中国神华能源股份有限公司

2020 年度报告摘要

第一节重要提示

1、本年度报告摘要摘自年度报告全文，投资者欲全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，请仔细阅读同时间载于上海证券交易所网站的年度报告全文。本摘要根关词汇和定义请见年度报告全文的“释义”章节。

2、本公司年度报告已经本公司第五届董事会第六次会议批准，会议应出席董事11人，亲自出席董事11人。

3、董事会建议：以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数，派发2020年度末期股息现金人民币1.81元/股（含税），该利润分配预案尚待股东大会批准。按本公司2021年3月26日总股本19,888,519,965股计算，共计派发股息人民币35,962百万元（含税）。

第二节公司基本情况

1、公司简介

1.1 股票简况

	A股/国内	H股/香港
股票简称	中国神华	中国神华
股票代码	601088	01088
上市交易所	上海证券交易所	香港联合交易所有限公司

1.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	黄清	孙小玲
办公地址	北京市东城区安定门西滨河路22号（邮政编码：100011）	北京市东城区安定门西滨河路22号（邮政编码：100011）
电话	(8610) 5813 3399	(8610) 5813 3355
电子邮箱	1088@csec.com	ir@csec.com

2、报告期公司主要业务介绍

本报告期的主营业务是煤炭、电力的生产和销售，铁路、港口和海上运输，煤制烯烃等业务。报告期内，本集团主营业务范围未发生重大变化。

按销售量计算，本集团是中国乃至全球第一大煤炭上市公司，2020年本集团煤炭销售量446.4百万吨，商品煤产量291.6百万吨，太公司期有权开采的“准格尔矿区”、“准格尔矿区”、“胜利矿”区及宝日希勒矿区等优质煤炭资源。于2020年12月31日，中国标准下本集团的煤炭保有资源量296.8亿吨，煤炭保有可采储量144.2亿吨，JORC标准下煤炭可销储量77.3亿吨。

本集团控制并运营大容量、高效数的清洁燃煤机组，于2020年底本集团控制并运营的发电机组装机容量32,279兆瓦。本集团控制并运营的铁路货运周转量5,271亿里，综合港口运输吞吐量5,271亿吨/年，拥有约218百万载重吨自有船舶的航运船队，以及运营生产能力960万吨/年的煤制烯烃项目。

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、重载铁路运输等技术处于国内领先水平。

3、主要业务数据

主要运营指标	单位	2020年	2019年	2020年比2019年变化(%)	2018年
（一）煤炭					
1.商品煤产量	百万吨	291.6	282.7	3.1	296.6
2.煤炭销售量	百万吨	446.4	447.1	(0.2)	460.9
其中：自产煤	百万吨	296.0	284.8	3.9	300.7
外购煤	百万吨	150.4	162.3	(7.3)	160.2
（二）运输					
1.自有铁路运输周转量	十亿吨公里	285.7	285.5	0.1	283.9
2.黄骅港装船量	百万吨	203.8	199.7	2.1	/
3.神华天津煤码头装船量	百万吨	45.4	44.7	1.6	/
4.航运货运量	百万吨	113.0	109.8	2.9	103.6
5.航运周转量	十亿吨海里	9.0	8.96	0.3	8.9
（三）发电					
1.总发电量	十亿千瓦时	136.33	153.55	(11.2)	285.32
2.总售电量	十亿千瓦时	127.65	144.04	(11.4)	267.59
（四）煤化工					
1.聚乙烯销售量	千吨	356.9	319.0	11.9	315.4
2.聚丙烯销售量	千吨	331.2	302.3	9.6	297.7

