### § 1 重要提示

1.1本半年度报告摘要摘自半年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读同时刊载于上海证券 交易所网站的半年度报告全文。本摘要相关词汇和定义请见半年度报告全文的释义章节

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	上海证交所	-	中国神华		601088	不适用		
H股	香港联交所	C	中国神华		01088	不适用		
	董事会秘书、公司	秘书	·	证券引	事务代表	<u> </u>		
姓名	黄清	黄清		陈广z	陈广水			
电话	6610 )58133399			8610	8610 )58133355			
传真	8610)58131804;	\$610 )58131804; 58131814		8610	8610 )58131804; 58131814			
电子邮箱	1088@csec.com	1088@csec.com		ir@cse	ir@csec.com			

运营指标	单位	2015年上半年	2014年上半年	变化 %)
← )煤炭				
1. 商品煤产量	百万吨	139.4	155.0	(10.1
2. 煤炭销售量	百万吨	177.8	234.6	24.2
其中:出口量	百万吨	0.6	0.9	63.3
进口量	百万吨	0.0	4.4	(100.0
仁 炭电				
1. 总发电量	十亿千瓦时	100.42	106.52	(5.7
2. 总售电量	十亿千瓦时	93.62	99.38	5.8
仨 煤化工				
1. 聚乙烯销售量	干吨	163.2	152.5	7.
2. 聚丙烯销售量	干吨	153.2	155.0	(1.2
四海输				
1. 自有铁路运输周转量	十亿吨公里	98.5	109.5	0.00
2. 港口下水煤量	百万吨	97.9	119.5	(18.1
其中:黄骅港	百万吨	51.4	67.8	24.2
神华天津煤码头	百万吨	20.0	17.3	15.
神华珠海煤码头	百万吨	3.1	2.7	14.
3. 航运货运量	百万吨	39.8	45.5	(12.5
4. 航运周转量	十亿吨海里	32.8	38.2	04.1

### (一)主要会计数据

			单位:百万万
主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 %)
营业收入	87,783	129,197	(32.1)
利润总额	20,865	33,334	(37.4)
归属于本公司股东的净利润	11,727	21,546	(45.6)
归属于本公司股东的扣除非经常性损益的净利润	11,647	21,439	(45.7)
经营活动产生的现金流量净额	30,911	32,081	(3.6)
剔除神华财务公司影响后经营活动产生的现金流量净额	21,336	30,422	(29.9)
	□ 21,336 30.4 本报告期末 上年度末	上年度末	本报告期末比上年度末増減 (%)
归属于本公司股东的净资产	290,256	291,789	0.5)
资产总计	555,298	532,596	4.3
负债合计	198,436	176,969	12.1
(二)主要财务指标			
士聖財多指标	本报告	期 上年同期	本报告期比上年同期增减

# 『释毎股收益 伝般) 下降 3.61 个百分

### 2.3境内外会计准则差异

	归属于本公	司股东的净利润	归属于本公司	引股东的净资产
	本期数	上年同期数	期末数	期初数
按中国企业会计准则	11,727	21,546	290,256	291,789
按国际财务报告准则调整的项目及金额	<b>页:</b>	•		•
调整:维简费、安全生产费及其他类似 性质的费用	1,341	1,229	5,422	5,45
按国际财务报告准则	13,068	22,775	295,678	297,24
境内外会计准则差异的说明	:本集团按中国政		见定计提维简费、安	全生产费及其他类
性质的费用, 计入当期费用并在	所有者权益中的	专项储备单独反映。	按规定范围使用专	项储备形成固定资
时,应在计人相关资产成本的同	时全额结转累计排	斤旧。而按国际财务报	告准则,这些费用应	2于发生时确认,相
20 - 4 July - 11 - 12 July - 13 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	一 中 五 江 夕 十	40 ch 46 (C) 2 ch 34 34 46	# H - W - A - W - H - H - H	HE ALL NA TH' THE THE BE WAY

单位,百万元

2.4股东数量和持股情况

H股记名股东							2,37
		单位:形	ŧ				
		前十名股东持股情	铌				
股东名称	报告期内		H:(9)	持有有限售	质押或冻	结情况	
企称)	增减	期末持股数量	66)	条件股份数量	股份 状态	数量	股东性质
神华集团有限责任公司	0	14,521,846,560	73.01	0	无	不适用	国家
HKSCC NOMINEES LIMITED	153,279	3,390,286,809	17.05	0	未知	不适用	境外法人
全国社保基金五零三组合	16,880,000	16,880,000	0.08	0	无	不适用	国家
中国工商银行-上证 50 交易型开放 式指数证券投资基金	-5,524,310	16,293,871	0.08	0	无	不适用	其他
全国社保基金五零四组合	15,000,000	15,000,000	0.08	0	无	不适用	国家
中国工商银行股份有限公司-华商量化进取灵活配置混合型证券投资基金	11,577,874	11,577,874	0.06	0	无	不适用	其他
博时价值增长证券投资基金	-4,896,300	10,006,495	0.05	0	无	不适用	其他
香港中央结算有限公司	2,494,819	9,541,926	0.05	0	无	不适用	境外法人
全国社保基金四一四组合	9,500,000	9,500,000	0.05	0	无	不适用	国家
南方东英资产管理有限公司-南方 富时中国 A50ETF	-7,782,272	9,288,956	0.05	0	无	不适用	其他
	前	十名无限售条件股东	持股情况				•
股东名称		持有无限售条件流通股的数		股份种类及数量			
EAST-COMP.		量		种类		数值	k
神华集团有限责任公司		14,521,846,560		人民币普通股		14,5	521,846,56
HKSCC NOMINEES LIMITED		3,390,286,809		境外上市外资股		3,390,286,80	
全国社保基金五零三组合		16,880,000		人民币普通股		16,880,00	
中国工商银行-上证 50 交易型开放式基金	<b>共指数证券投资</b>	16,293,871		人民币普通股		16,293,8	
全国社保基金五零四组合		15,000,000		人民币普通股		15,000,0	
中国工商银行股份有限公司-华商量 置混合型证券投资基金	量化进取灵活配	11	,577,874	人民币普通股		11,577,8	
博时价值增长证券投资基金	10	,006,495	人民币普通	报		10,006,49	
香港中央结算有限公司		9	,541,926	人民币普通	报		9,541,92
全国社保基金四一四组合		9	,500,000	人民币普通	报		9,500,00
南方东英资产管理有限公司-南方富	时中国 A50ETF	9	,288,956	人民币普通	設		9,288,95
上述股东关联关系或一致行动的说明	1	全国社保基金五零 的实际控制人均为4 券投资基金、中国工 资基金的托管银行	≥国社保基 商银行股( 句为中国	:金;中国工商等 分有限公司_华市 [商银行股份有	限行−上证 新量化进取 「限公司: H	50 交易型开 灵活配置混 KSCC Nomin	放式指数的

