

晋能控股山西电力股份有限公司

2023 年年度报告

2024 年 4 月

2023 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。

公司负责人师李军、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《第三节管理层讨论与分析》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	10
第四节	公司治理	27
第五节	环境和社会责任	41
第六节	重要事项	50
第七节	股份变动及股东情况	81
第八节	优先股相关情况	87
第九节	债券相关情况	88
第十节	财务报告	95

备查文件目录

一、载有公司法定代表人、总会计师、会计机构负责人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运营部以供查阅。

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	师李军		
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	师李军	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	0351-7785896	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	公司资本运营部

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	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区复兴路 47 号天行建商务大厦 23 层
签字会计师姓名	崔伟英 靳九彦

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

会计政策变更

	2023 年	2022 年		本年比上年增减 调整后	2021 年	
		调整前	调整后		调整前	调整后
营业收入（元）	19,615,673,620.89	20,219,748,627.31	20,219,748,627.31	-2.99%	15,274,800,598.55	15,274,800,598.55
归属于上市公司股东的净利润（元）	-515,037,816.95	-682,562,776.55	-680,638,850.17	24.33%	3,840,732.04	3,840,732.04
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-531,417,087.84	-799,932,498.15	-798,008,571.77	33.41%	-160,699,005.72	-160,699,005.72
经营活动产生的现金流量净额（元）	-1,574,186,031.69	1,149,412,514.06	1,149,412,514.06	-236.96%	2,045,614,544.87	2,045,614,544.87
基本每股收益（元/股）	-0.2542	-0.2561	-0.2555	0.51%	-0.0072	-0.0072
稀释每股收益（元/股）	-0.2542	-0.2561	-0.2555	0.51%	-0.0072	-0.0072
加权平均净资产收益率	-11.77%	-10.74%	-10.71%	-1.06%	-0.27%	-0.27%
	2023 年末	2022 年末		本年末比上年末增减 调整后	2021 年末	
		调整前	调整后		调整前	调整后
总资产（元）	60,514,433,347.44	62,988,724,979.15	63,004,732,382.67	-3.95%	62,140,920,098.45	62,140,920,098.45
归属于上市公司股东的净资产（元）	11,117,957,634.63	10,750,159,652.05	10,752,083,578.43	3.40%	9,166,095,238.91	9,166,095,238.91

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

1. 财政部于 2022 年 11 月 30 日发布了《企业会计准则解释 16 号》（财会[2022]31 号，以下简称“解释 16 号”），关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理的内容自 2023 年 1 月 1 日起施行。对

于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的适用本解释的单项交易，企业应当按照本解释的规定进行调整。对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初因适用本解释的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照本解释和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。根据规定公司对上年同期财务数据进行了追溯调整。具体情况详见附注说明。

2. 本报告期在计算基本每股收益指标时，归属于普通股股东的净利润扣减了永续债利息267,150,000.00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	2023 年	2022 年	备注
营业收入（元）	19,615,673,620.89	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。
营业收入扣除金额（元）	73,160,715.01	78,872,171.19	正常经营之外的其他业务收入
营业收入扣除后金额（元）	19,542,512,905.88	20,140,876,456.12	正常经营之外的其他业务收入

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	5,482,884,068.50	4,812,532,117.50	4,812,442,263.05	4,507,815,171.84
归属于上市公司股东的净利润	-140,297,619.89	164,952,298.91	-145,262,465.48	-394,430,030.49
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-149,130,576.92	161,502,616.75	-145,401,955.98	-398,387,171.70
经营活动产生的现金流量净额	-445,277,169.04	-375,037,568.15	-218,215,134.34	-535,656,160.16

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	2023 年金额	2022 年金额	2021 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）		-7,826.79	-131,395.38	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	49,323,114.61	30,232,406.10	41,460,775.94	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	136,782.65	-187,065.10	1,901,198.47	
对外委托贷款取得的损益	5,951,860.08	5,951,860.09	5,951,860.08	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	13,000,000.00	4,150,000.00	40,127,001.19	
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	
受托经营取得的托管费收入	8,694,094.15	8,246,130.72	9,225,056.02	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-22,062,380.79	151,224,463.58	119,659,346.33	
减：所得税影响额	13,760,867.68	49,902,492.15	63,692,018.83	
少数股东权益影响额（税后）	24,903,332.13	32,337,754.85	26,536,318.71	
合计	16,379,270.89	117,369,721.60	164,539,737.76	--

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》中电力供应业的披露要求

（一）所处行业基本情况、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。

2023 年 6 月 2 日，国家能源局发布《新型电力系统发展蓝皮书》，按照党中央提出的新时代“两步走”战略安排，锚定“3060”战略目标，以 2030 年、2045 年、2060 年为构建新型电力系统的重要时间节点，制定新型电力系统“三步走”发展路径，即加速转型期（当前至 2030 年）、总体成型期（2030 年至 2045 年）、巩固完善期（2045 至 2060 年），有计划、分步骤推进新型电力系统建设。2030 年前煤电作为电力安全保障的“压舱石”，向基础保障性和系统调节性电源并重转型。我国以煤为主的能源资源禀赋决定了较长时间内煤炭在能源供给结构中仍将占较高比例，煤电作为煤炭清洁高效利用的途径之一，仍是电力系统中的基础保障性电源。2030 年前煤电装机和发电量仍将适度增长，并重点围绕送端大型新能源基地、主要负荷中心、电网重要节点等区域统筹优化布局。为支撑“双碳”战略和系统稳定运行，煤电机组通过节能降碳改造、供热改造和灵活性改造“三改联动”，实现向清洁、高效、灵活转型。积极稳妥推进碳达峰碳中和，扎实开展“碳达峰十大行动”。控制化石能源消费，加快建设新型能源体系。发挥煤炭、煤电兜底作用，确保经济社会发展用能需求。（摘自《新型电力系统发展蓝皮书》）

截至 2023 年 12 月底，全国累计发电装机容量约 29.2 亿千瓦，同比增长 13.9%；全社会用电量 92,241 亿千瓦时，同比增长 6.7%。2023 年非化石能源发电装机容量首次超过火电装机规模，全国可再生能源发电总装机达 15.16 亿千瓦，占全国发电总装机的 51.9%，煤电装机容量占总发电装机容量的比重首次降至 40%以下。（摘自中国电力企业联合会《2023-2024 年度全国电力供需形势分析预测报告》）

2023 年山西电力行业基本情况：省调发电装机容量 10148.58 万千瓦。其中，常规火电装机容量 4996.5 万千瓦，占比 49.23%。2023 年，省调机组平均利用小时 3429 小时，同比增加 10 小时。其中，常规火电平均利用小时 4624 小时，同比增加 104 小时；水电平均利用小时 2559 小时，同比增加 8 小时；风电平均利用小时 2267 小时，同比增加 169 小时；光伏平均利用小时 1408 小时，同比减少 83 小时。

截止 2023 年底，公司在运总容量 1,092.79 万千瓦（火电 880 万千瓦，水电 12.8 万千瓦，新能源 199.99 万千瓦，其中光伏 120.49 万千瓦，风电 79.5 万千瓦）；2023 年在建项目 47.5 万千瓦（包括和顺 10 万千瓦光伏项目剩余 7.5 万千瓦、沁源 30 万千瓦光伏项目、潞城 10 万千瓦光伏项目）。核准前期项目同赢热电 200 万千瓦，新能源河津光伏 10 万千瓦取得指标。2023 年，公司全年累计完成发电量 449.83 亿千瓦时，折发电利用小时数 4116.36 小时，（其中，常规火电平均利用小时 4662.99 小时，同比减少 118.78 小时；水电平均利用小时 4914.05 小时，同比增加 526.1 小时；风电平均利用小时 2098.43 小时，同比增加 38.86 小时；光伏平均利用小时 1370.72 小时，同比减少 105.53 小时）比全省平均值高 687.36 小时。

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评比，公司都是山西最大的电力上市公司。

（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。

按照国家发展改革委、国家能源局《关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》要求，山西电力现货市场自 2023 年 12 月 22 日起转入正式运行，成为我国首个正式运行的电力现货市场。电力现货市场是电力市场体系的重要组成部分，通过竞争形成体现时空价值的市场出清价格，并配套开展调频、备用等辅助服务交易，对构建有效竞争的市场结构和市场体系、形成主要由市场决定能源价格的机制，具有重要促进作用。在山西省“中长期+现货+辅助服务”的电力市场体系下，在新能源电力大发时段，电力现货分时电价可降为零，火电机组只有拥有灵活的调峰能力才能降低成本；新能源出力不足时，分时电价最高达 1.5 元/千瓦时，可激励火电机组顶峰发电，引导电力用户移峰填谷，提升电力保供能力。

随着全国范围内电力现货市场建设加速，2023 年 11 月 8 日，国家发展改革委国家能源局印发《关于建立煤电容量电价机制的通知》，2023 年 12 月 28 日，山西省发改委、能源局、能监办联合印发了《关于我省煤电容量电价机制有关事项的通知》及相关配套文件。煤电容量电价相关文件的出台，标志着燃煤发电功能转型速度加快、电价管理机制主动与市场化改革方向相衔接、适应新型电力系统的定价机制初具雏形，具有电价改革里程碑意义。

按照“统一市场、两级运作”的整体框架，山西省在省内，建立“中长期合约仅作为结算依据管理市场风险、现货交易采用全电量集中竞价”的电力市场，充分发挥中长期交易稳定市场价格作用，利用现货交易对中长期合约进行优化，保障电网安全稳定运行，提升新能源消纳能力。在省间，以外送中长期交易结果为边界，保障联络线交易曲线的物理执行，在省内现货市场预出清的基础上，以省内平衡后的富余发电能力参与省间现货交易，扩大晋电外送规模。目前，逐步形成了“中长期+现货+辅助服务”“省内+外送”有效衔接的山西电力市场交易体系。

公司认真研究电力市场交易运行规则，坚持“量价兼顾、效益至上”原则，不断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，牢牢抓住省间现货交易契机，积极参与电力辅助服务，落实好煤电容量电价，确保上网结算电价位于全省前列。

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》中电力供应业的披露要求

(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 449.83 亿千瓦时，同比降低 2.02%。

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 4084.21 万吉焦，增幅 6.99%。

(二) 报告期内公司产品市场地位、竞争优势与劣势、主要的业绩驱动因素、业绩变化是否符合行业发展状况等内容。

截止 2023 年底，公司在运总容量 1,092.79 万千瓦（火电 880 万千瓦，水电 12.8 万千瓦，新能源 199.99 万千瓦，其中光伏 120.49 万千瓦，风电 79.5 万千瓦）；2023 年在建项目 47.5 万千瓦（包括和顺 7.5 万千瓦、沁源 30 万千瓦光伏项目、潞城 10 万千瓦光伏项目）。核准前期项目同赢热电 200 万千瓦，新能源河津光伏 10 万千瓦取得指标。2023 年，公司全年累计完成发电量 449.83 亿千瓦时，折发电利用小时数 4116.36 小时，（其中，常规火电平均利用小时 4662.99 小时，同比减少 118.78 小时；水电平均利用小时 4914.05 小时，同比增加 526.1 小时；风电平均利用小时 2098.43 小时，同比增加 38.86 小时；光伏平均利用小时 1370.72 小时，同比减少 105.53 小时）比全省平均值高 687.36 小时。

竞争优势：能源电力一直是国民经济发展的主要推动力，经济的高质量发展离不开稳定充足的能源供应，以煤和煤电为主的能源结构短期内难以发生根本性改变。近期山西省已启动容量电价机制，对于存量煤电机组是利好，将提升公司火电机组的增收能力。公司作为老牌电力上市公司，培养了一批德才兼备的高技能高素质人才，公司长治培训基地 2022 年、2023 年已连续两年被中电联评为五星级评价基地。业务精湛的管理团队和关键技术技能人才队伍为公司电力生产经营管理提供了人力资源保障。

竞争劣势：公司火电机组占比较高，燃煤价格波动对公司盈利能力影响较大。电力现货分时电价与新能源的发电量密切相关，火电机组电价与调峰能力的灵活性正相关。

主要的业绩驱动因素：报告期内煤价的变化对公司的业绩影响较大，2023 年燃料采购成本同比有一定幅度的降低。公司围绕燃料“保供、控价”中心任务，继续发挥集团煤“压舱石、稳定器”作用，2023 年集团煤长协价按照《国家发展改革委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）文件执行，即山西省 5500 大卡/千克、坑口价 570 元/吨。同时，紧跟煤炭市场走势，逢低采购部分市场煤作为必要的煤源补充，降低采购成本。

降低燃煤采购成本的应对措施：一是优化集团煤煤比结构，采购经济性好且适合锅炉燃用的集团煤，控降南部电厂“北煤南运”的比例；二是积极与焦煤集团等外部长协供应商的沟通协调，增加经济性较好的煤矿拉运量；三是积极与承运单位协商降低运费单价；四是根据市场变化适时采购部分低热值低价市场煤等。

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）	1,092.79	1,082.94
新投产机组的装机容量（万千瓦）	9.85	2.14
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	200	75
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	47.5	73.64
发电量（亿千瓦时）	449.83	459.12
上网电量或售电量（亿千瓦时）	413.96	421.97
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	42,226,970.00	45,896,080.00
发电厂平均用电率（%）	5.82%	5.94%
发电厂利用小时数（小时）	4,116.36	4,239.56

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. 公司治理规范高效。公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和中国证监会、深圳证券交易所的有关法律法规的要求，不断完善公司法人治理，规范公司运作。完善了股东大会、董事会、监事会议事规则等一系列管理制度，尤其是新的独立董事制度发布以后，公司结合实际情况，修订《公司章程》《独立董事工作制度》等相关的 14 项制度，充分发挥独立董事参与决策、监督制衡、专业咨询的作用。形成了权力机构、决策机构、监督机构和经营层之间权责明确、运作规范、相互协调、相互制衡的管理机制并有效运行。

2. 规划项目高质量发展。公司同热三期 2×100 万千瓦煤电项目获得山西省发改委核准批复，初步设计通过审查，施工准备工作快速推进。晋城万鑫顺达二期 10 万千瓦光伏项目全容量投产，和顺 10 万千瓦光伏项目（2.5 万千瓦）已并网发电，沁源 30 万千瓦光伏项目、潞城 10 万千瓦光伏项目开工在建。河津 10 万千瓦光伏项目做好施工准备。规划项目的分批次落实落地，为公司可持续发展提供了坚实的支撑。

3. 突出主业规模优势。公司发电装机规模在山西省处于优势地位，在运、在建装机规模在山西处于领先地位。发电、供热作为公司的核心业务，能够提供稳定的用电支撑。公司不断提高发电竞争力和市场占有率，逐步形成了稳定的用电客户群，充分发挥规模优势。不断优化业务结构，以实现火电、水电、光伏、风电等全面可持续的发展。

4. 技术创新驱动显著。2023 年公司共申请实用新型专利 28 项、软件著作权 1 项，取得实用新型专利授权 16 项、软件著作权授权 1 项；共发表科技论文 30 篇。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”项目在塔山发电公司 2 号机组上示范应用，并取得阶段性成果。完成了塔山发电公司“智慧电厂二期建设”、同华发电公司“生产现场 5G 网络平台建设及巡检机器人研究应用”项目的全部研发任务，并投入试运行。“基于大数据分析的汽轮机阀点寻优控制技术研究”创新成果获 2023 年山西电力创新一等奖；“输煤系统跨煤场直接上煤方式研究”等 4 项创新成果获 2023 年山西电力创新二等奖；“火电机组高背压供热灵活性研究与应用”等 5 项创新成果获 2023 年山西电力创新三等奖。

5. 强化人才培养体系。公司创新性开展技术技能双通道人才队伍建设。目前，在聘公司首席技术专家 2 人、技术专家 6 人、技术技能带头人 68 人。双通道人才在解决企业生产技术难题和实际工作中发挥了重要的引领作用。在人才培养方面通过师带徒、在线授课等方式，切实发挥了双通道人才传帮带作用。公司拥有一批经验丰富、年富力强的经营管理者和技术人才，是公司电力生产经营管理和业务沟通的强大保障。为公司主动融入“碳达峰、碳中和”战略提供有效支撑。

四、主营业务分析

1、概述

参见“管理层讨论与分析”中的“二、报告期内从事的主要业务”。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2023 年		2022 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	19,615,673,620.89	100%	20,219,748,627.31	100%	-2.99%
分行业					
电力	15,469,180,006.97	78.86%	17,138,792,561.97	84.76%	-9.74%
热力	1,014,371,303.27	5.17%	875,887,945.78	4.33%	15.81%
燃煤	9,305,668,204.94	47.44%	5,881,818,028.89	29.09%	58.21%
检修服务	491,830,914.47	2.51%	504,915,993.23	2.50%	-2.59%
其他业务	2,492,226,244.00	12.71%	2,508,852,209.81	12.41%	-0.66%
合并抵消	-9,157,603,052.76	-46.69%	-6,690,518,112.37	-33.09%	-36.87%
分产品					
火电电力	13,493,527,947.96	68.79%	15,191,234,485.67	75.13%	-11.18%
风电电力	758,003,815.67	3.86%	719,301,519.61	3.56%	5.38%
光伏电力	1,081,830,435.68	5.52%	1,102,321,921.77	5.45%	-1.86%
水电电力	135,817,807.66	0.69%	125,934,634.92	0.62%	7.85%
热力	1,014,371,303.27	5.17%	875,887,945.78	4.33%	15.81%
燃煤	9,305,668,204.94	47.44%	5,881,818,028.89	29.09%	58.21%
检修服务	491,830,914.47	2.51%	504,915,993.23	2.50%	-2.59%
其他业务	2,492,226,244.00	12.71%	2,508,852,209.81	12.41%	-0.66%
合并抵消	-9,157,603,052.76	-46.69%	-6,690,518,112.37	-33.09%	-36.87%
分地区					
西北地区	422,249,798.16	2.15%	440,117,877.06	2.18%	-4.06%
华北地区	19,062,000,342.18	97.18%	19,656,575,399.17	97.21%	-3.02%
华东地区	55,763,091.60	0.28%	53,360,836.51	0.26%	4.50%
华南地区	7,410,488.93	0.04%	8,384,038.44	0.04%	-11.61%
西南地区	68,249,900.02	0.35%	61,310,476.13	0.30%	11.32%
分销售模式					
直销	19,615,673,620.89	100.00%	20,219,748,627.31	100.00%	-2.99%

(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》中电力供应业的披露要求

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	13,493,527,947.96	12,586,437,250.74	6.72%	-11.18%	-10.60%	-0.60%
风电电力	758,003,815.67	361,196,663.07	52.35%	5.38%	4.32%	0.48%
光伏电力	1,081,830,435.68	567,065,094.61	47.58%	-1.86%	10.15%	-5.72%
水电电力	135,817,807.66	107,393,414.27	20.93%	7.85%	-1.95%	7.91%
分地区						
西北地区	420,848,465.14	230,004,750.83	45.35%	-4.20%	3.92%	-4.27%
华北地区	14,927,252,280.26	13,325,331,079.42	10.73%	-10.01%	-9.77%	-0.23%
华东地区	52,829,361.55	31,370,916.45	40.62%	3.61%	27.95%	-11.29%
西南地区	68,249,900.02	35,385,675.99	48.15%	11.32%	2.21%	4.62%
分销售模式						

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	2023 年	2022 年	同比增减
电力	销售量	万千瓦时	4,139,561.74	4,219,709.57	-1.90%
	生产量	万千瓦时	4,498,314.90	4,591,187.72	-2.02%
热力	销售量	吉焦	40,038,754.80	37,842,431.21	5.80%
	生产量	吉焦	40,842,055.02	38,174,295.63	6.99%

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	2023 年		2022 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	13,622,092,422.69	74.94%	15,049,370,149.54	80.16%	-9.48%
热力	热力	1,830,592,870.50	10.07%	1,785,336,783.91	9.51%	2.53%

单位：元

产品分类	项目	2023 年		2022 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	8,625,429,496.46	47.45%	10,007,146,786.51	53.30%	-13.81%
电力	水费	45,401,975.78	0.25%	52,631,317.12	0.28%	-13.74%
电力	外购电力费	32,672,892.78	0.18%	17,074,473.32	0.09%	91.36%
电力	材料费	208,475,593.49	1.15%	313,132,441.17	1.67%	-33.42%
电力	职工薪酬	897,614,922.44	4.94%	867,859,830.54	4.62%	3.43%
电力	折旧	2,113,897,452.07	11.63%	1,996,510,552.50	10.63%	5.88%
电力	修理费	494,974,345.19	2.72%	681,471,348.39	3.63%	-27.37%
电力	委托运行费	447,865,575.17	2.46%	493,711,179.08	2.63%	-9.29%
电力	其他费用	755,760,169.31	4.16%	619,832,220.91	3.30%	21.93%
热力	燃料费	1,375,424,247.02	7.57%	1,363,206,468.85	7.26%	0.90%
热力	水费	3,419,364.10	0.02%	5,688,235.63	0.03%	-39.89%
热力	材料费	27,200,552.50	0.15%	31,925,179.79	0.17%	-14.80%
热力	职工薪酬	105,038,520.41	0.58%	116,217,015.17	0.62%	-9.62%
热力	折旧	168,605,072.41	0.93%	157,350,388.40	0.84%	7.15%
热力	修理费	46,778,570.66	0.26%	43,117,664.65	0.23%	8.49%
热力	委托运行费	26,472,432.82	0.15%	16,029,673.39	0.09%	65.15%
热力	其他费用	77,654,110.58	0.43%	51,802,158.03	0.28%	49.91%

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。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

本公司 2023 年度纳入合并范围的子公司共 67 户，详见第十节第十项“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 0 户，减少 4 户。详见第十节第九项“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）	17,649,316,801.32
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	89.97%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	14.57%

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	11,514,897,533.23	58.70%
2	国家电网有限公司华北分部	3,002,536,313.72	15.31%
3	晋能控股集团有限公司	1,764,264,749.42	8.99%
4	中铝山西新材料有限公司	1,095,206,593.56	5.58%
5	国网冀北电力有限公司	272,411,611.39	1.39%

合计	--	17,649,316,801.32	89.97%
----	----	-------------------	--------

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）	10,798,725,312.98
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	81.05%
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	77.61%

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	晋能控股集团有限公司	10,340,532,756.29	77.61%
2	山西焦煤集团有限责任公司	180,612,999.47	1.36%
3	西安宣锐工贸有限责任公司	96,522,854.63	0.72%
4	山西大宗商品交易集团物流发展有限公司	92,163,123.32	0.69%
5	永济市拓翔晋煤销售有限公司	88,893,579.27	0.67%
合计	--	10,798,725,312.98	81.05%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2023 年	2022 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	205,213,198.72	188,941,190.40	8.61%	主要是本报告期职工薪酬、折旧费等增加的影响。
财务费用	1,632,301,567.87	1,976,829,808.87	-17.43%	主要是本报告期利息支出减少的影响。
研发费用	16,769,401.23	9,172,195.48	82.83%	主要是本报告期研发支出增加的影响。

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。	一期已完工并验收完毕，二期工程前期软硬件调试已完成 80%，剩余专利申请及相关文件报批计划于 2024 年内完成。	按照公司“一个平台，两层架构”的，通过对智能层及智慧层的构建将生产和经营（原 SIS/MIS 功能）、智能安防、设备故障诊断、生产监控中心、电子档案、OA 办公、移动应用等功能进行深度融合结合物联网、大数据及人工智能技术辅助形成厂级数据中心。使电厂生产运行、设备检修维护、经营分析管理之间高效协作，最终实现智慧电厂。	提高设备生产运行及经营管理准确率，实时反馈电厂经营生产数据。对厂区进行全方位监控及风险提示，降低事故发生几率。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。

<p>同华公司#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</p>	<p>公司#2 机组配置两种形式的磨煤机，在燃用设计煤质、R90=20%的前提下，保证出力分别为 74.31t/h 和 93.5t/h，但在实际运行过程中，最大出力分别约为 58t/h 和 65t/h，远低于设计值。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。</p>	<p>项目已实施完成且验收。</p>	<p>达到提高磨煤机系统 15%的出力，煤粉细度可达到 R90=23%以内，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。</p>	<p>应用高效碾磨分离技术后磨煤机出力可提高 15%以上，煤粉细度可达到 R90=23%以内。可保证在现有煤种下，6 台磨运行，可满足锅炉满发要求，煤质较好时 5 台磨运行，1 台磨备用，可满足锅炉满发要求。有力的支撑电网对公司发电的灵活性要求，为公司创造良好的经济效益。</p>
<p>同华公司石灰石-石膏湿法脱硫系统综合优化研究与应用</p>	<p>为适应市场煤质含硫量的波动，确保生产发电任务及机组运行经济性同时满足环保排放的要求，公司对烟气脱硫吸收塔进行综合提效研究，达到拓宽来煤渠道、降低燃料成本、提高机组高负荷时段现货交易电价收益、改善石膏品质增加固废综合利用收益的目的。</p>	<p>项目已实施完成，未验收，正在试运行。</p>	<p>基于多相紊流掺混的强传质机理，利用气体动力学原理，通过产生气液旋转翻湍流空间，加强气液固接触，完成高效传质过程，提高气液传质效率，应对燃煤硫分增加后脱硫系统面临的达标排放压力。</p>	<p>#1 吸收塔综合提效改造项目自投运以来，多次负荷超过 600MW，入口硫份超过 10000 mg/Nm³ 时，出口硫能达到环保要求 35 mg/Nm³ 以下，最大入口硫份到了 11500 mg/Nm³，各项排放指标均达标。且燃煤硫分增加，采购价格降低，大大节约了燃料成本。</p>
<p>同华公司基于智慧电厂项目下生产现场 5G 网络平台建设及巡检机器人研究应用</p>	<p>结合公司去年委托华北院出版的智慧电厂可行性研究报告，鉴于目前形式，建设一套生产现场 5G 网络及配套巡检机器人作为同华智慧电厂建设的一个模块，快速高效发现设备隐患和故障点。</p>	<p>项目已实施完成，未验收，正在试运行。</p>	<p>巡检人员跟 5G 机器人相互配合，在巡检质量提升的基础上，巡检时间缩短约 40%。通过 5G 机器人智能化巡检结合 5G 网络平台进行数据分析，提升巡检质量，通过信息化的管理方式，实现了运行人员的远程实时可视化巡检。通过新增的边缘分析主机跟公司现有高清摄像头相结合，可实现未佩戴安全帽监测、工作区域人员跌倒监测、施工、危险区域越线监测、吸烟监测等功能，并实时拍照上传平台，通过系统预警能迅速及时的进行处置或启动应急预案，防患于未然。</p>	<p>通过 5G+高科技技术手段辅助人工形成智能发电运维能力，快速高效发现设备隐患和故障点，并系统化将之记录、处理、跟踪，实现闭环管理，避免隐患遗漏，降低运维成本。提高了巡检的频次和准确度，变“被迫修理”为“主动改进”，及时发现毛病危险，防备于未然，提高企业生产效率。大幅提升资产整体寿命，降低运维成本。</p>
<p>同华公司超低排放背景下的锅炉燃烧安全、环保和经济性综合优化研究与应用</p>	<p>目前，公司#2 锅炉水冷壁侧墙高温腐蚀严重，严重影响机组安全运行，其主要原因是投入脱硝系统超低排放以后锅炉需要空气分级技术降低氧含量造成。预计经济效益为 396 万元。</p>	<p>项目已实施完成，未验收，正在试运行。</p>	<p>通过研发锅炉还原性气氛在线监测系统，可对锅炉两侧墙附近还原性气氛 H₂S 及 CO 进行监测，运行人员可以实时进行分级配风，使锅炉达到最佳燃烧状态，一并实现 NO_x 控制、水冷壁高温腐蚀的控制和提高锅炉效率三个关联指标之间的最佳平衡匹配。</p>	<p>降低尾部 CO 含量，降低不完全燃烧，提高锅炉效率，实现节能效果；减少 H₂S 含量，减少水冷壁侧墙的高温腐蚀，减少水冷壁泄漏引起的“非停”，并减少等级检修时更换水冷壁产生的检修费用；结合脱硝系统整体流程，控制好脱硝入口 NO_x 浓度。提高锅炉效率 0.5% 左右。</p>
<p>工程公司锅炉大口径管道焊缝打磨装置优化研究与应用</p>	<p>本项目拟开发一种便携、组装灵活的机械打磨专用工具，代替人力打磨，提高工作效率，满足质量要求，节省检修工期。</p>	<p>项目已实施完成。</p>	<p>本项目的研发，结合现场实际要求，针对锅炉大口径高温管道金属定检要求，设计一套能够代替人工打磨的自动打磨装置。通过工程设计、工程样机制作、模拟现场环境试验、改进设计、完善功能等方式和方法，提高装置使用的可靠性和</p>	<p>提高公司检修技术水平，增强核心市场竞争力。</p>

			适用性。	
工程公司发电机出口离相母线微正压装置气源改造	通过对封闭离相母线进行气源改造,提高气源可靠性,保证设备安全稳定运行,同时实现节能降耗,降低人工费用和材料费用。	项目已实施完成。	本次改造后将起到明显的节能降耗,增加设备的安全可靠稳定运行,外观简洁可靠,降低人工费用及材料费用,且效果显著。	提高公司检修技术水平,增强核心市场竞争力。
工程公司继保中间继电器校验检修专用工具优化改造	通过开发新型工具并应用于检修工程中,达到节约拆接线时间、保证加电准确的目的。减少人力消耗,保证检修质量,提高检修效率。	项目已实施完成。	在未应用此发明以前,拆接线很困难,在狭小空间内找到对应端子排很困难,并且要准确无误的进行加电测量,同时还额外的占用人力进行辅助扶梯子、柜门等。应用此发明后,节约了时间保证了加电的准确性,保证了检修质量,减少了人力的消耗,提高了检修效率,保证了人身设备的安全性。	提高公司检修技术水平,增强核心市场竞争力。
工程公司皮带扒皮改良优化	通过改良剥皮钳,提高皮带接头制作效率,减少皮带硫化时间,使皮带机能提前列备,保证设备安全运行。	项目已实施完成。	就地取材,制作方便,提高皮带接头制作效率,减少皮带硫化时间,使皮带机能提前列备,保证设备安全运行。	提高公司检修技术水平,增强核心市场竞争力。
工程公司引风机叶片搬运工具优化改造	方便现场检修操作,提高人员和设备安全性,同时提高工作效率。	项目已实施完成。	在检修叶片吊装和搬运过程中降低劳动强度,使用简单方便,提高安全性和工作效率。	提高公司检修技术水平,增强核心市场竞争力。
晋安通风力发电视频智能 AI 分析平台研发项目	为提高绛县风电场运维及安全管理工作能力及效率,实现降本增效。	项目已实施完成。	为提高绛县风电场运维及安全管理工作能力及效率,实现降本增效。	通过在风电场部署边缘计算设备和智能安全分析平台,实现对人员、设备和环境的异常行为预警,异常发生告警及异常位置锁定等功能的实现,提高生产稳定性,提升人员、设备的安全性和可靠性,提升运维巡检效率及降低运维成本,实现现场智能化、标准化、统一化、高效化管理模式。
闻喜风电集电线路故障在线诊断技术改造项目	当集电线路发生故障后,运维人员可直接到达故障点附近,进行故障的排查与处理,大幅减少故障处理时间及损失电量,提高企业效益。	项目已实施完成。	当集电线路发生故障后,运维人员可直接到达故障点附近,进行故障的排查与处理,大幅减少故障处理时间及损失电量,提高企业效益。	大幅减少故障处理时间及损失电量,提高企业效益。