注：按照可比口径，2019年本集团发、售电量分别为139.78十亿千瓦时和131.04十亿千瓦时。

4、主要会计数据和财务指标

4.1 近三年主要会计数据

单位：百万元

	2020年	2019年	2020年比2019年增减(%)	2018年
营业收入	233,263	241,871	(3.6)	264,101
利润总额	62,662	66,724	(6.1)	70,069
归属于本公司股东的净利润	39,170	43,250	(9.4)	43,867
归属于本公司股东的扣除非经常性损益的净利润	38,165	41,119	(7.2)	46,065
经营活动产生的现金流量净额	81,289	63,106	28.8	88,248
剔除财务公司影响后经营活动产生的现金流量净额	62,690	66,768	(6.1)	77,588
	2020年末	2019年末	2020年末比2019年末增减（%）	2018年末
归属于本公司股东的净资产	360,189	351,928	2.3	327,763
资产总计	558,447	558,484	(0.0)	587,239
负债合计	133,317	142,865	(6.7)	182,789
期末总股本	19,890	19,890	0.0	19,890

4.2 近一年主要财务指标

	2020年	2019年	2020年比2019年增减(%)	2018年
基本每股收益（元/股）	1.970	2.174	(9.4)	2.205
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	1.919	2.067	(7.2)	2.316
加权平均净资产收益率（%）	11.00	12.73	下降1.73个百分点	13.94
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	10.72	12.10	下降1.38个百分点	14.59
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	4.09	3.17	28.8	4.44
剔除财务公司影响后每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	3.15	3.36	(6.1)	3.90

4.3 2020年分季度的主要会计数据

单位：百万元

	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	51,077	53,939	61,087	67,160
归属于本公司股东的净利润	9,807	10,851	12,904	5,608
归属于本公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	9,542	10,814	11,578	6,231
经营活动产生的现金流量净额	29,984	23,736	17,820	9,749

5、股东情况

本公司未发行优先股。

5.1 普通股股东数量及前十名股东持股情况表

截至报告期末普通股股东总数（户）	204,357
其中：A股股东（含国家能源集团公司）	202,297
H股记名股东	2,060
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	200,331
其中：A股股东（含国家能源集团公司）	198,284
H股记名股东	2,047

5.2 公司与控股股东、实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

2021年3月8日，本公司注销已回购的21,100,500股H股股份后，国家能源集团公司持股比例变为69.52%。

第三节经营情况讨论与分析

1、经营情况的讨论与分析

2020年，面对复杂严峻的国内外形势和新冠肺炎疫情的严重冲击，本集团积极应对，精准施策，强化供销联动，全力发挥一体化运营优势，较好完成了年度经营目标。

全年本集团实现营业利润831,400百万元（2019年：66,629百万元），同比下降4.7%；归属于本公司股东的净利润39,170百万元（2019年：43,250百万元），基本每股收益1.970元/股（2019年：2.174元/股），同比下降9.4%。

		2020年实现	2020年目标	完成比例(%)	2019年实现	同比变化(%)
商品煤产量	亿吨	2.916	2.68	108.8	2.827	3.1
煤炭销售量	亿吨	4.464	4.03	110.8	4.471	(0.2)
发电量	亿千瓦时	1,363.3	1,451	94.0	1,535.5	(11.2)
营业收入	亿元	2,332.63	2,163	107.8	2,418.71	(3.6)
营业成本	亿元	1,390.23	1,283	110.6	1,433.94	(3.0)
销售、管理、财务费用	亿元	211.77	243	87.1	225.74	(6.2)
自产煤单位生产成本变动幅度	/	同比增长8.0%左右	同比增长8%左右	/	同比增长4.8%	/

注：工本管理费用中包含研发费用。

本集团2020年度主要财务指标如下：

		2020年	2019年	变化(%)
期末总资产回报率	%	8.5	9.2	下降0.7个百分点
期末净资产收益率	%	10.9	12.3	下降1.4个百分点
息税折旧摊销前盈利	百万元	80,542	87,175	(7.6)
		于2020年12月31日	于2019年12月31日	变化(%)
每股净资产	元/股	18.13	17.69	2.5
资产负债率	%	23.9	25.6	下降1.7个百分点
总债务资本比	%	13.2	10.7	上升2.5个百分点

