



中国神华能源股份有限公司

CHINA SHENHUA ENERGY COMPANY LIMITED

(于中华人民共和国注册成立的股份有限公司)

股份代码: 601088

■ 半年度报告 2010 ■



目录

| | |
|-------------------|-----|
| 公司基本情况 | 2 |
| 业绩概要 | 5 |
| 董事长致辞 | 6 |
| 董事会报告 | 11 |
| 主要财务数据和指标 | 47 |
| 股本变动及主要股东持股情况 | 50 |
| 董事、监事、高级管理人员和员工情况 | 54 |
| 重要事项 | 56 |
| 投资者关系 | 69 |
| 审阅报告 | 71 |
| 中期财务报告 | 72 |
| 备查文件 | 159 |
| 意见签字页 | 160 |
| 释义 | 163 |

重要提示

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料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个别及连带责任。

本公司全体董事出席了董事会会议。

本报告的中期财务报告未经审计。毕马威华振会计师事务所根据《中国注册会计师审阅准则第2101号—财务报表审阅》对本公司的中期财务报告出具了审阅报告。本报告中的财务数据是按照《企业会计准则》编制的财务资料所披露，内文另有所指者除外。

本公司不存在被控股股东或其附属企业非经营性占用资金情况。

本公司不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

公司董事长张喜武博士、财务总监张克慧女士及财务部总经理郝建鑫先生保证本报告的中期财务报告的真实、完整。

本报告存在一些基于对未来政策和经济的主观假定和判断而作出的预见性陈述，该等陈述会受到风险、不明朗因素及假设的影响，实际结果可能与上述陈述有重大差异，投资者应注意不恰当信赖或使用以上信息可能造成投资风险。

