证券代码:601225 证券简称:陕西煤业

陕西煤业股份有限公司

2026 第一季度报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示

公司董事会及董事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、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、主管会计工作负责人及会计机构负责人(会计主管人员)保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

第一季度财务报表是否经审计

□是 √否

一、主要财务数据

(一)主要会计数据和财务指标

单位:万元 币种:人民币

项目	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	3,895,307.24	4,016,217.69	-3.01
利润总额	825,839.82	847,600.87	-2.57
归属于上市公司股东的净利润	420,999.10	480,477.16	-12.38
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	421,207.72	455,201.42	-7.47
经营活动产生的现金流量净额	967,728.02	705,000.53	37.27
基本每股收益(元/股)	0.4342	0.4956	-12.38
稀释每股收益(元/股)	0.4342	0.4956	-12.38
加权平均净资产收益率(%)	4.21	5.14	减少0.93个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减变动幅度(%)
总资产	24,345,838.20	23,626,928.99	3.04
归属于上市公司股东的所有者权益	10,209,941.15	9,692,870.14	5.33

(二)非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

非经常性损益项目	本期金额
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	-60.19
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,863.82
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	5,918.52
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	
委托他人投资或管理资产的损益	
对外委托贷款取得的损益	
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	
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	
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	
非货币性资产交换损益	
债务重组损益	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用,如安置职工的支出等	
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	
对于现金结算的股份支付,在可行权日之后,应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	
交易价格显失公允的交易产生的收益	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	
受托经营取得的托管费收入	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,102.95
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
减:所得税影响额	1,011.02
少数股东权益影响额(税后)	1,816.79
合计	-208.61

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的,以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目,应说明原因。

□适用 √不适用

(三)主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

√适用 □不适用

项目名称	变动比例(%)	主要原因
合并资产负债表项目		
应收票据	-52.76	本期票据业务减少所致
应收款项融资	-69.39	本期票据业务减少,导致应收票据融资同步减少
其他应收款	39.65	本期增加主要为单位间往来增加
应付票据	-100	本期应付商业汇票业务减少
合并利润表项目		
财务费用	61.35	主要是本期有息负债规模较同期增加,利息费用增加
其他收益	46.56	主要为子公司各项补贴同比增加
公允价值变动收益	-79.75	交易性金融资产公允价值变动浮盈同比减少
信用减值损失	4,530.92	本期计提的应收款项预期信用损失同比增加
资产减值损失	-93.89	子公司库存煤计提的存货跌价准备,同比减少
资产处置收益	-207.66	子公司固定资产等资产处置收益同比减少
营业外支出	477.56	主要为子公司出售碳排放配额损失等同比增加
合并现金流量表项目		
收到的税费返还	-95.96	本期子公司收到的税费返还同比减少
取得投资收益收到的现金	225.21	本期收到清算的私募基金投资尾款
经营活动产生的现金流量净额	37.27	主要为支付的单位间往来款同比减少
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	199.45	本期子公司处置长期资产收现同比增加
投资支付的现金	100.00	本期子公司投资联营公司支付投资款同比增加
取得借款收到的现金	40.32	本期子公司陕煤电力外部借款同比增加
收到其他与筹资活动有关的现金	-72.29	本期子公司陕煤电力资金拆借同比减少
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	-97.73	主要为上期有子公司神南产业支付给少数股东的股利存在
支付其他与筹资活动有关的现金	-64.16	主要为陕煤电力资金拆借同比减少

二、股东信息

(一)普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位:股

报告期末普通股股东总数	70,549	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)	–			
前10名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)						
股东名称	股东性质	持股数量	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
陕西煤业化工集团有限责任公司	国有法人	6,325,960,665	65.25	0	无	0
香港中央结算有限公司	境外法人	164,004,474	1.69	0	无	0
中国证券金融股份有限公司	国有法人	160,802,948	1.66	0	无	0
国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司–鸿鹄志远(上海)私募投资基金有限公司	其他	116,338,895	1.20	0	无	0
唐亮	境内自然人	114,800,000	1.18	0	无	0
太平人寿保险有限公司	国有法人	114,246,983	1.18	0	无	0
陕西有色金属控股集团有限责任公司	国有法人	79,999,900	0.83	0	无	0
华能国际电力开发公司	国有法人	60,883,903	0.63	0	无	0
国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司–国丰兴华鸿鹄志远三期私募证券投资基金1号	其他	52,308,054	0.54	0	无	0
中国太平洋人寿保险股份有限公司–中国太平洋人寿股票红利型产品(寿自营)委托投资(长江养老)	其他	48,336,651	0.50	0	无	0

前10名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)			
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		股份种类	数量
陕西煤业化工集团有限责任公司	6,325,960,665	人民币普通股	6,325,960,665
香港中央结算有限公司	164,004,474	人民币普通股	164,004,474
中国证券金融股份有限公司	160,802,948	人民币普通股	160,802,948
国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司–鸿鹄志远(上海)私募投资基金有限公司	116,338,895	人民币普通股	116,338,895
唐亮	114,800,000	人民币普通股	114,800,000
太平人寿保险有限公司	114,246,983	人民币普通股	114,246,983
陕西有色金属控股集团有限责任公司	79,999,900	人民币普通股	79,999,900
华能国际电力开发公司	60,883,903	人民币普通股	60,883,903
国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司–国丰兴华鸿鹄志远三期私募证券投资基金1号	52,308,054	人民币普通股	52,308,054
中国太平洋人寿保险股份有限公司–中国太平洋人寿股票红利型产品(寿自营)委托投资(长江养老)	48,336,651	人民币普通股	48,336,651
上述股东关联关系或一致行动的说明	陕西煤业化工集团有限责任公司与上述其他股东之间不存在关联关系或一致行动关系;此外,本公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。		
前10名股东及前10名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明(如有)	不适用		

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

三、其他提醒事项

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

√适用 □不适用

运营指标	单位	2026年		2025年		同比变化(%)	
		3月	累计	3月	累计	3月	累计
一、煤炭							
煤炭产量	万吨	1,600.00	4,534.00	1,527.00	4,393.77	4.78	3.19
自产煤销量	万吨	1,467.76	4,191.76	1,237.17	3,954.67	18.64	6.00
二、发电							
总发电量	亿千瓦时	32.05	104.78	23.99	87.38	33.60	19.91
总售电量	亿千瓦时	30.39	99.04	22.41	81.45	35.61	21.60