2、报告期内主要经营情况

2.1 主营业务分析

合并利润表及合并现金流量表主要科目变动情况

单位：百万元

项目	2020年	2019年	变化（%）
营业收入	233,263	241,871	(3.6)
营业成本	139,023	143,394	(3.0)
税金及附加	10,926	10,299	6.1
研发费用	1,362	940	44.9
财务费用	1,188	2,515	(52.8)
投资收益	3,178	2,624	21.1
资产减值损失	1,523	1,905	(20.1)
信用减值损失	524	139	277.0
公允价值变动损失/收益	(134)	160	(183.8)
营业外支出	1,267	407	211.3
经营活动产生的现金流量净额	81,289	63,106	28.8
其中：财务公司经营活动产生的现金流量净额注	18,599	(3,662)	(607.9)
剔除财务公司影响后经营活动产生的现金流量净额	62,690	66,768	(6.1)
投资活动产生的现金流量净额	32,048	(46,307)	(169.2)
筹资活动使用的现金流量净额	(42,079)	(37,172)	13.2

注：此项为财务公司于2020年1-8月期间对本集团以外单位提供存款等金融服务产生的存贷款及利息、手续费、佣金等项目的现金流量。

2.1.1 收入和成本

(1) 驱动收入变化的因素

2020年本集团营业收入同比下降的主要原因是：

①本集团平均煤炭销售价格同比下降18%，导致煤炭销售收入同比下降；

②本公司财务报表合并范围变化以及售电量、售电均价同比下降导致售电收入同比下降；(1) 2019年1月营业收入包含本公司原控股北京国电宁夏电力有限公司的电力资产生的收入，2020年1月起该项资产不再纳入本公司财务报表合并范围；(2) 剔除前项因素影响，可比口径下本集团2020年的售电量同比下降26%，售电均价下降12%。

(2) 成本分析表

单位：百万元

成本构成项目	2020年金额	占2020年营业成本比例(%)	2019年金额	占2019年营业成本比例(%)	金额同比变化(%)
外购煤成本	48,742	35.1	53,831	37.5	(9.5)
原材料、燃料及动力	19,601	14.0	19,863	13.9	(1.8)
人工成本	16,066	11.6	15,585	10.9	3.1
折旧及摊销	16,996	12.2	17,563	12.3	(3.4)
运输费	15,076	10.8	16,155	11.2	(6.7)
其他	22,642	16.3	20,367	14.2	11.2
营业成本合计	139,023	100.0	143,394	100.0	(3.0)

2020年本集团营业成本中：

①外购煤成本同比下降的主要原因：外购煤销售量及单位采购成本同比下降；

②折旧及摊销同比下降的主要原因：2019年金额包含本公司组建北京国电电力资电厂于2019年1月的折旧及摊销，以及本年煤炭业务专项储备资本化支出同比减少；

③运输费同比下降的主要原因：通过国有铁路运输的煤炭量减少，以及相应成本下降；

④其他成本同比增长的主要原因：印尼片区7号发电项目按特许经营协议相关规定核算，项目单机商业运营后，相关成本增加；以及港口高度业务成本增加。

单位：百万元

营业成本分行业情况（合并抵销前）

行业	成本构成项目	2020年	2019年	变动(%)
煤炭	外购煤成本、自产煤生产成本（原材料、燃料及动力、人工成本、折旧及摊销、其他），煤炭运输成本及其他业务成本	137,871	143,878	(4.2)
发电	原材料、燃料及动力、人工成本、折旧及摊销、其他以及其他业务成本	36,012	37,881	(4.9)
铁路	内部运输业务成本（原材料、燃料及动力、人工成本、折旧及摊销、外部运输费、其他），外部运输业务成本以及其他业务成本	16,179	16,225	(0.3)
港口	内部运输业务成本（原材料、燃料及动力、人工成本、折旧及摊销、其他），外部运输业务成本以及其他业务成本	2,783	2,508	11.0
航运	内部运输业务成本（原材料、燃料及动力、人工成本、折旧及摊销、外部运输费、其他）及外部运输业务成本	2,727	2,881	(5.3)
煤化工	原材料、燃料及动力、人工成本、折旧及摊销、其他以及其他业务成本	4,255	4,150	2.5