公司研发人员情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发人员数量(人)	231	128	80.47%
研发人员数量占比	3.16%	1.63%	1.53%
研发人员学历结构			
本科	214	111	92.79%
硕士	17	17	0.00%

研发人员年龄构成			
30 岁以下	11	20	-45.00%
30~40 岁	84	57	47.37%
40-50 岁	77	41	87.80%
50-60 岁	59	10	490.00%

公司研发投入情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发投入金额（元）	60,742,287.51	16,490,231.44	268.35%
研发投入占营业收入比例	0.31%	0.08%	0.23%
研发投入资本化的金额（元）	3,201,769.90	5,845,469.59	-45.23%
资本化研发投入占研发投入的比例	5.27%	35.45%	-30.18%

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

公司子公司晋控电力同华山西发电有限公司 2023 年 2#机组磨煤机提升出力与精确控制煤粉细度技术研究应用 2,945,132.74 元与子公司晋控电力塔山发电山西有限公司对智慧电厂研发项目 256,637.16 进行了资本化。

5、现金流

单位：元

项目	2023 年	2022 年	同比增减
经营活动现金流入小计	21,696,799,206.50	22,731,598,057.41	-4.55%
经营活动现金流出小计	23,270,985,238.19	21,582,185,543.35	7.82%
经营活动产生的现金流量净额	-1,574,186,031.69	1,149,412,514.06	-236.96%
投资活动现金流入小计	47,000,000.00	29,573,977.08	58.92%
投资活动现金流出小计	1,670,060,105.28	2,017,191,202.33	-17.21%
投资活动产生的现金流量净额	-1,623,060,105.28	-1,987,617,225.25	18.34%
筹资活动现金流入小计	21,869,505,979.31	23,951,760,773.32	-8.69%
筹资活动现金流出小计	19,252,189,442.29	19,455,412,213.94	-1.04%
筹资活动产生的现金流量净额	2,617,316,537.02	4,496,348,559.38	-41.79%
现金及现金等价物净增加额	-579,929,599.95	3,658,143,848.19	-115.85%

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

报告期经营活动产生的现金流量净额同比减少 236.96%，主要是销售商品收到现金、收到增值税留抵退税款减少及购买商品支付现金增加的影响。投资活动现金流入同比增加 58.92%，主要是收到参股公司分红增加的影响。筹资活动产生的现金流量净额同比减少 41.79%，主要是报告期融资租赁款减少的影响。

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-1,574,186,031.69元，本年度净利润为-672,152,086.27元，差异-902,033,945.42元。主要原因为折旧及摊销减少净利润2,513,688,999.79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45,340,705.62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1,676,553,289.53元，不属于经营活动现金流出；投资收益增加103,720,022.47元，不属于经营活动现金流出；存货增加42,694,808.50元，未导致现金流入；递延所得税资产增加5,831,879.07元，未形成现金流入；递延所得税负债增加48,902.37元，未形成现金流入，经营性应收项目增加1,327,408,315.26元，未形成现金流入；经营性应付项目的减少3,679,863,451.54元，未形成现金流出；专项储备增加21,950,438.85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	103,720,022.47	21.33%	主要是本报告期权益法核算的长期股权确认的投资收益。	否
公允价值变动损益	136,782.65	0.03%	主要是本报告期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	-668,873.00	-0.14%	本报告期计提存货跌价准备。	否
营业外收入	25,682,153.69	5.28%	主要是本报告期碳排放权交易收入。	否
营业外支出	47,744,534.48	9.82%	主要是本报告期捐赠支出、赔偿金、违约金及各种罚款等。	否
信用减值损失	-44,808,615.27	-9.22%	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

	2023 年末		2023 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	6,947,799,701.62	11.48%	9,794,173,310.90	15.55%	-4.07%	主要是报告期其他货币资金减少的影响。
应收账款	8,455,419,932.12	13.97%	6,836,306,960.36	10.85%	3.12%	主要是报告期应收燃料款等增加的影响。
存货	1,415,977,514.69	2.34%	1,373,282,706.19	2.18%	0.16%	主要是报告期燃料增加的影响。
长期股权投资	2,653,478,751.91	4.38%	2,424,594,780.77	3.85%	0.53%	主要是报告期联营企业其他综合收益调整的影响。
固定资产	33,822,505,461.84	55.89%	33,847,911,792.31	53.72%	2.17%	主要是报告期累计折旧的影响。
在建工程	2,149,148,210.86	3.55%	2,263,279,410.10	3.59%	-0.04%	主要是报告期在建工程转固的影响。
使用权资产	384,236,923.11	0.63%	1,437,185,556.83	2.28%	-1.65%	主要是报告期租赁资产减少的影响。
短期借款	4,163,394,680.56	6.88%	6,173,612,533.37	9.80%	-2.92%	主要是报告期银行借款减少的影响。

合同负债	23,472,607.96	0.04%	23,909,482.94	0.04%	0.00%	主要是报告期预收款项减少的影响。
长期借款	21,891,762,665.15	36.18%	18,228,201,154.19	28.93%	7.25%	主要是报告期长期借款增加的影响。
租赁负债	171,314,765.87	0.28%	295,739,477.37	0.47%	-0.19%	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

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
其他非流动金融资产	34,781,757.54	136,782.65						34,918,540.19
金融资产小计	34,781,757.54	136,782.65						34,918,540.19
应收款项融资	341,075,034.39					1,580,845,569.26	1,329,196,947.22	89,426,412.35
上述合计	375,856,791.93	136,782.65				1,580,845,569.26	1,329,196,947.22	124,344,952.54
金融负债								

其他变动为公司销售业务收到的票据，本期已经或未来计划贴现及背书转让。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

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
240,000,000.00	242,470,000.00	-1.02%

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	2,735,908,633.48	- 1,668,179,135.22	1,224,976,061.53	- 278,431,231.40	- 259,158,037.09
晋控电力塔山发电山西有限	子公司	电力生产销售	410,000,000.00	2,660,094,657.19	1,333,088,275.00	2,270,685,735.51	479,852,660.69	360,440,140.21

公司								
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	4,807,110,321.54	1,795,847,411.64	2,173,844,887.47	27,326,080.55	40,075,442.05
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	1,655,093,485.10	435,337,002.91	803,651,717.49	158,951,311.93	124,913,852.68
晋控电力同承热电(山西)有限公司	子公司	电热生产销售	632,447,848.80	1,033,291,836.51	40,572,568.41	244,072,957.92	156,528,401.87	160,901,653.45
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	445,446,290.47	184,023,234.76	491,830,914.47	3,154,614.37	3,021,547.41
山西漳泽电力燃料有限公司	子公司	燃料贸易	100,000,000.00	287,069,116.18	38,444,642.15	-	20,365,048.60	25,863,460.23
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	2,954,255,525.84	449,581,297.10	1,366,830,648.42	181,235,178.62	181,006,870.08
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	14,720,011,502.50	3,727,190,065.86	1,679,534,337.20	331,628,502.94	234,676,046.29
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	1,155,781,648.60	487,168,960.18	8,510,000.00	24,972,449.80	24,972,449.80
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	268,681,190.12	265,604,069.88	4,704,196.56	37,195.87	18,718.90
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	2,740,166,858.19	42,522,982.71	1,297,706,429.71	83,946,206.02	76,579,567.88
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	789,328,730.08	168,684,607.21	803,651,717.49	158,951,311.93	124,913,852.68
宣化县源和新能源有限公司	子公司	太阳能发电	116,200,000.00	736,054,056.13	190,362,105.03	66,201,300.39	5,781,511.54	6,193,607.20
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	8,365,594,297.34	1,424,809,252.30	3,117,086,369.50	7,052,208.87	9,298,652.32
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	4,616,508,186.09	166,504,212.97	9,305,668,204.94	3,797,430.69	2,848,073.02
山西天桥水电有限公司	子公司	电力生产销售	160,000,000.00	514,226,292.77	477,356,159.94	135,858,826.71	26,479,688.34	22,473,127.81
中铝山西	参股公司	电解铝生	4,279,600	8,662,451	1,297,521		-	-

新材料有限公司		产销售	,600.00	,091.78	,850.34	11,056,396,114.79	261,971,072.91	338,050,348.58
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	1,498,963,795.41	619,191,923.61	1,288,822,399.70	5,740,519.64	23,895,732.57
同煤大友资本投资有限公司	参股公司	金融服务	500,000,000.00	3,724,771,020.38	880,940,501.45		55,920,659.72	66,089,277.99
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	6,833,979,318.31	1,748,496,035.38	419,801,749.00	92,566,521.40	67,767,654.64
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	7,823,481,061.48	3,078,360,989.05	4,156,654,666.66	337,823,438.05	348,095,015.14

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
乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司	吸收合并	无影响。
山西威尔玛鑫发电设备有限公司	吸收合并	无影响。
东营市通泰新能源有限公司	吸收合并	无影响。
山西漳电国源能源有限公司	清算	无影响。

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) 公司发展战略

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻省委、省政府各项决策部署，坚持“向经营要效益、向管理要效率”工作理念，以“提升质量、深化改革”为路径，全民动员抓安全、多措并举促生产、精益求精重管理、资金统筹上水平、科技创新求突破、风险防控守底线、党建引领讲政治、深化改革蹚新路，努力建成低碳智慧高效的煤电一体化发电上市公司。

(二) 2024 年工作安排

1. 夯实安全基础，提升本质安全水平。公司深化落实“136”安全管理模式，扎实推进安全生产治本攻坚三年行动，切实守住安全底线，以安全生产之“稳”保障改革发展之“进”。一是强化安全文化引领作用。真正将“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，以安全文化新风确保公司安全生产。二是提升安全治理能力。全面强化“三基”建设，扎实开展周四安全活动日、外委队伍一体化管理等工作，深入开展重大事故隐患专项排查整治行动，不断加强班组安全文化建设，坚持开展“两票”批改工作，切实提高两票执行的合格率，强化应急救援管理，深入开展应急救援演练和应急自救培训，不断提升本质安全水平，确保不发生人身事故、设备事故、电力安全事故和其他安全目标控制事故。三是增强环保治理效能。严格落实污染物动态达标，深入开展季度环保全覆盖督查整治专项行动，全面开展固废处置费用指标的激励考核，提高固废综合利用率，重点抓好同热三期、同华二期等项目环保“三同时”管理，确保不发生任何环保问题。

2. 抓实生产主业，提升生产运营质效。公司紧扣“生产围绕效率转”的理念，统筹好生产与保供、检修的关系，高效推进生产管理提质增效。一是坚决完成能源保供任务。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。二是全面提升机组检修质量。持续加强修前策划、修中监管、修后验收全过程管理；切实将防磨防爆措施落实到位，不断降低锅炉受热面泄漏频次；加强检修过程中的检查督导，确保机组修后安全稳定运行，全面降低机组非停次数。三是认真组织生产技改项目。坚持把好项目立项关，重点以国家“三改联动”煤耗要求做好收官工作，抓好项目实施过程管控，高度重视项目后评估，把好项目验收关，保证项目实施效果。

3. 坚持多措并举，深化精益管理。公司多措并举，分级分类、一厂一策全面推进精益管理。**在增收方面**，提升机组可靠性，严控“非停”事件发生，加快推进同华、塔山供热改造及长治发电增容改造，大力发展热力新用户；积极拓展工业供热量，继续争取提高居民热价水平，推进公司整体供热量、供热面积、供热收入再创新高；继续抓好外部创收工作，工程公司要做优内部市场，积极拓展外部市场；漳泽发电、侯马热电要做好承包项目的运维服务。**在降成本方面**，健全成本对标体系，千方百计降低燃料成本，科学控制采购成本，合理控制库存规模，持续压降融资成本，力争财务费用持续降低；对于大宗材料的单耗实行内部横向对标；严格修理费定额管控，确保全年修理费不超定额；加大固废处置降本增效激励机制，实现固废处置费用同比降低；加强项目造价管控，合理降低建设成本。**在割赘肉方面**，继续做好低效无效资产的剥离与处置工作，持续推进新材料公司的清算处置，促进企业瘦身健体，轻装运行。**在止血方面**，制定“一户一策”全面推进扭亏减亏工作方案，综合运用对标挖潜、政策支持等措施，加大扭亏减亏目标完成情况的考核力度和考核精准度，重点加强指标的追踪考核，及时解决扭亏减亏措施实施过程中的各种问题。**在堵漏洞方面**，建立公司燃料视频监控管理系统，试点推行“电子铅封”“电子围栏”系统，加大现场全过程管控力度，杜绝亏卡亏吨，不断提升燃料管理水平；认真梳理外委脱硫、脱硝 BOT、ROT 项目及其他委托运营合同，合理压降委托运营费用；规范非生产用能范围，价格满足成本要求；合理控制劳务用工成本，不断提高劳务用工管理水平。深化燃料保量控价。提升集团中长协履约量，持续优化煤比结构，做好煤源指标匹配，将燃料供应、配煤掺烧与现货交易、设备运行和治理相结合，确保掺烧合理、生产安全、指标优异、成本降低，实现燃料管理效益最大化。深化政策落实。主动把握发展机遇，加快提升机组调控能力，确保各类指标符合容量电价机制要求，全力推进最优政策落地，实现政策红利应享尽享。

4. 聚焦技术攻关，提升科技创新能力。科技自立自强是企业高质量发展的必由之路，不断提升公司科技创新引领力和核心竞争力。一是提升科技研发水平。严格落实 2024 年科技研发项目计划，加大科技研发项目管理力度，继续开展新增研发项目和 2023 年结转研发项目的立项、招标、研发、现场实施以及试运行工作。二是提升成果转化能力。大力营造重科技创新浓厚氛围，加大对生产专项技术、五小创新等技术成果转化力度，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。三是提升数智转型支撑。紧跟电力前沿发展技术，着力抓好节能降耗、灵活性改造、深度调峰、碳排放等新技术、新成果的应用，持续推进生产指挥、财务管理、物资采购、燃料采购等系统迭代升级，重点推进智慧电厂建设工作，完善科技创新激励机制，推动利用科技手段解决生产安全难点问题，不断提高公司管理的数智化水平，以数智化赋能高质量发展。

（三）可能面对的风险

1. “十四五”是国家构建新发展格局和能源电力结构转型的关键期，为确保实现国家碳排放目标，促进电力行业低碳转型，山西省也将加速新能源发展，上网侧新能源电量比重将大幅增加，公司火电产能释放面临较大压力。

2. 电力体制改革风险新能源市场化交易规模持续扩大，现货市场建设加速推进，国家在绿电、绿证方面不断推进和深化，市场环境复杂多变，交易电量、交易价格与市场的契合度不断加强，对公司发电预测和交易管理能力水平提出更高要求。随着电力体制改革的不断深入，电价改革的逐步实施，新的电力市场交易格局的构建和电价机制的形成，公司未来的电价水平和电量销售存在较大的波动性。

3. 2024 年全国煤炭供给将保持紧平衡态势，随着电煤中长期合同全覆盖政策深入推进，火电企业以长协煤为主的采购格局逐渐形成。但存在电煤季节性需求不平衡与长协煤均衡供应的矛盾，受市场煤价持续高位运行影响，公司电煤保供控价阶段性压力仍然存在。

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。

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案。

是 否

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 5 人，其中独立董事 3 人，独立董事人数不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 2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	46.81%	2023 年 02 月 22 日	2023 年 02 月 23 日	巨潮资讯网（2023 临一 007）
晋控电力 2023 年第二次临时股东大会	临时股东大会	46.81%	2023 年 05 月 11 日	2023 年 05 月 12 日	巨潮资讯网（2023 临一 024）
晋控电力 2022 年度股东大会	年度股东大会	46.94%	2023 年 05 月 19 日	2023 年 05 月 20 日	巨潮资讯网（2023 临一 025）
晋控电力 2023 年第三次临时股东大会	临时股东大会	45.64%	2023 年 08 月 10 日	2023 年 08 月 11 日	巨潮资讯网（2023 临一 034）
晋控电力 2023 年第四次临时股东大会	临时股东大会	45.80%	2023 年 10 月 12 日	2023 年 10 月 13 日	巨潮资讯网（2023 临一 046）
晋控电力 2023 年第五次临时股东大会	临时股东大会	45.88%	2023 年 11 月 09 日	2023 年 11 月 10 日	巨潮资讯网（2023 临一 056）

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	性别	年龄	职务	任职状态	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）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
师李军	男	53	董事长、总经理	现任	2019 年 02 月 01 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
白秀兵	男	56	监事会主席	现任	2013 年 05 月 15 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
郝美	男	54	董事、副总经理	现任	2022 年 04 月 27 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
薛建兰	女	62	独立董事	现任	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
樊燕萍	女	53	独立董事	现任	2023 年 02 月	2026 年 02 月	0	0	0	0	0	

					月 22 日	月 21 日						
栾华	男	67	独立董事	现任	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
任玉文	男	61	监事	现任	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
李明	女	42	监事	现任	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
齐炜	男	54	监事	现任	2020 年 03 月 10 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
张红军	男	49	监事	现任	2023 年 02 月 22 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
张彦军	男	54	副总经理	现任	2019 年 02 月 01 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
郝建成	男	58	总工程师	现任	2019 年 03 月 26 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
康成	男	53	副总经理	现任	2020 年 12 月 29 日	2026 年 02 月 21 日	73,200	0	0	0	73,200	
王晓华	男	56	总会计师	现任	2021 年 04 月 21 日	2026 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
刘会成	男	59	董事长	离任	2022 年 08 月 05 日	2023 年 10 月 11 日	0	0	0	0	0	
忻涛	男	47	副董事长	离任	2020 年 06 月 18 日	2023 年 12 月 08 日	0	0	0	0	0	
吕益民	男	62	独立董事	离任	2016 年 05 月 20 日	2023 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	
余春宏	男	65	独立董事	离任	2016 年 05 月 20 日	2023 年 02 月 21 日	5,019	0	0	0	5,019	
刘玮琳	男	49	监事	离任	2020 年 06 月 18 日	2023 年 02 月 21 日	0	0	0	0	0	

					日	日						
合计	--	--	--	--	--	--	78,219	0	0	0	78,219	--

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，前任董事、董事长刘会成先生因工作变动离职，前任董事、副董事长忻涛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	离任	2023年10月11日	工作变动
忻涛	副董事长	离任	2023年12月08日	工作变动
吕益民	独立董事	任期满离任	2023年02月21日	
余春宏	独立董事	任期满离任	2023年02月21日	
郝美	董事	被选举	2023年02月22日	
薛建兰	独立董事	被选举	2023年02月22日	
樊燕萍	独立董事	被选举	2023年02月22日	
栾华	独立董事	被选举	2023年02月22日	
刘玮琳	监事	被选举	2023年02月22日	
任玉文	监事	被选举	2023年02月22日	
李明	监事	被选举	2023年02月22日	
张红军	监事	被选举	2023年02月22日	

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. 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。

2. 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。

3. 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。

4. 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。

5. 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。

6. 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。

7. 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。

8. 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。

9. 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。

10. 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。

11. 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。

12. 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。

13. 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。

14. 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
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	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 2023 年年度报酬总额为 469.35 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	性别	年龄	职务	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
师李军	男	53	董事长、总经理	现任	57.52	否
白秀兵	男	56	监事会主席	现任	54.03	否
郝美	男	54	董事、副总经理	现任	46.61	否
薛建兰	女	62	独立董事	现任	6.67	否
樊燕萍	女	53	独立董事	现任	6.67	否
栾华	男	67	独立董事	现任	6.67	否
任玉文	男	61	监事	现任	0	是
李明	女	42	监事	现任	0	是
齐炜	男	54	监事	现任	48.8	否
张红军	男	49	监事	现任	42.73	否
张彦军	男	54	副总经理	现任	49.8	否
郝建成	男	58	总工程师	现任	49.1	否
康成	男	53	副总经理	现任	49.4	否
王晓华	男	56	总会计师	现任	48.69	否
刘会成	男	59	董事长	离任	0	是
忻涛	男	47	副董事长	离任	0	是
吕益民	男	62	独立董事	离任	1.33	否
余春宏	男	65	独立董事	离任	1.33	否
刘玮琳	男	49	监事	离任	0	是
合计	--	--	--	--	469.35	--

其他情况说明

适用 不适用

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 49 次	2023 年 02 月 02 日	2023 年 02 月 03 日	巨潮资讯网（2023 临一 002）
十届 1 次	2023 年 02 月 22 日	2023 年 02 月 23 日	巨潮资讯网（2023 临一 008）
十届 2 次	2023 年 04 月 17 日	2023 年 04 月 18 日	巨潮资讯网（2023 临一 012）
十届 3 次	2023 年 04 月 26 日	2023 年 04 月 28 日	巨潮资讯网（2023 临一 017）
十届 4 次	2023 年 07 月 20 日	2023 年 07 月 21 日	巨潮资讯网（2023 临一 028）
十届 5 次	2023 年 08 月 16 日	2023 年 08 月 17 日	巨潮资讯网（2023 临一 035）
十届 6 次	2023 年 09 月 26 日	2023 年 09 月 27 日	巨潮资讯网（2023 临一 039）
十届 7 次	2023 年 10 月 19 日	2023 年 10 月 20 日	巨潮资讯网（2023 临一 048）
十届 8 次	2023 年 10 月 26 日	2023 年 10 月 27 日	巨潮资讯网（2023 临一 053）

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	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
师李军	9	2	7	0	0	否	6
郝美	8	2	6	0	0	否	3
薛建兰	8	2	6	0	0	否	2
樊燕萍	8	1	6	1	0	否	3
栾华	8	2	6	0	0	否	2
刘会成	7	2	5	0	0	否	4
忻涛	9	0	7	2	0	否	0
吕益民	1	0	1	0	0	否	0
余春宏	1	0	1	0	0	否	0

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	2023年04月26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，推动公司蝶变升级、高质量发展		
提名委员会	胡俞越、吕益民	1	2023年01月19日	提名新一届董事会成员名单	审核《关于推选第十届董事会候选人员的议案》，同意提交董事会		
提名委员会	薛建兰、师李军、栾华	1	2023年02月22日	拟聘任新一届高管，对其进行审查	审核《关于聘任公司总经理的议案》、《关于聘任公司副总经理、总工程师、总会计师的议案》，同意提交董事会		
薪酬与考核委员会	栾华、忻涛、樊燕萍	1	2023年04月26日	对公司2022年度董监高薪酬进行审查	审核通过公司2022年度现任董事、监事和高级管理人员的报酬情况		
审计委员会	樊燕萍、薛建兰、郝美	1	2023年04月19日	年报初稿沟通会	肯定了年审会计师的工作与投入，要保证年报的真实准确完整。		
审计委员会	樊燕萍、薛建兰、郝美	1	2023年04月24日	审议了2022年度报告、内控审计报告	审议通过，并同意提交董事会审		

				告、2023 年第一季度报告、公司审计 2022 年总结、公司审计工作 2023 年第一季度总结。	议。		
审计委员会	樊燕萍、薛建兰、郝美	1	2023 年 06 月 19 日	审议了聘请 2023 年度报告及内控报告会计事务所	审议通过，并同意提交董事会审议。		
审计委员会	樊燕萍、薛建兰、郝美	1	2023 年 08 月 11 日	审议了 2023 年半年度报告、公司审计工作 2023 年半年度总结。	审议通过，并同意提交董事会审议。		
审计委员会	樊燕萍、薛建兰、郝美	1	2023 年 10 月 23 日	审议了 2023 年第三季度报告、公司审计工作 2023 年第三季度总结。	审议通过，并同意提交董事会审议。		

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工的数量（人）	2,249
报告期末主要子公司在职工的数量（人）	5,060
报告期末在职工的数量合计（人）	7,309
当期领取薪酬员工总人数（人）	7,309
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	5,932
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	5,006
销售人员	85
技术人员	1,727
财务人员	214
行政人员	277
合计	7,309
教育程度	

教育程度类别	数量（人）
大学本科及以上	3,189
大学专科	2,381
中专及以下	1,739
合计	7,309

2、薪酬政策

公司坚持薪随效动原则，不断完善以岗位绩效工资制为主体的薪酬管理体系，形成了结构统一规范、岗位价值突出、绩效导向明确的岗位绩效工资制度体系；在此基础上，建立了以能力、经历、业绩等为导向的岗位层级和薪级薪档动态管理机制，切实做到了工资能增能减。不断完善岗位层级管理体系，以岗位层级为纽带，使职位、薪酬、福利体系有机衔接，畅通晋级通道，形成制度化、常态化的岗位层级升降机制。建立了全员绩效考核体系及晋级进档等配套制度，对薪级薪档实行动态管理，并重点向生产一线、技术骨干倾斜，形成了科学合理的激励导向。

3、培训计划

公司深入贯彻落实《关于加强新时代高技能人才队伍建设的意见》。聚焦高技能人才队伍，强化人才培养体系建设。一是创新性开展技术技能双通道人才队伍建设。目前，在聘公司首席技术专家 2 人、技术专家 6 人、技术技能带头人 68 人。双通道人才在解决企业生产技术难题和实际工作中发挥了重要的引领作用。在人才培养方面通过师带徒、在线授课等方式，切实发挥了双通道人才传帮带作用，截止目前举办在线授课 46 场，4124 人次参加了学习互动。二是公司出台了《员工能力素质提升奖励管理办法》，从制度和体系方面，大力营造重学习、钻业务、提能力、强素质的良好氛围，激发员工成长成才的内生动力，培养更多德才兼备的高技能高素质人才，助力企业高质量发展。三是加强电力核心专业人才培养。2023 年组织开展了继电保护拔尖人才培养、热控拔尖人才培养、集控值班员轮训和班组长轮训。并组织开展了公司燃料采制化技能竞赛。四是围绕建设电力行业高标准技能培训基地为目标，强化公司长治技能实训基地建设。晋控电力长治培训基地承担公司管理、党务、技能实操培训、等级认定等工作，2022 年 1 月经中国电力企业联合会审批，成为中电联电力行业职业技能等级认定直属分支机构和职业能力直属评价基地，是中电联在山西省唯一的电力行业职业技能等级认定机构。截止 2023 年底累计完成技能等级认定 129 个批次 11758 人次。2022 年、2023 年已连续两年被中电联评为五星级评价基地。目前，培训基地已建成火力发电集控仿真系统、风力发电、光伏电站通用型仿真系统及 VR 体验室、脱硫脱硝仿真中心、烟气连续监测 CEMS 系统、燃料采制化、热控检修、继电保护、转机检修、电机检修、水泵检修、钳工操作等技能实训基地。同时具备党务、行政类培训条件，在公司人才培养中发挥着重要作用。

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。公司审计风控部负责内部控制体系建设组织、协调和监督评价工作；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 2023 年末，公司共有制度 316 个（包含转发集团制度 83 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）、晋能控股山西电力股份有限公司漳泽发电分公司、晋能控股山西电力股份有限公司河津发电分公司、晋能控股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、晋控电力同承热电（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（内部合并抵销前）的 89.26%，营业收入合计占公司合并财务报表营业收入总额（内部合并抵销前）的 65.65%。

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、企业文化、社会责任、工程项目管理、生产管理、经营管理、财务管理、资产管理、综合行政管理、信息系统等方面存在一般缺陷 24 个。

关于上述 24 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、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2024 年 04 月 26 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		89.26%
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		65.65%
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</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>

	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%。	
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 2023 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	2024 年 04 月 26 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 2023 年对内幕信息知情人登记管理制度及内幕信息知情人登记管理情况进行了自查，发现公司关于内幕信息范围、主要责任人、档案保存年限、能够实施重大影响的参股公司内幕信息管理、对内幕信息知情人买卖本公司股票进行自查及责任追究机制相关内容不规范，且内幕信息知情人登记事项未经知情人确认、未对内幕信息知情人买卖本公司股票进行过自查，反映出公司未严格执行证监会内幕信息知情人登记管理制度。

针对以上问题，公司组织相关业务人员认真学习研究了《上市公司监管指引第 5 号--上市公司内幕信息知情人登记管理制度》，充分认识到内幕信息知情人登记管理工作的重要性，主动立行立改。立即着手重新修订了公司《内幕信息知情人登记管理制度》，并于 2024 年 2 月 6 日经公司十届九次董事会审议通过后实施。新的《内幕信息知情人登记管理制度》对之前不规范的内容和条款一一进行了更正和补充，特别是对内幕信息范围、主要责任人、能够实施重大影响的参股公司内幕信息管理、对内幕信息知情人买卖本公司股票进行自查及责任追究机制等相关内容进行了完善和规范。对内幕信息知情人买卖本公司股票也进行了自查，未发现违法违规操作情况。公司与深圳价值在线信息科技股份有限公司合作，对内幕信息登记在线即时管理，公司相关职能部门即时登记内幕信息知情人情况，内幕信息知情人即时进行确认。

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	1.25mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	34.26t	175.01t	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	17.83mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	526.87t	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	30.85mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14/1703-2019）。	881.45t	1704.7t	无
晋控电	大气一	烟尘	通过烟	1	厂区内	1.15mg/	山西省	25.24t	132t	无

力同华山西发电有限公司	次污染物		囱集中排放			m3	《燃煤电厂大气污染物排放标准》(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	13.07mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	296.58t	924t	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	39.70mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	885.05t	1320t	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	1.66mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	37.24t	120t	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	20.19mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	474.04t	840t	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	34.15mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	795.81t	1200t	无
晋能控股山西电力股份有限公司河	大气一次污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.55mg/m3	山西省《燃煤电厂大气污染物排放	22.89t	82.296t	无

津发电分公司							标准》 (DB14/ 1703- 2019)。			
晋能控股山西电力股份有限公司天津发电分公司	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	22.14mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	328.85t	576.01t	无
晋能控股山西电力股份有限公司天津发电分公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	35.47mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	526.10t	822.88t	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	1.73mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	19.54t	73.73t	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	17.12mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	203.38t	516.11t	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	33.61mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	390.52	737.30t	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	1.64mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	24.78t	66t	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	17.48mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	268.00t	496t	无
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	32.16mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	489.11t	528t	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	2.41mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	37.42t	89.52t	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	19.04mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	293.80t	626.61t	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	35.62mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	561.35t	876.18t	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	1.69mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	15.70t	209.10t	无
晋控电力山西国电王坪发电	大气一次污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	11.32mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染	109.23t	522.75t	无

有限公司							物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。			
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	34.15mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	318.24t	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	1.81mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	5.72t	11.68t	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	11.34mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	38.26t	64.59t	无
晋控电力大唐热电山西有限公司	大气一次污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	30.26mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	101.02t	139.428t	无
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	1.41mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703- 2019)。	19.15t	96.13t	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	15.75mg/m ³	山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》 (DB14/ 1703-	226.16t	672.88t	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	36.92mg/m ³	2019)。山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/1703-2019)。	525.59t	961.25t	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，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

公司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，2023 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。2023 年累计完成环保项目投资 4481 万元，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

公司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

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
晋控电力山西长治发电有限责任公司	行政处罚	厂内运输道路存在积尘，未采取清扫、洒水等措施，减少粉尘和	罚款	处罚款 5.1 万元（已按期缴纳）	针对长治发电公司已发生的环保处罚，公司高度重视，立即查实