央结算(代理人)有限公司)持有的 H 股为代表多个客户所持有;香港 中央结算有限公司持有的 A 股股份为代表多个客户持有 2.5控股股东与实际控制人情况

§ 3管理层讨论与分析

		2015年目标	2015年上半年完 成	完成比例 (%)	2014年上半年完 成	变化 (%)			
商品煤产量	百万吨	273.60	139.4	51.0	155.0	(10.1)			
煤炭销售量	百万吨	404.25	177.8	44.0	234.6	(24.2)			
总售电量	十亿千瓦时	212.70	93.62	44.0	99.38	6.8)			
营业收入	亿元	2,100	877.83	41.8	1,291.97	(32.1 )			
营业成本	亿元	1,416	532.28	37.6	840.30	(36.7)			
销售、管理、财务费用	亿元	253	105.90	41.9	101.09	4.8			
2015 年上半年	2015年上半年,中国神华对外积极开拓、稳定市场,对内优化组织、严控成本,充分发挥一体化运营优势,有								

效抵御了市场的巨大变化。按企业会计准则,2015年上半年本集团实现营业利润20,764百万元(2014年上 年;33,171百万元),同比下降 37.4%;归属于本公司股东的净利润 11,727百万元(2014 年上半年;21,546百万元),基本每股收益为 0.590元/股 (2014 年上半年;1.083元/股),同比下降 45.6%。 本集团 2015 年上半年主要财务指标如下:

		2015年上半年	2014年上半年	变化 (%)
期末总资产回报率	%	2.9	4.7	下降 1.8 个百分点
期末净资产收益率	%	4.0	7.8	下降 3.8 个百分点
息税折日摊销前盈利	百万元	32,962	44,698	26.3
		于 2015 年 6 月 30 日	于 2014 年 12 月 31 日	变化 (%)
每股净资产	元股	14.59	14.67	0.5
资产负债率	%	35.7	33.2	上升 2.5 个百分点
总债务资本比	%	22.7	21.1	上升 1.6 个百分点

1合并利润表及合并现金流量表项目变动分析

## 1、黑安庞77。 本半年度报告摘要来自半年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读同时刊载于巨潮资讯网或深圳证券交易所网站等中国证监会指定网站上的半年度报告全文。

股票简称	捷顺科技	股票代码		002609	
股票上市交易所	深圳证券交易所				
联系人和联系方式	董明	董事会秘书		证券事务代表	
姓名	王恒波	王恒波 判		郑红	
电话	0755-83112288-8958	8958 0755-83112288-8829		288-8829	
传真	0755-83112306	0755-83112306		306	
电子信箱	stock@jieshun.cn	stock@jieshun.cn		stock@jieshun.cn	

(1)主要财务数据 公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

□ 是 √ 否							
		本报告期		上年同期		本报告期比上年同期增减	
营业收入(元)		208,441	,455.38	187,315,04	46.40	11.28%	
归属于上市公司股东的净利	闰(元)	31,878	822.26	25,712,16	58.14	23.98%	
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益 的净利润 元 )		31,182	31,182,970.20 25,075,025.80		25.80	24.36%	
经营活动产生的现金流量净料	頁 (元 )	-21,358	.423.55	4,544,75	57.25	-569.96%	
基本每股收益 (元/股)			0.0530	0.0428		8 23.839	
稀释每股收益 优股)			0.0530	0.0428		23.839	
加权平均净资产收益率			3.85%	3.49%		0.36%	
		本报告期末		上年度末		本报告期末比上年度末增减	
总资产 (元)		1,085,895	-688.31	1,108,723,066.35		-2.06%	
归属于上市公司股东的净资	元)	830,284	-217.01	812,993,04	43.10	2.13%	
(2)前 10 名普通	股股东持股	情况表	•				
报告期末普通股股东总数						26,892	
		前 10 名普通服	设股东持股情况				
NO. 1 - 4-41	88 7 14 eF	14.0011.001	LEAL CHARGE OF THE	持有有限售条		质押或冻结情况	
股东名称	股东性质	持股比例	持普诵股数量	件的普诵股数			

报告期末普通股股东总数					26,892	
		前 10 名普通股	股东持股情况			
00 de 2016			1	持有有限售条	质押頭	成冻结情况
股东名称	股东性质	持股比例	持普通股数量	件的普通股数 量	股份状态	数量
唐健	境内自然人	39.24%	235,872,000	17,690,400		
刘翠英	境内自然人	24.27%	145,900,586	11,842,544	质押	98,600,000
中国工商银行=中银持续增长股 票型证券投资基金	其他	1.10%	6,618,642	0		
光大证券股份有限公司	其他	0.77%	4,613,656	0		
招商银行股份有限公司-中银新 经济灵活配置混合型证券投资基 金	其他	0.62%	3,713,184	0		

## 中国神华能源股份有限公司

### 公司简称:中国神华 公司代码:601088

	本期数	上年同期数	变化 66)
营业收入	87,783	129,197	(32.1)
营业成本	53,228	84,030	(36.7)
营业税金及附加	3,061	1,869	63.8
销售费用	261	381	(31.5)
资产减值损失	395	246	60.6
投资收益	256	202	26.7
营业外支出	260	159	63.5
经营活动产生的现金流量净额	30,911	32,081	6.6
其中:神华财务公司经营活动产生的现金流量净额 注	9,575	1,659	477.2
剔除神华财务公司影响后经营活动产生的现金流 量净额	21,336	30,422	(29.9
投资活动产生的现金流量净额	(1,623)	(18,257)	(36.3 )
筹资活动产生的现金流量净额	(3.653)	11,311	(132.3
研发支出	260	535	61.4)

注: 神军財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,此項为该业务产生的存贷款及利息 手续费。佣金等项目的观金流量。 (1) 营业收入 (2015年上半年本集团营业收入 87,783百万元(2014年上半年;129,197百万元),同比下降 32,1%。变动原因主要是: ①安下游行业需求、天气等因素影响,本集团实现煤炭销售量 177.8百万吨(2014年上半年;234.6百万吨),同比下降 24.2%。商品煤平均销售价格 316.0元/吨(2014年上半年;368.4元/吨),同比下降 14.2%。 ②受非化石能源发电占比上升等因素影响。本集团实现信电量 93.62十亿于瓦时(2014年上半年;99.38十亿于瓦时),同比下降 14.7%; (3)物资贸易业务量下降。 本集团。2015年,36.4元/元时(2014年上半年;36.0元/北瓦时),同比下降 4.7%; (3)物资贸易业务量下降。

