

晋能控股山西电力股份有限公司

2022 年年度报告

2023 年 4 月

2022 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，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。

公司负责人刘会成、主管会计工作负责人王晓华及会计机构负责人(会计主管人员)卢征声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请投资者查阅本报告《第四节经营情况讨论与分析》中关于公司未来发展的展望中可能面对的主要风险因素分析及对策措施等相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 管理层讨论与分析.....	11
第四节 公司治理.....	27
第五节 环境和社会责任.....	42
第六节 重要事项.....	50
第七节 股份变动及股东情况.....	82
第八节 优先股相关情况.....	88
第九节 债券相关情况.....	89
第十节 财务报告.....	99

备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人、财务总监、会计主管人员签名并盖章的会计报表。
 - 二、报告期内在《证券日报》、《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 以上文件存放于公司资本市场与股权管理部以供查阅。

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司	指	晋能控股山西电力股份有限公司
董事会	指	晋能控股山西电力股份有限公司董事会
监事会	指	晋能控股山西电力股份有限公司监事会
山西省国资委	指	山西省人民政府国有资产监督管理委员会
元、万元	指	人民币元、人民币万元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	晋控电力	股票代码	000767
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	晋能控股山西电力股份有限公司		
公司的中文简称	晋控电力		
公司的外文名称（如有）	Jinneng Holding Shanxi Electric Power Co., LTD.		
公司的法定代表人	刘会成		
注册地址	山西示范区晋阳街南一条 10 号 1 幢-1-22 层		
注册地址的邮政编码	030006		
公司注册地址历史变更情况	无		
办公地址	山西示范区晋阳街南一条 10 号 1 幢-1-22 层		
办公地址的邮政编码	030006		
公司网址	http://www.zhangzepower.com		
电子信箱	zzdlzbb@zhangzepower.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘会成	郝少伟
联系地址	山西省太原市晋阳街南一条 10 号	山西省太原市晋阳街南一条 10 号
电话	0351-7785883	0351-7785893
传真	0351-7785894	0351-7785894
电子信箱	zzdlzbb@zhangzepower.com	zzdlzbb@zhangzepower.com

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	《证券日报》、《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》
公司披露年度报告的媒体名称及网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司资本市场与股权管理部

四、注册变更情况

统一社会信用代码	911400007159303324
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	详见第十节第三项“公司基本情况”的描述。

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市西城区阜成门外大街 2 号万通新世界写字楼 A 座 24 层
签字会计师姓名	赵丽丽 邢战军

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

会计差错更正

	2022 年	2021 年		本年比上年 增减	2020 年	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入（元）	20,219,748,627.31	15,274,800,598.55	15,274,800,598.55	32.37%	11,863,996,094.90	11,863,996,094.90
归属于上市公司股东的净利润（元）	-682,562,776.55	3,840,732.04	3,840,732.04	-17,871.68%	272,840,353.15	272,840,353.15
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-799,932,498.15	-160,699,005.72	-160,699,005.72	-397.78%	215,041,331.78	215,041,331.78
经营活动产生的现金流量净额（元）	1,149,412,514.06	2,045,614,544.87	2,045,614,544.87	-43.81%	2,912,660,895.45	2,912,660,895.45
基本每股收益（元/股）	-0.2561	-0.0072	-0.0072	-3,456.94%	0.0887	0.0887
稀释每股收益（元/股）	-0.2561	-0.0072	-0.0072	-3,456.94%	0.0887	0.0887
加权平均净资产收益率	-10.74%	-0.27%	-0.27%	-10.47%	3.34%	3.34%
	2022 年末	2021 年末		本年末比上年 年末增减	2020 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产（元）	62,988,724,979.15	61,490,920,098.45	62,140,920,098.45	1.36%	57,394,847,341.09	57,394,847,341.09
归属于上市公司股东的净资产（元）	10,750,159,652.05	9,166,095,238.91	9,166,095,238.91	17.28%	8,694,037,434.40	8,694,037,434.40

1. 会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

本次的差错更正事项为一般差错更正，主要是为了进一步加强企业规范管理，使公司财务报表能够更加客观、公允地反映公司财务状况，有利于提高公司财务信息质量。本次会计差错更正对公司 2021 年度损益无影响，不存在损害公司利益以及其他股东特别是中小股东利益的情形。详情如下：

2021 年 12 月，公司根据资金实际情况，经与相关银行沟通达成一致，拟将 2022 年 1 月 5 日交通银行到期借款 3.5 亿元和 1 月 13 日到期的农业银行借款 3 亿元在 2021 年 12 月底前给予提前归还，履行了公司相关资金审批程序，并进行了银行借款归还的账务处理。但由于年末金融机构大额资金系统原因，资金未能及时由公司银行账户转出，没有实际完成还款业务。公司未及时对上述归还银行借款的账务进行调整，导致会计报表少记银行存款、短期借款 6.5 亿元。

根据《企业会计准则》的相关规定，公司需作相应的会计差错调整：调增本期期初货币资金、短期借款 6.5 亿元，上年同期现金流量表项目偿还债务支付的现金、筹资活动现金流出减少 6.5 亿元，筹资活动产生的现金流量净额、现金及现金等价物净增加额、期末现金及现金等价物余额增加 6.5 亿元。

2. 本报告期在计算基本每股收益等指标时，归属于普通股股东的净利润扣减了永续债利息 105,400,000.00 元。

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

项目	2022 年	2021 年	备注
营业收入（元）	20,219,748,627.31	15,274,800,598.55	主要包括售电收入、热力收入、提供劳务收入以及正常经营之外的其他业务收入
营业收入扣除金额（元）	78,872,171.19	161,595,155.08	正常经营之外的其他业务收入
营业收入扣除后金额（元）	20,140,876,456.12	15,113,205,443.47	主要包括售电收入、热力收入、提供劳务收入等。

七、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	4,590,303,501.12	4,730,842,351.70	5,433,137,237.14	5,465,465,537.35
归属于上市公司股东的净利润	2,897,437.89	16,846,836.91	28,023,469.95	-730,330,521.30
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-351,076.59	-16,485,282.70	-9,363,744.08	-773,732,394.78
经营活动产生的现金流量净额	233,092,885.05	354,167,553.99	367,526,366.73	194,625,708.29

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额	说明
非流动资产处置损益 (包括已计提资产减值准备的冲销部分)	-7,826.79	-131,395.38	745,848.29	
计入当期损益的政府补助(与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外)	30,232,406.10	41,460,775.94	28,671,565.79	
债务重组损益			3,947,462.02	
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		36,574,232.65		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益			96,303.11	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,150,000.00	40,127,001.19	9,863,094.43	
对外委托贷款取得的损益	5,951,860.09	5,951,860.08	5,951,860.08	
受托经营取得的托管费收入	8,246,130.72	9,225,056.02	9,578,008.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	151,224,463.58	119,659,346.33	32,754,835.17	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-187,065.10	1,901,198.47	518,132.80	其他非流动金融资产产生的公允价值变动损益
减: 所得税影响额	49,902,492.15	63,692,018.83	23,031,777.42	
少数股东权益影响额(税后)	32,337,754.85	26,536,318.71	11,296,310.90	
合计	117,369,721.60	164,539,737.76	57,799,021.37	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况:

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

公司不存在将《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的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力相关业的披露要求

(一) 发电行业基本情况、发展阶段、周期性特点以及公司所处的行业地位情况，应当重点突出报告期内发生的重大变化。

中国共产党第二十次全国代表大会上，国家主席习近平同志指出：积极稳妥推进碳达峰碳中和，立足我国能源资源禀赋，坚持先立后破，有计划分步骤实施碳达峰行动，深入推进能源革命，加强煤炭清洁高效利用，加快规划建设新型能源体系，积极参与应对气候变化全球治理。

为应对全球气候变化，必须加快构建清洁低碳、安全高效的能源体系，这对优化能源结构和煤炭清洁高效利用提出了更高要求。在电力领域要求积极构建以新能源为主体的新型电力系统，煤电将逐步由主体电源转变为支撑调节性电源。煤电机组改造升级是提高电煤利用效率、减少电煤消耗、促进清洁能源消纳的重要手段，对推动“双碳”目标具有重要意义。

“双碳”目标背景下，构建以新能源为主体的、清洁低碳安全高效的绿色新型电力系统成为电力行业的首要任务。在高煤价、高环保成本、低利用小时数、低电价的多重压力下，我国煤电经营环境变化，经济性持续下降，传统发电企业转型升级迫在眉睫。

1. 市场机制不完善与煤电生存诉求之间的矛盾：电煤价格不协调，煤电经济性下降。2021 年 9 月以来，全国燃煤价格出现大幅上涨，动力煤价屡创历史新高，电煤价格上涨导致企业净利润下滑。在高位运行的煤价下，目前的电价机制不足以保障电厂的基本收益。在此背景下，煤电企业盈利两头承压，伴随利用小时数不断降低，行业出现大面积亏损，高质量转型道路艰难。

2. 低碳转型任务重与保供压力大之间的矛盾：2021 年国家发改委召开煤、电、油、气、运重点企业保供稳价座谈会，要求煤电机组应发尽发，压实属地责任和电力企业保供主体责任，加强资源统筹调度，全力保障火电机组高比例开机、高负荷出力。在此要求下，即使电煤价格不协调、煤电高涨，五大发电集团作为央企，必须形成高效运转的能源保供调度和资金支持响应机制，千方百计寻找煤源、协调运力，不计代价采购电煤、补充库存，全力以赴多发多供。此外，同年国资委发布《关于推进中央企业高质量发展做好碳达峰碳中和工作的指导意见》，明确要求到 2025 年，中央企业产业结构和能源结构调整优化取得明显进展。构建以新能源为主体的新型电力系统，成为五大发电集团的核心任务，其能源结构调整迫在眉睫。煤电企业面临着安全保供代价高与低碳转型要求高的双重压力与矛盾。(摘自全国火电企业经营月报分析)

合理布局煤电项目建设。坚持生态优先、绿色发展，持续推进能源结构转型升级，推动煤电清洁高效发展。严格控制省内自用煤电建设规模，根据电力供需情况，有序推动在建煤电项目投产。统筹外送受端供需状况，围绕外送电通道规划布局，优化调整在建和已纳入规划煤电项目。鼓励具备条件的项目按照等（减）容量替代原则，根据国家关于煤电等容量替代政策，通过“上大压小”、“关旧建新”调整建设百万千瓦级高参数、大容量、低能耗、低排放机组。到 2025 年，全省煤电装机规模为 8300-9000 万千瓦（以国家最终确定的边界条件为准）。

加快淘汰落后产能。持续推进现役煤电机组节能环保改造，新投产煤电机组重点用于安全调峰保底供应并按照超低排放标准建设。“十四五”期间全省持续关停服役期满、能耗指标高、排放不能按期改造达标的煤电机组，优化煤电机组结构，提高利用效率，降低排放水平。（摘自山西省电力工业十四五发展规划）

2022 年山西电力行业基本情况：省调发电装机容量 9,296.15 万千瓦，省调机组平均利用小时 3,409 小时，其中，常规火电平均利用小时 4,494 小时。截止 2022 年底，公司在运总容量 1,082.94 万千瓦（其中火电 880 万千瓦、水电 12.8 万千瓦、风电 79.5 万千瓦、光伏 110.64 万千瓦），全年累计完成发电量 459.12 亿千瓦时，折发电利用小时数 4,240 小时（其中火电利用小时 4,782 小时）。

报告期内，公司是山西省最大的发电上市公司，在全国主要发电集团中排名第 19 位，为山西省经济发展提供了稳定的电源保障，为山西电网安全和稳定供电发挥了重要作用，为地方经济的发展做出了重要贡献。公司的发展战略、生产经营符合发电行业的周期特点，也面临煤电亏损仍需承担安全保供的社会责任和低碳转型的挑战。目前正在积极推进的已核准新能源项目计划装机容量 75 万千瓦，包括晋城万鑫顺达 10 万千瓦二期光伏项目、晋城 10 万千瓦光伏项目、和顺 10 万千瓦光伏发电项目、沁源 30 万千瓦智慧能源一体化光伏发电项目、潞城 10 万千瓦智慧能源一体化光伏发电项目、潞城区整区屋顶分布式 5 万千瓦光伏开发试点项目；两个主要的火电能源项目分别为同赢热电 2×100 万千瓦项目、同兴发电 2×66 万千瓦项目。

(二) 新公布的法律、行政法规、部门规章、行业政策对所处行业的重大影响。

2022 年，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》(发改能源〔2022〕206 号)，在建立健全绿色能源消费促进机制，建立电能替代推广机制等方面提出要求，晋控电力积极研究并推进相关方面政策，并纳入公司战略规划。

2022 年，工业和信息化部、国家发展改革委、生态环境部联合印发《关于工业领域碳达峰实施方案的通知》(工信部联节〔2022〕88 号)，在深入推进节能降碳，调整优化用能结构等方面提出要求。2022 年 9 月 27 日，山西省能源局印发《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的实施意见》，《意见》提出，完善煤电清洁高效转型政策在电力安全保供的前提下，加强煤电机组与新能源机组及储能的整体协同，推动煤电向基础保障性和系统调节性电源并重转型。有序推动落后煤电机组关停整合，合理确定煤电机组上大压小、延寿改造和应急备用规模。对标国内先进，加快推进煤电机组实施节能降碳改造、灵活性改造和供热改造“三改联动”，鼓励企业开展综合能源服务。原则上不新增企业燃煤自备电厂，推动燃煤自备机组公平承担社会责任，加大燃煤自备机组节能减排力度。支持利用退役火电机组的既有厂址和相关设施建设新型储能设施或改造为同步调相机。统筹运用相关资金支持政策，加大对煤电机组升级改造、背压式热发电机组、燃煤耦合生物质发电机组和 CCUS 技术研发和试验示范项目的支持力度。支持地方和企业实施煤电联营和煤电与可再生能源联营。

2022 年 10 月，山西省能源局印发《关于启动山西电力线上零售市场试运行》的通知，标志着山西省从 2022 年 12 月起，开启了线上零售市场，实现购售电双方的高效对接。

公司积极践行相关政策，推进在役火电机组实施“三改联动”，实现提高电煤利用效率、减少电煤消耗、促进清洁能源消纳目的。公司建立营销业绩考核奖惩机制，编制完善现货标准化报价手册，强化电力营销与发电能力、燃料供应的高度配合，精准研判现货走势，及时调整报价策略，打造数字化专业化“电力交易室”，全力提高机组平均 KP 值。

二、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力相关业的披露要求

(一) 公司主要营业范围为：电力商品、热力商品生产和销售。燃料、材料、电力高新技术、电力物资的开发销售。

1. 发电业务是公司的核心业务。在加快大容量、高参数火电发展的基础上，大力发展风电、太阳能发电等可再生能源产业，大力提高可再生能源的发电比重。全年公司完成发电量 459.12 亿千瓦时，同比增加 7.28%。

2. 热力业务是公司的重要业务。公司售热业务集中于山西地区，主要供热对象为公司所属各电厂所在地区的重点企业及居民。全年公司完成供热量 3,817.43 万吉焦，增幅 2.79%。

(二) 报告期内，从在运装机容量、发电量、发电机组平均利用小时等指标综合来看，公司在山西发电市场占有率排名第一。

竞争优势：公司紧跟国家能源产业政策，全面构建以清洁能源产业为主体的新发展格局，火电机组已完成了设备灵活性改造，调节性能好。公司是山西省电力专班成员单位，积极参与山西省电力现货交易规则的研讨和起草，受托组织省内火电公司开展现货交易培训研讨等工作。

竞争劣势：火电机组占比较高，燃煤价格波动对公司盈利能力影响较大。多年以来发电企业一直对接电网，无需直接面对用户，市场化服务经验不足，需要进一步积累市场服务经验，对用户直接提供电力业务相关服务。

主要的业绩驱动因素：报告期内电价、煤价的变化对公司的业绩影响较大，电力市场交易以现货、长协为主，电价水平总体提高，电力板块收入同比大幅增加。但煤价价格持续高位，燃料成本大幅升高，且度电成本涨幅大于电价涨幅，导致火电板块效益欠佳。影响燃煤成本增加的主要原因：一是受煤炭市场影响，煤价大幅增加（山西省大同地区 5500 千卡动力煤 2022 年平均价格同比升高 147 元/吨）；二是公司所属煤电企业均在山西省境内，且机组以低热值电煤采购为主。2022 年，国家发展改革委下发了《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》（发改价格〔2022〕303 号），要求综合运用市场化、法治化手段，引导煤炭价格在合理区间运行，完善煤、电价格传导机制，保障能源安全稳定供应。文件对山西区域 5500 千卡价格合理区间确定为 370-570 元/吨（含税），同时要求其他热值煤炭出矿环节中长期交易价格合理区间按热值比相应折算。晋能控股集团遵照国家价格文件对电煤长协价进行了相应调整，取消了原有的低热值煤阶梯价格，导致 2500-3800 千卡区间的低热值煤种较往年每吨实际提高约 60 元，对公司的燃料采购成本造成一定影响。三是受地理条件所限，公司所属南部电厂周边没有集团长协煤源，北煤南运造成运输成本增加，平均运价同比升高 27.12 元/吨。

降低燃煤成本的应对措施：一是积极推动和落实长协煤全覆盖，公司层层压实长协“三个 100%”责任，实施“一把手工程”，各级主要负责人亲自抓量、保价，建立了同各路局、煤矿“周拜访、月商洽”机制，全方位、全天候战略联动，实现了燃料不间断供应，长协煤高质量足额兑现，降低采购成本。二是加强内部管控，深入配煤掺烧工作，全力提高机组掺烧能力。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	1,082.94	1,080.8
新投产机组的装机容量（万千瓦）	2.14	209.9
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	75	0
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	73.64	0
发电量（亿千瓦时）	459.12	427.96
上网电量或售电量（亿千瓦时）	421.97	391.63
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	45,896,080.00	35,997,280.00
发电厂平均用电率（%）	5.94%	6.22%
发电厂利用小时数（小时）	4,239.56	3,959.65

公司售电业务情况

适用 不适用

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

涉及到新能源发电业务

三、核心竞争力分析

(1)健全的公司治理结构和良好的市场信誉度。公司作为国有控股企业，公信力较高。拥有完善健全的法人治理结构，制度健全，内控有效。股东大会、董事会、监事会以及管理层形成了决策权、监督权和经营权之间权责分明，有效制衡的运行机制，保障了公司规范、高效运作。

(2)主业突出，规模和区位优势明显。作为山西省内最大的省属发电企业，主营业务发电、供热拥有较高的市场份额和区域竞争优势，形成比较稳定的用电客户群，具有良好的经营能力和稳定的成长性。且大多数发电机组为热电联产机组，机组平均利用小时数相对有保障，市场相对稳定，具有较强的竞争水平和抵御风险能力。

(3)人才队伍建设成效显著。公司持续推进员工职业发展“双通道”建设，目前，在聘公司级首席专家2人、技术技能专家7人、技术技能带头人60人，他们在解决生产技术难题和人才培养等方面发挥了重要的引领作用和辐射作用。报告期内引进1名清华大学博士毕业生，新接收220名高校毕业生，全部充实到基层生产一线岗位实习锻炼。积极推进后备人才梯队建设，建立了344人的后备人才库，通过“传帮带”等方式优化人才成长路径，为优秀青年人才脱颖而出创造条件、搭建平台，员工队伍结构不断优化。目前，公司拥有经验丰富、业务精湛、高效务实的核心管理团队和关键技术技能人才队伍，为电力生产经营管理提供了强大的人力资源保障。

(4)科技攻关能力稳步提升，构建长期竞争优势。2022年公司共申请发明专利1项、实用新型专利14项、软件著作权1项，取得发明专利授权1项、实用新型专利授权6项、软件著作权授权1项；共发表科技论文62篇。完成了山西省科技厅重大专项“火电机组全过程节能智能监控技术及工程示范”项目的全部6项课题研究任务，并在塔山发电公司2号机组上示范应用。“多场景智能机器人研发及应用”荣获中电联2022年度职工技术创新三等奖；“基于工业互联网的智慧电厂一体化管控平台”创新成果获2022年山西电力创新一等奖；“电动给水泵行星变频调速装置的研发及应用”创新成果获2022年山西电力创新二等奖；“基于锅炉动静态智能前馈和预测控制相结合的优化控制系统技术研究”、“高压电缆绝缘层环切专用工具”等6项创新成果获2022年山西电力创新三等奖。科技创新为公司持续保持技术领先优势奠定了坚实的基础。

(5)践行ESG理念，推动公司绿色可持续发展。公司积极响应国家“双碳”战略，将绿色可持续发展理念融入到公司生产运营的方方面面。公司系统梳理了节能减排、环境保护、社会责任、治理绩效等方面的成绩和不足，积极承担社会责任，推动并践行ESG理念，大力推进低碳清洁能源项目投资建设，不断提升企业综合实力和竞争力。

报告期内，公司的核心竞争力未发生重要变化。

四、主营业务分析

1、概述

2022 年，公司累计完成发电量 459.12 亿千瓦时，同比增加 7.28%；累计完成供热量 3,817.43 万吉焦，同比增加 2.79%；实现营业收入 202.20 亿元，同比增加 32.37%；实现利润总额-6.31 亿元，同比减少 2,474.80%；归属于上市公司股东的净利润-6.83 亿元，同比减少 17,871.68%。截止 2022 年末，公司资产总额 629.89 亿元，负债总额 522.46 亿元，所有者权益 107.42 亿元。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2022 年		2021 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	20,219,748,627.31	100%	15,274,800,598.55	100%	32.37%
分行业					
电力	17,138,792,561.97	84.76%	12,476,059,762.71	81.68%	37.37%
热力	875,887,945.78	4.33%	796,911,835.82	5.22%	9.91%
燃煤	5,881,818,028.89	29.09%	3,628,946,938.58	23.76%	62.08%
检修服务	504,915,993.23	2.50%	443,090,252.16	2.90%	13.95%
其他业务	2,508,852,209.81	12.41%	2,744,075,717.61	17.96%	-8.57%
合并抵消	-6,690,518,112.37	-33.09%	-4,814,283,908.33	-31.52%	-38.97%
分产品					
火电电力	15,191,234,485.67	75.13%	10,424,751,619.71	68.25%	45.72%
风电电力	719,301,519.61	3.56%	819,607,868.05	5.37%	-12.24%
光伏电力	1,102,321,921.77	5.45%	1,061,394,429.49	6.95%	3.86%
水电电力	125,934,634.92	0.62%	170,305,845.46	1.11%	-26.05%
热力	875,887,945.78	4.33%	796,911,835.82	5.22%	9.91%
燃煤	5,881,818,028.89	29.09%	3,628,946,938.58	23.76%	62.08%
检修服务	504,915,993.23	2.50%	443,090,252.16	2.90%	13.95%
其他业务	2,508,852,209.81	12.41%	2,744,075,717.61	17.96%	-8.57%
合并抵消	-6,690,518,112.37	-33.09%	-4,814,283,908.33	-31.52%	-38.97%
分地区					
西北地区	440,117,877.06	2.18%	543,106,753.91	3.56%	-18.96%
华北地区	19,656,575,399.17	97.22%	14,609,156,122.10	95.64%	34.55%
华东地区	53,360,836.51	0.26%	58,521,033.37	0.38%	-8.82%
华中地区			4,478,719.79	0.03%	-100.00%
华南地区	8,384,038.44	0.04%	9,681,046.66	0.06%	-13.40%
西南地区	61,310,476.13	0.30%	49,856,922.72	0.33%	22.97%
分销售模式					
直销	20,219,748,627.31	100.00%	15,274,800,598.55	100.00%	32.37%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

适用 不适用

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力相关业的披露要求

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
火电电力	15,191,234,485.67	14,078,797,431.85	7.32%	45.72%	46.10%	-0.24%
风电电力	719,301,519.61	346,229,416.12	51.87%	-12.24%	11.00%	-10.07%
光伏电力	1,102,321,921.77	514,808,968.98	53.30%	3.86%	1.10%	1.27%
水电电力	125,934,634.92	109,534,332.59	13.02%	-26.05%	0.57%	-23.03%
分地区						
西北地区	439,305,877.06	221,335,110.09	49.62%	-17.68%	-19.64%	1.23%
华北地区	16,587,187,973.67	14,768,898,036.89	10.96%	40.13%	44.31%	-2.58%
华东地区	50,988,235.11	24,517,838.31	51.91%	-8.10%	16.82%	-10.26%
西南地区	61,310,476.13	34,619,164.25	43.53%	22.97%	-3.61%	15.57%

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2022 年	2021 年	同比增减
电力	销售量	万千瓦时	4,219,709.57	3,916,336.31	7.75%
	生产量	万千瓦时	4,591,187.72	4,279,633.72	7.28%
	库存量				
热力	销售量	吉焦	37,842,431.21	35,635,385.11	6.19%
	生产量	吉焦	38,174,295.63	37,139,010.49	2.79%
	库存量				

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2022 年		2021 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	电力	15,049,370,149.54	80.16%	10,566,399,698.67	82.17%	42.43%
热力	热力	1,785,336,783.91	9.51%	1,333,785,601.97	10.37%	33.85%

单位：元

产品分类	项目	2022 年		2021 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	燃料费	10,007,146,786.51	53.30%	6,497,772,501.24	50.53%	54.01%
电力	水费	52,631,317.12	0.28%	66,818,357.28	0.52%	-21.23%
电力	外购电力费	17,074,473.32	0.09%	63,166,858.41	0.49%	-72.97%
电力	材料费	313,132,441.17	1.67%	165,611,375.17	1.29%	89.08%
电力	职工薪酬	867,859,830.54	4.62%	808,626,756.20	6.29%	7.33%
电力	折旧	1,996,510,552.50	10.63%	1,685,669,864.95	13.11%	18.44%
电力	修理费	681,471,348.39	3.63%	452,368,978.82	3.52%	50.65%
电力	委托运行费	493,711,179.08	2.63%	399,586,897.44	3.11%	23.56%
电力	其他费用	619,832,220.91	3.30%	426,778,109.16	3.32%	45.24%
热力	燃料费	1,363,206,468.85	7.26%	904,452,622.54	7.03%	50.72%
热力	水费	5,688,235.63	0.03%	8,454,065.39	0.07%	-32.72%
热力	材料费	31,925,179.79	0.17%	25,614,051.01	0.20%	24.64%
热力	职工薪酬	116,217,015.17	0.62%	107,650,655.47	0.84%	7.96%
热力	折旧	157,350,388.40	0.84%	146,985,343.61	1.14%	7.05%
热力	修理费	43,117,664.65	0.23%	56,722,667.83	0.44%	-23.99%
热力	委托运行费	16,029,673.39	0.09%	40,768,903.70	0.32%	-60.68%
热力	其他费用	51,802,158.03	0.28%	43,137,292.42	0.34%	20.09%

说明

公司营业成本包括主营业务成本和其他业务成本，其中主营业务成本主要包括销售电力成本和销售热力成本。

1. 燃料成本增加的主要原因是本期燃料价格上涨的影响。
2. 委托运行费、材料费、修理费等成本增加的主要原因是本期发电量及供热量增加的影响。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

本公司 2022 年度纳入合并范围的子公司共 71 户，详见本节第九项“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围比上年度增加 5 户，减少 0 户。详见本节第八项“合并范围的变更”。

(7) 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

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	16,811,834,400.54
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	83.15%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	6.03%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国网山西省电力公司	12,069,272,670.36	59.69%
2	国家电网有限公司华北分部	3,040,246,189.13	15.04%
3	中铝山西新材料有限公司	1,219,276,891.14	6.03%
4	国网冀北电力有限公司	289,368,487.34	1.43%

5	国网陕西省电力公司	193,670,162.57	0.96%
合计	--	16,811,834,400.54	83.15%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	8,761,686,241.22
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	79.59%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	76.89%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	晋能控股电力集团有限公司	4,935,712,698.51	44.83%
2	晋能控股煤业集团有限公司	3,178,315,281.16	28.87%
3	晋能控股装备制造集团有限公司	351,119,529.52	3.19%
4	陕西核工业集团蓝天能源有限公司	174,575,819.35	1.59%
5	山西大宗商品交易集团物流发展有限公司	121,962,912.68	1.11%
合计	--	8,761,686,241.22	79.59%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2022 年	2021 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	188,941,190.40	197,063,817.91	-4.12%	主要是本报告期租赁费、差旅费等减少的影响。
财务费用	1,976,829,808.87	1,816,731,878.61	8.81%	主要是本报告期利息费用增加的影响。
研发费用	9,172,195.48	20,640,874.14	-55.56%	主要是本报告期研发支出减少的影响。

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
塔山智慧电厂项目	该项目旨在常规火电的数字化与自动化的基础上进一步实现电厂物理信息的融合，通过实质性采用清华大学、太原理工大学等高校的科研成果，进一步完善电厂的智慧管理及应用，实现塔山电厂各层级、各	一期工程完工，现在验收阶段。	全面实现办公无纸化、实时监控，数据实时共享。对库存进行精确管理，降低库存数量。	降低管理成本，提高工作效率，对电厂的实时生产数据进行反应，对厂区高风险地区进行无人化巡检，避免对人员造成危险。对重要设备进行实时监控，让机组运行人员掌握设备的健康状况。使用智慧电

	板块、各岗位之间的高效协作，实现智慧大脑，最终实现智慧电厂。			厂管理系统对公司库存设备备件、大宗物资进行优化管理，降低公司对库存物资的存储费用。在电厂自动化原基础上进一步提高电厂的自动化水平，减少值守人员的工作负担及操作次数。
基于双碳目标下锅炉燃烧优化控制研究与应用	节能降耗	进行中，转结至 2023 年	通过改善目前锅炉存在的受热面超温、烟温偏差大、飞灰炉渣含碳大以及高温腐蚀的问题，可以降低飞灰含碳量 1.0%-1.5%，折合煤耗 1.2g/kwh-1.8g/kwh	技术可推广，节能降耗
基于自适应控制理论的滑参数运行方式的研究与应用	节能降耗	已完成	增加 ACE 调频收入，降低煤耗约 0.8g/kwh。	技术可推广，节能降耗
空冷岛温度场大数据全自动无人职守智能清洗机器人	空冷岛长期暴露在空气中运行，空气中的细沙、灰尘，以及大风所产生的杂物等渣质堆积在散热器翅片上，不但会阻碍热交换，而且会影响风扇排气，导致热交换的效率降低，严重时直接影响正常发电效率，因此需要定期对空冷岛的散热器翅片进行高效清洗。	已完成	空冷机器人的研发投入可实现全自动无人值守，并根据散热面脏污情况自动投入运行，实现设备启动后全程无人干预自动运行高效清洗，解决了困扰机组经济运行问题，提高了机组运行的经济性。	600MW 空冷机组空冷岛清洗后，基本相同的一周内平均背压相差 3.5Kpa。
锅炉燃烧实时配煤计算系统	锅炉燃烧配煤采取人工计算分配方式，存在掺烧不精准问题。	已完成	锅炉燃烧实时配煤计算系统采用计算机算法程序来代替手工计算，计算系统自动采集配煤数据，计算、输出并发布配煤方案，帮助运行人员进行配煤决策保障机组安全、环保运行，充分挖掘机组配煤掺烧潜力，提高发电经济效益。	经计算使用精准掺配系统后每日至少可多掺烧经济煤种 90T。
#2 机组磨煤机提升出力与精确控制煤粉细度技术研究与应用	提升磨煤机出力，满足机组满发要求，延长磨煤机检修周期。	项目施工已完成，正在试运行	通过对磨煤机碾磨部件、煤粉动态分离技术及内部流场进行优化研究，应用高效碾磨分离技术对现有磨煤机进行技术升级改造，达到提高磨煤机系统 15%的出力，满足机组满发要求，并使磨煤机大修时间由 1 年一次延长到 2.5-3 年一次	改造后，燃用劣质煤即可满足锅炉满发需要。

基于锅炉 NOX 与氨逃逸全截面测量的 SCR 脱硝喷氨系统控制技术的研究与应用	通过全面升级脱硝系统 NOX 与氨逃逸的测量系统及喷氨控制逻辑的优化,提高 NOX 排放的稳定性、减小氨逃逸率,提高机组喷氨控制质量。	项目试运行阶段	系统投运后,全年平均减少氨逃逸率 1ppm、空气预热器烟气侧阻力平均减小 200Pa、减少尿素溶液用量;减缓催化剂中毒现象,延长催化剂寿命。	优化喷氨可进一步提高 SCR 脱硝效率,帮助燃煤机组达到“洁净排放”的目标,同时有效预防氨逃逸造成的二次污染,有助于改善当地大气环境,具有良好的宏观社会效益。
智慧电厂输煤系统现场无人化研究与应用项目	一是输煤栈桥实现无人化巡检;二是 2 号球型煤场堆实现取料机无人化。	项目试运行阶段	一是输煤栈桥实现无人化巡检;二是 2 号球型煤场堆实现取料机无人化。	减少人员,达到减员增效的效果。
AGC 及协调控制系统优化项目	实现 AGC 两个细则考核盈利	项目调试阶段	在 R 模式下 Kp 值达到 1.8 以上	初步实现 AGC 双细则免考核。
一次调频性能优化项目	解决超超临界机组一次调频效果频繁考核问题。	项目调试阶段	初步达成解决超超临界机组一次调频电网考核减少 50%以上。	减少电网一次调频考核。

公司研发人员情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发人员数量(人)	128	107	19.63%
研发人员数量占比	1.63%	1.37%	0.26%
研发人员学历结构			
本科	111	104	6.73%
硕士	17	3	466.67%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	20	13	53.85%
30~40 岁	57	52	9.62%
40-50 岁	41	30	36.67%
50-60 岁	10	12	-16.67%

公司研发投入情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发投入金额(元)	22,622,808.81	20,640,874.14	9.60%
研发投入占营业收入比例	0.11%	0.14%	-0.03%
研发投入资本化的金额(元)	13,450,613.33	0.00	100.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	59.46%	0.00%	59.46%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

公司子公司晋能电力长治发电有限责任公司 2022 年大力实施智能建设,1000MW 机组一次调频系统智能控制优化项目 1,462,264.16 元,1000MW 机组 AGC 及协调控制系统优化项目 1,084,905.66 元,基于机组 NOX 与氨逃逸全截面测量的 SCR 脱硝喷氨系统控制技术的研究与应用项目 2,867,090.50 元,智慧电厂输煤系统现场无人化研究与应用项目

3,265,486.87 元进行了资本化。子公司晋控电力同华山西发电有限公司空冷岛温度场大数据全自动无人值守智能清洗机器人改造项目 2,566,371.69 元,锅炉燃烧实时配煤计算系统项目 731,928.08 元,#2 机组磨煤机提升出力与精确控制煤粉细度技术研究及应用 1,472,566.37 元进行了资本化。

5、现金流

单位：元

项目	2022 年	2021 年	同比增减
经营活动现金流入小计	22,731,598,057.41	15,241,755,624.20	49.14%
经营活动现金流出小计	21,582,185,543.35	13,196,141,079.33	63.55%
经营活动产生的现金流量净额	1,149,412,514.06	2,045,614,544.87	-43.81%
投资活动现金流入小计	29,573,977.08	185,738,093.56	-84.08%
投资活动现金流出小计	2,017,191,202.33	2,032,788,601.38	-0.77%
投资活动产生的现金流量净额	-1,987,617,225.25	-1,847,050,507.82	-7.61%
筹资活动现金流入小计	23,951,760,773.32	20,559,945,668.48	16.50%
筹资活动现金流出小计	19,455,412,213.94	19,257,534,245.23	1.03%
筹资活动产生的现金流量净额	4,496,348,559.38	1,302,411,423.25	245.23%
现金及现金等价物净增加额	3,658,143,848.19	1,500,975,460.30	143.72%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

报告期经营活动现金流入同比增加 49.14%，主要是销售商品收到现金及收到增值税留抵退税款增加的影响。经营活动产生的现金流出同比增加 63.55%，主要是购买商品支付现金及支付税费现金流出增加的影响。投资活动现金流入同比减少 84.08%，主要是收到参股公司分红减少的影响。筹资活动产生的现金流量净额同比增加 245.23%，主要是报告期发行永续债及银行借款增加的影响。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

报告期公司经营活动产生的现金流量净额为 1,149,412,514.06 元，本年度净利润为-799,615,984.68 元，差异 1,949,028,498.74 元。主要原因为折旧及摊销减少净利润 2,386,350,108.71 元，未形成现金流出；资产减值损失、信用减值损失、公允价值变动损失减少净利润 32,057,527.43 元，未形成现金流出；因借款费用化利息产生的财务费用减少净利润 1,905,847,422.41 元，不属于经营活动现金流；投资收益增加 135,703,435.16 元，不属于经营活动现金流；存货减少 558,950,890.92 元，导致现金流出未影响利润；递延所得税资产减少 312,703.55 元，未形成现金流出；递延所得税负债减少 7,572,963.48 元，未形成现金流出，经营性应收项目增加 46,219,523.71 元，未形成现金流入；经营性应付项目的减少 2,745,002,058.72 元，未形成现金流出。以上均需要在净利润基础上调整为经营活动产生的现金流量净额。

五、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	135,703,435.16	21.52%	主要是本报告期权益法核算的长期股权投资确认的投资收益。	否
公允价值变动损益	-187,065.10	-0.03%	主要是本报告期山西国投创新绿色能源股权投资合伙企业(有限合伙)及山西电力交易中心有限公司公允价值变动损益。	否
资产减值	-6,222,532.80	-0.99%	主要是本报告期计提商誉减值准备。	否
营业外收入	202,814,504.24	32.17%	主要是本报告期双细则考核电量收入。	否
营业外支出	43,764,594.22	6.94%	主要是本报告期双细则考核电量支出。	否
信用减值损失	-25,647,929.53	-4.07%	主要是本报告期计提坏账准备影响。	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2022 年末		2022 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	9,794,173,310.90	15.55%	7,291,398,698.19	11.73%	3.82%	主要是报告期银行存款增加的影响。
应收账款	6,836,306,960.36	10.85%	6,210,303,001.07	9.99%	0.86%	主要是报告期应收电热费增加的影响。
存货	1,373,282,706.19	2.18%	1,932,233,597.11	3.11%	-0.93%	主要是报告期燃料减少的影响。
长期股权投资	2,424,594,780.77	3.85%	2,270,191,345.61	3.65%	0.20%	主要是报告期联营企业投资收益增加的影响。
固定资产	33,847,911,792.31	53.74%	33,564,465,562.41	54.01%	-0.27%	主要是报告期在建工程转固的影响。
在建工程	2,263,279,410.10	3.59%	2,513,804,106.03	4.05%	-0.46%	主要是报告期在建工程转固的影响。
使用权资产	1,437,185,556.83	2.28%	2,816,609,881.49	4.53%	-2.25%	主要是报告期租赁资产减少的影响。
短期借款	6,173,612,533.37	9.80%	7,731,669,546.88	12.44%	-2.64%	主要是报告期银行借款减少的影响。
合同负债	23,909,482.94	0.04%	51,167,243.67	0.08%	-0.04%	主要是报告期预收款项减少的影响。
长期借款	18,228,201,154.19	28.94%	12,969,163,177.15	20.87%	8.07%	主要是报告期长期借款增加的影响。
租赁负债	295,739,477.37	0.47%	1,357,633,788.45	2.18%	-1.71%	主要是报告期偿还租赁负债的影响

境外资产占比较高

□适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

详见第十节第七项中关于“所有权或使用权受到限制的资产”的描述。

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
242,470,000.00	588,365,946.42	-58.79%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

□适用 ☑不适用

九、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

单位：元

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
山西临汾热电有限公司	子公司	电热生产销售	400,000,000.00	3,204,158,394.77	1,409,119,549.09	1,336,576,915.91	320,827,484.47	261,394,310.77
晋控电力塔山发电山西有限公司	子公司	电力生产销售	410,000,000.00	3,271,002,345.91	1,340,713,899.48	2,539,723,378.62	392,532,683.41	294,487,006.70
晋控电力同华山西发电有限公司	子公司	电力生产销售	1,000,000,000.00	5,677,544,747.00	1,835,910,663.30	2,651,635,132.10	59,769,904.91	62,050,651.48
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	子公司	电热生产销售	391,619,400.00	1,881,129,348.67	310,423,150.23	886,352,268.93	20,515,256.98	17,652,677.08
晋控电力大唐热电山西有限公司	子公司	电热生产销售	632,447,848.80	1,231,058,986.52	200,834,168.08	215,900,523.04	166,854,955.62	166,482,798.93
晋控电力山西工程有限公司	子公司	电力设备检修及维护	130,000,000.00	474,674,129.20	222,203,452.73	504,968,755.18	3,970,159.06	4,988,134.52
山西漳泽电力燃料有限公司	子公司	燃料贸易	100,000,000.00	403,170,394.81	12,581,181.92	0.00	13,357,342.79	13,357,342.79
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	子公司	电热生产销售	564,000,000.00	3,159,123,385.65	269,412,106.34	1,432,559,380.96	190,699,853.31	167,464,603.94
晋控电力山西新能源有限公司	子公司	新能源电力热力销售、技术服务	2,064,000,000.00	15,553,970,388.49	3,732,957,811.17	1,654,551,741.56	325,291,768.09	270,976,231.05
晋控电力同兴山西发电有限公司	子公司	电力生产销售	1,000,000,000.00	1,150,555,175.69	490,141,409.98	0.00	22,733,731.62	22,733,731.62
山西漳泽电力售电有限公司	子公司	电热力供应服务	500,000,000.00	268,472,799.68	265,585,350.98	5,342,626.06	180,288.55	139,147.93
晋控电力同达热电山西有限公司	子公司	电热生产销售	612,786,000.00	3,231,325,243.93	29,379,170.15	1,361,009,305.58	46,614,620.44	47,382,794.67

晋控电力山西王坪热力有限公司	子公司	热力销售	172,000,000.00	873,515,413.59	167,493,736.26	210,833,960.81	2,799,291.97	3,627,886.62
宣化县源和新能源有限公司	子公司	太阳能发电	116,200,000.00	716,258,622.61	196,180,287.14	71,313,016.11	6,157,529.12	5,248,747.98
晋控电力山西长治发电有限责任公司	子公司	电热生产销售	1,751,000,000.00	9,130,514,444.58	1,415,494,816.99	3,147,438,378.78	323,936,170.55	332,687,517.81
晋控电力山西煤炭配售有限公司	子公司	煤炭销售	100,000,000.00	4,733,332,283.64	313,656,139.95	5,881,818,028.89	3,536,927.34	2,658,367.10
山西天桥水电有限公司	子公司	电力生产销售	160,000,000.00	483,976,058.68	465,748,074.83	125,998,758.73	12,609,581.93	6,785,276.64
中铝山西新材料有限公司	参股公司	电解铝生产销售	4,279,600,600.00	9,405,134,471.36	1,623,689,450.65	12,432,268,688.48	64,014,958.30	64,108,671.72
秦皇岛秦热发电有限责任公司	参股公司	电热生产销售	580,000,000.00	1,464,214,826.12	597,799,743.16	1,291,716,121.81	33,595,616.32	61,861,429.54
同煤大友资本投资有限公司	参股公司	金融服务	500,000,000.00	3,656,970,004.41	814,880,976.97		95,202,141.85	73,881,335.43
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	参股公司	融资租赁	1,250,000,000.00	7,046,158,952.95	1,680,757,210.52	495,055,857.64	95,206,941.14	68,514,507.11
华润电力(唐山曹妃甸)有限公司	参股公司	电热生产销售	3,571,340,000.00	7,943,734,403.70	2,630,113,524.37	4,227,525,689.83	321,605,464.21	316,821,272.36

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
晋控电力山西同赢热电有限责任公司	投资设立	该公司处于基建期。
晋控电力泽州新能源有限公司	投资设立	该公司处于基建期。
晋控电力沁源新能源有限公司	投资设立	该公司处于基建期。
晋控电力潞城新能源有限公司	投资设立	该公司处于基建期。
晋控电力和顺新能源有限公司	投资设立	该公司处于基建期。

主要控股参股公司情况说明

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

(一)面临的形势

机遇:一是电力需求预期增长。经济方面,稳增长政策持续发力,国内经济逆势上行,预计 2023 年我国全社会用电量增长 5.5%。二是火电调峰作用凸显。多省范围内出现电力供应紧张状况,火电发挥重要压舱石作用。三是产业发展迎来机遇。省委经济工作会议提出大力推进能源领域“五个一体化”,为公司未来发展提供了有利机遇。四是电力改革利好明显。我省电力市场化改革继续深入推进,从 2022 年 12 月起,山西电力市场开启了电商零售时代,市场将更加公开透明,在电煤价格波动不大的前提下,现货价格将处于相对高位。