		气态污染物的排放。长治市生态环境局出具行政处罚决定书（长环罚字〔2023〕012018 号）			问题的原因，立即组织整改，按期缴纳罚款。1. 先停止车辆通行，对该区域进行彻底清扫、冲洗，达到道路见本色无煤尘污染。2. 对运煤道路下陷部分进行平整治理，在现有道路上面敷设沥青，便于清扫保持。3. 加大考核力度。加强对运煤车辆的冲洗，苫盖管理，保持常态化管控。
--	--	------------------------------------------------	--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

其他应当公开的环境信息

无

其他环保相关信息

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》中电力供应业的披露要求

1. 严格执行国家及地方的环保政策及法律法规要求，报告期内环保政策、法规对公司环保没有影响。
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。2023 年，公司切实保护员工的各项权益，坚持以职工为中心，聚焦权益保障，促进和谐共建，实现了权益维护、民生保障工作的提质增效。一年来，先后开展全体员工健康体检、女工专项检查及“两癌”免费筛查；组织各级劳动模范开展疗休养；推动各单位共建成完善员工阅览室（读书角）、医务室、理发室、浴室 35 个；组织了工资集体协商月活动，进一步推进完善集体协商机制建设，巩固维护和稳定劳动关系；以“改善工作环境和条件，保护劳动者身心健康”为主题，认真组织开展了职业病防治系列宣教活动，宣传受众 4334 人；深入推进民主监督工作，全年各单位组织开展“清朗”专项行动等职工代表巡视活动 30 余次，对企业职代会制度建设、提案及决议落实、和谐劳动关系创建、劳动安全卫生落实执行、厂务公开民主管理实施等情况进行深入检查，大大提升了企业的凝聚力，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

2023 年是全面贯彻落实党的“二十大”精神的开局之年，也是巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的关键之年。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的安排部署，聚焦“守底线、抓衔接、促振兴”的目标任务，扎实有序巩固脱贫成果，积极推进乡村建设，大力探索乡村治理模式创新等重点工作，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，继续承担起 3 个村的乡村振兴任务和 3 个扶贫项目。公司党委高度重视，加强对公司乡村振兴工作的统筹指导，制定了《乡村振兴驻村帮扶管理办法》，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一般程序，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，压实帮扶责任，确保乡村振兴工作规范有序开展、保质保量完成。

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，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。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），子公司新能源公司河曲 300MW 光伏扶贫发电项目定点扶贫 1200 户建档立卡贫困户，扶贫期限 20 年，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。2023 年以来，他们紧紧围绕驻村任务和帮扶责任，严格落实乡村振兴各项工作，积极推进乡村建设，不断壮大集体经济，带动脱贫群众就地就近就业，农民增收致富，巩固拓展脱贫攻坚成果和乡村振兴工作始终走在原平市前列，龙宫村被确定为县级乡村振兴集成示范试点，同华发电公司驻村工作队荣获原平市“优秀工作队”称号。一是认真开展防返贫动态监测，定期召开专题会议研究驻村帮扶工作，主要领导定期到村开展调研活动，进一步压实帮扶责任，守牢规模性返贫底线。二是持续深入开展“四大”活动（大走访、大排查、大调研、大培训）、“百日攻坚”行动，驻村帮扶干部走村入户，全面摸清底数、全力对标开展整改。三是紧盯“四项收入”促增收。2023 年脱贫人口人均收入全部超过 1 万元。四是聚焦稳岗就业，强化劳务输出，采取“培训+输送”“培训+上岗”等方式，结合同华发电用工实际，有针对性地开展劳动技能培训和安全生产培训，累计培训龙宫劳动力 80 人次，有组织劳务输出 124 人（在同华发电长期稳定就业）；积极推进“雨露计划+就业”行动，组织开展就近就业帮扶活动，目前共有脱贫劳动力 23 人，全部实现在原平及原平以外城市就业，劳动力就业务工人数、务工收入实现稳中有升。同时，积极推进扶贫项目发展，协调有关部门发放“小额贷款”15 万元；持续实施“爱心超市”激励行动，全年爱心超市支出资金 2.8 万元。积极推进特色养殖项目，目前发展肉羊养殖增量 400 余头，肉牛养殖增加 35 头；积极做好消费扶贫，帮助解决农产品滞销问题，助力乡村振兴，采取“以买代帮”方式，广泛动员公司党员干部积极参与消费扶贫，帮助农户销售小米 2000 余公斤，金额 1.8 万元。

子公司山西天桥水电有限公司派工作队按照忻州市保德县政府安排，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。2023 年以来，他们聚焦“建强村党组织、推进强村富民、提升治理水平、为民办事服务”等职责任务，严格落实防止返贫监测帮扶机制，积极做好产业就业帮扶，落实兜底保障措施。一是加大贫困监测帮扶力度，对脱贫不稳定户、边缘易致贫户、突发严重困难户实施常态化、动态化监测和帮扶。积极推进乡村振兴五项重点工作“百日攻坚”春季行动，开展防止返贫监测帮扶全面排查，逐户进行走访，精准掌握脱贫劳动力基本情况和就业情况。二是严格执行驻村工作“五天四夜”工作制度，深入开展驻村帮扶入户走访行动，把“六化十到位”贯穿工作始终。三是积极开展消费扶贫工作，通过单位助销、职工帮销等方式，拓宽农产品销售渠道，解决群众农产品销售难问题。2023 年，销售猪肉 270 斤、小米 2400 斤、鸡蛋 2400 斤，助农消费帮扶金额 3.3 万余元。四是大力实施爱心救助，对患有特大重大疾病的村

民每人给予 1000 元的救助，共计 4000 元。五是抓实外出务工，用好公益岗位、以奖代补等措施，主动对接用人单位和企业用工需求，帮助群众务工就业，促进稳定增收，坚决守住不发生规模性返贫底线。

公司侯马热电分公司按照侯马市委市政府安排部署，开展乡村振兴帮扶工作，帮扶对象是侯马市凤城乡凤城村。2023 年以来，他们按照《侯马市巩固脱贫成果推进乡村振兴五项重点工作“百日攻坚”春季行动实施方案》要求，扎实开展巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接帮扶工作。一是通过入户走访农户，深入了解村民具体情况，先后建立健全脱贫户、监测户监测摸排台账，脱贫户、监测户外出务工台账、防止返贫动态管理调整台账；二是积极开展精细化服务，为脱贫户办理稳岗补助、提供就业帮扶，筹备召开了“乡村 e 镇对接凤城村种植加工企业座谈会”，积极拓宽渠道，着力解决农民“售粮难”和企业产品“销售难”的问题；为村民争取创业助残资金 6000 元。三是全力推进环境提升暨“花开侯马”建设三年行动，对村里房前屋后、地头林间的垃圾死角进行全面治理整改，保障了村内大街小巷干净整洁；积极开展社会帮扶，联系松林商贸物业服务公司向村捐赠锣鼓等演出用具，进一步丰富活跃了群众文化生活，并解决村卫生室同医保中心联网费用。四是积极配合凤城村两委解决了一系列群众反映的热点、难点问题，认真做好脱贫户、监测户外出务工就业交通补贴、稳岗补助、劳务中介机构职业介绍补助发放工作。

3. 后续助力乡村振兴计划

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，公司党委将始终坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，全面贯彻落实党的二十大精神，深刻领会习近平总书记关于巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接重要讲话重要指示精神，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，准确把握全面推进乡村振兴的新形势和新要求，学习好运用好“千万工程”蕴含的发展理念、工作方法和推进机制，紧紧围绕“产业兴旺、生态宜居、乡风文明、治理有效、生活富裕”思想，大力弘扬脱贫攻坚精神，持续压紧压实帮扶责任，继续在巩固提升上下功夫，建立健全巩固拓展脱贫攻坚成果长效机制，不断增强脱贫群众内生发展动力，促进脱贫人口稳定就业，持续抓好产业发展，有序推进美丽乡村建设，认真履行国企社会责任，以高度的政治自觉和强烈的责任担当抓好巩固衔接，努力推动巩固脱贫攻坚成果再上新台阶、农民增收再创新佳绩、乡村振兴打开新局面。

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	晋能控股煤业集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	<p>“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</p>	2015 年 12 月 14 日	长期有效	<p>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>

			<p>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</p>			
--	--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

			<p>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>晋能控股煤业集团有限公司</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</p>	<p>2012 年 07 月 20 日</p>	<p>长期有效</p>	<p>持续履约中</p>

			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。			
	晋能控股煤业集团有限公司	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
	晋能控股煤业集团有限公司	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	2011年08月16日	长期有效	持续履约中

			<p>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>晋能控股煤业集团有限公司</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</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>该项目注入漳泽电力。</p> <p>(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。</p> <p>(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</p>			
--	--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

			<p>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>晋能控股煤业集团有限公司</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</p>	<p>2011 年 08 月 16 日</p>	<p>长期有效</p>	<p>持续履约中</p>	

			<p>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 万平方米（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>晋能控股煤业集团有限公司</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</p>	<p>2011 年 08 月 16 日</p>	<p>长期有效</p>	<p>持续履约中</p>

			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。”			
晋能控股煤业集团有限公司	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，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》；大唐热电所涉及的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	2016年01月14日	长期有效	持续履约中	

							<p>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。</p>
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

财政部于 2022 年 11 月 30 日发布了《企业会计准则解释 16 号》（财会[2022]31 号，以下简称“解释 16 号”），关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理的内容自 2023 年 1 月 1 日起施行。对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的适用本解释的单项交易，企业应当按照本解释的规定进行调整。对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初因适用本解释的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照本解释和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。

上述会计政策变更事项业经本公司第十届第十次董事会会议审议批准。

(1) 上述会计政策变更引起的追溯调整对合并财务报表的主要影响如下：

合并资产负债表

项目	2022 年 12 月 31 日（追溯调整前）①	2023 年 1 月 1 日（追溯调整后）②	调整数②-①
递延所得税资产	47,283,732.93	63,291,136.45	16,007,403.52
递延所得税负债	144,719,877.59	158,803,354.73	14,083,477.14
未分配利润	-521,239,323.77	-519,315,397.39	1,923,926.38

合并利润表

项目	2022 年度（追溯调整前）①	2022 年度（追溯调整后）②	调整数②-①
所得税费用	169,095,908.29	167,171,981.91	-1,923,926.38

各项目调整情况的说明：上述会计政策变更对 2023 年 1 月 1 日财务报表的影响如下：（2022 年 12 月 31 日（追溯调整前）①为上年年报公告后数据，2023 年 1 月 1 日（追溯调整后）②为合并资产负债表列示上年年末数、为会计政策变更追溯调整后数据。

(2) 上述会计政策变更引起的追溯调整对母公司财务报表的主要影响如下：

资产负债表

项目	2022 年 12 月 31 日（追溯调整前）①	2023 年 1 月 1 日（追溯调整后）②	调整数②-①
递延所得税资产	31,555,983.26	39,372,349.61	7,816,366.35
递延所得税负债		6,032,714.90	6,032,714.90
未分配利润	-1,838,068,689.98	-1,836,285,038.53	1,783,651.45

利润表

项目	2022 年度（追溯调整前）①	2022 年度（追溯调整后）②	调整数②-①
所得税费用	136,721.93	-1,646,929.52	-1,783,651.45

各项目调整情况的说明：上述会计政策变更对 2023 年 1 月 1 日财务报表的影响如下：（2022 年 12 月 31 日（追溯调整前）①为上年年报公告后数据，2023 年 1 月 1 日（追溯调整后）②为公司资产负债表列示上年年末数、为会计政策变更追溯调整后数据。

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 2023 年度纳入合并范围的子公司共 67 户，详见第十节第十项“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 0 户，减少 4 户。详见第十节第九项“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	中审亚太会计师事务所（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	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	崔伟英 靳九彦
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

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

根据国务院国有资产监督管理委员会相关规定及公司《证券服务中介机构选聘办法》：“同一会计师事务所承办企业年度财务决算审计业务不应连续超过 5 年”，公司年度审计事务所——中兴财光华会计师事务所服务年限已达到更换条件，经履行邀请招标程序后，产生公司新的审计事务所。

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

公司报告期末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	11,340.2	否	法院尚未作出终审判决。	未审结	暂未涉及执行		
曾改凤、宋旭璐、宋旭军诉晋控电力长治发电有限责任公司、晋能控股山西电力股份有限公司、晋能控股山西电力股份有限公司漳泽发电分公司及杨志信生命权、身体权、健康权纠纷案	39.64	否	二审审理完毕，已判决。	公司胜诉，无需承担任何费用。	未涉及执行		
吴怀君诉晋控电力山西长治发电有限责任公司建设工程施工合同纠纷案	2,290.83	否	二审已开庭。暂未判决。	暂无审理结果	暂未涉及执行		
山西一建集团有限公司诉晋控电力山西国电王坪发电有限公司建设工程施工合同纠纷案	1,718.29	否	撤诉结案	撤诉结案	无执行内容		
山西临汾热电有限公司因供用热力合同纠纷向临汾海姿供气供热有限公司提起仲裁	21,820.77	否	临汾仲裁委员会已开庭审理，尚未作出裁决。	尚未作出裁决	暂未涉及执行		
临汾海姿供气供热有限公司因供用热力合同纠纷向山西临汾热电有限公司提起仲裁	530.87	否	临汾仲裁委员会已开庭审理，尚未作出裁决。	尚未作出裁决	暂未涉及执行		
晋能控股山西电力股份有限公司诉农产品有限责任公司、梁玉珍、中建国信工程建设集团有限公司、刘慧媛、刘星雨合同纠纷	13,055.35	否	已开庭审理，尚未作出判决	尚未作出判决	暂未涉及执行		
江苏尧塘园林绿化集团有限公司诉晋控电力同兴山西发电有限公司	81	否	法院已作出撤诉裁定	法院已作出撤诉裁定	无执行内容		

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
晋控电力山西长治发电有限责任公司	其他	未采取清扫、洒水等措施，减少粉尘和气态污染物的排放	其他	处罚款 5.1 万元（已按期缴纳）		

整改情况说明

适用 不适用

针对长治发电公司已发生的环保处罚，公司高度重视，立即查实问题的原因，立即组织整改，按期缴纳罚款。1. 先停止车辆通行，对该区域进行彻底清扫、冲洗，达到道路见本色无煤尘污染。2. 对运煤道路下陷部分进行平整治理，在现有道路上面铺设沥青，便于清扫保持。3. 加大考核力度。加强对运煤车辆的冲洗，苫盖管理，保持常态化管控。

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	887,106.54	76.88%	1,300,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2023年04月28日	公告媒体:巨潮资讯网;公告编号:2023临—019
晋能控股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	117,963.18	77.62%	265,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2023年04月28日	公告媒体:巨潮资讯网;公告编号:2023临—019
晋能控股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	141,096.14	13.19%	200,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2023年04月28日	公告媒体:巨潮资讯网;公告编号:2023临—019
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	108,651.25	7.02%	143,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2023年04月28日	公告媒体:巨潮资讯网;公告编号:2023临—019
晋能控股集团	受同一最终控制	销售电力	销售电力	市场价格	市场价格	195,876.43	12.66%	307,000	否	按签订的合同	市场价格	2023年04月28日	公告媒体:

有限公司及所属企业	制人控制									执行		日	巨潮资讯网；公告编号：2023 临—019
晋能控股集团有限公司及所属企业	受同一最终控制人控制	销售燃料	销售燃料	市场价格	市场价格	153,728.2	16.52%	350,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2023 年 04 月 28 日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2023 临—019
合计				--	--	1,604,421.74	--	2,565,000	--	--	--	--	--
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%	46,826.05	1,318,424.61	1,364,932.98	317.68

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
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	2023 年 1 月 1 日	2023 年 12 月 31 日	0.003 元/千瓦时	8,694,094.15 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
2023 临一019 关于追认 2022 年度日常关联交易超额部分及 2023 年度日常关联交易预计的公告	2023 年 04 月 28 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 2023 年托管收入 8,694,094.15 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	566,037.74
侯马市特种机械厂	铁路专用线	410,006.66
零星商户	房屋及建筑物	960,549.25
合计		1,936,593.65

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	1,898,808.92

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
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	21,300	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	8,514	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	2017年01月24日	29,700	2017年12月04日	16,830	连带责任保证	无	未来收益	12年	否	是

有限责 任公司										
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	10,475	连带责 任保证	无	未来收 益	8年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2019年 04月26 日	2,569.7 3	2019年 06月17 日	223.81	连带责 任保证	无	未来收 益	5年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2020年 06月30 日	1,760	2020年 07月15 日	616	连带责 任保证	无	未来收 益	5年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2020年 06月30 日	1,590.4	2021年 01月29 日	147.2	连带责 任保证	无	未来收 益	3年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2020年 06月30 日	7,040	2021年 02月26 日	280.97	连带责 任保证	无	未来收 益	3年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2020年 06月30 日	3,200	2021年 03月29 日	266.67	连带责 任保证	无	未来收 益	3年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2020年 06月30 日	2,560	2021年 03月31 日	409.6	连带责 任保证	无	未来收 益	3年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2020年 06月30 日	1,600	2021年 05月31 日	292.03	连带责 任保证	无	未来收 益	3年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2021年 06月10 日	960	2022年 01月17 日	480	连带责 任保证	无	未来收 益	3年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2021年 06月10 日	640	2022年 01月20 日	320	连带责 任保证	无	未来收 益	3年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2021年 06月10 日	1,088	2022年 06月16 日	624	连带责 任保证	无	未来收 益	3年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2021年 06月10 日	1,472	2022年 06月30 日	1,075.2	连带责 任保证	无	未来收 益	5年	否	是
晋能控 股煤业 集团有 限公司	2021年 06月10 日	3,528	2022年 08月05 日	1,300.9 8	连带责 任保证	无	未来收 益	2年	否	是
晋能控	2021年	896	2022年	256	连带责	无	未来收	2年	否	是

股煤业集团有限公司	06月10日		09月07日		任保证		益			
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,696	2022年12月28日	1,128.76	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	2,528	2023年01月20日	2,016	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	960	2023年02月22日	420.8	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,280	2023年02月22日	853.76	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,855.36	2023年02月22日	1,215.36	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	2,310.4	2023年03月01日	1,862.4	连带责任保证	无	未来收益	4年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	4,352	2023年04月14日	3,200	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,504	2023年04月14日	1,017.6	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	2,176	2023年04月14日	1,590.4	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	960	2023年05月30日	960	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,600	2023年06月01日	960	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,532.8	2023年06月14日	1,532.8	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	8,640	2023年06月14日	6,912	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是
晋能控股煤业	2021年06月10日	2,560	2023年06月19日	2,176	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是

集团有限公司	日		日							
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,974.4	2023年06月20日	1,622.4	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,270.4	2023年07月20日	1,038.08	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,024	2023年08月04日	948.16	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,382.4	2023年08月18日	1,152	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	16,000	2023年09月15日	16,000	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,792	2023年09月27日	1,629.12	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	3,200	2023年09月28日	3,200	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	2,873.6	2023年10月09日	2,585.6	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,760	2023年10月17日	1,584	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	736	2023年10月30日	736	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,760	2023年10月30日	1,760	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	736	2023年10月30日	736	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	10,400	2023年10月19日	10,400	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	是
晋能控股煤业集团有	2021年06月10日	1,792	2023年12月06日	1,792	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是

限公司										
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,280	2023年12月22日	1,280	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,184	2023年12月28日	1,184	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2021年06月10日	1,728	2023年12月28日	1,728	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2019年09月30日	100,000	2020年04月30日	82,500	连带责任保证	无	未来收益	16年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2019年09月30日	200,000	2020年09月25日	133,900	连带责任保证	无	未来收益	13年	否	是
晋能控股煤业集团有限公司	2022年09月07日	130,000	2022年09月23日	90,500	连带责任保证	无	未来收益	10年	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计(A1)			0	报告期内对外担保实际发生额合计(A2)						74,092.48
报告期末已审批的对外担保额度合计(A3)			660,201.49	报告期末实际对外担保余额合计(A4)						445,532.7
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
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2015年04月17日	6,500	2015年12月18日	2,849.21	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17日	19,500	2016年01月26日	8,547.5	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17日	6,500	2016年01月29日	2,849.21	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17日	1,950	2016年07月14日	854.75	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17日	13,000	2015年09月15日	2,926.45	连带责任保证	无	未来收益	10年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2020年05月29日	20,000	2020年06月19日	6,512.71	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11日	20,000	2021年06月22日	3,333.34	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	2022年12月14日	10,000	2023年01月03日	10,000	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	2022年12月14日	9,500	2023年01月04日	9,500	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2023年07月21日	30,000	2023年08月10日	29,000	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	2023年07月21日	20,000	2023年08月10日	15,000	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	2023年09月27日	18,000	2023年10月23日	18,000	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2021年02月09日	20,000	2021年03月26日	13,489.93	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03日	13,000	2021年07月23日	4,166.52	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03日	20,000	2021年08月10日	5,283.88	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	否

司										
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2022年08月19日	25,000	2022年09月16日	17,705.93	连带责任保证	无	未来收益	4年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2023年09月27日	20,000	2023年10月23日	20,000	连带责任保证	无	未来收益	1年	否	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	2023年10月20日	20,000	2023年11月21日	20,000	连带责任保证	无	未来收益	3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	6,883.02	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15日	20,000	2019年11月15日	11,700	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05日	9,000	2021年08月17日	6,800	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	2019年02月27日	452.27	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	2020年12月30日	50,000	2021年02月10日	29,450	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11日	50,000	2021年07月23日	36,217.08	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有限责任公司	2021年12月14日	40,000	2022年01月28日	32,000	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14日	100,000	2022年12月23日	93,334	连带责任保证	无	未来收益	15年	否	否
晋控电力山西长治发电有限责任公司	2023年09月27日	50,000	2023年11月20日	15,245	连带责任保证	无	未来收益	13年	否	否
晋控电力同达热电山西有限公司	2021年10月27日	15,000	2021年12月20日	5,266.58	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21日	15,200	2022年02月15日	8,656.87	连带责任保证	无	未来收益	4年	否	否
晋控电力同华山西发电有限公司	2019年03月27日	30,000	2019年03月29日	1,175.12	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29日	19,000	2020年08月14日	2,850	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	2019年04月20日	15,000	2019年06月13日	1,683.74	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29日	25,000	2020年08月21日	8,171.51	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25日	20,000	2020年09月14日	3,900	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03日	15,000	2021年09月03日	3,750	连带责任保证	无	未来收益	3年	否	否
山西临汾热电有限公司	2022年12月14日	20,000	2023年04月07日	18,194.52	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	2023年07月21日	40,000	2023年08月10日	39,000	连带责任保证	无	未来收益	2年	否	否
陕西雄	2019年	18,000	2020年	7,809.5	连带责	无	未来收	8年	否	否

风新能源有限公司	04月20日		04月10日		任保证		益			
宣化县源和新能源有限公司	2020年05月29日	46,250	2020年06月15日	34,250	连带责任保证	无	未来收益	11年	否	否
宣化县源和新能源有限公司	2023年09月27日	10,000	2023年11月08日	10,000	连带责任保证	无	未来收益	8年	否	是
晋城市万鑫顺达新能源有限公司	2023年07月21日	14,000	2023年08月30日	13,500	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	2021年08月05日	64,000	2022年05月28日	40,000	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	2021年07月03日	29,125	2022年04月14日	25,483	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03日	11,460	2022年04月14日	10,027.5	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03日	10,133	2022年04月14日	8,858	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03日	11,493	2022年04月14日	10,068	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03日	11,163	2022年04月14日	9,663	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03月27日	25,000	2019年04月24日	10,937.5	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	7,904.57	连带责任保证	无	未来收益	9年	否	否
晋控电	2017年	32,000	2017年	1,200	连带责	无	未来收	7年	否	否

力山西 新能源 有限公司	04月21 日		09月15 日		任保证		益			
晋控电 力山西 新能源 有限公司	2020年 04月24 日	9,000	2020年 05月28 日	1,446.6 2	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24 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24 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09 日	23,700	2021年 03月03 日	17,700	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09 日	25,430	2021年 03月03 日	19,430	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09 日	9,800	2021年 03月03 日	7,400	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09 日	8,800	2021年 03月03 日	6,400	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09 日	9,800	2021年 03月03 日	7,400	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	2015年 04月17 日	21,170	2016年 03月10 日	6,033.4 5	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	2016年 04月30 日	62,000	2017年 07月31 日	42,600	连带责 任保证	无	未来收 益	17年	否	否
晋控电 力山西 新能源	2019年 11月15 日	30,000	2020年 02月14 日	27,800	连带责 任保证	无	未来收 益	18年	否	否

有限公司										
晋控电力山西新能源有限公司	2020年03月18日	30,000	2020年04月17日	27,800	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29日	42,000	2020年08月18日	28,009.07	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03日	58,720	2021年07月29日	48,720	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03日	5,000	2021年08月26日	3,663.2	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14日	30,000	2017年07月26日	21,300	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	2017年07月26日	14,850	2017年11月29日	8,514	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13日	6,300	2019年06月14日	1,926.25	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07月26日	29,700	2017年12月04日	16,830	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13日	1,700	2019年12月13日	601.25	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13日	8,000	2020年01月10日	3,300	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31日	20,000	2021年05月14日	11,915.59	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	8,428	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18日	10,000	2020年04月22日	1,150	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	6,990.82	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	7,831.02	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	19,588	2017年03月21日	10,054.86	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	2016年04月30日	56,000	2017年10月01日	38,000	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	2020年04月24日	20,000	2020年04月30日	6,666.67	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	6,900	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	2019年04月19日	65,800	2019年07月12日	49,479.33	连带责任保证	无	未来收益	15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	2021年03月31日	50,000	2021年06月25日	26,369.56	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05日	5,000	2021年12月31日	3,479.42	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05日	10,000	2021年12月31日	6,958.85	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05日	5,000	2022年01月05日	4,127.67	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	2020年12月12日	30,000	2021年02月23日	20,790.29	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09日	9,000	2022年09月28日	8,250	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	2021年11月17日	12,500	2022年03月31日	9,299.5	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	2022年12月14日	7,200	2023年01月11日	6,535.79	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	2022年12月14日	7,200	2023年01月11日	6,535.79	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	2022年12月14日	7,200	2023年01月11日	6,535.79	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	2022年12月14日	7,200	2023年01月11日	6,535.79	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	2022年12月14日	7,200	2023年01月11日	6,535.79	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	2022年12月14日	30,000	2023年05月11日	27,260.2	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	2023年09月27日	16,900	2023年12月06日	6,900	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	2023年10月20日	11,000	2023年11月29日	11,000	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	2023年10月20日	20,000	2023年12月13日	20,000	连带责任保证	无	未来收益	5年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			269,900	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						315,278.67
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			2,059,131	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						1,327,004.97
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)			269,900	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						389,371.15
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			2,719,332.49	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						1,772,537.67
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				159.43%						
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)				445,532.7						
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)				1,759,855.68						
担保总额超过净资产50%部分的金额 (F)				1,216,639.79						
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				1,772,537.67						

采用复合方式担保的具体情况说明

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
602,643.42	自有资金	581,353.32	

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	164,699,548	5.35%	0	0	0	- 3,765	- 3,765	164,695,783	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	58,665	0.00%	0	0	0	- 3,765	- 3,765	54,900	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	58,665	0.00%	0	0	0	- 3,765	- 3,765	54,900	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	2,912,242,671	94.65%	0	0	0	3,765	3,765	2,912,246,436	94.65%
1、人民币普通股	2,912,242,671	94.65%	0	0	0	3,765	3,765	2,912,246,436	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
张薛亮	1	0	1	0	董监高离职限售	2023-3-19
余春宏	3,764	0	3,764	0	董监高离职限售	2023-8-21
合计	3,765	0	3,765	0	--	--

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	114,755	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	112,383	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（不含通过转融通出借股份）							
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	质押、标记或冻结情况	
						持有无限售条件的股份数量	数量
晋能控股煤业集团	国有法人	29.43%	905,653,810	0	164,640,883	741,01	不适用

有限公司						2,927		
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	不适用	0
国电投华泽(天津)资产管理有限公司	国有法人	6.01%	184,900,000	-37100000	0	184,900,000	不适用	0
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	不适用	0
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	不适用	0
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	不适用	0
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	不适用	0
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	0	0	57,180,000	不适用	0
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	其他	0.47%	14,456,228	0	0	14,456,228	不适用	0

单一资金信托								
香港中央结算有限公司	境外法人	0.35%	10,675,402	-5817633	0	10,675,402	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
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	人民币普通股	741,012,927					
山西省人民政府国有资产监督管理委员会	299,130,000	人民币普通股	299,130,000					
国电投华泽（天津）资产管理有限公司	184,900,000	人民币普通股	184,900,000					
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	138,121,547	人民币普通股	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	138,121,546	人民币普通股	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	127,391,546	人民币普通股	127,391,546					
山西晋信汇承企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	107,352,146	人民币普通股	107,352,146					
上海瀚晓企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	57,180,000	人民币普通股	57,180,000					
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	人民币普通股	14,456,228					
香港中央结算有限公司	10,675,402	人民币普通股	10,675,402					
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 名股东之间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。							

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。
------------------------------------	---------------------------------------

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

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	唐军华	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			

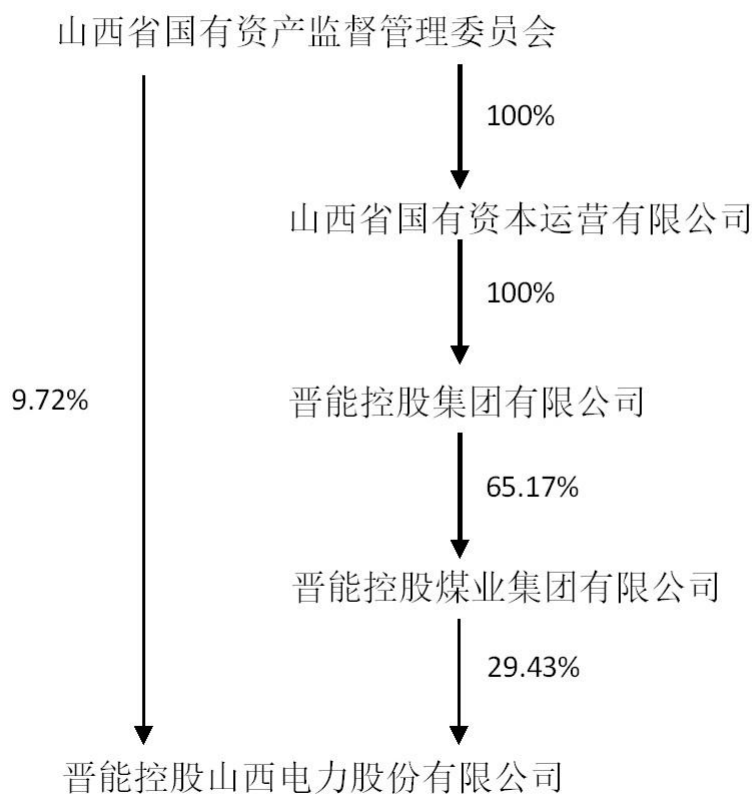
实际控制人报告期内变更

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

晋控电力股权结构图



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：万元

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	40,000	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	30,000	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	30,000	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2023年面向专业投资者非公开发行可续期公司债券(第一期)	23晋控Y1	133668.SZ	2023年09月20日	2023年09月21日	2026年09月21日	87,000	5.60%	本次债券采用固定利率形式，单利按年计息，不计复利。如有递延，则每笔递延利息在递延期间按当期票面利率累计计息。	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