(3)刺贸贸易业务量下降。 本集团 2015 年上半年分行业、分地区经营情况分析请见本节后文相关内容。 (2) 营业成本

(2)					单位:百万
成本构成项目	本期金額	本期占营业成本 比例 %)	上年同期金 额	上年同期占营业成本比 例 %)	本期金額较上年同期 变化 %)
外购煤成本	9,673	18.2	26,324	31.3	63.3
原材料、燃料及动力	7,130	13.4	9,007	10.7	20.8
人工成本	5,272	9.9	5,054	6.0	4.3
折旧及推销	9,312	17.5	8,847	10.5	5.3
运输费	6,064	11.4	7,864	9.4	(22.9
其他	15,777	29.6	26,934	32.1	(41.4)
营业成本合计	53,228	100.0	84.030	100.0	(36.7)

2015 年上半年本集团营业成本 53,228 百万元(2014 年上半年:84,030 百万元),同比下降 36.7%。其中: ①外购煤成本 9,673 百万元(2014 年上半年:26,324 百万元),同比下降 63.3%,主要是煤炭采购价格及外 防媒销售量间比下降; ②原材料、燃料及动力成本7,130百万元(2014年上半年;9,007百万元),同比下降20.8%,主要是煤炭销售量周比下降;

及自仓业时记一种。 汤运输费6,064百万元(2014年上半年;7,864百万元),同比下降22.9%,主要是商品煤运输量下降; ④其他成本15,777百万元(2014年上半年;26,934百万元),同比下降41.4%,主要是物资贸易业务量下

降。 (3) 营业税金及附加 2015年上半年,本集团营业税金及附加3,061百万元(2014年上半年;1,869百万元),同比增长63.8%,主 要是资源税政准将价格调节基金,矿产资源补偿费等转为资源税证收,核算口径变化导致煤炭资源税增加。

(4) 销售费用 本集团销售费用主要是销售机构发生的费用及其他费用。2015年上半年本集团销售费用 261百万元(2014年上半年;381百万元),同比下降 31.5%,主要是煤炭销售量下降,以及外购煤销售量减少导致相关的装卸费等下降。 (5) 资产减值损失 (5) 资产减值损失 2015年上半年,本集团资产减值损失。395百万元(2014年上半年,246百万元),同比增长60.6%,主要是对 已关停的北京热电的发电装置及相关设备计提了减值损失。 本报告期末,本集团煤炭存货成本帐于其可变现净值,无需对煤炭存货计提跌价准备。 (6) 投资收益

本报告期末。本集团煤炭存货成本低于其可变现净值、无需对煤炭存货计提跌价准备。(6) 投货收益。2015 年上半年本集团投资收益 256 百万元(2014 年上半年,202 百万元),同比增长 26.7%,主要是对外贷出 2015 年上半年本集团投资收益 256 百万元(2014 年上半年,202 百万元),同比增长 26.7%,主要是对外贷出 2015 年上半年本集团营业外支出 260 百万元(2014 年上半年,159 百万元),同比增长 63.5%,主要是处置固定资产损失增加。 (8) 经营运动产生的现金流量净额 30.911 百万元(2014 年上半年,32.081 百万元),同比下降 36.6%。其中非华财务公司经营活动产生的现金流量净额 30.911 百万元(2014 年上半年,32.081 百万元),同比下降 36.9%。其中非华财务公司经营活动产生的现金流量净额 30.911 百万元(2014 年上半年,30.422 百万元),同比下降 29.9%。主要是净值和同同比下除带来现金流入净额减少。 (9) 投资运动产生的现金流量净额公司、2015 年上半年投资活动产生的现金流量净额公司、2015 年上半年,20.422 百万元),同比下降 45.6%。主要是则健长财资产支付的现金减少。 (10) 筹资活动产生的现金流量净额 本要是则设备的资产生的现金流量净额公司。 (2014 年上半年,净流入 11.311 百万元),同比下降 13.23%,主要是侧缝长财资产的现金流量净额公司。 (2015 年上半年寿资活动产生的现金净流出 3.653 百万元(2014 年上半年,净流入 11.311 百万元),同比下降 13.23%,主要是侧缝长财产的理金净流出 3.653 百万元(2014 年上半年,净流入 11.311 百万元),同比下降 13.23%,主要是侧线各财资粮小于上年间期,以及于本报告期文付 A 股 2014 年度末别股息。 2.6%。

2 其他 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明 报告期内,本集团利润构成的主要变化为:煤炭分部经营收益占比大幅下降,发电分部经营收益占比大幅

上井。 按照企业会计准则下的合并抵销前各业务分部经营收益计算,本集团煤炭,发电,运输,煤化工分部经营收益的占比由 2014 年上半年的 43%、29%、25%和 3%变为 2015 年上半年的 28%、44%、26%和 2%。 二合并资产负债情况

项目名称	本期期末数	本期期末数占总 资产的比例 %)	上期期末数	上期期末数占 总资产的比例 %)	本期期末数较 上期期末变动 (%)	主要变动原因
货币资金	61,012	11.0	43,502	8.2	40.3	神华财务公司吸收存款增加, 以及本公司债务融资流人现金 增加
以公允价值计量且其 变动计人当期损益的 金融资产	28	0.0	442	0.1	93.7)	处置持有的企业债券
立收票据	9,873	1.8	6,168	1.2	60.1	煤炭业务应收银行承兑汇票增 加
立收账款	24,994	4.5	23,746	4.5	5.3	煤炭业务应收售煤款增加
存货	17,884	3.2	15,790	3.0	13.3	煤炭存货增加
固定资产	280,838	50.6	259,909	48.8	8.1	运输及发电业务新投入使用的 固定资产增加
在建工程	55,747	10.0	77,326	14.5	27.9)	运输及发电业务建造资产投入 使用
豆期借款	5,220	0.9	12,246	2.3	67.4)	本公司发行债券替代短期借款
立付票据	2,783	0.5	4,387	0.8	(36.6 )	煤炭业务应付银行承兑汇票减 少
並付利息	1,359	0.2	779	0.1	74.5	债券的应付利息余额增加
立付股利	4,867	0.9	1,501	0.3	224.3	至本报告期末,本公司 2014 年度末期股息 H 股部分尚未派出。上述股息已于7月10日派出
其他应付款	38,159	6.9	26,813	5.0	42.3	神华财务公司吸收存款余额增 加
其他流动负债	14,987	2.7	9,994	1.9	50.0	本公司发行的超短期融资券余 额增加
立付债券	33,980	6.1	24,933	4.7	36.3	本集团发行美元债券增加
H 14400 A 1874	6(0)	60)	(152.)	6.1	62.0)	从工程本に管学を含む

