

公司代码：601918

公司简称：新集能源



中煤新集能源股份有限公司
2021 年年度报告摘要

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、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 天职国际会计师事务所(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
公司2021年度利润分配预案拟为：以2021年年末总股本2,590,541,800股为基数，每10股派发现金红利0.70元(含税)，共计派发现金股利181,337,926.00元，未分配利润余额2,668,475,264.31元结转下一年度。不送红股，不进行公积金转增股本。
该预案尚待公司股东大会批准。

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	新集能源	601918	国投新集、*ST新集

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	戴斐	廖前进
办公地址	安徽省淮南市山南新区民惠街新集能源办公园区1#3楼	安徽省淮南市山南新区民惠街新集能源办公园区1#3楼
电话	0554-8661819	0554-8661819
电子信箱	Daifei800@sohu.com	Liaoqj016@sohu.com

2 报告期公司主要业务简介

公司主要经营以煤炭开采、煤炭洗选和火力发电为主的能源项目，对外销售煤炭和电力；公司业务涉及煤炭和电力两个行业。

(1) 煤炭行业：

2021年，煤炭行业主要受煤炭供需阶段性错配叠加全球大宗商品共振引发市场煤价大幅波动，国内国际煤炭需求快速提升，而产能短期内难以满足，叠加安监环保力度强化、高温天气和水电不足影响，煤炭市场整体供需偏紧。随着国家推动煤炭增产增供一系列政策措施落地见效，煤价逐步向合理区间回归。同时，随着供给侧结构性改革深入推进，行业供给的可控性逐步增强，行业集中度不断提升。2021年，国内原煤生产总量41.3亿吨，比上年增长5.7%；安徽省内原煤生产总量1.13亿吨、同比增长1.8%。2021年，安徽全省共有生产矿井39处，累计生产原煤1.13亿吨，总产量在全国23个产煤省(地区)排名第六，单井产量290万吨，位居全国第一。

地理区域上，煤炭产能主要集中在晋陕蒙新地区，运输方式以铁运、水运为主。公司所处安徽地区煤炭产能集中在两淮四大煤企，生产规模比较稳定，随着全国范围内铁运、水运条件的优

化完善，晋陕蒙新销往华中、华东地区的运输成本将显著下降，将引发安徽煤企部分传统销售区域市场的激烈竞争。

(2) 电力行业：

2021年，我国电力消费增速实现两位数增长，电力装机结构延续绿色低碳发展态势。报告期内，全社会用电量83,128亿千瓦时，全口径发电量83,768亿千瓦时；全国发电装机容量约23.8亿千瓦；全年发电设备平均利用小时数为3,817小时。

2021年，安徽省电力运行态势良好，电力供应保障充足有序，发电装机容量、发电量与外送电量均创历史新高，绿色低碳发展步伐加快，可再生能源装机容量、发电量比重均比上年提高。报告期内，全省发电量3,044.51亿千瓦时。其中火电2,802.37亿千瓦时。2021年，安徽省皖东送电量670.61亿千瓦时，比上年增长4.07%，占全省发电量的比重为22.03%。

报告期内，由于煤炭价格高位运行，燃料成本大幅上涨，对电力企业形成了巨大成本压力。

(3) 公司所处行业地位

公司是华东地区大型煤炭、电力综合能源企业之一，所属煤矿、电厂分布在安徽省内，其中煤炭生产、销售在安徽省内处于中等规模，发电效率居于安徽省前列。

报告期内，公司主要经营以煤炭开采、煤炭洗选和火力发电为主的能源项目，对外销售煤炭和电力。截至2021年末，公司共有4对生产矿井、1对联合试运转矿井。生产矿井核定生产能力分别为：新集一矿（180万吨/年），新集二矿（270万吨/年），刘庄煤矿（1100万吨/年），口孜东矿（500万吨/年），生产矿井合计产能2050万吨/年；联合试运转矿井板集煤矿生产能力为300万吨/年。公司控股利辛电厂（2*1000MW），参股宣城电厂（1*660MW, 1*630MW），拥有新集一矿、二矿两个低热值煤电厂。

公司生产煤炭销往安徽省内及省外周边区域，主要用于火力发电、化工、冶金等行业，运输方式以铁运为主，在区域内市场占有率长期保持稳定，积累了丰富优质的客户资源。公司控股的利辛电厂为大型坑口电厂，2021年度公司积极布局售电市场，利辛电厂发电效率、盈利能力均居于安徽省前列。

