

公司代码：600780

公司简称：通宝能源

山西通宝能源股份有限公司 2021 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、利安达会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人宣宏斌、主管会计工作负责人张建新及会计机构负责人（会计主管人员）韩瑞声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司十届董事会十七次会议审议通过了《2021年度利润分配方案》，经利安达会计师事务所（特殊普通合伙）审计，公司2021年度归属于上市公司股东的净利润为18,609.79万元，截至2021年12月31日，母公司期末可供分配利润为人民币30,247.89万元。为保障公司生产经营以及发展投资的后续资金需求，2021年度公司未分配利润不分红不转增。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

公司有关未来发展战略和经营计划的前瞻性陈述并不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中描述可能存在的相关风险，敬请查阅第三节“管理层讨论与分析”中关于公司“可能面对的风险”相关内容。

十一、其他

适用 不适用

目 录

第一节	释义	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	8
第四节	公司治理.....	24
第五节	环境与社会责任.....	37
第六节	重要事项.....	40
第七节	股份变动及股东情况.....	47
第八节	优先股相关情况.....	52
第九节	债券相关情况.....	52
第十节	财务报告.....	53

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作的负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
	证监部门规定其它需要的文件。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、通宝能源	指	山西通宝能源股份有限公司
山西国际电力	指	山西国际电力集团有限公司
晋能控股电力集团	指	晋能控股电力集团有限公司
阳光公司	指	山西阳光发电有限责任公司
地电公司	指	山西地方电力有限公司
资产公司	指	山西国际电力资产管理有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
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、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	山西通宝能源股份有限公司
公司的中文简称	通宝能源
公司的外文名称	TOP ENERGY COMPANY LTD. SHANXI
公司的外文名称缩写	TEC
公司的法定代表人	宣宏斌

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李志炳	薛涛
联系地址	山西省太原市长治路272号	山西省太原市长治路272号
电话	0351-7021857	0351-7031995
传真	0351-7021857	0351-7031995
电子信箱	teclzb@163.com	tecxue@163.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	山西省太原市长治路272号
公司注册地址的历史变更情况	公司注册地址未发生变化
公司办公地址	山西省太原市长治路272号
公司办公地址的邮政编码	030006
公司网址	www.600780.com.cn
电子信箱	top600780@sina.com

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	上海证券报
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券部

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	通宝能源	600780	公司股票简称未变更

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	利安达会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市朝阳区慈云寺北里 210 号楼 1101 室
	签字会计师姓名	王小宝、梁军娥

七、 近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2021年	2020年	本期比上年同期 增减(%)	2019年
营业收入	7,830,839,274.74	6,942,296,072.81	12.80	6,614,814,601.66
归属于上市公司股东的净利润	186,097,914.14	299,907,989.01	-37.95	279,994,964.23
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	166,797,856.59	291,229,739.42	-42.73	277,265,192.95
经营活动产生的现金流量净额	910,328,740.28	1,030,499,318.38	-11.66	1,069,224,349.65
	2021年末	2020年末	本期末比上年同 期末增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	5,750,160,043.18	5,648,046,296.44	1.81	5,381,858,509.27
总资产	8,571,973,856.02	8,273,607,247.33	3.61	8,297,694,692.08

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期增减 (%)	2019年
基本每股收益(元/股)	0.1623	0.2616	-37.96	0.2442
稀释每股收益(元/股)	0.1623	0.2616	-37.96	0.2442
扣除非经常性损益后的基本每股 收益(元/股)	0.1455	0.2540	-42.72	0.2418
加权平均净资产收益率(%)	3.27	5.44	减少2.17个百分点	5.34
扣除非经常性损益后的加权平均 净资产收益率(%)	2.93	5.28	减少2.35个百分点	5.29

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二)同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

(三)境内外会计准则差异的说明：

□适用 √不适用

九、2021年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,940,272,306.57	1,586,224,411.29	1,893,281,766.75	2,411,060,790.13
归属于上市公司股东的净利润	116,946,291.75	-8,892,807.92	-99,485,805.04	177,530,235.35
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	116,786,318.51	-13,848,797.55	-98,914,902.69	162,775,238.32
经营活动产生的现金流量净额	314,411,180.83	176,665,655.59	141,619,833.85	277,632,070.01

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

公司第一至第三季度营业收入与已披露定期报告数据有差异，主要是根据《企业会计准则第14号——收入》的相关规定，本期对个别新增线路实现的售电收入按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额确定。

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2021 年金额	附注（如适用）	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	-551,050.11		3,656,986.38	6,861,652.12
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	12,933,209.93		14,779,836.06	15,131,655.94
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				

债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	90,521.47		-581,426.36	97,484.66
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	14,722,059.32		672,859.43	683,343.21
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-7,404,935.03		-6,784,549.88	-19,128,835.21
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	489,748.03		3,065,456.04	915,529.44
少数股东权益影响额（税后）				
合计	19,300,057.55		8,678,249.59	2,729,771.28

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

十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	3,119,509.12	3,210,030.59	90,521.47	311,254.59
应收款项融资	95,000,000.00	0.00	95,000,000.00	/
其他权益工具投资	571,760,277.81	571,760,277.81	/	/
合计	669,879,786.93	574,970,308.40	95,090,521.47	311,254.59

十二、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2021 年，董事会积极履行《公司法》、《公司章程》赋予的职责，勤勉忠实，严格执行股东大会各项决议，督促公司落实董事会的各项决议。全年公司整体运行稳中向好，重大风险防范化解措施坚决有力，运营管控能力持续增强，党的领导和建设全面加强。发电量完成 56.07 亿千瓦时，市场化交易总电量 48.01 亿千瓦时，市场化交易电量占上网电量 94%；售电量完成 175.15 亿千瓦时，综合线损率持续下降。实现营业收入 78.31 亿元，归属于上市公司股东净利润 1.86 亿元，每股收益 0.1623 元。

1、强化安全监管，保持安全平稳局面

安全是企业发展的生命线。董事会要求公司经理层始终树牢安全发展红线理念，切实把安全生产作为企业发展的重中之重，将安全发展理念落实到生产经营、企业发展的各领域、全过程。实现安全生产持续平稳运行。

全力以赴督促抓好安全各项工作。提升自主安全意识和安全生产技能，推进企业安全文化建设。夯实安全基础，构建形成“网格化”安全管理机制。坚持“党政同责、一岗双责、失职追责”，压实安全责任。突出安全风险管控，开展安全生产专项整治三年行动，狠抓涉险隐患治理。公司全年未发生各类生产安全事故，安全生产局面保持平稳态势。

2、聚焦精益管理，确保经营业绩稳定

2021 年是火电企业经营困难的一年，煤价大幅攀升，发电成本持续上涨，收入成本出现倒挂。用电量呈现超预期增长态势，电力保供形势严峻。在火电全行业亏损的大环境下，公司董事会准确把握行业发展态势，提前谋划，多措并举提质增效，明确了全年“保盈”经营目标并积极推动全力落实，实现了全年业绩稳中向好。同时，顶住经营压力，圆满完成电力企业保电保供任务，以实干践行国企责任担当。

发电企业抓住保供政策落实煤炭供应机制，稳定燃料供应来源。提高长协电价，研究电力现货交易策略及市场化交易电价，优化电价结构。围绕“碳达峰”“碳中和”及“能耗双控”目标的要求，加大电、汽、水营销力度，拓宽增收途径。全面开展节能降耗，攻克技术难题，节能管控成效显著，全力降低企业亏损。

同时准确把握影响企业效益的关键要素，充分发挥配电主业、参股企业发展优势，提前部署，降本增效两手抓，提质降耗双结合，多渠道激发内生活力。配电企业持续加强电网运维管理，强化农网改造、输变电工程等项目精益管理，确保电网安全可靠稳定运行。全面推进对标一流，提升营销管理水平，实现企业降本增效、提量增效。持续优化、稳步提升“获得电力”服务，建设星级供电所，提升客户满意度。加强对参股煤炭企业的管理，及时跟踪了解在煤炭价格持续上涨的市场环境下企业生产运行、经营指标、财务状况等事项，保证公司投资收益的准确性与合理性。

3、立足战略发展，积极谋求产业转型

贯彻落实山西省委、省政府和省国资委关于国资国企改革的指导意见及加快资产证券化工作的安排部署，实现晋能控股集团资产重组整合的战略目标，晋能控股集团支持以公司作为晋能控股装备制造集团的资本运作上市平台，在满足证券监管要求的前提下，尽可能依托上市公司对装备制造产业实施整合重组，逐步将相关资产注入上市公司，实现公司向装备制造业务转型。

公司董事会主动作为，结合新的战略定位和资源优势，谋篇布局，按照晋能控股装备制造集团总体发展战略推进资产证券化工作，以“提高资产证券化率”为目标，全面梳理装备制造集团所属的各类资产，论证各类资产注入的可行性。加快对装备制造业务资产的培育，在满足上市公司条件时实施资产注入，推进公司逐步向高端装备制造业务转型发展。

4、完善规范治理，保障公司合规运作

严格按照国企改革要求，结合公司实际，持续建立健全“权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的法人治理结构”。落实董事会职权各项工作，完善董事会授权管理，梳理修订治理制

度，助推公司合规运行。各级所属企业持续优化董事会建设，并遵守章程规则严格履职、规范运作，全面依法落实董事会各项权利。

始终坚持发展与规范并重，不断完善以提高上市公司质量为目标，以规范治理为根基、以投资者需求为导向、以信息披露为核心的综合治理模式。开展上市公司治理专项行动，自查自纠，形成规范治理的长效机制，有效提升公司治理水平。持续优化子公司治理管控，传导规范治理的监管压力，实现公司规范治理常态化。牢牢守住公司治理底线，重点加强对涉及关联交易、对外担保、对外投资等重大事项的管理，做到重大敏感事项零发生。

全年组织召开董事会及各专门委员会会议 13 次，审议通过了定期报告、关联交易、董事调整、利润分配等议案 42 项。所有议案按照《公司章程》有关规定经党委会前置研究。董事会各专门委员会在会前对相关重大事项进行论证，充分发挥其专业决策作用。独立董事勤勉尽责，独立审慎表决，充分发挥客观公正的专业判断。

优化投资者关系管理，尊重投资者，畅通沟通渠道，有效保障全体股东合法权益。合规披露定期报告 4 份、临时公告 35 份，实现了信息披露及时、公平、真实、准确、完整、简明清晰、通俗易懂，增进投资者认同。做好舆情跟踪，避免恶意炒作损害投资者权益。合理回报投资者，报告期内派发现金红利 1.03 亿元，占上年实现净利润比例 34.41%，保障股东投资权益。

5、优化内控监督，全面加强风险防控

优化公司内部控制规范体系，确保内控体系有效运行。完善《内部控制手册》，定期对资金管理、财务管理、工程招标、合同管理、燃料采购等重点风险领域开展内部控制有效性运行检查，切实履行内部控制审批程序，发挥好内控全流程监督作用。全年未发生内部控制重大缺陷和重要缺陷。

持续加强风险管控力度，保证了各类风险可控在控。严密防范两个“13 类重大风险”，严守“九条红线”，构建“网格化”风险防控管理体系，重点防范投资决策、法律诉讼、合同管理、信访稳定、疫情防控、舆情防控、环保事件等各类风险，全面提升公司风险预警能力，牢牢守住不发生重大风险的底线。统筹安排资金使用，拓宽融资渠道，保证公司资金链安全。全年公司风险防控水平不断增强，企业合规经营能力持续提升。

6、坚持政治建设，促进公司高质量发展

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想的科学指引，坚持党的领导，增强“四个意识”，坚定“四个自信”，自觉做到“两个维护”。全面提升党建工作质量，坚持党建六个引领，扎实推进党建与生产经营深度融合，持续引领高质量发展。发挥党委“把方向、管大局、保落实”作用，持续落实党组织在公司治理架构中的法定地位，完善党组织对于决策重大事项的前置程序清单，明晰前置研究事项的具体权责范围，规范前置研究讨论的要求和程序。把加强党的领导和完善公司治理统一起来，推动董事会建设。坚持弘扬伟大建党精神，高标准开展党史学习教育，凝聚强大奋进力量。深化党风廉政建设和反腐败工作，推动管党治党全面从严治党，为公司行稳致远提供坚强有力的政治保障。

实施人才强企战略，持续加强人才队伍建设。按照“1311”选人用人工作思路，着力建设高素质专业化优秀队伍，全力践行“五个一”成为一家人。健全薪酬及激励机制和全员绩效管理体系，激发人才创新活力，激发高质量发展的动力。

二、报告期内公司所处行业情况

2021 年，全国全社会用电量 8.31 万亿千瓦时，同比增长 10.3%，用电量快速增长主要受国内经济持续恢复发展、上年同期低基数、外贸出口快速增长等因素拉动。一、二、三、四季度，全社会用电量同比分别增长 21.2%、11.8%、7.6%和 3.3%，受同期基数由低走高等因素影响，同比增速逐季回落。2021 年，全社会用电量两年平均增长 7.1%，各季度两年平均增速分别为 7.0%、8.2%、7.1%和 6.4%，总体保持平稳较快增长。

截至 2021 年底，全国全口径发电量 83,768 亿千瓦时，同比增长 9.8%。其中煤电 50,270 亿千瓦时，同比增长 8.6%。全国全口径发电装机容量 23.8 亿千瓦，同比增长 7.9%。全国全口径火电装机容量 13.0 亿千瓦，同比增长 4.1%；其中，煤电 11.1 亿千瓦，同比增长 2.8%，占总发电装机容量的比重为 46.7%，同比降低 2.3 个百分点。全国发电设备利用小时 3817 小时，同比提高 60 小时；火电 4448 小时，同比提高 237 小时；其中，煤电 4586 小时，同比提高 263 小时。

无论从装机规模看还是从发电量看，煤电仍然是当前我国电力供应的最主要电源，也是保障我国电力安全稳定供应的基础电源。

2021 年，全国原煤产量同比增长 4.7%。3-9 月各月原煤产量接近零增长或负增长，四季度原煤产量增速明显回升，电煤供应紧张局势得到缓解。煤炭供应紧张导致电煤价格屡创历史新高。由于电煤价格的非理性上涨，燃料成本大幅上涨，煤电企业和热电联产企业持续大幅亏损。2021 年底的电煤价格水平仍显著高于煤电企业的承受能力。

2021 年，全国电力供需形势总体偏紧，年初、迎峰度夏以及 9-10 月部分地区电力供应紧张。1 月，受寒潮天气等因素影响，江苏、浙江、蒙西、湖南、江西、安徽、新疆、四川等 8 个省级电网，在部分用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。迎峰度夏期间（6-8 月），广东、河南、广西、云南、湖南、贵州、江西、蒙西、浙江、重庆、陕西、湖北等 12 个省级电网，在部分用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。9-10 月，受电煤等燃料供应紧张、水电发电量同比减少、电力消费需求较快增长以及部分地区加强“能耗双控”等多重因素叠加影响，全国电力供需总体偏紧，共有超过 20 个省级电网采取了有序用电措施，个别地区少数时段出现拉闸限电。国家高度重视并出台一系列能源电力保供措施，效果显著，2021 年 11 月 7 日起至 2021 年底，全国有序用电规模基本清零，仅个别省份对部分高耗能、高污染企业主动执行有序用电。

综合考虑国内外经济形势、电能替代等带动电气化水平稳步提升、上年基数前后变化、新投产装机、跨省跨区电力交换、发电出力及合理备用等因素，并结合多种方法对全社会用电量的预测，以及电力供需形势分析预测专家基于对气温、电煤供应等关键要素的分析预判，预计 2022 年全年全社会用电量 8.7 万亿千瓦时-8.8 万亿千瓦时，同比增长 5%-6%，迎峰度夏和迎峰度冬期间部分区域电力供需偏紧，各季度全社会用电量增速总体呈逐季上升态势，用电量及最高用电负荷仍将较快增长，与此同时，统筹经济社会发展、能源清洁低碳转型、碳达峰碳中和等多个目标，对电力保供工作提出了更高要求。（上述主要资料来源于中国电力企业联合会和北极星电力网相关报告）

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）报告期内公司所从事的主要业务未发生重大变化，公司仍属电力行业，主营业务为火力发电业务、配电业务。

1、经营模式：公司核心业务为发电、配电业务。

发电企业：按照山西省发展改革委员会商品价格管理部门制定的上网电价机制，将生产的电力产品通过山西省电力交易中心以市场价格成交后，全部与国网山西省电力公司结算收入，按照当地政府指导的热价将生产的热力产品全部销售给阳泉热力公司结算收入。

配电企业：分类用户按趸售电价和市场化电价与国网山西省电力公司进行结算，其中居民、农业用电按山西省发展和改革委员会规定的分类电价销售给终端用户，同时按商品价格管理部门确定的趸售电价与国网山西省电力公司结算购电费；工商业用户按市场成交电价和商品价格管理部门确定的输配电价向终端用户收取售电费，同时按市场成交电价与国网山西省电力公司结算。

2、主要业绩驱动因素：

公司业绩主要来源于电力业务，发电部分主要源于自发电量的增加及发电成本和其他管理成本的控制。配电部分通过购电成本和其他管理成本的控制，增加优质客户，优化电网结构，降低网损、线损。

（二）公司所处行业地位

报告期内，公司所处的行业地位未发生重大变化。

公司发电企业阳光公司，拥有 4 台 32 万千瓦凝汽式燃煤发电机组，运行方式灵活，电源可靠性较强，为山西省首家一次性完成全部机组脱硫改造的百万千瓦级火力发电厂，担负着向山西省阳泉市及平定县采暖供热任务，供热规模已达到 2500 万平方米以上，占山西省阳泉市供热总量近 70%。机组脱硝以及超低排放改造全部完成，达到国家环保要求的超低排放水平。公司的发电、供热能力和机组环保系统、供热系统安全可靠性能进一步提高。

公司配电企业地电公司，负责管理山西省 12 个趸售县供电企业，承担着山西吕梁、临汾、朔州 3 市 12 个县（区）的供配电任务，属于山西第二大省级供电企业的主要组成部分，拥有山西省经济及信息化委员会核发的《供电营业许可证》，具有独立的供电营业区。经过多年的电网

建设，已形成以 220 千伏为电源点、以 110 千伏、35 千伏为主要骨干的电压等级比较完善的电网结构，能够满足属地经济发展需求。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1、经营权优势

公司发电企业现有四台 4×320MW 燃煤发电机组，主营业务为面向华北电网及山西省的电力销售业务，和面向阳泉市的热力销售业务，担负着山西省阳泉市及平定县采暖供热任务，在阳泉市供热市场中，供热规模已占有近 70% 的市场份额。

公司配电企业是省属国有供电企业，拥有山西省经济及信息化委员会核发的《供电营业许可证》，具有独立的供电营业区，在所属供电区内，拥有完善独立的 220 千伏电网结构，与广大的电力用户建立了长期的供电服务合作关系，拥有较多而稳固的客户资源群体。

2、设备优势

公司重视不断提升设备安全管理水平，加大重大技改项目投入，发电及配电主营业务设备优势逐年显现，公司整体资产优良。发电企业稳步提升设备健康水平，四台机组运行方式灵活，脱硫、脱硝、除尘以及超低排放改造全部完成，达到国家环保要求的超低排放水平。先后完成了组高背压供热改造、机组供热灵活性改造，使公司机组形成调峰、调频、高背压相结合的优势组合，供热能力进一步释放，公司的发电、供热的安全性、可靠性、经济性均得到了有效提升。实现了机组全年无非停的安全目标。配电企业持续完善优化网架结构，实施系统化、专业化、规范化管理，广泛使用电能量远程采集、一体化信息管理等新先进系统和技术，所属供电营业区内的电网结构安全可靠。

3、品牌优势

公司持续规范运作，公司股票持续入选上海证券交易所上证公司治理板块样本股，荣获上海证券交易所“上市公司信息披露奖”、荣获山西证监局“投资者关系管理优秀单位”和“社会责任优秀单位”；上市公司投资者保护工作评价 A 级上市公司；金圆桌“优秀董事会奖”。在资本市场树立了运作规范、资产优良、快速成长的品牌形象。

公司守法诚信，持续规范经营行为，建设资源节约型和环境友好型企业；以客户为中心，以市场为导向，升华优质服务，持续提高“获得电力”服务水平，为客户提供“安全、可靠、绿色、高效、智能”的供电服务，树立了良好的市场品牌形象。

4、管理优势

公司建立了内部控制跟踪评价的长效机制，具备上市公司专业化规范治理能力，公司内部控制体系持续运行。持续紧扣建设中国特色现代企业制度，不断健全完善与现代化经济体系相适应的管理体系，稳步提高公司治理体系和治理能力现代化水平，实现了企业化经营、市场化运作、法治化管理。科学统筹电量、费用、设备检修以及运行方式之间的关系，通过积淀的技术和管理优势，强化基础管理，进一步提升设备的健康水平，全面提升企业的管理水平、盈利能力和市场竞争力。

5、产业优势

公司间接控股股东晋能控股集团有限公司践行“创新、绿色、卓越、高效”的企业精神，重点做优煤炭产业、做强电力产业、做大智能煤机装备制造业，大幅提升综合实力和竞争力，努力建设“高科技、高效率、智能化、环境友好型”的世界一流现代化能源集团。2021 年世界 500 强企业排名第 138 位，中国企业 500 强排名第 44 位。中国煤炭企业 50 强排名第 3 位。电力装机行业排名第 13 位，装备制造排名中国煤炭机械工业 50 强第 5 位。晋能控股集团有限公司支持上市公司健康可持续发展，旗下煤炭、电力、装备产业资源丰富，上下游协同发展，将成为公司优化产业布局、推进高质量发展的机遇。

6、人才优势

围绕人才强企战略，着力建设高素质专业化优秀人才队伍。人才结构持续优化，打造经营管理人才、专业技术人才、技能人才三支队伍，充分发挥各类人才优势。以线上、线下两大培训方式为抓手，着力打造电力全方位的培训基地，形成覆盖电力全工种的在线学习培训平台。建成专业实操培训基地，不断提高作业人员水平。

五、报告期内主要经营情况

2021 年，公司发电量完成 56.07 亿千瓦时，同比减少 5.06%；售电量完成 175.15 亿千瓦时，同比增加 32.08%；实现营业收入 78.31 亿元，较上年同期增加 12.80%；实现归属于母公司净利润 1.86 亿元，较上年同期减少 37.95%，基本每股收益 0.1623 元，较上年同期减少 37.96%。截止 2021 年 12 月 31 日，公司资产总额 85.72 亿元，较年初增加 3.13%，归属于母公司净资产 57.50 亿元，较年初增加 1.81%。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	7,830,839,274.74	6,942,296,072.81	12.80
营业成本	7,275,540,198.73	6,103,686,503.68	19.20
管理费用	459,942,025.03	407,268,186.38	12.93
财务费用	39,267,187.15	48,611,914.14	-19.22
研发费用	1,975,660.41	1,384,060.00	42.74
经营活动产生的现金流量净额	910,328,740.28	1,030,499,318.38	-11.66
投资活动产生的现金流量净额	-551,877,671.95	-632,892,020.55	/
筹资活动产生的现金流量净额	-139,954,597.80	-465,669,835.45	/

研发费用变动原因说明：研发费用较上年同期增加主要系报告期内公司增加研发项目所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

2021 年度公司实现营业收入 78.31 亿元，同比增加 12.80%；发生营业成本 72.76 亿元，同比增加 19.20%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
发电	1,482,254,495.38	1,762,937,058.70	-18.94	2.17	35.39	减少 29.32 个百分点
配电	6,198,040,763.87	5,369,674,446.05	13.36	16.45	15.31	增加 0.85 个百分点
供热	143,827,097.17	140,448,990.73	2.35	3.38	11.67	减少 7.24 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力	7,680,295,259.25	7,132,611,504.75	7.13	13.39	19.73	减少 4.92

						个百分点
热力	143,827,097.17	140,448,990.73	2.35	3.38	11.67	减少 7.24 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
山西	7,824,122,356.42	7,273,060,495.48	7.04	13.19	19.57	减少 4.96 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

