

山西漳泽电力股份有限公司

2018 年年度报告

2019 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人刘文彦、主管会计工作负责人曹志刚及会计机构负责人(会计主管人员)王晓华声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
师李军	董事	公务出差	赵文阳
吕益民	独立董事	公务出差	余春宏
胡俞越	独立董事	公务出差	余春宏

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

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	5
第二节 公司简介和主要财务指标	9
第三节 公司业务概要	11
第四节 经营情况讨论与分析	31
第五节 重要事项.....	59
第六节 股份变动及股东情况	65
第七节 优先股相关情况	65
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	66
第九节 公司治理.....	72
第十节 公司债券相关情况	77
第十一节 财务报告	78
第十二节 备查文件目录	245

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司	指	山西漳泽电力股份有限公司
董事会	指	山西漳泽电力股份有限公司董事会
监事会	指	山西漳泽电力股份有限公司监事会
山西省国资委	指	山西省人民政府国有资产监督管理委员会
同煤集团	指	大同煤矿集团有限责任公司
元、万元	指	人民币元、人民币万元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	漳泽电力	股票代码	000767
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	山西漳泽电力股份有限公司		
公司的中文简称	漳泽电力		
公司的外文名称（如有）	SHANXIZHANGZEELECTRICPOWERCO.,LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	ZHANG ZE POWER		
公司的法定代表人	刘文彦		
注册地址	山西省太原市晋阳街南一条 10 号		
注册地址的邮政编码	030006		
办公地址	山西省太原市晋阳街南一条 10 号		
办公地址的邮政编码	030006		
公司网址	http://www.zhangzepower.com		
电子信箱	zzdlzbb@zhangzepower.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	郭爱峰	郝少伟
联系地址	山西省太原市晋阳街南一条 10 号	山西省太原市晋阳街南一条 10 号
电话	0351-7785891	0351-7785893
传真	0351-7785894	0351-7785894
电子信箱	zzdlzbb@zhangzepower.com	zzdlzbb@zhangzepower.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券日报》、《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司资本市场与股权管理部

四、注册变更情况

组织机构代码	911400007159303324
公司上市以来主营业务的变化情况(如有)	无变更
历次控股股东的变更情况(如有)	详见第十一节第三项"公司基本情况"的描述。

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

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

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

☐ 适用 ☒ 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

☒ 适用 ☐ 不适用

财务顾问名称	财务顾问办公地址	财务顾问主办人姓名	持续督导期间
海通证券股份有限公司	上海市广东路689号	葛欣 薛阳	2016-2018

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐ 是 ☒ 否

	2018 年	2017 年	本年比上年增减	2016 年
营业收入(元)	11,230,044,071.67	9,520,452,334.42	17.96%	8,839,865,696.50
归属于上市公司股东的净利润(元)	319,388,063.92	-1,556,351,364.97	120.52%	75,420,260.24
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	-648,577,254.54	-1,763,304,544.30	63.22%	-27,470,145.97
经营活动产生的现金流量净额(元)	2,018,353,229.28	1,157,728,878.77	74.34%	1,553,571,802.50
基本每股收益(元/股)	0.1038	-0.5058	120.52%	0.0325
稀释每股收益(元/股)	0.1038	-0.5058	120.52%	0.0325
加权平均净资产收益率	4.32%	-18.95%	23.27%	1.18%
	2018 年末	2017 年末	本年末比上年末增减	2016 年末
总资产(元)	50,388,527,840.85	48,408,007,818.43	4.09%	48,648,640,330.77

归属于上市公司股东的净资产 (元)	7,545,896,380.55	7,226,508,316.63	4.42%	9,119,655,626.50
----------------------	------------------	------------------	-------	------------------

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐ 适用 ☒ 不适用

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

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

☐ 适用 ☒ 不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	2,700,037,725.30	2,576,751,547.40	2,815,637,945.57	3,137,616,853.40
归属于上市公司股东的净利润	-342,950,886.80	692,945,550.19	-159,816,652.43	129,210,052.96
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-362,352,345.04	-17,348,893.17	-189,304,341.16	-79,571,675.17
经营活动产生的现金流量净额	474,890,389.62	79,115,820.44	1,762,746,711.53	26,993,093.58

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

☐ 是 ☒ 否

九、非经常性损益项目及金额

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

项目	2018 年金额	2017 年金额	2016 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	216,913,498.95	166,083,310.38	-429,228.84	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	28,647,562.07	44,675,859.13	49,224,527.19	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	11,718,602.92	11,040,568.54	13,982,460.16	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投	43,233,634.38	3,807,775.10		

资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
债务重组损益	360,141.00	584,910.00		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		-47,623,135.99	-20,007,272.68	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	20,000,000.00			
对外委托贷款取得的损益	31,718,567.81	65,114,667.15	9,791,166.13	
受托经营取得的托管费收入	9,197,987.82	8,749,718.40	9,519,995.78	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	941,425,765.16	1,655,387.05	97,986,403.96	
减：所得税影响额	325,803,940.03	63,522,264.94	40,017,012.93	
少数股东权益影响额（税后）	9,446,501.62	-16,386,384.51	17,160,632.56	
合计	967,965,318.46	206,953,179.33	102,890,406.21	--

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

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、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 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

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

1. 发电业务

发电业务是公司的核心业务。在加快大容量、高参数火电发展的基础上，公司大力发展风电、太阳能发电等可再生新能源产业，大力提高可再生能源的发电比重。全年公司完成发电量323.54亿千瓦时，增幅11.78%。

2. 热力业务

热力业务是公司的重要业务。公司售热业务集中于山西地区，热力收入主要来自公司所属临汾热电、王坪热力、蒲洲热电、漳泽发电分公司等电厂，主要服务对象为重点工业企业以及电厂所在地区居民。全年公司完成供热量2922.78万吉焦，增幅37.27%。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	报告期股权资产同比减少 44.89%，主要是报告期出售大同煤矿集团财务有限责任公司 20%股权及本期确认联营企业投资收益减少所致。
固定资产	报告期固定资产同比增长 4.26%，主要是报告期合并范围增加的影响。
无形资产	报告期无形资产同比减少 10.26%，主要是报告期出售山西漳泽电力股份有限公司蒲洲发电分公司资产及无形资产摊销的影响。
在建工程	报告期在建工程同比增长 0.60%，主要是报告期漳泽发电 2*1000MW 项目及新能源项目投资的影响。
其他应收款	报告期其他应收款同比增长 467.89%，主要是报告期应收山西蒲宣能源有限责任公司往来款的影响。
其他流动资产	报告期其他流动资产同比减少 58.70%，主要是报告期委托贷款减少的影响。
可供出售金融资产	报告期可供出售金融资产同比增加 625%，主要是报告期对山西国投创新绿色能源股权投资合伙企业(有限合伙)投资的影响。
商誉	报告期商誉同比增加 43.05%，主要报告期以非同一控制合并方式收购单位的影响。
长期待摊费用	报告期长期待摊费用同比增加 283.48%，主要是报告期土地租赁费及融资手续费增加的影响。
递延所得税资产	报告期递延所得税资产同比增加 39.98%，主要是报告期可抵扣亏损的影响。

2、主要境外资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、核心竞争力分析

1、良好的法人治理结构。作为上市20多年的公司，拥有健全的法人治理结构，股东大会、董事会、监事会以及管理层已形成顺畅的运行机制，决策、执行、监督之间相互制衡，运转协调，保障了公司规范、高效运作。公司作为国有控股企业公信力较高。

2、规模和区位优势明显。作为山西省内最大的省属发电企业，公司所属火电机组集中分布在晋北煤炭资源中心和晋南负荷中心，有成本优势和市场优势，对控制采购成本，保持市场竞争力具有明显优势。

3、高效管理团队和实力雄厚的专业队伍。公司采用大部制扁平化管理模式，简化管理层级，拥有一支精干高效的经营管理团队。在专业管理方面，几十年专注电力能源行业，积累了大批专业技术人才，形成了一支集能源项目开发、电力企业管理和专业精益运维的技术队伍。

4、设备性能优良，热电联产优势明显。公司平均单机容量30万千瓦以上，全部发电机组均达到超低排放要求，热电联产机组比例提高到87%，机组平均利用率较高，集中供热市场不断增长。

5、煤电一体化形成竞争优势，控股股东不断加大支持力度。公司控股股东同煤集团拥有储量丰富的优质动力煤基地，成为公司稳定燃料供应和降低生产成本的重要保障。在深入推进煤电一体化发展和公司经营运作过程中将会得到控股股东更大的支持。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

一年来，面对严峻的经营形势，在全体股东的大力支持下，公司积极应对，生产经营发展取得了一定的成绩。

1.生产方面，发电量、供电煤耗创历史最好水平。发电量完成323.54亿千瓦时，同比增加11.78%，供电煤耗完成326.29克/千瓦时，同比降低4.95克/千瓦时。

2.重点项目进展方面，国家发改委、能源局正式公布，将漳泽百万项目列为煤电应急调峰储备电源，移出缓建名单，为加快工程建设奠定了坚实基础。蒲洲热电2×350MW热电联产工程荣获中国电力优质工程奖和国家优质工程奖。

3.污染防治攻坚方面，全面完成了火电机组超低排放改造，在役机组全部达到了超低排放限值要求，加强了无组织排放治理。在中央环保督查“回头看”和生态环境部组织的28次强化环保督查及监测质量抽查中，未发生环保违法违规问题。

4.科技进步方面，同华发电公司《电站锅炉引风机汽电联合驱动系统的研究及应用》荣获中国电力创新奖二等奖；王坪发电公司《世界首台套大型喷射式热泵在210MW空冷机组供热改造上的应用》获得山西创新成果二等奖。

5.“三供一业”改革方面，抓住改革窗口期，按期完成了漳泽发电分公司、河津发电分公司“三供一业”分离移交，企业公共服务职能实现了社会化、市场化。

6.融资方面，公司克服了资金紧张的困难，按期支付了各项到期金融债务，保证了生产经营发展的资金需求。

二、主营业务分析

1、概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2018 年		2017 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	11,230,044,071.67	100%	9,520,452,334.42	100%	17.96%
分行业					
电力	8,594,378,612.02	76.53%	7,187,255,517.83	75.49%	19.58%
热力	657,539,574.82	5.86%	476,079,128.53	5.00%	38.12%
燃煤	1,479,597,672.77	13.18%	844,957,500.59	8.88%	75.11%
检修服务	331,381,540.94	2.95%	409,857,773.20	4.31%	-19.15%
节能技术服务	60,332,209.79	0.54%	56,276,723.98	0.59%	7.21%
技术研究服务	29,007,334.77	0.26%	21,790,952.77	0.23%	25.29%

融资租赁及其他	77,807,126.56	0.69%	524,234,737.52	5.51%	-84.83%
分产品					
火电电力	7,649,814,312.72	68.12%	6,664,927,059.18	70.01%	14.78%
风电电力	332,293,218.21	2.96%	199,681,601.72	2.10%	66.41%
光伏电力	612,271,081.09	5.45%	322,646,856.93	3.39%	89.77%
热力	657,539,574.82	5.86%	476,079,128.53	5.00%	38.12%
燃煤	1,479,597,672.77	13.18%	844,957,500.59	8.88%	75.11%
检修服务	331,381,540.94	2.95%	409,857,773.20	4.31%	-19.15%
节能技术服务	60,332,209.79	0.54%	56,276,723.98	0.59%	7.21%
技术研究服务	29,007,334.77	0.26%	21,790,952.77	0.23%	25.29%
融资租赁及其他	77,807,126.56	0.69%	524,234,737.52	5.51%	-84.83%
分地区					
西北地区	259,944,003.51	2.31%	240,913,148.99	2.53%	7.90%
华北地区	10,472,490,066.18	93.25%	8,957,164,192.36	94.08%	16.92%
华东地区	447,178,327.59	3.98%	270,773,878.56	2.84%	65.15%
华中地区	9,193,053.02	0.08%	29,601,791.44	0.31%	-68.94%
华南地区	5,789,207.76	0.05%			
西南地区	35,449,413.61	0.32%	21,999,323.07	0.23%	61.14%

(2) 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

	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						
电力	8,594,378,612.02	7,946,364,493.00	7.54%	19.58%	-0.46%	18.61%
热力	657,539,574.82	957,583,166.40	-45.63%	38.12%	30.92%	8.01%
分产品						
火电电力	7,649,814,312.72	7,546,272,627.42	1.35%	14.78%	-2.75%	17.77%
风电电力	332,293,218.21	117,705,151.14	64.58%	66.41%	84.19%	-3.42%
光伏电力	612,271,081.09	282,386,714.44	53.88%	89.77%	77.23%	3.26%
热力	657,539,574.82	957,583,166.40	-45.63%	38.12%	30.92%	8.01%
分地区						

西北地区	241,710,226.90	130,902,451.70	45.84%	50.08%	33.81%	6.58%
华北地区	8,942,016,790.29	8,738,073,718.61	2.28%	19.77%	1.58%	17.50%
华东地区	33,166,284.33	12,036,363.06	63.71%	134.21%	207.47%	-8.65%
西南地区	35,024,885.32	22,935,126.03	34.52%	59.21%	127.50%	-19.65%

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

√ 是 □ 否

行业分类	项目	单位	2018 年	2017 年	同比增减
电力	销售量	万千瓦时	2,927,640.23	2,611,238.45	12.12%
	生产量	万千瓦时	3,235,382.46	2,894,404.31	11.78%
热力	销售量	吉焦	28,350,725.03	20,821,281.44	36.16%
	生产量	吉焦	29,227,760.49	21,291,417.14	37.27%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

公司2018年供热量比2017年供热量同比增长的主要原因是本期供热面积增加。

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

□ 适用 √ 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2018 年		2017 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	电力	7,946,364,493.00	74.92%	7,982,865,242.51	77.72%	-0.46%
热力	热力	957,583,166.40	9.03%	731,439,242.65	7.12%	30.92%

单位：元

产品分类	项目	2018 年		2017 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	燃料费	4,664,565,259.66	43.98%	4,392,873,433.17	42.77%	6.18%

电力	水费	52,047,026.15	0.49%	77,465,782.95	0.75%	-32.81%
电力	外购电力费	53,703,141.07	0.51%	150,989,272.74	1.47%	-64.43%
电力	材料费	118,682,140.67	1.12%	161,821,986.95	1.58%	-26.66%
电力	职工薪酬	622,110,818.56	5.87%	723,602,253.38	7.04%	-14.03%
电力	折旧	1,391,153,894.22	13.12%	1,255,848,624.46	12.23%	10.77%
电力	修理费	390,539,904.97	3.68%	358,569,623.38	3.49%	8.92%
电力	委托运行费	264,885,107.06	2.50%	379,623,281.13	3.70%	-30.22%
电力	其他费用	388,677,200.64	3.66%	482,070,984.35	4.69%	-19.37%
热力	燃料费	607,174,803.02	5.72%	478,383,768.87	4.66%	26.92%
热力	水费	3,379,409.39	0.03%	5,516,747.50	0.05%	-38.74%
热力	材料费	21,408,014.10	0.20%	24,813,649.80	0.24%	-13.72%
热力	职工薪酬	77,238,407.83	0.73%	59,950,854.32	0.58%	28.84%
热力	折旧	131,427,137.89	1.24%	85,660,417.72	0.83%	53.43%
热力	修理费	31,444,064.45	0.30%	24,485,973.80	0.24%	28.42%
热力	委托运行费	15,032,235.89	0.14%	10,069,951.90	0.10%	49.28%
热力	其他费用	70,479,093.83	0.66%	42,557,878.74	0.41%	65.61%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

本公司2018年度纳入合并范围的子公司共75户，详见本节第九项“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围比上年度增加17户，详见本节第八项“合并范围的变更”。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	9,238,632,927.41
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	82.62%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	6.31%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
----	------	--------	-----------

1	国网山西省电力公司	8,042,609,525.69	71.93%
2	中铝山西新材料有限公司	705,860,210.24	6.31%
3	磁县龙世洗煤有限公司	179,690,203.03	1.61%
4	怀仁市热源厂	172,902,935.80	1.55%
5	济宁市豪旺煤炭销售有限公司	137,570,052.65	1.23%
合计	--	9,238,632,927.41	82.62%

主要客户其他情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	3,262,864,557.38
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	63.40%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	40.15%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	大同煤矿集团有限责任公司	2,066,208,877.54	40.15%
2	陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司韩城分公司	392,247,353.77	7.62%
3	陕西核工业集团蓝天能源有限公司	379,430,502.65	7.37%
4	杭州中海华弘煤炭有限公司	282,786,718.52	5.50%
5	五寨县远航煤炭运销有限公司	142,191,104.90	2.76%
合计	--	3,262,864,557.38	63.40%

主要供应商其他情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

3、费用

单位：元

	2018 年	2017 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	2,105,980.41	2,002,311.92	5.18%	
管理费用	165,877,519.53	159,170,519.43	4.21%	
财务费用	1,600,496,141.26	1,303,570,896.53	22.78%	
研发费用	232,126.98			

4、研发投入

☒ 适用 ☐ 不适用

研发目的：实现火电厂粉煤灰的综合利用、减轻火电厂固废处理的经济及环保压力，同时加快煤电固废产物高附加值产品的开发，进一步挖掘无机填充材料市场的潜力。

1. PVC波纹管专用填料的研究与应用研究

拟达到目标：生产出主要性能接近PVC波纹管行业用钙粉的粉煤灰基超细填料，并能通过拉伸、弯曲和耐冲击性能测试。

项目进展：（1）已经掌握该项技术，并取得成效，可以开始进行批量性生产；（2）获得1项发明专利的授权：《一种用粉煤灰制备塑料改性剂的方法》，专利号：201410029847.2。

2. PVC排水管专用填料的研究与应用研究

拟达到目标：生产出主要性能指标接近PVC管材行业用改性重质碳酸钙的粉煤灰基超细填料，并能通过拉伸、弯曲和耐冲击性能测试。

项目进展：（1）已经掌握该项技术，并取得成效，可以开始进行批量性生产；（2）获得1项发明专利的授权：《一种用粉煤灰制备塑料改性剂的方法》，专利号：201410029847.2。

3. PVC密封条专用填料的研究与应用研究

拟达到目标：生产出主要性能指标接近PVC密封条行业用轻质碳酸钙的粉煤灰基超细填料，并能通过拉伸、弯曲和耐冲击性能测试。

项目进展：（1）已经掌握该项技术，得到初期产品，可以开始进行批量性生产；（2）获得1项发明专利的授权：《一种用粉煤灰制备塑料改性剂的方法》，专利号：201410029847.2。

4. PVC型材专用填料的研究与应用研究

拟达到目标：生产出主要性能指标接近PVC型材行业用轻质碳酸钙的粉煤灰基超细填料，并能通过拉伸、弯曲和耐冲击性能测试。

项目进展：（1）已经掌握该项技术，得到初期产品，可以开始进行批量性生产；（2）获得1项发明专利的授权：《一种用粉煤灰制备塑料改性剂的方法》，专利号：201410029847.2。

5. PVG输送带用补强填料的研究与应用研究

拟达到目标：生产出补强性能指标接近PVG输送带行业用半补强炭黑的粉煤灰基超细填料，进行橡胶填充实验并通过性能对比测试。

项目进展：（1）项目已基本开发完成，并形成初期产品，准备投入市场；（2）获得1项发明专利的授权：《一种用粉煤灰制备塑料改性剂的方法》，专利号：201410029847.2。

6. 再生胶专用填料的研究与应用研究

拟达到目标：生产出主要性能指标接近再生胶行业用硅灰的粉煤灰基超细填料，进行胶料填充实验并通过性能对比测试。

项目进展：项目已开发完成，准备批量生产。

7. 止水带专用填料的研究与应用研究

拟达到目标：生产出补强性能接近止水带行业用半补强炭黑的粉煤灰基超细填料，进行橡胶填充实验并通过性能对比测试。

项目进展：项目已开发完成，准备批量生产。

8. 橡胶减震垫专用填料的研究与应用研究

拟达到目标：生产出主要性能指标接近橡胶减震垫行业用片状高岭土的粉煤灰基超细填料，并能通过拉伸强度、撕裂强度、耐磨性和硬度测试。

项目进展：项目已开发完成，准备批量生产。

9. 玻璃钢专用填料的研究与应用研究

拟达到目标：生产出主要性能指标接近玻璃钢行业用石英粉的粉煤灰基超细填料，并能通过拉伸、弯曲和耐冲击性能测试。

项目进展：项目已开发完成，准备投入生产。

10. 高压胶管专用填料的研发与应用研究

拟达到目标：生产出主要性能指标接近高压胶管行业用炭黑的粉煤灰基超细填料，进行橡胶填充实验并通过性能对比测试。

项目进展：项目已经开发完成。

11. 混炼胶专用填料的研发与应用研究

拟达到目标：生产出主要性能指标接近混炼胶行业用陶土的粉煤灰基超细填料，进行填充实验并能通过混炼胶的门尼粘度、焦烧时间、硫化时间、密度等指标测试。

项目进展：项目已经开发完成，准备投入生产。

12. 油漆专用填料的研发与应用研究

拟达到目标：生产出主要性能指标接近油漆行业常用片状滑石粉的粉煤灰基超细填料。

项目进展：项目已经开发完成，准备投入生产。

公司研发投入情况

	2018 年	2017 年	变动比例
研发人员数量（人）	2	0	
研发人员数量占比	0.02%	0.00%	
研发投入金额（元）	232,126.98	0.00	
研发投入占营业收入比例	0.00%	0.00%	
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

☐ 适用 ☒ 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

☐ 适用 ☒ 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2018 年	2017 年	同比增减
经营活动现金流入小计	11,135,828,329.64	9,525,386,251.74	16.91%
经营活动现金流出小计	9,117,475,100.36	8,367,657,372.97	8.96%
经营活动产生的现金流量净额	2,018,353,229.28	1,157,728,878.77	74.34%
投资活动现金流入小计	2,465,101,842.22	2,261,730,611.34	8.99%
投资活动现金流出小计	3,149,385,259.06	7,341,826,734.67	-57.10%
投资活动产生的现金流量净	-684,283,416.84	-5,080,096,123.33	86.53%

额			
筹资活动现金流入小计	16,548,436,158.48	18,456,369,513.40	-10.34%
筹资活动现金流出小计	19,058,401,877.56	16,738,661,681.49	13.86%
筹资活动产生的现金流量净额	-2,509,965,719.08	1,717,707,831.91	-246.12%
现金及现金等价物净增加额	-1,175,895,906.64	-2,204,659,412.65	46.66%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

☐ 适用 ☒ 不适用

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

☒ 适用 ☐ 不适用

报告期公司经营活动产生的现金流量净额为2,018,353,229.28元，本年度净利润为49,328,949.87元，差异1,969,024,279.41元。主要原因为折旧及摊销减少净利润1,643,378,714.49元，未形成现金流出；资产减值损失冲回增加净利润25,870,237.94元，未形成现金流入；因借款费用化利息产生的财务费用减少净利润1,560,451,715.20元，不属于经营活动现金流；投资收益增加302,988,910.70元，不属于经营活动现金流；存货减少69,776,955.74元，未导致现金流入；递延所得税资产增加26,076,680.35元，未形成现金流入；递延所得税负债减少64,103,728.98元，未形成现金流出，经营性应收项目增加4,056,815,914.29元，未形成现金流入；经营性应付项目的增加3,169,390,044.18元，未形成现金流出。以上均需要在净利润基础上调整为经营活动产生的现金流量净额。

三、非主营业务分析

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	302,988,910.70	1,236.62%	主要是本报告期权益法核算的长期股权投资收益和处置长期股权投资产生的投资收益影响。	否
资产减值	-25,870,237.94	-105.59%	主要是报告期内坏账准备影响。	否
营业外收入	1,012,407,531.52	4,132.06%	主要是本报告期处置山西漳泽电力股份有限公司蒲洲发电分公司全部资产及负债的影响。	否
营业外支出	68,648,123.36	280.18%	主要是赔偿金、违约金、罚款的影响。	否

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2018 年末		2017 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	4,108,126,95 6.43	8.15%	4,420,659,25 6.48	9.13%	-0.98%	
应收账款	3,009,413,93 1.49	5.97%	2,554,753,38 6.07	5.28%	0.69%	
存货	839,787,195. 20	1.67%	909,564,150. 94	1.88%	-0.21%	
长期股权投资	1,445,879,07 8.61	2.87%	2,623,744,87 7.11	5.42%	-2.55%	
固定资产	28,044,510,2 26.25	55.66%	26,899,195,3 33.07	55.57%	0.09%	
在建工程	5,060,498,65 9.98	10.04%	5,030,122,89 4.66	10.39%	-0.35%	
短期借款	7,049,703,30 6.40	13.99%	6,387,639,00 0.00	13.20%	0.79%	
长期借款	10,711,804,6 28.02	21.26%	12,839,969,8 90.63	26.52%	-5.26%	

2、以公允价值计量的资产和负债

☐ 适用 ☒ 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

详见第十一节第七项中关于“所有权或使用权受到限制的资产”的描述。

五、投资状况

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
312,403,910.53	2,266,835,801.36	-86.22%

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）
山西漳泽电力股份有限公司山阴风电有限公司	可再生能源项目的投资与开发，可再生能源发电设备相关的检修业务	新设	168,294,000.00	100.00%	自有资金	无	长期	电力	已完成工商登记		11,477.43	否	2018年09月14日	巨潮资讯网（公告编号：2018临一075）
合计	--	--	168,294,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	11,477.43	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

√ 适用 □ 不适用

(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	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
2016	非公开定向发行	294,700	26,586.82	285,951.98	0	0	0.00%	9,196.71	本公司尚未使用的募集资金继续用于募投资项目的款项支付	9,196.71
合计	--	294,700	26,586.82	285,951.98	0	0	0.00%	9,196.71	--	9,196.71
募集资金总体使用情况说明										
2018 年度使用募集资金 26,586.82 万元，截至期末累计投入金额 285,951.98 万元，募集资金存放利息收入和手续费支出净额累计 448.68 万元（其中 2018 年度产生 72.96 万元）万元										

(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. 绛县陈村富家山风电场一期(100MW)工程项	否	69,400	69,400	13,352.27	67,841.47	97.75%	2017年09月22日	3,347.45	不适用	否

目										
2. 新建龙溪镇 30 兆瓦光伏发电项目	否	24,200	24,200	884.55	20,182.46	83.40%	2016 年 06 月 25 日	1,590.82	不适用	否
3. 和丰 100MWp 光伏发电项目	否	74,600	74,600	8,800	72,211.16	96.80%	2016 年 06 月 28 日	3,658.84	不适用	否
4. 阿克陶县 40 兆瓦光伏并网发电项目	否	40,500	40,500	3,550	37,406.49	92.36%	2016 年 06 月 30 日	773.42	不适用	否
5. 补充流动资金项目	否	89,300	89,300		88,310.4	98.89%			不适用	否
承诺投资项目小计	--	298,000	298,000	26,586.82	285,951.98	--	--	9,370.53	--	--
超募资金投向										
--	否									
归还银行贷款（如有）	--	0	0	0	0		--	--	--	--
补充流动资金（如有）	--	0	0	0	0		--	--	--	--
超募资金投向小计	--	0	0	0	0	--	--		--	--
合计	--	298,000	298,000	26,586.82	285,951.98	--	--	9,370.53	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	不适用									
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
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	适用									
	本公司于 2017 年 1 月 24 日召开第八届董事会八次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先									

况	已投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金 107,433.89 万元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。截至 2017 年 12 月 31 日本公司以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金 107,433.89 万元，其中：1. 绛县陈村富家山风电场一期(100MW)工程项目置换 27,969.20 万元；2. 新建龙溪镇 30 兆瓦光伏发电项目置换 9,464.69 万元；3. 和丰 100MWp 光伏发电项目置换 51,000.00 万元；4. 阿克陶县 40 兆瓦光伏并网发电项目置换 19,000.00 万元。2018 年度置换自筹资金 0.00 万元，截止 2018 年 12 月 31 日本公司累计使用募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金 107,433.89 万元。
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及原因	适用 截至 2017 年 12 月 31 日止，本公司尚未使用的募集资金结余 35,710.56 万元，仍存放在募集资金专户内，其中募集金专户(漳泽电力总部)-中国工商银行股份有限公司太原府西街支行 0502120929200057303 账户存放 104.36 万元；募集金专户(新能源总部)-中国光大银行太原市五一路支行 75420188000080504 账户存放 145.01 万元；募集金专户(威尔玛公司)-平安银行太原分行营业部 15000063991153 账户存放 18.13 万元；募集金专户(项目 1)-平安银行太原分行营业部 15000063366345 账户存放 14,192.18 万元；募集金专户(项目 2)-中国光大银行太原市五一路支行 75420188000082128 账户存放 4,649.92 万元；募集金专户(乌鲁木齐齐华瑞光晟公司)-上海浦东发展银行股份有限公司太原北大街支行 68110154800001105 账户存放 0.08 万元。募集金专户(项目 3)-上海浦东发展银行股份有限公司太原北大街支行 68110154800001092 账户存放 10,377.37 万元。募集金专户(项目 4)-平安银行股份有限公司太原分行 15000063360969 账户存放 6,223.51 万元。结余原因：一方面是募集资金尚未使用完毕，另一方面是募集资金专户留存资金产生的利息 375.72 万元。 截至 2018 年 12 月 31 日止，本公司尚未使用的募集资金结余 9,196.71 万元，仍存放在募集资金专户内，其中募集金专户(漳泽电力总部)-中国工商银行股份有限公司太原府西街支行 0502120929200057303 账户存放 104.66 万元；募集金专户(新能源总部)-中国光大银行太原市五一路支行 75420188000080504 账户存放 114.39 万元；募集金专户(威尔玛公司)-平安银行太原分行营业部 15000063991153 账户存放 18.18 万元；募集金专户(项目 1)-平安银行太原分行营业部 15000063366345 账户存放 901.74 万元；募集金专户(项目 2)-中国光大银行太原市五一路支行 75420188000082128 账户存放 3,778.86 万元；募集金专户(乌鲁木齐齐华瑞光晟公司)-上海浦东发展银行股份有限公司太原北大街支行 68110154800001105 账户存放 0.08 万元。募集金专户(项目 3)-上海浦东发展银行股份有限公司太原北大街支行 68110154800001092 账户存放 1,592.53 万元。募集金专户(项目 4)-平安银行股份有限公司太原分行 15000063360969 账户存放 2,686.27 万元。结余原因：一方面是募集资金尚未使用完毕，另一方面是募集资金专户留存资金产生的利息 448.68 万元（其中 2018 年度产生 72.96 万元）。
尚未使用的募集资金用途及去向	本公司尚未使用的募集资金继续用于募投资项目的款项支付。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	除募集资金账户存在有非募集资金收付款项和使用募集资金支付贷款利息外，募集资金存放、使用、管理及披露不存在违规情形。

(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。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

√ 适用 □ 不适用

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格（万元）	本期初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润（万元）	出售对公司的影响（注3）	资产出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	资产出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系（适用关联交易情形）	涉及的资产产权是否已全部过户	涉及的债权债务是否已全部转移	是否按计划如期实施，如未按计划实施，应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
山西蒲宣能源有限责任公司	山西漳泽电力股份有限公司蒲洲发电分公司资产及负债	2018年06月29日	0	-9,190.92	公司获得8.99亿元的转让利得	211.08%	以北京中企华资产评估公司出具的中企华评报字(2018)第3620号资产评估报告确认的标的资产价值为参考依据,并经过双方协商确定转让价格。	否	无。	是	是	是	2018年06月30日	巨潮资讯网（公告编号：2018 临—059

2、出售重大股权情况

√ 适用 □ 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格（万元）	本期初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润（万元）	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联	与交易对方的关联关系	涉及的股权是否已全	是否按计划如期实施，如未按计划实施，应当说明原因及公司	披露日期	披露索引
------	-------	-----	----------	----------------------------	----------	--------------------------	----------	-------	------------	-----------	-----------------------------	------	------

								交易		部过 户	已采取的措 施		
大同 煤矿 集团 有限 责任 公司	大同煤 矿集团 财务有 限公司 20%股 权	2018 年 11 月 28 日	147,758.13	7,742.62	影响当期投 资收益增加 21879.58 万 元。	51.38%	以中瑞世联资产评估(北 京)有限公司出具的中瑞 评报字[2018]第 000706 号评估报告确认的标的 股权价值 为参考依据, 并经过双方协商确定转 让价格。	是	大同煤 矿集团 有限责 任公司 为公司的控股 股东	是	是	2018 年 11 月 28 日	2018 临 —105

七、主要控股参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

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
河津电厂供水有限责任公司	子公司	供水	17,605,000	33,952,435.05	28,447,851.44	28,682,486.67	4,673,050.30	3,423,269.36
山西临汾热电有限公司	子公司	电热生产销售	386,500,000	3,151,241,403.63	-575,268,780.79	765,698,278.07	-254,161,291.44	-248,755,961.27
山西漳电大唐塔山发电有限公司	子公司	电力生产销售	410,000,000	3,223,062,754.66	807,241,743.75	1,696,623,219.76	52,467,226.31	90,201,325.56
山西漳电同华发电有限公司	子公司	电力生产销售	1,000,000,000	5,497,089,838.19	975,208,909.36	1,722,589,825.82	2,590,836.09	823,911.73
山西漳电国电王坪发电有限公司	子公司	电热生产销售	391,619,400	1,977,592,673.78	-199,251,832.06	584,817,029.09	-109,220,415.10	-109,942,445.67
山西漳电大唐热电有限公司	子公司	电热生产销售	632,447,848.80	1,219,206,000.43	505,421,757.55	277,816,883.20	-56,386,709.97	-66,910,435.55
山西漳泽电力工程有限公司	子公司	电力设备检修及维护	130,000,000	305,733,140.70	199,177,515.20	331,381,540.94	17,998,558.82	16,900,017.99

山西漳泽电力股份有限公司 2018 年年度报告全文

山西漳泽电力燃料有限公司	子公司	燃料贸易	100,000,000	795,124,737.96	118,038,718.20	1,479,597,672.77	48,452,041.73	41,141,609.60
山西漳电蒲洲热电有限公司	子公司	电热生产销售	511,080,000	2,835,674,275.99	211,350,138.14	735,953,666.45	-151,646,531.37	-156,747,448.59
山西漳泽电力新能源投资有限公司	子公司	新能源电力热力销售、技术服务	650,000,000	10,126,116,410.42	2,432,601,884.97	834,042,943.19	183,341,190.38	207,005,266.71
山西漳泽同兴发电有限公司	子公司	电力生产销售	540,000,000	1,029,509,357.03	466,973,242.14		-42,539,929.47	-42,540,049.38
山西漳泽电力售电有限公司	子公司	电热力供应服务	500,000,000.00	242,506,377.69	239,665,619.62	23,974,995.71	7,344,775.68	5,246,246.83
河北龙沁光伏科技有限公司	子公司	太阳能光伏发电	117,000,000.00	647,642,815.78	148,284,717.25	86,786,423.40	25,553,334.34	21,446,596.81
山西漳电通达热电有限公司	子公司	电热生产销售	612,786,000.00	3,301,362,597.52	204,372,229.08	715,209,275.93	-145,985,557.24	-146,300,473.33
山西漳电王坪热力有限公司	子公司	热力销售	80,000,000.00	1,037,587,084.90	173,419,382.72	192,762,201.80	784,044.85	567,600.74
宣化县源和新能源有限公司	子公司	太阳能发电	116,200,000.00	594,580,063.10	145,075,473.90	67,517,695.74	28,891,290.24	28,882,056.67
晋城市万鑫顺达新能源有限公司	子公司	太阳能发电	70,000,000.00	176,560,190.29	39,078,160.61	13,615,108.66	1,401,311.70	1,400,923.72
山西龙永太物资有限公司	子公司	太阳能发电	20,000,000.00	193,627,204.76	30,244,991.10	3,593,981.04	-576,010.14	-605,877.14
山西漳泽电力股份有限公司山阴风电有限公司	子公司	电热生产销售	168,294,000.00	168,750,111.81	168,302,608.07	549,438.28	11,477.43	8,608.07
陕西雄风新能源有限公司	子公司	太阳能发电	50,000,000.00	193,226,624.80	47,667,784.00	1,868,275.86	64,810.02	64,810.02
中铝山西新材料有限公司	参股公司	电解铝生产销售	1,500,000,000	11,990,598,368.92	3,335,677,288.78	8,965,789,960.57	-293,120,255.69	-263,612,482.94
秦皇岛秦热发电有限责任公司	参股公司	电热生产销售	580,000,000	1,783,617,954.83	592,936,053.87	1,087,553,966.69	12,764,812.69	9,536,351.85
同煤大友资本投资有限公司	参股公司	金融服务	500,000,000	3,653,508,995.33	614,628,735.87	0.00	100,539,254.71	94,028,853.02
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	参股公司	融资租赁	1,250,000,000	4,762,592,723.21	1,438,373,743.23	325,252,318.63	114,966,266.04	85,735,690.55