(3) 主要业务分行业情况

本集团的主要运营模式为煤炭生产—煤炭运输（铁路、港口）—煤炭转化（发电及煤化工）的一体化产业链，各分部之间存在业务往来。2020年本集团煤炭、发电、运输及煤化工分部经营收益（合并抵销前）占比为54%、13%、32%和1%（2019年：54%、15%、30%和1%）。

以下分行业的营业收入、营业成本等均为各分部合并抵销前的数据。

2020年主要业务分行业情况（合并抵销前）					
分行业	营业收入（百万元）	营业成本（百万元）	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	190,029	137,871	27.4	(4.2)	上升0.3个百分点
发电	49,486	36,012	27.2	(6.0)	(4.9)	下降0.8个百分点
铁路	38,723	16,179	58.2	(2.5)	(0.3)	下降0.9个百分点
港口	6,369	2,783	56.2	7.1	11.0	下降1.5个百分点
航运	3,112	2,727	12.4	(5.6)	(5.3)	下降0.2个百分点
煤化工	5,165	4,255	17.6	(3.0)	2.5	下降4.5个百分点

(4) 主要产品产销量情况分析表

主要产品	单位	生产量	销售量	期末库存量	生产量比上年增减（%）	销售量比上年增减（%）	库存量比年初增减（%）
煤炭	百万吨	291.6	446.4	19.7	3.1	(0.2)	(13.6)
电力	十亿千瓦时	136.33	127.65	/	(11.2)	(11.4)	/

(5) 主要销售客户

2020年，本集团对前五大客户的收入合计为87,857百万元，占本集团收入的37.7%。其中对关联方的收入为65,280百万元，占本集团营业收入的28.0%。

(6) 主要供应商

2020年，本集团对前五大供应商的采购额合计为22,436百万元，占全年总采购额的17.5%。其中对关联方的采购额为10,725百万元，占本年度总采购额的8.3%。

2.1.2 费用及利润表项目

(1) 税金及附加同比增长的主要原因：本集团主要煤炭产地资源税税率上调导致资源税同比增长。

(2) 财务费用同比下降的主要原因：贷款市场利率下降以及本年偿还到期应付债券导致利息费用减少；财务公司出表，本集团存放于财务公司的存款产生的利息收入不再抵销导致利息收入同比增长；汇兑收益同比增长。

(3) 资产减值损失同比下降的主要原因：依据企业会计准则计提的资产减值准备同比减少。报告期内本集团主要对澳洲沃特马克项目和地方业务库存分别收资产计提了资产减值准备。

(4) 信用减值损失同比增长的主要原因：本集团对部分应收款项计提了坏账准备。

(5) 投资收益同比增长的主要原因：本公司对北京国电宁联营企业的投资收益同比增加。

(6) 营业外支出同比增长的主要原因：部分煤矿问题整改相关支出增加；本报告期预计债务担保损失和固定资产报废损失同比增加。

2.1.3 研发投入

本期费用化研发投入（百万元）	1,362
本期资本化研发投入（百万元）	787
研发投入合计（百万元）	2,149
研发投入资本化的比重（%）	36.6
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.9
公司研发人员的数量（人）	2,904
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	3.8

2020年本集团研发投入2,149百万元（2019年：1,245百万元），主要用于神东矿区智能大采高采煤成套技术与装备集成研发、露天煤矿地下水库关键技术研发与示范项目；燃煤电厂15万吨/年燃烧后CO2捕集和封存全流程示范项目；铁路智能装车与输送系统研究及应用、重载铁路的移动闭循扩大试验与工程化应用、交流传动货运电力机车智能驾驶技术、货车状态检修成套技术研究及装备研制等。