1、发电、供热业务：2021 年度公司发电企业市场化交易占比逐步提高，平均售电单价同比增加 6.24%，但受燃料市场行情大幅上扬的影响，收入成本倒挂，发电业务形成一定程度亏损，发电、供热毛利率出现明显下滑。

2、配电业务：2021 年度，公司配电企业所属区域内部分大工业用户产能增加，用电需求扩大，全年售电量同比增加 32.08%。随着电力市场化改革的推进，电价逐步市场化，同时本年取消上年疫情期间阶段性降低企业用电成本政策，本年平均售电单价有所提高，毛利率较上年同期增加 0.85 个百分点。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
发电、供热	燃料	1,569,048,993.84	82.41	1,057,299,512.20	74.15	48.40	
发电、供热	职工薪酬	131,358,383.58	6.90	129,255,644.17	9.06	1.63	
发电、供热	折旧	147,889,668.34	7.77	150,564,921.53	10.56	-1.78	
配电业务	购入电力费	4,323,319,848.94	80.48	3,706,347,759.40	79.59	16.65	
配电业务	职工薪酬	391,523,962.86	7.29	328,420,032.16	7.05	19.21	
配电业务	折旧	523,687,510.88	9.75	505,275,543.20	10.85	3.64	

成本分析其他情况说明

2021 年度，公司发电供热业务因燃料价格上涨，营业成本中燃料费同比增加 48.40%，占总成本比例较上年同期增加 8.26 个百分点。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况**A. 公司主要销售客户情况**

前五名客户销售额 277,180.35 万元，占年度销售总额 35.43%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 115,528.24 万元，占年度销售总额 14.77 %。

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

□适用 √不适用

B. 公司主要供应商情况

前五名供应商采购额 528,303.90 万元，占年度采购总额 72.64%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 95,971.91 万元，占年度采购总额 13.20%。

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

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例 (%)
1	国网山西省电力公司	432,331.98	59.44

3. 费用

√适用 □不适用

2021 年度，公司夯实管理基础，管理费用较上年同期增加 5267.38 万元，增幅 12.93%，主要系报告期内员工各项社保因上年同期疫情减免而同比增加；研发费用较上年同期增加 59.16 万元，增幅 42.74%，主要系报告期内公司所属子公司增加项目研发所致；财务费用较上年同期压减 934.47 万元，降幅 19.22%，主要系报告期内资金使用效率提升，银行借款规模较上年同期下降。

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位:元

本期费用化研发投入	1,975,660.41
本期资本化研发投入	/
研发投入合计	1,975,660.41
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.03
研发投入资本化的比重 (%)	/

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	11
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	0.24
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数

博士研究生	0
硕士研究生	0
本科	5
专科	6
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	0
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	1
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	3
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	7
60 岁及以上	0

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	2021 年度	2020 年度	变动额	变动比 (%)
经营活动产生的现金流量净额	91,032.87	103,049.93	-12,017.06	-11.66
投资活动产生的现金流量净额	-55,187.77	-63,289.20	8,101.43	/
筹资活动产生的现金流量净额	-13,995.46	-46,566.98	32,571.52	/

2021 年度，公司经营活动产生的现金流量净额与上年同期相比有所减少，主要系因上年同期疫情期间社保减免，为职工支付的现金较少所致；投资活动现金流量净额较上年同期增加，主要系本期工程支出较同期减少；筹资活动现金流量净额较上年同期增加主要系上年同期所属地电公司归还到期银行借款较多所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	1,652,078,195.14	19.27	1,433,531,625.38	17.33	15.25	
应收账款	174,927,330.86	2.04	148,389,164.03	1.79	17.88	
存货	97,417,646.33	1.14	112,180,576.14	1.36	-13.16	

长期股权投资	404,764,834.34	4.72	144,092,594.10	1.74	180.91	
其他权益工具投资	571,760,277.81	6.67	571,760,277.81	6.91	0.00	
固定资产	4,641,536,252.79	54.15	4,844,187,534.01	58.55	-4.18	
在建工程	445,107,684.25	5.19	335,633,313.38	4.06	32.62	
使用权资产	32,631,447.27	0.38			/	
短期借款	320,000,000.00	3.73	100,085,416.67	1.21	219.73	
应付账款	656,417,326.99	7.66	532,566,244.34	6.44	23.26	
合同负债	602,079,923.64	7.02	581,529,929.33	7.03	3.53	
其他应付款	73,803,695.67	0.86	74,230,593.85	0.90	-0.58	
长期借款	98,500,000.00	1.15	245,500,000.00	2.97	-59.88	
长期应付款	431,731,820.00	5.04	500,451,820.00	6.05	-13.73	

其他说明

(1) 长期股权投资较期初增加主要系公司参股企业榆树坡煤业经营业绩增幅较大，投资收益相应增加所致。

(2) 在建工程较期初增加主要系根据工程进度支付工程款增加所致。

(3) 使用权资产较上期期末数增加主要系根据新租赁准则核算租赁业务所致。

(4) 短期借款较期初增加主要系所属子公司新增银行借款所致。

(5) 长期借款较期初减少主要系所属地电公司偿还到期银行借款所致。

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

详见本报告第三节管理层讨论与分析中“二、报告期内公司所处的行业情况”、“六（一）行业格局和趋势”有关行业经营信息分析。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电 价(元/ 兆瓦时)	售电价 (元/兆 瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
山西省	560,668	590,576	-5.06%	510,745	540,611	-5.52%	1,751,473	1,326,069	32.08%	318.35	545.02
火电	560,668	590,576	-5.06%	510,745	540,611	-5.52%				318.35	
其他							1,751,473	1,326,069	32.08%		545.02
合计	560,668	590,576	-5.06%	510,745	540,611	-5.52%	1,751,473	1,326,069	32.08%	318.35	545.02

说明：上表中“其他”类型为公司配电业务。

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量 (万千瓦 时)	同比	售电量 (万千瓦 时)	同比	收入	上年同 期数	变动比例 (%)	成本构成项 目	本期 金额	本期占 总成本 比例 (%)	上年 同期 金额	上年同 期占总 成本比 例(%)	本期金 额较上 年同期 变动比 例(%)
火电	560,668	-5.06%			14.82	14.51	2.17	燃料	14.57	76.52	9.85	75.75	47.92
火电								职工薪酬	1.20	6.30	1.17	8.97	2.56
火电								折旧	1.36	7.14	1.37	10.58	-0.73
其他			1,751,473	32.08%	61.98	53.22	16.45	购入电力费	43.23	80.48	37.06	79.59	16.65
其他								职工薪酬	3.92	7.29	3.28	7.05	19.21
其他								折旧	5.24	9.75	5.05	10.85	3.64
合计	560,668	-5.06%	1,751,473	32.08%	76.80	67.73	13.39	-	69.52	/	57.78	/	20.32

说明：上表中“其他”类型为公司配电业务。

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

公司所属阳光公司总装机容量为 4 台 32 万千瓦凝汽式燃煤发电机组。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

公司所属阳光公司厂用电率累计完成 6.92%，较同期降低 0.02%；利用小时为 4380 小时，较同期减少 234 小时。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	报告期投入金额	累计实际投入金额	项目进度	资金来源
机组脱销系统液氨改尿素	1,301.23	1,301.23	100%	自筹
安泽（唐城）220kV 输变电工程	3,670.77	5,014.07	55%	自筹
吕交 220KV 输电线路工程	705.66	3,384.95	95%	自筹
离石小神头 35 千伏输变电工程	1,206.17	1,231.89	30%	自筹
离石区 2019 年“煤改电”配电网改造工程	1,218.76	1,469.90	100%	自筹
临县 2020 年“煤改电”配电网改造工程	3,184.70	3,184.70	100%	自筹
蒲县乔家湾 110kV 输变电工程	1,710.98	1,864.15	40%	自筹
朔州神头 110KV 开闭所改扩建工程	1,072.82	2,560.33	100%	自筹
朔城区 2020 年“煤改电”配电网改造工程	1,463.54	1,463.54	100%	自筹
乡宁谭坪 110kV 输变电工程	1,362.86	1,966.71	40%	自筹
乡宁县 2020 年“煤改电”配套电网改造工程	637.76	637.76	100%	自筹
石楼 2019 年技改调度指挥大楼	1,246.94	1,503.18	100%	自筹
双康 110KV 线路新建工程	1,095.07	1,586.23	100%	自筹
2020 年农网改造升级工程-柳林县配变台区及低压线路改造	869.13	869.13	77%	中央预算内投资、贷款
2020 年农网改造升级工程-蒲县配变台区及低压线路改造	945.43	1,027.51	100%	中央预算内投资、贷款
2020 年农网改造升级工程-乡宁县 10KV 线路改造工程	563.89	563.89	100%	中央预算内投资、贷款
2020 年农网改造升级工程-石楼县配变台区及低压线路改造	598.23	729.41	100%	中央预算内投资、贷款

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	480,114	462,753	3.75%
总上网电量	510,745	540,611	-5.52%
占比	94.00%	85.60%	增加 8.40 个百分点

单位：万千瓦时

7. 售电业务经营情况

□适用 √不适用

8. 其他说明

√适用 □不适用

公司所属阳光公司供电煤耗累计完成 320g/kwh，较同期升高 2g/kwh。公司四台机组均为超低排放改造验收机组，脱硫、脱销、除尘设施投运率均为 100%，按期完成换领排污许可证，排放标准严格按照山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》执行。

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

□适用 √不适用

1. 重大的股权投资

□适用 √不适用

2. 重大的非股权投资

□适用 √不适用

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

公司持有交通银行股票的情况

单位：元 币种：人民币

证券代码	证券简称	最初投资成本	占该公司股权比例 (%)	期末账面值	报告期损益	会计核算科目
601328	交通银行	971,551.50	/	3,210,030.59	311,254.59	交易性金融资产
	合计	971,551.50	/	3,210,030.59	311,254.59	/

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

(1) 主要子公司基本情况分析表

单位：万元 币种：人民币

公司名称	持股比例	业务性质	注册资本	总资产	净资产	营业收入	净利润
山西阳光发电有限责任公司	100%	电力生产	110,000.00	225,616.21	158,055.49	162,819.22	-36,699.67
山西地方电力有限公司	100%	电力供应 (配电)	60,000.00	586,840.83	370,418.69	620,264.71	29,832.24

(2) 主要参股公司基本情况分析表

单位：万元 币种：人民币

公司名称	持股比例	所处行业	注册资本	总资产	净资产	净利润
山西北武榆树坡煤业有限公司	23.00%	煤炭生产	38,111.48	299,176.61	164,618.52	109,281.45

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

1、行业发展趋势

2022 年，中央经济工作会议强调经济工作要稳字当头、稳中求进，各方面要积极推出有利于经济稳定的政策，为 2022 年全社会用电量增长提供了最主要支撑。综合考虑国内外经济形势、电能替代等带动电气化水平稳步提升、上年基数前后变化等因素，并结合多种方法对全社会用电量的预测，以及电力供需形势分析预测专家的预判，预计 2022 年全年全社会用电量 8.7 万亿千瓦时-8.8 万亿千瓦时，同比增长 5%-6%。

在新能源快速发展带动下，预计 2022 年基建新增装机规模将创历年新高，全年基建新增发电装机容量 2.3 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机投产 1.8 亿千瓦左右。预计 2022 年底全国发电装机容量达到 26 亿千瓦左右，煤电装机容量 11.4 亿千瓦左右。

整体看，目前火电装机容量和发电量仍占据主导地位，在电力系统中承担着电力安全稳定供应、应急调峰、集中供热等重要基础性作用。综上，预计火电行业 2022 年为稳定发展。（上述主要资料来源于中国电力企业联合会等相关报告）

2、区域地位变化趋势

公司现有发电企业是山西省百万千瓦级大型火力发电厂，是山西电网的主力电厂，同时担负着采暖供热任务；配电企业覆盖了山西省 12 个县（区）电网的建设运营，具有独立的供电营业区，构成山西省内重要供配电网。因此，预计公司在山西省内的市场地位不会出现重大变化，仍将保持在山西省内的行业地位。

3、公司主营业务的行业优势及困难

公司所属发电企业有四台 4×320MW 燃煤发电机组，主营业务为面向华北电网及山西省的电力销售业务，和面向阳泉市的热力销售业务。近年来，公司电力销售业务受到了市场改革环境较大制约；扩大供热面积持续扩大，在向阳泉市供热市场中，公司已占有近 70% 的市场份额，占比大，有优先发电权，随着公司机组灵活性改造，供热二期首站建设，机换转子实现了高背压机组非供热期运行的突破，有效提升机组发电和供热能力，逐步形成调峰、调频、高背压相结合的优势组合，供热能力进一步释放，不断满足阳泉地区的供热需求，进一步拓宽公司发展空间，同时机组热效率的提高，有利于煤耗降低，在节能减排方面具有重要意义。

公司所属配电企业供电区域 2.3 万平方公里，占山西省 15% 的国土面积，所处供电营业区大部分地处煤炭、铝业、钢铁等工业基地，用电量大，供电负荷区域集中。公司在不断扎实推进工程建设的同时，持续完善网架结构，增强供电能力，提高安全性、可靠性，电网建设成效显著。随着电网改造、升级等工程建设的推进，公司在供电区域的地位进一步得到了提升。

报告期内，发电燃料成本较高、火电机组利用效率偏低，火电企业经营压力会持续加大。受双碳目标政策推动，公司将加快发电和配电企业的转型升级。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚持稳中求进的工作总基调，全面贯彻新发展理念，以“创新、绿色、卓越、高效”为引领，主动作为谋发展，开拓创新求突破，持之以恒加强党的全面领导和党建引领，全面提升上市公司质量，奋力开创公司转型发展新局面，努力建设成为资产优良、实力雄厚、管理先进，在全国具有影响力和竞争力的一流上市公司。

(三) 经营计划

适用 不适用

1、2021 年，公司发电量完成 56.07 亿千瓦时，同比减少 5.06%；售电量完成 175.15 亿千瓦时，同比增长 32.08%；实现营业收入 78.31 亿元，同比增加 12.80%。

2、2022 年主要经营计划指标：发电量完成 55 亿千瓦时、售电量完成 170 亿千瓦时；营业收入实现 75.09 亿元；营业成本控制在 67.55 亿元。

3、2022 年重点工作：

公司董事会将围绕全年目标任务，坚持“抓存量要有增长、抓增量要有突破”两手抓，继续秉承对社会、对股东、对企业、对员工负责的原则，充分发挥董事会在公司治理中的核心作用，坚持规范运作和科学决策，促进公司治理水平不断提升。锚定转型发展不松劲，以党的政治建设为统领，以提质增效为主线，以经济效益为中心，突出高质量发展主题不动摇，推动管理提档升级、发展提质增效，着力抓好六个方面的工作，确保全面完成年度任务。

(1) 旗帜鲜明讲政治，实现党建引领全方位高质量发展

坚持党的领导、加强党的建设，是国有企业的“根”和“魂”。要牢牢把握坚持党的全面领导这一根本原则，坚定执行党的政治路线，严格遵守党的政治纪律和政治规矩，坚持用习近平新时代中国特色社会主义思想指引改革发展方向。

发挥好党的建设这个独特优势，持续推动党建“六个引领”，切实增强党建引领保障作用。在融入上下功夫、在结合上求实效，让党建与生产、经营、安全、稳定等各项工作深度融合、同频共振。在完善公司治理中加强党的领导，确保党组织在公司治理中的法定地位“落地”，把准发展方向，引领董事会、经理层高效履职。

持续推动政治能力建设、基层党组织建设、思想文化建设、干部队伍建设、清廉企业建设等各项工作，大力弘扬“创新、绿色、卓越、高效”的企业精神，凝聚高质量发展的强大合力。

(2) 真抓实干促生产，推动高质量转型升级

一是突出标本兼治，强化安全生产管理

公司要始终将安全摆在一切工作的首位，深入贯彻习近平总书记关于安全生产的重要论述和指示批示精神，统筹发展和安全，持续提升安全管控水平，化解重大安全风险，有效预防生产安全事故，为全方位推动高质量发展奠定坚实的基础。要坚持“人民至上、生命至上”，筑牢红线意识和底线思维，严格落实安全主体责任。“抓基层、打基础、提升基本功”，加大重大危险源和重大风险的“网格化”安全管理力度，有效防范安全风险；加强科技支撑，打造智慧电厂、智慧电网，全面提升安全管理水平，实现公司安全生产平稳运行。

二是深化提质增效，加快产业转型升级

坚持稳中求进工作总基调，主动融入国家“双碳”目标布局，适应电力市场化改革，把提质增效作为主攻方向，精益管理、对标一流，推动现有产业做优做强，持续提升电力运营质量，实现全年任务目标。

发电企业要精准把握行业发展脉搏，优化产业升级，对标挖潜增效。结合机组运行，在市场化的原则下，借助控股股东上下游资源优势，优化燃料管理，有效降低标煤单价。主动面向市场，强化电力现货交易，充分发挥电力市场中长期交易“压舱石”作用，全力争取电量，最大限度保障机组满负荷运行，在供热、供汽、调峰、调频等方面形成新的利润增长点，实现发电效益最大化。推进机组智能化节能降耗改造、供热效率改造、稳定性灵活性改造“三改联动”打造智慧电厂，实现火电企业清洁、低碳、绿色发展。

配电企业要围绕“十四五”电网发展规划，持续提高电网发展和运行质量，守牢电网安全生命线。加快智能电网建设，提高电网安全风险防控能力，推动电网结构持续优化完善、供电能力和供电质量不断提高。加大电力营销力度，提高区域用户用电量市场占有率。持续提升夯实地电品牌影响力，提高服务水平，打造群众满意的服务型供电企业。

三是聚精会神谋发展，培育高质量发展活力

要聚焦战略规划，优化布局，在合理谋划公司转型发展思路的指引下，坚持“优化电力产业”和“发展装备产业”两手一起抓。

一方面抓好电力产业提质增效。持续提升绿色发展质量和效益，突破影响和制约发电、配电企业瓶颈，努力实现质量更高、效益更好、结构更优的发展。

另一方面抓好装备产业快速发展。结合转型定位，充分发挥高效资本运作平台和优质融资平台功能，用战略眼光谋划公司“十四五”产业发展规划。认真研究产业发展趋势和资本市场监管政策，保证存量资产稳定运行的基础上，全面摸底集团装备制造资产，加快培育，按照“成熟一家、注入一家”的原则，快速高效推进资产注入工作。积极从集团外部寻找优质的装备制造类资

产，通过兼并收购、合资合作、自主投资等途径，顺时应势快速布局新产业、新技术、新模式、新业态。

同时根据战略定位和生产经营的需要，合理运用投融资手段，提升上市公司融资能力和资产运营效率，优化现有资产结构，逐步实现公司向装备制造行业转型发展。

四是创新品牌新优势，提升高质量治理水平

优良的治理水平是公司发展与盈利能力持续增长的根本保证，是公司股东利益的根本保证。要继续充分发挥董事会在公司治理中的核心作用，顺利完成董事会换届，确保董事会各项工作连续高效。优化规范治理长效机制，有效提升公司治理水平。持续提升信息披露能力，确保信息披露真实、准确、完整、及时、公平。谨记“四个敬畏”和守住“四条底线”的要求，尊重投资者，保证股东特别是中小股东合法权益。畅通沟通渠道，增进投资者对公司的价值认同，树立良好的品牌形象，夯实立足资本市场的根基。

围绕完成国企改革三年行动，纵深推进改革攻坚。将国企改革作为全方位推动高质量发展的强大动力，切实增强企业活力、竞争力和抗风险能力。持续保持公司及重要子公司董事会规范运作，全面依法落实董事会各项权利。修订完善相关治理制度并严格执行，提升董事会决策的合法性和规范性。

五是扎实有力控风险，筑牢高质量发展屏障

统筹疫情防控和企业发展。严格落实国家、省市、集团等各级防疫工作部署，抓好常态化疫情防控，守牢疫情防控“红线”。坚决防范疫情输入和扩散，从严抓好责任落实，以严细的工作措施和预防为主的工作手段，全面科学精准做好疫情防控，坚决保障职工群众生命安全，保障职工及家庭健康安全。

牢牢把握风险防控的底线红线。把防范化解重大风险作为重中之重，强化重点领域风险防范。树牢红线意识、底线思维，坚持系统观念，严防“26类风险”，牢牢守住“九条红线”，确保不发生触碰“红线”行为，超前防范，确保各类风险可控在控。

持续优化完善内控体系。全面开展制度修编工作，完善自上而下的多层次、立体化制度体系建设，从制度层面保障公司规范的决策流程，确保内控体系有效运行。完善“公司治理为核心，治理督导、财务管控、内控监督、运营监管为抓手”的管控机制，主动防范化解各类重大风险。

六是解放思想促创新，激发高质量发展动力

创新是引领发展的第一动力，是实现高质量发展的关键所在。要坚持创新驱动，围绕“碳达峰”、“碳中和”及“能耗双控”目标的要求，积极参与科研项目，加大智慧赋能、技术攻关的力度，促进传统产业优化升级。

完善以企业为主体、市场为导向的创新体系，充分发挥市场对国有企业创新的导向作用，激发企业发展活力。推进科技创新，强化自主创新，提升自主攻关能力，充分发挥科技创新对效益的促进作用、对管理的支撑作用、对发展的引领作用。

围绕人才强企战略，持续加强人才队伍建设，不断提高员工专业能力和综合素质健全完善绩效考核为主体的激励机制，保障公司转型发展人才需求。健全完善绩效考核为主体的激励机制，以落实公司发展战略为导向，完善薪酬体系和人才培养机制，营造风清气正、踏实干事、有才有位的风气，提振干事创业的精气神。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、政策风险

2021年11月中央全面深化改革委员会第二十二次会议审议通过《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》。会议指出，“要健全多层次统一电力市场体系，加快建设国家电力市场，引导全国、省（区、市）、区域各层次电力市场协同运行、融合发展，规范统一的交易规则和技术标准，推动形成多元竞争的电力市场格局。”在“双碳”目标大环境下，国家逐步从能耗“双控”向碳排放总量和强度“双控”转变，推动能源行业清洁低碳发展，火电企业在实现绿色低碳转型的道路上面临严峻的挑战。电网作为各类能源转换利用和优化配置的平台，推进能源革命、实现“双碳”目标，将带来电网发展格局和功能形态的深刻变革。

2、行业风险

整体看，火电行业已出现产能过剩、机组利用效率偏低甚至经营亏损等问题，煤电产业链整合以及电力行业区域性有效资产整合已是大势所趋。煤炭成本在煤电总成本中占比高，其供应稳定程度影响火电企业经营稳定性。受到保障电力稳定供应等多方面挑战，在相当一段时期内，仍然不可避免地要受到电力行业性风险的持续影响。

3、环保风险

为全面实现大气污染防治行动计划目标，国家生态环保部制定出台了《2021-2022 年秋冬季大气污染防治综合治理攻坚方案》，山西省出台了《山西省固体废物污染防治条例》，《山西省大气污染物排放标准》，落实要求切实打赢大气污染防治攻坚战，这些重大举措对发电企业大气污染防治、重污染天气减排、物料运输管控、降低无组织扬尘和生态环境保护工作提出了更加严格的环保要求，公司将严格落实相关政策要求，持续加大相关环保改造资金投入。

4、价格风险

2021 年，国家发改委发布相继发布《关于做好 2021 年降成本重点工作的通知》以及《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》，在平稳执行新核定的 2021 年输配电价和销售电价的同时，进一步清理用电不合理加价，继续推动降低一般工商业电价。持续推进电力市场化改革，允许所有制造业企业参与电力市场化交易，燃煤发电电量全部进入电力市场的同时推动工商业用户全部进入市场，价格浮动范围扩大为上下浮动区间不超过 20%，取消工商业目录销售电价，高耗能企业不受区间限制同时保持居民、农业、公益性事业用电价格稳定，市场化规模将大幅提升，电价市场化浮动空间更大，兼顾了更多的公用属性。公司主要业务涉及的电能的采购价格和销售价格均会受到影响，新的电价政策将会对公司的生产经营产生影响。

