

陕西能源投资股份有限公司

2024 年半年度报告



2024 年 8 月 21 日

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人赵军、主管会计工作负责人刘千及会计机构负责人(会计主管人员)李青声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质性承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。请投资者注意投资风险。

公司在本报告第三节“管理层讨论与分析”中“十、公司面临的风险和应对措施”部分，描述了公司经营中可能存在的风险及应对措施，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	7
第三节 管理层讨论与分析.....	10
第四节 公司治理.....	25
第五节 环境和社会责任.....	26
第六节 重要事项.....	30
第七节 股份变动及股东情况.....	39
第八节 优先股相关情况.....	44
第九节 债券相关情况.....	45
第十节 财务报告.....	46

备查文件目录

（一）载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的 2024 年半年度财务报表。

（二）报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

（三）载有公司法定代表人签署的 2024 年半年度报告正本。

（四）备查文件备置地点：公司证券管理部。

释义

释义项	指	释义内容
陕西能源、公司、本公司	指	陕西能源投资股份有限公司，在用以描述资产与业务情况时，根据文意需要，还包括陕西能源投资股份有限公司的子公司
陕投集团	指	陕西投资集团有限公司，曾用名“陕西能源集团有限公司”
清水川能源	指	陕西清水川能源股份有限公司
赵石畔煤电	指	陕西能源赵石畔煤电有限公司
延安热电	指	陕西能源（延安）圣地蓝热电有限公司，曾用名“延安市安塞延能热电有限责任公司”
秦龙电力	指	陕西秦龙电力股份有限公司
渭河发电	指	陕西渭河发电有限公司
麟北发电	指	陕西能源麟北发电有限公司
陕能新疆	指	陕能新疆能源开发有限公司
吉木萨尔发电	指	华能新疆吉木萨尔发电有限公司
商洛发电	指	陕西商洛发电有限公司
陕能售电	指	陕西能源售电有限责任公司
电力运营	指	陕西能源电力运营有限公司
凉水井矿业	指	陕西能源凉水井矿业有限责任公司，曾用名“神木汇森凉水井矿业有限责任公司”
麟北煤业	指	陕西麟北煤业开发有限责任公司
陕能运销	指	陕西能源煤炭运销有限责任公司，曾用名“陕西汇森煤业运销有限责任公司”
铁路运销	指	陕西能源煤炭铁路运销有限公司，曾用名“陕西亚华煤炭运销有限公司”
秦元热力	指	陕西秦元热力股份有限公司
正元金属	指	陕西正元金属铸造有限公司，曾用名“陕西正元电力实业发展总公司铸造厂”
正马物流	指	陕西正马物流有限公司
正元粉煤灰	指	陕西正元粉煤灰综合利用有限公司
陕能新动力	指	陕西陕能新动力科技有限公司
信丰能源	指	陕投（赣州）信丰能源发展集团有限公司，曾用名“国电投（信丰）发电有限公司”
财务公司	指	陕西投资集团财务有限责任公司
中电联	指	中国电力企业联合会
国家电网	指	国家电网有限公司
《公司章程》	指	《陕西能源投资股份有限公司章程》
中信证券	指	中信证券股份有限公司
西部证券	指	西部证券股份有限公司
报告期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	除特别注明的币种外，指人民币元、人民币万元、人民币亿元
装机容量、装机规模	指	电厂所有发电机组额定功率的总和
发电机组	指	将其他形式的能源转换成电能的成套机械设备
调峰	指	为了跟踪负荷的峰谷变化及新能源出力变化，并网主体根据调度指令进行的发/用电功率调整或启停所

		提供的服务
瓦、W	指	瓦特，功率单位，用于度量发电能力，即发电机组在额定情况下单位时间内能发出来的电量
千瓦（kW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）	指	电的功率单位，1GW=1,000MW=1,000,000kW
千瓦时、kWh	指	能量量度单位，用于度量消耗的能量
原煤	指	从煤矿中开采出来的未经选煤和加工的煤炭产品
商品煤	指	作为商品出售的煤炭
瓦斯	指	矿井中主要由煤层气构成的以甲烷为主的有害气体
动力煤	指	用于动力原料的煤炭
火电	指	火力发电，利用包括煤炭在内的可燃物在燃烧时产生的热能，通过发电动力装置转换成电能的一种发电方式。
煤电	指	一般是指以煤为动力来源的发电。就是燃煤发电，属于火力发电（火电）的主体。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	陕西能源	股票代码	001286
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	陕西能源投资股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	陕西能源		
公司的外文名称（如有）	SHAANXI ENERGY INVESTMENT CO., LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	SHAANXI ENERGY		
公司的法定代表人	赵军		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	徐子睿	任還元
联系地址	陕西省西安市唐延路 45 号陕西投资大厦 18 层	陕西省西安市唐延路 45 号陕西投资大厦 18 层
电话	029-63355307	029-63355307
传真	029-63355307	029-63355307
电子信箱	sngf@sngfvip.com.cn	sngf@sngfvip.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

项目	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	10,574,952,870.41	9,247,322,302.38	14.36%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,540,780,728.66	1,320,321,328.77	16.70%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,545,826,247.85	1,323,862,993.86	16.77%
经营活动产生的现金流量净额（元）	4,149,569,166.17	3,864,160,178.05	7.39%
基本每股收益（元/股）	0.41	0.41	0.00%
稀释每股收益（元/股）	0.41	0.41	0.00%
加权平均净资产收益率	6.47%	8.37%	减少 1.9 个百分点
项目	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	64,942,242,831.29	63,040,372,018.06	3.02%
归属于上市公司股东的净资产（元）	23,541,148,588.96	23,205,062,577.48	1.45%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	2,323,138.61	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	6,394,977.72	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	330,275.23	
除上述各项之外的其他营业外收入和	-15,867,788.80	

支出		
减：所得税影响额	1,990,210.09	
少数股东权益影响额（税后）	-3,764,088.14	
合计	-5,045,519.19	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）报告期内公司所处行业情况

1. 电力行业

报告期内，全社会用电量和电力装机持续增长。根据国家能源局网站发布的相关数据，2024 年 1-6 月，全社会用电量累计 46,575 亿千瓦时，同比增长 8.1%，其中规模以上工业发电量为 44,354 亿千瓦时。从分产业用电看，第一产业用电量 623 亿千瓦时，同比增长 8.8%；第二产业用电量 30,670 亿千瓦时，同比增长 6.9%；第三产业用电量 8,525 亿千瓦时，同比增长 11.7%；城乡居民生活用电量 6,757 亿千瓦时，同比增长 9.0%。截至 6 月末，全国累计发电装机容量约 30.71 亿千瓦，同比增长 14.1%。其中，水电装机容量 4.27 亿千瓦，同比增长 2.2%；火电装机容量 14.05 亿千瓦，同比增长 3.6%；核电装机 5,808 万千瓦，同比增长 2.3%；风电装机容量约 4.67 亿千瓦，同比增长 19.9%；太阳能发电装机容量约 7.14 亿千瓦，同比增长 51.6%。2024 年 1-6 月，全国发电设备累计平均利用 1,666 小时，比上年同期减少 71 小时，其中火电平均利用小时数 2,099 小时，同比下降 43 小时。

根据陕西电网相关数据显示，截至 2024 年 6 月末，陕西发电装机总容量 8,493 万千瓦，同比增长 15.2%，其中新能源装机 3,427 万千瓦，占比超 40%；上半年陕西电网新增调度口径装机容量 597 万千瓦，其中，火电新增 275 万千瓦，水电新增 9 万千瓦，风电新增 69 万千瓦，光伏新增 244 万千瓦。

报告期内，陕西用电量、发电量变动平稳，发电利用小时数略有下降。根据陕西电网相关信息，1-6 月，陕西电网累计用电量 1,226.3 亿千瓦时，同比增长 7.9%；陕西电网调度口径发电量 1,356.8 亿千瓦时，同比增长 12.2%，平均发电利用小时数 1,570 小时，同比降低 44 小时。陕西火电发电量 1,086.3 亿千瓦时，同比增长 14.4%，内用统调公网火电平均利用小时数 2,183 小时，同比降低 32 小时。

今年以来，电力行业改革政策陆续出台。2024 年 1 月，容量电价政策正式执行，煤电单一制电价调整为两部制电价，其中电量电价通过市场化方式形成，容量电价水平根据转型进度等实际情况合理确定并逐步调整，充分体现煤电对电力系统的支撑调节作用，确保煤电行业持续健康运行。2024 年 2 月，国家发展改革委员会印发《关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》（发改价格〔2024〕196 号），主要内容包括：一是优化调峰、调频、备用等辅助服务交易和价格机制，对影响辅助服务价格形成的交易机制作出原则性规定，明确计价规则。二是规范辅助服务价格传导，明确由用户侧承担的辅助服务成本，限定在电能量市场无法补偿的因提供辅助服务而未能发电带来的损失。三是强化政策配套保

障，推动各类经营主体公平参与辅助服务市场，加强辅助服务市场与中长期市场、现货市场等统筹衔接；健全辅助服务价格管理工作机制，加强市场运行和价格机制跟踪监测，及时评估完善价格机制，促进辅助服务价格合理形成。

2. 煤炭行业

根据陕西省煤炭交易中心公布数据，2024 年 1-6 月，全国煤炭供应总量约 25.2 亿吨，同比减少约 1,200 万吨，其中原煤产量下降 3,964 万吨，进口增长 2,766 万吨。分省区看，晋陕蒙新合计生产原煤 18.4 亿吨，同比减少 3,423 万吨，下降 1.8%，其中，山西产量 5.9 亿吨，下降 9,164 万吨；内蒙古产量 6.3 亿吨，增加 2,327 万吨；陕西产量 3.8 亿吨，增加 570 万吨；新疆产量 2.4 亿吨，增加 2,844 万吨。煤炭价格方面，根据秦皇岛煤炭网公布的环渤海动力煤价格指数相关数据，环渤海 5500 大卡动力煤从年初 730 元/吨降至了期末 717 元/吨；根据陕西煤炭价格指数监测数据，全省上半年动力煤均价 681 元/吨，同比去年下跌 134 元/吨。

（二）报告期内公司从事的主要业务

公司主营业务为火力发电、煤炭生产和销售，报告期内，公司主营业务未发生变化。

1. 报告期内公司主营业务发展情况

（1）电力业务

截至 2024 年 6 月末，公司核准的煤电装机总规模达到 1,725 万千瓦。

电力业务主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	1,725	1,118
发电量（亿千瓦时）	240.99	214.07
上网电量或售电量（亿千瓦时）	224.85	200.35
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，不含税）	0.3519	0.3524
发电厂利用小时数（小时）	2,361	2,332

2024 年上半年，公司完成了对信丰能源 51% 股权的收购，新增核准电力装机 200 万千瓦。

（2）煤炭业务

截至 2024 年 6 月末，公司核定煤炭产能共计 3,000 万吨/年，其中，已投产产能 2,400 万吨/年，在建产能 600 万吨/年。此外，公司正在争取核准丈八煤矿（规划产能 400 万吨/年）、甘肃环县钱阳山项目（规划产能 600 万吨/年）。

项目	本报告期	上年同期
----	------	------

原煤产量（万吨）	1,165.38	1,127.58
自产煤外销量（万吨）	380.64	234.37

2. 报告期内公司经营情况

2024 年上半年，公司依托煤炭资源优势，优化煤电协同，强化生产组织，不断凸显煤电一体化核心竞争力；发挥管控优势，夯实安全环保根基，控制经营成本，保障有序运行；发挥资本优势紧抓项目建设，拓展业务领域，持续壮大主责主业。公司全面落实国企改革工作任务，获评国务院国资委 2023 年度“标杆”双百企业。

（1）持续壮大煤电产业规模

报告期内，清水川能源电厂三期（2×1000MW）5 号机组投运，园子沟矿井东翼（200 万吨/年）投产；陕投延安热电二期（2×350MW）项目、陕投高洛电厂二期（2×660MW）项目、赵石畔矿井建设按计划推进；完成收购信丰能源 51%股权，信丰电厂二期（2×1000MW）项目计划于 2024 年下半年开工建设；竞得甘肃省环县钱阳山煤矿采矿权（规划产能 600 万吨/年，资源储量 10.20 亿吨），实现跨省布局煤炭资源的新突破。

（2）优化煤电协同

2024 年初，公司组织协调权属发电、煤炭、运销企业完成年度电煤中长期合同的签订工作，发电企业电煤长协覆盖率达到 85%；结合市场变化及时优化电煤保障策略，根据市场煤价情况，优化煤炭长协机制，通过加大煤炭洗选外销提升价值，电厂用煤结合运费等综合成本优化采购结构，实现整体效益最大化。

（3）积极参与电力市场化改革

公司综合研判电力市场化改革动态，积极参与各类电力交易。报告期内，在陕西省内各项交易累计签约电量约 240 亿千瓦时。在省内现货交易第三次结算试运行期间，公司 586 万千瓦装机参与了试运行工作，占全省参与交易火电总装机容量 18.29%，出清总电量约占全省总出清电量的 36%。

（三）报告期内总体业绩情况

报告期内，公司经营业绩总体平稳。2024 年上半年，公司完成发电量 240.99 亿千瓦时，同比增加 12.58%；完成上网电量 224.85 亿千瓦时；完成原煤产量 1,165.38 万吨，同比增加 3.35%；实现营业收入 105.75 亿元，同比增长 14.36%，其中，电力业务实现营业收入 80.18 亿元，同比上升 12.67%，煤炭业务实现营业收入 21.90 亿元，同比上升 22.49%；实现利润总额 28.50 亿元，同比增长 10.90%，其中，归属于母公司净利润 15.41 亿元，同比增长 16.70%。

二、核心竞争力分析

（一）区位优势明显

公司主要电力、煤炭项目均位于陕西省。陕西省是我国重要的能源基地，煤炭资源赋存条件好、煤质优良，交通便利，是我国主要的煤炭产地之一，煤炭产量多年稳居全国第三。

近年来，陕西电网结构持续优化，立足于省内煤炭资源优势，电力建设项目持续加速，装机容量不断扩大，“陕电”外送能力进一步加强，电力产业发展迅猛。依托于陕西电力的跨越式发展，陕西能源顺势而为，煤电产业取得了长足的发展。

（二）煤电一体化产业布局

公司是陕西省煤炭资源电力转化的龙头企业。截至报告期末，公司拥有煤炭保有资源量 51.84 亿吨，核定煤炭产能 3,000 万吨/年，其中，已投产产能为 2,400 万吨/年，在建产能为 600 万吨/年。另外，丈八矿井项目（规划产能 400 万吨/年）、钱阳山矿井项目（规划产能 600 万吨/年）正在办理前期手续。公司煤炭资源储备和生产能力位居陕西省前列，煤炭产能总体与公司煤电发展动态平衡，可有效平滑煤炭价格波动带来的发电成本影响，稳定公司业绩。

目前，公司已核准的总装机容量中，煤电一体化和坑口电站装机容量占到 61.57%。公司下属清水川能源、赵石畔煤电均配套有煤矿，是典型的煤电一体化坑口电站；麟北发电就近使用园子沟煤矿的煤泥和矸石等燃料，吉木萨尔电厂处于新疆煤炭资源富集区，均具有坑口电站优势。

（三）主要机组处于西电东送通道

公司电力市场相对均衡。西电东送、陕电外送是国家和陕西省能源产业发展的重要战略，公司已核准的总装机容量中，参与西电东送的煤电机组占到 42.43%，相对均衡的省内外市场格局，使电力消纳相对稳定，电价波动风险有所控制。

（四）电力、煤炭装备水平领先

公司资产质量优良。发电机组超（超）临界机组占已核准总装机的 89.04%，机组能效水平行业领先，煤电机组均具备深度调峰能力；矿井均采用国内同类型先进的采掘和提升运输设备，智能化程度高，运行安全可靠。

（五）产业链较为完整

公司拥有较为完整的产业链。围绕煤电主业，公司布局了热电联产、综合利用以及销售、运维等较为完整的协同配套业务，通过资源循环利用，有效降低整体运营成本，提升了专业化水平和企业效益。

（六）财务状况优良

公司主要财务指标表现优良。报告期末资产负债率 54.53%，财务杠杆低于同行业平均水平，债务

结构合理。报告期综合毛利率 38.66%、净资产收益率 6.47%，经营业绩优良。公司经营现金流稳定充裕，银行信誉良好，资金筹集渠道畅通。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

项目	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	10,574,952,870.41	9,247,322,302.38	14.36%	主要系报告期清水川能源电厂三期#5机组、园子沟煤矿东翼等项目投运，电量、煤炭产销量增加；以及公司根据市场情况优化煤炭销售策略，增加煤炭外销量
营业成本	6,486,936,265.96	5,323,617,670.50	21.85%	主要系报告期产量增加；公司调整煤炭采购策略，结合运费等综合成本因素，增加外部电煤采购量
销售费用	27,652,424.78	32,452,685.27	-14.79%	主要系报告期加大了陕能售电的销售比重
管理费用	497,960,909.74	458,221,595.21	8.67%	主要系报告期公司规模增长，日常管理性费用支出增加
财务费用	387,025,374.78	465,313,103.73	-16.82%	主要系报告期通过置换、新增低息贷款等方式降低贷款综合利率
所得税费用	472,622,865.26	463,732,332.94	1.92%	主要系报告期利润总额增加
经营活动产生的现金流量净额	4,149,569,166.17	3,864,160,178.05	7.39%	主要系报告期营业收入、净利润增加
投资活动产生的现金流量净额	-3,420,159,633.64	-2,937,159,080.28	-16.44%	主要系报告期电厂、煤矿项目建设支出增加，以及支付甘肃省环县钱阳山煤矿采矿权竞拍款
筹资活动产生的现金流量净额	-2,020,185,080.31	1,778,717,466.73	-213.58%	主要系上期收到募集资金影响
现金及现金等价物净增加额	-1,290,775,547.78	2,705,718,564.50	-147.71%	主要系上期收到募集资金影响

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

项目	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	10,574,952,870.41	100%	9,247,322,302.38	100%	14.36%
分行业、分产品					
电力业务	8,017,545,721.50	75.82%	7,116,006,116.09	76.95%	12.67%
煤炭业务	2,189,827,026.94	20.71%	1,787,722,163.94	19.33%	22.49%
热力业务	293,504,153.41	2.78%	248,048,347.12	2.68%	18.33%
其他业务	74,075,968.56	0.70%	95,545,675.23	1.03%	-22.47%
分地区					
华北地区：煤炭	162,822,321.92	1.54%	171,307,541.80	1.85%	-4.95%
电力	1,265,640,964.40	11.97%	1,329,618,046.37	14.38%	-4.81%
其他	18,337.40	0.00%	40,383.69	0.00%	-54.59%
华东地区：煤炭	113,598,356.52	1.07%	116,283,015.38	1.26%	-2.31%
电力	783,296,281.98	7.41%	828,045,647.74	8.95%	-5.40%
华中地区：煤炭	46,881,700.11	0.44%	66,777,523.15	0.72%	-29.79%
电力	693,303,968.75	6.56%		0.00%	
西北地区：煤炭	1,810,262,706.59	17.12%	1,367,514,369.99	14.79%	32.38%
电力	5,275,304,506.37	49.88%	4,954,142,777.73	53.57%	6.48%
热力	293,504,153.41	2.78%	248,048,347.12	2.68%	18.33%
其他	74,057,631.16	0.70%	95,505,291.54	1.03%	-22.46%
西南地区：煤炭	56,261,941.80	0.53%	65,839,713.62	0.71%	-14.55%
电力			4,199,644.25	0.05%	-100.00%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

 适用 不适用

单位：元

项目	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业、分产品						
电力业务	8,017,545,721.50	5,339,001,708.83	33.41%	12.67%	23.00%	下降 5.59 个百分点
煤炭业务	2,189,827,026.94	778,657,937.15	64.44%	22.49%	12.19%	增加 3.26 个百分点

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

 适用 不适用

四、非主营业务分析

 适用 不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

项目	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		

货币资金	4,560,203,554.00	7.02%	5,747,953,079.26	9.12%	-2.10%	主要系报告期项目建设投资支出增加
应收账款	2,048,122,431.96	3.15%	2,008,468,279.66	3.19%	-0.04%	
存货	627,790,271.18	0.97%	454,104,568.18	0.72%	0.25%	
投资性房地产	61,900,017.43	0.10%	63,179,111.71	0.10%	0.00%	
长期股权投资	2,395,449,790.80	3.69%	2,287,952,770.70	3.63%	0.06%	
固定资产	35,401,557,378.09	54.51%	29,312,635,009.62	46.50%	8.01%	主要系报告期清水川电厂三期#5 机组、园子沟矿井东翼等项目建成，由在建工程转入固定资产
在建工程	5,064,702,853.91	7.80%	9,413,440,032.96	14.93%	-7.13%	主要系报告期清水川电厂三期#5 机组、园子沟矿井东翼等项目建成，由在建工程转入固定资产
使用权资产	3,431,459,286.43	5.28%	3,895,228,114.10	6.18%	-0.90%	
无形资产	7,351,368,508.05	11.32%	7,284,390,994.78	11.56%	-0.24%	
其他非流动资产	2,242,991,471.14	3.45%	718,043,728.59	1.14%	2.31%	主要系报告期竞得甘肃省环县钱阳山煤矿采矿权
短期借款	2,202,579,944.98	3.39%	2,179,370,561.48	3.46%	-0.07%	
应付账款	5,053,239,162.35	7.78%	4,504,004,499.95	7.14%	0.64%	主要系报告期应付工程款、设备款增加
其他应付款	1,303,455,655.81	2.01%	1,053,260,159.27	1.67%	0.34%	
合同负债	177,620,191.33	0.27%	157,328,945.52	0.25%	0.02%	
长期借款	19,541,320,114.15	30.09%	19,243,856,096.60	30.53%	-0.44%	主要系因报告期项目建设资金需要，项目借款增加
租赁负债	857,566,872.63	1.32%	1,086,684,934.29	1.72%	-0.40%	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4. 其他权益工具投资	215,393,600.00	1,416,200.00	72,335,000.55					216,809,800.00
上述合计	215,393,600.00	1,416,200.00	72,335,000.55					216,809,800.00
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末账面余额	期末账面价值	受限情况
货币资金	786,866,165.42	786,866,165.42	3 个月以上保证金存款、复垦基金等
应收票据	2,700,000.00	2,673,000.00	已背书未终止确认
应收账款	1,649,868,627.40	1,567,375,196.05	电费收费权质押借款
合计	2,439,434,792.82	2,356,914,361.47	

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
4,330,180,098.30	1,872,499,067.43	131.25%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
信丰能源	电力、热力生产	收购	38,564,775.92	51.00%	自有资金	赣州市国有资产投	长期	电力	已投资	--	--	否	2024 年 06 月 17 日	2024-038

	和供应业					资集团有限公司, 信丰城市投资控股集团有限责任公司								
合计	--	--	38,564,775.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期(如有)	披露索引(如有)
麟北煤业园子沟矿井及选煤厂项目(东翼)	自建	是	煤炭开采	284,427,702.09	1,930,702,030.02	自有资金/借款	100.00%	--	--	--	--	--
清水川能源电厂三期项目	自建	是	火力发电	1,487,463,928.96	5,999,089,740.42	自有资金/募集资金/借款	95.30%	--	172,371,060.99	--	2024年01月16日	2024-002
赵石畔煤矿项目	自建	是	煤炭开采	601,260,906.66	2,361,156,164.15	自有资金/借款	45.64%	--	--	--	--	--
陕投商洛电厂二期2×	自建	是	火力发电	69,849,247.69	94,274,394.36	自有资金/募集资金	1.69%	--	--	--	2024年02月27日	2024-008

660MW 项目												
甘肃省环 县钱 阳山 煤矿 项目	收购	是	煤炭 开采	1,254 ,736, 850.0 0	1,254 ,736, 850.0 0	自有 资金	--	--	--	--	2024 年 05 月 25 日	2024- 033
赵石 畔电 厂二 期项 目	自建	是	火力 发电	6,060 ,254. 73	21,60 7,872 .90	借款/ 自有 资金	0.28%	--	--	--	2024 年 05 月 24 日	2024- 032
合计	--	--	--	3,703 ,798, 890.1 3	11,66 1,567 ,051. 85	--	--	--	172,3 71,06 0.99	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年 份	募集方 式	募集资 金总额	募集资 金净额	本期已 使用募 集资金 总额	已累计 使用募 集资金 总额	报告期 内变更 用途的 募集资 金总额	累计变 更用途 的募集 资金总 额	累计变 更用途 的募集 资金总 额比例	尚未使 用募集 资金总 额	尚未使 用募集 资金用 途及去 向	闲置两 年以上 募集资 金金额
2023 年	首次公 开发行 股票并 上市	720,00 0.00	683,45 5.86	75,657 .45	626,56 2.57			0.00%	63,283 .20	目前全 部存放 于募集 资金专 户，根 据募集 资金使用 计划陆 续用	