四、季度财务报表

(一)审计意见类型

□适用 √不适用

(二)财务报表

合并资产负债表
2026年3月31日

编制单位:陕西煤业股份有限公司

单位:元币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	2026年3月31日	2025年12月31日
流动资产:		
货币资金	38,728,622,450.11	31,797,840,554.32
结算备付金		–
拆出资金		–
交易性金融资产	2,112,146,273.60	2,052,961,058.52
衍生金融资产		
应收票据	313,124,534.66	662,882,672.04
应收账款	5,674,906,526.72	5,925,066,139.19
应收款项融资	28,919,479.75	94,465,800.56
预付款项	3,599,363,649.86	2,770,567,051.12
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	687,584,377.64	492,365,208.61
其中:应收利息		
应收股利	186,818,621.69	195,214,423.58
买入返售金融资产		
存货	3,310,248,653.30	3,687,653,811.36
其中:数据资源		
合同资产	661,139,753.21	560,079,573.92
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	3,591,308.72	3,591,308.72
其他流动资产	1,984,458,370.42	2,295,291,140.62
流动资产合计	57,104,105,377.99	50,342,764,318.98
非流动资产:		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	11,807,323.63	11,807,323.63
长期股权投资	28,093,148,375.87	27,519,821,764.75
其他权益工具投资	1,635,346,270.70	1,635,346,270.70
其他非流动金融资产	1,256,447,463.86	1,256,447,463.86
投资性房地产	31,540,011.44	32,173,344.88
固定资产	102,589,510,146.55	104,725,786,300.41
在建工程	15,977,277,695.62	13,738,747,739.60
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	502,537,794.19	536,856,347.49
无形资产	26,608,702,114.62	26,959,598,160.41
其中:数据资源		
开发支出	132,303,677.56	126,692,417.52
其中:数据资源		
商誉	40,969,118.74	40,969,118.74
长期待摊费用	1,044,730,301.67	1,019,947,603.03
递延所得税资产	3,604,798,531.61	3,596,321,774.29
其他非流动资产	4,825,157,825.91	4,726,009,966.19
非流动资产合计	186,354,276,651.97	185,926,525,595.50
资产总计	243,458,382,029.96	236,269,289,914.48
流动负债:		
短期借款	1,280,919,211.23	1,638,732,172.02
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		49,733,791.31
应付账款	22,285,955,115.89	23,638,759,443.13
预收款项	2,499,779.18	2,452,367.21
合同负债	7,467,034,144.99	7,384,159,490.04
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	2,433,686,010.63	2,281,779,830.98
应交税费	4,288,132,307.99	4,549,266,860.51
其他应付款	6,125,410,028.98	6,059,090,205.74
其中:应付利息	54,660,173.20	55,000,000.00
应付股利	13,762,220.91	15,262,220.91
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,910,175,439.77	3,768,077,125.05
其他流动负债	1,313,024,787.83	1,714,445,530.21
流动负债合计	48,106,836,826.49	51,086,496,816.20
非流动负债:		
保险合同准备金		
长期借款	21,451,266,762.06	19,822,081,010.44
应付债券		
其中:优先股		
永续债		
租赁负债	366,656,591.99	362,547,312.91
长期应付款	5,051,999,336.45	5,082,172,286.07
长期应付职工薪酬		
预计负债	21,861,683,671.03	21,782,460,740.11
递延收益	441,830,138.09	384,905,523.05
递延所得税负债	122,382,546.53	116,445,038.00
其他非流动负债	224,751,412.47	224,751,412.47
非流动负债合计	49,520,570,458.62	47,775,363,323.05
负债合计	97,627,407,285.11	98,861,860,139.25
所有者权益(或股东权益):		
实收资本(或股本)	9,695,000,000.00	9,695,000,000.00
其他权益工具		
其中:优先股		
永续债		
资本公积	1,364,942,878.08	1,364,942,878.08
减:库存股		
其他综合收益	327,294,304.09	327,294,304.09
专项储备	9,263,986,592.14	8,303,267,583.08
盈余公积	2,828,223,349.74	2,828,223,349.74
一般风险准备		
未分配利润	78,619,964,363.39	74,409,973,317.06
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	102,099,411,487.44	96,928,701,432.05
少数股东权益	43,731,563,257.41	40,478,728,343.18
所有者权益(或股东权益)合计	145,830,974,744.85	137,407,429,775.23
负债和所有者权益(或股东权益)总计	243,458,382,029.96	236,269,289,914.48

公司负责人:赵福堂 主管会计工作负责人:孙武会 计机构负责人:张成

合并利润表
2026年1—3月

编制单位:陕西煤业股份有限公司

单位:元币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	2026年第一季度	2025年第一季度
一、营业总收入	38,953,072,382.69	40,162,176,900.55
其中:营业收入	38,953,072,382.69	40,162,176,900.55
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	31,200,252,446.60	32,683,803,042.95
其中:营业成本	26,829,598,593.84	28,562,413,495.52
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	2,510,980,482.79	2,390,312,844.78
销售费用	227,151,256.10	184,512,896.75
管理费用	1,557,514,803.41	1,488,846,050.06
研发费用	17,708,069.54	22,205,878.04
财务费用	57,299,240.92	35,511,877.80
其中:利息费用	138,537,047.09	109,283,249.28
利息收入	72,891,005.82	75,754,969.75
加:其他收益	20,365,928.79	13,896,250.40
投资收益(损失以"–"号填列)	526,802,043.53	740,047,050.02
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	520,735,011.12	731,464,028.92
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益(损失以"–"号填列)		
净敞口套期收益(损失以"–"号填列)		
公允价值变动收益(损失以"–"号填列)	59,185,215.08	292,301,760.77
信用减值损失(损失以"–"号填列)	-35,493,031.00	801,030.86
资产减值损失(损失以"–"号填列)	-3,138,088.57	-51,336,940.99
资产处置收益(损失以"–"号填列)	-601,893.24	559,077.25
三、营业利润(亏损以"–"号填列)	8,319,940,110.68	8,474,642,085.91
加:营业外收入	14,797,353.97	14,584,254.41
减:营业外支出	76,339,258.95	13,217,647.18
四、利润总额(亏损总额以"–"号填列)	8,258,398,205.70	8,476,008,693.14
减:所得税费用	1,258,256,095.34	1,160,663,676.83
五、净利润(净亏损以"–"号填列)	7,000,142,110.36	7,315,345,016.31
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以"–"号填列)	7,000,142,110.36	7,315,345,016.31
2.终止经营净利润(净亏损以"–"号填列)		
(二)按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润(净亏损以"–"号填列)	4,209,991,046.33	4,804,771,581.95
2.少数股东损益(净亏损以"–"号填列)	2,790,151,064.03	2,510,573,434.36
六、其他综合收益的税后净额		
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		
(1)重新计量设定受益计划变动额		
(2)权益法下不能转损益的其他综合收益		
(3)其他权益工具投资公允价值变动		
(4)企业自身信用风险公允价值变动		
2. 将重分类进损益的其他综合收益		
(1)权益法下可转损益的其他综合收益		
(2)其他债权投资公允价值变动		
(3)金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
(4)其他债权投资信用减值准备		
(5)现金流量套期储备		
(6)外币财务报表折算差额		
(7)其他		
(二)归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	7,000,142,110.36	7,315,345,016.31
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额	4,209,991,046.33	4,804,771,581.95
(二)归属于少数股东的综合收益总额	2,790,151,064.03	2,510,573,434.36
八、每股收益:		
(一)基本每股收益(元/股)	0.4342	0.4956
(二)稀释每股收益(元/股)	0.4342	0.4956