公司深刻认清企业面临的风险挑战和发展机遇，坚持稳中求进的工作总基调，突出质量效益，坚持改革化险，清洁低碳，加快集聚高质量发展新动能。

(五)其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格按照《公司法》、《上市公司治理准则》和《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定的要求，持续规范运作，公司权力机构、决策机构、监督机构与执行机构之间权责分明、各司其职、有效制衡、科学决策、规范运作。报告期内，公司持续优化完善上市公司治理模式，以提高上市公司质量为目标，持续优化以规范治理为根基、投资者需求为导向、信息披露为核心的综合治理模式。以子公司治理管控为重点，构建了“公司治理为核心，治理督导、运营监管、财务管控、内控监督为抓手”的治理体系，切实有效提升公司治理水平，不断增强上市公司自我规范、自我提高、自我完善的意识，形成上市公司规范治理的长效机制。

报告期内，公司未发生违规占用资金、违规担保、内幕信息泄露或内幕交易、非公允关联交易等事项。公司股票持续入选上证公司治理指数样本股。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

公司持续建立健全“权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的法人治理结构”，股东大会、董事会、监事会和经理层各司其职。公司控股股东、实际控制人及公司均严格遵守独立性要求，公司在资产、人员、财务、机构以及业务方面保持独立。

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

适用 不适用

公司与控股股东、实际控制人从事上市公司相同和相似的发电业务。

控股股东曾承诺通宝能源作为山西国际电力集团控制的火力发电业务最终的整合平台，在发电业务项目开发、资本运作、资产并购等方面优先支持通宝能源，目前控股股东所属的火电企业尚未满足注入上市公司条件。

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2021 年第一次临时股东大会	2021-3-24	http://www.sse.com.cn	2021-3-25	审议通过了《关于调整公司董事的议案》。
2020 年年度股东大会	2021-5-19	http://www.sse.com.cn	2021-5-20	审议通过了《2020 年度董事会工作报告》、《2020 年度监事会工作报告》、《2020 年度独立董事履职报告》、《2020 年年度报告及摘要》、《2020 年度财务决算报告》、《2020 年度利润分配方案》、《2021 年度经营建议计划》《2021 年度日常关联交易预案》。
2021 年第二次临时股东大会	2021-9-14	http://www.sse.com.cn	2021-9-15	《关于调整 2021 年度日常关联交易预计的议案》
2021 年第三次临时股东大会	2021-12-30	http://www.sse.com.cn	2021-12-31	《关于聘任 2021 年度审计机构的议案》、《关于调整 2021 年度日常关联交易预计的议案》。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
宣宏斌	董事长	男	56	2021-03-24	2022-05-17	0	0	0		0	是
夏贵所	董事	男	59	2016-05-17	2022-05-17	0	0	0		0	是
崔立新	董事	男	53	2019-05-17	2022-05-17	0	0	0		0	是
李明星	董事	男	55	2010-08-06	2022-05-17	0	0	0		0	否
李明星	总经理	男	55	2010-07-27	2022-05-17	0	0	0		61.31	否
薛建兰	独立董事	女	59	2016-05-17	2022-05-17	0	0	0		6	否
江华	独立董事	男	58	2016-05-17	2022-05-17	0	0	0		6	否
姚小民	独立董事	男	58	2019-05-17	2022-05-17	0	0	0		6	是
葛琳娜	监事会主席	女	47	2019-05-17	2022-05-17	0	0	0		0	是
高继改	监事	女	53	2016-05-17	2022-05-17	0	0	0		0	是
王博文	监事	男	38	2011-04-12	2022-05-17	0	0	0		29.33	否
桑旭波	监事	男	39	2016-05-17	2022-05-17	0	0	0		29.90	否
薛涛	监事	女	40	2009-10-23	2022-05-17	0	0	0		29.33	否
刘海亭	副总经理	男	50	2020-04-27	2022-05-17	0	0	0		41.57	否
李志炳	董事会秘书	男	49	2017-04-17	2022-05-17	0	0	0		50.90	否
张建林	总会计师	男	48	2022-04-25	2022-05-17	0	0	0		0	是
李国彪	董事长(离任)	男	56	2018-12-25	2021-03-17	0	0	0		0	是
卫真	总会计师(离任)	女	53	2017-11-29	2022-04-25	0	0	0		0	是
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	260.34	/

姓名	主要工作经历
宣宏斌	公司十届董事会董事长，博士学历。现任晋能控股集团有限公司副总经理，晋能控股装备制造集团有限公司党委书记、董事长，山西国际电力集团有限公司董事。曾任大同煤矿集团有限责任公司塔山煤矿公司董事长；大同煤矿集团有限责任公司党委委员、副总经理、安全生产指挥中心主任；晋能控股煤业集团有限公司党委常委、董事、副总经理、安全生产指挥中心主任、安全生产指挥中心党委书记。2021年3月起兼任公司十届董事会董事长。
夏贵所	公司十届董事会董事，经济学学士，高级会计师。曾任晋能集团有限公司财务管理部副部长、山西国际电力集团有限公司董事、财务部经理、晋能电力集团有限公司总会计师。2016年5月起兼任公司九届、十届董事会董事。
崔立新	公司十届董事会董事，高级管理人员工商管理硕士，高级工程师。现任公司党委副书记、山西国际电力集团有限公司总经理助理、山西地方电力有限公司董事长。曾任晋能清洁能源有限公司党委书记。2019年5月起兼任公司十届董事会董事。
李明星	公司十届董事会董事兼总经理，工商管理硕士，高级经济师，注册会计师。现任公司党委书记、董事、总经理。2010年8月起任公司七届至十届董事会董事。
薛建兰	公司十届董事会独立董事，教授，经济法博士。现任山西财经大学法学院经济法学科带头人、硕士研究生导师、博士研究生导师。兼任山煤国际能源集团股份有限公司独立董事。2016年5月起任公司九届、十届董事会独立董事。
江华	公司十届董事会独立董事，法学硕士。现任北京市康达律师事务所律师、合伙人。兼任珠海华发实业股份有限公司独立董事（2013年7月-2021年5月）、郑州煤矿机械集团股份有限公司独立董事（2015年2月-2021年3月）、怀集登云汽配股份有限公司独立董事、上海妙可蓝多食品科技股份有限公司独立董事。2016年5月起任公司九届、十届董事会独立董事。
姚小民	公司十届董事会独立董事，教授，会计学硕士。现任山西财经大学会计学教授、硕士研究生导师。兼任山西路桥股份有限公司独立董事、太原重工股份有限公司独立董事、晋西车轴股份有限公司独立董事、山西运城农村商业银行股份有限公司独立董事。2019年5月起任公司十届董事会独立董事。
葛琳娜	公司十届监事会主席，工商管理硕士，高级会计师。现任晋能控股电力集团有限公司总会计师。曾任晋能控股电力集团有限公司多元产业管理局总会计师，晋能控股电力集团有限公司资本运营部部长，晋能（天津）融资租赁有限公司董事长、总经理，晋能清洁能源有限公司总经理。2019年5月起兼任公司十届监事会主席。
高继改	公司十届监事会监事，文学学士。现任晋能控股电力集团有限公司治理部委派董监事。曾任山西煤炭运销集团有限公司法律事务部副部长、晋能集团有限公司法律事务部副部长。2016年5月起兼任公司九届、十届监事会监事。
王博文	公司十届监事会职工监事，大学本科，研究生学历，经济师。现任公司办公室主任。曾任公司办公室副主任。2011年4月起任公司七届至十届监事会职工监事。
桑旭波	公司十届监事会职工监事，大学本科，会计师。现任公司内控部经理。曾任公司内控部副经理。2016年5月起任公司九届、十届监事会职工监事。
薛涛	公司十届监事会职工监事，法学硕士，政工师。现任公司证券部经理、证券事务代表。曾任公司证券部副经理。2009年10月起任公司六届至十届监事会职工监事。
刘海亭	公司副总经理，大学本科，高级工程师。曾任阳煤集团新疆国泰新华矿业股份有限公司副总经理、阳煤集团新疆国泰新华矿业股份有限

	公司电力公司总经理。
李志炳	公司董事会秘书，大学本科，高级会计师。曾任公司证券部经理兼证券事务代表。
张建林	公司总会计师，大学本科，会计师。曾任晋能控股装备制造集团晋丰公司副总会计师兼计划财务部部长、晋能控股装备制造集团天庆公司总会计师。
李国彪	原公司十届董事会董事长（离任），工学博士，高级工程师。现任晋能控股集团有限公司党委副书记、副董事长、总经理。曾任晋能集团有限公司党委书记、董事长，兼任山西煤炭运销集团有限公司董事长、山西国际电力集团有限公司董事长、总经理。2018 年 12 月至 2021 年 3 月兼任公司九届、十届董事会董事长。
卫真	原公司总会计师（离任），大学本科，高级会计师，注册会计师。曾任山西煤炭运销集团有限公司财务管理部副部长。2017 年 11 月至 2022 年 4 月任公司总会计师。

其它情况说明

√适用 □不适用

- 1、本报告期内从公司获得的税前报酬中，公司高级管理人员李明星、刘海亭、李志炳、职工监事的报酬金额中含有 2020 年度绩效。
- 2、公司董事长李国彪因工作变动于 2021 年 3 月 7 日向公司董事会提交了书面辞职报告，辞去公司董事长等职务。具体详见公司 2021 年 3 月 9 日在上海证券报和上海证券交易所披露的《山西通宝能源股份有限公司关于董事长辞职的公告》（2021-003）。
- 3、公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过了《关于调整公司董事的议案》，选举宣宏斌为公司十届董事会董事，任期自公司 2021 年第一次临时股东大会通过日起至公司十届董事会任期届满日止。具体详见公司 2021 年 3 月 25 日在上海证券报和上海证券交易所披露的《山西通宝能源股份有限公司 2021 年第一次临时股东大会决议公告》（2021-005）。
- 4、公司十届董事会十二次会议审议通过了《关于选举公司十届董事会董事长的议案》，选举宣宏斌为公司十届董事会董事长。具体详见公司 2021 年 3 月 26 日在上海证券报和上海证券交易所披露的《山西通宝能源股份有限公司十届董事会十二次会议决议公告》（2021-006）。
- 5、公司总会计师卫真因工作变动 2022 年 4 月 25 日向公司董事会提交了书面辞职报告，辞去公司总会计师职务。具体详见公司 2022 年 4 月 27 日在上海证券报和上海证券交易所披露的《山西通宝能源股份有限公司关于总会计师辞职的公告》（2022-003）。
- 6、公司十届董事会十七次会议审议通过了《关于聘任公司总会计师的议案》，聘任张建林为公司总会计师。具体详见公司 2022 年 4 月 27 日在上海证券报和上海证券交易所披露的《山西通宝能源股份有限公司十届董事会十七次会议决议公告》（2022-004）。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**1. 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
宣宏斌	山西国际电力集团有限公司	董事	2021年3月	
崔立新	山西国际电力集团有限公司	总经理助理	2010年12月	
在股东单位任职情况的说明		无		

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
李国彪	晋能控股集团有限公司	党委副书记	2020年9月	
李国彪	晋能控股集团有限公司	副董事长、总经理	2020年9月	
宣宏斌	晋能控股集团有限公司	副总经理	2020年9月	
宣宏斌	晋能控股装备制造集团有限公司	党委书记、董事长	2021年1月	
崔立新	山西地方电力有限公司	董事长	2017年3月	
薛建兰	山西财经大学	教授	2006年1月	
薛建兰	山煤国际能源集团股份有限公司	独立董事	2022年3月	
江华	北京市康达律师事务所	律师、合伙人	2003年4月	
江华	珠海华发实业股份有限公司	独立董事	2013年7月	2021年5月
江华	郑州煤矿机械集团股份有限公司	独立董事	2015年2月	2021年3月
江华	怀集登云汽配股份有限公司	独立董事	2017年8月	
江华	上海妙可蓝多食品科技股份有限公司	独立董事	2021年10月	
姚小民	山西财经大学	教授	2003年11月	
姚小民	山西运城农村商业银行股份有限公司	独立董事	2017年2月	
姚小民	山西路桥股份有限公司	独立董事	2018年8月	
姚小民	太原重工股份有限公司	独立董事	2019年5月	
姚小民	晋西车轴股份有限公司	独立董事	2019年8月	
葛琳娜	晋能控股电力集团有限公司	总会计师	2020年11月	
葛琳娜	晋能清洁能源有限公司	总经理	2019年6月	2021年7月
葛琳娜	晋能(天津)融资租赁有限公司	董事长、总经理	2016年12月	2021年7月
高继改	晋能控股电力集团有限公司	公司治理部 委派董监事	2020年9月	
卫真	山西地方电力有限公司	监事会主席	2020年6月	
卫真	山西阳光发电有限责任公司	监事会主席	2020年7月	
刘海亭	山西地方电力有限公司	董事	2020年6月	
刘海亭	山西阳光发电有限责任公司	董事	2020年7月	
李志炳	山西地方电力有限公司	董事	2020年6月	

李志炳	山西阳光发电有限责任公司	董事	2020 年 7 月	
张建林	晋能控股装备制造集团天庆公司	总会计师	2011 年 10 月	2022 年 4 月
在其他单位任职情况的说明		无		

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司四届董事会八次会议及 2001 年度股东大会审议通过公司董事、监事薪酬的发放原则，沿用至今。公司六届董事会二十五次会议及 2009 年度股东大会审议通过，公司独立董事津贴标准调整为 5000 元/月，自七届董事会成立日起执行。公司九届董事会十九次会议审议通过调整了公司高级管理人员的年度薪酬标准，自董事会通过日起执行。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	<p>董事薪酬：经公司四届董事会八次会议及 2001 年度股东大会审议通过，确定不在公司担任日常具体管理职务的董事不领取董事职务报酬；在公司担任日常具体管理职务的董事，根据其在公司的任职岗位领取相应报酬，不再领取董事职务报酬。</p> <p>独立董事津贴：经公司六届董事会二十五次会议及 2009 年度股东大会审议通过，独立董事每人每年在公司领取人民币 6 万元(含税)的津贴。独立董事出席公司董事会和股东大会的差旅费及按《公司章程》行使职权所需的费用，按公司规定报销。</p> <p>监事薪酬：经公司 2001 年度股东大会审议通过，确定不在公司担任日常具体管理职务的监事不领取监事职务报酬；在公司担任日常具体管理职务的监事，根据其在公司的任职岗位领取相应报酬，不再领取监事职务报酬。</p> <p>高级管理人员薪酬：经九届董事会十九次会议审议通过，调整了公司高级管理人员的年度薪酬标准，高级管理人员薪酬实行年薪制，年薪由基本年薪、绩效年薪和任期激励收入三部分组成；其他高级管理人员基本年薪按总经理基本年薪的 60%-90%计算。</p>
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司为董事、监事和高级管理人员发放的薪酬符合规定，不存在违反公司薪酬管理制度及与公司薪酬管理制度不一致的情形。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	260.34 万元

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
李国彪	董事长	离任	工作变动
宣宏斌	董事长	选举	董事会选举
卫真	总会计师	离任	工作变动
张建林	总会计师	聘任	董事会聘任

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
十届董事会十一次会议	2021年3月8日	审议通过了《关于调整公司董事的议案》、《关于召开公司2021年第一次临时股东大会的议案》。
十届董事会十二次会议	2021年3月24日	审议通过了《关于选举公司十届董事会董事长的议案》、《关于调整公司十届董事会战略委员会委员的议案》、《2020年度董事会工作报告》、《2020年度总经理工作报告》、《2020年度独立董事履职报告》、《2020年年度报告及摘要》、《2020年度财务决算报告》、《2020年度利润分配方案》、《2021年度经营建议计划》、《2021年度日常关联交易预案》、《关于公司2020年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况的议案》、《2020年度内部控制评价报告》、《2020年度内部控制审计报告》、《2020年度社会责任报告》。
十届董事会十三次会议	2021年4月27日	审议通过了《2021年第一季度报告全文及正文》、《关于执行新租赁准则并变更相关会计政策的议案》、《关于召开公司2020年年度股东大会的议案》。
十届董事会十四次会议	2021年8月25日	审议通过了《2021年半年度报告及摘要》、《关于申请综合授信的议案》、《关于调整2021年度日常关联交易预计的议案》、《关于召开公司2021年第二次临时股东大会的议案》。
十届董事会十五次会议	2021年10月28日	审议通过了《2021年第三季度报告》《2021年度内部控制评价工作方案》。
十届董事会十六次会议决议	2021年12月13日	审议通过了《关于聘任2021年度审计机构的议案》、《关于调整2021年度日常关联交易预计的议案》。

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
宣宏斌	否	6	6	5	0	0	否	2
李明星	否	6	6	5	0	0	否	4
夏贵所	否	6	6	5	0	0	否	4
崔立新	否	6	6	5	0	0	否	4
薛建兰	是	6	6	5	0	0	否	4
江华	是	6	6	5	0	0	否	4
姚小民	是	6	6	5	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	6
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	姚小民独立董事、夏贵所董事、薛建兰独立董事
提名委员会	薛建兰独立董事、李明星董事、江华独立董事
薪酬与考核委员会	江华独立董事、崔立新董事、姚小民独立董事
战略委员会	宣宏斌董事长、夏贵所董事、崔立新董事、李明星董事、薛建兰独立董事、江华独立董事、姚小民独立董事

(2). 报告期内审计委员会召开 5 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 3 月 24 日	审议《2020 年度董事会审计委员会履职报告》、《2020 年度财务报告》、《关于致同会计师事务所(特殊普通合伙)从事 2020 年度审计工作的总结报告》、《2020 年度内部控制评价报告》、《2020 年度内部控制审计报告》、《2021 年度日常关联交易预案》《2020 年内部审计工作总结及下年度工作计划》、《2020 年度内部控制检查监督工作报告》。	审议通过全部议案。对《2021 年度日常关联交易预案》发表意见：董事会审计委员会认为公司 2021 年度日常关联交易预计遵循公开、公平、合理的原则，是公司正常生产经营所需，交易价格公允，未损害中小股东和非关联股东的权益，符合全体股东的利益，符合有关法律、法规和公司章程的规定。	1. 与年审会计师就年报审计项目具体工作计划进场前沟通。2. 年报编制过程中督促。3. 审注册会计师进场前公司出具的财务会计报表出具审阅意见。4. 注册会计师出具初步审计意见后形成的公司财务会计报表和关键审计事项出具审计意见。
2021 年 4 月 27 日	审议《2021 年第一季度财务报告》、《关于执行新租赁准则并变更相关会计政策的议案》。	审议通过全部议案。	
2021 年 8 月 25 日	审议《2021 年半年度财务报告》、《关于公司关联自然人及关联法人认定情况的议案》、《关于调整 2021 年度日常关联交易预计的议案》。	审议通过全部议案。对《关于调整 2021 年度日常关联交易预计的议案》发表意见：董事会审计委员会认为本次日常关联交易预计事项是结合 2021 年日常生产经营实际情况对年初预计做出的合理调整，是公司正常生产经营所需，交易价格	

		公允，未损害中小股东和非关联股东的权益，符合有关法律、法规和《公司章程》的规定。	
2021 年 10 月 28 日	审议《2021 年第三季度财务报告》、《2021 年度内部控制评价工作方案》。	审议通过全部议案。	
2021 年 12 月 13 日	审议《关于调整 2021 年度日常关联交易预计的议案》、《关于聘任 2021 年度财务报表及内部控制审计机构的议案》。	审议通过全部议案。对《关于聘任 2021 年度财务报表及内部控制审计机构的议案》发表意见：利安达事务所具有从事证券、期货相关业务审计从业资格，具备专业胜任能力和投资者保护能力，聘请该会计师事务所能够满足公司对于审计工作的要求，同意将此议案提交公司董事会审议。 对《关于调整 2021 年度日常关联交易预计的议案》发表意见：公司董事会审计委员会认为本次日常关联交易预计事项是结合 2021 年日常生产经营实际情况对全年预计额度做出的合理调整，是公司正常生产经营所需，交易价格公允，未损害中小股东和非关联股东的权益，符合有关法律、法规和《公司章程》的规定。同意将此议案提交公司董事会审议。	董事会审计委员会对拟聘任 2021 年度财务报表及内部控制审计机构利安达会计师事务所（特殊普通合伙）的专业胜任能力、投资者保护能力、独立性和诚信状况等进行了审查。

(3). 报告期内提名委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 3 月 8 日	审议《关于调整公司董事的议案》。	审议通过全部议案。认为董事候选人符合《公司法》、《公司章程》等相关规定，不存在被中国证监会确定为市场禁入者并且禁入尚未解除的情况。同意提名人选，并同意将提交董事会审议。	董事会提名委员会对董事候选人进行审查。

(4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 3 月 24 日	审议《2020 年度董事会薪酬与考核委员会履职报告》、《关于公司高级管理人员 2020 年度薪酬考核的议案》。	审议通过全部议案。认为报告期内公司为董事、高级管理人员发放的薪酬符合相关规定，不存在违反公司薪酬管理制度，以及与公司薪酬管理制度不一致的情形。	董事会薪酬与考核委员会对公司董事、高级管理人员的薪酬情况进行了审核。

(5). 存在异议事项的具体情况

□适用 √不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

□适用 √不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况**(一) 员工情况**

母公司在职员工的数量	26
主要子公司在职员工的数量	4,604
在职员工的数量合计	4,630
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,705
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,800
销售人员	965
技术人员	1,080
财务人员	109
行政人员	676
合计	4,630
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	81
本科	1180
大专	1,263
大专及以下	2,106
合计	4,630

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司的薪酬体系包括年薪制和岗位绩效制，高级管理人员实行年薪制，公司员工实行岗位绩效制。公司薪酬管理实行工资总额管控，与绩效考核挂钩。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司培训采用学分制管理，分岗位、分层级的分类培训体系，并针对公司本部和各子公司特点分别开展分层级培训。公司本部围绕学习研究型团队建设目标，以提升管控能力和资本运作水平为目标，通过专题培训和案例研究，提升员工综合业务素质。对各子公司以提高规范治理能力为目标，通过财务规范、内控建设、定期报告编制、专业技能提升等专题培训，强化各子公司人员规范治理意识，提升各子公司人员规范治理水平。

(四) 劳务外包情况

□适用 √不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

报告期内，公司分红政策没有变化，公司章程中明确的各项利润分配政策符合中国证监会等相关规定。

公司 2020 年度股东大会审议通过了公司《2020 年度利润分配方案》。本次利润分配以方案实施前的公司总股本 1,146,502,523 股为基数，每股派发现金红利 0.09 元（含税），合计拟派发现金红利 103,185,227.07 元（含税）。公司现金分红比例占本年度归属于上市公司股东净利润的 34.41%。独立董事审议并发表了同意的独立意见。2021 年 7 月 9 日公司完成此次利润分配。具体内容详见 2021 年 3 月 26 日《2020 年年度利润分配方案公告》（2021-008）、2021 年 7 月 2 日《2020 年年度权益分派实施公告》（2021-020）。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

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

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

适用 不适用

报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的原因	未分配利润的用途和使用计划
2021 年煤炭市场行情大幅波动，导致公司发电板块收入成本倒挂，预计 2022 年煤炭价格整体仍将高位运行，新能源快速发展将减少火电机组利用小时，大工业和一般工商业用户取消目录电价全部执行市场化电价进一步压缩了公司的利润空间，国家持续加大生态环境保护力度，环保成本日益增加。	留存未分配利润主要用于保障公司日常生产经营资金需求，积极应对市场变化，加大发电机组节能环保技术改造及农村电网巩固提升工程建设，并预留部分资金归还即将到期的银行借款。公司正处于转型发展阶段，留存资金用于支持公司发展。

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

详见公司于 2022 年 4 月 27 日在上海证券交易所网站披露的《山西通宝能源股份有限公司 2021 年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司始终坚持治理规范，持续加强子公司管理。制定并严格执行《子公司管理办法》，优化制度流程，使子公司运作有章可依，促进子公司规范、高效、有序的运作。结合内控有效运行，以规范性、独立性、三会运作、关联交易、内幕信息管理等方面为重点，持续做好子公司的规范治理各项工作。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请利安达会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2021 年度的财务报告内部控制的有效性进行了审计，并出具了标准无保留意见的内控审计报告，认为公司于 2021 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。详见公司于 2022 年 4 月 27 日在上海证券交易所网站披露的《山西通宝能源股份有限公司 2021 年度内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