										于募 集 资 金 投 资 项 目。	
合计	--	720,00 0.00	683,45 5.86	75,657 .45	626,56 2.57	0	0	0.00%	63,283 .2	--	0

募集资金总体使用情况说明

经中国证券监督管理委员会证监许可(2021)587号同意注册,并经深圳证券交易所同意,本公司由主承销商中信证券、西部证券于2023年3月29日向社会公众公开发行普通股(A股)股票75,000.00万股,每股面值1元,每股发行价人民币9.60元。截至2023年4月4日止,本公司共募集资金7,200,000,000.00元,扣除发行费用(不含增值税)365,441,397.11元,募集资金净额6,834,558,602.89元。截至2023年4月4日,本公司上述发行募集的资金已全部到位,业经大华会计师事务所(特殊普通合伙)以“大华验字[2023]000172号”验资报告验证确认。截至2024年6月30日,公司对募集资金项目累计投入6,265,625,669.83元,其中:公司于募集资金到位之前利用自有资金先期投入募集资金项目人民币2,524,601,903.03元;2024年1月1日至2024年6月30日使用募集资金人民币756,574,503.33元。截至2024年6月30日,募集资金余额为人民币632,831,959.24元

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位:万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
1. 清水川能源电厂三期项目(2×1000MW)	否	420,000	420,000	42,700.18	413,605.3	98.50%	2024年07月12日	不适用	不适用	否
2. 补充流动资金	否	180,000	180,000	0	180,000	100.00%			--	否
承诺投资项目小计	--	600,000	600,000	42,700.18	593,605.3	--	--	--	--	--
超募资金投向										
1. 商洛电厂二期2×660MW机组项目	否	83,455.86	83,455.86	32,957.27	32,957.27	39.50%	2025年12月31日		不适用	否
超募资金投向小计	--	83,455.86	83,455.86	32,957.27	32,957.27	--	--		--	--
合计	--	683,455.86	683,455.86	75,657.45	626,562.57	--	--	--	--	--
分项目说明未达到计划	不存在未达到计划进度或预计收益的情况									

划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	
项目可行性发生重大变化的情况说明	项目可行性未发生重大变化
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>适用</p> <p>2024 年 2 月 26 日，公司召开 2024 年第二届董事会第十三次会议，审议通过《关于使用超募资金及自有资金向全资子公司增资投资建设陕投商洛电厂二期 2×660MW 项目的议案》，同意公司使用超募资金 83,455.86 万元用于投资建设陕投商洛电厂二期 2×660MW 机组项目。2024 年 3 月 27 日，公司将超募资金 83,455.86 万元以资本金形式投入商洛发电</p>
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>2023 年 4 月 15 日，公司召开第二届董事会第八次会议及第二届监事会第五次会议，会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金 2,524,601,903.03 元</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额	不适用

及原因	
尚未使用的募集资金用途及去向	根据募集资金使用计划陆续用于募集资金投资项目。截至 2024 年 6 月 30 日, 公司募集资金余额为 632, 831, 959. 24 元, 全部存放于募集资金专户
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
陕西能源凉水井矿业有限责任公司	子公司	煤炭开采	395, 548, 000. 00	3, 093, 548, 593. 44	1, 990, 747, 931. 90	2, 152, 219, 021. 10	1, 160, 640, 716. 88	978, 504, 988. 00
陕西麟北煤业开发有限责任公司	子公司	煤炭开采	1, 568, 297, 522. 00	10, 626, 360, 474. 75	2, 098, 236, 758. 44	1, 054, 120, 829. 72	124, 083, 682. 09	79, 007, 217. 46
陕西清水川能源股份有限公司	子公司	火力发电、煤炭开采	4, 112, 754, 287. 00	16, 800, 345, 437. 45	5, 753, 402, 445. 51	3, 144, 857, 139. 13	794, 874, 939. 38	665, 975, 111. 64
陕西商洛发电有限公司	子公司	火力发电、热力生产	1, 200, 000, 000. 00	5, 690, 255, 001. 76	2, 204, 822, 586. 28	1, 300, 278, 642. 64	145, 136, 664. 97	121, 888, 795. 68

华能新疆 吉木萨尔 发电有限 公司	子公司	火力发电	1,000,000 ,000.00	4,307,706 ,043.63	1,381,339 ,854.75	783,438,0 20.74	330,932,3 71.33	278,502,6 72.66
----------------------------	-----	------	----------------------	----------------------	----------------------	--------------------	--------------------	--------------------

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
信丰能源	收购	有利于优化公司产业布局，扩大公司电力装机规模

主要控股参股公司情况说明

适用 不适用

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1. 安全生产风险

公司主营业务为火力发电、煤炭生产和销售，煤炭开采属于高危行业，同时拥有众多发电机组和在建工程项目。上述业务在日常生产经营中，存在意外事故、设备故障、自然灾害等造成的人员伤亡或设备损坏的风险。发生安全事故可能造成公司正常生产经营的中断，甚至生命、财产的重大损失。

针对安全生产风险，公司将持续发挥煤电企业安全管理专业化优势，系统研究管控脉络与措施，创新管理理念和手段，严格检查考核，强化激励兑现，狠抓风险识别与隐患排查治理，全面落实企业安全生产主体责任，强化安全监管职能，安全监督管理质效不断提升。

2. 煤炭价格波动的风险

煤炭市场的价格受多种因素的影响，这些因素包括但不限于：全球及中国的经济发展，石油、天然气等能源的竞争，电力、钢铁、化工、建材等煤炭主要下游行业的变化，以及煤炭产能增减、进出口变化等。公司主营业务为火力发电、煤炭生产和销售，煤炭市场价格一方面影响公司电力业务的成本，另一方面对公司煤炭业务收入亦构成较大影响。虽然公司实施煤电一体化战略，煤碳电力配置总体动态平衡，但相关资源在时间和空间上不完全匹配，若国内煤炭市场价格异常波动，将对公司经营业绩造成一定影响。

针对煤炭价格波动风险，公司将深入研究经济形势，分析市场动态，利用煤电一体化优势，保障内部煤炭供给，稳定煤矿产量与销量，优化营销策略，降低由煤炭市场价格波动带来的风险。

3. 电力市场竞争及电价市场化形成机制的风险

(1) 国内电力装机结构显著变化，新能源比重快速提升。2023 年，非化石能源发电装机占比超 50%，新能源的发展对煤电出力形成一定挤压，煤电机组可能面临电量、电价双降风险。

(2) 电力市场改革加速推进，煤电尚需适应新的变化。今年以来，现货市场以及两部制电价体系不断深化，市场主体参与数量和范围逐步扩大，煤电发展迎来新的机遇，也面临新的挑战，需要提升市场意识，适应多元化的市场竞争格局。

针对电力行业变化，公司将认真学习、研究政策，把握市场发展趋势，一方面探索融入新型电力系统建设的路径，另一方面通过积极参与省内、省外电力交易，争取电量合同，提高机组利用小时，同时积极参与调峰等辅助服务，凸显煤电一体化成本优势和发电机组灵活性优势。

十一、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年度股东大会	年度股东大会	80.54%	2024 年 05 月 17 日	2024 年 05 月 18 日	2023 年度股东大会决议，具体内容详见 2024 年 5 月 18 日于《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的公告

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
安懿	总法律顾问兼首席合规官	聘任	2024 年 04 月 25 日	不适用

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

公司严格执行《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《中华人民共和国噪声污染防治法》《排污许可管理办法》《火电厂大气污染物排放标准》《排污许可管理条例》等各项法律法规、相关政策及行业标准。

环境保护行政许可情况

公司所属需办理环境保护行政许可的企业均按要求开展了环境影响评价，并获得相关政府部门批复，均持有地方环保主管部门颁发的排污许可证。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
陕西清水川能源股份有限公司	大气	二氧化硫	有组织排放	5	每台机组一个总排口	25.19mg/Nm ³	≤35mg/Nm ³	832.79t/a	≤1645t/a	无
陕西清水川能源股份有限公司	大气	氮氧化物	有组织排放	5	每台机组一个总排口	27.63mg/Nm ³	≤50mg/Nm ³	979.04t/a	≤2350t/a	无
陕西清水川能源股份有限公司	大气	烟尘	有组织排放	5	每台机组一个总排口	5.18mg/Nm ³	≤10mg/Nm ³	187.78t/a	≤470t/a	无
陕西能源赵石畔煤电有限公司	大气	二氧化硫	有组织排放	2	每台机组一个总排口	21.71mg/Nm ³	≤35mg/Nm ³	258.1t/a	≤1150t/a	无
陕西能源赵石畔煤电有限公司	大气	氮氧化物	有组织排放	2	每台机组一个总排口	36.15mg/Nm ³	≤50mg/Nm ³	428.91t/a	≤1567t/a	无

陕西能源赵石畔煤电有限公司	大气	烟尘	有组织排放	2	每台机组一个总排口	2.57mg/ Nm ³	≤10mg/ Nm ³	30.349t /a	≤301t/ a	无
陕西商洛发电有限公司	大气	二氧化硫	有组织排放	2	每台机组一个总排口	22.95mg/ /Nm ³	≤35mg/ Nm ³	229.72t /a	≤374t/ a	无
陕西商洛发电有限公司	大气	氮氧化物	有组织排放	2	每台机组一个总排口	32.24mg /Nm ³	≤50mg/ Nm ³	325.31t /a	≤434.5 t/a	无
陕西商洛发电有限公司	大气	烟尘	有组织排放	2	每台机组一个总排口	2.99mg/ Nm ³	≤10mg/ Nm ³	29.8t/a	≤396t/ a	无
陕西渭河发电有限公司	大气	二氧化硫	有组织排放	4	每台机组一个总排口	14.72 mg/Nm ³	≤25mg/ Nm ³	125.87t /a	≤911.5 8t/a	无
陕西渭河发电有限公司	大气	氮氧化物	有组织排放	4	每台机组一个总排口	21.97 mg/Nm ³	≤30mg/ Nm ³	191.79t /a	≤1346. 26t/a	无
陕西渭河发电有限公司	大气	烟尘	有组织排放	4	每台机组一个总排口	2.02 mg/Nm ³	≤5mg/N m ³	20.16t/ a	≤276.2 6t/a	无
陕西能源麟北发电有限公司	大气	二氧化硫	有组织排放	2	每台机组一个总排口	1.748mg /Nm ³	≤35mg/ Nm ³	11.624t /a	≤451t/ a	无
陕西能源麟北发电有限公司	大气	氮氧化物	有组织排放	2	每台机组一个总排口	22.995m g/Nm ³	≤50mg/ Nm ³	168.462 t/a	≤648t/ a	无
陕西能源麟北发电有限公司	大气	烟尘	有组织排放	2	每台机组一个总排口	3.708mg /Nm ³	≤10mg/ Nm ³	15.41t/ a	≤159.3 8t/a	无
华能新疆吉木萨尔发电有限公司	大气	二氧化硫	有组织排放	2	每台机组一个总排口	24.31mg /Nm ³	≤35mg/ Nm ³	217.957 t/a	≤1270. 5t/a	无
华能新疆吉木萨尔发电有限公司	大气	氮氧化物	有组织排放	2	每台机组一个总排口	39.72mg /Nm ³	≤50mg/ Nm ³	365.051 t/a	≤2541t /a	无
华能新疆吉木萨尔发电有限公司	大气	烟尘	有组织排放	2	每台机组一个总排口	1.29mg/ Nm ³	≤10mg/ Nm ³	13.695t /a	≤792t/ a	无
陕西能	大气	二氧化	有组织	2	2台机	13.1mg/ Nm ³	≤35mg/ Nm ³	20.563t	≤37.02	无

源（延安）圣地蓝热电有限公司		硫	排放		组共用 1 个排 放口	Nm ³	Nm ³	/a	t/a	
陕西能源（延安）圣地蓝热电有限公司	大气	氮氧化物	有组织 排放	2	2 台机 组共用 1 个排 放口	32.6mg/ Nm ³	≤50mg/ Nm ³	28.259t /a	≤96.4t /a	无
陕西能源（延安）圣地蓝热电有限公司	大气	烟尘	有组织 排放	2	2 台机 组共用 1 个排 放口	0.9mg/N m ³	≤10mg/ Nm ³	0.358t/ a	≤14.62 t/a	无

对污染物的处理

公司所属火电企业均按照相关环保要求建设了除尘、脱硫、脱硝、废水处理等防治污染设施，运行状况良好，所有火电机组均达到或优于国家排放标准。

突发环境事件应急预案

公司所属火电企业均制定了突发环境事件应急预案，并进行了突发环境事件应急预案演练。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

2024 年上半年，所属相关重点排污单位环保投入 10,026.24 万元，其中缴纳环保税 632.94 万元。

环境自行监测方案

公司所属火电企业全部编制了环境自行监测方案，并严格按照排污许可证要求进行监测，同时定期向国家排污许可证管理信息平台上报月、季、年度执行报告。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
陕西清水川能源股份有限公司	扩建原水预处理站工程未及时取得环评审批手续	未及时取得环评审批手续	罚款 22.05 万元	无	及时足额缴纳处罚款，补充完善了环评审批手续
陕西能源凉水井矿业有限责任公司	露天对设备进行喷漆作业	喷漆作业未按照规定安装、使用污染防治设施，或者未采取减少废气排放措施	罚款 14 万元	无	增加室内全自动喷漆及尾气净化系统，计划 2024 年 9 月底投入使用
陕西能源凉水井矿业有限责任公司	矿井水处理站出口配套安装一套在线监测设施，未配套安装水质自动采样器、氨氮监测设施	未按照规定安装水污染物排放自动监测设备，未按照规定与环境保护主管部门的监控设备联网，或者未保证监测设备正常运行	罚款 10 万元	无	1. 已在矿井水排放口原址处加装采样器及氨氮在线监测仪 2. 改进和规范检测运行环境

其他应当公开的环境信息

无

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司发电机组超（超）临界机组占已核准总装机的 89.04%，整体机组能效水平行业领先。为进一步提升煤电机组清洁高效灵活性水平，公司大力推动煤电节能降碳改造、灵活性改造、供热改造为内容的“三改联动”。公司下属各发电企业积极采取节能降耗措施，如对各机组进行各冷却器和机组冷端治理、锅炉受热面清灰和水冲洗、烟道漏风检查治理等工作来降低能耗；2024 年上半年，清水川能源#2 机组完成了通流改造，供电煤耗大幅降低。目前，公司全部在役机组均具备了深度调峰能力。

公司全面开展能耗指标管理，通过提升运行管理水平，降低能耗，减少碳排放。一是以年度主要生产指标计划为目标，认真进行月度分解，层层落实责任，确保指标管理落到实处；二是扎实开展内外部指标对标管理，内部对标主要以月度小指标的同比、环比对比分析为主，外部对标寻找上年度同类型标杆机组开展对标。

其他环保相关信息

不适用。

二、社会责任情况

公司认真贯彻落实党中央国务院《关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的意见》，积极参与巩固拓展脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接的各项工作，围绕防返贫动态监测、易地搬迁后续扶持、特色主导产业发展等工作不断创新思路举措，扎实开展定点、结对帮扶工作与对外捐赠等工作，全面推进巩固拓展脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接，促进企业与社会和谐发展。陕西能源包联工作队先后在水县北原镇阿堡村和水县史官镇史官村开展驻村工作，立足当地实际情况与脱贫群众所需所盼，创新采用“村集体+龙头企业+贫困户”模式，结合实际市场化运营扶贫项目，积极开展产业帮扶、文化帮扶、对外捐赠等活动。2023 年度省级单位定点帮扶工作考核等次名单公布，陕西能源乡村振兴定点帮扶工作连续三年被评定为最高等次“好”。

第六节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	陕西榆林能源集团汇森投资管理有限公司	股份限售承诺	<p>陕西能源投资股份有限公司（以下简称“发行人”）拟申请首次公开发行 A 股股票并在深圳证券交易所上市。</p> <p>公司股东陕西榆林能源集团汇森投资管理有限公司（以下简称“本公司”）对所持发行人股份权属及锁定相关事宜，特郑重承诺如下：</p> <p>一、本公司不存在接受他人委托或委托他人持有发行人股份的情形，包括但不限于通过委托持股、信托持股等方式直接或间接接受他人委托或委托他人持有股份。截至本函出具之日，本公司所持有的发行人股份不存在质押、冻结或其他权利限制情形。</p> <p>二、自发行人股票上市之日起 12 个月内，本公司不转让或者委托他人管理本公司截至发行人股票上市之日直接和间接持有的发行人股份，也不由发行人回购该部分股份。因发行人进行权益分派等导致本公司直接或间接持有的发行人股份发生变化的，仍遵守上述规定。</p> <p>三、如违反上述承诺，本公司违规减持发行人股票所得归发行人所有。如致使发行人或者投资者遭受损失的，本公司将根据有权部门的最终认定或生效判决，向发行人或者投资者进行赔偿。</p>	2023年04月10日	12个月	已履行完毕。
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计负 债	诉讼(仲裁) 进展	诉讼(仲裁) 审理结果及 影响	诉讼(仲裁) 判决 执行情况	披露 日期	披露 索引
报告期内,公司及子公司作为原告(或申请人、被害人)发生或延续到报告期末结案的非重大诉讼案件共 13 起	7,650.62	否	正在审理中	尚未审结。对公司影响较小	尚未审结		
报告期内,公司及子公司作为被告(或被申请人)发生或延续到报告期末结案的非重大诉讼案件共 5 起	4,540.01	否	正在审理中	尚未审结。对公司影响较小	尚未审结		
报告期内已结案的非重大诉讼案件共 14 起	3,075.12	否	已结案	7 起案件胜诉, 1 起案件败诉, 3 起案件撤诉, 2 起案件调解结案, 1 起案件诉前调解。上述案件均对公司影响较小	依照法律法规执行		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论（如有）	披露日期	披露索引
陕西能源冯家塔矿业运营有限责任公司	其他	共发生行政处罚 5 起，均为安全生产问题	其他	累计处罚 96 万元		
陕西能源凉水井矿业有限责任公司	其他	共发生行政处罚 4 起，其中，2 起安全生产问题，1 起露天喷漆作业问题，1 起未配套安装设施问题	其他	累计处罚 95.5 万元		
陕西能源赵石畔煤电有限公司	其他	共发生行政处罚 4 起，均为安全生产问题	其他	累计处罚 154 万元		
陕西能源（延安）圣地蓝热电有限公司	其他	共发生行政处罚 1 起，为项目手续办理问题	其他	累计处罚 199.379445 万元		
陕西麟北煤业开发有限责任公司	其他	共发生行政处罚 13 起，其中，11 起安全生产问题，1 起道路违法问题，1 起卫生健康问题	其他	累计处罚 614.8 万元		
陕西清水川能源股份有限公司	其他	共发生行政处罚 1 起，为审批手续办理问题	其他	累计处罚 22.05 万元		

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期日常经营相关的关联交易详见第十节、十四关联方及关联交易

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
陕西投资集团财务有限责任公司	同受陕投集团控制	1,000,000	0.2%-1.95%	342,915.67	1,855,222.22	1,981,611.58	216,526.31

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
陕西投资集团财务有限责任公司	同受陕投集团控制	1,100,000	2.05%-3.60%	280,967	229,600	16,672.5	493,894.5

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
陕西投资集团财务有限责任公司	同受陕投集团控制	授信	1,100,000	493,894.5

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2）承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	2023年08月24日	177,033.3	2024年04月15日	98,291.64	连带责任担保	无	无	最后一期债务履行期限届满之日起三年止	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）		177,033.3		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						98,291.64
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		177,033.3		报告期末实际对外担保余额合计（A4）						98,291.64
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
陕西秦元热力股份有限公司	—	20,000	2017年12月06日	1,155.4	连带责任担保		秦元热力为秦龙电力提供担保额49%的反担保	主债务履行期届满日起两年	否	是
陕西正元秦电环保产业有限公司	—	7,000	2022年11月25日	5,507.82	连带责任担保			主债务履行期届满日起两年	否	是
陕西正元麟电环保产业有限公司	—	7,000	2022年12月01日	5,504.17	连带责任担保			主债务履行期届满日起两年	否	是

公司										
陕西正元粉煤灰综合利用有限公司	---	3,000	2021年12月31日	1,257.24	连带责任担保			主债务履行期届满日起两年	否	是
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		37,000		报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						13,424.63
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计 (A1+C1)		177,033.3		报告期内担保实际发生额合计 (A2+C2)						98,291.64
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+C3)		214,033.3		报告期末实际担保余额合计 (A4+C4)						111,716.27
实际担保总额 (即 A4+C4) 占公司净资产的比例										4.75%
其中:										
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)										12,269.23
上述三项担保金额合计 (D+E+F)										12,269.23

采用复合方式担保的具体情况说明:

适用 不适用

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 控股股东完成增持公司股份计划事宜

陕投集团计划自 2023 年 11 月 3 日起 6 个月内, 通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价方式增持公司股份, 拟增持股份的金额不低于人民币 1 亿元, 不超过人民币 2 亿元。本次增持价格上限不高于 9.81 元/股, 2023 年 11 月 3 日至 2024 年 5 月 3 日期间, 本次增持计划实施期限过半, 陕投集团通过深圳证券交易所系统集中竞价方式累计增持公司股份 11,665,001 股, 占公司总股本的比例为 0.31%, 增持股份金额为人民币 10,001.76 万元, 已超过增持金额下限。增持计划实施期限届满且已实施完毕。

具体情况详见公司于 2024 年 2 月 6 日、2024 年 5 月 8 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

2. 使用超募资金向子公司增资暨对外投资项目

2024 年 2 月 26 日召开第二届董事会第十三次会议，审议通过了《关于使用超募资金及自有资金向全资子公司增资投资建设陕投商洛电厂二期 2×660MW 项目的议案》，董事会同意公司投资建设陕投商洛电厂二期 2×660MW 机组项目，由公司全资子公司陕西商洛发电有限公司实施；同意公司向陕西商洛发电有限公司增加资本金 112,133.60 万元，用于陕投商洛电厂二期 2×660MW 机组项目建设，资本金根据项目实施进度逐步拨付；同意公司使用首发超募资金 83,455.86 万元用于上述增资，公司按照相关规定规范使用募集资金。其余 28,677.74 万元使用公司自有资金。

具体情况详见公司于 2024 年 2 月 27 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

3. 部分首次公开发行前已发行股份上市流通事宜

公司股东陕西榆林能源集团汇森投资管理有限公司持有公司首次发行前已发行的部分股份，股份数量为 300,000,000 股，占公司发行后总股本 8.00%，限售期为自公司首次公开发行并上市之日起 12 个月，该部分限售股将于 2024 年 4 月 10 日锁定期满并上市流通。

具体情况详见公司于 2024 年 4 月 8 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

4. 2023 年度利润分配

公司以总股本 3,750,000,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 3.60 元（含税），派发现金红利总金额 1,350,000,000.00 元（含税）。利润分配方案经 2024 年 5 月 17 日召开的 2023 年度股东大会审议通过，并于 2024 年 6 月 26 日实施完毕。

具体情况详见公司于 2024 年 4 月 26 日、2024 年 5 月 18 日、2024 年 6 月 18 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

5. 关于聘任公司总法律顾问兼首席合规官

2024 年 4 月 25 日召开第二届董事会第十四次会议，审议通过了《关于聘任总法律顾问兼首席合规官的议案》，为健全公司法治工作组织体系及满足公司发展的需要，经公司总经理提名，董事会提名委员会审核，董事会同意聘任安懿女士为公司总法律顾问兼首席合规官，任期自董事会审议通过之日起至第二届董事会届满时止。

具体情况详见公司于 2024 年 4 月 26 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

6. 关于投资建设赵石畔电厂二期 2×1000MW 机组项目

公司出资建设赵石畔电厂二期 2×1000MW 超超临界空冷燃煤发电机组。本项目拟作为陕西至河南输电通道的配套电源，工程动态投资约 78.8 亿元，其中项目资本金占 20%，其他部分通过贷款融资。

具体情况详见公司于 2024 年 5 月 24 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

7. 关于竞得甘肃省环县钱阳山煤矿采矿权

2024 年 5 月 24 日，公司以 3,735.00 万元成功竞得甘肃省环县钱阳山煤矿采矿权，并于 2024 年 6 月 13 日与甘肃省自然资源厅签订了《采矿权出让合同》（合同编号：C6200002024026 号）。

具体情况详见公司于 2024 年 5 月 25 日、2024 年 6 月 17 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

8. 收购国电投（信丰）发电有限公司 51%股权并投资建设信丰电厂二期 2×1000MW 机组项目事宜

2024 年 6 月 16 日召开第二届董事会第十六次会议，会议审议通过《关于拟收购国电投（信丰）发电有限公司 51%股权并投资建设信丰电厂二期 2×1000MW 机组项目的议案》，公司出资 3,843.85 万元，分别收购国电投（赣州）能源有限公司持有的国电投（信丰）发电有限公司（以下简称“信丰发电”）50%股权、信丰县城市投资控股集团有限责任公司持有的信丰发电 1%股权。收购完成后，公司合计持有信丰发电 51%的股权，信丰发电将成为公司控股子公司。在完成上述收购后，公司将投资建设信丰电厂二期 2×1000MW 机组项目。本项目工程动态投资约 78.8 亿元，其中项目资本金占 20%，其他部分通过贷款融资。