(1) 执行情况：2021年7月25日，发行人子公司行使票面利率调整选择权，将所发行的“19漳电01”剩余存续期票面利率调整为7.2%，投资者行使回售选择权，2021年7月25日，完成投资者回售，回售金额3.5亿元，存续规模1.00亿元。

2021年11月27日，发行人子公司行使票面利率调整选择权，将所发行的“19漳电02”剩余存续期票面利率调整为7.2%，投资者行使回售选择权，2021年11月27日，完成投资者回售，回售金额0.00亿元，存续规模1.50亿元。

(2) 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2022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2023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：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	姜顺朝、张卫东、邢战军、赵丽丽	券商：金哲敏 审计：邢战军 律师：余丹	券商：021-558207200 审计：010-68478488 律师：0351-2715334

	师事务所	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			
--	------	---------------------------------------------------	--	--	--

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：万元

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永续期公司债券（第一期）	40,000	40,000	0	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永续期公司债券（第二期）	30,000	30,000	0	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永续期公司债券（第一期）	30,000	30,000	0	正常	无	是
晋能控股山西电力股份有限公司 2023 年面向专业投资者非公开发行永续期公司债券（第一期）	87,000	87,000	0	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：万元

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	22 晋能山西	032280694. IB	2022 年 08	2022 年 08	2024 年 08	50,000	4.15%	按年付息，到期一次性还本	全国银行

公司 2022 年度第二期定向债务融资工具	PPN002		月 04 日	月 08 日	月 08 日				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	032200201. IB	2022 年 06 月 14 日	2022 年 06 月 15 日	2024 年 06 月 15 日	50,000	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	102280451. IB	2022 年 03 月 07 日	2022 年 03 月 08 日	2024 年 03 月 08 日	50,000	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	102280243. IB	2022 年 01 月 27 日	2022 年 01 月 27 日	2024 年 01 月 27 日	100,000	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 年度第一期中期票据	22 晋能山西 MTN001	102280048. IB	2022 年 01 月 07 日	2022 年 01 月 07 日	2024 年 01 月 07 日	50,000	6.80%	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 2023 年度第一期中期票据	23 晋能山西 MTN001	102383189. IB	2023 年 11 月 24 日	2023 年 11 月 28 日	2026 年 11 月 28 日	100,000	5.00%	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
22 晋能	银行：中信银行股份	银行：北京市朝阳区光华	审	银行：张天逸	银行：010-66635908

山西 PPN002	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	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	计： 李孝念	会计师：李孝念 律师：孙智	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
23 晋能 山西 MTN001	券商：中信银行股份有限公司（主承销商） 审计：中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙） 律所：山西华炬律师事务所	券商：北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼（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： 崔伟英	券商：张天逸（主承销商） 审计：崔伟英 律所：孙智、安燕晨	券商：010-66635908（主承销商） 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：万元

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
22 晋能山西 PPN002	50,000	50,000	0	正常	否	是
22 晋能山西 PPN001	50,000	50,000	0	正常	否	是
22 晋能山西 MTN003	50,000	50,000	0	正常	否	是
22 晋能山西 MTN002	100,000	100,000	0	正常	否	是
22 晋能山西 MTN001	50,000	50,000	0	正常	否	是
23 晋能山西 MTN001	100,000	23,000	77,000	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	0.80	0.73	9.59%
资产负债率	82.14%	82.95%	-0.81%
速动比率	0.74	0.68	8.82%
	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	-53,141.71	-79,800.86	33.41%
EBITDA 全部债务比	9.07%	8.61%	0.46%
利息保障倍数	0.71	0.67	5.97%
现金利息保障倍数	0.06	1.60	-96.25%
EBITDA 利息保障倍数	2.21	1.92	15.10%

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	2024 年 04 月 24 日
审计机构名称	中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	中审亚太审字（2024）003496 号
注册会计师姓名	崔伟英 靳九彦

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 2023 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2023 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相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了晋控电力 2023 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2023 年度合并及公司的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）应收账款的减值

1、事项描述

如财务报表附注 5.3 所示，截至 2023 年 12 月 31 日，晋控电力应收账款余额 869,364.17 万元，已计提坏账准备 23,822.18 万元，账面价值 845,541.99 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。鉴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识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对应收账款的减值确认所实施的重要审计程序包括：

- （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。

(二) 火电业务营业成本的准确性

1、事项描述

2023 年度晋控电力营业收入中电力销售板块业务占比超过 79%，其中火电业务占电力销售板块业务比例超过 87%，营业成本为 1,817,637.67 万元，其中火电业务营业成本为 1,258,643.73 万元，占电力销售板块业务成本比例超过 92%，参见财务报表附注 5.42。火电业务成本主要构成为燃料费、生产用固定资产的折旧费用、人工成本和运行维护费等，鉴于火电业务成本对晋控电力的经营性利润影响重大，我们将火电业务营业成本的准确性识别为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对火电业务营业成本确认所实施的重要审计程序包括：

(1) 了解和评价管理层与成本确认相关的内部控制的设计和运行有效性，并对各关键控制节点控制活动进行控制测试。

(2) 执行实质性分析程序：对燃煤结算价与市场价进行对比分析，了解燃煤采购价格是否与市场波动趋势相符；将燃煤结算价与上年同期进行对比分析；结合发电量与标煤耗用量进行对比分析。

(3) 执行存货出入库截止测试；同时了解火电厂燃煤盘点方法，对火电厂期末结存的燃煤执行现场监盘程序，获取并检查年度燃煤盘点报告。

(4) 结合预付款项和应付账款审计，关注期末是否存在大额账龄较长的预付款项与应付账款，是否存在预付款项未结转存货进而少确认营业成本的情况；同时结合对资产负债表日函证程序，对选取的样本采购情况和往来余额进行函证，并进一步抽查期后燃煤结算凭证及附件。

(5) 对重要的生产用固定资产进行实地观察和监盘。

(6) 运用重新测算等方法，检查计入营业成本的固定资产折旧金额的准确性。

(7) 采用分析性复核的方法，并结合固定资产、在建工程等科目的审计分析本年营业成本的合理性。

(8) 获取运行维护采购合同，检查业务内容、主要合同条款以及结算方式，并与晋控电力实际执行的成本政策进行比对。

(9) 结合工薪与人事程序的审计，通过了解人工成本分摊方法以及检查验证人工成本归集的合理性。

(10) 对资产负债表日前后记录的成本交易进行截止测试；评估管理层对成本的财务报表披露是否恰当。

四、其他信息

晋控电力管理层对其他信息负责。其他信息包括 2023 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所导致，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的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能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。

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

（六）就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，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

2023 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	6,947,799,701.62	9,794,173,310.90
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		

应收账款	8,455,419,932.12	6,836,306,960.36
应收款项融资	89,426,412.35	341,075,034.39
预付款项	877,444,774.35	683,944,408.26
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	691,929,667.32	1,122,447,324.77
其中：应收利息		
应收股利	139,875,940.95	142,072,477.89
买入返售金融资产		
存货	1,415,977,514.69	1,373,282,706.19
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	582,107,894.79	374,404,298.86
流动资产合计	19,060,105,897.24	20,525,634,043.73
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	2,653,478,751.91	2,424,594,780.77
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	34,918,540.19	34,781,757.54
投资性房地产		
固定资产	33,822,505,461.84	33,847,911,792.31
在建工程	2,149,148,210.86	2,263,279,410.10
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	384,236,923.11	1,437,185,556.83
无形资产	1,750,268,018.30	1,760,181,412.66
开发支出	42,243,682.75	1,472,566.37
商誉	15,770,548.70	15,770,548.70
长期待摊费用	127,870,792.31	210,914,872.49
递延所得税资产	69,123,015.52	63,291,136.45
其他非流动资产	404,763,504.71	419,714,504.72
非流动资产合计	41,454,327,450.20	42,479,098,338.94
资产总计	60,514,433,347.44	63,004,732,382.67
流动负债：		
短期借款	4,163,394,680.56	6,173,612,533.37
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	1,692,960,000.00	5,573,793,540.05
应付账款	7,566,975,307.77	8,116,759,391.10
预收款项		
合同负债	23,472,607.96	23,909,482.94
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	34,050,109.43	38,959,998.06
应交税费	107,500,235.55	199,392,722.62
其他应付款	731,468,169.27	828,080,812.68
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	9,364,130,386.52	7,060,067,621.04
其他流动负债	114,428,550.17	192,953,769.59
流动负债合计	23,798,380,047.23	28,207,529,871.45
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	21,891,762,665.15	18,228,201,154.19
应付债券		1,021,486,111.11
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	171,314,765.87	295,739,477.37
长期应付款	3,545,202,900.02	4,193,221,255.18
长期应付职工薪酬		
预计负债		14,396,416.00
递延收益	140,629,648.07	141,048,460.20
递延所得税负债	158,754,452.36	158,803,354.73
其他非流动负债		
非流动负债合计	25,907,664,431.47	24,052,896,228.78
负债合计	49,706,044,478.70	52,260,426,100.23
所有者权益：		
股本	3,076,942,219.00	3,076,942,219.00
其他权益工具	4,837,076,471.70	3,864,524,301.93
其中：优先股		
永续债	4,837,076,471.70	3,864,524,301.93
资本公积	4,065,430,989.66	4,044,850,674.07
减：库存股		
其他综合收益	132,978,948.94	

专项储备	21,950,438.85	
盈余公积	285,081,780.82	285,081,780.82
一般风险准备		
未分配利润	-1,301,503,214.34	-519,315,397.39
归属于母公司所有者权益合计	11,117,957,634.63	10,752,083,578.43
少数股东权益	-309,568,765.89	-7,777,295.99
所有者权益合计	10,808,388,868.74	10,744,306,282.44
负债和所有者权益总计	60,514,433,347.44	63,004,732,382.67

法定代表人：师李军

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	2023年12月31日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	4,578,024,561.22	4,462,491,725.45
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	896,468,968.92	907,819,181.45
应收款项融资	75,897,522.91	42,409,064.00
预付款项	80,432,256.11	56,284,185.93
其他应收款	3,558,752,101.08	4,115,134,122.44
其中：应收利息		
应收股利	515,035,750.47	210,072,477.89
存货	331,248,273.69	313,069,433.38
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	5,775,091,420.35	7,108,847,778.86
流动资产合计	15,295,915,104.28	17,006,055,491.51
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	12,363,623,300.75	11,890,152,933.58
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	34,918,540.19	34,781,757.54
投资性房地产		
固定资产	3,482,635,718.80	3,497,958,450.93
在建工程	372,186,366.05	432,193,050.15
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	12,540,385.04	25,938,758.63
无形资产	41,013,021.52	41,705,047.22

开发支出		
商誉		
长期待摊费用	13,980,900.69	13,131,802.95
递延所得税资产	35,985,045.00	39,372,349.61
其他非流动资产		
非流动资产合计	16,356,883,278.04	15,975,234,150.61
资产总计	31,652,798,382.32	32,981,289,642.12
流动负债：		
短期借款	3,366,739,884.48	6,274,923,486.58
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,692,960,000.00	4,667,030,000.00
应付账款	726,527,430.48	916,027,290.58
预收款项		
合同负债	183,486.24	
应付职工薪酬	10,435,300.96	14,582,449.65
应交税费	27,745,310.90	46,760,299.07
其他应付款	163,044,775.49	194,934,002.95
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	5,294,521,571.36	2,748,131,377.53
其他流动负债	16,513.76	
流动负债合计	11,282,174,273.67	14,862,388,906.36
非流动负债：		
长期借款	8,068,882,456.63	5,727,209,936.97
应付债券		1,021,486,111.11
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,288,987.84	19,549,661.71
长期应付款	121,791,072.94	431,953,817.03
长期应付职工薪酬		
预计负债		14,396,416.00
递延收益	61,330,412.72	53,567,662.30
递延所得税负债	2,788,729.21	6,032,714.90
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,256,081,659.34	7,274,196,320.02
负债合计	19,538,255,933.01	22,136,585,226.38
所有者权益：		
股本	3,076,942,219.00	3,076,942,219.00
其他权益工具	4,837,076,471.70	3,864,524,301.93
其中：优先股		
永续债	4,837,076,471.70	3,864,524,301.93
资本公积	5,415,686,837.87	5,390,496,884.67

减：库存股		
其他综合收益	132,978,948.94	
专项储备	1,494,616.15	
盈余公积	349,026,048.67	349,026,048.67
未分配利润	-1,698,662,693.02	-1,836,285,038.53
所有者权益合计	12,114,542,449.31	10,844,704,415.74
负债和所有者权益总计	31,652,798,382.32	32,981,289,642.12

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入	19,615,673,620.89	20,219,748,627.31
其中：营业收入	19,615,673,620.89	20,219,748,627.31
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	20,203,475,115.05	21,142,866,560.64
其中：营业成本	18,176,376,655.89	18,773,391,111.87
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	172,814,291.34	194,532,254.02
销售费用		
管理费用	205,213,198.72	188,941,190.40
研发费用	16,769,401.23	9,172,195.48
财务费用	1,632,301,567.87	1,976,829,808.87
其中：利息费用	1,676,553,289.53	1,905,847,422.41
利息收入	158,121,891.71	95,118,274.94
加：其他收益	65,268,163.75	29,909,865.98
投资收益（损失以“-”号填列）	103,720,022.47	135,703,435.16
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	103,720,022.47	135,703,435.16
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）	136,782.65	-187,065.10
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-44,808,615.27	-25,647,929.53
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-668,873.00	-6,222,532.80
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-7,826.79
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-464,154,013.56	-789,569,986.41

加：营业外收入	25,682,153.69	202,814,504.24
减：营业外支出	47,744,534.48	43,764,594.22
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-486,216,394.35	-630,520,076.39
减：所得税费用	185,935,691.92	167,171,981.91
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	-672,152,086.27	-797,692,058.30
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-672,152,086.27	-797,692,058.30
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	-515,037,816.95	-680,638,850.17
2.少数股东损益	-157,114,269.32	-117,053,208.13
六、其他综合收益的税后净额	132,978,948.94	
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	132,978,948.94	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	132,978,948.94	
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	132,978,948.94	
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	-539,173,137.33	-797,692,058.30
归属于母公司所有者的综合收益总额	-382,058,868.01	-680,638,850.17
归属于少数股东的综合收益总额	-157,114,269.32	-117,053,208.13
八、每股收益		
（一）基本每股收益	-0.2542	-0.2555
（二）稀释每股收益	-0.2542	-0.2555

法定代表人：师李军

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	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	4,084,335,262.19	4,605,028,200.46
减：营业成本	3,720,884,775.19	4,327,270,671.32
税金及附加	25,367,020.13	38,623,834.02
销售费用		
管理费用	144,575,292.17	126,249,774.65
研发费用		413,207.55
财务费用	590,119,537.62	711,614,948.11
其中：利息费用	641,138,948.13	721,973,959.80
利息收入	83,409,857.75	64,195,070.05
加：其他收益	28,259,375.27	11,439,785.43

投资收益（损失以“-”号填列）	782,879,831.99	136,911,728.88
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	103,720,022.47	135,703,435.16
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）	136,782.65	-187,065.10
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-985,440.00	-328,480.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	413,679,186.99	-451,308,265.98
加：营业外收入	2,922,804.45	76,430,567.54
减：营业外支出	11,686,327.01	10,165,781.92
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	404,915,664.43	-385,043,480.36
减：所得税费用	143,318.92	-1,646,929.52
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	404,772,345.51	-383,396,550.84
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	404,772,345.51	-383,396,550.84
（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	132,978,948.94	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	132,978,948.94	
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	132,978,948.94	
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	537,751,294.45	-383,396,550.84
七、每股收益		
（一）基本每股收益	0.0447	-0.1589
（二）稀释每股收益	0.0447	-0.1589

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2023 年度	2022 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	20,842,650,138.06	21,832,803,164.20
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	101,231,627.38	666,705,936.50
收到其他与经营活动有关的现金	752,917,441.06	232,088,956.71
经营活动现金流入小计	21,696,799,206.50	22,731,598,057.41
购买商品、接受劳务支付的现金	20,406,577,899.53	17,438,242,979.77
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	1,392,941,139.94	1,326,466,698.02
支付的各项税费	991,592,735.41	1,631,737,910.45
支付其他与经营活动有关的现金	479,873,463.31	1,185,737,955.11
经营活动现金流出小计	23,270,985,238.19	21,582,185,543.35
经营活动产生的现金流量净额	-1,574,186,031.69	1,149,412,514.06
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	47,000,000.00	29,572,485.43
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
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
投资活动现金流入小计	47,000,000.00	29,573,977.08
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,670,060,105.28	1,978,826,111.25
投资支付的现金		31,200,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		1,650,997.74
支付其他与投资活动有关的现金		5,514,093.34
投资活动现金流出小计	1,670,060,105.28	2,017,191,202.33
投资活动产生的现金流量净额	-1,623,060,105.28	-1,987,617,225.25
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	16,601,855,598.72	17,420,749,373.32
收到其他与筹资活动有关的现金	5,267,650,380.59	6,531,011,400.00
筹资活动现金流入小计	21,869,505,979.31	23,951,760,773.32
偿还债务支付的现金	13,127,211,536.17	12,631,084,623.07
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,745,242,727.95	1,464,776,055.89
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	148,000,000.00	595,129.74
支付其他与筹资活动有关的现金	4,379,735,178.17	5,359,551,534.98
筹资活动现金流出小计	19,252,189,442.29	19,455,412,213.94
筹资活动产生的现金流量净额	2,617,316,537.02	4,496,348,559.38

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	-579,929,599.95	3,658,143,848.19
加：期初现金及现金等价物余额	6,870,777,301.56	3,212,633,453.37
六、期末现金及现金等价物余额	6,290,847,701.61	6,870,777,301.56

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年度	2022 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	3,427,702,127.86	4,494,457,043.68
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	13,123,159,837.31	4,624,582,120.25
经营活动现金流入小计	16,550,861,965.17	9,154,331,488.32
购买商品、接受劳务支付的现金	14,211,178,868.13	3,977,511,117.01
支付给职工以及为职工支付的现金	475,032,140.73	451,220,373.99
支付的各项税费	102,950,781.02	235,846,049.61
支付其他与经营活动有关的现金	2,221,464,048.46	5,040,098,312.55
经营活动现金流出小计	17,010,625,838.34	9,704,675,853.16
经营活动产生的现金流量净额	-459,763,873.17	-550,344,364.84
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	419,000,000.00	199,072,485.43
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
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	6,889,403,488.04	8,520,798,354.72
投资活动现金流入小计	7,308,403,488.04	8,719,870,840.15
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	125,002,170.63	311,280,834.64
投资支付的现金	242,000,000.00	240,470,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	5,070,584,167.68	11,095,198,261.02
投资活动现金流出小计	5,437,586,338.31	11,646,949,095.66
投资活动产生的现金流量净额	1,870,817,149.73	-2,927,078,255.51
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	9,942,750,000.00	12,257,750,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	1,858,780,000.00	2,477,420,000.00
筹资活动现金流入小计	11,801,530,000.00	14,735,170,000.00
偿还债务支付的现金	9,100,659,649.30	9,866,662,500.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	941,624,924.69	800,451,792.30
支付其他与筹资活动有关的现金	1,132,219,113.80	389,728,893.20
筹资活动现金流出小计	11,174,503,687.79	11,056,843,185.50
筹资活动产生的现金流量净额	627,026,312.21	3,678,326,814.50
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	2,038,079,588.77	200,904,194.15
加：期初现金及现金等价物余额	1,935,802,972.44	1,734,898,778.29
六、期末现金及现金等价物余额	3,973,882,561.21	1,935,802,972.44

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	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		3,864,524,301.93		4,044,850,674.07				285,081,780.82		519,315,397.39		10,752,083,578.43	7,777,295.99	10,744,306,282.44
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		3,864,524,301.93		4,044,850,674.07				285,081,780.82		519,315,397.39		10,752,083,578.43	7,777,295.99	10,744,306,282.44
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			972,552,169.77		20,580,315.59		132,978,948.94	21,950,438.85			782,187,816.95		365,874,056.20	301,791,469.90	64,082,586.30
（一）综合收益总额							132,978,948.94				515,037,816.95		382,058,868.01	157,114,269.32	539,173,137.33
（二）所有者投入和减少资本			972,552,169.77										972,552,169.77		972,552,169.77
1. 所有者															

投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本			972,552,169.77								972,552,169.77		972,552,169.77
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配				20,580,315.59					-267,150,000.00		-246,569,684.41	-148,154,661.86	-394,724,346.27
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配												-148,000,000.00	-148,000,000.00
4. 其他				20,580,315.59					-267,150,000.00		-246,569,684.41	154,661.86	-246,724,346.27
(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							21,950,43 8.85					21,950,438. 85	3,477,461 .28	25,427,900. 13			
1. 本期提 取							159,144,3 71.40					159,144,371 .40	32,504,03 0.12	191,648,401 .52			
2. 本期使 用							137,193,9 32.55					137,193,932 .55	29,026,56 8.84	166,220,501 .39			
(六) 其 他																	
四、本期 期末余额	3,076,94 2,219.00		4,837,076, 471.70		4,065,430, 989.66		132,978,9 48.94	21,950,43 8.85	285,081,7 80.82			1,301,503, 214.34	-	11,117,957, 634.63	-	309,568,7 65.89	10,808,388, 868.74

上期金额

单位：元

项目	2022 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	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													
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		-791,933,662.06		1,585,988,339.52	-117,648,337.87	1,468,340,001.65
（一）综合收益总额									-680,638,850.17		-680,638,850.17	-117,053,208.13	-797,692,058.30
（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. 其他权益工具持有者投入		2,377,541,283.03									2,377,541,283.03		2,377,541,283.03

(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		519,315,397.39		10,752,083,578.43		7,777,295.99	10,744,306,282.44

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

项目	2023 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		3,864,524,301.93		5,390,496,884.67				349,026,048.67	-1,836,285,038.53		10,844,704,415.74
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		3,864,524,301.93		5,390,496,884.67				349,026,048.67	-1,836,285,038.53		10,844,704,415.74
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			972,552,169.77		25,189,953.20		132,978,948.94	1,494,616.15		137,622,345.51		1,269,838,033.57
（一）综合收益总额							132,978,948.94			404,772,345.51		537,751,294.45
（二）所有者投入和减少资本			972,552,169.77									972,552,169.77

1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本			972,552,169.77									972,552,169.77
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配					25,189,953.20					-	267,150,000.00	-241,960,046.80
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他					25,189,953.20					-	267,150,000.00	-241,960,046.80
(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							1,494,616.15				1,494,616.15
1. 本期提取							30,178,439.12				30,178,439.12
2. 本期使用							28,683,822.97				28,683,822.97
(六) 其他											
四、本期期末余额	3,076,942,219.00	4,837,076,471.70	5,415,686,837.87	132,978,948.94	1,494,616.15	349,026,048.67	-	1,698,662,693.02			12,114,542,449.31

上期金额

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					-488,796,550.84		1,883,230,638.85
（一）综合收益总额										-383,396,550.84		-383,396,550.84
（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			2,377,541,283.03									2,377,541,283.03

权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					-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	-	1,836,285,038.53		10,844,704,415.74	

三、公司基本情况

晋能控股山西电力股份有限公司（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。

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。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。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，增发完毕后，公司总股本为 132,372.50 万股。

2011 年中国电力投资集团公司与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）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，收购晋能控股煤业集团有限公司持有的晋控电力塔山发电山西有限公司 60%股权、晋控电力同华山西发电有限公司 95%股权、晋控电力山西国电王坪发电有限公司 60%股权、晋控电力同承热电（山西）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，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，截至 2023 年 12 月 31 日，公司注册资本为人民币 307,694.22 万元。

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：师李军；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。

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》，企业法人营业执照注册号：911400007159303324。

本公司的母公司为晋能控股煤业集团有限公司，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 2024 年 4 月 24 日决议批准报出。

本公司 2023 年度纳入合并范围的子公司共 67 户，详见第十节第十项“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 0 户，减少 4 户。详见第十节第九项“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，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 41 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 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。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。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

管理层认为公司自本报告期末起 12 个月内的持续经营能力不存在重大不确定性。

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，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期合并及公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司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生产的原材料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

人民币为本公司及子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

6、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，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节“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）。

7、控制的判断标准和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，详见本节“长期股权投资”或本节“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”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。

8、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，按照本节“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。

9、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。

10、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。

11、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。本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。

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。

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。

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。

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：

收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

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；

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：

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；

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；

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；

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；

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。

（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：

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；

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；

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。

12、应收票据

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

当单项应收票据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：

组合名称	组合内容
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

13、应收账款

对于应收账款，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：

组合名称	组合内容
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
关联方组合	主要是认定为关联方关系的应收款项
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

常规性应收账款预期信用损失比较稳定，计提坏账标准为 1 年以内不计提，1-2 年计提 5%，2-3 年 20%，3-4 年 40%，4-5 年 60%，5 年以上 100%。

关联方组合和其他经营性应收款项组合预期信用损失率为 0%。

对于单项金额具备以下特征的应收款项：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项，单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

14、应收款项融资

应收款项融资项目，反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。

本公司视日常资金管理的需要，将部分银行承兑汇票进行贴现和背书，对部分应收账款进行保理业务，基于出售的频繁程度、金额以及内部管理情况，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。

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。

15、其他应收款

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：

组合名称	组合内容
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
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
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
关联方组合	主要是认定为关联方关系的应收款项

常规性应收款项组合中一般性往来款、代垫款项、资金拆借预期信用损失率为 0%，经营性其他应收款通过账龄迁徙率计算的预期信用损失率，对于采用账龄迁徙率计算预期信用损失率存在困难的，参考常规性应收账款预期信用损失的比例标准计提坏账准备。

对于单项金额具备以下特征的应收款项：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项，单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

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、存货

(1) 存货的分类

本公司存货分为燃料、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

存货在取得时按实际成本计价。燃料、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。

(5) 存货的盘存制度

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

(6) 存货成本结转制度

电热产品生产企业当期生产电力、热力产品而发生的生产费用，全部计入当期生产费用，制造费用、销售费用一并作为生产费用核算，并于期末全部结转到主营业务成本。

18、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。

19、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，其会计政策详见本节“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，按本节“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。

20、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。

21、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。

（3）大修理费用

本公司对固定资产进行定期检查发生的大修理费用，有确凿证据表明符合固定资产确认条件的部分，计入固定资产成本，不符合固定资产确认条件的计入当期损益。固定资产在定期大修理间隔期间，照提折旧。

22、在建工程

（1）初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

（2）结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“长期资产减值”。

23、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。

24、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

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。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

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。

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、使用权资产、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、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。

30、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。

31、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（参见本节“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。

32、收入

按照业务类型披露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工程建设收入

本公司对外提供工程建设劳务，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设劳务而发生的成本，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涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

33、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。

34、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。

35、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

合同中同时包含多项单独租赁的，将合同予以分拆，分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，将租赁和非租赁部分进行分拆，按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。租赁期是本公司有权使用租赁资产且不可撤销的期间。

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。

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。

租赁的变更

当租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围，且增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当时，该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理。未作为单独租赁进行会计处理的，分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，重新计量租赁负债。

短期租赁和低价值资产租赁

本公司将在租赁期开始日租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过 100,000.00 元的租赁认定为低价值资产租赁。本公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。本公司对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债，将租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关的资产成本或当期损益。

售后租回交易

对于售后租回交易，本公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售，属于销售的，按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；不属于销售的，继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁，实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，此外为经营租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

融资租赁

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。

经营租赁

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。

售后租回交易

对于售后租回交易，本公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售，属于销售的，根据适用的会计准则对资产购买和资产处置进行会计处理；不属于销售的，不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融负债。

36、其他重要的会计政策和会计估计

终止经营

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。

非货币性资产交易

对于非货币性资产交换，如果该交换具有商业实质且换入或换出资产的公允价值能够可靠计量，本公司以公允价值为基础进行计量：以换出资产的公允价值（除非换入资产的公允价值更加可靠）和应支付的相关税费作为换入资产的初始计量成本，在换出资产终止确认时，将换出资产的公允价值与其账面价值之间的差额计入当期损益。如果不满足以公允价值为基础计量的条件（即，交换不具有商业实质，或者换入资产和换出资产的公允价值均不能可靠计量），本公司以账面价值为基础计量：以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入资产的初始计量金额，在换出资产终止确认时不确认损益。

满足下列条件之一的非货币性资产交换具有商业实质：换入资产的未来现金流量在风险、时间分布或金额方面与换出资产显著不同；使用换入资产所产生的预计未来现金流量现值与继续使用换出资产不同，且其差额与换入资产和换出资产的公允价值相比是重大的。

债务重组

本公司作为债权人的会计处理

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司作为债权人将初始受让的金融资产按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》进行确认和计量（参见附注“金融工具”），初始受让的金融资产以外的其他资产，按照放弃债权的公允价值以及使该资产达到预定可使用状态前发生的及/或可直接归属于该资产的其他成本作为该受让资产的初始计量成本。在将债务转为权益工具进行债务重组时，本公司将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的其他成本作为权益性投资的初始计量成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，本公司计入当期损益。采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的规定确认和计量重组债权（参见本节“金融工具”）。

本公司作为债务人的会计处理

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司作为债务人在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。以将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，并按照确认时的公允价值计量权益工具，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额，计入当期损益。采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的规定，确认和计量重组债务（参见本节“金融工具”）。

安全生产费用

本公司根据财政部、应急管理部《发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定提取的安全生产费，安全生产费专门用于完善和改进企业安全生产条件。

本公司提取的安全生产费计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备。使用提取的安全生产费用属于费用性支出的，直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过在建工程归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

37、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

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
财政部于 2022 年 11 月 30 日发布了《企业会计准则解释 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”），关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理的内容自 2023 年 1 月 1 日起施行。对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的适用本解释的单项交易，企业应当按照本解释的规定进行调整。对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初因适用本解释的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，企业应当按照本解释和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。	未分配利润、所得税费用	1,923,926.38

详见第六节第六项“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”。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2023 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

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%、5%、3%

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%
晋控电力山西新能源有限公司部分子企业	西部地区鼓励类产业企业本年度适用税率 15%

2、税收优惠

(1) 根据《关于取消、调整部分政府性基金有关政策的通知》(财税〔2017〕18号)第二条第一项内容:新办小微企业免征残保金,自工商注册登记之日起3年内,在职职工总数30人(含)以下的企业,免征残保金。工商注册登记未满3年、在职职工总数30人(含)以下的企业,可在剩余时期内按规定免征残保金。根据《关于延续实施残疾人就业保障金优惠政策的公告》(财政部公告2023年第8号)第二条内容:在职职工人数在30人(含)以下的企业,继续免征残疾人就业保障金。公司大同点对网送出工程筹备处、河津三期项目部、长治煤电储运项目部、塔山三期项目筹备处、子公司北京中茗碳资产管理有限公司本期减免残保金209,611.62元。

(2) 根据《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)规定,自2023年1月1日至2023年12月31日,增值税加计抵减政策按照以下规定执行:(一)允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计5%抵减应(二)允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计10%抵减应纳税额。公司子公司晋控电力山西工程有限公司本期增值税加计抵减21,593.35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14,601.57元。根据《财政部 税务总局 科技部关于提高科技型中小企业研究开发费用税前加计扣除比例的通知》(财税〔2017〕34号),科技型中小企业开展研发活动中实际发生的研发费用,未形成无形资产计入当期损益的,在按规定据实扣除的基础上,在2017年1月1日至2019年12月31日期间,再按照实际发生额的75%在税前加计扣除;形成无形资产的,在上述期间按照无形资产成本的175%在税前摊销。本期企业所得税研发费用加计扣除14,849,926.16元。