报告期内，公司积极应对疫情和经济下行的影响，组织开展提质增效专项行动和对标世界一流管理提升行动，重点做好深化内部改革，调整生产布局，强化经营管控，积极开拓市场，狠抓降本增效等各项工作，确保了公司生产经营形势的总体稳定。

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：元 币种：人民币

	2021年	2020年	本年比上年 增减(%)	2019年
总资产	31,234,749,162.03	28,466,757,956.56	9.72	27,976,818,710.03
归属于上市公司股东的净资产	9,382,036,402.29	6,947,957,163.74	35.03	6,096,933,949.60
营业收入	12,488,590,186.28	8,354,965,440.60	49.48	9,223,580,390.04
归属于上市公司股东的净利润	2,433,924,455.66	847,100,522.63	187.32	576,074,386.10
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,404,567,260.93	544,023,466.42	342.00	-286,859,078.62
经营活动产生的现金流量净额	4,460,117,317.05	2,033,643,288.01	119.32	3,433,897,172.34
加权平均净资产收益率(%)	29.79	11.69	增加18.10个 百分点	9.13
基本每股收益(元/股)	0.940	0.327	187.46	0.222
稀释每股收益(元/股)	0.940	0.327	187.46	0.222

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	2,747,527,208.88	2,465,490,469.02	3,285,989,744.58	3,989,582,763.8
归属于上市公司股东的净利润	485,295,151.01	669,254,859.37	663,227,001.79	616,147,443.49
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	494,036,378.16	674,825,943.27	585,073,861.93	650,631,077.57
经营活动产生的现金流量净额	1,101,088,998.88	795,321,861.55	1,422,202,738.73	1,141,503,717.89

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

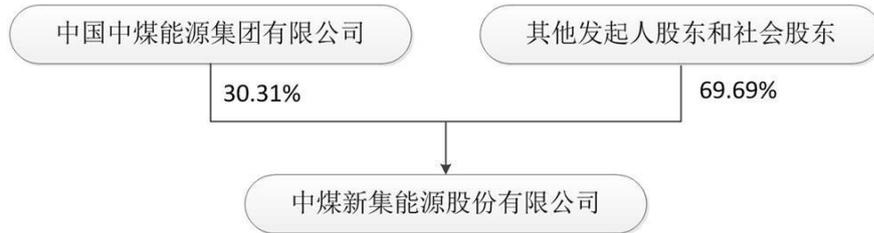
截至报告期末普通股股东总数（户）		154,017					
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）		132,343					
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）		0					
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）		0					
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有 限售条 件的股 份数量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国中煤能源集团有限公司	0	785,292,157	30.31	0	无	0	国有法人
国华能源有限公司	0	196,707,787	7.59	0	冻结	11,441,586	国有法人
安徽新集煤电（集团）有限公司	-51,000,000	134,902,860	5.21	0	质押	67,450,000	国有法人
国元证券股份有限公司约定购回式证券交易专用证券账户	51,000,000	51,000,000	1.97	0	无	0	其他
李强	17,994,324	17,994,324	0.69	0	无	0	境内自然人
中国银行股份有限公司—招商中证煤炭等权指数分级证券投资基金	6,834,657	15,451,933	0.60	0	无	0	其他
应铭世	11,620,981	13,830,004	0.53	0	无	0	境内自然人
中国工商银行股份有限公司—国泰中证煤炭交易型开放式指数证券投资基金	9,172,323	12,971,923	0.50	0	无	0	其他
国泰君安证券股份有限公司—富国中证煤炭指数型证券投资基金	8,365,000	11,669,800	0.45	0	无	0	其他
周民	7,490,800	10,790,800	0.42	0	无	0	境内自然人
上述股东关联关系或一致行动的说明		前三大股东无关联关系或一致行动情况。其他股东的关联关系或一致行动情况未知。					

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。

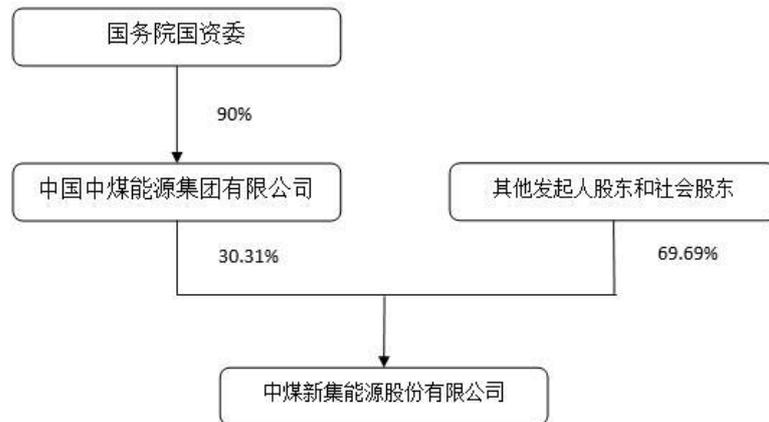
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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。