2.1.4 现金流

本报告期内资产以投资利益最大化为目标的资金管理政策，在保障持续运营的前提下，维持优良的资本结构，降低资金成本，按照公司政策进行投资。

(1) 经营活动产生的现金流量净额：2020年净流入同比增长28.8%。其中，财务公司经营活动现金净流入18,599百万元（2019年：净流出3,662百万元），同比变动607.9%，主要原因是2020年1-8月财务公司吸收存款增加带来现金流入增加，同时发放贷款同比减少，导致财务公司净现金流入同比下降61%；本集团经营活动现金净流入同比下降16%，主要原因是收入下降带来现金流入的减少。

(2) 投资活动产生的现金流量净额：2020年净流入32,048百万元（2019年：净流出46,307百万元），同比变动169.2%，主要原因是本公司银行理财产品到期收回，以及本报告期投资支付的现金同比减少。

(3) 筹资活动使用的现金流量净额：2020年净流出同比增长13.2%，主要原因是本公司提高分红比例，支付的2019年度末期股息较2018年度增加。

2.2非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用√不适用

2.3资产、负债情况分析

2.3.1 资产及负债状况

单位：百万元

项目	本年末数	本年末数占总资产的比例（%）	上年末数	上年末数占总资产的比例（%）	本年末金额较上年末变动（%）	主要变动原因
货币资金	127,457	22.8	51,481	9.2	147.6	本集团理财产品到期收回，以及财务公司出表的影响
交易性金融资产	0	0.0	33,435	6.0	(100.0)	本公司理财产品到期收回
应收票据	3,961	0.7	2,589	0.5	53.0	发电及煤炭条件的应收票据增加
其他应收款	3,415	0.6	2,464	0.4	38.6	应收财务公司增资安员过渡期收益，截至本报告披露日，该项应收款已全部收回
持有待售资产	2,783	0.5	0	0.0	不适用	神东电力与国家能源集团国源电力有限公司（“国源电力公司”）签署《产权转让合同》，将所持国家能源集团陕西省平热电有限公司（“陕平热电公司”）100%股权转让给国源电力公司，该项主要为富平热电公司相关资产
存货	12,750	2.3	12,053	2.2	5.8	煤矿生产相关的备品、备件增加
其他流动资产	9,639	1.7	46,191	8.3	(79.1)	财务公司出表，财务公司的短期贷款、垫款不再计入本集团
债权投资	400	0.1	21,107	3.8	(98.1)	财务公司出表，财务公司发放的长期贷款不再计入本集团
长期股权投资	49,492	8.9	40,475	7.2	22.3	财务公司出表，本公司权益法确认了对财务公司的长期股权投资
在建工程	39,845	7.1	34,495	6.2	15.5	本集团推进黄大铁路、四川江油煤炭储备发电一体化项目及国电永州一期项目等在建项目建设
其他非流动资产	31,888	5.7	29,232	5.2	9.1	与工程建造和设备采购有关的预付款项增加
短期借款	5,043	0.9	835	0.1	504.0	财务公司出表，本集团自财务公司借入的短期借款不再合并抵销
应付账款	27,872	5.0	24,251	4.3	14.9	煤矿、在建中工应付的工程、设备及材料款等增加
应交税费	10,467	1.9	7,840	1.4	33.5	2020年本集团部分原享受15%西部大开发优惠税率的子公分司，改按25%税率计算企业所得税
其他应付款	10,436	1.9	44,215	7.9	(76.4)	财务公司出表，其吸收存款不再计入本集团
一年内到期的非流动负债	4,735	0.8	8,517	1.5	(44.4)	上年末划入一年内到期的美元债券到期偿还，以及部分预计负债涉及事项得到解决，相关应付款减少
长期借款	50,251	9.0	36,943	6.6	36.0	财务公司出表，本集团自财务公司借入的长期借款不再合并抵销
预计负债	6,359	1.1	3,409	0.6	86.5	按照地方政府有关规定，本集团计提的矿产山地质环境治理恢复基金增加
专项储备	8,803	1.6	13,685	2.5	(35.7)	财务公司出表，其一般风险准备金不再计入本集团；经地方政府批准，本集团部分煤矿按规定全额