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
山西漳泽电力股份有限公司蒲洲发电分公司	转让其全部资产及负债	有利于提升公司整体经营能力和未来可持续发展能力，本期获得 8.99 亿元的转让利得。
陕西雄风新能源有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
晋城市万鑫顺达新能源有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
山西龙永太物资有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
神木县东升科技发展有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
神木县光能科技发展有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
神木县中久农业开发有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
神木县昌益农业开发有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
神木县绿源新能源电力有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
靖边盛源新能源发电有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
朔州市（平鲁）晶沃光电科技有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
张家口英源光伏电力开发有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
中稷泰丰张家口光伏发电有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
曲松县科能新能源开发有限公司	非同一控制企业合并	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
山西漳泽电力河曲新能源有限公司	新设立	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
山西漳泽电力股份有限公司山阴风电有限公司	新设立	有利于公司新能源发展战略布局和实施，有利于调整电源结构，提升盈利能力。
山西漳电科学技术研究院（有限公司）	新设立	有利于公司加强电力技术服务，发展电力及新能源技术开发，提升盈利能力。
山西漳电奥力安新材料有限公司	新设立	有利于公司调整资产结构，探索多元化发展，提升盈利能力。

八、公司控制的结构化主体情况

☐ 适用 ☒ 不适用

九、公司未来发展的展望

（一）面临的形势

一是转型发展存在有利的宏观环境。国家深化供给侧改革，加快经济结构优化升级、提升科技创新能力、深化改革开放、推动绿色发展，实施更大规模的减税降费政策等，最大限度降低了企业负担，给公司的发展提供了有利的宏观条件。

二是打开京津冀电力市场有了良好机遇。国家支持山西融入京津冀一体化发展，有利于提升山西省经济增速，拉动用电需求。同时，支持山西建设清洁能源基地，扩大晋电外输规模，为公司提供了良好的外部市场和发展机遇。

三是煤价已处于绿色区间，预计2019年将总体保持稳中有降的态势。

四是省内用电量增幅不大，但预计跨省交易电量会大幅增加。

（二）2019年工作安排

1、抓质量、保安全，实现安全环保态势持续稳定

重新修订公司安全生产管理制度。真正将“无危则安，无缺则全”的安全管理观，以及“隐患与非停就是事故”的安全理念贯彻到位。

细化环保管理标准。要使环保设施运维、固废危废处置、排污许可、环境监测等环保管理的每一项标准都要可操作，每一项标准都能得到有力的执行，实现污染物达标排放。

制定安全约谈制度。及时对安全生产主体责任不落实、隐患问题突出、安全管理滑坡的单位负责人或领导班子成员进行安全警告诫谈话，进一步提升安全工作执行力。

2、抓经营、保业绩，实现全年效益最大化。

把电量营销作为发电企业“一把手”工程，紧跟电力市场变化，利用一切资源、想尽一切办法，大力开拓省内外市场，既要争电量、又要提电价，确保发电效益最大化；降低燃料采购成本，提高长协煤供应比例，压降采购价格，确保入厂标煤单价同区域最低；通过优化运行调整、实施供热改造等，将供电煤耗降到省内同类型机组平均值以下；降低融资成本，提高公司资信等级，进一步拓宽直融渠道，降低发债成本。

3、抓项目、保进度，实现重点工程按计划积极推进。

全力抓好煤电联营、煤电一体化大项目建设，优化产业结构，改善企业基本面，推动电力提档升级、高质量发展。重点推动长治百万项目建设进度，确保2020年双机投产；全面推进新能源项目年内高质量按期投产，提高新能源装机在公司发电机组中的比重。

4、抓改革、保落实，实现内生动力活力不断提升

深化人事制度改革。加快构建干部“能上能下”机制，大力培养使用优秀年轻干部。进一步完善干部退出机制，促进新老更替，优化干部队伍结构，加快培养学习型、创新型、年轻化、专业化、高素质的干部队伍；二是逐步构建员工岗位“能升能降”的动态管理机制，促进员工合理流动，优化员工队伍结构，提升整体素质。

推进管理体制机制改革。实施大部制改革，调整组织机构，优化管理流程，实现精干高效；对一些效益不好、发展前景不佳的非主业单位进行撤并，瘦身健体、节约资源、提升效率和效益。

加大科技创新力度。把科技进步作为提质增效的重要抓手，聚焦行业前沿技术，开展智慧电厂建设；大力推广应用节能降耗新技术、新成果，推动在役机组改造升级；积极探索灵活性改造技术的应用，提高机组深度调峰能力；大力推广新能源高效、智能、低成本发电新技术，提升新能源核心竞争力。

十、接待调研、沟通、采访等活动情况

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2018 年 03 月 14 日	电话沟通	个人	了解公司生产经营情况
2018 年 07 月 26 日	电话沟通	个人	了解公司生产经营情况
2018 年 11 月 21 日	实地调研	个人	了解公司生产经营情况
2018 年 12 月 12 日	电话沟通	个人	了解公司生产经营情况
接待次数	4		
接待机构数量	0		
接待个人数量	4		
接待其他对象数量	0		
是否披露、透露或泄露未公开重大信息	否		

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司近 3 年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况
近三年未做分配。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式（如回购股份）现金分红的金额	以其他方式现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比例	现金分红总额（含其他方式）	现金分红总额（含其他方式）占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率
2018 年	0.00	319,388,063.92	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
2017 年	0.00	-1,556,351,364.97	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
2016 年	0.00	75,420,260.24	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

☐ 适用 ☒ 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、承诺事项履行情况

1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

☒ 适用 ☐ 不适用

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

			集团将承担相应赔偿责任，并以有利于漳泽电力为原则，积极采取有效措施消除同业竞争；若同煤集团将来有任何商业机会可从事、或入股任何可能会与漳泽电力及其全资、控股子公司生产经营构成同业竞争的业务，同煤集团会将上述商业机会让予漳泽电力。四、如果上述承诺被证明是不真实的或未被遵守，则同煤集团将向漳泽电力赔偿相应的经济损失。五、本承诺持续有效，直至同煤集团及同煤集团实际控制的企业不再作为漳泽电力的关联方为止；自本承诺函出具之日起，本函及本函项下的保证、承诺即为不可撤销。”			
	大同煤矿集团有限责任公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	为了规范关联交易，维护公司及中小股东的合法权益，同煤集团承诺：“本次发行完成后，同煤集团将继续严格按照《公司法》等法律法规以及漳泽电力《公司章程》的有关规定行使股东权利，在股东大会对有关涉及同煤集团事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。同煤集团或其控股、实际控制的其他企业将严格规范与漳泽电力之间的关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务。保证不通过关联交易损害漳泽电力及其他股东的合法权益。同煤集团和漳泽电力就相互间关联事务及交易所做出的任何约定及安排，均不妨碍对方为其自身利益、在市场同等竞争条件下与任何第三方进行业务往来或交易。同煤集团愿意承担因违反上述承诺而给漳泽电力造成的全部经济损失，并承诺在同煤集团为漳泽电力关联方期间持续有效，且均不可变更或撤销。	2012 年 07 月 20 日	长期有效	持续履约中
	大同煤矿集团有限责任公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	为继续保持和完善公司的独立性，同煤集团向公司承诺：“同煤集团在未来成为漳泽电力的控股股东的期间，同煤集团与漳泽电力在人员、财务、资产、业务和机构等方面将保持相互独立，遵守中国证监会关于上市公司独立性的相关规定。	2011 年 08 月 16 日	长期有效	持续履约中

山西漳泽电力股份有限公司 2018 年年度报告全文

	大同煤矿集团有限责任公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	在公司重大资产重组中，同煤集团承诺："（一）截至本承诺函签署之日直至本次重大资产重组完成时，同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业不存在违规占用标的资产资金的情形，标的资产不存在为同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业提供担保的情形。（二）漳泽电力本次重大资产重组完成后，同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业将严格遵守《关于规范上市公司与关联方资金往来及上市公司对外担保若干问题的通知》（证监发【2003】56号）及《中国证券监督管理委员会、中国银行业监督管理委员会关于规范上市公司对外担保行为的通知》（证监发【2005】120号）等相关法律、法规和规范性文件的规定，规范漳泽电力的对外担保行为，不会发生为同煤集团及同煤集团之控股公司以及实际控制的其他企业提供违规担保，不会发生违规占用漳泽电力的资金的情形。"	2011年08月16日	长期有效	持续履约中
	大同煤矿集团有限责任公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	为避免公司重大资产重组以后的同业竞争，同煤集团承诺,自公司重大资产重组完成之日起："（一）漳泽电力将作为同煤集团境内发电资产整合的唯一上市平台。（二）大唐热电二期"上大压小"扩建项目取得核准批文后二十四个月内，同煤集团将选择适当的时机将该项目注入漳泽电力。（三）在同煤能源山阴织女泉风电场 49.5MW 风力发电项目取得核准批文后二十四个月内，同煤集团将选择适当的时机将该项目注入漳泽电力。（四）同煤集团在生产、经营和市场竞争中，将避免与漳泽电力主营的电力生产和销售业务发生同业竞争和利益冲突。在重组后的漳泽电力审议是否同煤集团存在同业竞争的股东大会上，将按有关规定进行回避，不参与表决。如漳泽电力认定同煤集团或其控股、实际控制的其他企业正在或将要从事的业务与漳泽电力的主营业务存在同业竞争，则同煤集团将在漳泽电力提出异议后自行或要求相关企业及时转让或终止上述业务。如漳泽电力进一步提出受让请	2012年07月20日	长期有效	第二、三项已履行完毕，其他承诺持续履约中

			求，则同煤集团应按具有证券从业资格的中介机构审计或评估后的公允价格将上述业务和资产优先转让给漳泽电力。（五）若同煤集团违反上述承诺，则应对漳泽电力因此而遭受的损失做出及时和足额的赔偿，并承诺在同煤集团或其任意一方的关联方为漳泽电力控股股东期间持续有效，且均不可变更或撤销。"			
	大同煤矿集团有限责任公司	其他承诺	在公司重大资产重组中，同煤集团就标的公司土地权属证书办理问题承诺如下：（一）塔山发电 1、卸煤沟用地 同煤集团就塔山发电正在使用的 56 亩卸煤沟用地出具承诺：该用地已纳入塔山发电二期项目用地申报规划。如因未取得土地权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团承担。 （二）同华发电 1、同煤集团就标的公司同华发电临时用地合同到期续签情况承诺如下：同华发电临时用地合同期满施工尚未完工，则继续续签临时用地合同。若临时用地合同到期无法续签，将由同煤集团负责办理，并承担因此产生的相关费用。因不能正常续签上述临时用地合同而给漳泽电力正常的生产经营造成损失的，将由同煤集团负责承担。同煤集团自愿对前述的承诺和保证承担一切法律责任。2、同华发电除一期项目用地、临时用地外，目前还使用面积 29.01 万平米（435.13 亩）的集体土地。根据原平市国土资源局出具的证明，二期拟征收的土地已规划为建设用地。该土地用于存放二期前期所需的物料及设备，并拟于二期征收，目前该土地已补偿到位。同煤集团承诺：如因未取得土地权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团承担	2011 年 08 月 16 日	长期有效	持续履约中
	大同煤矿集团有限责任公司	其他承诺	鉴于大唐热电二期项目投产后，大唐热电一期工程三个月内需关停，大唐热电一期工程存在发生减值的风险，同煤集团承诺："将通过负责购买替代容量和/或其他方式协助大唐热电取得暂缓关停一期项目的批准，确保参与漳泽电力重组后，不会因大唐热电一期未计提减值准备而给漳泽电力造成损失，自承诺书签署之	2011 年 08 月 16 日	长期有效	持续履约中

			日至大唐热电一期主机组剩余折旧年限内，如因大唐热电二期项目投产导致大唐热电一期工程关停的，按届时有效的会计准则，对于应记入损益的资产处置损失，同煤集团将及时给予上市公司相应补偿。"			
	大同煤矿集团有限责任公司	其他承诺	同煤集团就标的资产王坪发电、塔山发电、大唐热电尚未取得房屋权属证书事宜承诺如下："王坪发电、塔山发电、大唐热电正在办理上述房屋的房屋所有权证，同煤集团保证上述房产的所有权归属于王坪发电、塔山发电、大唐热电，不存在任何权属纠纷。因上述房产未取得权属证书给上市公司正常的生产经营造成损失的，由同煤集团负责承担。同煤集团自愿对前述的承诺和保证承担一切法律责任。"	2011 年 08 月 16 日	长 期 有 效	王坪发电和塔山发电所涉及的 5 处房产，除警卫传达室尚未取得《房屋所有权证》之外，其余 4 处房产均已办理《房屋所有权证》；大唐热电所涉及的 13 处房产，目前尚未取得《房屋所有权证》。该项承诺没有给上市公司正常生产经营造成损失，承诺持续有效，仍在履行过程中。
	中投知本汇（北京）资产管理有限公司、泰达宏利基金管理有限公司、国开泰富基金管理有限公司、华安未来资产管理（上海）有限公司和财通基金管理有限公司	其他承诺	承诺获配股份自上市首日起十二个月内不转让。	2017 年 01 月 23 日	一 年	已于 1 月 26 日履行完毕。
	大同煤矿集团有限责任公司	其他承诺	承诺获配股份自上市首日起三十六个月内不转让。	2017 年 01 月 23 日	三 年	持续履约中
		其他承诺	1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。2、承诺对个人的职务消费行为进行约束。3、承诺不动用公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动。4、承诺由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。5、承诺拟公布的公	2016 年 01 月 14 日	长 期 有 效	持续履约中

			司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。			
首次公开发行或再融资时所作承诺						
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
承诺是否按时履行	是					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

☐ 适用 ☒ 不适用

四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：万元

股东或关联人名称	占用时间	发生原因	期初数	报告期新增占用金额	报告期偿还总金额	期末数	预计偿还方式	预计偿还金额	预计偿还时间（月份）
----------	------	------	-----	-----------	----------	-----	--------	--------	------------

山西漳泽电力股份有限公司 2018 年年度报告全文

同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司 股权转让日 2017 年 11 月 30 日	委托贷款	13,000	0	13,000	0	现金清偿	13,000	
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司 股权转让日 2017 年 11 月 30 日	委托贷款	50,000	0	50,000	0	现金清偿	50,000	
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司 股权转让日 2017 年 11 月 30 日	借款	1,905.4	0	1,905.4	0	现金清偿	1,905.4	
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司 股权转让日 2017 年 11 月 30 日	委托贷款	8,514.8	0	8,514.8	0	现金清偿	8,514.8	
合计			73,420.2	0	73,420.2	0	--	73,420.2	--
期末合计值占最近一期经审计净资产的比例			0.00%						
相关决策程序			公司八届十次董事会、2017 年第三次临时股东大会审议通过了《关于转让上海融资租赁公司部分股权的关联交易议案》。						
当期新增大股东及其附属企业非经营性资金占用情况的原因、责任人追究及董事会拟定采取措施的情况说明			上述资金占用问题在 2017 年年报日前已经偿还，公司在本次年报中描述系历史挂账问题，公司本期无新增非经营性资金占用情况。						
未能按计划清偿非经营性资金占用的原因、责任追究情况及董事会拟定采取的措施说明			无。						
注册会计师对资金占用的专项审核意见的披露日期			2019 年 04 月 25 日						
注册会计师对资金占用的专项审核意见的披露索引			巨潮资讯网						

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

☐ 适用 ☒ 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

2018年6月15日财政部发布了《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》，公司按照通知的要求相应变更财务报表格式。根据财政部的修订要求，公司调整以下财务报表项目的列示，并对可比会计期间的比较数据进行相应调整，调整内容主要包括：①原“应收票据”和“应收账款”项目合并计入新增的“应收票据及应收账款”项目；②原“应收利息”、“应收股利”和“其他应收款”项目合并计入“其他应收款”项目；③原“固定资产清理”和“固定资产”项目合并计入“固定资产”项目；④原“工程物资”项目归并至“在建工程”项目；⑤原“应付票据”和“应付账款”项目合并计入新增的“应付票据及应付账款”项目；⑥原“应付利息”、“应付股利”和“其他应付款”项目合并计入“其他应付款”项目；⑦原“专项应付款”项目归并至“长期应付款”项目；⑧新增“研发费用”项目，原计入“管理费用”项目的研发费用单独列示为“研发费用”项目；⑨在“财务费用”项目下列示“利息费用”和“利息收入”明细项目；⑩公司根据《中华人民共和国个人所得税法》收到的扣缴税款手续费，作为其他与日常活动相关的项目在利润表的“其他收益”项目中填列，并对可比期间的比较数据进行调整；⑪公司实际收到的政府补助，无论是与资产相关还是与收益相关，在编制现金流量表时均作为经营活动产生的现金流量列报。

对上期期末财务报表的影响列示如下：

单位：元

列报项目	按原报表列示金额	影响金额	按新报表列示金额
应收票据	139,780,311.47	-139,780,311.47	-
应收账款	2,554,753,386.07	-2,554,753,386.07	-
应收票据及应收账款		2,694,533,697.54	2,694,533,697.54
应收股利	74,057,400.20	-74,057,400.20	-
其他应收款	696,849,336.08	74,057,400.20	770,906,736.28
工程物资	1,643,801.10	-1,643,801.10	-
在建工程	5,028,479,093.56	1,643,801.10	5,030,122,894.66
应付票据	626,032,644.12	-626,032,644.12	-
应付账款	4,415,359,834.48	-4,415,359,834.48	-
应付票据及应付账款		5,041,392,478.60	5,041,392,478.60
应付利息	184,615,757.03	-184,615,757.03	-
应付股利	392,790.25	-392,790.25	-
其他应付款	2,091,144,907.43	185,008,547.28	2,276,153,454.71

除上述项目变动影响外，本次会计政策变更不涉及对公司以前年度的追溯调整。本次会计政策的变更不会对公司总资产、负债总额、净资产及净利润产生任何影响。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司2018年度纳入合并范围的子公司共75户，详见本节第九项“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围比上年度增加17户，详见本节第八项“合并范围的变更”。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	110
境内会计师事务所审计服务的连续年限	3
境内会计师事务所注册会计师姓名	范睿 任立森
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	3

当期是否改聘会计师事务所

☐ 是 ☒ 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

☒ 适用 ☐ 不适用

公司聘请中兴财光华会计师事务所为公司的内部控制审计会计师事务所、聘请海通证券为公司的财务顾问。

十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

☐ 适用 ☒ 不适用

十一、破产重整相关事项

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十二、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。

十三、处罚及整改情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐ 适用 ☒ 不适用

十五、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

√ 适用 □ 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
大同煤矿集团有限责任公司及所属企业	受同一母公司控制	采购燃料	采购燃料	市场价格	市场价格	180,520.95	35.08%	181,129.1	否	按签订的合同执行	市场价格	2018年04月26日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2018 临-032
大同煤矿集团有限责任公司及所属企业	受同一母公司控制	接受工程劳务	接受工程劳务	市场价格	市场价格	7,146.95	7.24%	30,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2018年04月26日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2018 临-032
大同煤矿集团有限责任公司及所属企业	受同一母公司控制	接受运输服务	接受运输服务	市场价格	市场价格	12,946.88	50.32%	18,000	否	按签订的合同执行	市场价格	2018年04月26日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2018 临-032
中铝山西新材料有限公司	联营企业	销售电力	销售电力	市场价格	市场价格	70,586.02	8.21%	71,693.35	否	按签订的合同执行	市场价格	2018年04月26日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2018 临-032
大同煤矿集团有限责任公司及所属企业	受同一母公司控制	销售热力	销售热力	市场价格	市场价格	10,733.11	16.32%	9,096.3	是	按签订的合同执行	市场价格	2018年04月26日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2018 临-032
合计				--	--	281,933.91	--	309,918.75	--	--	--	--	--

山西漳泽电力股份有限公司 2018 年年度报告全文

大额销货退回的详细情况	无。
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	无。
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	无。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

√ 适用 □ 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
大同煤矿集团有限责任公司	控股股东	出售股权	转让大同煤矿集团财务有限公司 20%股权	以中瑞世联资产评估(北京)有限公司对大同煤矿集团财务有限公司全部股权权益评估值为依据，确定其 20%股权的转让价格。	125,878.54	147,758.13	147,758.13	现金	21,879.58	2018 年 11 月 28 日	公告媒体：巨潮资讯网；公告编号：2018 临—105
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）				无。							
对公司经营成果与财务状况的影响情况				影响当期投资收益增加 21879.58 万元，资产总额减少 125878.54 万元。							
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况				无。							

3、共同对外投资的关联交易

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☒ 适用 ☐ 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

☐ 是 ☒ 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

☒ 适用 ☐ 不适用

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
中铝山西新材料有限公司	山西漳泽电力股份有限公司	2×300MW机组	2018年01月01日	2018年12月31日	0.003元/千瓦时	9,197,987.82

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
2018 临-032 关于追认 2017 年度日常关联交易超额部分及 2018 年度日常关联交易预计的公告	2018 年 04 月 26 日	巨潮资讯网

十七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☒ 适用 ☐ 不适用

托管情况说明

本公司受托经营中铝山西新材料有限公司（原名称山西华泽铝电有限公司）（以下简称“中铝新材料公司”）2×300MW发电机组的生产运行，中铝新材料公司包销2台发电机组的所有电力产品。根据以前年度签订的框架协议，受托机组燃煤费用按实际供电量、供电标准煤耗率及结算期内的入炉煤标煤单价确定，燃油按油表计算的实际耗油量和单价进行结算，公用费用除检修费、环保收费、以及政策性收费外按双方装机容量6:7进行分摊，受托管理机组2018年托管收入9,197,987.82元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

☐ 适用 ☒ 不适用

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

(2) 承包情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

√ 适用 □ 不适用

租赁情况说明

①本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	交易内容	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
中电华益集团山西科技贸易有限公司	房屋	租金	469,090.91	486,792.45
中电华益集团山西科技贸易有限公司	车辆	租金	562,931.03	
大同煤矿集团同发东周窑煤业有限公司	融资租赁	租金及手续费		44,647,116.30
大同煤矿集团有限责任公司	融资租赁	租金及手续费		16,084,593.11
大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	融资租赁	租金及手续费		1,535,185.98
大同煤矿集团阳高热电有限公司	融资租赁	租金及手续费		34,509,855.19
大同煤矿集团挖金湾虎龙沟煤业有限公司	融资租赁	租金及手续费		2,735,330.56
大同煤矿集团朔州热电有限公司	融资租赁	租金及手续费		38,354,952.81
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	融资租赁	租金及手续费		4,295,238.67
山西同煤和煦新能源产业有限公司	融资租赁	租金及手续费		

②本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁费	上年确认的租赁费
大同煤矿集团有限责任公司	土地使用权	1,875,895.17	1,864,594.59

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

□ 适用 √ 不适用

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

2、重大担保

√ 适用 □ 不适用

(1) 担保情况

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	担保额	实际发生日期	实际担保	担保类型	担保期	是否履	是否为

	度相关 公告披 露日期	度		金额			行完毕	关联方 担保
		0		0				
报告期内审批的对外担保额度 合计（A1）		0	报告期内对外担保实际 发生额合计（A2）					0
报告期末已审批的对外担保额 度合计（A3）		0	报告期末实际对外担保 余额合计（A4）					0
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	担保期	是否履 行完毕	是否为 关联方 担保
山西漳电同华发电 有限公司	2013 年 12 月 13 日	100,000	2013 年 11 月 27 日	43,961.96	连带责任 保证	8 年	否	否
山西漳电同华发电 有限公司	2018 年 03 月 08 日	9,100	2018 年 03 月 28 日	8,645	连带责任 保证	1 年	否	否
山西漳电同华发电 有限公司	2018 年 03 月 08 日	5,900	2018 年 06 月 28 日	5,605	连带责任 保证	1 年	否	否
山西漳电同华发电 有限公司	2018 年 11 月 29 日	38,000	2018 年 12 月 14 日	38,000	连带责任 保证	4 年	否	否
山西临汾热电有限 公司	2014 年 03 月 27 日	25,000	2014 年 03 月 13 日	5,866.82	连带责任 保证	6 年	否	否
山西临汾热电有限 公司	2017 年 04 月 20 日	10,000	2015 年 05 月 22 日	4,444.89	连带责任 保证	6 年	否	否
山西临汾热电有限 公司	2017 年 02 月 14 日	83,000	2017 年 08 月 31 日	83,000	一般保证	3 年	否	否
山西临汾热电有限 公司	2017 年 02 月 14 日	34,500	2017 年 09 月 28 日	34,500	一般保证	3 年	否	否
山西漳电蒲洲热电 有限公司	2015 年 04 月 20	6,500	2015 年 12 月 18 日	6,500	连带责任 保证	12 年	否	否

	日							
山西漳电蒲洲热电有限公司	2015 年 04 月 20 日	19,500	2016 年 01 月 26 日	19,500	连带责任保证	12 年	否	否
山西漳电蒲洲热电有限公司	2015 年 04 月 20 日	6,500	2016 年 01 月 29 日	6,500	连带责任保证	12 年	否	否
山西漳电蒲洲热电有限公司	2015 年 04 月 20 日	1,950	2016 年 07 月 14 日	1,950	连带责任保证	12 年	否	否
山西漳电蒲洲热电有限公司	2015 年 04 月 20 日	13,000	2015 年 09 月 15 日	10,044.91	连带责任保证	10 年	否	否
山西漳电蒲洲热电有限公司	2018 年 04 月 24 日	15,000	2018 年 06 月 28 日	15,000	连带责任保证	1 年	否	否
山西漳电蒲洲热电有限公司	2018 年 04 月 24 日	15,000	2018 年 06 月 29 日	15,000	连带责任保证	1 年	否	否
山西漳电蒲洲热电有限公司	2015 年 04 月 20 日	10,582	2017 年 03 月 30 日	4,990	连带责任保证	5 年	否	否
山西漳电蒲洲热电有限公司	2018 年 04 月 24 日	20,000	2018 年 11 月 23 日	20,000	连带责任保证	5 年	否	否
山西漳电蒲洲热电有限公司	2018 年 04 月 24 日	10,000	2018 年 12 月 13 日	10,000	连带责任保证	5 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2015 年 11 月 13 日	20,000	2016 年 03 月 11 日	20,000	连带责任保证	3 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2015 年 11 月 13 日	21,170	2016 年 03 月 10 日	17,676.95	连带责任保证	10 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2017 年 07 月 25 日	10,000	2018 年 03 月 29 日	10,000	连带责任保证	1 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2015 年 11 月 13 日	10,000	2016 年 04 月 28 日	10,000	连带责任保证	3 年	否	否

	日							
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2016 年 04 月 30 日	19,588	2017 年 03 月 21 日	18,094	连带责任 保证	9 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2016 年 04 月 30 日	15,399	2017 年 03 月 21 日	14,224.5	连带责任 保证	9 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2016 年 04 月 30 日	15,500	2017 年 03 月 15 日	12,722.54	连带责任 保证	15 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2016 年 04 月 30 日	500	2017 年 03 月 15 日	50	连带责任 保证	15 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2016 年 04 月 30 日	18,200	2017 年 02 月 24 日	13,490.82	连带责任 保证	15 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2016 年 04 月 30 日	500	2017 年 02 月 24 日	500	连带责任 保证	15 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2016 年 04 月 30 日	15,400	2017 年 01 月 25 日	13,105.64	连带责任 保证	7 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2016 年 04 月 30 日	19,500	2017 年 01 月 25 日	16,594.8	连带责任 保证	7 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2017 年 07 月 25 日	62,000	2017 年 09 月 30 日	60,800	连带责任 保证	15 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2017 年 07 月 25 日	56,000	2017 年 09 月 30 日	55,000	连带责任 保证	15 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2017 年 07 月 25 日	27,000	2017 年 11 月 03 日	22,138.86	连带责任 保证	5 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2016 年 04 月 30 日	24,013	2017 年 03 月 21 日	22,181.5	连带责任 保证	9 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2017 年 07 月 25	18,000	2018 年 01 月 21 日	18,000	连带责任 保证	6 年	否	否

	日							
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2017 年 07 月 25 日	10,000	2018 年 01 月 19 日	9,900	连带责任保证	3 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2017 年 07 月 25 日	5,494	2018 年 05 月 08 日	5,494	连带责任保证	9 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2017 年 07 月 25 日	3,000	2018 年 05 月 31 日	3,000	连带责任保证	1 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2017 年 07 月 25 日	5,000	2018 年 08 月 07 日	5,000	连带责任保证	1 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2017 年 07 月 25 日	30,000	2018 年 09 月 10 日	30,000	连带责任保证	5 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2017 年 07 月 25 日	5,000	2018 年 10 月 10 日	5,000	连带责任保证	5 年	否	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	2018 年 12 月 27 日	19,656	2018 年 12 月 28 日	19,656	连带责任保证	12 年	否	否
山西漳电国电王坪发电有限公司	2015 年 04 月 20 日	20,000	2016 年 08 月 18 日	5,982.93	连带责任保证	5 年	否	否
山西漳电国电王坪发电有限公司	2015 年 04 月 20 日	30,000	2017 年 06 月 01 日	22,971.28	连带责任保证	5 年	否	否
山西漳电王坪热力有限公司	2017 年 08 月 28 日	15,000	2017 年 12 月 05 日	12,000	连带责任保证	5 年	否	否
山西漳电王坪热力有限公司	2018 年 03 月 09 日	16,000	2018 年 03 月 22 日	16,000	连带责任保证	10 年	否	否
山西漳电王坪热力有限公司	2018 年 11 月 29 日	4,000	2018 年 12 月 27 日	4,000	连带责任保证	5 年	否	否
山西漳电同达热电有限公司	2017 年 12 月 13 日	950	2018 年 09 月 13 日	950	连带责任保证	1 年	否	否

	日							
山西漳电同达热电有限公司	2017 年 12 月 13 日	950	2018 年 09 月 13 日	950	连带责任 保证	1 年	否	否
山西漳电同达热电有限公司	2017 年 12 月 13 日	950	2018 年 10 月 15 日	950	连带责任 保证	1 年	否	否
山西漳电同达热电有限公司	2017 年 12 月 13 日	950	2018 年 10 月 16 日	950	连带责任 保证	5 年	否	否
山西漳电同达热电有限公司	2017 年 12 月 13 日	950	2018 年 10 月 18 日	950	连带责任 保证	1 年	否	否
山西漳电同达热电有限公司	2017 年 12 月 13 日	900	2018 年 11 月 13 日	900	连带责任 保证	1 年	否	否
山西漳电同达热电有限公司	2017 年 12 月 13 日	500	2018 年 11 月 14 日	500	连带责任 保证	1 年	否	否
山西漳电同达热电有限公司	2017 年 12 月 13 日	950	2018 年 11 月 15 日	950	连带责任 保证	1 年	否	否
山西漳电同达热电有限公司	2017 年 12 月 13 日	995	2018 年 11 月 16 日	995	连带责任 保证	1 年	否	否
山西漳电同达热电有限公司	2018 年 03 月 09 日	20,000	2018 年 06 月 29 日	18,228.41	连带责任 保证	5 年	否	否
山西漳电同达热电有限公司	2018 年 03 月 09 日	10,000	2018 年 03 月 21 日	2,645.72	连带责任 保证	1 年	否	否
山西漳泽电力节能技术有限公司	2015 年 04 月 20 日	9,324.16	2017 年 01 月 23 日	5,605.23	连带责任 保证	5 年	否	否
山西漳泽电力节能技术有限公司	2015 年 04 月 20 日	4,920.71	2016 年 08 月 25 日	4,302.03	连带责任 保证	10 年	否	否
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2015 年 11 月 14	40,000	2016 年 04 月 26 日	39,978	连带责任 保证	3 年	否	是

	日							
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2015 年 11 月 14 日	40,000	2016 年 07 月 29 日	4,000	连带责任 保证	3 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2015 年 11 月 14 日	13,300	2016 年 06 月 30 日	2,349.53	连带责任 保证	3 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2015 年 11 月 14 日	13,300	2016 年 07 月 13 日	3,503.66	连带责任 保证	3 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2015 年 11 月 14 日	13,300	2016 年 09 月 02 日	3,503.66	连带责任 保证	3 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2015 年 11 月 14 日	13,300	2016 年 09 月 29 日	3,503.66	连带责任 保证	3 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2015 年 11 月 14 日	13,300	2016 年 09 月 29 日	3,503.66	连带责任 保证	3 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2015 年 11 月 14 日	17,000	2016 年 12 月 19 日	8,866.21	连带责任 保证	4 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2015 年 11 月 14 日	20,000	2016 年 12 月 19 日	11,979.78	连带责任 保证	4 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2015 年 11 月 14 日	30,000	2016 年 12 月 21 日	16,545.81	连带责任 保证	4 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	8,450	2017 年 06 月 25 日	3,380	连带责任 保证	2 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	32,000	2017 年 06 月 30 日	16,566.41	连带责任 保证	3 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	10,000	2017 年 06 月 22 日	5,177	连带责任 保证	3 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	10,000	2017 年 06 月 23 日	5,177	连带责任 保证	3 年	否	是

	日							
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	10,000	2017 年 06 月 26 日	5,177	连带责任 保证	3 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	30,000	2017 年 07 月 26 日	28,900	连带责任 保证	15 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	14,850	2017 年 11 月 29 日	13,662	连带责任 保证	12 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	29,700	2017 年 12 月 04 日	27,720	连带责任 保证	12 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	41,900	2017 年 12 月 29 日	36,662.5	连带责任 保证	8 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	27,100	2018 年 02 月 08 日	17,250.97	连带责任 保证	2 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	16,900	2018 年 02 月 08 日	12,048.02	连带责任 保证	2 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	7,600	2018 年 02 月 08 日	5,160.24	连带责任 保证	2 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	8,400	2018 年 02 月 08 日	5,988.36	连带责任 保证	2 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	20,000	2018 年 03 月 22 日	16,586.54	连带责任 保证	4 年	否	是
同煤漳泽上海融资租赁有限公司	2017 年 01 月 24 日	20,000	2018 年 03 月 22 日	15,313.72	连带责任 保证	3 年	否	是
河北龙沁光伏科技有限公司	2017 年 04 月 20 日	11,000	2017 年 11 月 30 日	8,800	连带责任 保证	8 年	否	否
河北龙沁光伏科技有限公司	2017 年 04 月 20	29,400	2017 年 09 月 15 日	24,400	连带责任 保证	8 年	否	否

	日							
河北龙沁光伏科技有限公司	2017 年 04 月 20 日	4,500	2018 年 12 月 03 日	4,500	连带责任 保证	1 年	否	否
宣化县源和新能源有限公司	2018 年 04 月 24 日	30,000	2018 年 06 月 15 日	28,125	连带责任 保证	13 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		411,745		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		372,242		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		1,567,091.87		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		1,188,823.45		
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	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）		0		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		0		报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）		0		
公司担保总额（即前三大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		411,745		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		372,242		
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		1,567,091.87		报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）		1,188,823.45		
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				157.55%				
其中：								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				312,503.73				
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）				1,188,823.45				
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）				785,648.01				
上述三项担保金额合计（D+E+F）				2,286,975.19				
对未到期担保，报告期内已发生担保责任或可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）				无				
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）				无				