(3) 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本期免征残保金109,025.16元。根据《财政部 税务总局 退役军人事务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公告》(财政部税务总局退役军人事务部公告2023年第14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%。根据《山西省财政厅 国家税务总局山西省税务局山西省退役军人事务厅关于扶持自主就业退役士兵创业就业有关税收政策的公告》(山西省财政厅 国家税务总局山西省税务局 山西省退役军人事务厅公告〔2023〕8号),定额标准为按每人每年9000元(6000元上浮50%)本期享受退役士兵按人数减免增值税342,000.00元。

(4) 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年1号)土地适用税额按现有税额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调整全省城镇土地使用税税额标准的通知》(晋财税2020年2号)按上年税额90%缴纳,根据《山西省财政厅、国家税务总局山西省税务局关于延续实施城镇土地使用税政策的通知》(晋财税[2023]10号),政策延续至2027年12月31日。公司河津发电分公司本期土地使用税减免1,445,181.82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),火电厂灰场用地免征土地使用税。本期灰场土地税减免6,667,083.90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、城市维护建设税34,997.08元、教育费附加14,998.72元、地方教育附加9,999.14元、印花税2,218.61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 22,950.92 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），本期减免企业所得税 24,569.56 元。

(6) 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。公司侯马分公司本期减免环境保护税 291,222.65 元；对依法综合利用和处置固体废物、符合国家和地方环境保护标准的，免征环境保护税。本期固体废物综合利用免征环保税 2,318.42 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 942,344.00 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。”《山西省应对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。

(7) 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 128,496.05 元，减免土地使用税 26,312.24 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，均应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，应照章征税。本期减免灰厂土地使用税额 70,374.00 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 220,190.00 元。

(8) 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。本期减免烟尘、二氧化硫、氮氧化物环境保护税 357,349.29 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、炉渣等环保税 23,577,055.50 元。《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。本期减免增值税 18,000.00 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。本期减免残保金 68,136.75 元。

(9) 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 71,540,607.83 元。根据《关于增值税期末留抵退税有关城市维护建设税 教育费附加和地方教育附加政策的通知》（财税[2018]80 号文件），对实行增值税期末留抵退税的纳税人，允许扣除退还附加税，本期取得城镇税、教育附加税减免 7,353,188.23 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47,239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14,218,042.03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1,258,926.78元。

（10）根据《中华人民共和国环境保护税法》第61号13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塔山发电山西有限公司本期减免环境保护税695,962.32元。

（11）根据《中华人民共和国城镇土地使用税暂行条例》第四条 土地使用税每平方米年税额如下：（一）大城市1.5元至30元；（二）中等城市1.2元至24元；（三）小城市0.9元至18元；（四）县城、建制镇、工矿区0.6元至12元。第五条 省、自治区、直辖市人民政府，应当在本条例第四条规定的税额幅度内，根据市政建设状况、经济繁荣程度等条件，确定所辖地区的适用税额幅度。市、县人民政府应当根据实际情况，将本地区土地划分为若干等级，在省、自治区、直辖市人民政府确定的税额幅度内，制定相应的适用税额标准，报省、自治区、直辖市人民政府批准执行。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。

（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。公司子公司山西天桥水电有限公司本期免征残保金20,830.61元。

（13）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225,950.68元，免征城镇土地使用税161,323.16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。本期免征环境保护税50,492.12元。

（14）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增值税360,553.87元；免征房产税414,911.06元，免征城镇土地使用税93,046.24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 200,316.21 元。

(15) 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 1,467,984.50 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）62,956,383.00 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 111,403.82 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 32,442,561.54 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。根据《财政部 国家税务总局 科技部关于印发〈关于完善研究开发费用税前加计扣除政策的通知〉》（财政【2015】119 号）、《国家税务总局关于企业研究开发费用税前加计扣除比例的通知》（国家税务总局公告 2015 年第 97 号）、《国家税务总局关于进一步落实研发费用加计扣除政策有关问题的公告》（国家税务总局公告 2021 年第 28 号）、《财政部 税务总局关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 7 号）相关法律法规，本期减免所得税 97,735.61 元

(16) 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）要求，将《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）、《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）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标准普遍下调，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 123,297.01 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 151,396.66 元。根据财政部 国家税务总局下发的《关于增值税期末留抵退税有关城市维护建设税教育费附加和地方教育附加政策的通知》（财税〔2018〕80 号），本期增值税附加减免 59,642.05 元。

(17) 根据晋发改收费发〔2020〕64 号第一条关于分档征收：残疾人就业保障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在 1.5%（含）以上的，不征收残疾人就业保障金；在 1%（含）-1.5%（不含）之间的，三年内按应缴费额 50%征收；在 1%以下的，三年内按应缴费额 90%征收。公司子公司晋控电力山西同赢热电有限责任公司本期减免残保金 8,167.37 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山西国电王坪发电有限公司本期减免房产税 200,573.78 元，土地使用税减免 24,166.14 元，增值税减免 1,102,934.32 元；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 号土地使用税减免 206,999.56 元，根据财政部 2019 年第 98 号公告，本期减免残疾人保障金 43,601.10 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），本期退役军人减免增值税 66,000.00 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。本期大气污染减免环境保护税 289,289.27 元，固体废弃物减免环境保护税 22,197,059.50 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2022年10月1日至2023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6,049,085.65元,免征房产税36,772.36元。

(20) 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),公司子公司晋控电力山西物资采购有限公司本期减免残疾人就业保障金20,859.39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),公司漳泽发电分公司本期减免灰场土地使用税减免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,均应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,应照章征税。本期减免铁路专用线土地使用税额318,024.01元,减免灰管线土地适用税额28581.91元。

(21) 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2.7元/平方米,公司漳泽发电分公司本期减免土地使用税576,645.11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1,402,460.23元。

(22) 根据《关于延续实施残疾人就业保障金优惠政策的公告》(财政部公告2023年第8号)延续实施残疾人就业保障金分档减缴政策。其中:用人单位安排残疾人就业比例达到1%(含)以上,但未达到所在地省、自治区、直辖市人民政府规定比例的,按规定应缴费额的50%缴纳残疾人就业保障金;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。在职职工人数在30人(含)以下的企业,继续免征残疾人就业保障金。公司漳泽电厂三期项目部免征残疾人保证金41,718.78元。

(23) 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长治发电有限责任公司本期减免城镇土地使用税664,181.32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,均应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,应照章征税。本期减免灰厂土地使用税1,078,921.84元。

(24) 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长治发电有限责任公司本期免征房产税136,724.30元,免征城镇土地使用税37,536.95元。

(25) 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,子公司晋控电力长治发电有限责任公司本期免征环保税(固体废物)62,537,778.00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795,886.38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59,345.70元。

(26) 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 622,543.50 元。

(27) 公司子公司朔州市（平鲁）晶沃光电科技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 2,918.88 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”，本期免征残保金免征残保金 4,635.42 元。

(28) 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 2,288,088.58 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。

(29) 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”，本期所得税减免 473,321.25 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。本期减免残保金 9,664.20 元。

(30) 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 323,303.27 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。本期减免残保金 7,166.88 元。

(31) 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”，本期所得税减免 777,791.08 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。本期减免残保金 7,066.80 元。

(32) 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”，本期所得税减免 87,184.81 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。本期减免残保金 5,733.48 元。

(33) 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”，本期所得税减免 154,898.58 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。本期减免残保金 4,711.20 元。

(34) 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 2,952,145.68 元；公司子公司张家口英源光伏发电有限公司本期减免企业所得税 3,983,049.75 元。公司子公司张北亨吉新能源有限公司本期减免企业所得税 529,608.56 元。

(35) 根据冀财非税[2020]15 号河北省财政厅河北省税务局河北省残疾人联合会关于进一步规范残疾人就业保障金征收通知，自 2020 年 1 月 1 日起，在职工人数在 30 人(含)以下的企业，暂免征收残疾人就业保障金，公司子公司中稷泰丰张家口光伏发电有限公司本期免征残保金 30,760.96 元。子公司赤城县光硕新能源有限公司本期免征残保金 104,892.58 元。

(36) 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 841,884.21 元。

(37) 公司子公司垦利启泰新能源有限公司根据《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)，符合条件的微型企业，可以自 2022 年 4 月纳税申报期起向主管税务机关申请一次性退还存量留抵税额；符合条件的小型工业企业，可以自 2022 年 5 月纳税申报期起向主管税务机关申请一次性退还存量留抵税额；符合条件的制造业等行业企业，可以自 2022 年 4 月纳税申报期起向主管税务机关申请退还增量留抵税额。本期取得存量留抵退税 2,547,834.55 元；增量留抵退税 593,510.93 元。

(38) 公司子公司东营耀光新能源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 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，本年减免企业所得税 109,983.44 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)，符合条件的微型企业，可以自 2022 年 4 月纳税申报期起向主管税务机关申请一次性退还存量留抵税额；符合条件的小型工业企业，可以自 2022 年 5 月纳税申报期起向主管税务机关申请一次性退还存量留抵税额；符合条件的制造业等行业企业，可以自 2022 年 4 月纳税申报期起向主管税务机关申请退还增量留抵税额。本期增量留抵退税 7,226,292.29 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”，本期所得税减免 3,926,236.89 元；在职工总数 30 人(含)以下暂免征收残保金《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，本期免征残保金 67,772.78 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”，本期所得税减免 3,153,917.69 元；公司子公司鄯善协合太阳能发电有限公司本期所得税减免 460,181.22 元。在职工总数 30 人(含)以下暂免征收残保金《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，子公司阿克陶县新特光伏发电有限责任公司本期免征残保金 23,767.35 元；子公司鄯善协合太阳能发电有限公司本期免征残保金 10,352.03 元；子公司山西晋安通风力发电有限公司本期免征残保金 14,722.38 元；子公司闻喜县宏伟风力发电有限公司本期免征残保金 20,059.31 元；子公司芮城县金丰光伏发电有限公司本期免征残保金 3,677.34 元；子公司芮城县金广丰风力发电有限公司本期免征残保金 13,353.34 元。

(41) 公司子公司山西晋安通风力发电有限公司根据晋财税[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 9,967.88 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 13,099,822.99 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。本期免征城镇土地使用税 2,692.80 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 364,241.82 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 2,390,591.30 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%）和民族自治地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 846,669.90 元。

(46) 公司子公司曲松县协信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。本期减免所得税 133,086.95 元。根据西藏自治区民族自治地区企业所得税地方分享部分减免，本期减免所得税 221,811.58 元。

(47) 公司分公司晋控电力山西新能源有限公司织女泉风电分公司属于风力发电企业，根据财政部和国家税务总局联合下发的《关于风力发电增值税政策的通知》，享受行增值税即征即退 50%的政策，本期取得增值税即征即退 15,226,228.68 元；延续实施《财政部关于调整残疾人就业保障金征收政策的公告》（财政部公告 2019 年第 98 号）相关优惠政策；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。本期免征残保金 10,661.47 元。

(48) 子公司靖边盛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”，本期所得税减免 151,142.13 元。

(49) 子公司晋控电力泽州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 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，本期减免企业所得税 694,849.52 元。子公司晋控电力和顺新能源有限公司本期减免企业所得税 47,340.08 元。

(50) 子公司晋控电力沁源新能源有限公司根据《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), 本期减免印花税 1,057.57 元。子公司晋控电力潞城新能源有限公司本期减免印花税 7,804.48 元。子公司晋控电力和顺新能源有限公司本期减免印花税 24,545.25 元。子公司山西威尔玛鑫发电设备有限公司根据(财税[2022]50 号): 自 2022 年 5 月 1 日起, 对万分之五税率贴花的资金账簿减半征收印花税, 小微企业享受减半再减半政策。本期减免印花税 71,414.34 元。子公司山西宏伟新能源有限公司本期减免印花税 27,501.71 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	6,401,882,914.61	6,784,163,006.48
其他货币资金	542,740,000.00	2,541,749,756.33
存放财务公司款项	3,176,787.01	468,260,548.09
合计	6,947,799,701.62	9,794,173,310.90

其他说明:

其他货币资金主要为本公司向银行申请开具银行承兑汇票及保函所存入的保证金或者用于担保的定期存款等, 属于使用受限制的货币资金。期末使用受限资金为 656,952,000.01 元, 包括信用证保证金 90,740,000.00 元, 履约保证金 52,000,000.00 元, 用于担保的定期存款或通知存款 400,000,000.00 元, 银行存款中法院冻结款 114,212,000.01 元。期初使用受限保证金为 2,923,396,009.34 元, 包括银行承兑汇票保证金 1,972,821,040.05 元, 信用证保证金 67,004,181.56 元, 履约保证金 1,000,000.00 元, 用于担保的定期存款或通知存款 700,924,534.72 元; 银行存款中法院冻结款 181,646,253.01 元。

2、应收票据

(1) 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	284,985,175.87	
合计	284,985,175.87	

3、应收账款

(1) 按账龄披露

单位: 元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	5,622,615,159.34	4,350,000,963.15
1 至 2 年	1,116,260,596.09	1,121,577,723.19
2 至 3 年	660,434,895.66	624,599,672.37
3 年以上	1,294,331,081.66	943,993,108.85
3 至 4 年	526,580,512.08	374,785,633.88

4 至 5 年	298,081,159.78	344,916,870.65
5 年以上	469,669,409.80	224,290,604.32
合计	8,693,641,732.75	7,040,171,467.56

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	8,693,481,732.75	100.00%	238,061,800.63	2.74%	8,455,419,932.12	7,040,011,467.56	100.00%	203,704,507.20	2.89%	6,836,306,960.36
其中：										
组合 1--常规性应收账款	2,739,014,888.61	31.51%	238,061,800.63	8.69%	2,500,953,087.98	3,076,201,089.45	43.70%	203,704,507.20	6.62%	2,872,496,582.25
组合 2--关联方组合	1,869,050,608.84	21.50%			1,869,050,608.84	330,914,889.67	4.70%			330,914,889.67
组合 3--其他经营性应收款项组合（新能源补贴及保证金）	4,085,416,235.30	46.99%			4,085,416,235.30	3,632,895,488.44	51.60%			3,632,895,488.44
合计	8,693,641,732.75	100.00%	238,221,800.63		8,455,419,932.12	7,040,171,467.56	100.00%	203,864,507.20		6,836,306,960.36

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	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	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	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	60,000.00	60,000.00	100.00%	无法收回
合计	160,000.00	160,000.00	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	2,398,594,425.22		
1 至 2 年	96,984,191.06	4,849,209.55	5.00%
2 至 3 年	6,569,600.00	1,313,920.00	20.00%
3 至 4 年	27,466.40	10,986.56	40.00%
4 至 5 年	12,378,803.52	7,427,282.11	60.00%
5 年以上	224,460,402.41	224,460,402.41	100.00%
合计	2,739,014,888.61	238,061,800.63	

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	1,869,050,608.84		
合计	1,869,050,608.84		

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)	4,085,416,235.30		
合计	4,085,416,235.30		

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

适用 不适用**(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	
常规性组合	203,704,507.20	35,061,563.43		704,270.00		238,061,800.63
单项计提	160,000.00					160,000.00
合计	203,864,507.20	35,061,563.43		704,270.00		238,221,800.63

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	704,270.00

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
乡宁华鑫电冶有限公司	工程款	704,270.00	坏账无法收回	党委会	否
合计		704,270.00			

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网山西省电力公司	3,467,266,838.50		3,467,266,838.50	39.88%	
国网冀北电力有限公司	876,737,418.22		876,737,418.22	10.08%	
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	584,213,022.10		584,213,022.10	6.72%	
大同煤矿集团朔州热电有限公司	410,052,089.20		410,052,089.20	4.72%	
大同煤矿集团阳高热电有限公司	378,866,471.00		378,866,471.00	4.36%	
合计	5,717,135,839.02		5,717,135,839.02	65.76%	

4、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

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	89,426,412.35	341,075,034.39
合计	89,426,412.35	341,075,034.39

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	139,875,940.95	142,072,477.89
其他应收款	552,053,726.37	980,374,846.88
合计	691,929,667.32	1,122,447,324.77

(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
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	103,072,477.89	142,072,477.89
中铝山西新材料有限公司	36,803,463.06	
合计	139,875,940.95	142,072,477.89

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	103,072,477.89	2-3 年	逐步收回	否，关联方
合计	103,072,477.89			

(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	295,256,000.00	384,263,678.63
保证金及押金	65,587,216.13	80,549,633.52
其他往来款	109,273,637.14	136,670,053.14
项目经费	20,505,363.24	24,858,095.12
备用金及工程公司项目部借款	2,689,483.34	4,785,692.14
其他经营性应收	260,969,865.38	545,094,534.33
合计	754,281,565.23	1,176,221,686.88

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	132,996,970.20	410,259,415.83
1 至 2 年	53,601,153.83	122,637,631.08
2 至 3 年	94,308,420.34	182,045,750.00
3 年以上	473,375,020.86	461,278,889.97
3 至 4 年	143,772,574.98	202,873,145.27
4 至 5 年	118,752,276.20	18,467,276.76
5 年以上	210,850,169.68	239,938,467.94
合计	754,281,565.23	1,176,221,686.88

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

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	149,325,671.75	19.80%	149,325,671.75	100.00%		154,240,724.73	13.11%	154,240,724.73	100.00%	
其中：										
单项金额计提坏账准备的其他应收款	149,325,671.75	19.80%	149,325,671.75	100.00%		154,240,724.73	13.11%	154,240,724.73	100.00%	
按组合计提坏账准备	604,955,893.48	80.20%	52,902,167.11	8.74%	552,053,726.37	1,021,980,962.15	86.89%	41,606,115.27	4.07%	980,374,846.88
其中：										
组合1--常规性应收款项组合	133,291,344.11	17.67%	52,902,167.11	39.69%	80,389,177.00	364,665,725.80	31.00%	41,606,115.27	11.41%	323,059,610.53
组合2--保证金押金组合	360,823,216.13	47.84%			360,823,216.13	465,124,675.79	39.54%			465,124,675.79
组合3--具有暂借款性质的组合	23,174,235.47	3.07%			23,174,235.47	29,643,787.26	2.52%			29,643,787.26
组合4--关联方组合	87,667,097.77	11.62%			87,667,097.77	162,546,773.30	13.82%			162,546,773.30
合计	754,281,565.23	100.00%	202,227,838.86		552,053,726.37	1,176,221,686.88	100.00%	195,846,840.00		980,374,846.88

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
山西侯马晋田热电有限责任公司	36,442,479.17	36,442,479.17	36,442,479.17	36,442,479.17	100.00%	回收可能性
山西邦达矿业有限公司	30,750,000.00	30,750,000.00	17,750,000.00	17,750,000.00	100.00%	回收可能性

山西昆利通煤炭运销有限公司	21,993,246.53	21,993,246.53	21,993,246.53	21,993,246.53	100.00%	回收可能性
阳泉市宏基苑房地产开发有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00	20,000,000.00	20,000,000.00	100.00%	回收可能性
山西邦达神龙煤业有限公司	17,741,662.94	17,741,662.94	17,741,662.94	17,741,662.94	100.00%	回收可能性
济南锅炉厂	16,160,000.00	16,160,000.00	16,160,000.00	16,160,000.00	100.00%	回收可能性
哈蒙冷却系统(天津)有限公司			11,451,000.00	11,451,000.00	100.00%	回收可能性
太原办事处	3,260,744.80	3,260,744.80				回收可能性
南郭洗煤厂	3,061,623.64	3,061,623.64	3,061,623.64	3,061,623.64	100.00%	回收可能性
山西临汾尧都老君煤矿有限公司	1,669,525.00	1,669,525.00	1,669,525.00	1,669,525.00	100.00%	回收可能性
长治市双乐油脂化工有限公司	1,289,859.00	1,289,859.00	1,289,859.00	1,289,859.00	100.00%	回收可能性
马厂镇人民政府	788,046.93	788,046.93	788,046.93	788,046.93	100.00%	回收可能性
山西电力吉达企业公司	648,000.00	648,000.00	648,000.00	648,000.00	100.00%	回收可能性
粉煤灰开发部	124,217.43	124,217.43	124,217.43	124,217.43	100.00%	回收可能性
伏阳石油	90,000.00	90,000.00	90,000.00	90,000.00	100.00%	回收可能性
天桥水电厂驻并办事处	75,400.00	75,400.00	75,400.00	75,400.00	100.00%	回收可能性
北京办事处	73,063.65	73,063.65				回收可能性
漳电大厦	32,244.53	32,244.53				回收可能性
市城建局长北办事处	20,000.00	20,000.00	20,000.00	20,000.00	100.00%	回收可能性
职工借款	20,611.11	20,611.11	20,611.11	20,611.11	100.00%	回收可能性
合计	154,240,724.73	154,240,724.73	149,325,671.75	149,325,671.75		

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
常规性应收款项组合	133,291,344.11	52,902,167.11	39.69%
合计	133,291,344.11	52,902,167.11	

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
保证金押金组合	360,823,216.13		
合计	360,823,216.13		

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

具有暂借款性质的组合	23,174,235.47		
合计	23,174,235.47		

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	87,667,097.77		
合计	87,667,097.77		

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

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)	
2023年1月1日余额	41,606,115.27		154,240,724.73	195,846,840.00
2023年1月1日余额在本期				
本期计提	11,296,051.84		11,451,000.00	22,747,051.84
本期转回			13,000,000.00	13,000,000.00
本期核销			3,366,052.98	3,366,052.98
2023年12月31日余额	52,902,167.11		149,325,671.75	202,227,838.86

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

4) 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	转销或核销	其他	
常规性组合	41,606,115.27	11,296,051.84				52,902,167.11
单项计提	154,240,724.73	11,451,000.00	13,000,000.00	3,366,052.98		149,325,671.75
合计	195,846,840.00	22,747,051.84	13,000,000.00	3,366,052.98		202,227,838.86

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	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
山西邦达矿业有限公司	13,000,000.00	收回欠款	现金	回收可能性
合计	13,000,000.00			

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位:元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	3,366,052.98

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
漳电大厦	前期往来款	32,244.53	预计无法收回	党委会	否
太原办事处	前期往来款	3,260,744.80	预计无法收回	党委会	否
北京办事处	前期往来款	73,063.65	预计无法收回	党委会	否
合计		3,366,052.98			

6) 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
大同煤矿集团电力能源有限公司	履约保证金	54,690,000.00	1—2年、2—3年	7.25%	
大同煤矿集团娘子关发电有限公司侯马分公司	委托运营服务费	46,258,000.00	3—4年	6.13%	
交银金融租赁有限责任公司	融资租赁保证金	42,990,000.00	1年以内、1—2年、3—4年、5年以上	5.70%	
建信金融租赁有限责任公司	融资租赁保证金	42,500,000.00	2—3年、4—5年	5.63%	
山西侯马晋田热电有限责任公司	委托运营服务费	36,442,479.17	5年以上	4.83%	36,442,479.17
合计		222,880,479.17		29.54%	36,442,479.17

6、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	379,353,873.03	43.23%	674,914,103.00	98.68%
1至2年	490,563,215.73	55.91%	7,143,266.91	1.05%
2至3年	6,452,887.19	0.74%	904,812.40	0.13%
3年以上	1,074,798.40	0.12%	982,225.95	0.14%
合计	877,444,774.35		683,944,408.26	

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(%)
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	200,713,416.64	22.87

山西焦煤集团有限责任公司	89,779,105.50	10.23
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	6.12
山西省投资集团工贸有限责任公司	52,669,473.68	6.00
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	4.56
合 计	436,900,643.78	49.78

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	1,342,897,997.73	6,278,379.56	1,336,619,618.17	1,263,531,443.69	5,609,506.56	1,257,921,937.13
劳务成本	79,357,896.52		79,357,896.52	115,360,769.06		115,360,769.06
合计	1,422,255,894.25	6,278,379.56	1,415,977,514.69	1,378,892,212.75	5,609,506.56	1,373,282,706.19

(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	668,873.00				6,278,379.56
合计	5,609,506.56	668,873.00				6,278,379.56

(3) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

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	555,287,991.03	360,625,648.87
预缴税金	23,319,903.76	10,278,649.99
委托贷款	3,500,000.00	3,500,000.00
合计	582,107,894.79	374,404,298.86

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	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	280,236,789.11				-62,707,606.31		8,650,978.11	44,803,463.06			181,376,697.85	
秦皇岛秦热发电有限责任公司	239,119,897.26				8,124,027.44		432,844.74				247,676,769.44	
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	44,267,639.28				27,175,928.83		15,025,386.51				86,468,954.62	
同煤大友资本投资有限公司	162,976,195.39				13,211,904.90						176,188,100.29	
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	537,842,307.37				20,476,423.95		1,200,000.00				559,518,731.32	
华润电力(唐	1,153,982,365.1				97,439,343.66	132,978,948.94	11,679,253.43				1,396,079,911.1	

山曹妃甸)有限公司	5										8	
小计	2,424,594,780.77				103,720,022.47	132,978,948.94	36,988,462.79	44,803,463.06			2,653,478,751.91	
合计	2,424,594,780.77				103,720,022.47	132,978,948.94	36,988,462.79	44,803,463.06			2,653,478,751.91	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

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	27,255,218.51
山西电力交易中心有限公司	7,663,321.68	7,526,539.03
合计	34,918,540.19	34,781,757.54

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	33,822,505,461.84	33,847,911,792.31
固定资产清理		
合计	33,822,505,461.84	33,847,911,792.31

(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	11,915,381,577.81	44,638,255,546.92	143,023,783.63	56,696,660,908.36
2. 本期增加金额	265,504,672.18	2,068,356,852.42	91,920,095.99	2,425,781,620.59
（1）购置		1,181,451,603.20	1,971,326.54	1,183,422,929.74
（2）在建工程转入	265,504,672.18	886,905,249.22	89,948,769.45	1,242,358,690.85
（3）企业合并增加				
3. 本期减少金额	34,661,453.90	17,163,384.63		51,824,838.53
（1）处置或报废	34,661,453.90	17,163,384.63		51,824,838.53

4. 期末余额	12,146,224,796.09	46,689,449,014.71	234,943,879.62	59,070,617,690.42
二、累计折旧				
1. 期初余额	4,842,446,551.72	17,888,102,354.55	118,200,209.78	22,848,749,116.05
2. 本期增加金额	441,907,143.85	1,957,965,752.60	5,927,398.53	2,405,800,294.98
(1) 计提	441,907,143.85	1,899,764,954.89	5,927,398.53	2,347,599,497.27
(2) 租赁转自用		58,200,797.71		58,200,797.71
3. 本期减少金额	549,073.55	5,888,108.90		6,437,182.45
(1) 处置或报废	549,073.55	5,888,108.90		6,437,182.45
4. 期末余额	5,283,804,622.02	19,840,179,998.25	124,127,608.31	25,248,112,228.58
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	6,862,420,174.07	26,849,269,016.46	110,816,271.31	33,822,505,461.84
2. 期初账面价值	7,072,935,026.09	26,750,153,192.37	24,823,573.85	33,847,911,792.31

(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
房屋及建筑物	3,642,654.15
运输设备	36,588.79

(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	383,825,557.99	正在办理中

(4) 固定资产的减值测试情况

□适用 □不适用

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,148,188,337.20	2,261,902,443.17

工程物资	959,873.66	1,376,966.93
合计	2,149,148,210.86	2,263,279,410.10

(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	14,970,806.68		14,970,806.68	62,526,783.87		62,526,783.87
漳泽发电技改项目	32,865,777.13		32,865,777.13	33,855,850.00		33,855,850.00
山西侯马 2×300MW 热电联产尾项工程	149,733,785.44		149,733,785.44	150,334,784.87		150,334,784.87
山西永济 2×350MW “上大压小” 热电联产工程尾项工程				174,767,094.93		174,767,094.93
同兴发电 2×660MW 超临界空冷机组建设	761,090,875.71		761,090,875.71	740,426,415.44		740,426,415.44
娘子关 2×600MW 项目	173,627,687.74		173,627,687.74	173,627,687.74		173,627,687.74
新疆风光火储一体化	19,093,028.73		19,093,028.73	10,855,163.07		10,855,163.07
河津三期 2×1000MW 项目	17,883,210.45		17,883,210.45	12,231,307.93		12,231,307.93
晋控电力热电三期 2×1000MW 项目	415,516,530.36		415,516,530.36	219,634,512.88		219,634,512.88
绛县富家山 100MW 风电项目	81,049,630.29		81,049,630.29	80,866,144.05		80,866,144.05
万鑫顺达二期 100MW 光伏项目	8,630,106.11		8,630,106.11	41,362,343.56		41,362,343.56
沁源 300MW 光伏发电项目	49,108,397.76		49,108,397.76	42,723,654.25		42,723,654.25
和顺 100MW 光伏发电项目	123,023,344.01		123,023,344.01	46,557,398.18		46,557,398.18
河津发电技改项目	3,999,330.04		3,999,330.04	104,734,249.16		104,734,249.16
同华发电技改项目	70,135,705.03		70,135,705.03	61,829,957.24		61,829,957.24
临汾热电技改项目	7,697,897.47		7,697,897.47	24,154,012.86		24,154,012.86
其他项目	219,762,224.25		219,762,224.25	281,415,083.14		281,415,083.14
合计	2,148,188,337.20		2,148,188,337.20	2,261,902,443.17		2,261,902,443.17

(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	141,872,897.88	62,526,783.87	66,856,920.69	114,412,897.88		14,970,806.68	93.40%	93.40%				其他

项目												
漳泽发电技改项目	73,299,787.32	33,855,850.00	5,588,087.32	5,588,087.32	990,072.87	32,865,777.13	53.81%	53.81%				其他
山西侯马2×30OMW热电联产尾项工程	3,066,280,000.00	150,334,784.87			600,999.43	149,733,785.44	98.00%	98.00%				其他
山西永济2×35OMW“上大压小”热电联产工程尾项工程	580,000,000.00	174,767,094.93	5,773,305.85	180,540,400.78			99.99%	99.99%				其他
同兴发电2×66OMW超临界空冷机组建设	5,516,840,000.00	740,426,415.44	20,664,460.27			761,090,875.71	14.49%	14.49%	90,279,461.45			其他
娘子关2×60OMW项目	4,978,130,000.00	173,627,687.74				173,627,687.74	3.49%	3.49%				其他
新疆风光火储一体化	8,000,000.00	10,855,163.07	8,237,865.66			19,093,028.73	0.24%	0.24%				其他
河津三期2×1000MW项目	7,005,680,000.00	12,231,307.93	5,651,902.52			17,883,210.45	0.26%	0.26%				其他
晋控电力热电三期2×1000MW项目	7,828,620,000.00	219,634,512.88	195,882,017.48			415,516,530.36	6.17%	6.17%				其他
绛县	827,0	80,86	183,4			81,04	93.00	93.00	30,60			其他