报告期内，公司根据中国证监会《关于开展上市公司治理专项行动的公告》、山西监管局《关于开展辖区上市公司治理专项行动的通知》要求，组织开展公司治理专项活动，对照《上市公司治理专项自查清单》。截至目前，存在尚需整改的具体问题：公司与公司控股股东、实际控制人从事上市公司相同和相似的发电业务。目前控股股东所属的火电企业不能满足注入上市公司条件，暂时不能消除与控股股东、实际控制人之间存在的同业竞争。

十六、 其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

1. 排污信息

适用 不适用

公司所属发电企业阳光公司四台机组均为超低排放改造验收机组，共四个废气排放口，执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB14-1703-2019），即烟尘 $\leq 5\text{mg}/\text{m}^3$ ，二氧化硫 $\leq 35\text{mg}/\text{m}^3$ ，氮氧化物 $\leq 50\text{mg}/\text{m}^3$ 。排污许有效期限为2020年6月15日至2025年6月14日，核定年烟尘、二氧化硫、氮氧化物总量分别为：986.501吨，6500吨，6576.676吨。2021年烟尘、二氧化硫、氮氧化物平均排放浓度分别为：2.26 mg/m^3 ，13.4 mg/m^3 ，31.03 mg/m^3 ，2021年烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放量分别为：69.82吨，334.52吨，947.04吨；全部达标从量排放。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

阳光公司持续提高治污能力和水平，严格落实环境污染防治措施，各类污染物均实现达标排放。报告期内完成全厂废水零排放、化学废水过滤系统改造工程，有效提升废水回用率；完成渣场、灰渣场整平覆土绿化工作，有效降低无组织扬尘逸散。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

阳光公司《突发环境事件应急预案》已在阳泉市生态环境局平定分局备案，备案号：14032120190014L；预案编号SXZSFD-YJYA-2019，预案版本序号：2019-06-A/2。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

阳光公司严格按照规范开展环境自行监测，持续开展煤场、灰场、渣场、氨罐区、储油罐无组织排放监测，脱硫废水、工业废水、灰场地下水水质监测，厂区周边环境及噪声影响监测以及机组CEMS数据比对监测、烟气流速试验，各项监测结果均符合国家相关环境保护法律法规要求，并按规定在国家平台环境信息公开。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等相关法律法规要求，公司配电企业严格执行国家和山西省生态环境保护各项法律、法规、标准和技术规范，高度重视落实环保标准化达标工作，按照环保标准化要求，认真贯彻落实企业生态环境保护主体责任，全面完善与电网运行相关的各项环保管理制度体系。严格按照危废处置相关法律法规，进一步规范、完善了危险废物的收集、贮存、转移、处置、利用、危废物全流程管控体系。严控拟建、在建、竣工项目环评文件、环评批复、环保竣工验收手续办理，坚决杜绝未批先建、竣工验收不合格投运的行为发生，对拟建、在建的工程项目手续全面核实梳理，建立过程监督机制，严格建设项目行政许可。积极开展变电站噪声监测工作，完成全部变电站主变噪声监测，并全部达标、合格。积极开展电磁辐射监测管理工作，公布具有通过资质认定检测机构出具的环境敏感目标监测数据，所辖供电区域内 110kV 及以上变电站的监测结果均为合格，环保标准建设、管理进一步得到提升。全年未发生任何违规处置危险废物的事件发生，未造成任何环境污染事件。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

坚持绿色低碳发展，生态优先，持续提升公司绿色发展质量和效益，实现安全生产、生态良好，全年，各所属企业未发生重大环保事件。

持续提高环保管理水平，不断完善环保责任监督体系，构建“源头治理、过程管控、标准化考核”的一体化环保管理体系，建立了内部环保评价和考核机制，明晰职责，构建体系，加强管控。严格开展环保管理标准化建设，通过巡查、自查、整改，进入环保管理“示范”行列，环保管理水平不断提高。环保治理取得明显成效，完成南山灰渣场治理，对渣场进行全部覆土绿化；对脱硫系统进行全面整治，实现废水零排放的目标；持续规范固废管理，积极推进石膏项目工程建设，重点解决石膏的处置和渣场的环境治理；加大环保投入完成了无组织排放在线监测系统建设、输煤系统皮带栈桥粉尘治理、反渗透浓水浓缩减排改造等项目进一步夯实了环保基础。报告期内，公司各项环保指标实现达标排放。

(四) 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

围绕“碳达峰”、“碳中和”及“能耗双控”目标的要求，积极开展节能降碳改造行动，全面开展减污降碳工作。借助“煤改电”、光伏清洁能源优势，探索“生态+电力”低碳机制。全方位开展节能系统工程，优化运行、检修方式，提高资源综合利用率，降低电厂煤电煤耗，环保设施可靠运行。发挥节能小组作用，紧盯项目，持续改善，体现节能效果，组织完成了重点节能技改项目的实施，增加换热效率、减小系统阻力、提高锅炉效率、降低能耗水平，提高机组运行效率。严格落实生态环境部《2021-2022 年秋冬季大气污染综合治理攻坚方案》要求，以最大努力落实重污染天气应急减排措施，即二氧化硫 $\leq 20\text{mg}/\text{m}^3$ ，氮氧化物 $\leq 35\text{mg}/\text{m}^3$ ，同时在极端天气下深挖超低排放设施潜力，加强设备维护和运行调整，控制二氧化硫 $\leq 10\text{mg}/\text{m}^3$ ，圆满完成减排任务，为环境改善做出重要贡献。根据脱硝催化剂活性情况，适时开展脱硝催化剂活性检测及更新工作，确保机组满足超低排放要求。

二、社会责任工作情况

适用 不适用

公司披露了《2021 年度社会责任报告》，内容详见上海证券交易所网站。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

严格按照省委、省政府关于实施乡村振兴战略的决策部署，坚决做好巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接各项工作。围绕乡村振兴总体规划、重点工程、重大项目主动做好电网建设和供电服务，从提高农村电网供电能力和供电可靠性、改善电能质量等方面入手，探索构建乡村振兴政企联动推进机制，着力补齐电网短板、推进农村电气化、促进清洁低碳用能，为乡村发展充电赋能，在吕梁、朔州、临汾十二个县（区）产业发展、幸福用电、绿色用能等方面精准发力，为统筹城乡发展、美丽乡村建设和乡村产业融合发展提供了电力支持和驻村帮扶，全面增强了农村电网供电保障能力、持续提升了农村供电服务水平，有力服从和服务了乡村振兴。

制定印发《关于巩固拓展脱贫攻坚成果助力乡村振兴的实施方案》，统筹推进、精准施策，全面增强农村电网供电保障能力，持续提升农村供电服务水平，全力支持乡村建设行动落地。围绕乡村振兴战略，持续实施新一轮农网改造升级工程，加快解决部分县域电网薄弱问题，有效支撑产业扶贫、易地扶贫搬迁后续扶持等重点项目，提升巩固拓展脱贫攻坚成果电网支撑能力。持续深入开展电能质量提升工程，持续开展“设备整治专项行动”，电网基础网架越来越坚固，乡村供电更加优质可靠，农村电气化的进程也逐步加快，极大改变了农民群众的生产生活方式。积极助推政府合理制定本区域分布式能源发展规划，支持农村地区分布式光伏、分散式风电、生物质发电等新能源发展，助力农村地区节能减排。借助“煤改电”、光伏清洁能源优势，努力提升清洁电能上网电量、光伏发电电量，绿色新能源发电实现了按期接网、全额消纳。

生态振兴是乡村振兴战略的重要组成部分，立足地方生态产业优势，深入挖掘电力服务旅游业、乡村产业发展新模式。聚力提高农村配网发展质量，让电力支撑转化为服务产业发展、乡村经济的新动能。

立足行业优势，坚持村企携手，适应农村产业发展形势，主动对接各级政府，积极参与渗透于产业扶持与发展进程，将电力发展规划融入地方产业发展规划。紧紧围绕产业项目推动实施电力设施配套工程，做到产业项目及时储备、及时跟进，确保各项配套工程能够以最快的速度投入使用。

各单位驻村工作队常年蹲守一线，实施民生帮扶项目开展驻村帮扶，进一步增强“造血”能力，全过程参与乡村产业振兴、生态振兴、组织振兴，有力服从和服务美丽乡村建设。结合乡村振兴农村人居环境“六乱”整治百日攻坚专项行动，集中整治主要是针对患有“顽疾”的配电网设施、设备进行集中“治疗”，有效提升线路供电的可靠性。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	山西国际电力和资产公司	1、承诺物业产权瑕疵情况不影响山西地方电力股份有限公司业务经营正常进行；2、承诺在一定期限内加快完善山西地方电力股份有限公司的瑕疵物业；3、承诺承担瑕疵物业给上市公司造成的损失（如有）。	承诺时间：2010.12.1； 承诺期限：国家第二次土地调查结果公布之后的12个月内。	是	是		
	解决同业竞争	山西国际电力	避免同业竞争：承诺确定通宝能源作为山西国际电力控制的火力发电业务最终的整合平台，在发电业务项目开发、资本运作、资产并购等方面优先支持通宝能源。	承诺时间：2011.5.16； 承诺期限：长期	是	是		
	解决关联交易	山西国际电力	减少关联交易：承诺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通宝能源及其他	承诺时间：2010.8.29； 承诺期限：长期	是	是		

			股东的合法权益。					
其他	山西国际电力 和资产公司	山西国际电力 和资产公司	承诺保证上市公司人员独立、资产独立、业务独立、财务独立、机构独立。	承诺时间： 2010.10.21； 承诺期限：长期	是	是		
其他	山西国际电力	山西国际电力	对不违规占用上市公司资金做出承诺：承诺按照相关规定规范对外担保行为，不违规占用通宝能源的资金。	承诺时间： 2010.10.21； 承诺期限：长期	是	是		
其他	山西国际电力 和资产公司	山西国际电力 和资产公司	承诺重组中的标的资产山西地方电力股份有限公司不存在应披露而未披露的负债、担保及其他或有事项。若日后发现山西地方电力股份有限公司在承诺签署之日前尚存在应披露而未披露的负债、担保及其它或有风险，承诺人同意按照持有山西地方电力股份有限公司的持股比例赔偿通宝能源因此所遭受的损失。	承诺时间： 2010.10.21； 承诺期限：长期	是	是		

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

□已达到 □未达到 √不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

□适用 √不适用

三、违规担保情况

□适用 √不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

√适用 □不适用

财政部于 2018 年 12 月修订并发布了《企业会计准则第 21 号——租赁》，公司按照要求自 2021 年 1 月 1 日起实施，并对相关会计政策做出变更。本次执行新租赁准则影响资产总额及负债总额期初余额调整增加 3786.84 万元，不会对公司当期净利润产生重大影响。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

√适用 □不适用

公司十届董事会十七次会议、十届监事会十四次会议审议通过了《关于前期会计差错更正的议案》，根据《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和差错更正》、《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 19 号——财务信息的更正及相关披露》等有关规定，对公司 2021 年第一季度报告、2021 年半年度报告及 2021 年第三季度报告中有关项目进行更正。具体为：

2021 年度，公司新增与晋能电力集团售电有限公司吕临线的售电业务，该业务为晋能电力集团售电有限公司通过我公司向国网山西省电力公司购电及结算，并销售给终端用户山西中铝华润有限公司，公司收取一定的输配电费，2021 年 1-3 季度对该收入确认采用总额法核算。

为了更严谨地执行新收入准则，参考中国证监会出台《监管规则适用指引——会计类第 1 号》中主要责任人和代理人的相关解释，公司对该业务收入由“总额法”改为“净额法”核算，具体由“公司于收到结算单时，按交易电量结算金额确认销售收入变更为按交易结算电量收取输配电费确认销售收入”。

鉴于上述情况，公司采用追溯重述法对 2021 年第一季度报告、2021 年半年度报告、2021 年第三季度报告中相关项目进行数据更正。

影响公司 2021 年第一季度报告合并利润表相关项目及金额如下：

报表项目	调整前	调整金额	调整后
营业收入	2,126,640,756.56	-186,368,449.99	1,940,272,306.57
营业总成本	2,006,928,682.15	-186,368,449.99	1,820,560,232.16
营业成本	1,903,593,368.39	-186,368,449.99	1,717,224,918.40

影响公司 2021 年第一季度报告合并现金流量表相关项目及金额如下：

报表项目	调整前	调整金额	调整后
销售商品、提供劳务收到的现金	2,319,664,565.22	-210,596,348.51	2,109,068,216.71

经营活动现金流入小计	2,334,482,108.61	-210,596,348.51	2,123,885,760.10
购买商品、接受劳务支付的现金	1,795,542,827.67	-210,596,348.51	1,584,946,479.16
经营活动现金流出小计	2,020,070,927.78	-210,596,348.51	1,809,474,579.27

影响公司 2021 年半年度报告合并利润表相关项目及金额如下：

报表项目	调整前	调整金额	调整后
营业收入	3,911,626,594.36	-385,129,876.50	3,526,496,717.86
营业总成本	3,799,343,572.00	-385,129,876.50	3,414,213,695.50
营业成本	3,562,514,175.46	-385,129,876.50	3,177,384,298.96

影响公司 2021 年半年度报告合并现金流量表相关项目及金额如下：

报表项目	调整前	调整金额	调整后
销售商品、提供劳务收到的现金	4,342,317,990.33	-435,196,760.41	3,907,121,229.92
经营活动现金流入小计	4,374,526,530.95	-435,196,760.41	3,939,329,770.54
购买商品、接受劳务支付的现金	3,312,993,180.23	-435,196,760.41	2,877,796,419.82
经营活动现金流出小计	3,883,449,694.53	-435,196,760.41	3,448,252,934.12

影响公司 2021 年第三季度报告合并利润表相关项目及金额如下：

报表项目	调整前	调整金额	调整后
营业收入	6,010,643,468.64	-590,864,984.03	5,419,778,484.61
营业总成本	6,009,822,369.61	-590,864,984.03	5,418,957,385.58
营业成本	5,634,571,778.42	-590,864,984.03	5,043,706,794.39

影响公司 2021 年第三季度报告合并现金流量表相关项目及金额如下：

报表项目	调整前	调整金额	调整后
销售商品、提供劳务收到的现金	6,710,053,736.32	-667,677,431.87	6,042,376,304.45
经营活动现金流入小计	6,752,938,706.62	-667,677,431.87	6,085,261,274.75
购买商品、接受劳务支付的现金	5,237,704,776.05	-667,677,431.87	4,570,027,344.18
经营活动现金流出小计	6,120,242,036.35	-667,677,431.87	5,452,564,604.48

上述会计差错更正事项不涉及合并资产负债表及母公司财务报表，对公司净利润、总资产及净资产不会产生影响。

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）	利安达会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	480,000	450,000
境内会计师事务所审计年限	1 年	1 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	利安达会计师事务所（特殊普通合伙）	300,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

2021 年 12 月 30 日，公司 2021 年第三次临时股东大会审议通过了《关于聘任 2021 年度审计机构的议案》，改聘利安达会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2021 年度财务报表审计和内部控制审计机构。公司已就变更会计师事务所事项与致同会计师事务所（特殊普通合伙）进行了充分沟通，致同会计师事务所（特殊普通合伙）对此无异议。

具体详见公司于 2021 年 12 月 15 日披露《山西通宝能源股份有限公司关于变更会计师事务所的公告》（2021-031）、2021 年 12 月 31 日披露的《山西通宝能源股份有限公司 2021 年第三次临时股东大会决议公告》（2021-035）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

七、面临退市风险的情况**(一) 导致退市风险警示的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

八、破产重整相关事项

□适用 √不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

□本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 √本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

□适用 √不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

□适用 √不适用

十二、重大关联交易**(一)与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
公司 2021 年 3 月 24 日召开的十届董事会十二次会议、2021 年 5 月 19 日召开的 2020 年度股东大会审议通过了《2021 年度日常关联交易预案》，对 2021 年度可能发生的日常关联交易进行了年度预计。	详见公司 2021 年 3 月 26 日在上海证券交易所网站和上海证券报披露的《山西通宝能源股份有限公司 2021 年度日常关联交易预计公告》（2021-009）。
公司 2021 年 8 月 25 日召开的十届董事会十四次会议、2021 年 9 月 14 日召开的 2021 年度第二次临时股东大会审议通过了《关于调整 2021 年度日常关联交易预计的议案》。	详见公司 2021 年 8 月 27 日在上海证券交易所网站和上海证券报披露的《山西通宝能源股份有限公司关于调整 2021 年度日常关联交易预计公告》（2021-024）。
公司 2021 年 12 月 13 日召开的十届董事会十六次会议、2021 年 12 月 30 日召开的 2021 年度第三次临时股东大会审议通过了《关于调整 2021 年度日常关联交易预计的议案》。	详见公司 2021 年 12 月 15 日在上海证券交易所网站和上海证券报披露的《山西通宝能源股份有限公司关于调整 2021 年度日常关联交易预计公告》（2021-032）。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
委托贷款	自有资金	2,000.00	0.00	0.00

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
山西阳光发电有限责任公司	信用贷款	2,000.00	2020/12/17	2021/12/16	自有资金	生产运营		3.85%		72.64	2,000.00	是	否	0.00

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	44,578
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	42,249

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股 份 数 量	质押、标记 或冻结情况		股东 性质
					股 份 状 态	数 量	
山西国际电力集团有限公司	0	657,313,245	57.33	0	无	0	国有法人
太原钢铁(集团)有限公司	0	35,861,574	3.13	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	-6,239,700	14,836,600	1.29	0	无	0	国有法人
山西统配煤炭经销有限公司	0	11,973,658	1.04	0	无	0	其他

北京默名资产管理有限公司—默名融智阳光 12 期基金	0	5,367,000	0.47	0	无	0	其他
华阳新材料科技集团有限公司	0	5,131,568	0.45	0	无	0	国有法人
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
山西国际电力集团有限公司	657,313,245	人民币普通股	657,313,245
太原钢铁(集团)有限公司	35,861,574	人民币普通股	35,861,574
中央汇金资产管理有限责任公司	14,836,600	人民币普通股	14,836,600
山西统配煤炭经销有限公司	11,973,658	人民币普通股	11,973,658
北京默名资产管理有限公司—默名融智阳光 12 期基金	5,367,000	人民币普通股	5,367,000
华阳新材料科技集团有限公司	5,131,568	人民币普通股	5,131,568
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800

银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	4,968,800	人民币普通股	4,968,800
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前十名股东中，山西国际电力集团有限公司、华阳新材料科技集团有限公司实际控制人同为山西省人民政府国有资产监督管理委员会，未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	山西国际电力集团有限公司
单位负责人或法定代表人	刘文彦
成立日期	1990-07-19
主要经营业务	电、热的生产和销售；发电、输变电工程的技术咨询；电力调度、生产管理及电力营销服务。建筑材料、金属材料、电力设备及相关产品的采购、开发、生产和销售。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截止 2021 年 12 月 31 日，持股山西证券（002500）5.55%、京能电力（600578）6.36%、太钢不锈（000825）0.79%、光大银行（601818）0.22%。
其他情况说明	无

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

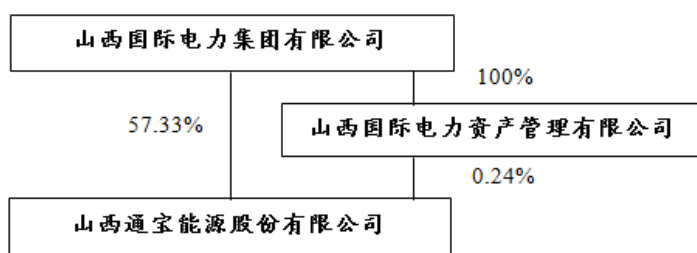
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	山西省人民政府国有资产监督管理委员会
----	--------------------

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

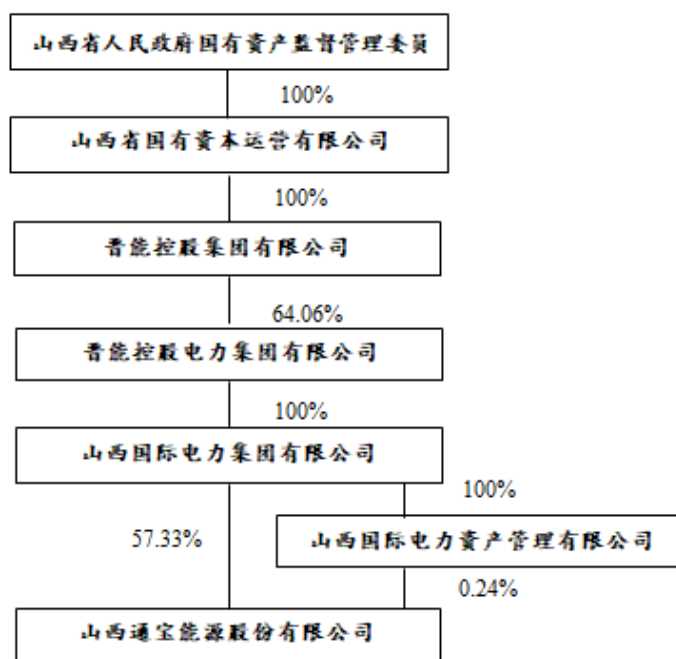
适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

利安达审字[2022]第 2152 号

山西通宝能源股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了山西通宝能源股份有限公司（以下简称“通宝能源公司”）财务报表，包括 2021 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2021 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，公允反映了通宝能源公司 2021 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2021 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，我们独立于通宝能源公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们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）发电成本

2021 年度，煤炭价格大幅上涨，对通宝能源子公司山西阳光发电有限公司的发电成本造成重大影响，存在管理层为了达到特定目标或期望而操纵发电成本的固有风险，我们将公司发电成本识别为关键审计事项。

我们对发电成本执行的主要审计程序包括：

- 1、测试和评价与成本归集与分配相关的关键内部控制，了解内部控制是否值得信赖。
- 2、通过比较同类型发电企业和公司历史年度成本项目，分析燃料成本归集是否完整，检查职工薪酬、制造费用的归集是否完整；
- 3、获取地方政府落实能源保供政策采取的相关措施，将公司燃料煤采购价格与市场价格进行对比，分析燃料煤采购价格的合理性；
- 4、对营业成本进行倒轧，复核成本结转是否正确。
- 5、检查是否按照企业会计准则的规定在财务报表中作出恰当列报和披露。

（二）投资收益

公司持有山西宁武榆树坡煤业有限公司 23%的股权，以权益法核算。2021 年，公司确认对该公司的投资收益 25,134.73 万元，占通宝能源公司利润总额的 85.74%。我们将投资收益的确认作为关键审计事项。

我们对投资收益执行的主要审计程序包括：

- 1、了解公司与投资收益相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，并测试相关内部控制运行的有效性。
- 2、对于采用权益法核算的长期股权投资，获取被审计单位对长期股权投资重大影响的依据，以此确认采用权益法的合理性；
- 3、获取并检查与联营企业相关的投资协议等资料、结合银行资金流水记录、投资台账，与会计记录进行核对，检查投资收益相关会计处理是否真实、准确、完整。
- 4、与组成部分会计师进行沟通，包括对独立性和专业胜任能力的要求。
- 5、与组成部分注册会计师沟通在审计过程中应关注的重大事项，获取组成部分会计师的关键审计证据。
- 6、检查长期股权投资及投资收益相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报和披露。

四、其他信息

通宝能源公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2021 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

通宝能源公司管理层（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，管理层负责评估通宝能源公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算通宝能源公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督通宝能源公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（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，就可能对通宝能源公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致通宝能源公司不能持续经营。

（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）就通宝能源公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们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。