封面图片

补连塔矿周边的「盛夏水上牧场」

公司基本情况

1、法定中文名称：中国神华能源股份有限公司

中文名称缩写：中国神华

法定英文名称：China Shenhua Energy Company Limited

英文名称缩写：CSEC/China Shenhua

2、法定代表人：张喜武

3、董事会秘书：黄清

电话：(8610) 5813 3399

传真：(8610) 5813 1804/1814

电子信箱：1088@csec.com

联系地址：北京市东城区安定门西滨河路22号

证券事务代表：陈广水

电话：(8610) 5813 3355

传真：(8610) 5813 1804/1814

电子信箱：1088@csec.com

联系地址：北京市东城区安定门西滨河路22号

4、注册地址、办公地址：北京市东城区安定门西滨河路22号

邮政编码：100011

国际互联网网址：<http://www.csec.com>或<http://www.shenhuachina.com>

电子信箱：1088@csec.com

5、信息披露指定报纸：《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》

登载公司A股半年度报告的中国证监会指定国际互联网网址：<http://www.sse.com.cn>

登载公司H股中期报告的香港联交所指定国际互联网网址：<http://www.hkex.com.hk>

上述报告备置地点：北京市东城区安定门西滨河路22号

6、A股上市交易所：上海证券交易所

A股简称：中国神华

A股代码：601088

上市日期：2007年10月9日

公司基本情况

H股上市交易所：香港联合交易所有限公司

H股简称：中国神华

H股代码：01088

上市日期：2005年6月15日

7、首次注册登记日期：2004年11月8日

首次注册登记地点：北京

最近变更注册登记日期：2009年6月17日

最近变更注册登记地点：北京

企业法人营业执照注册号：100000000039286

税务登记号码：京税证字110101710933024号

组织机构代码：71093302-4

8、聘请的境内会计师事务所名称：毕马威华振会计师事务所

聘请的境内会计师事务所办公地址：北京市东长安街1号东方广场东二座办公楼八层

聘请的境外会计师事务所名称：毕马威会计师事务所

聘请的境外会计师事务所办公地址：香港中环遮打道10号太子大厦8楼

9、授权代表

凌文、黄清

10、联席公司秘书

黄清、黄采仪(香港执业律师)^注

11、投资者联系方式

中国神华能源股份有限公司投资者关系部

联系地址：北京市东城区安定门西滨河路22号

邮政编码：100011

电话：(8610) 5813 3399/3355/1088

传真：(8610) 5813 1804/1814

电子信箱：ir@csec.com或1088@csec.com

^注：黄采仪女士已辞任本公司联席公司秘书职务，于2010年8月27日生效。

公司基本情况

12·境内法律顾问

北京市金杜律师事务所

联系地址：北京市朝阳区东三环中路7号财富中心写字楼A座40层

香港法律顾问

史密夫律师事务所

联系地址：香港皇后大道中15号告罗士打大厦23楼

13·香港代表处

联系地址：香港中环花园道1号中银大厦60楼B室

14·境内股份过户登记处

中国证券登记结算有限责任公司上海分公司

联系地址：上海市浦东新区陆家嘴东路166号中国保险大厦36楼

香港股份过户登记处

香港中央证券登记有限公司

联系地址：香港湾仔皇后大道东183号合和中心17楼1712至1716室

15·主要往来银行

中国工商银行股份有限公司

中国建设银行股份有限公司

中国银行股份有限公司

交通银行股份有限公司

业务

| | | 截至6月30日止6个月期间 | | |
|-----------|---------|---------------|-------|-----------|
| | | 2010年 | 2009年 | 变化比率 % |
| 商品煤产量 | (百万吨) | 109.2 | 105.8 | 3.2 |
| 煤炭销售量 | (百万吨) | 137.4 | 123.1 | 11.6 |
| 其中：出口 | (百万吨) | 5.8 | 6.1 | (4.9) |
| 自有铁路运输周转量 | (十亿吨公里) | 73.7 | 67.9 | 8.5 |
| 港口下水煤量 | (百万吨) | 80.5 | 79.0 | 1.9 |
| 其中：黄骅港 | (百万吨) | 41.3 | 38.7 | 6.7 |
| 神华天津煤码头 | (百万吨) | 13.1 | 11.4 | 14.9 |
| 总发电量 | (亿千瓦时) | 682.6 | 434.9 | 57.0 |
| 总售电量 | (亿千瓦时) | 635.5 | 403.4 | 57.5 |

| | | 于2010年6月30日 | 于2009年12月31日 | 变化比率 % |
|-----------------|------|---------------|--------------|-----------|
| 煤炭可采储量(中国标准下) | (亿吨) | 115.73 | 113.06 | 2.4 |
| 煤炭可售储量(JORC标准下) | (亿吨) | 73.94 | 69.27 | 6.7 |
| 煤炭资源量 | (亿吨) | 176.49 | 177.65 | (0.7) |

注：根据公司对所属部分煤矿储量的重新评估结果，本报告期末公司JORC标准下的煤炭可售储量和中国标准下的煤炭可采储量均较2009年年底有所增加。

财务

| | | 截至6月30日止6个月期间 | | |
|--------------|-------|---------------|--------|-----------|
| | | 2010年 | 2009年 | 变化比率 % |
| 营业收入 | (百万元) | 69,731 | 57,083 | 22.2 |
| 净利润 | (百万元) | 21,568 | 18,126 | 19.0 |
| 归属于本公司股东的净利润 | (百万元) | 18,632 | 15,976 | 16.6 |
| 基本每股收益 | (元/股) | 0.937 | 0.803 | 16.6 |

| | | 于2010年6月30日 | 于2009年12月31日 | 变化比率 % |
|---------------|-------|----------------|--------------|-----------|
| 资产合计 | (百万元) | 333,776 | 310,514 | 7.5 |
| 负债合计 | (百万元) | 125,930 | 113,757 | 10.7 |
| 权益合计 | (百万元) | 207,846 | 196,757 | 5.6 |
| 其中：归属于本公司股东权益 | (百万元) | 178,003 | 169,326 | 5.1 |
| 期末每股净资产 | (元/股) | 8.95 | 8.51 | 5.1 |

