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,请仔细阅读问时刊载于上海证券交易所网站的年度报告全文。本摘要相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四届董事会第二十五次会议批准,会议应出席董事9人,亲自出席董事8人。李东董事因公请假,委托高嵩董事代为出席并投

景。 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 2019 年度末期股息现金人民币 1.26 元/股(含税),该利润分配预案尚待股东大会批准。按本公司 2019 年 12 月 31 日总股本 19,889,620,455 股共计人民币 25,061 百万元(含税)。第二节 公司基本情况

	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/	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)58133399	(8610)58133355
电子邮箱	1088@shenhua.cc	ir@shenhua.cc

2. 报告期公司主要业务介绍

本集团的主营业务是煤炭,电力的生产和销售,铁路、港口和船舶运输,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,本集团上宫业务范围本友生里大变化。 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,2019 年本集团煤炭销售量 447.1 百万吨,商品煤产量 282.7 百万吨。本公司拥有神东矿区、准格尔矿区、胜利矿区及宝日希勒矿区等优质煤炭资源,于 2019 年 12 月 31 日,中国标准下本集团的煤炭保有资源量 299.9 亿吨、煤炭保有可采储量 146.8 亿吨,JORC 标准下

煤炭可售储量 80.2 亿吨。 本集团控制并运营大规模高容量的清洁燃煤发电机组,于 2019 年底本集团控制 并运营的发电机组装机容量 31,029 兆瓦。本集团控制并运营的铁路营业里程约 2,155 公里,综合港口和码头总装船能力约 2.7 亿吨/年,拥有约 2.18 百万载重吨自有船舶的航运船队,以及运营生产能力约 60 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

主要运营指标	单位	2019年	2018年	2019年 比 2018年 变化(%)	2017年
(一)煤炭					
1. 商品煤产量	百万吨	282.7	296.6	(4.7)	295.
2. 煤炭销售量	百万吨	447.1	460.9	(3.0)	443.
其中:自产煤	百万吨	284.8	300.7	(5.3)	301.
外购煤	百万吨	162.3	160.2	1.3	142.
(二)运输					
1. 自有铁路运输周转量	十亿吨公里	285.5	283.9	0.6	273.
2. 港口下水煤销量	百万吨	269.7	270.0	(0.1)	258.
其中:经黄骅港	百万吨	187.1	193.2	(3.2)	184.
经神华天津煤码头	百万吨	45.0	45.1	(0.2)	43.
3. 航运货运量	百万吨	109.8	103.6	6.0	93.
4. 航运周转量	十亿吨海里	89.6	89.9	(0.3)	80.
(三)发电					
1. 总发电量	十亿千瓦时	153.55	285.32	(46.2)	262.8
2. 总售电量	十亿千瓦时	144.04	267.59	(46.2)	246.2
(四)煤化工					
1. 聚乙烯销售量	千吨	319.0	315.4	1.1	324.
2. 聚丙烯销售量	千吨	302.3	297.7	1.5	308.

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				
	2019年	2018年	2019年比 2018 年増减(%)	2017年
营业收入	241,871	264,101	(8.4)	248,746
利润总额	66,724	70,069	(4.8)	70,333
归属于本公司股东的净利润	43,250	43,867	(1.4)	45,037
归属于本公司股东的扣除非经常性损益的净 利润	41,119	46,065	(10.7)	45,104
经营活动产生的现金流量净额	63,106	88,248	(28.5)	95,152
剔除神华财务公司影响后经营活动产生的现 金流量净额	66,768	77,588	(13.9)	87,931
	2019 年末	2018 年末	2019 年末比 2018 年末増減 (%)	2017年末
归属于本公司股东的净资产	351,928	327,763	7.4	301,487
答产台计	558 484	587 230	(4.0)	567.12/

4.2 近三年主要财务指标

	2019年	2018年	2019 年比 2018 年 増减(%)	2017年
基本每股收益(元/股)	2.174	2.205	(1.4)	2.264
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	2.067	2.316	(10.7)	2.268
加权平均净资产收益率(%)	12.73	13.94	下降 1.21 个百分 点	14.67
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	12.10	14.59	下降 2.49 个百分 点	14.69
每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	3.17	4.44	(28.5)	4.78
剔除神华财务公司影响后每股经营活动产生的现金 流量净额(元/股)	3.36	3.90	(13.9)	4.42

(21.8)

4.3 2019 年分季度的主要会计数据

十世・ロカル				
	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	57,011	59,354	61,484	64,022
归属于本公司股东的净利润	12,587	11,656	12,845	6,162
归属于本公司股东的扣除非经常性 损益后的净利润	11,346	11,336	12,687	5,750
经营活动产生的现金流量净额	30,964	10,079	15,714	6,349

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)	196,148
其中:A股股东(含国家能源集团公司)	194,018
H股记名股东	2,130
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	204,161
其中:A股股东(含国家能源集团公司)	202,041
H股记名股东	2,120