报告期内，公司实现营业收入 124.89 亿元，同比增幅 49.48%；营业成本 71.13 亿元，同比增幅 35.30%。报告期实现利润总额 32.89 亿元，归属于上市公司股东的净利润 24.34 亿元，经营活动现金净流量 44.60 亿元，资产负债率 67.98%。

1.1 主营业务分析

1.1.1 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	12,488,590,186.28	8,354,965,440.60	49.48

营业成本	7,113,285,198.14	5,257,395,588.50	35.30
销售费用	51,144,937.53	40,230,271.90	27.13
管理费用	636,026,384.79	634,459,473.05	0.25
财务费用	758,853,696.12	853,956,307.04	-11.14
经营活动产生的现金流量净额	4,460,117,317.05	2,033,643,288.01	119.32
投资活动产生的现金流量净额	-319,480,051.23	-774,718,955.68	-58.76
筹资活动产生的现金流量净额	-2,934,553,465.92	-1,318,415,892.04	122.58

1.1.2 成本分析表

单位：万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
煤炭开采洗选	1、材料	50,468.25	9.14	38,309.52	8.07	31.74	
煤炭开采洗选	2、人工成本	227,497.82	41.19	190,246.15	40.09	19.58	
煤炭开采洗选	3、电力	23,449.29	4.25	21,332.27	4.49	9.92	
煤炭开采洗选	4、折旧	43,328.73	7.84	43,640.86	9.19	-0.72	
煤炭开采洗选	5、安全费用	73,435.07	13.30	61,437.37	12.94	19.53	
煤炭开采洗选	6、维简费	23,122.82	4.18	21,002.90	4.42	10.09	
煤炭开采洗选	7、修理费	35,306.65	6.39	30,444.03	6.41	15.97	
煤炭开采洗选	8、塌陷费	24,910.59	4.51	25,423.59	5.36	-2.02	
煤炭开采洗选	9、其他支出	50,808.58	9.20	42,809.06	9.03	18.69	
煤炭开采洗选	合计	552,327.80	100.00	474,645.74	100	16.37	
火力发电	1、燃料	271,733.84	85.91	193,448.67	82.76	40.47	
火力发电	2、材料	2,890.39	0.91	2,662.96	1.14	8.54	
火力发电	3、水费	175.17	0.06	173.73	0.07	0.83	
火力发电	4、人工成本	5,894.43	1.86	5,685.06	2.43	3.68	
火力发电	5、折旧费	20,419.08	6.46	20,174.54	8.63	1.21	
火力发电	6、修理费	11,017.28	3.48	9,259.90	3.96	18.98	
火力发电	7、其他支出	4,178.59	1.32	2,369.74	1.01	76.33	
火力发电	合计	316,308.78	100.00	233,774.60	100.00	35.31	

成本分析其他情况说明

煤炭采掘业：

①材料费较上年同期增长 31.74%，主要原因是产量较去年同期大幅增加，同时大宗商品涨价导致材料费用上升。

②人工成本较上年同期增长 19.58%，主要原因是去年同期受疫情影响，国家出台了社保单位缴费部分减半征收的优惠政策影响去年同期基数减小，同时公司今年经营效益同比大幅增加，人工成本相应增长。

③安全生产费用较上年同期增长 19.53%，主要原因是本年原煤产量增长影响计提的安全生产费用相应增长。

火力发电：

生产成本总额 316,308.78 万元，较上年同期增长 35.31%，生产成本主要集中在燃料成本，较同期增幅 40.47%。

1.1.3 煤炭业务经营情况

单位：亿元 币种：人民币

煤炭品种	产量（吨）	销量（吨）	销售收入	销售成本	毛利
动力煤	16,960,257.99	16,900,719.92	105.29	56.48	48.81
合计	16,960,257.99	16,900,719.92	105.29	56.48	48.81