富家山 100MW 风电项目	00,00 0.00	6,144 .05	86.24			9,630 .29	%	%	0.88			
万鑫顺达二期 100MW 光伏项目	393,6 96,30 0.00	41,36 2,343 .56	154,5 33,96 4.70	187,2 66,20 2.15		8,630 ,106. 11	90.00 %	90.00 %	2,785 ,271. 00	2,621 ,539. 26	5.06%	其他
沁源 300MW 光伏发电项目	1,218 ,040, 526.0 0	42,72 3,654 .25	6,384 ,743. 51			49,10 8,397 .76	4.26%	8.00%	2,117 ,909. 68	1,753 ,830. 40	5.35%	其他
和顺 100MW 光伏发电项目	401,4 01,40 0.00	46,55 7,398 .18	188,1 38,97 5.99	111,6 73,03 0.16		123,0 23,34 4.01	57.80 %	60.00 %	3,147 ,333. 91	3,147 ,333. 91	4.36%	其他
河津发电技改项目	273,4 36,45 7.00	104,7 34,24 9.16	38,34 8,498 .43	138,1 52,53 0.76	930,8 86.79	3,999 ,330. 04	52.33 %	52.33 %				其他
同华发电技改项目	177,6 78,50 0.00	61,82 9,957 .24	58,44 3,067 .52	50,13 7,319 .73		70,13 5,705 .03	67.69 %	67.69 %				其他
临汾热电技改项目	102,5 42,94 3.60	24,15 4,012 .86	32,07 5,665 .91	48,53 1,781 .30		7,697 ,897. 47	54.84 %	54.84 %				其他
合计	40,58 4,518 ,811. 80	1,980 ,487, 360.0 3	786,7 62,96 2.09	836,3 02,25 0.08	2,521 ,959. 09	1,928 ,426, 112.9 5			98,36 0,576 .92	7,522 ,703. 57		

(3) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(4) 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	85,343.74		85,343.74	490,228.45		490,228.45
专用设备	874,529.92		874,529.92	886,738.48		886,738.48
合计	959,873.66		959,873.66	1,376,966.93		1,376,966.93

13、使用权资产

(1) 使用权资产情况

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	100,122,736.99	1,306,196,175.23	234,782,267.71	1,641,101,179.93
2. 本期增加金额	4,604,998.28		73,423,577.59	78,028,575.87
3. 本期减少金额		1,148,620,909.36	18,664,297.11	1,167,285,206.47
4. 期末余额	104,727,735.27	157,575,265.87	289,541,548.19	551,844,549.33
二、累计折旧				
1. 期初余额	45,165,939.19	116,206,769.16	42,542,914.75	203,915,623.10
2. 本期增加金额	23,393,500.46	32,114,119.39	21,359,767.41	76,867,387.26
(1) 计提	23,393,500.46	32,114,119.39	21,359,767.41	76,867,387.26
3. 本期减少金额		103,707,331.26	9,468,052.88	113,175,384.14
(1) 处置		103,707,331.26	9,468,052.88	113,175,384.14
4. 期末余额	68,559,439.65	44,613,557.29	54,434,629.28	167,607,626.22
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	36,168,295.62	112,961,708.58	235,106,918.91	384,236,923.11
2. 期初账面价值	54,956,797.80	1,189,989,406.07	192,239,352.96	1,437,185,556.83

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 □不适用

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	1,774,230,238.26			64,417,616.82	372,320,000.00	2,210,967,855.08
2. 本期增加金额	58,085,216.88			9,032,105.30		67,117,322.18
(1) 购置	58,085,216.88			5,830,335.40		63,915,552.28
(2) 内部研发				3,201,769.90		3,201,769.90
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额				115,000.00		115,000.00
(1) 处置				115,000.00		115,000.00
4. 期末余额	1,832,315,455.14			73,334,722.12	372,320,000.00	2,277,970,177.26
二、累计摊销						
1. 期初余额	397,779,897.52			39,779,119.02	13,227,425.88	450,786,442.42
2. 本期增加金额	48,320,740.54			6,563,031.48	22,097,111.04	76,980,883.06
(1) 计提	48,320,740.54			6,563,031.48	22,097,111.04	76,980,883.06
3. 本期减少金额				65,166.52		65,166.52
(1) 处置				65,166.52		65,166.52
4. 期末余额	446,100,638.06			46,276,983.98	35,324,536.92	527,702,158.96
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	1,386,214,817.08			27,057,738.14	336,995,463.08	1,750,268,018.30
2. 期初账面价值	1,376,450,340.74			24,638,497.80	359,092,574.12	1,760,181,412.66

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 0.41%。

(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
蒲洲热铁铁路用地 52,594.00 平方米	14,120,001.05	正在办理

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

15、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重组形成	73,278,746.55					73,278,746.55
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	95,176,709.98					95,176,709.98

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
购买乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司股权形成	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉		是
购买神木市东升科技发展有限公司股权形成	固定资产、使用权资产、商誉		是
购买神木市光能科技发展有限公司股权形成	固定资产、在建工程、使用权资产、商誉		是
购买神木市中久农业开发有限公司股权形成	固定资产、无形资产、使用权资产、商誉		是

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
购买乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司股权形成	545,985,955.82	566,616,900.00		2024年-2041年5月	衰减率、发电量、结算电量、收益期以及折现率		企业提供历史数据及公开市场资料
购买神木市东升科技发展有限公司股权形成	119,224,730.89	120,132,200.00		2024年-2041年5月	衰减率、发电量、结算电量、收益期以及折现率		企业提供历史数据及公开市场资料
购买神木市光能科技发展有限公司股权形成	119,687,144.85	125,453,000.00		2024年-2041年5月	衰减率、发电量、结算电量、收益期以及折现率		企业提供历史数据及公开市场资料
购买神木市中久农业开发有限公司股权形成	112,976,267.22	124,916,500.00		2024年-2041年5月	衰减率、发电量、结算电量、收益期以及折现率		企业提供历史数据及公开市场资料
合计	897,874,098.78	937,118,600.00					

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

16、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
土地使用补偿费及道路使用费等	15,738,325.02		1,125,388.63	9,909,549.94	4,703,386.45
华能汇集站分摊费	5,396,981.91		257,492.52		5,139,489.39
融资手续费	157,087,112.73	27,400,000.00	47,578,457.39	38,576,755.54	98,331,899.80
发行债券的承销费	549,353.70		299,702.80		249,650.90
固定资产改良支出	109,823.73		59,903.88		49,919.85
固定废弃物处置权交易	31,462,612.53		12,282,230.47		19,180,382.06
线路运行维护费及服务费用	202,083.21		202,083.21		
软件服务费	368,579.66		152,515.80		216,063.86
合计	210,914,872.49	27,400,000.00	61,957,774.70	48,486,305.48	127,870,792.31

注：①土地使用补偿费其他减少为调整至使用权资产。②融资手续费其他减少为调整至未确认融资费用。

17、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
资产减值准备	76,602,610.16	18,997,305.24	97,543,519.90	24,168,819.71

可抵扣亏损	13,334,838.70	3,333,709.68		
租赁负债	99,571,694.12	24,036,871.34	68,308,413.09	16,007,403.52
递延收益	91,020,517.06	22,755,129.26	92,459,652.85	23,114,913.22
合计	280,529,660.04	69,123,015.52	258,311,585.84	63,291,136.45

(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	543,978,018.84	135,994,504.71	578,879,510.36	144,719,877.59
使用权资产	94,176,117.61	22,759,947.65	60,735,942.78	14,083,477.14
合计	638,154,136.45	158,754,452.36	639,615,453.14	158,803,354.73

(3) 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	485,168,598.87	422,820,523.84
可抵扣亏损	5,042,749,861.24	3,605,811,152.15
合计	5,527,918,460.11	4,028,631,675.99

(4) 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
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	1,604,376,263.83	
2028年	1,436,938,709.09		
合计	5,042,749,861.24	3,605,811,152.15	

18、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	280,396,966.00		280,396,966.00	292,347,966.00		292,347,966.00
长期委托贷款	124,366,538.71		124,366,538.71	127,366,538.72		127,366,538.72
合计	404,763,504.71		404,763,504.71	419,714,504.72		419,714,504.72

19、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	90,740,000.00	90,740,000.00	信用证保证金	金额 90,740,000.00 元	1,972,821,040.05	1,972,821,040.05	银行承兑汇票保证金	金额 1,972,821,040.05 元
货币资金	52,000,000.00	52,000,000.00	履约保证金	金额 52,000,000.00 元	67,004,181.56	67,004,181.56	信用证保证金	金额 67,004,181.56 元
货币资金	400,000,000.00	400,000,000.00	用于担保定期存款	金额 400,000,000.00 元	1,000,000.00	1,000,000.00	履约保证金	金额 1,000,000.00 元
货币资金	114,212,000.01	114,212,000.01	法院冻结款	金额 114,212,000.01 元。	700,924,534.72	700,924,534.72	用于担保定期存款	金额 700,924,534.72 元
货币资金					181,646,253.01	181,646,253.01	法院冻结款	金额 181,646,253.01 元。
应收款项融资					3,000,000.00	3,000,000.00	用于票据质押	金额 3,000,000.00 元
固定资产	15,329,186,046.89	8,776,624,952.65	融资租赁受限	金额 8,776,624,952.65 元	17,655,941,097.49	10,476,871,663.14	融资租赁受限	金额 10,476,871,663.14 元
固定资产	251,733,055.67	183,769,523.83	抵押借款受限	金额 183,769,523.83 元	251,733,055.67	194,526,917.25	抵押借款受限	金额 194,526,917.25 元
合计	16,237,871,102.57	9,617,346,476.49			20,834,070,162.50	13,597,794,589.73		

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
保证借款	480,000,000.00	
信用借款	3,678,000,000.00	6,166,800,000.00
期末应计利息	5,394,680.56	6,812,533.37
合计	4,163,394,680.56	6,173,612,533.37

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
银行承兑汇票	1,692,960,000.00	5,213,793,540.05
合计	1,692,960,000.00	5,573,793,540.05

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	6,034,052,206.31	6,169,126,080.10
工程款	1,061,027,295.99	1,506,614,818.14
设备款	231,608,764.14	142,131,071.91
外委项目费用	14,947,757.39	33,387,963.65
保证金	72,263,655.07	62,421,667.16
修理费	153,075,628.87	203,077,790.14
合计	7,566,975,307.77	8,116,759,391.10

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

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	677,649,027.30	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	127,320,641.74	有计划的安排支付
中机国能电力工程有限公司	58,468,487.23	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	50,854,583.19	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	29,980,181.87	有计划的安排支付
特变电工新疆新能源股份有限公司	28,769,193.32	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	28,685,168.73	有计划的安排支付
长治市弘丰源商贸有限公司	26,960,000.00	有计划的安排支付
福建龙净环保股份有限公司	23,051,086.41	有计划的安排支付
华北电力科学研究院有限责任公司	20,132,900.00	有计划的安排支付
中国电建集团核电工程有限公司	18,739,096.16	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
北京国电电力有限公司大同第二发电厂	15,024,048.00	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	10,421,365.43	有计划的安排支付
合计	1,133,313,379.38	

23、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	731,075,379.02	827,688,022.43
合计	731,468,169.27	828,080,812.68

(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
保证金、押金、质保金等	545,356,672.64	614,903,702.58
往来款	34,916,735.41	53,874,441.14
材料费等	108,433,533.45	97,703,267.34
保险费	12,680,558.93	21,069,534.38
住房维修基金	7,534,043.92	7,534,052.92
工程款	10,270,790.36	17,260,106.94
水电暖	1,073,044.31	4,532,917.13
审计、咨询费	10,810,000.00	10,810,000.00
合计	731,075,379.02	827,688,022.43

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海电气集团股份有限公司	70,837,900.00	有计划的安排支付
山东中车风电有限公司	50,969,310.88	有计划的安排支付
福建龙净环保股份有限公司	34,449,949.94	有计划的安排支付
西安西电开关电气有限公司	22,793,162.37	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	20,432,395.25	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	20,424,376.37	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
西北电力建设第一工程有限公司	10,431,941.18	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
山西正信机械技术开发有限公司	9,741,792.12	有计划的安排支付
中国电建集团核电工程有限公司	8,140,923.10	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
平定土地开发整理中心	5,000,000.00	有计划的安排支付
合计	287,301,193.50	

24、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
电热费	14,667,393.46	20,436,132.28
材料及入网服务费	6,279,162.66	363,677.00

物资	227,040.62	719,673.66
碳配额交易	2,254,716.98	2,390,000.00
工程	44,294.24	
合计	23,472,607.96	23,909,482.94

25、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	32,408,346.17	1,293,795,539.76	1,302,290,712.41	23,913,173.52
二、离职后福利-设定提存计划	6,551,651.89	193,930,910.29	190,345,626.27	10,136,935.91
合计	38,959,998.06	1,487,726,450.05	1,492,636,338.68	34,050,109.43

(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	8,997,247.25	984,794,269.29	990,748,459.26	3,043,057.28
2、职工福利费		86,600,090.04	86,600,090.04	
3、社会保险费	3,433,223.92	68,260,100.23	70,102,714.72	1,590,609.43
其中：医疗保险费	3,197,864.48	57,229,742.43	58,974,686.46	1,452,920.45
工伤保险费	114,047.50	7,006,265.75	7,046,674.42	73,638.83
生育保险费	121,311.94	4,024,092.05	4,081,353.84	64,050.15
4、住房公积金	1,254,577.63	97,902,670.26	97,001,756.16	2,155,491.73
5、工会经费和职工教育经费	18,695,323.84	27,258,635.38	28,829,944.14	17,124,015.08
6、其他短期薪酬	27,973.53	28,979,774.56	29,007,748.09	
合计	32,408,346.17	1,293,795,539.76	1,302,290,712.41	23,913,173.52

(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	361,058.69	135,514,438.15	135,807,285.75	68,211.09
2、失业保险费	351,213.51	5,860,648.38	5,908,197.48	303,664.41
3、企业年金缴费	5,839,379.69	52,555,823.76	48,630,143.04	9,765,060.41
合计	6,551,651.89	193,930,910.29	190,345,626.27	10,136,935.91

注：①应付职工薪酬中无属于拖欠性质的款项。

②本公司按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	33,561,222.63	110,726,045.44
企业所得税	37,225,832.47	54,651,558.11
个人所得税	13,642,267.51	12,906,527.58
城市维护建设税	1,095,467.36	3,821,961.14
房产税	8,173,072.20	4,141,865.19
土地使用税	2,795,883.73	1,236,208.60
教育费附加	902,792.36	4,013,595.05
印花税	3,774,269.54	2,450,341.06
水资源税	3,774,723.63	4,296,299.63
环境保护税	2,156,921.91	1,117,578.60
其他税费	397,782.21	30,742.22
合计	107,500,235.55	199,392,722.62

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	6,434,291,600.00	3,405,370,200.00
一年内到期的应付债券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
一年内到期的长期应付款	1,834,230,737.26	2,408,223,672.34
一年内到期的租赁负债	34,519,102.71	203,251,851.58
一年内到期的长期借款应付利息	7,695,623.58	2,930,949.20
一年内到期的应付债券应付利息	21,650,694.50	26,186,666.67
一年内到期的长期应付款利息	31,742,628.47	14,104,281.25
合计	9,364,130,386.52	7,060,067,621.04

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	114,428,550.17	62,953,769.59
保理融资		130,000,000.00
合计	114,428,550.17	192,953,769.59

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	1,844,200,000.00	2,292,540,000.00
抵押借款	94,500,000.00	156,400,000.00
保证借款	11,569,914,322.47	11,735,168,077.57

信用借款	14,793,860,598.72	7,436,550,000.00
期末应付利息	31,274,967.54	15,844,225.82
减：一年内到期的长期借款	-6,434,291,600.00	-3,405,370,200.00
减：一年内到期的长期借款利息	-7,695,623.58	-2,930,949.20
合计	21,891,762,665.15	18,228,201,154.19

(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	晋中银行太原分行	BC2021111700000108	270,000,000.00	264,000,000.00	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	92,500,000.00	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	257,400,000.00	股权质押
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	325,000,000.00	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	051200008-2017年(原平)字00043号	120,000,000.00	30,000,000.00	电费收款权
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	646,000,000.00	电费收款权
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	84,000,000.00	电费收费权
鄯善协合太阳能发电有限公司	建行昌吉分行准东支行	HTZ650898800GFZC2023N005	96,000,000.00	94,000,000.00	电费收费权
鄯善协合太阳能发电有限公司	建行吐鲁番支行	HTZ650898800GFZC2023N006	57,000,000.00	51,300,000.00	电费收费权
合计	-----	-----	4,528,000,000.00	1,844,200,000.00	-----
其中一年内到期的	-----	-----	-----	712,300,000.00	-----

(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
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	12,000,000.00	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第陆号	90,000,000.00	82,500,000.00	张北县 20MW 光伏机器设备
合计	-----	-----	410,000,000.00	94,500,000.00	-----
其中一年内到期的	-----	-----	-----	17,000,000.00	-----

其他说明，包括利率区间：

2023 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 1.89%-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
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	500,000,000.00
公司 2022 年第二期定向工具债券 (PPN)	500,000,000.00	500,000,000.00
期末应付利息	21,650,694.50	47,672,777.78
减：一年内到期的应付债券	-1,000,000,000.00	-1,000,000,000.00
减：一年内到期应付债券利息	-21,650,694.50	-26,186,666.67
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	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
公司 2022 年第一期一般短期融资券债券	500,000,000.00	3.94%	2022 年 3 月 28 日	1 年	500,000,000.00	515,103,333.30		4,596,666.67		519,700,000.00		否
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	3.50%	2022 年 5 月 13 日	1 年	500,000,000.00	511,083,333.30		6,416,666.66		517,500,000.00		否
公司 2022 年第一期定向工具债券 (PPN)	500,000,000.00	4.75%	2022 年 6 月 14 日	2 年	500,000,000.00	513,128,472.20		23,684,027.78		23,750,000.00	513,062,500.00	否
公司 2022 年第二期定向工具债券 (PPN)	500,000,000.00	4.15%	2022 年 8 月 4 日	2 年	500,000,000.00	508,357,638.90		20,980,555.61		20,750,000.00	508,588,194.50	否

减：一年内到期部分年末余额	1,000,000.00				-1,000,000.00	-1,026,186.67	55,677,916.72		1,081,700,000.00		-1,021,650,694.50	否
合计					1,000,000.00	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	271,098,192.16	589,086,665.36
未确认的融资费用	-65,264,323.58	-90,095,336.41
重分类至一年内到期的非流动负债	-34,519,102.71	-203,251,851.58
合计	171,314,765.87	295,739,477.37

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	3,526,056,516.80	4,145,104,871.96
专项应付款	19,146,383.22	48,116,383.22
合计	3,545,202,900.02	4,193,221,255.18

(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	5,355,863,124.65	6,528,861,364.04
期末应付利息	36,166,757.88	38,571,461.51
减：一年内到期的长期应付款	1,834,230,737.26	2,408,223,672.34
减：一年内到期的长期应付款利息	31,742,628.47	14,104,281.25
合计	3,526,056,516.80	4,145,104,871.96

(2) 长期应付款前五名

项目	期末余额	期初余额
交银金融租赁有限责任公司	957,740,392.86	342,716,317.81
国网国际融资租赁有限公司	796,474,256.27	1,147,053,565.46
中航国际租赁有限公司	497,343,195.46	629,918,726.06
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	435,402,760.80	429,535,479.45
建信金融租赁有限公司	433,152,353.12	425,813,258.62
合计	3,120,112,958.51	2,975,037,347.40

(3) 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		28,970,000.00	19,146,383.22	

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	期初余额为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	141,048,460.20	39,970,000.00	40,388,812.13	140,629,648.07	政府补助
合计	141,048,460.20	39,970,000.00	40,388,812.13	140,629,648.07	--

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

(一) 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。

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。

(二) 根据公司2021年及2022年非公开发行可续期公司债券募集说明书发行条款和相关信息分析判断，公司发行的可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可续期公司债券，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可续期公司债券，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。

(三) 2023 年 4 月 17 日，公司第十届董事会第二次会议审议，同意公司通过中信银行股份有限公司注册发行不超过人民币 40 亿元（含 40 亿元）的永续中票。

根据公司 2023 年度第一期中期票据续发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。

2023 年 11 月中信银行股份有限公司为公司发行了 2023 年度第一期中期票据，发行数量 10,000,000 张，每张面值 100 元，共计募集资金 1,000,000,000.00 元，列入其他权益工具账面价值 1,000,000,000.00 元。

(四) 根据公司 2023 年非公开发行可续期公司债券募集说明书发行条款和相关信息分析判断，公司发行的可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。

2023 年 9 月天风证券股份有限公司为公司发行了非公开发行可续期公司债券，发行数量 8,700,000 张，每张面值 100 元，共计募集资金 870,000,000.00 元，列入其他权益工具账面价值 870,000,000.00 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	29,000,000.00	2,875,996,226.44	10,000,000.00	1,000,000,000.00	9,000,000.00	897,447,830.23	30,000,000.00	2,978,548,396.21
可续期公司债	10,000,000.00	988,528,075.49	8,700,000.00	870,000,000.00			18,700,000.00	1,858,528,075.49
合计	39,000,000.00	3,864,524,301.93	18,700,000.00	1,870,000,000.00	9,000,000.00	897,447,830.23	48,700,000.00	4,837,076,471.70

注：其他权益工具本期增加情况见上述（三）、（四）说明；减少主要为归还 2020 年度第三期中期票据和 2021 年度第一期中期票据。

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	613,155,712.74	36,965,221.21	16,384,905.62	633,736,028.33
合计	4,044,850,674.07	36,965,221.21	16,384,905.62	4,065,430,989.66

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积增加 36,965,221.21 元，主要为联营企业的其他权益变动；减少 16,384,905.62 元，为公司发行永续债所承担的承销费。

38、其他综合收益

单位：元

项目	期初	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发	减：前期	减：前期计	减：	税后归属于母公	

	余 额	生 额	计入其他 综合收益 当期转入 损益	入其他综合 收益当期转 入留存收益	所得 税 费 用	司	归 属 于 少 数 股 东	
一、不能重 分类进损益 的其他综合 收益		132,978,948.94				132,978,948.94		132,978,948.94
权益法 下不能转损 益的其他综 合收益		132,978,948.94				132,978,948.94		132,978,948.94
其他综合收 益合计		132,978,948.94				132,978,948.94		132,978,948.94

39、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		159,144,371.40	137,193,932.55	21,950,438.85
合计		159,144,371.40	137,193,932.55	21,950,438.85

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司根据财政部、应急管理部联合下发的财资【2022】136号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》等有关法律法规的规定计提安全生产费，以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。提取标准为上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 3%提取；上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 1.5% 提取；上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 1%提 取；上一年度营业收入超过 10 亿元至 50 亿元的部分，按照 0.8% 提取；上一年度营业收入超过 50 亿元至 100 亿元的部分，按照 0.6% 提取；上一年度营业收入超过 100 亿元的部分，按照 0.2%提取。

40、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	284,023,224.95			284,023,224.95
任意盈余公积	1,058,555.87			1,058,555.87
合计	285,081,780.82			285,081,780.82

41、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	-519,315,397.39	272,618,264.67
调整后期初未分配利润	-519,315,397.39	272,618,264.67
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-515,037,816.95	-680,638,850.17
减：提取法定盈余公积		5,894,811.89
支付永续债利息	267,150,000.00	105,400,000.00
期末未分配利润	-1,301,503,214.34	-519,315,397.39

42、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	18,150,599,519.57	16,882,369,128.53	18,682,459,571.54	17,272,889,272.13
其他业务	1,465,074,101.32	1,294,007,527.36	1,537,289,055.77	1,500,501,839.74
合计	19,615,673,620.89	18,176,376,655.89	20,219,748,627.31	18,773,391,111.87

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	19,615,673,620.89	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	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
营业收入扣除项目合计金额	73,160,715.01	正常经营之外的其他业务收入	78,872,171.19	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	0.37%		0.39%	
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。	67,208,854.93	其中：经营托管机组收入 8,694,094.15 元，材料销售 56,578,167.13 元，固定资产出租 1,936,593.65 元。	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。
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、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。	5,951,860.08	委托贷款利息收入	5,951,860.09	委托贷款利息收入
与主营业务无关的业务收入小计	73,160,715.01	正常经营之外的其他业务收入	78,872,171.19	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	0.00	不适用	0.00	不适用

入小计				
营业收入扣除后金额	19,542,512,905.88	正常经营之外的其他业务收入	20,140,876,456.12	主要包括售电收入、热力收入、提供劳务收入等。

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型						
其中：						
火电电力	13,493,527,947.96	12,586,437,250.74			13,493,527,947.96	12,586,437,250.74
风电电力	758,003,815.67	361,196,663.07			758,003,815.67	361,196,663.07
光伏电力	1,081,830,435.68	567,065,094.61			1,081,830,435.68	567,065,094.61
水电电力	135,817,807.66	107,393,414.27			135,817,807.66	107,393,414.27
热力	1,014,371,303.27	1,830,592,870.50			1,014,371,303.27	1,830,592,870.50
燃煤	9,305,668,204.94	9,251,787,836.53			9,305,668,204.94	9,251,787,836.53
检修服务	491,830,914.47	449,830,603.71			491,830,914.47	449,830,603.71
其他业务	2,492,226,244.00	1,651,499,818.57			2,492,226,244.00	1,651,499,818.57
合并抵消	-9,157,603,052.76	-8,629,426,896.11			-9,157,603,052.76	-8,629,426,896.11
按经营地区分类						
其中：						
西北地区	422,249,798.16	230,977,118.60			422,249,798.16	230,977,118.60
华北地区	19,062,000,342.18	17,863,171,027.32			19,062,000,342.18	17,863,171,027.32
华东地区	55,763,091.60	40,706,129.03			55,763,091.60	40,706,129.03
华南地区	7,410,488.93	6,136,704.95			7,410,488.93	6,136,704.95
西南地区	68,249,900.02	35,385,675.99			68,249,900.02	35,385,675.99
合计	19,615,673,620.89	18,176,376,655.89			19,615,673,620.89	18,176,376,655.89

本公司收入确认政策详见第十节第五项。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 23,472,607.96 元，其中，23,472,607.96 元预计将于 2024 年度确认收入。

43、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	27,432,549.25	44,018,611.30
教育费附加	17,412,295.93	37,585,658.99
资源税	12,333,377.54	17,488,917.35
房产税	44,575,656.79	40,224,208.95
土地使用税	36,827,115.65	28,380,513.95
车船使用税	196,273.04	199,837.22
印花税	19,749,334.41	14,423,674.98
环境保护税	14,153,180.84	12,103,595.11
其他税费	134,507.89	107,236.17
合计	172,814,291.34	194,532,254.02

44、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	160,484,802.01	144,640,262.54
租赁费	1,371,311.09	2,903,479.26
咨询费	197,000.00	575,234.72
中介机构服务费	4,682,825.52	8,733,762.77
折旧费	19,300,479.38	15,332,061.49
会议、办公、业务招待费	1,863,764.63	1,677,075.33
差旅费	1,757,290.73	954,922.89
无形资产及其他长期资产摊销	1,960,405.50	886,324.01
车辆使用费	468,692.73	515,336.04
物业管理费	7,731,025.47	8,903,461.68
广告宣传费	536,091.09	347,527.73
水电费	538,128.45	377,887.77
其他	4,321,382.12	3,093,854.17
合计	205,213,198.72	188,941,190.40

45、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
火电厂及新能源研发费用	16,769,401.23	9,172,195.48
合计	16,769,401.23	9,172,195.48

46、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,676,553,289.53	1,905,847,422.41
减：利息收入	-158,121,891.71	-95,118,274.94
汇兑损失		
手续费	113,870,170.05	166,100,661.40
合计	1,632,301,567.87	1,976,829,808.87

47、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	1,840,000.00

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
侯马分公司水务中心在线监测装置补助		15,350.00
侯马分公司节能减碳技术补贴	43,181.82	
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	1,425,098.04	1,425,098.04
临汾热电公司乏汽余热回收与尖峰冷却改造	276,666.67	276,666.67
同达热电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	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
蒲洲热电公司永济市水利局计量设施补助		25,000.00
蒲洲热电公司 3#炉喷氨优化科技项目技改补助		30,000.00
蒲洲热电公司三改联动项目补助	136,774.19	
塔山公司超低排放改造	2,191,301.40	2,191,301.40
塔山公司智慧电厂补贴	5,060,000.00	
塔山公司向塔山工业园区企业供生产蒸汽改造项目	355,662.64	
新能源织女泉风电分公司增值税即征即退	15,226,228.68	6,777,502.64
新能源中小企业“小升规”专项奖励	700,000.00	
公司本部节能减排补助	19,113,700.00	
同华公司超低排放改造补贴	1,594,922.17	1,732,038.35
同华公司取水口计量设施安装补助	18,000.00	
王坪公司怀仁市水利局在线监测补助金		20,000.00
王坪热力公司小微企业“小升规”专项奖励	100,000.00	
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
工程公司山西综改示范区专精特新奖励	350,000.00	
工程公司山西转型综改示范管理委员会促发展突出贡献奖	250,000.00	
工程公司山西综改示范区高新奖励	250,000.00	
工程公司山西综改示范区“小巨人”奖励	250,000.00	
稳岗补贴、扩岗补助、岗位技能补贴	4,016,302.48	
工程公司增值税进项税加计抵减	33,875.56	
“招用退役士兵”增值税税费减免	432,000.00	396,000.00
个人所得税手续费返还	252,944.90	329,403.68
合计	65,268,163.75	29,909,865.98

48、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	136,782.65	-187,065.10
合计	136,782.65	-187,065.10

49、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	103,720,022.47	135,703,435.16
合计	103,720,022.47	135,703,435.16

50、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-35,061,563.43	-17,391,926.51
其他应收款坏账损失	-9,747,051.84	-8,256,003.02
合计	-44,808,615.27	-25,647,929.53

51、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-668,873.00	
十、商誉减值损失		-6,222,532.80
合计	-668,873.00	-6,222,532.80

52、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
其中：固定资产处置利得		-7,826.79
无形资产处置利得		

53、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
政府补助		7,825,446.44	
违约赔偿及各种罚款收入	5,693,644.90	18,532,219.25	5,693,644.90
双细则考核收入		175,003,396.14	
碳排放交易	19,938,596.04		19,938,596.04
无法支付的应付款项等	49,912.75	1,453,442.41	49,912.75
合计	25,682,153.69	202,814,504.24	25,682,153.69

54、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	11,456,000.00	13,256,000.00	11,456,000.00
赔偿金、违约金及各种罚款	20,244,976.18	22,339,345.86	20,244,976.18
双细则考核支出		7,991,048.36	
涉诉支出	11,038,300.86		11,038,300.86
前期项目核销	4,823,729.44		4,823,729.44
其他支出	181,528.00	178,200.00	181,528.00

合计	47,744,534.48	43,764,594.22	47,744,534.48
----	---------------	---------------	---------------

55、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	191,816,473.36	176,356,168.22
递延所得税费用	-5,880,781.44	-9,184,186.31
合计	185,935,691.92	167,171,981.91

(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	-486,216,394.35
按法定/适用税率计算的所得税费用	-121,554,098.59
子公司适用不同税率的影响	-10,487,733.77
调整以前期间所得税的影响	7,744,739.67
非应税收入的影响	-25,964,201.28
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	359,234,677.27
税收优惠的所得税影响	-23,037,691.38
所得税费用	185,935,691.92

56、其他综合收益

详见附注 38。

57、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收安全保证金、风险抵押金等	67,591,038.70	106,340,413.39
收银行存款利息	158,121,891.71	93,917,896.76
收个税手续费返还	267,019.73	314,803.41
收保险理赔及罚款	1,311,180.68	1,339,294.69
收政府补贴款、财政经费	19,864,402.89	24,912,749.28
归还备用金	2,455,674.37	95,328.68
收废旧物资处理款	342,343.08	118,470.50
收到煤矿相关款项	13,000,000.00	5,050,000.00
收法院资金解冻款	68,244,253.00	
受限货币资金转为活期存款	200,000,000.00	
票据保证金	108,338,540.05	