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。

公司负责人:赵福堂主管会计工作负责人:孙武会计机构负责人:张成

合并现金流量表
2026年1—3月

编制单位:陕西煤业股份有限公司

单位:元币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	2026年第一季度	2025年第一季度
一、经营活动产生的现金流量:		
销售商品、提供劳务收到的现金	43,755,999,364.22	45,206,323,305.52
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	137,716.05	3,410,199.15
收到其他与经营活动有关的现金	2,467,255,087.76	2,401,699,758.85
经营活动现金流入小计	46,223,392,168.03	47,611,433,263.52
购买商品、接受劳务支付的现金	24,092,370,187.50	27,071,313,688.84
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工及为职工支付的现金	3,283,147,352.26	3,287,856,507.71
支付的各项税费	6,603,156,255.71	7,215,051,376.54
支付其他与经营活动有关的现金	2,567,438,174.83	2,987,206,388.94
经营活动现金流出小计	36,546,111,970.30	40,561,427,962.03
经营活动产生的现金流量净额	9,677,280,197.73	7,050,005,301.49
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	27,359,047.56	8,412,713.22
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6,161,500.00	2,057,600.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	33,520,547.56	10,470,313.22
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,989,902,921.00	3,010,655,474.84
投资支付的现金	100,000,000.00	
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		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	3,089,902,921.00	3,010,655,474.84
投资活动产生的现金流量净额	-3,056,382,373.44	-3,000,185,161.62
三、筹资活动产生的现金流量:		
吸收投资收到的现金		
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	1,899,069,102.72	1,353,354,651.49
收到其他与筹资活动有关的现金	118,622,015.60	428,109,488.67
筹资活动现金流入小计	2,017,691,118.32	1,781,464,140.16
偿还债务支付的现金	1,523,728,268.50	1,757,603,244.09
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	25,992,621.28	1,144,505,678.02
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润		5,746,748.00
支付其他与筹资活动有关的现金	18,799,589.13	52,460,000.00
筹资活动现金流出小计	1,568,520,478.91	2,954,568,922.11
筹资活动产生的现金流量净额	449,170,639.41	-1,173,104,781.95
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	7,070,068,463.70	2,876,715,357.92
加:期初现金及现金等价物余额	21,860,261,042.88	20,718,179,076.73
六、期末现金及现金等价物余额	28,930,329,506.58	23,594,894,434.65

公司负责人:赵福堂主管会计工作负责人:孙武会计机构负责人:张成

(三)2026年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

特此公告

陕西煤业股份有限公司董事会
2026年4月23日

公司代码:601225 公司简称:陕西煤业

陕西煤业股份有限公司

2025 年度报告摘要

第一节 重要提示

1、本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到www.sse.com.cn网站仔细阅读年度报告全文。

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

3、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	赵文革	工作原因	王联合
独立董事	王秋麟	工作原因	苏玉珠

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

5、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审计确认,公司2025年度合并会计报表实现的归属于母公司股东净利润167.65亿元,扣除提取盈余公积14.50亿元后,当年实现可供分配利润为153.15亿元,在收缴所属单位投资收益后,以公司股本96.95亿股为基数,本次拟向公司股东每10股分配现金股利9.09元(含税),共计现金分红金额88.11亿元。公司本次年度利润分配与前次中期利润分配金额合并计算,共计现金分红金额91.89亿元,占公司当年实现可供分配利润的60%、占当年归属于母公司股东净利润的54.81%。该预案尚待提交公司2025年年度股东会审议。

截至报告期末,母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

□适用 √不适用

第二节 公司基本情况

1、公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	陕西煤业	601225	–

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李晓光	石敏
联系地址	西安市高新区锦业一路2号	西安市高新区锦业一路2号
电话	029-81772581	029-81772581
传真	029-81772581	029-81772581
电子信箱	shaanxicoal@shccig.com	shaanxicoal@shccig.com

2、报告期公司主要业务简介

2.1报告期内公司从事的业务情况

公司于2008年12月成立,于2014年1月在上交所上市,公司主营业务是煤炭、电力的生产和销售以及生产服务等业务,煤炭产品主要用于电力、化工及冶金等行业,煤电一体化产业联动经营模式是公司独特的经营方式和盈利模式。

公司具备较强的资源优势、产品优势、区域优势、政策优势和专业化管理优势,现管理全资子公司8家,控参股公司22家,煤矿21处、分别位于陕北、关中、彬黄地区,97%以上的煤炭资源位于优质采煤区。公司控制并运营大容量、高参数的清洁燃煤机组,控股燃煤发电机组总装机容量20180MW,其中在运燃煤发电机组总装机容量10860MW,在建燃煤发电机组总装机容量9320MW,现管理控股电厂11家,机组主要分布在河南、陕西、山西、湖南等省份。公司的煤炭开采、安全生产技术处于国际先进水平,清洁燃煤发电技术处于国内领先水平。