2.2.2 主要资产受限情况

本集团不存在主要资产被查封、扣押的情况。截至本报告期末，本集团受限资产余额5,178百万元。其中，银行承兑汇票保证金、进口经营相关保证金、信用证保证金及矿山地质环境治理恢复基金等共计3,391百万元；其他受限资产主要是为获得银行借款提供抵押担保的固定资产、无形资产及各类保证金等。

2.4分行业经营情况

2.4.1 煤炭分析

(1) 生产经营及建设

本集团生产及销售的煤炭品种主要为动力煤。2020年，本集团克服新冠肺炎疫情影响，多措并举保障煤炭生产和市场供应，全年实现商品煤产量291.6百万吨（2019年：282.7百万吨），同比增长3.1%。完成基建达进尺42.6万米（2019年：35.6万米），同比提升7万米，其中神东矿区完成掘进进尺37.7万米。

着力推动煤炭业务提质增效，推广选煤厂煤泥减量化工艺，煤炭产品结构持续优化，全年自产商品煤平均发热量同比提升20千卡/千克。

推动煤炭开采与环境治理并行，持续优化生产工艺，加快技术改造，上壤污染防治和生态修复治理效果显著。建成国家或省级绿色矿山20个，较上年新增8个；准格尔矿区复垦率达到100%，植被盖度98%以上，水土流失控制率达80%。

煤矿智能化开采取得较大进展，神东矿区建成10个智能综采工作面，3个智能化示范工程，3类智能综采模式。输家烧煤矿实现井下煤漏煤系溜煤自动卸载，外部运输业务成本以及其他业务成本下降。

加快推进矿业用地申请及资源权属工作，保障煤矿生产连续稳定。准格尔矿区获得哈尔乌素、熊岱沟煤炭矿之间的空白区采矿权；万利一矿扩大区资源采矿许可证办理工作稳步推进。

2020年，本集团煤炭期货交割（即可于性质交货标准之前发生的，与煤炭资源勘探和评价有关的支出）约22亿元（2019年：0.12亿元），主要是澳洲沃特马克项目和印尼项目；煤矿开发和开采相关的资本性支出约31.52亿元（2019年：21.75亿元），主要是神东、胜利、准格尔等矿区煤炭开采相关的固定资产购置、工程建设支出，以及新街台格庙矿区前期开发支出。

本集团拥有独立运营的铁路集团运输通道，集中分布于自有核心矿区周边，能够满足核心矿区的煤炭外运。

(2) 安全生产

2020年，本集团深入贯彻习近平总书记关于“三治各种安全生产专项整治三年行动，安全生产形势总体稳定，开展安全督查，确保安全把控落实，开展以应急救援基地装备和设施，提升安全保障能力。2020年，本集团煤矿原煤生产百万吨死亡率为0.0004，低于全国0.058的平均水平。

(3) 煤炭销售

本集团销售的煤炭主要为自产煤。为了满足客户需求，充分利用铁路运力，本集团还在自有矿区周边、铁路沿线从外购采购煤炭，用以掺配出不同种类、等级的煤炭产品后统一对外销售。本集团自有矿与外购煤的销售量分别为：