采用复合方式担保的具体情况说明

无

(2) 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。

3、委托他人进行现金资产管理情况**(1) 委托理财情况**

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

☒ 适用 ☐ 不适用

报告期内委托贷款概况

单位：万元

委托贷款发生总额	委托贷款的资金来源	未到期余额	逾期未收回的金额
466,534.86	自有资金	466,534.86	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托贷款具体情况

☐ 适用 ☒ 不适用

委托贷款出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

☐ 适用 ☒ 不适用

4、其他重大合同

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十八、社会责任情况**1、履行社会责任情况**

1. 报告期内，公司按照《公司法》、《证券法》和深圳证券交易所《上市公司社会责任指引》的有关规定，积极履行在保护债权人、员工、消费者、供应商、社区等利益相关者合法权益方面所承担的社会责任，较好地完成了防治污染、生态保护、维护社会安全等方面的工作。

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

3. 本公司严格按照《公司章程》、《股东大会议事规则》的规定和要求，通过网络平台等合法有效的方式，让更多的股东参加股东大会。股东大会的召集、召开、表决程序规范，保证了股东对公司重大事项的知情权、参与权和表决权；认真履行信息披露义务，秉承公平、公正、公开的原则对待全体投资者。

山西漳泽电力股份有限公司 2018 年年度报告全文

4. 本公司依据《投资者关系管理制度》加强投资者关系管理，明确公司董事会秘书负责组织实施投资者关系管理工作。报告期内，公司通过回复投资者关系互动平台提问、专人进行电话接听、现场接待等方式，加强与投资者的沟通，共同推动公司持续、健康的发展。

2、履行精准扶贫社会责任情况

不适用

3、环境保护相关的情况

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

公司或子公司名称	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	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
山西漳电同华发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.3	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)，2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	35.41	1144	无
山西漳电同华发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	21	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)，2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	565.9	5538.5	无
山西漳电同华发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	41	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)，2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	1101.98	9570	无
山西漳电大唐塔山发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.9	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)，2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	48.33	720	无
山西漳电大唐塔山发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	18.9	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)，2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	482.59	3733.13	无

山西漳泽电力股份有限公司 2018 年年度报告全文

山发电有限公司		囱集中 排放				2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)			
山西漳电大唐塔 山发电有限公司	氮氧化物	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	39.2	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	1003.14	2400	无
山西漳泽电力股 份有限公司河津 发电分公司	烟尘	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	1.5	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	17.79	504.794	无
山西漳泽电力股 份有限公司河津 发电分公司	二氧化硫	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	13.5	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	160.21	3365.294	无
山西漳泽电力股 份有限公司河津 发电分公司	氮氧化物	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	28.4	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	336.33	3365.294	无
山西漳泽电力股 份有限公司侯马 热电分公司	烟尘	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	2.2	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	20.75	275.86	无
山西漳泽电力股 份有限公司侯马 热电分公司	二氧化硫	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	18.5	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	177.04	2153.74	无
山西漳泽电力股 份有限公司侯马 热电分公司	氮氧化物	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	35.7	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	341.04	1076.87	无
山西临汾热电有 限公司	烟尘	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	1.7	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	18.07	204.38	无

山西漳泽电力股份有限公司 2018 年年度报告全文

山西临汾热电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	17.9	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	193.76	1744.74	无
山西临汾热电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	35.5	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	383.67	1099.23	无
山西蒲洲热电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.9	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	22.4	344.1	无
山西蒲洲热电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	19.6	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	233.87	1209.1	无
山西蒲洲热电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	26.9	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	320.01	944.6	无
山西漳泽电力股份有限公司漳泽发电分公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.3	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	11.31	679.35	无
山西漳泽电力股份有限公司漳泽发电分公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	21.2	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	185.05	4608.19	无
山西漳泽电力股份有限公司漳泽发电分公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	34.5	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	301.05	2703.23	无
山西漳电国电王坪发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	2.4	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T	20.17	193.1	无

山西漳泽电力股份有限公司 2018 年年度报告全文

		排放				1703-2018)			
山西漳电国电王坪发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	9.4	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	79.16	482.75	无
山西漳电国电王坪发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	36.6	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	308.56	965.5	无
山西漳电大唐热电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	5.3	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	18.57	200.56	无
山西漳电大唐热电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	37.4	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	130.16	1337.065	无
山西漳电大唐热电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	48.8	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	170.99	1337.065	无
大同煤矿集团同达热电公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.3	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	13.42	450	无
大同煤矿集团同达热电公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	4.2	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	43.24	1566.3	无
大同煤矿集团同达热电公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	26	2018 年 1-7 月执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011), 2018 年 8-12 月执行山西省《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB14/T 1703-2018)	266.25	1570	无

防治污染设施的建设和运行情况

公司遵守国家环保法律法规，承担环保责任，推进科技创新，大力发展清洁能源项目，全面实施了机组超低排放改造并达到了超低排放要求。公司所涉及的10家发电单位环保设施运行正常，全部实现环保达标排放。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司建设项目严格按照环保有关法律法规要求做好建设项目环境影响评价工作；公司内各火电企业全部取得排污许可证，依法持证排污。

突发环境事件应急预案

公司各电厂均制定了相应的环保应急预案和处置措施，并按要求进行定期培训和演练。

环境自行监测方案

公司各发电单位已经按环保要求编制环境自行监测方案并严格按照方案实施。

其他应当公开的环境信息

公司各发电单位依法对排污情况和环境监测情况进行信息公开。

其他环保相关信息

无

十九、其他重大事项的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

二十、公司子公司重大事项

☐ 适用 ☒ 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	823,210,686	26.75%				-658,563,536	-658,563,536	164,647,150	5.35%
2、国有法人持股	164,640,883	5.35%						164,640,883	5.35%
3、其他内资持股	658,569,803	21.40%				-658,563,536	-658,563,536	6,267	
其中：境内法人持股	658,563,536	21.40%				-658,563,536	-658,563,536		
境内自然人持股	6,267							6,267	
二、无限售条件股份	2,253,731,533	73.25%				658,563,536	658,563,536	2,912,295,069	94.65%
1、人民币普通股	2,253,731,533	73.25%				658,563,536	658,563,536	2,912,295,069	94.65%
三、股份总数	3,076,942,219	100.00%						3,076,942,219	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

公司非公开发行股份一年后解禁

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
泰达宏利基金管理有限公司	138,121,546	138,121,546	0	0	无	2018年1月22日
国开泰富基金管理有限公司	82,872,928	82,872,928	0	0	无	2018年1月22日
中投知本汇（北京）资产管理有限公司	276,243,093	276,243,093	0	0	无	2018年1月22日
华安未来资产管理（上海）有限公司	138,121,546	138,121,546	0	0	无	2018年1月22日
财通基金管理有限公司	23,204,423	23,204,423	0	0	无	2018年1月22日
合计	658,563,536	658,563,536	0	0	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

☐ 适用 ☒ 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

3、现存的内部职工股情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	136,177	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	136,221	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
大同煤矿集团有限责任公司	国有法人	28.87%	888,415,610	43761927	164,640,883	723,774,727		
山西省人民政府国有资产监督管理委员会	国家	9.72%	299,130,000			299,130,000		
国家电力投资集团公司	国有法人	9.09%	279,758,170			279,758,170		
中投知本汇（北京）资产管理有限公司—晋商 1 号私募投资基金	其他	4.49%	138,121,547			138,121,547		
中投知本汇（北京）资产管理有限公司—晋商 2 号私募投资基金	其他	4.49%	138,121,546			138,121,546		
泰达宏利基金—招商银行—华创证券有限责任公司	其他	4.49%	138,121,546			138,121,546		
华安未来资产—工商银行—中航信托—天	其他	4.49%	138,121,546			138,121,546		

顺（2016）322 号华安未来定 增投资单一资 金信托								
国开泰富基金 —光大银行— 华鑫国际信托 —华鑫信托·专 户投资 2 号单一 资金信托	其他	2.69%	82,872, 928			82,872, 928		
王向飞	境内自然人	0.43%	13,300, 000	-16761 5		13,300, 000		
王丽	境内自然人	0.39%	12,000, 000	163188 1		12,000, 000		
上述股东关联关系或一致行动的 说明		山西省人民政府国有资产监督管理委员会是大同煤集团有限责任公司的实际控制 人，两名股东之间存在关联关系，属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》 规定的一致行动人。未知其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持 股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。						
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称		报告期末持有无限售条件股份数量				股份种类		
						股份种类	数量	
大同煤矿集团有限责任公司		723,774,727				人民币普通股	723,774,727	
山西省人民政府国有资产监督管 理委员会		299,130,000				人民币普通股	299,130,000	
国家电力投资集团公司		279,758,170				人民币普通股	279,758,170	
中投知本汇（北京）资产管理有限 公司—晋商 1 号私募投资基金		138,121,547				人民币普通股	138,121,547	
中投知本汇（北京）资产管理有限 公司—晋商 2 号私募投资基金		138,121,546				人民币普通股	138,121,546	
泰达宏利基金—招商银行—华创 证券有限责任公司		138,121,546				人民币普通股	138,121,546	
华安未来资产—工商银行—中航 信托—天顺（2016）322 号华安未 来定增投资单一资金信托		138,121,546				人民币普通股	138,121,546	
国开泰富基金—光大银行—华鑫 国际信托—华鑫信托·专户投资 2 号单一资金信托		82,872,928				人民币普通股	82,872,928	
王向飞		13,300,000				人民币普通股	13,300,000	

王丽	12,000,000	人民币普通股	12,000,000
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	山西省人民政府国有资产监督管理委员会是大同煤集团有限责任公司的实际控制人，两名股东之间存在关联关系，属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。未知其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	大同煤矿集团有限责任公司持有的 340000000 股、王向飞持有的 13,300,000 股、王丽持有的 12,000,000 股参与了融资融券业务。		

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

☐ 是 ☒ 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
大同煤矿集团有限责任公司	郭金刚	1985 年 08 月 04 日	91140000602161688N	煤炭生产加工
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，大同煤矿集团有限责任公司持有上市公司大同煤业 57.46% 的股份。			

控股股东报告期内变更

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

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

实际控制人报告期内变更

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐ 适用 ☒ 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

☐ 适用 ☒ 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

☐ 适用 ☒ 不适用

第七节 优先股相关情况

☐ 适用 ☒ 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持股数 (股)	本期减持股数 (股)	其他增减变动 (股)	期末持股数 (股)
文生元	董事长	离任	男	58	2013 年 04 月 25 日	2019 年 01 月 10 日	3,338	0	835	0	2,503
余春宏	独立董事	现任	男	60	2016 年 05 月 20 日	2022 年 02 月 01 日	5,019	0	1,255	0	3,764
张薛亮	监事	现任	男	56	2013 年 07 月 05 日	2022 年 02 月 01 日	1	0	0	0	1
合计	--	--	--	--	--	--	8,358	0	2,090	0	6,268

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、任职情况

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

1. 刘文彦，成绩优异的高级工程师。现任同煤集团公司党委常委、副总经理，漳泽电力公司党委书记、董事长。曾任同煤集团公司副总工程师，电力筹备处处长，同煤大唐塔山发电公司董事长、总经理、党支部书记等职务。
2. 赵新炎，高级工程师，公司副董事长，现任国家电力投资集团有限公司专职董、监事，曾任中国电力国际有限公司党组成员、副总经理，国家核电技术公司资本运营总监、资本运营部总经理等职务。
3. 渠贵君，高级工程师。现任公司副董事长、总经理。曾任同煤集团燕子山矿副矿长，焦煤矿公司副董事长、总经理，云冈矿矿长等职务。
4. 师李军，高级工程师。现任公司董事、副总经理，同煤电力能源公司监事，同曦新能源公司监事，曾任漳泽电力河津发电公司副总经理，同煤集团公司电力产业部部长等职务。
5. 常春，大学本科学历，政工师。现任公司董事、副总经理、漳泽云电副董事长、党支部书记。曾任漳泽电力实业集团总公司总经理、山西漳泽控股公司副总经理、纪委书记兼工会主席、漳泽电力蒲洲发电分公司副总经理等职务。
6. 赵文阳，高级会计师。现任公司董事、总经济师兼漳泽云电董事长。曾任大同煤业（上市公司）筹备处财务负责人、同煤房地产管理中心副主任会计师、同煤同生煤矿管理公司总会计师，同煤电力能源总会计师等职务。
7. 胡俞越，公司独立董事。现任北京工商大学证券期货研究所所长，经济学院贸易经济系主任，教授，硕士研究生导师，长

期从事证券期货、市场理论、流通理论和中国近现代市场等方面的教学研究工作，有较深的理论水平和实践经验。

8. 吕益民，公司独立董事。现任民建中央财经委员会副主任，北京华爵投资管理有限公司董事长。曾任国家开发投资公司金融部主任、国投信托有限公司总经理、中国融资租赁有限公司总裁、招商银行董事、渤海银行董事、华夏证券副董事长、红塔证券副董事长、南方证券常务董事、中银国际证券董事、益民基金管理公司独立董事、中国-比利时政府股权投资基金董事等职。

9. 余春宏，公司独立董事。现任山西省财经大学教授、硕士生导师，同时兼任山西省审计学会副会长、山西省会计学会常务理事、山西省高级审计师评审委员会副主任委员、山西省高级会计师评审委员会委员、上市公司财务顾问等职务。

10. 白秀兵，现任公司监事会主席、党委常务副书记、纪委书记，大同煤矿集团电力能源有限公司党委书记。曾任大同煤矿集团公司化工厂党委书记，大同煤矿集团公司临汾宏大矿业有限公司党委书记、副董事长等职务。

11. 曹贤庆，公司监事。现任大同煤矿集团有限责任公司总法律顾问。曾任大同煤矿集团公司法律事务部部长等职务。

12. 张振平，公司监事。现任国家电投集团有限公司专职董、监事。曾任中电投蒙东能源集团副总经理，中电投集团资本市场与股权部副主任，中电投物流公司党组成员、副总经理兼财务总监等职务。

13. 张海银，现任公司监事、党委副书记、工会主席。曾任山西省煤炭运销总公司忻州公司副经理、党委委员，同煤集团煤炭运销总公司党委书记等职务。

14. 张薛亮，现任公司监事、董事长助理兼组织人资部主任。曾任公司总经理助理兼人力资源部主任等职务。

15. 曹志刚，高级会计师，注册会计师。现任公司总会计师，同煤集团财务公司监事，曾任大同煤业股份总会计师，大同煤矿集团有限责任公司副总会计师，同煤大友资本投资公司董事长，同煤漳泽(上海)融资租赁公司董事等职务。

16. 张彦军，高级工程师。现任公司副总经理。曾任麻家梁矿安全副总经理，大同煤矿集团电力能源有限公司副总经理等职务。

17. 郭起旺，成绩优异的高级工程师。现任公司副总经理。曾任漳泽电力漳泽发电分公司副总经理兼总工程师，漳泽电力河津发电分公司总经理，漳泽电力总经理助理等职务。

18. 郝建成，高级工程师。现任公司总工程师、漳泽电力节能技术公司执行董事、总经理，曾任漳泽电力漳泽发电分公司总经理，中电投华北电力工程有限公司总经理、党委副书记，漳泽电力总经理助理等职务。

19. 郭爱峰，现任公司董事会秘书，总经理助理。曾任漳泽电力漳泽发电厂人力资源部主任，漳泽电力办公室副主任，资本市场与股权管理部主任等职务。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
刘文彦	大同煤矿集团有限责任公司	党委常委、副总经理	2016年08月01日		是
赵新炎	国家电力投资集团有限公司	专职董监事	2018年09月01日		是
白秀兵	大同煤矿集团电力能源有限公司	党委书记	2013年04月01日		否
赵文阳	大同煤矿集团电力能源有限公司	总会计师	2010年10月01日		否
曹贤庆	大同煤矿集团有限责任公司	总法律顾问	2004年12月01日		是

张振平	国家电力投资集团有限公司	专职董监事	2018 年 09 月 01 日		是
-----	--------------	-------	------------------	--	---

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
胡俞越	北京工商大学	经济系主任，教授，硕士研究生导师	1999 年 06 月 01 日		是
吕益民	北京华爵投资管理有限公司	董事长	2016 年 02 月 01 日		是
余春宏	山西财经大学会计学院	教授、硕士研究生导师、MBA 导师	2006 年 01 月 01 日		是

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

□ 适用 √ 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

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

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

实际支付情况：在公司领取报酬的董事、监事和高级管理人员2018年年度报酬总额为 583.15万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
文生元	董事长	男	58	离任	52.04	否
曹焰	副董事长	男	60	离任	0	是
胡耀飞	副董事长、总经理	男	57	离任	52.04	否
王志军	董事、副总经理	男	55	离任	50.03	否
赵文阳	董事	男	55	现任	0	是

常 春	董事	男	55	现任	0	是
刘 畅	董事、总会计师	男	50	离任	42.56	否
秦庆华	独立董事	男	54	离任	8	否
胡俞越	独立董事	男	58	现任	8	否
吕益民	独立董事	男	57	现任	8	否
余春宏	独立董事	男	60	现任	8	否
白秀兵	监事会主席	男	51	现任	50.03	否
曹贤庆	监事	男	54	现任	0	是
余正春	监事	男	49	离任	0	是
丁淑玲	监事	女	56	离任	43.59	否
张薛亮	监事	男	56	现任	41.12	否
叶宁华	副总经理	男	57	离任	50.03	否
张彦军	副总经理	男	49	现任	43.59	否
李王斌	副总经理	男	57	离任	43.59	否
郭起旺	副总经理	男	53	现任	42.56	否
郭爱峰	董事会秘书	男	55	现任	39.97	否
合计	--	--	--	--	583.15	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	3,297
主要子公司在职员工的数量（人）	5,160
在职员工的数量合计（人）	8,457
当期领取薪酬员工总人数（人）	8,457
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	4,473
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	6,004
销售人员	75
技术人员	1,812

财务人员	245
行政人员	321
合计	8,457
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
大学本科及以上	2,599
大学专科	3,007
中专及以下	2,851
合计	8,457

2、薪酬政策

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

3、培训计划

3.1 指导思想

按照“分类、梯次、按需”的培训原则，以倾斜一线为抓手，丰富培训内容，提高培训质量，以服务公司发展需要为推手，加大后备人才、青年人才、80 后优秀人才建设，为助推公司全年各项工作任务完成提供积极的人才支持。

3.2 培训对象

3.2.1 领导干部人员：重点培训政治理论、领导科学、干部管理、政策法规、经营管理、财务管理、党群管理、依法治企和廉洁自律等方面知识，促进干部素质和能力的全面提高。

3.2.2 经营管理人员：重点培训公司管理制度、企业管理知识、市场营销、业务知识和技能训练等方面知识，增强经营管理和市场开拓能力。

3.2.3 专业技术人员：重点进行以新知识和新技术的补充、拓展为内容的培训，不断更新、完善知识结构，提高创新能力和专业技术水平。对实行“资格准入”的专业和岗位，严格执行持证上岗制度。

3.2.4 生产技能人员：通过开展职业技能培训和岗位适应性培训，重点以大规模技能竞赛和专业调考为推手，不断优化技能队伍人才结构，努力造就一支爱岗位、有奉献、动手能力强的生产技能队伍。

3.3 指导意见

3.3.1 突出专业素质提升。

2019 年举办的各类培训内容力争突出涵盖所在专业必须掌握和应知应会理论知识，积极践行习近平总书记关于建设知识型、技能型、创新型劳动大军的要求，大力弘扬劳动精神、大国工匠精神，加快培养打造电力行业高技能人才队伍，推进公司技能队伍整体素质的提升，完善一线员工岗位成才，畅通技能人员发展通道。

3.3.2 突出能力导向激励。

2019 年举办的各类竞赛突出专业特点，紧扣生产实际，在注重基本功考核的基础上，突出对国家和行业规定的标准化、规范化操作的考核，注重事故判断完全性、故障处理规范化、关键环节操作顺序准确性方面的考核，始终坚持“人才强企、

人才是第一资源”的人才战略观，尤其重视生产一线人才的培养和建设，通过以赛促训、以赛促学、以赛促建的初心，发挥人才导向作用，增强公司技能人员的获得感、自豪感，激发技能人员的自觉性、主动性和创造性。

3.3.3. 突出问题解决引导。

2019年培训管理工作重点解决好实际工作中存在的只顾培训办班，忽视对培训工作的指导、检查、督办的问题；重点解决好培训走过场、图形式的问题；重点解决好培训过程的把控，强化对各级培训的过程进行检查指导；突出检查培训内容、培训学时、培训组织、学员管理等，克服只听汇报、看材料、数据汇总的问题；重点解决好培训信息资料和文书资料的规范建档，实现统一化、标准化和规范化管理。

4、劳务外包情况

☐ 适用 ☒ 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

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

公司董事会现有董事9人，其中独立董事3人，独立董事人数未低于全体董事人数的三分之一。董事会下设战略委员会、提名委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会，各专门委员会对董事会负责。

监事会由5人组成，其中职工代表监事2人，由职工代表大会选举产生。

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

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

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

☐ 是 ☒ 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

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

三、同业竞争情况

☐ 适用 ☒ 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
------	------	---------	------	------	------

2018 年第一次临时股东大会	临时股东大会	37.18%	2018 年 03 月 26 日	2018 年 03 月 27 日	巨潮资讯网(公告编号: 2018 临一 023)
2017 年年度股东大会	年度股东大会	46.28%	2018 年 05 月 22 日	2018 年 05 月 23 日	巨潮资讯网(公告编号: 2018 临一 044)
2018 年第二次临时股东大会	临时股东大会	46.46%	2018 年 06 月 27 日	2018 年 06 月 28 日	巨潮资讯网(公告编号: 2018 临一 058)
2018 年第三次临时股东大会	临时股东大会	47.00%	2018 年 07 月 26 日	2018 年 07 月 27 日	巨潮资讯网(公告编号: 2018 临一 067)
2018 年第四次临时股东大会	临时股东大会	46.93%	2018 年 08 月 30 日	2018 年 08 月 31 日	巨潮资讯网(公告编号: 2018 临一 074)
2018 年第五次临时股东大会	临时股东大会	47.55%	2018 年 09 月 28 日	2018 年 09 月 29 日	巨潮资讯网(公告编号: 2018 临一 089)
2018 年第六次临时股东大会	临时股东大会	48.01%	2018 年 12 月 13 日	2018 年 12 月 14 日	巨潮资讯网(公告编号: 2018 临一 110)

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐ 适用 ☒ 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
胡俞越	11	1	10	0	0	否	4
吕益民	11	1	10	0	0	否	4
余春宏	11	1	10	0	0	否	4
秦庆华	11	1	10	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会的说明

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

☐ 是 ☒ 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

☒ 是 ☐ 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司4名独立董事认真履行职责，倾注了充分的时间和精力，积极参加公司董事会会议，确保董事会决策的公平、公正、公开和有效，对公司定期报告、关联交易事项、对外投资、资产转让、收购、委托贷款、担保、融资等重大决策发表了独立意见；积极参加上市公司规范运作培训和上市融资培训，为公司规范运作建言献策；认真履行“战略、提名、审计、薪酬与考核”委员会职责，切实维护了公司利益和全体股东特别是中、小股东的利益，促进了公司的规范运作。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

报告期内，公司董事会战略委员会认真研究分析资产分布状况和电力发展规划，精心布局后续优质储备项目，对公司投资收购，转让资产等事项进行了认真审查，并及时提出了合理化建议，促进了公司依法经营和规范运作；公司董事会审计委员会作出续聘公司审计事务所的决定并提请董事会审议，积极开展年度报告的相关工作。结合公司实际情况，与年报审计会计师事务所协商，商讨确定了公司财务报告审计工作的时间安排及年度审计工作计划；与年审会计师沟通审计工作小组的人员构成、风险及舞弊的测试和评价方法、风险判断及本年度的工作重点；对年审注册会计师进场前公司编制的财务会计报表进行了审阅，在年审会计师出具初审意见后再次审阅了公司财务会计报表，并与审计会计师、山西证监局对审计过程中的一些问题进行了沟通。同时，审计委员会还审核了公司2018年第一季度、第三季度财务会计报告和2018年半年度财务报告；报告期内，公司董事会薪酬与考核委员会按照公司《董事会薪酬与考核委员会实施细则》认真履行职责，对公司年度报告中董事、监事和高级管理人员所披露的薪酬事项进行了审核，认为公司在报告期内公司董事、监事及高级管理人员所支付的薪酬，符合公司绩效考核管理规定，反映了报告期内公司董事、监事及高级管理人员的薪酬状况。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

☐ 是 ☒ 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司高级管理人员的绩效考评及激励约束机制主要是采用年度目标责任考核制度。根据董事会制定的年度经营目标，将高级管理人员的奖惩、岗位业绩同公司的经营业绩、安全生产、勤政廉政等考核指标挂钩，形成公司高级管理人员的绩效评价及激励约束机制。

九、内部控制情况

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

☐ 是 ☒ 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2019 年 04 月 25 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	95.60%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	96.28%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	重大缺陷：①董事、监事和高级管理人员舞弊；②公司更正已公布的财务报告；③监管机构发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；④公司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效。重要缺陷：对公司按照公认会计准则生成、授权、记录、处理和对外报告财务数据的能力产生较大负面影响，该影响虽未达到重大缺陷标准，但仍应引起董事会和管理层重视。一般缺陷：不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷，认定为一般缺陷。	重大缺陷：①公司缺乏民主决策程序；②重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效；③违反国家法律、法规，受到省级以上政府部门处罚或对公 司定期报告披露造成负面影响；④企业核心技术人才流失严重，导致公司业务陷入停顿；⑤内部控制评价的结果特别是重大缺陷或重要缺陷在合理时间内未得到整改。重要缺陷：①公司民主决策程序存在但不够完善或公司决策程序导致出现一般失误；②违反公司内部规章，造成损失；③关键岗位业务人员流失严重，影响公司业务正常开展；④违反国家法律、法规，受到省级（含省级）以下政府部门处罚但未对公司定期报告披露造成负面影响；⑤重要业务制度或系统存在缺陷；⑥内部控制重要或一般缺陷在合理时间内未得到整改。一般缺陷：不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷。
定量标准	重大缺陷：错漏报利润金额≥利润总额的 3%；错漏报资产金额≥总资产的 0.2%；错漏报营业收入≥营业收入总额的 0.3%；错漏报所有者权益≥所有者权	重大缺陷：直接财产损失金额在人民币 1000 万元（含 1000 万元）以上；重要缺陷：直接财产损失金额在人民币 500 万元（含 500 万元）以上、人

	益总额的 1%。重要缺陷：错漏报利润金额 $\geq$ 利润总额的 1% 且 $<$ 利润总额的 3%；错漏报资产金额 $\geq$ 总资产的 0.1% 且 $<$ 总资产的 0.2%；错漏报营业收入 $\geq$ 营业收入总额的 0.1% 且 $<$ 营业收入总额的 0.3%；错漏报所有者权益 $\geq$ 所有者权益总额的 0.5% 且 $<$ 所有者权益总额的 1%。 一般缺陷：错漏报利润金额 $<$ 利润总额的 1%；错漏报资产金额 $<$ 总资产的 0.1%；错漏报营业收入 $<$ 营业收入总额的 0.1%；错漏报所有者权益 $<$ 所有者权益总额的 0.5%。	民币 1000 万元以下；一般缺陷：直接财产损失金额在人民币 500 万元以下。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

十、内部控制审计报告

☒ 适用 ☐ 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，山西漳泽电力股份有限公司于 2018 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2019 年 04 月 25 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮咨询网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

☐ 是 ☒ 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

☒ 是 ☐ 否

第十节 公司债券相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券

否

第十一节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2019 年 04 月 25 日
审计机构名称	中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	中兴财光华审会字（2019）第 302121 号
注册会计师姓名	范睿 任立森

审计报告正文

中兴财光华审会字(2019)第302121号

山西漳泽电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了山西漳泽电力股份有限公司（以下简称“漳泽电力”）财务报表，包括 2018 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2018 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了漳泽电力 2018 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2018 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、强调事项

我们提醒财务报表使用者关注，漳泽电力 2018 年度归属于母公司股东的净利润为 31,938.81 万元，其利润主要来源于非经常性损益，扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润为 -64,857.73 万元。本段内容不影响已发表的审计意见。

四、关键审计事项

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

（一）山西漳泽电力股份有限公司蒲州发电分公司全部资产及负债通过山西省产权交易市场公开挂牌转让事项

1、事项描述

相关信息披露详见财务报表附注五、43。

漳泽电力鉴于加快处置低效火电资产，进一步调整公司资产结构和优化资产质量，2018 年将山西漳泽电力股份有限公司蒲州发电分公司全部资产及负债通过山西省产权交易市场公开挂牌转让。太原市财融资产管理有限责任公司授权的全资子公

司山西蒲宣能源有限责任公司作为唯一竞买方被确认受让资格，于 2018年6月29日完成摘牌并签署《产权交易合同》。此项交易产生的收益金额为人民币89,889.16万元，对财务报表具有重要性，所以我们将此事项作为关键审计事项。

2、审计应对

(1) 我们获取了本次转让蒲州发电全部资产及负债事项的董事会决议、股东会决议，以判断是否履行了相关决策程序；

(2) 我们采取对山西蒲宣能源有限责任公司、太原市财融资产管理有限责任公司进行企业信息调查，对山西蒲宣能源有限责任公司的负责人进行访谈，以核查是否存在关联方交易；

(3) 我们获取了蒲州发电全部资产及负债转让项目于2018年6月 14日在山西省产权交易市场公开挂牌转让征集受让者资料、产权交易合同，以判断挂牌程序是否履行相关程序、定价依据是否合理；

(4) 我们获取了资产移交确认书、资产移交清册、税务清税证明、工商注销证明、收取交易款凭单，以核查交易是否完成；

(5) 评估相关交易在财务报表中披露的充分性。

(二) 漳泽电力采取协议转让的方式将持有的大同煤矿集团财务有限公司20%股权转让给公司股东大同煤矿集团有限责任公司事项。

1、事项描述

相关信息披露详见财务报表附注五、41投资收益。

漳泽电力于本年度与公司股东大同煤矿集团有限责任公司签订股权转让协议，向大同煤矿集团有限责任公司出售其持有的联营企业大同煤矿集团财务有限公司20%的股权，对价依据第三方评估报告确定。此项交易产生的收益金额为人民币21,879.58万元，对财务报表具有重要性，并且该项交易涉及关联方交易，因此，我们将转让大同煤矿集团财务有限公司20%股权作为关键审计事项。

2、审计应对

(1) 我们获取了本次转让大同煤矿集团财务有限公司20%股权的董事会决议、股东会决议、关联交易公告以及独立董事审查意见等支持性文件，以判断该关联交易是否履行了相关决策程序；

(2) 我们获取了山西省银保监局筹备组《关于同意大同煤矿集团财务有限责任公司股权变更》的批复、山西省国有资本投资运营有限公司《关于对同煤集团受让漳泽电力所持大同煤矿集团财务有限责任公司20%股权的请示》的批复，以判断该关联交易是否合法合规；

(3) 复核资产评估师的资格、资产评估机构的资质，以评价漳泽电力聘请的独立第三方资产评估机构的独立性及专业胜任能力，复核资产评估报告中所采用的方法和重要假设及估计的合理性，检查股权评估价值的准确确定。

(4) 我们获取并检查股权转让款收款单据、财产权转移手续、工商变更手续等相关文件，以确定相关交易是否完成。

(5) 评估相关交易在财务报表中披露的充分性。

(三) 收购陕西雄风新能源有限公司等13家公司的股权形成非同一控制下企业合并事项

1、事项描述

相关信息披露详见财务报表附注六、1、非同一控制下企业合并。

2018年漳泽电力以收购股权方式取得了陕西雄风新能源有限公司等13家公司净资产并达到了控制。该事项为非同一控制下企业合并，需要确定企业合并购买日、合并成本在取得各项可辨认资产和负债之间的分配以及企业合并成本与合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额差额的处理等。漳泽电力聘请了具有相关资质的独立第三方评估机构对被购买方在收购基准日可辨认资产和负债的公允价值进行了评估，涉及现金流预测和折现率等较多的评估假设和估计等。另外，非同一控制下企业合并中对购买日的判断、购买日公允价值的确定、商誉的计算和分摊、控制权的认定以及对合并事项的会计处理方面涉及管理层的估计和判断。所以，我们认为该事项为关键审计事项。

2、审计应对

(1) 我们获取并查看了股权转让协议、与股权收购相关的股东会和董事会决议、购买价款支付单据、财产权转移手续

等相关文件，检查相关法律手续是否完成，以评价收购日是否恰当，是否经过授权批准；

(2) 获取并查看了被收购公司的评估报告以及购买日的财务报表，对被收购公司于购买日的财务报表实施审计程序，检查合并成本在取得各项可辨认资产和负债之间分配的合理性，对购买日的企业合并会计处理进行复核；

(3) 复核资产评估师的资格、资产评估机构的资质，以评价漳泽电力聘请的独立第三方资产评估机构的独立性及专业胜任能力；

(4) 复核资产评估报告中所采用的方法和重要假设及估计的合理性，以确定可辨认净资产之公允价值和股权评估价值的合理性；

(5) 评估财务报表中相关收购事项在财务报表中披露的充分性。

五、其他信息

漳泽电力管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括漳泽电力 2018年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

六、管理层和治理层对财务报表的责任

漳泽电力管理层（以下简称管理层）负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估漳泽电力的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算漳泽电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督漳泽电力的财务报告过程。

七、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对漳泽电力持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致漳泽电力不能持续经营。

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

(6) 就漳泽电力中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

中兴财光华会计师事务所
（特殊普通合伙）

中国注册会计师：
（项目合伙人）

中国注册会计师：

2019年4月25日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：山西漳泽电力股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	4,108,126,956.43	4,420,659,256.48
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据及应收账款	3,203,440,508.28	2,694,533,697.54

其中：应收票据	194,026,576.79	139,780,311.47
应收账款	3,009,413,931.49	2,554,753,386.07
预付款项	273,992,900.76	333,063,479.53
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	4,377,886,418.60	770,906,736.28
其中：应收利息		
应收股利	32,571,158.81	74,057,400.20
买入返售金融资产		
存货	839,787,195.20	909,564,150.94
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,134,033,924.53	2,745,545,887.21
流动资产合计	13,937,267,903.80	11,874,273,207.98
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
可供出售金融资产	29,000,000.00	4,000,000.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,445,879,078.61	2,623,744,877.11
投资性房地产		
固定资产	28,044,510,226.25	26,899,195,333.07
在建工程	5,060,498,659.98	5,030,122,894.66
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	1,064,836,291.59	1,186,569,198.30
开发支出		
商誉	110,947,258.68	77,558,611.70
长期待摊费用	183,628,108.42	47,885,170.85
递延所得税资产	91,306,306.38	65,229,626.03
其他非流动资产	420,654,007.14	599,428,898.73
非流动资产合计	36,451,259,937.05	36,533,734,610.45

资产总计	50,388,527,840.85	48,408,007,818.43
流动负债：		
短期借款	7,049,703,306.40	6,387,639,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据及应付账款	7,838,597,746.35	5,041,392,478.60
预收款项	5,090,530.58	15,199,164.56
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	40,786,638.46	67,931,567.52
应交税费	142,648,453.50	73,339,491.02
其他应付款	2,790,773,085.34	2,276,153,454.71
其中：应付利息	146,678,373.72	184,615,757.03
应付股利	392,790.25	392,790.25
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	6,799,451,599.94	3,522,623,206.58
其他流动负债	44,137,164.63	3,032,926,771.06
流动负债合计	24,711,188,525.20	20,417,205,134.05
非流动负债：		
长期借款	10,711,804,628.02	12,839,969,890.63
应付债券	600,000,000.00	1,600,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
长期应付款	5,934,253,864.07	5,092,979,507.42
长期应付职工薪酬		
预计负债		