除内文另有所指外，在本报告中：

- 煤炭生产的数据均以商品煤吨数计算；
- 所有财务指标均以人民币为单位；
- 所有价格均未计入增值税；及
- 本报告涉及相关词汇和定义详见本报告释义章节。

董事长致辞



张喜武 董事长

尊敬的各位股东：

2010年上半年，中国中央政府继续实施应对国际金融危机的一揽子计划，加快推进经济发展方式转变和结构调整，国民经济总体运行态势良好。面对复杂的国际国内经营环境，中国神华董事会带领全体员工坚定信心，贯彻落实「科学发展，再造神华，五年实现经济总量翻番」的发展战略，积极转变经济发展方式，将价值管理融入企业经营全过程，攻坚克难、奋力拼搏，经营业绩保持了较快增长的态势。于2010年6月30日，中国神华总市值达到699亿美元，位列全球煤炭上市公司首位、全球综合性矿业上市公司第四名。

我谨代表董事会，向各位股东呈报中国神华2010年上半年报告及汇报公司在该期间的业绩。

业务指标稳定增长，经营业绩稳步向上

2010年上半年，中国神华煤、路、港、电各业务分部再创生产经营佳绩：

- 商品煤产量达到109.2百万吨，煤炭销量达到137.4百万吨，分别同比增长3.2%和11.6%；
- 自有铁路运输周转量达到73.7十亿吨公里，同比增长8.5%。港口下水煤量达到80.5百万吨，同比增长1.9%；
- 总发电量达到682.6亿千瓦时，同比增长57.0%；总装机容量达到26,660兆瓦，较2009年12月31日增长13.4%。

2010年上半年，公司业绩保持了连续多年的增长势头：

- 营业收入达到697.31亿元，同比增加126.48亿元，增长22.2%；
- 净利润达到215.68亿元，同比增加34.42亿元，增长19.0%；
- 归属于本公司股东的净利润达到186.32亿元，同比增加26.56亿元，增长16.6%；
- 经营活动产生的现金流量净额达到305.56亿元，同比增加14.02亿元，增长4.8%；
- 基本每股收益达到0.937元，同比增加0.134元，增长16.6%。

协同配合，巩固提高一体化竞争优势

煤炭分部围绕高产、稳产目标，克服了部分矿井因国家煤矿安全监察而限产的影响，实现了煤炭产销量再创新高。持续做好生产装备更新和技术创新工作，在神东矿区应用7米大采高综采工作面、特厚煤层综放开采、中厚偏薄煤层自动化工作面等新工艺、新装备。技术、装备、管理水平提高推动了效率、回采率的提高。哈尔乌素、布尔台等新建成煤矿的达产、部分煤矿技改、新煤矿建设等工作稳步推进。

董事长致辞

铁路分部精心组织，科学管理，重点抓好运量增加、运能提高及安全运营工作。精心组织了万吨重载列车开行，万吨列车开行数量从年初日均6对提高到10对，提升了铁路运输能力。加强铁路与煤矿的协调，统筹安排煤炭装车，提高了生产和运输组织效率。针对上半年恶劣天气频发的情况，开展有针对性的工作，保障了运输安全。甘泉铁路等新铁路线建设及准备工作进展顺利，为公司未来发展奠定了良好基础。

港口分部不断挖掘管理潜能，努力提高经济效益。加强与铁路和航运业务的协调，并在神华天津煤码头和黄骅港设神华中海航运公司专用泊位，提高了运输效率。港口设施完善和扩能建设工作顺利推进。黄骅港防风、扩容完善工程将于年底投入运营。神华天津煤码头二期工程、黄骅港扩能工程的前期工作正在有序进行。

发电分部强化市场营销管理，积极推进直供电、替代发电、网间交易电量工作的开展，发电量同比大幅提升。公司积极发挥大机组优势，努力降低发电单位能耗水平，上半年售电标煤耗为324克/千瓦时。公司电力装机容量进一步增加，上半年实现6台燃煤机组顺利投产，新增装机容量3,140兆瓦。

航运业务发展实现突破。通过增资扩股，以51%控股了神华中海航运公司，公司一体化运营模式得到进一步拓展，为公司未来推行到岸贸易方式，提高对客户一对一、门对门服务的能力奠定了良好基础。

公司积极推进大销售战略，与电力、冶金、建材、化工、水煤浆重点用户开展长期战略合作，优化资源配置，开拓新市场，开发新品种，多层次拓展市场空间。抓住市场机遇，增加现货煤销售比例，提高了煤炭平均销售价格。同时，利用神华的竞争及品牌优势，加大外购煤组织力度，加快煤炭储备基地建设，推进公司由专注生产型企业向以生产为依托、营销为主导的企业战略转型。