收所得税返还款	11,412,294.21	
排污权资金	157,043.00	
收到往来款	101,811,759.64	
合计	752,917,441.06	232,088,956.71

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	25,873,359.59	73,333,402.35
付银行手续费	48,281,375.53	78,987,480.87
办理履约保函保证金及承兑保证金	305,390,000.00	686,864,733.29
罚款支出	6,317,231.82	8,990,233.03
法院执行款、滞纳金、捐赠支出、扶贫款	33,067,959.90	35,456,724.44
支付离退休人员统筹外支出及药费	1,378,448.53	1,488,004.94
支付相关费用及其他款项	56,297,958.94	118,971,123.18
账户司法冻结	810,000.00	181,646,253.01
太原煤炭交易中心平台服务费	1,027,500.00	
弃土补偿费	1,429,629.00	
合计	479,873,463.31	1,185,737,955.11

(2) 与投资活动有关的现金

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
合计		1,491.65

收到的重要的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

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
合计		5,514,093.34

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁款	1,540,319,158.26	4,123,591,400.00
收到的发行永续类产品款项	1,858,780,000.00	2,377,420,000.00
收到的保理融资款	100,000,000.00	30,000,000.00
收到票据贴现	1,748,017,643.49	
收到融资租赁保证金退回	20,533,578.84	
合计	5,267,650,380.59	6,531,011,400.00

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	3,403,434,866.73	5,123,832,662.20
支付租赁负债（办公楼租金、土地租赁费）	8,631,085.21	5,718,872.78
归还到期保理融资款	30,000,000.00	230,000,000.00
归还永续债	900,000,000.00	
付永续债登记费	2,769,500.00	
归还电力能源公司借款	26,510,392.90	
票据贴息费用	8,389,333.33	
合计	4,379,735,178.17	5,359,551,534.98

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	6,173,612,533.37	6,210,666,000.00	5,394,680.56	8,226,278,533.37		4,163,394,680.56
长期借款	21,636,502,303.39	10,391,189,598.72	31,274,967.54	3,725,216,980.92		28,333,749,888.73
应付债券	2,047,672,777.78		21,650,694.50	1,047,672,777.78		1,021,650,694.50
长期应付款	6,615,549,208.77	1,256,724,644.76	374,216,390.29	2,806,343,978.07	28,970,000.00	5,411,176,265.75
租赁负债	498,991,328.95	283,594,513.50		576,751,973.87		205,833,868.58
合计	36,972,328,152.26	18,142,174,756.98	432,536,732.89	16,382,264,244.01	28,970,000.00	39,135,805,398.12

58、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	-672,152,086.27	-797,692,058.30
加：资产减值准备	668,873.00	6,222,532.80
信用减值损失	44,808,615.27	25,647,929.53
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,301,100,004.18	2,109,813,301.59
使用权资产折旧	74,264,105.03	132,106,506.22
无形资产摊销	76,367,115.88	57,356,381.93
长期待摊费用摊销	61,957,774.70	88,050,058.60
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
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）	-136,782.65	187,065.10
财务费用（收益以“－”号填列）	1,676,553,289.53	1,905,847,422.41
投资损失（收益以“－”号填列）	-103,720,022.47	-135,703,435.16
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-5,831,879.07	-15,694,699.97
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-48,902.37	6,510,513.66
存货的减少（增加以“－”号填列）	-42,694,808.50	558,950,890.92
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,327,408,315.26	-46,219,523.71
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-3,679,863,451.54	-2,745,978,198.35
专项储备的增加	21,950,438.85	
经营活动产生的现金流量净额	-1,574,186,031.69	1,149,412,514.06
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	6,290,847,701.61	6,870,777,301.56
减：现金的期初余额	6,870,777,301.56	3,212,633,453.37
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	-579,929,599.95	3,658,143,848.19

（2） 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	6,290,847,701.61	6,870,777,301.56
可随时用于支付的银行存款	6,290,847,701.61	6,870,777,301.56
三、期末现金及现金等价物余额	6,290,847,701.61	6,870,777,301.56

（3） 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
受限的货币资金	656,952,000.01	2,923,396,009.34	信用证保证金 90,740,000.00 元、履约保证金 52,000,000.00 元、定期存款 400,000,000.00 元、法院冻结款 114,212,000.01 元。
合计	656,952,000.01	2,923,396,009.34	

59、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

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	1,898,808.92

涉及售后租回交易的情况

公司根据自身经营的需要，将购入或者正在使用中的设备采用售后租回的方式进行融资，租赁期根据各个项目的实际情况不同，各项售后租回交易在租赁期限届满且承租人清偿完毕并履行完毕其他义务，公司按照相应合同约定向出租人支付留购价款（含税）后，租赁物的所有权转移至公司，本期售后租回交易下，公司收到融资租赁款 1,540,319,158.26 元，支付融资租赁本金及租赁费 3,403,434,866.73 元 是包含融资租赁直租部分 284,153,031.49 元，扣除后售后租回支付金额为 3,119,281,835.24 元。公司售后租回交易中风险与报酬并没有发生转移，因此不属于销售。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋建筑物及车辆等	1,936,593.65	
合计	1,936,593.65	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
智慧电厂	11,547,961.38	8,758,987.93
2#机组磨煤机提升出力与精确控制煤粉细度技术研究应用	1,472,566.37	1,472,566.37
石灰石-石膏湿法脱硫系统综合优化研	27,039,636.22	

究与应用		
智慧电厂项目下生产现场 5G 网络平台建设及巡检机器人研究应用	3,211,101.32	
超低排放背景下锅炉燃烧安全、环保和经济性综合优化研究与应用	1,258,959.44	
锅炉大口径管道焊缝打磨装置优化研究与应用	1,816,438.26	
发电机出口离相母线微正压装置气源改造	3,788,850.70	
继保中间继电器校验检修专用工具优化改造	2,936,785.68	
引风机叶片搬运工具优化改造	1,808,660.19	
皮带扒皮改良优化	4,499,191.33	
绛县风电视频智能 AI 分析平台研发项目	557,410.26	
闻喜风电集电线路故障在线诊断技术改造	804,726.36	
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
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
锅炉燃烧实时配煤计算系统		731,928.08
1000MW 机组一次调频系统智能控制优化		1,462,264.16
1000MW 机组 AGC 及协调控制系统优化		1,084,905.66
合计	60,742,287.51	16,490,231.44
其中：费用化研发支出	16,769,401.23	9,172,195.48
资本化研发支出	3,201,769.90	5,845,469.59

符合资本化条件的研发项目

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	
智慧电厂		11,547,961.38			256,637.16	557,338.45	10,733,985.77
2#机组磨煤机提升出力与精确控制煤粉细度技术研究应用	1,472,566.37	1,472,566.37			2,945,132.74		
合计	1,472,566.37	13,020,527.75			3,201,769.90	557,338.45	10,733,985.77

九、合并范围的变更

1、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

2、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：

本公司报告期内合并范围发生变更，主要是全资子公司晋控电力山西新能源有限公司本期对子公司东营市通泰新能源有限公司、乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司、山西威尔玛鑫发电设备有限公司和山西漳电国源能源有限公司进行了清算，截止本报告期末，上述公司已经清算注销完毕。

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	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责任公司	17,605,000.00	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	400,000,000.00	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	150,000,000.00	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	410,000,000.00	山西省大同市	山西省大同市	电力生产销售	60.00%		反向购买
晋控电力同承热电（山西）有限公司	632,447,848.80	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	1,000,000,000.00	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	391,619,400.00	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	100,000,000.00	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	130,000,000.00	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	564,000,000.00	山西省永济市	山西省永济市	电力生产销售	65.00%		投资设立
晋控电力同兴山西发电有限公司	1,000,000,000.00	山西省原平县轩岗镇	山西省原平县轩岗镇	电力生产销售	81.34%		投资设立
晋控电力山西新能源有限公司	2,064,000,000.00	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	40,000,000.00	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	279,320,133.97	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
阿克陶县新特光伏发电有限责任公司	507,115,100.23	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
和布克赛尔蒙古自治县华光新能源有限责任公司	923,128,890.37	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	687,314,764.35	山西省运城	山西省运城	风力发电		100.00%	非同一控

有限公司		市绛县	市绛县				制企业合并
河北龙沁光伏科技有限公司	117,000,000.00	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
张北亨吉新能源有限公司	42,000,000.00	河北省张北县	河北省张北县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
垦利光润新能源有限公司	31,220,000.00	山东省东营市垦利县	山东省东营市垦利县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
东营耀光新能源有限公司	50,000,000.00	山东省东营市垦利县	山东省东营市垦利县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
垦利启泰新能源有限公司	44,500,000.00	山东省东营市垦利县	山东省东营市垦利县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
尚义县东润光伏发电有限公司	37,030,000.00	河北省张家口市尚义县	河北省张家口市尚义县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
西藏协信新能源开发有限公司	106,400,000.00	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
曲松县协信太阳能发电有限公司	48,800,000.00	西藏曲松县	西藏曲松县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
昌都市昌信太阳能发电有限公司	47,600,000.00	西藏昌都市	西藏昌都市	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
山西漳泽电力孟县光伏发电有限公司	100,000,000.00	阳泉孟县	阳泉孟县牛村镇牛村	太阳能发电		100.00%	投资设立
山西漳泽电力售电有限公司	500,000,000.00	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	1,000,000.00	山西省晋中市	山西省晋中市	太阳能发电	100.00%		投资设立
晋控电力山西王坪热力有限公司	172,000,000.00	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	20,000,000.00	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	363,150,000.00	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	5,000,000.00	山西省闻喜县	山西省闻喜县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
闻喜县宏伟风力发电有限公司	358,150,000.00	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技有限公司	177,290,000.00	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
芮城县金丰光伏发电有限公司	13,190,000.00	山西省芮城县	山西省芮城县	太阳能发电		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	164,000,000.00	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

赤城县光硕新能源有限公司	150,000,000.00	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	3,255,000.00	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服务有限公司	68,000,000.00	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	116,200,000.00	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	612,786,000.00	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	100,000,000.00	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	100,000,000.00	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	70,000,000.00	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	34,000,000.00	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	50,000,000.00	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
神木市绿源新能源电力有限公司	87,310,000.00	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木市中久农业开发有限公司	35,260,000.00	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木市昌益农业开发有限公司	36,170,000.00	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木市东升科技发展有限公司	36,090,000.00	陕西神木	陕西神木	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
神木市光能科技发展有限公司	35,910,000.00	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	84,900,000.00	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	67,920,000.00	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	87,800,000.00	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	41,700,000.00	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	60,000,000.00	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	25,500,000.00	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	178,504,000.00	山西山阴县	山西山阴县	可再生能源发电		100.00%	投资设立
晋控电力山西长治发电有限责任公司	1,751,000,000.00	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	100,000,000.00	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	160,000,000.00	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	1,550,000,000.00	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	160,000,000.00	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	240,000,000.00	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	137,400,000.00	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	80,000,000.00	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%	144,176,056.08		680,461,615.87
晋控电力同华山西发电有限公司	5.00%	-2,003,772.10		89,791,761.07
晋控电力同承热电（山西）有限公司	11.02%	-17,731,362.21		4,400,563.11
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	40.00%	-49,965,541.07		-174,134,801.16
山西临汾热电有限公司	48.25%	-125,043,752.90		-686,656,565.11
晋控电力同达热电山西有限公司	49.00%	-37,523,988.26		-23,128,194.89
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	35.00%	-63,354,231.68		-157,832,353.45

(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	872,871,268.63	1,787,223,388.56	2,660,094,657.19	632,879,847.58	694,126,534.61	1,327,006,382.19	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

公司													
晋控电力山西同华发电有限公司	2,134,985,050.79	2,672,125,270.75	4,807,110,321.54	1,192,953,571.33	1,818,309,338.57	3,011,262,909.90	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	
晋控电力同承热电(山西)有限公司	252,208,447.83	781,083,388.68	1,033,291,836.51	992,719,268.10		992,719,268.10	398,027,148.57	833,031,837.95	1,231,058,986.52	1,030,224,818.44		1,030,224,818.44	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	341,019,675.42	1,314,073,809.68	1,655,093,485.10	1,720,490,887.23	369,939,600.78	2,090,430,488.01	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	
山西临汾热电有限公司	545,683,653.34	2,190,224,980.14	2,735,908,633.48	4,210,490,651.43	193,597,117.27	4,404,087,768.70	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	
晋控电力同达热电山西有限公司	522,449,846.14	2,217,717,012.05	2,740,166,858.19	2,177,743,204.45	604,946,636.45	2,782,689,840.90	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	
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	615,549,904.40	2,338,705,621.44	2,954,255,525.84	2,861,562,202.62	542,274,620.32	3,403,836,822.94	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	

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	1,327,006,382.19	2,270,685,735.51	360,440,140.21	360,440,140.21	88,281,405.11	294,487,006.70	294,487,006.70	1,239,773,402.33
晋控电力山西同华发电有限公司	3,011,262,909.90	2,173,844,887.47	-40,075,442.05	-40,075,442.05	238,587,841.47	62,050,651.48	62,050,651.48	1,088,980,527.63
晋控电力	244,072,9	-	-	80,312,95	215,900,5	-	-	62,804,65

同承热电(山西)有限公司	57.92	160,901,653.45	160,901,653.45	4.22	23.04	166,482,798.93	166,482,798.93	7.52
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	803,651,717.49	124,913,852.68	124,913,852.68	106,798,243.30	886,352,268.93	17,652,677.08	17,652,677.08	199,044,491.73
山西临汾热电有限公司	1,224,976,061.53	259,158,037.09	259,158,037.09	6,504,978.64	1,336,576,915.91	261,394,310.77	261,394,310.77	554,947,777.02
晋控电力同达热电山西有限公司	1,297,706,429.71	76,579,567.88	76,579,567.88	338,755.28	1,361,009,305.58	47,382,794.67	47,382,794.67	587,509,317.76
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	1,366,830,648.42	181,006,870.08	181,006,870.08	665,713,394.11	1,432,559,380.96	167,464,603.94	167,464,603.94	684,045,692.37

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

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	2,592,750,305.61	320,563,986.20	1,191,806,450.21	2,692,014,698.52	243,673,168.45	905,116,721.89
非流动资产	6,069,700,786.17	1,178,399,809.21	6,631,674,611.27	6,713,119,772.84	1,220,541,657.67	7,038,617,681.81

资产合计	8,662,451,091.78	1,498,963,795.41	7,823,481,061.48	9,405,134,471.36	1,464,214,826.12	7,943,734,403.70
流动负债	6,268,115,374.51	563,178,011.80	1,287,570,205.07	3,401,288,254.11	560,534,292.96	1,671,056,980.98
非流动负债	1,096,813,866.93	316,593,860.00	3,457,549,867.36	4,380,156,766.60	305,880,790.00	3,642,563,898.35
负债合计	7,364,929,241.44	879,771,871.80	4,745,120,072.43	7,781,445,020.71	866,415,082.96	5,313,620,879.33
少数股东权益	36,535,380.80			37,265,527.80		
归属于母公司股东权益	1,260,986,469.54	619,191,923.61	3,078,360,989.05	1,586,423,922.85	597,799,743.16	2,630,113,524.37
按持股比例计算的净资产份额	176,790,301.82	247,676,769.44	1,200,560,785.73	222,416,633.98	239,119,897.26	1,025,744,274.50
调整事项						
—商誉						
—内部交易未实现利润						
—其他	4,586,396.03		195,519,125.45	57,820,155.13		128,238,090.65
对联营企业权益投资的账面价值	181,376,697.85	247,676,769.44	1,396,079,911.18	280,236,789.11	239,119,897.26	1,153,982,365.15
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	11,056,396,114.79	1,288,822,399.70	4,156,654,666.66	12,432,268,688.48	1,291,716,121.81	4,227,525,689.83
净利润	338,050,348.59	23,895,732.57	348,095,015.14	64,108,671.72	61,861,429.54	316,821,272.36
终止经营的净利润						
其他综合收益			70,205,645.88			40,616,235.77
综合收益总额	338,050,348.58	23,895,732.57	418,300,661.02	64,108,671.72	61,861,429.54	357,437,508.13
本年度收到的来自联营企业的股利	8,000,000.00		39,000,000.00	12,500,000.00		

(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	828,345,373.44	751,255,729.25
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	368,507,743.84	898,461.53
--综合收益总额	368,507,743.84	898,461.53

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	141,048,460.20	39,970,000.00		40,388,812.13		140,629,648.07	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	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	1,840,000.00
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
侯马分公司节能减碳技术补贴	43,181.82	
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
临汾热电公司超低排放技术改造项目	1,425,098.04	1,425,098.04

资金		
临汾热电公司乏汽余热回收与尖峰冷却改造	276,666.67	276,666.67
同达热电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	1,031,775.72	1,031,775.72
蒲洲热电公司三改联动项目补助	136,774.19	
塔山公司超低排放改造	2,191,301.40	2,191,301.40
塔山公司智慧电厂补贴	5,060,000.00	
塔山发电公司向塔山工业园区企业供生产蒸汽改造项目	355,662.64	
公司本部节能减排补助	19,113,700.00	
同华公司超低排放改造补贴	1,594,922.17	1,732,038.35
合计	40,388,812.13	18,941,609.66

十二、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。

1. 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。

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。

4. 市场风险

(1) 外汇风险

外汇风险是因汇率变动产生的风险。本公司于中国内地经营，且其主要活动以人民币计价。因此汇率的变动不会对本公司造成较大风险。

(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。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			34,918,540.19	34,918,540.19
其他非流动金融资产			34,918,540.19	34,918,540.19
（二）应收款项融资			89,426,412.35	89,426,412.35
持续以公允价值计量的资产总额			124,344,952.54	124,344,952.54
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续公允价值计量项目市价的确定依据

以公允价值进行后续计量的金融资产，其公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：第一层级（最高层级）：以相同金融工具在活跃市场的报价（未经调整）计量的公允价值。第二层级：以类似金融工具在活跃市场的报价，或均采用可直接或间接观察的市场数据为主要输入变量的估值技术计量的公允价值。第三层级（最低层级）：采用重置成本法估值技术，以估值日金融资产的相关资产负债表为基础，确定该金融资产全部权益的价值。

十四、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%

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	山西省大同市	资产管理；矿产资源开	5,000,000.00	65.17	65.17

公司	采、煤炭开采；煤炭加工；工业设备安装；电力供应等。			
----	---------------------------	--	--	--

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十。

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十。

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
山西同泽宇物流股份有限公司	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
天津市供水公司	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
山西焦煤集团公路焦煤物流有限责任公司	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
晋能(天津)融资租赁有限公司	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
山西晋能佳韵服饰有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
太原煤炭交易中心有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
怀仁县朔煤宏程广告传媒有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔煤朔电物业管理有限公司	受同一母公司控制
阳泉市南庄煤炭集团有限责任公司	受同一母公司控制
晋能控股煤业集团晋泰新业企业管理大同有限公司宏瑞汽车通勤分公司	受同一母公司控制
朔州聚晟能源有限责任公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西煤炭运销集团大同有限公司销售分公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西能久保安服务有限公司	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	受同一最终控制人控制的其他企业
山西沁园春矿泉水有限公司	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煤炭销售公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西晋煤集团晋圣矿业投资有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
中国太原煤炭交易中心有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
山西晋煤集团泽州天安煤业有限公司	受同一最终控制人控制的其他企业
晋能控股煤业集团晋泰新业企业管理大同有限公司宏瑞汽车通勤分公司	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襄垣有限公司	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市长治县有限公司	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	修理费	570,297.31	570,297.31	否	178,898.67
中电华益集团天津龙门实业有限公司油料供应处	油料	2,367,059.64	2,367,059.64	否	1,834,157.34
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	融资租赁利息	21,305,275.42	21,305,275.42	否	26,555,367.90
山西漳泽物业管理有限公司	物业管理费	18,376,633.82	18,376,633.82	否	23,713,353.59
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	运费			否	9,215,133.99
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	采购燃煤	1,923,872.50	1,923,872.50	否	10,965,421.83
山西同泽宇物流股份有限公司	运费	559,296,955.12	559,296,955.12	否	762,464,215.83
山西同煤电力环保科技有限公司	工程劳务	13,842,191.04	13,842,191.04	否	10,989,009.03
山西同煤电力环保科技有限公司	修理费			否	39,432,157.12

晋能控股煤业集团有限公司生活污水处理分公司	污水处理费	4,474,004.17	4,474,004.17	否	4,354,830.29
晋能控股煤业集团有限公司	贷款利息			否	12,874,605.48
晋能控股煤业集团有限公司	采购燃煤	162,945,376.57	162,945,376.57	否	733,822,733.24
大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	工程劳务	342,427.58	342,427.58	否	42,580.73
晋能控股煤业集团通信大同有限责任公司	通讯服务	646,935.11	646,935.11	否	1,049,120.12
晋能控股煤业集团朔州煤炭运销有限公司	采购燃煤	772,786,209.17	772,786,209.17	否	953,302,374.16
大同煤矿集团财务有限责任公司	贷款利息			否	2,126,168.36
晋能控股山西煤业股份有限公司	采购燃煤	763,792,331.63	763,792,331.63	否	99,945,844.31
大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	劳务费	9,606,267.53	9,606,267.53	否	5,167,390.69
晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司	采购燃煤	8,780,919.45	8,780,919.45	否	166,318,106.82
山西通茂劳务派遣有限公司	劳务费	4,819,527.76	4,819,527.76	否	1,771,717.19
中电华益集团长治漳电实业有限公司酒店管理分公司	物业管理费	636,107.81	636,107.81	否	335,484.03
北京同泽益服饰有限公司	劳保用品	640,765.48	640,765.48	否	157,805.32
晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	警卫消防	176,287.72	176,287.72	否	105,662.38
山西漳电圣科建材有限责任公司	材料款	27,578,480.33	27,578,480.33	否	40,864,919.48
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			否	5,219,962.86
晋能控股煤业集团有限公司职业病防治院	体检费	211,500.00	211,500.00	否	108,800.00
山西轩腾建设工程有限公司	工程劳务			否	434,670.00
山西漳电科学技术研究院(有限公司)	技术服务费	7,838,718.89	7,838,718.89	否	6,008,773.58
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	采购燃煤	262,297,449.72	262,297,449.72	否	4,524,785,112.20
晋能控股煤业集团和创实业发展大同有限公司	运费	69,187,879.14	69,187,879.14	否	153,429,965.21
山西晋煤集团晋	采购燃煤			否	11,976,072.20

瑞能源有限责任公司					
晋能快成物流科技有限公司	运费	371,416,483.63	371,416,483.63	否	85,992,377.25
太原煤炭气化(集团)有限责任公司	运费	46,052,281.07	46,052,281.07	否	34,974,087.80
山西能久消防设施检测服务有限公司	检测费	412,849.05	412,849.05	否	
大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	贷款利息	300,000.00	300,000.00	否	5,145,000.00
大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	修理费	656,886.79	656,886.79	否	
大同煤矿集团电力能源有限公司	贷款利息			否	1,477,031.65
大同煤矿集团电力能源有限公司	灰渣处置费	27,731,349.14	27,731,349.14	否	
山西晋煤集团宏圣煤炭物流贸易有限公司	运费	4,098,977.86	4,098,977.86	否	4,353,508.28
山西同泽瑞物业服务有限公司	物业管理费	15,976,879.88	15,976,879.88	否	5,588,951.64
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	采购燃煤	92,891,663.26	92,891,663.26	否	269,175,004.45
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	水费	4,509,056.60	4,509,056.60	否	3,443,396.23
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	运费	24,598,581.38	24,598,581.38	否	10,801,943.78
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	采购燃煤	9,397,538.86	9,397,538.86	否	36,844,336.53
晋能控股煤业集团宏远工程建设有限责任公司	工程劳务			否	3,575,153.78
晋能控股煤业同忻煤矿山西有限公司	采购燃煤			否	21,908,394.67
太原聚瑞能源有限责任公司曲沃分公司	运费	10,673,551.90	10,673,551.90	否	5,697,286.80
山西潞安太阳能科技有限责任公司	工程劳务	118,440,059.97	118,440,059.97	否	56,595,000.00
晋能(天津)融资租赁有限公司	融资租赁利息	4,686,600.00	4,686,600.00	否	2,800,000.00
山西煤炭运销集团运城晋煤煤炭销售有限公司	采购燃煤	13,109,038.62	13,109,038.62	否	19,517,919.77
大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司	采购燃煤	32,714,055.20	32,714,055.20	否	11,328,796.12

晋能控股煤业集团地煤大同有限公司	采购燃煤			否	885,208.56
山西煤炭运销集团晋城有限公司	采购燃煤	29,509,415.90	29,509,415.90	否	69,273,646.48
山西煤炭运销集团长治有限公司	采购燃煤	44,809,137.91	44,809,137.91	否	143,774,535.90
山西煤炭运销集团朔州有限公司	采购燃煤			否	5,407,183.62
山西潞阳煤炭投资经营管理有限公司	采购燃煤			否	2,469,900.14
大同煤矿集团和创鸿鑫电力工程有限责任公司	工程劳务			否	3,532,110.00
大同煤矿集团设计研究有限责任公司	设计费			否	188,679.25
晋能长治热电有限公司	采购燃煤			否	81,264,636.49
太原煤炭气化(集团)有限责任公司	采购燃煤	19,804,768.73	19,804,768.73	否	180,313,005.89
临汾海姿供气供热有限公司	委托运行费	1,795,907.70	1,795,907.70	否	1,229,080.33
大同煤矿集团有限责任公司新闻中心	报刊费			否	6,386.14
晋能控股装备制造集团有限公司	采购燃煤			否	334,789,949.04
晋能控股装备制造集团有限公司	运费	18,823,934.46	18,823,934.46	否	
山西晋能佳韵服饰有限公司	劳保用品	207,940.48	207,940.48	否	
太原煤炭交易中心有限公司	采购燃煤	969,339.62	969,339.62	否	
怀仁县朔煤宏程广告传媒有限责任公司	制作费	39,765.49	39,765.49	否	
大同煤矿集团朔煤朔电物业管理有限公司	卫生费	790,956.45	790,956.45	否	
阳泉市南庄煤炭集团有限责任公司	采购燃煤	5,600,598.74	5,600,598.74	否	
晋能控股煤业集团晋泰新业企业管理大同有限公司宏瑞汽车通勤分公司	班车费	904,552.00	904,552.00	否	
朔州聚晟能源有限责任公司	运费	2,990,675.66	2,990,675.66	否	
山西煤炭运销集团大同有限公司销售分公司	运费	70,000.00	70,000.00	否	
山西能久保安服务有限公司	安保服务费	974,156.14	974,156.14	否	

晋能控股集团有 限公司	报刊费	54,678.90	54,678.90	否	
晋能控股集团有 限公司	运费	10,122,743.99	10,122,743.99	否	
山西沁园春矿泉 水有限公司	水费	112,823.89	112,823.89	否	
晋能控股集团有 限公司煤炭销售 公司	采购燃煤	6,617,177,983.9 4	6,617,177,983.9 4	否	
晋能控股集团有 限公司煤炭销售 公司	运费	62,299,776.30	62,299,776.30	否	
山西晋煤集团晋 圣矿业投资有限 公司	采购燃煤	7,110,861.59	7,110,861.59	否	
中国太原煤炭交 易中心有限公司	采购燃煤	6,436,287.61	6,436,287.61	否	
山西晋煤集团泽 州天安煤业有限 公司	采购燃煤	7,029,557.70	7,029,557.70	否	
晋能控股煤业集 团晋泰新业企业 管理大同有限公 司宏瑞汽车通勤 分公司	班车费	604,454.40	604,454.40	否	
山西煤炭运销集 团长治襄垣有限 公司	采购燃煤	4,179,526.91	4,179,526.91	否	
山西煤炭运销集 团长治市长治县 有限公司	采购燃煤	7,799,493.36	7,799,493.36	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	电力销售及托管劳务	1,095,206,593.56	1,211,030,760.42
秦皇岛秦热发电有限责任公 司	检修服务	4,341,252.98	4,554,564.74
大同煤矿集团财务有限责任 公司	存款利息	19,804,934.80	2,684,714.72
大同煤矿集团阳高热电有限 公司	检修服务	27,379,246.20	15,481,805.35
大同煤矿集团阳高热电有限 公司	燃煤销售	191,917,293.29	169,911,442.11
大同煤矿集团阳高热电有限 公司	销售物资	8,800,379.65	
中电华益长治工业园有限公 司	电力销售		1,258,755.20
晋能控股煤业集团朔州朔煤 王坪煤业有限公司	热力		503,650.01
大同煤矿集团朔州热电有限 公司	销售物资	3,247,992.74	8,092,913.76
晋能控股煤业集团朔州煤电 有限公司	检修服务	15,310,675.51	13,436,953.39
山西阳光发电有限责任公司	检修服务	2,096,070.79	7,726,938.04
山西潞安余吾热电有限责任	检修服务	247,787.62	8,171,522.12

公司			
山西潞安容海发电有限责任公司	检修服务		370,194.69
山西国金电力有限公司	检修服务		24,069,950.61
山西国峰煤电有限责任公司	检修服务	389,107.70	20,277,224.65
山西国峰煤电有限责任公司	技术服务	186,792.45	96,116.50
晋能长治热电有限公司	检修服务	10,485,198.19	9,243,392.37
晋能长治热电有限公司	技术服务	93,396.23	96,116.50
晋能清洁能源风力发电有限责任公司	检修服务	5,231,689.37	5,749,200.00
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	技术服务	209,433.96	119,902.91
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	检修服务	2,385,321.10	3,822,849.52
晋能大土河热电有限公司	检修服务		7,270,829.95
同煤大唐塔山煤矿有限公司	热力	67,913,005.87	
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	15,388,408.74	14,433,962.29
晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	热力	21,455,986.14	23,544,520.00
大同煤矿集团朔州热电有限公司	燃煤销售	788,574,310.05	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	检修服务		273,575.22
晋能孝义煤电有限公司	检修服务	3,125,867.89	15,200,747.50
山西国锦煤电有限公司	检修服务		9,104,716.79
晋能清洁能源光伏发电有限责任公司	检修服务	2,708,723.58	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	566,037.74	2,135,779.82
晋能长治热电有限公司	燃煤销售	20,878,879.78	35,115,716.17
大同煤矿集团电力能源有限公司	电力销售	19,170,530.00	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	93,396.23	192,233.01
晋能大土河热电有限公司	技术服务	93,396.23	96,116.50
山西潞安容海发电有限责任公司	技术服务		111,650.49
晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	燃煤销售	24,028,460.14	
晋能控股煤业集团有限公司生活污水处理分公司	热力	599,344.95	
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	燃煤销售	511,883,082.48	

(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	2023 年 01 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	0.003 元/千瓦时	8,694,094.15

(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	566,037.74	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	1,898,808.92	1,898,807.34				2,069,700.00				

(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
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	65,000,000.00	2015 年 12 月 18 日	2027 年 12 月 17 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	2027 年 12 月 17 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	2027 年 12 月 17 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	2027 年 12 月 17 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 15 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 21 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 22 日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	100,000,000.00	2023 年 01 月 03 日	2024 年 08 月 14 日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	95,000,000.00	2023 年 01 月 04 日	2024 年 12 月 27 日	否
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	300,000,000.00	2023 年 08 月 10 日	2026 年 02 月 27 日	否