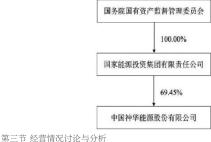
前十名股东持股情况

股东名称	报告期内 増减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股		或冻结 背况	股东性质
				份数量	股份 状态	数量	
国家能源投资集团有限责任公司	-717,865,256	13,812,709,196	69.45	0	无	不适 用	国有法 人
HKSCC NOMINEES LIMITED	-45,074	3,390,431,222	17.05	0	未知	不适 用	境外法 人
中国证券金融股份有限公司	0	594,718,049	2.99	0	无	不适 用	其他
中央汇金资产管理有限责任公司	0	110,027,300	0.55	0	无	不适 用	国有法人
香港中央结算有限公司	+24,087,111	97,588,689	0.49	0	无	不适 用	境外法 人
中国建设银行股份有限公司-易方 达中证国企一带一路交易型开放 式指数证券投资基金	+62,570,579	62,570,579	0.31	0	无	不适用	其他
中国银行股份有限公司-富国中证 国企一带一路交易型开放式指数 证券投资基金	+30,058,200	30,058,200	0.15	0	无	不适 用	其他
招商银行股份有限公司-博时中证 央企创新驱动交易型开放式指数 证券投资基金	+25,893,088	25,893,088	0.13	0	无	不适 用	其他
中国工商银行-上证 50 交易型开 放式指数证券投资基金	+4,441,845	25,417,191	0.13	0	无	不适 用	其他
招商银行股份有限公司-博时中证 央企结构调整交易型开放式指数 证券投资基金	+12,364,832	22,437,533	0.11	0	无	不适用	其他
	前十名无限售	条件股东持股情	況	•			
股东名称		持有无限售条件			分种类	及数量	
国家能源投资集团有限责任公司		流通股的数量 13,812,709,1		种类 人民币普遍	is it/L		文量 12,709,196
HKSCC NOMINEES LIMITED		3,390,431,2		外上市外			90,431,222
中国证券金融股份有限公司		594,718,0		人民币普遍			94,718,049
中央汇金资产管理有限责任公司		110,027,3		人民币普遍			10,027,300
香港中央结算有限公司		97,588,689 人民币普通股		97,588,689			
中国建设银行股份有限公司-易方; 带一路交易型开放式指数证券投资		62,570,5	0,579 人民币普通股		近股	£ 62,570,579	
中国银行股份有限公司-富国中证 交易型开放式指数证券投资基金	国企一带一路	30,058,200		人民币普通股		30,058,200	
招商银行股份有限公司-博时中证: 交易型开放式指数证券投资基金	央企创新驱动	25,893,088		人民币普通股		25,893,088	
中国工商银行-上证 50 交易型开放 资基金	式指数证券投	25,417,1	91	人民币普通股		25,417,191	
招商银行股份有限公司-博时中证央企结构调整 交易型开放式指数证券投资基金		22,437,533		人民币普通股		22,437,533	
上述股东关联关系或一致行动的说	HKSCC Nominee 为香港交易及结 股份有限公司司 数证券投资基金 企结构调整银行 分司并和知晓前 包是否存在关联 法》中规定的一张	算所有 專时中 及 是 股份 的 一 股份 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 是 一 人 一 一 。 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一	可限公司的 证央企创 可银行股份 放式指数证 可限任务的 定限售条件 及是否属于	全资 新驱动 有限型 正券投 除股东	子公司。 为交易型 公司-博 资基金 上披露下 和前十	招商银行 开放式指 时中证典 的托管银 内容外,本 名股东之	
表决权恢复的优先股股东及持股数	量的说明	不适用					

注:HKSCC Nominees Limited(香港中央结算(代理人)有限公司)持有的 H 股股份为代表其多个客户持有;香港中央结算有限公司持有的 A 股股份为代表其多个

客户持有。 经国务院国有资产监督管理委员会批准·国家能源集团公司将其持有的本公司 358,932,628 股 A 股股份无偿划转给北京诚通金控投资有限公司,及 358,932,628 股 A 股股份无偿划转给国新投资有限公司。上述国有股份无偿划转的股份过户登记手

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



1. 经营情况的讨论与分析

2019年

中国神华能源股份有限公司

2019年,本集团坚持稳中求进的工作总基调,深化产业整合,优化组织协调,加 强市场营销,努力克服部分煤矿停减产等因素影响,提升一体化协同发展质量,实现经营业绩基本稳定。

股収益 2.174 元/股(2018 午 : 2.205 元/股) , 同比卜降 1.4%。									
		2019年	2019年	完成比例	2018年	同比变化			
		实现	目标	(%)	实现	(%)			
商品煤产量	亿吨	2.827	2.9	97.5	2.966	(4.7)			
煤炭销售量	亿吨	4.471	4.27	104.7	4.609	(3.0)			
总售电量	十亿千瓦时	144.04	143.1	100.7	267.59	(46.2)			
营业收入	亿元	2,418.71	2,212	109.3	2,641.01	(8.4)			
营业成本	亿元	1,433.94	1,249	114.8	1,555.02	(7.8)			
销售、管理、财务费用	亿元	225.74	229	98.6	251.44	(10.2)			
自产煤单位生产成本变		同比增长	同比增长不超	,	同比增长	,			
动幅度	ľ	4.8%	过 5%	,	4.5%	,			

注:上表管理费用中包含研发费用。 本集团 2019 年度主要财务指标如下:

本未四 2017 寸	"风工女:	M 20 18 AVXI 1 :		
		2019年	2018年	变化
期末总资产回报率	%	9.2	9.2	持平
期末净资产收益率	%	12.3	13.4	下降 1.1 个百分点
息税折旧摊销前盈利	百万元	87,175	97,146	下降 10.3%
		于2019年12月31日	于2018年12月31日	变化
每股净资产	元/股	17.69	16.48	增长 7.4%
资产负债率	%	25.6	31.1	下降 5.5 个百分点
总债务资本比	%	10.7	13.0	下降 2.3 个百分点

2. 报告期内主要经营情况

经本公司 2018 年第一次临时股东大会批准,本公司与国电电力以各自持有的相关火电公司股权及资产("标的资产")共同组建合资公司。本次交易已于 2019 年 1月31日完成交割。