压力:一是受电力市场化改革以及碳达峰、碳中和目标等因素影响,电源结构将逐步向绿色低碳转型,清洁能源电量对火电电量挤占程度加剧;二是煤炭价格仍将保持高位震荡,火电企业成本控制压力依然巨大;三是新建煤电项目在煤炭消费减量替代、能耗指标等方面面临诸多困难。

(二)2023 年工作安排

全年工作的总要求:高举习近平新时代中国特色社会主义思想伟大旗帜,认真落实中央、省委经济工作会议以及省“两会”精神,紧紧围绕省委国企改革“32 字要求”,以高质量发展为中心,以“建绿电、适改造、智慧化、延寿命”为战略遵循,坚持“向经营要效益、向管理要效率”的工作理念,全力搭建“火电低碳高效智慧发展,煤电一体化、新能源协同支撑的‘品’字型战略架构”,倾力铸造“治理、产业、管理、运行、人才”五大现代化体系,持续深化改革、创新驱动,提质增效,争当全省煤电一体化发展的实践者。

1. 落实经营管理措施

一是提高长协煤采购比例,降低发电成本。二是科学合理控制采购成本,降低采购费用。三是强化资金集中和预算管控,压降存量带息负债。四是严格修理费定额管控,对于重大非标项目依据设备实际情况,严格执行单报单批。五是根据固废市场行情,灵活定价,最大限度提高固废综合利用率,降低固废处置成本。六是全面推行以岗定薪、以级定薪、人岗匹配、易岗易薪,健全岗位绩效工资制度体系。七是加强库存分析,合理控制库存规模,降低库存成本。八是要加强工程造价控制,降低投资建设成本。九是加强机组检修维护和设备治理,提升机组可靠性,严控“非停”事件发生,全力争取发电利用小时位于全省前列。十是坚持“量价兼顾、效益至上”原则,积极研究电力市场交易运行规则,提升电力市场预测能力,持续优化各时段中长期电量持仓仓位,不断调整现货报价策略,抓住省间现货交易契机,积极参与电力辅助服务,确保上网结算电价位于全省前列。十一是大力发展热力用户,进一步增加居民供热面积,不断提升供热收入。十二是大力开拓外委服务,积极争取外部创收。

2. 坚持安全为本,确保生产稳定。

公司着眼构筑大安全框架,以“136”安全管理模式为总纲,强化“五种意识”,开展“五项活动”,实施“五大措施”,统筹好生产与保供、生产与检修的关系,确保生产组织与生产能力均衡,与生产计划均衡,与电力调度均衡,与企业效益均衡,与安全生产均衡,推进安全生产治理体系和治理能力现代化。一是发挥安全文化引领作用。始终将安全工作摆在事关公司发展全局的突出位置推进落实,将“我要安全、我会安全、我能安全”变为全员的思想自觉和行动自觉,以安全文化新风推动公司安全生产行稳致远。二是持续加强安全基础建设。将“安全宝塔”理念贯穿安全管理全过程,持续加强安全“三基”建设,扎实开展周四安全活动日、“一把手进班组”等活动,深入推进视频反“三违”、智能安全培训、外委队伍一体化管理工作,不断加强班组安全文化建设;坚持开展“两票”批改工作,不断提高“两票”执行的合格率;全面做好安全隐患排查治理,不断提升本质安全水平。三是全力构建安全“六大”体系。建立符合公司实际的组织、责任、制度、技术、监督、管理体系。健全各级安委会及专业委员会,落实全员安全生产责任制;结合企业定位,不断完善各项安全管理制度,持续加强安全应急和处置能力体系建设,充分发挥安全人才及技术保障作用,有力有效进行安全监督和绩效考核管理,形成文化引领、“三基稳固”与体系支撑的全面协同联动。四是坚决完成生产保供任务。围绕全年发电量目标和能源保供任务,加强设备检修和运维管理,全面优化机组运行方式,严格执行调度命令,全力提升机组顶峰发电保供能力,努力做到稳发满发、能发尽发、应供尽供。五是全面提升机组检修质量。加强修前策划、修中监管、修后验收全过程管理,确保 30 台次机组修后安全稳定运行;扎实开展日常化的金属监督和寿命评估,全面掌握炉膛“四管”状况,更加精准的做好防磨防爆工作,努力打造更多“零非停”电厂。六是“一厂一策”推进“三改联动”项目。按照“经济上合算、技术上可行、改造后达效”的原则,全面做好技术调研和评估,确定技术路线和改造方案,有序推进 20 项“三改联动”升级改造项目,力争降低供电煤耗,不断增强机组的供热供电能力。

3. 坚持绿色发展,加大环保治理。要以达标排放、低碳发展为目标,在“全达标、优环保”上狠下功夫。一是严格落实污染物动态达标。坚守环保“红线”,加强环保设施运维管理和精细调整,开展火电厂烟气和无组织扬尘的深度治理和绩效排序,确保污染物达标排放。二是健全完善碳排放管理体系。抓实抓细碳排放核查核算,全面提高碳排放数据的质量管理。三是大力推进固废综合利用。创新管理模式,加大奖惩力度,规范固废处置招投标及合同管理,实现处置成本、综合利用率“一降一升”的目标。

4. 坚持深化改革,激发内生动力。按照“企业发展到哪里,改革就跟进到哪里”的要求筹划工作。一是高起点谋划“煤电一体化”工作。借鉴“五大”发电集团煤电联营的成熟发展模式,通过资本注入、股权置换、兼并重组、股权划转等方式加快探索实施煤电一体化,突破行业壁垒、解决煤电“跷跷板”问题,实现煤电优势互补、风险对冲,利益共享。二是高标准实施绩效考核管理。充分发挥考核指挥棒作用,建立健全业绩考核、安全绩效考核、经理层契约化考核以及全员绩效考核体系,科学制定考核方法和程序,合理设定考核指标和权重,将考核结果与薪酬兑现、职务调整、岗位变动、评先评优等挂钩,充分调动各个层面干部员工的工作积极性、主动性和创造性。

5. 坚持科技创新,加速技术攻关。加快构建“基础研究+技术攻关+科技创新+成果转化+人才支撑”全过程技术创新

体系。一是稳步推进智慧电厂建设。二是全力提高科技创新水平。按照“成熟可行、实用为主”的原则，全力推动公司科技创新、工业大奖、专利、科技论文等科技创新工作迈上新台阶，继续开展好已启动的科技研发项目的调研、立项、招标等前期工作，充分激发技术创新人员的创新创造激情。三是积极鼓励创新成果转化。积极营造重科技创新浓厚氛围，对技术攻关取得突出成绩、创新成果转化取得经济效益的企业和个人给予重奖。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》《证券法》及其他法律法规和中国证监会下发的关于上市公司治理的规范性文件的要求，不断完善法人治理结构，按照现代企业制度要求规范运作，真正形成权力机构、决策机构、监督机构和执行机构的有效制衡关系，确保公司持续获利能力，实现股东价值最大化。公司治理的实际状况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件要求。

公司董事会现有董事 7 人，其中独立董事 3 人，独立董事人数未低于全体董事人数的三分之一。董事会下设战略委员会、提名委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会，各专门委员会对董事会负责。

监事会由 5 人组成，其中职工代表监事 2 人，由职工代表大会选举产生。

经理层由总经理、副总经理、财务负责人（总会计师）、董事会秘书和总工程师组成。总经理对董事会负责，主持公司生产经营管理工作，组织实施董事会决议，并向董事会报告工作。

公司现行内部控制制度比较完善、合理。公司对控股子公司、对外担保、重大投资、信息披露的内部控制严格、充分、有效。报告期内，公司根据《企业内部控制基本规范及配套指引》、证券监管部门及自身管理需求，梳理完善了部分公司业务流程，进一步明确了关键流程和关键环节可能存在的风险和控制活动，切实提升了公司《风险管理及内部控制标准》的指导作用。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

1. 业务方面：公司拥有独立完整的业务和自主经营的能力。控股股东严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规，通过公司股东大会行使出资人权利。
2. 人员方面：公司在劳动、人事及工资管理等方面实行独立，总经理、副总经理及其他高级管理人员均在公司领取薪酬，未在控股单位领取薪酬。
3. 资产方面：公司拥有独立的生产系统、辅助生产系统及配套设施，工业产权、商标、非专利技术等无形资产均由公司拥有。
4. 机构方面：公司拥有独立的决策管理体系、制度体系和职能体系。
5. 财务方面：公司设有独立的财务部门，建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，并在银行独立开户。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
晋控电力 2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	46.80%	2022 年 02 月 10 日	2022 年 02 月 11 日	巨潮资讯网（2022 临一 009）

晋控电力 2021 年年度股东大会	年度股东大会	46.79%	2022 年 05 月 25 日	2022 年 05 月 26 日	巨潮资讯网 (2022 临一 021)
晋控电力 2022 年第二次临时股东大会	临时股东大会	46.80%	2022 年 08 月 05 日	2022 年 08 月 06 日	巨潮资讯网 (2022 临一 028)
晋控电力 2022 年第三次临时股东大会	临时股东大会	47.26%	2022 年 09 月 08 日	2022 年 09 月 09 日	巨潮资讯网 (2022 临一 038)
晋控电力 2022 年第四次临时股东大会	临时股东大会	7.45%	2022 年 09 月 22 日	2022 年 09 月 23 日	巨潮资讯网 (2022 临一 040)
晋控电力 2022 年第五次临时股东大会	临时股东大会	46.79%	2022 年 12 月 08 日	2022 年 12 月 09 日	巨潮资讯网 (2022 临一 049)
晋控电力 2022 年第六次临时股东大会	临时股东大会	46.89%	2022 年 12 月 29 日	2022 年 12 月 30 日	巨潮资讯网 (2022 临一 055)

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持股份数量 (股)	本期减持股数 (股)	其他增减变动 (股)	期末持股数 (股)	股份增减变动的原因
刘会成	董事长	现任	男	58	2022 年 08 月 05 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
师李军	副董事长、总经理	现任	男	52	2019 年 02 月 01 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
忻涛	副董事长	现任	男	46	2020 年 06 月 18 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
白秀兵	监事会主席	现任	男	55	2013 年 05 月 15 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
齐炜	监事	现任	男	53	2020 年 03 月 10 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
张彦	副总	现任	男	53	2019	2026	0	0	0	0	0	

军	经理				年 02 月 01 日	年 02 月 21 日						
郝建成	总工程师	现任	男	57	2019 年 03 月 26 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
郝美	董事、 副总经理	现任	男	53	2022 年 04 月 27 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
康成	副 总 经 理	现任	男	52	2020 年 12 月 29 日	2026 年 02 月 21 日	73,20 0	0	0	0	73,20 0	
王晓 华	总 会 计 师	现任	男	55	2021 年 04 月 21 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
刘文 彦	董 事 长	离任	男	58	2021 年 02 月 23 日	2022 年 07 月 13 日	0	0	0	0	0	
史晓 文	董 事、 总 经 理	离任	男	53	2020 年 12 月 10 日	2022 年 09 月 19 日	0	0	0	0	0	
赵文 阳	董 事、 董 秘	离任	男	59	2016 年 05 月 20 日	2022 年 09 月 19 日	0	0	0	0	0	
常春	董 事、 副 总 经 理	离任	男	59	2016 年 05 月 20 日	2022 年 04 月 13 日	0	0	0	0	0	
胡俞 越	独 立 董 事	离任	男	62	2016 年 05 月 20 日	2022 年 11 月 30 日	0	0	0	0	0	
吕益 民	独 立 董 事	离任	男	61	2016 年 05 月 20 日	2023 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
余春 宏	独 立 董 事	离任	男	64	2016 年 05 月 20 日	2023 年 02 月 21 日	5,019	0	0	0	5,019	
曹贤 庆	监 事	离任	男	58	2013 年 05 月 15 日	2022 年 04 月 13 日	0	0	0	0	0	
刘玮 琳	监 事	离任	男	48	2020 年 06 月 18 日	2023 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
张薛 亮	监 事	离任	男	60	2013 年 05	2022 年 09	1	0	0	0	1	

					月 15 日	月 19 日						
贾云龙	副总经理	离任	男	51	2020 年 12 月 29 日	2022 年 09 月 19 日	0	0	0	0	0	
刘子军	副总经理	离任	男	49	2021 年 11 月 16 日	2022 年 09 月 19 日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	78,220	0	0	0	78,220	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

报告期内，董事长刘文彦先生主动离职，董事、总经理史晓文先生因工作变动离职，董事、董事会秘书赵文阳先生因工作变动离职，董事、副总经常春先生因工作变动离职，独立董事胡俞越先生主动离职，监事曹贤庆先生主动离职，职工监事张薛亮先生因工作变动离职，副总经理贾云龙、刘子军先生因工作变动离职。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘会成	董事长	被选举	2022 年 08 月 05 日	工作变动
郝美	副总经理	聘任	2022 年 04 月 27 日	工作变动
刘文彦	董事长	离任	2022 年 07 月 13 日	主动离职
史晓文	董事、总经理	离任	2022 年 09 月 19 日	工作变动
赵文阳	董事、董秘	解聘	2022 年 09 月 19 日	工作变动
常春	董事、副总经理	解聘	2022 年 04 月 13 日	工作变动
胡俞越	独立董事	离任	2022 年 11 月 30 日	主动离职
曹贤庆	监事	离任	2022 年 04 月 13 日	主动离职
张薛亮	监事	离任	2022 年 09 月 19 日	工作变动
贾云龙	副总经理	解聘	2022 年 09 月 19 日	工作变动
刘子军	副总经理	解聘	2022 年 09 月 19 日	工作变动

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

1. 刘会成先生，高级政工师，现任晋能控股电力集团有限公司党委书记、董事长，晋能控股山西电力股份有限公司董事长。曾任山西通宝能源股份有限公司党委书记、总经理；山西国际电力集团有限公司党委委员、副总经理；晋能集团有限公司副总经理、党委常委、工会主席；晋能控股电力集团有限公司党委副书记、副董事长、总经理等职务。

2. 师李军先生，高级工程师，现任晋能控股山西电力股份有限公司党委书记、副董事长、总经理。曾任漳泽电力河津发电公司副总经理兼总工程师；中电投华北分公司、漳泽电力安全生产与科技环保部副主任；大同煤矿集团有限责任公司电力产业部部长，朔州热电公司负责人（主持党政全面工作）；漳泽电力董事、副总经理；漳泽电力副董事长、总经理等职务。

3. 忻涛先生，高级会计师，现任国家电投集团资产管理有限公司首席资本运营官，国电投华泽（天津）资产管理有限公司总经理、党总支副书记，晋能控股山西电力股份有限公司副董事长。曾任北京沃特水技术股份有限公司总裁；上海宥纳新材料科技有限公司总经理；天津绿动未来能源管理有限公司总经理等职务。

4. 郝美先生，正高级工程师，现任晋能控股山西电力股份有限公司董事、副总经理。曾任晋能鑫磊煤电有限公司党支部书记、董事长、总经理；晋能长治热电有限公司党委书记、董事长、总经理；晋控集团电力产业部部长兼大唐热电、同达热电公司党委书记、董事长等职务。
5. 薛建兰女士，山西财经大学教授，博士研究生导师，曾任法学研究中心主任、山西省人民政府法律顾问，现任晋能控股山西电力股份有限公司独立董事，同时兼任中国财税法研究会常务理事，中国经济法研究会理事，山西省财税法研究会会长，山西省经济法研究会副会长，山西省律师协会财税法专业委员会主任，山西黄河律师事务所律师，太原仲裁委员会仲裁员等职务，山煤国际能源集团股份有限公司独立董事。
6. 樊燕萍女士，管理学博士，山西财经大学会计学院教授、硕士生导师，智能管理会计研究院学术院长，校学术委员会委员。现任晋能控股山西电力股份有限公司独立董事，同时兼任山西省审计学会副会长，山西省会计学会资源与环境会计专业委员会主任委员，太原市会计学会理事等职务，山西省国新能源股份有限公司、深圳华控赛格股份有限公司、大秦铁路股份有限公司、山西杏花村汾酒厂股份有限公司独立董事。
7. 栾华先生，中央财经大学教授，现任晋能控股山西电力股份有限公司独立董事，同时兼任北京福策科技有限公司执行董事、上海银枫股权投资管理有限公司投资顾问，曾任海南海富实业投资有限公司董事、海南海富制药股份有限公司董事、海南大绿岛农业有限公司董事、云南格姆花卉有限公司董事、北京嘉汇基投资顾问有限公司董事长、恒创资本控股（深圳）有限公司董事长等职务。
8. 白秀兵先生，正高级政工师，现任晋能控股山西电力股份有限公司党委常务副书记、监事会主席，大同煤矿集团电力能源有限公司党委书记。曾任大同煤矿集团公司晋华宫矿工会主席；大同煤矿集团公司晋华宫矿党委副书记、纪委书记；大同煤矿集团公司临汾宏大矿业有限公司党委书记、副董事长；大同煤矿集团公司电力能源公司党委书记、山西漳泽电力股份公司党委常务副书记、纪委书记、监事会主席。
9. 任玉文先生，高级经济师，现任晋能控股山西电力股份有限公司监事、党委巡察组调研员，大同煤矿集团电力能源有限公司外部董事。曾任大同煤矿集团有限公司法律事务部副处长；大同煤矿集团电力能源有限公司总法律顾问；晋能控股山西电力股份有限公司法律事务部主任。
10. 李明女士，现任国电投华泽（天津）资产管理有限公司法律合规部副主任（主持工作），晋能控股山西电力股份有限公司监事。曾任国家电力投资集团有限公司天津分公司风险管理部法务经理；国电投华泽（天津）资产管理有限公司法律事务部副主任（主持工作）；国电投华泽（天津）资产管理有限公司法律合规部副主任。
11. 齐炜先生，政工师，现任晋能控股山西电力股份有限公司工会主席、职工监事。曾任同煤集团永定庄煤业公司办公室主任；同煤集团信访处副处长；同煤集团信访维稳中心副主任；山西漳泽电力股份有限公司工会主席。
12. 张红军先生，会计师，现任晋能控股山西电力股份有限公司职工监事、组织人资部主任。曾任漳泽电力蒲洲发电分公司人力资源部主任；山西漳泽电力股份有限公司组织人资部薪酬管理处处长；晋能控股电力集团有限公司组织和人力资源部副部长。
13. 张彦军先生，高级工程师，现任晋能控股山西电力股份有限公司副总经理。曾任塔山矿发展战略研究室主任；同煤集团麻家梁矿安全副总经理；同煤电力能源副总经理；山西漳泽电力股份有限公司副总经理等职务。
14. 郝建成先生，高级工程师，现任晋能控股山西电力股份有限公司总工程师。曾任漳泽电力漳泽发电分公司总经理；同煤集团电力工程公司总经理、党委副书记；漳泽电力总经理助理兼工程公司执行董事、总经理、党委副书记，节能技术公司执行董事、总经理等职务。

15. 康成先生，高级工程师，现任晋能控股山西电力股份有限公司副总经理。曾任漳泽电力漳泽发电分公司总工程师；漳泽电力漳泽发电分公司党委书记；临汾热电公司总经理；王坪发电公司党委书记、董事长、王坪热力公司执行董事兼总经理等职务。

16. 王晓华先生，会计师，现任晋能控股山西电力股份有限公司总会计师。曾任塔山发电公司副总会计师；漳泽电力河津发电分公司财务总监；漳泽电力财务与产权管理部主任；晋控电力财务与产权管理部主任等职务。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
刘会成	晋能控股电力集团有限公司	党委书记、董事长	2022年07月01日		是
忻涛	国电投华泽（天津）资产管理有限公司	总经理、党总支副书记	2019年09月01日		是
李明	国电投华泽（天津）资产管理有限公司	法律合规部副主任	2021年02月01日		是

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
薛建兰	山煤国际能源集团股份有限公司	独立董事	2022年06月01日		是
樊燕萍	山西省国新能源股份有限公司	独立董事	2019年05月10日		是
樊燕萍	深圳华控赛格股份有限公司	独立董事	2020年07月31日		是
樊燕萍	大秦铁路股份有限公司	独立董事	2022年05月26日		是
樊燕萍	山西杏花村汾酒厂股份有限公司	独立董事	2022年06月09日		是

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

决策程序：董事会薪酬考核委员会提出薪酬议案，依次报董事会、股东大会审批通过后执行。

确定依据：公司董事会根据山西省企业工资政策，结合企业实际情况确定不同层次员工的薪酬标准和发放办法。

实际支付情况：在公司领取报酬的董事、监事和高级管理人员 2022 年年度报酬总额为 593.09 万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
刘会成	董事长	男	58	现任	0	是
师李军	副董事长、总经理	男	52	现任	56.26	否

忻涛	副董事长	男	46	现任	0	是
白秀兵	监事会主席	男	55	现任	51.17	否
齐炜	监事	男	53	现任	45.43	否
张彦军	副总经理	男	53	现任	45.43	否
郝建成	总工程师	男	57	现任	45.43	否
郝美	董事、副总经理	男	53	现任	34.65	否
康成	副总经理	男	52	现任	45.43	否
王晓华	总会计师	男	55	现任	37.16	否
刘文彦	董事长	男	58	离任	0	是
史晓文	董事、总经理	男	53	离任	42.19	否
赵文阳	董事、董秘	男	59	离任	34.02	否
常春	董事、副总经理	男	59	离任	15.08	否
胡俞越	独立董事	男	62	离任	8	否
吕益民	独立董事	男	61	离任	8	否
余春宏	独立董事	男	64	离任	8	否
曹贤庆	监事	男	58	离任	0	是
刘玮琳	监事	男	48	离任	0	是
张薛亮	监事	男	60	离任	42.1	否
贾云龙	副总经理	男	51	离任	34.02	否
刘子军	副总经理	男	49	离任	40.72	否
合计	--	--	--	--	593.09	--

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
九届 39 次	2022 年 01 月 20 日	2022 年 01 月 21 日	巨潮资讯网（2022 临一 002）
九届 40 次	2022 年 04 月 27 日	2022 年 04 月 28 日	巨潮资讯网（2022 临一 015）
九届 41 次	2022 年 07 月 20 日	2022 年 07 月 21 日	巨潮资讯网（2022 临一 026）
九届 42 次	2022 年 08 月 05 日	2022 年 08 月 06 日	巨潮资讯网（2022 临一 029）
九届 43 次	2022 年 08 月 18 日	2022 年 08 月 19 日	巨潮资讯网（2022 临一 030）
九届 44 次	2022 年 09 月 06 日	2022 年 09 月 07 日	巨潮资讯网（2022 临一 035）
九届 45 次	2022 年 10 月 10 日	2022 年 10 月 11 日	巨潮资讯网（2022 临一 041）
九届 46 次	2022 年 10 月 27 日	2022 年 10 月 28 日	巨潮资讯网（2022 临一 042）
九届 47 次	2022 年 11 月 17 日	2022 年 11 月 18 日	巨潮资讯网（2022 临一 045）
九届 48 次	2022 年 12 月 13 日	2022 年 12 月 14 日	巨潮资讯网（2022 临一 050）

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应	现场出席董	以通讯方式	委托出席董	缺席董事会	是否连续两	出席股东大

	参加董事会 次数	事会次数	参加董事会 次数	事会次数	次数	次未亲自参 加董事会会 议	会次数
刘会成	7	0	7	0	0	否	4
师李军	10	0	10	0	0	否	7
忻涛	10	0	10	0	0	否	0
刘文彦	2	0	2	0	0	否	2
史晓文	6	0	6	0	0	否	4
赵文阳	6	0	6	0	0	否	4
常春	1	0	1	0	0	否	0
胡俞越	9	0	9	0	0	否	0
吕益民	10	0	10	0	0	否	0
余春宏	10	0	10	0	0	否	1

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司董事认真履行职责，倾注了充分的时间和精力，积极参加公司董事会会议，确保董事会决策的公平、公正、公开和有效，对公司定期报告、关联交易事项、对外投资、资产转让、收购、委托贷款、担保、融资等重大决策发表了意见；积极参加上市公司规范运作培训和上市融资培训，为公司规范运作建言献策；认真履行“战略、提名、审计、薪酬与考核”委员会职责，切实维护了公司利益和全体股东特别是中、小股东的利益，促进了公司的规范运作。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
战略委员会	刘会成、师李军、忻涛	1	2022年08月08日	研究公司资产布局及发展规划	公司应积极推进产业结构调整和绿色低碳转型，用好上市公司平台，坚定不移走以煤电一体化为方向的发展道路，推动公司蝶变升级、高质量发展		
提名委员会	胡俞越、史晓文、吕益	1	2022年04月19日	拟聘任郝美先生为公司	审核《关于聘任公司副		

	民			副总经理，对其进行审查	总经理的议案》，同意提交董事会		
提名委员会	胡俞越、史晓文、吕益民	1	2022年07月18日	拟推举刘会成先生为公司第九届董事会董事	审核《关于增补公司董事的预案》，同意提交董事会		
提名委员会	胡俞越、吕益民	1	2022年09月28日	拟聘任师李军先生为公司总经理，对其进行审查	审核《关于聘任公司总经理的议案》，同意提交董事会		
审计委员会	余春宏、胡俞越、赵文阳	1	2022年04月17日	审议 2021 年度报告、审计内控报告及与年审注册会计师沟通，审议 2021 第一季度报告	审议通过《2021 年第一季度报告》、《2021 年度报告》、《2021 年度内部控制自我评价报告》，同意提交董事会；就公司 2021 年度报告相关问题与年审会计师交换了意见。		
审计委员会	余春宏、胡俞越、赵文阳	1	2022年08月11日	审议 2021 年半年度报告	审议通过《2021 年半年度报告》		
审计委员会	余春宏、胡俞越、赵文阳	1	2022年08月29日	改聘审计机构	审议更换审计事务所事项		
审计委员会	余春宏、胡俞越	1	2022年10月20日	审议 2021 年第三季度报告	审议通过《2021 年第三季度报告》		
薪酬与考核委员会	吕益民、赵文阳、余春宏	1	2022年04月19日	对公司 2021 年度董监高薪酬进行审查	审核通过公司 2021 年度现任董事、监事和高级管理人员的报酬情况		

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	2,505
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	5,369
报告期末在职员工的数量合计（人）	7,874
当期领取薪酬员工总人数（人）	7,874
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	5,712
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	5,465
销售人员	83
技术人员	1,827
财务人员	243
行政人员	256
合计	7,874
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
大学本科及以上	3,295
大学专科	2,578
中专及以下	2,001
合计	7,874

2、薪酬政策

公司严格遵循薪随效动原则，不断完善薪酬管理体系，并制定了一系列规章制度，努力使薪酬管理与企业岗位体系、绩效考核体系等有效衔接，实现薪酬管理体系与公司发展战略的匹配；实行以薪点制为主体的岗位绩效工资制度，进一步完善岗位绩效工资制度的相关配套管理办法，促使“考核优、业绩好、能力强”的员工晋级进档，充分发挥薪酬激励作用；坚持收入分配向生产一线和关键岗位倾斜，不断优化内部收入分配体系，充分体现员工岗位价值和业绩导向，形成科学、合理、有效的激励约束机制。

3、培训计划

3.1 指导思想

按照“分类、梯次、按需”的培训原则，以全面增强岗位履职能力为重点，坚持精准培训、全员覆盖、从严管理、联系实际，着力提高培训的针对性、有效性，高质量培训干部员工，高水平服务公司发展，为助推公司全力打造全国一流的电力上市企业提供坚强的人才支持。

3.2 培训重点和任务

公司培训将以服务基层、服务公司发展为宗旨，上接战略，下接绩效，优化分类分级人才培养体系，实施人才建设工程，完善培训保障体系，不断提升公司培训教育管理水平和效率。

3.2.1 优化分类分级人才培训体系

3.2.1.1 以培养高素质企业家为目标，开展“领军帅才”建设工程。根据集团公司造就一支堪当民族复兴重任的高素质企业家队伍的总体要求，以培养企业家精神特别是强烈的历史主动精神为抓手，对公司中层副职级及以上领导干部，常态

化开展职业素质提升教育，建立源头培养、跟踪培养、全程培养的素质培养体系。加强能力建设，组织开展务实管用的专题培训，助推领导干部丰富专业知识、提升专业能力、锤炼专业作风、培养专业精神。

3.2.1.2 以培养专业知识过硬、管理能力突出的管理人才为目标，开展“管理英才”建设工程。加强核心岗位管理人才培养体系建设，将人才培养从重点培养向体系培养过渡。通过集中轮训、外出培训等提高人才综合能力，培养具有行业竞争优势的行政、经营和技术管理人才队伍。

3.2.1.3 以培养讲奉献、有本领、重品行、知识型、技能型、创新型电力行业高水平技能人才为目标，开展“技能匠才”建设工程。充分发挥公司现有技术技能专家、带头人现场解决问题、课题攻关和技术的传帮带的作用，强化技术技能人才考核，激发技术技能人才工作的主动性和积极性。推进岗位知识与实操技能“双达标”，强化人员技能水平，提高一线岗位的人岗匹配度。积极组织或参加省级、行业竞赛，提高公司专业技术大赛、调考频次，以赛促训、以赛选人。培养选拔一批公司技能工匠，建立技能匠才人才库。

3.2.2 完善培训保障体系

3.2.2.1 完善师资队伍建设，创新培训方式方法。加强公司内部培训师师资力量，综合运用多种培训方法，运用研讨式、案例式、体验式、辩论式等互动培训方法，积极探索适应信息化发展趋势的网络培训模式。

3.2.2.2 完善培训制度体系，实现培训管理规范化。重点解决好培训效果不明显的问题，突出培训前的需求调研和培训后的考核跟踪，落实“一人一档”、“一期一档”的规范化管理制度。

3.2.2.3 加强长治技能培训基地建设，打造国内一流火力发电实训基地。扩大长治技能培训基地培训业务范围，增加培训设备投入，完善设备管理，寻求校企合作模式。充分利用技能鉴定的优势资源，打造晋能控股集团电力人才培养高地。

3.2.2.4 进一步加强培训中心基础设施建设，对办公室和教室进行改造装修，利用侯马交通优势和老厂盟誓遗址的文化内涵，打造一流的管理人员能力提升培训基地。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司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红利分配预案

适用 不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

一、企业内部控制建设

公司内部控制由公司董事会、监事会、经理层和全体员工共同实施。董事会负责公司内部控制的建立健全和有效实施；监事会对董事会建立与实施内部控制进行监督；经理层负责组织领导内部控制的日常运行。公司董事会下设审计委员会，负责审查公司内部控制，监督内部控制的有效实施和自我评价情况，协调内部控制审计及其它相关事宜。公司法律事务与审计内控部负责内部控制体系建设组织、协调和监督评价工作以及公司本部制度修订与归集管理工作；其他各职能部门负责制订、执行本部门业务范围内的内部控制政策、制度和程序，评价和改进业务范围内的内部控制情况；所属各单位负责建立健全本单位内部控制体系，组织实施公司及本单位内部控制政策、制度和程序，评价和改进本单位内部控制情况。

根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引和《深圳证券交易所上市公司内部控制指引》等法律、法规及其他内部控制监管要求，公司制定了较为完善的内部控制制度体系，并根据业务发展要求和外部经营环境的变化，结合内部控制目标及时修订相关管理制度、规范管理程序。公司每年度根据国家有关政策法规要求与最新标准，对原有制度进行全面修订与完善，并统一发布执行。截至 2022 年底，共有制度 225 个。

二、企业内部控制实施情况

（一）内部控制评价范围

公司按照风险导向原则确定纳入评价范围的主要单位、业务和事项以及高风险领域。

纳入评价范围的单位包括：晋能控股山西电力股份有限公司（母公司）、晋能控投山西电力股份有限公司漳泽发电分公司、晋能控投山西电力股份有限公司河津发电分公司、晋能控投山西电力股份有限公司侯马热电分公司、晋控电力同华山西发电有限公司、晋控电力塔山发电山西有限公司、晋控电力蒲洲热电山西有限公司、山西临汾热电有限公司、晋控电力山西国电王坪发电有限公司、晋控电力大唐热电山西有限公司、晋控电力同达热电山西有限公司、晋控电力山西新能源有限公司、晋控电力山西工程有限公司、晋控电力山西长治发电有限责任公司、山西天桥水电有限公司共 15 家公司。纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额（内部合并抵消前）的 89.95%，营业收入合计占公司合并财务报表营业收入总额（内部合并抵消前）的 76.04%。

纳入评价范围的主要业务和事项包括：公司总部及下属各子（分）公司的公司治理、组织管理、人力资源管理、企业文化、发展战略、社会责任、内部审计、风险管理、项目投资管理、工程项目管理、生产管理、经营管理、财务管理、资产管理、证券管理、综合行政管理、企业重组、内部报告、信息系统、反舞弊、内部控制评价等业务模块。重点关注的高风险领域主要包括：决策风险、投资项目风险、资金风险、电价风险、电量实现风险、燃料风险、安全风险、环保风险、人力资源风险、招投标风险、合同风险等风险。

上述纳入评价范围的单位、业务和事项以及高风险领域涵盖了公司经营管理的主要方面，不存在重大遗漏。

（二）内部控制评价工作依据及内部控制缺陷认定标准

根据企业内部控制规范体系对重大缺陷、重要缺陷和一般缺陷的认定要求，结合公司规模、行业特征、风险偏好和风险承受度等因素，区分财务报告内部控制和非财务报告内部控制，研究确定了适用于本公司的内部控制缺陷具体认定标准，并与以前年度保持一致。

1. 财务报告内部控制缺陷认定标准

（1）公司确定的财务报告内部控制缺陷评价的定量标准：以公司利润总额、资产总额、营业收入、所有者权益四个指标作为确定财务报告内部控制缺陷标准的依据。具体标准见下表：

项目\缺陷类型	重大缺陷	重要缺陷	一般缺陷
错漏报利润金额	≥利润总额的 3%	≥利润总额的 1%且 <利润总额的 3%	<利润总额的 1%
错漏报资产金额	≥总资产的 0.2%	≥总资产的 0.1%且 <总资产的 0.2%	<总资产的 0.1%
错漏报营业收入	≥营业收入总额的 0.3%	≥营业收入总额的 0.1%且 <营业收入总额的 0.3%	<营业收入总额的 0.1%
错漏报所有者权益	≥所有者权益总额的 1%	≥所有者权益总额的 0.5%且 <所有者权益总额的 1%	<所有者权益总额的 0.5%

（2）公司确定的财务报告内部控制缺陷评价的定性标准如下：

重大缺陷：以下迹象通常表明财务报告内部控制可能存在重大缺陷。

① 董事、监事和高级管理人员舞弊；

- ② 公司更正已公布的财务报告；
- ③ 监管机构发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；
- ④ 公司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效。

重要缺陷：对公司按照公认会计准则生成、授权、记录、处理和对外报告财务数据的能力产生较大负面影响，该影响虽未达到重大缺陷标准，但仍应引起董事会和管理层重视。

一般缺陷：不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷，认定为一般缺陷。

2. 非财务报告内部控制缺陷认定标准

(1) 公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价的定量标准如下：

重大缺陷：直接财产损失金额在人民币 1000 万元（含 1000 万元）以上；

重要缺陷：直接财产损失金额在人民币 500 万元（含 500 万元）以上、人民币 1000 万元以下；

一般缺陷：直接财产损失金额在人民币 500 万元以下。

(2) 公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价的定性标准如下：

重大缺陷：以下迹象通常表明非财务报告内部控制可能存在重大缺陷。

- ① 公司缺乏民主决策程序；
- ② 重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效；
- ③ 违反国家法律、法规，受到省级以上政府部门处罚或对公司定期报告披露造成负面影响；
- ④ 企业核心技术人才流失严重，导致公司业务陷入停顿；
- ⑤ 内部控制评价的结果特别是重大缺陷或重要缺陷在合理时间内未得到整改。

重要缺陷：以下迹象通常表明非财务报告内部控制可能存在重要缺陷。

- ① 公司民主决策程序存在但不够完善或公司决策程序导致出现一般失误；
- ② 违反公司内部规章，造成损失；
- ③ 关键岗位业务人员流失严重，影响公司业务正常开展；
- ④ 违反国家法律、法规，受到省级（含省级）以下政府部门处罚但未对公司定期报告披露造成负面影响；
- ⑤ 重要业务制度或系统存在缺陷；
- ⑥ 内部控制重要缺陷或一般缺陷在合理时间内未得到整改。

一般缺陷：不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷，认定为一般缺陷。

(三) 内部控制缺陷认定及整改情况

1. 财务报告内部控制缺陷认定

经过自我评价，报告期内公司不存在财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷、一般缺陷。

2. 非财务报告内部控制缺陷认定

经过自我评价，报告期内公司不存在非财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷，在人力资源管理、发展战略、社会责任、工程项目管理、经营管理、资产管理、综合行政管理、信息系统等方面存在一般缺陷 26 个。

关于上述 26 个内部控制一般缺陷，不影响公司控制目标的实现。针对报告期内发现的内部控制一般缺陷，公司已制订整改计划及整改措施，责成相关单位限期整改落实。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

无。

十四、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2023 年 04 月 28 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		89.95%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		76.04%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>重大缺陷：①董事、监事和高级管理人员舞弊；②公司更正已公布的财务报告；③监管机构发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；④公司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效。重要缺陷：对公司按照公认会计准则生成、授权、记录、处理和对外报告财务数据的能力产生较大负面影响，该影响虽未达到重大缺陷标准，但仍应引起董事会和管理层重视。一般缺陷：不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷，认定为一般缺陷。</p>	<p>重大缺陷：①公司缺乏民主决策程序；②重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效；③违反国家法律、法规，受到省级以上政府部门处罚或对公司定期报告披露造成负面影响；④企业核心技术人才流失严重，导致公司业务陷入停顿；⑤内部控制评价的结果特别是重大缺陷或重要缺陷在合理时间内未得到整改。重要缺陷：①公司民主决策程序存在但不够完善或公司决策程序导致出现一般失误；②违反公司内部规章，造成损失；③关键岗位业务人员流失严重，影响公司业务正常开展；④违反国家法律、法规，受到省级（含省级）以下政府部门处罚但未对公司定期报告披露造成负面影响；⑤重要业务制度或系统存在缺陷；⑥内部控制重要或一般缺陷在合理时间内未得到整改。一般缺陷：不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷。</p>
定量标准	<p>重大缺陷：错漏报利润金额\geq利润总额的 3%；错漏报资产金额\geq总资产的 0.2%；错漏报营业收入\geq营业收入总额的 0.3%；错漏报所有者权益\geq所有者权益总额的 1%。重要缺陷：错漏报利润金额\geq利润总额的 1%且$<$利润总额的 3%；错漏报资产金额\geq总资产的 0.1%且$<$总资产的 0.2%；错漏报营业收入\geq营业收入总额的 0.1%且$<$营业收入总额的 0.3%；错漏报所有者权益\geq所有者权益总额的 0.5%且$<$所有者权益总额的 1%。一般缺陷：错漏报利润金额$<$利润总额的 1%；错漏报资产金额$<$总资产的 0.1%；错漏报营业收入$<$营业收入总额的 0.1%；错漏报所有者权益$<$所有者权益总额的 0.5%。</p>	<p>重大缺陷：直接财产损失金额在人民币 1000 万元（含 1000 万元）以上；重要缺陷：直接财产损失金额在人民币 500 万元（含 500 万元）以上、人民币 1000 万元以下；一般缺陷：直接财产损失金额在人民币 500 万元以下。</p>

财务报告重大缺陷数量（个）	0
非财务报告重大缺陷数量（个）	0
财务报告重要缺陷数量（个）	0
非财务报告重要缺陷数量（个）	0

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，晋能控股山西电力股份有限公司于 2022 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2023 年 04 月 28 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司于 2022 年 5 月 5 日至 6 月 31 日，对公司治理情况进行了认真的自查。通过本次自查，公司已按照《证券法》、《公司法》、《上市公司治理准则》、《深交所上市公司规范运作指引》等相关法律法规建立健全了较为完整和合理的法人治理结构及内部控制体系，但是随着内外部环境的不不断变化，公司需要继续加强自身建设和规范运作，不断提升治理水平，进一步完善内部控制体系。所以还需在以下两方面进一步改善和加强。

（一）进一步提升公司治理及规范运作水平。公司需要结合自身的实际发展情况修订《章程》等相关制度，同时加大制度的执行力。

整改措施：根据中国证监会 2022 年 1 月 7 日发布的《上市公司章程指引（2022 年修订）》的指导意见，对《公司章程（2020 版）》《信息披露管理办法》等进行修订。本次修订吸收了法律顾问、独立董事的意见，并通过了党委会、董事会、股东大会的审议和批准。新章程等制度更能反映证监会对上市公司规范运作的要求和目前公司治理的实际情况，将对公司下一步的规范有序运营起到很好的指导作用。

（二）进一步加强学习培训和宣贯。加强对董监高及相关的法律、环保、财务人员在信息披露方面的培训，提高其工作的规范性和自律意识。

整改措施：组织董事、监事、高管参加了上市公司协会和山西证监局组织的 19 期专题培训，内容涵盖了上市公司规范运作、公司治理、信息披露及债券发行等方面，有效提高了管理人员依法治企能力和风险防范能力。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

公司生产经营过程中，严格遵守《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国大气污染防治法》等法律法规，执行《火电厂大气污染物排放标准》（GB 13223-2011）以及山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。

环境保护行政许可情况

公司所属各现役火电企业全部按照规定时限取得排污许可证，建立健全了排污许可台账，每月度、季度、年度编制执行报告并提交到当地环境保护主管部门，做到了依法持证排污。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
晋控电力山西长治发电有限责任公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.27mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	35.97t	176.14t	无
晋控电力山西长治发电有限责任公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	15.99mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	503.08t	1214.2t	无
晋控电力山西长治发电有限责任公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	29.26mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	903.13t	1704.7t	无
晋控电力同华山西发电有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.13mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放	28.14t	533.8t	无

							标准》 (DB14/ 1703- 2019)。			
晋控电力同华山西发电有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	16.3mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	412.12t	1348.98t	无
晋控电力同华山西发电有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	38.36mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	972.05t	2683.48t	无
晋控电力塔山发电山西有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.73mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	48.98t	480t	无
晋控电力塔山发电山西有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	15.54mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	434.73t	1200t	无
晋控电力塔山发电山西有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	24.99mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	713.18t	2400t	无
晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.25mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	18.29t	104.794t	无

晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	22.13 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	317.68t	841.32 t	无
晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	34.78 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	497.98t	1682.64 7t	无
晋能控股山西电力股份有限公司侯马热电分公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.32 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	16.7t	67.56 t	无
晋能控股山西电力股份有限公司侯马热电分公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	16.68 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	217.86t	472.96t	无
晋能控股山西电力股份有限公司侯马热电分公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	31.79 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	405.33	675.66 t	无
山西临汾热电有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	2.13 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	29.23t	62.37 t	无
山西临汾热电有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	18.52 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染	258.6t	436.56t	无

							物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。			
山西临汾热电有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	33.04 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	456.98t	623.65t	无
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	2.39 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	36.9t	103.65t	无
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	20.24 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	316.73t	795.28t	无
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	30.92 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	486.76t	876.18t	无
晋能控股山西电力股份有限公司漳泽发电分公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.42 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	3.98t	21.35t	无
晋能控股山西电力股份有限公司漳泽发电分公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	15.55 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703-	47.57t	2858.19 t	无

							2019)。			
晋能控股山西电力股份有限公司漳泽发电分公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	30.85 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	86.4t	953.23t	无
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.9 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	16.29t	209.10t	无
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	11.99 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	107.8t	522.75t	无
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	36.38 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	315.17t	1045.50t	无
晋控电力大唐热电山西有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	2.77 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	7.27t	162.6t	无
晋控电力大唐热电山西有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	15.12 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	43.57t	406.49t	无
晋控电力大唐	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中	1	厂区内	35.08 mg/m ³	山西省《燃煤	99.2t	812.98t	无