2024 年 6 月 18 日，信丰发电完成工商变更登记手续，子公司名称变更为陕投（赣州）信丰能源发展集团有限公司。

具体情况详见公司于 2024 年 6 月 17 日、2024 年 6 月 19 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

报告期内，公司子公司重大事项具体情况如下：

1. 清水川能源电厂三期项目（2×1000MW）#5 机组通过 168 小时试运行

清水川能源电厂三期项目（2×1000MW）#5 机组通过 168 小时连续满负荷试运行。

具体情况详见公司于 2024 年 1 月 16 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

2. 关于投资建设陕投延安 2×350MW 热电联产项目

2024 年 2 月 26 日，公司董事会同意公司控股子公司陕西秦龙电力股份有限公司（以下简称“秦龙电力”）拟出资建设陕投延安 2×350MW 热电联产项目，该项目由秦龙电力控股子公司陕西能源（延安）圣地蓝热电有限公司（以下简称“延安热电”）作为实施主体进行建设，项目总规划容量为 2×350MW 超临界燃煤空冷热电联产机组，本工程总投资约 35.3 亿元，其中资本金占 20%，由秦龙电力和延安圣地蓝热力（集团）有限公司按照 66%、34%的股权比例出资，其他部分通过贷款融资。

具体情况详见公司于 2024 年 2 月 27 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

3. 关于控股子公司收到行政处罚决定书

公司控股子公司麟北煤业于 2024 年 5 月 29 日收到国家矿山安全监察局陕西局出具的《行政处罚决定书》（陕煤安监五罚〔2024〕49001 号），国家矿山安全监察局陕西局对麟北煤业进行罚款合计人民币叁佰柒拾陆万元整（¥3,760,000.00），责令停产整顿，警告。麟北煤业于 2024 年 6 月 1 日收到《麟游县应急管理局关于陕西麟北煤业开发有限责任公司复工复产的批复》（麟应急发〔2024〕37 号），原则同意麟北煤业所属煤矿恢复正常生产。麟北煤业已按照批复恢复正常生产。

具体情况详见公司于 2024 年 5 月 31 日、2024 年 6 月 3 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

项目	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	3,000,000,000	80.00%				-300,000,000	-300,000,000	2,700,000,000	72.00%
1、国家持股									
2、国有法人持股	3,000,000,000	80.00%				-300,000,000	-300,000,000	2,700,000,000	72.00%
3、其他内资持股									
其中：境内法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	750,000,000	20.00%				300,000,000	300,000,000	1,050,000,000	28.00%
1、人民币普通股	750,000,000	20.00%				300,000,000	300,000,000	1,050,000,000	28.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									

三、股份总数	3,750,000,000	100.00%				0	0	3,750,000,000	100.00%
--------	---------------	---------	--	--	--	---	---	---------------	---------

股份变动的的原因

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
陕西投资集团有限公司	2,400,000,000		0	2,400,000,000	首发前限售股，限售期为自公司首次公开发行并上市之日起 36 个月，同时延长锁定期 6 个月，共 42 个月	2026 年 10 月 10 日
长安汇通有限责任公司	300,000,000		0	300,000,000	首发前限售股，限售期为自公司首次公开发行并上市之日起 36 个月	2026 年 4 月 10 日
陕西榆林能源集团汇森投资管理有限公司	300,000,000	300,000,000	0	0	首发前限售股，限售期为自公司首次公开发行并上市之日起 12 个月	2024 年 4 月 10 日
合计	3,000,000,000	300,000,000	0	2,700,000,000	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		109,835	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0			
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
陕西投资集团有限公司	国有法人	64.31%	2,411,665,001.00	0	2,400,000,000.00	11,665,001.00	不适用	0
陕西榆林能源集团汇森投资管理有限公司	国有法人	8.00%	300,000,000.00	0	0	300,000,000.00	不适用	0
长安汇通集团有限责任公司	国有法人	8.00%	300,000,000.00	0	300,000,000.00	0	不适用	0
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	其他	0.85%	31,966,933.00	31929266.00	0	31,966,933.00	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.55%	20,707,094.00	14529840.00	0	20,707,094.00	不适用	0
中国建设银行股份有限公司—银华富裕主题混合型证券投资基金	其他	0.53%	20,001,642.00	20001642.00	0	20,001,642.00	不适用	0
榆林市千树塔矿业投资有限公司	境内非国有法人	0.25%	9,458,160.00	9,458,160.00	0	9,458,160.00	不适用	0
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资	其他	0.24%	9,123,268.00	5050400.00	0	9,123,268.00	不适用	0

基金								
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	其他	0.23%	8,573,211.00	8535544.00	0	8,573,211.00	不适用	0
中国工商银行股份有限公司—华安逆向策略混合型证券投资基金	其他	0.20%	7,487,517.00	7487517.00	0	7,487,517.00	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用							
上述股东关联关系或一致行动的说明	前三大股东之间不存在关联关系，也不属于一致行动人。公司未知其他前 10 名普通股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	不适用							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
陕西榆林能源集团汇森投资管理有限公司	300,000,000.00	人民币普通股	300,000,000.00					
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	31,966,933.00	人民币普通股	31,966,933.00					
香港中央结算有限公司	20,707,094.00	人民币普通股	20,707,094.00					
中国建设银行股份有限公司—银华富裕主题混合型证券投资基金	20,001,642.00	人民币普通股	20,001,642.00					
榆林市千树塔矿业投资有限公司	9,458,160.00	人民币普通股	9,458,160.00					
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	9,123,268.00	人民币普通股	9,123,268.00					
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	8,573,211.00	人民币普通股	8,573,211.00					
中国工商银行股份有限公司—华安逆向策略混合型证券投资基金	7,487,517.00	人民币普通股	7,487,517.00					
交通银行股份有限公司—华安策略优选混合型证券投资基金	7,166,498.00	人民币普通股	7,166,498.00					

中国建设银行股份有限公司—工银瑞信前沿医疗股票型证券投资基金	7,000,007.00	人民币普通股	7,000,007.00
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	公司未知前 10 名无限售流通股股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	前 10 名股东中，榆林市千树塔矿业投资有限公司持有的 9,458,160.00 股为通过投资者信用担保证券账户持有		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

单位：股

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称 (全称)	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	4,072,868	0.11%	1,216,800	0.03%	9,123,268.00	0.24%	344,300	0.01%

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2023 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：陕西能源投资股份有限公司

2024 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	4,560,203,554.00	5,747,953,079.26
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	13,932,277.42	9,580,192.75
应收账款	2,048,122,431.96	2,008,468,279.66
应收款项融资	7,881,245.52	5,441,104.28
预付款项	371,119,032.82	419,955,367.70
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	61,223,388.49	37,809,041.72
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	627,790,271.18	454,104,568.18
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	1,838,141.14	3,128,867.10
其他流动资产	204,581,589.14	301,445,764.29
流动资产合计	7,896,691,931.67	8,987,886,264.94

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	64,739,476.19	58,386,570.85
长期股权投资	2,395,449,790.80	2,287,952,770.70
其他权益工具投资	216,809,800.00	215,393,600.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产	61,900,017.43	63,179,111.71
固定资产	35,401,557,378.09	29,312,635,009.62
在建工程	5,064,702,853.91	9,413,440,032.96
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	3,431,459,286.43	3,895,228,114.10
无形资产	7,351,368,508.05	7,284,390,994.78
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	196,290,503.81	196,337,759.86
长期待摊费用	9,848,257.61	10,205,585.61
递延所得税资产	608,433,556.16	597,292,474.34
其他非流动资产	2,242,991,471.14	718,043,728.59
非流动资产合计	57,045,550,899.62	54,052,485,753.12
资产总计	64,942,242,831.29	63,040,372,018.06
流动负债：		
短期借款	2,202,579,944.98	2,179,370,561.48
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		5,500,000.00
应付账款	5,053,239,162.35	4,504,004,499.95
预收款项	663,244.20	1,743,133.99
合同负债	177,620,191.33	157,328,945.52
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	411,646,830.59	206,199,841.33
应交税费	507,159,393.81	596,519,652.69
其他应付款	1,303,455,655.81	1,053,260,159.27
其中：应付利息		

应付股利	280,646,155.95	0.00
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	3,823,248,991.22	2,917,790,443.74
其他流动负债	20,824,080.82	26,243,217.43
流动负债合计	13,500,437,495.11	11,647,960,455.40
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	19,541,320,114.15	19,243,856,096.60
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	857,566,872.63	1,086,684,934.29
长期应付款	248,949,708.49	278,797,117.24
长期应付职工薪酬		
预计负债	940,782,226.48	892,560,526.60
递延收益	138,328,789.75	116,775,952.82
递延所得税负债	186,966,894.03	186,916,925.87
其他非流动负债		
非流动负债合计	21,913,914,605.53	21,805,591,553.42
负债合计	35,414,352,100.64	33,453,552,008.82
所有者权益：		
股本	3,750,000,000.00	3,750,000,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	14,077,601,973.11	14,074,210,139.09
减：库存股		
其他综合收益	122,817,614.36	113,519,699.79
专项储备	749,349,408.04	616,733,873.81
盈余公积	833,260,441.90	833,260,441.90
一般风险准备		
未分配利润	4,008,119,151.55	3,817,338,422.89
归属于母公司所有者权益合计	23,541,148,588.96	23,205,062,577.48
少数股东权益	5,986,742,141.69	6,381,757,431.76
所有者权益合计	29,527,890,730.65	29,586,820,009.24
负债和所有者权益总计	64,942,242,831.29	63,040,372,018.06

法定代表人：赵军

主管会计工作负责人：刘千

会计机构负责人：李青

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,094,945,981.05	1,588,372,946.84

交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款		
应收款项融资		
预付款项	1,024,790.67	1,031,448.66
其他应收款	255,508,818.24	48,616.05
其中：应收利息		
应收股利	254,396,000.00	
存货		
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	63,519,000.00	63,233,545.87
其他流动资产	5,490,944,774.73	5,728,864,842.53
流动资产合计	6,905,943,364.69	7,381,551,399.95
非流动资产：		
债权投资	810,000,000.00	840,000,000.00
其他债权投资		
长期应收款	3,202,000,000.00	2,824,255,041.27
长期股权投资	13,109,713,245.80	12,157,313,883.80
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	473,824,484.27	479,659,750.29
在建工程	1,842,990.29	1,439,216.71
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	12,090,935.00	14,482,696.37
无形资产	1,200,816.91	1,485,252.01
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	5,045,987.33	5,970,985.80
其他非流动资产	1,500,955,735.94	246,218,885.94
非流动资产合计	19,116,674,195.54	16,570,825,712.19
资产总计	26,022,617,560.23	23,952,377,112.14
流动负债：		
短期借款		500,313,194.45
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	19,252,326.27	26,402,551.48
预收款项	793,602.38	2,777,738.53
合同负债		
应付职工薪酬	10,779,590.73	12,450,043.90
应交税费	8,584,900.27	10,867,527.52
其他应付款	1,115,004,451.73	836,927,459.17
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	498,617,388.01	367,125,426.48
其他流动负债		
流动负债合计	1,653,032,259.39	1,756,863,941.53
非流动负债：		
长期借款	2,328,840,000.00	1,039,000,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	4,656,102.91	9,267,330.39
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	3,022,733.75	3,610,629.35
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,336,518,836.66	1,051,877,959.74
负债合计	3,989,551,096.05	2,808,741,901.27
所有者权益：		
股本	3,750,000,000.00	3,750,000,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	14,481,779,545.33	14,478,545,678.76
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	561,635,413.39	561,635,413.39
未分配利润	3,239,651,505.46	2,353,454,118.72
所有者权益合计	22,033,066,464.18	21,143,635,210.87
负债和所有者权益总计	26,022,617,560.23	23,952,377,112.14

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	10,574,952,870.41	9,247,322,302.38
其中：营业收入	10,574,952,870.41	9,247,322,302.38
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	7,835,756,903.16	6,704,435,013.25
其中：营业成本	6,486,936,265.96	5,323,617,670.50
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	435,292,912.60	417,066,180.79
销售费用	27,652,424.78	32,452,685.27
管理费用	497,960,909.74	458,221,595.21
研发费用	889,015.30	7,763,777.75
财务费用	387,025,374.78	465,313,103.73
其中：利息费用	382,951,886.53	487,640,646.02
利息收入	27,057,374.56	42,413,579.52
加：其他收益	8,420,032.03	9,083,120.53
投资收益（损失以“—”号填列）	136,638,873.53	37,185,635.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	136,638,873.53	28,485,635.59
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）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-2,131,855.52	-2,547,995.44
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-18,502,741.20	-184,108.57
资产处置收益（损失以“—”号填列）	9,996.60	281,117.97
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	2,863,630,272.69	2,586,705,059.21
加：营业外收入	5,347,626.78	989,472.62
减：营业外支出	18,902,273.57	17,641,344.13
四、利润总额（亏损总额以“—”号	2,850,075,625.90	2,570,053,187.70

填列)		
减：所得税费用	472,622,865.26	463,732,332.94
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	2,377,452,760.64	2,106,320,854.76
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	2,377,452,760.64	2,106,320,854.76
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）	1,540,780,728.66	1,320,321,328.77
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	836,672,031.98	785,999,525.99
六、其他综合收益的税后净额	10,081,451.18	2,881,127.97
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	9,297,914.57	3,137,816.58
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	9,297,914.57	3,137,816.58
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	8,461,430.12	3,854,948.68
3.其他权益工具投资公允价值变动	836,484.45	-717,132.10
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	783,536.61	-256,688.61
七、综合收益总额	2,387,534,211.82	2,109,201,982.73
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,550,078,643.23	1,323,459,145.35
归属于少数股东的综合收益总额	837,455,568.59	785,742,837.38
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.41	0.41
（二）稀释每股收益	0.41	0.41

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：赵军

主管会计工作负责人：刘千

会计机构负责人：李青

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	2,500,376.15	0.00
减：营业成本	1,368,670.80	0.00
税金及附加	2,180,795.51	2,856,761.29
销售费用		
管理费用	45,144,846.04	40,832,080.78
研发费用		
财务费用	-116,711,097.13	-91,810,960.82
其中：利息费用	32,011,525.62	59,464,891.22
利息收入	157,997,790.76	151,808,101.73
加：其他收益	463,343.31	60,964.72
投资收益（损失以“—”号填列）	2,183,496,274.29	2,344,721,075.95
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	118,362,116.62	4,771,474.90
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-9,689.01	-12,046.82
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）		
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	2,254,467,089.52	2,392,892,112.60
加：营业外收入		
减：营业外支出	20,000.00	2,000,000.00
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	2,254,447,089.52	2,390,892,112.60
减：所得税费用	18,249,702.78	11,477,741.21
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	2,236,197,386.74	2,379,414,371.39
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	2,236,197,386.74	2,379,414,371.39
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动		

额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	2,236,197,386.74	2,379,414,371.39
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
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	11,918,322,980.75	10,371,912,055.61
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	57,735,109.82	23,531,217.50
收到其他与经营活动有关的现金	192,016,452.68	270,996,521.19
经营活动现金流入小计	12,168,074,543.25	10,666,439,794.30
购买商品、接受劳务支付的现金	4,678,525,433.80	3,699,187,039.33
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,262,103,708.09	1,095,389,980.39
支付的各项税费	1,710,945,196.00	1,569,477,111.38

支付其他与经营活动有关的现金	366,931,039.19	438,225,485.15
经营活动现金流出小计	8,018,505,377.08	6,802,279,616.25
经营活动产生的现金流量净额	4,149,569,166.17	3,864,160,178.05
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	42,320,000.00	28,735,298.92
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,570,458.07	817,665.32
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	44,890,458.07	29,552,964.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,357,263,658.58	2,146,798,838.64
投资支付的现金	0.00	819,913,205.88
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	27,786,433.13	
支付其他与投资活动有关的现金	80,000,000.00	
投资活动现金流出小计	3,465,050,091.71	2,966,712,044.52
投资活动产生的现金流量净额	-3,420,159,633.64	-2,937,159,080.28
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	6,899,060,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,900,000.00
取得借款收到的现金	4,087,842,512.39	2,593,572,376.80
收到其他与筹资活动有关的现金		46,359,750.00
筹资活动现金流入小计	4,087,842,512.39	9,538,992,126.80
偿还债务支付的现金	2,943,847,673.26	4,000,608,840.53
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,841,638,458.24	3,339,833,468.08
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	1,072,451,939.26	1,551,744,517.64
支付其他与筹资活动有关的现金	322,541,461.20	419,832,351.46
筹资活动现金流出小计	6,108,027,592.70	7,760,274,660.07
筹资活动产生的现金流量净额	-2,020,185,080.31	1,778,717,466.73
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	-1,290,775,547.78	2,705,718,564.50
加：期初现金及现金等价物余额	5,064,112,936.36	2,957,402,279.99
六、期末现金及现金等价物余额	3,773,337,388.58	5,663,120,844.49

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
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	516,240.00	
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	16,126,714.29	421,048,914.51
经营活动现金流入小计	16,642,954.29	421,048,914.51
购买商品、接受劳务支付的现金	17,917,882.18	13,211,960.56
支付给职工以及为职工支付的现金	25,390,138.55	23,070,881.50
支付的各项税费	24,762,658.94	7,648,484.47
支付其他与经营活动有关的现金	11,564,511.85	1,332,715,577.02

经营活动现金流出小计	79,635,191.52	1,376,646,903.55
经营活动产生的现金流量净额	-62,992,237.23	-955,597,989.04
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,360,000,000.00	2,097,110,000.00
取得投资收益收到的现金	2,005,027,605.78	2,365,201,346.36
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	259,364,434.98	
投资活动现金流入小计	3,624,392,040.76	4,462,311,346.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,254,856,145.45	13,135,430.00
投资支付的现金	2,343,054,361.62	5,005,985,041.27
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	3,597,910,507.07	5,019,120,471.27
投资活动产生的现金流量净额	26,481,533.69	-556,809,124.91
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		6,894,160,000.00
取得借款收到的现金	1,750,000,000.00	600,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,750,000,000.00	7,494,160,000.00
偿还债务支付的现金	831,767,855.72	1,775,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,375,068,294.45	1,360,111,604.14
支付其他与筹资活动有关的现金	80,112.08	17,341,701.11
筹资活动现金流出小计	2,206,916,262.25	3,152,453,305.25
筹资活动产生的现金流量净额	-456,916,262.25	4,341,706,694.75
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	-493,426,965.79	2,829,299,580.80
加：期初现金及现金等价物余额	1,588,372,946.84	843,035,816.50
六、期末现金及现金等价物余额	1,094,945,981.05	3,672,335,397.30

7、合并所有者权益变动表

单位：元

项目	2024 年半年度													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	3,750,000,000.00				14,074,210,139.09		113,519,699.79	616,733,873.81	833,260,441.90		3,817,338,422.89	23,205,062,577.48	6,381,757,431.76	29,586,820,009.24
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	3,750,000,000.00				14,074,210,139.09		113,519,699.79	616,733,873.81	833,260,441.90		3,817,338,422.89	23,205,062,577.48	6,381,757,431.76	29,586,820,009.24
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					3,391,834.02		9,297,914.57	132,615,534.23			190,780,728.66	336,086,011.48	-395,015,290.07	-58,929,278.59
（一）综合收益总额							9,297,914.57				1,540,780,728.66	1,550,078,643.23	837,455,568.59	2,387,534,211.82
（二）所有者投入和减少资本					-829,140.19							-829,140.19	40,391,849.49	39,562,709.30
1. 所有者投入的普通股													913,972.00	913,972.00
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					-829,140.19						-829,140.19	39,477,877.49	38,648,737.30
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配													
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													

(五) 专项储备						132,615,534.23				132,615,534.23	82,718,438.27	215,333,972.50
1. 本期提取						339,648,414.03				339,648,414.03	209,826,293.96	549,474,707.99
2. 本期使用						-				-207,032,879.80	-127,107,855.69	-334,140,735.49
						207,032,879.80						
(六) 其他					4,220,974.21					4,220,974.21	51,791.18	4,272,765.39
四、本期期末余额	3,750,000,000.00				14,077,601,973.11	122,817,614.36	749,349,408.04	833,260,441.90	4,008,119,151.55	23,541,148,588.96	5,986,742,141.69	29,527,890,730.65

单位：元

项目	2023 年半年度													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他
优先股		永续债	其他											
一、上年期末余额	3,000,000,000.00				7,941,158,296.15		110,312,417.95	545,579,823.46	589,454,789.60	2,820,135,383.13		15,006,640,710.29	6,307,361,892.75	21,314,002,603.04
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	3,000,000,000.00				7,941,158,296.15		110,312,417.95	545,579,823.46	589,454,789.60	2,820,135,383.13		15,006,640,710.29	6,307,361,892.75	21,314,002,603.04
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	750,000,000.00				6,134,460,155.07		3,137,816.58	163,125,140.28		7,821,328.77		7,058,544,440.70	-656,669,033.87	6,401,875,406.83
（一）综合收益总额							3,137,816.58			1,320,321,328.77		1,323,459,145.35	785,742,837.38	2,109,201,982.73
（二）所有者投入和减少资本	750,000,000.00				6,128,714,690.86							6,878,714,690.86	10,268,216.88	6,888,982,907.74
1. 所有者投入的普	750,000,000.00				6,084,558,602.89							6,834,558,602.89	6,531,299.67	6,841,089,902.56

普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					44,156,087.97					44,156,087.97	3,736,917.21	47,893,005.18	
(三) 利润分配									-	-1,312,500,000.00	-	-2,868,930,603.63	
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配									-	-1,312,500,000.00	-	-2,868,930,603.63	
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						163,125,140.28				163,125,140.28	103,734,433.91	266,859,574.19	
1. 本期提取						322,768,969.57				322,768,969.57	199,750,172.93	522,519,142.50	
2. 本期使用						-				-159,643,829.29	-96,015,739.02	-255,659,568.31	
(六) 其他					5,745,464.21					5,745,464.21	16,081.59	5,761,545.80	

四、本期期末余额	3,750,000,000.00		14,075,618,451.22	113,450,234.53	708,704,963.74	589,454,789.60	2,827,956,711.90	22,065,185,150.99	5,650,692,858.88	27,715,878,009.87
----------	------------------	--	-------------------	----------------	----------------	----------------	------------------	-------------------	------------------	-------------------

8、母公司所有者权益变动表

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,750,000,000.00				14,478,545,678.76				561,635,413.39	2,353,454,118.72		21,143,635,210.87
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,750,000,000.00				14,478,545,678.76				561,635,413.39	2,353,454,118.72		21,143,635,210.87
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					3,233,866.57					886,197,386.74		889,431,253.31
（一）综合收益总额										2,236,197,386.74		2,236,197,386.74
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配										-		-1,350,000,000.00
1. 提取盈余公积										1,350,000,000.00		
2. 对所有者（或股东）的分配										-		-1,350,000,000.00
3. 其他										1,350,000,000.00		
（四）所有者权益内部结转												

1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他					3,233,866.57						3,233,866.57
四、本期期末余额	3,750,000,000.00				14,481,779,545.33			561,635,413.39	3,239,651,505.46		22,033,066,464.18

单位：元

项目	2023 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,000,000,000.00				8,346,032,609.53				317,829,761.09	1,471,703,247.97		13,135,565,618.59
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,000,000,000.00				8,346,032,609.53				317,829,761.09	1,471,703,247.97		13,135,565,618.59
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	750,000,000.00				6,134,976,913.75					1,066,914,371.39		7,951,891,285.14
（一）综合收益总额										2,379,414,371.39		2,379,414,371.39
（二）所有者投入和减少资本	750,000,000.00				6,129,558,602.89							6,879,558,602.89
1. 所有者投入的普通股	750,000,000.00				6,084,558,602.89							6,834,558,602.89
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					45,000,000.00						45,000,000.00
(三) 利润分配										-	-1,312,500,000.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-	-1,312,500,000.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他					5,418,310.86						5,418,310.86
四、本期期末余额	3,750,000,000.00				14,481,009,523.28			317,829,761.09	2,538,617,619.36		21,087,456,903.73

三、公司基本情况

(一)历史沿革、注册地、组织形式和总部地址

陕西能源投资股份有限公司（以下简称“本公司”）前身为陕西汇森煤业开发有限责任公司，系由陕西省华秦投资集团有限公司、陕西秦龙电力股份有限公司共同出资组建。于 2003 年 9 月 3 日领取了陕西省工商行政管理局核发的工商登记注册号为 6100001020037 的企业法人营业执照。