西有限公司				
晋控电力蒲洲热电站山西有限公司	200,000,000.00	2023年08月10日	2025年03月01日	否
晋控电力蒲洲热电站山西有限公司	180,000,000.00	2023年09月26日	2024年03月26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26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15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
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	200,000,000.00	2023年09月26日	2024年03月01日	否
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	200,000,000.00	2023年11月21日	2026年11月20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27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	2028年12月04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	2029年06月24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18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01月31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23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	2031年12月20日	否
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
晋控电力山西长治发电有限责任公司	500,000,000.00	2023年11月20日	2036年11月20日	否
晋控电力同达热电站山西有限公司	150,000,000.00	2021年12月20日	2024年12月28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
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
山西临汾热电有限公司	150,000,000.00	2019年06月13日	2024年06月13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21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14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03日	否
山西临汾热电有限公司	200,000,000.00	2023年04月07日	2028年04月07日	否
山西临汾热电有限公司	400,000,000.00	2023年08月10日	2024年12月31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

宣化县源和新能源有限公司	462,500,000.00	2020年04月02日	2031年04月02日	否
宣化县源和新能源有限公司	100,000,000.00	2023年11月08日	2031年11月15日	否
晋城市万鑫顺达新能源有限公司	140,000,000.00	2023年08月30日	2038年08月29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	291,250,000.00	2022年04月14日	2034年03月21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03月21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03月21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03月21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03月21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20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01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11月30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29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29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	2029年07月31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	2030年05月31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02月28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02月28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02月28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	620,000,000.00	2017年07月31日	2034年07月30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13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16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18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28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25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25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28日	否

有限公司				
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14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03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14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10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	135,000,000.00	2020年04月07日	2031年04月07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15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23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23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14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14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01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10月01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
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30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03月14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03月20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25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21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31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11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23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
晋控电力山西新能源有限公司	125,000,000.00	2022年03月31日	2028年12月20日	否
晋控电力山西新能源有限公司	72,000,000.00	2023年01月11日	2032年01月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	72,000,000.00	2023年01月11日	2032年01月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	72,000,000.00	2023年01月11日	2032年01月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	72,000,000.00	2023年01月11日	2032年01月11日	否

晋控电力山西新能源有限公司	72,000,000.00	2023年01月11日	2032年01月11日	否
晋控电力山西新能源有限公司	300,000,000.00	2023年05月11日	2028年05月10日	否
晋控电力山西新能源有限公司	169,000,000.00	2023年12月06日	2031年12月05日	否
晋控电力山西新能源有限公司	110,000,000.00	2023年11月29日	2028年11月15日	否
晋控电力山西新能源有限公司	200,000,000.00	2023年12月13日	2028年12月15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25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28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03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29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	25,697,278.65	2019年06月17日	2024年06月14日	否
晋能控股煤业集团有限公司	17,600,000.00	2020年06月24日	2025年06月19日	否
晋能控股煤业集团有限公司	15,904,000.00	2021年01月29日	2024年01月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	70,400,000.00	2021年02月26日	2024年02月25日	否
晋能控股煤业集团有限公司	32,000,000.00	2021年03月29日	2024年03月24日	否
晋能控股煤业集团有限公司	25,600,000.00	2021年03月31日	2024年03月31日	否
晋能控股煤业集团有限公司	16,000,000.00	2021年05月31日	2024年04月01日	否
晋能控股煤业集团有限公司	9,600,000.00	2022年01月17日	2024年12月20日	否
晋能控股煤业集团有限公司	6,400,000.00	2022年01月20日	2024年12月10日	否
晋能控股煤业集团有限公司	10,880,000.00	2022年06月16日	2025年06月16日	否
晋能控股煤业集团有限公司	14,720,000.00	2022年06月30日	2027年06月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	35,280,000.00	2022年08月05日	2024年10月28日	否
晋能控股煤业集团有限公司	8,960,000.00	2022年09月07日	2024年10月08日	否
晋能控股煤业集团有限公司	16,960,000.00	2022年12月28日	2024年12月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	25,280,000.00	2023年01月20日	2026年01月19日	否
晋能控股煤业集团有限公司	9,600,000.00	2023年02月22日	2024年09月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	12,800,000.00	2023年02月22日	2025年12月11日	否
晋能控股煤业集团有限公司	18,553,600.00	2023年02月22日	2025年12月11日	否
晋能控股煤业集团有限公司	23,104,000.00	2023年03月01日	2027年09月16日	否
晋能控股煤业集团有	43,520,000.00	2023年04月14日	2025年11月30日	否

限公司				
晋能控股煤业集团有限公司	15,040,000.00	2023年04月14日	2026年03月08日	否
晋能控股煤业集团有限公司	21,760,000.00	2023年04月14日	2025年10月30日	否
晋能控股煤业集团有限公司	9,600,000.00	2023年05月30日	2024年05月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	16,000,000.00	2023年06月01日	2025年12月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	15,328,000.00	2023年06月14日	2024年06月13日	否
晋能控股煤业集团有限公司	86,400,000.00	2023年06月14日	2025年10月27日	否
晋能控股煤业集团有限公司	25,600,000.00	2023年06月19日	2026年06月19日	否
晋能控股煤业集团有限公司	19,744,000.00	2023年06月20日	2026年03月15日	否
晋能控股煤业集团有限公司	12,704,000.00	2023年07月20日	2026年07月18日	否
晋能控股煤业集团有限公司	10,240,000.00	2023年08月04日	2026年08月03日	否
晋能控股煤业集团有限公司	13,824,000.00	2023年08月18日	2026年06月04日	否
晋能控股煤业集团有限公司	160,000,000.00	2023年09月15日	2025年09月10日	否
晋能控股煤业集团有限公司	17,920,000.00	2023年09月27日	2026年04月20日	否
晋能控股煤业集团有限公司	32,000,000.00	2023年09月28日	2024年03月28日	否
晋能控股煤业集团有限公司	28,736,000.00	2023年10月09日	2026年01月21日	否
晋能控股煤业集团有限公司	17,600,000.00	2023年10月17日	2026年02月19日	否
晋能控股煤业集团有限公司	7,360,000.00	2023年10月30日	2026年01月20日	否
晋能控股煤业集团有限公司	17,600,000.00	2023年10月30日	2026年01月20日	否
晋能控股煤业集团有限公司	7,360,000.00	2023年10月30日	2024年11月01日	否
晋能控股煤业集团有限公司	104,000,000.00	2023年10月19日	2024年03月05日	否
晋能控股煤业集团有限公司	17,920,000.00	2023年12月06日	2026年12月04日	否
晋能控股煤业集团有限公司	12,800,000.00	2023年12月22日	2025年12月21日	否
晋能控股煤业集团有限公司	11,840,000.00	2023年12月28日	2028年09月28日	否
晋能控股煤业集团有限公司	17,280,000.00	2023年12月28日	2028年09月28日	否
晋能控股煤业集团有限公司	1,000,000,000.00	2020年04月30日	2036年10月29日	否
晋能控股煤业集团有限公司	2,000,000,000.00	2020年09月25日	2033年12月25日	否
晋能控股煤业集团有限公司	1,300,000,000.00	2022年09月23日	2032年09月23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	2022年02月25日	2024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

关联担保情况说明

①对于为同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司提供担保事项，是公司原为该公司控股股东时形成；股权处置后变更为联营企业，该公司大股东晋能控股煤业集团有限公司为该公司前述融资事项提供全额担保，本公司基于现有持股比例提供反担保。②对于为晋能控股煤业集团有限公司（简称“煤业集团”）提供担保事项，是基于煤业集团为本公司全资子公司晋控电力山西长治发电有限责任公司的部分项目贷款提供了担保，本公司为煤业集团提供反担保。

(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，已归还。
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	4,693,500.00	5,930,900.00

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
应收账款	中铝山西新材料有限公司	256,182,632.60		274,382,488.74	
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		408,360.00	
应收账款	秦皇岛秦热发电有限责任公司	425,104.00		456,837.00	
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司	29,000.00		29,000.00	
应收账款	大同煤矿集团阳高热电有限公司	383,826,386.14		195,775,927.68	
应收账款	大同煤矿集团朔州热电有限公司	430,824,413.00		57,341,290.12	
应收账款	晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	831,133.03		203,362.60	
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	87,504.00		107,504.00	
应收账款	华润电力（唐山曹妃甸）有限公司			133,784.00	
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	12,720,600.00		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	6,989,571.64		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	10,445,997.00		7,522,904.00	
应收账款	山西国金电力有限公司	18,588,400.00		28,088,400.00	
应收账款	山西国峰煤电有限责任公司	2,103,218.00		6,996,135.37	
应收账款	山西国锦煤电有限公司	512,896.50		3,052,251.75	
应收账款	山西阳光发电有限责任公司	1,137,400.00		900,544.00	
应收账款	阳城晋煤能源有限责任公司	216,140.00		566,140.00	
应收账款	晋能清洁能源风力发电有限责任公司	2,292,265.00		2,476,001.00	
应收账款	晋能孝义煤电有	8,092,788.04		11,627,079.73	

	限公司				
应收账款	山西同煤电力环保科技有限公司原平分公司	350,000.00		350,000.00	
应收账款	大同煤矿集团电力能源有限公司	2,166,269.84			
应收账款	山西耀光煤电有限责任公司	158,000.00		79,000.00	
应收账款	同煤大唐塔山煤矿有限公司	66,355,633.56			
应收账款	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司	25,836,955.20			
应收账款	晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	584,213,022.10			
应收账款	晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	42,545,017.19			
预付账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	200,713,416.64		200,713,416.64	
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		6,631,003.58	
预付账款	忻州同新能源有限公司	3,554,579.39		3,554,579.39	
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		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		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	
预付账款	晋能控股煤业集团有限公司	3,498,997.44			
预付账款	晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	34,403,079.57			
预付账款	山西晋煤集团宏圣煤炭物流贸易有限公司	420,428.95			
预付账款	太原煤炭气化(集团)有限责任公司	2,196,377.10			
预付账款	山西煤炭运销集团大同有限公司销售分公司	355,179.90			
预付账款	山西统配煤炭物流有限公司	6,820,000.00			
预付账款	大同煤矿集团北	7,622,892.00			

	辛窑煤业有限公司				
预付账款	太原煤炭交易中心有限公司	5,880,934.00			
预付账款	晋能控股山西煤业股份有限公司	8,869,000.00			
预付账款	山西耀光煤电有限责任公司	3,890,000.00		3,890,000.00	
预付账款	中国太原煤炭交易中心有限公司	7,273,005.00			
预付账款	晋能快成物流科技有限公司	8,169,648.73			
预付账款	晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	16.79			
预付账款	山西煤炭物流发展有限公司	12,290,007.49		12,290,007.49	
预付账款	山西同煤电力环保科技有限公司	3,710,199.78			
应收股利	中铝山西新材料有限公司	36,803,463.06			
应收股利	华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	103,072,477.89		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	2,992,396.01		2,416,202.14	
其他应收款	中电华益集团天津龙门实业有限公司	2,945,000.00		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	29,117,000.00		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		11,085,243.50	
其他应收款	临汾海姿供气供热有限公司	32,773,479.23	32,773,479.23	32,773,479.23	28,086,038.06
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	46,258,000.00		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		385,492.38	
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	
其他应收款	大同煤矿集团电力能源有限公司	54,690,000.00		70,066,777.78	
其他应收款	晋能控股煤业集团轩岗煤电有限			47,095,017.19	

	责任公司				
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	921,339.88		1,179,569.41	
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	晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司			23,274,120.00	
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	12,240,000.00		20,400,000.00	
其他应收款	晋能长治热电有限公司	748,327.40		2,495,076.01	
其他应收款	太原煤炭交易中心有限公司	1,500,000.00			
其他应收款	晋能控股集团山西工程咨询有限公司	176,850.00			
其他应收款	山西煤炭建设监理咨询有限公司	51,200.00			
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	556,388.75	558,168.75
应付账款	中电华益集团山西科技贸易有限公司	908,319.87	1,331,946.37
应付账款	同煤大唐塔山煤矿有限公司	677,649,027.30	730,588,142.60
应付账款	山西漳泽物业管理有限公司	1,122,342.22	1,231,802.49
应付账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	473,821.91	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	87,406,685.82	225,181,849.73
应付账款	山西同煤电力环保科技有限公司	22,217,289.81	20,041,141.57
应付账款	晋能控股山西煤业股份有限公司	242,004,524.70	112,539,049.66
应付账款	晋能控股煤业集团有限公司	215,273,661.25	608,280,140.44
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	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	2,772,353.25	2,666,416.00
应付账款	大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	3,639,829.10	6,844,336.53

应付账款	大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	788,054.21	670,571.70
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
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
应付账款	晋能控股煤业集团朔州煤电有限公司		119,078,470.03
应付账款	晋能控股煤业集团朔州煤炭运销有限公司	317,174,265.25	920,560,946.94
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
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	10,318,790.11
应付账款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	4,298,755.46	1,082,671.87
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	85,906.00	120,734.20
应付账款	晋能控股煤业集团轩岗煤电有限责任公司	11,625,962.20	26,097,924.02
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	山西煤炭运销集团长治有限公司	9,279,761.17	58,236,686.26
应付账款	北京同泽益服饰有限公司	3,182,076.28	1,872,765.97
应付账款	晋能控股煤业集团朔州朔煤王坪煤业有限公司	300,001.68	117,735.84
应付账款	大同煤炭投资管理有限责任公司	100,000.00	100,000.00
应付账款	山西煤炭运销集团运城晋煤煤炭销售有限公司	3,145,629.98	4,676,027.84
应付账款	山西同煤电力环保科技有限公司原平分公司	755,741.37	1,097,630.37
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	145,544.40	286,559.46
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	54,654.00	283,696.00
应付账款	中电华益集团河津龙门实业有限公司		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	82,463.00	54,309.00
应付账款	山西漳电圣科建材有限公司	11,052,231.25	1,848,799.14
应付账款	山西漳电科学技术研究院(有限公司)	11,862,606.91	11,897,076.72
应付账款	山西轩腾建设工程有限公司		34,300.70
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	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	249,333.91	172,785.24
应付账款	晋能控股电力集团有限公司		2,023,560,148.89

	燃料分公司		
应付账款	大同煤矿集团北辛窑煤业有限公司	21,201,642.90	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	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	12,171,011.75	5,834,906.99
应付账款	山西通茂劳务派遣有限公司	3,805,642.69	10,199,372.12
应付账款	山西同泽瑞物业服务有限公司	2,833,507.68	3,756,397.40
应付账款	晋控（上海）商业保理有限公司		60,000,000.00
应付账款	大同公路煤焦经销有限责任公司	145,108.88	145,108.88
应付账款	大同煤矿集团朔煤朔电物业管理有限公司	518,558.95	
应付账款	大同煤矿集团朔州煤电有限公司园区建设管理分公司	1,637,539.60	
应付账款	大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	696,300.00	
应付账款	晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	3,555,552,779.58	
应付账款	晋能控股煤业集团晋泰新业企业管理大同有限公司宏瑞汽车通勤分公司	1,509,006.40	
应付账款	晋能控股装备制造集团有限公司铁路运输分公司	1,328,311.64	
应付账款	晋能快成物流科技有限公司	95,616,906.75	19,712,967.70
应付账款	山西晋煤集团晋圣矿业投资有限公司	3,576,457.09	6,709,936.10
应付账款	山西晋煤集团泽州天安煤业有限公司	3,626,077.89	6,827,830.46
应付账款	山西晋能佳韵服饰有限公司	457,449.94	
应付账款	山西潞安太阳能科技有限责任公司	84,825,253.83	36,595,000.00
应付账款	山西煤炭运销集团长治市长治县有限公司	2,427,644.65	
应付账款	山西能久保安服务有限公司	725,621.74	
应付账款	山西能久消防设施检测服务有限公司	381,862.00	294,700.00
应付账款	山西能信科技有限公司	295,200.00	
应付账款	山西沁园春矿泉水有限公司	26,130.00	
应付账款	朔州聚晟能源有限责任公司	36.51	2,990,688.14
应付账款	太原聚瑞能源有限责任公司曲沃分公司	954,489.00	968,924.00
其他应付款	中电华益集团山西科技贸易有限公司	390,118.50	146,368.50
其他应付款	山西漳泽物业管理有限公司	3,507,556.00	1,822,185.00
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	296,259.45	2,315,250.63
其他应付款	山西同煤电力环保科技有限公司	6,774,062.97	5,134,142.47
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	9,013,084.55	56,945,139.09
其他应付款	晋能控股煤业集团宏远工程	497,853.02	828,559.00

	建设有限责任公司		
其他应付款	大同煤矿集团电力能源有限公司	4,130,688.99	26,486,112.93
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	大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	10,000.00	114,900.00
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	200,000.00	300,000.00
其他应付款	山西同煤电力环保科技有限公司原平分公司	138,519.00	
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
其他应付款	中电华益实业集团有限公司		508,944.96
其他应付款	山西漳电科学技术研究院(有限公司)	383,800.00	908,800.00
其他应付款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	524,290.15	235,170.00
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	山西漳电圣科建材有限公司		7,400.00
其他应付款	中电华益集团山西电力工程有限公司	258,750.52	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	220,955.15	189,842.15
其他应付款	大同公路煤焦经销有限责任公司	200,000.00	200,000.00
其他应付款	大同煤矿集团宏盛建筑工程有限公司	25,000.00	
其他应付款	晋能(天津)煤炭销售有限公司	150,000.00	
其他应付款	晋能大土河热电有限公司	42,729.12	42,729.12
其他应付款	山西煤炭建设监理咨询有限公司	26,460.00	
其他应付款	山西煤炭物流发展有限公司	200,000.00	
其他应付款	山西煤炭运销集团长治市长治县有限公司	150,000.00	
其他应付款	山西煤炭运销集团长治襄垣有限公司	100,000.00	
其他应付款	山西能久消防设施检测服务有限公司	291,062.00	154,500.00
其他应付款	山西能信科技有限公司	32,800.00	
其他应付款	山西同泽瑞物业服务有限公司	608,088.15	91,250.00
其他应付款	山西统配煤炭物流有限公司	200,000.00	
其他应付款	中电华益长治工业园有限公司	108,188.17	
合同负债	山西煤炭运销集团晋中寿阳有限公司	5,818,088.54	
长期应付款	同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	375,802,760.80	429,535,479.45
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	59,600,000.00	53,640,000.00
一年内到期的非流动负债	晋能(天津)融资租赁有限公司	101,056,354.51	100,000,000.00

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

截至 2023 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

未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

2022 年 7 月 28 日，北京博奇电力科技有限公司就蒲洲一期脱硫特许经营事项的纠纷向山西省运城市中级人民法院提起诉讼，诉讼请求为要求本公司支付人民币 11,340.20 万元，2022 年 9 月，北京博奇电力科技有限公司针对诉讼事项申请了资产保全，同年 11 月，法院冻结了本公司银行存款 11,340.20 万元；本公司于 2023 年 6 月 9 日提出反诉，请求依法确认特许经营合同及其相关补充协议于 2020 年 12 月 31 日解除。该案尚在审理过程中。

为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

本公司为关联方担保事项详见关联担保情况。

截至 2023 年 12 月 31 日，除上述披露的担保事项外，本公司不存在其他需要披露的为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响事项。

(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。

十六、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	2023 年 4 月 17 日，公司第十届董事会第二次会议审议，同意公司通过中信银行股份有限公司注册发行不超过人民币 40 亿元（含 40 亿元）的永续中票。根据董事会的审批，2024 年 1 月公司发行了 10 亿元的 2024 年度第一期永续中票，并于当月收到相应款项；2024 年 2 月公司发行了 10 亿元的 2024 年度第二期永续中票，并于当月底收到相应款项。	2,000,000,000.00	

2、其他资产负债表日后事项说明

截止本报告批准报出日，本公司不存在其他需要披露的重要资产负债表日后非调整事项。

十七、其他重要事项

1、年金计划

2023 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。

2、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

本公司不存在需要单独披露的其他对投资者决策有影响的重要事项。

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	753,434,261.58	761,799,034.11
1 年以内	753,434,261.58	761,799,034.11
1 至 2 年		146,348,627.34
2 至 3 年	144,348,627.34	
合计	897,782,888.92	908,147,661.45

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	897,782,888.92	100.00%	1,313,920.00	0.15%	896,468,968.92	908,147,661.45	100.00%	328,480.00	0.04%	907,819,181.45
其中：										
组合 1-常规性应收账款组合	503,284,461.07	56.06%	1,313,920.00	0.26%	501,970,541.07	493,983,565.37	54.39%	328,480.00	0.07%	493,655,085.37
组合 2-关联方	394,498,427.85	43.94%			394,498,427.85	414,164,096.08	45.61%			414,164,096.08

组合										
合计	897,782,888.92	100.00%	1,313,920.00		896,468,968.92	908,147,661.45	100.00%	328,480.00		907,819,181.45

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
常规性组合: 1 年以内	496,714,861.07		
常规性组合: 2-3 年	6,569,600.00	1,313,920.00	20.00%
合计	503,284,461.07	1,313,920.00	

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	394,498,427.85		
合计	394,498,427.85		

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

适用 不适用

(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	
常规性组合	328,480.00	985,440.00				1,313,920.00
合计	328,480.00	985,440.00				1,313,920.00

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位: 元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网山西省电力公司	442,412,241.31		442,412,241.31	49.28%	
中铝山西新材料有限公司	256,182,632.60		256,182,632.60	28.54%	
晋控电力山西国电王坪发电有限公司	96,476,681.27		96,476,681.27	10.75%	
晋控电力同华山西发电有限公司	41,302,346.07		41,302,346.07	4.60%	
中环寰慧(天津)节能热力有限公司	19,234,062.50		19,234,062.50	2.14%	
合计	855,607,963.75		855,607,963.75	95.31%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	515,035,750.47	210,072,477.89
其他应收款	3,043,716,350.61	3,905,061,644.55
合计	3,558,752,101.08	4,115,134,122.44

(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	68,000,000.00
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	103,072,477.89	142,072,477.89
山西天桥水电有限公司	10,865,042.70	
晋控电力山西工程有限公司	41,207,814.41	
晋控电力山西新能源有限公司	255,086,952.41	
中铝山西新材料有限公司	36,803,463.06	
合计	515,035,750.47	210,072,477.89

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	5 年以上	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	103,072,477.89	2-3 年	逐步收回	否，关联方
合计	171,072,477.89			

3) 按坏账计提方法分类披露

□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	43,399,000.00	52,399,000.00
股权转让款	410,179,378.94	410,179,378.94
其他往来款	2,563,442,541.24	3,288,975,832.27
委托运营费	54,475,251.76	165,800,821.46
前期项目往来	13,599,590.73	13,599,590.73
其他小额单位	2,106,339.11	20,958,825.30

合计	3,087,202,101.78	3,951,913,448.70
----	------------------	------------------

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	373,241,798.27	3,173,671,274.02
1 至 2 年	1,980,437,778.06	162,612,978.39
2 至 3 年	132,388,331.27	489,041,581.08
3 年以上	601,134,194.18	126,587,615.21
3 至 4 年	486,982,774.95	32,370,681.50
4 至 5 年	23,370,681.50	343,879.27
5 年以上	90,780,737.73	93,873,054.44
合计	3,087,202,101.78	3,951,913,448.70

3) 按坏账计提方法分类披露

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	43,485,751.17	1.41%	43,485,751.17	100.00%		46,851,804.15	1.19%	46,851,804.15	100.00%	
其中：										
单项金额计提坏账准备的其他应收款	43,485,751.17	1.41%	43,485,751.17	100.00%		46,851,804.15	1.19%	46,851,804.15	100.00%	
按组合计提坏账准备	3,043,716,350.61	98.59%			3,043,716,350.61	3,905,061,644.55	98.81%			3,905,061,644.55
其中：										
组合 1—常规性应收款项组合	10,875,016.96	0.35%			10,875,016.96	137,944,442.02	3.49%			137,944,442.02
组合 2—保证金押金组合	43,635,167.10	1.41%			43,635,167.10	52,409,143.00	1.33%			52,409,143.00
组合 3—具有暂借款	15,705,929.84	0.51%			15,705,929.84	15,440,646.19	0.39%			15,440,646.19

性质的组合										
组合 4- --关联方组合	2,973,500,236.71	96.32%			2,973,500,236.71	3,699,267,413.34	93.61%			3,699,267,413.34
合计	3,087,202,101.78	100.00%	43,485,751.17		3,043,716,350.61	3,951,913,448.70	100.00%	46,851,804.15		3,905,061,644.55

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
山西侯马晋田热电有限责任公司	36,442,479.17	36,442,479.17	36,442,479.17	36,442,479.17	100.00%	无法收回
南郭洗煤厂	3,061,623.64	3,061,623.64	3,061,623.64	3,061,623.64	100.00%	无法收回
山西临汾尧都老君煤矿有限公司	1,669,525.00	1,669,525.00	1,669,525.00	1,669,525.00	100.00%	无法收回
长治市双乐油脂化工有限公司	1,289,859.00	1,289,859.00	1,289,859.00	1,289,859.00	100.00%	无法收回
马厂镇人民政府	788,046.93	788,046.93	788,046.93	788,046.93	100.00%	无法收回
粉煤灰开发部	124,217.43	124,217.43	124,217.43	124,217.43	100.00%	无法收回
伏阳石油	90,000.00	90,000.00	90,000.00	90,000.00	100.00%	无法收回
市城建局长北办事处	20,000.00	20,000.00	20,000.00	20,000.00	100.00%	无法收回
太原办事处	3,260,744.80	3,260,744.80			100.00%	无法收回
北京办事处	73,063.65	73,063.65			100.00%	无法收回
漳电大厦	32,244.53	32,244.53			100.00%	无法收回
合计	46,851,804.15	46,851,804.15	43,485,751.17	43,485,751.17		

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
常规性应收款项组合	10,875,016.96		
合计	10,875,016.96		

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
保证金押金组合	43,635,167.10		
合计	43,635,167.10		

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

具有暂借款性质的组合	15,705,929.84		
合计	15,705,929.84		

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	2,973,500,236.71		
合计	2,973,500,236.71		

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

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)	
2023年1月1日余额			46,851,804.15	46,851,804.15
2023年1月1日余额在本期				
本期核销			3,366,052.98	3,366,052.98
2023年12月31日余额			43,485,751.17	43,485,751.17

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

4) 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	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	46,851,804.15			3,366,052.98		43,485,751.17
合计	46,851,804.15			3,366,052.98		43,485,751.17

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位:元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	3,366,052.98

其中重要的其他应收款核销情况:

单位:元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
太原办事处	前期借款	3,260,744.80	无法收回	党委会	否
北京办事处	前期借款	73,063.65	无法收回	党委会	否
漳电大厦	前期借款	32,244.53	无法收回	党委会	否
合计		3,366,052.98			

6) 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	1,366,890,444.08	1-2年、2-3年、3-4年	44.28%	
晋控电力蒲洲热电山西有限公司	往来及煤场使用费	469,539,668.68	1-2年、2-3年	15.21%	
晋控电力同华山西发电有限公司	往来款	300,000,000.00	1年以内	9.72%	
晋控电力山西煤炭配售有限公司	往来款	278,342,894.77	1-2年、2-3年	9.02%	
山西临汾热电有限公司	往来款	206,388,608.64	1-2年、2-3年	6.69%	
合计		2,621,161,616.17		84.92%	

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	9,670,687,646.99		9,670,687,646.99	9,430,687,646.99		9,430,687,646.99
对联营、合营企业投资	2,692,935,653.76		2,692,935,653.76	2,459,465,286.59		2,459,465,286.59
合计	12,363,623,300.75		12,363,623,300.75	11,890,152,933.58		11,890,152,933.58

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
山西临汾热电有限公司	200,000,000.00						200,000,000.00	
晋控电力河津供水有限公司	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	754,205,600.00						754,205,600.00	

公司								
晋控电力同承热电(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公司	145,985,115.59						145,985,115.59	
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	544,675,000.00		22,000,000.00				566,675,000.00	
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	50,000,00 0.00									50,000,00 0.00	
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	30,000,00 0.00									30,000,00 0.00	
山西天桥 水电有限 公司	456,978,6 51.57									456,978,6 51.57	
晋能控股 山西同赢 热电有限 公司	196,270,0 00.00			218,000,0 00.00						414,270,0 00.00	
合计	9,430,687 ,646.99			240,000,0 00.00						9,670,687 ,646.99	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投 资单 位	期初 余额 (账 面价 值)	减值 准备 期初 余额	本期增减变动							期末 余额 (账 面价 值)	减值 准备 期末 余额	
			追加 投资	减少 投资	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 山西 新材 料有 限公 司	275,6 50,39 3.08				- 62,70 7,606 .31		13,23 7,374 .14	44,80 3,463 .06			181,3 76,69 7.85	
秦皇 岛秦 热发 电有 限责 任公 司	284,7 46,38 6.32				8,124 ,027. 44		432,8 44.74				293,3 03,25 8.50	
陕西 澄合 山阳 煤矿 有限 公司	44,26 7,639 .28				27,17 5,928 .83		15,02 5,386 .51				86,46 8,954 .62	
同煤 大友 资本	162,9 76,19 5.39				13,21 1,904 .90						176,1 88,10 0.29	

投资有限公司												
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	537,842,307.37				20,476,423.95		1,200,000.00				559,518,731.32	
华润电力（唐山曹妃甸）有限公司	1,153,982,365.15				97,439,343.66	132,978,948.94	11,679,253.43				1,396,079,911.18	
小计	2,459,465,286.59				103,720,022.47	132,978,948.94	41,574,858.82	44,803,463.06			2,692,935,653.76	
合计	2,459,465,286.59				103,720,022.47	132,978,948.94	41,574,858.82	44,803,463.06			2,692,935,653.76	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

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	2,362,866,939.79	2,545,563,405.73	2,798,615,228.12	3,042,380,486.95
其他业务	1,721,468,322.40	1,175,321,369.46	1,806,412,972.34	1,284,890,184.37
合计	4,084,335,262.19	3,720,884,775.19	4,605,028,200.46	4,327,270,671.32

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型						
其中：						
火电电力	2,167,461,066.02	2,131,117,274.04			2,167,461,066.02	2,131,117,274.04
热力	195,405,873.77	414,446,131.69			195,405,873.77	414,446,131.69
其他业务	1,721,468,322.40	1,175,321,369.46			1,721,468,322.40	1,175,321,369.46

按经营地区分类						
其中：						
华北地区	4,084,335,262.19	3,720,884,775.19			4,084,335,262.19	3,720,884,775.19
合计	4,084,335,262.19	3,720,884,775.19			4,084,335,262.19	3,720,884,775.19

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 183,486.24 元，其中，183,486.24 元预计将于 2024 年度确认收入。

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	679,159,809.52	135,703,435.16
权益法核算的长期股权投资收益	103,720,022.47	1,208,293.72
合计	782,879,831.99	136,911,728.88

十九、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
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	49,323,114.61	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	136,782.65	
对外委托贷款取得的损益	5,951,860.08	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	13,000,000.00	
受托经营取得的托管费收入	8,694,094.15	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-22,062,380.79	
减：所得税影响额	13,760,867.68	
少数股东权益影响额（税后）	24,903,332.13	
合计	16,379,270.89	--

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	-11.77%	-0.2542	-0.2542
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-12.02%	-0.2595	-0.2595

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

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称