热电山西有限公司	物		排放				电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。			
晋控电力同达热电山西有限公司	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.14 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	14.78t	384.5t	无
晋控电力同达热电山西有限公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	11.46 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	143.63t	961.26t	无
晋控电力同达热电山西有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	34.85 mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	427.61t	1570t	无

对污染物的处理

公司遵守国家环保法律法规，承担环保责任，推进科技创新，坚持绿色低碳发展。公司所涉及火力发电单位建设有脱硫、脱硝、除尘环保设施，均能达到超低排放标准，并通过了环境主管部门验收备案。公司所属各单位环保设施稳定运行，去除率和投运率达到设计要求，脱硫设施投运率达到 100%，污染物排放浓度达到山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)标准要求。

突发环境事件应急预案

公司各发电单位编制环境风险评估报告和突发环境事件应急预案，在当地环境保护主管部门备案；编制了异常工况下污染物超标应急处置方案，防止污染物超标排放；制定了应急演练计划，按要求进行定期培训和演练。

环境自行监测方案

晋控电力所属各现役火电企业依据环保相关要求，编制了环境自行监测方案，并在当地生态环境保护主管部门备案。方案明确了监测项目、监测频次、监测点位，规范了采样、分析、质控、报告过程，制定了严格的质量控制措施，2022 年年，晋控电力所属各现役火电企业严格按照监测方案进行烟气污染物自动监测，开展周围环境空气质量、废水、灰场地下水及噪声等污染物的定期监测，并按照规定要求进行信息公开。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

环境治理成效显著，实施环保项目分类管理，加强日常监督。2022 年累计完成环保投资 1.28 亿元，环保设施治理能力以及安全稳定运行水平大幅提升。公司各单位按期缴纳环境保护税。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

晋控电力严控碳排放量和碳排放强度，为实现“碳达峰、碳中和”奠定良好基础。一是不断完善管理体系机制，通过开展公司内部碳核查，组织技术培训，加强数据质量管理。二是推动碳排放工作与节能降耗工作紧密结合，通过节能改造等措施，降低碳排放强度。三是公司持续优化完善碳排放管理信息化系统，对碳排放数据、碳资产进行集中管理。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

无。

其他应当公开的环境信息

无。

公司各发电单位依法对排污情况和环境监测情况进行信息公开，未发生环境事故，未发生超标或违规排放的情况。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力相关业的披露要求

1. 在“碳达峰、碳中和”的目标愿景下，公司 11 家火电单位纳入了全国碳排放第二个履约周期（2021-2022 年度），碳配额获取以及履约工作按照生态环境部要求执行。

2. 公司各现役火电单位脱硫设施投运率达到 100%，二氧化硫、氮氧化物、烟尘等大气污染物排放浓度达到山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/ 1703-2019）标准要求，污染物排放量符合排污许可证要求。

上市公司发生环境事故的相关情况

无。

二、社会责任情况

公司严格执行《中华人民共和国劳动合同法》和有关劳动法律法规等用工制度、劳动保护制度、社会保障制度和医疗保障制度，按照国家及当地主管部门的规定、要求，为企业员工按时足额缴纳基本养老保险、基本医疗保险、大病保险、失业保险、工伤保险、生育保险和住房公积金。本公司切实保护员工的各项权益，努力提升企业的凝聚力，实现员工与企业健康、和谐发展。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

（1）巩固拓展脱贫攻坚成果助力乡村振兴工作规划

公司认真贯彻落实习近平总书记视察山西考察脱贫攻坚重要讲话和重要指示精神，按照省委、晋能控股集团党委和企业所在地方党委巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的部署要求，以驻村帮扶、产业帮扶、就业帮扶、返贫监测、美丽乡村建设、项目帮扶等方式，承担起 3 个村的乡村振兴任务和 3 个扶贫项目。下发了《关于巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的指导意见》，成立了晋控电力脱贫攻坚与乡村振兴工作领导小组，由党委书记、副董事长、总经理担任组长，强化对公司乡村振兴工作的统筹指导；明确了巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的日常遵循和工作要求，并将巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接工作纳入党建考核，确保扶贫和乡村振兴工作扎实规范开展，取得了阶段性成效。

（2）年度巩固拓展脱贫攻坚成果助力乡村振兴工作情况

1. 积极开展光伏扶贫项目

公司积极开展光伏扶贫项目，根据《国家能源局国务院扶贫办关于“光伏扶贫”工作会议纪要》（国能新能【2014】420 号）文件精神 and 河北省光伏扶贫试点方案，子公司赤城县光硕新能源有限公司定点扶贫赤城县赤城镇七里河村，扶贫人口 1600 户，每年每户 3000 元，扶贫期限 20 年；定点扶贫赤城县龙关镇高家沟村，每年支付 15.5 万元。

根据晋光伏扶贫办函字【2018】20 号和长发改审备案【2017】526 号文件，子公司晋控电力山西长治发电有限责任公司沁县光伏项目扶贫人口 667 户，每年每户 3000 元。根据《山西省发展和改革委员会 山西省扶贫开发办公室关于下达我省“十三五”第一批光伏扶贫项目计划的通知》（晋发改新能源发【2018】10 号），公司子公司新能源公司河曲 300MW 光伏扶贫发电项目定点扶贫 1200 户建档立卡户，每年每户 3000 元，扶贫期限 20 年。2022 年，公司运营的光伏扶贫项目保持了良好经营业绩，并按时足额支付了扶贫款。光伏扶贫项目提供的扶贫款让贫困户收入得到提高，为项目所在地区巩固拓展脱贫攻坚成果助力乡村振兴工作做出了重要贡献。

2. 积极参与乡村振兴工作

子公司晋控电力同华山西发电有限公司按照原平市委市政府要求，驻村开展乡村振兴工作，帮扶对象是原平市轩岗镇龙宫村。2022 年以来，他们聚焦“守底线、抓衔接、促振兴”的目标任务，围绕驻村“十项工作”、帮扶责任“十个到位”，把巩固脱贫成果推进乡村振兴工作牢牢抓在手上，持续推进全面脱贫与乡村振兴有效衔接，各项工作均取得阶段性成效。一是建立了返贫预警监测运行机制，持续开展“消费扶贫”活动，积极推进农产品“四进”行动。二是定期开展走访慰问活动，把党组织的关怀和温暖送到贫困村民身边。三是按照“党建引领，社会参与、村民受益”的思路，建立了龙宫村“爱心超市”。四是发挥企业优势，优先安置脱贫人口就地就近就业，在同华发电公司稳定就业龙宫村民 149 人，进一步夯实了农民增收和乡村振兴产业基础，提高了驻村帮扶质量。

子公司山西天桥水电有限公司按照忻州市保德县政府安排，派工作队驻村开展乡村振兴工作，帮扶对象是保德县义门镇康家沟村。2022 年以来，他们积极发挥驻村干部作用，巩固脱贫攻坚成果，推进乡村振兴工作，配合康家沟村村委抓好党建、做好日常工作，推动康家沟村实现了通村公路硬化、通宽带、通动力电等，基础设施得到明显改善。围绕“一识别、三排查、一核实、二提升”工作内容，对康家沟村全村所有农户防返贫监测帮扶集中排查，深入开展了驻村帮扶“入户大走访”行动，积极发展劳务输出，实现持续增收。

侯马热电分公司帮扶对象是侯马市高村乡西贺村。2022 年以来，他们认真做好防返贫监测帮扶集中排查工作，积极参与农村环境治理工作，开展了帮扶干部大走访活动，举办了脱贫户劳动技能培训，建立常态化监测预案，杜绝了返贫现象的发生。深入开展了入户走访和送温暖活动，发现困难及时帮助解决，让他们充分感受到了党和政府的关怀，享受到了乡村振兴的发展成果。

（3）后续精准扶贫计划

巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接是一项重要的政治任务。下一步，公司党委将认真贯彻落实习近平总书记视察山西重要讲话重要指示精神和习近平总书记在山西考察调研看望慰问基层干部群众重要指示精神，牢固树立“以人民为中心”的思想，深入贯彻落实中央《关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的意见》《关于全面推进乡村振兴加快农业农村现代化的意见》，建立健全巩固拓展脱贫攻坚成果长效机制，加强脱贫攻坚与乡村振兴政策有效衔接，加强防止返贫动态监测和帮扶工作，积极参与乡村治理，强化产业就业帮扶，推进乡村建设行动，指导帮助建立健全乡村治理体系，全力打造共建、共治、共享的和谐乡村格局，向广大人民群众交上一份满意答卷。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	大同煤矿集团有限责任公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	“一、同煤集团及其子公司依托自身的产业优势、地域优势，积极争取国家鼓励的循环经济的产业政策和低热值煤发电政策，代漳泽电力培育塔山二期 2×660MW 发电项目、朔南 2×350MW 热电项目、阳高 2×350MW 热电项目、同煤集团东金潘园区 10MWp 分布式光伏发电项目、大同采煤沉陷区 100MWp 光伏发电项目，上述火电、光伏发电项目待竣工投产发电并手续完备后两年内注入漳泽电力。鉴于塔山 20MWp 光伏发电项目尚未全部投产发电和完成竣工决算，待竣工投产发电并手续完备后两年内注入漳泽电力。二、同煤集团及同煤集团实际控制的企业，在今后不经漳泽电力委托不会投资与漳泽电力及其全资、控股子公司业务相同、类似或相近的经济实体或项目，且不以其他方式从事与漳泽电力及其全资、控股子公司业务相同、类似或相近的经营活动。三、若将来因任何原因引起同煤集团及同煤集团实际控制的其他企业所拥有的资产、业务与漳泽电力及其全资、控股子公司发生同业竞争，给漳泽电力及其全资、控股子公司造成损失的，同煤集团将承担相应赔偿责任，并以有	2015 年 12 月 14 日	长期有效	一、同煤集团持有的塔山二期 2×660MW 发电项目 60%股份已转让给苏晋能源控股有限公司，于 2019 年 9 月 23 日办理了工商变更手续。持续履约中。

			<p>利于漳泽电力为原则，积极采取有效措施消除同业竞争；若同煤集团将来有任何商业机会可从事、或入股任何可能会与漳泽电力及其全资、控股子公司生产经营构成同业竞争的业务，同煤集团会将上述商业机会让予漳泽电力。四、如果上述承诺被证明是不真实的或未被遵守，则同煤集团将向漳泽电力赔偿相应的经济损失。五、本承诺持续有效，直至同煤集团及同煤集团实际控制的企业不再作为漳泽电力的关联方为止；自本承诺函出具之日起，本函及本函项下的保证、承诺即为不可撤销。”</p>			
	<p>大同煤矿集团有限责任公司</p>	<p>关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺</p>	<p>为了规范关联交易，维护公司及中小股东的合法权益，同煤集团承诺：“本次发行完成后，同煤集团将继续严格按照《公司法》等法律法规以及漳泽电力《公司章程》的有关规定行使股东权利，在股东大会对有关涉及同煤集团事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。同煤集团或其控股、实际控制的其他企业将严格规范与漳泽电力之间的关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务。保证不通过关联交易损</p>	<p>2012 年 07 月 20 日</p>	<p>长期有效</p>	<p>持续履约中</p>

			害漳泽电力及其他股东的合法权益。同煤集团和漳泽电力就相互间关联事务及交易所做出的任何约定及安排，均不妨碍对方为其自身利益、在市场同等竞争条件下与任何第三方进行业务往来或交易。同煤集团愿意承担因违反上述承诺而给漳泽电力造成的全部经济损失，并承诺在同煤集团为漳泽电力关联方期间持续有效，且均不可变更或撤销。			
	大同煤矿集团有限责任公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	为继续保持和完善公司的独立性，同煤集团向公司承诺：“同煤集团在未来成为漳泽电力的控股股东的期间，同煤集团与漳泽电力在人员、财务、资产、业务和机构等方面将保持相互独立，遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定。	2011 年 08 月 16 日	长期有效	持续履约中
	大同煤矿集团有限责任公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	在公司重大资产重组中，同煤集团承诺：“（一）截至本承诺函签署之日直至本次重大资产重组完成时，同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业不存在违规占用标的资产资金的情形，标的资产不存在为同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业提供担保的情形。（二）漳泽电力本次重大资产重组完成后，同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业将严格遵守《关于规范上市公司与关联方资金往来及上市公司对外担保若	2011 年 08 月 16 日	长期有效	持续履约中

			<p>干问题的通知》（证监发【2003】56号）及《中国证券监督管理委员会、中国银行业监督管理委员会关于规范上市公司对外担保行为的通知》（证监发【2005】120号）等相关法律、法规和规范性文件的规定，规范漳泽电力的对外担保行为，不会发生为同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业提供违规担保，不会发生违规占用漳泽电力的资金的情形。”</p>			
	<p>大同煤矿集团有限责任公司</p>	<p>关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺</p>	<p>为避免公司重大资产重组以后的同业竞争，同煤集团承诺，自公司重大资产重组完成之日起：”（一）漳泽电力将作为同煤集团境内发电资产整合的唯一上市平台。 （二）大唐热电二期”上大压小”扩建项目取得核准批文后二十四个月内，同煤集团将选择适当的时机将该项目注入漳泽电力。（三）在同煤能源山阴织女泉风电场49.5MW风力发电项目取得核准批文后二十四个月内，同煤集团将选择适当的时机将该项目注入漳泽电力。 （四）同煤集团在生产、经营和市场竞争中，将避免与漳泽电力主营的电力生产和销售业务发生同业竞争和利益冲突。在重组后的漳泽电力审议是否与同煤集团存在同业竞争的股东大会上，将按有关规定进行回避，不参与表决。如漳泽电力认定同</p>	<p>2012年07月20日</p>	<p>长期有效</p>	<p>第二、三项已履行完毕，其他承诺持续履约中</p>

			<p>煤集团或其控股、实际控制的其他企业正在或将要从事的业务与漳泽电力的主营业务存在同业竞争，则同煤集团将在漳泽电力提出异议后自行或要求相关企业及时转让或终止上述业务。如漳泽电力进一步提出受让请求，则同煤集团应按具有证券从业资格的中介机构审计或评估后的公允价格将上述业务和资产优先转让给漳泽电力。（五）若同煤集团违反上述承诺，则应对漳泽电力因此而遭受的损失做出及时和足额的赔偿，并承诺在同煤集团或其任意一方的关联方为漳泽电力控股股东期间持续有效，且均不可变更或撤销。”</p>			
	<p>大同煤矿集团有限责任公司</p>	<p>其他承诺</p>	<p>在公司重大资产重组中，同煤集团就标的公司土地权属证书办理问题承诺如下： （一）塔山发电 1、卸煤沟用地 同煤集团就塔山发电正在使用的56亩卸煤沟用地出具承诺：该用地已纳入塔山发电二期项目用地申报规划。如因未取得土地权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团承担。 （二）同华发电 1、同煤集团就标的公司同华发电临时用地合同到期续签情况承诺如下：同华发电临时用地合同期满施工尚未完工，则继续续签临时用地合同。若</p>	<p>2011年08月16日</p>	<p>长期有效</p>	<p>持续履约中</p>

			<p>临时用地合同到期无法续签，将由同煤集团负责办理，并承担因此产生的相关费用。因不能正常续签上述临时用地合同而给漳泽电力正常的生产经营造成损失的，将由同煤集团负责承担。同煤集团自愿对前述的承诺和保证承担一切法律责任。2、同华发电除一期项目用地、临时用地外，目前还使用面积 29.01 万平米（435.13 亩）的集体土地。根据原平市国土资源局出具的证明，二期拟征收的土地已规划为建设用地。该土地用于存放二期前期所需的物料及设备，并拟于二期征收，目前该土地已补偿到位。同煤集团承诺：如因未取得土地权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团承担</p>			
	<p>大同煤矿集团有限责任公司</p>	<p>其他承诺</p>	<p>鉴于大唐热电二期项目投产后，大唐热电一期工程三个月内需关停，大唐热电一期工程存在发生减值的风险，同煤集团承诺：“将通过负责购买替代容量和/或以其他方式协助大唐热电取得暂缓关停一期项目的批准，确保参与漳泽电力重组后，不会因大唐热电一期未计提减值准备而给漳泽电力造成损失，自承诺书签署之日至大唐热电一期主机组剩余折旧年限内，如因大唐热电二期项目投产导致大唐热电一期工程关停的，按届时有效的会计</p>	<p>2011 年 08 月 16 日</p>	<p>长期有效</p>	<p>持续履约中</p>

			准则，对于应记入损益的资产处置损失，同煤集团将及时给予上市公司相应补偿。”			
	大同煤矿集团有限责任公司	其他承诺	同煤集团就标的资产王坪发电、塔山发电、大唐热电站尚未取得房屋权属证书事宜承诺如下：“王坪发电、塔山发电、大唐热电站正在办理上述房屋的房屋所有权证，同煤集团保证上述房产的所有权归属于王坪发电、塔山发电、大唐热电站，不存在任何权属纠纷。因上述房产未取得权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团负责承担。同煤集团自愿对前述的承诺和保证承担一切法律责任。”	2011年08月16日	长期有效	王坪发电和塔山发电所涉及的5处房产，除警卫传达室尚未取得《房屋所有权证》之外，其余4处房产均已办理《房屋所有权证》；大唐热电站涉及的13处房产，目前尚未取得《房屋所有权证》。该项承诺没有给上市公司正常生产经营造成损失，承诺持续有效，仍在履行过程中。
		其他承诺	1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。2、承诺对个人的职务消费行为进行约束。3、承诺不动用公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动。4、承诺由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。5、承诺拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。	2016年01月14日	长期有效	持续履约中
承诺是否按时履行	是					

2、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，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

会计政策变更

①企业会计准则解释第 15 号

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》(财会〔2021〕35 号，以下简称“解释第 15 号”)，其中就“企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”，以及“亏损合同的判断”作出规定，自 2022 年 1 月 1 日起施行。执行解释第 15 号的规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

②企业会计准则解释第 16 号

财政部于 2022 年 11 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》(财会〔2022〕31 号，以下简称“解释第 16 号”)，其中就“发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”，以及“企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”作出规定，自公布之日起施行。执行解释第 16 号的规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

本公司 2022 年度纳入合并范围的子公司共 71 户，详见本节第九项“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围比上年度增加 5 户，减少 0 户。详见本节第八项“合并范围的变更”。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	170
境内会计师事务所审计服务的连续年限	7
境内会计师事务所注册会计师姓名	赵丽丽 邢战军
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
北京博奇电力科技有限公司诉晋能控股山西电力股份有限公司合同纠纷案	11,340.20	否	2023年1月3日,运城市中级人民法院向晋控电力送达本案的起诉状副本等相应诉讼文书。 2023年1月13日,晋控电力向运城中院提交了《管辖异议申请书》。 2023年3月2日,运城中院向晋控电力送达(2022)晋08民初172-2号《民事裁	一审未判决。	未到执行阶段		

			定书》，裁定驳回晋控电力对本案管辖权提出的异议申请。2023 年 3 月 7 日，就运城中院作出的驳回管辖异议裁定，晋控电力向运城中院提交上诉状，现本案正处于管辖异议二审审查期间。			
中国电建集团上海能源装备有限公司诉晋能控股山西电力股份有限公司	2,024.43	否	2022 年 12 月 29 日，运城市中院作出终审判决。（【2022】晋 08 民终 734 号判决书）	一、维持山西省永济市人民法院(2021)晋 0881 民初 896 号民事判决第一、三项；二、撤销山西省永济市人民法院(2021)晋 0881 民初 896 号民事判决第二、四、五项；三、被上诉人晋能控股山西电力股份有限公司于本判决生效后 30 日内支付上诉人中国电建集团上海能源装备有限公司 1#、2#机组节能效益分享款 1260.56 万元及利息（利息按全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率计，从 2020 年 1 月 6 日起算至上述全部节能效益分享	于 2023 年 4 月 7 日审结，目前尚在执行中。	

				款付清之日止);四、驳回上诉人中国电建集团上海能源装备有限公司的其他诉讼请求。			
2022 年 8 月,原告东营瑞利昌建筑有限公司诉新能源公司子公司东营耀光新能源有限公司、垦利启泰新能源有限公司,要求支付耀光项目外线工程款及利息 4774 万元。	4,774.00	否	该案经东营市垦利区人民法院一审判决,要求东营耀光新能源公司支付工程款 2725.1861 万元及相关利息(自 2017 年 7 月 8 日至实际支付日),承担鉴定费 40.8261 万元。东营耀光新能源公司不服一审判决提出上诉,二审于 2023 年 4 月 6 日开庭,现等待法院二审判决结果。	二审判决中。	未到执行阶段		

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论(如有)	披露日期	披露索引
晋能控股山西电力股份有限公司天津发电分公司	其他	天津发电分公司未经许可向山西强运科贸有限公司、天津市华灿煤业有限公司供电。	被有权机关调查	没收违法所得 2,095,311 元,处违法所得 3 倍罚款 6,285,933 元,罚没款合计为 8,381,244 元。	2022 年 04 月 16 日	2022 临-012

整改情况说明

适用 不适用

1.目前,天津发电分公司已完成罚没款缴纳。

2.完成了对天津市华灿煤业有限公司供电端电缆及附属设备的拆除,并挖开原有电缆沟,取出了残留的供电电缆;同时天津市华灿煤业有限公司也已拆除了变压器、配电柜等用电端设备,彻底性切断了供电途径。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
晋能控股煤业集团有限公司及所属企业	受同一最终控制人控制	采购燃料	采购燃料	市场价格	市场价格	221,516.65	19.48%	221,516.65	否	按签订的合同执行	市场价格	2022年04月29日	公告媒体:巨潮资讯网;公告编号:2022临-017
晋能控股电力集团有限公司及所属企业	受同一最终控制人控制	采购燃料	采购燃料	市场价格	市场价格	484,402.3	42.60%	713,300	否	按签订的合同执行	市场价格	2022年04月29日	公告媒体:巨潮资讯网;公告编号:2022临-017
晋能控股煤业集团有限公司及所属企业	受同一最终控制人控制	接受运输服务	运输业务	市场价格	市场价格	96,314.88	70.59%	96,314.88	否	按签订的合同执行	市场价格	2022年04月29日	公告媒体:巨潮资讯网;公告编号:2022临-017
晋能控股煤业集团有限公司及所属企业	受同一母公司控制	接受金融业务	日最高存款余额	市场价格	市场价格	155,671.88	14.45%	200,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2021年04月23日	公告媒体:巨潮资讯网;公告编号:

													2022 临- 017
中铝 山西 新材料 有限公司	联营 企业	销售 电力	销售 电力	市场 价格	市场 价格	121,1 03.08	7.07%	121,1 03.08	否	按签 订的 合同 执行	市场 价格	2022 年 04 月 29 日	公告 媒体： 巨潮 资讯网； 公告编 号： 2022 临- 017
晋能 控股 煤业 集团 有限 公司 及所 属企 业	受同 一最 终控 制人 控制	销售 电力	销售 电力	市场 价格	市场 价格	219,5 87.83	12.81 %	240,0 00	否	按签 订的 合同 执行	市场 价格	2022 年 04 月 29 日	公告 媒体： 巨潮 资讯网； 公告编 号： 2022 临- 017
晋能 控股 装备 制造 集团 有限 公司 及所 属企 业	受同 一母 公司 控制	销售 电力	销售 电力	市场 价格	市场 价格	51,12 4.38	2.98%	60,00 0	否	按签 订的 合同 执行	市场 价格	2022 年 04 月 29 日	公告 媒体： 巨潮 资讯网； 公告编 号： 2022 临- 017
合计				--	--	1,349 ,721	--	1,652 ,234. 61	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				无									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				无									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
大同煤矿集团财务有限责任公司	受同一母公司控制	200,000	0.47%—3.025%	158,732.49	1,599,948	1,711,854.44	46,826.05

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
大同煤矿集团财务有限责任公司	受同一母公司控制	11,650	3.85%	11,650		11,650	

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
大同煤矿集团财务有限责任公司	受同一母公司控制	授信	600,000	14,850

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

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

					据	
中铝山西新材料有限公司	晋能控股山西电力股份有限公司	2×300MW 机组	2022 年 1 月 1 日	2022 年 12 月 31 日	0.003 元/千瓦时	8,246,130.72 元

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
2022 临—017 关于追认 2021 年度日常关联交易超额部分及 2022 年度日常关联交易预计的公告	2022 年 04 月 29 日	巨潮资讯网

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

本公司受托经营中铝山西新材料有限公司（原名称山西华泽铝电有限公司）（以下简称“中铝新材料公司”）2×300MW 发电机组的生产运行，中铝新材料公司包销 2 台发电机组的所有电力产品。根据以前年度签订的框架协议，受托机组燃煤费用按实际供电量、供电标准煤耗率及结算期内的入炉煤标煤单价确定，燃油按油表计算的实际耗油量和单价进行结算，公用费用除检修费、环保收费、以及政策性收费外按双方装机容量 6: 7 进行分摊，受托管理机组 2022 年托管收入 8,246,130.72 元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

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）
中电华益集团山西科技贸易有限公司	房屋及车辆	2,135,779.82
长治市明乐商贸有限公司及其他零星商户	房屋建筑物	691,121.46

本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费（元）
晋能控股煤业集团有限公司	土地使用权	1,898,807.34

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
晋控电力山西长治发电有限责任公司	2019年08月15日	100,000	2019年09月12日	18,933.07	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	2019年12月29日	100,000	2020年04月30日	90,000	连带责任保证	无	未来收益	16年	否	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	2019年12月29日	200,000	2020年09月25日	174,900	连带责任保证	无	未来收益	13年	否	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	2020年12月29日	50,000	2021年02月10日	29,750	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	2021年06月10日	50,000	2021年07月23日	44,708.23	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	否
晋控电力山西长治发电	2021年12月13日	40,000	2022年01月28日	38,000	连带责任保证	无	未来收益	10年	否	否

电有 限公 司										
晋控电 力山西 长治发 电有限 责任公 司	2022年 09月06 日	130,000	2022年 09月23 日	80,000	连带责 任保证	无	未来收 益	10年	否	否
晋控电 力山西 长治发 电有限 责任公 司	2022年 12月13 日	100,000	2022年 12月23 日	59,600	连带责 任保证	无	未来收 益	15年	否	否
宣化县 源和新 能源有 限公司	2020年 05月28 日	46,250	2020年 04月02 日	39,250	连带责 任保证	无	未来收 益	11年	否	否
山西临 汾热电 有限公 司	2019年 04月19 日	15,000	2019年 06月13 日	4,921.2	连带责 任保证	无	未来收 益	5年	否	否
山西临 汾热电 有限公 司	2020年 07月28 日	25,000	2020年 08月21 日	13,286. 08	连带责 任保证	无	未来收 益	5年	否	否
山西临 汾热电 有限公 司	2020年 08月24 日	20,000	2020年 09月14 日	8,800	连带责 任保证	无	未来收 益	5年	否	否
山西临 汾热电 有限公 司	2021年 09月02 日	15,000	2021年 09月03 日	8,750	连带责 任保证	无	未来收 益	3年	否	否
晋控电 力蒲洲 热电山 西有限 公司	2015年 04月20 日	6,500	2015年 12月18 日	3,661.7 1	连带责 任保证	无	未来收 益	12年	否	否
晋控电 力蒲洲 热电山 西有限 公司	2015年 04月20 日	19,500	2016年 01月26 日	10,985	连带责 任保证	无	未来收 益	12年	否	否
晋控电 力蒲洲 热电山 西有限 公司	2015年 04月20 日	6,500	2016年 01月29 日	3,661.7 1	连带责 任保证	无	未来收 益	12年	否	否
晋控电 力蒲洲 热电山 西有限 公司	2015年 04月20 日	1,950	2016年 07月14 日	1,098.5	连带责 任保证	无	未来收 益	12年	否	否
晋控电 力蒲洲	2015年 04月20	13,000	2015年 09月15	4,493.8 3	连带责 任保证	无	未来收 益	10年	否	否

热电山西有限公司	日		日							
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2018年04月24日	20,000	2018年11月23日	4,452.16	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2018年04月24日	16,000	2018年12月13日	3,541.66	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2020年05月28日	20,000	2020年06月19日	10,612.81	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2021年06月10日	20,000	2021年06月22日	10,000	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2021年11月16日	30,000	2022年12月07日	30,000	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2021年12月13日	10,000	2022年02月23日	10,000	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	2018年03月09日	16,000	2018年03月22日	8,502.54	连带责任保证	无	未来收益	10年	否	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	2019年11月14日	20,000	2019年11月15日	14,200	连带责任保证	无	未来收益	10年	否	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	2021年08月04日	9,000	2021年08月17日	8,200	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	2018年12月15日	4,000	2018年12月27日	889.71	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	2018年12月15日	4,000	2019年02月27日	888.09	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否

公司										
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2019年07月20日	30,000	2019年08月19日	9,836.85	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2020年08月25日	15,000	2020年10月12日	4,733.34	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2021年02月08日	20,000	2021年03月26日	17,114.09	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2021年07月02日	13,000	2021年07月23日	7,305.55	连带责任保证	无	未来收益	3.5年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2021年07月02日	20,000	2021年08月10日	12,033.71	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2022年08月18日	25,000	2022年09月16日	23,578.83	连带责任保证	无	未来收益	4年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020年01月21日	10,000	2020年04月28日	3,900	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020年12月29日	5,000	2021年01月04日	5,000	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年08月04日	64,000	2022年05月28日	29,000	连带责任保证	无	未来收益	11年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2019年03月26日	25,000	2019年04月24日	14,062.5	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	否

晋控电力山西新能源有限公司	2016年04月30日	15,399	2017年03月21日	6,916.5	连带责任保证	无	未来收益	9年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2017年04月19日	32,000	2017年09月15日	5,600	连带责任保证	无	未来收益	7年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2017年04月19日	11,000	2017年09月15日	1,290	连带责任保证	无	未来收益	9年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020年04月22日	9,000	2020年05月28日	2,892.62	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020年04月22日	2,500	2020年06月29日	50.18	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020年04月22日	2,500	2020年06月29日	50.01	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年02月08日	23,700	2021年01月01日	19,700	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年02月08日	25,430	2021年01月01日	21,430	连带责任保证	无	未来收益	9年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年02月08日	9,800	2021年02月01日	8,200	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年02月08日	8,800	2021年02月01日	7,200	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年02月08日	9,800	2021年02月01日	8,200	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	否
晋控电力山西	2021年02月08日	9,000	2022年09月28日	8,750	连带责任保证	无	未来收益	10年	否	否

新能源有限公司	日		日							
晋控电力山西新能源有限公司	2015年04月17日	21,170	2016年03月10日	8,362.15	连带责任保证	无	未来收益	10年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2018年12月27日	30,000	2018年10月18日	18,000	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2016年04月30日	62,000	2017年07月31日	46,800	连带责任保证	无	未来收益	17年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020年03月17日	30,000	2020年02月14日	28,600	连带责任保证	无	未来收益	18年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2019年11月14日	30,000	2020年04月17日	28,600	连带责任保证	无	未来收益	18年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020年07月28日	42,000	2020年08月18日	32,886.35	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年07月02日	58,720	2021年07月29日	52,720	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年07月02日	5,000	2021年08月26日	4,029.52	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2015年11月13日	30,000	2017年07月26日	23,100	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2017年07月25日	14,850	2017年11月29日	9,603	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2019年06月12日	6,300	2019年06月14日	2,835	连带责任保证	无	未来收益	7年	否	否

司										
晋控电力山西新能源有限公司	2017年07月25日	29,700	2017年12月04日	19,305	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2019年06月12日	1,700	2019年12月13日	892.5	连带责任保证	无	未来收益	7年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2019年06月12日	8,000	2020年01月10日	4,700	连带责任保证	无	未来收益	7年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年03月30日	20,000	2021年05月14日	15,594.47	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020年01月21日	13,500	2020年04月07日	9,777	连带责任保证	无	未来收益	11年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020年03月17日	10,000	2020年04月22日	3,150	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2016年04月30日	18,200	2017年02月14日	8,290.82	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2016年04月30日	500	2017年02月14日	500	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2016年04月30日	15,500	2017年03月15日	8,831.02	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2016年04月30日	500	2017年03月15日	50	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2016年04月30日	15,400	2017年01月21日	2,844.63	连带责任保证	无	未来收益	7年	否	否
晋控电	2016年	19,588	2017年	8,798	连带责	无	未来收	9年	否	否

力山西 新能源 有限公司	04月30 日		03月21 日		任保证		益			
晋控电 力山西 新能源 有限公司	2016年 04月30 日	56,000	2017年 10月01 日	42,000	连带责 任保证	无	未来收 益	15年	否	否
晋控电 力山西 新能源 有限公司	2019年 07月19 日	25,000	2019年 08月16 日	8,264.5	连带责 任保证	无	未来收 益	5年	否	否
晋控电 力山西 新能源 有限公司	2020年 04月22 日	20,000	2020年 04月30 日	10,000	连带责 任保证	无	未来收 益	6年	否	否
晋控电 力山西 新能源 有限公司	2019年 09月30 日	8,500	2020年 04月30 日	7,300	连带责 任保证	无	未来收 益	15年	否	否
晋控电 力山西 新能源 有限公司	2019年 09月30 日	500	2020年 04月30 日	500	连带责 任保证	无	未来收 益	15年	否	否
晋控电 力山西 新能源 有限公司	2019年 04月19 日	65,800	2019年 07月12 日	54,249. 33	连带责 任保证	无	未来收 益	15年	否	否
晋控电 力山西 新能源 有限公司	2021年 03月30 日	50,000	2021年 06月25 日	36,152. 33	连带责 任保证	无	未来收 益	5年	否	否
晋控电 力山西 新能源 有限公司	2021年 08月04 日	5,000	2021年 12月31 日	4,255.5 2	连带责 任保证	无	未来收 益	6年	否	否
晋控电 力山西 新能源 有限公司	2021年 08月04 日	10,000	2021年 12月31 日	8,511.0 5	连带责 任保证	无	未来收 益	6年	否	否
晋控电 力山西 新能源 有限公司	2017年 07月25 日	24,013	2017年 03月01 日	830.29	连带责 任保证	无	未来收 益	9年	否	否
晋控电 力山西 新能源	2021年 08月04 日	5,000	2022年 01月05 日	4,637.6 7	连带责 任保证	无	未来收 益	10年	否	否

有限公司										
晋控电力山西新能源有限公司	2021年11月16日	12,500	2022年03月31日	10,933.06	连带责任保证	无	未来收益	7年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2020年12月21日	30,000	2021年02月23日	24,270.26	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年07月02日	29,125	2022年04月14日	27,911	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年07月02日	11,460	2022年04月14日	10,982.5	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年07月02日	10,133	2022年04月14日	9,708	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年07月02日	11,493	2022年04月14日	11,018	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	否
晋控电力山西新能源有限公司	2021年07月02日	11,163	2022年04月14日	10,663	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	否
晋控电力同达热电山西有限公司	2018年03月09日	20,000	2018年06月29日	2,245	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力同达热电山西有限公司	2021年10月26日	15,000	2021年12月20日	10,262.17	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	否
晋控电力同华山西发电有限公司	2019年03月26日	30,000	2019年03月29日	6,900	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
晋控电力同华山西发电有限公司	2020年07月28日	19,000	2020年08月14日	11,400	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否

晋控电力同华山西发电有限公司	2020年12月11日	10,000	2021年01月04日	10,000	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	否
晋控电力同华山西发电有限公司	2021年02月08日	33,250	2021年02月26日	14,468.05	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	否
晋控电力同华山西发电有限公司	2022年01月20日	15,200	2022年02月15日	12,504.37	连带责任保证	无	未来收益	4年	否	否
陕西雄风新能源有限公司	2019年04月19日	18,000	2020年04月10日	9,290.44	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2017年01月24日	30,000	2017年07月26日	23,100	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2017年01月24日	14,850	2017年11月29日	9,603	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2017年01月24日	29,700	2017年12月04日	19,305	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2017年01月24日	41,900	2017年12月29日	15,712.5	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2019年03月14日	8,030.4	2019年06月17日	642.37	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2019年03月14日	10,770	2020年02月28日	1,046.4	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽（上	2019年03月14日	6,100	2020年04月27日	342.07	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是

海)融资租赁有限责任公司	日		日							
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2019年03月14日	3,960	2020年04月30日	19.2	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2019年03月14日	7,761	2020年05月14日	413.92	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	9,560	2020年06月08日	291.84	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	6,190	2020年06月08日	319.02	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	10,000	2020年06月10日	557.87	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	6,680	2020年06月12日	387.2	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	5,500	2020年06月24日	968	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	15,196	2020年08月20日	3,326.72	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责	2020年06月30日	10,000	2020年08月21日	555.54	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是

任公司										
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	50,000	2020年09月29日	16,000	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	15,000	2020年10月14日	1,763.47	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	4,200	2020年10月14日	386.3	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	4,095	2020年11月03日	440	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	10,100	2020年11月19日	2,592	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	7,000	2021年01月28日	886.4	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	4,000	2021年01月29日	384	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	9,000	2021年01月29日	822.4	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	4,970	2021年01月29日	672	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽（上	2020年06月30	22,000	2021年02月26	2,771.76	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是

海)融资租赁有限责任公司	日		日							
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	10,000	2021年03月29日	1,333.33	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	8,000	2021年03月31日	1,235.2	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	7,000	2021年04月30日	768	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2020年06月30日	5,000	2021年05月31日	844.54	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	19,000	2021年08月27日	3,546.67	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	19,900	2021年09月29日	3,168	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	3,000	2022年01月17日	720	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	2,000	2022年01月20日	480	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责	2021年06月10日	14,500	2022年02月25日	2,400	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是

任公司										
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	4,000	2022年03月07日	1,280	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	3,400	2022年06月16日	995.2	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	4,600	2022年06月30日	1,395.2	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	12,000	2022年07月27日	3,840	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	11,025	2022年08月05日	2,688.66	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	2,190	2022年09月07日	564.8	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	2,800	2022年09月07日	768	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	2,190	2022年09月15日	564.8	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	2021年06月10日	79,100	2022年12月22日	25,312	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
同煤漳泽（上	2021年06月10	5,300	2022年12月28	1,696	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是

海)融资租赁有限责任公司	日		日							
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		270,200		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						420,000
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		3,083,961.4		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						1,807,365.86
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		270,200		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						420,000
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		3,083,961.4		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						1,807,365.86
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				168.12%						
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)				156,909.38						
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)				1,595,184.06						
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)				55,272.42						
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				1,807,365.86						

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

报告期内委托贷款概况

单位：万元

委托贷款发生总额	委托贷款的资金来源	未到期余额	逾期未收回的金额
731,546.47	自有资金	721,678.32	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托贷款具体情况

适用 不适用

委托贷款出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	164,699,747	5.35%	0	0	0	-199	-199	164,699,548	5.35%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	164,640,883	5.35%	0	0	0	0	0	164,640,883	5.35%
3、其他内资持股	58,864	0.00%	0	0	0	-199	-199	58,665	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	58,864	0.00%	0	0	0	-199	-199	58,665	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	2,912,242,472	94.65%	0	0	0	199	199	2,912,242,671	94.65%
1、人民币普通股	2,912,242,472	94.65%	0	0	0	199	199	2,912,242,671	94.65%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	3,076,942,219	100.00%	0	0	0	0	0	3,076,942,219	100.00%

股份变动的原因

□适用 不适用

股份变动的批准情况

□适用 不适用

股份变动的过户情况

□适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

□适用 不适用

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

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
陈瑞清	200		200	0	高管持股	2022-5-12
张薛亮	0	1		1	高管持股	2023-3-20
合计	200	1	200	1	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、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

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	118,067	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	117,452	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
晋能控股煤业集团有限公司	国有法人	29.43%	905,653,810	0	164,640,883	741,012,927		
山西省人民政府国有资产监督管理委员会	国有法人	9.72%	299,130,000	0	0	299,130,000		
国电投华	国有法	7.21%	222,000,000	1763000	0	222,00		

泽（天津）资产管理有限公司	人					0,000		
中投知本汇（北京）资产管理有限公司—晋商1号私募投资基金	其他	4.49%	138,121,547	0	0	138,121,547		
中投知本汇（北京）资产管理有限公司—晋商2号私募投资基金	其他	4.49%	138,121,546	0	0	138,121,546		
华安未来资产—工商银行—中航信托—天顺（2016）322号华安未来定增投资单一资金信托	其他	4.14%	127,391,546	0	0	127,391,546		
山西晋信汇承企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	3.49%	107,352,146	0	0	107,352,146		
上海瀚晓企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	1.86%	57,180,000	46500000	0	57,180,000		
香港中央结算有限公司	境外法人	0.54%	16,493,035	-3807917	0	16,493,035		
国开泰富基金—光大银行—华鑫国际信托—华鑫信托·专户投资2号单一资金信托	其他	0.47%	14,456,228	-53500000	0	14,456,228		
战略投资者或一般法人因配售新股成	无							

为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）			
上述股东关联关系或一致行动的说明	山西省人民政府国有资产监督管理委员会是晋能控股煤业集团有限公司的实际控制人，两名股东之间存在关联关系，属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。未知其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。		
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	山西省人民政府国有资产监督管理委员会将其持有的 299,130,000 股公司股份委托晋能控股煤业集团有限公司进行管理，行使表决权。		
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无		
前 10 名无限售条件股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
晋能控股煤业集团有限公司	741,012,927.00	人民币普通股	741,012,927.00
山西省人民政府国有资产监督管理委员会	299,130,000.00	人民币普通股	299,130,000.00
国电投华泽（天津）资产管理有限公司	222,000,000.00	人民币普通股	222,000,000.00
中投知本汇（北京）资产管理有限公司—晋商 1 号私募投资基金	138,121,547.00	人民币普通股	138,121,547.00
中投知本汇（北京）资产管理有限公司—晋商 2 号私募投资基金	138,121,546.00	人民币普通股	138,121,546.00
华安未来资产—工商银行—中航信托—天顺（2016）322 号华安未来定增投资单一资金信托	127,391,546.00	人民币普通股	127,391,546.00
山西晋信汇承企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	107,352,146.00	人民币普通股	107,352,146.00
上海瀚晓企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	57,180,000.00	人民币普通股	57,180,000.00
香港中央结算有限公司	16,493,035.00	人民币普通股	16,493,035.00
国开泰富基金—光大银行—华鑫国际信托—华鑫信托·专户投资 2 号单一资金信托	14,456,228.00	人民币普通股	14,456,228.00
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股	山西省人民政府国有资产监督管理委员会是晋能控股煤业集团有限公司的实际控制人，两名股东之间存在关联关系，属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。未知其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。		

东之间关联关系或一致行动的说明	
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	晋能控股煤业集团有限公司持有的 340000000 股参与了融资融券业务。国电投华泽（天津）资产管理有限公司持有的 140000000 股参与了转融通业务。

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
晋能控股煤业集团有限公司	王存权	1985 年 08 月 04 日	91140000602161688N	煤炭生产加工
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，晋能控股煤业集团有限公司持有上市公司晋能控股山西煤业股份有限公司 57.46% 的股份。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
山西省人民政府国有资产监督管理委员会	贲钊	2004 年 05 月 18 日	无	无
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	无			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



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

4、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%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

单位：元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
晋能控股山西电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券 (第一期)	22 晋控 Y1	133210.SZ	2022 年 03 月 14 日	2022 年 03 月 15 日	2025 年 03 月 15 日	400,000,000.00	6.85%	单利按年计息, 不计复利, 在不行使递延支付利息权的情况下, 每年付息一次; 在不行使递延支付利息权的情况下到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深交所
晋能控股山西电力股份有限公司 2021 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券 (第二期)	21 晋控 Y2	133095.SZ	2021 年 09 月 29 日	2021 年 09 月 30 日	2024 年 09 月 30 日	300,000,000.00	7.50%	单利按年计息, 不计复利, 在不行使递延支付利息权的情况下, 每年付息一次; 在不行使递延支付利息权的情况下到期一次还本, 最后	深交所

								一期利息随本金的兑付一起支付。	
晋能控股山西电力股份有限公司 2021 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券（第一期）	21 晋控 Y1	133016.SZ	2021 年 06 月 10 日	2021 年 06 月 11 日	2024 年 06 月 11 日	300,000,000.00	7.50%	单利按年计息，不计复利，在不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次；在不行使递延支付利息权的情况下到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深交所
晋能控股山西电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者非公开发行短期公司债券	22 晋控 D1	133246.SZ	2022 年 05 月 13 日	2022 年 05 月 17 日	2023 年 05 月 17 日	500,000,000.00	3.50%	本期债券采取单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金一起支付。	深交所
投资者适当性安排（如有）	专业机构投资者								
适用的交易机制	报价和询价								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	无								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