175,451

分配利润

1. 煤炭分部
(1) 单产验替
上半年、公司坚持以市场为导向,及时优化产品结构、增加高附加值煤炭产品比例,实现效益最大化,注重
技术研发。提高生产效率,除低作业成本,落实煤质管理办法,加强精益管理,推动岗位作业流程标准化,推广应
用数字布计递设成果,打造神华洁净煤品牌,进一步提高煤炭产品的市场竞争力。
上半年、公司部品煤产量达 139.4 百万吨(2014年上半年:155.0 百万吨)。同比下降 10.1%。神东矿区(含等
异矿)及准格水矿区分别完成商品煤产量 87.2 百万吨、28.8 百万吨、同比下降 79%和 4.0%。全日新矿区、胜利矿区及包头矿区分别完成商品煤产量 11.8 百万吨 6.7 百万吨区 2.9 百万吨、10.1 下降 75.1%。22.1 %及 54.7%。
上半年、本集团煤炭分部完成超进总进尺 30.2 万米、同比下降 30%、其中神东矿区完成超进总进尺 20.0 万米、同比下降 4.9%。但头矿区完成超进总进尺 20.0 万米、同比下降 4.9%。但头矿区完成超进总进尺 20.0 万米、同比下降 4.9%。
公寓采取贴近市场的定价策略。适时诸整产品结构、积极控制等市场、开发新用户。但 受市场需求等因素影响。上半年公司实理煤炭销售量 177.8 百万吨(2014年上半年234.6 百万吨),同比下降 24.2%,加权平均煤炭销售价格 31.60元/吨(2014年上半年:368.4元/吨),同比下降 14.2%。
①按销售方式分类

178,442

销售量   計算報金   竹格   销售量   古消售量   行前售量   行前售量   行前售量   行前售量   行前售量   行前售量   行前售   行前售   行前   行前   行前   行前   行前
- 国内網售 175.4 98.7 316.1 22.69 96.7 36.10 22.7) 0 (一月产収及采购課 168.0 94.5 313.3 206.6 88.0 356.3 08.7) 0 971.直立 70.7 39.8 238.6 88.0 37.5 259.1 09.7)
(一起)学規及策略媒 1680 94.5 3333 206.6 88.0 356.3 08.7) 0 では、直接 70.7 39.8 238.6 88.0 37.5 259.1 09.7)
??1、直达 70.7 39.8 238.6 88.0 37.5 259.1 (9.7)
222 T-V 272 547 277 1107 505 400 (600) 6
112、17/5 97.3 34.7 367.6 118.6 30.3 428.3 48.07 4
仁)国内贸易煤销售 7.4 4.2 380.8 15.9 6.8 390.5 63.5 )
任 进口煤销售 0.0 0.0 - 4.4 1.9 470.9 (000.0)
二、出口销售 0.6 0.3 467.9 0.9 0.4 571.7 (33.3) (
三、境外媒炭銷售 1.8 1.0 251.7 6.8 2.9 586.7 (3.5.) 6
← 印尼煤电 0.8 0.4 81.2 1.0 0.4 122.8 20.0 ) 6
仁 時口貿易 1.0 0.6 393.3 5.8 2.5 665.9 (82.8) 4
销售量合计/加权平均价格 177.8 100.0 316.0 234.6 100.0 368.4 24.2 ) (
2015年上半年公司国内煤炭销售量为175.4百万吨(2014年上半年:226.9百万吨),同比下降22.7%,

量的98.7%,主要是受下游行业需求、天气等因素影响,以及公司调减贸易煤销售量。 年上半年公司国内销售中自产煤及采购煤的下水销量为97.3百万吨(2014年上半年:118.6百万吨), 探销售总量的 98.7%,主要是受卜蔣行业需求,大气等因素影响,以及公司调减贸易媒销售量。 2015年上半年公司国内销售中自产煤及采购煤的下水销量类 97.3 百万吨(2014年上半年;118.6 百万吨), 同比下降 18.0%,降幅小于同期公司国内煤炭销售量。 2015年上半年公司对前五大国内煤炭第户销售量为 15.2 百万吨,占国内销售量的 8.7%,其中,最大客户销售量为 43.4 百万吨,占国内销售量的 8.7%,其中,最大客户销售量为 43.4 百万吨,占国内销售量的 8.7%,其中,最大客户销售至为43.4 百万吨,占国内销售量的 8.7%,其一,最大客户销售工程,是有了企业的工程,是一个企业,是一个企业的工程,是一个企业的工程,是一个企业的工程,是一个企业,是一个企业的工程,是一个企业,是一个企业的工程,是一个企业,但一个企业,是一个企业,是一个企业,但一个企业,是一个企业,

 
 2019年上午年 销售服
 占比
 价格
 销售服
 占比
 价格

 百万吨
 %
 元吨
 百万吨
 %
 元吨

 138.4
 77.8
 316.8
 189.5
 80.8
 375.9
 18.3 339.0 0.9 296.0 21.0 315.2 1.2 277.2

## 2015 半年度报告摘要

(4)/5環條押 上半年、公司重点实施节能环保专项工作,认真治理环境隐患,推进建设项目环保合规性工作。公司原媒生 产综合能耗为 2.34 干克标准煤 / 吨。 为落实资准囊炮区大气污染治理的要求,公司先后与沧州市,保定市等多地政府签订了清洁煤供需合作协

为落实京席黎肥及下气75架印理的变命,从了2000 以,增加销售神华洁净煤。 (5)项目进展 截至报告期末,郭家湾煤矿首采工作面已具备联合试运转条件;新街矿区探矿权申办工作进展顺利。