自交割日起,本公司出资标的资产所涉电厂的资产负债及 2019 年 1 月 31 日后 的损益不再纳人本公司合并财务报表范围。本公司增加对合资公司的长期股权投资,并按照权益法进行后续计量。于每个会计期末,本公司按持股比例确认享有合 资公司的经营成果,计入当期投资收益。 合并利润表及合并现金流量表主要科目变动情况

项目	2019年	2018年	变化(%)
营业收入	241,871	264,101	(8.4)
营业成本	143,394	155,502	(7.8)
管理费用	18,479	19,879	(7.0)
研发费用	940	454	107.0
财务费用	2,515	4,086	(38.4)
投资收益	2,624	593	342.5
公允价值变动收益	160	22	627.3
资产减值损失	1,905	1,042	82.8
营业外支出	407	3,504	(88.4)
经营活动产生的现金流量净额	63,106	88,248	(28.5)
其中:神华财务公司经营活动产生的现 金流量净额注	(3,662)	10,660	(134.4)
剔除神华财务公司影响后经营活动产 生的现金流量净额	66,768	77,588	(13.9)
投资活动使用的现金流量净额	(46,307)	(53,056)	(12.7)
筹资活动使用的现金流量净额	(37,172)	(44,715)	(16.9)

注:此项为神华财务公司对除本集团以外的其他单位提供存贷款等金融服务 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

(1)起公顷入交飞的另类。 2019 年本集团营业收入同比下降的主要原因是: ① 本公司于组建合资公司交易中投出标的资产的售电量及收入自 2019 年 2 月1日起不再纳入本公司合并报表范围。2019 年本集团实现售电量 144.04 十亿千 瓦时(2018 年:267.59 十亿千瓦时),同比下降 46.2%。

② 2019 年烯烃产品销售价格同比下降。 (2)成本分析表

航运

单位:百万元					
成本构成项目	本年金额	本年占营业成 本比例(%)	上年金额	上年占营业成 本比例(%)	本年金额较上 年变化(%)
外购煤成本	53,831	37.5	56,321	36.2	(4.4)
原材料、燃料及动力	19,863	13.9	23,118	14.9	(14.1)
人工成本	15,585	10.9	15,888	10.2	(1.9)
折旧及摊销	17,593	12.3	20,856	13.4	(15.6)
运输费	16,155	11.2	16,635	10.7	(2.9)
其他	20,367	14.2	22,684	14.6	(10.2)
营业成本合计	143,394	100.0	155,502	100.0	(7.8)

2019年本集团营业成本同比下降,其中: ① 外购煤成本同比下降的主要原因是外购煤单位采购成本下降;

②原材料、燃料及动力成本同比下降的主要原因是组建合资公司标的资产交割后,本集团售电量较上年下降; ③ 折旧及摊销同比下降的主要原因是组建合资公司标的资产交割后,发电资 产折旧及摊销成本减少,以及本集团部分煤炭生产设备已提足折旧但能继续安全

④ 其他成本同比下降的主要原因是根据相关规定,本集团上年末部分煤矿安

	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	2019年	2018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	143,878	147,313	(2.3)				
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	37,881	68,491	(44.7)				
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		15,574	4.2				

3,016

(16.8)

2,508

原材料、燃料及动力,人工成本、折旧及摊销、其他以及其 (3) 主营业务分行业情况 本集团的主要运营模式为煤炭生产→煤炭运输(铁路、港口、航运)→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。2019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)占比由 2018 年的 55%、17%、27% 和 1%变为 2019 年的 54%、15%、30%和 1%。

以下	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。								
	2019年主营业务分行业情况(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	197,396	143,878	27.1	(3.8)	(2.3)	下降 1.1 个百分点			
发电	52,626	37,881	28.0	(40.5)	(44.7)	上升 5.4 个百分点			
铁路	39,701	16,225	59.1	1.4	4.2	下降 1.1 个百分点			
港口	5,926	2,508	57.7	(3.2)	(16.8)	上升 6.9 个百分点			
航运	3,297	2,881	12.6	(19.4)	(9.4)	下降 9.7 个百分点			
煤化工	5,327	4,150	22.1	(8.8)	(5.5)	下降 2.7 个百分点			
(2) +	· 冊 立: 口 立: A	业日(年)口八-	七丰						

煤化丄	5,327	4,150	22.1	(8.8)	(5.5)	耸 2.7 个白分点
(3)	主要产品产销	量情况分析表	Ē			
主要 产品	生产量	销售量	期末 库存量	生产量比上年 増减(%)	销售量比上年 增减(%)	库存量比年 初增减(%)
煤炭	282.7 百万吨	447.1 百万吨	22.8 百万吨	(4.7)	(3.0)	(3.8)
电力	153.55 十亿 干瓦时	144.04 十亿 干瓦时	/	(46.2)	(46.2)	/
(4)=	中 要 销 佳 変 户					

2019年,本集团对前五大客户的收入合计为84.612百万元,占本集团营业收 人的 35.0%。其中对关联方的收入为 61,042 百万元, 占本集团营业收入的 25.2%。

(5)主要供应商 2019年,本集团对前五大供应商的采购额合计为21,382百万元,占本年度总 采购额的 17.1%。其中对关联方的采购额为 11,603 百万元,占本年度总采购额的 9.3%。

(1) 管理费用同比下降的主要原因是组建合资公司标的资产完成交割带来设 备维修费、人工成本、管理用设备的折旧等费用下降。 (2) 研发费用同比增长的主要原因是本集团加大对煤化工催化剂研发、重载铁