截至报告期末，发行人债券投资者保护条款无触发情形。

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
晋能控股山西电力股份有限公司	券商：华龙证券股份有限公司	券商：广东省深圳市福田区民田	范睿、张卫东	券商：孙泽昊 审计：范睿	券商：0755-83936860

2022 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券(第一期)	司 审计:中兴财光华会计师事务所(特殊普通合伙) 律所:山西华炬律师事务所	路 178 号华融大厦 2 楼 审计:北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所:山西省太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层		律师:余丹	审计:010-68478488 律师:0351-2715334
晋能控股山西电力股份有限公司 2021 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券(第二期)	券商:华龙证券股份有限公司 审计:中兴财光华会计师事务所(特殊普通合伙) 律所:山西华炬律师事务所	券商:广东省深圳市福田区民田路 178 号华融大厦 2 楼 审计:北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所:山西省太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	范睿、张卫东	券商:孙泽昊 审计:范睿 律师:余丹	券商:0755-83936860 审计:010-68478488 律师:0351-2715334
晋能控股山西电力股份有限公司 2021 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券(第一期)	券商:华龙证券股份有限公司 审计:中兴财光华会计师事务所(特殊普通合伙) 律所:山西华炬律师事务所	券商:广东省深圳市福田区民田路 178 号华融大厦 2 楼 审计:北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所:山西省太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	范睿、张卫东	券商:孙泽昊 审计:范睿 律师:余丹	券商:0755-83936860 审计:010-68478488 律师:0351-2715334
晋能控股山西电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者非公开发行短期公司债券	券商:天风证券股份有限公司 审计:中兴财光华会计师事务所(特殊普通合伙) 律所:山西华炬律师事务所	券商:武汉东湖新技术开发区高新大道 446 号天风证券大厦 20 层 审计:北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所:山西省太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	范睿、张卫东	券商:金哲敏 审计:范睿 律师:余丹	券商:021-558207200 审计:010-68478488 律师:0351-2715334

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位:元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一

						致
晋能控股山西电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券(第一期)	400,000,000.00	400,000,000.00	0.00	正常	无	是
晋能控股山西电力股份有限公司 2021 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券(第二期)	300,000,000.00	300,000,000.00	0.00	正常	无	是
晋能控股山西电力股份有限公司 2021 年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券(第一期)	300,000,000.00	300,000,000.00	0.00	正常	无	是
晋能控股山西电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者非公开发行短期公司债券	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	正常	无	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
晋能控股	21 晋能	10210307	2021 年	2021 年	2023 年	500,000,	6.88%	在发行人	全国银行

山西电力股份有限公司 2021 年度第一期 中期票据	山西 MTN001	0. IB	11 月 22 日	11 月 23 日	11 月 23 日	000.00		不行使利息递延支付权的情况下，每年付息一次；在每个约定的赎回日，或选择在该赎回日全额兑付本期中期票据	间债券市场
晋能控股山西电力股份有限公司 2022 年度第二期 定向债务融资工具	22 晋能 山西 PPN002	03228069 4. IB	2022 年 08 月 04 日	2022 年 08 月 08 日	2024 年 08 月 08 日	500,000, 000.00	4.15%	按年付息，到期一次性还本	全国银行 间债券市场
晋能控股山西电力股份有限公司 2022 年度第一期 定向债务融资工具	22 晋能 山西 PPN001	03220020 1. IB	2022 年 06 月 14 日	2022 年 06 月 15 日	2024 年 06 月 15 日	500,000, 000.00	4.75%	按年付息，到期一次性还本	全国银行 间债券市场
晋能控股山西电力股份有限公司 2022 年度第三期 中期票据	22 晋能 山西 MTN003	10228045 1. IB	2022 年 03 月 07 日	2022 年 03 月 08 日	2024 年 03 月 08 日	500,000, 000.00	6.69%	在发行人不行使利息递延支付权的情况下，每年付息一次；在每个约定的赎回日，或选择在该赎回日全额兑付本期中期票据	全国银行 间债券市场
晋能控股山西电力股份有限公司 2022 年度第二期 中期票据	22 晋能 山西 MTN002	10228024 3. IB	2022 年 01 月 27 日	2022 年 01 月 27 日	2024 年 01 月 27 日	1,000,00 0,000.00	6.69%	在发行人不行使利息递延支付权的情况下，每年付息一次；在每个约定的赎回日，或选择在该赎回日全额兑付本期中期票据	全国银行 间债券市场
晋能控股	22 晋能	10228004	2022 年	2022 年	2024 年	500,000,	6.80%	在发行人	全国银行

山西电力股份有限公司 2022 年 度第一期 中期票据	山西 MTN001	8. IB	01 月 07 日	01 月 07 日	01 月 07 日	000.00		不行使利息递延支付权的情况下，每年付息一次；在每个约定的赎回日，或选择在该赎回日全额兑付本期中期票据	间债券市场
晋能控股山西电力股份有限公司 2022 年 度第一期 短期融资券	22 晋能 山西 CP001	04228016 3. IB	2022 年 03 月 28 日	2022 年 03 月 30 日	2023 年 03 月 30 日	500,000, 000.00	3.94%	到期一次还本付息	全国银行间债券市场
山西漳泽电力股份有限公司 2020 年 度第三期 中期票据	20 漳泽 电力 MTN003	10200187 7. IB	2020 年 09 月 29 日	2020 年 09 月 30 日	2023 年 09 月 30 日	400,000, 000.00	6.50%	在发行人不行使利息递延支付权的情况下，每年付息一次；在每个约定的赎回日，或选择在该赎回日全额兑付本期中期票据	全国银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）			无						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			否						

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

截至报告期末，发行人债券投资者保护条款无触发情形。

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
21 晋能山西 MTN001	券商：中信建投证券股份有限公司 审计：中兴财光华会计师事务所	券商：北京市东城区朝阳门凯恒中心 B 座 2F 审计：北京市西城区阜成门外大	审计：李孝念	券商：李唯 会计师：李孝念 律师：孙智	券商：010-86451379 审计：0351-2715333 律师：010-

	有限公司（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	街 2 号 22 层 A24 律所：山西省太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层			88312386
20 漳泽电力 MTN003	券商：中信建投证券股份有限公司 银行：中信银行股份有限公司 审计：中兴财光华会计师事务所有限公司（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	券商：北京市东城区朝阳门凯恒中心 B 座 2F 银行：北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所：山西省太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	审计：李孝念	券商：李唯 银行：张天逸 会计师：李孝念 律师：孙智	券商：010-86451379 银行：010-66635908 审计：0351-2715333 律师：010-88312386
22 晋能山西 PPN002	银行：中信银行股份有限公司 审计：中兴财光华会计师事务所有限公司（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	银行：北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所：山西省太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	审计：李孝念	银行：张天逸 会计师：李孝念 律师：孙智	银行：010-66635908 审计：0351-2715333 律师：010-88312386
22 晋能山西 PPN001	银行：中信银行股份有限公司 审计：中兴财光华会计师事务所有限公司（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	银行：北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所：山西省太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	审计：李孝念	银行：张天逸 会计师：李孝念 律师：孙智	银行：010-66635908 审计：0351-2715333 律师：010-88312386
22 晋能山西 MTN003	券商：中信证券股份有限公司（主承销商）、中信银行股份有限公司（联席主承销商） 审计：中兴财光华会计师事务所有限公司（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	券商：北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦（主承销商）、北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼（联席主承销商） 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所：太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	审计：李孝念	券商：宋颐岚、寇志博、秦晓冬、郭若昆（主承销商）、张天逸（联席主承销商） 审计：李孝念 律所：孙智、安燕晨	券商：010-60837524（主承销商）、010-66635908（联席主承销商） 审计：0351-2715333 律师：010-88312386

22 晋能山西 MTN002	券商：中信证券股份有限公司（主承销商）、中信银行股份有限公司（联席主承销商） 审计：中兴财光会计师事务所有限公司（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	券商：北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦（主承销商）、北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼（联席主承销商） 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所：太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	审计：李孝念	券商：宋颐岚、寇志博、秦晓冬、郭若昆（主承销商）、张天逸（联席主承销商） 审计：李孝念 律所：孙智、安燕晨	券商：010-60837524（主承销商）、010-66635908（联席主承销商） 审计：0351-2715333 律师：010-88312386
22 晋能山西 MTN001	券商：中信建投证券股份有限公司（主承销商）、中信银行股份有限公司（联席主承销商） 审计：中兴财光会计师事务所有限公司（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	券商：北京市东城区朝阳门凯恒中心 B 座 2F（主承销商）、北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼（联席主承销商） 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所：太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	审计：李孝念	券商：李唯、崔铭锴（主承销商）、张天逸（联席主承销商） 审计：李孝念 律所：孙智、安燕晨	券商：010-86451379（主承销商）、010-66635908（联席主承销商） 审计：0351-2715333 律师：010-88312386
22 晋能山西 CP001	券商：中国建设银行股份有限公司 审计：中兴财光会计师事务所有限公司（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	券商：北京市西城区金融大街 25 号 审计：北京市西城区阜成门外大街 2 号 22 层 A24 律所：太原市长风商务区长兴路 1 号华润大厦 T4 座 34-35 层	审计：李孝念	券商：张静 审计：李孝念 律所：孙智、安燕晨	券商：0351-4957344 审计：0351-2715333 律师：010-88312386

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
21 晋能山西 MTN001	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	正常	否	是
20 漳泽电力 MTN003	400,000,000.00	400,000,000.00	0.00	正常	否	是

22 晋能山西 PPN002	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	正常	否	是
22 晋能山西 PPN001	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	正常	否	是
22 晋能山西 MTN003	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	正常	否	是
22 晋能山西 MTN002	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	正常	否	是
22 晋能山西 MTN001	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	正常	否	是
22 晋能山西 CP001	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	正常	否	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.73	0.58	25.86%
资产负债率	82.95%	85.07%	-2.12%

速动比率	0.68	0.52	30.77%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	-79,993.25	-16,069.9	-397.78%
EBITDA 全部债务比	8.62%	8.64%	-0.02%
利息保障倍数	0.67	1.02	-34.31%
现金利息保障倍数	1.60	2.18	-26.61%
EBITDA 利息保障倍数	1.92	2.20	-12.73%

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2023 年 04 月 26 日
审计机构名称	中兴财光华会计师事务所(特殊普通合伙)
审计报告文号	中兴财光华审会字(2023)第 207010 号
注册会计师姓名	赵丽丽 邢战军

审计报告正文

晋能控股山西电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了晋能控股山西电力股份有限公司（以下简称“晋控电力”）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2022 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及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，公允反映了晋控电力 2022 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2022 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于晋控电力，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）货币资金

1、事项描述

截至 2022 年 12 月 31 日，晋控电力货币资金的余额为人民币 97.94 亿元，占流动资产的 47.72%，占资产总额的 15.55%，其存管的安全性、余额的准确性及完整性对财务报表产生重大影响，对财务报表具有重要性，因此我们将货币资金的存在、正确、完整及受限信息列报识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对货币资金相关的上述关键审计事项执行的主要审计程序如下：

- (1) 了解公司货币资金相关的关键内部控制，评价控制设计是否合理，并测试其相关内部控制运行的有效性；
- (2) 获取银行账户清单，并与公司账面银行账户信息进行核对，检查银行账户的完整性；
- (3) 获取银行账户对账单，并与账面余额进行核对，针对存在差异的项目，获取银行存款余额调节表，了解调节项的性质，并对重大金额进行调整；
- (4) 对公司所有银行账户进行函证，由独立于项目组的函证中心集中操作，函证内容包括但不限于对银行存款余额、银行贷款余额、账户受限情况等多项内容；
- (5) 根据企业提供的货币资金的质押担保等情况同信用报告核对和核实；
- (6) 检查与货币资金相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

(二) 应收账款的减值

1、事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三公司主要会计政策、会计估计第 10 项金融工具和附注五第 3 项应收账款所述。

截至 2022 年 12 月 31 日，晋控电力应收账款余额 704,017.15 万元，已计提坏账准备 20,386.45 万元，账面价值 683,630.70 万元。

晋控电力管理层根据应收账款的信用风险特征划分组合，以单项应收账款和应收账款组合为基础，计提坏账准备。晋控电力计量金融工具预期信用损失时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，获取合理且有依据的信息，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率计算确定。由于应收账款金额重大，确定预期信用损失率考虑的因素较多，涉及管理层的重大判断和会计估计，因此我们将应收账款的减值确定为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对应收账款减值相关的上述关键审计事项执行的主要审计程序如下：

- (1) 了解公司应收账款减值相关的关键内部控制，评价控制设计是否合理，并测试其相关内部控制运行的有效性；
- (2) 复核公司对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价是否恰当识别应收账款的信用风险特征；复核以前年度已计提坏账准备的应收账款实际核销或转回情况，评价其已往计提的准确性及本期应考虑的历史信息情况。
- (3) 对于以组合为基础计算信用损失的应收账款，复核减值准备的计算是否符合公司会计政策。预期信用损失率是否考虑了历史信用损失数据和当前情况及前瞻性信息确定，这些数据和信息选取的恰当性；

(4) 获取公司减值准备计提表，测算单项应收账款和信用风险组合按照预期信用损失率计算的减值准备，验证其计算的准确性；

(5) 检查应收账款的期后回款情况，以及以抽样方式向主要客户实施函证，评价公司计提减值准备的合理性；

(6) 分析计算公司资产负债表日坏账准备金额与应收账款余额的比例；并与前期坏账准备的计提和实际发生数进行比较，分析应收账款减值准备计提是否充分。

(7) 根据《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》的要求，复核与应收账款减值相关信息披露的充分性。

四、其他信息

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

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

晋控电力管理层（以下简称管理层）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，管理层负责评估晋控电力的持续经营能力，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晋控电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督晋控电力的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对晋控电力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晋控电力不能持续经营。

(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) 就晋控电力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。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：晋能控股山西电力股份有限公司

2022 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	9,794,173,310.90	7,291,398,698.19
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		5,000,000.00
应收账款	6,836,306,960.36	6,210,303,001.07
应收款项融资	341,075,034.39	81,054,434.50
预付款项	683,944,408.26	579,970,430.37
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	1,122,447,324.77	1,402,119,795.11
其中：应收利息		
应收股利	142,072,477.89	159,144,963.32
买入返售金融资产		
存货	1,373,282,706.19	1,932,233,597.11
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	374,404,298.86	1,036,186,911.31
流动资产合计	20,525,634,043.73	18,538,266,867.66
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	2,424,594,780.77	2,270,191,345.61
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	34,781,757.54	34,968,822.64
投资性房地产		
固定资产	33,847,911,792.31	33,564,465,562.41
在建工程	2,263,279,410.10	2,513,804,106.03
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,437,185,556.83	2,816,609,881.49
无形资产	1,760,181,412.66	1,681,901,063.55
开发支出	1,472,566.37	
商誉	15,770,548.70	21,993,081.50
长期待摊费用	210,914,872.49	227,017,398.05
递延所得税资产	47,283,732.93	47,596,436.48
其他非流动资产	419,714,504.72	424,105,533.03
非流动资产合计	42,463,090,935.42	43,602,653,230.79
资产总计	62,988,724,979.15	62,140,920,098.45
流动负债：		

短期借款	6,173,612,533.37	7,731,669,546.88
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	5,573,793,540.05	8,275,262,605.10
应付账款	8,116,759,391.10	6,618,456,197.83
预收款项		
合同负债	23,909,482.94	51,167,243.67
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	38,959,998.06	35,438,610.32
应交税费	199,392,722.62	452,460,502.34
其他应付款	828,080,812.68	756,466,615.09
其中：应付利息		
应付股利	392,790.25	392,790.25
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	7,060,067,621.04	7,763,859,063.31
其他流动负债	192,953,769.59	195,393,269.42
流动负债合计	28,207,529,871.45	31,880,173,653.96
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	18,228,201,154.19	12,969,163,177.15
应付债券	1,021,486,111.11	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	295,739,477.37	1,357,633,788.45
长期应付款	4,193,221,255.18	6,359,320,287.17
长期应付职工薪酬		
预计负债	14,396,416.00	
递延收益	141,048,460.20	146,370,069.86
递延所得税负债	144,719,877.59	152,292,841.07
其他非流动负债		
非流动负债合计	24,038,812,751.64	20,984,780,163.70
负债合计	52,246,342,623.09	52,864,953,817.66
所有者权益：		
股本	3,076,942,219.00	3,076,942,219.00
其他权益工具	3,864,524,301.93	1,486,983,018.90
其中：优先股		
永续债	3,864,524,301.93	1,486,983,018.90

资本公积	4,044,850,674.07	4,050,364,767.41
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	285,081,780.82	279,186,968.93
一般风险准备		
未分配利润	-521,239,323.77	272,618,264.67
归属于母公司所有者权益合计	10,750,159,652.05	9,166,095,238.91
少数股东权益	-7,777,295.99	109,871,041.88
所有者权益合计	10,742,382,356.06	9,275,966,280.79
负债和所有者权益总计	62,988,724,979.15	62,140,920,098.45

法定代表人：刘会成

主管会计工作负责人：王晓华

会计机构负责人：卢征

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年12月31日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	4,462,491,725.45	5,021,422,778.29
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	907,819,181.45	838,836,364.87
应收款项融资	42,409,064.00	300,000.00
预付款项	56,284,185.93	26,281,403.69
其他应收款	4,115,134,122.44	1,304,582,578.77
其中：应收利息		
应收股利	210,072,477.89	396,644,963.32
存货	313,069,433.38	506,932,104.43
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	7,108,847,778.86	7,822,319,563.79
流动资产合计	17,006,055,491.51	15,520,674,793.84
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	11,890,152,933.58	11,524,479,498.42
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	34,781,757.54	34,968,822.64
投资性房地产		
固定资产	3,497,958,450.93	3,538,661,691.82
在建工程	432,193,050.15	418,990,317.20
生产性生物资产		
油气资产		

使用权资产	25,938,758.63	35,285,776.50
无形资产	41,705,047.22	43,579,822.07
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	13,131,802.95	29,855,730.18
递延所得税资产	31,555,983.26	31,692,705.19
其他非流动资产		
非流动资产合计	15,967,417,784.26	15,657,514,364.02
资产总计	32,973,473,275.77	31,178,189,157.86
流动负债：		
短期借款	6,274,923,486.58	7,757,105,035.69
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	4,667,030,000.00	6,405,703,480.50
应付账款	916,027,290.58	1,128,026,182.87
预收款项		
合同负债		4,615,660.55
应付职工薪酬	14,582,449.65	14,073,199.79
应交税费	46,760,299.07	46,001,803.36
其他应付款	194,934,002.95	575,693,912.35
其中：应付利息		
应付股利	392,790.25	392,790.25
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,748,131,377.53	2,869,182,512.02
其他流动负债		415,409.45
流动负债合计	14,862,388,906.36	18,800,817,196.58
非流动负债：		
长期借款	5,727,209,936.97	2,825,319,065.52
应付债券	1,021,486,111.11	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	19,549,661.71	24,069,581.37
长期应付款	431,953,817.03	512,066,507.44
长期应付职工薪酬		
预计负债	14,396,416.00	
递延收益	53,567,662.30	54,443,030.06
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	7,268,163,605.12	3,415,898,184.39
负债合计	22,130,552,511.48	22,216,715,380.97
所有者权益：		
股本	3,076,942,219.00	3,076,942,219.00
其他权益工具	3,864,524,301.93	1,486,983,018.90

其中：优先股		
永续债	3,864,524,301.93	1,486,983,018.90
资本公积	5,390,496,884.67	5,396,010,978.01
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	349,026,048.67	349,026,048.67
未分配利润	-1,838,068,689.98	-1,347,488,487.69
所有者权益合计	10,842,920,764.29	8,961,473,776.89
负债和所有者权益总计	32,973,473,275.77	31,178,189,157.86

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入	20,219,748,627.31	15,274,800,598.55
其中：营业收入	20,219,748,627.31	15,274,800,598.55
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	21,142,866,560.64	15,062,388,779.80
其中：营业成本	18,773,391,111.87	12,859,872,256.46
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	194,532,254.02	168,079,952.68
销售费用		
管理费用	188,941,190.40	197,063,817.91
研发费用	9,172,195.48	20,640,874.14
财务费用	1,976,829,808.87	1,816,731,878.61
其中：利息费用	1,905,847,422.41	1,740,038,582.92
利息收入	95,118,274.94	62,327,447.71
加：其他收益	29,909,865.98	39,206,868.53
投资收益（损失以“-”号填列）	135,703,435.16	-296,878,473.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	135,703,435.16	-296,878,473.34
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）	-187,065.10	1,901,198.47
信用减值损失（损失以“－”号填列）	-25,647,929.53	-7,557,294.65
资产减值损失（损失以“－”号填列）	-6,222,532.80	-44,813,177.18
资产处置收益（损失以“－”号填列）	-7,826.79	-131,395.38
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	-789,569,986.41	-95,860,454.80
加：营业外收入	202,814,504.24	166,791,739.62
减：营业外支出	43,764,594.22	44,380,858.62
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-630,520,076.39	26,550,426.20
减：所得税费用	169,095,908.29	290,040,372.65
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	-799,615,984.68	-263,489,946.45
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-799,615,984.68	-263,489,946.45
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	-682,562,776.55	3,840,732.04
2.少数股东损益	-117,053,208.13	-267,330,678.49
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的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		
5.其他		
（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		
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	-799,615,984.68	-263,489,946.45
归属于母公司所有者的综合收益总额	-682,562,776.55	3,840,732.04
归属于少数股东的综合收益总额	-117,053,208.13	-267,330,678.49
八、每股收益		
（一）基本每股收益	-0.2561	-0.0072

(二) 稀释每股收益	-0.2561	-0.0072
法定代表人：刘会成	主管会计工作负责人：王晓华	会计机构负责人：卢征

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	4,605,028,200.46	4,416,332,905.68
减：营业成本	4,327,270,671.32	3,648,592,960.84
税金及附加	38,623,834.02	28,506,534.15
销售费用		
管理费用	126,249,774.65	133,908,240.02
研发费用	413,207.55	
财务费用	711,614,948.11	872,892,476.45
其中：利息费用	721,973,959.80	883,066,008.40
利息收入	64,195,070.05	48,853,171.52
加：其他收益	11,439,785.43	9,833,072.07
投资收益（损失以“-”号填列）	136,911,728.88	-251,401,897.78
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	135,703,435.16	-296,878,473.34
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）	-187,065.10	1,901,198.47
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-328,480.00	41,507,273.19
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-12,640.71
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-451,308,265.98	-465,740,300.54
加：营业外收入	76,430,567.54	36,309,780.05
减：营业外支出	10,165,781.92	4,694,971.52
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-385,043,480.36	-434,125,492.01
减：所得税费用	136,721.93	10,704,680.28
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-385,180,202.29	-444,830,172.29
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-385,180,202.29	-444,830,172.29
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		

(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		
5. 其他		
(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	-385,180,202.29	-444,830,172.29
七、每股收益		
(一) 基本每股收益	-0.16	-0.14
(二) 稀释每股收益	-0.16	-0.14

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	21,832,803,164.20	14,781,094,913.23
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	666,705,936.50	213,493,216.03
收到其他与经营活动有关的现金	232,088,956.71	247,167,494.94
经营活动现金流入小计	22,731,598,057.41	15,241,755,624.20
购买商品、接受劳务支付的现金	17,438,242,979.77	10,002,887,789.58
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,326,466,698.02	1,272,025,015.68
支付的各项税费	1,631,737,910.45	619,703,998.15
支付其他与经营活动有关的现金	1,185,737,955.11	1,301,524,275.92
经营活动现金流出小计	21,582,185,543.35	13,196,141,079.33
经营活动产生的现金流量净额	1,149,412,514.06	2,045,614,544.87
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	29,572,485.43	142,072,477.89
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		112,640.00
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	1,491.65	43,552,975.67
投资活动现金流入小计	29,573,977.08	185,738,093.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,978,826,111.25	1,468,437,791.64
投资支付的现金	31,200,000.00	2,583,778.41
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	1,650,997.74	555,765,946.42
支付其他与投资活动有关的现金	5,514,093.34	6,001,084.91
投资活动现金流出小计	2,017,191,202.33	2,032,788,601.38
投资活动产生的现金流量净额	-1,987,617,225.25	-1,847,050,507.82
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	17,420,749,373.32	14,893,647,668.42
收到其他与筹资活动有关的现金	6,531,011,400.00	5,666,298,000.06
筹资活动现金流入小计	23,951,760,773.32	20,559,945,668.48
偿还债务支付的现金	12,631,084,623.07	12,804,570,218.70
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,464,776,055.89	1,440,533,694.83
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	595,129.74	33,262,527.38
支付其他与筹资活动有关的现金	5,359,551,534.98	5,012,430,331.70
筹资活动现金流出小计	19,455,412,213.94	19,257,534,245.23
筹资活动产生的现金流量净额	4,496,348,559.38	1,302,411,423.25
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	3,658,143,848.19	1,500,975,460.30
加：期初现金及现金等价物余额	3,212,633,453.37	1,711,657,993.07
六、期末现金及现金等价物余额	6,870,777,301.56	3,212,633,453.37

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	4,494,457,043.68	4,400,582,901.28
收到的税费返还	35,292,324.39	
收到其他与经营活动有关的现金	4,624,582,120.25	4,643,093,895.20
经营活动现金流入小计	9,154,331,488.32	9,043,676,796.48
购买商品、接受劳务支付的现金	3,977,511,117.01	3,504,855,042.65

支付给职工以及为职工支付的现金	451,220,373.99	468,858,784.78
支付的各项税费	235,846,049.61	77,950,618.28
支付其他与经营活动有关的现金	5,040,098,312.55	4,937,606,701.39
经营活动现金流出小计	9,704,675,853.16	8,989,271,147.10
经营活动产生的现金流量净额	-550,344,364.84	54,405,649.38
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		4,548,607.52
取得投资收益收到的现金	199,072,485.43	142,072,477.89
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		300.00
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	8,520,798,354.72	8,026,665,899.39
投资活动现金流入小计	8,719,870,840.15	8,173,287,284.80
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	311,280,834.64	189,746,773.02
投资支付的现金	240,470,000.00	590,949,724.83
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	11,095,198,261.02	7,091,940,675.07
投资活动现金流出小计	11,646,949,095.66	7,872,637,172.92
投资活动产生的现金流量净额	-2,927,078,255.51	300,650,111.88
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	12,257,750,000.00	9,628,100,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	2,477,420,000.00	1,199,398,000.00
筹资活动现金流入小计	14,735,170,000.00	10,827,498,000.00
偿还债务支付的现金	9,866,662,500.00	8,752,800,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	800,451,792.30	829,475,784.17
支付其他与筹资活动有关的现金	389,728,893.20	527,926,004.69
筹资活动现金流出小计	11,056,843,185.50	10,110,201,788.86
筹资活动产生的现金流量净额	3,678,326,814.50	717,296,211.14
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	200,904,194.15	1,072,351,972.40
加：期初现金及现金等价物余额	1,734,898,778.29	662,546,805.89
六、期末现金及现金等价物余额	1,935,802,972.44	1,734,898,778.29

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 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														
	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、上年期末余额	3,076,942,219.00		1,486,983,018.90		4,050,364,767.41				279,186,968.93		272,618,264.67		9,166,095,238.91	109,871,041.88	9,275,966,280.79
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	3,076,942,219.00		1,486,983,018.90		4,050,364,767.41				279,186,968.93		272,618,264.67		9,166,095,238.91	109,871,041.88	9,275,966,280.79
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			2,377,541,283.03		-5,514,093.34				5,894,811.89		-793,857,588.44		1,584,064,413.14	-117,648,337.87	1,466,416,075.27
（一）综合收益总额											-682,562,776.55		-682,562,776.55	-117,053,208.13	-799,615,984.68
（二）所有者投入和减少资本			2,377,541,283.03		-5,514,093.34								2,372,027,189.69		2,372,027,189.69
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工			2,377,541,283.03										2,377,541,283.03		2,377,541,283.03

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				-5,514,093.34						-5,514,093.34		-5,514,093.34
(三) 利润分配							5,894,811.89	-111,294,811.89		-105,400,000.00	-595,129.74	-105,995,129.74
1. 提取盈余公积							5,894,811.89	-5,894,811.89				
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配											-595,129.74	-595,129.74
4. 其他								-105,400,000.00		-105,400,000.00		-105,400,000.00
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储												

备																
1. 本期提取																
2. 本期使用																
(六) 其他																
四、本期期末余额	3,076,942,219.00		3,864,524,301.93		4,044,850,674.07			285,081,780.82		-521,239,323.77		10,750,159,652.05		-7,777,295.99		10,742,382,356.06

上期金额

单位：元

项目	2021 年度													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	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、上年期末余额	3,076,942,219.00		397,000,000.01		4,383,645,925.70			241,543,197.16		137,927,440.96		8,237,058,782.83	384,464,247.75	8,621,523,030.58
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并					222,484,788.13					234,493,863.44		456,978,651.57		456,978,651.57
其他														
二、本年期初余额	3,076,942,219.00		397,000,000.01		4,606,130,713.83			241,543,197.16		372,421,304.40		8,694,037,434.40	384,464,247.75	9,078,501,682.15
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			1,089,983,018.89		-555,765,946.42			37,643,771.77		-99,803,039.73		472,057,804.51	-274,593,205.87	197,464,598.64
(一) 综合收益总额										3,840,732.04		3,840,732.04	-267,330,678.49	-263,489,946.45

(二) 所有者投入和减少资本		1,089,983,018.89	-555,765,946.42					534,217,072.47		534,217,072.47
1. 所有者投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本		1,089,983,018.89						1,089,983,018.89		1,089,983,018.89
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他			-555,765,946.42					-555,765,946.42		-555,765,946.42
(三) 利润分配						37,643,771.77	-103,643,771.77	-66,000,000.00	-7,262,527.38	-73,262,527.38
1. 提取盈余公积						37,643,771.77	-37,643,771.77			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配							-40,000,000.00	-40,000,000.00	-7,262,527.38	-47,262,527.38
4. 其他							-26,000,000.00	-26,000,000.00		-26,000,000.00
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										

2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,076,942,219.00	1,486,983,018.90	4,050,364,767.41			279,186,968.93		272,618,264.67	9,166,095,238.91	109,871,041.88	9,275,966,280.79	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,076,942,219.00		1,486,983,018.90		5,396,010,978.01				349,026,048.67	-1,347,488,487.69		8,961,473,776.89
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,076,942,219.00		1,486,983,018.90		5,396,010,978.01				349,026,048.67	-1,347,488,487.69		8,961,473,776.89
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)			2,377,541,283.03		-5,514,093.34					-490,580,202.29		1,881,446,987.40
(一) 综合收益总额										-385,180,202.29		-385,180,202.29
(二) 所有者投入和减少资本			2,377,541,283.03		-5,514,093.34							2,372,027,189.69
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本			2,377,541,283.03									2,377,541,283.03
3. 股份支付计入所有者权益的金额												

4. 其他				-5,514,093.34							-5,514,093.34	
(三) 利润分配										-105,400,000.00	-105,400,000.00	
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他										-105,400,000.00	-105,400,000.00	
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,076,942,219.00		3,864,524,301.93		5,390,496,884.67				349,026,048.67	-1,838,068,689.98		10,842,920,764.29

上期金额

单位：元

项目	2021 年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,076,942,219.00		397,000,000.01		5,494,798,272.86				349,026,048.67	-876,658,315.40		8,441,108,225.14

加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,076,942,219.00		397,000,000.01		5,494,798,272.86				349,026,048.67	-876,658,315.40	8,441,108,225.14
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			1,089,983,018.89		-98,787,294.85					-470,830,172.29	520,365,551.75
（一）综合收益总额										-444,830,172.29	-444,830,172.29
（二）所有者投入和减少资本			1,089,983,018.89		-98,787,294.85						991,195,724.04
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,089,983,018.89								1,089,983,018.89
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-98,787,294.85						-98,787,294.85
（三）利润分配										-26,000,000.00	-26,000,000.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他										-26,000,000.00	-26,000,000.00
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变											

动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	3,076,942,219.00		1,486,983,018.90		5,396,010,978.01				349,026,048.67	-1,347,488,487.69		8,961,473,776.89

三、公司基本情况

晋能控股山西电力股份有限公司（原名为山西漳泽电力股份有限公司）（以下简称“本公司”或“公司”）前身为山西省漳泽发电厂，筹建于 1976 年 7 月，1985 年 3 月建成，由山西省电力公司和山西省地方电力公司共同投资兴建，是一座大型现代化坑口火力发电企业。1992 年电厂改制为股份制企业，1993 年 2 月 8 日经山西省工商行政管理局核准登记，企业法人营业执照注册号：911400007159303324，1997 年 6 月上市。公司注册地址：山西省太原市晋阳街南一条 10 号；法定代表人：刘会成；现注册资本：307,694.22 万元；经营范围：电力商品、热电商品生产和销售；燃料、材料、电力高新技术、电力物资的开发销售。发电设备检修；电力工程安装、设计、施工（除土建）；工矿机电产品加工、修理；室内外装潢；采暖设备维修；设备清扫；电子信息咨询及技术服务。电力系统设备及相关工程的设计、调试、实验及相关技术开发、技术咨询、技术服务；环境监测。

本公司股本历史沿革如下：

1997 年 5 月，本公司向社会公开发行了 1,500 万股 A 股股票，1997 年 6 月 9 日连同内部职工股 2,500 万股共计 4,000 万股 A 股股票在深圳证券交易所上市交易，上市当日本公司总股本为 14,500 万股，股票代码为 000767。1997 年 10 月公司实施了 10 送 2 转 8 方案，股本增至 29,000 万股；1998 年 8 月实施了 10 送 2 方案，股本增加到 34,800 万股。经中国证监会证监公司字[1999]136 号文核准，本公司于 1999 年 12 月 20 日至 2000 年 1 月 10 日间，以 1997 年 12 月 31 日总股本（29,000 万股）为基数，按 10:3 的比例及每股 8.30 元的价格向全体股东配售新股，共计配售 8,700 万股。配售后公司总股本增至 43,500 万股。2003 年本公司以 2002 年年末总股本为基数，用资本公积按 10:3 的比例转增股本，转增后公司股本增至 56,550 万股。2004 年 7 月 8 日本公司以 2003 年年末总股本为基数，用资本公积按 10:5 的比例转增股本，转增后公司股本增至 84,825 万股，其中：国有法人股 61,425 万股，社会公众股 23,400 万股。2005 年 12 月本公司进行股权分置改革，公司股权分置改革方案实施后，公司总股本仍为 84,825 万股，其中有限售条件股（国有法人股）共计 53,937 万股，无限售条件股（社会公众股）共计 30,888 万股。2006 年 4 月，公司资本公积金转增股本 25,447.50 万股，转增完毕后，公司总股本为 110,272.50 万股，其中有限售条件股（国有法人股）共计 70,118.10 万股，无限售条件股（社会公众股）共计 40,154.4 万股。2007 年 1 月，本公司以非公开发行股票方式募集资金，发行申请获得中国证券监督管理委员会（证监发行字[2007]3 号）文件核准，此次募集，本公司收到缴纳的募集资金 99,892 万元，扣除发行费用 401.28 万元，实际募集资金 99,490.72 万元。其中新增股本 22,100 万股，增发完毕后，公司总股本为 132,372.50 万股，其中有限售条件股共计 1.05 万股，无限售条件股共计 132,371.45 万股。

2011 年中国电力投资集团公司与大同煤矿集团有限责任公司（现更名为晋能控股煤业集团有限公司）签订《重组协议书》，先后取得了国务院国资委出具的国资产权[2011]1449 号文件和山西省国资委出具的晋国资产权函[2012]377 号文件。2012 年 12 月 31 日本公司收到中国电力投资集团公司和山西国际电力集团有限公司转来的《中国证券登记结算有限公司深圳分公司证券过户登记确认书》。中国电力投资集团公司、山西国际电力集团有限公司分别将其持有本公司 18,500 万股和 11,413 万股股份无偿划转给山西省人民政府国有资产监督管理委员会，本次股份无偿划转已完成过户登记手续。根据本公司与大同煤矿集团有限责任公司（现更名为晋能控股煤业集团有限公司）签订的《发行股份购买资产协议》，经中国证券监督管理委员会证监许可[2012]1741 号《关于核准山西漳泽电力股份有限公司向大同煤矿集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》，本公司非公开发行股份 68,001.28 万股，发行价格 3.55 元/股，收购大同煤矿集团有限责任公司（现更名为晋能控股煤业集团有限公司）持有的同煤大唐塔山发电有限责任公司（现已更名为山西漳电大唐塔山发电有限公司）60%股权、大同煤矿集团同华发电有限公司（现已更名为山西漳电同华发电有限公司）95%股权、同煤国电王坪发电有限责任公司（现已更名为晋控电力山西国电王坪发电有限公司）60%股权、大同煤矿集团大唐热电有限公司（现已更名为山西漳电大唐热电有限公司）88.98%股权，2013 年 2 月 1 日完成股份登记手续。同时本公司以非公开发行股票方式募集资金，2013 年 4 月 3 日发行新股 25,000 万股，募集资金 80,000 万元，扣除发行费用 4,200 万元，实际募集资金 75,800 万元。变更后股本为 225,373.78 万元。

根据本公司 2015 年 12 月 30 日第七届董事会第二十五次会议决议、2016 年 1 月 29 日第二次临时股东大会会议决议，审议通过了公司《非公开发行 A 股股票预案》。2016 年 10 月 26 日收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准山西漳泽电力股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2016】1803 号），核准公司非公开发行不超过

82,777.78 万股新股。2016 年 12 月 30 日，公司实际非公开发行人民币普通股（A 股）82,320.44 万股，新增股本人民币 82,320.44 万元，变更后股本总额为 307,694.22 万元，现注册资本为人民币 307,694.22 万元。

2020 年 12 月 4 月，本公司九届二十三次董事会决议进行公司更名，由山西漳泽电力股份有限公司变更为晋能控股山西电力股份有限公司，股票简称由“漳泽电力”变更为“晋控电力”。公司于 2020 年 12 月 21 日完成公司名称变更的工商登记，并领取了山西省市场监督管理局换发的《营业执照》。同时本公司的分、子公司陆续进行公司名称变更。

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司股本为 3,076,942,219.00 元，其中：晋能控股煤业集团有限公司出资人民币 905,653,810.00 元，占股本总额的 29.43%；山西省人民政府国有资产监督管理委员会出资人民币 299,130,000.00 元，占股本总额的 9.72%；国电投华泽（天津）资产管理有限公司出资人民币 236,000,000.00 元，占股本总额的 7.67%；其他股东出资人民币 1,636,158,409.00 元，占股本总额的 53.18%。

本公司的母公司为晋能控股煤业集团有限公司（原名为大同煤矿集团有限责任公司），最终控制方为山西省人民政府国有资产监督管理委员会。

本公司及各子公司主要从事电力产品和热力产品的生产销售及服务。

本财务报表业经本公司董事会于 2023 年 4 月 26 日决议批准报出。

本公司 2022 年度纳入合并范围的子公司共 71 户，详见本节第九项“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围比上年度增加 5 户，减少 0 户。详见本节第八项“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

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

2、持续经营

本公司自报告期末起 12 个月具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项，因此本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司及各子公司主要从事电力生产经营。本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见“收入”各项描述。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

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

4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

（1）同一控制下企业合并

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

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

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

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

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、6（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、17“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

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

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

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以

“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、17“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、17、（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注 18（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

8、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起，三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

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

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额（该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益）；以及③可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，计入其他综合收益；处置境外经营时，转入处置当期损益。

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

（3）外币财务报表的折算方法

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本公司成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量：①对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；②对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。金融资产和金融负债的后续计量取决于其分类。

金融资产或金融负债满足下列条件之一的，表明持有目的是交易性的：①取得相关金融资产或承担相关金融负债的目的，主要是为了近期内出售或回购；②初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；③属于衍生工具，但符合财务担保合同定义的衍生工具以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外。

（1）债务工具

债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具。债务工具的分类和后续计量取决于本公司管理金融资产的业务模式，以及金融资产的合同现金流量特征。不能通过现金流量特征测试的，直接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；能够通过现金流量特征测试的，其分类取决于管理金融资产的业务模式，以及是否将其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。

①以摊余成本计量。本公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，同时并未指定此类金融资产为以公允价值计量且其变动计入当期损益。本公司对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产因终止确认产生的利得或损失以及因减值导致的损失直接计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，同时并未指定此类金融资产为以公允价值计量且其变动计入当期损益。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产终止确认时，累计计入其他综合收益的公允价值变动将结转计入当期损益。此类金融资产列示为其他债权投资。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益。本公司将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，以公允价值计量且其变动计入当期损益，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，列示为交易性金融资产或其他非流动金融资产。

（2）权益工具

权益工具是指从发行方角度分析符合权益工具定义的工具。权益工具投资以公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产，但本公司管理层指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益除外。指定为以公允价值计量且其变动计入综合收益的，列示为其他权益工具投资，相关公允价值变动不得结转至当期损益，且该指定一经作出不得撤销。相关股利收入计入当期损益。其他权益工具投资不计提减值准备，终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。

（3）金融负债

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债及其他金融负债。

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和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。满足以下条件之一时，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，并在公司内部以此为基础向关键管理人员报告。该指定一经作出，不得撤销。

指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债，由公司自身信用风险变动引起的公允价值的变动金额，计入其他综合收益；其他公允价值变动，计入当期损益。该金融负债终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。

本公司其他金融负债主要包括短期借款、长期借款、应付债券、长期应付款等。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。

财务担保合同，是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。贷款承诺，是指按照预先规定的条款和条件提供信用的确定性承诺。不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，以及以低于市场利率贷款的贷款承诺，本公司作为发行方的，在初始确认后按照以下二者孰高进行计量：①损失准备金额；②初始确认金额扣除依据《企业会计准则第 14 号——收入》确定的累计摊销额后的余额。

（4）金融资产和金融负债的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：

- ①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- ②该金融资产已转移，且本公司将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- ③该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

（5）金融工具的减值

本公司以预期信用损失为基础进行金融工具减值会计处理并确认损失准备。预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指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。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- ①对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值；
- ②对于租赁应收款项，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值；
- ③对于未提用的贷款承诺，信用损失为在贷款承诺持有人提用相应贷款的情况下，本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。本公司对贷款承诺预期信用损失的估计，与其对该贷款承诺提用情况的预期保持一致；
- ④对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值；
- ⑤对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

对于购买或源生的未发生信用减值的金融工具，每个资产负债表日，考虑合理且有依据的信息（包括前瞻性信息），评估其信用风险自初始确认后是否显著增加，按照三阶段分别确认预期信用损失。信用风险自初始确认后未显著增加的，处于第一阶段，按照该金融工具未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。处于第一阶段和第二阶段的金融工具，按照其账面余额和实际利率计算利息收入；处于第三阶段的金融工具，按照其摊余成本和实际利率计算确定利息收入。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备，其利息收入按照金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定。

损失准备的增加或转回，作为减值损失或利得，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，减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

A. 对于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。

当单项应收票据和应收账款无法以合理成本取得评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征，将应收票据和应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收票据，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整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

应收票据组合 1 银行承兑汇票

应收票据组合 2 商业承兑汇票

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，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

应收账款组合 1 常规性应收账款组合，主要包括应收电费、热费、维修费、检修费、燃煤、其他材料销售和服务等款项

应收账款组合 2 关联方组合，主要是认定为关联方关系的应收款项

应收账款组合 3 其他经营性应收款项组合，主要包括新能源电费补贴和工程质保金等其他经营性质的款项

B. 当单项其他应收款无法以合理成本取得评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1 常规性应收款项组合，主要包括一般性往来款、代垫款项、资金拆借、经营性其他应收款等应收款项

其他应收款组合 2 保证金押金组合，主要包括应收押金、保证金、投标保证金、融资租赁保证金、履约保函保证金、安全保证金、安全风险金、抵押金、租赁保证金、质保金等具有保证金性质的款项

其他应收款组合 3 具有暂借款性质的组合，主要包括项目借款、业务借款、备用金借款、项目前期款项等具有暂借款性质的应收款项

其他应收款组合 4 关联方组合，主要是认定为关联方关系的应收款项

（6）衍生工具及嵌入衍生工具

本公司衍生工具主要包括远期合同、期货合同、互换合同。衍生工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。本公司衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