公司积极实施「走出去」战略，上半年澳大利亚沃特马克项目提前完成全年勘探任务和全年购地计划，各项工作正在顺利开展。印度尼西亚南苏门答腊省的煤电一体化项目建设按计划进行，预计到2011年投产。

积极履行社会责任

公司始终坚持业务发展与履行社会责任并重，奉行「奉献能源、科学发展、和谐共赢」的企业社会责任感，以「五型企业」建设为目标，持续不断地加大节能减排与环境保护力度，努力实现业务、环境、社会协调发展。

公司坚持抓好安全生产。上半年进一步完善了安全生产监督检查制度、瓦斯治理有关考核奖惩规定等12项安全管理制度和重大应急救援装备的配置方案，依靠制度建设保障和提高安全管理水平。开展专家组集体分析检查，全面排查各板块业务存在的安全隐患，并及时整改。组织开展了本质安全体系建设培训和安全质量标准化工作，自下而上全面加强危险源辨识、风险评估与控制能力，本质安全体系建设进一步加强。上半年公司原煤生产百万吨死亡率为0.008，煤矿安全生产纪录继续保持较好水平。

公司把「以人为本」的管理理念融合在职业健康管理工作中，在不断改善员工工作环境的同时，强化员工的自我防护意识，有效防范职业病的发生，职业健康管理品质不断提升。

公司通过持续完善治理结构，不断加强内部控制，坚持诚信经营，热心社会公益，公司实现了与股东、客户、供应商、债权人及社区等利益相关者的和谐共赢。

下半年：建设五个先进现代化体系，落实安全发展战略，为股东创造更多的价值

建设五个现代化体系，落实安全发展是公司「科学发展，再造神华，五年实现经济总量翻番」发展战略落实的基础。公司将努力建设五个先进现代化体系，即：先进的现代化煤炭生产体系、煤电生产体系、煤炭深加工生产体系、路港航运输体系、安全管理体系。全面贯彻落实安全发展战略：坚持「煤矿能够做到不死人」和「生产时瓦斯不超限，超限就是事故」两个安全理念，努力把思想安全转化为行为安全；树立「安全第一、预防为主、同建共享」的安全发展观。加大在资金投入、员工培训、绩效考评等方面的安全因素权重，引导全公司贯彻落实安全发展战略，实现人人安全、处处安全、时时安全；变革安全发展观念，推动公司安全发展观念实现从过去偏重生产安全向统筹生产安全、经济安全和政治安全的全面安全发展观的转变，推动公司工作方式从过去偏重事后追究责任向加强预防为主的方式转变；强化安全发展责任意识，进一步完善各项安全管理制度，督促和激励全体员工共同参与，实现安全发展。

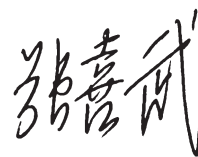
以落实安全发展战略，建设五个先进现代化体系为目标，下半年公司经营管理将重点做好以下几个方面的工作：

董事长致辞

- 扎实推进转变经济发展方式。推行经济增加值(EVA)考核，将价值管理融入企业发展全过程，提高公司价值创造能力。推进公司产业升级和结构优化，强化节能减排工作，加快新技术、新装备的应用，提升生产效率和资源利用率；
- 始终如一抓好安全生产。加大安全隐患整治力度，着重抓好通风、防水、防火和防瓦斯工作。进一步加强矿井水文地质调查，加强预测预报，做好应急预案，有效防范矿井地质灾害的发生；
- 以「平稳、均衡」为原则加强生产运营组织。产运销各单位「内增产能，外拓销售，加强协调，强化执行力」，发挥一体化优势，努力完成全年生产经营任务；
- 加强以成本控制为核心的财务管理。不断深化全面预算管理，加强对关键指标、关键控制点成本费用预算指标的运行监控。把「双增双节」活动作为日常工作常抓不懈，推动精细成本管理，降低可控成本；
- 全面推进公司信息化建设。以实施流程优化与信息化总体规划项目为基础，加快信息化与各项业务的深度融合，通过信息化手段提升公司管控能力和发展水平。