递延收益	192,760,320.94	204,208,004.60
递延所得税负债	175,011,731.47	239,115,460.45
其他非流动负债		
非流动负债合计	17,613,830,544.50	19,976,272,863.10
负债合计	42,325,019,069.70	40,393,477,997.15
所有者权益：		
股本	3,076,942,219.00	3,076,942,219.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,383,645,925.70	4,383,645,925.70
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	196,268,814.30	196,268,814.30
一般风险准备		
未分配利润	-110,960,578.45	-430,348,642.37
归属于母公司所有者权益合计	7,545,896,380.55	7,226,508,316.63
少数股东权益	517,612,390.60	788,021,504.65
所有者权益合计	8,063,508,771.15	8,014,529,821.28
负债和所有者权益总计	50,388,527,840.85	48,408,007,818.43

法定代表人：刘文彦

主管会计工作负责人：曹志刚

会计机构负责人：王晓华

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	1,957,468,060.81	1,329,346,659.58
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据及应收账款	470,886,518.62	691,367,374.89
其中：应收票据	24,188,000.23	16,455,311.47

应收账款	446,698,518.39	674,912,063.42
预付款项	32,978,525.13	9,953,366.27
其他应收款	3,988,467,559.89	517,432,705.35
其中：应收利息		
应收股利	270,071,158.81	311,557,400.20
存货	192,960,017.75	203,862,549.68
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	4,762,459,453.79	3,876,227,876.69
流动资产合计	11,405,220,135.99	6,628,190,532.46
非流动资产：		
可供出售金融资产	25,000,000.00	
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	8,716,581,144.04	9,607,043,049.24
投资性房地产		
固定资产	3,940,616,595.78	5,697,908,967.17
在建工程	2,854,360,163.26	2,346,910,567.45
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	13,092,290.15	74,816,869.85
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	15,182,542.54	8,700,845.89
递延所得税资产	39,480,054.31	46,119,552.80
其他非流动资产		
非流动资产合计	15,604,312,790.08	17,781,499,852.40
资产总计	27,009,532,926.07	24,409,690,384.86
流动负债：		
短期借款	5,907,863,306.40	5,299,505,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据及应付账款	3,357,551,599.42	1,229,784,631.49

预收款项	37,362.00	11,671,045.56
应付职工薪酬	18,339,768.75	23,925,593.85
应交税费	45,152,323.57	13,568,199.40
其他应付款	2,392,151,075.19	937,611,483.34
其中：应付利息	71,058,756.26	152,402,774.60
应付股利	392,790.25	392,790.25
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	3,511,823,573.89	522,475,171.37
其他流动负债		3,000,000,000.00
流动负债合计	15,232,919,009.22	11,038,541,125.01
非流动负债：		
长期借款	2,249,818,204.31	3,443,027,292.72
应付债券	600,000,000.00	1,600,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
长期应付款	645,065,650.27	602,083,336.81
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	60,262,742.56	82,142,087.40
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,555,146,597.14	5,727,252,716.93
负债合计	18,788,065,606.36	16,765,793,841.94
所有者权益：		
股本	3,076,942,219.00	3,076,942,219.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	5,494,798,272.86	5,494,798,272.86
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	349,026,048.67	349,026,048.67

未分配利润	-699,299,220.82	-1,276,869,997.61
所有者权益合计	8,221,467,319.71	7,643,896,542.92
负债和所有者权益总计	27,009,532,926.07	24,409,690,384.86

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	11,230,044,071.67	9,520,452,334.42
其中：营业收入	11,230,044,071.67	9,520,452,334.42
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	12,477,167,028.55	11,886,695,656.17
其中：营业成本	10,607,133,095.76	10,271,257,093.38
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	127,192,402.55	96,854,051.37
销售费用	2,105,980.41	2,002,311.92
管理费用	165,877,519.53	159,170,519.43
研发费用	232,126.98	
财务费用	1,600,496,141.26	1,303,570,896.53
其中：利息费用	1,560,451,715.20	1,334,564,607.48
利息收入	23,831,657.30	85,481,173.79
资产减值损失	-25,870,237.94	53,840,783.54
加：其他收益	26,758,243.00	39,027,592.13
投资收益（损失以“－”号填列）	302,988,910.70	294,879,494.68
其中：对联营企业和合营	84,193,089.69	129,168,384.53

企业的投资收益		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-1,882,322.06	372,200.23
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-919,258,125.24	-2,031,964,034.71
加：营业外收入	1,012,407,531.52	84,815,384.30
减：营业外支出	68,648,123.36	37,994,051.51
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	24,501,282.92	-1,985,142,701.92
减：所得税费用	-24,827,666.95	53,414,019.26
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	49,328,949.87	-2,038,556,721.18
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	49,328,949.87	-2,038,556,721.18
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
归属于母公司所有者的净利润	319,388,063.92	-1,556,351,364.97
少数股东损益	-270,059,114.05	-482,205,356.21
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
（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.可供出售金融资产公允价值变动损益		

3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	49,328,949.87	-2,038,556,721.18
归属于母公司所有者的综合收益总额	319,388,063.92	-1,556,351,364.97
归属于少数股东的综合收益总额	-270,059,114.05	-482,205,356.21
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1038	-0.5058
（二）稀释每股收益	0.1038	-0.5058

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：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：刘文彦

主管会计工作负责人：曹志刚

会计机构负责人：王晓华

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	3,132,955,337.45	3,222,746,389.68
减：营业成本	3,081,667,242.45	3,570,735,202.60
税金及附加	35,865,826.37	29,332,111.28
销售费用		
管理费用	110,115,340.20	92,515,019.91
研发费用		
财务费用	734,759,369.52	605,886,746.42
其中：利息费用	724,364,243.67	649,799,783.69
利息收入	3,023,022.13	60,743,424.01
资产减值损失	-3,608,230.07	54,982,005.89
加：其他收益	7,509,344.84	18,233,150.68

投资收益（损失以“－”号填列）	304,825,683.95	388,588,470.90
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	84,193,089.69	129,168,384.53
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
资产处置收益（损失以“－”号填列）	-2,212,026.92	-156,317.65
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	-515,721,209.15	-724,039,392.49
加：营业外收入	1,161,902,030.45	57,165,167.69
减：营业外支出	9,712,918.77	11,737,162.85
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	636,467,902.53	-678,611,387.65
减：所得税费用	58,897,125.74	-22,632,073.14
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	577,570,776.79	-655,979,314.51
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	577,570,776.79	-655,979,314.51
（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		
（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.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的		

有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	577,570,776.79	-655,979,314.51
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1877	-0.2132
（二）稀释每股收益	0.1877	-0.2132

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
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	11,026,953,487.69	9,113,153,996.78
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		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
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		
收到的税费返还	14,216,698.27	14,290,917.02
收到其他与经营活动有关的现金	94,658,143.68	397,941,337.94
经营活动现金流入小计	11,135,828,329.64	9,525,386,251.74
购买商品、接受劳务支付的现	6,356,403,188.80	6,040,888,708.28

金		
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		
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	1,044,993,267.21	1,181,707,576.24
支付的各项税费	397,284,575.87	483,318,513.94
支付其他与经营活动有关的现金	1,318,794,068.48	661,742,574.51
经营活动现金流出小计	9,117,475,100.36	8,367,657,372.97
经营活动产生的现金流量净额	2,018,353,229.28	1,157,728,878.77
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	222,069,270.21	35,906,596.07
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	873,651.00	209.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	520,004,178.99	253,336,818.25
收到其他与投资活动有关的现金	1,722,154,742.02	1,972,486,988.02
投资活动现金流入小计	2,465,101,842.22	2,261,730,611.34
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,030,742,408.00	5,248,722,204.17
投资支付的现金	25,000,000.00	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	154,606,704.39	134,714,898.43
支付其他与投资活动有关的现金	939,036,146.67	1,958,389,632.07
投资活动现金流出小计	3,149,385,259.06	7,341,826,734.67
投资活动产生的现金流量净额	-684,283,416.84	-5,080,096,123.33

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,000,000.00	68,950,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	1,000,000.00	68,950,000.00
取得借款收到的现金	13,663,552,595.36	15,353,460,608.40
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	2,883,883,563.12	3,033,958,905.00
筹资活动现金流入小计	16,548,436,158.48	18,456,369,513.40
偿还债务支付的现金	14,387,701,153.20	13,510,298,090.02
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,410,227,886.58	1,648,846,493.48
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	150,000.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	3,260,472,837.78	1,579,517,097.99
筹资活动现金流出小计	19,058,401,877.56	16,738,661,681.49
筹资活动产生的现金流量净额	-2,509,965,719.08	1,717,707,831.91
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	-1,175,895,906.64	-2,204,659,412.65
加：期初现金及现金等价物余额	4,119,028,256.48	6,323,687,669.13
六、期末现金及现金等价物余额	2,943,132,349.84	4,119,028,256.48

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
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	2,594,205,643.87	2,718,257,648.49
收到的税费返还		6,916,625.31
收到其他与经营活动有关的现金	1,199,787,997.20	619,009,112.59
经营活动现金流入小计	3,793,993,641.07	3,344,183,386.39

购买商品、接受劳务支付的现金	1,535,622,961.62	2,006,163,781.68
支付给职工以及为职工支付的现金	430,171,686.71	499,630,681.60
支付的各项税费	99,071,708.11	74,409,498.35
支付其他与经营活动有关的现金	1,897,904,540.50	217,149,895.47
经营活动现金流出小计	3,962,770,896.94	2,797,353,857.10
经营活动产生的现金流量净额	-168,777,255.87	546,829,529.29
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		513,020,000.00
取得投资收益收到的现金	222,069,270.21	35,906,596.07
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	207,446.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	520,004,178.99	
收到其他与投资活动有关的现金	6,214,366,121.96	3,060,003,220.67
投资活动现金流入小计	6,956,647,017.16	3,608,929,816.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	287,908,013.83	863,990,435.61
投资支付的现金	523,996,410.53	2,087,588,023.92
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	5,581,374,477.24	3,829,000,000.00
投资活动现金流出小计	6,393,278,901.60	6,780,578,459.53
投资活动产生的现金流量净额	563,368,115.56	-3,171,648,642.79
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	11,471,261,306.40	9,765,255,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	239,989,000.00	
筹资活动现金流入小计	11,711,250,306.40	9,765,255,000.00
偿还债务支付的现金	11,247,562,088.41	9,327,009,088.41

分配股利、利润或偿付利息支付的现金	835,817,292.57	759,800,855.53
支付其他与筹资活动有关的现金	291,920,383.88	398,534,582.93
筹资活动现金流出小计	12,375,299,764.86	10,485,344,526.87
筹资活动产生的现金流量净额	-664,049,458.46	-720,089,526.87
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	-269,458,598.77	-3,344,908,640.37
加：期初现金及现金等价物余额	1,297,446,659.58	4,642,355,299.95
六、期末现金及现金等价物余额	1,027,988,060.81	1,297,446,659.58

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	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		
		优 先 股	永 续 债	其 他									
一、上年期末余额	3,076,942,219.00				4,383,645,925.70				196,268,814.30		-430,348,642.37	788,021,504.65	8,014,529,821.28
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	3,076,942,219.00				4,383,645,925.70				196,268,814.30		-430,348,642.37	788,021,504.65	8,014,529,821.28

	9.00				0								8
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）											319,388,063.92	-270,409,140.05	48,978,949.87
（一）综合收益总额											319,388,063.92	-270,059,140.05	49,328,949.87
（二）所有者投入和减少资本												1,000,000.00	1,000,000.00
1．所有者投入的普通股												1,000,000.00	1,000,000.00
2．其他权益工具持有者投入资本													
3．股份支付计入所有者权益的金额													
4．其他													
（三）利润分配												-1,350,000.00	-1,350,000.00
1．提取盈余公积													
2．提取一般风险准备													
3．对所有者（或股东）的分配												-1,350,000.00	-1,350,000.00
4．其他													
（四）所有者权益内部结转													
1．资本公积转增资本（或股本）													
2．盈余公积转增资本（或股本）													

3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	3,076,942,219.00				4,383,645,925.70				196,268,814.30		-110,960,578.45	517,612,390.60	8,063,508,771.15

上期金额

单位：元

项目	上期													
	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			
		优 先 股	永 续 债	其 他										
一、上年期末余额	3,076,942,219.00				4,407,921,010.60					196,268,814.30		1,137,282,323.04	1,720,051,796.08	10,538,466,163.02
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并					312,520,860.00							-11,279,600.44	289,427,876.84	590,669,136.40
其他														
二、本年期初余额	3,076,942,219.00				4,720,441,870.60					196,268,814.30		1,126,002,722.60	2,009,479,672.92	11,129,135,299.42

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-336,795,944.90						-1,556,351,364.97	-1,221,458,168.27	-3,114,605,478.14
（一）综合收益总额											-1,556,351,364.97	-482,205,356.21	-2,038,556,721.18
（二）所有者投入和减少资本					-27,497,744.90							-738,052,812.06	-765,550,556.96
1．所有者投入的普通股												69,272,849.79	69,272,849.79
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					-27,497,744.90							-807,325,661.85	-834,823,406.75
（三）利润分配												-1,200,000.00	-1,200,000.00
1．提取盈余公积													
2．提取一般风险准备													
3．对所有者（或股东）的分配												-1,200,000.00	-1,200,000.00
4．其他													
（四）所有者权益内部结转													
1．资本公积转增资本（或股本）													

2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他													
（五）专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
（六）其他					-309,298,200.00								-309,298,200.00
四、本期期末余额	3,076,942,219.00				4,383,645,925.70			196,268,814.30		-430,348,642.37	788,021,504.65		8,014,529,821.28

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,076,942,219.00				5,494,798,272.86				349,026,048.67	-1,276,869,997.61	7,643,896,542.92
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,076,942,219.00				5,494,798,272.86				349,026,048.67	-1,276,869,997.61	7,643,896,542.92

额	942,219.00				98,272.86				6,048.67	6,869,997.61	96,542.92
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										577,570.776.79	577,570,776.79
（一）综合收益总额										577,570.776.79	577,570,776.79
（二）所有者投入和减少资本											
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他											
（三）利润分配											
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配											
3．其他											
（四）所有者权益内部结转											
1．资本公积转增资本（或股本）											
2．盈余公积转增资本（或股本）											
3．盈余公积弥补亏损											
4．设定受益计划变动额结转											

留存收益											
5. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	3,076,942,219.00				5,494,798,272.86				349,026,048.67	-699,299,220.82	8,221,467,319.71

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,076,942,219.00				5,562,949,886.16				349,026,048.67	-680,718,521.35	8,308,199,632.48
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,076,942,219.00				5,562,949,886.16				349,026,048.67	-680,718,521.35	8,308,199,632.48
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-68,151,613.30					-596,151,476.26	-664,303,089.56
（一）综合收益总额										-655,979,314.51	-655,979,314.51
（二）所有者投入和减少资本					-68,151,613.30						-68,151,613.30
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					-68,151,613.30						-68,151,613.30
(三) 利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配											
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他										59,827,838.25	59,827,838.25
四、本期期末余额	3,076,942,219.00				5,494,798,272.86				349,026,048.67	-1,276,869,997.61	7,643,896,542.92

三、公司基本情况

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

本公司股本历史沿革如下：

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

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

根据本公司2015年12月30日第七届董事会第二十五次会议决议、2016年1月29日第二次临时股东大会会议决议，审议通过了公司《非公开发行A股股票预案》。2016年10月26日收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准山西漳泽电力股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2016】1803号），核准公司非公开发行不超过82,777.78万股新股。2016年12月30日，公司实际非公开发行人民币普通股（A股）82,320.44万股，新增股本人民币82,320.44万元，变更后股本总

额为307,694.22万元，现注册资本为人民币307,694.22万元。

截至2018年12月31日，本公司股本为3,076,942,219.00元，其中：大同煤矿集团有限责任公司出资人民币888,415,610.00元，占股本总额的28.87%；山西省人民政府国有资产监督管理委员会出资人民币299,130,000.00元，占股本总额的9.72%；国家电力投资集团公司出资人民币279,758,170.00元，占股本总额的9.09%；其他股东出资人民币1,609,638,439.00元，占股本总额的52.32 %。

本公司的母公司为大同煤矿集团有限责任公司，最终控制方为山西省人民政府国有资产监督管理委员会。

本公司及各子公司主要从事电力产品和热力产品的生产销售及服务。

本财务报表已经本公司董事会于2019年4月25日决议批准报出。

本公司2018年度纳入合并范围的子公司共75户，详见本节第九项“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围比上年度增加17户，详见本节第八项“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

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

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

具体会计政策和会计估计提示：

本公司及各子公司主要从事电力生产经营。本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对

收入等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见“收入”各项描述。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2018年12月31日的合并及母公司财务状况以及2018年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

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

3、营业周期

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

4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

（1）同一控制下企业合并

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

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

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

实际取得对被购买方控制权的日期。

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

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第5号的通知》（财会〔2012〕19号）和《企业会计准则第33号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、5（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、14“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

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

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

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

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

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

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日

起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

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

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

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

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、14“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、14、（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、14（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

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

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

8、现金及现金等价物的确定标准

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

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

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

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

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

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

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

（3）外币财务报表的折算方法

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

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，

采用交易发生日的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

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

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

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

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

10、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。金融资产和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资产和金融负债，相关的交易费用直接计入损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

（1）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

（2）金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和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。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：A.取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；B.属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；C.属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可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：A.该指定可以消除或明显减少由于该金融资产的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；B.本公司风

险管理或投资策略的正式书面文件已载明,对该金融资产所在的金融资产组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量,公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

②持有至到期投资

是指到期日固定、回收金额固定或可确定,且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

持有至到期投资采用实际利率法,按摊余成本进行后续计量,在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失,计入当期损益。

实际利率法是指按照金融资产或金融负债(含一组金融资产或金融负债)的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或支出的方法。实际利率是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量,折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。

在计算实际利率时,本公司将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量(不考虑未来的信用损失),同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

③贷款和应收款项

是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法,按摊余成本进行后续计量,在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失,计入当期损益。

④可供出售金融资产

包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产,以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售债务工具投资的期末成本按照其摊余成本法确定,即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,并扣除已发生的减值损失后的金额。可供出售权益工具投资的期末成本为其初始取得成本。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量,公允价值变动形成的利得或损失,除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外,确认为其他综合收益,在该金融资产终止确认时转出,计入当期损益。但是,在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资,以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产,按照成本进行后续计量。

可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利,计入投资收益。

因持有意图或能力发生改变,或公允价值不再能够可靠计量,或根据《企业会计准则第22号—金融工具确认和计量》第十六条规定将持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的期限已超过两个完整的会计年度,使金融资产不再适合按照公允价值计量时,本公司将可供出售金融资产改按成本或摊余成本计量。重分类日,该金融资产的成本或摊余成本为该日的公允价值或账面价值。

该金融资产有固定到期日的,与该金融资产相关、原计入其他综合收益的利得或损失,在该金融资产的剩余期限内,采用实际利率法摊销,计入当期损益;该金融资产的摊余成本与到期日金额之间的差额,在该金融资产的剩余期限内,采用实际利率法摊销,计入当期损益。该金融资产没有固定到期日的,原计入其他综合收益的利得或损失仍保留在股东权益中,

在该金融资产被处置时转出，计入当期损益。

（3）金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

本公司对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

①持有至到期投资、贷款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，金融资产转回减值损失后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

②可供出售金融资产减值

当综合相关因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时，表明该可供出售权益工具投资发生减值。其中“严重下跌”是指公允价值下跌幅度累计超过20%；“非暂时性下跌”是指公允价值连续下跌时间超过12个月，持续下跌期间的确定依据为账面价值低于公允价值。

可供出售金融资产发生减值时，将原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益，该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后，期后如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产的减值损失，不予转回。

（4）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

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

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

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

（5）金融负债的分类和计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。初始确认金融负债，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，对于其他金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

分类为交易性金融负债和在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的条件与分类为交易性金融资产和在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资产的条件一致。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值的变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

②其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

③财务担保合同及贷款承诺

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，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，以公允价值进行初始确认，在初始确认后按照《企业会计准则第13号——或有事项》确定的金额和初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》的原则确定的累计摊销额后的余额之中的较高者进行后续计量。

（6）金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将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新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（7）衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。除指定为套期工具且套期高度有效的衍生工具，其公允价值变动形成的利得或损失将根据套期关系的性质按照套期会计的要求确定计入损益的期间外，其余衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未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或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具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资产或金融负债。

（8）金融资产和金融负债的抵销

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

(9) 权益工具

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

本公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

11、应收票据及应收账款

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	余额为 1000 万元以上的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	当存在客观证据表明本公司将无法按应收款项的原有条款收回所有款项时，根据其预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额，单独进行减值测试，计提坏账准备。

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
组合 1	账龄分析法
组合 2	其他方法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

☒ 适用 ☐ 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内（含 1 年）	0.00%	0.00%
1—2 年	5.00%	5.00%
2—3 年	20.00%	20.00%
3—4 年	40.00%	40.00%
4—5 年	60.00%	60.00%
5 年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

☒ 适用 ☐ 不适用

组合名称	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
个别认定法	0.00%	0.00%

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项，单独进行减值测试。
坏账准备的计提方法	有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

12、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

(1) 存货的分类

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

(2) 存货取得和发出的计价方法

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

(3) 存货跌价准备计提方法

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

(4) 存货可变现净值的确认方法

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

13、持有待售资产

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

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

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。持有待售的处置组以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用本准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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

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

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

14、长期股权投资

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

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

（1）投资成本的确定

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

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成

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

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

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

(2) 后续计量及损益确认方法

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

①成本法核算的长期股权投资

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

②权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第20号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易

相关的利得或损失。

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

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

③收购少数股权

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

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、6、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

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

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

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

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

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

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

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本公司投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。

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

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

16、固定资产

（1）确认条件

本公司固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时，固定资产才能予以确认。本公司固定资产按照取得时的实际成本进行初始计量。

（2）折旧方法

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

本公司除与火力发电直接相关类别外的固定资产采用年限平均法计提折旧。固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。在不考虑减值准备的情况下，按固定资产类别、预计使用寿命和预计残值，本公司确定除与火力发电直接相关类别外固定资产的年折旧率如上表。

与火力发电直接相关的资产采用工作量法计提折旧，根据资产预计可使用年限以及预计生产能力计算每度电折旧额，全年实际发电量乘以每度电折旧额为年应计提折旧总额。工作量法计算公式为：①折旧额=实际发电量×每度电折旧额；②每度电折旧额=（固定资产原值-预计净残值-固定资产减值准备）/总工作量③总工作量=资产预计使用年限×发电机组年设计

运行时间(5500小时)×发电机装机容量。

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

融资租入的固定资产，能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

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

（3）融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租入的固定资产，能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

17、在建工程

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

18、借款费用

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

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

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

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

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

19、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

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

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

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

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

（2）内部研究开发支出会计政策

本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

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

20、长期资产减值

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

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产

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

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

21、长期待摊费用

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

22、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

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

（2）离职后福利的会计处理方法

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

（3）辞退福利的会计处理方法

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

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

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

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

23、预计负债

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

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

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

24、股份支付

（1）股份支付的种类

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

（2）权益工具公允价值的确定方法

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

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

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

权益工具数量。

（4）实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

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

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

25、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

（1）销售商品取得收入

对已将商品所有权上的主要风险或报酬转移给购货方，不再对该商品实施继续管理权和实际控制权，相关的收入已经取得或取得了收款的凭据，且与销售该商品有关的成本能够可靠地计量时，本公司确认商品销售收入的实现。

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

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

（2）租赁收入

①租赁开始日的处理

在租赁期开始日，本公司将应收融资租赁款与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期内确认为租赁收入。公司发生的初始直接费用，直接进入当期损益。

租赁开始日是指租赁协议日与租赁各方就主要条款作出承诺日中的较早者。在租赁开始日，本公司和承租人将租赁认定为融资租赁或经营租赁，并确定在租赁期开始日应确认的金额。

②未实现融资收益的分配

根据租赁准则的规定，未实现融资收益应当在租赁期内各个期间进行分配，确认为各期的租赁收入。分配时，本公司采用实际利率法计算当期应当确认的租赁收入，按照已计算好的还款计划表中的收益额确认。

实际利率是指在租赁开始日，使最低租赁收款额的现值等于租赁资产公允价值的折现率。

③或有租金的处理

本公司在融资租赁下收到的或有租金计入当期损益。

④融资租赁手续费收入

本公司开展的租赁业务均具有融资性质，本公司在签订租赁协议时，约定应收取的融资租赁手续费。根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入，属当年的手续费当年确认收入。

(3) 提供劳务

对在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，本公司在期末按完工百分比法确认收入。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

本公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分分别处理；如销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将该合同全部作为销售商品处理。

(4) 让渡资产使用权

与资产使用权让渡相关的经济利益能够流入及收入的金额能够可靠地计量时，本公司确认收入。利息收入按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

26、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益，相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益，已确认的政府补助需要退回的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

27、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

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

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

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

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

28、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

①本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

②本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（2）融资租赁的会计处理方法

本公司作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

公司以售后租回方式开展的融资业务，因售后租回业务的出售资产及回租支付租金的一揽子交易属性，故合同项下租赁标的物的公允价值难以根据其售价或者最低租赁付款额现值确定，且售后租回业务的现金流情况与普通借款的现金流情况基本一致，鉴于以上情况我们根据实质重于形式的原则，将售后租回业务判断为实质上的抵押借款，故未采用售后租回的会计处理方法，而按普通借款进行了会计处理。

29、其他重要的会计政策和会计估计

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

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

终止经营的会计处理方法参见本附注五、13“持有待售资产”相关描述。

30、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
2018年6月15日财政部发布了《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》，公司按照通知的要求相应变更财务报表格式。	公司于2018年10月29日召开第八届董事会第二十七次会议，审议通过了《关于会计政策变更的议案》，根据财政部相关最新规定对会计政策进行相应变更。本次会计政策变更无需提交股东大会审议。	

2018年6月15日财政部发布了《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》，公司按照通知的要求相应变更财务报表格式。

根据财政部的修订要求，公司调整以下财务报表项目的列示，并对可比会计期间的比较数据进行相应调整，调整内容主要包括：

- ①原“应收票据”和“应收账款”项目合并计入新增的“应收票据及应收账款”项目；

②原“应收利息”、“应收股利”和“其他应收款”项目合并计入“其他应收款”项目；

③原“固定资产清理”和“固定资产”项目合并计入“固定资产”项目；

④原“工程物资”项目归并至“在建工程”项目；

⑤原“应付票据”和“应付账款”项目合并计入新增的“应付票据及应付账款”项目；

⑥原“应付利息”、“应付股利”和“其他应付款”项目合并计入“其他应付款”项目；

⑦原“专项应付款”项目归并至“长期应付款”项目；

⑧新增“研发费用”项目，原计入“管理费用”项目的研发费用单独列示为“研发费用”项目；

⑨在“财务费用”项目下列示“利息费用”和“利息收入”明细项目；

⑩公司根据《中华人民共和国个人所得税法》收到的扣缴税款手续费，作为其他与日常活动相关的项目在利润表的“其他收益”项目中填列，并对可比期间的比较数据进行调整；

⑪公司实际收到的政府补助，无论是与资产相关还是与收益相关，在编制现金流量表时均作为经营活动产生的现金流量列报。

对本期期末财务报表的影响列示如下：

单位：元

列报项目	按原报表列示金额	影响金额	按新报表列示金额
应收票据	194,026,576.79	-194,026,576.79	-
应收账款	3,009,413,931.49	-3,009,413,931.49	-
应收票据及应收账款		3,203,440,508.28	3,203,440,508.28
应收股利	32,571,158.81	-32,571,158.81	-
其他应收款	4,345,315,259.79	32,571,158.81	4,377,886,418.60
工程物资	1,819,724.17	-1,819,724.17	-
在建工程	5,058,678,935.81	1,819,724.17	5,060,498,659.98
应付票据	3,074,659,520.61	-3,074,659,520.61	-
应付账款	4,763,938,225.74	-4,763,938,225.74	-
应付票据及应付账款		7,838,597,746.35	7,838,597,746.35
应付利息	146,678,373.72	-146,678,373.72	-
应付股利	392,790.25	-392,790.25	-
其他应付款	2,643,701,921.37	147,071,163.97	2,790,773,085.34
管理费用	166,109,646.51	-232,126.98	165,877,519.53
研发费用		232,126.98	232,126.98

除上述项目变动影响外，本次会计政策变更不涉及对公司以前年度的追溯调整。本次会计政策的变更不会对公司总资产、负债总额、净资产及净利润产生任何影响。

(2) 重要会计估计变更

☐ 适用 ☒ 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	16%、10%、6%

消费税	不适用	
城市维护建设税	应纳流转税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司	25%
山西漳泽电力工程有限公司	高新技术企业本年度适用税率 15%
联众恒久节能科技（北京）有限公司	小型微利企业本年度适用税率 20%
阿克陶县新特光伏发电有限责任公司	本期免征企业所得税
山西漳泽电力新能源投资有限公司织女泉风电分公司	一期项目减半征收企业所得税、二期三期项目免征企业所得税
和布克赛尔蒙古自治县华光新能源有限责任公司	本期免征企业所得税
漳泽电力平顺新能源有限公司	本期免征企业所得税
垦利启泰新能源有限公司	本期免征企业所得税
山西晋安通风力发电有限公司	本期免征企业所得税
靖边盛源新能源发电有限公司	本期免征企业所得税
尚义县东润光伏发电有限公司	本期免征企业所得税
曲松县科能新能源开发有限公司	本期免征企业所得税
中稷泰丰张家口光伏发电有限公司	本期免征企业所得税
张家口英源光伏发电有限公司	本期免征企业所得税
山西漳泽电力孟县光伏发电有限公司	本期免征企业所得税
宣化县源和新能源有限公司	本期免征企业所得税
晋城市万鑫顺达新能源有限公司	本期免征企业所得税

2、税收优惠

(1) 根据财税[2016]94号《财政部国家税务总局关于供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》，自2016年1月1日至2018年12月31日，对供热企业向居民个人供热而取得的采暖费收入免征增值税；为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。经大同市南郊区国家税务局同南国税税通[2016]9638号文件批准，2018年度公司子公司山西漳电大唐热电有限公司享受供热期间免征增值税5,759,489.94元，免征房产税275,575.61元、免征城镇土地使用税292,380.48元。

(2) 根据财税[2016]94号《财政部国家税务总局关于供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》，自2016年1月1日至2018年12月31日，对供热企业向居民个人供热而取得的采暖费收入免征增值税；为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。经大同市南郊区国家税务局同南国税税通[2016]9638号文件批准，2018年度公司子公司山西漳电同达热电有限公司享受供热期间免征增值税5,341,727.80元，免征房产税354,546.67元、免征城镇土地使用税270,013.42元。

(3) 根据财税[2016]94号《财政部国家税务总局关于供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》，自2016年1月1日至2018年12月31日，对供热企业向居民个人供热而取得的采暖费收入免征增值税；为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。经临汾市尧都区国家税务局临尧国税通【2016】603479号税务事项通知书文件的批准，2018年度公司子公司山西临汾热电有限公司享受供热期间免征房产税1,534,915.89元、免征城镇土地使用税457,108.17元。

(4) 根据《国家税务总局关于电力行业征免土地使用税的问题的规定》（国税地字[1989]13号）的规定，经大同市南郊区地方税务局发《南郊区地方税务局关于同煤大唐塔山发电有限责任公司申请减免灰场土地使用税的批复》（南地税函[2013]10号）文批准，免征公司子公司山西漳电大唐塔山发电有限责任公司2018年度灰场用地城镇土地使用税共计2,030,347.98元。

(5) 根据财税[2016]94号《财政部国家税务总局关于供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》，自2016年1月1日至2018年12月31日，对供热企业向居民个人供热而取得的采暖费收入免征增值税；为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。经向税务局备案，2018年度公司子公司山西漳电王坪热力有限公司享受供热期间免征增值税8,056,806.99元。

(6) 根据财税[2016]94号《财政部国家税务总局关于供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》，自2016年1月1日至2018年12月31日，对供热企业向居民个人供热而取得的采暖费收入免征增值税；为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。经向税务局备案，2018年度公司子公司山西漳电国电王坪发电有限公司享受供热期间免征增值税6,611,657.41元，房产税免征332,665.29元、城镇土地使用税免征372,525.46元。

(7) 根据公司子公司山西漳泽电力新能源投资有限公司的下属单位阿克陶县新特光伏发电有限责任公司2015年11月13日向阿克陶县国家税务局提交的《企业所得税优惠事项备案表》，阿克陶县新特光伏发电有限责任公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，定期享受减免征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2015年10月1日至2018年9月30日，本年减免企业所得税金额为2,363,829.00元。

(8) 根据公司子公司山西漳泽电力新能源投资有限公司的下属单位山西漳泽电力新能源投资有限公司织女泉风电分公司2014年6月12日向山阴县国家税务局提交的《纳税人减免税备案表》，山西漳泽电力新能源投资有限公司织女泉风电分公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，定期享受减免征收企业所得税的优惠政策，其中：2014年5月1日至2016年12月31日免征企业所得税、2017年1月1日至2019年12月31日减半征收企业所得税，本年减免企业所得税金额为11,360,694.01元。同时根据财政部、国家税务总局下发的财税【2015】74号文件风力发电企业享受增值税即征即退50%的税收政策优惠，本期共退税5,942,530.58元。

(9) 根据公司子公司山西漳泽电力新能源投资有限公司的下属单位和布克赛尔蒙古自治县华光新能源有限责任公司的经营所得属于从事光伏项目所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2016年1月1日至2021年12月31日，本年减免企业所得税金额8,267,043.06元。

(10) 根据公司子公司山西漳泽电力新能源投资有限公司的下属单位漳泽电力平顺新能源有限公司2016年5月17日向平顺县国家税务局提交的《企业所得税优惠事项备案表》，公司的经营所得属于从事光伏项目所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2016年1月1日至2021年12月31日，本年减免企业所得税金额3,566,518.55元。

(11) 根据公司子公司山西漳泽电力新能源投资有限公司的下属单位垦利启泰新能源有限公司2017年1月27日向垦利县国家税务局提交的《企业所得税优惠事项备案表》，垦利启泰新能源有限公司的经营所得属于从事光伏项目所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优

惠政策，享受优惠期间自2017年1月1日至2022年12月31日，本年减免企业所得税金额2,973,562.12元。

(12) 根据公司子公司山西晋安通风力发电有限公司2016年1月27日向山西省运城市国家税务局提交的《企业所得税优惠事项备案表》，公司的经营所得属于从事光伏项目所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2016年1月1日至2021年12月31日，本年减免企业所得税金额8,368,618.42元。

(13) 根据公司子公司山西漳泽电力新能源投资有限公司的下属单位靖边盛源新能源发电有限公司2018年04月11日向靖边县国家税务局提交的《企业所得税优惠事项备案表》，靖边盛源新能源发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得，定期享受减免征收企业所得税的优惠政策，其中：2018年01月01日至2018年12月31日免征企业所得税，本期减免企业所得税金额为1,428,133.29元。

(14) 根据公司子公司山西漳泽电力新能源投资有限公司的下属单位尚义县东润光伏发电有限公司2016年11月23日向尚义县国家税务局提交的《企业所得税优惠事项备案表》，尚义县东润光伏发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2016年1月1日至2021年12月31日，本年减免企业所得税 1,769,721.87元。

(15) 根据公司子公司山西漳泽电力新能源投资有限公司的下属单位曲松县科能新能源开发有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2018年1月1日至2023年12月31日，本年减免企业所得税金额143,972.06元。

(16) 根据公司子公司山西漳泽电力新能源投资有限公司的下属单位中稷泰丰张家口光伏发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2018年1月1日至2023年12月31日，本年减免企业所得税金额5,527,058.21元。

(17) 根据公司子公司山西漳泽电力新能源投资有限公司的下属单位张家口英源光伏发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度第一至第三年免征企业所得税、第四至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2018年1月1日至2023年12月31日，本年减免企业所得税金额2,774,375.51元。

(18) 根据公司子公司山西漳泽电力新能源投资有限公司的下属单位山西漳泽电力孟县光伏发电有限公司2016年11月23日向孟县国家税务局提交的《企业所得税优惠事项备案表》，山西漳泽电力孟县光伏发电有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2017年1月1日至2022年12月31日，本年减免企业所得税9,172,140.23元。