嵌入衍生工具是指嵌入到非衍生工具（即主合同）中的衍生工具，与主合同构成混合合同。混合合同包含的主合同属于金融工具准则规范的资产的，本公司不从该混合合同中分拆嵌入衍生工具，而是将该混合合同作为一个整体适用金融工具准则关于金融资产分类的相关规定。

混合合同包含的主合同不属于金融工具准则规范的资产，且同时符合下列条件的，本公司从主合同中分拆嵌入衍生工具，将其作为单独存在的衍生工具进行处理：

- ①嵌入衍生工具的经济特征和风险与主合同的经济特征和风险不紧密相关；
- ②与嵌入衍生工具具有相关条款的单独工具符合衍生工具的定义；
- ③该混合合同不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

（7）金融资产和金融负债的抵销

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

（8）金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行时，使用不可观察输入值。

11、应收票据

本公司对应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 10（5）金融工具减值。

12、应收账款

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 10（5）金融工具减值。

13、应收款项融资

本公司对应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 10（5）金融工具减值。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 10（5）金融工具减值。

15、存货

（1）存货的分类

本公司存货分为原材料、备品备件、周转材料、低值易耗品、劳务成本、生产成本等。

（2）存货取得和发出的计价方法

本公司存货盘存制度采用永续盘存制，存货取得时按实际成本计价。原材料、备品备件等发出时采用加权平均法、低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

（3）存货跌价准备计提方法

本公司期末存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。本公司通常按照类别存货项目计提存货跌价准备，期末，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

（4）存货可变现净值的确认方法

存货可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

16、合同资产

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。合同资产是本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。

合同资产按照预期信用损失法计提减值准备。无论是否包含重大融资成分，本公司在资产负债表日均按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失，反之则确认为减值利得。实际发生减值损失，认定相关合同资产无法收回，经批准予以核销。

17、持有待售资产

本公司将通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值，并同时满足以下两个条件的，划分为持有待售类别：(1)某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；(2)本公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。（有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。）

本公司将专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为 3 个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日划分为持有待售类别。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》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转回。持有待售的处置组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《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用本准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，本公司将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

18、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其会计政策详见附注五、10“金融工具”。

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

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并

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

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

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

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

(2) 后续计量及损益确认方法

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

① 成本法核算的长期股权投资

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

② 权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项

可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

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

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

③收购少数股权

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

④处置长期股权投资

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

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

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

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

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

采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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

19、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本公司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、已出租的建筑物。

本公司投资性房地产按照取得时的成本进行初始计量，与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本，其他后续支出，在发生时计入当期损益。并按照固定资产或无形资产的有关规定，按期计提折旧或摊销。

本公司投资性房地产采用成本核算模式进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

20、固定资产

(1) 确认条件

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

与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时，固定资产才能予以确认。本公司固定资产按照取得时的实际成本进行初始计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-35	0-3	12.13-2.77
机器设备	年限平均法	5-30	0-5	20.00-3.17
运输设备	年限平均法	6	5	15.83

与火力发电直接相关的资产采用工作量法计提折旧，根据资产预计可使用年限以及预计生产能力计算每度电折旧额，全年实际发电量乘以每度电折旧额为年应计提折旧总额。工作量法计算公式为：①折旧额=实际发电量×每度电折旧额；

②每度电折旧额=（固定资产原值-预计净残值-固定资产减值准备）/总工作量③总工作量=资产预计使用年限×发电机组年设计运行时间(5500 小时)×发电机装机容量。

其中，已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算确定折旧率。

每年年度终了，本公司对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命；预计净残值预计数与原先估计数有差异的，调整预计净残值。

21、在建工程

本公司在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

22、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

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

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

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

23、使用权资产

使用权资产是指本公司可在租赁期内使用租赁资产的权利。本公司租赁资产的类别主要包括房屋建筑物、运输工具、其他设备、土地等。

在租赁期开始日，本公司按照成本对使用权资产进行初始计量，包括：A. 租赁负债的初始计量金额；B. 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；C. 发生的初始直接费用；D. 为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但属于为生产存货而发生的，适用《企业会计准则第 1 号——存货》。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量，根据与使用权资产有关的经济利益的预期实现方式作出决定，以直线法对使用权资产计提折旧，并对已识别的减值损失进行会计处理。本公司按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

24、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

本公司无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

本公司期末预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 内部研究开发支出会计政策

本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

本公司相应项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

25、长期资产减值

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

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

26、长期待摊费用

本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

27、合同负债

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负债。合同负债是本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。

资产负债表日，对于不同合同下的合同资产、合同负债，分别列示。对于同一合同下的合同资产、合同负债，以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性分别列示为合同资产或其他非流动资产，已计提减值准备的，减去合同资产减值准备的期末余额后列示；净额为贷方余额的，根据其流动性列示为合同负债或其他非流动负债。

28、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

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

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括设定提存计划及设定受益计划。其中设定提存计划主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

（3）辞退福利的会计处理方法

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

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

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

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

29、租赁负债

租赁负债反映本公司尚未支付的租赁付款额的现值。本公司按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

租赁付款额，是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：A. 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；B. 取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；C. 本公司合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；D. 租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；E. 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率时，采用增量借款利率作为折现率，以同期银行贷款利率为基础，考虑相关因素调整得出增量借款利率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的计入相关资产成本。

当购买选择权、续租选择权、终止租赁选择权的评估结果发生变化，续租选择权、终止租赁选择权实际行使情况与原评估结果不一致，根据担保余值预计的应付金额发生变动，用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，或者实质固定付款额发生变动时，重新计量租赁负债。

30、预计负债

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

- A、该义务是本公司承担的现时义务；
- B、该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；
- C、该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

31、股份支付

（1）股份支付的种类

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为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

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

用以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，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。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内的每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。

(4) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

32、优先股、永续债等其他金融工具

(1) 永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

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

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

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

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

(2) 永续债和优先股等的会计处理方法

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

33、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

收入是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务（简称商品）的控制权时确认收入。

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

交易价格是本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本公司确认的交易价格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。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，该交易价格与合同承诺的对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：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商品；③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该时段内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直至履约进度能够合理确定。对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

①商品销售收入

本公司属于发电行业，在生产电力的同时即实现了销售，执行政府下发指导价格文件或市场价格，在月末按上网电量与客户结算销售收入。

热力销售收入的确认，根据当月销售热量，执行政府下发价格文件，月末与客户结算销售热力收入。

②提供劳务收入

本公司对外提供的劳务，根据已完成劳务的进度在一段时间内确认收入，已完成劳务的进度按照已发生的成本占预计总成本的比例确定。资产负债表日，本公司对已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

本公司按照已完成劳务的进度确认收入时，对于已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款、合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备；如果本公司已收或应收合同价款超过已完成的劳务进度，则将超过部分确认为合同负债。本公司对于同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

③工程建造收入

本公司对外提供工程建造劳务，根据已完成劳务的进度在一段时间内确认收入，履约进度按照已发生的成本占预计总成本的比例确定。资产负债表日，本公司对已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

本公司按照已完成劳务的进度确认收入时，对于已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款、合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备；如果本公司已收或应收合同价款超出已完成的劳务进度，则将超出部分确认为合同负债。本公司对于同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

合同成本包括合同履约成本和合同取得成本。本公司为提供工程建造劳务而发生的成本，确认为合同履约成本，在确认收入时按照已完成劳务的进度结转主营业务成本。本公司将为获取工程劳务合同而发生的增量成本，确认为合同取得成本，对于摊销期限不超过一年的合同取得成本，在其发生时计入当期损益；对于摊销期限在一年以上的合同取得成本，在确认收入时按照已完成劳务的进度摊销计入损益。

如果合同成本的账面价值高于因提供该劳务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，本公司对超出的部分计提减值准备，确认为资产减值损失。资产负债表日，根据合同履约成本初始确认时摊销期限是否超过一年，以减去相关减值准备后的净额，列示为存货或其他非流动资产；对于初始确认时摊销期限超过一年的合同取得成本，以减去相关减值准备后的净额，列示为其他非流动资产。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

34、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。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，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

当本公司能够满足政府补助所附条件，且能够收到政府补助时，才能确认政府补助。

政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，是指公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

与资产相关的政府补助，采用总额法，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，已确认的政府补助需要退回的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。

与收益相关的政府补助，采用总额法，用于补偿企业以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

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。

与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。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

35、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

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

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

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

36、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

租赁期内各个期间，本公司采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁的会计处理方法

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

租赁收款额，是指本公司因让渡在租赁期内使用租赁资产的权利而应向承租人收取的款项，包括：A. 承租人需支付的固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；B. 取决于指数或比率的可变租赁付款额；C. 购买选择权的行权价格，前提是合理确定承租人将行使该选择权；D. 承租人行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；E. 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向本公司提供的担保余值。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

37、其他重要的会计政策和会计估计

终止经营，是指企业满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

- ①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- ②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- ③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营的会计处理方法参见本附注“持有待售资产”相关描述。

38、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》(财会〔2021〕35 号，以下简称“解释第 15 号”)，其中就“企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”，以及“亏损合同的判断”作出规定，自 2022 年 1 月 1 日起施行。	无	执行解释第 15 号的规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。
财政部于 2022 年 11 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》(财会〔2022〕31 号，以下简称“解释第 16 号”)，其中就“发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”，以及“企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”作出规定，自公布之日起施行。	无	执行解释第 16 号的规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更

□适用 ☑不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	13%、9%、6%
城市维护建设税	应纳流转税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司	25%
晋控电力山西工程有限公司	高新技术企业本年度适用税率 15%

2、税收优惠

(1) 根据《山西省财政厅 国家税务总局山西省税务局关于延续城镇土地使用税税额标准下调政策的通知》（晋财税〔2022〕1号），将晋财税〔2019〕1号、晋财税〔2020〕2号中规定于2021年12月31日执行到期的税额标准，实施期限延长至2025年12月31日的优惠政策。根据《晋财税〔2019〕1号》山西省城镇土地使用税税额统一按现行税额标准的75%调整。根据《晋财税〔2020〕2号》，按照上年税额90%调整后的适用税额，公司子公司晋控电力同兴山西发电有限公司本期减免土地使用税124,359.92元。根据《全省残疾人就业保障金征收使用管理实施办法》（晋财综〔2016〕8号），本期免征残保金147,584.40元。根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财税〔2022〕14号），本期取得留抵退税4,196,223.44元。

(2) 据《国家发展和改革委员会 财政部 民政部 人力资源和社会保障部 国家税务总局 中国残疾人联合会关于印发〈关于完善残疾人就业保障金制度更好促进残疾人就业的总体方案〉的通知》（发改价格规〔2019〕2015号），在职职工人数在30人（含）以下的企业，暂免征收残疾人就业保障金，公司分公司漳泽电厂三期项目部本期免征残保金38,322.72元。

(3) 根据《山西省财政厅国家税务总局山西省税务局关于调整城镇土地使用税税额标准的通知》（晋财税〔2019〕1号）：自2019年1月1日至2021年12月31日，在国家规定的税额幅度内，将我省城镇土地使用税税额标准普遍下调，统一按现行税额标准的75%调整。根据《山西省财政厅国家税务总局山西省税务局关于延续城镇土地使用税税额标准下调政策的通知》（晋财税〔2022〕1号），规定于2021年12月31日执行到期的税额标准，实施期限延长至2025年12月31日。根据《山西省财政厅国家税务总局山西省税务局关于调整全省城镇土地使用税使用税额的通知》（晋财税〔2020〕2号），按照上年税额90%调整后的适用税额。公司子公司山西天桥水电有限公司本期减免城镇土地使用税32,607.60元。根据《国家发展和改革委员会 财政部 民政部 人力资源和社会保障部 国家税务总局 中国残疾人联合会关于印发〈关于完善残疾人就业保障金制度更好促进残疾人就业的总体方案〉的通知》发改价格规〔2019〕2015号附件：第二条第(三)款：将残保金由单一标准征收调整为分档征收，用人单位安排残疾人就业比例1%（含）以上但低于本省（区、市）规定比例的，三年内按应缴费额50%征收；1%以下的，三年内按应缴费额90%征收。本期免征残保金71,471.94元。

(4) 根据《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财政部 税务总局公告2022年第14号），公司子公司晋控电力蒲洲热电山西有限公司本期取得增值税留抵退税132,207,404.45元。根据《山西省财政厅国家税务总局山西省税务局关于调整城镇土地使用税税额标准的通知》（晋财税〔2019〕1号、晋财税2020年2号），本期减免城镇土地使用税94,478元。根据《中华人民共和国环境保护税法》第61号第十三条，纳税人排放应税大气污染物或者

水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的，减按百分之七十五征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的，减按百分之五十征收环境保护税。根据《中华人民共和国环境保护税法》第十二条第四款规定，纳税人综合利用的固体废物，符合国家和地方环境保护标准的，进行税收减免。本期减免环境保护税 12,578,762.28 元。根据《全省残疾人就业保障金征收使用管理实施办法》(晋财综[2016]8号)，本期免征残保金 1,171,133.33 元。

(5) 根据《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》(2022 年第 10 号)，国家税务总局关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策有关征管问题的公告现就资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税(不含证券交易印花税)、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加(以下简称六税两费)。公司子公司晋控电力河津供水有限责任公司本期减免房产税 8,425.86 元，减免城建税 49,652.02 元，教育费附加 21,279.41 元，地方教育附加 14,186.26 元，印花税 3,731.96 元。根据《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税[2019]13 号)，本期企业所得税减免 125,776.29 元。根据《全省残疾人就业保障金征收使用管理实施办法》(第十六条) 自工商登记注册之日起 3 年内，对安排残疾人就业未达到规定比例、在职职工总数 30 人以下(含 30 人)的小微企业，免征保障金。本期免征残保金 20,409.08 元。

(6) 根据《全省残疾人就业保障金征收使用管理实施办法》(财政部公告[2019]98 号)，公司分公司河津发电分公司享受免征残保金 100,776.13 元。根据《财政部 税务总局 退役军人部关于进一步扶持自主就业退役士兵创业就业有关税收政策的通知》(财税[2019]21 号)，企业招用自主就业退役士兵，与其签订 1 年以上期限劳动合同并依法缴纳社会保险费的，自签订劳动合同并缴纳社会保险当月起，在 3 年内按实际招用人数予以定额依次扣减增值税、城市维护建设税、教育费附加、地方教育附加和企业所得税优惠。定额标准为每人每年 6000 元，最高可上浮 50%。本期享受退役士兵按人数减免增值税 324,000.00 元。土地适用税额按现有税额 75%调整(晋财税 2019 年 1 号)，并按上年税额 90%缴纳(晋财税 2020 年 2 号)。本期减免土地使用税 1,445,181.82 元。根据《国税地字 1989 年 13 号国家税务总局关于电力行业征免土地使用税问题的规定》第一条、对火电厂厂区围墙内的用地，均依照章征收土地使用税。对厂区围墙外的灰场、输灰管、输油(气)管道、铁路专用线用地，免征土地使用税；厂区围墙外的其他用地，依照章征税。本期灰场土地使用税减免 6,667,083.90 元。

(7) 根据《中华人民共和国环境保护税法》 中华人民共和国主席令第 61 号第十三条，纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的，减按百分之七十五征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的，减按百分之五十征收环境保护税。公司分公司侯马分公司本期减免环境保护税 24,269,541.43 元。根据《关于调整残疾人就业保障金征收政策的公告》(2019 年第 98 号)，本期减免残保金 901,200 元。根据《山西省财政厅 国家税务总局山西省税务局关于调整城镇土地使用税税额标准的通知》(晋财税[2019]1 号)文件规定，“自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，在国家规定的税额幅度内，将山西省城镇土地使用税税额标准普遍下调，统一按现行税额标准的 75%调整。”《山西省支持中小企业共渡难关的若干措施》(五)自 2020 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，在国家规定的税额幅度内，再次下调山西省城镇土地使用税税额标准，统一按现行税额标准的 90%调整，3 元/平方米减免为 2.03 元/平方米。本期减免土地使用税 261,309.54 元。根据《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 14 号)，本期取得增值税留抵退税 35,292,324.39 元。

(8) 根据《关于延续供热企业增值税 房产税城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税(2019)38 号)文件第二条，对兼营供热企业，视其供热所使用的厂房及土地与其他生产经营活动所使用的厂房及土地是否可以区分，按照不同方法计算免征的房产税、城镇土地使用税。可以区分的，对其供热所使用厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税。难以区分的，对其全部厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占其营业收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税。公司子公司山西临汾热电有限公司本期减免房产税 144,071.60 元。根据《国税地字 1989 年 13 号国家税务总局关于电力行业征免土地使用税问题的规定》第一条、对火电厂厂区围墙内的用地，均依照章征收土地使用税。对厂区围墙外的灰场、输灰管、输油(气)管道、铁路专用线用地，免征土地使用税；厂区围墙外的其他用地，依照章征税。本期减免灰厂土地使用税额 70,374.02 元。

(9) 根据《山西省财政厅 国家税务总局山西省税务局关于调整城镇土地使用税税额标准的通知》(晋财税[2019]1 号)文件规定，“自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，在国家规定的税额幅度内，将山西省城镇土地使用税税额

标准普遍下调，统一按现行税额标准的 75%调整。”《山西省支持中小企业共渡难关的若干措施》（五）自 2020 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，在国家规定的税额幅度内，再次下调山西省城镇土地使用税税额标准，统一按现行税额标准的 90%调整，3 元/平方米减免为 2.03 元/平方米，公司子公司山西临汾热电有限公司本期减免土地使用税 220,190.00 元。根据《关于延续供热企业增值税 房产税城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税〔2019〕38 号）文件第二条、对兼营供热企业，视其供热所使用的厂房及土地与其他生产经营活动所使用的厂房及土地是否可以区分，按照不同方法计算免征的房产税、城镇土地使用税。可以区分的，对其供热所使用厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税。难以区分的，对其全部厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占其营业收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税。本期减免土地使用税 29,906.56 元。

（10）根据《中华人民共和国环境保护税法》中华人民共和国主席令第 61 号 第十三条 纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的，减按百分之七十五征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的，减按百分之五十征收环境保护税。公司子公司山西临汾热电有限公司本期减免烟尘、二氧化硫、氮氧化物环境保护税 289,806.03 元。根据《中华人民共和国环境保护税法》第十二条第（四）款：纳税人综合利用的固体废物，符合国家和地方环境保护标准的暂予免征环境保护税。本期免征粉煤灰、炉渣等环境保护税 22,366,058.70 元。根据《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 14 号），本期留抵退税 5,583,830.52 元。

（11）根据《财政部税务总局退役军人部关于进一步扶持自主就业退役士兵创业就业有关税收政策的通知》财税〔2019〕21 号第二条，企业招用自主就业退役士兵，与其签订 1 年以上期限劳动合同并依法缴纳社会保险费的，自签订劳动合同并缴纳社会保险当月起，在 3 年内按实际招用人数予以定额依次扣减增值税、城市维护建设税、教育费附加、地方教育附加和企业所得税优惠。定额标准为每人每年 6000 元，最高可上浮 50%，各省、自治区、直辖市人民政府可根据本地区实际情况在此幅度内确定具体定额标准。公司子公司山西临汾热电有限公司本期减免增值税 18,000.00 元。

（12）根据《国家发展和改革委员会 财政部 民政部 人力资源和社会保障部 国家税务总局 中国残疾人联合会关于印发〈关于完善残疾人就业保障金制度更好促进残疾人就业的总体方案〉的通知》发改价格规〔2019〕2015 号附件第二条第（三）款，将残保金由单一标准征收调整为分档征收，用人单位安排残疾人就业比例 1%（含）以上但低于本省（区、市）规定比例的，三年内按应缴费额 50%征收；1%以下的，三年内按应缴费额 90%征收。公司子公司山西临汾热电有限公司减免残保金 65,016.90 元。

（13）根据财政部和税务总局联合发布《财政部 税务总局关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（2022 年第 14 号）文件，公司子公司晋控电力长治发电有限责任公司退还增量留抵税额 157,928,119.19 元。根据《山西省财政厅国家税务总局山西省税务局关于调整城镇土地使用税税额标准的通知》（晋财税〔2019〕1 号），自 2019 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，在国家规定的税额幅度内，将我省城镇土地使用税税额标准普遍下调，统一按现行税额标准的 75%调整；以及《山西省财政厅国家税务总局山西省税务局关于调整全省城镇土地使用税使用税额的通知》（晋财税〔2020〕2 号），我省城镇土地使用税税额标准统一按现行税额标准的 90%调整，本期减免城镇土地使用税 664,181.28 元。根据《国家税务总局关于电力行业征免土地使用税问题的规定》（国税地字〔1989〕13 号），火电厂厂区围墙外的灰场用地免征土地使用税，本期灰场免征土地使用税 1,078,921.83 元。根据《中华人民共和国环境保护税法》第十二条第（四）款，纳税人综合利用的固体废物，符合国家和地方环境保护标准的暂予免征环境保护税，本期免征环保税（固体废物）47,386,805.10 元。根据《中华人民共和国环境保护税法》第十三条：纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的，减按百分之七十五征收环境保护税；纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的，减按百分之五十征收环境保护税，本期减免环保税（大气污染物）656,375.72 元。根据财政部《关于调整残疾人就业保障金征收政策的公告》（2019 年第 98 号），用人单位安排残疾人就业比例在 1%以下的，按规定应缴费额的 90%缴纳残疾人就业保障金，本期减免残保金 48,160.28 元。根据《企业所得税法实施条例》第一百条，企业购置并实际使用《环境保护专用设备企业所得税优惠名录》、《节水专用设备企业所得税优惠名录》和《安全生产专用设备企业所得税优惠名录》规定的环境保护、节能节水、安全生产等专用设备的，该专用设备的投资额的 10%可以从企业当年的应纳税所得额中抵免；当年不足抵免的，可以在以后 5 个纳税年度结转抵免。按购置环保节能安全生产设备实行税额抵免政策规定，本期减免企业所得税 2,738,215.18 元。

(14) 根据《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 14 号), 公司子公司晋城市万鑫顺达新能源有限公司本期增值税留抵退税 2,930,041.84 元。

(15) 根据《财政部国家税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38 号),《财政部 税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》(财政部 税务总局公告 2021 年第 6 号)自 2021 年 10 月至 2022 年供暖期结束,对供热企业向居民个人供热而取得的采暖费收入免征增值税;为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。《财政部国家税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38 号)规定的税收优惠政策,执行期限延长至 2023 年供暖期结束。公司子公司晋控电力大唐热电山西有限公司本期免征房产税 233,606.69 元,免征城镇土地使用税 170,302.91 元,免征增值税 786,914.93 元。根据《中华人民共和国环境保护税法》 中华人民共和国主席令第 61 号第十三条,纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的,减按百分之七十五征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的,减按百分之五十征收环境保护税,本期减免环境保护税 81,589.21 元。根据《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 14 号),本期增值税留抵退税 4,442,779.90 元。根据《关于调整残疾人就业保障金征收政策的公告》(2019 年第 98 号),本期减免残保金 57,906.63 元。

(16) 根据《财政部国家税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38 号),《财政部 税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》(财政部 税务总局公告 2021 年第 6 号)自 2021 年 10 月至 2022 年供暖期结束,对供热企业向居民个人供热而取得的采暖费收入免征增值税;为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。《财政部国家税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38 号)规定的税收优惠政策,执行期限延长至 2023 年供暖期结束。公司子公司晋控电力同达热电山西有限公司本期免征房产税 516,973.76 元,免征城镇土地使用税 116,130.56 元,免征增值税 2,873,757.47 元。根据《中华人民共和国环境保护税法》 中华人民共和国主席令第 61 号第十三条,纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的,减按百分之七十五征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的,减按百分之五十征收环境保护税,本期减免环境保护税 341,483.00 元。根据《关于调整残疾人就业保障金征收政策的公告》(2019 年第 98 号),本期减免残保金 64,133.56 元。

(17) 根据《中华人民共和国环境保护税法》 中华人民共和国主席令第 61 号第十三条,纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的,减按百分之七十五征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的,减按百分之五十征收环境保护税。公司子公司晋控电力同华山西发电有限公司本期减免环境保护税 1,611,096.52 元。根据《中华人民共和国环境保护税法》第十二条第(四)款:纳税人综合利用的固体废物,符合国家和地方环境保护标准的暂予免征环境保护税,本期减免环境保护税(固体废物)67,666,734.00 元。根据《关于调整残疾人就业保障金征收政策的公告》(2019 年第 98 号),本期减免残保金 96,190.56 元。根据《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 14 号),本期取得增值税留抵退税 16,905,348.55 元。根据《山西省财政厅 国家税务总局山西省税务局关于调整城镇土地使用税税额标准的通知》(晋财税[2019]1 号):自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日,在国家规定的税额幅度内,将我省城镇土地使用税税额标准普遍下调,统一按现行税额标准的 75%调整。根据《山西省财政厅国家税务总局山西省税务局关于延续城镇土地使用税税额标准下调政策的通知》(晋财税〔2022〕1 号),规定于 2021 年 12 月 31 日执行到期的税额标准,实施期限延长至 2025 年 12 月 31 日,本期减免城镇土地使用税 251,731.57 元。

(18) 根据财税[2019]38 号《财政部、税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》,公司子公司晋控电力王坪山西发电有限公司本期减免房产税 225,282.38 元,减免土地使用税 27,695.46 元,减免增值税 2,246,019.29 元。根据国家税务局关于电力行业征免土地使用税问题的规定,国税地字[1989]13 号,本期减免土地使用税 207,073.54 元。根据财政部 2019 年第 98 号公告,本期减免残疾人保障金 42,737.09 元。根据《财政部 税务总局 退役军人部关于进一步扶持自主就业退役士兵创业就业有关税收政策的通知》(财税〔2019〕21 号),本期退役军人减免 36,000.00 元,减免环保税 399,693.69 元,固体废弃物减免 28,820,503.50 元。

(19) 根据《财政部国家税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38号),自2021年10月1日至2022年04月30日供暖期结束,对供热企业向居民个人供热而取得的采暖费收入免征增值税;为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。公司子公司晋控电力山西王坪热力有限公司本期享受供热期间免征增值税5,698,550.69元,免征房产税34,731.91元。根据《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财政部 税务总局公告2022年第14号),本期取得增值税留抵退税19,909,278.06元。

(20) 根据《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策的公告》(2022年第10号),公司子公司晋控电力山西物资采购有限公司本期减免城建税15,907.28元、减免教育费附加税6,817.40元、减免地方教育费附加税4,544.91元,减免印花税22,820.15元。根据《关于调整残疾人就业保障金征收政策的公告》(2019年第98号),本期减免残疾人就业保障金14,000.00元。

(21) 根据《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财政部 税务总局公告2022年第14号),公司子公司陕西雄风新能源有限公司本期取得增值税留抵退税18,161,136.07元。

(22) 根据《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财政部 税务总局公告2022年第14号),公司子公司宣化县源和新能源有限公司本期取得增值税留抵退税48,530,620.03元。根据《财政部国家税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38号),自2021年10月1日至2022年04月30日供暖期结束,对供热企业向居民个人供热而取得的采暖费收入免征增值税;为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。公司分公司漳泽发电分公司本期享受供热期间免征房产税249,763.20元,免征土地税410,981.30元。

(23) 根据国家税务总局关于电力行业征免土地使用税问题的规定(国税地字[1989]13号),分公司漳泽发电分公司本期减免土地使用税1,768,949.82元。根据《国税地字1989年13号国家税务总局关于电力行业征免土地使用税问题的规定》第一条、对火电厂厂区围墙内的用地,均依照章征收土地使用税。对厂区围墙外的灰场、输灰管、输油(气)管道、铁路专用线用地,免征土地使用税;厂区围墙外的其他用地,依照章征税。本期减免灰厂土地使用税318,024.01元。根据《山西省财政厅 国家税务总局山西省税务局关于调整城镇土地使用税税额标准的通知》(晋财税[2019]1号)文件规定,“自2019年1月1日至2021年12月31日,在国家规定的税额幅度内,将山西省城镇土地使用税税额标准普遍下调,统一按现行税额标准的75%调整。”《山西省支持中小企业共渡难关的若干措施》(五)自2020年1月1日至12月31日,在国家规定的税额幅度内,再次下调山西省城镇土地使用税税额标准,统一按现行税额标准的90%调整,3元/平方米减免为2.03元/平方米,本期减免土地使用税521,093.22元。根据《中华人民共和国环境保护税法》中华人民共和国主席令第61号第十三条排放污染物低于标准百分之五十的减征,大气污染环保税减免93,442.71元,《中华人民共和国环境保护税法》中华人民共和国主席令第61号第十二条第(四)款,固废环境保护税减免133,029.30元。根据《全省残疾人就业保障金征收使用管理实施办法》(晋财综[2016]8号),本期免征残保金1,456,739.34元。根据《财政部 税务总局 海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》(财政部 税务总局 海关总署公告2019年第39号)的规定,本期减免增值税3,874.71元。

(24) 公司子公司山西漳泽电力河曲新能源有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得,享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策,享受优惠期间自2019年1月1日至2024年12月31日,本期减免企业所得税925,055.49元;根据《财政部 税务总局关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(国家税务总局公告2022年第14号),本期取得存量留抵退税5,814,793.38元。

(25) 公司子公司朔州市(平鲁)晶沃光电科技有限公司根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财税(2022)14号),本期取得留抵退税10,865,614.91元。

(26) 公司子公司山西漳泽电力股份有限公司山阴风电有限公司经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得,享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策,享受优惠期间自2020年01月01日至2025年12月31日,本期减免企业所得税1,068,253.45元;根据晋财税[2019]1号、晋财税[2020]2号、晋财税[2022]1号,土地税2019-2021年按75%征收,2020年在19年基础上按90%征收,该政策延续到2025年12月31日,按目前山西省城镇土地使用税下调后税额标准,本期土地使用税减免9,809.60元;根据《国家发展和改革委员会 财政部 民政部 人力资源和社会保障部 国家税务总局

中国残疾人联合会关于印发《关于完善残疾人就业保障金制度更好促进残疾人就业的总体方案》的通知》发改价格规[2019]2015号附件第二条第(四)款“在职职工总数30人(含)以下暂免征收残保金”，本期免征残保金12,774.24元。

(27) 公司子公司神木市昌益农业开发有限公司根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部2020年第23号)规定“自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税”，本期减免企业所得税455,222.07元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财税(2022)14号)，本期取得留抵退税7,352,532.10元。

(28) 公司子公司神木市中久农业开发有限公司根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部2020年第23号)规定“自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税”，本期享受税收优惠411,183.69元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财税(2022)14号)，本期取得留抵退税7,553,206.00元。

(29) 公司子公司神木市绿源新能源电力有限公司根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部2020年第23号)规定“自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税”，本期减免企业所得税1,296,831.42元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财税(2022)14号)，本期取得留抵退税6,368,458.01元。

(30) 公司子公司神木市东升科技发展有限公司根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部2020年第23号)规定“自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税”，本期减免企业所得税248,388.73元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财税[2022]14号)，本期取得留抵退税8,144,311.83元。

(31) 公司子公司神木市光能科技发展有限公司根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部2020年第23号)规定“自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税”，本期减免企业所得税338,497.37元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财税[2022]14号)，本期取得留抵退税7,972,415.44元。

(32) 公司子公司中稷泰丰张家口光伏发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2018年1月1日至2023年12月31日，本期减免企业所得税2,557,511.29元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财税[2022]14号)，本期取得留抵退税3,791,211.02元。

(33) 公司子公司张家口英源光伏发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2018年1月1日至2023年12月31日，本期减免企业所得税3,578,286.38元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财税(2022)14号)，本期取得留抵退税5,636,984.99元。

(34) 公司子公司张北亨吉新能源有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2018年1月至2023年12月，本期减免企业所得税635,249.34元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财税(2022)14号)，本期取得留抵退税7,841,190.73元。

(35) 公司子公司山西漳泽电力平顺新能源有限公司的经营所得属于从事光伏项目所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，其中平顺一期项目享受优惠期间自2016年1月1日至2021年12月31日，平顺二期项目享受优惠期间自2020年7月1日至2025年12月31日，本期减免企业所得税130,073.20元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》(财税(2022)14号)，本期取得留抵退税3,419,877.85元。

(36) 公司子公司山西漳泽电力孟县光伏发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征

收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自 2017 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 3,245,475.00 元。根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财税(2022)14 号），本期取得留抵退税 19,453,588.86 元。

(37) 公司子公司垦利启泰新能源有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自 2017 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 676,755.29 元。

(38) 公司子公司东营耀光新能源有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自 2021 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 37,241.09 元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财税(2022)14 号），本期取得留抵退税 5,442,982.26 元。

(39) 公司子公司和布克赛尔蒙古自治县华光新能源有限责任公司根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部 2020 年第 23 号)规定“自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税”，本期减免企业所得税 5,055,616.11 元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财税(2022)14 号），本期取得留抵退税 30,575,913.00 元。

(40) 公司子公司阿克陶县新特光伏发电有限责任公司根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部 2020 年第 23 号)规定“自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税”，本期减免企业所得税 2,743,093.16 元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财税(2022)14 号），本期取得留抵退税 26,929,994.79 元。

(41) 公司子公司山西晋安通风力发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自 2017 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 1,632,741.72 元；根据晋财税[2019]1 号、晋财税[2020]2 号、晋财税[2022]1 号，土地税 2019-2021 年按 75%征收，2020 年在 19 年基础上按 90%征收，该政策延续到 2025 年 12 月 31 日，按目前山西省城镇土地使用税下调后税额标准，本期减免土地使用税 3,025.59 元。

(42) 公司子公司闻喜县宏伟风力发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，其中闻喜一期享受优惠期间自 2019 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，闻喜二期和三期享受优惠期间自 2021 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 12,582,092.01 元。

(43) 公司子公司芮城县金丰光伏发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自 2021 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 693,488.81 元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财税(2022)14 号），本期取得留抵退税 4,377,559.60 元。

(44) 公司子公司芮城县金广丰风力发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，政府将国家重点公共基础设施项目实行“三免三减半”的税收优惠，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自 2019 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。本期减免企业所得税 1,959,845.54 元。

(45) 公司子公司曲松县科能新能源开发有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自 2018 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，同时享受西部大开发所得税优惠税率（税率为 15%）和民族自治区企业所得税地方分享部分减免（减免占实际应交所得税 40%），本期减免企业所得税 510,576.50 元；

根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财税(2022)14号），本期取得留抵退税 9,082,387.49 元。

(46) 公司子公司曲松县协信太阳能发电有限公司根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财税(2022)14号），本期取得留抵退税 11,578,552.75 元。

(47) 公司子公司昌都市昌信太阳能发电有限公司根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财税(2022)14号），本期取得留抵退税 18,107,359.40 元。

(48) 公司子公司山西龙永太物资有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自 2018 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 1,222,809.16 元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财税(2022)14号），本期取得留抵退税 11,702,042.35 元。

(49) 公司子公司鄯善协合太阳能发电有限公司根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部 2020 年第 23 号)规定“自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税”，本期减免企业所得税 134,811.82 元；根据国家税务总局下发的《关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财税(2022)14号），本期取得留抵退税 2,416,154.15 元。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	7,052,423,554.57	3,212,633,453.37
其他货币资金	2,741,749,756.33	4,078,765,244.82
合计	9,794,173,310.90	7,291,398,698.19
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	2,923,396,009.34	4,078,765,244.82

其他说明：

本公司受限的货币资金 2,923,396,009.34 元，其中 700,924,534.72 元为定期存单，用于质押贷款和项目保证借款；1,972,821,040.05 元为办理银行承兑汇票保证金；68,004,181.56 元信用证保证金和履约保证金；181,646,253.01 元为银行冻结资金。

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据		5,000,000.00
合计		5,000,000.00

确定该组合依据的说明：

本公司对应收票据，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

1. 银行承兑汇票

2022 年 12 月 31 日，本公司按照整个存续期预期信用损失计量银行承兑汇票坏账准备，本公司所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险，不会因银行或其他出票人违约而产生重大损失。

2. 商业承兑汇票

2022 年 12 月 31 日，本公司按照整个存续期预期信用损失计量商业承兑汇票坏账准备，本公司所持有的商业承兑汇票不存在重大信用风险，不会因其他出票人违约而产生重大损失。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	3,000,000.00
合计	3,000,000.00

(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

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	639,569,560.55	
合计	639,569,560.55	

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

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的应收账款	160,000.00		160,000.00	100.00%		160,000.00		160,000.00	100.00%	
其中：										
单项金额计提坏账准备的应收账款	160,000.00		160,000.00	100.00%		160,000.00		160,000.00	100.00%	
按组合计提坏账准备的应收账款	7,040,011,467.56		203,704,507.20	2.89%	6,836,306,960.36	6,396,615,581.76		186,312,580.69	2.91%	6,210,303,001.07

其中：										
组合 1- --常规 性应收 账款	3,076,201,089.45	43.70%	203,704,507.20	6.62%	2,872,496,582.25	2,439,900,144.44	38.14%	186,312,580.69	7.64%	2,253,587,563.75
组合 2- --关联 方组合	330,914,889.67	4.70%			330,914,889.67	26,710,469.81	0.42%			26,710,469.81
组合 3- --其他 经营性 应收款 项组合 (新能 源补贴 及保证 金)	3,632,895,488.44	51.60%			3,632,895,488.44	3,930,004,967.51	61.44%			3,930,004,967.51
合计	7,040,171,467.56		203,864,507.20		6,836,306,960.36	6,396,775,581.76		186,472,580.69		6,210,303,001.07

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
国电电力大同发电有限责任公司	50,000.00	50,000.00	100.00%	无法收回
国电榆次热电有限公司	50,000.00	50,000.00	100.00%	无法收回
武乡西山发电有限责任公司	60,000.00	60,000.00	100.00%	无法收回
合计	160,000.00	160,000.00		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	2,751,693,413.62		
1 至 2 年	86,789,158.44	4,339,457.92	5.00%
2 至 3 年	27,466.40	5,493.28	20.00%
3 至 4 年	12,428,803.52	4,971,521.41	40.00%
4 至 5 年	77,185,532.21	46,311,319.33	60.00%
5 年以上	148,076,715.26	148,076,715.26	100.00%
合计	3,076,201,089.45	203,704,507.20	

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	330,914,889.67		
合计	330,914,889.67		

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他经营性应收款项组合 (新能源补贴及保证金)	3,632,895,488.44		
合计	3,632,895,488.44		

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备,请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1年以内(含1年)	4,350,000,963.15
1至2年	1,121,577,723.19
2至3年	624,599,672.37
3年以上	943,993,108.85
3至4年	374,785,633.88
4至5年	344,916,870.65
5年以上	224,290,604.32
合计	7,040,171,467.56

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备的应收账款	186,472,580.69	17,391,926.51				203,864,507.20
合计	186,472,580.69	17,391,926.51				203,864,507.20

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位: 元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网山西省电力公司	3,057,263,942.23	43.43%	
国网冀北电力有限公司	857,985,743.80	12.19%	
国家电网有限公司华北分部	358,742,075.16	5.10%	
国网陕西省电力公司	326,393,342.30	4.64%	
国网新疆电力有限公司克州供电公司	276,245,605.07	3.92%	
合计	4,876,630,708.56	69.28%	

4、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据	341,075,034.39	81,054,434.50
合计	341,075,034.39	81,054,434.50

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

本公司在日常资金管理中将部分银行承兑汇票贴现或背书，管理的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，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，列报为应收款项融资。

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	674,914,103.00	98.68%	572,940,040.24	99.15%
1至2年	7,143,266.91	1.05%	4,628,164.18	0.56%
2至3年	904,812.40	0.13%	318,525.95	0.04%
3年以上	982,225.95	0.14%	2,083,700.00	0.25%
合计	683,944,408.26		579,970,430.37	

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

预付账款超过1年未结算的主要原因是货物未收到或服务未完成或尚未到结算期。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例(%)	坏账准备
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	200,713,416.64	29.35	
山西省投资集团工贸有限责任公司	55,759,210.97	8.15	
山西省煤炭运销集团晋神煤炭经营有限公司宁武分公司	53,692,708.23	7.85	
北京北科欧远科技有限公司原平分公司	44,517,046.72	6.51	
山西省煤炭运销集团晋神煤炭经营有限公司太原分公司	40,045,939.73	5.86	
合计	394,728,322.29	57.72	

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	142,072,477.89	159,144,963.32
其他应收款	980,374,846.88	1,242,974,831.79
合计	1,122,447,324.77	1,402,119,795.11

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
秦皇岛秦热发电有限责任公司		17,072,485.43
华润电力(唐山曹妃甸)有限公司	142,072,477.89	142,072,477.89
合计	142,072,477.89	159,144,963.32

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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
华润电力(唐山曹妃甸)有限公司	142,072,477.89	1-2 年	逐步收回	否, 关联方
合计	142,072,477.89			

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
融资租赁保证金	384,263,678.63	582,083,210.90
保证金	80,549,633.52	45,604,155.40
其他往来款	136,670,053.14	127,323,637.14
项目经费	24,858,095.12	26,430,818.94
备用金及工程公司项目部借款	4,785,692.14	14,308,919.18
其他经营性应收	545,094,534.33	634,814,927.21
合计	1,176,221,686.88	1,430,565,668.77

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减)	

		值)	值)	
2022年1月1日余额	29,200,112.25		158,390,724.73	187,590,836.98
2022年1月1日余额 在本期				
本期计提	12,406,003.02			12,406,003.02
本期转回			4,150,000.00	4,150,000.00
2022年12月31日余额	41,606,115.27		154,240,724.73	195,846,840.00

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1年以内(含1年)	410,259,415.83
1至2年	122,637,631.08
2至3年	182,045,750.00
3年以上	461,278,889.97
3至4年	202,873,145.27
4至5年	18,467,276.76
5年以上	239,938,467.94
合计	1,176,221,686.88

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款坏账准备	187,590,836.98	12,406,003.02	4,150,000.00			195,846,840.00
合计	187,590,836.98	12,406,003.02	4,150,000.00			195,846,840.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
山西邦达矿业有限公司	4,150,000.00	收回现金
合计	4,150,000.00	——

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
神木县佳明新能	委托运营服务费	88,776,610.33	1年以内	7.55%	

源有限公司					
建信金融租赁有限公司	融资租赁保证金	66,930,000.00	1—2年、3—4年、5年以上	5.69%	
大同煤矿集团娘子关发电有限公司侯马分公司	服务费	48,018,000.00	2—3年	4.08%	
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	乏汽收入	47,095,017.19	1—2年、2—3年、3—4年	4.00%	
怀仁市热源厂	应收热力管网项目建设款	43,638,419.30	1年以内、1—2年	3.71%	124,493.27
合计		294,458,046.82		25.03%	124,493.27

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	1,263,531,443.69	5,609,506.56	1,257,921,937.13	1,890,357,823.25	5,609,506.56	1,884,748,316.69
劳务成本	115,360,769.06		115,360,769.06	47,485,280.42		47,485,280.42
合计	1,378,892,212.75	5,609,506.56	1,373,282,706.19	1,937,843,103.67	5,609,506.56	1,932,233,597.11

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	5,609,506.56					5,609,506.56
合计	5,609,506.56					5,609,506.56

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
未抵扣增值税进项税	360,625,648.87	1,024,533,991.13
预缴税金	10,278,649.99	8,152,920.18
委托贷款	3,500,000.00	3,500,000.00
合计	374,404,298.86	1,036,186,911.31

9、长期股权投资

单位：元

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											
二、联营企业											
中铝股份山西新材料有限公司	300,916,010.31			-8,179,221.20			12,500,000.00			280,236,789.11	
秦皇岛秦热发电有限责任公司	209,415,563.82			29,704,333.44						239,119,897.26	
山西天和盛煤焦有限公司	6,169,587.21									6,169,587.21	
陕西澄合山阳煤矿有限公司	80,000,000.00			-35,732,360.72						44,267,639.28	
同煤大友资本投资有限公司	148,270,015.42			14,706,179.97						162,976,195.39	
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	515,917,665.09			21,924,642.28						537,842,307.37	
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	1,009,502,503.76	31,200,000.00		113,279,861.39						1,153,982,365.15	
小计	2,270,191,345.61	31,200,000.00		135,703,435.16						2,424,594,780.77	
合计	2,270,191,345.61	31,200,000.00		135,703,435.16						2,424,594,780.77	