路相关技术应用等项目的研究投入。 (3) 财务费用同比下降的主要原因是本集团长短期借款平均余额减少导致利

2.1.3 其他利润表项目 (1) 投资收益同比增长的主要原因是于合资公司标的资产交割日,本公司确认了相关投资收益,以及理财产品到期赎回确认收益。 (2) 公允价值变动收益同比增长的主要原因是本集团持有的银行理财产品产

(2) 公元即 国文经历人工 (2) (2) (2) (2) (2) (2) (3) 资产减值损失同比增长的主要原因是根据澳洲沃特马克项目进展情况,本集团对该项目相关长期资产计提了减值准备。 (4) 营业外支出同比下降的主要原因是 2018 年"三供一业"分离移交后,本报告期相关支出减少。

百朔阳大又田风少。	
2.1.4 研发投入	
本期费用化研发投入(百万元)	940
本期资本化研发投入(百万元)	305
研发投入合计(百万元)	1,245
研发投入资本化的比重(%)	24.5
研发投入总额占营业收入比例(%)	0.5
公司研发人员的数量(人)	2,654
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	3.5

2019年本集团研发投入 1,245 百万元(2018年:860百万元),主要用于煤化 催化剂、重载铁路相关技术应用、电厂节能与清洁燃烧技术、煤矿成套设备研究等

本集团制定了以股东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;2019 年净流人同比下降 28.5%。其中,神华财务公司经营活动产生的现金流量净额;2019 年净流人同比下降 28.5%。其中,神华财务公司经营活动产生的现金净流出 3.662 百万元(2018 年:净流入 10,660 百万元),同比变化 134.4%,主要原因是本报告期客户存款及同业存放款减少,以及发放贷款增加。剔除神华财务公司影响后,本集团经营活动产生的现金净流人同比下 降 13.9%,主要原因是收入下降带来现金流入的减少。 (2) 投资活动使用的现金流量净额:2019年净流出同比下降12.7%,主要原因

是本报告期本集团部分理财产品到期收回 (3) 筹资活动使用的现金流量净额:2019年净流出同比下降16.9%,主要原因 是本报告期偿还债务金额较上年减少,以及支付的利息、少数股东股利减少。

2.2 非主营业务导致利润重大变化的说明 本集团 2019 年投资收益 2,624 百万元 (2018 年:593 百万元),增长的主要原因是:(1)于合资公司标的资产交割日,本公司确认了相关投资收益 1,121 百万元;(2)本集团部分理财产品于本报告期内到期赎回确认收益 536 百万元;(3)本公司 发持有合资公司股权比例,确认了享有合资公司 2019 年 2 月 1 日至 12 月 31 日的经营成果 220 百万元。 2.3 资产、负债情况分析 2.3.1 资产及债债税免

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 数占的 资产例 (%)	本年末 金额较 上年末 变动(%)	主要变动原因
货币资金	51,481	9.2	72,205	12.3	(28.7)	本集团于报告期末持有的银 行理财产品、国债以及同业 存单增加
应收票据	2,589	0.5	4,567	0.8	(43.3)	收到的票据减少及部分应收 票据到期兑付
预付款项	4,434	0.8	2,589	0.4	71.3	预付物资采购及购煤款余额 增加
存货	12,053	2.2	9,967	1.7	20.9	煤炭存货及备品备件增加
持有待售资产	0	0.0	83,367	14.2	(100.0)	组建合资公司标的资产完成 交割
其他流动资产	46,191	8.3	16,784	2.9	175.2	神华财务公司持有的同业存 单增加
债权投资	21,107	3.8	9,352	1.6	125.7	神华财务公司发放贷款及购 买国债增加
长期股权投资	40,475	7.2	9,983	1.7	305.4	本公司确认对合资公司的投资
其他权益工具投资	1,789	0.3	811	0.1	120.6	本公司新增对中央企业贫困 地区产业投资基金股份有限 公司的投资
使用权资产	813	0.1	不适用	不适用	不适用	本集团适用新租赁准则而确 认的租赁使用权资产
其他非流动资产	29,232	5.2	16,440	2.8	77.8	采用 BOOT 模式核算的印尼 爪哇电力项目于本报告期投 人商业运营,确认了应收服 务特许权款项
短期借款	835	0.1	2,000	0.3	(58.3)	部分短期借款到期偿还
应付票据	792	0.1	1,305	0.2	(39.3)	以票据结算的应付款项减 少,及部分应付票据到期结 算
合同负债	4,784	0.9	3,404	0.6	40.5	煤炭业务预收款项增加
应交税费	7,840	1.4	9,868	1.7	(20.6)	增值税税率降低,以及部分 子分公司缴纳税费增加
持有待售负债	0	0.0	29,914	5.1	(100.0)	组建合资公司标的资产相关 的负债完成交割
一年内到期的非流动负 债	8,517	1.5	4,229	0.7	101.4	部分美元债券将于一年内到 期
长期借款	36,943	6.6	46,765	8.0	(21.0)	部分长期借款到期偿还
应付债券	3,460	0.6	6,823	1.2	(49.3)	于一年内到期的美元债券重 分类至一年内到期的非流动 负债
租赁负债	623	0.1	不适用	不适用	不适用	本集团适用新租赁准则而确 认的租赁负债
专项储备	13,685	2.5	15,107	2.6	(9.4)	减少,以及部分操矿进入不 修期,利用维简费发生的修 理支出增多
少数股东权益	63,691	11.4	76,687	13.1	(16.9)	组建合资公司标的资产完成 交割后,发电分部少数股东 权益减少