报告期内,公司主营业务范围、经营模式未发生重大变化。

2.2 报告期内公司所处行业情况

公司主要从事煤炭、电力的生产和销售以及生产服务等业务,报告期内:公司各项经营指标:净资产收益率、总资产报酬率、人员功效均排名行业前列。

2025年,我国能源供应保障能力有效提升,原煤产量及商品煤消费量保持平稳,煤炭兜底保障作用进一步凸显。全年煤炭价格宽幅波动,中枢有所回落。截至2025年12月,国煤下水动力煤价格指数NCEI(5,500大卡)中长期合同执行价格为694元/吨,较上年末下降2元/吨;全年执行中长期合同价格均价约680元/吨,较上年均值下降21元/吨。全年秦皇岛港5,500大卡动力煤成交均价约703元/吨,同比下降约18.4%。

2025年,全国电力系统安全稳定运行,电力供应持续绿色低碳转型,电力消费稳中向好,电力供需总体平衡。全社会用电量103,682亿千瓦时,同比增长5.0%。全国规模以上电厂发电量97,159亿千瓦时,同比增长2.2%。其中,火电发电量62,945亿千瓦时,同比下降1.0%,占全国发电量的 64.8%。水电、核电、风电、太阳能发电量同比分别增长2.8%、7.7%、9.7%和24.4%。全国6,000千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时为3,119小时,同比减少312 小时。其中,火电设备平均利用小时为4,147小时, 同比减少232小时(煤电平均利用小时为4,346小时,同比减少269小时)。

2.3 报告期内核心竞争力分析

公司的核心竞争力主要体现在:

(1)煤电一体化经营模式:公司拥有规模可观、高效运营的煤炭、发电业务,形成了煤炭、电力、产运销一条龙经营,各产业板块深度合作、有效协同的核心竞争优势,具有较强的市场销售与议价能力优势。

(2)优质、丰富的煤炭资源:公司煤炭资源储量丰富、品质优异、赋存条件好,自然灾害少。截至报告期末,公司拥有煤炭储量207.52亿吨、可开采储量115.11亿吨,核定产能1.64亿吨,可开采年限约70年,97%以上的煤炭资源位于陕北矿区(神府、榆横)、彬黄(彬长、黄陵)等优质采煤区,产煤区90%以上的煤炭储量属于优质煤,公司的煤炭资源储量位于中国煤炭上市公司前列。

(3)区域优势:从地理位置来看,公司主力矿井位于陕西榆林,与宁夏宁东、内蒙古鄂尔多斯共同组成我国能源化工"金三角",具有丰富的能源资源优势。公司围绕"六线四区域",即:沿包西线巩固省内电及省内化工用煤市场;沿蒙冀线、瓦日线,形成非电煤市场的主导优势;沿浩吉铁路做大"两湖一江"市场,形成长江经济带核心区域市场主导优势;沿襄渝、宝成线扩大西南市场,立足重庆、辐射云贵川。最终实现沿长江向上辐射宜宾,向下与海进江无缝对接,公司的产品将全面覆盖长江经济带、东部沿海等中国经济最发达的区域,形成"沿海看国能、中部看陕煤"战略格局。

(4)品牌优势:公司坚持实施品牌战略,提升品牌价值。通过"企业品牌+产品品牌"对煤炭品牌进行精准定位,找准市场坐标,品牌经营赢得市场认可,创造品牌效应,已经成功打造黄灵1号、彬长、红柳林、柠条塔、张家峁、建庄等优质煤炭品牌,"柠化一号"化工煤品牌价值达到149.1亿元。

(5)专注于公司主业的管理团队和先进的经营理念:公司的管理团队具有深厚的行业背景和管理经验,长期专注于能源行业,重视提升公司价值创造能力,紧密围绕公司主业开展运营,致力于为股东创造价值。

3、公司主要会计数据和财务指标

3.1近3年的主要会计数据和财务指标

单位:万元 币种:人民币

	2025年	2024年	本年比上年增减(%)	2023年
总资产	23,626,928.99	22,855,286.11	3.38	23,596,738.50
归属于上市公司股东的净资产	9,692,870.14	9,058,627.36	7.00	9,977,830.88
营业收入	15,817,851.97	18,414,484.51	-14.10	18,147,181.47
利润总额	3,233,731.49	4,383,561.33	-26.23	4,499,993.54
归属于上市公司股东的净利润	1,676,476.32	2,235,978.66	-25.02	2,310,017.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,534,525.34	2,116,240.95	-27.49	2,468,006.55
经营活动产生的现金流量净额	3,526,927.28	4,235,023.94	-16.72	4,198,551.47
加权平均净资产收益率(%)	17.88	21.32	减少3.44个百分点	20.64
基本每股收益(元/股)	1.73	2.31	-25.10	2.38
稀释每股收益(元/股)	1.73	2.31	-25.10	2.38

3.2报告期分季度的主要会计数据

单位:万元 币种:人民币

	第一季度(1-3月份)	第二季度(4-6月份)	第三季度(7-9月份)	第四季度(10-12月份)
营业收入	4,016,217.69	3,782,052.16	4,010,041.08	4,009,541.04
归属于上市公司股东的净利润	480,477.16	283,368.64	507,454.60	405,175.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	455,201.42	267,085.26	427,066.43	385,172.23
经营活动产生的现金流量净额	705,000.53	876,512.43	1,190,907.48	754,506.84

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

4、股东情况

4.1报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

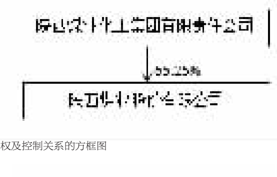
单位: 股

截至报告期末普通股股东总数(户)	81,483
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	70,549
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	–
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(户)	–

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称(全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
陕西煤业化工集团有限责任公司	0	6,325,960,665	65.25	0	无	0	国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	195,047,597	2.01	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	-113,094,741	170,665,298	1.76	0	无	0	境外法人
唐亮	11,600,000	124,300,000	1.28	0	无	0	境内自然人
国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司–鸿鹄志远(上海)私募投资基金有限公司	15,037,691	116,338,895	1.20	0	无	0	其他
太平人寿保险有限公司	-15,286,400	110,646,950	1.14	0	无	0	国有法人
陕西有色金属控股集团有限责任公司	0	79,999,900	0.83	0	无	0	国有法人
中国工商银行–上证50交易型开放式指数证券投资基金	-1,081,074	71,775,703	0.74	0	无	0	其他
张尧	-5,302,453	69,959,569	0.72	0	无	0	未知
中国工商银行股份有限公司–华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	-2,926,227	63,987,012	0.66	0	无	0	其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	陕西煤业化工集团有限责任公司与上述其他股东之间不存在关联关系或一致行动关系;此外,本公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	本公司无优先股,无表决权恢复的优先股股东。						