10、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

山西国投创新绿色能源股权投资合伙企业（有限合伙）	27,255,218.51	27,330,663.03
山西电力交易中心有限公司	7,526,539.03	7,638,159.61
合计	34,781,757.54	34,968,822.64

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	33,847,911,792.31	33,564,465,562.41
合计	33,847,911,792.31	33,564,465,562.41

（1）固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	合计
一、账面原值：				
1. 期初余额	11,564,733,554.64	42,547,537,644.78	139,693,421.11	54,251,964,620.53
2. 本期增加金额	350,648,023.17	2,090,717,902.14	3,591,255.52	2,444,957,180.83
（1）购置		1,444,360,356.41	3,591,255.52	1,447,951,611.93
（2）在建工程转入	350,648,023.17	646,357,545.73		997,005,568.90
（3）企业合并增加				
3. 本期减少金额			260,893.00	260,893.00
（1）处置或报废			260,893.00	260,893.00
4. 期末余额	11,915,381,577.81	44,638,255,546.92	143,023,783.63	56,696,660,908.36
二、累计折旧				
1. 期初余额	4,412,110,606.86	16,163,729,358.63	111,659,092.63	20,687,499,058.12
2. 本期增加金额	430,335,944.86	1,724,372,995.92	6,794,183.36	2,161,503,124.14
（1）计提	430,335,944.86	1,677,859,459.25	6,794,183.36	2,114,989,587.47
（2）租赁转为自用		46,513,536.67		46,513,536.67
3. 本期减少金额			253,066.21	253,066.21
（1）处置或报废			253,066.21	253,066.21
4. 期末余额	4,842,446,551.72	17,888,102,354.55	118,200,209.78	22,848,749,116.05
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
（1）计提				
3. 本期减少金额				
（1）处置或报废				
4. 期末余额				
四、账面价值				

1. 期末账面价值	7,072,935,026.09	26,750,153,192.37	24,823,573.85	33,847,911,792.31
2. 期初账面价值	7,152,622,947.78	26,383,808,286.15	28,034,328.48	33,564,465,562.41

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋建筑物	4,230,595.10
运输设备	166,651.47

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	429,893,199.96	正在办理中

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,261,902,443.17	2,512,007,864.37
工程物资	1,376,966.93	1,796,241.66
合计	2,263,279,410.10	2,513,804,106.03

(1) 在建工程情况

单位：元

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
塔山发电技改项目	62,526,783.87		62,526,783.87	59,283,227.26		59,283,227.26
山西侯马 2×300MW 热电 联产尾项工程	150,334,784.87		150,334,784.87	147,134,452.13		147,134,452.13
漳泽 2×1000MW 项 目	13,391,825.59		13,391,825.59	205,538,728.91		205,538,728.91
山西永济 2×350MW “上 大压小” 热电 联产工程尾工 程	174,767,094.93		174,767,094.93	520,500,779.01		520,500,779.01
同兴发电 2×660MW 超临 界空冷机组建 设	740,426,415.44		740,426,415.44	717,807,574.40		717,807,574.40
绛县富家山 100MW 风电项 目	80,866,144.05		80,866,144.05	77,336,361.79		77,336,361.79

娘子关 2×600MW 项目	173,627,687.74		173,627,687.74	173,627,182.44		173,627,182.44
漳泽发电技改 项目	33,855,850.00		33,855,850.00	33,855,850.00		33,855,850.00
新疆风光火储 综合能源	10,855,163.07		10,855,163.07	6,011,484.93		6,011,484.93
河津三期 2×1000MW 项 目	12,231,307.93		12,231,307.93	5,210,840.82		5,210,840.82
漳新光伏 100MWp 项目公 共设施基础工 程				78,500,000.00		78,500,000.00
宣化源和光伏 廊道项目二期 10MW 建设工程				43,548,617.61		43,548,617.61
万鑫顺达二期 100MW 光伏项 目	41,362,343.56		41,362,343.56			
沁源 300MW 光 伏发电项目	42,723,654.25		42,723,654.25			
晋控电力热电 三期 2×1000MW 项 目	219,634,512.88		219,634,512.88	30,410,023.85		30,410,023.85
其他项目	505,298,874.99		505,298,874.99	413,242,741.22		413,242,741.22
合计	2,261,902,443.17		2,261,902,443.17	2,512,007,864.37		2,512,007,864.37

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

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
塔山 发电 技改 项目	128,9 99,49 5.23	59,28 3,227 .26	38,33 7,255 .20	35,09 3,698 .59		62,52 6,783 .87	75.68 %	75.68 %				其他
山西 侯马 2×30 0MW 热 电联 产尾 项工 程	155,0 00,00 0.00	147,1 34,45 2.13	3,200 ,332. 74			150,3 34,78 4.87	98.00 %	98.00 %				其他
漳泽 2×10 00MW 项目	7,366 ,580, 000.0 0	205,5 38,72 8.91			192,1 46,90 3.32	13,39 1,825 .59	99.53 %	99.53 %	648,8 64,94 2.07			金融 机构 贷款
山西 永济	600,0 00,00	520,5 00,77	59,15 6,701	260,2 90,38	144,6 00,00	174,7 67,09	89.74 %	89.74 %	96,99 4,913			金融 机构

2×35 OMW “ 上大 压 小” 热电 联产 工程 尾工 程	0.00	9.01	.28	5.36	0.00	4.93			.51			贷款
同兴 发电 2×66 OMW 超 临界 空冷 机组 建设	5,516 ,840, 000.0 0	717,8 07,57 4.40	22,61 8,841 .04			740,4 26,41 5.44	13.42 %	13.42 %	90,27 9,461 .46			其他
绛县 富家 山 100MW 风电 项目	827,0 00,00 0.00	77,33 6,361 .79	4,846 ,096. 43	1,316 ,314. 17		80,86 6,144 .05	92.88 %	92.88 %	30,60 0.88			金融 机构 贷款
娘子 关 2×60 OMW 项 目	4,796 ,130, 000.0 0	173,6 27,18 2.44	505.3 0			173,6 27,68 7.74	3.49%	3.49%				其他
漳泽 发电 技改 项目	86,63 1,689 .19	33,85 5,850 .00	17,76 8,227 .21	17,76 8,227 .21		33,85 5,850 .00	59.59 %	59.59 %				其他
新疆 风光 火储 综合 能源	800,0 00,00 0.00	6,011 ,484. 93	5,018 ,545. 39	174,8 67.25		10,85 5,163 .07	1.38%	1.38%				其他
河津 三期 2×10 00MW 项目	7,005 ,680, 000.0 0	5,210 ,840. 82	7,020 ,467. 11			12,23 1,307 .93	0.17%	0.17%				其他
漳新 光伏 100MW p 项目 公共 设施 基础 工程	872,6 38,90 0.00	78,50 0,000 .00		78,48 5,334 .10	14,66 5.90		100.0 0%	100.0 0%				其他
宣化 源和 光伏 廊道 项目 二期	47,87 6,200 .00	43,54 8,617 .61	103,8 00.00	43,65 2,417 .61			92.34 %	92.34 %				其他

10MW 建设 工程												
万鑫 顺达 二期 100MW 光伏 项目	393,6 96,30 0.00		123,8 84,26 5.33	82,52 1,921 .77		41,36 2,343 .56	39.00 %	50.00 %	163,7 31.74	163,7 31.74	5.50%	金融 机构 贷款
沁源 300MW 光伏 发电 项目	1,218 ,040, 526.0 0		42,72 3,654 .25			42,72 3,654 .25	3.50%	7.00%	364,0 79.28	364,0 79.28	5.50%	金融 机构 贷款
晋控 电力 热电 三期 2×10 00MW 项目	7,563 ,580, 000.0 0	30,41 0,023 .85	189,2 24,48 9.03			219,6 34,51 2.88	2.90%	2.90%				其他
合计	37,37 8,693 ,110. 42	2,098 ,765, 123.1 5	513,9 03,18 0.31	519,3 03,16 6.06	336,7 61,56 9.22	1,756 ,603, 568.1 8			836,6 97,72 8.94	527,8 11.02		

(3) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	490,228.45		490,228.45	624,139.54		624,139.54
专用设备	886,738.48		886,738.48	1,172,102.12		1,172,102.12
合计	1,376,966.93		1,376,966.93	1,796,241.66		1,796,241.66

13、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	98,835,382.01	2,652,184,392.87	183,216,777.58	2,934,236,552.46
2. 本期增加金额	1,287,354.98	514,675.34	51,565,490.13	53,367,520.45
3. 本期减少金额		1,346,502,892.98		1,346,502,892.98
4. 期末余额	100,122,736.99	1,306,196,175.23	234,782,267.71	1,641,101,179.93
二、累计折旧				
1. 期初余额	25,537,012.52	60,805,867.31	31,283,791.14	117,626,670.97
2. 本期增加金额	19,628,926.67	101,914,438.52	11,259,123.61	132,802,488.80
(1) 计提	19,628,926.67	101,914,438.52	11,259,123.61	132,802,488.80

3. 本期减少金额		46,513,536.67		46,513,536.67
(1) 处置		46,513,536.67		46,513,536.67
4. 期末余额	45,165,939.19	116,206,769.16	42,542,914.75	203,915,623.10
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	54,956,797.80	1,189,989,406.07	192,239,352.96	1,437,185,556.83
2. 期初账面价值	73,298,369.49	2,591,378,525.56	151,932,986.44	2,816,609,881.49

14、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	替代容量及排污权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	1,727,675,982.26			55,011,561.21	292,529,433.97	2,075,216,977.44
2. 本期增加金额	46,554,256.00			9,406,055.61	79,790,566.03	135,750,877.64
(1) 购置	46,554,256.00			3,560,586.02	79,790,566.03	129,905,408.05
(2) 内部研发				5,845,469.59		5,845,469.59
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	1,774,230,238.26			64,417,616.82	372,320,000.00	2,210,967,855.08
二、累计摊销						
1. 期初余额	356,244,876.84			35,852,164.41	1,218,872.64	393,315,913.89
2. 本期增加金额	41,535,020.68			3,926,954.61	12,008,553.24	57,470,528.53
(1) 计提	41,535,020.68			3,926,954.61	12,008,553.24	57,470,528.53
3. 本期减少金额						
(1) 处置						

4. 期末余额	397,779,897.52		39,779,119.02	13,227,425.88	450,786,442.42
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,376,450,340.74		24,638,497.80	359,092,574.12	1,760,181,412.66
2. 期初账面价值	1,371,431,105.42		19,159,396.80	291,310,561.33	1,681,901,063.55

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.26%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
蒲洲热铁路用地 52,594.00 平方米	14,287,288.82	正在办理

15、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	其他	
基于自适应控制理论的滑参数运行方式的研究与应用科技项目		413,207.55				413,207.55		
塔山智慧电厂项目		8,758,987.93				8,758,987.93		
空冷岛温度场大数据全自动无人值守智能清洗机器人改造		2,566,371.69			2,566,371.69			
锅炉燃烧实时配煤计算系统		731,928.08			731,928.08			
#2 机组磨煤机提升出力与精确控制煤粉细度技术研究及应用		1,472,566.37					1,472,566.37	
1000MW 机组一次调频系统智能控制优化		1,462,264.16			1,462,264.16			
1000MW 机组 AGC 及协调控制系统优化		1,084,905.66			1,084,905.66			
合计		16,490,231.44			5,845,469.59	9,172,195.48	1,472,566.37	

16、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
本公司与大同煤矿集团有限责任公司（现更名为晋能控股煤业集团有限公司）重组形成	73,278,746.55					73,278,746.55
购买乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司股权形成	4,279,865.15					4,279,865.15
购买神木市东升科技发展有限公司股权形成	4,552,415.08					4,552,415.08
购买神木市光能科技发展有限公司股权形成	6,917,311.03					6,917,311.03
购买神木市中久农业开发有限公司股权形成	20,957.44					20,957.44
购买陕西雄风新能源有限公司股权形成	6,452,454.05					6,452,454.05
购买晋城市万鑫顺达新能源有限公司股权形成	15,445,509.38					15,445,509.38
合计	110,947,258.68					110,947,258.68

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
本公司与大同煤矿集团有限责任公司（现更名为晋能控股煤业集团有限公司）重组形成	73,278,746.55					73,278,746.55
购买陕西雄风	6,452,454.05					6,452,454.05

新能源有限公司股权形成					
购买晋城市万鑫顺达新能源有限公司股权形成	9,222,976.58	6,222,532.80			15,445,509.38
合计	88,954,177.18	6,222,532.80			95,176,709.98

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

①整体资产组或资产组组合账面价值

单位：元

资产组名称	归属于母公司股东的商誉账面价值	归属于少数股东的商誉账面价值	全部商誉账面价值	资产组或资产组组合内其他资产账面价值	包含商誉的资产组或资产组组合账面价值
购买神木市东升科技发展有限公司股权形成	4,552,415.08		4,552,415.08	124,508,656.14	129,061,071.22
购买神木市光能科技发展有限公司股权形成	6,917,311.03		6,917,311.03	122,536,154.17	129,453,465.20
购买神木市中久农业开发有限公司股权形成	20,957.44		20,957.44	121,804,341.17	121,825,298.61
购买乌鲁木齐齐华瑞光晟电力科技有限公司股权形成	4,279,865.15	1,834,227.92	6,114,093.07	582,245,325.91	588,359,418.98
购买晋城市万鑫顺达新能源有限公司股权形成	15,445,509.38		15,445,509.38	101,779,068.82	108,001,601.62

②预计未来现金净流量的现值

单位：元

资产组名称	预测期间	预测期营业收入增长率	预测期利润率	预测期净利润	稳定期间	稳定期营业收入增长率	稳定期利润率	稳定期净利润	折现率	预计未来现金净流量的现值
购买神木市东升科技发展有限公司股权形成	2023年-2041年5月	-0.70%	8.62%	1,525,800					10.89%	130,114,700.00
购买神木市光能科技发展有限公司	2023年-2041年5月	-0.70%	13.65%	2,807,800					10.89%	135,580,500.00

股权形成										
购买神木市中久农业开发有限公司股权形成	2023年-2041年5月	-0.70%	18.51%	3,323,100					10.89%	133,913,700.00
购买乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司股权形成	2023年-2041年5月	-0.70%	31%	23,278,700					10.89%	593,296,900.00
购买晋城市万鑫顺达新能源有限公司股权形成	2023年-2042年5月	-0.70%	-20%	-3,048,600					10.89%	88,900,800.00

③商誉减值损失的计算

单位：元

资产组名称	包含商誉的资产组或资产组组合账面价值	可收回金额	整体商誉减值准备	归属于母公司股东的商誉减值准备	以前年度已计提的商誉减值准备	本年度商誉减值损失
购买神木市东升科技发展有限公司股权形成	129,061,071.22	130,114,700				
购买神木市光能科技发展有限公司股权形成	129,453,465.20	135,580,500				
购买神木市中久农业开发有限公司股权形成	121,825,298.61	133,913,700				
购买乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司股权形成	588,359,418.98	593,296,900				
购买晋城市万鑫顺达新能源有限公司股权形成	108,001,601.62	88,900,800	15,445,509.38	15,445,509.38	9,222,976.58	6,222,532.80

④重要假设及其理由

- (1) 国家现行的宏观经济、金融以及产业等政策存档等不会发生重大变化；
- (2) 含商誉资产组所处的社会经济环境以及所执行的税赋、税率等政策无重大变化；
- (3) 含商誉资产组涉及的主要经营管理团队具备管理及经营必要的知识及能力，合法合规经营，勤勉尽责；
- (4) 假设被并购方在现有的管理方式和管理水平的基础上，经营范围、方式与目前方向保持一致；
- (5) 假设被并购方未来将采取的会计政策和编写此份报告时所采用的会计政策在重要方面基本一致；
- (6) 含商誉资产组在未来经营期内涉及的主营业务、收入与成本的构成以及经营策略等仍保持其最近几年的状态持续，而不发生较大变化。不考虑未来可能由于委托人或含商誉资产组涉及的主要经营管理团队的经营管理策略变化以及商业环境变化等导致的主营业务状况的变化所带来的损益；
- (7) 在未来的经营期内，含商誉资产组所涉及的各项营业费用、管理费用不会在现有预算基础上发生大幅的变化，仍将保持其预计的变化趋势持续；
- (8) 有效执行假设：假设与含商誉资产组以前年度及当年签订的合同以后年度能够续签、协议有效，并能得到执行；
- (9) 现金流稳定假设：假设含商誉资产组现金流在每个预测期间的中期产生，并能获得稳定收益；
- (10) 假设光伏电站建设所占的土地，土地租用协议到期后可以继续租用；
- (11) 本次评估假设委托人及含商誉资产组涉及的主要经营管理人员提供的基础资料和财务资料真实、准确、完整；
- (12) 评估范围仅以被并购方加盖公章含商誉资产组评估申报表为准，未考虑含商誉资产组评估申报表外可能存在的或有资产及或有负债。
- (13) 到期续展假设：假设晋城市万鑫顺达新能源有限公司营业执照经营期限到期后申请续展，并得到批准。

17、长期待摊费用

单位：元

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
装修费	169,727.61		59,903.88		109,823.73
财务咨询费及融资租赁手续费	160,949,626.38	71,465,215.24	74,646,776.68		157,768,064.94
土地使用补偿费	22,112,124.55	24,770.64	6,530,168.68		15,606,726.51
华能汇集站分摊费	5,654,474.43		257,492.52		5,396,981.91
线路运行维护费及服务费	3,148,360.65		2,946,277.44		202,083.21
灰场费	34,983,084.43		3,520,471.90		31,462,612.53
软件服务费		457,547.16	88,967.50		368,579.66
合计	227,017,398.05	71,947,533.04	88,050,058.60		210,914,872.49

18、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

单位：元

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
递延收益	92,459,652.85	23,114,913.22	93,638,360.34	23,409,590.08
信用减值准备	97,543,519.90	24,168,819.71	97,582,684.51	24,186,846.40
合计	190,003,172.75	47,283,732.93	191,221,044.85	47,596,436.48

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	578,879,510.36	144,719,877.59	609,171,364.28	152,292,841.07
合计	578,879,510.36	144,719,877.59	609,171,364.28	152,292,841.07

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		47,283,732.93		47,596,436.48
递延所得税负债		144,719,877.59		152,292,841.07

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	422,820,523.84	355,486,077.83
可抵扣亏损	3,605,811,152.15	2,498,472,681.40
合计	4,028,631,675.99	2,853,958,759.23

(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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年		497,037,793.08	
2024 年	387,700,996.79	387,700,996.79	
2025 年	388,326,401.30	388,326,401.30	
2026 年	1,225,407,490.23	1,225,407,490.23	
2027 年	1,604,376,263.83		
合计	3,605,811,152.15	2,498,472,681.40	

19、其他非流动资产

单位：元

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
预付工程设备款	292,347,966.00		292,347,966.00	303,047,966.00		303,047,966.00
长期委托贷款	127,366,538.72		127,366,538.72	121,057,567.03		121,057,567.03
合计	419,714,504.72		419,714,504.72	424,105,533.03		424,105,533.03

20、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		80,000,000.00
抵押借款		200,000,000.00
保证借款		846,500,000.00
信用借款	6,166,800,000.00	6,583,330,291.07
期末应计利息	6,812,533.37	21,839,255.81
合计	6,173,612,533.37	7,731,669,546.88

21、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	360,000,000.00	1,106,502,290.50
银行承兑汇票	5,213,793,540.05	7,168,760,314.60
合计	5,573,793,540.05	8,275,262,605.10

22、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料及服务费	6,169,126,080.10	4,040,674,697.54
工程款	1,506,614,818.14	2,203,678,795.91
设备款	142,131,071.91	256,536,063.80
外委项目费用	33,387,963.65	9,101,938.97
保证金	62,421,667.16	55,487,954.12
修理费	203,077,790.14	52,976,747.49
合计	8,116,759,391.10	6,618,456,197.83

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
同煤大唐塔山煤矿有限公司	730,588,142.60	有计划的安排支付
山东中车风电有限公司	243,100,862.75	有计划的安排支付
中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	190,039,710.28	有计划的安排支付
晋能控股煤业集团朔州煤炭运销有限公司	183,599,386.91	有计划的安排支付
中国能源建设集团山西省电力勘测设计院有限公司	77,952,211.58	有计划的安排支付

中机国能电力工程有限公司	63,217,133.03	有计划的安排支付
福建龙净环保股份有限公司	52,292,010.38	有计划的安排支付
中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	50,169,343.71	有计划的安排支付
中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	42,585,168.73	有计划的安排支付
长治市昌安化工工业有限公司	27,960,000.00	有计划的安排支付
中国电建集团核电工程有限公司	27,301,322.80	有计划的安排支付
山西潞安环保能源开发股份有限公司	20,868,182.23	有计划的安排支付
苏州高新生产资料商贸发展有限公司	20,258,278.58	有计划的安排支付
华北电力科学研究院有限责任公司	20,075,500.00	有计划的安排支付
特变电工新疆新能源股份有限公司	19,401,415.91	有计划的安排支付
远景能源有限公司	17,257,600.00	有计划的安排支付
河南华杰园林绿化工程有限公司	16,513,800.00	有计划的安排支付
中国能源建设集团山西电力建设第一有限公司	16,043,493.01	有计划的安排支付
北京国电电力有限公司大同第二发电厂	12,871,266.00	有计划的安排支付
鄂尔多斯市先锋能源有限公司	10,763,796.42	有计划的安排支付
合计	1,842,858,624.92	

23、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
电热费	20,436,132.28	33,771,845.98
材料	363,677.00	14,308,397.23
物资	719,673.66	697,000.46
碳配额交易	2,390,000.00	2,390,000.00
合计	23,909,482.94	51,167,243.67

24、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	30,822,487.39	1,247,046,907.95	1,245,461,049.17	32,408,346.17
二、离职后福利-设定提存计划	4,616,122.93	179,479,000.51	177,543,471.55	6,551,651.89
合计	35,438,610.32	1,426,525,908.46	1,423,004,520.72	38,959,998.06

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	7,720,240.92	928,037,974.90	926,760,968.57	8,997,247.25
2、职工福利费		106,712,132.34	106,712,132.34	
3、社会保险费	3,662,057.94	63,078,480.28	63,307,314.30	3,433,223.92

其中：医疗保险费	3,034,470.89	52,153,260.94	51,989,867.35	3,197,864.48
工伤保险费	333,953.03	7,301,901.41	7,521,806.94	114,047.50
生育保险费	293,634.02	3,623,317.93	3,795,640.01	121,311.94
4、住房公积金	3,050,156.50	93,382,905.95	95,178,484.82	1,254,577.63
5、工会经费和职工教育经费	16,390,032.03	23,370,251.15	21,064,959.34	18,695,323.84
6、其他短期薪酬		32,465,163.33	32,437,189.80	27,973.53
合计	30,822,487.39	1,247,046,907.95	1,245,461,049.17	32,408,346.17

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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	617,218.43	125,831,362.97	126,087,522.71	361,058.69
2、失业保险费	649,444.81	5,428,746.85	5,726,978.15	351,213.51
3、企业年金缴费	3,349,459.69	48,218,890.69	45,728,970.69	5,839,379.69
合计	4,616,122.93	179,479,000.51	177,543,471.55	6,551,651.89

25、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	110,726,045.44	167,395,066.78
企业所得税	54,651,558.11	218,945,000.06
个人所得税	12,906,527.58	6,821,359.99
城市维护建设税	3,821,961.14	9,876,336.94
房产税	4,141,865.19	15,506,661.71
土地使用税	1,236,208.60	5,863,498.51
教育费附加	4,013,595.05	8,298,671.65
印花税	2,450,341.06	4,101,912.76
水资源税	4,296,299.63	10,828,549.03
环境保护税	1,117,578.60	4,537,106.35
其他税费	30,742.22	286,338.56
合计	199,392,722.62	452,460,502.34

26、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	392,790.25	392,790.25
其他应付款	827,688,022.43	756,073,824.84
合计	828,080,812.68	756,466,615.09

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	392,790.25	392,790.25
合计	392,790.25	392,790.25

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：

超过 1 年支付的应付股利是没有完全支付出去的社会公众股形成。

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付保证金、押金、质保金等	614,903,702.58	564,812,716.48
应付往来款	53,874,441.14	55,674,762.81
应付材料费等	97,703,267.34	79,091,047.13
应付保险费	21,069,534.38	21,400,673.81
应付住房维修基金	7,534,052.92	1,263,128.20
应付物业管理费		5,034,256.42
应付工程款	17,260,106.94	17,055,866.16
应付水电费	4,532,917.13	520,898.10
应付审计、咨询费	10,810,000.00	11,220,475.73
合计	827,688,022.43	756,073,824.84

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山东中车风电有限公司	45,583,945.60	有计划的安排支付
福建龙净环保股份有限公司	30,897,774.74	有计划的安排支付
中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	21,538,561.11	有计划的安排支付
中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	21,515,824.60	有计划的安排支付
西北电力建设第一工程有限公司	12,417,743.78	有计划的安排支付
哈尔滨汽轮机厂有限责任公司	12,388,609.23	有计划的安排支付
晋阳资产管理股份有限公司	10,570,000.00	有计划的安排支付
山西省朔州市林业局	9,932,940.00	有计划的安排支付
杭州汽轮机股份有限公司	8,586,068.40	有计划的安排支付
中国电建集团核电工程有限公司	7,624,316.79	有计划的安排支付
山西中天威同和商贸有限公司	7,350,000.00	有计划的安排支付
中冀建勘集团有限公司	6,226,502.29	有计划的安排支付
中铁六局集团有限公司	5,423,078.00	有计划的安排支付
宝都国际工程技术有限公司	5,093,206.07	有计划的安排支付
平定土地开发整理中心	5,000,000.00	有计划的安排支付
合计	210,148,570.61	

27、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

一年内到期的长期借款	3,405,370,200.00	2,535,910,200.00
一年内到期的应付债券	1,000,000,000.00	1,720,420,731.08
一年内到期的长期应付款	2,408,223,672.34	2,888,007,757.05
一年内到期的租赁负债	203,251,851.58	544,413,673.78
一年内到期的长期借款应付利息	2,930,949.20	1,259,147.55
一年内到期的应付债券应付利息	26,186,666.67	51,519,183.80
一年内到期的长期应付款利息	14,104,281.25	22,328,370.05
合计	7,060,067,621.04	7,763,859,063.31

28、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	62,953,769.59	65,393,269.42
保理融资	130,000,000.00	130,000,000.00
合计	192,953,769.59	195,393,269.42

29、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	2,292,540,000.00	2,431,670,000.00
抵押借款	156,400,000.00	155,000,000.00
保证借款	11,735,168,077.57	9,381,780,536.25
信用借款	7,436,550,000.00	3,529,150,000.00
期末应付利息	15,844,225.82	8,731,988.45
减：一年内到期的长期借款	-3,405,370,200.00	-2,535,910,200.00
减：一年内到期的长期借款利息	-2,930,949.20	-1,259,147.55
合计	18,228,201,154.19	12,969,163,177.15

长期借款分类的说明：

(2) 质押借款明细

单位名称	借款银行	合同号	合同金额	年末余额	质押标的物
晋能控股山西电力股份有限公司	国家开发银行山西省分行	1410201301100000245	1,000,000,000.00	400,000,000.00	电热收费权
晋控电力同华山西发电有限公司	工行原平支行	2010年银团项字第002号	2,300,000,000.00	814,290,000.00	电费收费权
晋控电力同华山西发电有限公司	交行太原兴华街支行	1410012010M100000400	1,200,000,000.00	100,000,000.00	电费收费权
晋控电力同华山西发电有限公司	农行大同南郊支行	1410420100000015	300,000,000.00	24,000,000.00	电费收费权
晋控电力同华山西发电有限公司	工行原平支行	051200008-2017年(原平)字00043号	128,102,750.00	64,000,000.00	电费收费权
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	交通银行大同分行营业部	Boct.04(2011)-018	260,000,000.00	128,000,000.00	电费收费权
晋控电力山西煤炭配售有限公司	晋中银行太原分行	GSDL02000020200900695	19,000,000.00	18,600,000.00	存单质押

晋控电力山西煤炭配售有限公司	晋中银行太原分行	GSDL02000020200900689	28,500,000.00	27,500,000.00	存单质押
晋控电力山西煤炭配售有限公司	晋中银行太原分行	GSDL02000020200900670	47,500,000.00	46,500,000.00	存单质押
晋能控股山西电力股份有限公司	晋中银行太原分行	BC2021111700000108	270,000,000.00	268,250,000.00	存单质押
晋能控股山西电力股份有限公司	晋中银行太原分行	GSDL02000020210400145	95,000,000.00	94,500,000.00	存单质押
晋能控股山西电力股份有限公司	浦发银行太原分行	68032022280055	330,000,000.00	306,900,000.00	股权质押
合计	-----	-----	5,978,102,750.00	2,292,540,000.00	-----
其中一年内到期的	-----	-----	-----	550,180,000.00	-----

(3) 抵押借款明细

单位名称	借款银行	合同号	合同金额	年末余额	抵押标的物
张北亨吉新能源有限公司	中国进出口银行河北省分行	2260099992017112373	110,000,000.00	12,900,000.00	张北县 20MW 光伏机器设备
赤城县光硕新能源有限公司	中国进出口银行河北省分行	2260099992017112374	320,000,000.00	56,000,000.00	赤城县 20MW 光伏机器设备
		2260099992017112375			龙关镇 20MW 光伏机器设备
		2260099992017112376			三道川乡 20MW 光伏机器设备
张北亨吉新能源有限公司	中国建设银行张家口西环路支行	建张西环贰零贰贰年陆号	90,000,000.00	87,500,000.00	张北县 20MW 光伏机器设备
合计	-----	-----	520,000,000.00	156,400,000.00	-----
其中一年内到期的	-----	-----	-----	60,000,000.00	-----

其他说明，包括利率区间：

2022 年 12 月 31 日，本公司及子公司取得的长期借款年利率区间为 2.30%-5.88%

30、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
公司超短期融资券	500,000,000.00	1,500,000,000.00
新能源非公开定向债务融资工具		220,420,731.08
公司 2022 年面向专业投资者非公开发行短期公司债券	500,000,000.00	
公司 2022 年第一期定向工具债券 (PPN)	500,000,000.00	
公司 2022 年第二期定向工具债券 (PPN)	500,000,000.00	
期末应付利息	47,672,777.78	51,519,183.80
减：一年内到期的应付债券	-1,000,000,000.00	-1,720,420,731.08
减：一年内到期应付债券利息	-26,186,666.67	-51,519,183.80
合计	1,021,486,111.11	

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

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额
公司 2021 年 度第二 期超短 期融资 债券	500,00 0,000. 00	2021 年 8 月 5 日	270 天	500,00 0,000. 00	510,67 7,916. 67		8,379, 343.60		519,05 7,260. 27		
公司 2021 年 度第三 期超短 期融资 债券	150,00 0,000. 00	2021 年 10 月 15 日	270 天	150,00 0,000. 00	151,57 2,500. 00		4,165, 000.00		155,73 7,500. 00		
公司 2021 年 度第四 期超短 期融资 债券	350,00 0,000. 00	2021 年 10 月 18 日	270 天	350,00 0,000. 00	353,91 6,250. 00		10,521 ,250.0 0		364,43 7,500. 00		
公司 2021 年 度第五 期超短 期融资 债券	500,00 0,000. 00	2021 年 11 月 10 日	270 天	500,00 0,000. 00	503,47 0,833. 33		15,654 ,166.6 7		519,12 5,000. 00		
公司 2022 年 第一期 一般短 期融资 债券	500,00 0,000. 00	2022 年 3 月 28 日	1 年	500,00 0,000. 00		500,00 0,000. 00	15,103 ,333.3 3				515,10 3,333. 33
公司 2022 年 面向专 业投资 者非公 开发行 短期公 司债券	500,00 0,000. 00	2022 年 5 月 13 日	1 年	500,00 0,000. 00		500,00 0,000. 00	11,083 ,333.3 4				511,08 3,333. 34
公司 2022 年 第一期 定向工 具债券 (PPN)	500,00 0,000. 00	2022 年 6 月 14 日	2 年	500,00 0,000. 00		500,00 0,000. 00	13,128 ,472.2 2				513,12 8,472. 22
公司 2022 年 第二期 定向工 具债券 (PPN)	500,00 0,000. 00	2022 年 8 月 4 日	2 年	500,00 0,000. 00		500,00 0,000. 00	8,357, 638.89				508,35 7,638. 89

山西漳泽电力新能源投资有限公司 2019 年非公开发行公司债券第一期	450,000,000.00	2019 年 7 月 16 日	3 年	450,000,000.00	104,389,767.68		7,200,000.00	4,973,724.07	106,616,043.61		
山西漳泽电力新能源投资有限公司 2019 年非公开发行公司债券第二期	150,000,000.00	2019 年 11 月 26 日	3 年	150,000,000.00	147,912,647.20		10,800,000.00	10,723,861.05	147,988,786.15		
减：一年内到期部分年末余额	2,150,000,000.00			2,150,000,000.00	1,771,939,914.88	1,000,000.00	82,906,426.94	15,697,585.12	1,812,962,090.03		1,026,186,666.67
合计				1,950,000,000.00	0.00	1,000,000.00	21,486,111.11				1,021,486,111.11

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	589,086,665.36	2,064,213,755.33
未确认的融资费用	-90,095,336.41	-162,166,293.10
重分类至一年内到期的非流动负债	-203,251,851.58	-544,413,673.78
合计	295,739,477.37	1,357,633,788.45

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	4,145,104,871.96	6,311,203,903.95
专项应付款	48,116,383.22	48,116,383.22
合计	4,193,221,255.18	6,359,320,287.17

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
融资租赁款	6,528,861,364.04	9,197,866,176.34

期末应付利息	38,571,461.51	23,673,854.71
减：一年内到期的长期应付款	2,408,223,672.34	2,888,007,757.05
减：一年内到期的长期应付款利息	14,104,281.25	22,328,370.05
合计	4,145,104,871.96	6,311,203,903.95

(2) 长期应付款前五名

借款单位	期末余额	期初余额
国网国际融资租赁有限公司	1,147,053,565.46	1,421,969,809.83
中航国际融资租赁有限公司	629,918,726.06	959,026,539.25
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	429,535,479.45	535,642,677.08
建信金融租赁有限公司	425,813,258.62	585,628,767.14
北银金融租赁有限公司	394,574,556.09	543,105,377.89
合计	3,026,895,585.68	4,045,373,171.19

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
节能减排专项应付款	28,970,000.00			28,970,000.00	上级拨款及补贴
土地专项资金	19,146,383.22			19,146,383.22	上级拨款及补贴
合计	48,116,383.22			48,116,383.22	

其他说明：

该专项应付款是在政府补助准则实施前，公司收到的专项资金，延续至今。

33、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	14,396,416.00		本公司与中国电建集团上海能源装备有限公司合同纠纷案。
合计	14,396,416.00		

34、递延收益

单位：元

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	146,370,069.86	13,620,000.00	18,941,609.66	141,048,460.20	政府补助
合计	146,370,069.86	13,620,000.00	18,941,609.66	141,048,460.20	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关

			额				
漳泽发电分公司 5、6 号机脱硫专项资金	2,972,430.08			584,740.36			2,387,689.72 与资产相关
漳泽发电分公司 2×215MW 机组烟气脱硝改造	3,192,147.79			248,738.80			2,943,408.99 与资产相关
漳泽发电分公司#3 发电机组煤粉锅炉给粉计量节能控制项目资金	892,500.00			76,500.00			816,000.00 与资产相关
漳泽发电分公司 3、4 号机脱硫专项资金	5,455,898.34			828,744.04			4,627,154.30 与资产相关
漳泽发电分公司污水站增容改造专项资金	232,811.19			38,270.32			194,540.87 与资产相关
漳泽发电分公司改供热专项资金	1,599,616.36			228,516.60			1,371,099.76 与资产相关
漳泽发电分公司 3# 机高中压通流改造资金	1,652,645.23			236,092.16			1,416,553.07 与资产相关
漳泽发电分公司改供热补贴资金	3,514,444.72			496,156.92			3,018,287.80 与资产相关
漳泽发电分公司 5# 机组通流改造专项资金	2,122,213.10			273,833.96			1,848,379.14 与资产相关
塔山超低排放改造项目	20,634,800.05			2,191,301.40			18,443,498.65 与资产相关
临汾超低排放改造项目	13,637,647.04			1,425,098.05			12,212,548.99 与资产相关
河津 1 号 2 号机组超低排放改造项目	8,233,789.85			1,085,774.52			7,148,015.33 与资产相关
同华超低排放改造项目	15,890,530.25			1,732,038.35			14,158,491.90 与资产相关

临汾 1、2 号机组乏汽余热回收、尖峰冷却改造项目	3,250,833.34			276,666.66			2,974,166.68	与资产相关
侯马超低排放改造项目	12,200,000.00			2,440,000.00			9,760,000.00	与资产相关
侯马清洁取暖省级专项资金	3,125,000.00			3,125,000.00				与资产相关
同达热电超低排放改造项目	21,140,425.45			1,409,361.72			19,731,063.73	与资产相关
蒲州热电山西省财政厅下拨超低排放补贴	14,702,803.67			1,031,775.72			13,671,027.95	与资产相关
漳泽发电分公司节能减排专项资金	3,329,533.48			473,000.04			2,856,533.44	与资产相关
河津发电分公司节能减排专项资金	5,919,999.92			740,000.04			5,179,999.88	与资产相关
塔山电厂智慧电厂补贴	1,440,000.00						1,440,000.00	与资产相关
塔山电厂供热改造补贴	1,230,000.00						1,230,000.00	与资产相关
河津分公司大气污染防治专项资金补助		10,000,000.00					10,000,000.00	与资产相关
塔山公司大同市云冈区财政局 2022 年新动能专项资金下拨款		3,620,000.00					3,620,000.00	与资产相关
合计	146,370,069.86	13,620,000.00		18,941,609.66			141,048,460.20	

35、股本

单位：元

	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	3,076,942,219.00						3,076,942,219.00

36、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

2020年7月28日,公司第九届董事会第十八次会议审议,同意公司通过中信证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司和中信银行股份有限公司发行永续中期票据不超过(含)人民币30亿元。

A. 根据公司2020年度第三期中期票据募集说明书发行条款和相关信息分析判断,公司发行的永续中期票据符合权益工具的分类和条件,本公司将其作为权益工具核算。

2020年7月中信建投证券股份有限公司和中信银行股份有限公司为公司发行了2020年度第三期中期票据,发行数量4,000,000张,每张面值100元,共计募集资金400,000,000.00元,扣除发行费用2,999,999.99元,列入其他权益工具账面价值397,000,000.01元。

B. 根据公司2021年度第一期中期票据募集说明书发行条款和相关信息分析判断,公司发行的永续中期票据符合权益工具的分类和条件,本公司将其作为权益工具核算。

2021年11月中信建投证券股份有限公司和中信银行股份有限公司为公司发行了2021年度第一期中期票据,发行数量5,000,000张,每张面值100元,共计募集资金500,000,000.00元,扣除发行费用5,008,490.56元,列入其他权益工具账面价值494,991,509.44元。

C. 根据公司2022年度第一期、第二期、第三期中期票据募集说明书发行条款和相关信息分析判断,公司发行的永续中期票据符合权益工具的分类和条件,本公司将其作为权益工具核算。

2022年1月中信建投证券股份有限公司,中信银行股份有限公司为公司发行了2022年度第一期中期票据,发行数量5,000,000张,每张面值100元,共计募集资金500,000,000.00元,扣除发行费用3,998,820.75元,列入其他权益工具账面价值496,001,179.25元。

2022年1月中信证券股份有限公司,中信银行股份有限公司为公司发行了2022年度第二期中期票据,发行数量10,000,000张,每张面值100元,共计募集资金1000,000,000.00元,扣除发行费用7,997,641.51元,列入其他权益工具账面价值992,002,358.49元。

2022年3月中信证券股份有限公司,中信银行股份有限公司为公司发行了2022年度第三期中期票据,发行数量5,000,000张,每张面值100元,共计募集资金500,000,000.00元,扣除发行费用3,998,820.75元,列入其他权益工具账面价值496,001,179.25元。

D. 根据公司2021年及2022年非公开发行永续期公司债券募集说明书发行条款和相关信息分析判断,公司发行的永续期公司债券符合权益工具的分类和条件,本公司将其作为权益工具核算。

2021年6月华龙证券股份有限公司为公司发行了非公开发行永续期公司债券,发行数量6,000,000张,每张面值100元,共计募集资金600,000,000.00元,扣除发行费用5,008,490.55元,列入其他权益工具账面价值594,991,509.45元。

2022年3月华龙证券股份有限公司为公司发行了非公开发行永续期公司债券,发行数量4,000,000张,每张面值100元,共计募集资金400,000,000.00元,扣除发行费用6,463,433.96元,列入其他权益工具账面价值393,536,566.04元。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
中期票据	9,000,000.00	891,991,509.45	20,000,000.00	1,984,004,716.99			29,000,000.00	2,875,996,226.44
永续期公司债	6,000,000.00	594,991,509.45	4,000,000.00	393,536,566.04			10,000,000.00	988,528,075.49
合计	15,000,000.00	1,486,983,018.90	24,000,000.00	2,377,541,283.03			39,000,000.00	3,864,524,301.93

37、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,431,694,961.33			3,431,694,961.33
其他资本公积	618,669,806.08		5,514,093.34	613,155,712.74
合计	4,050,364,767.41		5,514,093.34	4,044,850,674.07

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积减少 5,514,093.34 元，为公司的母公司支付同一控制企业合并山西天桥水电有限公司股权的过渡期损益，冲减资本公积。

38、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	278,128,413.06	5,894,811.89		284,023,224.95
任意盈余公积	1,058,555.87			1,058,555.87
合计	279,186,968.93	5,894,811.89		285,081,780.82

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司法、章程的规定，本公司按净利润的 10% 提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本 50% 以上的，可不再提取。本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

39、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	272,618,264.67	137,927,440.96
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		234,493,863.44

调整后期初未分配利润	272,618,264.67	372,421,304.40
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-682,562,776.55	3,840,732.04
减：提取法定盈余公积	5,894,811.89	37,643,771.77
应付普通股股利		40,000,000.00
支付永续债利息	105,400,000.00	26,000,000.00
期末未分配利润	-521,239,323.77	272,618,264.67

40、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	18,682,459,571.54	17,272,889,272.13	13,672,695,392.97	11,636,496,963.61
其他业务	1,537,289,055.77	1,500,501,839.74	1,602,105,205.58	1,223,375,292.85
合计	20,219,748,627.31	18,773,391,111.87	15,274,800,598.55	12,859,872,256.46

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

☑是 ☐否

单位：元

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	20,219,748,627.31	主要包括售电收入、热力收入、提供劳务收入以及正常经营之外的其他业务收入	15,274,800,598.55	主要包括售电收入、热力收入、提供劳务收入以及正常经营之外的其他业务收入
营业收入扣除项目合计金额	78,872,171.19	正常经营之外的其他业务收入	161,595,155.08	正常经营之外的其他业务收入
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重	0.39%		1.06%	
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	72,920,311.10	其中：经营托管机组收入 8,246,130.72 元，材料销售 62,185,031.40 元，固定资产出租 2,489,148.98 元。	38,053,423.43	其中：经营托管机组收入 9,225,056.02 元，材料销售 28,156,645.19 元，固定资产出租 671,722.22 元。
2. 不具备资质的类金融业务收入，如拆出资金利息收入；本会计年度以及上一会计年度新增的类金融业务所产生的收入，如担保、商业保理、小额贷款、融资租赁、	5,951,860.09	委托贷款利息收入	5,951,860.08	委托贷款利息收入

典当等业务形成的收入，为销售主营产品而开展的融资租赁业务除外。				
5. 同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。			117,589,871.57	本期收购山西天桥水电有限公司期初至合并日收入
与主营业务无关的业务收入小计	78,872,171.19	正常经营之外的其他业务收入	161,595,155.08	正常经营之外的其他业务收入
二、不具备商业实质的收入				
不具备商业实质的收入小计		不适用		不适用
营业收入扣除后金额	20,140,876,456.12	主要包括售电收入、热力收入、提供劳务收入等。	15,113,205,443.47	主要包括售电收入、热力收入、提供劳务收入等。