2018 年 9 月 28 日，汇森煤业召开第二十六次股东会，同意将公司整体变更设立为股份有限公司。根据发起人协议及公司章程，汇森煤业整体变更为陕西能源投资股份有限公司，注册资本为人民币 300,000.00 万元，各发起人以其拥有的截至 2018 年 6 月 30 日止的净资产折股投入。截至 2018 年 6 月 30 日止，汇森煤业经审计后净资产共 1,133,509.29 万元，共折合为 300,000 万股，每股面值 1 元，股改前后各股东出资比例不变。本公司于 2019 年 9 月 24 日办理了工商登记手续，并领取了 91610000752139259D 号营业执照。

2023 年 4 月 4 日，本公司经中国证券监督管理委员会《关于同意陕西能源投资股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2023〕587 号）同意注册，并经深圳证券交易所同意首次向社会公众公开发行人民币普通股（A 股）75,000.00 万股。截至 2024 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 375,000.00 万股，注册资本为 375,000.00 万元。

本公司现持有统一社会信用代码为 91610000752139259D 的营业执照，注册资本为 375,000 万元，注册地址：陕西省榆林市高新技术产业园区沙河路 152 号盛高时代写字楼。

(二)公司业务性质和主要经营活动

本公司属电力、热力生产和供应业（代码 D44）；本公司煤炭生产销售业务属于煤炭开采和洗选业（代码 B06）。经营范围：对煤矿项目进行投资、建设和经营管理；对矿区铁路、公路及基础设施进行投资、建设和经营管理；煤炭洗选及加工；煤炭的销售与贸易；开展矿山机电产品、成套设备、仪器仪表的批发和零售；电力资源的开发、投资、运营和管理；电力生产及销售；电力（能源）综合利用研发、咨询、服务；电力系统、机务、电气设备的安装检修、试验、机械加工、技术服务；城市固体废物及生物质发电利用；热力生产及销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

(三)财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于 2024 年 8 月 20 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的规定，编制财务报表。

2、持续经营

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：

1、本公司根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在存货的计价方法、应收款项坏账准备计提的方法、固定资产折旧和无形资产摊销、收入的确认时点等。

2、本公司根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。下列重要会计估计及关键假设如果发生重大变动，则可能会导致以后会计年度的资产和负债账面价值的重大影响：

(1) 商誉减值准备的会计估计。本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(2) 应收账款和其他应收款坏账准备计提。本公司根据判断的应收账款和其他应收款的预期信用损失，以此来估计应收账款和其他应收款坏账准备。如发生任何事件或情况变动，显示公司未必可追回有关余额，则需要使用估计，对应收账款和其他应收款计提坏账准备。若预期数字与原来估计数不同，有关差额则会影晌应收账款和其他应收款的账面价值，以及在估计变动期间的减值费用。

(3) 存货减值的估计。在资产负债表日对存货按照成本与可变现净值孰低计量，可变现净值的计算需要利用假设和估计。如果对估计售价及形成产品时将要发生的成本及费用等进行重新修订，将影响存货的可变现净值的估计，该差异将对计提的存货跌价准备产生影响。

(4) 长期资产减值的估计。本公司在判断长期资产是否存在减值时，主要从以下方面进行评估和分析：①影响资产减值的事项是否已经发生；②资产继续使用或处置而预期可获得的现金流量现值是否低于资产的账面价值；③预期未来现金流量现值中使用的重要假设是否适当。

公司所采用的用于确定减值的相关假设，如预计未来现金流量现值时所采用的盈利状况、折现率及增长率假设发生变化，可能会对减值测试中所使用的现值产生重大影响，并导致公司的上述长期资产出现减值。

(5) 固定资产的预计使用寿命与预计净残值。固定资产的预计使用寿命与预计净残值的估计是将性质和功能类似的固定资产过往的实际使用寿命与实际净残值作为基础。在固定资产使用过程中，其所处的经济环境、技术环境以及其他环境有可能对固定资产使用寿命与预计净残值产生较大影响。如果固定资产使用寿命与净残值的预计数与原先估计数有差异，本公司将对其进行适当调整。

(6) 金融资产的公允价值。本公司对没有活跃市场的金融工具，采用包括现金流量折现法等在内的各种估值技术确定其公允价值。对于法律明令限制本公司在特定期间内处置的金融资产，其公允价值是以市场报价为基础并根据该工具的特征进行调整。在估值时，本公司需对诸如自身和交易对手的信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，这些相关因素假设的变化会对金融工具的公允价值产生影响。

(7) 递延所得税资产和递延所得税负债。本公司递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，如果因税收政策的变化导致预期的适用税率发生变化，将及时调整计量递延所得税资产和递延所得税负债的适用税率。

(8) 所得税。在正常的经营活动中，很多交易和事项的最终税务处理都存在不确定性。在计提所得税时需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的税金金额产生影响。

(9) 弃置费用。本公司根据未来现金支出金额及时间作出的估算，估计有关矿井弃置费用及环境清理预计承担的义务，按可以反映当时市场货币时间价值的折现率折现，以使预计负债反映预计需要支付的债务的现值。由于上述因素的考虑属于本公司的判断和估计，实际发生的支出可能与预计负债存在差异。

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、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

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

4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	账面原值大于 1000 万元人民币
重要的应收款项坏账准备收回或转回	单笔收回或转回金额原值大于 1000 万元人民币
重要的应收款项实际核销	单笔核销金额大于 1000 万元人民币
重要的在建工程项目	单个项目预算大于 2 亿元人民币
重要的应付账款、其他应付款	单项账龄超过 1 年的应付账款/其他应付款且金额大于 2000 万元
重要的非全资子公司	子公司净资产占合并净资产 10%以上，且收入占合并营业收入的 10%以上
重要的联营、合营企业	单项长期股权投资账面价值占总长期股权投资账面价值 10%以上

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

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

2. 同一控制下的企业合并

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。

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中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，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，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，在取得控制权日，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。对于合并日之前持有的股权投资，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，暂不进行会计处理，直至处置该项投资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所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

3. 非同一控制下的企业合并

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，为非同一控制下的企业合并。

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；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，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，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，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，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；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资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。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

4. 为合并发生的相关费用

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直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1. 控制的判断标准

控制，是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

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

- (1) 被投资方的设立目的。
- (2) 被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策。
- (3) 投资方享有的权利是否使其有能力主导被投资方的相关活动。
- (4) 投资方是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报。
- (5) 投资方是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。
- (6) 投资方与其他方的关系。

2. 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

3. 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

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

（1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

1) 一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司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或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，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或除净损益、其他综合收

益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 分步处置子公司

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，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：

- A. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- B. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- C. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- D. 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。

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，本公司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。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

不适用。

9、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，本公司将库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金，将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

10、外币业务和外币报表折算

不适用。

11、金融工具

本公司在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。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

1. 金融资产的分类、确认和计量

本公司根据所管理金融资产的商业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下三类：

- (1) 以摊余成本计量的金融资产。
- (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。
- (3) 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，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

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，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

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

(1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资、长期应收款等。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

1) 对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

2) 对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

(2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，则本公司将该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余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从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的应收票据及应收账款列报为应收款项融资，其他此类金融资产列报为其他债权投资，其中：自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

(3) 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

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将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。

此类金融资产的公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。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从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。本公司对此类金融资产在其他权益工具投资项目下列报。

权益工具投资满足下列条件之一的，属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：取得该金融资产的目的主要是为了近期出售；初始确认时属于集中管理的可辨认金融资产工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具（符合财务担保合同定义的以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外）。

(4) 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

不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件、亦不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均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。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

(5) 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

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

混合合同包含一项或多项嵌入衍生工具，且其主合同不属于以上金融资产的，本公司可以将其整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。但下列情况除外：

1) 嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

2) 在初次确定类似的混合合同是否需要分拆时，几乎不需分析就能明确其包含的嵌入衍生工具不应分拆。如嵌入贷款的提前还款权，允许持有人以接近摊余成本的金额提前偿还贷款，该提前还款权不需要分拆。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

2. 金融负债的分类、确认和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

金融负债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负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类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。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。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，所有公允价值变动均计入当期损益。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除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之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非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会造成或扩大损益中的会计错配，本公司将所有公允价值变动（包括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

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益：

- 1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。
- 2) 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。
- 3) 不属于本条前两类情形的财务担保合同，以及不属于本条第 1) 类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于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的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

3. 金融资产和金融负债的终止确认

（1）金融资产满足下列条件之一的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：

- 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，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

（2）金融负债终止确认条件

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

本公司与借出方之间签订协议，以承担新金融负债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，或对原金融负债（或其一部分）的合同条款做出实质性修改的，则终止确

认原金融负债，同时确认一项新金融负债，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。

本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例，对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的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，应当计入当期损益。

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司在发生金融资产转移时，评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度，并分别下列情形处理：

（1）转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

（2）保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

（3）既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的（即除本条（1）、（2）之外的其他情形），则根据其是否保留了对金融资产的控制，分别下列情形处理：

1) 未保留对该金融资产控制的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

2) 保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度，是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移：

（1）金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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）之和。

(2) 金融资产部分转移且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分（在此种情形下，所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分）之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 终止确认部分在终止确认日的账面价值。

2) 终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

5. 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值，除非该项金融资产存在针对资产本身的限售期。对于针对资产本身的限售的金融资产，按照活跃市场的报价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该金融资产的风险而要求获得的补偿金额后确定。活跃市场的报价包括易于且可定期从交易所、交易商、经纪人、行业集团、定价机构或监管机构等获得相关资产或负债的报价，且能代表在公平交易基础上实际并经常发生的市场交易。

初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

6. 金融工具减值

本公司对以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及财务担保合同以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指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，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

本公司对由收入准则规范的交易形成的全部应收票据及应收账款，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。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日，将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

(1) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(2) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(3) 如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在上一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益：

(1) 信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 1) 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化;
- 2) 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化;
- 3) 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化, 这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率;
- 4) 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化;
- 5) 本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日, 若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险, 则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低, 借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强, 并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化, 但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力, 则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

(2) 已发生信用减值的金融资产

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时, 该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息:

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难;
- 2) 债务人违反合同, 如偿付利息或本金违约或逾期等;
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑, 给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步;
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组;
- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失;
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产, 该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值, 有可能是多个事件的共同作用所致, 未必是可单独识别的事件所致。

(3) 预期信用损失的确定

本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组合。本公司采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、账龄组合、逾期账龄组合、合同结算周期、债务人所处行业等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

1) 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

2) 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。

3) 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

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

(4) 减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

7. 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

(1) 本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

(2) 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。

12、应收票据

本公司对应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 11.6 金融工具减值。

本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收票据划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
低风险银行承兑票据组合	承兑人具有较高的信用评级，历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强	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期确定预期信用损失率为零
商业承兑汇票和非低风险银行承兑汇票	除上述低风险银行承兑汇票以外的商业承兑汇票和其他银行承兑汇票	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期计量预期信用损失率为 1%

13、应收账款

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 11.6 金融工具减值。

本公司对在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的应收账款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
组合一	合并范围内关联方款项	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，预期信用损失率为零
组合二	除上述以外的应收账款	按账龄与整个存续期的预期信用损失率计提

14、应收款项融资

本公司对应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 11.6 金融工具减值。

本公司所持有的应收款项融资均为国有商业银行或大型上市股份制商业银行承兑的银行汇票，信用等级较高，预期信用损失率为零，不计提信用减值损失。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 11.6 金融工具减值。

本公司对在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的其他应收款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
组合一	合并范围内关联方款项	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，预期信用损失率为零
组合二	低风险组合，单项判断预期信用风险较低的政府部门的押金、保证金等	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失情况，预期信用损失计提比例为 1%
组合三	除上述以外的其他应收款	按账龄与整个存续期的预期信用损失率计提

16、合同资产

不适用。

17、存货

1. 存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 存货类别

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料、委托加工材料、在产品、自制半成品、产成品（库存商品）、发出商品等。

(2) 存货发出计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。本公司煤炭生产企业对原材料采用计划成本法核算，除此外存货发出时按月末一次加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法进行摊销；

2) 包装物采用一次转销法进行摊销。

3) 其他周转材料采用一次转销法进行摊销。

2. 存货跌价准备的确认标准和计提方法

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与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，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

18、持有待售资产

不适用。

19、债权投资

不适用。

20、其他债权投资

不适用。

21、长期应收款

不适用。

22、长期股权投资

1. 初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注（七）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括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。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

(1) 成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，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对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

(2) 权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

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差额，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差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益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；并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所有者权益。

本公司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。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应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。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，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盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

3. 长期股权投资核算方法的转换

(1) 公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

(2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有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初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资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。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

（3）权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因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《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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。

（4）成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因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。

（5）成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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间的差额计入当期损益。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

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，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。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，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：

(1) 在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。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《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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间的差额计入当期损益。

(2) 在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相对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（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，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，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

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股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

(1) 在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，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。

(2) 在合并财务报表中，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，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。

5. 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：（1）在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；（2）参与被投资单位财务和经营政策制定过程；（3）与被投资单位之间发生重要交易；（4）向被投资单位派出管理人员；（5）向被投资单位提供关键技术资料。

23、投资性房地产

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。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。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	45	5	2.11

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，本公司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，本公司将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面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的金额计入当期损益。

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	5-50	0-5	20.00-1.90
机器设备	年限平均法	5-30	0-5	20.00-3.17
运输设备	年限平均法	4-10	0-5	25.00-9.50
其中：野外生产车辆	年限平均法	4-6	0-5	25.00-15.83
管理用车辆	年限平均法	6-10	0-5	17.00-9.50
电子设备	年限平均法	3-10	0-5	33.00-9.50
办公设备	年限平均法	3-10	0-5	33.00-9.50
供热管网	年限平均法	20	0	5
其他（弃置费用）	年限平均法	可开采年限	0	——

25、在建工程

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

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

26、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是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者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2. 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

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

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或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必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4. 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

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，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

27、生物资产

不适用。

28、油气资产

不适用。

29、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

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，包括土地使用权、采矿权、探矿权、煤矿产能置换指标、排污权、软件等。

1. 无形资产的初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

2. 无形资产的后继计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

(1) 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50/70	土地使用权证
软件	2/5/10	法律规定、合同约定或预计可使用年限
排污权	5	项目投产后，在排污权指标有效期内平均摊销
探矿权及采矿权	30	矿井投产后，依据《矿产资源开采登记管理办法》，大型煤矿按30年平均摊销
煤矿产能置换指标	30	矿井投产后，按煤矿产能置换指标有效期平均摊销

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，必要时进行调整。

(2) 使用寿命不确定的无形资产

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

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1. 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

2. 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (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。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。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。内部开发活动形成的无形资产的成本仅包括满足资本化条件的时点至无形资产达到预定用途前发生的支出总额，对于同一项无形资产在开发过程中达到资本化条件之前已经费用化计入损益的支出不再进行调整。

30、长期资产减值

本公司在每一个资产负债表日检查长期股权投资、采用成本法计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命确定的无形资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象，则以单项资产为基础估计其可收回金额；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为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

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

在对商誉进行减值测试时，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。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

31、长期待摊费用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

32、合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

33、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等；在职工为本公司提供服务的会计期间，将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。

离职后福利设定受益计划主要为离退休人员支付的明确标准的统筹外福利、为去世员工遗属支付的生活费等。对于设定受益计划中承担的义务，在资产负债表日使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本，其中：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，设定受益计划服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额在发生当期计入当期损益；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动在发生当期计入其他综合收益，且在后续会计期间不允许转回至损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

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

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

对符合设定提存计划条件的其他长期职工福利，在职工为本公司提供服务的会计期间，将应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本；除上述情形外的其他长期职工福利，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

34、预计负债

1. 预计负债的确认标准

当与或有事项相关的义务是本公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

2. 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，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。对于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。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

35、股份支付

不适用。

36、优先股、永续债等其他金融工具

不适用。

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

- （1）煤炭生产与销售
- （2）电力生产与销售
- （3）热力生产与销售

1. 收入确认的一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(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。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司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。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

（1）煤炭生产与销售

根据与购货方签订的销售合同，在煤炭产品已发运并经购货方验收后，按照购销双方约定的结算方式及价格确认煤炭产品销售收入。

（2）电力生产与销售

发电企业每月根据购售电双方共同确认的上网电量和电价确认电力产品销售收入。

（3）热力供应

公司每月与客户共同对供热数量进行抄表核对，以与客户共同签字确认的结算单确认收入。

38、合同成本

不适用。

39、政府补助

1. 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确补助对象的政府补助，公司根据实际补助对象划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助，相关判断依据说明详见本财务报表附注五/注释 51、注释 67。

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。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

2. 政府补助的确认

对期末有证据表明公司能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币 1 元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

3. 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

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；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

1. 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：（1）该交易不是企业合并；（2）交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

2. 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

（1）商誉的初始确认所形成的暂时性差异；

（2）非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；

（3）对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

3. 同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

（1）企业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；

（2）递延所得税资产和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和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

41、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新状态下的绝对价值低于人民币 40,000.00 元的租赁。

本公司对以下短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

(1) 租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁 and 经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

- 1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。
- 2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。
- 3) 资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- 4) 在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。
- 5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

- 1) 若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。
- 2) 资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。
- 3) 承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

(2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

应收融资租赁款初始计量时，以未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

- 1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 3) 合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；
- 4) 租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下，租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 5) 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

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

(3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入；发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益；取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

42、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

43、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

44、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物、应税服务收入、销售无形资产或者不动产	13%、9%、6%、5%、3%
消费税	煤炭销售收入	10%、9.5%、7%
城市维护建设税	以当期缴纳的增值税计征	5%、7%
企业所得税	按税法规定的应纳税所得额计征	15%、20%、25%
教育费附加	以当期缴纳的增值税计征	3%
地方教育费附加	以当期缴纳的增值税计征	2%
房产税	租赁收入或房产原值一次性扣除 20%-30%后的余额	12%或 1.2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
陕西能源凉水井矿业有限责任公司	15%
陕西麟北煤业开发有限责任公司	15%
陕西能源赵石畔煤电有限公司	15%
陕西能源赵石畔矿业运营有限责任公司	20%
陕西清水川能源股份有限公司	15%
陕西能源冯家塔矿业运营有限责任公司	25%
陕西商洛发电有限公司	15%
陕西商电丹源环保科技有限公司	25%
陕西能源煤炭运销有限责任公司	25%
陕西能源集团府谷煤炭运销有限责任公司	25%
陕西能源煤炭运销麟游有限公司	25%
陕西能源煤炭铁路运销有限公司	25%

陕西能源电力运营有限公司	25%
陕西君创智盈能源科技有限公司	20%
陕西能源售电有限责任公司	25%
陕能售电商洛高新有限公司	20%
陕西秦龙电力股份有限公司	25%
陕西渭河发电有限公司	15%
陕西能源麟北发电有限公司	15%
陕西秦元热力股份有限公司	15%
陕能新疆能源开发有限公司	25%
华能新疆吉木萨尔发电有限公司	15%
陕西正元粉煤灰综合利用有限公司	25%
陕西正马物流有限公司	20%
陕西正元麟电环保产业有限公司	25%
陕西正元秦电环保产业有限公司	15%
陕西陕能新动力科技有限公司	25%
陕西能源（延安）圣地蓝热电有限公司	25%
陕投（赣州）信丰能源发展集团有限公司	25%
江西芳洲新能源科技有限公司	20%
赣州祥和新能源科技有限公司	25%

2、税收优惠

1. 增值税税收优惠

根据《财政部 国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》财税〔2016〕36号《附件3：营业税改征增值税试点过渡政策的规定》第一条第十九款第7项规定，本公司享受统借统还业务取得的利息收入免征增值税优惠。

根据《财政部 税务总局关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财政部 税务总局公告2022年第14号）二、加大“制造业”、“科学研究和技术服务业”、“电力、热力、燃气及水生产和供应业”、“软件和信息技术服务业”、“生态保护和环境治理业”和“交通运输、仓储和邮政业”增值税期末留抵退税政策力度，将先进制造业按月全额退还增值税增量留抵税额政策范围扩大至符合条件的制造业等行业企业，并一次性退还制造业等行业企业存量留抵税额。本公司符合条件的下属单位享受留抵增值税退税优惠政策。

2. 企业所得税税收优惠

（1）根据《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》财税〔2011〕58号第二条及《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》财政部公告（2020）年第23号，子公司陕西能源凉水井矿业有限责任公司、陕西麟北煤业开发有限责任公司、陕西能源赵石畔煤电有限公司、陕西清水川能源股份有限公司、陕西商洛发电有限公司、陕西渭河发电有限公司、陕西能源麟北发电有限公司、陕西秦元热力有限公司、华能新疆吉木萨尔发电有限公司在报告期内均按西部大开发政策执行企业所得税15%的优惠税率。

(2) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第九十三条以及《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》国家税务总局公告 2017 年第 24 号，子公司陕西正元秦电环保产业有限公司按高新技术企业政策执行企业所得税 15% 的优惠税率。

(3) 公司子公司赣州祥和新能源科技有限公司从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

(4) 子公司陕西能源赵石畔矿业运营有限责任公司、陕西君创智盈能源科技有限公司、陕能售电商洛高新有限公司、陕西正马物流有限公司根据《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

(5) 根据《财政部、国家税务总局关于执行环境保护专用设备企业所得税优惠目录、节能节水专用设备企业所得税优惠目录和安全生产专用设备企业所得税优惠目录有关问题的通知》财税〔2008〕48 号、《财政部 税务总局 国家发展改革委工业和信息化部 环境保护部关于印发〈节能节水 and 环境保护专用设备企业所得税优惠目录(2017 年版)〉的通知》财税〔2017〕71 号、《财政部 税务总局 应急管理部关于印发〈安全生产专用设备企业所得税优惠目录(2018 年版)〉的通知》财税〔2018〕84 号、《财政部 税务总局关于节能节水、环境保护、安全生产专用设备数字化智能化改造企业所得税政策的公告》（财政部 税务总局公告 2024 年第 9 号），子公司符合政策的购置并实际使用的环境保护、节能节水 and 安全生产专用设备，按专用设备投资额的 10% 抵免当年企业所得税应纳税额；在 2024 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日期间发生的专用设备数字化、智能化改造投入，不超过该专用设备购置时原计税基础 50% 的部分，可按照 10% 比例抵免企业当年应纳税额。当年应纳税额不足抵免的，可以向以后年度结转，但结转年限最长不得超过五年。

3. 其他税种税收优惠

(1) 水利建设基金

本公司根据 2019 年 6 月 11 日《陕西省财政厅陕西省水利厅国家税务总局陕西省税务局 中国人民银行西安分行关于降低我省水利建设基金征收标准的通知》及 2021 年 5 月 21 日陕西省财政厅等四部门关于印发《陕西省水利建设基金筹集和使用管理实施细则》，按照销售商品收入和提供劳务收入的 0.5‰ (其中自贸区和自创区的按 0.3‰) 的标准缴纳水利建设基金。

(2) 城镇土地使用税

根据 1989 年 2 月 2 日《国家税务总局关于电力行业征免土地使用税问题的规定》（1989）国税地字第 13 号，子公司陕西能源赵石畔煤电有限公司、陕西商洛发电有限公司等发电企业厂区围墙外的灰场用地和铁路专用线用地享受免征土地使用税优惠政策。

（3）环境保护税

根据 2018 年 1 月 1 日实施的《中华人民共和国环境保护税法(2018 修正)》第十三条，子公司陕西渭河发电有限公司、陕西能源麟北发电有限公司等公司达到排放标准时，执行环境保护税减按 75%或 50%的优惠政策。

3、其他

无

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	2,130.78	18,341.55
银行存款	1,798,077,108.70	1,744,937,806.65
其他货币资金	786,866,165.42	683,840,142.90
存放财务公司款项	1,975,258,149.10	3,319,156,788.16
合计	4,560,203,554.00	5,747,953,079.26

其他说明

注 1：截至 2024 年 6 月 30 日，存放于财务公司的款项总额为 2,165,263,149.10 元，其中，项目分类为存放财务公司款项的金额为 1,975,258,149.10 元，分类为其他货币资金的金额为 190,005,000.00 元；截至 2023 年 12 月 31 日，存放于财务公司的款项总额为 3,429,156,788.16 元，其中，分类为存放财务公司款项的金额为 3,319,156,788.16 元，分类为其他货币资金的金额为 110,000,000.00 元。

注 2：截至 2024 年 6 月 30 日，本公司不存在质押、冻结，或有潜在收回风险的款项。

受限制的货币资金明细如下：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	13,519,909.46	26,301,930.62
履约保函保证金	120,585,968.00	115,722,104.41
土地复垦基金	572,760,287.96	541,816,107.87
定期存款	80,000,000.00	
合计	786,866,165.42	683,840,142.90

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	13,882,777.42	9,580,192.75
商业承兑票据	49,500.00	
合计	13,932,277.42	9,580,192.75

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	14,073,007.50	100.00%	140,730.08	1.00%	13,932,277.42	9,676,962.37	100.00%	96,769.62	1.00%	9,580,192.75
其中：										
商业承兑汇票和非低风险银行承兑 汇票	14,073,007.50	100.00%	140,730.08	1.00%	13,932,277.42	9,676,962.37	100.00%	96,769.62	1.00%	9,580,192.75
合计	14,073,007.50	100.00%	140,730.08	1.00%	13,932,277.42	9,676,962.37	100.00%	96,769.62	1.00%	9,580,192.75