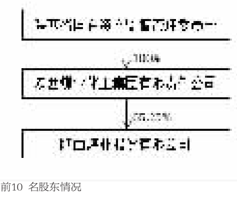
4.2公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.3公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.4报告期末公司优先股股东总数及前10 名股东情况

□适用 √不适用

5、公司债券情况

□适用 √不适用

第三节 重要事项

1、公司应当根据重要性原则,披露报告期内公司经营情况的重大变化,以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

1.1经营情况讨论与分析

2025年,面对煤炭市场价格下行、需求转弱、增速放缓等不利局面,公司主动担当作为,全力应对煤炭电力量价下行的严峻形势,全面履行上市公司职责使命,服务能源安全保供大局,深入践行"四种经营理念",稳步推进安全生产、提质增效、改革发展、科技创新等各项工作,生产经营态势总体平稳,多项生产经营指标创出历史新纪录,企业核心竞争力大幅增强。

(一)聚焦能源保供、保障国家能源安全供应

公司深入贯彻落实习近平总书记能源安全新战略指示精神。持续优化常态长效能源保供机制,充分发挥煤电一体化优势,确保煤炭稳产稳供。充分发挥煤电兜底保障作用,强化生产管控和运行调度,提升可靠性管理水平,确保电力稳定供应,高质量完成重要时段和重点区域保供任务,着力担当能源安全"压舱石""稳定器"。报告期内,实现煤炭产量17,488.90万吨,增幅2.58%;煤炭销量25,188.39万吨,降幅2.53%;总发电量418.45亿千瓦时,同比上升11.25%;售电量392.96亿千瓦时,同比上升11.87%,为保障国家能源安全贡献"陕煤力量"。

(二)聚焦安全绿色发展,筑牢高质量发展屏障

公司坚持牢固树立安全绿色发展理念,落实安全"严细实"标准和环保"六到位"要求,深化安全生产标准化建设,强化风险超前管控与灾害超前治理,全力推进安全治本攻坚三年行动圆满收官。锚定"双碳"目标,加强煤炭清洁高效利用,加快绿色矿山建设,全面增厚绿色生态底色。报告期内:原煤生产首次实现"零死亡",节能环保保持"零事件",灾害治理实现"零冲击""零透水",国家安全高效矿井占比85%,绿色矿山占比76.2%,高质量保障基础更稳、底色更足。

(三)聚焦战略规划引领,加快推进重点项目建设

公司全面贯彻国家、省、行业规划部署和政策执行,扎实推进煤炭产业规划,聚焦绿色数智转型与新质生产力培育,提升战略规划引领力,高标准编制煤炭产业"十五五"规划,统筹推进专项规划与支撑课题。加快推进重点项目建设,报告期内:袁大滩煤矿核增产能200万吨,千万吨级产能升级圆满收官,彬长世界首台 660MW 超超临界CFB示范项目填补全球空白,益阳电厂三期提前2个月建成投运,小保当新增洗选能力1000万吨/年,增强公司可持续发展能力,提升公司的核心竞争力。

(四)聚焦科技创新,核心竞争力不断提升

公司坚持创新发展战略,充分激发科技第一动能,创新能力持续增强。参与共建应急管理部国创中心,承担国家深部开采工程试验项目。彬长矿业首创的地面"L 型"水平井分段压裂技术,纳入新版《煤矿安全规程》在全行业推广。黄陵矿业自主研发的极薄煤层智能化开采技术,成功实现0.8米煤层安全高效开采,达到国际领先水平。6项案例入选行业及国家级数字化转型优秀案例,企业数智化转型持续推进。报告期内:荣获陕西省科技进步奖10项(一等奖3项),中煤协会科技进步奖22项(一等奖6项),科技创新实力不断增强。

(五)聚焦提质增效,治企兴企能力有效提升

公司深入推进党的领导与完善公司治理相统一,修订完善《公司章程》,推进监事会改革,持续强化董事会建设,增强独立董事履职效能,推动各治理主体规范履职与效率提升。发挥煤炭行业标杆中心作用,持续开展公司对标提升行动,发布行业对标蓝皮书和优秀标杆案例,对照先进企业持续开展锻长板、补短板、强弱项对标活动,进一步提高对标创标效果。积极推进大成本管控体系,实现经营质效持续提升。强化投资者需求导向,加大主动披露力度,多维度多层次投资者关系工作,推动资本市场对公司清晰定位、准确估值。公司市值继续位列全省首位,综合业绩效益评价位居行业前列。

1.2报告期内主要经营情况

(1)产量与销量、发电量与售电量

报告期内,公司实现煤炭产量17,488.90万吨,同比增加440.44万吨,增幅2.58%;实现煤炭销量25,188.39万吨,同比减少654.70万吨,降幅2.53%。

报告期内,公司总发电量418.45亿千瓦时,同比上升11.25%;总售电量392.96亿千瓦时,同比上升11.87%。

煤炭业务:

单位:万吨

商品煤产量	2025年度	2024年度	变化率(%)	增减量
渭北矿区	790.80	840.38	-5.90	-49.58
彬黄矿区	5,338.79	5,043.71	5.85	295.08
陕北矿区	11,359.30	11,164.37	1.75	194.93
合计	17,488.90	17,048.46	2.58	440.44

单位:万吨

商品销售量	2025年度	2024年度	变化率(%)	增减量
1、分矿区销量				
渭北矿区	790.41	842.60	-6.19	-52.19
彬黄矿区	5,310.58	5,042.71	5.31	267.87
陕北地区	9,883.78	10,131.59	-2.45	-247.81
自产煤小计	15,984.77	16,016.91	-0.20	-32.14
贸易煤	9,203.62	9,826.18	-6.34	-622.56
合计	25,188.39	25,843.09	-2.53	-654.70
2、分煤种销量	2025年度	2024年度	变化率(%)	增减量
原煤	19,972.03	20,743.22	-3.72	-771.19
洗煤	5,216.36	5,099.86	2.28	116.50
小计	25,188.39	25,843.08	-2.53	-654.69
3、分运输方式销售	2025年度	2024年度	变化率(%)	增减量
铁路运输	14,505.17	16,628.25	-12.77	-2,123.08
公路及其他运输	10,683.22	9,214.83	15.94	1,468.39
小计	25,188.39	25,843.08	-2.53	-654.69

电力业务:

按经营地区/发电类型	发电量(亿千瓦时)			售电量(亿千瓦时)			电价(元/兆瓦时)			度电完全成本(单位:元/兆瓦时)		
	2025年度	2024年度	变动(%)	2025年度	2024年度	变动(%)	2025年度	2024年度	变动(%)	2025年度	2024年度	变动(%)
(一)地区												
陕西	163.32	146.72	11.31	152.43	136.19	11.92	335.47	353.23	-5.03	294.22	300.64	-2.13
湖南	132.09	101.51	30.13	125.34	95.27	31.56	464.84	469.17	-0.92	378.56	392.98	-3.67
山西	52.40	54.65	-4.11	48.74	51.03	-4.48	380.88	363.62	4.75	338.34	333.41	1.48
河南	70.63	73.27	-3.60	66.45	68.77	-3.38	413.71	411.06	0.64	348.87	358.62	-2.72
小计	418.45	376.15	11.25	392.96	351.26	11.87	395.60	399.23	-0.91	335.60	341.41	-1.70
(二)火电	418.45	376.15	11.25	392.96	351.26	11.87	395.60	399.23	-0.91	335.60	341.41	-1.70

(2)、售价与成本

报告期内,公司煤炭售价为459.27元/吨,同比下降102.03元/吨,降幅18.18%。原选煤单位完全成本288.58元/吨,同比下降1.34元/吨,降幅0.46%,其中:维护及修理费增加0.50元/吨,增幅3.27%;相关税费减少6.28元/吨,降幅10.46%,薪酬减少2.47元/吨,降幅3.88%;其他支出减少1.02元/吨,降幅5.20%。

报告期内电力业务,公司电力售价395.60元/兆瓦时,同比下降3.63元/兆瓦时,降幅0.91%。发电完全成本335.60元/兆瓦时,同比下降5.81元/兆瓦时,降幅1.70%。其中:燃煤成本223.09元/兆瓦时,同比下降9.63元/兆瓦时,降幅4.14%;财务费用8.46元/兆瓦时,同比下降2.78元/兆瓦时,降幅24.73%;修理费9.80元/兆瓦时,同比增加2.43元/兆瓦时,增幅32.97%;相关税金5.11元/兆瓦时,同比增加0.99元/兆瓦时,增幅24.03%。

(3)、收入与利润

报告期内,公司实现营业收入1,581.79亿元,同比减少259.66亿元,降幅14.10%;实现利润总额323.37亿元,同比减少114.98亿元,降幅26.23%;归属于上市公司股东的净利润167.65亿元,同比减少55.95亿元,降幅25.02%;基本每股收益1.73元,同比减少0.58元,降幅25.10%。

1.3主营业务分析

1.3.1利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:万元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	15,817,851.97	18,414,484.51	-14.10
营业成本	11,221,387.04	12,395,081.83	-9.47
销售费用	88,238.68	91,685.23	-3.76
管理费用	662,969.73	694,984.22	-4.61
财务费用	17,003.27	34,771.19	-51.10
研发费用	50,210.16	64,535.00	-22.20
经营活动产生的现金流量净额	3,526,927.28	4,235,023.94	-16.72
投资活动产生的现金流量净额	-952,302.97	-585,414.76	-62.67
筹资活动产生的现金流量净额	-2,460,416.11	-3,546,118.17	30.62

营业收入变动原因说明:主要是煤炭产品售价同比下降所致。

营业成本变动原因说明:主要是公司本期贸易煤销量减少,采购成本下降;以及电力产品发电成本同比下降所致。

销售费用变动原因说明:主要是公司外委业务费随销量减少同步下降。

管理费用变动原因说明:主要是修理费及办公费同比下降所致。

财务费用变动原因说明:主要是本期贷款利率下降及费用化的有息负债较同期减少,利息费用减少。

研发费用变动原因说明:主要是公司本期外委开发服务费减少所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是煤价下降,营业收入减少,使经营活动现金净流量同比减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是子公司陕煤电力火电业务装机容量规模增长,购买材料及设备同比增加所致,使投资活动现金流量支出同比增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是本期偿还债务支付的现金,以及分配股利、利润或偿付利息支付的现金同比减少,使筹资活动现金净流量同比增加。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

□适用√不适用

1.3.2 收入和成本分析

2025年1-12月公司实现营业收入1,581.79亿元,同比减少259.66亿元,下降14.10%。其中:煤炭业务实现收入1,388.03亿元,占总收入的87.75%,同比下降14.67%;电力业务实现收入155.45亿元,占总收入的9.83%,同比下降3.90%;运输业务实现收入2.80亿元,占总收入的0.18%,同比下降68.01%;其他业务实现收入35.50亿元,占总收入的2.24%,同比下降19.69%。

2025年公司发生营业成本1,122.14亿元,同比减少117.37亿元,下降9.47%。其中:煤炭业务成本969.10亿元,占比86.36%,同比下降9.36%;电力业务成本130.85亿元,占比11.66%,同比下降5.76%;运输业务成本1.51亿元,占比0.13%,同比下降69.94%;其他业务成本20.67亿元,占比1.84%,同比下降21.76%。

(1).主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:万元币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
煤炭采掘业	13,880,344.10	9,691,039.95	30.18	-14.67	-9.36	减少4.09个百分点
电力	1,554,528.45	1,308,532.49	15.82	-3.90	-5.76	增加1.67个百分点
铁路运输业	28,009.03	15,131.84	45.98	-68.01	-69.94	增加3.46个百分点
其他	354,970.38	206,682.76	41.77	-19.69	-21.76	增加1.54个百分点
合计	15,817,851.97	11,221,387.04	29.06	-14.10	-9.47	减少3.63个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
1、自产煤:	8,789,436.64	4,670,872.44	46.86	-8.88	12.09	减少9.94个百分点
其中:原选煤	6,196,680.11	3,274,107.06	47.16	-6.51	15.98	减少10.25个百分点
洗煤	2,592,756.53	1,396,765.38	46.13	-14.09	3.93	减少9.34个百分点
2、贸易煤	5,090,907.46	5,020,167.51	1.39	-23.11	-23.06	减少0.06个百分点
3、电力	1,554,528.45	1,308,532.49	15.82	-3.90	-5.76	增加1.67个百分点
4、运输	28,009.03	15,131.84	45.98	-68.01	-69.94	增加3.46个百分点
5、其他	354,970.38	206,682.76	41.77	-19.69	-21.76	增加1.54个百分点
合计	15,817,851.97	11,221,387.04	29.06	-14.10	-9.47	减少3.63个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
西北地区	9,343,275.64	6,779,463.10	27.44	2.33	7.80	减少3.68个百分点
华中地区	2,121,739.59	1,451,117.04	31.61	-53.95	-52.38	减少2.25个百分点
华南地区	146,029.98	92,744.68	36.49	64.51	74.52	减少3.64个百分点
华东地区	1,790,251.81	1,287,580.05	28.08	-7.38	-0.03	减少5.29个百分点
西南地区	1,155,345.71	797,701.38	30.96	-11.99	-11.66	减少0.26个百分点
东北地区	48,696.94	23,864.42	50.99	-9.02	10.58	减少8.69个百分点
华北地区	1,212,512.30	788,916.36	34.94	-5.91	-0.56	减少3.50个百分点
合计	15,817,851.97	11,221,387.04	29.06	-14.10	-9.47	减少3.63个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
直销	15,817,851.97	11,221,387.04	29.06	-14.10	-9.47	减少3.63个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