(6)寒炎资源 于 2015 年 6月 30 日,中国标准下本集团的煤炭保有资源量为 245.13 亿吨,煤炭保有可采储量为 158.66 亿 吨;JORC 标准下本集团的煤炭可每储量为 82.82 亿吨。 2015 年上半年、公司煤炭勘探支出(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 0.10 亿元(2014 年上半年,0.13 亿元),主要是质洲沃特马克项目相关的勘探发出。 2015 年上半年、公司煤矿开发和开采相关的资本性支出约 13.63 亿元 (2014 年上半年;25.88 亿元)。主要是 彩湾、台格邮审相关的开发支出,以及标乘、胜利等矿区的开采支出。 公司主要矿区生产的商品煤特征如下;

序号	矿区	主要煤种	主要商品煤的收到基低位 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	>5,400	€0.5%	≈12.9%
2	准格尔矿区	长焰煤	>4,500	≤0.5%	= 27.5%
3	胜利矿区	褐煤	>3,200	≤0.8%	= 18.4%
4	宝日希勒矿区	褐煤	>3,600	≤0.8%	≈ 15.0%
5	包头矿区	长焰煤不粘煤	>4,500	≤0.8%	= 21.0%
34- AT T	产区 45 交易 于河道立口	<b>姓码纵轴</b> 基	「	left 34- Vit fin T 12	LINE DOWN THE PROPERTY.

注:各矿区生产的王要商品煤的发热量、硫分、灰分,受地质条件、开采区域、洗选加工、运输损耗及混炼 例等因素影响,上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。

2015年上半年本集团合并抵销前煤炭分部经营成果如下:										
		2015年上半年	2014年上半年	变动(%)	主要变动原因					
营业收入	百万元	62,170	103,566	(40.0)	煤炭销售量、销售价格下降					
营业成本	百万元	50,242	84.087	(40.2)	外购煤成本、煤炭运输成本等下降					
共中:										
1.自产煤生产成本	百万元	16,218	19,182	(15.5)	自产煤销售量下降					
2.外购煤成本	百万元	9,673	26,324	(63.3)	外购煤销售量及采购价格下降					
毛利率	%	19.2	18.8	上升 0.4 个百分 点						
经营收益	百万元	6,225	15,091	(58.8)						
经营收益率	%	10.0	14.6	下降 4.6 个百分 点						

(8)自产煤单位生产成本 2015年上半年煤炭分部自产煤单位生产成本为 117.3元/吨(2014年上半年:124.7元/吨),同比下降 5.9%。

2015 年上半年煤炭分部自产煤单位生产成本为 117.3 元/吨(2014 午上十十:124.7 元/元)、要求列原因是:
①原材料,燃料及动力成本为 20.4 元/吨(2014 年上半年; 24.8 元/吨),同比下降 17.7%,主要是捆进进尺减以及燃料,电力价格下降;
②人工成本为 17.1 元/吨(2014 年上半年; 14.2 元/吨),同比增长 20.4%。主要是煤炭销售量下降;
③折旧及摊销为 19.7 元/吨(2014 年上半年; 17.8 元/吨),同比增长 10.7%。主要是煤炭销售量下降;
④其他及本为 50.1 元/吨(2014 年上半年; 67.9 元/吨),同比增长 10.7%。主要是炭炭销售量下降;
⑥其他成本为 50.1 元/吨(2014 年上半年; 67.9 元/吨),同比下降 11.5%。主要是炭炭销售量下降。
⑥其他成本由以下三部分组成(1)与生产量被引发的支土包括维高安全费,洗透加工费,矿多工程费等,占统(2)生产辅助费用。占 10%;(3)征地及場陷补偿,环保支出,地方性收费等,占 20%。

奶陈豆醇化以早的影响, 平公司日广珠平址生产成平间几增农 4.0%。 (9)外跨煤度本分析 本公司的外购煤包括自有拿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。 2015 年上半年公司外购煤成本为 9,673 百万元 (2014 年上半年;26,324 百万元),同比下降 63.3%,主要是 外购煤销售量及采购价格下降。

电厂	所在电网	位置	电量	电量	用小时	准煤耗	电价	日总装机 容量	(城少)装 机容量	总装机容 量	30 日权 益装机容 量
			亿千 瓦时	亿千 瓦时	小时	克千瓦 时	元/兆 瓦时	兆瓦	兆瓦	兆瓦	兆瓦
沧东电力	华北电网	河北	68.2	64.9	2,707	309	347	2,520	-	2,520	1,285
三河电力	华北电网	河北	32.1	29.7	2,471	298	359	1,300	-	1,300	501
定洲电力	华北电网	河北	67.4	62.1	2,673	323	340	2,520	-	2,520	1,021
盘山电力	华北电网	天津	29.3	27.4	2,762	315	391	1,060	-	1,060	482
准能电力	华北电网	内蒙古	19.3	17.2	2,014	372	233	960	-	960	554
神东电力	西北/华北/ 陝西省地方电网	内蒙古	107.0	97.9	2,335	349	252	4,167	1,000	5,167	4,657
国华准格尔	华北电网	内蒙古	27.1	24.5	2,056	310	238	1,320	-	1,320	639
国华呼电	东北电网	内蒙古	21.1	19.0	1,757	330	233	1,200	-	1,200	960
北京热电	华北电网	北京	5.6	4.8	1,612	169	412	400	(400)	-	-
绥中电力	东北电网	辽宁	65.5	61.3	1,819	311	332	3,600	-	3,600	1,800
浙能电力	华东电网	浙江	108.0	102.4	2,454	303	387	4,400	-	4,400	2,640
太仓电力	华东电网	江苏	35.9	34.3	2,851	301	326	1,260	-	1,260	630
锦界能源	华北电网	陝西	81.8	75.3	3,410	327	295	2,400	-	2,400	1,680
神木电力	西北电网	陝西	5.1	4.5	2,295	379	329	220	-	220	112
台山电力	南方电网	广东	105.5	98.9	2,109	312	415	5,000	-	5,000	4,000
惠州热电	南方电网	广东	15.3	13.9	2,321	326	417	660	-	660	660
孟津电力	华中电网	河南	21.5	20.3	1,793	309	353	1,200	-	1,200	612
陈家港电力	华东电网	江苏	39.9	38.0	3,025	291	335	1,320	-	1,320	726
神皖能源	华东电网	安徽	66.6	63.1	2,474	321	355	2,600	2,000	4,600	2,346
神华四川能 源	四川电网	四川	19.4	17.6	1,537	333	435	1,260	-	1,260	604
福建能源	华东电网	福建	42.8	40.6	1,716	327	345	1,240	2,000	3,240	1,501
印尼煤电	PLN 印尼 国家电力公司)	印尼	9.2	8.2	3,072	366	404	300	-	300	210
燃煤电厂合记	<b>计加权平均</b>		993.6	925.9	2,330	318	340	40,907	4,600	45,507	27,620
其他电厂						•	•				
珠海风能	南方电网	广东	0.1	0.1	746	-	596	16	-	16	12
余姚电力	华东电网	浙江	7.8	7.6	1,005	232	761	780	-	780	624
神华四川能 源	四川省地方电网	四川	2.7	2.6	2,087	-	255	125	-	125	48