按组合计提坏账准备类别名称：商业承兑汇票和非低风险银行承兑汇票

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
商业承兑汇票和非低风险银行承兑汇票	14,073,007.50	140,730.08	1.00%
合计	14,073,007.50	140,730.08	

确定该组合依据的说明：

确定组合的依据：除承兑人具有较高的信用评级，历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强的银行承兑汇票以外的商业承兑汇票和其他银行承兑汇票

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	96,769.62			96,769.62
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	43,960.46			43,960.46
2024 年 6 月 30 日余额	140,730.08			140,730.08

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(1) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(2) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(3) 如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

(4) 坏账计提比例为 1%。

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提预期信用损失的应收票据						

按组合计提预期信用损失的应收票据						
其中：低风险银行承兑票据组合						
商业承兑汇票和非低风险银行承兑汇票	96,769.62	43,960.46				140,730.08
合计	96,769.62	43,960.46				140,730.08

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	16,033,000.00	2,700,000.00
合计	16,033,000.00	2,700,000.00

(6) 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,087,718,640.55	2,048,992,693.82
1 至 2 年	71,396,217.67	68,256,320.53
2 至 3 年	7,048,541.49	8,811,625.63
3 年以上	49,652,648.50	48,195,211.45
3 至 4 年	1,566,057.96	108,620.91
4 至 5 年		46,586.05
5 年以上	48,086,590.54	48,040,004.49
合计	2,215,816,048.21	2,174,255,851.43

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	53,167,000.66	2.40%	48,412,931.26	91.06%	4,754,069.40	54,325,275.89	2.50%	48,743,206.49	89.72%	5,582,069.40
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,162,649,047.55	97.60%	119,280,684.99	5.52%	2,043,368,362.56	2,119,930,575.54	97.50%	117,044,365.28	5.52%	2,002,886,210.26
其中：										
账龄组合	2,162,649,047.55	97.60%	119,280,684.99	5.52%	2,043,368,362.56	2,119,930,575.54	97.50%	117,044,365.28	5.52%	2,002,886,210.26
合计	2,215,816,048.21	100.00%	167,693,616.25		2,048,122,431.96	2,174,255,851.43	100.00%	165,787,571.77	7.63%	2,008,468,279.66

按单项计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
宝塔石化集团财务有限公司	42,100,000.00	42,100,000.00	42,100,000.00	42,100,000.00	100.00%	宝塔石化财务危机
西安长德旅游开发有限公司	651,565.01	651,565.01	651,565.01	651,565.01	100.00%	预期无法收回
西安天鸿旅游开发有限公司	409,572.07	409,572.07	79,296.84	79,296.84	100.00%	预期无法收回
商州区美恒创新科技建材有限公司	11,164,138.81	5,582,069.41	10,336,138.81	5,582,069.41	54.01%	涉诉, 预期部分无法收回
合计	54,325,275.89	48,743,206.49	53,167,000.66	48,412,931.26		

按组合计提坏账准备类别名称: 账龄组合

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	2,082,480,423.43	104,124,021.23	5.00%
1-2 年	66,257,880.38	6,625,788.04	10.00%
2-3 年	7,088,957.09	2,126,687.12	30.00%
3-4 年	835,196.11	417,598.06	50.00%
4-5 年			
5 年以上	5,986,590.54	5,986,590.54	100.00%
合计	2,162,649,047.55	119,280,684.99	

确定该组合依据的说明:

除低风险组合与合并范围内关联方款项以外的其他应收款, 按账龄与整个存续期的预期信用损失率计提。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

适用 不适用

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额	117,044,365.28		48,743,206.49	165,787,571.77
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	2,225,793.55			2,225,793.55
本期转回			330,275.23	330,275.23
其他变动	-10,526.16			-10,526.16
2024 年 6 月 30 日余额	119,280,684.99		48,412,931.26	167,693,616.25

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(1) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(2) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(3) 如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

(4) 坏账准备计提比例：1 年以内 5%、1-2 年 10%、2-3 年 30%、3-4 年 50%、4-5 年 80%、5 年以上 100%。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提预期信用损失的应收账款	48,743,206.49		330,275.23			48,412,931.26
按组合计提预期信用损失的应收账款	117,044,365.28	2,225,793.55			-10,526.16	119,280,684.99
合计	165,787,571.77	2,225,793.55	330,275.23		-10,526.16	167,693,616.25

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
西安天鸿旅游开发有限公司	330,275.23	债务人履约部分款项义务	银行转账	预期信用损失一般模型
合计	330,275.23			

(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和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网陕西省电力有限公司	870,396,820.16		870,396,820.16	39.28%	43,519,841.00
国家电网有限公司	437,170,629.97		437,170,629.97	19.73%	21,858,531.50
国家电网有限公司华北分部	315,894,781.08		315,894,781.08	14.26%	15,794,739.06
国网新疆电力有限公司	153,016,440.41		153,016,440.41	6.91%	7,650,822.02
西安市热力集团有限责任公司	72,642,787.50		72,642,787.50	3.28%	3,632,139.38
合计	1,849,121,459.12		1,849,121,459.12	83.46%	92,456,072.96

6、合同资产

适用 不适用

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	7,881,245.52	5,441,104.28
合计	7,881,245.52	5,441,104.28

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	7,881,245.52				7,881,245.52	5,441,104.28				5,441,104.28
其中：										
低风险组合	7,881,245.52				7,881,245.52	5,441,104.28				5,441,104.28
合计	7,881,245.52				7,881,245.52	5,441,104.28				5,441,104.28

按组合计提坏账准备类别名称：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
低风险组合	7,881,245.52		
合计	7,881,245.52		

确定该组合依据的说明：

本公司所持有的应收款项融资均为国有商业银行或大型上市股份制商业银行承兑的银行汇票，信用等级较高，预期

信用损失率为零，因此确认为低风险组合。

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	61,223,388.49	37,809,041.72
合计	61,223,388.49	37,809,041.72

(1) 应收利息

适用 不适用

(2) 应收股利

适用 不适用

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	50,235,253.17	35,287,666.74
赔偿款	11,252,032.60	11,252,032.60
代垫社保款项	6,975,884.20	586,055.79
个人备用金	680,763.22	245,802.42
未收回房租	2,409,187.36	131,642.46
其他	5,681,638.01	6,167,844.17
合计	77,234,758.56	53,671,044.18

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	24,744,957.77	7,921,724.05
1 至 2 年	17,461,039.80	10,329,888.31
2 至 3 年	13,731,633.05	13,516,351.50
3 年以上	21,297,127.94	21,903,080.32
3 至 4 年	305,009.13	933,720.09
4 至 5 年	231,688.71	213,933.50
5 年以上	20,760,430.10	20,755,426.73
合计	77,234,758.56	53,671,044.18

3) 按坏账计提方法分类披露

 适用 不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	12,259,716.57	15.87%	12,259,716.57	100.00%		12,259,716.57	22.84%	12,259,716.57	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	64,975,041.99	84.13%	3,751,653.50	5.77%	61,223,388.49	41,411,327.61	77.16%	3,602,285.89	8.70%	37,809,041.72
其中：										
低风险组合	34,334,600.00	44.45%	343,346.00	1.00%	33,991,254.00	20,000,000.00	37.26%	200,000.00	1.00%	19,800,000.00
账龄组合	30,640,441.99	39.67%	3,408,307.50	11.12%	27,232,134.49	21,411,327.61	39.89%	3,402,285.89	15.89%	18,009,041.72
合计	77,234,758.56	100.00%	16,011,370.07	—	61,223,388.49	53,671,044.18	100.00%	15,862,002.46	—	37,809,041.72

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
宝塔石化集团财务有限公司	507,683.97	507,683.97	507,683.97	507,683.97	100.00%	涉诉，预期无法收回
山东华建仓储装备科技有限公司	500,000.00	500,000.00	500,000.00	500,000.00	100.00%	涉诉，预期无法收回
山东安悦能源有限公司	11,252,032.60	11,252,032.60	11,252,032.60	11,252,032.60	100.00%	涉诉，预期无法收回
合计	12,259,716.57	12,259,716.57	12,259,716.57	12,259,716.57		

按组合计提坏账准备类别名称：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
信丰县自然资源局	6,271,100.00	62,711.00	1.00%
陕西省西咸新区秦汉新城管理委员会	20,000,000.00	200,000.00	1.00%
商洛市自然资源局商州分局	8,063,500.00	80,635.00	1.00%
合计	34,334,600.00	343,346.00	

确定该组合依据的说明：

低风险组合依据：单项判断预期信用风险较低的政府部门的押金、保证金等，参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失情况，预期信用损失计提比例为 1%。

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	18,473,857.77	923,692.94	5.00%
1-2 年	9,372,539.80	937,253.98	10.00%
2-3 年	1,496,916.48	449,074.94	30.00%
3-4 年	305,009.13	152,504.57	50.00%
4-5 年	231,688.71	185,350.97	80.00%
5 年以上	760,430.10	760,430.10	100.00%
合计	30,640,441.99	3,408,307.50	

确定该组合依据的说明：

除低风险组合与合并范围内关联方款项以外的其他应收款，按账龄与整个存续期的预期信用损失率计提。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	3,602,285.89		12,259,716.57	15,862,002.46
2024 年 1 月 1 日余额在 本期				

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）	
本期计提	192,376.74			192,376.74
本期核销	105,720.13			105,720.13
其他变动	62,711.00			62,711.00
2024 年 6 月 30 日余额	3,751,653.50		12,259,716.57	16,011,370.07

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(1) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(2) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(3) 如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

(4) 坏账准备计提比例：1 年以内 5%、1-2 年 10%、2-3 年 30%、3-4 年 50%、4-5 年 80%、5 年以上 100%。

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提预期信用损失的应收账款	12,259,716.57					12,259,716.57
账龄组合	3,402,285.89	111,741.74		105,720.13		3,408,307.50
低风险组合	200,000.00	80,635.00			-62,711.00	343,346.00
合计	15,862,002.46	192,376.74		105,720.13	-62,711.00	16,011,370.07

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	105,720.13

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
陕西粤海汽车维修有限责任公司榆林分公司	押金保证金	7,342.00	无法收回	《陕西能源凉水井矿业有限责任公司第三十六次股东会决议》	否
中国外运陕西国际货运公司	押金保证金	14,965.07	无法收回	《陕西能源凉水井矿业有限责任公司第三十六次股东会决议》	否
西安吉协庆典礼仪公司	押金保证金	65,400.00	无法收回	《陕西能源凉水井矿业有限责任公司第三十六次股东会决议》	否
李翔	个人备用金	18,013.06	无法收回	《陕西能源凉水井矿业有限责任公司第三十六次股东会决议》	否
合计		105,720.13			

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
陕西省西咸新区秦汉新城管理委员会	押金保证金	20,000,000.00	5年以上	25.90%	200,000.00
山东安悦能源有限公司	赔偿款	11,252,032.60	2-3年	14.57%	11,252,032.60
商洛市自然资源局商州分局	土地复垦保证金	8,063,500.00	1-2年	10.44%	80,635.00
信丰县自然资源局	押金保证金	6,271,100.00	1年以内	8.12%	62,711.00
东方电气集团东方锅炉股份有限公司	技术服务费	5,576,240.00	1-2年	7.22%	557,624.00
合计		51,162,872.60		66.25%	12,153,002.60

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	367,890,103.81	99.13%	417,473,544.35	99.41%
1至2年	1,071,156.95	0.29%	2,470,103.62	0.59%
2至3年	2,157,215.02	0.58%	11,719.73	0.00%
3年以上	557.04	0.00%		
合计	371,119,032.82	100.00%	419,955,367.70	100.00%

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位：元

单位名称	期末余额	账龄	未及时结算原因
府谷县扶贫移民搬迁产业开发有限责任公司	2,127,617.10	2-3 年	未到合同约定结算时间
合计	2,127,617.10		

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例 (%)	预付款时间	未结算原因
新疆天池能源销售有限公司	39,019,277.92	10.51	2024 年	交易未完成, 款项未结算
陕西中太能源投资有限公司	35,107,860.00	9.46	2024 年	交易未完成, 款项未结算
陕煤运销集团榆林销售有限公司	34,681,252.81	9.35	2024 年	交易未完成, 款项未结算
甘肃华亭煤电股份有限公司	30,273,062.22	8.16	2024 年	交易未完成, 款项未结算
神木县隆德矿业有限责任公司	27,091,618.06	7.30	2024 年	交易未完成, 款项未结算
合计	166,173,071.01	44.78		

10、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	613,976,421.60	37,977,814.86	575,998,606.74	463,610,171.69	37,977,814.86	425,632,356.83
库存商品	46,085,727.94		46,085,727.94	26,861,251.58		26,861,251.58
周转材料	4,329,876.26		4,329,876.26	353,248.15		353,248.15
合同履约成本	1,376,060.24		1,376,060.24	1,257,711.62		1,257,711.62
合计	665,768,086.04	37,977,814.86	627,790,271.18	492,082,383.04	37,977,814.86	454,104,568.18

(2) 确认为存货的数据资源

适用 不适用

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	37,977,814.86					37,977,814.86
合计	37,977,814.86					37,977,814.86

(4) 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

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期摊销	本期其他减少	期末余额
当前合同	1,257,711.62	118,348.62			1,376,060.24
其中：热力管网建造合同	1,257,711.62	118,348.62			1,376,060.24
预期取得合同					
小计	1,257,711.62	118,348.62			1,376,060.24
减：摊销期限超过一年的合同履约成本					
合计	1,257,711.62	118,348.62			1,376,060.24

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
融资租赁保证金	1,838,141.14	3,128,867.10
合计	1,838,141.14	3,128,867.10

(1) 一年内到期的债权投资

适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	176,083,888.45	282,198,892.47
预交企业所得税	18,185,746.46	19,246,871.82
其他	10,311,954.23	
合计	204,581,589.14	301,445,764.29

14、债权投资

适用 不适用

15、其他债权投资

适用 不适用

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	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
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非交易性权益工具投资	215,393,600.00	1,416,200.00		72,335,000.55			216,809,800.00	计划长期持有的权益工具投资
合计	215,393,600.00	1,416,200.00		72,335,000.55			216,809,800.00	

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	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
陕西投资集团财务有限责任公司		83,987,000.00			计划长期持有的权益工具投资	
陕煤集团神南产业发展有限公司		16,272,100.55			计划长期持有的权益工具投资	

17、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁保证金	64,739,476.19		64,739,476.19	58,386,570.85		58,386,570.85	
合计	64,739,476.19		64,739,476.19	58,386,570.85		58,386,570.85	

(2) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

适用 不适用

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

18、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业													
二、联营企业													
大唐韩城第二发电有限责任公司	373,137,507.10				-13,729,017.80		1,791,500.74					361,199,990.04	
大唐宝鸡发电有限责任公司	272,510,131.54				11,756,051.65		2,379,626.47					286,645,809.66	
大唐宝鸡第二发电有限责任公司	0.00											0.00	
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	737,574,456.93				120,335,082.77		-937,260.64	-42,320,000.00				814,652,279.06	
陕西省水电开发集团股份有限公司	897,170,874.85				18,343,336.20	8,905,381.18	1,038,898.82					925,458,491.05	
商洛市热力有限公司	7,559,800.28				-66,579.29							7,493,220.99	

小计	2,287,952,770.70				136,638,873.53	8,905,381.18	4,272,765.39	-42,320,000.00			2,395,449,790.80	
合计	2,287,952,770.70				136,638,873.53	8,905,381.18	4,272,765.39	-42,320,000.00			2,395,449,790.80	

其他说明：

2017 年 12 月 12 日陕投集团、华秦投资将其持有的大唐宝鸡第二发电有限责任公司、大唐宝鸡发电有限责任公司、大唐韩城第二发电有限责任公司等股权无偿划转至本公司，其中大唐宝鸡第二发电有限责任公司无偿划转时由于账面净资产为负数，股权价值已减计为零，截至本报告期末尚未恢复。

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

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	94,180,392.24			94,180,392.24
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	94,180,392.24			94,180,392.24
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	31,001,280.53			31,001,280.53
2. 本期增加金额	1,279,094.28			1,279,094.28
(1) 计提或摊销	1,279,094.28			1,279,094.28
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	32,280,374.81			32,280,374.81
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	61,900,017.43			61,900,017.43
2. 期初账面价值	63,179,111.71			63,179,111.71

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

适用 不适用

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	35,385,776,835.57	29,312,629,523.56
固定资产清理	15,780,542.52	5,486.06
合计	35,401,557,378.09	29,312,635,009.62

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	供热管网	其他	合计
一、账面原值：								
1. 期初余额	16,508,467,672.95	25,913,486,950.69	753,120,631.76	393,870,588.83	118,776,167.27	662,093,210.61	917,081,615.57	45,266,896,837.68
2. 本期增加金额	4,016,402,072.04	2,875,021,123.29	4,298,339.62	11,509,447.85	771,073.59	253,888,440.17	67,191,698.57	7,229,082,195.13
(1) 购置		82,174,042.68	4,298,339.62	10,862,642.54	748,951.46		1,919,445.49	100,003,421.79
(2) 在建工程转入	4,016,402,072.04	2,358,082,714.71		646,805.31		253,888,440.17	23,925,872.93	6,652,945,905.16
(3) 企业合并增加		13,907,197.76			22,122.13			13,929,319.89
(4) 其他增加		420,857,168.14					41,346,380.15	462,203,548.29
3. 本期减少金额		204,387,080.91	63,681,126.90	459,438.74	1,172,925.42		47,395.26	269,747,967.23
(1) 处置或报废		204,387,080.91	63,681,126.90	459,438.74	1,172,925.42		47,395.26	269,747,967.23
4. 期末余额	20,524,869,744.99	28,584,120,993.07	693,737,844.48	404,920,597.94	118,374,315.44	915,981,650.78	984,225,918.88	52,226,231,065.58
二、累计折旧								
1. 期初余额	4,432,407,029.45	10,422,305,970.59	312,666,497.11	256,880,767.02	83,680,174.99	218,793,284.93	174,697,764.01	15,901,431,488.10
2. 本期增加金额	288,556,428.60	734,121,705.77	29,562,448.69	23,124,943.80	4,404,239.69	21,840,857.52	20,083,196.90	1,121,693,820.97
(1) 计提	288,556,428.60	659,065,953.82	29,562,448.69	23,124,943.80	4,401,658.79	21,840,857.52	20,083,196.90	1,046,635,488.12
(2) 非同一控制下企业合并		90,568.91			2,580.90			93,149.81
(3) 其他增加		74,965,183.04						74,965,183.04

3. 本期减少金额		192,192,340.65	58,810,524.10	436,732.20	1,122,407.55		39,266.64	252,601,271.14
(1) 处置或报废		192,192,340.65	58,810,524.10	436,732.20	1,122,407.55		39,266.64	252,601,271.14
4. 期末余额	4,720,963,458.05	10,964,235,335.71	283,418,421.70	279,568,978.62	86,962,007.13	240,634,142.45	194,741,694.27	16,770,524,037.93
三、减值准备								
1. 期初余额	435,068.34	51,069,558.04	595,920.22	700,960.96	34,318.46			52,835,826.02
2. 本期增加金额		18,455,485.15						18,455,485.15
(1) 计提		18,455,485.15						18,455,485.15
3. 本期减少金额		767,082.76	594,036.33					1,361,119.09
(1) 处置或报废		767,082.76	594,036.33					1,361,119.09
4. 期末余额	435,068.34	68,757,960.43	1,883.89	700,960.96	34,318.46			69,930,192.08
四、账面价值								0.00
1. 期末账面价值	15,803,471,218.60	17,551,127,696.93	410,317,538.89	124,650,658.36	31,377,989.85	675,347,508.33	789,484,224.61	35,385,776,835.57
2. 期初账面价值	12,075,625,575.16	15,440,111,422.06	439,858,214.43	136,288,860.85	35,061,673.82	443,299,925.68	742,383,851.56	29,312,629,523.56

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	526,611.51	83,518.17	435,068.34	8,025.00	
机器设备	158,738,538.53	96,815,661.40	59,860,493.40	2,062,383.73	
运输设备	3,357,587.76	3,135,686.46		221,901.30	
办公设备	573,512.93	544,837.18	27,512.75	1,163.00	
合计	163,196,250.73	100,579,703.21	60,323,074.49	2,293,473.03	

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	61,354,141.63

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	2,002,141,296.42	暂估转固资产，相关手续正在办理中

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
办公设备	36,988.98	5,486.06
机器设备	11,466,987.07	
运输工具	4,276,566.47	
合计	15,780,542.52	5,486.06

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	5,060,345,477.85	9,354,470,648.63
工程物资	4,357,376.06	58,969,384.33
合计	5,064,702,853.91	9,413,440,032.96

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值	账面价值	账面余额	减值	账面价值

		准备			准备	
赵石畔煤矿项目	1,826,555,115.39		1,826,555,115.39	1,759,895,257.49		1,759,895,257.49
清水川能源电厂三期项目	2,113,798,740.50		2,113,798,740.50	4,511,625,811.46		4,511,625,811.46
延安热电 2×25MW 背压式热电联产项目	214,884,131.99		214,884,131.99	498,121,413.90		498,121,413.90
延安热电供热管网项目				207,218,601.23		207,218,601.23
清水川能源技改工程项目	436,046,850.05		436,046,850.05	249,334,122.66		249,334,122.66
清水川能源三期配套储输煤系统				138,212,084.42		138,212,084.42
麟北煤业园子沟矿井及选煤厂项目				1,646,274,327.93		1,646,274,327.93
麟北煤业丈八井及物流中心	60,877,803.99		60,877,803.99	55,538,624.39		55,538,624.39
凉水井职工公寓楼项目				166,516,316.15		166,516,316.15
凉水井雨水收集系统	2,835,603.92		2,835,603.92			
陕投商洛电厂二期 2×660MW 项目	43,603,783.39		43,603,783.39	24,425,146.67		24,425,146.67
秦元恒大文化旅游城供热管网工程	18,533,919.31		18,533,919.31	14,192,428.95		14,192,428.95
陕投延安 2×350MW 热电联产项目	33,003,650.85		33,003,650.85	12,373,555.63		12,373,555.63
麟北煤业西翼一号回风大巷	49,800,657.68		49,800,657.68	31,346,526.61		31,346,526.61
赵石畔电厂二期项目	21,607,872.90		21,607,872.90			
信丰能源 5G 产业园项目	4,170,504.10		4,170,504.10			
信丰能源 2×1000MW 项目	190,681,076.17		190,681,076.17			
渭河发电第三供热站建设	5,079,833.82		5,079,833.82			
赵石畔煤电#1、#2 机组辅助蒸汽优化改造工程	3,373,946.46		3,373,946.46			
零星工程	35,491,987.33		35,491,987.33	39,396,431.14		39,396,431.14
合计	5,060,345,477.85		5,060,345,477.85	9,354,470,648.63		9,354,470,648.63

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资 产金额	本期其他减 少金额	期末余额	工程累 计投入 占预算 比例	工程进 度	利息资本化累 计金额	其中：本期 利息资本化 金额	本期 利息 资本 化率	资金来 源
清水川能 源电厂三 期项目	7,489,290,000.00	4,511,625,811.46	1,158,294,107.48	3,556,121,178.44		2,113,798,740.50	95.30%	95.30%	236,116,810.51	33,663,808.11	3.23%	募集 资金 / 自有 资金 / 借款
赵石畔煤 矿项目	8,722,797,800.00	1,759,895,257.49	309,096,637.12	242,436,779.22		1,826,555,115.39	45.64%	45.64%	50,503,288.27	20,077,821.06	3.48%	借款 / 自有 资金
麟北煤业 园子沟矿 井及选煤 厂项目	8,388,977,800.00	1,646,274,327.93	284,427,702.09	1,930,702,030.02			100.00%	100.00%	269,534,961.79	4,200,000.00	3.60%	借款 / 自有 资金
延安热电 2×25MW 背压式热 电联产项	450,400,000.00	498,121,413.90	7,507,818.48	290,745,100.39		214,884,131.99	112.26%	98.00%	3,851,154.80	3,851,154.80	4.12%	借款 / 自

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
目												有资 金
延安热电 供热管网 项目	318,677,200.00	207,218,601.23	46,669,838.94	253,888,440.17			79.67%	100.00%	21,645,794.04	541,595.73	4.12%	借款 / 自有 资金
陕投信丰 能源 2×1000MW 项目	7,802,100,000.00		190,681,076.17			190,681,076.17	2.44%	2.44%	1,233,630.57	1,233,630.57	2.30%	借款 / 自有 资金
陕投商洛 电厂二期 2×660MW 项目	5,696,680,000.00	24,425,146.67	69,849,247.69	4,403,634.17	46,266,976.80	43,603,783.39	1.69%	1.69%	4,431,666.67	2,730,000.00	3.00%	募集 资金 / 自有 资金
赵石畔电 厂二期项 目	7,842,400,000.00	15,547,618.17	6,060,254.73			21,607,872.90	0.28%	0.28%				借款 / 自有 资金