1.1.4 煤炭储量情况

主要矿区	主要煤种	资源量（吨）	可采储量（吨）	证实储量（吨）
新集一矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	442,111,000	143,248,000	24,817,000
新集二矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	416,402,000	171,853,500	67,058,000
刘庄煤矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	1,432,981,000	610,473,000	453,905,000
口孜东矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	738,983,000	362,449,000	202,579,000
板集煤矿（在产）	气煤、1/3 焦煤	526,606,000	295,940,000	150,552,000
杨村煤矿（列入国家去产能矿井）	气煤、1/3 焦煤	882,930,000	384,205,000	-
合计	-	4,440,013,000	1,968,168,500	898,911,000

1.1.5 报告期内电量电价情况

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电 价(元/ 兆瓦时)	售电价 (元/兆 瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
火电	1,038,052.10	994,534.20	4.38%	988,860.00	948,405.00	4.27%	988,860.00	948,405.00	4.27%	338.07	338.07
合计	1,038,052.10	994,534.20	4.38%	988,860.00	948,405.00	4.27%	988,860.00	948,405.00	4.27%	338.07	338.07

1.1.6 报告期内电量、收入及成本情况

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电	1,038,052.10	4.38%	988,860.00	4.27%	33.43	30.12	10.99%	生产成本	31.63	100%	23.38	100%	35.31%
合计	1,038,052.10	4.38%	988,860.00	4.27%	33.43	30.12	10.99%	-	31.63	100%	23.38	100%	35.31%

1.1.7 主要控股参股公司分析

单位：万元

公司名称	上级母公司占该公司股权(%)	公司类型	业务性质	资产总额	所有者权益	营业收入	利润总额
中煤新集刘庄矿业有限公司	100	全资子公司	烟煤和无烟煤开采洗选	590,837.58	232,792.35	552,439.94	265,915.10
中煤新集阜阳矿	100	全资子	烟煤和无烟	656,758.68	418,607.33	263,860.68	88,033.58

业有限公司		公司	煤开采洗选				
中煤新集利辛矿业有限公司	100	全资子公司	烟煤和无烟煤开采洗选	583,364.50	202,113.30		
安徽文采大厦有限公司	70	控股子公司	一般旅馆	4,974.19	1,603.67	564.37	-117.05
上海新外滩企业发展有限公司	100	全资子公司	物业管理	6,067.55	5,430.98	63.30	96.94
中煤新集利辛发电有限公司	55	控股子公司	火力发电	439,413.49	136,858.27	340,867.82	8,631.67
安徽智谷电子商务产业园管理有限公司	100	全资子公司	商务服务业	2,462.50	2,312.87	734.33	118.26
中煤(安徽)售电有限公司	100	全资子公司	电力供应、电力销售	22,603.30	22,427.92	1,517.06	1,276.48

1.2 行业格局和趋势

1. 宏观经济层面

2021年，在全球疫情肆虐、经济艰难复苏的不利形势下，我国经济保持较高增长、较低通胀、较多就业的较好组合，实现了“十四五”良好开局。同时也要看到，在世纪疫情冲击下，外部环境更趋复杂严峻和不确定；我国经济发展面临需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力，保持经济增速在合理区间的难度增大。

2022年，国内经济坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，全面深化改革开放，坚持创新驱动发展，推动高质量发展，坚持以供给侧结构性改革为主线，统筹疫情防控和经济社会发展，着力稳定宏观经济大盘，保持经济运行在合理区间。

2. 行业竞争格局

从煤炭行业来看，2021年，煤炭行业主要受煤炭供需阶段性错配叠加全球大宗商品共振引发市场煤价大幅波动，国内国际煤炭需求快速提升，而产能短期内难以满足，叠加安监环保力度强化、高温天气和水电不足影响，煤炭市场整体供需偏紧。随着国家推动煤炭增产增供一系列政策措施落地见效，煤价逐步向合理区间回归。同时，随着供给侧结构性改革深入推进，行业供给的可控性逐步增强，行业集中度不断提升。根据国家统计局公布数据显示，2021年全国规模以上煤炭企业产量40.7亿吨，同比增长4.7%，创历史新高。煤炭产量超亿吨企业有6家，产量合计16.7亿吨，占全国煤炭产量的41%。全国规模以上煤炭企业煤炭产量超亿吨省份共6个，产量合计34.96亿吨，同比增长6.68%，占全国规模产量的85.9%，比上年提高1.6个百分点。中央企业煤炭产量首次突破了10亿吨，也创历史新高。