利安达会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师

（项目合伙人）：王小宝

中国·北京

中国注册会计师：梁军娥

2022 年 4 月 25 日

二、财务报表

合并资产负债表

2021 年 12 月 31 日

编制单位：山西通宝能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、(1)	1,652,078,195.14	1,433,531,625.38
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、(2)	3,210,030.59	3,119,509.12
衍生金融资产			
应收票据	七、(4)	117,553,253.97	95,279,741.49
应收账款	七、(5)	174,927,330.86	148,389,164.03
应收款项融资	七、(6)		95,000,000.00
预付款项	七、(7)	101,608,400.77	150,336,167.97
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、(8)	9,511,337.16	24,255,423.58
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、(9)	97,417,646.33	112,180,576.14
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、(13)	20,603,439.36	19,496,058.92
流动资产合计		2,176,909,634.18	2,081,588,266.63
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、(17)	404,764,834.34	144,092,594.10

其他权益工具投资	七、(18)	571,760,277.81	571,760,277.81
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、(20)	3,778,348.90	4,191,111.70
固定资产	七、(21)	4,641,536,252.79	4,844,187,534.01
在建工程	七、(22)	445,107,684.25	335,633,313.38
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、(25)	32,631,447.27	
无形资产	七、(26)	126,828,730.66	133,123,178.94
开发支出			
商誉	七、(28)		
长期待摊费用	七、(29)	274,942.00	298,678.00
递延所得税资产	七、(30)	163,740,203.82	151,812,928.76
其他非流动资产	七、(31)	4,641,500.00	6,919,364.00
非流动资产合计		6,395,064,221.84	6,192,018,980.70
资产总计		8,571,973,856.02	8,273,607,247.33
流动负债：			
短期借款	七、(32)	320,000,000.00	100,085,416.67
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			
应付账款	七、(36)	656,417,326.99	532,566,244.34
预收款项	七、(36)	1,889,390.97	
合同负债	七、(38)	602,079,923.64	581,529,929.33
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、(39)	160,167,294.50	161,396,002.08
应交税费	七、(40)	128,367,856.87	124,710,755.96
其他应付款	七、(41)	73,803,695.67	74,230,593.85
其中：应付利息			
应付股利	七、(41)	8,440,248.89	8,393,892.42
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、(43)	108,205,454.75	103,311,200.00
其他流动负债	七、(44)	83,375,232.25	78,931,316.77
流动负债合计		2,134,306,175.64	1,756,761,459.00
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、(45)	98,500,000.00	245,500,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、(47)	26,006,818.15	

长期应付款	七、(48)	431,731,820.00	500,451,820.00
长期应付职工薪酬	七、(49)	1,724,577.27	2,491,688.44
预计负债			
递延收益	七、(51)	135,847,451.26	132,874,288.85
递延所得税负债	七、(30)	25,637,881.67	16,820,140.42
其他非流动负债			
非流动负债合计		719,448,548.35	898,137,937.71
负债合计		2,853,754,723.99	2,654,899,396.71
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、(53)	1,146,502,523.00	1,146,502,523.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、(55)	1,302,586,636.27	1,283,385,576.60
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	七、(59)	335,273,351.47	310,056,373.35
一般风险准备			
未分配利润	七、(60)	2,965,797,532.44	2,908,101,823.49
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		5,750,160,043.18	5,648,046,296.44
少数股东权益		-31,940,911.15	-29,338,445.82
所有者权益（或股东权益）合计		5,718,219,132.03	5,618,707,850.62
负债和所有者权益（或股东权益）总计		8,571,973,856.02	8,273,607,247.33

公司负责人：宣宏斌 主管会计工作负责人：张建林 会计机构负责人：韩瑞

母公司资产负债表

2021年12月31日

编制单位：山西通宝能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年12月31日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金		48,960,556.50	8,786,158.04
交易性金融资产		3,210,030.59	3,119,509.12
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	十七、(2)		121,500,000.00
其中：应收利息			
应收股利	十七、(2)		110,000,000.00
存货			
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		394,345.05	20,309,805.47
流动资产合计		52,564,932.14	153,715,472.63
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	十七、(3)	3,191,333,870.06	2,920,785,485.98
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		1,370,621.65	1,827,115.97
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		666,463.42	697,826.50
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		3,193,370,955.13	2,923,310,428.45
资产总计		3,245,935,887.27	3,077,025,901.08
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		3,220,950.17	2,743,343.85
应交税费		189,964.24	8,743.03
其他应付款		8,644,309.85	8,601,395.30
其中：应付利息			
应付股利		8,440,248.89	8,393,892.42
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,311,200.00	1,311,200.00
其他流动负债			
流动负债合计		13,366,424.26	12,664,682.18
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		559,619.77	536,989.41
其他非流动负债			
非流动负债合计		559,619.77	536,989.41
负债合计		13,926,044.03	13,201,671.59
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,146,502,523.00	1,146,502,523.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,482,708,385.09	1,463,507,325.42
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		300,320,005.84	275,103,027.72
未分配利润		302,478,929.31	178,711,353.35
所有者权益（或股东权益）合计		3,232,009,843.24	3,063,824,229.49
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,245,935,887.27	3,077,025,901.08

公司负责人：宣宏斌 主管会计工作负责人：张建林 会计机构负责人：韩瑞

合并利润表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入		7,830,839,274.74	6,942,296,072.81
其中：营业收入	七、(61)	7,830,839,274.74	6,942,296,072.81
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		7,811,816,284.43	6,598,550,252.59
其中：营业成本	七、(61)	7,275,540,198.73	6,103,686,503.68
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、(62)	35,091,213.11	37,599,588.39
销售费用			
管理费用	七、(64)	459,942,025.03	407,268,186.38
研发费用	七、(65)	1,975,660.41	1,384,060.00

财务费用	七、(66)	39,267,187.15	48,611,914.14
其中：利息费用		44,248,033.12	53,660,756.74
利息收入		6,540,247.19	6,615,147.65
加：其他收益	七、(67)	10,994,447.32	12,658,615.79
投资收益（损失以“-”号填列）	七、(68)	263,028,938.73	45,372,426.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		251,471,180.57	38,231,020.89
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、(70)	90,521.47	-800,766.85
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、(71)	11,810,920.54	4,961,158.86
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、(72)	-5,784,215.59	-4,232,762.81
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、(73)	-243,535.16	198,496.04
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		298,920,067.62	401,902,987.47
加：营业外收入	七、(74)	6,587,456.70	14,492,488.81
减：营业外支出	七、(75)	12,361,144.07	15,358,548.35
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		293,146,380.25	401,036,927.93
减：所得税费用	七、(76)	109,650,931.44	103,832,418.11
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		183,495,448.81	297,204,509.82
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		183,495,448.81	297,204,509.82
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		186,097,914.14	299,907,989.01
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-2,602,465.33	-2,703,479.19
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			

2. 将重分类进损益的其他综合收益			
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		183,495,448.81	297,204,509.82
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		186,097,914.14	299,907,989.01
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-2,602,465.33	-2,703,479.19
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1623	0.2616
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1623	0.2616

公司负责人：宣宏斌 主管会计工作负责人：张建林 会计机构负责人：韩瑞

母公司利润表

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
一、营业收入	十七、(4)	726,415.10	774,109.01
减：营业成本			
税金及附加		103,692.40	103,049.62
销售费用			
管理费用		11,714,249.99	9,521,617.14
研发费用			
财务费用		-100,155.31	-145,428.80
其中：利息费用			
利息收入		103,749.81	148,041.12
加：其他收益		13,622.96	26,686.64
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、(3)	251,568,057.53	143,983,841.08
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		251,347,324.41	33,764,500.59
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		90,521.47	-800,766.85
信用减值损失（损失以“-”号填列）		11,511,581.53	-6,228.27
资产减值损失（损失以“-”号填列）			

列)			
资产处置收益(损失以“—”号填列)			
二、营业利润(亏损以“—”号填列)		252,192,411.51	134,498,403.65
加:营业外收入			
减:营业外支出			
三、利润总额(亏损总额以“—”号填列)		252,192,411.51	134,498,403.65
减:所得税费用		22,630.36	-200,191.71
四、净利润(净亏损以“—”号填列)		252,169,781.15	134,698,595.36
(一)持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		252,169,781.15	134,698,595.36
(二)终止经营净利润(净亏损以“—”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额			
(一)不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		252,169,781.15	134,698,595.36
七、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)			
(二)稀释每股收益(元/股)			

公司负责人:宣宏斌 主管会计工作负责人:张建林 会计机构负责人:韩瑞

合并现金流量表
2021年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2021年度	2020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		8,969,561,453.94	7,857,880,597.41
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		80,946.28	1,659,528.82
收到其他与经营活动有关的现金	七、(78)	84,065,972.90	102,671,962.32
经营活动现金流入小计		9,053,708,373.12	7,962,212,088.55
购买商品、接受劳务支付的现金		6,828,067,025.61	5,705,132,751.15
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		776,413,170.82	680,671,134.16
支付的各项税费		390,410,469.21	377,418,024.46
支付其他与经营活动有关的现金	七、(78)	148,488,967.20	168,490,860.40
经营活动现金流出小计		8,143,379,632.84	6,931,712,770.17
经营活动产生的现金流量净额		910,328,740.28	1,030,499,318.38
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		11,557,758.16	7,141,405.33
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,580.00	3,228,194.43
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		11,561,338.16	10,369,599.76
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		563,439,010.11	643,261,620.31
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		563,439,010.11	643,261,620.31
投资活动产生的现金流量净额		-551,877,671.95	-632,892,020.55
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		10,000,000.00	58,000,000.00
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		512,000,000.00	270,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		522,000,000.00	328,000,000.00
偿还债务支付的现金		510,720,000.00	646,695,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		146,074,741.80	146,974,835.45
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、(78)	5,159,856.00	

筹资活动现金流出小计		661,954,597.80	793,669,835.45
筹资活动产生的现金流量净额		-139,954,597.80	-465,669,835.45
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		218,496,470.53	-68,062,537.62
加：期初现金及现金等价物余额		1,433,531,625.38	1,501,594,163.00
六、期末现金及现金等价物余额		1,652,028,095.91	1,433,531,625.38

公司负责人：宣宏斌 主管会计工作负责人：张建林 会计机构负责人：韩瑞

母公司现金流量表
2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		23,882,746.57	1,452,993.80
经营活动现金流入小计		23,882,746.57	1,452,993.80
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		8,067,395.15	7,573,744.37
支付的各项税费		103,692.40	140,678.08
支付其他与经营活动有关的现金		2,591,074.46	1,747,448.37
经营活动现金流出小计		10,762,162.01	9,461,870.82
经营活动产生的现金流量净额		13,120,584.56	-8,008,877.02
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		20,000,000.00	20,000,000.00
取得投资收益收到的现金		110,220,733.12	100,219,340.49
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			
投资活动现金流入小计		130,220,733.12	120,219,340.49
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		13,800.00	107,673.50
投资支付的现金		10,000,000.00	78,000,000.00
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			
投资活动现金流出小计		10,013,800.00	78,107,673.50
投资活动产生的现金流量净额		120,206,933.12	42,111,666.99
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		10,000,000.00	58,000,000.00
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		10,000,000.00	58,000,000.00
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		103,153,119.22	91,626,995.70
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		103,153,119.22	91,626,995.70

筹资活动产生的现金流量净额		-93,153,119.22	-33,626,995.70
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		40,174,398.46	475,794.27
加：期初现金及现金等价物余额		8,786,158.04	8,310,363.77
六、期末现金及现金等价物余额		48,960,556.50	8,786,158.04

公司负责人：宣宏斌 主管会计工作负责人：张建林 会计机构负责人：韩瑞

合并所有者权益变动表
2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2021 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	1,146,502,523.00				1,283,385,576.60				310,056,373.35		2,908,101,823.49		5,648,046,296.44	-29,338,445.82	5,618,707,850.62
加: 会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,146,502,523.00				1,283,385,576.60				310,056,373.35		2,908,101,823.49		5,648,046,296.44	-29,338,445.82	5,618,707,850.62
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					19,201,059.67				25,216,978.12		57,695,708.95		102,113,746.74	-2,602,465.33	99,511,281.41
(一) 综合收益总额											186,097,914.14		186,097,914.14	-2,602,465.33	183,495,448.81
(二) 所有者投入和减少资本					19,201,059.67								19,201,059.67		19,201,059.67
1. 所有者投入的普通股					10,000,000.00								10,000,000.00		10,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					9,201,059.67								9,201,059.67		9,201,059.67
(三) 利润分配									25,216,978.12		-128,402,205.19		-103,185,227.07		-103,185,227.07
1. 提取盈余公积									25,216,978.12		-25,216,978.12				
2. 提取一般风险准备															

2021 年年度报告

二、本年期初余额	1,146,502,523.00				1,225,385,576.60				296,586,513.81		2,713,383,895.86		5,381,858,509.27	-26,634,966.63	5,355,223,542.64
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					58,000,000.00				13,469,859.54		194,717,927.63		266,187,787.17	-2,703,479.19	263,484,307.98
（一）综合收益总额											299,907,989.01		299,907,989.01	-2,703,479.19	297,204,509.82
（二）所有者投入和减少资本					58,000,000.00								58,000,000.00		58,000,000.00
1. 所有者投入的普通股					58,000,000.00								58,000,000.00		58,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
（三）利润分配									13,469,859.54		-105,190,061.38		-91,720,201.84		-91,720,201.84
1. 提取盈余公积									13,469,859.54		-13,469,859.54				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-91,720,201.84		-91,720,201.84		-91,720,201.84
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他															
四、本期末余额	1,146,502,523.00				1,283,385,576.60				310,056,373.35		2,908,101,823.49		5,648,046,296.44	-29,338,445.82	5,618,707,850.62

公司负责人：宣宏斌

主管会计工作负责人：张建林

会计机构负责人：韩瑞

母公司所有者权益变动表
2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2021 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,146,502,523.00				1,463,507,325.42				275,103,027.72	178,711,353.35	3,063,824,229.49
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,146,502,523.00				1,463,507,325.42				275,103,027.72	178,711,353.35	3,063,824,229.49
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					19,201,059.67				25,216,978.12	123,767,575.96	168,185,613.75
(一) 综合收益总额										252,169,781.15	252,169,781.15
(二) 所有者投入和减少资本					19,201,059.67						19,201,059.67
1. 所有者投入的普通股					10,000,000.00						10,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					9,201,059.67						9,201,059.67
(三) 利润分配									25,216,978.12	-128,402,205.19	-103,185,227.07
1. 提取盈余公积									25,216,978.12	-25,216,978.12	
2. 对所有者(或股东)的分配										-103,185,227.07	-103,185,227.07
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											

2021 年年度报告

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	1,146,502,523.00				1,482,708,385.09				300,320,005.84	302,478,929.31	3,232,009,843.24

项目	2020 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,146,502,523.00				1,405,507,325.42				261,633,168.18	149,202,819.37	2,962,845,835.97
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,146,502,523.00				1,405,507,325.42				261,633,168.18	149,202,819.37	2,962,845,835.97
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)					58,000,000.00				13,469,859.54	29,508,533.98	100,978,393.52
(一) 综合收益总额										134,698,595.36	134,698,595.36
(二) 所有者投入和减少资本					58,000,000.00						58,000,000.00
1. 所有者投入的普通股					58,000,000.00						58,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									13,469,859.54	-105,190,061.38	-91,720,201.84
1. 提取盈余公积									13,469,859.54	-13,469,859.54	
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-91,720,201.84	-91,720,201.84
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本 (或股本)											

2021 年年度报告

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	1,146,502,523.00				1,463,507,325.42				275,103,027.72	178,711,353.35	3,063,824,229.49

公司负责人：宣宏斌

主管会计工作负责人：张建林

会计机构负责人：韩瑞

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

(1) 公司注册地、组织形式和总部地址

山西通宝能源股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）是经山西省体改委“晋经改[1992]40号文”批准设立的股份有限公司，经中国证监会批准以募集方式公开发行社会公众A股股票并于1996年12月在上海证券交易所上市交易，股本总额为8,900.00万元。公司统一社会信用代码为911400001100190014。截至2021年12月31日止，本公司累计发行股本总数1,146,502,523股，注册资本1,146,502,523.00元，注册地址：山西太原，法定代表人：宣宏斌，母公司为山西国际电力集团有限公司（以下简称“山西国际电力”），本公司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) 公司业务性质和主要经营活动

本公司属电力行业，主要经营火力发电、输配电业务等。

(3) 财务报表的批准报出

本财务报表经公司董事会于2022年4月25日批准。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本报告期合并财务报表范围包括本公司及全部子公司，本公司在其他主体中的权益情况详见“附注九、1、在子公司中的权益”。

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为编制基础。

本财务报表按照财政部颁布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，本公司还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》（2014年修订）披露有关财务信息。

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

2. 持续经营

适用 不适用

本公司对报告期末起12个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

本公司根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销以及收入确认政策，具体会计政策见附注五（23）、附注五（29）及附注五（38）。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

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

（1）同一控制下企业合并

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

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

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

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

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、5（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、16“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

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

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

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(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，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

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

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、16“长期股权投资”或本附注四、9“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注四、16、（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注四、16（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

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

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

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(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，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，采用交易发生日的即期汇率折算。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。

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

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

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

者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

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

10. 金融工具

√适用 □不适用

在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。

(1) 金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的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。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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。本公司对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。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变

动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业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。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

(4) 金融负债的终止确认

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）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，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净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。

(6) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指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。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。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的情况下，使用不可输入值。

(7) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

（8）金融资产减值

本公司需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对合同资产及部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

①减值准备的确认方法

本公司以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本公司按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备/不选择简化处理方法，依据其信用风险自初始确认后是否已显著增加，而采用未来 12 月内或者整个存续期内预期信用损失金额为基础计量损失准备。

②信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本公司采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

③以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；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等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

④金融资产减值的会计处理方法

期末，本公司计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

⑤各类金融资产信用损失的确定方法

a.应收票据

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据	计提方法
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行	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
商业承兑汇票	承兑人为信用风险较高的企业	

b.应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收款项和合同资产，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项、合同资产和租赁应收款，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。不选择简化处理方法，依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1: 客户国网山西省电力公司	信用风险低，可收回性高
组合 2: 其他零散客户	其他销售客户
组合 3: 关联方组合	关联方款项的可收回性具有可控性，故具有类似信用风险特征

除了单项评估信用风险的合同资产外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1: 产品销售	本组合为产品销售相关应收款项。
组合 2: 工程施工	本组合为工程相关应收款项。

对于划分为组合的应收账款和合同资产，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。

c.其他应收款

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1: 备用金和代收代付款暂存	本组合为日常经常活动中应收取各类押金、代垫款、质保金等应收款项。

项目	确定组合的依据
组合 2: 关联方组合	应收合并范围内关联方款项的可收回性具有可控性, 故具有类似信用风险特征
组合 3: 其他款项	其他经营往来

对划分为组合的其他应收款, 本公司通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失。

d. 债权投资

债权投资主要核算以摊余成本计量的债券投资等。本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加, 采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

e. 其他债权投资

其他债权投资主要核算以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债券投资等。本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加, 采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

f. 长期应收款 (包含重大融资成分的应收款项和租赁应收款除外)

本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加, 采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 不适用

详见附注五、10 (8) 金融资产减值。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 不适用

详见附注五、10 (8) 金融资产减值。

13. 应收款项融资

√适用 不适用

详见附注五、10 (8) 金融资产减值。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 不适用

详见附注五、10 (8) 金融资产减值。

15. 存货

√适用 不适用

(1) 存货的分类

存货主要包括原材料、周转材料等。

(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，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可合并计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。**(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法**

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**

适用 不适用

本公司将客户尚未支付合同对价，但本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注五、10（8）金融资产减值。

17. 持有待售资产

适用 不适用

本公司若主要通过出售（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的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：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；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。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

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。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《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》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售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将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。

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

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，可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注四、9“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股东权益/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股东权益/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股东权益/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作为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产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。

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。

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

③收购少数股权

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

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、5、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

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

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

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

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

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

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

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

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

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。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、已出租的建筑物等。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

投资性房地产按成本进行初始计量。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。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，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。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、23“长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值；转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	8—35	3%、5%	2.71%—12.13%
机器设备	年限平均法	6—30	3%、5%	3.17%—16.17%
运输设备	年限平均法	4—10	3%、5%	9.50%—24.25%
办公设备	年限平均法	5	0%	20.00%

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 在建工程

适用 不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、30“长期资产减值”。

25. 借款费用

适用 不适用

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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

使用权资产，是指本公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

(1) 初始计量

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。该成本包括下列四项：①租赁负债的初始计量金额；②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；③发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④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，属于为生产存货而发生的除外。

(2) 后续计量

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，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产。

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。

(3) 使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本公司对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本公司在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本公司在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。如果使用权资产发生减值，本公司按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、30“长期资产减值”。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：需结合公司内部研究开发项目的特点来披露划分研究阶段和开发阶段的具体标准，以及开发阶段支出资本化的具体条件。

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

本公司研究开发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。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日转为无形资产。

30. 长期资产减值

适用 不适用

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。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

适用 不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

设定提存计划

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划等。

除了基本养老保险之外，本公司依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本公司并无其他重大职工社会保障承诺。

在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划

对于设定受益计划，在年度资产负债表日由独立精算师进行精算估值，以预期累积福利单位法确定提供福利的成本。本公司设定受益计划导致的职工薪酬成本包括下列组成部分：

①服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，当期服务成本，是指职工当期提供服务所导致的设定受益计划义务现值的增加额；过去服务成本，是指设定受益计划修改所导致的与以前期间职工服务相关的设定受益计划义务现值的增加或减少。

②设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息。

③重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动。

除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，本公司将上述第①和②项计入当期损益；第③项计入其他综合收益且不会在后续会计期间转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。符合设定受益计划的，按照上述关于设定受益计划的有关规定进行处理，但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

34. 租赁负债

适用 不适用

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量，短期租赁和低价值资产租赁除外。租赁付款额包括：①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤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。

本公司采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

35. 预计负债

√适用 □不适用

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：

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

预计负债按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，并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。本公司于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

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。

36. 股份支付

□适用 √不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

38. 收入**(1). 收入确认和计量所采用的会计政策**

√适用 □不适用

本企业与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品控制权时确认收入：

- ①合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；
- ②合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；
- ③合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；
- ④合同具有商业实质，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；
- ⑤本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

在合同开始日，本公司识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本公司在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：

- 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。

履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当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，直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点将分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：

- ①企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；
- ②企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；
- ③企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；
- ④企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；
- ⑤客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司收入确认具体方法：

公司在将商品的控制权转移给客户，不再对该商品实施继续管理和控制，相关成本能够可靠计量时确认销售收入的实现。本公司业务收入确认的具体方法如下：

①售电业务：在生产电力的同时即实现了销售，按照合同及相关协议的约定，按上网电量与客户结算收入。

②热力销售业务：根据当月销售热量，按照合同及相关协议的约定，与客户结算销售热量收入。

③配电销售业务：根据当月配电电量，直销客户根据政府下发的目录电价文件，市场化交易用户根据市场交易中心的交易结算单，按用电量与客户结算收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。但是，如果该资产的摊销期限不超过一年，则在发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

本公司在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后根据其账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价以及为转让该相关商品估计将要发生的成本这两项差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

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

40. 政府补助

适用 不适用

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额 1 元计量。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。与收益相关的政府补助，用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，计入当期损益；用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，则计入递延收益，于相关成本费用或损失确认期间计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。本公司对相同或类似的政府补助业务，采用一致的方法处理。

与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。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

(1) 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

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。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

租赁是指本公司让渡或取得了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取或支付对价的合同。本公司作为出租人，经营租赁中的租金，在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的初始直接费用，一般计入当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本公司作为承租人，租赁资产的类别主要为土地、办公场地、办公家具等。

①初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。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的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

②后续计量

本公司参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注五、23“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使

用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

③短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

（1）终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本公司处置或划分为持有待售类别的组成部分：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该组成部分是专为了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五、17“持有待售资产和处置组”相关描述。

（2）商誉

商誉作为股权投资成本超过应享有的被投资单位于投资取得日的公允价值份额的差额，或者为非同一控制下企业合并成本超过企业合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日的公允价值份额的差额。

企业合并形成的商誉在合并财务报表上单独列示。购买联营企业和合营企业股权投资成本超过投资时应享有被投资单位的公允价值份额的差额，包含于长期股权投资。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