展望未来，中国神华董事会和我本人将激励全体员工，坚定信心，顽强拼搏，扎实落实公司发展战略，为股东创造更多的价值。

张喜武
董事长



中国·北京
2010年8月27日

12 管理层讨论与分析

- 12 2010年上半年公司业务成果全景图
- 14 2010年上半年合并经营成果全景图
- 16 2010年上半年分部经营情况全景图
- 18 公司资产分布图
- 20 概述
- 21 管理层对各业务分部经营业绩的回顾
 - 21 A. 煤炭分部
 - 27 B. 铁路分部
 - 28 C. 港口分部
 - 30 D. 发电分部
 - 32 E. 航运分部
- 33 管理层对公司合并经营业绩的回顾
- 37 2010年经营目标完成情况
- 37 经营环境回顾与展望
- 41 公司面临的主要风险及影响

43 公司投资情况

- 43 资本开支情况
- 43 募集资金使用情况

45 主要子公司、参股公司的经营情况及业绩

46 公司会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响

46 主要会计政策选择的说明及重要会计估计的解释

46 其他内容

2010年上半年公司业务成果全景图

| | 2010年 上半年 | 2009年 上半年 | 变化比率 % |
|----------------------------|--------------|--------------|-----------|
| 商品煤产量 (百万吨) | 109.2 | 105.8 | 3.2 |
| 煤炭销售量 (百万吨) | 137.4 | 123.1 | 11.6 |
| 其中：出口 (百万吨) | 5.8 | 6.1 | (4.9) |
| 自有铁路运输周转量 (十亿吨公里) | 73.7 | 67.9 | 8.5 |
| 港口下水煤量 (百万吨) | 80.5 | 79.0 | 1.9 |
| 其中：黄骅港 (百万吨) | 41.3 | 38.7 | 6.7 |
| 神华天津煤码头 (百万吨) | 13.1 | 11.4 | 14.9 |
| 总发电量 ⁽¹⁾ (亿千瓦时) | 682.6 | 434.9 | 57.0 |
| 总售电量 ⁽¹⁾ (亿千瓦时) | 635.5 | 403.4 | 57.5 |

| | 于2010年 6月30日 | 于2009年 12月31日 | 变化比率 % |
|------------------------|-----------------|------------------|-----------|
| 煤炭可采储量 (亿吨) | | | |
| (中国标准下) | 115.73 | 113.06 | 2.4 |
| 其中：神东矿区 ⁽²⁾ | 74.98 | 75.37 | (0.5) |
| 准格尔矿区 | 25.94 | 26.15 | (0.8) |
| 胜利矿区 | 14.81 | 11.54 | 28.3 |
| 煤炭可售储量 (亿吨) | | | |
| (JORC标准下) | 73.94 | 69.27 | 6.7 |
| 其中：神东矿区 | 46.67 | 41.73 | 11.8 |
| 准格尔矿区 | 18.91 | 19.12 | (1.1) |
| 胜利矿区 | 8.36 | 8.42 | (0.7) |
| 煤炭资源量 (亿吨) | 176.49 | 177.65 | (0.7) |
| 其中：神东矿区 | 127.70 | 128.60 | (0.7) |
| 准格尔矿区 | 27.81 | 28.00 | (0.7) |
| 胜利矿区 | 20.98 | 21.05 | (0.3) |