报告期煤炭采掘收入1,388.03亿元,上年煤炭采掘收入1,626.74亿元,同比减少238.71亿元。其中:"一票制" 结算收入同比增加55.05亿元,煤炭销量变化使收入减少39.63亿元,售价变化使收入减少254.13亿元。分别从产品来源和销售品种分析:

按产品来源分析:

(1) 报告期自产煤实现销售收入(不含"一票制" 结算收入)709.38亿元,较上年同期减少142.76亿元,降幅为16.75%。销量方面:自产煤销量为15,984.77万吨,较上年同期减少32.13万吨,降幅为0.20%,销量下降影响收入减少1.71亿元。售价方面:自产煤平均售价为443.78元/吨,较上年同期下降88.24元/吨,降幅为16.59%,售价下降影响收入减少141.05亿元。

(2) 贸易煤实现销售收入(不含"一票制" 结算收入)447.44亿元,较上年同期减少151亿元,降幅为25.23%。销量方面:贸易煤销量为9,203.62万吨,较上年同期减少622.56万吨,降幅为6.34%,销量回落影响收入减少37.92亿元。售价方面:贸易煤平均售价为486.16元/吨,较上年同期下降122.86元/吨,降幅为20.17%,售价下跌影响收入减少113.08亿元。

(3) 报告期 "一票制" 结算收入231.21亿元,同比增加55.05亿元。以上总计影响收入减少238.71亿元。

单位:万吨、元/吨

产品来源分析	2025年度		2024年度		增减额		增减幅(%)	
	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格
一、自产煤	15,984.77	443.78	16,016.90	532.03	-32.13	-88.24	-0.20	-16.59
其中:								
渭北矿区	790.41	356.47	842.59	407.61	-52.19	-51.14	-6.19	-12.55
彬黄矿区	5,310.58	491.29	5,042.71	581.28	267.87	-89.99	5.31	-15.48
陕北矿区	9,883.78	425.24	10,131.59	517.86	-247.81	-92.62	-2.45	-17.89
二、贸易煤	9,203.62	486.16	9,826.18	609.02	-622.56	-122.86	-6.34	-20.17
合计	25,188.39	459.27	25,843.08	561.30	-654.69	-102.03	-2.53	-18.18

按销售品种分析:

(1) 报告期原选煤销售收入897.54亿元(不含"一票制" 结算收入),较上年同期减少251.24亿元,降幅为21.87%。销量方面:原选煤销量为19,972.03万吨,较上年同期减少771.19万吨,降幅为3.72%,销量下滑影响收入减少42.71亿元。售价方面:原选煤平均售价为449.40元/吨,较上年同期下降104.41元/吨,降幅为18.85%,售价下降影响收入减少208.53亿元。

(2) 报告期洗煤销售收入259.28亿元,较上年同期减少42.52亿元,降幅为14.09%。销量方面:洗煤销量为5,216.36万吨,较上年同期增加116.50万吨,增幅为2.28%,销量增加使收入增加6.89亿元。售价方面:洗煤平均售价为497.04元/吨,较上年同期下降94.72元/吨,降幅为16.01%,售价下跌影响收入减少49.41亿元。

(3) 报告期 "一票制" 结算收入231.21亿元,同比增加55.05亿元。以上总计影响收入减少238.71亿元。

单位:万吨、元/吨

销售分类	2025年度		2024年度		增减额		增减幅(%)	
	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格
原选煤销售	19,972.03	449.40	20,743.22	553.81	-771.19	-104.41	-3.72	-18.85
洗煤销售	5,216.36	497.04	5,099.86	591.76	116.50	-94.72	2.28	-16.01
合计	25,188.39	459.27	25,843.08	561.30	-654.69	-102.03	-2.53	-18.18

(2).产销量情况分析表

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
动力煤	吨	174,888,987.62	251,883,898.57	354,637.64	2.58	-2.53	-89.53

(3).重大采购合同、重大销售合同的履行情况

√适用□不适用

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

单位:万元币种:人民币

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明
煤炭	润电燃料(深圳)有限公司	268,187.88	268,187.88	268,187.88	0.00	是	
煤炭	陕煤集团榆林化学有限责任公司	262,457.98	262,457.98	262,457.98	0.00	是	
煤炭	华电集团北京燃料物流有限公司陕西分公司	212,270.14	212,270.14	212,270.14	0.00	是	
煤炭	陕西煤业化工集团神木煤化工产业有限公司供销分公司	194,772.91	194,772.91	194,772.91	0.00	是	
煤炭	江西陕赣煤炭销售有限公司	170,307.63	170,307.63	170,307.63	0.00	是	
煤炭	肯岚福耀现代物流有限公司	126,863.78	126,863.78	126,863.78	0.00	是	
煤炭	国能神木清洁能源有限公司	121,728.75	121,728.75	121,728.75	0.00	是	
煤炭	榆林市榆阳区智慧能源物流有限公司	121,478.90	121,478.90	121,478.90	0.00	是	
煤炭	陕西陕焦化工有限公司	115,367.70	115,367.70	115,367.70	0.00	是	
煤炭	湖北三宁供应链有限公司	115,196.58	115,196.58	115,196.58	0.00	是	
煤炭	重庆合川发电有限公司	114,628.15	114,628.15	114,628.15	0.00	是	
煤炭	浙江恒睿供应链管理有限公司	111,937.01	111,937.01	111,937.01	0.00	是	
购售电合同	国网湖南省电力有限公司		562,245.03	562,245.03	0.00	是	按实际上网电量结算
购售电合同	国网河南省电力公司	273,729.82	273,729.82	273,729.82	0.00	是	
购售电合同	国家电网有限公司	221,599.47	221,599.47	221,599.47	0.00	是	
购售电合同	国网山西省电力公司		210,277.85	210,277.85	0.00	是	按实际上网电量结算
购售电合同	国网陕西省电力有限公司	118,387.63	118,387.63	118,387.63	0.00	是	
购售电合同	国网陕西省电力有限公司		103,133.11	91,180.29	0.00	是	框架协议