（1）重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
公司自 2021 年 1 月 1 日起执行财政部 2018 年 12 月发布的《企业会计准则第 21 号——租赁》。根据新旧准则衔接规定，对首次执行的累计影响金额调整首次执行当期期初的留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。	2021 年 4 月 27 日召开公司十届董事会十三次会议、十届监事会十次会议，审议通过了《关于执行新租赁准则并变更相关会计政策的议案》。公司独立董事发表了同意的独立意见。	详见（3）2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	1,433,531,625.38	1,433,531,625.38	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	3,119,509.12	3,119,509.12	
衍生金融资产			
应收票据	95,279,741.49	95,279,741.49	
应收账款	148,389,164.03	148,389,164.03	
应收款项融资	95,000,000.00	95,000,000.00	
预付款项	150,336,167.97	150,336,167.97	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	24,255,423.58	24,255,423.58	
其中: 应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	112,180,576.14	112,180,576.14	
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	19,496,058.92	19,496,058.92	
流动资产合计	2,081,588,266.63	2,081,588,266.63	
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	144,092,594.10	144,092,594.10	
其他权益工具投资	571,760,277.81	571,760,277.81	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	4,191,111.70	4,191,111.70	
固定资产	4,844,187,534.01	4,844,187,534.01	
在建工程	335,633,313.38	335,633,313.38	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		37,868,434.02	37,868,434.02
无形资产	133,123,178.94	133,123,178.94	
开发支出			

商誉			
长期待摊费用	298,678.00	298,678.00	
递延所得税资产	151,812,928.76	151,812,928.76	
其他非流动资产	6,919,364.00	6,919,364.00	
非流动资产合计	6,192,018,980.70	6,229,887,414.72	37,868,434.02
资产总计	8,273,607,247.33	8,311,475,681.35	37,868,434.02
流动负债：			
短期借款	100,085,416.67	100,085,416.67	
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			
应付账款	532,566,244.34	532,566,244.34	
预收款项			
合同负债	581,529,929.33	581,529,929.33	
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	161,396,002.08	161,396,002.08	
应交税费	124,710,755.96	124,710,755.96	
其他应付款	74,230,593.85	74,230,593.85	
其中：应付利息			
应付股利	8,393,892.42	8,393,892.42	
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	103,311,200.00	107,278,561.12	3,967,361.12
其他流动负债	78,931,316.77	78,931,316.77	
流动负债合计	1,756,761,459.00	1,760,728,820.12	3,967,361.12
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	245,500,000.00	245,500,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		33,901,072.90	33,901,072.90
长期应付款	500,451,820.00	500,451,820.00	
长期应付职工薪酬	2,491,688.44	2,491,688.44	
预计负债			
递延收益	132,874,288.85	132,874,288.85	
递延所得税负债	16,820,140.42	16,820,140.42	
其他非流动负债			
非流动负债合计	898,137,937.71	932,039,010.61	33,901,072.90
负债合计	2,654,899,396.71	2,692,767,830.73	37,868,434.02
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,146,502,523.00	1,146,502,523.00	
其他权益工具			

其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,283,385,576.60	1,283,385,576.60	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	310,056,373.35	310,056,373.35	
一般风险准备			
未分配利润	2,908,101,823.49	2,908,101,823.49	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	5,648,046,296.44	5,648,046,296.44	
少数股东权益	-29,338,445.82	-29,338,445.82	
所有者权益（或股东权益）合计	5,618,707,850.62	5,618,707,850.62	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	8,273,607,247.33	8,311,475,681.35	37,868,434.02

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

财政部于2018年12月发布了《企业会计准则第21号—租赁》（财会【2018】35号），境内上市企业自2021年1月1日起施行。公司按照准则规定对使用权资产及租赁负债进行调整。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	8,786,158.04	8,786,158.04	
交易性金融资产	3,119,509.12	3,119,509.12	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	121,500,000.00	121,500,000.00	
其中：应收利息			
应收股利	110,000,000.00	110,000,000.00	
存货			
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	20,309,805.47	20,309,805.47	
流动资产合计	153,715,472.63	153,715,472.63	
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	2,920,785,485.98	2,920,785,485.98	
其他权益工具投资			

其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	1,827,115.97	1,827,115.97	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	697,826.50	697,826.50	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计	2,923,310,428.45	2,923,310,428.45	
资产总计	3,077,025,901.08	3,077,025,901.08	
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	2,743,343.85	2,743,343.85	
应交税费	8,743.03	8,743.03	
其他应付款	8,601,395.30	8,601,395.30	
其中：应付利息			
应付股利	8,393,892.42	8,393,892.42	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	1,311,200.00	1,311,200.00	
其他流动负债			
流动负债合计	12,664,682.18	12,664,682.18	
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	536,989.41	536,989.41	
其他非流动负债			
非流动负债合计	536,989.41	536,989.41	
负债合计	13,201,671.59	13,201,671.59	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,146,502,523.00	1,146,502,523.00	
其他权益工具			

其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,463,507,325.42	1,463,507,325.42	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	275,103,027.72	275,103,027.72	
未分配利润	178,711,353.35	178,711,353.35	
所有者权益（或股东权益）合计	3,063,824,229.49	3,063,824,229.49	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	3,077,025,901.08	3,077,025,901.08	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	13%、9%、6%
城市维护建设税	实缴流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%
房产税	按照房产原值的 70%（或租金收入）为纳税基准	1.2%、12%
教育费附加、地方教育费附加	实缴流转税税额	3%、2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

2. 税收优惠

适用 不适用

根据《关于农村电网维护费征免增值税问题的通知》（国税函[2009]591号）文件规定，本公司之子公司山西地方电力有限公司（以下简称地电公司）收取电价时一并向用户收取的农村电网维护费免征增值税。

经国家税务总局公告 2013 年第 26 号文批准，本公司之子公司地电公司从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）》规定条件和标准的电网（输变电设施）的新建项目，依法享受“三免三减半”的企业所得税优惠政策。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	1,649,750,176.16	1,431,211,726.05
其他货币资金	2,328,018.98	2,319,899.33
合计	1,652,078,195.14	1,433,531,625.38
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

其中受限制的货币资金明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
履约保证金	50,099.23	
合计	50,099.23	

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	3,210,030.59	3,119,509.12
其中：		
权益工具投资	3,210,030.59	3,119,509.12
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
合计	3,210,030.59	3,119,509.12

其他说明：

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	117,553,253.97	95,279,741.49

商业承兑票据		
合计	117,553,253.97	95,279,741.49

注：公司期末持有的银行承兑汇票期限短、信用高，不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	23,688,098.90	
商业承兑票据		
合计	23,688,098.90	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	

其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	158,723,225.13
1 至 2 年	3,952,329.62
2 至 3 年	8,323,763.19
3 至 4 年	7,236,150.95
4 至 5 年	3,027,998.75
5 年以上	15,169,605.98
合计	196,433,073.62

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	23,157,728.73	11.79	8,853,700.62	38.23	14,304,028.11	26,667,930.46	15.57	11,529,735.44	43.23	15,138,195.02
按组合计提坏账准备	173,275,344.89	88.21	12,652,042.14	7.30	160,623,302.75	144,575,258.35	84.43	11,324,289.34	7.83	133,250,969.01
其中：										
账龄组合	37,164,448.32	18.92	12,652,042.14	34.04	24,512,406.18	36,818,071.29	21.50	11,324,289.34	30.76	25,493,781.95
国网山西省电力公司	123,315,886.33	62.78			123,315,886.33	107,757,187.06	62.93			107,757,187.06
关联方组合	12,795,010.24	6.51			12,795,010.24					
合计	196,433,073.62	/	21,505,742.76	/	174,927,330.86	171,243,188.81	/	22,854,024.78	/	148,389,164.03

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
山西耀光煤电有限责任公司	14,431,652.70	2,336,772.01	16.19	根据还款计划计提
山西鼎正环保建材有限公司	2,216,017.07	6,869.65	0.31	根据还款计划计提
山西晋柳能源有限公司	5,618,120.78	5,618,120.78	100.00	预计收回难度较大
北魏砖厂等 4 户	891,938.18	891,938.18	100.00	预计无法收回
合计	23,157,728.73	8,853,700.62	38.23	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	22,388,513.15	83,601.07	0.36

1至2年	209,719.03	100,020.45	47.69
2至3年	501,107.19	291,223.11	58.12
3至4年	4,037,539.95	2,423,878.43	60.26
4至5年	2,229,960.83	1,948,710.91	87.39
5年以上	7,797,608.17	7,797,608.17	100.00
合计	37,164,448.32	12,652,042.14	34.04

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：国网山西省电力公司

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
两个月内售电款	123,315,886.33	/	/
合计	123,315,886.33	/	/

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：关联方组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	12,795,010.24	/	/
合计	12,795,010.24	/	/

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	22,854,024.78	4,278,520.89	5,626,802.91			21,505,742.76
合计	22,854,024.78	4,278,520.89	5,626,802.91			21,505,742.76

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式

山西晋柳能源有限公司	2,259,524.49	现金收回
合计	2,259,524.49	/

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网山西省电力公司	123,315,886.33	62.78	/
阳泉市热力有限责任公司	21,569,021.45	10.98	66,863.97
山西耀光煤电有限责任公司	14,431,652.70	7.35	2,336,772.01
晋能电力集团售电有限公司	10,546,828.58	5.37	/
山西晋柳能源有限公司	5,618,120.78	2.58	5,618,120.78
合计	175,481,509.84	89.34	8,021,756.76

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据		95,000,000.00
合计		95,000,000.00

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	99,859,941.27	98.28	147,731,902.84	98.26
1至2年	29,900.50	0.03	671,922.13	0.45
2至3年	203,061.00	0.20	1,574,345.00	1.05
3年以上	1,515,498.00	1.49	357,998.00	0.24
合计	101,608,400.77	100.00	150,336,167.97	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国网山西省电力公司临汾供电公司	28,372,815.29	27.92
晋能控股煤业集团有限公司	8,073,271.56	7.95
山西国际电力集团有限公司	4,860,039.22	4.78
山西潞安环保能源开发股份有限公司	4,080,370.60	4.02
中国太平洋财产保险股份有限公司太原中心支公司	2,508,839.58	2.47
合计	47,895,336.25	47.14

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	9,511,337.16	24,255,423.58
合计	9,511,337.16	24,255,423.58

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

□适用 √不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	474,734.91
1 年以内小计	474,734.91
1 至 2 年	10,408,514.68
2 至 3 年	
3 至 4 年	
4 至 5 年	1,149,901.95
5 年以上	4,754,027.00
合计	16,787,178.54

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
员工备用金	74,578.88	169,461.17
保证金	207,388.00	28,563.00
代收代付款暂存		134,948.06

往来款	11,558,416.63	35,663,379.85
其他	4,946,795.03	5,997,551.40
合计	16,787,178.54	41,993,903.48

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月 预期信用损 失	整个存续期预期 信用损失(未发 生信用减值)	整个存续期预期 信用损失(已发 生信用减值)	
2021年1月1日余额	18,372.04	12,778,594.38	4,941,513.48	17,738,479.90
2021年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	4,288.28	1,203,489.82		1,207,778.10
本期转回	17,385.87	11,653,000.75	30.00	11,670,416.62
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年12月31日余额	5,274.45	2,329,083.45	4,941,483.48	7,275,841.38

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	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
阳泉市财政局	往来款	10,405,306.91	1-2年	61.98	1,365,696.53
山西昶光电力燃料有限公司	其他	3,800,000.00	5年以上	22.64	3,800,000.00

太原路高科技有限公司	往来款	412,689.15	5年以上	2.46	412,689.15
乡宁县人力资源和社会保障局	保证金	156,388.00	1年以内	0.93	424.50
柳林县晋柳十号投资企业(有限合伙)	其他	139,874.85	1年以内	0.83	379.68
合计	/	14,914,258.91	/	88.84	5,579,189.86

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	103,404,540.11	7,459,274.49	95,945,265.62	115,492,049.13	3,450,095.84	112,041,953.29
周转材料	118,412.03		118,412.03	138,622.85		138,622.85
合同履约成本	1,353,968.68		1,353,968.68			
合计	104,876,920.82	7,459,274.49	97,417,646.33	115,630,671.98	3,450,095.84	112,180,576.14

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	3,450,095.84	4,920,986.03		911,807.38		7,459,274.49

合计	3,450,095.84	4,920,986.03		911,807.38		7,459,274.49
----	--------------	--------------	--	------------	--	--------------

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	17,198,063.82	19,206,502.90
预缴税金	3,405,375.54	289,556.02
合计	20,603,439.36	19,496,058.92

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 坏账准备计提情况

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
山西鼎正环保建材有限公司	11,839,593.09			123,856.16						11,963,449.25
山西安武榆树坡煤业有限公司	132,253,001.01			251,347,324.41		9,201,059.67				392,801,385.09
山西精美合金有限公司	0.00									0.00
小计	144,092,594.10			251,471,180.57		9,201,059.67				404,764,834.34
合计	144,092,594.10			251,471,180.57		9,201,059.67				404,764,834.34

其他说明

公司联营企业山西精美合金有限公司持续亏损，截至2021年12月31日止，权益法核算后公司对其长期股权投资账面价值为0.00元。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
苏晋能源控股有限公司	570,000,000.00	570,000,000.00
柳林县晋柳十号投资企业（有限合伙）	1,617,783.33	1,617,783.33
柳林县晋柳十四号投资企业（有限合伙）	101,752.25	101,752.25
柳林县晋柳十二号投资企业（有限合伙）	25,585.73	25,585.73
柳林县晋柳十三号投资企业（有限合伙）	15,156.50	15,156.50
合计	571,760,277.81	571,760,277.81

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
苏晋能源控股有限公司	11,337,025.04				达不到控制、共同控制、重大影响程度且属于非交易性的股权投资	
柳林县晋柳十号投资企业（有限合伙）					达不到控制、共同控制、重大影响程度且属于非交易性的股权投资	
柳林县晋柳十四号投资企业（有限合伙）					达不到控制、共同控制、重大影响程度且属于非交易性的非上市公司股权投资	
柳林县晋柳十二号投资企业（有限合伙）					达不到控制、共同控制、重大影响程度且属于非交易性的非上市公司股权投资	
柳林县晋柳十三号投资企业（有限合伙）					达不到控制、共同控制、重大影响程度且属于非交易性的非上市公司股权投资	

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	24,431,749.45			24,431,749.45
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	24,431,749.45			24,431,749.45
二、累计折旧和累计摊销				

1. 期初余额	20,240,637.75			20,240,637.75
2. 本期增加金额	412,762.80			412,762.80
(1) 计提或摊销	412,762.80			412,762.80
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	20,653,400.55			20,653,400.55
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	3,778,348.90			3,778,348.90
2. 期初账面价值	4,191,111.70			4,191,111.70

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋建筑物	642,100.61	已申报，尚未办妥

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,641,536,252.79	4,844,187,534.01
固定资产清理		
合计	4,641,536,252.79	4,844,187,534.01

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公设备	合计
----	--------	------	------	------	----

一、账面原值：					
1. 期初余额	2,706,580,874.94	13,259,957,637.95	120,720,984.53	230,044,707.31	16,317,304,204.73
2. 本期增加金额	5,692,852.69	476,425,172.60	651,635.33	3,708,304.77	486,477,965.39
(1) 购置	1,557,234.38	88,663,998.31	501,010.55	3,199,714.82	93,921,958.06
(2) 在建工程转入	2,435,036.31	387,761,174.29	150,624.78	508,589.95	390,855,425.33
(3) 企业合并增加					
(4) 其他	1,700,582.00				1,700,582.00
3. 本期减少金额		9,112,122.74	452,520.42	11,000.00	9,575,643.16
(1) 处置或报废		9,112,122.74	452,520.42	11,000.00	9,575,643.16
4. 期末余额	2,712,273,727.63	13,727,270,687.81	120,920,099.44	233,742,012.08	16,794,206,526.96
二、累计折旧					
1. 期初余额	2,005,794,658.03	9,190,432,229.69	99,231,684.11	173,079,949.40	11,468,538,521.23
2. 本期增加金额	89,446,421.20	588,406,962.31	4,502,640.23	6,340,820.98	688,696,844.72
(1) 计提	89,446,421.20	588,406,962.31	4,502,640.23	6,340,820.98	688,696,844.72
3. 本期减少金额		8,702,346.88	429,894.39	11,000.00	9,143,241.27
(1) 处置或报废		8,702,346.88	429,894.39	11,000.00	9,143,241.27
4. 期末余额	2,095,241,079.23	9,770,136,845.12	103,304,429.95	179,409,770.38	12,148,092,124.68
三、减值准备					
1. 期初余额	808,539.58	3,625,194.55	18,132.20	126,283.16	4,578,149.49
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	808,539.58	3,625,194.55	18,132.20	126,283.16	4,578,149.49
四、账面价值					
1. 期末账面价值	616,224,108.82	3,953,508,648.14	17,597,537.29	54,205,958.54	4,641,536,252.79
2. 期初账面价值	699,977,677.33	4,065,900,213.71	21,471,168.22	56,838,474.75	4,844,187,534.01

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
----	--------

房屋及建筑物	5,541,819.96
机器设备	779,885.20
合计	6,321,705.16

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	230,439,785.67	已申报，尚未办妥

其他说明：

√适用 不适用

公司未办妥产权证的房屋及建筑物主要包括公司之全资子公司地电公司部分变电站、供电所所属的房屋建筑物资产及全资子公司阳光公司的液氨站电控室、废水处理车间、煤场封闭煤棚等资产，各子公司正在完善相关手续。

固定资产清理 适用 不适用**22、 在建工程****项目列示**√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	410,723,276.68	287,232,241.17
工程物资	34,384,407.57	48,401,072.21
合计	445,107,684.25	335,633,313.38

其他说明：

 适用 不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
220KV 输变电工程	263,463,731.12	110,883,371.42	152,580,359.70	235,945,117.95	110,883,371.42	125,061,746.53
110KV 输变电工程	129,301,646.25		129,301,646.25	56,956,935.51		56,956,935.51
35KV 输变电工程	37,940,219.82		37,940,219.82	21,919,563.75		21,919,563.75
10KV 及以下输变电工程	30,306,563.26		30,306,563.26	49,338,915.44		49,338,915.44
阳光发电二期工程	13,820,251.87	13,820,251.87		13,820,251.87	13,820,251.87	
其他	60,594,487.65		60,594,487.65	34,718,571.80	763,491.86	33,955,079.94
合计	535,426,899.97	124,703,623.29	410,723,276.68	412,699,356.32	125,467,115.15	287,232,241.17

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
220KV 输变电工程	1,035,482,500.00	235,945,117.95	61,550,734.26	34,032,121.09		263,463,731.12						自筹
110KV 输变电工程	847,823,250.00	56,956,935.51	91,938,342.51	19,593,631.77		129,301,646.25			237,361.18	237,361.18		自筹、贷款
35KV 输变电工程	313,778,500.00	21,919,563.75	37,926,817.84	21,906,161.77		37,940,219.82			774,391.20			自筹、贷款

2021 年年度报告

10KV 及以下 输变电工程	355,155,420.48	49,338,915.44	146,821,641.39	165,853,993.57		30,306,563.26			3,063,594.90	142,161.29		自筹、 贷款
阳光发电二期 工程	13,820,251.87	13,820,251.87				13,820,251.87						自筹
机组脱销系统 液氨改尿素	27,293,411.08		27,293,411.08	27,293,411.08								自筹
其他	382,796,662.15	34,718,571.80	148,815,513.76	122,176,106.05	763,491.86	60,594,487.65						自筹、 贷款
合计	2,976,149,995.58	412,699,356.3 2	514,346,460.84	390,855,425.33	763,491.86	535,426,899.97	/	/	4,075,347.28	379,522.47		

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	42,324,506.32	9,088,629.56	33,235,876.76	55,096,982.09	8,225,400.00	46,871,582.09
尚未安装的设备	1,148,530.81		1,148,530.81	1,529,490.12		1,529,490.12
合计	43,473,037.13	9,088,629.56	34,384,407.57	56,626,472.21	8,225,400.00	48,401,072.21

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	房屋及建筑物	其他	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	10,206,687.57	16,413,249.62	11,248,496.83	37,868,434.02
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	10,206,687.57	16,413,249.62	11,248,496.83	37,868,434.02
二、累计折旧				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	2,041,337.52	2,052,807.40	1,142,841.83	5,236,986.75
(1) 计提	2,041,337.52	2,052,807.40	1,142,841.83	5,236,986.75
3. 本期减少金额				

(1) 处置				
4. 期末余额	2,041,337.52	2,052,807.40	1,142,841.83	5,236,986.75
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	8,165,350.05	14,360,442.22	10,105,655.00	32,631,447.27
2. 期初账面价值	10,206,687.57	16,413,249.62	11,248,496.83	37,868,434.02

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	170,679,353.78			76,100,329.56	246,779,683.34
2. 本期增加金额	1,576,711.90			5,700,299.50	7,277,011.40
(1) 购置	1,576,711.90			5,700,299.50	7,277,011.40
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
(4) 在建工程转入					
3. 本期减少金额	1,902,489.20				1,902,489.20
(1) 处置					
(2) 其他	1,902,489.20				1,902,489.20
4. 期末余额	170,353,576.48			81,800,629.06	252,154,205.54
二、累计摊销					
1. 期初余额	49,078,252.60			64,578,251.80	113,656,504.40
2. 本期增加金额	4,174,004.16			7,705,163.11	11,879,167.27
(1) 计提	4,174,004.16			7,705,163.11	11,879,167.27
3. 本期减少金额	210,196.79				210,196.79
(1) 处置	210,196.79				210,196.79
(2) 其他					
4. 期末余额	53,042,059.97			72,283,414.91	125,325,474.88
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	117,311,516.51			9,517,214.15	126,828,730.66
2. 期初账面价值	121,601,101.18			11,522,077.76	133,123,178.94

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 0.00%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	20,717,098.57	已申报，尚未办妥

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
山西阳光发电有限责任公司	11,631,620.09					11,631,620.09
合计	11,631,620.09					11,631,620.09

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
山西阳光发电有限责任公司	11,631,620.09					11,631,620.09
合计	11,631,620.09					11,631,620.09

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

29、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
土地租赁费	298,678.00		23,736.00		274,942.00
合计	298,678.00		23,736.00		274,942.00

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	252,832,868.01	63,208,217.01	250,386,511.82	62,596,627.97
固定资产折旧年限差异	127,868,679.32	31,967,169.83	122,220,913.52	30,555,228.38
无形资产摊销年限差异	24,787,104.22	6,196,776.06	24,973,610.32	6,243,402.58
应付职工薪酬	135,717,283.37	33,929,320.85	137,201,428.63	34,300,357.16
资产相关政府补助及资产拆迁补偿	111,076,277.17	27,769,069.29	69,048,283.17	17,262,070.80
其他	2,678,603.09	669,650.78	3,420,967.47	855,241.87
合计	654,960,815.18	163,740,203.82	607,251,714.93	151,812,928.76

(2). 未经抵销的递延所得税负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
交易性金融工具、衍生金融工具的估值	2,238,479.08	559,619.77	2,147,957.62	536,989.41
固定资产折旧年限差异	100,313,047.61	25,078,261.90	65,132,604.04	16,283,151.01
合计	102,551,526.69	25,637,881.67	67,280,561.66	16,820,140.42

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	9,854,294.77	21,187,067.30
可抵扣亏损	116,353,975.65	134,002,328.43
合计	126,208,270.42	155,189,395.73

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2021 年		30,660,679.41	
2022 年	28,901,869.66	28,901,869.66	
2023 年	27,848,907.43	27,848,907.43	
2024 年	25,071,978.01	25,071,978.01	
2025 年	21,518,893.92	21,518,893.92	
2026 年	13,012,326.63		
合计	116,353,975.65	134,002,328.43	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程设备款	4,641,500.00		4,641,500.00	6,919,364.00		6,919,364.00
合计	4,641,500.00		4,641,500.00	6,919,364.00		6,919,364.00

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	320,000,000.00	100,085,416.67

合计	320,000,000.00	100,085,416.67
----	----------------	----------------

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

适用 不适用

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
材料款	136,720,716.62	95,399,241.68
燃料款	14,691,990.46	25,476,523.13
工程款	311,059,987.57	354,693,567.03
其他款项	193,944,632.34	56,996,912.50
合计	656,417,326.99	532,566,244.34