	2020年	2019年
自有矿销售量	296.0	284.8
外购煤销售量	150.4	162.3

本集团煤炭销售业务成本主要为：

	2020年	2019年
自有矿成本	137,871	143,878
外购煤成本	48,742	53,831

由于煤炭销售规模大、产品种类较多，受分厂煤与外购煤能否运输及销售等原因，本集团目前尚无法准确披露炭来源（自产煤和外购煤）分别核算煤炭销售收入、成本及毛利。

2020年本集团煤炭销售情况如下：

①按合同定价机制分类

	2020年			2019年			变动	
	销售量	占比	价格（不含税）	销售量	占比	价格（不含税）	销售量	价格（不含税）
	百万吨	%	元/吨	百万吨	%	元/吨	%	%
一.通过销售集团销售	430.1	96.3	419	431.0	96.4	434	(0.2)	(3.5)
1.年度长协	190.0	42.5	380	193.3	43.2	392	(1.7)	(3.1)
2.月度长协	163.5	36.6	465	176.9	39.6	478	(7.6)	(2.7)
3.现货	76.6	17.2	418	60.8	13.6	440	26.0	(5.0)
二.煤矿坑口直接销售	16.3	3.7	176	16.1	3.6	204	1.2	(13.7)
销售量合计/平均价格(不含税)	446.4	100.0	410	447.1	100.0	426	(0.2)	(3.8)

注：以上为本集团不同交易量煤炭产品销售情况的汇总。

②按分外部客户分类

	2020年			2019年			变动	
	销售量	占比	价格（不含税）	销售量	占比	价格（不含税）	销售量	价格（不含税）
	百万吨	%	元/吨	百万吨	%	元/吨	%	%
对外部客户销售	394.0	88.2	416	389.9	87.2	432	1.1	(3.7)
对内部发电分部销售	47.7	10.7	374	53.0	11.9	387	(10.0)	(3.4)
对内部煤化工分部销售	4.7	1.1	322	4.2	0.9	363	11.9	(11.3)
销售量合计/平均价格(不含税)	446.4	100.0	410	447.1	100.0	426	(0.2)	(3.8)

③按销售区域分类

	2020年			2019年			变动	
	销售量	占销售合计比例	价格（不含税）	销售量	占销售合计比例	价格（不含税）	销售量	价格（不含税）
	百万吨	%	元/吨	百万吨	%	元/吨	%	%
一.国内销售	444.3	99.5	410	442.3	98.9	425	0.5	(3.5)
（一）自产煤及采购煤	429.5	96.2	411	430.6	96.3	427	(0.3)	(3.7)
??1.直达	162.1	36.3	317	162.6	36.4	329	(0.3)	(3.6)
??2.下水	267.4	59.9	468	268.0	59.9	486	(0.2)	(3.7)
（二）国内贸易煤销售	9.7	2.2	353	8.2	1.8	343	18.3	2.9
（三）进口煤销售	5.1	1.1	418	3.5	0.8	441	45.7	(5.2)
二.出口销售	0.7	0.2	566	1.7	0.4	626	(58.8)	(11.2)
三.境外销售	1.4	0.3	435	3.1	0.7	446	(54.8)	(2.5)
销售量合计/平均价格(不含税)	446.4	100.0	410	447.1	100.0	426	(0.2)	(3.8)

(4) 煤炭资源

2020年12月31日，中国标准下集团拥有资源量为296.8亿吨，比2019年底减少3.1亿吨；煤炭保有可采储量为144.2亿吨，比2019年底减少2.6亿吨；JORC标准下本集团的煤炭可销储量为77.3亿吨，比2019年底减少2.9亿吨。

单位：亿吨

矿区	保有资源量（中国标准）	保有可采储量（中国标准）	煤炭可销储量（JORC标准）
神东矿区	156.0	88.9	44.4
准格尔矿区	37.9	30.2	19.5
胜利矿区	19.9	13.5	1.8
宝日希勒矿区	13.5	11.3	11.6
包头矿区	0.5	0.3	0.0
新街矿区（台格庙北区探矿权）	64.2	/	/
其他	4.8	/	/
合计	296.8	144.2	77.3

注：截至2020年12月31日，包头矿区JORC标准下的煤炭可销储量为577万吨。

公司主要矿区生产经营品质特征如下：

序号	矿区	主要煤种	主要商品煤的发热量（千卡/千克）	硫分（%）	灰分（平均值,%）
1	神东矿区	长焰煤/不粘煤	5,000-5,800	0.2-0.6	5-18
2	准格尔矿区	长焰煤	4,700-5,300	0.4-0.6	16-28
3	胜利矿区	褐煤	2,900-3,100	0.7-0.8	18-22
4	宝日希勒矿区	褐煤	3,500-3,700	0.15-0.3	12-15
5	包头矿区	长焰煤/不粘煤	4,300-4,800	0.5-1.0	10-15