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

√适用□不适用

单位:万元币种:人民币

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明
煤炭	陕西陕煤曹家滩矿业有限公司	1,500,859.46	1,500,859.46	1,500,859.46	0.00	是	
煤炭	榆林市榆阳中能袁大滩矿业有限公司	352,268.49	352,268.49	352,268.49	0.00	是	
陕煤电力信阳有限公司三期工程三大主机及辅机设备采购	陕西省煤炭物资供应公司	319,476.99	61,963.69	61,963.69	257,513.30	是	
煤炭	陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	290,220.39	290,220.39	290,220.39	0.00	是	
煤炭	陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业有限公司	232,534.91	232,534.91	232,534.91	0.00	是	
采煤机、输送机、液压支架及配件等	西安重工装备制造集团有限公司	205,333.74	188,699.82	185,771.80	16,633.91	是	
设备材料	上海锅炉厂有限公司	109,060.00	98,312.00	44,572.00	10,748.00	是	
煤炭	榆林能投能源发展有限公司	106,129.71	106,129.71	106,129.71		是	
刮板机、掘锚机	中国煤炭科工集团有限公司	48,246.59	46,525.72	45,587.60	1,720.87	是	
电缆	尚纬股份有限公司	11,768.20	11,768.20	11,768.20	0.00	是	
采煤机配件输送机械配件	久益环球地下采矿设备公司	11,470.67	11,470.67	11,470.67	0.00	是	

(4).成本分析表

单位:万元币种:人民币

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
煤炭采掘	原材料、燃料及动力	287,712.83	2.56	457,198.31	3.69	-37.07
煤炭采掘	人工成本	715,256.81	6.37	789,144.49	6.37	-9.36
煤炭采掘	折旧费	425,940.39	3.80	402,074.95	3.24	5.94
煤炭采掘	运输费	1,697,809.74	15.13	1,023,359.99	8.26	65.91
煤炭采掘	安全生产费、维简及井巷工程费	786,042.61	7.00	763,359.52	6.16	2.97
煤炭采掘	外委业务费	386,720.95	3.45	335,976.87	2.71	15.10
煤炭采掘	矿山环境治理恢复与土地复垦基金	142,348.89	1.27	209,945.46	1.69	-32.20
煤炭采掘	其他	229,040.24	2.04	185,844.08	1.50	23.24
	小计	4,670,872.44	41.62	4,166,903.67	33.62	12.09
煤炭贸易	外购煤成本	5,020,167.51	44.74	6,525,090.93	52.64	-23.06
电力	材料	965,722.54	8.61	1,004,732.21	8.11	-3.88
电力	脱硫脱硝特许经营费	16,350.46	0.15	13,335.41	0.11	22.61
电力	购入电力费	5,208.21	0.05	2,869.21	0.02	81.52
电力	自用电	252.16	0.00	623.25	0.01	-59.54
电力	水费及水资源费	2,975.91	0.03	3,198.04	0.03	-6.95
电力	职工薪酬	69,137.73	0.62	76,089.92	0.61	-9.14
电力	折旧费	156,976.61	1.40	156,597.56	1.26	0.24
电力	修理费	41,000.85	0.37	30,871.42	0.25	32.81
电力	环境保护费	1,064.51	0.01	452.65	0.00	135.17
电力	其他	49,843.51	0.44	99,811.09	0.81	-50.06
	小计	1,308,532.49	11.66	1,388,580.77	11.20	-5.76
铁路运输	运输成本	15,131.84	0.13	50,332.06	0.41	-69.94
其他	其他	206,682.76	1.84	264,174.40	2.13	-21.76
	合计	11,221,387.04	100.00	12,395,081.83	100.00	-9.47
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
原煤	原材料、燃料及动力	264,147.32	2.35	435,413.58	3.51	-39.33
原煤	人工成本	705,496.38	6.29	779,795.92	6.29	-9.53
原煤	折旧费	395,559.27	3.53	372,605.33	3.01	6.16
原煤	运输费	1,697,809.74	15.13	1,023,359.99	8.26	65.91
原煤	安全生产费、维简及井巷工程费	786,042.61	7.00	763,359.52	6.16	2.97
原煤	外委业务费	386,720.95	3.45	335,976.87	2.71	15.10
原煤	矿山环境治理恢复与土地复垦基金	142,348.89	1.27	209,945.46	1.69	-32.20
原煤	其他	161,960.42	1.44	123,707.10	1.00	30.92
	小计	4,540,085.59	40.46	4,044,163.77	32.63	12.26
洗煤	洗煤加工费	130,786.86	1.17	122,739.90	0.99	6.56
煤炭贸易	外购煤成本	5,020,167.51	44.74	6,525,090.93	52.64	-23.06
电力	原材料、燃料及动力	965,722.54	8.61	1,004,732.21	8.11	-3.88
电力	人工成本	69,137.73	0.62	76,089.92	0.61	-9.14
电力	折旧费	156,976.61	1.40	156,597.56	1.26	0.24
电力	脱硫脱硝特许经营费	16,350.46	0.15	13,335.41	0.11	22.61
电力	购入电力费	5,208.21	0.05	2,869.21	0.02	81.52
电力	自用电	252.16	0.00	623.25	0.01	-59.54
电力	水费及水资源费	2,975.91	0.03	3,198.04	0.03	-6.95
电力	修理费	41,000.85	0.37	30,871.42	0.25	32.81
电力	环境保护费	1,064.51	0.01	452.65	0.00	135.17
电力	其他	49,843.51	0.44	99,811.09	0.81	-50.06
	小计	1,308,532.49	11.66	1,388,580.77	11.20	-5.76
铁路运输	运输成本	15,131.84	0.13	50,332.06	0.41	-69.94
其他	其他	206,682.76	1.84	264,174.40	2.13	-21.76
	合计	11,221,387.04	100.00	12,395,081.83	100.00	-9.47

(5).报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

□适用√不适用

(6).公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用√不适用

(下转B162版)