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
合计	46,711,322,800.00	8,663,108,176.85	2,072,586,682.70	6,278,297,162.41	46,266,976.80	4,411,130,720.34			587,317,306.65	66,298,010.27		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	501,971.63		501,971.63	10,442.49		10,442.49
尚未安装的设备	3,855,404.43		3,855,404.43	58,958,941.84		58,958,941.84
合计	4,357,376.06		4,357,376.06	58,969,384.33		58,969,384.33

23、生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	土地	管网设备	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	25,481,165.35	4,695,311,034.20	17,233,072.75	24,712,699.53	9,559,580.18	4,772,297,552.01
2. 本期增加金额	2,816,822.76		5,564,041.26			8,380,864.02
(1) 租赁	1,894,085.82		5,564,041.26			7,458,127.08
(2) 非同一控制下企业合并	922,736.94					922,736.94
3. 本期减少金额	90,495.79	420,857,168.14	6,445,628.86			427,393,292.79
(1) 租赁到期	90,495.79	420,857,168.14	6,445,628.86			427,393,292.79
4. 期末余额	28,207,492.32	4,274,453,866.06	16,351,485.15	24,712,699.53	9,559,580.18	4,353,285,123.24
二、累计折旧						
1. 期初余额	14,381,572.88	854,026,631.48	5,187,986.12	2,915,605.25	557,642.18	877,069,437.91
2. 本期增加金额	3,055,853.86	114,120,215.77	2,194,261.67	1,006,407.01	238,989.51	120,615,727.82
(1) 计提	3,032,785.43	114,120,215.77	2,194,261.67	1,006,407.01	238,989.51	120,592,659.39
(2) 非同一控制下企业合并	23,068.43					23,068.43
3. 本期减少金额	90,495.79	74,965,183.04	803,650.09			75,859,328.92
(1) 处置						
(2) 租赁到期	90,495.79	74,965,183.04	803,650.09			75,859,328.92
4. 期末余额	17,346,930.95	893,181,664.21	6,578,597.70	3,922,012.26	796,631.69	921,825,836.81
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						

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	土地	管网设备	合计
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	10,860,561.37	3,381,272,201.85	9,772,887.45	20,790,687.27	8,762,948.49	3,431,459,286.43
2. 期初账面价值	11,099,592.47	3,841,284,402.72	12,045,086.63	21,797,094.28	9,001,938.00	3,895,228,114.10

(2) 使用权资产的减值测试情况

 适用 不适用

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	排污权	探矿权及采矿权	产能置换指标	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	1,782,039,154.57	35,000.00		104,196,770.05	18,571,000.00	5,427,743,685.49	917,406,589.09	8,249,992,199.20
2. 本期增加金额	141,222,972.61			2,173,929.67	4,755,690.00			148,152,592.28
(1) 购置	41,954,817.49			2,159,770.38	4,755,690.00			48,870,277.87
(2) 内部研发								
(3) 企业合并增加	53,001,178.32			14,159.29				53,015,337.61
(4) 在建工程转入	46,266,976.80							46,266,976.80
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额	1,923,262,127.18	35,000.00		106,370,699.72	23,326,690.00	5,427,743,685.49	917,406,589.09	8,398,144,791.48
二、累计摊销								
1. 期初余额	190,952,401.67	35,000.00		70,269,196.58	18,571,000.00	622,270,540.39	63,503,065.78	965,601,204.42
2. 本期增加金额	18,306,897.95			6,343,953.60	475,569.00	49,786,319.34	6,262,339.12	81,175,079.01
(1) 计提	17,702,050.39			6,343,009.68	475,569.00	49,786,319.34	6,262,339.12	80,569,287.53
(2) 非同一控制下企业合并	604,847.56			943.92				605,791.48
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额	209,259,299.62	35,000.00		76,613,150.18	19,046,569.00	672,056,859.73	69,765,404.90	1,046,776,283.43

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	排污权	探矿权及采矿权	产能置换指标	合计
三、减值准备								
1. 期初余额								
2. 本期增加金额								
(1) 计提								
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额								
四、账面价值								
1. 期末账面价值	1,714,002,827.56			29,757,549.54	4,280,121.00	4,755,686,825.76	847,641,184.19	7,351,368,508.05
2. 期初账面价值	1,591,086,752.90			33,927,573.47		4,805,473,145.10	853,903,523.31	7,284,390,994.78

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) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
渭河电厂渭城区正阳镇住宅、办公用地		土地性质为绿地，尚未变更
麟北煤业园子沟部分煤矿用地	2,259,720.00	因政府规划原因暂时无法办理
延安热电建设项目用地	159,354,663.26	收购项目，正在办理中
正元粉煤灰综合厂用地	13,765,301.03	收购项目，正在办理中

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
华能新疆吉木萨尔发电有限公司	196,635,377.94					196,635,377.94
合计	196,635,377.94					196,635,377.94

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
华能新疆吉木萨尔发电有限公司	297,618.08	47,256.05				344,874.13
合计	297,618.08	47,256.05				344,874.13

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

其他说明

公司商誉所在资产组的构成全部为子公司华能新疆吉木萨尔发电有限公司的固定资产、在建工程及无形资产，该资产组与购买日所确定的资产组一致。华能新疆吉木萨尔发电有限公司系非同一控制下企业合并纳入公司合并范围，由于在建项目资产评估增值导致其账面价值高于计税基础，形成应纳税暂时性差异 9,103,099.18 元，确认递延所得税负债 2,275,774.80 元，同时确认同等金额的非核心商誉，相关资产投入运营，递延所得税负债的转回而减少报告期所得税费用，由此确认同等金额的商誉减值准备。

(4) 可收回金额的具体确定方法

公司聘请中和资产评估有限公司对报告期上述资产组可收回金额进行了价值咨询并出具了中联（陕）评报字[2024]第 1050 号资产评估报告，公司对商誉进行减值测试时，可收回金额按照价值评估结果确定，包含商誉的资产组预计未来可

收回金额不低于资产组以公允价值为计量基础的账面价值。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

适用 不适用

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
煤矿天然气安装费	203,092.12		67,697.47		135,394.65
银行财务顾问费及银团贷款费	3,599,424.98		257,101.80		3,342,323.18
外购煤进场路改造项目	387,739.55		56,742.36		330,997.19
黄土庙车站二路供电电源线路改造项目	316,229.03		41,247.30		274,981.73
铁路装车线作业环境改善技改工程	1,236,828.27		163,086.42		1,073,741.85
西安分公司装修费	35,851.95		11,321.70		24,530.25
厂区亮化项目	986,519.80		169,117.68		817,402.12
泾合热力铁道管涵租赁款	2,497,614.72		78,050.46		2,419,564.26
技术中心装修改造费	287,433.42		75,081.68		212,351.74
3.2m 磨机内衬件更换工程	654,851.77		109,141.98		545,709.79
#1 磨机大修衬板费		1,006,891.27	335,630.42		671,260.85
合计	10,205,585.61	1,006,891.27	1,364,219.27		9,848,257.61

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	107,908,006.94	16,186,201.04	90,813,640.88	13,622,046.13
内部交易未实现利润	871,527,157.34	135,351,690.60	857,974,882.66	133,462,362.21
可抵扣亏损	1,040,146,684.67	156,022,002.70	1,177,076,237.03	176,561,435.56
递延收益	163,825,045.94	24,724,590.21	142,161,226.46	21,475,017.30
固定资产税会差异	43,591,125.66	7,308,906.06	31,082,839.49	5,230,032.64
融资租赁资产税会差异	391,360,562.00	58,215,696.62	379,873,837.28	56,996,105.52
信用减值损失	182,554,992.32	31,339,403.59	181,671,343.85	30,738,395.22
应付职工薪酬税会差异	116,886,444.64	20,518,450.71	54,171,358.71	10,702,122.95
预计负债	940,782,226.48	141,117,333.97	892,560,526.58	133,884,078.99
经营租赁税会差异	81,538,341.02	14,030,334.64	56,866,499.81	10,944,798.75
预提费用	24,126,306.81	3,618,946.02	24,507,193.80	3,676,079.07
合计	3,964,246,893.82	608,433,556.16	3,888,759,586.55	597,292,474.34

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	258,222,452.18	39,505,728.10	268,285,561.31	41,034,096.89
其他权益工具投资公允价值变动	72,335,000.55	13,688,630.08	70,918,800.55	13,448,500.08
经营租赁使用权资产	44,158,491.47	9,688,463.38	60,104,804.68	11,391,903.97
固定资产-弃置资产	755,921,386.78	113,388,208.01	734,188,516.75	110,128,277.52
固定资产税会差异	71,305,763.05	10,695,864.46	72,760,982.70	10,914,147.41
合计	1,201,943,094.03	186,966,894.03	1,206,258,665.99	186,916,925.87

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	--	608,433,556.16	--	597,292,474.34
递延所得税负债	--	186,966,894.03	--	186,916,925.87

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	347,580,460.69	268,178,300.78
信用减值损失	1,290,724.08	75,000.00
合计	348,871,184.77	268,253,300.78

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年	23,438,926.47	23,438,926.47	
2025 年	97,993,377.19	97,993,377.19	
2026 年			
2027 年	44,470,246.05	44,470,246.05	
2028 年	71,604,217.73	102,275,751.07	
2029 年及以后	110,073,693.25		
合计	347,580,460.69	268,178,300.78	

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
代持探矿权	246,218,885.94		246,218,885.94	246,218,885.94		246,218,885.94

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
预付土地款	30,143,919.44		30,143,919.44	71,448,389.00		71,448,389.00
预付工程及设备款	548,354,500.94		548,354,500.94	250,335,618.46		250,335,618.46
预付产能置换指标	161,890,451.01		161,890,451.01	146,633,471.38		146,633,471.38
钱阳山煤矿项目	1,254,736,850.00		1,254,736,850.00			
其他	1,646,863.81		1,646,863.81	3,407,363.81		3,407,363.81
合计	2,242,991,471.14		2,242,991,471.14	718,043,728.59		718,043,728.59

31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末		期初		受限类型	受限情况
	账面余额	账面价值	账面余额	账面价值		
货币资金	786,866,165.42	786,866,165.42	683,840,142.90	683,840,142.90		3 个月以上保证金存款、复垦基金等
应收票据	2,700,000.00	2,673,000.00	6,296,034.37	6,233,074.03		已背书未终止确认
应收账款	1,649,868,627.40	1,567,375,196.05	1,460,572,499.07	1,388,293,874.12		电费收费权质押借款
合计	2,439,434,792.82	2,356,914,361.47	2,150,708,676.34	2,078,367,091.05		

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	8,000,000.00	15,000,000.00
信用借款	2,194,579,944.98	2,164,370,561.48
合计	2,202,579,944.98	2,179,370,561.48

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

 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

单位：元

种类	期末余额	期初余额
----	------	------

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		5,500,000.00
合计		5,500,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付材料款	954,936,999.61	1,054,517,896.17
应付工程款	2,621,768,655.50	2,249,501,266.62
应付设备款	1,044,455,209.90	827,249,773.54
其他	432,078,297.34	372,735,563.62
合计	5,053,239,162.35	4,504,004,499.95

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
重庆中环建设有限公司	213,434,315.98	未达到合同付款条件
中煤第三建设(集团)有限责任公司三十六工程处	107,763,948.40	未达到合同付款条件
中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	84,612,719.47	未达到合同付款条件
西北电力工程承包有限公司	56,760,434.66	未达到合同付款条件
中铁七局集团郑州工程有限公司	50,002,535.55	未达到合同付款条件
陕西天地建设有限公司	27,066,792.77	未达到合同付款条件
合计	539,640,746.83	

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	280,646,155.95	
其他应付款	1,022,809,499.86	1,053,260,159.27
合计	1,303,455,655.81	1,053,260,159.27

(1) 应付利息

适用 不适用

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	280,646,155.95	
合计	280,646,155.95	

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：

适用 不适用

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质保金	845,597,147.58	883,776,337.91
资产收购交易款	46,775,000.00	46,775,000.00
风险金	31,337,687.03	25,052,222.21
代收代付款	11,393,763.16	12,408,512.82
代扣代缴款	13,891,121.62	20,830,563.17
施工养老统筹	6,547,223.50	6,547,223.50
应付股权收购款	7,813,975.92	
其他	59,453,581.05	57,870,299.66
合计	1,022,809,499.86	1,053,260,159.27

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司	92,717,128.54	未到质保金
陕西建业环保科技有限公司	46,775,000.00	未达付款条件
中煤第三建设(集团)有限责任公司三十六工程处	37,309,097.76	未到质保金
重庆中环建设有限公司	45,028,157.17	未到质保金
大地工程开发(集团)有限公司天津分公司	27,153,112.35	未到质保金
合计	248,982,495.82	

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收房租等款项	663,244.20	1,743,133.99
合计	663,244.20	1,743,133.99

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

适用 不适用

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	130,087,884.01	140,127,785.82

项目	期末余额	期初余额
预收粉煤灰销售款	6,944,642.30	6,384,930.69
预收供热费	36,403,996.04	8,851,599.62
预收其他款项	4,183,668.98	1,964,629.39
合计	177,620,191.33	157,328,945.52

账龄超过 1 年的重要合同负债

适用 不适用

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

40、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	203,617,502.53	1,249,715,159.80	1,053,939,018.51	399,393,643.82
二、离职后福利-设定提存计划	2,582,338.80	220,634,648.07	210,963,800.10	12,253,186.77
合计	206,199,841.33	1,470,349,807.87	1,264,902,818.61	411,646,830.59

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	91,374,262.18	918,122,465.56	762,063,374.80	247,433,352.94
2、职工福利费		71,995,091.00	71,995,091.00	
3、社会保险费	34,287,223.95	125,967,679.99	90,197,024.77	70,057,879.17
其中：医疗保险费	6,961,444.55	60,615,805.08	63,882,817.96	3,694,431.67
工伤保险费	62,183.34	7,348,581.22	7,257,015.64	153,748.92
生育保险费	117,078.73	42,255.34	42,255.34	117,078.73
补充医疗保险费	27,146,517.33	57,961,038.35	19,014,935.83	66,092,619.85
4、住房公积金	131,925.08	101,176,622.80	101,157,748.92	150,798.96
5、工会经费和职工教育经费	77,824,091.32	32,453,300.45	28,525,779.02	81,751,612.75
合计	203,617,502.53	1,249,715,159.80	1,053,939,018.51	399,393,643.82

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	1,642,594.52	147,203,226.94	147,012,131.26	1,833,690.20
2、失业保险费	376,041.88	5,503,493.12	5,461,948.08	417,586.92
3、企业年金缴费	563,702.40	67,927,928.01	58,489,720.76	10,001,909.65

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
合计	2,582,338.80	220,634,648.07	210,963,800.10	12,253,186.77

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	150,234,121.12	137,124,984.10
企业所得税	184,590,048.70	148,480,862.18
个人所得税	4,573,662.74	51,781,007.81
城市维护建设税	3,653,024.80	1,726,699.98
资源税	80,563,499.04	75,033,624.59
教育费附加	2,125,098.23	1,050,938.25
地方教育费附加	1,414,988.93	565,493.64
房产税	17,584,854.34	14,091,007.61
土地使用税	5,973,885.37	6,079,612.38
印花税	5,650,243.78	7,110,311.57
环境保护税	2,295,154.93	1,643,939.98
耕地占用税	28,098,026.23	135,002,618.60
其他税费	20,402,785.60	16,828,552.00
合计	507,159,393.81	596,519,652.69

42、持有待售负债

适用 不适用

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	3,210,589,041.76	2,306,049,704.60
一年内到期的长期应付款	50,981,281.95	44,000,518.44
一年内到期的租赁负债	561,678,667.51	567,740,220.70
合计	3,823,248,991.22	2,917,790,443.74

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
已背书或贴现未到期票据	2,700,000.00	6,296,034.37
待转销项税额	18,124,080.82	19,947,183.06
合计	20,824,080.82	26,243,217.43

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	6,986,077,804.51	7,058,999,780.03
保证借款	110,119,944.43	120,143,444.42
信用借款	15,655,711,406.97	14,370,762,576.75
一年内到期的长期借款	-3,210,589,041.76	-2,306,049,704.60
合计	19,541,320,114.15	19,243,856,096.60

46、应付债券

适用 不适用

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	616,473,273.75	658,245,100.59
1-2 年	289,727,200.95	470,698,945.60
2-3 年	150,447,206.51	195,388,337.29
3-4 年	135,000,243.18	149,798,531.19
4-5 年	130,767,147.84	144,361,996.34
5 年以上	248,399,052.67	236,115,283.51
未确认融资费用	-151,568,584.76	-200,183,039.53
一年内到期的租赁负债	-561,678,667.51	-567,740,220.70
合计	857,566,872.63	1,086,684,934.29

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	159,436,886.73	189,284,295.48
专项应付款	89,512,821.76	89,512,821.76
合计	248,949,708.49	278,797,117.24

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1. 应付单位往来款		
西沟乡四卜树村民委员会	41,213,935.96	41,594,822.96
2. 融资租赁借款		
陕西君成融资租赁股份有限公司	169,204,232.72	191,689,990.96
一年内到期的长期应付款	50,981,281.95	44,000,518.44
合计	159,436,886.73	189,284,295.48

(2) 专项应付款

单位：元

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

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
三供一业维修改造资金	4,825,709.23			4,825,709.23	特定用途资金
渭河电厂灰场拆迁补助资金	70,000,000.00			70,000,000.00	特定用途资金
房改房房屋维修基金	14,687,112.53			14,687,112.53	特定用途资金
合计	89,512,821.76			89,512,821.76	

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
弃置费用	940,782,226.48	892,560,526.60	注
合计	940,782,226.48	892,560,526.60	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：弃置费用的相关重要假设、估计说明：本公司按照企业会计准则和《陕西省矿山地质环境治理恢复与土地复垦基金实施办法》提取并计量矿井弃置费用。由于在未来期间矿井闭井时才能最终确定开采活动对土地造成的影响，预提金额可能因未来出现的变化而受影响。本公司相信于报告期及累计预提的矿井弃置费用足够。由于预提的金额是建立在估计的基础上，所以最终的弃置费用可能会超过或低于估计的金额。

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关政府补助	28,828,967.61	26,380,000.00	1,690,281.90	53,518,685.71	政府拨付
与收益相关政府补助	1,295,570.00		125,000.00	1,170,570.00	政府拨付
管网建设费	86,651,415.21	3,669,724.77	6,681,605.94	83,639,534.04	
合计	116,775,952.82	30,049,724.77	8,496,887.84	138,328,789.75	

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

单位：元

项目	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,750,000,000.00						3,750,000,000.00

54、其他权益工具

适用 不适用

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	13,492,199,872.53		829,140.19	13,491,370,732.34
其他资本公积	531,010,266.56	4,220,974.21		535,231,240.77
国有独享资本公积	51,000,000.00			51,000,000.00
合计	14,074,210,139.09	4,220,974.21	829,140.19	14,077,601,973.11

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：子公司秦龙电力少数股东增资，导致资本公积减少 829,140.19 元。

注 2：公司及子公司相关联营企业其他所有者权益变动引起资本公积变动 4,220,974.21 元。

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	113,519,699.79	13,290,041.57			3,208,590.39	9,297,914.57	783,536.61	122,817,614.36
权益法下不能转损益的其他综合收益	69,412,232.54	11,873,841.57			2,968,460.39	8,461,430.12	443,951.06	77,873,662.66
其他权益工具投资公允价值变动	44,107,467.25	1,416,200.00			240,130.00	836,484.45	339,585.55	44,943,951.70
其他综合收益合计	113,519,699.79	13,290,041.57			3,208,590.39	9,297,914.57	783,536.61	122,817,614.36

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

 适用 不适用

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	596,995,155.22	248,466,139.44	115,024,331.83	730,436,962.83
维简费	19,738,718.59	91,182,274.59	92,008,547.97	18,912,445.21
合计	616,733,873.81	339,648,414.03	207,032,879.80	749,349,408.04

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。根据《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法的通知〉（财资〔2022〕136号）自2022年12月起煤炭生产企业计提标准如下：煤（岩）与瓦斯（二氧化碳）突出矿井、冲击地压矿井吨煤50元，高瓦斯矿井，水文地质类型复杂、极复杂矿井，容易自燃煤层矿井吨煤30元，其他井工矿吨煤15元；电力生产与供应企业以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	833,260,441.90			833,260,441.90
合计	833,260,441.90			833,260,441.90

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	3,817,338,422.89	2,817,928,774.26
调整后期初未分配利润	3,817,338,422.89	2,817,928,774.26
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,540,780,728.66	2,555,693,443.09
减：提取法定盈余公积		243,783,794.46
应付普通股股利	1,350,000,000.00	1,312,500,000.00
期末未分配利润	4,008,119,151.55	3,817,338,422.89

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,500,876,901.85	6,427,806,201.94	9,151,776,627.15	5,264,678,856.78
其他业务	74,075,968.56	59,130,064.02	95,545,675.23	58,938,813.72
合计	10,574,952,870.41	6,486,936,265.96	9,247,322,302.38	5,323,617,670.50

收入相关信息：详见第三节/三、主营业务分析。

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	24,042,280.70	23,307,131.18
教育费附加	13,691,362.27	13,547,187.56
资源税	299,409,862.12	305,292,174.05
房产税	37,381,427.68	28,646,952.11
土地使用税	11,617,325.49	10,643,118.99
车船使用税	212,418.35	64,175.40
印花税	12,013,173.19	10,457,567.24
地方教育费附加	9,127,633.37	9,032,641.99
环境保护税	6,606,475.56	4,157,921.79
耕地占用税	21,190,953.87	11,917,310.48
合计	435,292,912.60	417,066,180.79

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬及劳务费	275,276,695.89	245,918,922.93
折旧及摊销费用	100,333,500.15	93,146,112.74
税费及保险费	55,202,812.74	48,992,857.92
物业及租赁费	29,603,530.96	29,944,381.11
办公差旅交通费	13,714,959.56	13,304,799.05
聘请中介机构费	11,676,891.60	10,575,079.73
宣传招待费	4,589,881.19	4,896,965.76
文体及党建	2,151,979.23	2,082,077.12
会议费	1,495,588.55	1,051,334.08
劳保费	1,786,784.03	1,796,620.09
其他	2,128,285.84	6,512,444.68
合计	497,960,909.74	458,221,595.21

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	19,151,262.04	19,395,204.31
广告费	790,891.08	931,466.57
业务招待费	781,956.02	1,302,991.63
销售服务费	4,476,055.26	8,833,175.34
差旅费	524,043.95	504,253.04
车辆使用费	270,377.20	392,496.42
办公费	930,712.43	385,139.76
其他	727,126.80	707,958.20
合计	27,652,424.78	32,452,685.27

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委托外部研发费用	769,536.05	4,829,959.70
专利申请代理及维护费	100,000.00	27,015.43
会议费		113,750.00
办公费		556,102.38
实验仪器		1,503,777.75
其他	19,479.25	733,172.49
合计	889,015.30	7,763,777.75

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	382,951,886.53	487,640,646.02
减：利息收入	27,057,374.56	42,413,579.52
银行手续费	9,632,048.72	2,281,626.12
其他	21,498,814.09	17,804,411.11
合计	387,025,374.78	465,313,103.73

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	6,394,977.72	8,079,628.54
代扣个人所得税手续费返还	2,025,054.31	1,003,491.99
合计	8,420,032.03	9,083,120.53

68、净敞口套期收益
 适用 不适用

69、公允价值变动收益
 适用 不适用

70、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	136,638,873.53	28,485,635.59
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		8,700,000.00
合计	136,638,873.53	37,185,635.59

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-43,960.46	-124,298.08
应收账款坏账损失	-1,895,518.32	-1,803,035.24
其他应收款坏账损失	-192,376.74	-620,662.12
合计	-2,131,855.52	-2,547,995.44

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失	-18,455,485.15	-115,783.20
商誉减值损失	-47,256.05	-68,325.37
合计	-18,502,741.20	-184,108.57

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得或损失	9,996.60	281,117.97
合计	9,996.60	281,117.97

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产报废收入	2,383,488.61	150,084.76	2,383,488.61
罚款赔款收入	323,014.21	70,595.33	323,014.21
保险理赔	38,619.47		38,619.47
其他利得	2,602,504.49	768,792.53	2,602,504.49
合计	5,347,626.78	989,472.62	5,347,626.78

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	1,182,801.29	7,259,720.00	1,182,801.29
非流动资产报废损失	70,346.60	2,377,027.26	70,346.60
赔偿金、滞纳金及罚款支出	17,620,545.72	7,553,730.54	17,620,545.72
其他支出	28,579.96	450,866.33	28,579.96
合计	18,902,273.57	17,641,344.13	18,902,273.57

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	483,903,963.81	475,808,624.97
递延所得税费用	-11,281,098.55	-12,076,292.03
合计	472,622,865.26	463,732,332.94