2.3.2 主安员) 又限目仍 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9.478 百万元。其中神华财务公司存放于央行的法定存款准备金6,160 百万 证,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,以 及各类保证金等。 2.4 分行业经营情况 2.4.1 煤炭分部

2.3.2 主要资产受限情况

2.4.1 煤炭分部 (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。2019年,国内煤炭需求稳中偏弱,煤炭供应受安全、环保检查影响出现阶段性受限。本集团努力克服部分煤矿停限产、开采地质条件变化的影响,优化生产组织和产品结构,推广新技术应用,提高煤矿生产能效、确保煤炭供应和一体化运行平稳高效。 世界首套 8.8 米超大采高成套装备顺利完成首个工作面生产,较7米大采高支架多回收煤炭405万吨。世界首套纯水液压系统试用成功,实现了生产零污染和综合成本下降。全面推广智能化开采,明确矿井、工作面及选煤厂智能化建设目标,煤矿生产运营的智能化水平和效率进一步提高。建成榆家架煤矿薄煤层智能综采工作面等5个自动化综采工作面,"数字露天煤矿"在哈尔乌素,黑岱沟露天矿上线。实施全过程强化煤炭质量管理,改造现有选煤工艺,推广应用弛张筛和智能干选技术,商品煤发热量持续稳定。推行产品定制化生产,动态调整煤炭产品类型、特种煤产量持续增加。

不, 阿面珠及於皇村狭極定。推刊广面定制化生产, 如於兩幢珠灰产面央望, 特件條产量持续增加。 2019 年本集团商品煤产量达 282.7 百万吨(2018 年: 296.6 百万吨), 同比下降 4.7%; 完成捆进总进尺 35.6 万米(2018 年: 37.3 万米), 同比下降 4.6%。商品煤产 量同比下降, 主要是采矿用地审批周期长, 地方安全检查等因素导致部分煤矿阶段 性停减产, 以及地质条件变化的影响。 2019 年商品煤产量变动情况

				单位:百万吨
	2019年	2018年	变动	影响因素及进展
胜利一号露天矿	13.7	18.7	(5.0)	地方用地指标限制、采矿用地审批周期 长。2019年12月已恢复剥离
黑岱沟露天矿	28.2	31.7	(3.5)	开采地质条件变化
万利一矿	9.1	11.0	(1.9)	现有矿井资源受限,接续资源采矿证件 办理周期长
布尔台矿	18.5	20.0	(1.5)	开采地质条件变化
郭家湾矿	4.8	6.0	(1.2)	2019年1-2月受地方其他煤矿事故景
青龙寺矿	1.9	3.1	(1.2)	响临时停产
保徳矿	2.8	4.0	(1.2)	证照延期影响,已恢复正常生产

本集团积极推进煤矿采矿用地申请及资源获取工作。2019年,完成办理胜利一号露天矿采矿用地手续,核定产能由 2,000 万吨/年核增至 2,800 万吨/年;积极推进宝日希勒露天矿资源接续用地相关审批工作;稳步推进哈尔乌素、黑岱沟露天矿新增用地预审;积极推进万利—矿接续资源采矿证办理;新街矿区合格庙北区取得详查储量登记书。南区完成详查压覆报告评审备案,新街一井煤矿项目产能置换方案、用地预审等 4 个前置条件均获批复。2019年,本集团煤炭勘探支出(即可行性研究结束之前发生的、与煤炭资源勘探和评价有关的支出)约 0.12 亿元(2018年:0.18 亿元),主要是澳洲沃特马克项目相关支出;煤矿开发和开采相关的资本性支出约 21.75 亿元(2018年:41.41 亿元),主要是新省合格庙市区前期开发支出,胜利,宝日希勒及神东等矿区煤炭开采,获取土地使用权以及购置固定资产等相关支出。本集团拥有独立运营的铁路集疏运通道,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)煤炭销售

(2)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、铁路沿线从外部采购煤炭,用以掺配出不同种类、等级的 煤炭产品后统一对外销售。本集团实行专业化分工管理,煤炭生产由各生产企业负责,煤炭销售主要由神华销售集团统一负责,用户遍及电力、冶金、化工、建材等多

个行业。
2019 年在煤炭供需两弱的形势下,本集团以"稳增长、拓市场、调结构、创效益"为主线、充分发挥长协合同占比较高的优势,积极组织外购煤源,优化销售结构,确保一体化高效平稳运行。全年本集团实现煤炭销售量 447.1 百万吨(2018 年: 460.9 百万吨),同比下降 3.0%。其中,按年度长协合同销售的煤炭量为 215.8 百万吨,占本集团国内煤炭销售量的 48.8%;国内下水销售的煤炭量为 268.0 百万吨,占全国重点港口煤炭运量 7.82 亿吨的 34.3%;特殊煤种销量为 49.6 百万吨,同比增加 6.4 百万吨;对非电行业客户销售量占比继续提升。
本集团通过自主开发的种华煤炭交易网(https://www.e-shenhua.com)拓展煤炭购销渠道,提高经济效益。2019 年本集团通过神华煤炭交易网实现的煤炭销售量约 14.7 百万吨。
本集团对内外部客户实行结一的定价机制,执行年度长协,且度长协及现货与

本集团对内外部客户实行统一的定价机制,执行年度长协、月度长协及现货三种定价机制。2019年本集团煤炭平均销售价格为426元/吨(不含税)(2018年:429元/吨(不含税)),同比下降0.7%。 2019 年本集团各煤炭品种产销情况如下:

 产量
 销量
 销售收入
 销售成本

 百万吨
 百万元
 百万元
 446.2 189,344 139,001 282.7 50,343

2019 年本集团煤炭销售情况如下:

		2019年			2018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	%	%
年度长协	215.8	48.3	381	220.5	47.8	381	(2.1)	0.0
月度长协	180.4	40.4	480	158.9	34.5	511	13.5	(6.1
现货	50.9	11.3	426	81.5	17.7	401	(37.5)	6.2
销售量合计/平均 价格(不含税)	447.1	100.0	426	460.9	100.0	429	(3.0)	(0.7

在:以上內平集团不同及熟量殊款厂品销售情况的汇总。 2019 年,本集团对 15 家已签署三年(2019-2021 年)电煤年度长协合同的客户的煤炭销售量为 60.6 百万吨,占年度长协合同销售量的 28.1%。 ② 按内外部客户分类

(a) 12(1)/1 Hb-C-)								
		-	2018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	%	%
付外部客户销售	389.9	87.2	432	353.6	76.7	441	10.3	(2.0)
付内部发电分部销售	53.0	11.9	387	103.2	22.4	393	(48.6)	(1.5)
付内部煤化工分部销售	4.2	0.9	363	4.1	0.9	360	2.4	0.8
消售量合计/ 平均价格(不含税)	447.1	100.0	426		100.0		(3.0)	(0.7)
2019年2月1日	起,本2	公司组	建合资公	司所出	资的内	的部电厂的	内部落	子户转为
1 7000 2 2010 5 11	-1-L-4-	yes I been	그 내 내 ~~	A LIVE A	= v.	40 C ##	nula Lutte	Luiz A-

外部客户。2019 年公司对前五大国内煤炭客户销售量为 143.6 百万吨,占国内销售量的 32.5%。前五大国内煤炭客户主要为电力及煤炭销售公司等。

③ 按销售区域分尖								
		2019年			2018年	变动		
	销售量	占销售量 合计比例	价格 (不含税)	销售量	占销售量 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	442.3	98.9	425	456.4	99.0	428	(3.1)	(0.7)
一)自产煤及采购煤	430.6	96.3	427	435.9	94.6	428	(1.2)	(0.2)
?1、直达	162.6	36.4	329	167.6	36.4	316	(3.0)	4.1
?2、下水	268.0	59.9	486	268.3	58.2	499	(0.1)	(2.6)
二)国内贸易煤销售	8.2	1.8	343	16.5	3.5	419	(50.3)	(18.1)
三)进口煤销售	3.5	0.8	441	4.0	0.9	457	(12.5)	(3.5)
二、出口销售	1.7	0.4	626	1.7	0.4	543	0.0	15.3
三、境外销售	3.1	0.7	446	2.8	0.6	506	10.7	(11.9)
消售量合计/ 平均价格 (不含 党)	447.1	100.0	426	460.9	100.0	429	(3.0)	(0.7)

(3)安全生产 2019 年本集团采取多项措施确保煤矿生产安全。推进建立覆盖全面、责任清晰、管控有效的安全生产组织管理体系。全面提升煤矿安全生产标准化水平,完善责任主体监督考核制度。开展风险预控、安全隐患排查、安全管理审计。落实重大灾害"评估、预警、治理、评价"防治体系、加大重大灾害防治工程资金投入。2019 年, 本集团煤矿原煤生产百万吨死亡率为0,继续保持国际领先水平。 (4)环境保护

2019年,本集团继续推进煤炭产业清洁发展。围绕煤炭产品高质量发展,加强 煤质管理制度建设。推进绿色高效智能选煤厂建设,推广应用新的选煤技术,提高选煤效率。加强控制污染源,提高固废利用率,合理处置危废。全年矿井(坑)水利用率85.1%,煤矸石综合利用量1,564.1万吨,未发生较大及以上环境安全事件。 2019年末,本集团预提复垦费用余额为33.98亿元,为生杰建设提供有力的资

于 2018 年底減少 3.1 亿吨;煤炭保有可采储量为 146.8 亿吨,比 2018 年底減少 3.1 亿吨;煤炭保有可采储量为 146.8 亿吨,比 2018 年底減少 2.7 亿吨;0BCK 标准下本集团的煤炭可售储量为 80.2 亿吨,比 2018 年底減少 2.4 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)	煤炭可售储量 (JORC 标准)
神东矿区	158.1	90.5	46.3
准格尔矿区	38.5	30.8	20.1
胜利矿区	20.1	13.7	2.0
宝日希勒矿区	13.7	11.5	11.8
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	299.9	146.8	80.2
注:1. 截至 2019 年 12	月31日,包头矿区	JORC 标准下的	」煤炭可售储量为

2. 2018 年 11 月,新街矿区台格庙北勘查区煤炭详查报告(矿产资源储量)取

	公司王要矿区生产的商品煤特征如卜:								
序号	矿区	主要煤种	主要商品煤的发热量 (干卡/干克)	硫分 (%)	灰分 (平均值,%)				
1	神东矿区	长焰煤/不粘煤	4,800-6,000	0.2-1.0	5-2				
2	准格尔矿区	长焰煤	4,300-5,200	0.3-0.8	10-2				
3	胜利矿区	褐煤	2,900-3,100	0.4-0.8	20-2				
4	宝日希勒矿区	褐煤	3,400-3,700	0.2-0.5	12-1				
5	包头矿区	贫痩煤	3,000-3,300	0.3-0.6	50-5				
-	注, 恶赋 方条件	上 产 丁 步 笙 影 目	向 友矿区 生产的主动	西西县港自	的发热量 磁分				