(1) 生产经营 上半年,而对用电需求增速放缓、火电新增装机容量增速较快、非化石能源发电量增加等不利因素,发电分 极于展电力营销,保持稳定运行。上半年实现发电量100.42 十亿子元时。同比下降 5.7%。总售电量 93.62 十 瓦时,同比下降 5.8%。上半年機械组组平均利用小时数达。2.30 小时,比全国平均水平 2.158 小时'高 172 (本报告期末,本集团总装机容量达到 46.428 兆瓦,其中燃煤机组总装机容量 45.507 兆瓦。 (少数基系录,申电力企业联合会) 上半年、发电分部共耗用神华煤 38.5 百万吨,占本集团发电分部燃煤消耗量 43.0 百万吨的 89.5% (2014 年 生、88.7%)

上半年、发电分部共耗用神华煤 38.5 百万吨,占本集团发电分部燃煤消耗量 43.0 白 万吨 的 89.5% (2014 平 上半年、88.2%)。
(2)环境保护
发电分部积极实施神华清洁能源发展战略,大力推进燃煤发电机组"超低排放"改造。上半年新增及改造
7.100 兆瓦"超低排放"燃煤机组,实现"超低排放"的燃煤机组总装机容量累计达到 9,450 兆瓦,占公司燃煤发电总装机容量累计达到 9,450 兆瓦,占公司燃煤发电总装机容量累计达到 9,450 兆瓦,占公司燃煤发电总装机容量累计达到 9,450 兆瓦,占公司燃煤发电总装机容量累分。
(3)项目进展,特能能源公司支庆二期发电项目 (2×1,000 兆瓦)、福建鸿山热电厂(2×1,000 兆瓦)、重庆万州港电一体化项目 1号制建1,000 兆瓦,注下5,000 兆瓦,注下4,100 北京,100 北京,100

利。 (4)经营成果分析 上半年,发电分部平均售电电价和燃煤成本均有所下降,盈利能力保持稳定。本集团合并抵销前发电分部 经营成果如于;

		2015年 上半年	2014年 上半年	变动 (%)	主要变动原因
营业收入	百万元	33,580	37,074	9.4)	售电量及平均售电电价下降
营业成本	百万元	20,951	24,369	(14.0)	售电量及电厂单位燃煤成本下降
毛利率	%	37.6	34.3	上升 3.3 个百分点	
经营收益	百万元	9,889	10,030	(1.4)	
经营收益率	%	29.4	27.1	上升 2.3 个百分点	
					0元/兆瓦时),同比下降 4.7%;其
					时),同比下降4.4%。单位售电成
木 为 210 6 元 /3	北万时(2014年)	- 坐年,2416 元/2	16 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日	「降 O 1 00 主要 3	

(1)年产验官 2015年上半年、快路分部优化资源配置,维护运输动态平衡,努力实现运量最大化。通过提高单列载重、加 强内部资源共享,抵制验修支出等措施,控制运管成本。 上半年、未使到日有铁路运输周转赴达98.5十亿吨公里,同比下降10.0%,占总周转量的83.8%。占比较上

2013		IN NU UN PACEU YU	HP VT D WY VE VH	1 :				
		2015年 上半年	2014年 上半年	变动 (%)	主要变动原因			
告业收入	百万元	13,338	15,033	(11.3)	铁路运输周转量下降			
告业成本	百万元	5,230	5,224	0.1				
<b>E</b> 利率	%	60.8	65.2	下降 4.4 个百分点				
空营收益	百万元	5,238	7,650	(31.5)				
至营收益率	%	39.3	50.9	下降 11.6 个百分点				
					百万元(2014年上半年:13,467百			
2013 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1								

供亞·福服务, 获得至·辅収入。 2015年上半年铁路分部的单位运输成本为 0.052 元/吨公里(2014年上半年;0.046元/吨公里), 同比增长 13.0%。主要是铁路运输周转量同比下降。 4、港口79 (1)生产经营

(1)生产经营 上半年、公司周望港口作业和堆场管理、减援需求波动及天气等不利因素的影响。公司自有港口下水煤量 为74.5 百万吨(2014 年上半年,87.8 百万吨),同比下降15.1%。其中,黄野港下水煤量达51.4 百万吨(2014 年上 半年,67.8 百万吨(2014 年上半年,17.3 百万吨),同比下降15.6%。其中,黄野港下水煤量达51.4 百万吨(2014 年上半年,17.3 百万吨),同比下增长14.2 50.6%。补生珠海煤码头下水煤量达30.0 百万吨(2014 年上半年,17.3 百万吨),同比增长14.6%。种生珠海煤码头,中华珠滩煤层,下水煤量达3.1 百万吨,小侧上升、公司通过自有港口下水的煤炭量占港口下水煤金量的 76.1%,较上年同期的73.5%上升2.6 个百分点。(2)河间封直有港口下水的煤炭量占港口下水煤金量的76.1%,较上年同期的73.5%上升2.6 个百分点。

(2)%已经所, 神华天津媒码头二期工程稳步推进。广西北海码头(设计年吞吐能力约9百万吨)的建设有序开展。 (3)经营成果分析

2015 年上半	牛本果团台开:	肽销削港口分	部 空 宮 成 果 如	h:	
		2015年 上半年	2014年 上半年	变动 (%)	主要变动原因
营业收入	百万元	1,769	2,058	(14.0)	港口作业量下降
营业成本	百万元	988	928	6.5	黄骅港四期工程部分转固导致折旧及 摊销成本增加
毛利率	%	44.1	54.9	下降 10.8 个百分点	
经营收益	百万元	550	826	(33.4)	
经营收益率	%	31.1	40.1	下降 9.0 个百分点	
2015 年上半 元),同比下降 11	年港口分部为 5%,占港口分	集团内部提供 部营业收入的	运输服务产生的 95.4%(2014年	的收入为 1,687 章 上半年:92,6%);	百万元(2014年上半年:1,906百万元) 为集团内部提供运输服务的成