注释：(1)此数据包含燃煤发电业务和其他发电业务的经营成果。
(2)神东矿区由原神东矿区和胜利矿区整合而成。

| | 2010年 上半年 百万吨 | 占国内 销售量 合计比例 % | 2009年 上半年 百万吨 | 变化比率 % |
|--------------|---------------------|-------------------------|---------------------|--------------|
| 国内销售 | 131.6 | 100.0 | 117.0 | 12.5 |
| 按合同类型 | | | | |
| 长约合同 | 76.0 | 57.8 | 81.0 | (6.2) |
| 现货销售 | 55.6 | 42.2 | 36.0 | 54.4 |
| 按运输方式 | | | | |
| 直达 (沿铁路线和坑口) | 56.9 | 43.2 | 44.1 | 29.0 |
| 下水 | 74.7 | 56.8 | 72.9 | 2.5 |
| 按客户类型 | | | | |
| 外部客户 | 101.8 | 77.4 | 99.6 | 2.2 |
| 本集团发电分部 | 29.8 | 22.6 | 17.4 | 71.3 |
| 按区域 | | | | |
| 华北 | 62.7 | 47.6 | 49.2 | 27.4 |
| 华东 | 47.6 | 36.2 | 45.5 | 4.6 |
| 华中和华南 | 18.0 | 13.7 | 19.7 | (8.6) |
| 东北 | 1.4 | 1.1 | 1.0 | 40.0 |
| 其他 | 1.9 | 1.4 | 1.6 | 18.8 |
| 按用途 | | | | |
| 电煤 | 108.0 | 82.1 | 87.3 | 23.7 |
| 冶金 | 3.2 | 2.4 | 3.4 | (5.9) |
| 化工 (含水煤浆) | 6.1 | 4.6 | 3.7 | 64.9 |
| 其他 | 14.3 | 10.9 | 22.6 | (36.7) |
| | | 占出口 销售量 合计比例 % | | |
| 出口销售 | 5.8 | 100.0 | 6.1 | (4.9) |
| 韩国 | 2.3 | 39.7 | 2.1 | 9.5 |
| 中国台湾 | 1.3 | 22.4 | 1.8 | (27.8) |
| 日本 | 1.9 | 32.7 | 1.8 | 5.6 |
| 其他 | 0.3 | 5.2 | 0.4 | (25.0) |
| 销售量合计 | 137.4 | | 123.1 | 11.6 |

| | 2010年 上半年 百万吨 | 2009年 上半年 百万吨 | 变化比率 % |
|-----------------|---------------------|---------------------|--------------|
| 神东煤炭集团 | 74.9 | 75.9 | (1.3) |
| 补连塔 | 12.0 | 11.3 | 6.2 |
| 大柳塔—活鸡兔 | 10.3 | 9.9 | 4.0 |
| 榆家梁 | 8.6 | 8.4 | 2.4 |
| 上湾 | 6.8 | 6.7 | 1.5 |
| 哈拉沟 | 6.1 | 6.4 | (4.7) |
| 保德 (康家滩) | 4.4 | 5.9 | (25.4) |
| 石圪台 | 5.5 | 4.8 | 14.6 |
| 乌兰木伦 | 3.2 | 3.1 | 3.2 |
| 布尔台 | 4.5 | 4.5 | - |
| 万利一矿 | 4.4 | 5.1 | (13.7) |
| 柳塔矿 | 3.6 | 2.7 | 33.3 |
| 寸草塔一矿 | 1.5 | 1.5 | - |
| 寸草塔二矿 | 1.9 | 1.9 | - |
| 唐公沟矿 | 1.7 | 2.6 | (34.6) |
| 其他 | 0.4 | 1.1 | (63.6) |
| 准格尔能源公司 | 12.5 | 11.8 | 5.9 |
| 黑岱沟 | 12.5 | 11.8 | 5.9 |
| 哈尔乌素分公司 | 8.5 | 7.0 | 21.4 |
| 北电胜利能源公司 | 6.2 | 5.3 | 17.0 |
| 锦界能源公司 | 7.1 | 5.8 | 22.4 |
| 产量合计 | 109.2 | 105.8 | 3.2 |