注：受煤矿条件、生产工艺等影响，各矿区生产的主要商品煤的发热量、硫分、灰分数值与矿区个别矿井生产的商品煤或公司最终销售的商品煤的特征可能存在不一致。

(5) 经营成果

①本集团合并抵销前煤炭分部经营成果

	2020年	2019年	变动(%)	主要变动原因
营业收入	百万元	190,029	197,396	(3.7)	本集团平均煤炭销售价格同比下降
营业成本	百万元	137,871	143,878	(4.2)	外购煤销售量及平均采购价格同比下降导致外购煤成本减少，自己开采的有铁路运输的煤炭量下降导致运输成本减少
毛利率	%	27.4	27.1	增长0.3个百分点	
经营收益	百万元	33,047	35,069	(5.8)	
经营收益率	%	17.4	17.8	下降0.4个百分点	

②本集团合并抵销前煤炭产品销售毛利

	2020年			2019年			
	收入	成本	毛利	毛利率	收入	成本	毛利	毛利率
	百万元	百万元	百万元	%	百万元	百万元	百万元	%
国内	182,082	134,036	48,046	26.4	188,062	138,201	49,851	26.5
出口及境外	999	804	195	19.5	2,450	1,956	495	20.2
合计	183,081	134,840	48,241	26.3	190,502	140,156	50,346	26.4

③“自产煤单位生产成本

	2020年	2019年	变动(%)	主要变动原因
自产煤单位生产成本	119.2	118.8	0.3	
原材料、燃料及动力	27.1	26.2	3.4	井工矿掘进进尺增加导致相关成本增加
人工成本	27.8	27.0	3.0	部分煤矿人工成本上涨
折旧及摊销	18.3	19.0	(3.7)	专项储备资本化支出减少
其他成本	46.0	46.6	(1.3)	

其他成本由以下三部分组成：（1）与生产直接相关的支出，包括雇员安全费、洗选加工费、矿务工程费等，占54%；（2）生产辅助费用，占26%；（3）征地及塌陷补偿、环保支出、税费等，占20%。

本公司销售的外购煤炭主要来自陕西省以及内蒙古、山西、新疆、俄罗斯、印尼等地区。

2020年，本集团外购煤销售量为150.4百万吨（2019年：162.3百万吨），同比下降7.3%，占本集团煤炭总销售量的33.7%（2019年：36.3%）。全年外购煤成本为48,742百万元（2019年：53,831百万元），同比下降9.5%。

2.4.2 发电分析

(1) 生产经营

2020年，本集团强化市场营销举措，提升机组平稳运行水平，发电效率持续稳定。全年完成总发电量136.33十亿千瓦时，总售电量127.65十亿千瓦时，占同期全社会用电量75.110亿千瓦时的17%。本报告期内电力市场化改革，市场化交易电量和售电业务快速发展。全年市场化交易电量达6754十亿千瓦时，占总售电量的比例上升至5.29%。

(2) 电量及均价

电源种类/经营地区	总发电量（十亿千瓦时）			总售电量（十亿千瓦时）			售电价（元/兆瓦时）		
	2020年	2019年	变动（%）	2020年	2019年	变动（%）	2020年	2019年	变动（%）
（一）燃煤发电	131.85	135.18	(2.5)	123.27	126.54	(2.6)	327	332	(1.5)
河北	22.84	25.73	(11.2)	21.43	24.18	(11.4)	320	317	0.9
陕西	26.07	26.53	(1.7)	23.88	24.37	(2.0)	277	277	0.0
广东	21.68	21.11	2.7	20.21	19.69	2.6	365	389	(6.2)
福建	14.34	13.21	8.6	13.74	12.65	8.6	347	345	0.6
内蒙古	7.59