以上: (本) 航运分部紧密服务于一体化运营,积极配合销售工作开展"江海联运"。上半年完成航运货运量 39.8 百万吨,航运损转载 22.8 十亿吨海里。

(2)经营成 2015年上	(2)经营成果分析 2015年上半年本集团合并抵销前航运分部经营成果如下:										
		2015年 上半年	2014年 上半年	变动 (%)	主要变动原因						
营业收入	百万元	1,010	1,745	(42.1)	航运业务量下降						
营业成本	百万元	917	1,441	(36.4)	航运业务量下降以及燃油价格、租船后 本下降						
毛利率	%	9.2	17.4	下降 8.2 个百分点							
经营收益	百万元	34	244	86.1)							
经营收益率	%	3.4	14.0	下降 10.6 个百分点							

三点以底平 \* 3.4 140 个百分点
2015 年上半年版运分部单位运输成本为 0.028 元/吨海里 (2014 年上半年;0.038 元/吨海里),同比下降 6. 煤化工分部 (11生产经营上半年,煤化工分部做好生产装置安全,稳定运行,通过积极开展能耗物耗对标达标诊断,引入先进的装置运费技术发展致力的能量的数据,对

(1)生产经营 上半年,煤化工分部做好生产装置安全,稳定运行,通过积极开展能耗物耗对标达标诊断,引入先进的装置 运营技术及建立检修维护定额等方式,全力降低成本。本公司煤化工分部燃煤及原料煤消耗量合计为 2.1 百万 吨 (2014年上半年2.1 百万吨)。全部为神华煤。

	半年销售聚乙烯		察丙烯产品 152 ℃	→ mir			
2013 十上	2015年.			上半年	变动		
	销售量	价格	销售量	价格	销售量	价格	
	千吨	元吨	千吨	元吨	%	%	
聚乙烯	163.2	7,909.7	152.5	9,053.7	7.0	02.6	
聚丙烯	153.2	7,178,6	155.0	8,766.5	(1.2)	08.1	

2015年上半年本集团合并抵销前煤化工分部经营成果如下

毛利率	%	28.2	39	9.7	下降 11.5 个百分点				
经营收益	百万元	561	9	77	(42.6)				
经营收益率	%	18.9	28	8.5	下降 9.6 个百分点				
(3)主要	(3)主要产品单位生产成本								
	2015年上半年		2014年上半年				变动		
	产量	单位生产成本	产量		单位生产成本	产量	单位生产成本		
	干吨	元吨	干吨		元吨	%	%		
聚乙烯	161.2	5,090.1	145.8		5,129.7	10.6	(0.8)		
聚丙烯	160.0	4,790.6	148.9		4,952.0	7.5	(3.3 )		

SICT TAIR	100.0	4,750.0	1-10.5	4,702.0	/	0.57
第二部分	主营业务分地区情	况			•	单位:百万元
	地区			营业收入		同比变动 6%)
来源于中国大	陆的对外交易收人				86,805	(30.4)
来源于其他国	家或地区的对外交易收人				978	(78.4)
	多分地区情况的说明:		在中国大陆	:经营煤炭及电力的5	上产与销售	,铁路、港口和船队运

输,煤制烯烃等煤炭相关化学加工业务等。 2015年上半年,来自中国大陆的对外交易收入为 868.05 亿元,占本集团营业收入的 98.9%。来源于其他国 家政地区的对外交易收入为 9.78 亿元,同七下降 78.4%,主要是转口贸易煤的销售量 及销售价格下降。 3.2 资本并支完成情况。 2015年上半年完成 2015年计划 完成比例

	2015年上半年完成	2015年计划	完成比例	
	亿元	亿元	%	
业务	17.6	48.3	36.4	
比务	73.5	147.7	49.8	
比务	26.0	154.5	16.8	
铁路	21.7	125.7	17.3	
	3.5	18.9	18.5	
	0.8	9.9	8.1	
E业务	0.9	11.8	7.6	
	0.2	6.7	3.0	
	118.2	369.0	32.0	
015年上半年,公司完成资本	开支 118.2 亿元,主要用于国华对		港电一体化项目、神皖	
公司安庆二期发电工程、福建	能源公司鸿山热电厂二期工程等	发电项目 以及新建准	E池、巴准、黄大铁路等	

能源公司安庆二期发电工程、福建能源公司湾山热电厂二期工程等发电项目,以及新建准池、巴准、黄大铁路等运输项目。下半年、公司将按计划继续稳步推进各项投资。 本公司未进行证券投资、未持有其他上市公司股权,除直接及间接控制神华财务公司 100%股权外,本公司并无持有其他金融企业股权。

3.3 经营目标完成情况				
		2015年上半年完成	2015年目标	完成比例 %)
商品煤产量	百万吨	139.4	273.60	51.
煤炭销售量	百万吨	177.8	404.25	44.
总售电量	十亿千瓦时	93.62	212.70	44.
营业收入	亿元	877.83	2,100	41.
营业成本	亿元	532.28	1,416	37.
销售、管理、财务费用	亿元	105.90		41.
注 以下公費日标公司到 2	1 险 不明的因素	医医假设的影响 实际结果可	能与该等阵术有面	大姜县 该等阵

在注。以上验馆目除资金到风险、小阴阴因素及保证闭除。则、实际语录引能与该等除还有重大宏差。该等除还 不构成对投资省的实质库证,投资者经注整不恰当信赖或使用此类信息可能造成投资风险。 3.4 预测年初至下一报告别期末的累计净利润可能为亏损或者与上年间期相比发生大幅度变动的警示 及谈明 按中国企业会计准则、本集团 2015 年上半年归属于本公司股东的净利润 117.27 亿元。同比下降 45.66%。 受建炭、火电清水等不用房因素影响,预计本集团 2015 年 1-9 月妇属于本公司股东的净利润下降幅度可

年达到或超过50%。 受风险、不明朗因素及假设的影响,上述陈述可能与最后实现的结果有重大差异。该等陈述不构成对投资者的实质承诺。投资者应当注意不恰当信赖或使用该等信息可能造成投资风险。

者的实质承诺,投资者应当注意不恰当信赖或使用说等信息可能造成投资风险。 8.4.涉及**则转报告的相关事项** 4.1报告期内,本公司主要会计政策和会计估计并无重大变化,请见本公司 2015 年半年度报告的财务报告。 4.2于报告期内。本集团会并范围未改生变化。 4.3本报告期内。本集团合并范围未改生变化。 4.4本报告的中期财务报告先系经审计、缴缴年来会计师事务所(特殊普通合伙)对本集团按中国企业会计准则编制的 2015 年中期财务报告出具了审阅报告。