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型	20,219,748,627.31			20,219,748,627.31
其中：				
火电电力	15,191,234,485.67			15,191,234,485.67
风电电力	719,301,519.61			719,301,519.61
光伏电力	1,102,321,921.77			1,102,321,921.77
水电电力	125,934,634.92			125,934,634.92
热力	875,887,945.78			875,887,945.78
燃煤	5,881,818,028.89			5,881,818,028.89
检修服务	504,915,993.23			504,915,993.23
其他业务	2,508,852,209.81			2,508,852,209.81
合并抵消	-6,690,518,112.37			-6,690,518,112.37
按经营地区分类	20,219,748,627.31			20,219,748,627.31
其中：				
西北地区	440,117,877.06			440,117,877.06
华北地区	19,656,575,399.17			19,656,575,399.17
华东地区	53,360,836.51			53,360,836.51
华南地区	8,384,038.44			8,384,038.44
西南地区	61,310,476.13			61,310,476.13
合计	20,219,748,627.31			20,219,748,627.31

与履约义务相关的信息：

本公司收入确认政策详见十节第五项。本公司根据合同的约定，作为主要责任人按照客户需求的品类、标准及时履行供货义务。对于销售合同，于本公司将商品交于客户或承运商时完成履约义务，客户取得相关商品的控制权。

不同客户和产品的付款条件有所不同，本公司部分销售以预收款的方式进行，其余销售则授予一定期限的信用期。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 23,909,482.94 元，预计将于 2023 年确认收入。

41、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	44,018,611.30	23,113,249.44
教育费附加	37,585,658.99	23,327,664.69
房产税	40,224,208.95	34,121,016.21
土地使用税	28,380,513.95	35,326,240.85
车船使用税	199,837.22	179,757.47
印花税	14,423,674.98	10,792,057.43
水资源税	17,488,917.35	30,064,842.22
环境保护税	12,103,595.11	11,070,314.89
其他税费	107,236.17	84,809.48
合计	194,532,254.02	168,079,952.68

42、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	144,640,262.54	142,316,773.59
租赁费	2,903,479.26	9,867,718.26
咨询费	575,234.72	
中介机构服务费	8,733,762.77	7,612,710.29
折旧费	15,332,061.49	14,571,296.60
会议、办公、业务招待费	1,677,075.33	2,481,494.89
差旅费	954,922.89	2,415,002.22
无形资产及其他长期资产摊销	886,324.01	1,254,893.95
车辆使用费	515,336.04	613,420.84
物业管理费	8,903,461.68	9,483,460.66
广告宣传费	347,527.73	989,158.09
水电费	377,887.77	387,275.83
其他	3,093,854.17	5,070,612.69
合计	188,941,190.40	197,063,817.91

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
火电厂研发费用	9,172,195.48	20,640,874.14
合计	9,172,195.48	20,640,874.14

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,905,847,422.41	1,740,038,582.92
减：利息收入	95,118,274.94	62,327,447.71
汇兑损失		-365,686.00
手续费	166,100,661.40	139,386,429.40
合计	1,976,829,808.87	1,816,731,878.61

45、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
漳泽分公司 5、6 号机脱硫专项	584,740.36	584,740.36
漳泽分公司 3、4 号机脱硫专项	828,744.04	828,744.04
漳泽分公司污水站增容改造专项	38,270.32	38,270.32
漳泽分公司改供热专项	228,516.60	228,516.60
漳泽分公司 3 号机高中压通流改造	236,092.16	236,092.16
漳泽分公司改供热补贴	496,156.92	496,156.92
漳泽分公司#5 机组通流改造专项	273,833.96	273,833.96
漳泽分公司 2*215MW 机组烟气脱硝改造	248,738.80	248,738.80
漳泽分公司#3 发电机组煤粉锅炉给粉计量节能控制项目	76,500.00	76,500.00
漳泽分公司节能减排专项资金	473,000.04	473,000.04
侯马分公司超低排放改造工程省级奖补资金	1,840,000.00	1,840,000.12
侯马分公司节能减排综合示范城市奖励资金	600,000.00	600,000.00
侯马分公司清洁取暖奖补资金	3,125,000.00	1,875,000.00
侯马分公司水务中心在线监测装置补助	15,350.00	
河津分公司节能减排专项资金	740,000.04	740,000.04
河津分公司超低排放政府奖励	1,085,774.52	1,085,774.52
河津分公司脱硫废水余热蒸发零排放工程示范项目	75,000.00	
临汾热电公司超低排放技术改造项目资金	1,701,764.71	1,701,764.71
同热公司乏汽综合利用改造项目		15,312,500.00
同达公司超低排放技术改造补贴款	1,409,361.72	1,409,361.72
蒲州热电公司超低排放补贴摊销	1,031,775.72	1,031,775.72
蒲州热电公司采暖供热补贴	3,000,000.00	3,000,000.00
蒲州热电公司 3#机组调峰能力研发项目补贴		
蒲州热电公司科研经费资金奖励		350,000.00
蒲州热电公司 1 季度增量奖励		100,000.00
蒲州热电公司永济市水利局计量设施补助	25,000.00	
蒲州热电公司 3#炉喷氨优化科技项目技改补助	30,000.00	
塔山公司超低排放改造	2,191,301.40	2,191,301.40
新能源织女泉风电分公司增值税即征即退款	6,777,502.64	
同华超低排放改造补贴款	1,732,038.35	1,657,169.84
同华公司环保专项资金		2,030,000.00
王坪公司怀仁市水利局在线监测补助金	20,000.00	
工程公司增值税进项税加计抵减		7,161.73
工程公司山西转型综合改革示范区管理委员会稳增长奖励	300,000.00	300,000.00
“招用退役士兵”增值税税费减免	396,000.00	
个税手续费返还	329,403.68	490,465.53
合计	29,909,865.98	39,206,868.53

46、投资收益

单位：元

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	135,703,435.16	-296,878,473.34
合计	135,703,435.16	-296,878,473.34

47、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
---------------	-------	-------

其他非流动金融资产产生的公允价值变动损益	-187,065.10	1,901,198.47
合计	-187,065.10	1,901,198.47

48、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-8,256,003.02	25,743,529.77
应收账款信用减值损失	-17,391,926.51	-33,300,824.42
合计	-25,647,929.53	-7,557,294.65

49、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
十一、商誉减值损失	-6,222,532.80	-44,813,177.18
合计	-6,222,532.80	-44,813,177.18

50、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置利得合计	-7,826.79	-131,395.38
其中：固定资产处置利得	-7,826.79	-131,395.38
无形资产处置利得		

51、营业外收入

单位：元

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
接受捐赠		10,000.00	
政府补助	7,825,446.44	2,751,534.67	7,825,446.44
违约赔偿及各种罚款收入	18,532,219.25	5,272,887.86	18,532,219.25
双细则考核收入	175,003,396.14	123,486,060.48	175,003,396.14
碳排放交易		35,235,849.06	
无法支付的应付款项等	1,453,442.41	35,407.55	1,453,442.41
合计	202,814,504.24	166,791,739.62	202,814,504.24

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
职工稳岗补助及扩岗补助等	失业保险管理服务中心	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得	是	是	7,167,946.44	1,647,334.67	与收益相关

			的补助（按国家级政策规定依法取得）					
政府“小升规”一次性奖励及中小企业发展资金等	财政局及政府办公室等	奖励	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	是	657,500.00	1,104,200.00	与收益相关

52、营业外支出

单位：元

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
对外捐赠	13,256,000.00	10,356,000.00	13,256,000.00
赔偿金、违约金及各种罚款	22,339,345.86	10,554,674.14	22,339,345.86
双细则考核支出	7,991,048.36	23,005,499.47	7,991,048.36
其他支出	178,200.00	464,685.01	178,200.00
合计	43,764,594.22	44,380,858.62	43,764,594.22

53、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	176,356,168.22	286,650,472.72
递延所得税费用	-7,260,259.93	3,389,899.93
合计	169,095,908.29	290,040,372.65

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-630,520,076.39
按法定/适用税率计算的所得税费用	-157,630,019.10
子公司适用不同税率的影响	-1,603,329.80
调整以前期间所得税的影响	3,968,500.81
非应税收入的影响	12,724,079.81
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	361,149,903.33
税收优惠的所得税影响	-42,252,966.83
递延所得税影响	-7,260,259.93
所得税费用	169,095,908.29

54、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收安全保证金、风险抵押金、廉政保证金	106,340,413.39	128,098,305.57
收银行存款利息	93,917,896.76	59,659,278.26
收个税返还	314,803.41	501,695.99
收保险理赔及罚款	1,339,294.69	3,864,780.41
收政府补贴款、财政经费	24,912,749.28	13,256,180.41
归还备用金	95,328.68	352,123.60
收废旧物资处理款	118,470.50	140,060.70
收到煤矿相关款项	5,050,000.00	3,700,000.00
收碳交易款		37,350,000.00
收保证金退款		245,070.00
合计	232,088,956.71	247,167,494.94

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付安全抵押金、廉政保证金、押金	73,333,402.35	165,164,999.44
付银行手续费	78,987,480.87	56,783,845.24
办理履约保函保证金及承兑保证金	686,864,733.29	901,874,709.10
罚款支出	8,990,233.03	326,762.22
法院执行款、滞纳金、捐赠支出、扶贫款	35,456,724.44	39,613,452.99
支付离退休人员统筹外支出及药费	1,488,004.94	1,946,971.83
支付相关费用及其他款项	118,971,123.18	135,813,535.10
账户司法冻结	181,646,253.01	
合计	1,185,737,955.11	1,301,524,275.92

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
基建利息收入	1,491.65	1,771,204.22
收回委托贷款		40,000,000.00
委托贷款利息收入		1,781,771.45
合计	1,491.65	43,552,975.67

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付山西天桥水电有限公司过渡期间损益	5,514,093.34	
长治高新区同泽售电有限公司股权转让日公司货币资金账面金额		6,001,084.91

合计	5,514,093.34	6,001,084.91
----	--------------	--------------

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁款	4,123,591,400.00	4,446,900,000.06
永续类债券发行产品	2,377,420,000.00	1,089,398,000.00
收到的保理融资款	30,000,000.00	130,000,000.00
合计	6,531,011,400.00	5,666,298,000.06

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁本金及租赁费	5,123,832,662.20	4,991,939,215.25
支付租赁负债（办公楼租金、土地租赁费）	5,718,872.78	20,491,116.45
归还到期保理融资款	230,000,000.00	
合计	5,359,551,534.98	5,012,430,331.70

55、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	-799,615,984.68	-263,489,946.45
加：资产减值准备及信用减值损失	31,870,462.33	52,370,471.83
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,108,723,015.36	1,895,040,191.20
使用权资产折旧	132,106,506.22	42,190,763.07
无形资产摊销	57,470,528.53	45,412,956.30
长期待摊费用摊销	88,050,058.60	87,101,647.01
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）	7,826.79	131,395.38
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	187,065.10	-1,901,198.47
财务费用（收益以“-”号填列）	1,905,847,422.41	1,740,038,582.92
投资损失（收益以“-”号填列）	-135,703,435.16	296,878,473.34
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	312,703.55	10,962,863.41

递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-7,572,963.48	-7,572,963.48
存货的减少（增加以“－”号填列）	558,950,890.92	-881,765,492.74
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-46,219,523.71	-1,796,078,564.06
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-2,745,002,058.72	826,295,365.61
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,149,412,514.06	2,045,614,544.87
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	6,870,777,301.56	3,212,633,453.37
减：现金的期初余额	3,212,633,453.37	1,711,657,993.07
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	3,658,143,848.19	1,500,975,460.30

（2） 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,650,997.74
其中：	
收购神木市中久农业开发有限公司	190,000.00
收购神木市东升科技发展有限公司	304,800.00
收购神木市昌益农业开发有限公司	504,700.00
收购神木市光能科技发展有限公司	321,600.00
收购西藏协信新能源开发有限公司	329,897.74
取得子公司支付的现金净额	1,650,997.74

（3） 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	6,870,777,301.56	3,212,633,453.37
可随时用于支付的银行存款	6,870,777,301.56	3,212,633,453.37
三、期末现金及现金等价物余额	6,870,777,301.56	3,212,633,453.37

56、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,923,396,009.34	本公司受限的货币资金 2,741,749,756.33 元，其中 700,924,534.72 元为定期存单，用于质押贷款和项目保证借款；1,972,821,040.05 元为办理银行承兑汇票保证金；68,004,181.56 元信用证保证金和履约保证金；181,646,253.01 元为银行冻结资金。
固定资产	10,671,398,580.39	融资租赁租入固定资产 10,476,871,663.14 元，固定资产抵押借款受限 194,526,917.25 元。
应收款项融资	3,000,000.00	票据质押
合计	13,597,794,589.73	

57、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
漳泽发电分公司 5、6 号机脱硫专项资金	584,740.36	其他收益	584,740.36
漳泽发电分公司 2×215MW 机组烟气脱硝改造	248,738.80	其他收益	248,738.80
漳泽发电分公司#3 发电机组煤粉锅炉给粉计量节能控制项目资金	76,500.00	其他收益	76,500.00
漳泽发电分公司 3、4 号机脱硫专项资金	828,744.04	其他收益	828,744.04
漳泽发电分公司污水站增容改造专项资金	38,270.32	其他收益	38,270.32
漳泽发电分公司改供热专项资金	228,516.60	其他收益	228,516.60
漳泽发电分公司 3#机高中压通流改造资金	236,092.16	其他收益	236,092.16
漳泽发电分公司改供热补贴资金	496,156.92	其他收益	496,156.92
漳泽发电分公司 5#机组通流改造专项资金	273,833.96	其他收益	273,833.96
塔山超低排放改造项目	2,191,301.40	其他收益	2,191,301.40
塔山公司大同市云冈区财政局 2022 年新动能专项资金下拨款	3,620,000.00	递延收益	
临汾超低排放改造项目	1,425,098.05	其他收益	1,425,098.05
河津 1 号 2 号机组超低排放改造项目	1,085,774.52	其他收益	1,085,774.52
同华超低排放改造项目	1,732,038.35	其他收益	1,732,038.35
临汾 1、2 号机组乏汽余热回收、尖峰冷却改造项目	276,666.66	其他收益	276,666.66

侯马超低排放改造项目	1,840,000.00	其他收益	1,840,000.00
侯马清洁取暖奖补资金	3,125,000.00	其他收益	3,125,000.00
侯马节能减排综合示范城市奖励资金	600,000.00	其他收益	600,000.00
侯马分公司水务中心在线监测装置补助	15,350.00	其他收益	15,350.00
同达热电超低排放改造项目	1,409,361.72	其他收益	1,409,361.72
蒲州热电山西省财政厅下拨超低排放补贴	1,031,775.72	其他收益	1,031,775.72
漳泽发电节能减排专项资金	473,000.04	其他收益	473,000.04
河津发电节能减排专项资金	740,000.04	其他收益	740,000.04
河津大气污染防治专项资金	10,000,000.00	递延收益	
河津分公司脱硫废水余热蒸发零排放工程示范项目	75,000.00	其他收益	75,000.00
蒲州热电采暖供热补贴	3,000,000.00	其他收益	3,000,000.00
蒲州热电公司永济市水利局计量设施补助	25,000.00	其他收益	25,000.00
蒲州热电公司 3#炉喷氨优化科技项目技改补助	30,000.00	其他收益	30,000.00
王坪公司怀仁市水利局在线监测补助金	20,000.00	其他收益	20,000.00
工程公司山西转型综合改革示范区管理委员会稳增长奖励	300,000.00	其他收益	300,000.00
新能源织女泉风电分公司增值税即征即退款	6,777,502.64	其他收益	6,777,502.64
“招用退役士兵”增值税税费减免	396,000.00	其他收益	396,000.00
失业保险管理服务中心稳岗补贴	5,855,399.27	营业外收入	5,855,399.27
政府“小升规”一次性奖励	200,000.00	营业外收入	200,000.00
扩岗补助	126,000.00	营业外收入	126,000.00
一次性留工培训补助资金	1,154,000.00	营业外收入	1,154,000.00
岗位技能提升培训补贴	32,547.17	营业外收入	32,547.17
“四上”纳新奖励	50,000.00	营业外收入	50,000.00
“五抓一优一促”达产达效奖励	200,000.00	营业外收入	200,000.00
中小企业发展专项资金	207,500.00	营业外收入	207,500.00
合计	51,025,908.74		37,405,908.74

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、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：

本公司 2022 年度新投资设立子公司 5 家，分别为晋控电力山西同赢热电有限责任公司、晋控电力泽州新能源有限公司、晋控电力沁源新能源有限公司、晋控电力潞城新能源有限公司、晋控电力和顺新能源有限公司。具体情况详见本附注九、在其他主体中的权益相关内容。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
晋控电力天津供水有限公司	山西省天津市	山西省天津市	供水	67.00%		投资设立
山西临汾热电有限公司	山西省临汾市	山西省临汾市	电热生产销售	51.75%		投资设立
山西漳电娘子关发电有限责任公司	阳泉平定县娘子关镇	阳泉平定县娘子关镇	筹备项目	100.00%		投资设立
晋控电力塔山发电山西有限公司	山西省大同市	山西省大同市	电力生产销售	60.00%		反向购买
晋控电力大唐热电山西有限公司	山西省大同市	山西省大同市	电力生产销售	88.98%		反向购买
晋控电力同华山西发电有限公司	山西省原平市轩岗镇	山西省原平市轩岗镇	电力生产销售	95.00%		反向购买
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	山西省朔州怀仁县	山西省朔州怀仁县	电力生产销售	60.00%		反向购买
山西漳泽电力燃料有限公司	山西省太原市	山西省太原市	燃料贸易	100.00%		非同一控制企业合并
晋控电力山西工程有限公司	山西省太原市	山西省太原市	工程检修	100.00%		投资设立
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	山西省永济市	山西省永济市	火力发电	65.00%		投资设立
晋控电力同兴山西发电有限公司	山西省原平县轩岗镇	山西省原平县轩岗镇	电力生产销售	80.73%		投资设立
晋控电力山西新能源有限公司	山西省太原市	山西省太原市	新能源电力热力销售、技术服务	100.00%		投资设立
鄯善协合太阳能发电有限公司	新疆吐鲁番地区鄯善县	新疆吐鲁番地区鄯善县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
漳泽电力平顺新能源有限公司	山西省长治市平顺县	山西省长治市平顺县	可再生能源发电		100.00%	投资设立
山西威尔玛鑫发电设备有限公司	山西省太原市	山西省太原市	发电机组		100.00%	非同一控制企业合并
阿克陶县新特光伏发电有限责任公司	新疆克州阿克陶县	新疆克州阿克陶县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	太阳能、风能发电		100.00%	非同一控制企业合并

和布克赛尔蒙古自治县华光新能源有限责任公司	新疆塔城地区和布克赛尔县	新疆塔城地区和布克赛尔县	太阳能、风能发电		100.00%	非同一控制企业合并
山西晋安通风力发电有限公司	山西省运城市绛县	山西省运城市绛县	风力发电		100.00%	非同一控制企业合并
河北龙沁光伏科技有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能、光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
张北亨吉新能源有限公司	河北省张北县	河北省张北县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
垦利光润新能源有限公司	山东省东营市垦利县	山东省东营市垦利县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
东营耀光新能源有限公司	山东省东营市垦利县	山东省东营市垦利县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
东营市通泰新能源有限公司	山东省东营市垦利县	山东省东营市垦利县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
垦利启泰新能源有限公司	山东省东营市垦利县	山东省东营市垦利县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
尚义县东润光伏发电有限公司	河北省张家口市尚义县	河北省张家口市尚义县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
西藏协信新能源开发有限公司	西藏自治区拉萨市	西藏自治区拉萨市	新能源开发、应用		100.00%	非同一控制企业合并
西藏曲松协信新能源开发有限公司	西藏自治区曲松县	西藏自治区曲松县	新能源开发、应用		100.00%	非同一控制企业合并
西藏昌都协信新能源开发有限公司	西藏自治区昌都市	西藏自治区昌都市	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
山西漳电国源能源有限公司	山西省太原市	山西省太原市	光伏发电		51.02%	同一控制企业合并
山西漳泽电力孟县光伏发电有限公司	阳泉孟县	阳泉孟县牛村镇牛村	光伏发电		100.00%	投资设立
山西漳泽电力售电有限公司	山西省太原市	山西省太原市	电力热力供应服务	100.00%		投资设立
山西漳泽电力太谷平阳光伏发电有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	太阳能光伏发电	100.00%		投资设立
晋控电力山西王坪热力有限公司	山西省朔州市	山西省朔州市	集中供热投资管理	100.00%		投资设立
晋控电力山西物资采购有限公司	山西省太原市	山西省太原市	机电设备销售运输	100.00%		投资设立
山西宏伟新能源有限公司	山西省闻喜县	山西省闻喜县	风电光伏发电项目建设服务		100.00%	非同一控制企业合并
闻喜县宏伟光伏发电有限公司	山西省闻喜县	山西省闻喜县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
闻喜县宏伟风力发电有限公司	山西省闻喜县	山西省闻喜县	风力发电		100.00%	非同一控制企业合并
运城经济开发区金丰光伏科	山西省运城市	山西省运城市	风力光伏设备安装服务		100.00%	非同一控制企业合并

技有限公司						
芮城县金丰光伏发电有限公司	山西省芮城县	山西省芮城县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
芮城县金广丰风力发电有限公司	山西省芮城县	山西省芮城县	风力发电		100.00%	非同一控制企业合并
赤城光硕新能源有限公司	河北省张家口	河北省张家口	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
运城博阳汽车充电设备有限公司	山西省运城市	山西省运城市	充电桩运营管理		80.00%	非同一控制企业合并
北京中茗碳资产管理有限公司	北京市	北京市	资产管理技术服务		50.00%	非同一控制企业合并
宣化县源和新能源有限公司	河北省宣化县	河北省宣化县	太阳能发电	100.00%		非同一控制企业合并
晋控电力同达热电山西有限公司	山西省大同市	山西省大同市	电力、热力生产销售	51.00%		同一控制下企业合并
晋控电力山西新材料有限公司	山西省太原市	山西省太原市	新型材料的生产销售	100.00%		投资设立
山西漳电华旗新材料有限公司	山西省太原市	山西省太原市	新型材料的生产销售		83.61%	投资设立
晋城市万鑫顺达新能源有限公司	山西省泽州县	山西省泽州县	太阳能发电	100.00%		非同一控制企业合并
山西龙永太物资有限公司	太原市阳曲县	太原市阳曲县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
陕西雄风新能源有限公司	陕西省榆林市定边县	陕西省榆林市定边县	太阳能发电	100.00%		非同一控制企业合并
神木县绿源新能源电力有限公司	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木县中久农业开发有限公司	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木县昌益农业开发有限公司	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木县东升科技发展有限公司	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木县光能科技发展有限公司	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
张家口英源光伏电力开发有限公司	河北张家口	河北张家口	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
中稷泰丰张家口光伏发电有限公司	河北张家口	河北张家口	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
靖边盛源新能源发电有限公司	陕西榆林市	陕西榆林	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并

山西漳泽电力河曲新能源有限公司	山西省忻州	山西忻州	太阳能发电		100.00%	投资设立
曲松县科能新能源开发有限公司	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
朔州市（平鲁）晶沃光电科技有限公司	山西朔州市	山西朔州市	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
山西漳泽电力股份有限公司山阴风电有限公司	山西山阴县	山西山阴县	电热生产销售		100.00%	投资设立
晋控电力山西长治发电有限责任公司	山西长治市	山西长治市	火力发电	100.00%		投资设立
晋控电力山西煤炭配售有限公司	山西大同市	山西大同市	煤炭销售	100.00%		投资设立
山西天桥水电有限公司	山西保德县	山西保德县	水力发电	100.00%		同一控制企业合并
晋控电力山西同赢热电有限责任公司	山西大同市	山西大同市	电热生产销售	100.00%		投资设立
晋控电力泽州新能源有限公司	山西晋城市	山西晋城市	太阳能发电		100.00%	投资设立
晋控电力沁源新能源有限公司	山西长治市	山西长治市	太阳能发电		100.00%	投资设立
晋控电力潞城新能源有限公司	山西长治市	山西长治市	太阳能发电		100.00%	投资设立
晋控电力和顺新能源有限公司	山西晋中市	山西晋中市	太阳能发电		100.00%	投资设立

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

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
晋控电力塔山发电山西有限公司	40.00%	117,794,802.68		536,285,559.79
晋控电力同华山西发电有限公司	5.00%	3,102,532.57		91,795,533.17
晋控电力大唐热电山西有限公司	11.02%	-18,346,404.44		22,131,925.32
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	40.00%	-7,061,070.83		-124,169,260.09
山西临汾热电有限公司	48.25%	-126,122,754.95		-561,612,812.21
晋控电力同达热电山西有限公司	49.00%	-23,217,569.39		14,395,793.37
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	35.00%	-58,613,110.98		-94,478,121.77

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

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
晋控电力塔山发电山西有限公司	1,333,773,033.70	1,937,229,312.21	3,271,002,345.91	1,370,561,093.64	559,727,352.79	1,930,288,446.43	1,290,193,589.13	2,102,691,728.08	3,392,885,317.21	1,764,973,977.19	581,684,447.24	2,346,658,424.43
晋控电力山西同华发电有限公司	2,855,272,545.11	2,822,272,201.89	5,677,544,747.00	1,774,446,780.71	2,067,187,302.99	3,841,634,083.70	3,262,807,029.91	2,956,134,650.77	6,218,941,680.68	2,335,485,061.81	2,109,596,607.05	4,445,081,668.86
晋控电力大唐热电山西有限公司	398,027,148.57	833,031,837.95	1,231,058,986.52	1,030,224,818.44		1,030,224,818.44	346,530,451.99	872,861,037.90	1,219,391,489.89	852,074,522.88		852,074,522.88
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	475,037,451.95	1,406,091,896.72	1,881,129,348.67	1,625,902,167.51	565,650,331.39	2,191,552,498.90	330,103,801.16	1,478,967,778.18	1,809,071,579.34	1,331,706,144.24	770,135,908.25	2,101,842,052.49
山西临汾热电有限公司	861,431,064.54	2,342,727,330.23	3,204,158,394.77	4,002,747,597.69	610,530,346.17	4,613,277,943.86	616,574,381.02	2,510,153,067.54	3,126,727,448.56	3,884,194,080.60	390,258,606.28	4,274,452,686.88
晋控电力同达热电山西有限公司	899,192,443.32	2,332,132,800.61	3,231,325,243.93	2,593,545,759.97	608,400,313.81	3,201,946,073.78	852,917,322.75	2,432,616,695.32	3,285,534,018.07	2,319,971,930.97	888,800,122.28	3,208,772,053.25
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	751,882,676.63	2,407,240,709.02	3,159,123,385.65	3,038,467,891.73	390,067,600.26	3,428,535,491.99	776,064,341.65	2,446,576,648.34	3,222,640,989.99	2,681,389,022.98	643,199,469.41	3,324,588,492.39

单位：元

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
晋控电力塔山发电山西有限公司	2,539,723,378.62	294,487,006.70	294,487,006.70	1,239,773,402.33	1,733,838,147.46	74,109,035.36	74,109,035.36	780,155,289.89
晋控电力山西同华发电有限公司	2,651,635,132.10	62,050,651.48	62,050,651.48	1,088,980,527.63	2,000,308,209.05	349,444,522.57	349,444,522.57	293,094,689.18
晋控电力大唐热电山西有限公司	215,900,523.04	-166,482,798.93	-166,482,798.93	62,804,657.52	239,617,334.77	-19,993,883.93	-19,993,883.93	-60,497,572.08
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	886,352,268.93	-17,652,677.08	-17,652,677.08	199,044,491.73	690,061,120.14	-45,602,302.03	-45,602,302.03	179,481,284.72
山西临汾热电有限公司	1,336,576,915.91	-261,394,310.77	-261,394,310.77	554,947,777.02	1,057,448,449.90	-223,051,480.87	-223,051,480.87	174,445,575.38
晋控电力同达热电山西有限公司	1,361,009,305.58	-47,382,794.67	-47,382,794.67	587,509,317.76	1,057,336,562.31	-148,992,927.18	-148,992,927.18	458,251,327.72
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	1,432,559,380.96	-167,464,603.94	-167,464,603.94	684,045,692.37	1,098,475,053.93	-307,918,513.35	-307,918,513.35	68,577,922.11

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
中铝山西新材料有限公司	山西省天津市	山西省天津市	电解铝生产销售	14.02%		权益法
秦皇岛秦热发电有限责任公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	电热生产销售	40.00%		权益法
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电热生产销售	39.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

本公司原投资的山西华泽铝电有限责任公司与中铝股份山西分公司于 2017 年 8 月重组，重组后公司名称变更为中铝山西新材料有限公司，由于本公司持有股份被稀释，持股比例由原 40%，变更为 14.02%。本公司委派董事 1 名，副总经理 1 名，能够对该公司构成重大影响，所以继续按权益法核算。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	中铝山西新材料有限公司	秦皇岛秦热发电有限责任公司	华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	中铝山西新材料有限公司	秦皇岛秦热发电有限责任公司	华润电力（唐山曹妃甸）有限公司
流动资产	2,692,014,69 8.52	243,673,168. 45	905,116,721. 89	2,599,796,31 2.97	508,613,147. 59	768,327,774. 23
非流动资产	6,713,119,77 2.84	1,220,541,65 7.67	7,038,617,68 1.81	7,856,751,88 8.12	1,285,979,86 1.96	8,030,384,21 8.06
资产合计	9,405,134,47 1.36	1,464,214,82 6.12	7,943,734,40 3.70	10,456,548,2 01.09	1,794,593,00 9.55	8,798,711,99 2.29
流动负债	3,401,288,25 4.11	560,534,292. 96	1,671,056,98 0.98	3,436,819,41 4.83	532,736,379. 99	2,168,473,41 4.12
非流动负债	4,380,156,76 6.60	305,880,790. 00	3,642,563,89 8.35	5,338,137,02 4.54	738,317,720. 00	3,824,715,16 5.23
负债合计	7,781,445,02 0.71	866,415,082. 96	5,313,620,87 9.33	8,774,956,43 9.37	1,271,054,09 9.99	5,993,188,57 9.35
少数股东权益						
归属于母公司 股东权益	1,586,423,92 2.85	597,799,743. 16	2,630,113,52 4.37	1,681,591,76 1.72	523,538,909. 56	2,805,523,41 2.94
按持股比例计 算的净资产份 额	222,416,633. 98	239,119,897. 26	1,025,744,27 4.50	235,759,164. 99	209,415,563. 82	1,094,154,13 1.05
调整事项						
—商誉						
—内部交易未 实现利润						
—其他	57,820,155.1 3		128,238,090. 65	65,156,845.3 2		84,651,627.2 9
对联营企业权 益投资的账面 价值	280,236,789. 11	239,119,897. 26	1,153,982,36 5.15	300,916,010. 31	209,415,563. 82	1,009,502,50 3.76
存在公开报价 的联营企业权 益投资的公允 价值						
营业收入	12,432,268,6 88.48	1,291,716,12 1.81	4,227,525,68 9.83	10,435,743,4 07.99	1,137,390,70 7.03	3,467,942,63 1.06
净利润	64,108,671.7 2	61,861,429.5 4	316,821,272. 36	741,284,290. 18	95,788,256.7 8	450,081,558. 04
终止经营的净 利润						
其他综合收益						
综合收益总额	64,108,671.7 2	61,861,429.5 4	316,821,272. 36	741,284,290. 18	95,788,256.7 8	450,081,558. 04
本年度收到的	12,500,000.0					142,072,477.

来自联营企业的股利	0					89
-----------	---	--	--	--	--	----

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	751,255,729.25	750,357,267.72
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	898,461.53	121,216,458.87
--综合收益总额	898,461.53	121,216,458.87

十、与金融工具相关的风险

本公司的经营活动会面临各种金融风险：市场风险（主要包括外汇风险、利率风险、其他价格风险）、信用风险和流动性风险。本公司的金融工具主要包括持委托贷款、应收账款、应收票据、其他应收款、其他非流动性金融资产、长短期借款、经营性应付款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注金融工具相关项目。

本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。

风险管理目标和政策：

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

1、市场风险

(1) 外汇风险

本公司于中国境内的业务以人民币结算，有部分外币借款。此外，本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元和欧元）依然存在外汇风险。本公司总部财务部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。

(2) 利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与银行借款的浮动利率有关。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大不利影响。本公司将随时了解国家政策对金融机构利率的影响，及时采取相关措施控制因银行借款浮动利率变动对公司的影响。

(3) 其他价格风险

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动而风险。

2、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于委托贷款、银行存款、应收票据、应收款项等。

本公司银行存款主要存放于国有商业银行和其它大中型上市银行，本公司预计银行存款不存在重大的信用风险。委托贷款主要是给本公司的子公司委托贷款较多，而且均履行了相关的手续，不存在重大信用风险。所以银行存款和委托贷款不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失

本公司的信用风险主要来自各类应收款项和应收票据，对于应收账款、其他应收款和应收票据，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及目前市场状况等其它因素评估客户的信用资质并设置相应信用期。公司通过与经认可的、信誉良好的第三方进行交易来控制信用风险。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。

本公司定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司整体信用风险可控。

3、流动性风险

流动风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。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，以满足本公司的经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券。本公司运用短期投资、长短期借款及其他计息借款方式来保持融资持续性与灵活性的平衡，并获得主要金融机构足额授信，以满足短期和较长期的资金需求。因此本公司管理层认为不存在重大流动性风险。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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
晋能控股煤业集团有限公司	大同市新平旺	煤炭生产、销售	1,703,464.16 万元	29.43%	29.43%

本企业的母公司情况的说明

母公司的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本（万元）	母公司对本公司的持股比例（%）	母公司对本公司的表决权比例（%）
晋能控股集团有限公司	山西省大同市	资产管理；矿产资源开采、煤炭开采；煤炭加工；工业设备安装；电力供应等。	5,000,000.00	65.17	65.17

本企业最终控制方是山西省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九。

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九。

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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
中铝山西新材料有限公司	联营企业
秦皇岛秦热发电有限责任公司	联营企业

同煤漳泽（上海）融资租赁有限公司	联营企业
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中电华益实业集团有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团长治漳电实业有限公司物业管理分公司	受同一母公司控制
中电华益集团长治漳电实业有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团山西科技贸易有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团河津龙门实业有限公司油料供应处	受同一母公司控制
中电华益集团河津龙门实业有限公司	受同一母公司控制
同煤广发化学工业有限公司	受同一母公司控制
同煤大唐塔山煤矿有限公司	受同一母公司控制
山西漳泽物业管理有限公司	受同一母公司控制
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	受同一母公司控制
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	受同一母公司控制
山西同泽宇物流有限公司	受同一母公司控制
山西同煤电力环保科技有限公司	受同一母公司控制
山西海姿焦化有限公司	对子公司持股 43.08%的股东
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	对子公司持股 11.02%的股东
临汾海姿供气供热有限公司	子公司少数股东投资的企业
河津市供水公司	对子公司持股 33%的股东
大同煤业股份有限公司同家梁矿	受同一母公司控制
晋能控股山西煤业股份有限公司塔山铁路分公司	受同一母公司控制
晋能控股山西煤业股份有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿阳方口矿业有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿平泉实业公司广利配件厂	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团云霄高新技术大同有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司中央机厂	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司同家梁矿	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司煤炭运销总公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团永济热电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团阳高热电有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团同运煤电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团通信大同有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州热电有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团朔州煤炭运销有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄煤炭经销部	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销怀仁有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团娘子关发电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销总公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团娘子关发电有限公司侯马分公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团宏远工程建设有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏力煤炭物流有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团电力能源有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团和创华源园林绿化有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团财务有限责任公司	受同一母公司控制
北京同泽益服饰有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	受同一母公司控制

大同煤炭投资管理有限责任公司	受同一母公司控制
山西省同煤电力环保科技有限公司原平分公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团同家梁矿业有限责任公司	受同一母公司控制
中电华益集团长治漳电实业有限公司酒店管理分公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司房地产管理中心	受同一母公司控制
山西经通裕达贸易有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司，下同）控制的其他企业
山西万欣经贸有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西潞安环保能源开发股份有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西水投漳泽水务有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西建筑工程（集团）总公司	受同一最终控制人控制的其他企业
吕梁市国新能源煤炭运销公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团运城河津有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西省煤炭运销集团普通煤炭物流有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西地方铁路集团煤炭运销有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西丰喜化工设备有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
侯马三皇城际公交有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
临汾市新临北煤焦集运有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西焦炭集团国际贸易有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西能源产业集团有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西临汾西山能源有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山煤国际能源集团临汾有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
霍州煤电集团吕梁山煤电有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西华光发电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西八建集团有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西国新煤焦销售有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西焦煤集团国际贸易有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西临汾西山能源贸易有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西中盛达能源投资有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团运城晋煤煤炭销售有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西省投资集团九州再生能源有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山煤国际能源集团股份有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西省投资集团（天津）国际贸易有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西寿阳国新热电综合利用有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团长治有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西通茂劳务派遣有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西省工业设备安装集团有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西轩腾建设工程有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西焦煤集团公路煤焦物流有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西省国新能源发展集团盛泽煤炭有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西国峰煤电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
阳城晋煤能源有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西太钢不锈钢股份有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西阳光发电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西潞安余吾热电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西潞安容海发电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西国金电力有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能长治热电有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能孝义煤电有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能清洁能源风力发电有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能大土河热电有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西晋煤集团晋瑞能源有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能快成物流科技有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋城运盛物流有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业

太原煤炭气化（集团）有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西能久消防设施检测服务有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能控股集团有限公司新闻中心	受同一最终控制人控制的其他企业
大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	受同一母公司控制
临汾宏大煤炭运销有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团河津龙门实业有限公司电厂宾馆	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销总公司	受同一母公司控制
内蒙古同煤朔矿煤炭运销有限公司	受同一母公司控制
山西漳电圣科建材有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团和创慧公企业管理有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司职业病防治院	受同一母公司控制
中电华益长治工业园有限公司	受同一母公司控制
山西漳电科学技术研究院（有限公司）	受同一母公司控制
大同煤矿集团巴公发电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团和创新友粉煤灰综合利用有限责任公司	受同一母公司控制
中电华益实业集团有限公司北京科贸分公司	受同一母公司控制
大同煤矿通泰橡胶有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏远建筑工程有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理（山西）有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销忻州秦港销售有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团忻州煤炭运销神池有限公司庄儿上分公司	受同一母公司控制
忻州同新能源有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团阳泉汇特实业有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团山西电力工程有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团地方煤炭有限责任公司洗选分公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团和创实业发展大同有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团有限公司生活污水处理分公司	受同一母公司控制
山西同泽瑞物业服务服务有限公司	受同一母公司控制
太原聚瑞能源有限责任公司曲沃分公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西潞安太阳能科技有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西晋能租赁有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团地煤大同有限公司	受同一母公司控制
山西煤炭运销集团晋城有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团朔州有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西潞阳煤炭投资经营管理有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
大同煤矿集团和创鸿鑫电力工程有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团设计研究有限责任公司	受同一母公司控制
晋能控股装备制造集团有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业

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

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
中电华益集团山西科技贸易有限公司	维护修理费	178,898.67	178,898.67	否	1,299,254.07
中电华益集团河	油料	1,834,157.34	1,834,157.34	否	1,889,866.34

津龙门实业有限公司油料供应处					
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	融资租赁利息	26,555,367.90	26,555,367.90	否	30,300,559.18
山西漳泽物业管理有限公司	物业费、食堂服务费	23,713,353.59	23,713,353.59	否	22,409,587.52
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	运费	9,215,133.99	9,215,133.99	否	
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	采购燃煤	10,965,421.83	10,965,421.83	否	953,716,183.85
山西同泽宇物流有限公司	运费	762,464,215.83	762,464,215.83	否	337,360,536.30
山西同煤电力环保科技有限公司	工程及设备款	10,989,009.03	10,989,009.03	否	33,933,064.29
山西同煤电力环保科技有限公司	维护费	39,432,157.12	39,432,157.12	否	26,306,646.98
山西同煤电力环保科技有限公司	催化剂				4,618,569.72
山西同煤电力环保科技有限公司	修理费				225,688.07
大同煤业股份有限公司同家梁矿	维护及检修				5,195,644.00
晋能控股煤业集团有限公司生活污水处理分公司	污水处理	4,354,830.29	4,354,830.29	否	6,714,566.12
晋能控股煤业集团有限公司	贷款利息	12,874,605.48	12,874,605.48	否	17,307,640.96
晋能控股煤业集团有限公司	采购燃煤	733,822,733.24	733,822,733.24	否	377,547,742.57
大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	工程款	42,580.73	42,580.73	否	5,541,822.95
晋能控股煤业集团通信大同有限责任公司	通讯服务	1,049,120.12	1,049,120.12	否	811,104.76
大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄有限公司	采购燃煤				19,100,863.91
晋能控股煤业集团朔州煤炭运销有限公司	采购燃煤	953,302,374.16	953,302,374.16	否	459,343,660.89
大同煤矿集团财务有限责任公司	借款利息	2,126,168.36	2,126,168.36	否	4,493,224.07
晋能控股山西煤业股份有限公司	采购燃煤	99,945,844.31	99,945,844.31	否	332,654,428.00
大同煤矿集团朔州有限公司怀仁公司	采购燃煤				25,937,778.45
大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	劳务费	5,167,390.69	5,167,390.69	否	5,347,760.96
晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	采购燃煤	166,318,106.82	166,318,106.82	否	33,404,398.10

临汾宏大煤炭运 销有限公司	采购燃煤				101,678,685.67
山西通茂劳务派 遣有限公司	劳务费	1,771,717.19	1,771,717.19	否	1,991,808.03
中电华益集团河 津龙门实业有限 公司电厂宾馆	业务招待费、修 理费				118,196.00
中电华益集团长 治漳电实业有限 公司物业管理分 公司	综合服务费、食 堂服务费				6,894,723.72
中电华益集团长 治漳电实业有限 公司酒店管理分 公司	住宿费、食堂服 务费	335,484.03	335,484.03	否	946,583.78
北京同泽益服饰 有限公司	劳保用品	157,805.32	157,805.32	否	827,754.68
大同煤矿集团同 运煤电有限公司	电量购销服务费				188,679.25
晋能控股煤业集 团朔州朔煤王坪 煤业有限公司	采购燃煤				6,699,298.17
晋能控股煤业集 团朔州朔煤王坪 煤业有限公司	警卫消防	105,662.38	105,662.38	否	
内蒙古同煤朔矿 煤炭运销有限公 司	采购燃煤				158,170,812.98
山西漳电圣科建 材有限责任公司	材料款	40,864,919.48	40,864,919.48	否	67,218,180.24
大同煤矿集团和 创慧公企业管理 有限责任公司	灰渣处置费及运 费	5,219,962.86	5,219,962.86	否	82,193,063.77
大同煤矿集团有 限责任公司职业 病防治院	体检费	108,800.00	108,800.00	否	202,600.00
山西轩腾建设工 程有限公司	厂外补给水巡线 管理服务及工程 款	434,670.00	434,670.00	否	525,896.43
山西漳电科学技 术研究院（有限 公司）	技术监督费、试 验费	6,008,773.58	6,008,773.58	否	11,771,439.61
晋能控股电力集 团有限公司燃料 分公司	煤款	4,524,785,112.2 0	4,524,785,112.2 0	否	740,479,018.09
晋能控股煤业集 团和创实业发展 大同有限公司	运费、平整费	153,429,965.21	153,429,965.21	否	46,039,841.02
山西晋煤集团晋 瑞能源有限责任 公司	煤款	11,976,072.20	11,976,072.20	否	89,519,787.98
晋能快成物流科 技有限公司	运费	85,992,377.25	85,992,377.25	否	26,218,038.33
晋城运盛物流有 限公司	服务费				1,492,955.67
太原煤炭气化 （集团）有限责	运杂费	34,974,087.80	34,974,087.80	否	2,055,550.67