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山东三融环保工程有限公司	12,335,209.48	未结算
临县发电厂	5,773,403.01	未结算
电冶集团（发电厂）	4,634,681.93	未结算
北京恒华伟业科技股份有限公司	3,754,118.60	未结算
四川省华蓥市南方送变电有限公司	3,353,467.80	未结算
合计	29,850,880.82	/

其他说明

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	1,889,390.97	
合计	1,889,390.97	

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
售电款	597,159,067.30	579,596,851.94
施工款	4,920,856.34	1,870,347.06
租赁款		62,730.33
合计	602,079,923.64	581,529,929.33

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	129,003,727.22	686,466,677.70	687,734,866.33	127,735,538.59
二、离职后福利-设定提存计划	31,462,995.83	93,448,053.58	93,261,461.86	31,649,587.55
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利	929,279.03	808,573.02	955,683.69	782,168.36
五、其他				
合计	161,396,002.08	780,723,304.30	781,952,011.88	160,167,294.50

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	79,345,639.80	511,078,186.91	512,674,711.70	77,749,115.01
二、职工福利费		50,995,322.12	50,995,322.12	
三、社会保险费	15,503,844.06	50,180,692.76	53,592,442.85	12,092,093.97
其中：医疗保险费	14,132,107.24	45,256,083.61	48,539,541.64	10,848,649.21
工伤保险费	1,371,736.82	3,856,887.03	3,985,179.09	1,243,444.76
其他		1,067,722.12	1,067,722.12	
四、住房公积金	940,905.00	53,551,336.28	54,468,814.28	23,427.00
五、工会经费和职工教育经费	33,177,171.87	20,533,889.63	15,892,175.38	37,818,886.12
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	36,166.49	127,250.00	111,400.00	52,016.49
合计	129,003,727.22	686,466,677.70	687,734,866.33	127,735,538.59

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	826,168.08	74,110,791.79	74,079,740.59	857,219.28
2、失业保险费	1,975,469.11	3,293,442.44	3,415,608.25	1,853,303.30
3、企业年金缴费	28,661,358.64	16,043,819.35	15,766,113.02	28,939,064.97
合计	31,462,995.83	93,448,053.58	93,261,461.86	31,649,587.55

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	9,782,668.97	8,853,602.24
企业所得税	19,931,856.60	37,241,708.11
城市维护建设税	889,064.43	492,416.97
房产税	2,179,484.87	
土地使用税	402,037.63	
个人所得税	2,937,344.88	2,558,523.82
代收代缴政府性基金	89,678,797.13	74,301,975.79
其他税费	2,566,602.36	1,262,529.03
合计	128,367,856.87	124,710,755.96

41、其他应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	8,440,248.89	8,393,892.42
其他应付款	65,363,446.78	65,836,701.43
合计	73,803,695.67	74,230,593.85

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息**(1). 分类列示**

□适用 √不适用

应付股利**(1). 分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	8,440,248.89	8,393,892.42
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	8,440,248.89	8,393,892.42

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：

超过一年未支付的股利，预计将于下期支付。

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程款质保金	18,348,116.86	16,949,275.07
修理费质保金	1,873,337.70	7,757,057.61
五保及低保户补贴款	633,337.73	613,526.05
代扣代缴款项	9,204,717.78	15,561,960.12
其他	35,303,936.71	24,954,882.58
合计	65,363,446.78	65,836,701.43

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
东方电气集团东方汽轮机有限公司	665,000.00	质保期内未结算
山西大庄设备安装工程有限公司	648,703.80	质保期内未结算
湖南万通科技股份有限公司	461,119.22	质保期内未结算
上海鼓风机厂有限公司	451,100.00	质保期内未结算
山西科森电力有限公司	429,555.60	质保期内未结算
合计	2,655,478.62	/

其他说明:

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	100,311,200.00	103,311,200.00
1年内到期的租赁负债	7,894,254.75	3,967,361.12
合计	108,205,454.75	107,278,561.12

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	83,375,232.25	78,931,316.77
合计	83,375,232.25	78,931,316.77

短期应付债券的增减变动:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		

信用借款	98,500,000.00	245,500,000.00
合计	98,500,000.00	245,500,000.00

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

报告期内公司长期借款利率区间为 3.85%至 4.29%。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(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）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	36,881,721.28	42,612,892.40
未确认的融资费用	-2,980,648.38	-4,744,458.38
重分类至一年内到期的非流动负债	-7,894,254.75	-3,967,361.12
合计	26,006,818.15	33,901,072.90

其他说明：

本期确认租赁负债利息费用 1,763,810.00 元。

48、长期应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	431,731,820.00	500,451,820.00
专项应付款		
合计	431,731,820.00	500,451,820.00

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
农村电网建设项目专项贷款	500,451,820.00	431,731,820.00
合计	500,451,820.00	431,731,820.00

其他说明：

2000 年以来，公司母公司山西国际电力作为农村电网建设和改造、县城电网建设和改造、农村电网完善项目以及农村电网改造升级项目的承载主体，通过向银行贷款、申请财政转贷等方式筹集电网建设项目资金，并实行资金统贷统还。在筹措到资金后，拨入地电公司，由地电公司承担相关项目的建设，并偿还借入资金本息。

长期应付款款明细列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年初账面余额	本期增加额	本期减少额	年末账面余额
农村电网改造资金	71,210,000.00		33,320,000.00	37,890,000.00
国债转贷资金	3,241,820.00			3,241,820.00
农网升级改造资金	426,000,000.00	142,000,000.00	177,400,000.00	390,600,000.00
合计	500,451,820.00	142,000,000.00	210,720,000.00	431,731,820.00

专项应付款**(1). 按款项性质列示专项应付款**

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
四、职工内退计划	1,724,577.27	2,491,688.44
合计	1,724,577.27	2,491,688.44

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

□适用 √不适用

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

□适用 √不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

□适用 √不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

公司之全资子公司阳光公司 2009 年度实施职工内部退休计划，将职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费一次按照贴现率折现计提，贴现率参考同期限国债利率或相近期间国债利率为基础计算。在后续计量时，对于当期测算的精算利得或损失确认为当期损益。截至 2021 年 12 月 31 日止，职工内退计划金额共计 2,506,745.63 元，其中：长期应付职工薪酬 1,724,577.27 元，一年内到期的应付职工薪酬 782,168.36 元。一年内到期的应付职工薪酬详见附注七（39）应付职工薪酬。

50、预计负债

□适用 √不适用

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

政府补助	123,862,382.96	12,797,528.87	11,400,380.86	125,259,530.97	政府补贴
其他	9,011,905.89	2,149,551.68	573,537.28	10,587,920.29	补偿款
合计	132,874,288.85	14,947,080.55	11,973,918.14	135,847,451.26	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
烟气脱硫项目	1,489,761.46			172,180.08		1,317,581.38	与资产相关
辅机变频改造	1,361,111.60			194,444.40		1,166,667.20	与资产相关
1#锅炉高效低 Nox 技术改造	54,166.52			54,166.52			与资产相关
除灰管改迁款	671,098.00			74,566.44		596,531.56	与资产相关
300MW 机组节能技术改造（2#机组）（能源节能利用资金）	936,764.46			123,529.44		813,235.02	与资产相关
气封改造	317,862.58			44,352.94		273,509.64	与资产相关
300MW 机组节能技术改造（1#、3#、4#机组）（节能专项资金）	1,467,598.11			193,529.41		1,274,068.70	与资产相关
自动监控设施建设	28,235.12			3,529.44		24,705.68	与资产相关
核实电厂效率系统	315,152.82			164,427.36		150,725.46	与资产相关
高压变频调速系统（一次风机）	2,041,156.35			204,115.64		1,837,040.71	与资产相关
3#脱硝环保资金（市环保局）	823,529.51			88,235.29		735,294.22	与资产相关
3#脱硝环保资金（财政厅）	2,745,098.38			294,117.60		2,450,980.78	与资产相关
1#机组尾部烟气脱硝	1,155,779.00			120,603.02		1,035,175.98	与资产相关
4#机组炉内低氮燃烧改造及尾部烟气脱硝改造	1,249,999.76			125,000.04		1,124,999.72	与资产相关
山西省 3#机组烟气超低排放脱硝系统提效改造奖补资金	10,036,363.62			836,363.64		9,199,999.98	与资产相关
山西省 1#机组超低排放改造项目奖补资金	6,990,196.04			541,176.48		6,449,019.56	与资产相关
山西省 2#机组超低排放改造项目奖补资金	6,990,196.04			541,176.48		6,449,019.56	与资产相关
山西省 4#机组超低排放改造项目奖补资金	6,990,196.04			541,176.48		6,449,019.56	与资产相关
阳泉市 3#机组超低排放改造项目奖补资金	3,950,980.17			305,882.38		3,645,097.79	与资产相关
4#机组供热抽气高倍压机热网系统配套改造项目补助资金	2,693,197.20			302,040.82		2,391,156.38	与资产相关
长临高速改线补偿	9,895,507.73			1,484,326.26		8,411,181.47	与资产相关
和川荆村移民新村配电线路恢复工程补偿	539,500.00			83,000.00		456,500.00	与资产相关
三供一业接收补偿款	7,510,232.00	4,007,455.00		789,858.21		10,727,828.79	与收益相关
煤改电项目政府补贴款	15,992,298.70	4,672,613.87		851,487.14		19,813,425.43	与资产相关
柳林城东变电站土地补偿费	8,106,900.00					8,106,900.00	与资产相关
房屋及土地拆迁补偿款	2,725,000.00					2,725,000.00	与资产相关

龙园 I 回线、II 回线重建补偿款	4,119,668.00	4,117,460.00				8,237,128.00	与资产相关
南湾线、安东线改线补偿	11,427,268.52			656,111.11		10,771,157.41	与资产相关
昌宁 110KV 变电站 10KV 架空线路改迁工程补偿款	3,539,823.01			235,988.24		3,303,834.77	与资产相关
黄河板块旅游公路线路改迁补偿款	1,549,203.54			77,460.18		1,471,743.36	与资产相关
三供一业分离移交财政补助	2,160,000.00		2,160,000.00			0	与收益相关
煤场封闭改造	3,988,538.68			137,535.82		3,851,002.86	与资产相关
合计	123,862,382.96	12,797,528.87	2,160,000.00	9,240,380.86		125,259,530.97	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,146,502,523.00						1,146,502,523.00

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

资本溢价（股本溢价）	864,887,384.18			864,887,384.18
国有独享资本公积	418,000,000.00	10,000,000.00		428,000,000.00
其他资本公积	498,192.42	9,201,059.67		9,699,252.09
合计	1,283,385,576.60	19,201,059.67		1,302,586,636.27

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

国家独享资本公积增加 10,000,000.00 元，系公司收到山西国际电力依据《山西省发展和改革委员会关于分解下达农村电网巩固提升工程 2021 年中央预算内投资计划的通知》（晋发改投资发[2021]153 号）转拨的中央预算内投资 10,000,000.00 元。公司根据《财政部关于企业取得国家直接投资和投资补助财务处理问题的意见》（财办企[2009]121 号），将收到的财政拨款作为山西国际电力投入的资本公积。

56、 库存股

适用 不适用

57、 其他综合收益

适用 不适用

58、 专项储备

适用 不适用

59、 盈余公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	310,056,373.35	25,216,978.12		335,273,351.47
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	310,056,373.35	25,216,978.12		335,273,351.47

60、 未分配利润

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,908,101,823.49	2,713,383,895.86
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	2,908,101,823.49	2,713,383,895.86
加：本期归属于母公司所有者的净利润	186,097,914.14	299,907,989.01
减：提取法定盈余公积	25,216,978.12	13,469,859.54
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		

应付普通股股利	103,185,227.07	91,720,201.84
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	2,965,797,532.44	2,908,101,823.49

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,824,122,356.42	7,273,060,495.48	6,912,417,378.21	6,082,820,183.91
其他业务	6,716,918.32	2,479,703.25	29,878,694.60	20,866,319.77
合计	7,830,839,274.74	7,275,540,198.73	6,942,296,072.81	6,103,686,503.68

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	火力发电	电网配电	合计
商品类型			
电力	1,482,254,495.38	6,198,040,763.87	7,680,295,259.25
热力	143,827,097.17		143,827,097.17
其他	2,110,575.53	4,606,342.79	6,716,918.32
按经营地区分类			
山西	1,628,192,168.08	6,202,647,106.66	7,830,839,274.74
按商品转让的时间分类			
在某一时点确认	1,628,192,168.08	6,202,647,106.66	7,830,839,274.74
在某一时段确认			
合计	1,628,192,168.08	6,202,647,106.66	7,830,839,274.74

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	8,987,754.87	10,229,433.05
教育费附加	5,136,376.78	5,868,182.16
地方教育税附加	3,424,696.79	3,911,291.54
房产税	10,210,848.96	10,355,700.69
土地使用税	2,204,203.33	2,191,566.09
印花税	3,575,653.16	3,352,508.65
环境保护税	1,328,059.41	1,572,166.77
其他	223,619.81	118,739.44
合计	35,091,213.11	37,599,588.39

63、销售费用

□适用 √不适用

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
修理费	154,271,083.82	148,196,368.07

职工薪酬	259,913,054.52	210,342,609.10
折旧费及摊销	21,455,407.16	25,759,936.46
易耗品摊销	250,737.39	37,751.45
劳务费	912,707.80	2,103,416.33
租金支出	6,347,103.90	5,547,539.27
运输费、差旅费	768,369.24	536,602.28
业务招待费	313,431.73	131,603.54
办公费	6,011,756.74	2,926,143.31
聘请中介机构费	2,433,033.94	3,093,428.69
劳动保护费	306,853.79	114,445.69
财产保险费	1,421,788.85	1,473,436.53
会议费	45,604.50	62,601.76
水电费	130,071.35	2,781,248.63
宣传费	246,082.36	129,557.11
其他	5,114,937.94	4,031,498.16
合计	459,942,025.03	407,268,186.38

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	1,975,660.41	1,384,060.00
合计	1,975,660.41	1,384,060.00

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	44,248,033.12	53,660,756.74
减：利息收入	-6,540,247.19	-6,615,147.65
其他	1,559,401.22	1,566,305.05
合计	39,267,187.15	48,611,914.14

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
与企业日常活动相关的政府补助	10,324,209.93	12,319,836.06
其他	670,237.39	338,779.73
合计	10,994,447.32	12,658,615.79

其他说明：

计入其他收益的政府补助明细表：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/
----	-------	-------	--------

			与收益相关
烟气脱硫项目	172,180.08	172,180.08	与资产相关
辅机变频改造	194,444.40	194,444.40	与资产相关
1#锅炉高效低 Nox 技术改造	54,166.52	54,166.68	与资产相关
除灰管改迁款	74,566.44	74,566.44	与资产相关
300MW 机组节能技术改造(2#机组)(能源节约利用资金)	123,529.44	123,529.44	与资产相关
气封改造	44,352.94	44,352.96	与资产相关
300MW 机组节能技术改造(1#、3#、4#机组)(节能专项资金)	193,529.41	193,529.40	与资产相关
自动监控设施建设	3,529.44	3,529.44	与资产相关
核实电厂效率系统	164,427.36	164,427.36	与资产相关
高压变频调速系统(一次风机)	204,115.64	95,397.53	与资产相关
3#脱硝环保资金(市环保局)	88,235.29	88,235.28	与资产相关
3#脱硝环保资金(财政厅)	294,117.60	294,117.60	与资产相关
1#机组尾部烟气脱硝	120,603.02	120,603.00	与资产相关
4#机组炉内低氮燃烧改造及尾部烟气脱硝改造	125,000.04	125,000.04	与资产相关
山西省 3#机组烟气超低排放脱硝系统提效改造奖补资金	836,363.64	836,363.64	与资产相关
山西省 1#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48	与资产相关
山西省 2#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48	与资产相关
山西省 4#机组超低排放改造项目奖补资金	541,176.48	541,176.48	与资产相关
阳泉市 3#机组超低排放改造项目补助资金	305,882.38	305,882.40	与资产相关
4#机组供热抽汽高背压机热网系统配套改造项目补助资金	302,040.82	302,040.84	与资产相关
煤场封闭改造	137,535.82	11,461.32	与资产相关
长临高速改线补偿	1,484,326.26	1,484,326.16	与资产相关
和川荆村移民新村配电线路恢复工程补偿	83,000.00	83,000.00	与资产相关
三供一业接收补偿款	789,858.21	138,628.00	与收益相关
煤改电工程政府补助	851,487.14	584,144.30	与资产相关
南湾线、安东线改线补偿	656,111.11	382,731.48	与资产相关
昌宁 110KV 变电站 10KV 架空线路改迁工程补偿款	235,988.24		与资产相关
黄河板块旅游公路线路改迁补偿款	77,460.18		与资产相关
稳岗补贴	863,829.07	4,217,344.51	与收益相关
中阳安置中心临时过渡城内收费点安置补助	150,000.00	200,000.00	与收益相关
退役军人补缴养老保险补贴		402,304.32	与收益相关
创新奖	10,000.00		与收益相关
安全生产目标责任制考核奖励资金	60,000.00		与收益相关
合计	10,324,209.93	12,319,836.06	

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	251,471,180.57	38,231,020.89
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	220,733.12	219,340.49
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	11,337,025.04	6,922,064.84
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	263,028,938.73	45,372,426.22

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	90,521.47	-800,766.85
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	90,521.47	-800,766.85

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	1,348,282.02	-446,468.58
其他应收款坏账损失	10,462,638.52	5,407,627.44
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	11,810,920.54	4,961,158.86

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-4,920,986.03	423,224.53
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失	-863,229.56	
七、在建工程减值损失		-4,655,987.34
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-5,784,215.59	-4,232,762.81

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得（损失以“-”填列）	-243,535.16	198,496.04
合计	-243,535.16	198,496.04

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计		3,826,457.80	
其中：固定资产处置利得		3,826,457.80	
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	2,609,000.00	2,460,000.00	2,609,000.00
违约赔偿收入	193,606.04	246,493.22	193,606.04
其他	3,784,850.66	7,959,537.79	3,784,850.66
合计	6,587,456.70	14,492,488.81	6,587,456.70

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
三供一业分离财政补助款	2,609,000.00	2,460,000.00	与收益相关

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	307,514.95	367,967.46	307,514.95
其中：固定资产处置损失	307,514.95	367,967.46	307,514.95
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠			
低保户、五保户免费电量支出	7,009,458.71	5,922,898.60	7,009,458.71
赔偿金、违约金及罚款支出	199,222.21	1,393,832.12	199,222.21
三供一业分离改造支出	2,160,000.00	5,331,700.00	2,160,000.00
其他	2,684,948.20	2,342,150.17	2,684,948.20
合计	12,361,144.07	15,358,548.35	12,361,144.07

其他说明：

注：低保户、五保户免费电量支出为公司之全资子公司地电公司根据山西省财政厅、民政厅及物价局联合下发的《关于山西省城乡“低保户”和农村“五保户”免费电量电费有关问题的通知》（晋价商字【2012】409号）文件要求，对低保、五保户家庭每户每月给予15千瓦时免费电量。

76、所得税费用**(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	112,760,465.25	99,242,936.18
递延所得税费用	-3,109,533.81	4,589,481.93
合计	109,650,931.44	103,832,418.11

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	293,146,380.25
按法定/适用税率计算的所得税费用	73,286,595.06
子公司适用不同税率的影响	
调整以前期间所得税的影响	14,803,264.74
非应税收入的影响	-62,514,344.95
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	5,002,601.10
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-194,299.00
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	79,267,114.49
所得税费用	109,650,931.44

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	6,540,247.19	6,615,147.65
补贴收入	32,785,863.55	48,261,038.61
保险赔款	5,490,311.51	4,365,759.38
其他往来款	37,165,496.12	42,802,200.48
罚款、违约金收入	238,467.48	329,093.22
其他	1,845,587.05	298,722.98
合计	84,065,972.90	102,671,962.32

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他往来款	35,896,107.17	46,642,386.52
管理费用支出	99,821,835.37	105,264,003.67
手续费支出	1,254,333.89	1,453,482.24
捐赠支出	9,170,952.98	13,257,906.23
其他	2,345,737.79	1,873,081.74
合计	148,488,967.20	168,490,860.40

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
租赁	5,159,856.00	
合计	5,159,856.00	

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

公司于 2021 年 1 月 1 日执行新租赁准则，按照准则要求将支付的租金计入“支付的其他与筹资活动有关的现金”。

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	183,495,448.81	297,204,509.82
加：资产减值准备	5,784,215.59	4,232,762.81
信用减值损失	-11,810,920.54	-4,961,158.86
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	689,109,607.52	683,361,338.57
使用权资产摊销	5,236,986.75	
无形资产摊销	11,879,167.27	14,265,255.81
长期待摊费用摊销	23,736.00	23,736.00
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）	243,535.16	-198,496.04
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	307,514.95	-3,458,490.34
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-90,521.47	800,766.85
财务费用（收益以“-”号填列）	44,248,033.12	53,660,756.74
投资损失（收益以“-”号填列）	-263,028,938.73	-45,372,426.22
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-11,927,275.06	806,341.27
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	8,817,741.25	3,783,140.66
存货的减少（增加以“-”号填列）	10,753,751.16	-7,677,605.04
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	132,017,923.43	-20,692,395.22
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	105,268,735.07	54,721,281.57
其他		
经营活动产生的现金流量净额	910,328,740.28	1,030,499,318.38
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	1,652,028,095.91	1,433,531,625.38
减：现金的期初余额	1,433,531,625.38	1,501,594,163.00
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	218,496,470.53	-68,062,537.62

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,652,028,095.91	1,433,531,625.38
其中：库存现金		-
可随时用于支付的银行存款	1,649,700,076.93	1,431,211,726.05
可随时用于支付的其他货币资金	2,328,018.98	2,319,899.33
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,652,028,095.91	1,433,531,625.38
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	50,099.23	详见附注七、1.货币资金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	50,099.23	/

82、 外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

83、 套期

□适用 √不适用

84、 政府补助**(1). 政府补助基本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
机组环保改造财政补贴		递延收益、其他收益	4,283,530.62
电网线路迁线补偿	4,117,460.00	递延收益、其他收益	2,536,885.79
煤改电项目财政补贴	4,672,613.87	递延收益、其他收益	851,487.14
三供一业财政补贴	4,007,455.00	递延收益、其他收益、营业外收入	2,949,858.21
其他补贴	1,083,829.07	其他收益	1,862,448.17
合计	13,881,357.94		12,484,209.93

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

85、 其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更**1、 非同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

2、 同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、 反向购买

□适用 √不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
山西阳光发电有限责任公司	山西阳泉	山西阳泉	电力生产	100.00		同一控制下企业合并
山西地方电力有限公司	山西太原	山西太原	电力供应(配电)	100.00		同一控制下企业合并
山西兴光输电有限公司	山西太原	山西太原	电力供应(输电)		80.00	同一控制下企业合并
山西晋合电力有限公司	山西朔州	山西朔州	建设工程、电力工程、技术服务等		100.00	集体所有制改制

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
山西兴光输电有限公司	20.00%	-2,602,465.33		-31,940,911.15

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
山西兴光输电有限公司	420.24	5,076.66	5,496.90	21,467.35		21,467.35	387.69	5,732.82	6,120.51	20,789.73		20,789.73

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
山西兴光输电有限公司		-1,301.23	-1,301.23	-722.07		-1,351.74	-1,351.74	-605.96

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

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	
山西宁武榆树坡煤业有限公司	山西宁武	山西宁武	煤炭生产	23.00		权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	山西宁武榆树坡煤业有限公司	山西宁武榆树坡煤业有限公司
流动资产	631,279,963.08	171,387,296.42
非流动资产	2,360,486,110.08	2,546,129,936.86
资产合计	2,991,766,073.16	2,717,517,233.28
流动负债	1,303,616,885.05	2,197,326,318.57
非流动负债	41,963,941.67	6,824,729.51
负债合计	1,345,580,826.72	2,204,151,048.08
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	1,646,185,246.44	513,366,185.20
按持股比例计算的净资产份额	378,622,606.68	118,074,222.60
调整事项	14,178,778.41	14,178,778.41
--商誉	14,178,778.41	14,178,778.41