(19) 根据公司子公司宣化县源和新能源有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2018年1月1日至2023年12月31日，本年减免企业所得税7,220,514.17元。

(20) 根据公司子公司晋城市万鑫顺达新能源有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策，享受优惠期间自2018年1月1日至2023年12月31日，本年减免企业所得税519,540.15元。

(21) 根据公司子公司山西龙永太物资有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得, 享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策, 享受优惠期间自2018年1月1日至2023年12月31日, 本年减免企业所得税1,376,671.83元。

(22) 根据公司子公司陕西雄风新能源有限公司的经营所得属于从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得, 享受自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起第一年至第三年免征企业所得税、第四年至第六年减半征收企业所得税的优惠政策, 享受优惠期间自2018年1月1日至2023年12月31日, 本年减免企业所得税440,260.47元。

(23) 依据《关于落实节能服务企业合同能源管理项目企业所得税优惠政策有关征收管理问题的公告》(税总公告[2013]77号)之规定, 符合条件的节能分享型合同能源管理项目享受财税[2010]110号规定的企业所得税“三免三减半”优惠政策; 2018年, 公司子公司山西漳泽节能技术有限公司免征企业所得税4,359,439.99元。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	53,315.50	35,021.91
银行存款	2,943,079,034.34	4,129,993,234.57
其他货币资金	1,164,994,606.59	290,631,000.00
合计	4,108,126,956.43	4,420,659,256.48

其他说明

本公司受限的货币资金1,164,994,606.59元, 其中11,000,000.00元为用于担保的定期存款或通知存款, 1,153,994,606.59元为办理银行承兑汇票保证金。

2、应收票据及应收账款

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	194,026,576.79	139,780,311.47
应收账款	3,009,413,931.49	2,554,753,386.07
合计	3,203,440,508.28	2,694,533,697.54

(1) 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	193,526,576.79	112,655,311.47
商业承兑票据	500,000.00	27,125,000.00
合计	194,026,576.79	139,780,311.47

2)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	305,807,805.93	
合计	305,807,805.93	

(2) 应收账款

1)应收账款分类披露

单位： 元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	3,010,156,649.96	99.99%	742,718.47	0.02%	3,009,413,931.49	2,556,348,548.54	100.00%	1,595,162.47	0.06%	2,554,753,386.07
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	160,000.00	0.01%	160,000.00	100.00%						
合计	3,010,316,649.96	100.00%	902,718.47		3,009,413,931.49	2,556,348,548.54	100.00%	1,595,162.47		2,554,753,386.07

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

☒ 适用 ☐ 不适用

单位： 元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
5 年以上	704,270.00	704,270.00	100.00%

合计	704,270.00	704,270.00	100.00%
----	------------	------------	---------

确定该组合依据的说明:

组合中, 采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款:

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中, 采用其他方法计提坏账准备的应收账款:

			单位：元
组合名称	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
国网山西省电力公司	1,027,958,910.90		
国网冀北电力有限公司	259,490,555.90		
国网陕西电力公司	253,053,215.23		
怀仁市热源厂	247,881,922.07		
国网新疆电力公司塔城供电公司	166,862,566.38		
国网新疆电力公司疆南供电公司	153,258,365.00		
临汾海姿供气供热有限公司	145,685,986.09		
山西蒲宣能源有限责任公司	124,185,504.10		
同煤大唐第二发电有限公司	70,177,246.32		
中铝山西新材料有限公司	89,916,021.79		
太原市同润达物资贸易有限公司	80,000,000.00		
国网西藏电力公司	66,981,137.80		
大同煤矿集团平旺物业管理有限公司	46,027,460.97		
国网新疆电力公司吐鲁番供电公司	34,537,496.54		
国网山东省电力公司	33,324,667.68		
长治市惠城热力有限公司	28,215,545.67		
国网山西省电力公司太原供电公司	21,110,692.74		
国网陕西电力公司榆林供电公司	19,854,500.59		
国网山西省电力公司朔州供电公司	16,705,830.00		
山西同煤电力环保科技有限公司	14,400,000.00		
中电华益实业集团有限公司	13,016,218.32		
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司	10,607,338.43		
山西亿众公用事业有限公司	8,009,369.15		
大同煤矿集团鹏程物业管理有限责任公司	7,560,111.73		
国投晋城热电有限公司	7,189,797.02		
河津市中环寰慧热力有限公司	6,627,757.50		
阳城国际发电有限公司	5,271,337.73		
神华国能焦作电厂有限公司	4,620,876.00		
山东核电有限公司	3,699,501.80		
中国能源建设集团山西省电力勘测设计院有限公司	3,176,788.50		
中电华益集团长治漳电实业有限公司物业管理分公司	2,854,000.00		
山西鲁晋王曲发电有限责任公司	2,841,922.50		
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	2,816,438.16		
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	2,647,304.55		
华电宁夏灵武发电有限公司	2,135,724.00		
青岛华丰伟业电力科技工程有限公司	1,843,920.00		
富士康晋城科技工业园重点项目服务中心	1,590,000.00		
石家庄东方热电热力工程有限公司	1,520,000.00		
中电华益实业集团长治漳电实业有限公司	1,505,366.70		

2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 160,000.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 852,444.00 元。

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	收回方式
中电投远达环保工程有限公司	546,000.00	现金收回
山西大川建设公司检修分公司	100,000.00	现金收回
托克托第二发电公司	206,444.00	现金收回
合计	852,444.00	--

3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	坏账准备	年限	占应收账款的比例
国网山西省电力公司	非关联方	1,027,958,910.90		1年以内、1-2年、2-3年	34.81%
国网冀北电力有限公司	非关联方	259,490,555.90		1年以内、1-2年	8.28%
国网陕西电力公司	非关联方	253,053,215.23		1年以内	8.28%
怀仁市热源厂	非关联方	247,881,922.07		1年以内、1-2年	8.08%
国网新疆电力公司塔城供电公司	非关联方	166,862,566.38		1年以内、1-2年、2-3年	5.47%
合计		1,955,247,170.48			64.92%

3、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	255,818,567.13	93.37%	319,901,180.83	96.05%
1 至 2 年	8,032,685.36	2.93%	5,898,843.11	1.77%
2 至 3 年	4,673,964.58	1.70%	1,771,030.90	0.53%
3 年以上	5,467,683.69	2.00%	5,492,424.69	1.65%
合计	273,992,900.76	--	333,063,479.53	--

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：

(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	与本公司关系	金额	坏账准备	年限	占预付账款总额的比例（%）
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	非关联方	188,727,097.37		1年以内	54.63
山西昆利通煤炭运销有限公司	非关联方	22,098,246.53	22,098,246.53	5年以上	6.40
长治市融利能源有限公司	非关联方	18,657,755.60	18,657,755.60	5年以上	5.40
襄汾县泰源煤焦有限公司	非关联方	18,088,134.20		1年以内	5.24
济南锅炉集团有限公司	非关联方	16,160,000.00	16,160,000.00	5年以上	4.68
合计		263,731,233.70	56,916,002.13		76.34

其他说明：

4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	32,571,158.81	74,057,400.20
其他应收款	4,345,315,259.79	696,849,336.08
合计	4,377,886,418.60	770,906,736.28

(1) 应收股利

1) 应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
同煤漳泽（上海）融资租赁有限公司	32,571,158.81	74,057,400.20
合计	32,571,158.81	74,057,400.20

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	32,571,158.81	1-2 年	逐步收回	否
合计	32,571,158.81	--	--	--

其他说明：

(2) 其他应收款

1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	93,442,479.17	2.11%	75,442,479.17	80.74%	18,000,000.00	99,543,479.17	12.42%	95,442,479.17	95.88%	4,101,000.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	4,327,315,259.79	97.72%			4,327,315,259.79	694,517,188.06	86.66%	1,768,851.98	0.25%	692,748,336.08
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	7,347,701.34	0.17%	7,347,701.34	100.00%		7,347,701.34	0.92%	7,347,701.34	100.00%	
合计	4,428,105,440.30		82,790,180.51		4,345,315,259.79	801,408,368.57	100.00%	104,559,032.49		696,849,336.08

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
山西侯马晋田热电有限责任公司	36,442,479.17	36,442,479.17	100.00%	债务单位破产清算
山西邦达矿业有限公司	37,000,000.00	19,000,000.00	51.35%	预计收回的可能性较小
阳泉市宏基苑房地产开发有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00	100.00%	预计收回的可能性较小
合计	93,442,479.17	75,442,479.17	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

			单位：元
组合名称	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
山西蒲宣能源有限责任公司	2,671,867,052.60		
大同煤矿集团有限责任公司	740,781,260.00		
国网国际融资租赁有限公司	286,950,000.00		
交银金融租赁有限责任公司	128,000,000.00		
同煤漳泽（上海）融资租赁有限公司	86,050,000.00		
兴业金融租赁有限责任公司	50,000,000.00		
华夏金融租赁有限公司	48,200,000.00		
建信金融租赁有限公司	43,022,200.00		
平安国际融资租赁有限公司	36,582,000.00		
临汾海姿供气供热有限公司	32,773,479.23		
国银金融租赁股份有限公司	22,800,000.00		
山西邦达神龙煤业有限公司	17,741,662.94		
平安国际融资租赁（天津）有限公司	15,822,000.00		
浦银金融租赁股份有限公司	15,000,000.00		
光大金融租赁股份有限公司	12,000,000.00		
北银金融租赁有限公司	12,000,000.00		
中航国际租赁有限公司	10,000,000.00		
浑源热电项目筹建处	7,841,590.73		
同煤广发化学工业有限公司	7,107,745.82		
中电华益集团河津龙门实业有限公司	6,801,922.37		
方山县聚隆农产品有限责任公司	6,335,404.03		
忻州楚能新能源有限公司	5,900,619.65		
宁武煤电项目筹建处	5,548,000.00		
神木县佳明新能源有限公司	5,134,917.67		
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	4,620,000.00		
山西蒲宣能源有限责任公司	4,252,717.17		
方山县聚隆农产品有限责任公司	3,500,000.00		
山东核电有限公司	3,398,622.19		
山东泽恒投资有限公司	3,002,892.83		
中电华益集团山西科技贸易有限公司	2,893,038.37		
山西中煤华晋能源有限责任公司王家岭分公司	2,569,596.00		
中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程公司	2,112,940.66		
沁和能源集团有限公司	2,000,000.00		
神木普天新能源有限公司	1,801,637.00		
广东中金大通融资租赁有限公司	1,538,131.69		
武乡西山发电有限责任公司	1,328,880.00		
中电华益集团长治漳电实业有限公司物业管理分公司	1,321,841.24		
河津市供水公司	1,200,000.00		
北京国电工程招标有限公司	1,068,524.00		
昌都市开源投资有限公司	1,000,000.00		
其他小额单位	15,446,583.60		
合计	4,327,315,259.79		

2)本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 0.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 21,426,693.62 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
山西邦达矿业有限公司	20,000,000.00	有计划的收回
山西弘桥电力工程有限公司	1,424,646.62	现金收回
师晓强	1,200.00	现金收回
北京国电电力技术公司	847.00	现金收回
合计	21,426,693.62	--

3)本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
漳电学校采暖费及电费	342,158.36

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
漳电学校	采暖费及电费	342,158.36	坏账难以收回	山西漳泽电力股份有限公司漳泽发电分公司党委会议通过	否
合计	--	342,158.36	--	--	--

其他应收款核销说明：

4)其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
融资租赁保证金	479,476,200.00	359,782,000.00
保证金	9,176,610.53	1,256,000.00
股权转让款	797,781,260.00	59,000,000.00
其他往来款	83,807,008.95	258,152,308.79
代垫费用	1,204,750.19	4,759,265.71
委托运营费	36,442,479.17	40,543,479.17
项目经费	13,779,650.23	27,528,137.16
备用金及工程公司项目部借款	3,891,545.37	9,829,565.49
质押借款利息	43,728,883.26	40,557,612.25

转让蒲州分公司应收款	2,671,867,052.60	
保理款	286,950,000.00	
合计	4,428,105,440.30	801,408,368.57

5)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
山西蒲宣能源有限责任公司	债权债务转让款	2,671,867,052.60	1 年以内	60.34%	
大同煤矿集团有限责任公司	股权转让款	740,781,260.00	1 年以内	16.73%	
国网国际融资租赁有限公司	保理款	286,950,000.00	1 年以内	6.48%	
交银金融租赁有限责任公司	保证金	128,000,000.00	2-3 年、3-4 年及 4—5 年	2.89%	
同煤漳泽（上海）融资租赁有限公司	保证金	86,050,000.00	1 年以内及 1-2 年	1.94%	
合计	--	3,913,648,312.60	--	88.38%	

5、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

（1）存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	819,142,209.17	763,229.37	818,378,979.80	903,597,232.81	1,491,489.98	902,105,742.83
在产品	73,489.00		73,489.00			
库存商品	6,505,521.35		6,505,521.35			
周转材料				1,780,633.62		1,780,633.62
劳务成本	14,829,205.05		14,829,205.05	5,677,774.49		5,677,774.49
合计	840,550,424.57	763,229.37	839,787,195.20	911,055,640.92	1,491,489.98	909,564,150.94

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 4 号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求

否

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 11 号——上市公司从事珠宝相关业务》的披露要求

否

(2) 存货跌价准备

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	1,491,489.98			728,260.61		763,229.37
合计	1,491,489.98			728,260.61		763,229.37

说明：公司所属山西漳泽电力股份有限公司河津发电分公司因设备技术改造库存备件技术淘汰、油品过期等原因，核销金额为 728260.61 元的存货及已经计提的存货跌价准备。

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
----	----

其他说明：

6、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
委托贷款		1,760,793,111.00
未抵扣增值税进项税	1,129,021,121.19	975,072,768.41
预缴企业所得税	4,800,992.15	9,397,604.29
短期房租	211,811.19	282,403.51
合计	1,134,033,924.53	2,745,545,887.21

其他说明：

7、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具：	48,866,480.00	19,866,480.00	29,000,000.00	23,866,480.00	19,866,480.00	4,000,000.00
按成本计量的	48,866,480.00	19,866,480.00	29,000,000.00	23,866,480.00	19,866,480.00	4,000,000.00
合计	48,866,480.00	19,866,480.00	29,000,000.00	23,866,480.00	19,866,480.00	4,000,000.00

(2) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
朔州煤电王坪精煤有限责任公司	4,000,000.00			4,000,000.00					20.00%	
赛迪网络信息技术有限公司	19,866,480.00			19,866,480.00	19,866,480.00			19,866,480.00	12.00%	
山西国投创新绿色能源股权投资合伙企业(有限合伙)		25,000,000.00		25,000,000.00					2.50%	
合计	23,866,480.00	25,000,000.00		48,866,480.00	19,866,480.00			19,866,480.00	--	

(3) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元

可供出售金融资产分	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计
-----------	----------	----------	--	----

类				
期初已计提减值余额	19,866,480.00			19,866,480.00
期末已计提减值余额	19,866,480.00			19,866,480.00

8、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
中铝股份山西新材料有限公司	576,290,382.12			-36,960,657.27						539,329,724.85	
秦皇岛秦热发电有限责任公司	242,961,514.46			-2,513,643.71			3,273,449.20			237,174,421.55	
山西天和盛煤焦有限公司	6,169,587.21									6,169,587.21	
陕西澄合山阳煤矿有限公司	80,000,000.00									80,000,000.00	
大同煤矿集团财务有限责任公司	1,181,359,239.90		1,258,785,438.99	77,426,199.09							
同煤大友资本投资有	104,119,976.57			18,805,770.60						122,925,747.1	

限公司										7	
同煤漳 泽（上 海）融 资租赁 有限责 任公司	432,84 4,176.8 5			27,435, 420.98						460,27 9,597.8 3	
小计	2,623,7 44,877. 11		1,258,7 85,438. 99	84,193, 089.69			3,273,4 49.20			1,445,8 79,078. 61	
合计	2,623,7 44,877. 11		1,258,7 85,438. 99	84,193, 089.69			3,273,4 49.20			1,445,8 79,078. 61	

其他说明

9、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	28,044,510,226.25	26,899,195,333.07
合计	28,044,510,226.25	26,899,195,333.07

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	合计
一、账面原值：				
1.期初余额	8,715,399,083.34	32,154,707,990.86	159,518,825.56	41,029,625,899.76
2.本期增加金额	530,656,419.72	3,977,566,466.95	10,466,981.94	4,518,689,868.61
（1）购置	5,861,240.80	629,531,666.85	6,535,164.74	641,928,072.40
（2）在建工程转入	277,442,209.23	1,803,714,516.09	2,441,835.17	2,083,598,560.49
（3）企业合并增加	247,352,969.69	1,544,320,284.01	1,489,982.03	1,793,163,235.73
3.本期减少金额	659,071,815.49	2,096,669,852.42	24,082,324.12	2,779,823,992.03
（1）处置或报废		16,661,978.03	9,462,076.41	26,124,054.44
（2）企业合并	659,071,815.49	2,080,007,874.39	14,620,247.71	2,753,699,937.59

减少				
4.期末余额	8,586,983,687.57	34,035,604,605.39	145,903,483.38	42,768,491,776.34
二、累计折旧				
1.期初余额	3,067,874,967.05	10,947,888,501.81	114,667,097.83	14,130,430,566.69
2.本期增加金额	376,237,966.60	1,338,707,986.00	9,239,852.75	1,724,185,805.43
（1）计提	366,787,342.20	1,213,535,687.52	8,913,221.76	1,589,236,251.48
（2）企业合并增加	9,450,624.36	125,172,298.60	326,630.99	134,949,553.95
3.本期减少金额	323,934,157.58	781,535,329.20	25,165,335.25	1,130,634,822.03
（1）处置或报废	0.00	10,083,081.96	13,215,951.98	23,299,033.94
（2）企业合并减少	323,934,157.58	771,452,247.24	11,949,383.27	1,107,335,788.09
4.期末余额	3,120,178,776.03	11,505,061,158.73	98,741,615.33	14,723,981,550.09
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
（1）计提				
3.本期减少金额				
（1）处置或报废				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	5,466,804,911.54	22,530,543,446.66	47,161,868.05	28,044,510,226.25
2.期初账面价值	5,647,524,116.29	21,206,819,489.05	44,851,727.73	26,899,195,333.07

(2) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋建筑物	209,076,693.93	96,763,509.06		112,313,184.87
机器设备	12,606,863,088.72	3,640,119,835.46		8,966,743,253.26

(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	4,813,553.09
运输设备	582,852.17
合计	5,396,405.26

(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
房屋建筑物	469,457,968.03	正在办理中

其他说明

10、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	5,058,678,935.81	5,028,479,093.56
工程物资	1,819,724.17	1,643,801.10
合计	5,060,498,659.98	5,030,122,894.66

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
塔山发电技改项目	12,737,303.36		12,737,303.36	14,086,770.59		14,086,770.59
侯马 2×300MW 热电联产工程	136,021,672.07		136,021,672.07	84,146,012.95		84,146,012.95
漳泽发电 2×1000MW 项目	2,650,299,106.88		2,650,299,106.88	2,090,270,005.81		2,090,270,005.81
永济 2*35 万千瓦热电联产工程	392,538,621.54		392,538,621.54	341,911,673.06		341,911,673.06
同兴发电 2*660MW 超临界空冷机组	647,670,989.99		647,670,989.99	717,827,749.84		717,827,749.84

建设						
龙溪谷 30WM 光伏项目	0.00		0.00	7,791,984.19		7,791,984.19
绛县富家山风 电项目	72,596,774.64		72,596,774.64	159,584,668.12		159,584,668.12
织女泉风电项 目	69,452,557.84		69,452,557.84	62,659,014.67		62,659,014.67
同华发电超低 排放工程项目	26,845,156.89		26,845,156.89	14,858,265.94		14,858,265.94
娘子关 2*600MW 工 程	223,702,899.17		223,702,899.17	223,704,037.31		223,704,037.31
蒲州电厂重大 技术改造项目	0.00		0.00	4,593,610.05		4,593,610.05
侯马电厂超低 排放技改工程 项目	3,975,177.30		3,975,177.30	50,794,583.18		50,794,583.18
河津电厂超低 排放工程项目	0.00		0.00	77,049,702.82		77,049,702.82
临汾热电乏汽 余热回收和尖 峰冷却工程项 目	0.00		0.00	63,349,389.22		63,349,389.22
宣化 80MWp 光伏廊道项目	0.00		0.00	234,862,177.06		234,862,177.06
阿克陶县新特 光伏发电有限 责任公司	0.00		0.00	101,222,928.60		101,222,928.60
闻喜县 99MW 风电项目	425,605,869.18		425,605,869.18	170,664,243.19		170,664,243.19
朔州市怀仁县 65MW 分布式 发电项目	10,455,603.38		10,455,603.38	173,033,593.40		173,033,593.40
漳泽分公司重 措技改工程	51,064,464.56		51,064,464.56			0.00
其他项目	335,712,739.01		335,712,739.01	436,068,683.56		436,068,683.56
合计	5,058,678,935. 81		5,058,678,935. 81	5,028,479,093. 56		5,028,479,093. 56

(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
漳泽发电 2×1000 MW 项目	7,800,000.00	2,090,270.00 5.81	560,029,101.07			2,650,299,106.88	35.98%	35.98%	187,577,845.06	85,383,861.16	5.51%	金融机构贷款
同兴发电 2*660 MW 超临界空冷机组建设	5,349,000.00	717,827,749.84		70,156,759.85		647,670,989.99	12.11%	12.11%	90,279,461.46			其他
永济 2*35 万千瓦热电联产工程	3,384,000.00	341,911,673.06	50,626,948.48			392,538,621.54	97.00%	98.00%	90,492,071.72	3,642,008.83	6.00%	金融机构贷款
宣化 80MW p 光伏廊道项目	581,000,000.00	234,862,177.06		234,862,177.06		0.00	100.00%	100.00%	5,363,114.47	5,363,114.47	6.00%	其他
娘子关 2*600 MW	4,796,000.00	223,704,037.31		0.00		223,702,899.17	4.49%	4.49%				其他

工程												
阿克陶县新特光伏发电有限责任公司	110,000,000.00	101,222,928.60		101,222,928.60		0.00	100.00%	100.00%				其他
候马发电 2×300MW 热电联产尾项工程	3,066,000.00	84,146,012.95	51,875,659.12			136,021,672.07	98.47%	99.00%				其他
河津电厂超低排放	91,000,000.00	77,049,702.82		77,049,702.82		0.00	100.00%	100.00%				其他
织女泉风电项目	355,000,000.00	62,659,014.67	6,793,543.17			69,452,557.84	95.00%	95.00%				金融机构贷款
临汾热电乏汽余热回收和尖峰冷却工程项目	100,000,000.00	63,349,389.22		63,349,389.22		0.00	100.00%	100.00%				其他
侯马电厂超低排放技改	201,000,000.00	50,794,583.18		46,819,405.88		3,975,177.30	100.00%	100.00%				其他

工程												
同华发电超低排放工程	290,000,000.00	14,858,265.94	11,986,890.95			26,845,156.89	100.00%	100.00%				其他
蒲州电厂重大技术改造	198,000,000.00	4,593,610.05			4,593,610.05	0.00	100.00%	100.00%				其他
绛县富家山风电项目	827,000,000.00	159,584,668.12		86,987,893.48		72,596,774.64	85.00%	85.43%				其他
闻喜县99MW风电项目	810,000,000.00	170,664,243.19	254,941,625.99			425,605,869.18	54.22%	55.00%	38,708,772.22	30,205,777.77	4.90%	金融机构贷款
朔州市怀仁县65MW分布式发电项目	455,000,000.00	173,033,593.40		162,577,990.02		10,455,603.38	100.00%	100.00%	9,046,638.88	7,851,361.11	6.44%	金融机构贷款
漳泽分公司重措技改工程	87,960,000.00	0.00	51,064,464.56			51,064,464.56	88.53%	62.70%				其他
合计	28,500,960,000.00	4,570,531,655.22	987,318,233.34	843,026,246.93	4,593,610.05	4,710,228,893.44	--	--	421,467,903.81	132,446,123.34		--

(3) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	733,985.69		733,985.69	757,062.62		757,062.62
专用设备	1,085,738.48		1,085,738.48	886,738.48		886,738.48
合计	1,819,724.17		1,819,724.17	1,643,801.10		1,643,801.10

其他说明：

11、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	合计
一、账面原值					
1.期初余额	1,403,410,932.28			37,918,214.65	1,441,329,146.93
2.本期增加金额	2,311,750.64			3,059,236.94	5,370,987.58
(1) 购置	2,311,750.64			3,059,236.94	5,370,987.58
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	112,941,421.62			1,027,217.60	113,968,639.22
(1) 处置					
(2) 合并减少	112,941,421.62			1,027,217.60	113,968,639.22
4.期末余额	1,292,781,261.30			39,950,233.99	1,332,731,495.29
二、累计摊销					
1.期初余额	231,693,209.27			23,066,739.36	254,759,948.63
2.本期增加金额	34,432,872.96			3,326,204.28	254,759,948.63
(1) 计提	34,432,872.96			3,326,204.28	37,759,077.24

					37,759,077.24
3.本期减少 金额	23,643,964.82			979,857.35	24,623,822.17
(1) 处置					
(2) 合并减少	23,643,964.82			979,857.35	24,623,822.17
4.期末余额	242,482,117.41			25,413,086.29	267,895,203.70
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	1,050,299,143.89			14,537,147.70	1,064,836,291.59
2.期初账面 价值	1,171,717,723.01			14,851,475.29	1,186,569,198.30

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。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
蒲洲热电铁路用地 52,594.00 平方米	15,983,394.62	正在办理

其他说明：

12、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
山西漳电		232,126.98			232,126.98			

新材料有 限公司粉 煤灰改性 填充料								
合计		232,126.98				232,126.98		

其他说明

13、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
本公司与大同 煤矿集团有限 责任公司重组 形成	73,278,746.55					73,278,746.55
购买乌鲁木齐 华瑞光晟电力 科技有限公司 股权形成	4,279,865.15					4,279,865.15
购买神木市东 升科技发展有 限公司股权形 成		4,552,415.08				4,552,415.08
购买神木市光 能科技发展有 限公司股权形 成		6,917,311.03				6,917,311.03
购买神木市中 久农业开发有 限公司股权形 成		20,957.44				20,957.44
购买陕西雄风 新能源有限公 司股权形成		6,452,454.05				6,452,454.05
购买晋城市万 鑫顺达新能源		15,445,509.38				15,445,509.38

有限公司股权 形成						
						110,947,258.68
合计	77,558,611.70	33,388,646.98				

(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
-------------------------	------	------	------	------

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

本公司的商誉一部分为以前年度与控股股东重组形成，一部分为非同一控制下企业合并形成。资产负债表日，公司对商誉进行减值测试。与商誉有关资产组的可收回金额是依据管理层编制的五年期预测，采用未来现金流量折合现值计算。管理层根据历史经验及对市场发展的预测确定预算毛利率及增长率，并采用能够反映相关资产组的特定风险的税前利率为折现率。经过评估，本公司形成的商誉未发生减值。

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

商誉减值测试的影响

其他说明

14、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	1,695,819.68	318,300.97	705,008.76		1,309,111.89
故射道路使用补 偿费	396,000.00		24,000.00		372,000.00
财务咨询费及融 资租赁手续费	9,691,087.34	56,638,639.46	10,092,199.20		56,237,527.60
太阳能测光塔摊 销	120,333.43		75,999.96		44,333.47
土地租赁费	26,381,633.48	95,095,740.26	4,297,337.91		117,180,035.83
房屋租赁费	46,050.00		46,050.00		
华能汇集站分摊 费	7,760,186.35		213,413.40	1,109,459.74	6,437,313.21

修路工程	1,720,769.97		573,590.00		1,147,179.97
充电标识牌	49,931.63		27,235.44		22,696.19
需求侧平台	23,358.97	1,183,102.39	328,551.10		877,910.26
合计	47,885,170.85	153,235,783.08	16,383,385.77	1,109,459.74	183,628,108.42

其他说明

其他减少主要是发票开回冲减多计入的税费。

15、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	120,498,439.69	30,054,182.92	126,976,411.08	31,744,102.77
可抵扣亏损	136,158,588.88	34,039,647.22		
递延收益	108,849,904.99	27,212,476.24	133,942,093.05	33,485,523.26
合计	365,506,933.56	91,306,306.38	260,918,504.13	65,229,626.03

(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	700,046,925.88	175,011,731.47	956,461,841.80	239,115,460.45
合计	700,046,925.88	175,011,731.47	956,461,841.80	239,115,460.45

(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		91,306,306.38		65,229,626.03
递延所得税负债		175,011,731.47		239,115,460.45

(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	634,293,202.75	2,298,411,530.83
合计	634,293,202.75	2,298,411,530.83

(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
2021 年	137,255,409.67	137,255,409.67	
2022 年	497,037,793.08	2,161,156,121.16	
合计	634,293,202.75	2,298,411,530.83	--

其他说明：

由于未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性，因而没有确认为递延所得税资产的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损。

16、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预付工程设备款	320,511,599.43	384,428,898.73
长期委托贷款	100,142,407.71	215,000,000.00
合计	420,654,007.14	599,428,898.73

其他说明：

17、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	607,478,000.00	679,505,000.00
信用借款	6,442,225,306.40	5,708,134,000.00
合计	7,049,703,306.40	6,387,639,000.00

短期借款分类的说明：

18、应付票据及应付账款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付票据	3,074,659,520.61	626,032,644.12
应付账款	4,763,938,225.74	4,415,359,834.48
合计	7,838,597,746.35	5,041,392,478.60

(1) 应付票据分类列示

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	950,664,851.00	194,822,644.12
银行承兑汇票	2,123,994,669.61	431,210,000.00
合计	3,074,659,520.61	626,032,644.12

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

(2) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	3,553,774,509.14	3,252,634,819.91
工程款	785,642,443.73	434,337,252.54
设备款	172,677,387.62	163,838,744.47
往来款		11,794,285.43
外委项目费用	28,204,598.19	305,402,964.24
其他	82,542,139.24	5,478,628.90
保证金	11,195,222.77	22,525,952.59
修理费	129,901,925.05	218,949,215.10
水资源费		397,971.30
合计	4,763,938,225.74	4,415,359,834.48

(3) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
同煤大唐塔山煤矿有限公司	392,103,970.71	有计划的安排支付

中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	83,520,059.32	有计划的安排支付
大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司	80,579,416.36	有计划的安排支付
河北电力设计院	46,685,700.00	有计划的安排支付
山西水投漳泽水务有限公司	39,660,053.59	有计划的安排支付
大同煤业股份有限公司	31,536,289.83	有计划的安排支付
长治市昌安化工工业有限公司	27,960,000.00	有计划的安排支付
哈电集团现代制造服务产业有限公司	25,400,000.00	有计划的安排支付
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	24,843,163.14	有计划的安排支付
大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	24,107,661.10	有计划的安排支付
大唐国际发电股份有限公司辽宁分公司	23,100,000.00	有计划的安排支付
河津市煤运公司	20,008,835.44	有计划的安排支付
潞矿公路煤	18,830,868.25	有计划的安排支付
山西同煤电力环保科技有限公司	14,033,475.69	有计划的安排支付
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	13,799,066.96	有计划的安排支付
山西省电力勘测设计院有限公司	12,262,957.46	有计划的安排支付
华电重工股份有限公司	10,928,033.32	有计划的安排支付
山东鲁电国贸有限公司	10,861,307.00	有计划的安排支付
哈尔滨锅炉厂有限责任公司	10,076,010.00	有计划的安排支付
合计	910,296,868.17	--

其他说明：

19、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
电费	113,531.00	171,828.14
热费	4,242,490.25	13,874,670.90
货款	510,490.98	633,645.20
入网费		416,750.00

其他	224,018.35	102,270.32
合计	5,090,530.58	15,199,164.56

20、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	45,790,229.02	958,713,246.28	973,048,960.25	31,454,515.05
二、离职后福利-设定提存计划	22,141,338.50	148,602,242.05	161,411,457.14	9,332,123.41
合计	67,931,567.52	1,107,315,488.33	1,134,460,417.39	40,786,638.46

(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		687,377,194.07	687,377,194.07	
2、职工福利费		93,437,315.15	93,437,315.15	
3、社会保险费	9,232,822.37	57,419,476.08	63,161,923.31	3,490,375.14
其中：医疗保险费	7,101,264.20	47,565,093.34	52,745,689.19	1,920,668.35
工伤保险费	1,931,451.00	6,461,096.49	6,916,455.05	1,476,092.44
生育保险费	200,107.17	3,393,286.25	3,499,779.07	93,614.35
4、住房公积金	8,724,763.13	79,033,060.75	81,241,964.58	6,515,859.30
5、工会经费和职工教育经费	27,832,643.52	19,174,849.19	25,559,212.10	21,448,280.61
8、劳务费		22,271,351.04	22,271,351.04	
合计	45,790,229.02	958,713,246.28	973,048,960.25	31,454,515.05

(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	14,883,251.53	133,305,271.18	144,631,122.97	3,557,399.74
2、失业保险费	4,607,721.37	5,171,060.78	4,645,373.87	5,133,408.28
3、企业年金缴费	2,650,365.60	10,125,910.09	12,134,960.30	641,315.39
合计	22,141,338.50	148,602,242.05	161,411,457.14	9,332,123.41

其他说明：

21、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	73,761,184.18	40,966,423.76
企业所得税	40,187,941.14	17,436,777.94
个人所得税	3,117,373.99	2,547,318.14
城市维护建设税	3,805,099.86	2,168,784.71
房产税	4,066,672.28	4,554,369.85
土地使用税	2,153,583.97	1,122,289.74
教育费附加	3,200,723.16	1,704,942.72
印花税	1,208,659.85	1,272,880.53
水资源税	8,349,754.54	1,563,339.00
环境保护税	2,794,626.12	
其他税费	2,834.41	2,364.63
合计	142,648,453.50	73,339,491.02

其他说明：

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	146,678,373.72	184,615,757.03
应付股利	392,790.25	392,790.25
其他应付款	2,643,701,921.37	2,091,144,907.43
合计	2,790,773,085.34	2,276,153,454.71

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	18,518,016.72	17,430,840.66
企业债券利息	35,102,600.00	93,373,000.00
短期借款应付利息	69,934,553.22	7,481,180.81
融资租赁应付利息	10,489,400.45	51,542,265.00
其他	12,633,803.33	14,788,470.56
合计	146,678,373.72	184,615,757.03

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位： 元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

（2）应付股利

单位： 元

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

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

应付股利主要是没有完全支付出去的社会公众股形成。

（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
应付保证金、押金、质保金等	507,087,801.08	698,681,931.58
应付往来款	1,522,722,838.07	1,031,548,567.98
应付修理费等	1,325,361.84	7,472,231.48
应付排污费		3,476,391.20
其他		16,276,033.54
应付保险费	18,148,937.08	12,394,515.44
应付物业管理费	1,000,000.00	3,653,364.29
应付工程款	592,267,542.30	317,586,383.22
应付水电费	8,100.00	15,488.70
应付审计、咨询费	1,141,341.00	40,000.00

合计	2,643,701,921.37	2,091,144,907.43
----	------------------	------------------

2)账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
大同煤矿集团有限责任公司	528,349,582.59	有计划的安排支付
大同煤矿集团电力能源有限公司	123,613,923.08	有计划的安排支付
哈尔滨锅炉厂有限责任公司	64,142,420.00	有计划的安排支付
基伊埃电力冷却技术(中国)有限公司	47,662,600.00	有计划的安排支付
中国能源建设集团山西电力建设有限公司	37,689,887.08	有计划的安排支付
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	24,880,317.31	有计划的安排支付
哈尔滨空调股份有限公司	20,441,200.00	有计划的安排支付
华西能源工业股份有限公司	17,590,000.00	有计划的安排支付
东方电气集团东方锅炉股份有限公司	14,400,000.00	有计划的安排支付
哈尔滨汽轮机厂有限责任公司	12,388,609.23	有计划的安排支付
中国能源建设集团山西电力建设第三有限公司	12,112,393.46	有计划的安排支付
山西同煤电力环保科技有限公司	12,082,753.20	有计划的安排支付
山西省电力公司电力建设二公司	10,065,082.94	有计划的安排支付
合计	925,418,768.89	--