从电力行业来看，2021年我国电力消费增速实现两位数增长，电力装机结构延续绿色低碳发展态势。根据中国电力企业联合会发布的数据显示，2021年全社会用电量83,128亿千瓦时，同比增长10.3%，比上年提高7.1个百分点；全口径发电量83,768亿千瓦时，同比增长9.8%，比上年提高5.8个百分点。2021年底，全国发电装机容量约23.8亿千瓦，同比增长7.9%，全口径非化石能源发电装机容量达到11.2亿千瓦，首次超过煤电装机规模。全年发电设备平均利用小时数为3,817小时，同比增加60小时，其中，全年火电设备平均利用小时数为4,448小时，同比增加237小时。2021年，煤炭价格高位运行，燃料成本大幅上涨，对煤电企业形成了巨大成本压力。

3. 行业发展趋势

从煤炭行业来看，从现阶段看煤炭依然是国家能源安全的“压舱石”，根据机构预测，2022年我国GDP增速预计将恢复至5.4%-5.7%的正常区间，煤炭市场在全力稳增长政策驱动下，需求仍颇具韧性，总体将维持稳健增长。随着保供稳价政策的延续以及近年来核增产能的有序释放，煤炭供应弹性有望进一步增加，煤价将加快向理性回归，波动区间也将有所收敛。同时也应注意到，国内宏观经济下行压力依然较大，运输瓶颈缓解和新能源替代等因素影响在逐步显现，煤炭

市场的不确定因素也在增加。

电力行业，综合考虑国内外经济形势、电能替代等带动电气化水平稳步提升、上年基数前后变化等因素，结合多种方法对全社会用电量的预测，以及电力供需形势分析预测专家的预判，预计 2022 年全年全社会用电量 8.7 万亿千瓦时-8.8 万亿千瓦时，同比增长 5%-6%，各季度全社会用电量增速总体呈逐季上升态势。根据中国电力企业联合会发布的数据显示，在新能源快速发展带动下，预计 2022 年基建新增装机规模将创历年新高，预计 2022 年底全口径发电装机容量达到 26 亿千瓦左右。

1.3 公司发展战略

“十四五”期间，公司深入贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，积极融入国家长三角一体化发展和淮河生态经济带，把握安徽省打造皖北能源基地和承接产业转移集聚区的发展定位，坚持稳中求进工作总基调，遵循“存量提效、增量转型”发展思路，践行“安全高效发展、绿色低碳发展、改革创新发展”理念，构建完善以煤炭、煤电、新能源为主，能源综合服务和资源综合利用协同发展的“3+N”产业发展新格局，将公司打造成华东地区多能互补、绿色低碳、智慧高效、治理现代的能源示范企业。

1.4 经营计划

党的十九届六中全会、中央经济工作会议对立足以煤为主的基本国情有序推动能源转型、加快构建清洁低碳安全高效能源体系作出重要部署，我国煤炭占一次能源消费比重虽然不断下降，但以煤为主的能源结构短期内难以改变，在大力发展新能源的同时，要抓好煤炭清洁高效利用，推动煤炭和新能源优化组合，带动新能源、节能环保、绿色产业、循环经济等新兴产业发展，为煤炭产业转型升级和高质量发展指明了方向。

2022 年，公司将继续坚持稳中求进工作总基调，全面践行“存量提效、增量转型”发展思路，扎实推进公司“3+N”发展战略实施。公司计划商品煤产量 1,840 万吨，发电量 103 亿千瓦时，资产负债率继续稳步下降。围绕年度工作指标，公司将持续打牢安全、生产、经营、改革、创新、发展根基，力促高质量发展。

在安全方面坚持“稳”字当头、稳扎稳打，持续强化风险管控和基础管理，实施“三纵三横”网格化安全考核激励，努力实现安全持续稳定。

在生产方面进一步优化生产布局、生产接续和生产系统，强抓生产接续和效率提升不放松，加快推进智能化建设，强化两个“三量”管理，努力实现生产良性发展。

在经营方面全面实施节约战略，树立过“紧日子”思想，持续增产增收、挖潜增效、减负堵漏，提升经营质量。

在改革方面对照国企改革三年行动实施方案，强化指导推动、督查考核，逐项销号清零，实现改革三年行动圆满收官。巩固推进管理制度改革、“六定”工作落实、深化差异化考核，确保发展动力不断增强。

在企业方面强化“目标引领”、煤电规模增量和新项目建设，重点加强板集煤矿竣工投产、板集电厂二期项目建设和新能源项目落地。

2 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用