任公司					
山西能久消防设施检测服务有限公司	检测费				134,905.66
晋能控股煤业集团云霄高新技术大同有限公司	煤款				4,043,597.52
大同煤矿集团朔州煤炭运销怀仁有限公司	煤款				2,635,280.17
大同煤矿集团煤炭运销忻州秦港销售有限公司	煤款				15,589,433.89
大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	借款利息	5,145,000.00	5,145,000.00	否	4,365,509.43
大同煤矿集团电力能源有限公司	借款利息	1,477,031.65	1,477,031.65	否	3,899,994.99
山西晋煤集团宏圣煤炭物流贸易有限公司	燃料运输	4,353,508.28	4,353,508.28	否	
山西同泽瑞物业服务服务有限公司	物业管理费	5,588,951.64	5,588,951.64	否	4,458,114.00
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	燃料采购	269,175,004.45	269,175,004.45	否	7,497,976.92
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	水费	3,443,396.23	3,443,396.23	否	
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	运费	10,801,943.78	10,801,943.78	否	
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	采购燃煤	36,844,336.53	36,844,336.53	否	
晋能控股煤业集团宏远工程建设有限责任公司	工程及修理费	3,575,153.78	3,575,153.78	否	
晋能控股煤业同忻煤矿山西有限公司	采购燃煤	21,908,394.67	21,908,394.67	否	
太原聚瑞能源有限责任公司曲沃分公司	燃料运输	5,697,286.80	5,697,286.80	否	
山西潞安太阳能科技有限责任公司	工程款	56,595,000.00	56,595,000.00	否	
山西晋能租赁有限公司	融资租赁利息	2,800,000.00	2,800,000.00	否	
山西煤炭运销集团运城晋煤煤炭销售有限公司	燃料款	19,517,919.77	19,517,919.77	否	
大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司	采购燃煤	11,328,796.12	11,328,796.12	否	
晋能控股煤业集团地煤大同有限	采购燃煤	885,208.56	885,208.56	否	

公司					
山西煤炭运销集团晋城有限公司	采购燃煤	69,273,646.48	69,273,646.48	否	
山西煤炭运销集团长治有限公司	采购燃煤	143,774,535.90	143,774,535.90	否	
山西煤炭运销集团朔州有限公司	采购燃煤	5,407,183.62	5,407,183.62	否	
山西潞阳煤炭投资经营管理有限公司	采购燃煤	2,469,900.14	2,469,900.14	否	
大同煤矿集团和创鸿鑫电力工程有限责任公司	工程款	3,532,110.00	3,532,110.00	否	
大同煤矿集团设计研究有限责任公司	设计费	188,679.25	188,679.25	否	
晋能长治热电有限公司	采购燃煤	81,264,636.49	81,264,636.49	否	
太原煤炭气化(集团)有限责任公司	采购燃煤	180,313,005.89	180,313,005.89	否	
临汾海姿供气供热有限公司	运行费	1,229,080.33	1,229,080.33	否	
大同煤矿集团有限责任公司新闻中心	报刊征订	6,386.14	6,386.14	否	
晋能控股装备制造集团有限公司	采购燃煤	334,789,949.04	334,789,949.04	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中铝山西新材料有限公司	电力	1,211,030,760.42	1,192,073,724.82
同煤广发化学工业有限公司	劳务费		6,278,773.58
秦皇岛秦热发电有限责任公司	检修服务	4,554,564.74	5,262,773.16
大同煤矿集团有限责任公司生活污水处理分公司	供热费		357,627.47
大同煤矿集团财务有限责任公司	存款利息	2,684,714.72	2,356,667.43
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	供热费		14,175,411.25
大同煤矿集团阳高热电有限公司	材料及热网改造费、检修费	15,481,805.35	11,817,661.11
大同煤矿集团阳高热电有限公司	燃煤销售	169,911,442.11	
中电华益长治工业园有限公司	电费	1,258,755.20	
晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	热费	503,650.01	445,158.92
大同煤矿集团朔州热电有限公司	销售物资	8,092,913.76	6,985,322.08
大同煤矿集团朔州热电有限公司	电量指标交易		713,054.00
大同煤矿集团朔州热电有限公司	技术服务		101,941.75

晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	检修服务	13,436,953.39	10,899,610.66
晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	电力监理		311,300.00
大同煤矿集团和创新友粉煤灰综合利用有限责任公司	转供电		95,136.28
山西阳光发电有限责任公司	检修维护	7,726,938.04	242,477.88
山西潞安余吾热电有限责任公司	检修维护	8,171,522.12	5,574,350.44
山西潞安容海发电有限责任公司	检修维护	370,194.69	1,601,203.54
山西国金电力有限公司	检修维护	24,069,950.61	3,558,100.00
山西国峰煤电有限责任公司	检修维护	20,277,224.65	17,094,836.98
山西国峰煤电有限责任公司	技术服务	96,116.50	96,116.50
晋能长治热电有限公司	检修维护	9,243,392.37	6,896,109.72
晋能长治热电有限公司	技术服务	96,116.50	96,116.50
晋能孝义煤电有限公司	煤款		12,938,340.98
晋能清洁能源风力发电有限责任公司	检修维护	5,749,200.00	3,917,450.00
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	技术服务	119,902.91	96,116.50
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	检修维护	3,822,849.52	5,281,231.09
晋能大土河热电有限公司	检修维护	7,270,829.95	6,672,975.22
中电华益集团河津龙门实业有限公司电厂宾馆	房屋租赁		68,807.34
同煤大唐塔山煤矿有限公司	供汽款		34,581,300.00
山西国峰煤电有限责任公司	委贷利息		1,781,771.45
晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理(山西)有限公司	运营服务	14,433,962.29	4,811,320.75
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	供汽款	23,544,520.00	5,729,600.00
大同煤矿集团朔州热电有限公司	燃煤销售	31,383,290.96	
大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄有限公司	燃煤销售	203,871,475.84	
阳城晋煤能源有限责任公司	电厂检修维护	273,575.22	
晋能孝义煤电有限公司	电厂检修维护	15,200,747.50	
山西国锦煤电有限公司	电厂检修维护	9,104,716.79	
晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	电厂检修维护	13,072,803.54	
大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	检修服务	650,660.38	
中电华益集团山西科技贸易有限公司	房租	2,135,779.82	
晋能长治热电有限公司	燃煤销售	35,115,716.17	
大同煤矿集团电力能源有限公司	售电	16,005,128.09	
大同煤矿集团阳高热电有限公司	技术服务	194,174.76	
山西国锦煤电有限公司	技术服务	192,233.01	
山西国金力有限公司	技术服务	192,233.01	
山西耀光煤电有限责任公司	技术服务	76,699.03	
山西阳光发电有限责任公司	技术服务	192,233.01	
晋能大土河热电有限公司	技术服务	96,116.50	
山西潞安容海发电有限责任公司	技术服务	111,650.49	

(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:

单位: 元

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
中铝山西新材料有限公司	晋能控股山西电力股份有限公司	2×300MW 机组	2022 年 01 月 01 日	2022 年 12 月 31 日	0.003 元/千瓦时	8,246,130.72

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位: 元

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
中电华益集团山西科技贸易有限公司	房屋及车辆	2,135,779.82	

本公司作为承租方:

单位: 元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用 (如适用)		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额 (如适用)		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
晋能控股煤业集团有限公司	土地使用权	1,898,807.34	1,898,807.34			2,069,700.00	2,669,700.00				

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位: 元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
晋控电力山西长治发电有限责任公司	1,000,000,000.00	2019 年 09 月 12 日	2024 年 09 月 10 日	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	1,000,000,000.00	2020 年 04 月 30 日	2036 年 04 月 26 日	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	2,000,000,000.00	2020 年 09 月 25 日	2033 年 09 月 22 日	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	500,000,000.00	2021 年 02 月 10 日	2033 年 02 月 07 日	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	500,000,000.00	2021 年 07 月 23 日	2029 年 07 月 21 日	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	400,000,000.00	2022 年 01 月 28 日	2032 年 01 月 26 日	否
晋控电力山西长治发电	1,300,000,000.00	2022 年 09 月 23 日	2032 年 09 月 23 日	否

电有限责任公司				
晋控电力山西长治发电有限责任公司	1,000,000,000.00	2022年12月23日	2037年12月21日	否
宣化县源和新能源有限公司	462,500,000.00	2020年04月02日	2031年03月31日	否
山西临汾热电有限公司	150,000,000.00	2019年06月13日	2024年06月11日	否
山西临汾热电有限公司	250,000,000.00	2020年08月21日	2025年08月20日	否
山西临汾热电有限公司	200,000,000.00	2020年09月14日	2025年09月13日	否
山西临汾热电有限公司	150,000,000.00	2021年09月03日	2024年09月02日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	65,000,000.00	2015年12月18日	2027年12月15日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	195,000,000.00	2016年01月26日	2028年01月23日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	65,000,000.00	2016年01月29日	2028年01月26日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	19,500,000.00	2016年07月14日	2028年07月11日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	130,000,000.00	2015年09月15日	2025年09月12日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	200,000,000.00	2018年11月23日	2023年11月22日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	160,000,000.00	2018年12月13日	2023年12月12日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	200,000,000.00	2020年06月19日	2025年06月18日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	200,000,000.00	2021年06月22日	2024年06月21日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	300,000,000.00	2022年12月07日	2023年06月06日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	100,000,000.00	2022年02月23日	2023年04月01日	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	160,000,000.00	2018年03月22日	2028年03月19日	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	200,000,000.00	2019年11月15日	2029年11月12日	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	90,000,000.00	2021年08月17日	2030年08月15日	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	40,000,000.00	2018年12月27日	2023年12月26日	否
晋控电力山西王坪热力有限公司	40,000,000.00	2019年02月27日	2024年02月26日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	300,000,000.00	2019年08月19日	2024年08月17日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	150,000,000.00	2020年10月12日	2023年10月12日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	200,000,000.00	2021年03月26日	2026年03月25日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	130,000,000.00	2021年07月23日	2025年01月20日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	200,000,000.00	2021年08月10日	2024年08月09日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	250,000,000.00	2022年09月16日	2026年09月16日	否

晋控电力山西新能源有限公司	211,700,000.00	2016年03月10日	2026年03月08日	否
晋控电力山西新能源有限公司	154,000,000.00	2017年01月21日	2024年01月20日	否
晋控电力山西新能源有限公司	182,000,000.00	2017年02月14日	2032年02月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	5,000,000.00	2017年02月14日	2032年02月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	240,130,000.00	2017年03月01日	2026年02月27日	否
晋控电力山西新能源有限公司	155,000,000.00	2017年03月15日	2032年03月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	5,000,000.00	2017年03月15日	2032年03月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	153,990,000.00	2017年03月21日	2026年03月19日	否
晋控电力山西新能源有限公司	195,880,000.00	2017年03月21日	2026年03月19日	否
晋控电力山西新能源有限公司	300,000,000.00	2017年07月26日	2032年07月22日	否
晋控电力山西新能源有限公司	620,000,000.00	2017年07月31日	2034年07月27日	否
晋控电力山西新能源有限公司	320,000,000.00	2017年09月15日	2024年09月13日	否
晋控电力山西新能源有限公司	110,000,000.00	2017年09月15日	2026年09月13日	否
晋控电力山西新能源有限公司	560,000,000.00	2017年10月01日	2032年09月27日	否
晋控电力山西新能源有限公司	148,500,000.00	2017年11月29日	2029年11月26日	否
晋控电力山西新能源有限公司	297,000,000.00	2017年12月04日	2029年12月01日	否
晋控电力山西新能源有限公司	300,000,000.00	2018年10月18日	2023年10月17日	否
晋控电力山西新能源有限公司	250,000,000.00	2019年04月24日	2027年04月22日	否
晋控电力山西新能源有限公司	63,000,000.00	2019年06月14日	2026年06月12日	否
晋控电力山西新能源有限公司	658,000,000.00	2019年07月12日	2034年07月08日	否
晋控电力山西新能源有限公司	250,000,000.00	2019年08月16日	2024年08月14日	否
晋控电力山西新能源有限公司	17,000,000.00	2019年12月13日	2026年12月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	80,000,000.00	2020年01月10日	2027年01月08日	否
晋控电力山西新能源有限公司	300,000,000.00	2020年02月14日	2038年02月09日	否
晋控电力山西新能源有限公司	135,000,000.00	2020年04月07日	2030年04月05日	否
晋控电力山西新能源有限公司	300,000,000.00	2020年04月17日	2038年04月13日	否
晋控电力山西新能源有限公司	100,000,000.00	2020年04月22日	2025年04月21日	否
晋控电力山西新能源有限公司	100,000,000.00	2020年04月28日	2023年04月28日	否
晋控电力山西新能源有限公司	200,000,000.00	2020年04月30日	2026年04月29日	否

有限公司				
晋控电力山西新能源有限公司	85,000,000.00	2020年04月30日	2035年04月27日	否
晋控电力山西新能源有限公司	5,000,000.00	2020年04月30日	2035年04月27日	否
晋控电力山西新能源有限公司	90,000,000.00	2020年05月28日	2025年05月27日	否
晋控电力山西新能源有限公司	25,000,000.00	2020年06月29日	2025年06月28日	否
晋控电力山西新能源有限公司	25,000,000.00	2020年06月29日	2025年06月28日	否
晋控电力山西新能源有限公司	420,000,000.00	2020年08月18日	2028年08月16日	否
晋控电力山西新能源有限公司	237,000,000.00	2021年01月01日	2028年12月30日	否
晋控电力山西新能源有限公司	254,300,000.00	2021年01月01日	2029年12月30日	否
晋控电力山西新能源有限公司	50,000,000.00	2021年01月04日	2024年01月04日	否
晋控电力山西新能源有限公司	98,000,000.00	2021年02月01日	2029年01月30日	否
晋控电力山西新能源有限公司	88,000,000.00	2021年02月01日	2029年01月30日	否
晋控电力山西新能源有限公司	98,000,000.00	2021年02月01日	2029年01月30日	否
晋控电力山西新能源有限公司	300,000,000.00	2021年02月23日	2029年02月21日	否
晋控电力山西新能源有限公司	200,000,000.00	2021年05月14日	2024年05月13日	否
晋控电力山西新能源有限公司	500,000,000.00	2021年06月25日	2026年06月24日	否
晋控电力山西新能源有限公司	587,200,000.00	2021年07月29日	2033年07月26日	否
晋控电力山西新能源有限公司	50,000,000.00	2021年08月26日	2033年08月23日	否
晋控电力山西新能源有限公司	50,000,000.00	2021年12月31日	2027年12月30日	否
晋控电力山西新能源有限公司	100,000,000.00	2021年12月31日	2027年12月30日	否
晋控电力山西新能源有限公司	50,000,000.00	2022年01月05日	2032年01月03日	否
晋控电力山西新能源有限公司	125,000,000.00	2022年03月31日	2029年03月29日	否
晋控电力山西新能源有限公司	291,250,000.00	2022年04月14日	2034年04月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	114,600,000.00	2022年04月14日	2034年04月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	101,330,000.00	2022年04月14日	2034年04月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	114,930,000.00	2022年04月14日	2034年04月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	111,630,000.00	2022年04月14日	2034年04月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	640,000,000.00	2022年05月28日	2033年12月27日	否
晋控电力山西新能源有限公司	90,000,000.00	2022年09月28日	2032年08月27日	否

晋控电力同达热电山西有限公司	200,000,000.00	2018年06月29日	2023年06月30日	否
晋控电力同达热电山西有限公司	150,000,000.00	2021年12月20日	2024年12月19日	否
晋控电力同华山西发电有限公司	300,000,000.00	2019年03月29日	2024年03月21日	否
晋控电力同华山西发电有限公司	190,000,000.00	2020年08月14日	2025年08月15日	否
晋控电力同华山西发电有限公司	100,000,000.00	2021年01月04日	2024年01月03日	否
晋控电力同华山西发电有限公司	332,500,000.00	2021年02月26日	2024年02月25日	否
晋控电力同华山西发电有限公司	152,000,000.00	2022年02月15日	2026年02月15日	否
陕西雄风新能源有限公司	180,000,000.00	2020年04月10日	2028年04月10日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	300,000,000.00	2017年07月26日	2032年07月22日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	148,500,000.00	2017年11月29日	2029年11月26日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	297,000,000.00	2017年12月04日	2029年12月01日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	419,000,000.00	2017年12月29日	2025年12月27日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	80,304,000.00	2019年06月17日	2024年06月15日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	107,700,000.00	2020年02月28日	2023年02月27日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	61,000,000.00	2020年04月27日	2023年04月27日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	39,600,000.00	2020年04月30日	2023年04月30日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	77,610,000.00	2020年05月14日	2023年05月14日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	95,600,000.00	2020年06月08日	2023年06月08日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	61,900,000.00	2020年06月08日	2023年06月08日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	100,000,000.00	2020年06月10日	2023年06月10日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	66,800,000.00	2020年06月12日	2023年06月12日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	55,000,000.00	2020年06月24日	2025年06月23日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	151,960,000.00	2020年08月20日	2023年08月20日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	100,000,000.00	2020年08月21日	2023年08月21日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	500,000,000.00	2020年09月29日	2023年09月29日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	150,000,000.00	2020年10月14日	2023年10月14日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	42,000,000.00	2020年10月14日	2023年10月14日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	40,950,000.00	2020年11月03日	2023年11月03日	否
同煤漳泽（上海）融	101,000,000.00	2020年11月19日	2023年11月19日	否

融资租赁有限责任公司				
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	70,000,000.00	2021年01月28日	2024年01月28日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	40,000,000.00	2021年01月29日	2024年01月29日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	90,000,000.00	2021年01月29日	2024年01月29日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	49,700,000.00	2021年01月29日	2024年01月29日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	220,000,000.00	2021年02月26日	2024年02月26日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	100,000,000.00	2021年03月29日	2024年03月28日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	80,000,000.00	2021年03月31日	2024年03月30日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	70,000,000.00	2021年04月30日	2023年04月30日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	50,000,000.00	2021年05月31日	2024年05月30日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	190,000,000.00	2021年08月27日	2024年08月26日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	199,000,000.00	2021年09月29日	2023年09月29日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	30,000,000.00	2022年01月17日	2025年01月16日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	20,000,000.00	2022年01月20日	2025年01月19日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	145,000,000.00	2022年02月25日	2024年02月25日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	40,000,000.00	2022年03月07日	2023年03月07日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	34,000,000.00	2022年06月16日	2025年06月15日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	46,000,000.00	2022年06月30日	2027年06月29日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	120,000,000.00	2022年07月27日	2023年05月21日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	110,250,000.00	2022年08月05日	2024年10月28日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	21,900,000.00	2022年09月07日	2023年11月13日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	28,000,000.00	2022年09月07日	2024年10月08日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	21,900,000.00	2022年09月15日	2023年11月26日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	791,000,000.00	2022年12月22日	2023年03月27日	否
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	53,000,000.00	2022年12月28日	2024年12月29日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国电电力发展股份有限公司	240,000,000.00	2010年06月03日	2025年10月07日	否

晋能控股煤业集团有限公司	360,000,000.00	2010年06月03日	2025年10月07日	否
晋能控股煤业集团有限公司	1,500,000,000.00	2014年04月30日	2027年04月01日	否
晋能控股煤业集团有限公司	878,000,000.00	2015年09月14日	2025年09月12日	否
晋能控股煤业集团有限公司	600,000,000.00	2021年02月25日	2023年02月24日	否
晋能控股煤业集团有限公司	200,000,000.00	2022年09月15日	2024年09月14日	否

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
大同煤矿集团财务有限责任公司	116,500,000.00	2021年06月30日	2022年06月30日	山西临汾热电有限公司借入，已归还。
大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	100,000,000.00	2022年06月20日	2023年06月20日	晋控电力山西新能源有限公司借入。
拆出				

(6) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	5,930,900.00	5,762,800.00

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

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
应收票据	晋能控股煤业集团有限公司			5,000,000.00	
应收账款	中铝山西新材料有限公司	274,382,488.74		264,637,401.74	
应收账款	中电华益集团长治漳电实业有限公司	1,505,366.70		1,505,366.70	
应收账款	中电华益集团长治工业园有限公司	22,849.45			
应收账款	山西同煤电力环保科技有限公司	408,360.00		508,360.00	
应收账款	秦皇岛秦热发电有限责任公司	456,837.00		583,144.00	
应收账款	临汾海姿供气供热有限公司	145,685,986.09	145,685,986.09	145,685,986.09	145,685,986.09
应收账款	大同煤矿集团娘子关发电有限公	29,000.00		29,000.00	

	司				
应收账款	大同煤矿集团阳高热电有限公司	195,775,927.68		9,915,216.10	
应收账款	大同煤矿集团朔州热电有限公司	57,341,290.12		15,269,981.00	
应收账款	晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	203,362.60		880,408.71	
应收账款	大同煤矿集团和创新友粉煤灰综合利用有限责任公司	107,504.00		107,504.00	
应收账款	华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	133,784.00		133,784.00	
应收账款	大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	509,970.00			
应收账款	晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理（山西）有限公司	9,380,000.00			
应收账款	大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄有限公司	68,798,251.27			
应收账款	晋能大土河热电有限公司	9,929,915.97			
应收账款	晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	6,060,131.64			
应收账款	晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	2,985,649.00			
应收账款	晋能长治热电有限公司	7,522,904.00			
应收账款	山西国金电力有限公司	28,088,400.00			
应收账款	山西国峰煤电有限责任公司	6,996,135.37			
应收账款	山西国锦煤电有限公司	3,052,251.75			
应收账款	山西阳光发电有限责任公司	900,544.00			
应收账款	阳城晋煤能源有限责任公司	566,140.00			
应收账款	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	2,476,001.00			
预付账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	200,713,416.64		246,282,073.48	
预付账款	大同煤矿集团忻州煤炭运销神池有限公司庄儿上分公司	6,631,003.58		6,631,003.57	
预付账款	忻州同新能源有限公司	3,554,579.39		33,981.46	

预付账款	大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	6,357,720.51			
预付账款	晋能控股煤业集团电业大同有限公司	100,000.00			
预付账款	大同煤矿集团煤炭运销忻州秦港销售有限公司	23,718,171.50			
预付账款	大同煤矿集团朔州煤炭运销怀仁有限公司	447,010.98			
应收股利	秦皇岛秦热发电有限责任公司			17,072,485.43	
应收股利	华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	142,072,477.89		142,072,477.89	
其他应收款	中电华益集团山西科技贸易有限公司	2,416,202.14		2,840,000.00	
其他应收款	中电华益集团天津龙门实业有限公司	3,220,000.00		3,220,000.00	
其他应收款	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	39,500,000.00		39,500,000.00	
其他应收款	同煤广发化学工业有限公司	11,085,243.50		11,187,967.27	
其他应收款	临汾海姿供气供热有限公司	32,773,479.23	28,086,038.06	32,773,479.23	21,326,090.06
其他应收款	大同煤矿集团娘子关发电有限公司侯马分公司	48,018,000.00		48,018,000.00	
其他应收款	晋能控股煤业集团有限公司	1,611,700.00		1,611,700.00	
其他应收款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	204,400.00		204,400.00	
其他应收款	中电华益集团长治漳电实业有限公司物业管理分公司	385,492.38		590,202.47	
其他应收款	中电华益集团长治漳电实业有限公司酒店管理分公司	173,880.08		464,839.08	
其他应收款	大同煤矿集团电力能源有限公司	70,066,777.78		45,000,000.00	
其他应收款	晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	47,095,017.19		51,347,842.94	
其他应收款	山西同煤电力环保科技有限公司	3,427,148.60		3,427,148.60	
其他应收款	大同煤矿集团朔州热电有限公司	1,179,569.41		1,170,337.69	
其他应收款	秦皇岛秦热发电有限责任公司	56,000.00		56,000.00	

其他应收款	同煤大唐塔山煤矿有限公司			34,581,300.00	
其他应收款	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	23,274,120.00		5,729,600.00	
其他应收款	晋能控股煤业集团万恒后勤服务管理(山西)有限公司	20,400,000.00		5,100,000.00	
其他应收款	晋能长治热电有限公司	2,495,076.01			
其他非流动资产	大同煤矿集团宏远工程建设有限公司	1,200,000.00		1,200,000.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中电华益实业集团长治漳电实业有限公司	558,168.75	558,168.75
应付账款	中电华益集团山西科技贸易有限公司	1,331,946.37	2,957,489.04
应付账款	同煤大唐塔山煤矿有限公司	730,588,142.60	730,588,142.60
应付账款	山西漳泽物业管理有限公司	1,231,802.49	568,076.61
应付账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	6,014,595.91	
应付账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	27,912,888.20	
应付账款	山西同泽宇物流股份有限公司	225,181,849.73	128,382,490.13
应付账款	山西同煤电力环保科技有限公司	20,041,141.57	17,571,302.87
应付账款	晋能控股山西煤业股份有限公司	112,539,049.66	
应付账款	晋能控股煤业集团有限公司	608,280,140.44	203,737,776.00
应付账款	大同煤矿平泉实业公司广利配件修理厂	552.00	552.00
应付账款	晋能控股装备制造集团大同机电装备有限公司中央机厂	35,000.00	
应付账款	晋能控股煤业集团有限公司生活污水处理分公司	2,666,416.00	5,975,194.12
应付账款	大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	6,844,336.53	18,321,806.16
应付账款	大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	670,571.70	3,675,158.70
应付账款	晋能控股煤业集团通信大同有限责任公司	146,300.00	60,000.00
应付账款	大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄有限公司	2,302,021.56	4,885,750.63
应付账款	大同煤矿集团朔州煤炭运销怀仁有限公司		7,264,899.84
应付账款	晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	119,078,470.03	16,300,666.20
应付账款	晋能控股煤业集团朔州煤炭运销有限公司	920,560,946.94	589,581,186.91

应付账款	大同煤矿集团和创慧公企业管理有限责任公司	1,658,702.72	46,286,029.64
应付账款	大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	1,552,597.10	1,552,597.10
应付账款	晋能控股煤业集团宏远工程建设有限责任公司	10,318,790.11	9,945,893.11
应付账款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	1,082,671.87	437,494.50
应付账款	大同煤矿集团宏力煤炭物流有限公司	75,590.10	75,590.10
应付账款	大同煤矿集团和创华源园林绿化有限责任公司	1,469,190.06	1,469,190.06
应付账款	大同煤矿华源建筑安装工程有限责任公司	120,734.20	120,734.20
应付账款	大同煤矿集团地方煤炭有限责任公司洗选分公司		71,800.00
应付账款	大同煤矿集团煤炭运销忻州秦港销售有限公司		15,589,433.89
应付账款	晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	26,097,924.02	9,582,833.90
应付账款	晋能控股集团有限公司新闻中心		990.00
应付账款	山西省工业设备安装集团有限公司	22,430.00	22,430.00
应付账款	山西丰喜化工设备有限公司	5,000.00	5,000.00
应付账款	山西省煤炭运销集团普通煤炭物流有限公司		69,061.95
应付账款	山西煤炭运销集团运城河津有限公司	2,343.60	2,343.60
应付账款	山西地方铁路集团煤炭运销有限公司	569.88	569.88
应付账款	山西建筑工程集团有限公司	3,929,883.91	3,322,111.47
应付账款	山西潞安环保能源开发股份有限公司	20,868,182.23	21,868,182.23
应付账款	山西煤炭运销集团长治有限公司	58,236,686.26	7,900,000.00
应付账款	北京同泽益服饰有限公司	1,872,765.97	747,650.00
应付账款	晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	117,735.84	7,443,628.20
应付账款	大同煤炭投资管理有限责任公司	100,000.00	200,000.00
应付账款	临汾宏大煤炭运销有限公司	4,696,287.15	28,730,429.62
应付账款	山西煤炭运销集团运城晋煤煤炭销售有限公司	4,676,027.84	14,914,993.55
应付账款	山西同煤电力环保科技有限公司原平分公司	1,097,630.37	2,536,741.37
应付账款	中电华益集团河津龙门实业有限公司油料供应处	286,559.46	372,863.70
应付账款	中电华益实业集团有限公司北京科贸分公司	6,669.00	6,669.00
应付账款	中电华益集团河津龙门实业有限公司电厂宾馆	283,696.00	168,580.00
应付账款	中电华益集团河津龙门实业有限公司	5,000.00	5,000.00
应付账款	中电华益集团长治漳电实业有限公司酒店管理分公司	54,309.00	44,340.00
应付账款	山西漳电圣科建材有限公司	1,848,799.14	9,400,781.36

应付账款	山西漳电科学技术研究院 (有限公司)	11,897,076.72	9,557,326.00
应付账款	山西轩腾建设工程有限公司	34,300.70	152,800.30
应付账款	大同煤矿通泰橡胶有限公司	15,606.00	15,606.00
应付账款	大同煤矿集团同运煤电有限公司		140,000.00
应付账款	中电华益集团阳泉汇特实业有限公司	303,683.00	303,683.00
应付账款	中电华益集团山西电力工程有限公司	172,785.24	172,785.24
应付账款	晋能控股电力集团有限公司 燃料分公司	2,023,560,148.89	
应付账款	大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司	134,215.30	
应付账款	大同煤矿集团和创鸿鑫电力 工程有限责任公司	385,000.00	
应付账款	晋能控股煤业集团和创实业 发展大同有限公司	5,834,906.99	
应付账款	山西通茂劳务派遣有限公司	10,199,372.12	
应付账款	山西同泽瑞物业服务有限公司	3,756,397.40	
应付账款	晋控(上海)商业保理有限公司	60,000,000.00	40,000,000.00
其他应付款	中电华益集团长治漳电实业 有限公司物业管理分公司		1,344,767.42
其他应付款	中电华益集团山西科技贸易 有限公司	146,368.50	146,368.50
其他应付款	山西漳泽物业管理有限公司	1,822,185.00	3,693,739.00
其他应付款	大同煤矿集团朔州煤炭运销 怀仁有限公司		100,000.00
其他应付款	晋能控股山西煤业股份有限 公司塔山铁路分公司	1,500,000.00	1,500,000.00
其他应付款	北京同泽益服饰有限公司	2,315,250.63	3,268,799.80
其他应付款	山西同煤电力环保科技有限公司	5,134,142.47	5,997,744.97
其他应付款	大同煤矿集团和创慧公企业 管理有限责任公司		2,760,602.59
其他应付款	晋能控股煤业集团有限公司	538,379.00	538,379.00
其他应付款	大同煤矿集团娘子关发电有 限公司	56,945,139.09	5,554,351.88
其他应付款	大同煤矿集团临汾宏大矿业 有限责任公司	300,000.00	300,000.00
其他应付款	晋能控股煤业集团宏远工程 建设有限责任公司	828,559.00	841,501.51
其他应付款	大同煤矿集团电力能源有限 公司	26,486,112.93	25,504,711.00
其他应付款	山西临汾西山能源有限责任 公司		100,000.00
其他应付款	山西煤炭运销集团运城河津 有限公司	228,190.82	228,190.82
其他应付款	山西临汾西山能源有限责任 公司		200,000.00
其他应付款	山西八建集团有限公司	619,500.00	619,500.00
其他应付款	山西建筑工程集团有限公司	470,000.00	470,000.00
其他应付款	大同煤矿集团同地宏盛建筑 工程有限公司	114,900.00	114,900.00
其他应付款	山煤国际能源集团股份有限		630,000.00

	公司		
其他应付款	山西煤炭运销集团运城晋煤煤炭销售有限公司	300,000.00	300,000.00
其他应付款	山西省同煤电力环保科技有限公司原平分公司		91,889.00
其他应付款	山西省投资集团(天津)国际贸易有限公司	200,000.00	200,000.00
其他应付款	山西轩岗六亩地煤炭运销有限公司		1,150,000.00
其他应付款	中电华益集团长治漳电实业有限公司		189,842.15
其他应付款	中电华益集团长治漳电实业有限公司酒店管理分公司	29,556.00	193,642.58
其他应付款	中电华益实业集团有限公司	508,944.96	508,944.96
其他应付款	山西漳电圣科建材有限公司		7,400.00
其他应付款	山西漳电科学技术研究院(有限公司)	908,800.00	983,800.00
其他应付款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	235,170.00	1,087,690.65
其他应付款	中铝山西新材料有限公司		598,400.00
其他应付款	中电华益集团山西电力工程有限公司		252,750.52
其他应付款	晋能控股煤业集团通信大同有限责任公司	19,708.54	
其他应付款	大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	466,400.00	
其他应付款	临汾宏大煤炭运销有限公司	240,375.29	
其他应付款	山西漳电圣科建材有限公司	7,400.00	
其他应付款	中电华益山西电力工程公司	258,750.52	
其他应付款	中电华益实业集团长治漳电实业有限公司	189,842.15	
应付利息	大同煤矿集团财务有限责任公司		135,171.92
长期应付款	同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	429,535,479.45	483,982,667.08
短期借款	大同煤矿集团财务有限责任公司		116,500,000.00
一年内到期的非流动负债	同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	53,640,000.00	51,660,000.00

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

未决诉讼或仲裁形成的或有事项及其财务影响

公司作为被告或被申请人，已进入诉讼仲裁程序或已经收到民事裁定书（诉前保全）的重要案件 3 起，具体情况如下：

序号	案号	法院	案由	原告	被告	涉案金额 (万元)	诉讼进展
1	(2022)晋08民初172号	山西省运城市中级人民法院	北京博奇电力科技有限公司诉晋能控股山西电力股份有限公司合同纠纷案	北京博奇电力科技有限公司	晋能控股山西电力股份有限公司	11,340.20	一审未判决
2	一审：(2020)晋0881民初92号、(2020)晋0881民初93号 二审：(2020)晋08民终2350号、(2020)晋08民终2618号 重审一审：(2021)晋0881民初896号 重审二审：(2022)晋08民终734号	山西省永济市人民法院、运城市中级人民法院	中国电建集团上海能源装备有限公司诉晋能控股山西电力股份有限公司	中国电建集团上海能源装备有限公司	晋能控股山西电力股份有限公司	2,024.43	终审判决
3	鲁(2022)0505民初1735号	东营市垦利区人民法院	建设工程合同纠纷	东营瑞利昌建筑有限公司	东营耀光新能源有限公司、垦利启泰新能源有限公司	4,774.00	二审判决中

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十三、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

本公司无应披露的资产负债表日后事项。

十四、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
2021年12月，公司根据资金实际情况，经与相关银行沟通达成一致，拟将2022年1月5日交通银行到期借款3.5亿元和1月13日到	经公司董事会审议通过。	调增本期期初货币资金、短期借款6.5亿元，上年同期现金流量表项目偿还债务支付的现金、筹资活动现金流出减少6.5亿元，筹资活动	650,000,000.00

<p>期的农业银行借款 3 亿元在 2021 年 12 月底前给予提前归还，履行了公司相关资金审批程序，并进行了银行借款归还的账务处理。但由于年末金融机构大额资金系统原因，资金未能及时由公司银行账户转出，没有实际完成还款业务。公司未及时对上述归还银行借款的账务进行调整，导致会计报表少记银行存款、短期借款 6.5 亿元。</p>		<p>产生的现金流量净额、现金及现金等价物净增加额、期末现金及现金等价物余额增加 6.5 亿元。</p>	
--	--	--	--

2、年金计划

2022 年，本公司执行晋能控股山西电力股份有限公司企业年金计划。规定企业缴费按照本企业上年度工资总额的 5% 提取，提取比例由本公司根据各企业年度经营情况每年进行调整，但最高不超过工资总额的十二分之一。个人缴费按本人上年度缴费基数的 2% 代为扣缴。

十五、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	908,147,661.45	100.00%	328,480.00	0.04%	907,819,181.45	838,836,364.87	100.00%			838,836,364.87
其中：										
组合 1-常规性应收账款组合	493,983,565.37	54.39%	328,480.00	0.07%	493,655,085.37	434,390,095.63	51.78%			434,390,095.63
组合 2-关联方组合	414,164,096.08	45.61%			414,164,096.08	404,446,269.24	48.22%			404,446,269.24
合计	908,147,661.45		328,480.00		907,819,181.45	838,836,364.87				838,836,364.87

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
常规性应收账款组合	493,983,565.37	328,480.00	0.07%
合计	493,983,565.37	328,480.00	

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	414,164,096.08		
合计	414,164,096.08		

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备,请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1年以内(含1年)	761,799,034.11
1至2年	146,348,627.34
合计	908,147,661.45

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备的应收账款		328,480.00				328,480.00
合计		328,480.00				328,480.00

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位: 元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网山西省电力公司	427,251,086.03	47.05%	
中铝山西新材料有限公司	274,382,488.74	30.21%	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	98,476,681.27	10.84%	
晋控电力同华山西发电有限公司	41,302,346.07	4.55%	
山西亿众公用事业有限公司	15,958,973.85	1.76%	
合计	857,371,575.96	94.41%	

2、其他应收款

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	210,072,477.89	396,644,963.32
其他应收款	3,905,061,644.55	907,937,615.45
合计	4,115,134,122.44	1,304,582,578.77

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
晋控电力同华山西发电有限公司	68,000,000.00	237,500,000.00
秦皇岛秦热发电有限责任公司		17,072,485.43
华润电力(唐山曹妃甸)有限公司	142,072,477.89	142,072,477.89
合计	210,072,477.89	396,644,963.32

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
晋控电力同华山西发电有限公司	68,000,000.00	4-5 年	内部单位, 逐步收回	否, 关联方
华润电力(唐山曹妃甸)有限公司	142,072,477.89	1-2 年	逐步收回	否, 关联方
合计	210,072,477.89			

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明:

本公司应收股利为关联方单位, 整个存续期预期信用损失率为 0%, 未计提坏账准备。

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
融资租赁保证金	52,399,000.00	78,250,000.00
股权转让款	410,179,378.94	410,179,378.94
其他往来款	3,288,975,832.27	379,422,014.42
委托运营费	165,800,821.46	49,052,181.21
前期项目往来	13,599,590.73	13,599,590.73
其他小额单位	20,958,825.30	24,286,254.30
合计	3,951,913,448.70	954,789,419.60

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额			46,851,804.15	46,851,804.15
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
2022 年 12 月 31 日余额			46,851,804.15	46,851,804.15

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内(含 1 年)	3,173,671,274.02
1 至 2 年	162,612,978.39
2 至 3 年	489,041,581.08
3 年以上	126,587,615.21
3 至 4 年	32,370,681.50
4 至 5 年	343,879.27
5 年以上	93,873,054.44
合计	3,951,913,448.70

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款坏账准备	46,851,804.15					46,851,804.15
合计	46,851,804.15					46,851,804.15

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
晋控电力山西新能源有限公司	股权转让款及其他往来	1,527,974,432.48	1 年以内、1—2 年、2—3 年	38.66%	
晋控电力山西煤炭配售有限公司	往来及煤场使用费	648,938,279.85	1 年以内、1—2 年	16.42%	
晋控电力蒲洲热电山西	往来款	608,718,586.00	1 年以内、1—2 年	15.40%	

有限公司					
晋控电力山西长治发电有限责任公司	往来款	300,990,001.84	1 年以内	7.62%	
山西临汾热电有限公司	往来款	222,090,089.75	1 年以内、1—2 年	5.62%	
合计		3,308,711,389.92		83.72%	

3、长期股权投资

单位：元

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	9,430,687,646.99		9,430,687,646.99	9,219,417,646.99		9,219,417,646.99
对联营、合营企业投资	2,459,465,286.59		2,459,465,286.59	2,305,061,851.43		2,305,061,851.43
合计	11,890,152,933.58		11,890,152,933.58	11,524,479,498.42		11,524,479,498.42

(1) 对子公司投资

单位：元

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	计提减值准备	其他		
山西临汾热电有限公司	200,000,000.00					200,000,000.00	
晋控电力天津供水有限公司	11,795,350.00					11,795,350.00	
山西漳电娘子关发电有限责任公司	150,000,000.00					150,000,000.00	
晋控电力同华山西发电有限公司	1,058,163,300.00					1,058,163,300.00	
晋控电力塔山发电山西有限公司	754,205,600.00					754,205,600.00	
晋控电力大唐热电山西有限公司	428,852,500.00					428,852,500.00	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	172,823,900.00					172,823,900.00	
山西漳泽电力燃料有限公司	126,702,444.70					126,702,444.70	
晋控电力山西工程有限	145,985,115.59					145,985,115.59	

公司						
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	366,600,000.00				366,600,000.00	
晋控电力同兴山西发电有限公司	529,675,000.00	15,000,000.00			544,675,000.00	
晋控电力山西新能源有限公司	2,063,888,923.92				2,063,888,923.92	
山西漳泽电力售电有限公司	201,000,000.00				201,000,000.00	
山西漳泽电力太谷平阳光伏发电有限公司	1,000,000.00				1,000,000.00	
晋控电力山西王坪热力有限公司	172,000,000.00				172,000,000.00	
晋控电力山西物资采购有限公司	2,000,000.00				2,000,000.00	
山西漳电新材料有限公司	100,000,000.00				100,000,000.00	
晋控电力同达热电山西有限公司	276,953,460.21				276,953,460.21	
宣化县源和新能源有限公司	132,793,400.00				132,793,400.00	
晋城市万鑫顺达能源有限公司	37,000,001.00				37,000,001.00	
陕西雄风新能源有限公司	50,000,000.00				50,000,000.00	
晋控电力山西长治发电有限责任公司	1,751,000,000.00				1,751,000,000.00	
晋控电力山西煤炭配售有限公司	30,000,000.00				30,000,000.00	
山西天桥水电有限公司	456,978,651.57				456,978,651.57	
晋能控股山西同赢热电有限公司		196,270,000.00			196,270,000.00	
合计	9,219,417,646.99	211,270,000.00			9,430,687,646.99	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单	期初余	本期增减变动	期末余	减值准
-----	-----	--------	-----	-----

位	额(账面价值)	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	额(账面价值)	备期末余额
一、合营企业											
二、联营企业											
中铝山西新材料有限公司	296,329,614.28			-8,179,221.20			12,500,000.00			275,650,393.08	
秦皇岛秦热发电有限责任公司	255,042,052.88			29,704,333.44						284,746,386.32	
陕西澄合山阳煤矿有限公司	80,000,000.00			-35,732,360.72						44,267,639.28	
同煤大友资本投资有限公司	148,270,015.42			14,706,179.97						162,976,195.39	
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	515,917,665.09			21,924,642.28						537,842,307.37	
华润电力(唐山曹妃甸)有限公司	1,009,502,503.76	31,200,000.00		113,279,861.39						1,153,982,365.15	
小计	2,305,061,851.43	31,200,000.00		135,703,435.16			12,500,000.00			2,459,465,286.59	
合计	2,305,061,851.43	31,200,000.00		135,703,435.16			12,500,000.00			2,459,465,286.59	

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,798,615,228.12	3,042,380,486.95	2,509,846,466.47	2,557,622,940.54
其他业务	1,806,412,972.34	1,284,890,184.37	1,906,486,439.21	1,090,970,020.30
合计	4,605,028,200.46	4,327,270,671.32	4,416,332,905.68	3,648,592,960.84

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
商品类型	4,605,028,200.46		4,605,028,200.46

其中：			
火电电力	2,590,056,905.69		2,590,056,905.69
热力	208,558,322.43		208,558,322.43
其他业务	1,806,412,972.34		1,806,412,972.34
按经营地区分类	4,605,028,200.46		4,605,028,200.46
其中：			
华北地区	4,605,028,200.46		4,605,028,200.46
合计	4,605,028,200.46		4,605,028,200.46

与履约义务相关的信息：

本公司收入确认政策详见十节第五项。本公司根据合同的约定，作为主要责任人按照客户需求的品类、标准及时履行供货义务。对于销售合同，于本公司将商品交于客户或承运商时完成履约义务，客户取得相关商品的控制权。

不同客户和产品的付款条件有所不同，本公司部分销售以预收款的方式进行，其余销售则授予一定期限的信用期。

5、投资收益

单位：元

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	1,208,293.72	1,070,359.69
权益法核算的长期股权投资收益	135,703,435.16	-296,878,473.34
处置长期股权投资产生的投资收益		44,406,215.87
合计	136,911,728.88	-251,401,897.78

十六、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-7,826.79	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	30,232,406.10	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,150,000.00	
对外委托贷款取得的损益	5,951,860.09	
受托经营取得的托管费收入	8,246,130.72	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	151,224,463.58	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-187,065.10	其他非流动金融资产产生的公允价值变动损益
减：所得税影响额	49,902,492.15	
少数股东权益影响额	32,337,754.85	
合计	117,369,721.60	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-10.74%	-0.2561	-0.2561
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-12.34%	-0.2942	-0.2942

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 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净资产差异情况

适用 不适用

(2) 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净资产差异情况

适用 不适用