一内部交易未实现利润		
一其他		
对联营企业权益投资的账面价值	392,801,385.09	132,253,001.01
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	2,986,664,145.77	836,028,139.10
净利润	1,092,814,453.97	146,802,176.46
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	1,092,814,453.97	146,802,176.46
本年度收到的来自联营企业的股利		

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
一净利润		
一其他综合收益		
一综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	11,963,449.25	11,839,593.09
下列各项按持股比例计算的合计数		
一净利润	123,856.16	20,910,675.58
一其他综合收益		
一综合收益总额	123,856.16	20,910,675.58

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司的主要金融工具详细情况已于相关附注内披露。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

（一）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，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

（1）外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算，因此受外汇风险影响较小。

（2）利率风险—现金流量变动风险

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浮动利率银行借款（详见本附注七、32、45）有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

（3）其他价格风险

本公司持有的分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的投资在资产负债表日以公允价值计量。因此，本公司承担着证券市场变动的风险。本公司采取持有多种权益证券组合的方式降低权益证券投资的价格风险。

2、信用风险

2021 年 12 月 31 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，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银行存款、应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款等。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司应收账款中，前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额的 89.34%（2020 年：85.24%）；本公司其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本公司其他应收款总额的 88.84%（2020 年：92.28%）。

3、流动性风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

期末，本公司持有的金融资产、金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：人民币万元）：

项目	期末余额				
	1 年以内	1 至 2 年	2 至 5 年	5 年以上	合计
金融资产：					
货币资金	165,207.82				165,207.82
应收票据	11,755.33				11,755.33
应收账款	16,438.05				17,492.73
应收款项融资					
其他应收款	951.13				951.13
其他流动资产	2,060.34				2,060.34
其他非流动资产	464.15				464.15
金融资产合计	196,876.82				197,931.50
金融负债：					
短期借款	32,000.00				32,000.00
应付账款	64,587.05				65,641.73
其他应付款	7,380.37				7,380.37
一年内到期的非流动负债	10,820.55				10,820.55
其他流动负债（不含递延收益）	8,337.52				8,337.52
长期借款			9,850.00		9,850.00
长期应付款		15,393.68	17,262.00	10,517.50	43,173.18
金融负债和或有负债合计	123,125.49	15,393.68	27,112.00	10,517.50	177,203.35

期初，本公司持有的金融资产、金融负债按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下
(单位：人民币万元)：

项目	期初余额				
	1 年以内	1 至 2 年	2 至 5 年	5 年以上	合计
金融资产：					
货币资金	143,353.16				143,353.16
应收票据	9,527.97				9,527.97
应收账款	14,838.92				14,838.92
应收款项融资	9,500.00				9,500.00
其他应收款	2,425.54				2,425.54
其他流动资产	1,949.61				1,949.61
其他非流动资产	691.94				691.94
金融资产合计	182,287.14				182,287.14
金融负债：					
短期借款	10,008.54				10,008.54
应付账款	53,256.62				53,256.62
其他应付款	7,423.06				7,423.06
一年内到期的非流动负债	10,331.12				10,331.12
其他流动负债（不含递延收益）	7,893.13				7,893.13
长期借款		19,550.00	5,000.00		24,550.00
长期应付款	18,889.47	16,335.73	14,819.98		50,045.18
金融负债和或有负债合计	107,801.94	35,885.73	19,819.98		163,507.65

(二) 金融资产转移
无。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	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	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产	3,210,030.59			3,210,030.59
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	3,210,030.59			3,210,030.59
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	3,210,030.59			3,210,030.59
(3) 衍生金融资产				

2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			571,760,277.81	571,760,277.81
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	3,210,030.59		571,760,277.81	574,970,308.40
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

交易性金融资产中的权益工具投资全部为交通银行股票，公允价值来自截止日活跃市场中的股票收盘价。

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

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

因被投资企业苏晋能源控股有限公司、柳林县晋柳十号投资企业（有限合伙）、柳林县晋柳十二号投资企业（有限合伙）、柳林县晋柳十三号投资企业（有限合伙）、柳林县晋柳十四号投

资企业（有限合伙）本年度经营环境、经营情况和财务状况未发生重大变化，且不存在引入外部投资者、股东之间转让股权等可作为确定公允价值参考依据的交易或事项，故公司按投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

不以公允价值计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债、长期借款和长期应付款等。

上述不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
山西国际电力集团有限公司	山西太原	电力、蒸汽、热供应等	600,000.00	57.33	57.33

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

适用 不适用

本企业子公司情况详见附注九、1、在子公司中的权益

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本企业重要的联营企业情况详见附注九、3、在合营企业或联营企业中的权益。

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
山西宁武榆树坡煤业有限公司	联营企业
山西鼎正环保建材有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大同煤矿集团恒宝源煤业有限公司	其他
大同煤矿集团临汾宏大隆博煤业有限公司	其他
大同煤矿集团同生峪沟煤业有限公司	其他
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	其他
华晋焦煤有限责任公司	其他
霍州煤电集团吕梁山煤电有限公司	其他
霍州煤电集团吕临能化有限公司	其他
晋能大土河热电有限公司	母公司的控股子公司
晋能电力集团售电有限公司	母公司的全资子公司
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	母公司的全资子公司
晋能环保工程有限公司	母公司的全资子公司
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	其他
晋能控股煤业集团有限公司	其他
晋能快成物流科技有限公司	其他
吕梁北高速公路管理有限公司	其他
平定德运昌物流有限公司	其他
山西汾西矿业（集团）有限责任公司	其他
山西国际电力技术咨询有限公司	母公司的全资子公司
山西国际电力企业策划有限公司	母公司的全资子公司
山西国际电力物业管理有限公司	母公司的全资子公司
山西国际电力兴县水务有限公司	母公司的控股子公司
山西国际电力资产管理有限公司	母公司的全资子公司
山西国科节能有限公司	母公司的全资子公司
山西国盛煤炭运销有限公司	母公司的全资子公司
山西华晋吉宁煤业有限责任公司	其他
山西华宁焦煤有限责任公司	其他
山西华阳集团新能股份有限公司	其他
山西晋煤太钢能源有限责任公司	其他
山西晋能佳韵服饰有限公司	其他
山西路桥建设集团有限公司	其他
山西潞安集团蒲县常兴煤业有限公司	其他
山西潞安集团蒲县黑龙煤业有限公司	其他
山西吕梁离石西山晋邦德煤业有限公司	其他
山西煤炭建设监理咨询有限公司	其他

山西煤炭进出口集团蒲县豹子沟煤业有限公司	其他
山西煤炭进出口集团蒲县万家庄煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团吉县盛平煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团锦瑞煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团晋中寿阳有限公司	其他
山西煤炭运销集团蒲县吴锦源煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团蒲县吴兴源煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团石碣峪煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团同富新煤业有限公司	其他
山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	其他
山西三聚盛输变电工程有限公司	其他
山西神州煤业有限责任公司	其他
山西省工业设备安装集团有限公司	其他
山西五建集团有限公司	其他
山西西山晋兴能源有限责任公司	其他
山西阳煤电力销售有限公司	其他
山西耀光煤电有限责任公司	母公司的全资子公司
寿阳县运通源物流配送有限公司	其他
太原煤炭交易市场（有限公司）	其他
阳泉煤业集团安泽登茂通煤业有限公司	其他
阳泉煤业集团平定煤炭销售有限公司	其他
阳泉煤业集团平鲁煤炭销售有限公司	其他
阳泉煤业集团寿阳煤炭销售有限公司	其他
阳泉煤业集团昔阳煤炭销售有限公司	其他
阳泉煤业集团盂县煤炭销售有限公司	其他
阳泉市通泰铁路有限责任公司	其他
中煤华晋集团韩咀煤业有限公司	其他
受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	其他

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
山西国盛煤炭运销有限公司	燃煤款	4,916.78	2,150.64
山西煤炭运销集团晋中寿阳有限公司	燃煤款	1,719.11	
阳泉市通泰铁路有限责任公司	燃煤款	1,200.99	
阳泉市通泰铁路有限责任公司	运输费	138.64	
山西国科节能有限公司	节能效益分享	311.56	268.59
寿阳县运通源物流配送有限公司	运输费	285.42	
山西国际电力物业管理有限公司	物业委托管理	263.27	263.57
山西国际电力资产管理有限公司	写字楼维护合同	89.66	173.00
山西国际电力技术咨询有限公司	运行维护费	83.96	
山西国际电力技术咨询有限公司	设备监造费	6.29	3.60
山西煤炭建设监理咨询有限公司	工程款	86.49	64.71
晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	燃煤款	28,928.40	
晋能控股煤业集团有限公司	燃煤款	5,637.07	

晋能快成物流科技有限公司	运输费	4,641.53	
平定德运昌物流有限公司	运输费	4,598.73	9,092.11
晋能环保工程有限公司	环保治理费	604.47	
山西国际电力企业策划有限公司	修理费	16.32	
山西国际电力企业策划有限公司	网络运维服务费	3.58	
阳泉煤业集团平定煤炭销售有限公司	燃煤款	40,377.33	20,822.31
阳泉煤业集团寿阳煤炭销售有限公司	燃煤款	19,991.68	19,557.34
山西华阳集团新能股份有限公司	燃煤款	10,308.26	10,777.75
阳泉煤业集团盂县煤炭销售有限公司	燃煤款	6,674.50	25,005.16
山西阳煤国新煤炭销售有限公司	燃煤款	5,679.98	
山西潞安环保能源开发股份有限公司	燃煤款	4,507.72	
山西潞安环保能源开发股份有限公司	运输费	192.95	
阳泉煤业集团昔阳煤炭销售有限公司	燃煤款	2,477.63	6,318.77
阳泉煤业集团昔阳煤炭销售有限公司	运输费		107.04
阳泉煤业集团平鲁煤炭销售有限公司	燃煤款	1,814.13	18.06
阳泉煤业化工集团供销有限责任公司	材料费	475.35	
山西五建集团有限公司	工程款	540.11	279.34
山西同煤电力环保科技有限公司	工程款	171.63	
太原煤炭交易市场(有限公司)	物业费	119.72	
晋能电力集团有限公司嘉节燃气热电分公司	替代电量费		1,415.09
晋能大土河热电有限公司	发电权转让费		386.75
山西鼎正环保建材有限公司	运输费	572.28	543.10
山西鼎正环保建材有限公司	环保治理费		179.17
山西鼎正环保建材有限公司	修理费	41.19	25.61
山西鼎正环保建材有限公司	水泥标砖		15.40
山西国际电力技术咨询有限公司	环保检测费		93.40
山西晋能佳韵服饰有限公司	服装费		54.79
山西国际电力企业策划有限公司	设备款		34.35
受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	其他购买商品、接受劳务	88.71	81.22

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
晋能电力集团售电有限公司	售电	91,855.51	86,985.11
山西煤炭运销集团蒲县昊兴源煤业有限公司	售电	2,678.83	2,127.69
山西晋煤太钢能源有限责任公司	售电	1,964.44	1,482.81
大同煤矿集团临汾宏大隆博煤业有限公司	售电	1,394.77	1,275.25
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	售电	1,108.28	1,084.90
山西煤炭运销集团锦瑞煤业有限公司	售电	930.96	841.26
山西煤炭运销集团同富新煤业有限公司	售电	914.49	838.61
大同煤矿集团同生峪沟煤业有限公司	售电	627.72	707.99
山西煤炭运销集团蒲县昊锦源煤业有限公司	售电	595.71	464.72
山西煤炭运销集团石碣峪煤业有限公司	售电	498.16	434.51
山西煤炭运销集团吉县盛平煤业有限公司	售电	495.35	425.69
山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	售电	419.14	273.14
山西国际电力兴县水务有限公司	售电	254.05	216.48

大同煤矿集团恒宝源煤业有限公司	售电	41.22	307.61
山西阳煤电力销售有限公司	售电	53,068.43	72,982.03
山西西山晋兴能源有限责任公司	售电	16,116.61	13,047.28
霍州煤电集团吕临能化有限公司	售电	7,556.12	6,647.73
山西汾西矿业(集团)有限责任公司	售电	6,898.34	6,823.66
华晋焦煤有限责任公司	售电	5,988.26	5,864.18
霍州煤电集团吕梁山煤电有限公司	售电	5,806.28	5,162.41
山西华宁焦煤有限责任公司	售电	3,056.59	3,197.77
山西华晋吉宁煤业有限责任公司	售电	2,493.55	2,357.65
中煤华晋集团韩咀煤业有限公司	售电	2,229.95	2,139.86
山西煤炭进出口集团蒲县万家庄煤业有限公司	售电	1,777.17	1,322.18
山西煤炭进出口集团蒲县豹子沟煤业有限公司	售电	1,626.26	1,459.59
山西吕梁离石西山晋邦德煤业有限公司	售电	1,607.87	1,516.24
阳泉煤业集团安泽登茂通煤业有限公司	售电	1,549.10	1,495.74
山西路桥建设集团有限公司	售电	1,265.38	1,177.45
山西潞安集团蒲县常兴煤业有限公司	售电	1,217.30	1,110.25
山西潞安集团蒲县黑龙煤业有限公司	售电	1,196.85	1,079.12
山西鼎正环保建材有限公司	水电热销售	556.55	602.66
山西三聚盛输变电工程有限公司	售电		1,007.47
山西耀光煤电有限责任公司	技术服务		351.90
山西鼎正环保建材有限公司	煤灰及脱硫石膏收入		42.71
受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	售电	20,692.07	14,252.34

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
晋能电力集团热力有限公司	房屋租赁	21.37	

本公司作为承租方:

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
山西国际电力集团有限公司	土地	252.62	234.09
山西国际电力资产管理有限公司	写字楼	184.51	178.38
山西国际电力资产管理有限公司	办公家具	166.06	139.20
太原煤炭交易市场（有限公司）	房屋	96.89	

关联租赁情况说明

适用 不适用**(4). 关联担保情况**

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用**(5). 关联方资金拆借**适用 不适用**(6). 关联方资产转让、债务重组情况**适用 不适用**(7). 关键管理人员报酬**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	260.34	261.81

(8). 其他关联交易适用 不适用**①关联方代收代付资金**

单位：万元 币种：人民币

代收方	给付方	本期代收金额	本期支付金额
山西地方电力有限公司	山西国际电力集团有限公司	38,105.49	37,924.31

说明：山西国际电力作为农网还贷基金、国家重大水利工程建设等基金代征收承载主体，由地电公司向用电用户代征收后，再转支付给山西国际电力。

②关联方统贷统还电网建设项目专项贷款本金及利息

2000 年以来，山西国际电力作为农村电网建设和改造、县城电网建设和改造、农村电网完善项目、农村电网改造升级项目及农网巩固提升工程的承载主体，通过向银行贷款、申请财政转贷资金等方式筹集电网建设项目资金，并实行资金统贷统还。山西国际电力筹措到项目建设资金后，拨入本公司，由本公司承担相关项目的建设，并偿还借入资金本息。相关借入资金利息按山西国际电力向贷款银行和山西省财政厅实际支付的利息确定。2021 年关联方统贷统还电网建设项目专项贷款本金增减变动情况详见本附注七、（48）长期应付款相关说明。

2021 年度，山西国际电力向全资子公司地电公司代收代付电网建设项目专项贷款利息 2,253.73 万元。

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	山西鼎正环保建材有限公司	221.60	0.69	316.67	4.78
应收账款	山西耀光煤电有限责任公司	1,443.17	233.68	1,473.17	271.23
应收账款	山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	108.31	94.58	108.31	21.63
应收账款	晋能电力集团售电有限公司	1,054.68			
应收账款	受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	480.72		487.22	121.69
预付款项	阳泉煤业集团平定煤炭销售有限公司			1,133.94	
预付款项	阳泉煤业集团盂县煤炭销售有限公司			1,214.11	
预付款项	阳泉煤业集团平鲁煤炭销售有限公司			81.94	
预付款项	阳泉煤业集团寿阳煤炭销售有限公司			1,862.55	
预付款项	阳泉煤业集团昔阳煤炭销售有限公司			1,894.25	
预付款项	山西华阳集团新能股份有限公司			121.14	
预付款项	山西国际电力集团有限公司	486.00			
预付款项	山西潞安环保能源开发股份有限公司	408.04			
预付款项	晋能控股煤业集团有限公司	807.33			
预付款项	晋能控股电力集团有限公司燃料分公司	87.70			
其他应收款	山西宁武榆树坡煤业有限公司			2,300.00	1,150.00
其他应收款	山西煤炭建设监理咨询有限公司	3.70			

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	山西国际电力企业策划有限公司	17.30	1.10
应付账款	山西国际电力技术咨询有限公司	24.38	49.50
应付账款	山西国科节能有限公司	311.56	132.50
应付账款	平定德运昌物流有限公司	908.47	892.08
应付账款	山西晋能佳韵服饰有限公司		56.55
应付账款	山西国盛煤炭运销有限公司	1,437.51	307.75
应付账款	山西省工业设备安装集团有限公司		324.06
应付账款	晋能快成物流科技有限公司	2,257.96	
应付账款	受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	112.83	34.13
合同负债	大同煤矿集团临汾宏大隆博煤业有限公司	187.89	137.12
合同负债	山西煤炭运销集团同富新煤业有限公司	85.49	81.62
合同负债	山西煤炭运销集团下窑煤业有限公司	29.82	24.86
合同负债	山西煤炭运销集团蒲县昊兴源煤业有限公司	142.26	16.72
合同负债	山西煤炭运销集团吉县盛平煤业有限公司	100.58	23.64
合同负债	山西煤炭运销集团锦瑞煤业有限公司	107.15	14.19
合同负债	山西煤炭运销集团蒲县昊锦源煤业有限公司	82.37	68.67
合同负债	山西西山晋兴能源有限责任公司	9.42	30.01
合同负债	山西汾西矿业(集团)有限责任公司	205.02	119.86

合同负债	霍州煤电集团吕梁山煤电有限公司	49.69	42.99
合同负债	山西华宁焦煤有限责任公司	167.35	128.70
合同负债	中煤华晋集团韩咀煤业有限公司	378.58	251.29
合同负债	山西吕梁离石西山晋邦德煤业有限公司	139.13	115.99
合同负债	阳泉煤业集团安泽登茂通煤业有限公司	301.08	16.72
合同负债	山西潞安集团蒲县黑龙煤业有限公司	114.70	95.41
合同负债	霍州煤电集团吕临能化有限公司		1.20
合同负债	华晋焦煤有限责任公司		3.14
合同负债	受同一最终控制人控制或重大影响的其他零星关联方	3,544.84	2,265.00
其他应付款	山西国际电力集团有限公司	275.00	40.90
其他应付款	山西五建集团有限公司	427.85	2.50
其他应付款	山西省工业设备安装集团有限公司		166.89
其他应付款	山西省工业设备安装集团有限公司第四分公司		1.00
应交税费	山西国际电力集团有限公司	4,625.95	3,765.05
长期应付款	山西国际电力集团有限公司	43,173.18	50,045.18
租赁负债	山西国际电力集团有限公司	936.38	1,170.47
租赁负债	山西国际电力资产管理有限公司	2,392.63	2,641.87
租赁负债	太原煤炭交易市场（有限公司）	359.16	448.95

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

□适用 √不适用

2、 或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

□适用 √不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、 其他

□适用 √不适用

十五、 资产负债表日后事项**1、 重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、 利润分配情况

□适用 √不适用

3、 销售退回

□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十六、 其他重要事项**1、 前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
2021年1-3季度个别业务收入总额法改净额法	经公司十届董事会十七次会议审议通过	营业收入、营业成本	-590,864,984.03
2021年1-3季度个别业务收入总额法改净额法	经公司十届董事会十七次会议审议通过	销售商品、提供劳务收到的现金、购买商品、接收劳务支付的现金	-667,677,431.87

(2). 未来适用法

□适用 √不适用

2、 债务重组

□适用 √不适用

3、资产置换**(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

□适用 √不适用

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

√适用 □不适用

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。本公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- (3) 能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

分部间转移价格参照市场价格确定，与各分部共同使用的资产、相关的费用按照收入比例在不同的分部之间分配。

本公司的报告分部都是提供不同产品和劳务的业务单元。由于各种业务需要不同的技术和市场战略，因此本公司分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩。

本公司有 3 个报告分部：火力发电分部、电网配电分部及其他分部。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	火力发电	电网配电	其他	分部间抵销	合计
营业收入	162,819.22	620,264.71	72.64	72.64	783,083.93
其中：对外交易收入	162,819.22	620,264.71			783,083.93
分部间交易收入			72.64	72.64	
营业成本	190,393.18	537,160.84			727,554.02
利润总额	-36,185.49	40,280.89	25,219.24		29,314.64
净利润	-36,699.67	29,832.24	25,216.97		18,349.54
资产总额	225,616.21	586,840.83	324,593.59	279,853.24	857,197.39
负债总额	67,560.72	216,422.15	1,392.60		285,375.47

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		110,000,000.00
其他应收款		11,500,000.00
合计		121,500,000.00

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
山西阳光发电有限责任公司		19,800,000.00
山西地方电力有限公司		90,200,000.00
合计		110,000,000.00

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	1,149,901.95
合计	1,149,901.95

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	874,296.12	874,296.12
资金拆借款		23,000,000.00
其他	275,605.83	287,187.36
合计	1,149,901.95	24,161,483.48

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额		11,519,970.00	1,141,513.48	12,661,483.48
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回		11,511,551.53	30.00	11,511,581.53
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年12月31日余额		8,418.47	1,141,483.48	1,149,901.95

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	12,661,483.48		11,511,581.53			1,149,901.95
合计	12,661,483.48		11,511,581.53			1,149,901.95

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
山西宁武榆树坡煤业有限公司	23,000,000.00	现金收回
合计	23,000,000.00	/

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	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
太原路高科技有限公司	往来款	412,689.15	5年以上	35.89	412,689.15
巷南矿建公司	往来款	140,000.00	5年以上	12.17	140,000.00
山西省太原高新开发区国税局	往来款	103,000.00	5年以上	8.96	103,000.00
太原鑫秀装饰	往来款	60,000.00	5年以上	5.22	60,000.00
汾阳翔宇煤焦公司	往来款	50,000.00	5年以上	4.35	50,000.00
合计	/	765,689.15	/	66.59	765,689.15

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,798,532,484.97		2,798,532,484.97	2,788,532,484.97		2,788,532,484.97
对联营、合营企业投资	392,801,385.09		392,801,385.09	132,253,001.01		132,253,001.01
合计	3,191,333,870.06		3,191,333,870.06	2,920,785,485.98		2,920,785,485.98

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
山西阳光发电有限责任公司	1,093,571,827.93			1,093,571,827.93		
山西地方电力有限公司	1,694,960,657.04	10,000,000.00		1,704,960,657.04		
合计	2,788,532,484.97	10,000,000.00		2,798,532,484.97		

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
山西宁武榆树坡煤业有限公司	132,253,001.01			251,347,324.41		9,201,059.67				392,801,385.09
山西精美合金有限公司	0.00									0.00
小计	132,253,001.01			251,347,324.41		9,201,059.67				392,801,385.09
合计	132,253,001.01			251,347,324.41		9,201,059.67				392,801,385.09

其他说明：

说明：公司联营企业山西精美合金有限公司持续亏损，截至 2021 年 12 月 31 日止，权益法核算后公司对其长期股权投资账面价值为 0.00 元。

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务				
其他业务	726,415.10		774,109.01	
合计	726,415.10		774,109.01	

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		110,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	251,347,324.41	33,764,500.59
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	220,733.12	219,340.49
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	251,568,057.53	143,983,841.08

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-551,050.11	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	12,933,209.93	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	90,521.47	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	14,722,059.32	
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-7,404,935.03	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	489,748.03	
少数股东权益影响额		
合计	19,300,057.55	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产 收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	3.27	0.1623	0.1623
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.93	0.1455	0.1455

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

董事长：宣宏斌

董事会批准报送日期：2022 年 4 月 27 日

修订信息

适用 不适用