其他说明

23、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	3,395,969,174.20	1,314,641,974.20
一年内到期的应付债券	1,000,000,000.00	
一年内到期的长期应付款	2,403,482,425.74	2,207,981,232.38
合计	6,799,451,599.94	3,522,623,206.58

其他说明：

24、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		3,000,000,000.00
待转销项税额	44,137,164.63	32,926,771.06
合计	44,137,164.63	3,032,926,771.06

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额
山西漳泽电力股份有限公司 2017 年度第一期超短期融资券	1,000,000,000.00	2017 年 4 月 10 日	270 天	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		676,388.89		1,000,000,000.00		0.00
山西漳泽电力股份有限公司 2017 年度第二期超短期融资券	1,000,000,000.00	2017 年 5 月 15 日	270 天	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		6,055,555.56		1,000,000,000.00		0.00
山西漳泽电力股份有限公司 2017 年度第三期超短期融资券	1,000,000,000.00	2017 年 7 月 13 日	270 天	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		13,145,000.00		1,000,000,000.00		0.00
合计	--	--	--	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00		19,876,944.45		3,000,000,000.00		0.00

其他说明：

25、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	4,362,000,000.00	4,938,397,583.80
抵押借款	377,000,000.00	438,000,000.00
保证借款	2,729,645,597.91	3,935,486,988.31
信用借款	6,639,128,204.31	4,842,727,292.72
减：一年内到期的长期借款	-3,395,969,174.20	-1,314,641,974.20
合计	10,711,804,628.02	12,839,969,890.63

长期借款分类的说明：

(2) 质押借款明细					
单位名称	借款银行	合同号	合同金额	年末余额	质押物
山西漳泽电力股份有限公司 侯马热电分公司	国家开发银行	14102013011000000245	1,000,000,000.00	700,000,000.00	电及益
山西漳电同华发电有限公司	中国工商银行股份有限公司原平支行	原支2010年项质字第002号	2,300,000,000.00	1,460,000,000.00	电
山西漳电同华发电有限公司	中国农业银行股份有限公司大同市南郊区支行	1410420100000010	300,000,000.00	116,000,000.00	电
山西漳电同华发电有限公司	交通银行股份有限公司兴华街支行	1410012010M100000400	1,200,000,000.00	500,000,000.00	电
大同煤矿同达热电有限公司	工商银行	2014年(矿支)字0012号	1,500,000,000.00	990,000,000.00	电的
大同煤矿同达热电有限公司	交通银行	Z1509LN15667582	878,000,000.00	596,000,000.00	未西有
合 计	-----	-----	7,178,000,000.00	4,362,000,000.00	-
一年内到期				528,000,000.00	-
(3) 抵押借款明细					
单位名称	借款银行	合同号	合同金额	年末余额	抵押物
张北亨吉新能源有限公司	中国进出口银行	2260099992017002373	110,000,000.00	88,000,000.00	张
赤城县光硕新能源有限公司	中国进出口银行	2260099992017112374	320,000,000.00	244,000,000.00	赤
		2260099992017112375			龙
		2260099992017112376			三
		2260099992017112376			
山西临汾热电有限公司	工行临汾银苑支行	5100360-2011年(银苑)字0015号	45,000,000.00	45,000,000.00	
合 计	-----	-----	475,000,000.00	377,000,000.00	-
一年内到期				106,000,000.00	-

其他说明，包括利率区间：

2018年12月31日，本公司及子公司取得的长期借款年利率区间为4.28%-4.90%。

26、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
非公开定向债务融资工具	1,600,000,000.00	1,600,000,000.00

减：一年内到期的部分	-1,000,000,000.00	
合计	600,000,000.00	1,600,000,000.00

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

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	本期转出	期末余额
2014 年度第一期非公开定向债务融资工具	1,000,000,000.00	2014 年 8 月 19 日	5 年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		70,000,000.00			1,000,000,000.00	0.00
2015 年度第一期非公开定向债务融资工具	600,000,000.00	2015 年 9 月 21 日	5 年	600,000,000.00	600,000,000.00		32,654,000.00				600,000,000.00
合计	--	--	--	1,600,000,000.00	1,600,000,000.00		102,654,000.00			1,000,000,000.00	600,000,000.00

27、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	5,934,253,864.07	5,092,979,507.42
合计	5,934,253,864.07	5,092,979,507.42

(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
节能减排专项资金	24,260,000.00	24,260,000.00
土地出让金	19,146,383.22	19,146,383.22
融资租赁款	8,294,329,906.59	7,257,554,356.58

减：一年内到期部分	2,403,482,425.74	2,207,981,232.38
合计	5,934,253,864.07	5,092,979,507.42

其他说明：

(2) 长期应付款前五名

借款单位	2018. 12. 31	2017. 12. 31
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	916, 296, 901. 06	1, 309, 941, 823. 68
交银金融租赁有限责任公司	515, 998, 901. 23	931, 302, 619. 51
华夏金融租赁有限公司	792, 233, 918. 15	470, 969, 320. 04
北京丰煜融资租赁有限公司	527, 649, 575. 06	
建信金融租赁有限公司	468, 431, 029. 96	
大唐融资租赁有限公司		446, 739, 644. 59
平安国际融资租赁有限公司		427, 853, 400. 33
合 计	3, 220, 610, 325. 46	3, 586, 806, 808. 15

28、递延收益

单位： 元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	204,208,004.60	21,400,000.00	32,847,683.66	192,760,320.94	政府项目支持
合计	204,208,004.60	21,400,000.00	32,847,683.66	192,760,320.94	--

涉及政府补助的项目：

单位： 元

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入 营业外收 入金额	本期计入 其他收益 金额	本期冲减 成本费用 金额	其他变动	期末余额	与资产相 关/与收益 相关
漳泽发电 分公司 5、 6 号机脱硫 专项资金	5,311,391.4 8			584,740.34			4,726,651. 14	与资产相 关
漳泽发电 分公司 2× 215MW 机 组烟气脱 硝改造	4,187,102. 96			248,738.79			3,938,364. 16	与资产相 关
漳泽发电 分公司#3 发电机组	1,102,620. 00			-19,380.00			1,122,000. 00	与资产相 关

煤粉锅炉 给粉计量 节能控制 项目资金								
漳泽发电 分公司 3、 4 号机脱硫 专项资金	8,770,874. 53			828,744.05			7,942,130. 47	与资产相 关
漳泽发电 分公司污 水站增容 改造专项 资金	385,892.47			38,270.32			347,622.15	与资产相 关
漳泽发电 分公司改 供热专项 资金	2,513,682. 80			228,516.62			2,285,166. 18	与资产相 关
漳泽发电 分公司 3# 机高中压 通流改造 资金	2,597,013. 91			236,092.18			2,360,921. 74	与资产相 关
漳泽发电 分公司改 供热补贴 资金	5,499,072. 36			496,156.90			5,002,915. 46	与资产相 关
漳泽发电 分公司 5# 机组通流 改造专项 资金	3,217,548. 92			273,833.96			2,943,714. 97	与资产相 关
技术中心 在役火电 机组节能 监测关键 技术开发	1,100,000. 00			117,857.16			982,142.84	与资产相 关
塔山超低 排放改造 项目	29,400,005 .65			2,191,301. 40			27,208,704 .25	与资产相 关
临汾超低	19,338,039			1,425,098.			17,912,941	与资产相

排放改造项目	.22			04			.18	关
河津 1 号 2 号机组超低排放改造项目	12,576,887.93			1,085,774.52			11,491,113.41	与资产相关
同华超低排放改造项目	22,400,000.00			1,021,541.82			21,378,458.18	与资产相关
同热乏汽综合利用改造项目	20,000,000.00			1,250,000.00			18,750,000.00	与资产相关
临汾 1、2 号机组乏汽余热回收、尖峰冷却改造项目	4,150,000.00			69,166.67			4,080,833.33	与资产相关
侯马超低排放改造项目	16,560,000.04	3,000,000.00		2,440,000.00			17,120,000.04	与资产相关
同达热电超低排放改造项目	26,777,872.33			1,409,361.72			25,368,510.61	与资产相关
蒲洲发电 1#2#发电燃煤机组超低排放改造项目	18,320,000.00			950,000.00		17,370,000.00		与资产相关
蒲州热电山西省财政厅下拨超低排放补贴		18,400,000.00		601,869.17			17,798,130.83	与资产相关
合计	204,208,004.60	21,400,000.00		15,477,683.66		17,370,000.00	192,760,320.94	

其他说明：

29、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、—）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,076,942,219.00						3,076,942,219.00

其他说明：

30、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,431,694,961.33			3,431,694,961.33
其他资本公积	951,950,964.37			951,950,964.37
合计	4,383,645,925.70			4,383,645,925.70

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

31、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	195,210,258.43			195,210,258.43
任意盈余公积	1,058,555.87			1,058,555.87
合计	196,268,814.30			196,268,814.30

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

32、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	-430,348,642.37	1,137,282,323.04
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-11,279,600.44
调整后期初未分配利润	-430,348,642.37	1,126,002,722.60
加：本期归属于母公司所有者的净利润	319,388,063.92	-1,556,351,364.97
期末未分配利润	-110,960,578.45	-430,348,642.37

调整期初未分配利润明细：

1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。

- 2)、由于会计政策变更,影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正,影响期初未分配利润元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更,影响期初未分配利润元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

33、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	10,180,041,734.58	9,673,006,055.17	8,608,073,579.33	9,465,941,377.61
其他业务	1,050,002,337.09	934,127,040.59	912,378,755.09	805,315,715.77
合计	11,230,044,071.67	10,607,133,095.76	9,520,452,334.42	10,271,257,093.38

34、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	13,499,733.83	11,495,439.54
教育费附加	13,076,676.08	13,178,640.01
房产税	26,801,609.53	36,451,355.50
土地使用税	23,984,621.04	23,968,803.34
车船使用税	185,873.81	159,332.48
印花税	10,125,351.41	9,924,129.12
河道工程修建维护管理费		111,516.76
水资源税	27,619,702.70	1,563,339.00
环境保护税	11,895,226.99	
其他税费	3,607.16	1,495.62
合计	127,192,402.55	96,854,051.37

其他说明:

35、销售费用

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,475,481.58	1,710,466.22
代理手续费	119,410.52	

业务招待费	12,654.00	9,277.90
差旅费	325,607.75	168,239.00
折旧费	8,697.06	
保险费	7,292.50	
修理费	4,185.00	
办公费	116,619.00	
其他	36,033.00	114,328.80
合计	2,105,980.41	2,002,311.92

其他说明：

36、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	92,416,433.96	96,261,145.04
租赁费	18,314,967.23	20,370,906.92
咨询费	77,669.92	
中介机构服务费	28,141,904.91	7,676,657.27
低值易耗品摊销	268,016.07	432,540.15
折旧费	2,710,829.82	2,768,263.41
会议、办公、业务招待费	2,188,084.48	4,077,368.99
差旅费	3,496,071.47	3,886,216.67
无形资产及其他长期资产摊销	1,853,020.96	1,567,379.65
车辆使用费	1,915,892.85	2,310,016.84
物业管理费	7,686,643.67	7,582,652.68
广告宣传费	99,337.23	598,908.80
水电费	355,566.64	478,666.17
其他	6,353,080.32	11,159,796.84
合计	165,877,519.53	159,170,519.43

其他说明：

37、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

新材料研发费用	232,126.98	
合计	232,126.98	

其他说明：

38、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,560,451,715.20	1,334,564,607.48
减：利息收入	23,831,657.30	85,481,173.79
减：汇兑收益	126,070.00	91,116.00
手续费	64,002,153.36	54,578,578.84
合计	1,600,496,141.26	1,303,570,896.53

其他说明：

39、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-25,870,237.94	53,840,783.54
合计	-25,870,237.94	53,840,783.54

其他说明：

40、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
漳泽分公司 5、6 号机脱硫专项	584,740.34	584,740.34
漳泽分公司 3、4 号机脱硫专项	828,744.05	828,744.05
漳泽分公司污水站增容改造专项	38,270.32	38,270.32
漳泽分公司改供热专项	228,516.62	228,516.62
漳泽分公司 3 号机高中压通流改造	236,092.18	236,092.17
漳泽分公司改供热补贴	496,156.90	496,156.90
漳泽分公司#5 机组通流改造专项	273,833.96	273,833.95
漳泽分公司 2*215MW 机组烟气脱硝改造	248,738.79	248,738.79
漳泽分公司#3 发电机组煤粉锅炉给粉	-19,380.00	70,380.00

计量节能控制项目		
侯马分公司超低排放改造工程省级奖补资金	1,840,000.00	1,839,999.96
侯马分公司节能减排综合示范城市奖励资金	600,000.00	
河津分公司税费返还		6,916,625.31
河津分公司大气污染防治专项资金		3,000,000.00
河津分公司超低排放政府奖励	1,085,774.52	928,240.27
蒲州分公司 1#通流改造财政补贴	100,000.00	240,000.00
蒲州分公司 1#超低排放改造项目奖补资金	425,000.00	1,020,000.00
蒲州分公司 2#超低排放改造项目奖补资金	425,000.00	1,020,000.00
蒲州分公司国网增量电量奖励		262,812.00
临汾热电公司节能减排奖励资金	3,000,000.00	10,000,000.00
临汾热电公司超低排放技术改造项目资金	1,494,264.71	1,425,098.04
临汾热电公司个税手续费返还	24,114.15	
同热公司节能补贴		51,000.00
同热公司资源综合利用增值税退税		4,643,914.34
同热公司乏汽综合利用改造项目	1,250,000.00	1,250,000.00
同热公司个税手续费返还	30,061.66	
同达公司超低排放技术改造补贴款	1,409,361.72	822,127.67
同达公司财政局节能补贴款		60,000.00
蒲州热电超低排放补贴摊销	701,869.17	
蒲州热电 2017 年供热补贴	2,000,000.00	
塔山公司超低排放改造	2,191,301.40	2,191,301.40
塔山公司节能项目指标审计补贴		51,000.00
塔山公司技术中心奖励	100,000.00	
塔山公司个税手续费返还	30,007.12	
新能源织女泉风电分公司增值税即征即退款	5,942,530.58	
万鑫顺达公司增值税即征即退	53,845.83	
同华超低排放改造补贴款	1,021,541.82	
技术中心在役火电机组节能监测关键	117,857.16	

技术开发		
龙沁公司科技创新类项目奖金		300,000.00
合计	26,758,243.00	39,027,592.13

41、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	84,193,089.69	129,168,384.53
处置长期股权投资产生的投资收益	218,795,821.01	165,711,110.15
合计	302,988,910.70	294,879,494.68

其他说明：

经公司2018年11月28日召开的第八届董事会第二十八次会议审议通过，并经2018年12月13日2018年第六次临时股东大会审议通过了《关于转让大同煤矿集团财务有限公司20%股权的关联交易议案》。本次股权转让采取协议转让的方式，本次转让大同煤矿集团财务有限公司20%股权不涉及债权债务转移，本次转让大同煤矿集团财务有限公司20%股权不会导致公司合并报表范围变更，本次关联交易不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组、不构成借壳，本次关联交易以经中瑞世联资产评估（北京）有限公司评估的大同煤矿集团财务有限公司全部股权权益评估值为依据，确定20%股权转让价格为人民币147,758.126万元。本次转让将增加公司2018年投资收益218,795,821.01元。

42、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置利得合计	-1,882,322.06	372,200.23
其中：固定资产处置利得	-1,882,322.06	372,200.23
合 计	-1,882,322.06	372,200.23

43、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
债务重组利得	360,141.00	584,910.00	360,141.00
政府补助	1,973,502.00	5,648,267.00	1,973,502.00
违约赔偿及各种罚款收入	2,311,293.57	5,463,162.15	2,311,293.57
其他收入	1,007,762,594.95	73,119,045.15	1,007,762,594.95
合计	1,012,407,531.52	84,815,384.30	1,012,407,531.52

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
职工稳岗补助	失业保险 管理服务中心	补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	是	是	1,473,502.00	748,267.00	与收益相关
浦东新区促进金融业发展财政扶持落户补贴	上海市浦东新区财政局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	是		4,500,000.00	与收益相关
高新技术企业创新补助	太原市科学技术局	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	是		100,000.00	与收益相关
中小企业发展和管理基金	山西省中小企业局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	是		300,000.00	与收益相关
怀仁招商引资项目奖	怀仁县人民政府	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶	是	是	100,000.00		与收益相关

			持政策而获得的补助					
政府“小升规”一次性奖励	平顺县中小企业服务中心	奖励	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	是	300,000.00		与收益相关
长治市安监局安全生产奖励	山西省人民政府安全生产委员会	奖励	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	是	是	100,000.00		与收益相关
合计						1,973,502.00	5,648,267.00	

其他说明：

单位：元			
项 目	2018年度	2017年度	计入当期非经常性损益的金额
违约金质保金扣款和保险赔款	2,219,776.60	7,503,428.05	2,219,776.60
排污权交易费	7,144,699.06	29,357,811.32	7,144,699.06
双细则考核收入	55,205,254.69	32,343,772.37	55,205,254.69
出售蒲洲分公司资产及负债	898,891,597.18		898,891,597.18
非同一控制合并成本与净资产公允价值的差额	43,233,634.38	3,807,775.10	43,233,634.38
其他	1,067,633.04	106,258.31	1,067,633.04
合 计	1,007,762,594.95	73,119,045.15	1,007,762,594.95

经公司 2018年 6月11日召开的第八届董事会第二十二次会议审议通过，并经2018年6月27日2018年第二次临时股东大会审议通过了《关于转让蒲州发电全部资产及负债的预案》。蒲州发电全部资产及负债转让项目于2018年 6月 1 4日在山西省产权交易市场公开挂牌转让征集受让者，挂牌终止日期为2018年6月28日；挂牌期满后，征得意向受让方一家，太原市财融资产管理有限责任公司授权的全资子公司-山西蒲宣能源有限责任公司作为竞买方被确认受让资格，于 2018年6月29日完成

摘牌并签署《产权交易合同》，本次交易不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组、不构成借壳。本次转让将增加公司2018年营业外收入898,891,597.18元。

44、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	679,995.00	30,000.00	679,995.00
赔偿金、违约金及各种罚款	38,251,349.64	18,957,314.08	38,251,349.64
其他支出	29,716,778.72	19,006,737.43	29,716,778.72
合计	68,648,123.36	37,994,051.51	68,648,123.36

其他说明：

单位：元			
项 目	2018年度	2017年度	计入当期非经常性 损益的金额
双细则考核支出	23,436,352.24	5,557,517.38	23,436,352.24
光伏电站扶贫款	4,955,000.00	7,200,000.00	4,955,000.00
土地临时占用补偿支出	898,370.00		898,370.00
工伤补偿款		1,047,835.09	
诉讼费		3,907,865.40	
排污权交易手续费		237,906.53	
其他	427,056.48	1,055,613.03	427,056.48
合 计	29,716,778.72	19,006,737.43	29,716,778.72

45、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	65,352,742.38	31,609,747.06
递延所得税费用	-90,180,409.33	21,804,272.20
合计	-24,827,666.95	53,414,019.26

(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	24,501,282.92
按法定/适用税率计算的所得税费用	65,352,742.38
子公司适用不同税率的影响	-71,632,092.94
调整以前期间所得税的影响	-909,922.49
非应税收入的影响	-4,359,439.99
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	76,901,455.42
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-34,039,647.22
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	-56,140,762.11
所得税费用	-24,827,666.95

其他说明

46、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收安全保证金、风险抵押金、廉政保证金	20,767,744.57	32,723,176.70
收银行存款利息	23,831,657.30	85,481,173.79
收往来款		111,822,573.22
收个税返还	148,205.56	119,193.85
收保险理赔及罚款	7,653,504.56	5,524,028.66
收废旧物资处理款	3,067,055.13	2,356,989.64
收政府补贴款、财政经费	26,700,000.00	105,283,618.65
收排污权交易款	7,637,639.00	31,119,280.00
归还备用金	3,610,172.40	3,155,103.28
收稳岗补贴及其他款项	1,242,165.16	1,771,179.50
融资租赁公司收贷款利息		18,585,020.65
合计	94,658,143.68	397,941,337.94

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付安全抵押金、廉政保证金、押金	39,309,343.07	68,726,463.70
付银行手续费	18,912,256.32	5,102,983.03
支付相关费用及其他款项	121,384,217.63	152,174,917.89
付排污费	2,732,777.00	19,478,355.09
付灰渣处置费	10,137,704.70	4,140,286.38
代垫保险及公积金	2,709,483.44	8,199,826.85
付往来款		188,506,776.30
水资源管理费	1,688,574.80	709,719.00
办理履约保函保证金及承兑保证金	1,097,591,593.26	183,100,000.00
罚款支出	6,876,662.31	13,883,097.00
法院执行款、滞纳金、捐赠支出、扶贫款	15,836,104.61	12,577,087.32
支付离退休人员统筹外支出及药费	1,615,351.34	5,143,061.95
合计	1,318,794,068.48	661,742,574.51

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回煤矿转让款项	2,000,000.00	
收到退回的预付工程款	325,508.43	
试运行电费收入	5,479,296.96	
收项目款		2,105,655.35
收回委托贷款	1,714,349,936.63	1,051,640,615.61
收回租赁业务本金		918,740,717.06
合计	1,722,154,742.02	1,972,486,988.02

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付委托贷款	926,306,053.39	1,958,389,632.07
蒲洲分公司出售时点的账面货币资金	11,663,516.00	

漳泽百万项目保证金	1,066,577.28	
合计	939,036,146.67	1,958,389,632.07

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁款	2,883,883,563.12	3,033,958,905.00
合计	2,883,883,563.12	3,033,958,905.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁本金及租赁费	3,260,472,837.78	1,579,517,097.99
合计	3,260,472,837.78	1,579,517,097.99

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

47、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	49,328,949.87	-2,038,556,721.18
加：资产减值准备	-25,870,237.94	53,840,783.54
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,589,236,251.48	1,450,650,199.39
无形资产摊销	37,759,077.24	38,750,115.18
长期待摊费用摊销	16,383,385.77	12,752,258.05
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）	1,882,322.06	-372,200.23
财务费用（收益以“—”号填列）	1,560,451,715.20	1,334,564,607.48
投资损失（收益以“—”号填列）	-302,988,910.70	-294,879,494.68

递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-26,076,680.35	-21,804,272.20
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-64,103,728.98	-10,672,993.53
存货的减少（增加以“－”号填列）	69,776,955.74	-138,710,069.59
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-4,056,815,914.29	-408,176,776.42
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	3,169,390,044.18	1,180,343,442.96
经营活动产生的现金流量净额	2,018,353,229.28	1,157,728,878.77
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	2,943,132,349.84	4,119,028,256.48
减：现金的期初余额	4,119,028,256.48	6,323,687,669.13
现金及现金等价物净增加额	-1,175,895,906.64	-2,204,659,412.65

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	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	500,001.00
其中：	--
晋城市万鑫顺达能源有限公司	1.00
山西漳泽电力股份有限公司山阴风电有限公司	500,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	57,485,796.61
其中：	--
神木市昌益农业开发有限公司	2,376,656.29
神木市东升科技发展有限公司	1,628,143.84
神木市光能科技发展有限公司	1,499,097.93
神木市绿源新能源电力有限公司	4,704,795.98
神木市中久农业开发有限公司	2,292,106.88
曲松县科能新能源开发有限公司	23,744.14
朔州市（平鲁）晶沃光电科技有限公司	3,374,742.02
张家口英源光伏电力开发有限公司	4,223,922.14

中稷泰丰张家口光伏发电有限公司	1,165,102.90
靖边盛源新能源发电有限公司	33,248,784.47
晋城市万鑫顺达新能源有限公司	400,062.30
陕西雄风新能源有限公司	1,506,269.57
山西漳泽电力股份有限公司山阴风电有限公司	1,039,332.68
山西龙永太物资有限公司	3,035.47
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	211,592,500.00
其中：	--
宣化县源和新能源有限公司	56,943,400.00
山西漳电同达热电有限公司	154,649,100.00
取得子公司支付的现金净额	154,606,704.39

其他说明：

(3) 现金和现金等价物的构成

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,943,132,349.84	4,119,028,256.48
其中：库存现金	53,315.50	35,021.91
可随时用于支付的银行存款	2,943,079,034.34	4,118,993,234.57
三、期末现金及现金等价物余额	2,943,132,349.84	4,119,028,256.48

其他说明：

48、所有权或使用权受到限制的资产

单位： 元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	1,164,994,606.59	银行承兑保证金
固定资产	9,079,056,438.13	融资租赁租入固定资产及银行借款抵押
合计	10,244,051,044.72	--

其他说明：

49、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	1,385.21
其中：美元	201.66	6.8632	1,384.03
欧元	0.15	7.8473	1.18
港币			
应收账款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款	--	--	28,455,052.00
其中：美元	3,460,000.00	6.8632	23,746,672.00
欧元	600,000.00	7.8473	4,708,380.00
港币			

其他说明：

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

□ 适用 √ 不适用

50、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
漳泽发电分公司 5、6 号机脱硫专项资金	4,726,651.14	其他收益	584,740.34
漳泽发电分公司 2×215MW 机组烟气脱硝改造	3,938,364.16	其他收益	248,738.79

漳泽发电分公司#3 发电机组煤粉锅炉给粉计量节能控制项目资金	1,122,000.00	其他收益	-19,380.00
漳泽发电分公司 3、4 号机脱硫专项资金	7,942,130.47	其他收益	828,744.05
漳泽发电分公司污水站增容改造专项资金	347,622.15	其他收益	38,270.32
漳泽发电分公司改供热专项资金	2,285,166.18	其他收益	228,516.62
漳泽发电分公司 3#机高中压通流改造资金	2,360,921.74	其他收益	236,092.18
漳泽发电分公司改供热补贴资金	5,002,915.46	其他收益	496,156.90
漳泽发电分公司 5#机组通流改造专项资金	2,943,714.97	其他收益	273,833.96
技术中心在役火电机组节能监测关键技术开发	982,142.84	其他收益	117,857.16
塔山超低排放改造项目	27,208,704.25	其他收益	2,191,301.40
临汾超低排放改造项目	17,912,941.18	其他收益	1,425,098.04
河津 1 号 2 号机组超低排放改造项目	11,491,113.41	其他收益	1,085,774.52
同华超低排放改造项目	21,378,458.18	其他收益	1,021,541.82
同热乏汽综合利用改造项目	18,750,000.00	其他收益	1,250,000.00
临汾 1、2 号机组乏汽余热回收、尖峰冷却改造项目	4,080,833.33	其他收益	69,166.67
侯马超低排放改造项目	17,120,000.04	其他收益	2,440,000.00
同达热电超低排放改造项目	25,368,510.61	其他收益	1,409,361.72
蒲洲发电 1#2#发电燃煤机组超低排放改造项目	0.00	其他收益	950,000.00
蒲州热电山西省财政厅下拨超低排放补贴	17,798,130.83	其他收益	601,869.17
侯马分公司失业保险管理中心稳岗补贴	279,031.00	营业外收入	279,031.00
临汾热电公司失业保险管理中心稳岗补贴	179,767.00	营业外收入	179,767.00
新材料公司怀仁招商引资项目奖	100,000.00	营业外收入	100,000.00

新能源平顺公司政府“小升级”一次性奖励	300,000.00	营业外收入	300,000.00
漳泽分公司失业保险管理服务中心在岗培训补贴	412,334.00	营业外收入	412,334.00
漳泽分公司失业保险管理服务中心稳岗补贴	602,370.00	营业外收入	602,370.00
漳泽分公司长治市安监局安全生产奖励	100,000.00	营业外收入	100,000.00

(2) 政府补助退回情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

八、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
靖边盛源新能源发电有限公司	2018年03月31日	0.00	100.00%	购买	2018年03月31日	取得控制	40,108,987.09	5,712,533.15
张家口英源光伏电力开发有限公司	2018年11月30日	885,031.27	100.00%	购买	2018年11月30日	取得控制	3,215,417.10	129,631.15
中稷泰丰张家口光伏发电有限公司	2018年11月30日	0.00	100.00%	购买	2018年11月30日	取得控制	3,436,350.91	-149,440.63
神木市东升科技发展有限公司	2018年11月30日	36,070,000.00	100.00%	购买	2018年11月30日	取得控制	820,602.01	114,009.60

神木市光能科技发展有限公司	2018 年 11 月 30 日	35,890,000.00	100.00%	购买	2018 年 11 月 30 日	取得控制	1,257,044.05	95,400.58
神木市中久农业开发有限公司	2018 年 11 月 30 日	35,260,000.00	100.00%	购买	2018 年 11 月 30 日	取得控制	957,259.44	-511,940.59
神木市昌益农业开发有限公司	2018 年 11 月 30 日	36,170,000.00	100.00%	购买	2018 年 11 月 30 日	取得控制	973,846.10	-1,145,926.27
神木市绿源新能源电力有限公司	2018 年 11 月 30 日	87,310,000.00	100.00%	购买	2018 年 11 月 30 日	取得控制	3,576,085.59	69,089.47
曲松县科能新能源开发有限公司	2018 年 11 月 30 日	36,600,000.00	100.00%	购买	2018 年 11 月 30 日	取得控制	1,179,497.44	378,853.35
朔州市(平鲁)晶沃光电科技有限公司	2018 年 11 月 30 日	5,981,547.39	100.00%	购买	2018 年 11 月 30 日	取得控制		-29,944.16
山西龙永太物资有限公司	2018 年 10 月 30 日	13,109,909.53	100.00%	购买	2018 年 10 月 30 日	取得控制	3,593,981.04	-605,877.14
晋城万鑫顺达能源有限公司	2018 年 04 月 30 日	1.00	100.00%	购买	2018 年 04 月 30 日	取得控制	13,615,108.66	1,400,923.72
陕西雄风新能源有限公司	2018 年 11 月 30 日	0.00	100.00%	购买	2018 年 11 月 30 日	取得控制	1,868,275.86	64,810.02

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	靖边盛源	张家口英	中稷泰丰	神木市东	神木市光	神木市中	神木市昌	神木市绿	曲松县科	朔州市(平	山西龙永	晋城万鑫	陕西雄风
------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------	------	------	------

	新能 源发 电有 限公 司	源光 伏电 力开 发有 限公 司	张家 口光 伏发 电有 限公 司	升科 技发 展有 限公 司	能科 技发 展有 限公 司	久农 业开 发有 限公 司	益农 业开 发有 限公 司	源新 能源 电力 有限 公司	能新 能源 开发 有限 公司	鲁)晶 沃光 电科 技有 限公 司	太物 资有 限公 司	顺达 能源 有限 公司	新能 源有 限公 司
--其 他	0.00	885,0 31.27	0.00	36,07 0,000. 00	35,89 0,000. 00	35,26 0,000. 00	36,17 0,000. 00	87,31 0,000. 00	36,60 0,000. 00	5,981, 547.3 9	13,10 9,909. 53		
合并 成本 合计	0.00	885,0 31.27	0.00	36,07 0,000. 00	35,89 0,000. 00	35,26 0,000. 00	36,17 0,000. 00	87,31 0,000. 00	36,60 0,000. 00	5,981, 547.3 9	13,10 9,909. 53	1.00	0.00
减: 取 得的 可辨 认净 资产 公允 价值 份额	0.00	11,86 5,324. 02	22,27 5,473. 38	31,51 7,584. 92	28,97 2,688. 97	35,23 9,042. 56	36,91 7,307. 63	94,51 0,850. 17	36,79 7,084. 17	5,981, 547.3 9	14,94 2,518. 58	-15,44 5,508. 38	-6,452 ,454.0 5
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	0.00	-10,98 0,292. 75	-22,27 5,473. 38	4,552, 415.0 8	6,917, 311.0 3	20,95 7.44	-747,3 07.63	-7,200 ,850.1 7	-197,0 84.17	0.00	-1,832 ,609.0 5	15,44 5,509. 38	6,452, 454.0 5

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明:

本公司子公司漳泽电力新能源投资有限责任公司收购其余十户光伏发电公司。上述十户光伏发电公司在项目初建时与项目单位（原出资人）签订项目并网发电后的股权转让协议，约定项目并网发电后按当时的项目评估价进行股权转让，后续建设项目专项资金由本公司通过委托贷款方式转入项目单位进行工程项目建设，由于发电企业属于特殊行业，国家为防止项目单位倒卖项目资质等，在并网前不允许改变投资主体（国家能源局450号文件规定，项目建成并网前不得改变投资主体），所以本公司子公司漳泽电力新能源投资有限责任公司不具有股权实体。2018年度，项目公司并网发电，按双方已签订的股权转让协议“2018年度并网后上述项目单位100%股权归属于本公司所有”进行股权转让，并纳入合并范围。

1) 合并成本公允价值的确定

企业自原评估基准日至本期合并日付出的建设项目专项资金作为合并成本。

2) 被购买方于购买日可辨认资产、负债的公允价值是在原评估基准日根据评估报告中已确认的公允价值的基础上在企业保持可持续经营并且保持财务数据的延续性基础上确定的金额。

①本公司收购的靖边盛源新能源发电有限公司基准日为2016年6月30日的100%股权，已由山西天正会计师事务所（有限公司）审计，并出具了晋天正清审【2016】0024号审计报告；由北京中企华资产评估有限责任公司评估，并出具中企华评报字【2016】第4326号评估报告。

②本公司收购的曲松县科能新能源开发有限公司基准日为2016年6月30日的100%股权，已由大华会计师事务所（特殊普通合伙）山西分所审计，并出具了大华核字【2016】180067号审计报告；由北京中企华资产评估有限责任公司评估，并出具中企华评报字【2016】第4400号评估报告。

③本公司收购的朔州市（平鲁）晶沃光电科技有限公司基准日为2017年3月31日的100%股权，已由大华会计师事务所（特殊普通合伙）山西分所审计，并出具了大华核字【2017】180042号审计报告；由北京中企华资产评估有限责任公司评估，并出具中企华评报字【2017】第4485号评估报告。

④本公司收购的张家口英源光伏电力开发有限公司基准日为2017年2月28日的100%股权，已由大华会计师事务所（特殊普通合伙）山西分所审计，并出具了大华核字【2017】180029号审计报告；由北京中企华资产评估有限责任公司评估，并出具中企华评报字【2017】第3497号评估报告。

⑤本公司收购的中稷泰丰张家口光伏发电有限公司基准日为2017年2月28日的100%股权，已由大华会计师事务所（特殊普通合伙）山西分所审计，并出具了大华核字【2017】180030号审计报告；由北京中企华资产评估有限责任公司评估，并出具中企华评报字【2017】第3496号评估报告。

⑥本公司收购的神木县绿源新能源电力有限公司基准日为2016年1月31日的100%股权，已由大华会计师事务所（特殊普通合伙）山西分所审计，并出具了大华核字【2016】180064号审计报告；由北京中企华资产评估有限责任公司评估，并出具中企华评报字【2016】第4407号评估报告。

⑦本公司收购的神木县中久农业开发有限公司基准日为2016年1月31日的100%股权，已由大华会计师事务所（特殊普通合伙）山西分所审计，并出具了大华核字【2016】180043号审计报告；由北京中企华资产评估有限责任公司评估，并出具中企华评报字【2016】第3795号评估报告。

⑧本公司收购的神木县昌益农业开发有限公司基准日为2016年1月31日的100%股权，已由大华会计师事务所（特殊普通合伙）山西分所审计，并出具了大华核字【2016】180065号审计报告；由北京中企华资产评估有限责任公司评估，并出具中企华评报字【2016】第3796号评估报告。

⑨本公司收购的神木县东升科技发展有限公司基准日为2016年1月31日的100%股权，已由大华会计师事务所（特殊普通合伙）山西分所审计，并出具了大华核字【2016】180038号审计报告；由北京中企华资产评估有限责任公司评估，并出具中企华评报字【2016】第3489号评估报告。