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

-致。

	(6)经宫成果 ①本集团合并抵销前煤炭分部经营成果							
		2019年	2018年	变动(%)	主要变动原因			
营业收入	百万元	197,396	205,191	(3.8)	煤炭销售量及价格下降			
营业成本	百万元	143,878	147,313	(2.3)	煤炭销售量及外购煤平均采购单 价下降			
毛利率	%	27.1	28.2	下降 1.1 个百分点				
经营收益	百万元	35,069	41,385	(15.3)				
奴馬服光 被	Cr.	17.0	20.2	丁塚 2 4 糸石八上				

②本集团合并抵销前煤炭产品销售毛利
 2019 年
 2018 年

 收入
 成本
 毛利
 毛利率
 收入
 成本
 毛利
 毛利率
 190,502 140,156 50,346

③自产煤单位生产成本

平山:儿师				
	2019年	2018年	变动(%)	主要变动原因
自产煤单位生产成本	118.8	113.4	4.8	成本要素金额同比上涨,以及自产煤量 同比下降
原材料、燃料及动力	26.2	23.0	12.0	哈尔乌素等露天煤矿加大剥离,内蒙古 地区煤矿生产用电价格上涨,以及单位 生产成本较低的胜利一号露天矿产量下 降
人工成本	27.0	21.2	27.4	部分生产单位工资上涨
折旧及摊销	19.0	18.5	2.7	
其他成本	46.6	50.7	(8.1)	本年计提但未使用的维简安全费同比减 少

其他成本由以下三部分组成;(1)与生产直接相关的支出,包括维简安全费、洗选加工费、矿务工程费等,占52%;(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22%。

4)外购煤成本 本公司销售的外购煤包括自有矿区周边及铁路沿线的采购煤、国内贸易煤及 进口、转口贸易的煤炭。

2019年,本集团外购煤销售量达162.3百万吨(2018年:160.2百万吨),同比增 长 1.3%,占本集团煤炭总销售量的 36.3%(2018 年:34.8%)。全年外购煤成本为 53,831 百万元(2018 年:56,321 百万元),同比下降 4.4%,主要是外购煤的平均采购 价格同比下降。

2.4.2 发电分部

(1)生产经营 2019年1月底,本公司与国电电力以各自持有的相关火电公司股权及资产共 同组建合资公司的交易完成,本集团发电装机容量由年初的61,849兆瓦减至

2019 年本集团克服水电等替代性能源快速增长、火力发电量增速放缓的不利局面,加强机组精细化运营,加大市场营销力度,全年完成总发电量 153.55 十亿千瓦时,总售电量 144.04 十亿千瓦时,占同期全社会用电量 72,255 亿千瓦时的2.0%。积极应对电力市场化改革,加快推进内部电力直接交易和售电公司业务,全 年本集团实现市场化交易电量约41.72十亿千瓦时,约占总售电量的29.0%。 (2)电量及电价

电源种类/	总发电	量(十亿干	-瓦时)	总售电	总量(十亿千)	瓦时)	售电	价(元/兆₺	元时)
经营地区	2019年	2018年	变动 (%)	2019年	2018年	变动 (%)	2019年	2018年	变动 (%)
(一)燃煤发电	148.70	278.78	(46.7)	139.31	261.20	(46.7)	328	313	4.8
河北*	26.44	33.95	(22.1)	24.85	31.84	(22.0)	317	319	(0.6)
陝西	26.53	26.60	(0.3)	24.37	24.36	0.0	277	267	3.7
广东	21.11	27.32	(22.7)	19.69	25.65	(23.2)	389	355	9.6
福建	13.21	15.55	(15.0)	12.65	14.89	(15.0)	345	341	1.2
山东	10.86	11.52	(5.7)	10.35	10.99	(5.8)	348	339	2.7
江西	10.78	5.71	88.8	10.31	5.45	89.2	359	354	1.4
重庆	6.55	6.44	1.7	6.26	6.16		353	348	1.4
河南	5.18	5.04	2.8	4.88	4.75	2.7	308	300	2.7
四川	3.87	3.35	15.5	3.52	3.04	15.8	392	386	1.6
广西	2.32	1.98	17.2	2.19	1.86	17.7	344	345	(0.3)
印尼(境外)	1.60	1.59	0.6	1.40	1.39	0.7	559	510	9.6
内蒙古*	8.98	24.41	(63.2)	8.17	21.83	(62.6)	227	223	1.8
安徽*	2.96	23.66	(87.5)	2.83	22.60	(87.5)	307	322	(4.7)
浙江*	2.26	27.11	(91.7)	2.14	25.66	(91.7)	353	354	(0.3)
江苏*	2.24	23.21	(90.3)	2.14	22.16	(90.3)	307	324	(5.2)
辽宁*	1.31	17.57	(92.5)	1.23	16.49	(92.5)	307	309	(0.6)
宁夏*	1.13	9.64	(88.3)	1.05	8.94	(88.3)	224	229	(2.2)
新疆*	0.66	5.64	(88.3)	0.61	5.19	(88.2)	197	181	8.8
天津*	0.55	5.10	(89.2)	0.52	4.77	(89.1)	326	355	(8.2)
山西*	0.16	3.39	(95.3)	0.15	3.18	(95.3)	260	276	(5.8)
(二)燃气发电	4.15	5.85	(29.1)	4.05	5.71	(29.1)	577	561	2.9
北京	3.90	3.92	(0.5)	3.81	3.83	(0.5)	573	589	(2.7)
浙江 *	0.25	1.93	(87.0)	0.24	1.88	(87.2)	638	503	26.8
(三)水电	0.70	0.69	1.4	0.68	0.68	0.0	229	222	3.2
四川	0.70	0.69	1.4	0.68	0.68	0.0	229	222	3.2
合计	153.55	285.32	(46.2)	144.04	267.59	(46.2)	334	318	5.0
注,标注*	省(区)	的发、售	由量同	比下降	的主要原	田.是	2019 年	1月底	本公司