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	2,850,075,625.90
按法定/适用税率计算的所得税费用	712,518,906.48
子公司适用不同税率的影响	-267,706,025.43
非应税收入的影响	-34,166,376.31
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	44,069,307.57
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	19,740,159.21
未实现内部损益抵消	-1,833,106.26
所得税费用	472,622,865.26

77、其他综合收益

详见注释 57

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
押金及保证金	51,765,542.40	92,613,618.95
代收代付款	23,360,431.61	25,103,232.69
风险抵押金	7,136,000.00	14,940,800.00
活期存款利息	21,675,980.75	42,413,579.52
除税费返还外的其他政府补助收入	28,331,477.86	2,009,384.69
复垦基金解限	45,020,781.40	
汇算清缴退所得税	5,609,222.65	89,309,873.28
赔偿金	1,187,231.99	1,889,369.88
其他	7,929,784.02	2,716,662.18
合计	192,016,452.68	270,996,521.19

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
代收代付款	38,667,727.34	89,808,896.07
押金及保证金	87,345,560.13	50,899,436.00
风险抵押金	1,596,000.00	5,803,840.00
管理费用（付现）	22,570,803.56	70,163,701.62

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用（付现）	3,076,184.28	6,210,474.77
备用金借支	2,254,064.02	3,077,455.01
环保及安全检查罚款	11,346,337.87	4,251,927.00
复垦基金上划	75,964,961.49	54,436,456.73
捐赠支出	1,182,801.29	7,209,720.00
拆迁补偿款	113,538,616.15	144,969,377.50
其他	9,387,983.06	1,394,200.45
合计	366,931,039.19	438,225,485.15

（2）与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

收到的重要的与投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
定期存款	80,000,000.00	
合计	80,000,000.00	

支付的重要的与投资活动有关的现金

适用 不适用

（3）与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁		21,359,750.00
信用证保证金		25,000,000.00
合计		46,359,750.00

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁	315,911,937.98	405,100,317.35
上市中介费		14,601,397.11
其他	6,629,523.22	130,637.00
合计	322,541,461.20	419,832,351.46

(4) 以净额列报现金流量的说明

适用 不适用

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

适用 不适用

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,377,452,760.64	2,106,320,854.76
加：资产减值准备	20,634,596.72	-2,732,104.01
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,047,914,582.40	885,520,883.12
使用权资产折旧	120,592,659.39	129,761,085.51
无形资产摊销	80,569,287.53	71,974,705.47
长期待摊费用摊销	1,364,219.27	882,003.09
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）	-9,996.60	-281,117.97
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-2,313,142.01	2,226,942.50
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	382,951,886.53	487,640,646.02
投资损失（收益以“-”号填列）	-136,638,873.53	-37,185,635.59
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-11,141,081.82	-16,043,411.16
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	49,968.16	3,967,119.13
存货的减少（增加以“-”号填列）	-173,685,703.00	-92,402,731.56
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	73,740,412.50	-83,860,785.87
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	368,087,589.99	408,371,724.61
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,149,569,166.17	3,864,160,178.05
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	3,773,337,388.58	5,663,120,844.49
减：现金的期初余额	5,064,112,936.36	2,957,402,279.99
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		

补充资料	本期金额	上期金额
现金及现金等价物净增加额	-1,290,775,547.78	2,705,718,564.50

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

项目	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	30,750,800.00
其中：	
陕投（赣州）信丰能源发展集团有限公司	30,750,800.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	2,964,366.87
其中：	
陕投（赣州）信丰能源发展集团有限公司	2,964,366.87
其中：	
取得子公司支付的现金净额	27,786,433.13

(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

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,773,337,388.58	5,064,112,936.36
其中：库存现金	2,130.78	18,341.55
可随时用于支付的银行存款	3,773,335,257.80	5,064,094,594.81
三、期末现金及现金等价物余额	3,773,337,388.58	5,064,112,936.36

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

适用 不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	786,866,165.42	683,840,142.90	其他货币资金使用受限

其他说明：

详见注释七、1。

(7) 其他重大活动说明

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

适用 不适用

81、外币货币性项目

适用 不适用

82、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

本公司使用权资产、租赁负债和与租赁相关的总现金流出情况详见注释 25、注释 47 和注释 79。本公司作为承租人，计入损益情况如下：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁负债的利息	55,266,206.24	58,547,219.52
短期租赁费用	441,505.58	984,944.32
低价值资产租赁费用	14,400.00	20,114.29
转租使用权资产取得的收入		

本公司承租的租赁资产包括经营过程中使用的房屋及建筑物、运输设备和其他设备，房屋及建筑物的租赁期通常为 1 至 10 年，运输设备的租赁期通常为 1 至 5 年，其他设备的租赁期通常为 1 至 5 年。部分租赁合同包含续租选择权、终止选择权。

涉及售后租回交易的情况

适用 不适用

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋租赁收入	2,448,516.39	
合计	2,448,516.39	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83、数据资源

适用 不适用

84、其他

适用 不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委托外部研发费用	769,536.05	4,829,959.70
专利申请代理及维护费	100,000.00	27,015.43
会议费		113,750.00
办公费		556,102.38
实验仪器		1,503,777.75
其他	19,479.25	733,172.49
合计	889,015.30	7,763,777.75
其中：费用化研发支出	889,015.30	7,763,777.75

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
陕投（赣州）信丰能源发展集团有限公司	2024年06月30日	38,564,775.92	51.00%	直接购买	2024年06月30日	控制权转移	0.00	0.00	0.00

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	陕投（赣州）信丰能源发展集团有限公司
--现金	38,564,775.92
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	38,564,775.92
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	38,564,775.92
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本公允价值的确定方法：

2024年6月16日，本公司召开第二届董事会第十六次会议，会议审议通过《关于拟收购国电投（信丰）发电有限公司51%股权并投资建设信丰电厂二期2×1000MW机组项目的议案》。根据中联资产评估集团（陕西）有限公司出具的中联（陕）评报字（2024）第1152号《资产评估报告》确定信丰能源于2024年4月30日净资产评估价值为75,369,620.58元。

因评估基准日至购买日信丰能源损益变动影响，购买日信丰能源净资产公允价值为75,617,207.68元，其中陕西能源按持股比例计算确认的可辨认净资产公允价值为38,564,775.92元。

（3）被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

项目	陕投（赣州）信丰能源发展集团有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金	2,964,366.87	2,964,366.87
应收款项	199,997.02	199,997.02
存货		
固定资产	13,836,170.08	13,836,170.08
无形资产	52,409,533.38	52,075,245.38
其他应收款	6,208,389.00	6,208,389.00
其他流动资产	1,821,004.97	1,821,004.97
在建工程	195,313,873.76	195,313,873.76
使用权资产	899,668.51	899,668.51
递延所得税资产	142,723.07	142,723.07
其他非流动资产	25,471,209.39	25,471,209.39
负债：		
应付款项	88,874,189.03	88,874,189.03
递延所得税负债	134,950.28	134,950.28
应付职工薪酬	710,784.95	710,784.95
应交税费	3,174,625.74	3,174,625.74
其他应付款	2,205,785.47	2,205,785.47
一年内到期的非流动负债	2,150,728.23	2,150,728.23
长期借款	125,525,300.00	125,525,300.00
租赁负债	873,364.67	873,364.67
净资产	75,617,207.68	75,282,919.68
减：少数股东权益	37,052,431.76	36,888,630.64

取得的净资产	38,564,775.92	38,394,289.04
--------	---------------	---------------

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

详见合并成本公允价值的确定方法。

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

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

适用 不适用

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

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
陕西能源凉水井矿业有限责任公司	395,548,000.00	神木市	神木市	煤炭开采	53.00%	0.00%	1
陕西麟北煤业开发有限责任公司	1,568,297,522.00	麟游县	麟游县	煤炭开采	63.60%	0.00%	1
陕西能源赵石畔煤电有限公司	3,244,600,000.00	横山县	横山县	火力发电	60.00%	0.00%	2
陕西能源赵石畔矿业运营有限责任公司	20,000,000.00	榆林市	榆林市	煤矿运营	100.00%	0.00%	1
陕西清水川能源股份有限公司	4,112,754,287.00	府谷县	府谷县	煤电生产	66.00%	0.00%	2
陕西能源冯家塔矿业运营有限	10,000,000.00	府谷县	府谷县	矿业运营	100.00%	0.00%	1

责任公司					%		
陕西商洛发电有限公司	1,200,000,000.00	商洛市	商洛市	火力发电	100.00%	0.00%	2
陕西商电丹源环保科技有限公司	10,000,000.00	商洛市	商洛市	废物物综合利用	0.00%	51.00%	3
陕投(赣州)信丰能源发展集团有限公司	2,000,000,000.00	赣州市	赣州市	电力开发	51.00%	0.00%	3
江西芳洲新能源科技有限公司	2,000,000.00	赣州市	赣州市	电力开发	0.00%	100.00%	3
赣州祥和新能源科技有限公司	1,000,000.00	赣州市	赣州市	电力生产	0.00%	100.00%	3
全南县赣江新能源有限公司	50,000,000.00	赣州市	赣州市	电力生产	0.00%	100.00%	3
龙南市赣江新能源有限公司	50,000,000.00	赣州市	赣州市	电力生产	0.00%	100.00%	3
定南县赣江新能源有限公司	50,000,000.00	赣州市	赣州市	电力生产	0.00%	100.00%	3
安远县赣江新能源有限公司	10,000,000.00	赣州市	赣州市	电力生产	0.00%	51.00%	3
陕西能源煤炭运销有限责任公司	10,000,000.00	西安市	西安市	煤炭销售	100.00%	0.00%	1
陕西能源集团府谷煤炭运销有限责任公司	5,000,000.00	府谷县	府谷县	煤炭销售	0.00%	100.00%	2
陕西能源煤炭运销麟游有限公司	5,000,000.00	麟游县	麟游县	煤炭销售	0.00%	100.00%	1
陕西能源煤炭铁路运销有限公司	100,000,000.00	神木市	神木市	煤炭销售	85.00%	0.00%	3
陕西能源电力运营有限公司	100,000,000.00	西安市	西安市	电力检修维护	50.00%	50.00%	1
陕西君创智盈能源科技有限公司	15,000,000.00	西安市	沔西新城	软件和信息技术服务	0.00%	100.00%	1
陕西能源售电有限责任公司	220,000,000.00	西安市	西安市	电力交易	100.00%	0.00%	2
陕能售电商洛高新有限公司	20,000,000.00	商洛市	商洛市	电力交易	0.00%	100.00%	1
陕西秦龙电力股份有限公司	813,252,082.00	西安市	西安市	电力开发	95.01%	0.00%	2
陕西渭河发电有限公司	900,000,000.00	咸阳市	咸阳市	火力发电	0.00%	70.00%	2
陕西能源麟北发电有限公司	600,000,000.00	麟游县	麟游县	火力发电	0.00%	100.00%	2
陕西秦元热力股份有限公司	120,000,000.00	咸阳市	咸阳市	蒸汽热力供应	0.00%	51.00%	2
陕能新疆能源开发有限公司	1,399,400,000.00	乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	电力开发	0.00%	70.00%	1
华能新疆吉木萨尔发电有限公司	1,000,000,000.00	昌吉州	昌吉州	电力生产	0.00%	100.00%	3
陕西正元粉煤灰综合利用有限公司	5,000,000.00	西咸新区	西咸新区	废物物综合利用	0.00%	100.00%	4
陕西正马物流有限公司	10,000,000.00	西咸新区	西咸新区	货物运输	0.00%	51.00%	4
陕西正元麟电环保产业有限公司	30,000,000.00	麟游县	麟游县	废物物综合利用	0.00%	100.00%	4
陕西正元秦电环保产业有限公司	30,000,000.00	华阴市	华阴市	废物物综合利用	0.00%	100.00%	4
陕西陕能新动力科技有限公司	50,000,000.00	西咸新区	西咸新区	新能源换电	0.00%	51.00%	1
陕西能源(延安)圣地蓝热电有限公司	800,000,000.00	延安安塞	延安安塞	火力发电	0.00%	66.00%	3

取得方式：1. 投资设立；2. 同一控制下的企业合并；3. 非同一控制下的企业合并；4. 其他。

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

适用 不适用

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

适用 不适用

确定公司是代理人还是委托人的依据：

适用 不适用

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
陕西能源凉水井矿业有限责任公司	47.00%	459,897,344.36	806,619,524.07	935,651,527.99
陕西麟北煤业开发有限责任公司	36.401%	28,759,417.23	145,604,000.00	756,860,299.60
陕西清水川能源股份有限公司	34.00%	226,431,537.96	260,486,774.86	1,943,454,934.51
陕西能源赵石畔煤电有限公司	40.00%	17,988,778.40		1,076,731,061.36
陕西渭河发电有限公司	30.00%	2,574,340.47		290,765,715.85
陕能新疆能源开发有限公司	30.00%	81,172,840.90	134,625,380.89	659,043,011.83

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
陕西能源凉水井矿业有限责任公司	960,631,047.42	2,132,917,546.02	3,093,548,593.44	635,164,147.07	467,636,514.47	1,102,800,661.54	1,656,002,869.58	2,157,253,009.77	3,813,255,879.35	733,232,242.33	431,643,552.68	1,164,875,795.01
陕西麟北煤业开发有限责任公司	493,939,554.38	10,132,420,920.37	10,626,360,474.75	6,261,978,109.38	2,266,145,606.93	8,528,123,716.31	223,900,015.13	9,904,114,725.44	10,128,014,740.57	5,423,893,755.46	2,363,231,180.62	7,787,124,936.08
陕西清水川能源股份有限公司	1,924,574,061.44	14,875,771,376.01	16,800,345,437.45	4,238,848,321.24	6,808,094,670.70	11,046,942,991.94	1,729,321,731.36	13,940,572,710.93	15,669,894,442.29	3,149,667,942.72	6,695,861,819.86	9,845,529,762.58
陕西能源赵石畔煤电有限公司	853,154,357.51	10,965,778,356.85	11,818,932,714.36	2,500,652,336.62	6,567,560,822.28	9,068,213,158.90	1,040,461,699.57	10,855,678,820.29	11,896,140,519.86	2,031,274,414.53	7,164,040,882.26	9,195,315,296.79
陕西渭河发电有限公司	558,224,442.13	1,067,773,973.30	1,625,998,415.43	649,161,630.52	98,443,337.36	747,604,967.88	528,189,558.88	1,099,315,427.92	1,627,504,986.80	665,457,730.79	98,564,457.95	764,022,188.74
陕能新疆能源开发有限公司	334,140,050.34	4,183,837,549.74	4,517,977,600.08	805,982,352.31	1,733,252,928.54	2,539,235,280.85	442,948,376.66	4,271,272,430.15	4,714,220,806.81	597,160,848.96	1,968,448,604.01	2,565,609,452.97

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
陕西能源凉水井矿业有限责任公司	2,152,219,021.10	978,504,988.00	978,504,988.00	1,076,028,491.72	2,120,679,379.32	952,897,546.86	952,897,546.86	2,217,715,724.78
陕西麟北煤业开	1,054,120,829.72	79,007,217.46	79,007,217.46	364,131,417.37	1,180,191,482.65	226,878,231.89	226,878,231.89	530,974,500.85

发有限责任公司								
陕西清水川能源股份有限公司	3,144,857,139.13	665,975,111.64	666,943,431.64	1,011,300,486.33	2,366,037,255.98	402,193,780.28	400,857,665.28	548,188,666.01
陕西能源赵石畔煤电有限公司	1,265,825,830.08	44,971,946.00	44,971,946.00	331,185,740.52	1,329,794,043.94	1,471,316.04	1,471,316.04	98,413,306.45
陕西渭河发电有限公司	1,098,337,909.66	8,581,134.90	8,581,134.90	140,363,619.13	958,489,501.53	44,298,556.45	44,298,556.45	112,649,042.58
陕能新疆能源开发有限公司	783,438,020.74	270,576,136.33	270,576,136.33	475,117,222.43	828,051,908.80	305,870,805.58	305,870,805.58	364,494,279.12

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、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
大唐宝鸡发电有限责任公司	宝鸡市	宝鸡市	发电	35.00%		权益法
大唐韩城第二发电有限责任公司	韩城市	韩城市	发电	40.00%		权益法
陕西省水电开发集团股份有限公司	西安市	西安市	发电		14.61%	权益法
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	昌吉州	昌吉州	发电	46.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

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

公司子公司陕西秦龙电力股份有限公司为陕西省水电开发集团股份有限公司第三大股东，其董事会成员 9 名，其中陕西秦龙电力股份有限公司委派 1 名，对其具有重大影响。

(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

单位：元

项目	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	大唐宝鸡发电有 限责任公司	大唐韩城第二发电 有限责任公司	陕西省水电开发集 团股份有限公司	新疆潞安协鑫准东 能源有限公司	大唐宝鸡发电有 限责任公司	大唐韩城第二发电 有限责任公司	陕西省水电开发集 团股份有限公司	新疆潞安协鑫准东 能源有限公司
流动资产	3,111,327,063.55	1,130,845,639.46	2,673,813,405.51	645,334,545.04	3,398,794,852.41	1,107,164,887.64	2,112,297,269.67	476,137,030.94
非流动资产	2,796,919,924.55	2,358,909,802.90	12,340,715,378.08	3,937,346,463.20	2,910,031,513.28	2,526,153,893.35	12,049,335,266.68	3,973,528,272.81
资产合计	5,908,246,988.10	3,489,755,442.36	15,014,528,783.59	4,582,681,008.24	6,308,826,365.69	3,633,318,780.99	14,161,632,536.35	4,449,665,303.75
流动负债	1,629,183,537.83	1,287,916,012.48	1,409,370,715.01	806,012,168.71	1,630,262,900.75	928,580,683.23	1,483,064,941.19	762,031,473.83
非流动负债	3,460,075,422.68	1,298,839,454.79	7,233,112,202.50	2,519,743,747.24	3,899,963,089.13	1,771,894,330.00	6,527,216,666.66	2,598,269,220.52
负债合计	5,089,258,960.51	2,586,755,467.27	8,642,482,917.51	3,325,755,915.95	5,530,225,989.88	2,700,475,013.23	8,010,281,607.85	3,360,300,694.35
少数股东权益			162,777,343.26				160,564,721.78	
归属于母 公司股东 权益	818,988,027.59	902,999,975.09	6,209,268,522.82	1,256,925,092.29	778,600,375.81	932,843,767.76	5,990,786,206.72	1,089,364,609.40
按持股比 例计算的 净资产份 额	286,645,809.66	361,199,990.04	907,093,410.69	578,185,542.45	272,510,131.54	373,137,507.10	875,175,984.58	501,107,720.32
调整事项			18,365,080.36	236,466,736.61			21,994,890.27	236,466,736.61
--商誉								
--内部交 易未实现 利润								
--其他			18,365,080.36	236,466,736.61			21,994,890.27	236,466,736.61
对联营企 业权益投 资的账面	286,645,809.66	361,199,990.04	925,458,491.05	814,652,279.06	272,510,131.54	373,137,507.10	897,170,874.85	737,574,456.93

价值								
存在公开 报价的联 营企业权 益投资的 公允价值								
营业收入	928,219,858.98	1,548,646,404.73	542,010,797.85	842,341,344.86	868,274,158.75	1,469,352,844.06	552,920,439.85	336,273.60
净利润	33,588,719.01	-34,322,544.50	218,020,818.92	261,598,006.02	24,613,569.03	1,064,484.12	206,228,286.05	-285,580.77
终止经营 的净利润								
其他综合 收益								
综合收益 总额	33,588,719.01	-34,322,544.50	218,020,818.92	261,598,006.02	24,613,569.03	1,064,484.12	206,228,286.05	-285,580.77
本年度收 到的来自 联营企业 的股利							20,035,298.92	

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

项目	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	7,493,220.99	7,559,800.28
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-135,876.10	-4,133,216.34
--综合收益总额	-135,876.10	-4,133,216.34

(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

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
大唐宝鸡第二发电有限责任公司	675,381,580.18	1,511,839.29	676,893,419.47

(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

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	1,295,570.00			125,000.00		1,170,570.00	与收益相关
递延收益	28,828,967.61	26,380,000.00		1,690,281.90		53,518,685.71	与资产相关
合计	30,124,537.61	26,380,000.00		1,815,281.90		54,689,255.71	

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	6,394,977.72	1,864,989.44

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

1. 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

本公司已采取政策只与信用良好的交易对手进行交易。另外，本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司不致面临重大信用损失。此外，本公司于每个资产负债表日审核金融资产的回收情况，以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司持有的货币资金主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。本公司的政策是根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额，以限制对任何单个金融机构的信用风险金额。

作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用账龄来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司的应收账款和其他应收款涉及大量客户，账龄信息可以反映这些客户对于应收账款和其他应收款

的偿付能力和坏账风险。本公司根据历史数据计算不同账龄期间的历史实际坏账率，并考虑了当前及未来经济状况的预测，如国家 GDP 增速、基建投资总额、国家货币政策等前瞻性信息进行调整得出预期损失率。对于长期应收款，本公司综合考虑结算期、合同约定付款期、债务人的财务状况和债务人所处行业的经济形势，并考虑上述前瞻性信息进行调整后对于预期信用损失进行合理评估。

截至 2024 年 6 月 30 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

单位：元

项目	账面余额	减值准备
应收票据	14,073,007.50	140,730.08
应收账款	2,215,816,048.21	167,693,616.25
应收款项融资	7,881,245.52	
其他应收款	77,234,758.56	16,011,370.07
长期应收款（含一年内到期的款项）	64,739,476.19	
合计	2,379,744,535.98	183,845,716.40

2. 流动性风险

流动性风险是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司下属部门基于各成员企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本公司与主要业务往来银行订立融资额度授信协议，为本公司履行与商业票据相关的义务提供支持。截至 2024 年 6 月 30 日，本公司已取得外部银行及陕投集团财务公司授信合计 907.34 亿；其中陕投集团财务公司授信总额 110.00 亿元。截至 2024 年 6 月 30 日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

单位：元

项目	2024 年 6 月 30 日			
	1 年以内	1-5 年	5 年以上	合计
短期借款	2,202,579,944.98			2,202,579,944.98
应付账款	3,924,056,759.76	1,129,182,402.59		5,053,239,162.35
其他应付款	550,686,852.71	752,768,803.10		1,303,455,655.81
一年内到期的非流动负债	3,823,248,991.22			3,823,248,991.22
长期借款		5,481,152,462.00	14,060,167,652.15	19,541,320,114.15
长期应付款		140,794,325.23	108,155,383.26	248,949,708.49
合计	10,500,572,548.67	7,503,897,992.92	14,168,323,035.41	32,172,793,577.00

3. 市场风险

（1）利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款、长期应付款等。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换或其他的安排来降低利率风险。

1) 本年度本公司无利率互换安排。

2) 截至 2024 年 6 月 30 日，本公司长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为 19,790,269,822.64 元。

3) 敏感性分析：

截至 2024 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约 49,475,674.56 元。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本公司所有按浮动利率获得的借款。

(2) 价格风险

价格风险指汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，主要源于商品价格、股票市场指数、权益工具价格以及其他风险变量的变化。

2、套期

适用 不适用

3、金融资产

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
应收款项融资			7,881,245.52	7,881,245.52
其他权益工具投资			216,809,800.00	216,809,800.00
合计			224,691,045.52	224,691,045.52

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

本公司第三层次公允价值项目主要依据聘请专业评估机构的咨询报告确认其公允价值。

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

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款等。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他

适用 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
陕西投资集团有限公司	陕西西安	国有资本投资运营	1,000,000.00	64.31%	64.31%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是陕西投资集团有限公司。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见注释十、1 在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见注释十、3 在合营安排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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
大唐宝鸡发电有限责任公司	联营企业
陕西省水电开发集团股份有限公司	联营企业
商洛市热力有限公司	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
陕西华山创业有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西金泰恒业物业管理有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西金信实业发展有限公司西安皇冠假日酒店	控股股东及实际控制人控制企业
西安人民大厦有限公司索菲特酒店	控股股东及实际控制人控制企业
陕西金信物业管理发展有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西君盛资产运营有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西君成融资租赁有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西清水川北辰电力科技有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西煤田地质化验测试有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西煤田地质酒店管理有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西煤田地质勘查研究院有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西秦达房地产开发有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
西安秦达物业管理有限责任公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省汉中市瑞达石油化工有限责任公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省煤田物探测绘有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省一八五煤田地质有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省一八六煤田地质有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省一三一煤田地质有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西西秦一八五地质工程有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省一九四煤田地质有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西天地地质有限责任公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西天地建设有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西直升机股份有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
神木市电石集团能源发展有限责任公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西唐都地勘工贸有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
浪卡子县大有新能源开发有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西金泰氯碱化工有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西华美通能源贸易有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西投资集团财务有限责任公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西投资集团国际贸易有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省华秦投资集团有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
西部信托有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西煤田地质项目管理咨询有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省煤田地质集团有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西金泰恒业房地产有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西投资远大建筑工业有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西投资新兴产业发展有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西陕投资本管理有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西航空产业发展集团有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省成长性企业引导基金管理有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
西部证券股份有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西工程科技高级技工学校	控股股东及实际控制人控制企业
陕西秦汉通用航空有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕投商洛合力扶贫开发有限公司	控股股东及实际控制人联营企业
陕西航洋新材料有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西金泰恒业天朗实业有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西金信餐饮管理有限公司	控股股东及实际控制人控制企业