承中国神华能源股份有限公司董事会命 董事会秘书 黄清 2015年8月22日

表決結果。同意3票。反对0票。亦以0票。 三 通过(长于公司募集资金存款与某际使用情况专项报告的议案) 低事会认为公司募集资金存款与某际使用情况的专项报告完整准确。不存在募集资金管理违规情形、公 度更募集资金投资项目程序依法合规,并且及时、真实、准确、完整地披露了应披露的相关信息,除募集资金 金更申项外、公司募集资金之际用进与公司在招股书中的承诺是一致的。 浸达信果。而激3票。反对0票,并仅0票。

中国神华能源股份有限公司 监事会 2015年8月22日

## 深圳市捷顺科技实业股份有限公司

### 证券代码:002609 证券简称:捷顺科技 公告编号:2015-055

AND ADDRESS OF THE ADDRESS OF THE ADDRESS.		1				
交通银行股份有限公司_浦银安 盛增长动力灵活配置混合型证券 投资基金	其他	0.58%	3,474,314	0		
中信银行股份有限公司_中银新 动力股票型证券投资基金	其他	0.57%	3,430,566	0		
全国社保基金——组合	其他	0.55%	3,327,782	0		
中国工商银行-南方绩优成长股 票型证券投资基金	其他	0.55%	3,286,076	0		
兴业银行股份有限公司_中银宏 观策略灵活配置混合型证券投资 基金	其他	0.42%	2,537,382	0		
上述股东关联关系或一致行动的说明		公司股东唐健、刘翠英为实际控制人,唐健与刘翠英为夫妻关系。公司未知其他前 10名股东之间的关联关系,也未知是否属于一致行动人。				

(3)前10名优先股股东持股情况表

□ 适用 √ 不适用 公司报告期无优先股股东持股情况

公司报告期实际控制人未发生变更。
3、管理层讨论与分析
报告期内,公司积极贯彻落实年初制定的经营计划和发展战略目标,大力推进公司"智能终端+互联阀"的战略升级计划,实施智慧社区,智慧商区及智慧停车业务建设。对内,加快公司产品的升级换代,推出了全新的C系列相系统智能终端停车场系统,推出了全新的"捷生活 APP"并不断升级、实施了捷慧通智能管理平台的升级。完成了针对新业务的组织架构及考核模式调整、使之适应新业务模式的发展。针对各类客户制定有针对性的实施推广方案、促进项目联网的实施。对外,积极开展股权映及经行企业第二方资源的战略合作,不断完善公司的业务布局、拓展第三方资源、丰富应用环境、促进公司战略升级的实施。

# 2015 半年度报告摘要

集中管控、稽核堵漏、移动端应用等,实现物业管理公司更智慧、高效的管理方式,在提升其服务水平同时给客户带来收益、为客户创造价值,以此带动主营业务的发展。报告期内,公司大力推进大客户战略,集公司资源服务大客户,在巩固和发展原有大客户的基础上,开发了包括中海地产、合生创展、珠江地产等在内的新大客户,为公司持续带来

户的基础上,开发了包括中海地产、合生刨账、珠江地厂可任17312301八日,稳定的业绩贡献。报告期内,公司积极实施大项目战略,签订了包括上海浦东机场,阿里巴巴西部基地、澳门美高美酒店等在内的多个大项目。通过这些大项目的实施,不断强化了公司的品牌影响力,进而带动项目所在区域内的业务发展。报告期内,公司实现主营业务收入 208,441,455.38 元,同比增长 11.28%;主营业务成本96,320,774,70 元,同比增长 0.48%;研发投入 13,454,088.48 元,同比增长 17.25%,公司实现归属于上市公司股东的净利润 31,878,822.26 元,同比增长 23,98%。主营业务毛利率达到51.29%,较上年间期提升 5.56个百分点。

\。司报告期无会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。

公司报告期尤会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。
(2)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。
(3)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
公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。
(4)董事会 监事会对会计师事务所本报告期"非标准审计报告"的说明

证券代码:002609 证券简称:捷顺科技 公告編号: 2015-052 深圳市捷顺科技实业股份有限公司第三届董事会第二十三次会议决议公告本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确、完整、没有虚假记载、误导性

深圳市捷顺科技实业股份有限公司(以下简称"公司")第三届董事会第二十三次会议于2015 年8 月 21 日以直报卷达方式召开。召开本次会议的通知及会议资料于2015 年 8 月 18 日以直接送达或电子邮件方式送达各位董事。应参加表决的董事 9 名。实际参加表决的董事 9 名。会议的召开符合《公司法》和《公司章程》的有关规定。会议经过表决审议、做出如下决议:1.会议以 9 票赞成。0 票反对 0 票弃权审议通过《2015 年半年度报告》全文支摘要;公司董事会认为,公司 2015 年半年度报告的编制和审核程序符合相关注律法规及公司长为库的粮度的规定,报告内容真实,准确、完整地反映了上市公司的实际情况,不存在任何虚假记载,误导性陈述或者重大遗漏。 (2015 年半年度报告》全文及摘要内容详见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)。2.会议以 9 票赞成。0 票反对 10 票弃权审议通过(2015 年半年度聚集资金存放与使用情况的专项报告》:公司董事会认为,本公司已及时、真实、准确、完整的披露了募集资金使用信息。募集资金存放,使用、管理及披露不存在违规情形。 (2015 年半年度募集资金存放,使用管理及披露不存在违规情形。 (2015 年半年度募集资金存放,使用管理及披露不存在违规情形。

深圳市捷顺科技实业股份有限公司 董事会 二○一五年八月二十二日

# 证券代码:002609 证券简称:捷顺科技 公告编号: 2015-053 深圳市捷顺科技实业股份有限公司 第三届监事会第十九次会议决议公告

验与会益单甲以,木用比如逐至经验的2000年, 过了如下决议: 1,会议以3 票同意,0 票反对,0 票弃权,审议通过了《2015年半年度报告》全文及摘要的程序 给审核,监事会认为董事会编制和审核的公司《2015年半年度报告》全文及摘要的程序 符合法律,行政法规和中国证监会的规定,报告内容真实,准确、完整地反映了上市公司的实际情况,不存在任何虚假记载,误导性陈述或者重大遗漏。 2,会议以3 票同意,0 票反对,0 票弃权,审议通过了《2015年半年度募集资金存放与 使用情况的专项报告》。 综此公告。

深圳市捷顺科技实业股份有限公司监事会 二〇一五年八月二十二日