与国电电力组建合资公司的交易完成交割,本集团位于该等地区的发、售电量仅有 括本公司出资电厂 2019 年 1 月份的量。 (3)装机容量

于本报告期末,本集团发电总装机容量为31,029兆瓦,其中,燃煤发电机组总 装机容量 29,954 兆瓦,占全社会火电发电装机容量 11.9 亿千瓦的 2.5%。

燃气发电 1,730 (780) 950	1 100.			
燃气发电 1,730 (780) 950	电源种类			
	燃煤发电	59,994	(30,040)	29,954
水电 125 0 125	燃气发电	1,730	(780)	950
	水电	125	0	125

2019年,本集团发电机组装机容量变化情况如下表,其中第1至17项为本公

发电机组所在地 新增/(减少)

	_ , , ,	34 60 6 6 7 7 7 7 7 7	装机谷量(兆瓦)
1	神华国华国际电力股份有限公司	天津、河北、辽宁、内蒙 古	(7,470)
2	内蒙古国华呼伦贝尔发电有限公司	内蒙古	(1,200)
3	神华神东电力有限责任公司上湾热电厂	内蒙古	(300)
4	神华神东电力有限责任公司萨拉齐电厂	内蒙古	(600)
5	神华国华(舟山)发电有限责任公司	浙江	(910)
6	浙江国华余姚燃气发电有限责任公司	浙江	(780)
7	浙江国华浙能发电有限公司	浙江	(4,520)
8	江苏国华陈家港发电有限公司	江苏	(1,320)
9	国华太仓发电有限公司	江苏	(1,260)
10	国华徐州发电有限公司	江苏	(2,000)
11	神华国华宁东发电有限责任公司	宁夏	(1,320)
12	宁夏国华宁东发电有限公司	宁夏	(660)
13	保徳神东发电有限责任公司	山西	(270)
14	神华神东电力山西河曲发电有限公司	山西	(700)
15	神华神东电力有限责任公司新疆米东热电厂	新疆	(600)
16	神华神东电力新疆准东五彩湾发电有限公司	新疆	(700)
17	神皖能源有限责任公司	安徽	(5,920)
18	神华准格尔能源有限责任公司矸石电厂	内蒙古	(300)
19	福建晋江热电有限公司	福建	10
	∆;±		(20.920)

2019 年本集团燃煤机组平均利用小时数达 4.585 小时, 同比减少 292 小时,比 全国 6,000 千瓦及以上电厂燃煤发电设备平均利用小时数 4,416 小时高 169 小时。 发电效率保持稳定,平均发电厂用电率 5.60%。截至本报告期末,本集团循环流化 床机组装机容量 3,064 兆瓦,占本集团燃煤机组装机容量的 10.2%。

电源种类	平均利用小时(小时)			发电厂用电率(%)			
	2019年	2018年	变动(%)	2019年	2018年	变动	
燃煤发电	4,585	4,877	(6.0)	5.73	5.62	上升 0.11 个百分点	
燃气发电	4,092	3,384	20.9	1.72	1.90	下降 0.18 个百分点	
水电	5,567	5,517	0.9	0.26	0.28	下降 0.02 个百分点	
加权平均	4,574	4,834	(5.4)	5.60	5.53	上升 0.07 个百分点	
(5) 环培保	拉						

截至 2019 年末,本集团常规燃煤发电机组已全部完成超低排放改造,超低排

放燃煤机组装机容量占比继续保持行业领先水平。 全年本集团燃煤发电机组平均售电标准煤耗为 307 克/千瓦时,同比减少 1 克/

(6)电力市场化交易

	2010 年	2010 /#	本=horx
	2019年	2018年	变动(%)
市场化交易的总电量(十亿千瓦时)	41.72	80.27	(48.0
总上网电量(十亿千瓦时)	144.04	267.59	(46.2
市场化交易电量占比(%)	29.0	30.0	下降 1.0 个百分点

(7)售电业务经营情况 本集团拥有位于山东、江苏、广东的三家售电公司,主要业务是代理客户采购 需求电量,以及为客户提供增量配电网业务及综合能源服务等。 2019年,本集团推动"发售一体"盈利模式建设,售电业务市场化盈利能力持续

提升。全年本集团代理销售的非自有电厂电量为12.80十亿千瓦时,实现收入约70

2019年,本集团发电分部完成资本开支68.28亿元,主要用于神华国华湖南永 州电厂新建工程(2x1,000MW)、胜利能源分公司发电厂—期工程(2x660MW)、锦界煤电一体化项目三期工程(2x660MW)等发电项目建设,以及电厂环保技改等。

①本集团合并抵销前发电分部经营成果								
		2019年	2018年	变动(%)	主要变动原因			
营业收入	百万元	52,626	88,452	(40.5)	2019年1月31日,组建合资公司的			
营业成本	百万元	37,881	68,491	(44.7)	交易完成交割,本公司出资资产相关 收入、成本不再计入本集团			
毛利率	%	28.0	22.6	上升 5.4 个百 分点	平均售电价格涨幅大于单位售电质本,以及出资资产不再计人本集团导致相关其他业务成本下降			
经营收益	百万元	9,779	12,720	(23.1)				
经营收益率	%	18.6	14.4	上升 4.2 个百 分点				

②本集团合并抵销前售电收入及成本

(下转C118版)