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
陕西能源小壕兔煤电有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西金泰氯碱神木化工有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西城市投资运营集团有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西新眉清洁能源有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西陕投康养投资运营有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省水电开发集团股份有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西金信实业发展有限公司西安酒店管理分公司	控股股东及实际控制人控制企业
榆林市高新区鑫辉新能源有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
榆林协合生态新能源有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
榆林市高新区鼎盛新能源有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕能榆林清洁能源开发有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
榆林市高新区晶辉新能源有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
横山县江山新能源有限责任公司	控股股东及实际控制人控制企业
榆林市高新区鼎润新能源有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西银河电气设备有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西陕投国有资本投资合伙企业（有限合伙）	控股股东及实际控制人控制企业
陕西煤田地质实业发展有限责任公司	控股股东及实际控制人控制企业
商洛市热力有限公司	联营企业
大唐宝鸡发电有限责任公司	联营企业
新疆陕投新能源有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
西安君能清洁能源有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
神木市君能清洁能源有限公司榆阳分公司	控股股东及实际控制人控制企业
黄龙县龙庆新能源科技有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
永寿县君能新能源有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕投府谷清洁能源开发有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕投商洛清洁能源有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西自然博物馆	控股股东及实际控制人控制企业
陕西投资集团创新技术研究院有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省水电开发集团股份有限公司滴水岩分公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西大秦无人机技术应用有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
秦创原发展股份有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西省水电开发集团股份有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西煤田地质工程科技有限公司	控股股东及实际控制人控制企业
陕西君颐健康养老服务有限公司	控股股东及实际控制人控制企业

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
陕西工程科技高级技工学校	培训服务	23,000.00			
陕西金泰恒业物业管理有限公司	物业服务	320,203.06			342,791.44
陕西煤田地质酒店管理有限公司	物业服务	1,948,245.37			1,945,090.65
陕西煤田地质勘查研究院有限公司	工程服务				50,000.00
陕西秦达房地产开发有限公司	工程服务				5,714.29
陕西清水川北晨电力科技有限公司	物业服务	15,347,946.33			13,812,413.26
陕西省汉中市瑞达石油化工有限责任公司	材料采购	1,866,028.15			2,740,518.94

陕西省煤田物探测绘有限公司	工程服务	968,018.87		708,490.56
陕西省一八五煤田地质有限公司	工程服务			3,882,344.73
陕西省一三一煤田地质有限公司	工程服务	12,289,651.97		10,349,056.62
陕西天地地质有限责任公司	工程服务	5,977,804.68		6,309,860.74
陕西天地建设有限公司	工程服务	4,827,512.60		19,500,929.38
西安秦达物业管理有限责任公司	物业服务	42,005,483.67		34,749,095.46
陕西秦汉通用航空有限公司	应急救援服务	1,141,509.44		2,800,188.67
陕西煤田地质工程科技有限公司	测试费			19,600.00
陕西大秦无人机技术应用有限公司	技术服务			57,358.49
陕西煤田地质项目管理咨询有限公司	工程服务	325,471.70		
西安人民大厦有限公司索菲特酒店	培训服务	11,771.02		
陕西金信实业发展有限公司西安皇冠假日酒店	培训服务	900.00		
陕西君盛资产运营有限公司	运输服务	6,569.91		

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
陕西金泰氯碱化工有限公司	煤炭销售、检修服务	54,948,872.00	54,740,550.21
陕西金信餐饮管理有限公司	酒店、餐饮服务、检修服务	46,371.68	35,044.25
陕西陕投资本管理有限公司	酒店、餐饮服务	0.00	7,341.60
陕西省水电开发集团股份有限公司	酒店、餐饮服务、场地使用费、检修服务	1,336.63	
神木市电石集团能源发展有限责任公司	检修服务、煤炭销售	4,851,903.86	1,227,686.48
商洛市热力有限公司	热力销售	9,786,153.59	9,173,096.27
陕西新眉清洁能源有限公司	煤炭销售	24,031.32	448,966.57
陕西岚河水电开发有限责任公司	检修服务	98,207.55	221,238.94
陕西金信实业发展有限公司西安皇冠假日酒店	检修服务	69,557.52	52,566.38
陕西金信实业发展有限公司西安酒店管理分公司	检修服务	0.00	27,168.14
黄龙县龙庆新能源科技有限公司	检修服务	282,400.00	211,800.00
陕西省一三一煤田地质有限公司	停车住宿	0.00	2,264.15
蒲城隆基生态农业光伏新能源有限公司	检修服务	0.00	
西安人民大厦有限公司索菲特酒店	检修服务	80,575.24	133,754.87
陕西煤田地质实业发展有限责任公司	增值服务收入	9,912.91	
陕西投资远大建筑工业有限公司	综合服务、粉煤灰销售	886,498.33	1,116,577.98
陕西金泰恒业物业管理有限公司	水电费	0.00	3,901.13
新疆陕投新能源有限公司	检修服务	117,924.50	117,924.52
陕西省水电开发集团股份有限公司滴水岩分公司	检修服务	88,807.34	39,823.01
陕西自然博物馆	检修服务	25,044.25	37,433.63
西安君能清洁能源有限公司	检修服务	854,958.77	748,231.14

浪卡子县大有新能源开发有限公司	综合服务	0.00	4,199,644.25
黄龙县耀庆新能源科技有限公司	检修服务	192,000.00	
秦创原发展股份有限公司	酒店餐饮	396.04	
陕西金泰恒业房地产有限公司	酒店餐饮	3,135.64	
陕西省水电开发集团股份有限公司二郎坝分公司	酒店餐饮	1,639.60	
陕西水电佛坪抽水蓄能有限公司	酒店餐饮	1,332.67	

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

适用 不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
西安秦达物业管理有限责任公司	房产租赁	453,412.05	673,771.42
西安君能清洁能源有限公司	房产租赁	654,857.16	654,857.16
陕西省水电开发集团股份有限公司	房产租赁	1,397,396.67	1,330,199.69
陕西金泰恒业物业管理有限公司	房产租赁	78,000.00	88,379.43
陕西陕投康养投资运营有限公司	房产租赁	29,269.38	
陕西秦达房地产开发有限公司	房产租赁	10,699.20	

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
陕西华山创业有限公司	房屋租赁		497,221.10			1,910,442.20		39,938.91	45,874.19		
陕西君成融资租赁股份有限公司	机器设备					347,119,923.40	381,775,989.19	50,045,454.09	57,844,415.45		865,486.70
陕西君盛资产运营有限公司	汽车租赁					1,581,469.04	2,392,356.63	264,949.85	152,853.48	1,666,804.10	5,432,523.99
陕西秦达房地产开发有限公司	房屋租赁	34,285.71				2,842,215.42	2,466,039.85	77,017.68	123,304.98		4,458,554.04
陕西省水电开发集团股份有限公司	房屋租赁						897,815.18	49,656.75	67,318.57		

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	982,916,405.70	2024年04月15日	2041年04月30日	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
陕西投资集团财务有限责任公司	17,900,000.00	2024年02月02日	2034年02月01日	
陕西投资集团财务有限责任公司	79,000,000.00	2024年02月02日	2042年04月25日	
陕西投资集团财务有限责任公司	67,300,000.00	2024年03月22日	2042年04月25日	
陕西投资集团财务有限责任公司	17,400,000.00	2024年04月19日	2042年04月25日	
陕西投资集团财务有限责任公司	49,400,000.00	2024年05月20日	2042年04月25日	
陕西投资集团财务有限责任公司	300,000,000.00	2024年05月21日	2034年05月20日	
陕西投资集团财务有限责任公司	500,000,000.00	2024年06月12日	2027年06月24日	
陕西投资集团财务有限责任公司	465,000,000.00	2024年06月12日	2025年06月10日	
陕西投资集团财务有限责任公司	800,000,000.00	2024年06月24日	2027年06月11日	
拆出				

(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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	2,333,682.95	2,433,190.08

(8) 其他关联交易

(1) 利息收入

单位：元

关联方	本期发生额	上期发生额
陕西投资集团财务有限责任公司	9,420,275.52	5,828,138.71
合计	9,420,275.52	5,828,138.71

(2) 利息支出

单位：元

关联方	本期发生额	上期发生额
陕西投资集团财务有限责任公司	49,128,261.21	64,009,587.20
合计	49,128,261.21	64,009,587.20

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
银行存款					
	陕西投资集团财务有限责任公司	1,975,258,149.10		3,319,156,788.16	
其他货币资金					
	陕西投资集团财务有限责任公司	190,005,000.00		110,000,000.00	
应收票据					
	神木市电石集团能源发展有限责任公司	1,500,000.00	15,000.00		
应收账款					
	神木市电石集团能源发展有限责任公司	4,496,680.00	226,203.00	8,128,136.06	408,076.80
	陕西金泰氯碱化工有限公司	8,924,583.14	446,229.16	951,428.30	95,142.83
	陕西投资远大建筑工业有限公司	2,017,685.20	153,373.88	1,049,792.40	52,489.62
	商洛市热力有限公司	8,637,264.36	431,863.22	2,970,356.96	148,517.85
	横山县江山新能源有限责任公司			163,907.80	16,390.78
	陕西金信实业发展有限公司西安皇冠假日酒店	78,600.00	3,930.00	27,900.00	1,395.00
	榆林市高新区鼎盛新能源有限公司			217,777.00	21,777.70
	榆林市高新区晶辉新能源有限公司			262,148.60	26,214.86
	榆林协合生态新能源有限公司	638,120.00	63,812.00	638,120.00	63,812.00
	陕能榆林清洁能			497,436.80	49,743.68

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
	源开发有限公司				
	陕西金信实业发展有限公司西安酒店管理分公司			30,700.00	1,535.00
	西安君能清洁能源有限公司	626,170.87	31,308.54	620,170.88	31,008.54
	陕西投资集团创新技术研究院有限公司			180,000.00	9,000.00
	西安人民大厦有限公司索菲特酒店	75,875.00	3,793.75	155,181.00	7,759.05
	黄龙县龙庆新能源科技有限公司	449,016.00	22,450.80	149,672.00	7,483.60
	陕投府谷清洁能源开发有限公司			246,500.00	12,325.00
	陕投商洛清洁能源有限公司			42,000.00	2,100.00
	陕西自然博物馆			20,500.00	1,025.00
	神木市君能清洁能源有限公司榆阳分公司	50,000.00	2,500.00	50,000.00	2,500.00
	西安秦达物业管理有限责任公司			9,126.00	456.30
	永寿县君能新能源有限公司	140,000.00	7,000.00	140,000.00	7,000.00
	大唐宝鸡发电有限责任公司			3,065,669.00	153,283.45
	黄龙县耀庆新能源科技有限公司	203,520.00	10,176.00		
	陕西金信餐饮管理有限公司	52,400.00	2,620.00		
	陕西煤田地质实业发展有限责任公司	10,507.68	525.38		
	新疆陕投新能源有限公司	62,499.99	3,125.00		
预付款项					
	西安秦达物业管理有限责任公司	73,091.30		587,903.83	
	陕西君盛资产运营有限公司	50,000.00			
	陕西投资集团华山招标有限公司	33,439.00			
其他应收款					
	陕西君盛资产运营有限公司	360,148.14	170,507.41	305,000.00	143,250.00
	陕西秦达房地产开发有限公司	73,000.00	7,300.00	73,000.00	3,650.00
	神木市电石集团能源发展有限责任公司	150,740.00	10,402.00	165,540.00	9,382.00
	陕西金泰氯碱神木化工有限公司	50,000.00	5,000.00	50,000.00	5,000.00

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
	陕西省煤田物探测绘有限公司	94,215.66	28,264.70	94,215.66	9,421.57
	陕西岚河水电开发有限责任公司	6,890.40	344.52	6,890.40	344.52
	陕西省水电开发集团股份有限公司	1,484,445.56	74,222.28		
	陕西省水电开发集团股份有限公司滴水岩分公司	5,829.00	291.45	2,925.00	146.25
	西安人民大厦有限公司索菲特酒店	4,174.00	208.70	4,174.00	208.70
	西安君能清洁能源有限公司	687,600.00	34,380.00		
长期应收款					
	陕西君成融资租赁股份有限公司	64,714,476.19		58,361,570.85	
	陕西君盛资产运营有限公司	25,000.00		25,000.00	
一年内到期的非流动资产					
	陕西君成融资租赁股份有限公司	1,838,141.14		3,128,867.10	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
短期借款			
	陕西投资集团财务有限责任公司	465,297,083.33	90,070,416.67
应付账款			
	陕西华山创业有限公司	640,339.05	880,339.05
	陕西大秦无人机技术应用有限公司		624,143.40
	陕西清水川北晨电力科技有限公司	5,045,875.54	4,059,509.83
	陕西省煤田物探测绘有限公司	1,984,177.96	6,642,830.98
	陕西省一八六煤田地质有限公司	110,800.00	110,800.00
	陕西省一八五煤田地质有限公司	291,639.60	2,847,185.10
	陕西省一三一煤田地质有限公司	24,856,608.44	22,674,796.24
	陕西天地地质有限责任公司	3,525,883.33	9,039,919.04
	陕西天地建设有限公司	52,015,567.89	57,386,001.72
	陕西投资集团创新技术研究院有限公司		190,000.00
	西安秦达物业管理有限责任公司	28,161,789.23	22,546,992.23
	陕西煤田地质勘查研究院有限公司	186,792.45	286,792.45
	陕西君成融资租赁股份有限公司	17,623,891.00	34,673,686.50
	陕西工程科技高级技工学校		1,773,010.00
	陕西秦汉通用航空有限公司	1,648,679.26	2,348,452.84
	陕西煤田地质酒店管理有限公司	1,988,720.10	1,019,757.67
	西安人民大厦有限公司索菲特酒店		12,462.00
	陕西君盛资产运营有限公司	2,361.00	
	陕西秦达房地产开发有限公司	63,679.25	
预收款项			
	西安秦达物业管理有限责任公司	156,188.42	358,472.48

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	陕西秦达房地产开发有限公司	22,468.28	
	陕西陕投康养投资运营有限公司	30,732.85	
	陕西金泰恒业物业管理有限公司	78,000.00	
合同负债			
	陕西新眉清洁能源有限公司	210,099.68	234,131.00
	陕西金泰恒业房地产有限公司	169,406.10	172,573.10
	秦创原发展股份有限公司	82,308.40	82,708.40
	陕西投资集团有限公司	1,287,735.85	1,287,735.85
	神木市电石集团能源发展有限责任公司	8,304,952.07	
	陕西陕投资本管理有限公司	20,299.00	
	陕西华山创业有限公司	100,000.00	
其他应付款			
	陕西华山创业有限公司	12,617,526.48	15,068,318.72
	陕西金泰恒业物业管理有限公司	20,000.00	20,000.00
	陕西煤田地质酒店管理有限公司	200,000.00	200,000.00
	陕西秦达房地产开发有限公司		240.00
	陕西省煤田物探测绘有限公司	4,183,460.00	4,111,850.00
	陕西省一八六煤田地质有限公司	44,600.00	44,600.00
	陕西省一八五煤田地质有限公司	274,050.38	274,050.38
	陕西省一三一煤田地质有限公司	13,859,311.15	13,212,843.10
	陕西天地地质有限责任公司	287,030.64	283,179.77
	陕西天地建设有限公司	3,352,864.74	3,070,246.43
	陕西投资集团有限公司	1,849,056.60	1,849,056.60
	陕西投资远大建筑工业有限公司	100,000.00	50,000.00
	西安秦达物业管理有限责任公司	1,389,158.84	1,426,159.59
	陕西省汉中市瑞达石油化工有限公司	100,000.00	100,000.00
	陕西新眉清洁能源有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
	陕西煤田地质工程科技有限公司	3,719.25	3,719.25
	陕西投资集团创新技术研究院有限公司	19,406.76	19,406.76
	陕西君盛资产运营有限公司	111,504.42	
	陕西煤田地质项目管理咨询有限公司	34,500.00	
	陕西省一三九煤田地质水文地质有限公司	245,000.00	
一年内到期的非流动负债			
	陕西君成融资租赁股份有限公司	573,982,183.85	597,971,653.32
	陕西华山创业有限公司	2,886,240.51	4,858,637.71
	陕西君盛资产运营有限公司	4,787,245.97	3,421,543.33
	陕西秦达房地产开发有限公司	1,839,616.12	2,575,595.62
	陕西省水电开发集团股份有限公司	1,573,421.08	1,414,553.46
	陕西投资集团财务有限责任公司	596,291,207.34	158,347,720.89
长期借款			
	陕西投资集团财务有限责任公司	3,880,835,000.00	2,564,010,000.00
租赁负债			
	陕西君成融资租赁股份有限公司	845,547,624.73	1,059,187,960.38
	陕西华山创业有限公司		862,214.77
	陕西君盛资产运营有限公司	9,211,223.17	9,412,038.84
	陕西省水电开发集团股份有限公司	872,578.93	981,789.79
	陕西秦达房地产开发有限公司	1,544,740.41	3,165,571.07
长期应付款			
	陕西君成融资租赁股份有限公司	123,122,791.99	147,689,472.52

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十五、股份支付

适用 不适用

十六、承诺及或有事项

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、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

公司主营业务为火力发电、煤炭生产和销售、热力生产与供应。公司以内部组织结构、经营业务为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。

在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制公司财务报表所采用的会计政策一致。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	电力业务	煤炭业务	供热业务	其他	分部间抵销	合计
一. 营业收入	8,025,355,713.90	3,300,040,230.52	298,810,251.56	93,875,094.12	1,143,128,419.69	10,574,952,870.41
其中：对外交易收入	8,017,545,721.50	2,189,827,026.94	293,504,153.41	74,075,968.56		10,574,952,870.41
分部间交易收入	7,809,992.40	1,110,213,203.58	5,306,098.15	19,799,125.56	1,143,128,419.69	
二. 营业费用	6,240,299,518.62	1,884,687,649.31	322,253,098.08	152,088,898.32	1,150,597,635.95	7,448,731,528.38
其中：对外交易成本	5,339,001,708.83	778,657,937.15	310,146,555.97	59,130,064.02		6,486,936,265.96
三. 对联营和合营企业的投资收益				136,638,873.53		136,638,873.53
四. 信用减值损失	-3,416,929.19	2,196,058.53	-1,755,835.31	734,324.29	-110,526.16	-2,131,855.52
五. 资产减值损失	-18,502,741.20					-18,502,741.20
六. 利润总额（亏损）	1,482,257,197.62	1,347,567,605.36	-30,679,132.10	43,455,013.62	-7,474,941.40	2,850,075,625.90
七. 所得税费用	224,213,884.39	222,950,003.82	7,592,858.02	17,866,119.03		472,622,865.26
八. 净利润（亏损）	1,258,043,313.23	1,124,617,601.54	-38,271,990.12	25,588,894.59	-7,474,941.40	2,377,452,760.64
九. 资产总额	45,504,725,567.67	15,133,685,290.42	706,159,408.43	30,744,818,481.33	27,147,145,916.56	64,942,242,831.29
十. 负债总额	31,073,461,314.71	10,900,048,738.13	463,884,596.66	5,447,355,069.62	12,470,397,618.48	35,414,352,100.64

(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

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

适用 不适用

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	254,396,000.00	
其他应收款	1,112,818.24	48,616.05
合计	255,508,818.24	48,616.05

(1) 应收利息

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
陕西麟北煤业开发有限责任公司	254,396,000.00	0.00
合计	254,396,000.00	0.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

适用 不适用

5) 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
个人备用金	33,908.49	17,392.00
押金保证金	55,000.00	60,000.00
代垫社保款项	1,060,110.97	
其他	8,438.53	6,174.79
合计	1,157,457.99	83,566.79

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,085,065.99	21,174.79
1 至 2 年	15,000.00	15,000.00
2 至 3 年	15,000.00	
3 年以上	42,392.00	47,392.00
3 至 4 年		30,000.00
4 至 5 年	25,000.00	
5 年以上	17,392.00	17,392.00
合计	1,157,457.99	83,566.79

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	1,157,457.99	100.00%	44,639.75	3.86%	1,112,818.24	83,566.79	100.00%	34,950.74	41.82%	48,616.05
其中：										
合并范围内关联方组合	1,060,110.97	91.59%			1,060,110.97					
账龄组合	97,347.02	8.41%	44,639.75	45.86%	52,707.27	83,566.79	100.00%	34,950.74	41.82%	48,616.05
合计	1,157,457.99	100.00%	44,639.75	3.86%	1,112,818.24	83,566.79	100.00%	34,950.74	41.82%	48,616.05

按组合计提坏账准备类别名称：合并范围内关联方组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
合并范围内关联方组合	1,060,110.97		
合计	1,060,110.97		

确定该组合依据的说明：

合并范围内关联方款项：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，预期信用损失率为零

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	97,347.02	44,639.75	45.86%
合计	97,347.02	44,639.75	

确定该组合依据的说明：

除低风险组合与合并范围内关联方款项以外的其他应收款，按账龄与整个存续期的预期信用损失率计提。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	34,950.74			34,950.74
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	9,689.01			9,689.01
2024 年 6 月 30 日余额	44,639.75			44,639.75

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(1) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(2) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(3) 如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
账龄组合	34,950.74	9,689.01				44,639.75
合计	34,950.74	9,689.01				44,639.75

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

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
陕西能源凉水井矿业有限责任公司	代垫社保款项	495,149.93	1 年以内	43.00%	
陕西能源冯家塔矿业运营有限责任公司	代垫社保款项	415,432.16	1 年以内	36.00%	
陕西能源煤炭铁路运销有限公司	代垫社保款项	149,528.88	1 年以内	13.00%	
陕西君盛资产运营有限公司	押金保证金	55,000.00	1-2 年、4-5 年	5.00%	26,000.00
袁泉	个人备用金	13,000.00	5 年以上	1.00%	13,000.00
合计		1,128,110.97		98.00%	39,000.00

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	11,647,215,167.04		11,647,215,167.04	10,774,091,788.23		10,774,091,788.23
对联营、合营企业投资	1,462,498,078.76		1,462,498,078.76	1,383,222,095.57		1,383,222,095.57
合计	13,109,713,245.80		13,109,713,245.80	12,157,313,883.80		12,157,313,883.80

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
陕西商洛发电有限公司	1,199,982,867.11		834,558,602.89				2,034,541,470.00	
陕西能源赵石畔矿业运营有限责任公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
陕西能源售电有限责任公司	215,402,165.24						215,402,165.24	
陕西秦龙电力股份有限公司	2,695,762,832.51						2,695,762,832.51	
陕西清水川能源股份有限公司	3,249,484,462.04						3,249,484,462.04	
陕西能源凉水井矿业有限责任公司	209,640,455.43						209,640,455.43	
陕西麟北煤业开发有限责任公司	1,061,431,915.00						1,061,431,915.00	
陕西能源煤炭运销有限责任公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
陕西能源电力运营有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
陕西能源冯家塔矿业运营有限责任公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
陕西能源赵石畔煤电有限公司	1,966,607,890.90						1,966,607,890.90	
陕投（赣州）信丰能源发展集团有限公司			38,564,775.92				38,564,775.92	
陕西能源煤炭铁路运销有限公司	85,779,200.00						85,779,200.00	
合计	10,774,091,788.23		873,123,378.81				11,647,215,167.04	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业													
二、联营企业													
大唐韩城第二发电有限	373,137,507.10				-13,729,017.80		1,791,500.74					361,199,990.04	

责任公司											
大唐宝鸡发电有限责任公司	272,510,131.54			11,756,051.65		2,379,626.47				286,645,809.66	
新疆潞安协鑫准东能源有限公司	737,574,456.93			120,335,082.77		-937,260.64	-42,320,000.00			814,652,279.06	
小计	1,383,222,095.57			118,362,116.62		3,233,866.57	-42,320,000.00			1,462,498,078.76	
合计	1,383,222,095.57			118,362,116.62		3,233,866.57	-42,320,000.00			1,462,498,078.76	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(3) 其他说明

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	2,500,376.15	1,368,670.80		

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,065,134,157.67	2,339,949,601.05
权益法核算的长期股权投资收益	118,362,116.62	4,771,474.90
合计	2,183,496,274.29	2,344,721,075.95

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	2,323,138.61	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	6,394,977.72	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	330,275.23	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-15,867,788.80	
减：所得税影响额	1,990,210.09	
少数股东权益影响额（税后）	-3,764,088.14	
合计	-5,045,519.19	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	6.47%	0.41	0.41
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.49%	0.41	0.41

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

4、其他

适用 不适用

陕西能源投资股份有限公司

董事长：赵 军

2024 年 8 月 21 日