⑩神木县光能科技发展有限公司基准日为2016年1月31日的100%股权，已由大华会计师事务所（特殊普通合伙）山西分所审计，并出具了大华核字【2016】180037号审计报告；由北京中企华资产评估有限责任公司评估，并出具中企华评报字【2016】第3490号评估报告。

⑪本公司收购山西龙永泰物资有限公司基准日为2018年10月30日的100%股权，已由立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并出具了信会师报字【2018】第ZA52361号审计报告。由北京中和谊资产评估有限公司评估，并出具中和谊评报字【2018】第31015号评估报告。

⑫本公司收购晋城万鑫顺达新能源有限公司及其子公司基准日为2018年4月30日的100%股权，已由立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并出具了信会师晋报字【2018】第20063号审计报告。由北京中企华资产评估有限责任公司评估，并出具中企华评报字【2018】第4005号评估报告。

⑬本公司收购的陕西雄风新能源有限公司基准日为2018年11月30日的100%股权，已由北京中兴财光华会计师事务所（特

殊普通合伙) 审计, 并出具了中兴财光华审会字(2018)第312006号审计报告。由中联资产评估集团有限公司评估, 并出具了中联评报字[2018]第2444号评估报告。

大额商誉形成的主要原因:

被收购单位在收购日的公允价值的基础上可持续发展状态下至2018年度合并时点时的价值与合并时点实际投资成本的对价产生。

其他说明:

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位: 元

	靖边盛源新能源发电有限公司	张家口英源光伏发电有限公司	中稷泰丰张家口光伏发电有限公司	神木市东升科技发展有限公司	神木市光能科技发展有限公司	神木市中久农业开发有限公司	神木市昌益农业开发有限公司	神木市绿源新能源电力有限公司	曲松县科能新能源开发有限公司	朔州市(平鲁)晶沃光电科技有限公司	山西龙永太物资有限公司	晋城万鑫顺达能源有限公司	陕西雄风新能源有限公司
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值
货币资金	3,324,878.44	3,324,878.44	4,422,351.66	4,422,351.66	1,162,811.14	1,162,811.14	1,162,811.14	2,299,266.99	2,299,266.99	4,474,474.44	3,035,477.00	4,400,000.00	1,880,062.66

[illegible]

[illegible]

其他说明:

☐ 是 ☒ 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐ 是 ☒ 否

3、其他原因的合并范围变动

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

本公司本年度新设立4家子公司，具体情况详见本附注九、在其他主体中的权益相关内容；公司2018年6月29日将山西漳泽电力股份有限公司蒲洲发电分公司全部资产与负债转让给山西蒲宣能源责任有限公司。

4、其他

处置山西漳泽电力股份有限公司蒲州发电分公司全部资产及负债事项

公司2018年6月11日召开的第八届董事会第二十二次会议审议通过，并经2018年6月27日2018年第二次临时股东大会审议通过了《关于转让蒲州发电全部资产及负债的预案》。蒲州发电厂全部资产及负债转让项目于2018年6月14日在山西省产权交易市场公开挂牌转让征集受让者，挂牌终止日期为2018年6月28日；挂牌期满后，征得意向受让方一家，太原市财融资产管理有限责任公司授权的全资子公司山西蒲宣能源有限责任公司作为竞买方被确认受让资格，资产转让价格为人民币1元，于2018年6月29日完成摘牌并签署《产权交易合同》，以2018年5月31日为转让标的交割基准日，交割基准日后甲方不再对转让标的进行会计核算。蒲洲分公司2018年5月31日资产总额1,855,345,285.02元，负债总额2,975,193,226.49元，所有者权益总额-1,119,847,941.47元。确认营业外收入898,891,597.18元。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
河津电厂供水有限责任公司	山西省河津市	山西省河津市	供水	67.00%		投资设立
山西临汾热电有限公司	山西省临汾市	山西省临汾市	电热生产销售	51.75%		投资设立
山西漳电娘子关发电有限责任公司	阳泉平定县娘子关镇	阳泉平定县娘子关镇	筹备项目	100.00%		投资设立
山西漳电大唐塔山发电有限	山西省大同市	山西省大同市	电力生产销售	60.00%		反向购买

公司						
山西漳电大唐热电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	电力生产销售	88.98%		反向购买
山西漳电同华发电有限公司	山西省原平市轩岗镇	山西省原平市轩岗镇	电力生产销售	95.00%		反向购买
山西漳电国电王坪发电有限公司	山西省朔州怀仁县	山西省朔州怀仁县	电力生产销售	60.00%		反向购买
山西漳泽电力燃料有限公司	山西省太原市	山西省太原市	燃料贸易	100.00%		非同一控制企业合并
山西漳泽电力工程有限公司	山西省太原市	山西省太原市	工程检修	100.00%		投资设立
山西漳电蒲洲热电有限公司	山西省永济市	山西省永济市	火力发电	65.00%		投资设立
山西漳泽电力节能技术有限公司	山西省太原市	山西省太原市	电力节能维护咨询	100.00%		投资设立
山西漳泽同兴发电有限公司	山西省原平县轩岗镇	山西省原平县轩岗镇	电力生产销售	76.48%		投资设立
山西漳泽电力新能源投资有限公司	山西省太原市	山西省太原市	新能源电力热力销售、技术服务	100.00%		投资设立
联众恒久节能科技（北京）有限公司	北京市	北京市丰台区	技术服务	100.00%		非同一控制企业合并
鄯善协合太阳能发电有限公司	新疆吐鲁番地区鄯善县	新疆吐鲁番地区鄯善县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
漳泽电力平顺新能源有限公司	山西省长治市平顺县	山西省长治市平顺县	可再生能源发电		100.00%	投资设立
山西威尔玛鑫发发电设备有限公司	山西省太原市	山西省太原市	发电机组		100.00%	非同一控制企业合并
山西中电电力工程监理有限公司	山西省长治市	山西省太原市	电力工程监理		100.00%	投资设立
阿克陶县新特光伏发电有限	新疆克州阿克陶县	新疆克州阿克陶县	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并

责任公司						
乌鲁木齐华瑞光晟电力科技有限公司	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	太阳能、风能发电		100.00%	非同一控制企业合并
和布克赛尔蒙古自治县华光新能源有限责任公司	新疆塔城地区和布克赛尔县	新疆塔城地区和布克赛尔县	太阳能、风能发电		100.00%	非同一控制企业合并
山西晋安通风力发电有限公司	山西省运城市绛县	山西省运城市绛县	风力发电		100.00%	非同一控制企业合并
河北龙沁光伏科技有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能、光伏发电	100.00%		非同一控制企业合并
张北亨吉新能源有限公司	河北省张北县	河北省张北县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
垦利光润新能源有限公司	山东省东营市垦利县	山东省东营市垦利县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
东营耀光新能源有限公司	山东省东营市垦利县	山东省东营市垦利县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
东营市通泰新能源有限公司	山东省东营市垦利县	山东省东营市垦利县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
垦利启泰新能源有限公司	山东省东营市垦利县	山东省东营市垦利县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
尚义县东润光伏发电有限公司	河北省张家口市尚义县	尚河北省张家口市尚义县	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
西藏协信新能源开发有限公司	西藏自治区拉萨市	西藏自治区拉萨市	新能源开发、应用		100.00%	非同一控制企业合并
西藏曲松协信新能源开发有限公司	西藏自治区曲松县	西藏自治区曲松县	新能源开发、应用		100.00%	非同一控制企业合并
西藏昌都协信新能源开发有限公司	西藏自治区昌都市	西藏自治区昌都市	光伏发电		100.00%	非同一控制企业合并
山西漳电国源能源有限公司	山西省太原市	山西省太原市	光伏发电		51.02%	同一控制企业合并
山西漳泽电力孟县光伏发电	阳泉孟县	阳泉孟县牛村镇牛村	光伏发电		100.00%	投资设立

有限公司						
山西漳泽电力 售电有限公司	山西省太原市	山西省太原市	电力热力供应 服务	100.00%		投资设立
太原市民营区 漳泽售电有限 公司	山西省太原市	山西省太原市	电力供应服务		60.00%	投资设立
长治高新区同 泽售电有限公 司	山西省长治市	山西省长治市	电力供应服务		70.00%	投资设立
山西漳泽电力 太谷平阳光伏 发电有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	太阳能光伏发 电	100.00%		投资设立
山西漳电王坪 热力有限公司	山西省朔州市	山西省朔州市	集中供热投资 管理	100.00%		投资设立
山西漳泽云电 信息科技公司	山西省太原市	山西省太原市	技术开发转让 咨询	60.00%		投资设立
山西漳泽电力 物流贸易有限 公司	山西省太原市	山西省太原市	机电设备销售 运输	100.00%		投资设立
山西漳电圣科 建材有限责任 公司	山西省怀仁县	山西省怀仁县	建材产品		51.01%	投资设立
山西宏伟新能 源有限公司	山西省闻喜县	山西省闻喜县	风力及光伏发 电		100.00%	非同一控制企 业合并
闻喜县宏伟光 伏发电有限公 司	山西省闻喜县	山西省闻喜县	光伏发电		100.00%	非同一控制企 业合并
闻喜县宏伟风 力发电有限公 司	山西省闻喜县	山西省闻喜县	风力发电		100.00%	非同一控制企 业合并
运城经济开发 区金丰光伏科 技有限公司	山西省运城市	山西省运城市	风力及光伏发 电		100.00%	非同一控制企 业合并
芮城县金丰光 伏发电有限公 司	山西省芮城县	山西省芮城县	光伏发电		100.00%	非同一控制企 业合并
芮城县金广丰 风力发电有限 公司	山西省芮城县	山西省芮城县	风力发电		100.00%	非同一控制企 业合并

运城博阳汽车充电设备有限公司	山西省运城市	山西省运城市	充电桩运营管理		80.00%	非同一控制企业合并
山东漳泽电力售电有限公司	山东省威海市	山东省威海市	配售电业务技术服务		99.00%	投资设立
江苏漳泽售电有限公司	江苏省苏州市	江苏省苏州市	配售电业务技术服务		100.00%	投资设立
北京中茗碳资产管理有限公司	北京市	北京市	碳资产管理技术服务		50.00%	非同一控制企业合并
赤城光硕新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
赤城县博新农业科技有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	农业开发技术服务		100.00%	非同一控制企业合并
山西漳电新材料有限公司	山西省太原市	山西省太原市	新型材料的生产和销售	100.00%		投资设立
山西漳电华旗新材料有限公司	山西省太原市	山西省太原市	新型材料的生产和销售		83.61%	投资设立
山西漳电同达热电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	电力热力生产销售	51.00%		同一控制企业合并
宣化县源和新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	太阳能发电	100.00%		非同一控制企业合并
神木县绿源新能源电力有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	太阳能发电	100.00%	100.00%	非同一控制企业合并
神木县中久农业开发有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电热生产销售		100.00%	非同一控制企业合并
神木县昌益农业开发有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电热生产销售		100.00%	非同一控制企业合并
神木县东升科技发展有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电热生产销售		100.00%	非同一控制企业合并
神木县光能科技发展有限公司	陕西省神木县	陕西省神木县	电热生产销售		100.00%	非同一控制企业合并

张家口英源光伏电力开发有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	电热生产销售		100.00%	非同一控制企业合并
中稷泰丰张家口光伏发电有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	电热生产销售		100.00%	非同一控制企业合并
靖边盛源新能源发电有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电热生产销售		100.00%	非同一控制企业合并
山西漳泽电力河曲新能源有限公司	山西省忻州市	山西省忻州市	电热生产销售		100.00%	新设立
朔州市（平鲁）晶沃光电科技有限公司	山西省朔州市	山西省朔州市	太阳能发电		100.00%	非同一控制企业合并
曲松县科能新能源开发有限公司	西藏市曲松县	西藏市曲松县	电热生产销售		100.00%	非同一控制企业合并
晋城市万鑫顺达新能源有限公司	山西省晋城市	山西省晋城市	太阳能发电	100.00%		非同一控制企业合并
山西龙永太物资有限公司	山西省太原市	山西省太原市	太阳能发电	100.00%		非同一控制企业合并
山西漳泽电力股份有限公司山阴风电有限公司	山西省山阴县	山西省山阴县	电热生产销售	100.00%		新设立
山西漳电科学技术研究院（有限公司）	山西省太原市	山西省太原市	电力及新能源技术开发	100.00%		新设立
陕西雄风新能源有限公司	陕西省定边县	陕西省定边县	太阳能发电	100.00%		非同一控制企业合并
山西漳电奥力安新材料有限公司	山西省太原市	山西省太原市	汽车及高速列车制动材料		100.00%	新设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(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
山西漳电大唐塔山发电有限公司	40.00%	36,080,530.22		322,896,697.50
山西漳电同华发电有限公司	5.00%	41,195.59		48,760,445.47
山西漳电大唐热电有限公司	11.02%	-7,373,530.00		55,697,477.68
山西漳电国电王坪发电有限公司	40.00%	-44,046,143.83		-80,978,040.00
山西临汾热电有限公司	48.25%	-120,024,751.31		-159,279,816.50
山西漳电同达热电有限公司	49.00%	-71,687,231.93		100,142,392.25
山西漳电蒲洲热电有限公司	35.00%	-54,861,607.01		73,972,548.35

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(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
山西漳电大唐塔山发电有限公司	652,445,051.77	2,570,617,702.89	3,223,062,754.66	1,140,557,490.53	1,275,263,520.38	2,415,821,010.91	541,019,578.59	2,730,257,661.78	3,271,277,240.37	1,133,097,171.94	1,421,139,650.24	2,554,236,822.18
山西	2,140,	3,356,	5,497,	1,629,	2,892,	4,521,	2,050,	3,535,	5,586,	1,660,	2,951,	4,611,

漳电同华发电有限公司	151,992.09	937,846.10	089,838.19	444,194.93	436,733.90	880,928.83	979,319.18	372,248.22	351,567.40	475,248.92	491,320.85	966,569.77
山西漳电大唐热电有限公司	237,784,680.91	981,421,319.52	1,219,206,000.43	695,034,242.88	18,750,000.00	713,784,242.88	275,906,392.99	985,559,782.06	1,261,466,175.05	669,133,981.95	20,000,000.00	689,133,981.95
山西漳电国电王坪发电有限公司	379,254,536.37	1,598,338,137.41	1,977,592,673.78	1,327,098,041.51	849,746,464.33	2,176,844,505.84	295,759,561.66	1,674,404,816.92	1,970,164,378.58	972,291,946.94	1,088,181,818.03	2,060,473,764.97
山西临汾热电有限公司	394,944,963.57	2,756,296,440.06	3,151,241,403.63	1,019,505,977.98	2,707,004,206.44	3,726,510,184.42	531,982,565.55	2,869,803,980.43	3,401,786,545.98	2,048,919,377.47	1,679,379,988.03	3,728,299,365.50
山西漳电同达热电有限公司	622,380,131.10	2,678,982,466.42	3,301,362,597.52	1,558,394,646.08	1,538,595,722.36	3,096,990,368.44	514,101,225.34	2,732,137,777.56	3,246,239,002.90	1,282,788,428.16	1,612,777,872.33	2,895,566,300.49
山西漳电蒲洲热电有限公司	368,865,917.41	2,466,808,358.58	2,835,674,275.99	1,672,577,309.98	951,746,827.87	2,624,324,137.85	363,186,079.81	2,444,645,984.73	2,807,832,064.54	1,575,770,688.82	863,963,788.99	2,439,734,477.81

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
山西漳电	1,696,623,	90,201,325	90,201,325	608,677,37	1,119,880,	-282,372,7	-282,372,7	1,126,809,

大唐塔山发电有限公司	219.76	.56	.56	2.77	383.97	82.15	82.15	085.94
山西漳电同华发电有限公司	1,722,589,825.82	823,911.73	823,911.73	289,715,029.68	1,517,701,549.32	-244,679,115.55	-244,679,115.55	1,497,128,490.86
山西漳电大唐热电有限公司	277,816,883.20	-66,910,435.55	-66,910,435.55	-10,517,237.84	273,764,981.21	-69,968,392.34	-69,968,392.34	208,402,847.85
山西漳电国电王坪发电有限公司	584,817,029.09	-109,942,445.67	-109,942,445.67	206,954,838.63	364,623,280.99	-191,795,514.97	-191,795,514.97	312,352,461.82
山西临汾热电有限公司	765,698,278.07	-248,755,961.27	-248,755,961.27	268,880,139.04	679,923,757.45	-272,796,718.63	-272,796,718.63	726,899,428.66
山西漳电同达热电有限公司	715,209,275.93	-146,300,473.33	-146,300,473.33	303,436,074.54	592,291,593.23	-239,996,433.99	-239,996,433.99	737,224,254.43
山西漳电蒲洲热电有限公司	735,953,666.45	-156,747,448.59	-156,747,448.59	70,414,065.59	531,150,189.59	86,003,957.85	86,003,957.85	569,737,506.86

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中铝山西新材料有限公司	山西省河津市	山西省河津市	电解铝生产销售	14.02%		权益法
秦皇岛秦热发电有限责任公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	电热生产销售	40.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

本公司投资的中铝山西新材料有限公司，持股比例为14.02%，本公司委派董事1名，副总经理1名，能够对该公司构成

重大影响，所以继续按权益法核算。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	中铝山西新材料有限公司	秦皇岛秦热发电有限责任公司	大同煤矿集团财务有限责任公司	中铝山西新材料有限公司	秦皇岛秦热发电有限责任公司	大同煤矿集团财务有限责任公司
流动资产	3,876,134,924.81	220,193,497.92		4,369,197,659.51	286,281,602.82	3,048,315,977.45
非流动资产	8,114,463,444.11	1,563,424,456.91		8,608,874,832.46	1,664,295,540.09	16,052,575,319.37
资产合计	11,990,598,368.92	1,783,617,954.83		12,978,072,491.97	1,950,577,142.91	19,100,891,296.82
流动负债	4,612,629,300.58	655,003,390.96		8,724,107,395.51	586,218,268.69	13,194,095,097.28
非流动负债	4,042,291,779.56	535,678,510.00		572,681,074.60	756,655,440.00	
负债合计	8,654,921,080.14	1,190,681,900.96		9,296,788,470.11	1,342,873,708.69	13,194,095,097.28
少数股东权益				474,293.45		
归属于母公司股东权益	3,335,677,288.78	592,936,053.87		3,680,809,728.41	607,703,434.22	5,906,796,199.54
按持股比例计算的净资产份额	467,661,955.89	237,174,421.55		516,049,523.92	243,081,373.69	1,181,359,239.90
调整事项				60,240,858.20	-119,859.23	
对联营企业权益投资的账面价值	539,329,724.85	237,174,421.55		576,290,382.12	242,961,514.46	1,181,359,239.90
营业收入	8,965,789,960.57	1,087,553,966.69		6,510,020,715.48	1,054,710,983.60	943,804,219.46
净利润	-263,612,482.94	9,536,351.85		-123,451,832.94	5,261,811.68	408,490,421.70
综合收益总额	-263,612,482.94	9,536,351.85		-123,451,832.94	5,261,811.68	408,490,421.70
本年度收到的		3,273,449.20			35,906,596.07	

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

其他说明

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	669,374,932.21	623,133,740.63
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	46,241,191.58	41,517,065.67
--综合收益总额	46,241,191.58	41,517,065.67

其他说明

本公司不重要的联营企业包括山西天盛煤焦有限公司、陕西澄合山阳煤矿有限公司、同煤大友资本投资有限公司、同煤漳泽（上海）融资租赁有限公司。

十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括持委托贷款、应收账款、应收票据、其他应收款、长短期借款、经营性应付款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注金融工具相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

风险管理目标和政策：

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

(1) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于委托贷款、银行存款、应收款项等。本公司银行存款主要存放于国有商业银行，本公司预期银行存款不存在重大的信用风险。委托贷款主要是给本公司的子公司委托贷款较多，而且均履行了相关的手续，不存在重大信用风险。

本公司的信用风险主要来自各类应收款项，公司通过与经认可的、信誉良好的第三方进行交易来控制信用风险。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。

(2) 流动性风险

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

（3）利率风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与银行借款的浮动利率有关。本公司将随时了解国家政策对金融机构利率的影响，及时采取相关措施控制因银行借款浮动利率变动对公司的影响。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
大同煤矿集团有限责任公司	大同市新平旺	煤炭生产、销售	1,703,464.16 万元	28.87%	28.87%

本企业的母公司情况的说明

母公司的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本（万元）	母公司对本公司母公司的持股比例（%）	母公司对本公司母公司的表决权比例（%）
山西省国有资本投资运营有限公司	山西省太原市	负责国有资本投资、运营及相关业务。	5,000,000.00	65.17	65.17

本企业最终控制方是山西省人民政府国有资产监督管理委员会。

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附注九、1“在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、2、“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
中铝山西新材料有限公司	联营企业

秦皇岛秦热发电有限责任公司	联营企业
同煤漳泽（上海）融资租赁有限公司	联营企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中电华益实业集团有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团长治漳电实业有限公司物业管理分公司	受同一母公司控制
中电华益集团长治漳电实业有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团山西科技贸易有限公司	受同一母公司控制
中电华益集团天津龙门实业有限公司油料供应处	受同一母公司控制
中电华益集团天津龙门实业有限公司	受同一母公司控制
大同市煤矿集团有限责任公司生活污水处理分公司	受同一母公司控制
同煤广发化学工业有限公司	受同一母公司控制
同煤大唐塔山煤矿有限公司	受同一母公司控制
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	受同一母公司控制
山西漳泽物业管理有限公司	受同一母公司控制
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司运输分公司	受同一母公司控制
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	受同一母公司控制
山西同泽宇物流有限公司	受同一母公司控制
山西同煤电力环保科技有限公司	受同一母公司控制
山西海姿焦化有限公司	对子公司持股 43.08%的股东
山西鼎浩能源有限公司	持有子公司 43.08%股东的控股法人
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	对子公司持股 11.02%的股东
临汾海姿供气供热有限公司	关联自然人担任高管
河津市供水公司	对子公司持股 33%的股东
大同煤业股份有限公司同家梁矿	受同一母公司控制
大同煤业股份有限公司塔山铁路分公司	受同一母公司控制
大同煤业股份有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿阳方口矿业有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿实业总公司	受同一母公司控制
大同煤矿平泉实业公司广利配件厂	受同一母公司控制
大同煤矿集团云霄高新技术开发公司	受同一母公司控制

大同煤矿集团有限责任公司中央机厂	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司职业病防治院	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司同家梁矿	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司平旺物业管理公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司南戴河疗养院	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司煤炭运销总公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司煤气厂	受同一母公司控制
大同煤矿集团有限责任公司二医院	受同一母公司控制
大同煤矿集团永济热电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团阳高热电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司梨园河煤矿	受同一母公司控制
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团忻州轩岗煤炭运销公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团挖金湾虎龙沟煤业有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团同运煤电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团同发东周窑煤业有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团通信有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州热电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄煤炭经销部	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤炭运销怀仁有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州煤电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团朔州矿业公司金沙滩煤炭集运站	受同一母公司控制
大同煤矿集团娘子关发电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销总公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销忻州原平有限公司崞阳煤炭集运站	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销忻州煤炭运销化北屯集运站	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司宋庄煤炭集运站	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团煤炭运销朔州黄骅港销售有限公司	受同一母公司控制

大同煤矿集团煤炭运销矿区分公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团侯马发电有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏远工程建筑劳务分包有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏远工程建设有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团宏力煤炭物流有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团电力能源有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿集团大同煤炭运销南郊胡家湾发运站	受同一母公司控制
大同煤矿集团大同煤炭运销灵丘有限公司	受同一母公司控制
大同煤矿华源园林绿化有限公司	受同一母公司控制
山西经通裕达贸易有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西万欣经贸有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西潞安环保能源开发股份有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西水投漳泽水务有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西建筑工程（集团）总公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
吕梁市国新能源煤炭运销公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
上海合弘贸易有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西煤炭运销集团运城河津有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西煤炭运销集团临汾有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西省煤炭运销集团晋通煤炭物流有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西省煤炭运销集团临汾琛宝矿业有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
吕梁聚晟能源有限责任公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西地方铁路集团煤炭运销有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司）

	控制的其他企业
山西晋铁物流有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西丰喜化工设备有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西能源产业集团煤炭有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
侯马三皇城际公交有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西五建集团有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
临汾市新临北煤焦集运有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西焦炭集团国际贸易有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西能源产业集团有限责任公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西河坡发电有限责任公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西临汾西山能源有限责任公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
晋能长治热电有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山煤国际能源集团临汾有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西煤炭运销集团港口贸易有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
霍州煤电集团吕梁山煤电有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西华光发电有限责任公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
太原钢铁（集团）国际经济贸易有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西经贸集团乾元企业管理有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业
山西省工业设备安装有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司） 控制的其他企业

山西八建集团有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司）控制的其他企业
山西国新煤焦销售有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司）控制的其他企业
山西焦煤集团国际贸易有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司）控制的其他企业
山西临汾西山能源贸易有限公司	受同一最终控制人（山西省国有资本投资运营有限公司）控制的其他企业

其他说明

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
中电华益集团山西科技贸易有限公司	维护修理费	114,382.56	114,382.56	否	1,267,639.89
中电华益集团天津龙门实业有限公司油料供应处	油料	3,246,387.51	3,246,387.51	否	2,075,892.68
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	利息	103,493,972.99	103,493,972.99	否	18,396,392.59
同煤大唐塔山煤矿有限公司	采购燃煤	123,273,894.79	123,273,894.79	否	252,925,918.11
山西漳泽物业管理有限公司	物业安保费	12,106,510.33	12,106,510.33	否	16,444,713.35
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	采购燃煤	261,559,061.16	261,559,061.16	否	347,868,815.47
山西同泽宇物流有限公司	运费	129,468,834.28	129,468,834.28	否	172,984,884.61
山西同煤电力环保科技有限公司	工程及设备款	70,768,064.27	70,768,064.27	否	203,817,432.08
大同煤矿集团云霄高新技术开发	采购燃煤	84,753,035.98	84,753,035.98	否	17,185,492.16

公司					
大同煤业股份有限公司同家梁矿	维护及检修	7,434,947.45	7,434,947.45	否	9,803,332.00
大同煤矿集团有限责任公司生活污水处理分公司	污水处理	5,604,182.60	5,604,182.60	否	4,458,657.10
大同煤矿集团有限责任公司	采购燃煤	20,003,296.88	20,003,296.88	否	42,908,858.41
大同煤矿集团忻州轩岗煤炭运销公司	采购燃煤	38,733,243.97	38,733,243.97	否	151,736,180.04
大同煤矿集团通信有限责任公司	通讯服务	147,646.94	147,646.94	否	176,372.08
大同煤矿集团朔州煤炭运销有限公司	采购燃煤			否	64,610,522.10
大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄有限公司	采购燃煤	155,231,887.48	155,231,887.48	否	109,745,189.69
大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司宋庄煤炭集运站	采购燃煤	4,428,056.25	4,428,056.25	否	52,047,948.48
大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄煤炭经销部	采购燃煤			否	103,341,987.19
大同煤矿集团煤炭运销总公司	采购燃煤	34,088,675.09	34,088,675.09	否	77,799,461.89
大同煤矿集团煤炭运销忻州原平有限公司崞阳煤炭集运站	采购燃煤			否	51,760,872.17
大同煤矿集团煤炭运销忻州煤炭运销化北屯集运站	采购燃煤			否	28,321,034.77
大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司	采购燃煤	478,638,791.32	478,638,791.32	否	108,671,186.36

大同煤矿集团煤炭运销朔州黄骅港销售有限公司	采购燃煤			否	1,884,766.99
大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	采购燃煤	336,278,772.20	336,278,772.20	否	193,317,480.62
大同煤矿集团宏远工程建筑劳务分包有限公司	工程款	701,437.28	701,437.28	否	67,545.95
大同煤矿集团电力能源有限公司	借款利息			否	2,799,742.04
大同煤矿集团大同煤炭运销南郊胡家湾发运站	采购燃煤			否	1,990,199.36
大同煤矿集团大同煤炭运销灵丘有限公司	采购燃煤			否	11,106,523.43
大同煤矿集团财务有限责任公司	融资手续费			否	7,584,164.19
大同煤矿集团财务有限责任公司	借款利息	48,884,248.69	48,884,248.69	否	15,717,482.38
大同煤矿华源园林绿化有限公司	劳务费			否	464,797.90
中电华益集团长治漳电实业有限公司	印刷品			否	11,927.35
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	蒸汽费	1,464,785.90	1,464,785.90	否	5,352,177.14
大同煤矿集团有限责任公司南戴河疗养院	职工疗养			否	10,000.00
临汾海姿供气供热有限公司	维护服务费	958,519.86	958,519.86	否	2,174,836.43
大同煤矿集团有限责任公司	安全罚款			否	160,000.00
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司梨园河煤矿	采购燃煤			否	613,808.56

大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	工程款			否	3,911,218.07
大同煤业股份有限公司	采购燃煤	54,693,497.32	54,693,497.32	否	
大同煤矿集团朔州有限公司宋庄公司	采购燃煤	51,103,480.97	51,103,480.97	否	
大同煤矿集团朔州有限公司怀仁公司	采购燃煤	55,232,206.82	55,232,206.82	否	
大同煤矿集团有限公司大同矿区公司	采购燃煤	13,594,108.38	13,594,108.38	否	
大同煤矿集团有限公司投资公司	采购燃煤	50,373,504.03	50,373,504.03	否	
大同煤矿集团煤炭运销轩岗公司	采购燃煤	2,098,392.83	2,098,392.83	否	
大同煤矿集团原平金路有限公司	采购燃煤	20,440,099.95	20,440,099.95	否	
大同煤矿实业总公司	运输费、灰渣处置费	53,213,295.80	53,213,295.80	否	
大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	劳务费	5,972,232.45	5,972,232.45	否	
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	采购燃煤	537,319.66	537,319.66	否	
大同煤矿集团大同煤炭运销大同县有限公司	采购燃煤	20,148,203.23	20,148,203.23	否	
大同煤矿集团有限责任公司	借款利息	27,352,878.64	27,352,878.64	否	
山西省工业设备安装集团有限公司	安装费	1,998,745.61	1,998,745.61	否	
太原钢铁(集团)国际经济贸易有限公司	中标费	26,100.00	26,100.00	否	

山西汽运集团长治汽车运输有限公司	租赁费	231,801.72	231,801.72	否	
山西临汾西山能源有限责任公司	采购燃煤	49,669,451.29	49,669,451.29	否	
上海合弘贸易有限公司	采购燃煤	4,622,944.86	4,622,944.86	否	
山西煤炭运销集团运城河津有限公司	采购燃煤	83,210,606.87	83,210,606.87	否	
吕梁聚晟能源有限责任公司	采购燃煤	17,204,587.80	17,204,587.80	否	
山西晋铁物流有限公司	采购燃煤	11,664,593.70	11,664,593.70	否	
山西能源产业集团煤炭有限公司	采购燃煤	2,942,755.71	2,942,755.71	否	
山西西山热电有限责任公司	电量	276,923.08	276,923.08	否	
山西煤炭运销集团临汾有限公司	采购燃煤	3,012,982.20	3,012,982.20	否	
侯马三皇城际公交有限公司	租车	263,100.00	263,100.00	否	
山西和晋融资担保有限公司	咨询服务费	94,339.62	94,339.62	否	
山煤国际能源集团临汾有限公司	采购燃煤	2,823,480.18	2,823,480.18	否	
山西省煤炭运销集团临汾琛宝矿业有限公司	采购燃煤	5,483,915.80	5,483,915.80	否	
山西煤炭运销集团港口贸易有限公司	采购燃煤	42,103,910.95	42,103,910.95	否	
天津山投能源技术有限公司	采购燃煤	1,296,731.38	1,296,731.38	否	
山西建筑工程集团有限公司	安装费	454,225.86	454,225.86	否	
山西经贸集团乾元企业管理有限	原材料	712,828.12	712,828.12	否	

公司					
山西经通裕达贸易有限公司	采购燃煤	7,475,607.69	7,475,607.69	否	
山西万欣经贸有限公司	采购燃煤	49,851,706.88	49,851,706.88	否	
山西水投漳泽水务有限公司	水费	19,943,207.63	19,943,207.63	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中铝山西新材料有限公司	电力	705,860,210.24	676,582,616.57
中电华益实业集团有限公司	培训费		1,226.42
中电华益集团山西科技贸易有限公司	租赁费		486,792.45
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	利息	5,222,949.23	31,022,078.11
同煤广发化学工业有限公司	劳务费	8,400,953.36	8,665,096.00
同煤广发化学工业有限公司	检修维护	1,013,793.10	
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	发电权交易费		2,803,502.83
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	介质费等	114,278,384.77	51,446,340.00
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	材料款	5,344,608.23	97,435.90
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	检修维护	16,429,389.99	
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	技术监督、技术服务	3,885,283.00	
山西同煤电力环保科技有限公司	劳务费	3,018,867.92	3,018,867.92
秦皇岛秦热发电有限责任公司	检修服务	4,608,814.64	4,735,583.61
临汾海姿供气供热有限公司	资金占用费	11,718,602.92	11,040,568.54
大同煤矿集团有限责任公司生活污水处理分公司	供热费		297,983.19
大同煤矿集团有限责任公司平旺物业管理公司	供热费	102,286,073.03	101,150,201.88

大同煤矿集团同运煤电有限公司	培训费		4,245.29
大同煤矿集团鹏程物业管理有限责任公司	供热费		38,993,884.34
大同煤矿集团财务有限责任公司	存款利息	2,151,836.12	35,936,250.33
中电华益集团长治漳电实业有限公司物业管理分公司	检修服务	2,439,316.23	
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司	煤矿设备	6,075,302.08	
大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	售焦煤	10,759,729.00	
大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司	供热费	5,045,014.58	
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	监装费	2,657,017.13	
霍州煤电集团吕梁山煤电有限公司	检修服务	243,717.95	
山西太钢不锈钢股份有限公司	检修服务	3,647,850.00	
山西河坡发电有限责任公司	发电权交易费	386,867.92	
山西八建集团有限公司	介质费	67,160.81	
山西临汾西山能源有限责任公司	服务费	420,828.45	
山西煤炭运销集团运城河津有限公司	服务费	241,765.19	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
中铝山西新材料有限公司	山西漳泽电力股份有限公司	2×300MW 机组	2018 年 01 月 01 日	2018 年 12 月 31 日	0.003 元/千瓦时	9,197,987.82

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表:

单位: 元

委托方/出包方 名称	受托方/承包方 名称	委托/出包资产 类型	委托/出包起始 日	委托/出包终止 日	托管费/出包费 定价依据	本期确认的托 管费/出包费
---------------	---------------	---------------	--------------	--------------	-----------------	------------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位: 元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中电华益集团山西科技贸易有限公司	房屋	469,090.91	486,792.45
中电华益集团山西科技贸易有限公司	车辆	562,931.03	
大同煤矿集团同发东周窑煤业有限公司	融资租赁		44,647,116.30
大同煤矿集团有限责任公司	融资租赁		16,084,593.11
大同煤矿集团塔山光伏发电有限责任公司	融资租赁		1,535,185.98
大同煤矿集团阳高热电有限公司	融资租赁		34,509,855.19
大同煤矿集团挖金湾虎龙沟煤业有限公司	融资租赁		2,735,330.56
大同煤矿集团朔州热电有限公司	融资租赁		38,354,952.81
大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	融资租赁		4,295,238.67

本公司作为承租方:

单位: 元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
大同煤矿集团有限责任公司	土地使用权	1,875,895.17	1,864,594.59

关联租赁情况说明

(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
山西漳电同华发电有限公司	439,619,591.58	2013 年 11 月 27 日	2021 年 10 月 15 日	否
山西漳电同华发电有限公司	86,450,000.00	2018 年 03 月 28 日	2019 年 01 月 29 日	否
山西漳电同华发电有限公司	56,050,000.00	2018 年 06 月 28 日	2019 年 04 月 16 日	否
山西漳电同华发电有限公司	380,000,000.00	2018 年 12 月 14 日	2022 年 12 月 14 日	否
山西临汾热电有限公司	58,668,200.00	2014 年 03 月 13 日	2020 年 03 月 31 日	否
山西临汾热电有限公司	44,448,900.00	2015 年 05 月 22 日	2021 年 05 月 22 日	否
山西临汾热电有限公司	830,000,000.00	2017 年 08 月 31 日	2020 年 08 月 31 日	否
山西临汾热电有限公司	345,000,000.00	2017 年 09 月 28 日	2020 年 08 月 31 日	否
山西漳电蒲州热电有限公司	65,000,000.00	2015 年 12 月 18 日	2027 年 12 月 17 日	否
山西漳电蒲州热电有限公司	195,000,000.00	2016 年 01 月 26 日	2028 年 01 月 25 日	否
山西漳电蒲州热电有限公司	65,000,000.00	2016 年 01 月 29 日	2028 年 01 月 28 日	否
山西漳电蒲州热电有限公司	19,500,000.00	2016 年 07 月 14 日	2027 年 12 月 17 日	否
山西漳电蒲州热电有限公司	100,449,050.00	2015 年 09 月 15 日	2025 年 09 月 15 日	否
山西漳电蒲州热电有限公司	150,000,000.00	2018 年 06 月 28 日	2019 年 06 月 27 日	否
山西漳电蒲州热电有限公司	150,000,000.00	2018 年 06 月 29 日	2019 年 06 月 28 日	否
山西漳电蒲州热电有限公司	49,900,000.00	2017 年 03 月 30 日	2022 年 03 月 30 日	否
山西漳电蒲州热电有限公司	200,000,000.00	2018 年 11 月 23 日	2023 年 11 月 23 日	否
山西漳电蒲州热电有限公司	100,000,000.00	2018 年 12 月 13 日	2019 年 12 月 13 日	否

山西漳泽电力新能源投资有限公司	200,000,000.00	2016 年 03 月 11 日	2019 年 03 月 10 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	176,769,500.00	2016 年 03 月 10 日	2026 年 03 月 08 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	100,000,000.00	2018 年 03 月 29 日	2019 年 03 月 28 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	100,000,000.00	2016 年 04 月 28 日	2019 年 04 月 27 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	180,940,000.00	2017 年 03 月 21 日	2026 年 03 月 21 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	142,245,000.00	2017 年 03 月 21 日	2026 年 03 月 21 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	127,225,400.00	2017 年 03 月 15 日	2032 年 03 月 14 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	500,000.00	2017 年 03 月 15 日	2032 年 03 月 14 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	134,908,200.00	2017 年 02 月 24 日	2032 年 02 月 23 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	5,000,000.00	2017 年 02 月 24 日	2032 年 02 月 23 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	131,056,400.00	2017 年 01 月 25 日	2024 年 01 月 25 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	165,948,000.00	2017 年 01 月 25 日	2024 年 01 月 25 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	608,000,000.00	2017 年 09 月 30 日	2034 年 07 月 30 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	550,000,000.00	2017 年 09 月 30 日	2032 年 09 月 30 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	221,388,600.00	2017 年 11 月 03 日	2022 年 11 月 03 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	221,815,000.00	2017 年 03 月 21 日	2026 年 03 月 21 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	180,000,000.00	2018 年 01 月 21 日	2024 年 08 月 21 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	99,000,000.00	2018 年 01 月 19 日	2021 年 01 月 18 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	54,940,000.00	2018 年 05 月 08 日	2027 年 05 月 08 日	否

山西漳泽电力新能源投资有限公司	30,000,000.00	2018 年 05 月 31 日	2019 年 05 月 30 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	50,000,000.00	2018 年 08 月 07 日	2019 年 08 月 06 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	300,000,000.00	2018 年 09 月 10 日	2023 年 09 月 09 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	50,000,000.00	2018 年 10 月 10 日	2023 年 10 月 09 日	否
山西漳泽电力新能源投资有限公司	196,560,000.00	2018 年 12 月 26 日	2030 年 12 月 26 日	否
山西漳电国电王坪发电有限公司	59,829,335.63	2016 年 08 月 18 日	2021 年 08 月 18 日	否
山西漳电国电王坪发电有限公司	229,712,798.19	2017 年 06 月 01 日	2022 年 05 月 15 日	否
山西漳电王坪热力有限公司	120,000,000.00	2017 年 12 月 05 日	2022 年 12 月 05 日	否
山西漳电王坪热力有限公司	160,000,000.00	2018 年 03 月 22 日	2028 年 03 月 22 日	否
山西漳电王坪热力有限公司	40,000,000.00	2018 年 12 月 27 日	2023 年 12 月 27 日	否
山西漳电同达热电有限公司	9,500,000.00	2018 年 09 月 13 日	2019 年 09 月 12 日	否
山西漳电同达热电有限公司	9,500,000.00	2018 年 09 月 13 日	2019 年 09 月 12 日	否
山西漳电同达热电有限公司	9,500,000.00	2018 年 10 月 15 日	2019 年 10 月 14 日	否
山西漳电同达热电有限公司	9,500,000.00	2018 年 10 月 16 日	2019 年 10 月 15 日	否
山西漳电同达热电有限公司	9,500,000.00	2018 年 10 月 18 日	2019 年 10 月 17 日	否
山西漳电同达热电有限公司	9,000,000.00	2018 年 11 月 13 日	2019 年 11 月 12 日	否
山西漳电同达热电有限公司	5,000,000.00	2018 年 11 月 14 日	2019 年 11 月 13 日	否
山西漳电同达热电有限公司	9,500,000.00	2018 年 11 月 15 日	2019 年 11 月 14 日	否
山西漳电同达热电有限公司	9,950,000.00	2018 年 11 月 16 日	2019 年 11 月 15 日	否

山西漳电同达热电有限公司	182,284,100.00	2018 年 06 月 29 日	2023 年 06 月 28 日	否
山西漳电同达热电有限公司	26,457,200.00	2018 年 03 月 21 日	2019 年 03 月 20 日	否
山西漳泽电力节能技术有限公司	43,020,300.00	2016 年 08 月 25 日	2026 年 08 月 24 日	否
山西漳泽电力节能技术有限公司	27,900,000.00	2017 年 01 月 23 日	2022 年 01 月 22 日	否
山西漳泽电力节能技术有限公司	4,347,800.00	2017 年 02 月 27 日	2022 年 01 月 22 日	否
山西漳泽电力节能技术有限公司	23,804,500.00	2017 年 02 月 27 日	2022 年 01 月 22 日	否
河北龙沁光伏科技有限公司公司	88,000,000.00	2017 年 11 月 30 日	2023 年 11 月 30 日	否
河北龙沁光伏科技有限公司公司	244,000,000.00	2017 年 09 月 15 日	2024 年 11 月 30 日	否
河北龙沁光伏科技有限公司公司	45,000,000.00	2018 年 12 月 03 日	2019 年 11 月 20 日	否
宣化县源和新能源有限公司	281,250,000.00	2018 年 06 月 15 日	2031 年 12 月 21 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	399,780,000.00	2016 年 04 月 26 日	2019 年 04 月 25 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	40,000,000.00	2016 年 07 月 30 日	2019 年 01 月 22 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	23,495,339.86	2016 年 06 月 30 日	2019 年 06 月 30 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	35,036,617.04	2016 年 07 月 13 日	2019 年 07 月 13 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	35,036,617.04	2016 年 09 月 02 日	2019 年 09 月 02 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	35,036,617.04	2016 年 09 月 29 日	2019 年 09 月 29 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	35,036,617.04	2016 年 09 月 29 日	2019 年 09 月 29 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	88,662,132.38	2016 年 12 月 19 日	2020 年 12 月 19 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	119,797,795.54	2016 年 12 月 19 日	2020 年 09 月 01 日	否

同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	165,458,109.69	2016 年 12 月 21 日	2020 年 08 月 31 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	33,800,000.00	2017 年 06 月 25 日	2019 年 10 月 26 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	165,664,054.91	2017 年 06 月 30 日	2020 年 06 月 30 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	51,770,016.90	2017 年 06 月 22 日	2020 年 06 月 22 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	51,770,016.90	2017 年 06 月 23 日	2020 年 06 月 23 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	51,770,016.90	2017 年 06 月 26 日	2020 年 06 月 26 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	289,000,000.00	2017 年 07 月 26 日	2032 年 07 月 25 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	136,620,000.00	2017 年 11 月 29 日	2029 年 11 月 28 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	277,200,000.00	2017 年 12 月 04 日	2029 年 12 月 03 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	366,625,000.00	2017 年 12 月 29 日	2025 年 12 月 29 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	172,509,650.40	2018 年 02 月 08 日	2020 年 02 月 25 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	120,480,150.80	2018 年 02 月 08 日	2020 年 08 月 25 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	51,602,382.60	2018 年 02 月 08 日	2020 年 05 月 25 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	59,883,625.25	2018 年 02 月 08 日	2020 年 08 月 25 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	165,865,447.62	2018 年 03 月 22 日	2022 年 03 月 25 日	否
同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	153,137,174.45	2018 年 03 月 22 日	2021 年 03 月 25 日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家电力投资集团公司	90,000,000.00	2006 年 01 月 12 日	2018 年 01 月 11 日	是

国电电力发展股份有限公司	240,000,000.00	2010 年 06 月 03 日	2025 年 10 月 07 日	否
大同煤矿集团有限责任公司	360,000,000.00	2010 年 06 月 03 日	2025 年 10 月 07 日	否

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
大同煤矿集团财务有限责任公司	50,000,000.00	2017 年 09 月 08 日	2018 年 03 月 07 日	山西漳电大唐热电有限公司借入
大同煤矿集团财务有限责任公司	110,000,000.00	2017 年 06 月 14 日	2018 年 06 月 14 日	山西临汾热电有限公司借入
大同煤矿集团财务有限责任公司	40,000,000.00	2017 年 06 月 23 日	2018 年 06 月 23 日	山西临汾热电有限公司借入
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	25,000,000.00	2017 年 07 月 27 日	2018 年 07 月 04 日	山西漳电蒲洲热电有限公司借入
同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	116,200,000.00	2017 年 06 月 01 日	2018 年 06 月 30 日	宣化县源和新能源公司借入
大同煤矿集团财务有限责任公司	500,000,000.00	2018 年 07 月 06 日	2019 年 01 月 06 日	山西漳泽电力股份有限公司借入
大同煤矿集团财务有限责任公司	500,000,000.00	2018 年 07 月 09 日	2019 年 01 月 09 日	山西漳泽电力股份有限公司借入
大同煤矿集团财务有限责任公司	135,000,000.00	2018 年 06 月 20 日	2019 年 06 月 20 日	山西临汾热电有限公司借入
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大同煤矿集团有限责任公司	大同煤矿集团财务有限公司股权转让	1,477,581,260.00	

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	5,831,500.00	3,574,600.00

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中铝山西新材料有限公司	89,916,021.79		130,245,510.97	
应收账款	中电华益实业集团有限公司	13,016,218.32		14,416,218.32	
应收账款	中电华益集团长治漳电实业有限公司	4,359,366.70		1,505,366.70	
应收账款	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司			702,013.88	
应收账款	同煤广发化学工业有限公司	885,642.49		30,208.00	
应收账款	同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	72,824,550.87		4,652,317.65	
应收账款	山西同泽宇物流有限公司			600,000.00	
应收账款	山西同煤电力环保科技有限公司	14,400,000.00		11,200,000.00	
应收账款	秦皇岛秦热发电有限责任公司	21,800.00		36,600.00	
应收账款	临汾海姿供气供热有限公司	145,685,986.09		154,881,228.74	
应收账款	大同煤矿集团有限责任公司			38,665,731.60	
应收账款	大同煤矿集团鹏程物业管理有限责任公司	7,560,111.73			

应收账款	大同煤矿集团娘子关发电有限公司	29,000.00		29,000.00	
应收账款	大同煤矿集团朔州煤电宏力再生工业股份有限公司	1,163,947.50		942,827.50	
应收账款	大同煤矿集团平旺物业管理有限公司	46,027,460.97			
应收账款	大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司	10,607,338.43			
应收账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	2,816,438.16			
应收账款	霍州煤电集团吕梁梁山煤电有限公司	205,150.00			
应收账款	山西八建集团有限公司	78,578.15			
预付账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	188,727,097.37		133,729,145.66	
预付账款	山西同煤电力环保科技有限公司			2,191,500.00	
预付账款	大同市煤矿集团有限责任公司生活污水处理分公司	180,173.45		295,325.71	
预付账款	临汾海姿供气供热有限公司	483,498.93			
预付账款	大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司	3,797,364.04		3,797,364.04	
预付账款	大同煤矿集团通信有限公司			516,255.00	
预付账款	大同煤矿集团有限责任公司			408,600.00	

预付账款	大同煤矿集团有限责任公司平泉物业管理公司			19,800.00	
预付账款	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	555,231.40			
预付账款	山西临汾西山能源有限责任公司	27,436,080.86			
预付账款	山西五建集团有限公司	22,220,000.00			
预付账款	山西煤炭运销集团长治有限公司	8,740,183.04			
其他应收款	中电华益集团长治漳电实业有限公司			170,319.16	
其他应收款	中电华益集团山西科技贸易有限公司	2,893,038.37		3,145,038.37	
其他应收款	中电华益集团河津龙门实业有限公司	6,801,922.37		6,801,922.37	
其他应收款	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司	86,050,000.00		58,000,000.00	
其他应收款	同煤广发化学工业有限公司	7,107,745.82		12,670,096.00	
其他应收款	同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	112,000.00			
其他应收款	临汾海姿供气供热有限公司	32,773,479.23		21,054,876.31	
其他应收款	河津市供水公司	1,200,000.00		1,200,000.00	
其他应收款	大同煤矿集团有限责任公司（采煤沉陷区综合治理和棚户区改造工程指挥部）			53,837,470.00	
其他应收款	大同煤矿集团侯马发电有限公司	200,505.04		200,505.04	

其他应收款	大同煤矿集团有限责任公司	740,781,260.00			
其他应收款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	204,400.00		209,000.00	
其他应收款	中电华益集团长治漳电实业有限公司物业管理分公司	1,321,841.24		2,308,525.45	
其他应收款	中电华益长治工业园有限公司			25,443.56	
其他应收款	太原钢铁（集团）国际经济贸易有限公司	145,000.00			
其他非流动资产	大同煤矿集团宏远工程建设有限公司	1,200,000.00		300,000.00	
其他流动资产	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司			500,000,000.00	
其他非流动资产	同煤漳泽（上海）融资租赁有限责任公司			215,000,000.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中电华益集团长治漳电实业有限公司	647,280.00	647,280.00
应付账款	中电华益集团山西科技贸易有限公司	23,800.00	1,629,464.83
应付账款	同煤大唐塔山煤矿有限公司	798,802,251.98	624,605,497.44
应付账款	山西漳泽物业管理有限公司	1,260,873.70	1,144,947.50
应付账款	山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	636,010.51	43,705,987.60
应付账款	山西同泽宇物流有限公司	18,494,707.68	28,732,692.25
应付账款	山西同煤电力环保科技有限公司	17,628,965.99	104,777,092.64

	公司		
应付账款	大同煤业股份有限公司同家梁矿	4,408,216.01	4,153,320.34
应付账款	大同煤业股份有限公司	94,980,746.72	61,536,289.83
应付账款	大同煤矿实业总公司	9,005,959.10	11,370,842.52
应付账款	大同煤矿平泉实业公司广利配件厂	552.00	
应付账款	大同煤矿集团云霄高新技术开发公司	32,254,005.79	17,185,492.16
应付账款	大同煤矿集团有限责任公司中央机厂	35,000.00	
应付账款	大同煤矿集团有限责任公司生活污水处理分公司	6,625,129.49	9,731,748.91
应付账款	大同煤矿集团有限责任公司煤气厂	188,462.71	
应付账款	大同煤矿集团有限责任公司	27,821,801.34	516,522,535.44
应付账款	大同煤矿集团阳方口矿业有限责任公司	13,799,066.96	13,799,066.96
应付账款	大同煤矿集团轩岗煤电有限责任公司梨园河煤矿	2,105,263.65	2,105,263.65
应付账款	大同煤矿集团同地宏盛建筑工程有限公司	1,795,051.50	526,401.50
应付账款	大同煤矿集团通信有限责任公司	111,300.00	111,300.00
应付账款	大同煤矿集团朔州煤炭运销总公司		14,877,710.16
应付账款	大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄有限公司	56,764,554.04	42,209,453.66
应付账款	大同煤矿集团朔州煤炭运销宋庄煤炭经销部		2,104,820.80
应付账款	大同煤矿集团朔州煤炭运销怀仁有限公司	514,553.23	867,118.78
应付账款	大同煤矿集团朔州煤电有限公司	11,396,903.87	11,394,168.93
应付账款	大同煤矿集团朔州矿业公司金沙滩煤炭集运站	3,846,350.35	3,846,350.35
应付账款	大同煤矿集团煤炭运销总公		12,148,447.51

	司		
应付账款	大同煤矿集团煤炭运销忻州轩岗公司		6,676,768.18
应付账款	大同煤矿集团煤炭运销朔州有限公司	246,403,705.29	12,148,447.51
应付账款	大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司	112,257,135.28	56,034,992.70
应付账款	大同煤矿集团宏远工程建筑劳务分包有限公司		16,665.00
应付账款	大同煤矿集团宏远工程建设有限责任公司	2,459,229.30	2,622,156.20
应付账款	大同煤矿集团宏瑞劳务有限责任公司	1,173,644.00	
应付账款	大同煤矿集团宏力煤炭物流有限公司	1,239,537.60	1,239,537.60
应付账款	大同煤矿华源园林绿化有限公司	1,916,332.67	1,099,152.25
应付账款	大同煤矿华源建筑安装工程有限责任公司	476,669.70	256,500.00
应付账款	山西省工业设备安装集团有限公司	2,850,450.82	
应付账款	山西丰喜化工设备有限公司	5,000.00	
应付账款	山西省国新能源发展集团吕梁煤炭有限公司	57,983.40	
应付账款	山西临汾西山能源有限责任公司	535,438.37	
应付账款	山西省煤炭运销集团晋通煤炭物流有限公司	69,061.95	
应付账款	山西煤炭运销集团运城河津有限公司	26,471,684.57	
应付账款	吕梁聚晟能源有限责任公司	6,433,230.83	
应付账款	山西地方铁路集团煤炭运销有限公司	569.88	
应付账款	山西煤炭运销集团临汾有限公司	7,375,794.85	
应付账款	临汾市新临北煤焦焦运有限公司	8,908,348.05	

应付账款	山煤国际能源集团临汾有限公司	5,721,384.87	
应付账款	山西煤炭运销集团港口贸易有限公司	6,903,513.43	
应付账款	天津山投能源技术有限公司	6,236.50	
应付账款	山西建筑工程集团有限公司	52,690.20	
应付账款	山西八建集团有限公司	1,062,112.88	
应付账款	山西经通裕达贸易有限公司	354,858.07	
应付账款	山西万欣经贸有限公司	2,010,468.83	
应付账款	山西潞安环保能源开发股份有限公司	20,566,911.35	
应付账款	山西水投漳泽水务有限公司	32,238,957.52	
应付账款	山西煤炭运销集团长治有限公司	2,178,075.20	
应付票据	大同煤矿集团财务公司	139,100,000.00	51,000,000.00
应付票据	大同煤矿集团临汾宏大矿业有限责任公司		45,000,000.00
其他应付款	中电华益集团长治漳电实业有限公司物业管理分公司	4,187,742.54	
其他应付款	中电华益集团山西科技贸易有限公司	764,701.53	697,280.53
其他应付款	同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	584,559,138.91	48,000.00
其他应付款	山西漳泽物业管理有限公司	1,132,247.51	446,907.21
其他应付款	山西同泽宇物流有限公司	300,000.00	300,000.00
其他应付款	山西同煤电力环保科技有限公司	26,035,848.41	40,107,176.30
其他应付款	大同煤矿实业总公司	1,000,000.00	
其他应付款	大同煤矿集团有限责任公司房地产管理中心	1,125,787.00	1,517,473.00
其他应付款	大同煤矿集团有限责任公司	490,470,824.80	194,664,730.69
其他应付款	大同煤矿集团永济热电有限公司	3,143,458.23	944,598.23
其他应付款	大同煤矿集团娘子关发电有限公司	3,593,506.02	3,593,506.02
其他应付款	大同煤矿集团临汾宏大矿业	450,000.00	300,000.00

	有限责任公司		
其他应付款	大同煤矿集团宏远工程建设有限责任公司	617,780.44	213,978.76
其他应付款	大同煤矿集团电力能源有限公司	123,618,995.67	121,821,644.37
其他应付款	大同煤矿华源园林绿化有限公司		752,326.62
其他应付款	山西省工业设备安装集团有限公司	388,000.00	
其他应付款	山西临汾西山能源有限责任公司	100,000.00	
其他应付款	山西煤炭运销集团运城河津有限公司	468,190.82	
其他应付款	吕梁聚晟能源有限责任公司	100,000.00	
其他应付款	山西五建集团有限公司	546,979.32	
其他应付款	山西能源产业集团煤炭有限公司	100,000.00	
其他应付款	山西省煤炭运销集团临汾琛宝矿业有限公司	150,000.00	
其他应付款	临汾市新临北煤焦焦运有限公司	200,000.00	
其他应付款	山西临汾西山能源有限责任公司	200,000.00	
其他应付款	山西八建集团有限公司	600,000.00	
其他应付款	山西经通裕达贸易有限公司	100,000.00	
其他应付款	山西万欣经贸有限公司	100,000.00	
其他应付款	山西建筑工程集团有限公司	151,820.00	
长期应付款	同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	916,296,901.06	1,309,941,823.68
短期借款	同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	74,000,000.00	141,200,000.00
短期借款	大同煤矿集团财务有限责任公司	1,135,000,000.00	200,000,000.00
一年内到期的流动负债	同煤漳泽(上海)融资租赁有限责任公司	1,099,872,222.94	421,637,235.88

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(1) 经营租赁承诺

至资产负债表日止，本公司对外签订的不可撤销的经营租赁合约情况如下：

项 目	期末余额	期初余额
不可撤销经营租赁的最低租赁付款额：		
资产负债表日后第1年	9,540,523.30	9,540,523.30
资产负债表日后第2年		9,540,523.30
资产负债表日后第3年		
以后年度		
合 计	9,540,523.30	19,081,046.60

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至2018年12月31日，本公司无需要披露的重大或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

截止2018年 12月31日，公司应收山西蒲宣能源有限责任公司2,671,867,052.60元，此款为山西漳泽电力股份有限公司蒲州发电分公司对漳泽电力欠款，山西蒲宣能源有限责任公司承诺于2019年6月30日前归还；2019年4月12日山西蒲宣能源有限责任公司付给漳泽电力1,200,000,000.00元，2019年4月15日山西蒲宣能源有限责任公司付给漳泽电力1,471,867,052.60元。

截止2018年 12月31日，公司应收大同煤矿集团有限责任公司740,781,260.00元，此款为漳泽电力转让大同煤矿集团财务有限公司20%股权款，大同煤矿集团有限责任公司承诺在工商变更登记手续完成后的2个工作日内支付，2019年4月2日大同煤矿集团有限责任公司付给漳泽电力707,244,970.17元。

十三、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

无。

十四、其他重要事项

1、年金计划

2018年，本公司执行山西漳泽电力股份有限公司企业年金计划。规定企业缴费按照本企业上年度工资总额的5%提取，提取比例由本公司根据各企业年度经营情况每年进行调整，但最高不超过工资总额的十二分之一。个人缴费按本人上年度缴费基数2%代扣代缴。

2、其他

山西漳泽电力股份有限公司蒲州发电分公司全部资产及负债通过山西省产权交易市场公开挂牌转让，太原市财融资产管理有限责任公司授权的全资子公司-山西蒲宣能源有限责任公司作为竞买方被确认受让资格，于2018年6月29日完成摘牌并签署《产权交易合同》，资产转让价格为人民币1元，漳泽电力2018年度确认89,889.16万元的转让利得；2018年11月28日，漳泽电力采取协议转让的方式将持有的大同煤矿集团财务有限公司20%股权转让给公司股东大同煤矿集团有限责任公司，转让价格147,758.13万元，实现转让利得21,879.58万元。上述两项转让交易共形成111,768.74万元非经常性收益，扣除该非经常性收益后漳泽电力2018年度利润总额-109,318.61万元。

十五、母公司财务报表主要项目注释

1、应收票据及应收账款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	24,188,000.23	16,455,311.47
应收账款	446,698,518.39	674,912,063.42
合计	470,886,518.62	691,367,374.89

(1) 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	23,688,000.23	16,455,311.47
商业承兑票据	500,000.00	

合计	24,188,000.23	16,455,311.47
----	---------------	---------------

2)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	1,036,847,231.78	
合计	1,036,847,231.78	

(2) 应收账款

1)应收账款分类披露

单位： 元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	446,698,518.39	100.00%			446,698,518.39	674,912,063.42	100.00%			674,912,063.42
合计	446,698,518.39	100.00%			446,698,518.39	674,912,063.42	100.00%			674,912,063.42

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

			单位：元
组合名称	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
国网山西省电力公司	281,697,651.49		
中铝山西新材料有限公司	89,916,021.79		
长治市惠城热力有限公司	28,215,545.67		
中电华益实业集团有限公司	13,016,218.32		
山西亿众公用事业有限公司	8,009,369.15		
河津市中环震慧热力有限公司	6,627,757.50		
山西临汾热电有限公司	5,280,000.00		
山西蒲宣能源有限责任公司	3,150,000.00		
山西漳电国电王坪发电有限公司	2,968,000.00		
山西漳电蒲州热电有限公司	2,330,000.00		
山西漳电同达热电有限公司	2,178,000.00		
山西漳电大唐塔山发电有限公司	1,980,000.00		
山西漳电大唐热电有限公司	1,200,000.00		
其他	129,954.47		
合计	446,698,518.39		

2)按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	坏账准备	年限	占应收账款的比
国网山西省电力公司	非关联方	281,697,651.49		1年以内	63.06
中铝山西新材料有限公司	联营企业	89,916,021.79		1年以内	20.13
长治市惠城热力有限公司	非关联方	28,215,545.67		1-2年、2-3年	6.32
中电华益实业集团有限公司	关联方	13,016,218.32		5年以上	2.91
山西亿众公用事业有限公司	非关联方	8,009,369.15		3-4年	1.79
合计		420,854,806.42			94.21

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	270,071,158.81	311,557,400.20
其他应收款	3,718,396,401.08	205,875,305.15
合计	3,988,467,559.89	517,432,705.35

(1) 应收股利

1)应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
同煤漳泽（上海）融资租赁有限公司	32,571,158.81	74,057,400.20
山西漳电同华发电有限公司	237,500,000.00	237,500,000.00

合计	270,071,158.81	311,557,400.20
----	----------------	----------------

2)重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
同煤漳泽（上海）融资租赁有限公司	32,571,158.81	1-2 年		否
山西漳电同华发电有限公司	237,500,000.00	1-2 年		否
合计	270,071,158.81	--	--	--

其他说明：

(2) 其他应收款

1)其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	36,442,479.17	0.97%	36,442,479.17	100.00%		40,543,479.17	16.13%	36,442,479.17	92.06%	4,101,000.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	3,718,396,401.08	98.84%			3,718,396,401.08	203,543,157.13	80.95%	1,768,851.98	0.87%	201,774,305.15
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	7,347,701.34	0.19%	7,347,701.34	100.00%		7,347,701.34	2.92%	7,347,701.34	100.00%	
合计	3,762,186,581.59	100.00%	43,790,180.51		3,718,396,401.08	251,434,337.64	100.00%	45,559,032.49		205,875,305.15

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由

山西侯马晋田热电有 限责任公司	36,442,479.17	36,442,479.17	100.00%	单位破产清算
合计	36,442,479.17	36,442,479.17	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

☒ 适用 ☐ 不适用

			单位：元
组合名称	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
山西蒲宣能源有限责任公司	2,671,867,052.60		
大同煤矿集团有限责任公司	740,781,260.00		
国网国际融资租赁有限公司	115,380,000.00		
山西漳泽电力新能源投资有限公司	49,123,875.62		
华夏金融租赁有限公司	32,000,000.00		
交银金融租赁有限公司	16,000,000.00		
平安国际融资租赁（天津）有限公司	15,822,000.00		
浦银金融租赁股份有限公司	15,000,000.00		
山西漳电娘子关发电有限责任公司	11,130,000.00		
浑源热电项目筹建处	7,841,590.73		
中电华益集团河津龙门实业有限公司	6,801,922.37		
宁武煤电项目筹建处	5,548,000.00		
神木县佳明新能源有限公司	5,134,917.67		
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	4,620,000.00		
山西漳泽电力太谷平阳光伏发电有限公司	4,000,000.00		
宣化县源和新能源有限公司	3,433,811.09		
中电华益集团山西科技贸易有限公司	2,893,038.37		
山西中煤华晋能源有限责任公司王家岭分公司	2,569,596.00		
山西漳电国电王坪发电有限公司	2,495,260.00		
神木普天新能源有限公司	1,801,637.00		
中电华益集团长治漳电实业有限公司物业管理分公司	1,321,841.24		
其他	2,830,598.39		
合 计	3,718,396,401.08		

2)本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 0.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 1,426,693.62 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
山西弘桥电力工程有限公司	1,424,646.62	现金收回
师晓强	1,200.00	现金收回

北京国电电力技术公司	847.00	现金收回
合计	1,426,693.62	--

3)本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
漳电学校采暖费及电费	342,158.36

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
漳电学校	采暖费及电费	342,158.36	坏账难以收回	山西漳泽电力股份有限公司漳泽发电分公司党委会议通过	否
合计	--	342,158.36	--	--	--

其他应收款核销说明：

4)其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
融资租赁保证金	78,822,000.00	113,000,000.00
股权转让款	3,412,648,312.60	
保理款	115,380,000.00	
其他往来款	104,143,376.65	106,771,324.28
委托运营费	36,442,479.17	
前期项目往来	13,599,590.73	27,738,137.16
其他小额单位	1,150,822.44	3,924,876.20
合计	3,762,186,581.59	251,434,337.64

5)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
山西蒲宣能源有限责任公司	转让蒲洲分公司遗留款	2,671,867,052.60	1 年以内	71.02%	
大同煤矿集团有限责任公司	转让财务公司股权余款	740,781,260.00	1 年以内	19.69%	

国网国际融资租赁有限公司	保理款	115,380,000.00	1 年以内	3.07%	
山西漳泽电力新能源投资有限公司	往来款	49,123,875.62	1 年以内	1.31%	
山西侯马晋田热电有限责任公司	往来款	36,442,479.17	3-4 年	0.97%	36,442,479.17
合计	--	3,613,594,667.39	--	96.05%	36,442,479.17

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	7,235,831,559.61		7,235,831,559.61	6,948,427,666.31		6,948,427,666.31
对联营、合营企业投资	1,480,749,584.43		1,480,749,584.43	2,658,615,382.93		2,658,615,382.93
合计	8,716,581,144.04		8,716,581,144.04	9,607,043,049.24		9,607,043,049.24

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
山西临汾热电有限公司	200,000,000.00			200,000,000.00		
河津供水有限公司	11,795,350.00			11,795,350.00		
山西漳电娘子关发电有限责任公司	150,000,000.00			150,000,000.00		
山西漳电同华发电有限公司	1,058,163,300.00			1,058,163,300.00		
山西漳电大唐塔山发电有限公司	754,205,600.00			754,205,600.00		
山西漳电大唐	428,852,500.00			428,852,500.00		

热电有限公司	0			0		
山西漳电国电 王坪发电有限 公司	172,823,900.0 0			172,823,900.0 0		
山西漳泽电力 燃料有限公司	126,702,444.7 0			126,702,444.7 0		
山西漳泽电力 工程有限公司	145,985,115.59			145,985,115.59		
山西漳电蒲洲 热电有限公司	366,600,000.0 0			366,600,000.0 0		
山西漳泽电力 节能技术有限 公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
山西漳泽同兴 发电有限公司	422,800,000.0 0			422,800,000.0 0		
山西漳泽电力 新能源投资有 限公司	2,063,888,923. 92			2,063,888,923. 92		
联众恒久节能 科技（北京）有 限公司	4,527,700.00			4,527,700.00		
山西漳泽电力 售电有限公司	201,000,000.0 0			201,000,000.0 0		
山西漳泽电力 太谷平阳光伏 发电有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00		
山西漳电王坪 热力有限公司	172,000,000.0 0			172,000,000.0 0		
山西漳泽云电 信息科技公司	6,000,000.00			6,000,000.00		
河北龙沁光伏 科技有限公司	116,935,954.66			116,935,954.66		
山西漳泽电力 物流贸易有限 公司	2,000,000.00			2,000,000.00		
山西漳电新材 料有限公司	100,000,000.0 0			100,000,000.0 0		
大同煤矿集团	276,953,460.2			276,953,460.2		

有限公司同达热电有限公司	1			1		
宣化县源和新能源有限公司	116,193,417.23		17.23	116,193,400.00		
山西漳泽电力股份有限公司 山阴风电有限公司		168,294,000.00		168,294,000.00		
晋城市万鑫顺达能源有限公司		37,000,001.00		37,000,001.00		
山西龙永太物资有限公司		27,109,909.53		27,109,909.53		
山西漳电科学技术研究院（有限公司）		5,000,000.00		5,000,000.00		
陕西雄风新能源有限公司		50,000,000.00		50,000,000.00		
合计	6,948,427,666.31	287,403,910.53	17.23	7,235,831,559.61		

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
中铝山西新材料有限公司	571,703,986.09			-36,960,657.27						534,743,328.82	
秦皇岛秦热发电有限责任公司	288,588,003.52			-2,513,643.71			3,273,449.20			282,800,910.61	

司											
陕西澄 合山阳 煤矿有 限公司	80,000, 000.00									80,000, 000.00	
大同煤 矿集团 财务有 限责任 公司	1,181,3 59,239. 90		1,258,7 85,438. 99	77,426, 199.09						0.00	
同煤大 友资本 投资有 限公司	104,119 ,976.57			18,805, 770.60						122,92 5,747.1 7	
同煤漳 泽（上 海）融 资租赁 有限责 任公司	432,84 4,176.8 5			27,435, 420.98						460,27 9,597.8 3	
小计	2,658,6 15,382. 93		1,258,7 85,438. 99	84,193, 089.69			3,273,4 49.20			1,480,7 49,584. 43	
合计	2,658,6 15,382. 93		1,258,7 85,438. 99	84,193, 089.69			3,273,4 49.20			1,480,7 49,584. 43	

4、营业收入和营业成本

单位： 元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,079,253,681.13	2,311,731,488.49	2,244,316,076.92	2,827,640,844.86
其他业务	1,053,701,656.32	769,935,753.96	978,430,312.76	743,094,357.74
合计	3,132,955,337.45	3,081,667,242.45	3,222,746,389.68	3,570,735,202.60

其他说明：

5、投资收益

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,836,773.25	2,436,300.00
权益法核算的长期股权投资收益	84,193,089.69	129,168,384.53
处置长期股权投资产生的投资收益	218,795,821.01	256,983,786.37
合计	304,825,683.95	388,588,470.90

十六、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	216,913,498.95	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	28,647,562.07	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	11,718,602.92	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	43,233,634.38	
债务重组损益	360,141.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	20,000,000.00	
对外委托贷款取得的损益	31,718,567.81	
受托经营取得的托管费收入	9,197,987.82	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	941,425,765.16	
减：所得税影响额	325,803,940.03	
少数股东权益影响额	9,446,501.62	
合计	967,965,318.46	--

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

□ 适用 √ 不适用

2、净资产收益率及每股收益

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	4.32%	0.1038	0.1038
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-8.78%	-0.2108	-0.2108

第十二节 备查文件目录

一、载有公司法定代表人、财务总监、会计主管人员签名并盖章的会计报表。

二、报告期内在《证券日报》、《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

以上文件存放于公司资本市场与股权管理部以供查阅。

董事长：刘文彦

二〇一九年四月二十五日