| 电厂 | 所在电网 | 地理位置 | 总发电量 亿千瓦时 | 总售电量 亿千瓦时 | 平均 利用小时 小时 | 售电标准 煤耗 克/千瓦时 | 售电电价 元/兆瓦时 | 于2010年 6月30日 总装机容量 兆瓦 |
|---------|--------|------|--------------|--------------|------------------|---------------------|---------------|--------------------------------|
| 黄骅电力 | 华北电网 | 河北 | 68.9 | 65.6 | 2,735 | 313 | 294 | 2,520 |
| 盘山电力 | 华北电网 | 天津 | 29.8 | 27.7 | 2,938 | 330 | 381 | 1,030 |
| 三河电力 | 华北电网 | 河北 | 36.4 | 34.1 | 2,802 | 321 | 341 | 1,300 |
| 准能电力 | 华北电网 | 内蒙古 | 12.6 | 11.1 | 2,515 | 396 | 213 | 500 |
| 国华准格尔 | 华北电网 | 内蒙古 | 37.2 | 33.9 | 2,817 | 329 | 232 | 1,320 |
| 北京热电 | 华北电网 | 北京 | 12.6 | 11.2 | 3,151 | 261 | 407 | 400 |
| 定洲电力 | 华北电网 | 河北 | 69.5 | 64.4 | 2,756 | 324 | 283 | 2,520 |
| 绥中电力 | 东北电网 | 辽宁 | 63.7 | 59.5 | 2,444 | 320 | 320 | 3,600 |
| 宁海电力 | 华东电网 | 浙江 | 123.6 | 117.1 | 2,808 | 305 | 392 | 4,400 |
| 锦界能源 | 华北电网 | 陕西 | 69.5 | 63.8 | 2,898 | 333 | 274 | 2,400 |
| 神木电力 | 西北电网 | 陕西 | 7.2 | 6.5 | 3,284 | 372 | 282 | 220 |
| 台山电力 | 南方电网 | 广东 | 100.2 | 94.6 | 3,341 | 309 | 420 | 3,000 |
| 惠州热电 | 南方电网 | 广东 | 9.1 | 8.3 | 1,727 | 329 | 339 | 660 |
| 神东电力 | 西北/华北/ | 陕西/ | 39.8 | 35.4 | 2,346 | 405 | 247 | 1,994 |
| 合计/加权平均 | | | 680.1 | 633.2 | 2,785 | 324 | 332 | 25,864 |

| | 2010年 上半年 十亿吨 公里 | 2009年 上半年 十亿吨 公里 | 变化比率 % |
|--------------|---------------------------|---------------------------|------------|
| 自有铁路 | 73.7 | 67.9 | 8.5 |
| 神朔铁路 | 18.3 | 17.7 | 3.4 |
| 朔黄—黄万铁路 | 43.6 | 39.8 | 9.5 |
| 大准铁路 | 8.0 | 7.3 | 9.6 |
| 包神铁路 | 3.8 | 3.1 | 22.6 |
| 国有铁路 | 20.2 | 18.9 | 6.9 |
| 周转量合计 | 93.9 | 86.8 | 8.2 |

| | 2010年 上半年 百万吨 | 2009年 上半年 百万吨 | 变化比率 % |
|---------------|---------------------|---------------------|--------------|
| 自有港口 | 54.4 | 50.1 | 8.6 |
| 黄骅港 | 41.3 | 38.7 | 6.7 |
| 神华天津煤码头 | 13.1 | 11.4 | 14.9 |
| 第三方港口 | 26.1 | 28.9 | (9.7) |
| 秦皇岛港 | 18.2 | 19.8 | (8.1) |
| 天津港 | 4.7 | 7.7 | (39.0) |
| 其他 | 3.2 | 1.4 | 128.6 |
| 下水煤量合计 | 80.5 | 79.0 | 1.9 |

2010年上半年合并经营成果全景图

| 合并利润表 | | | |
|-----------------|---------------------|---------------------|---------|
| | 2010年 上半年 百万元 | 2009年 上半年 百万元 | 变化 % |
| 营业收入 | 69,731 | 57,083 | 22.2 |
| 减：营业成本 | 35,402 | 27,181 | 30.2 |
| 营业税金及附加 | 1,812 | 1,775 | 2.1 |
| 销售费用 | 340 | 323 | 5.3 |
| 管理费用 | 4,036 | 3,959 | 1.9 |
| 财务费用 | 1,333 | 693 | 92.4 |
| 资产减值损失 | (1) | 302 | (100.3) |
| 加：公允价值变动收益/(损失) | 82 | (230) | (135.7) |
| 投资收益 | 315 | 318 | (0.9) |
| 其中：对联营企业的投资收益 | 331 | 293 | 13.0 |
| 营业利润 | 27,206 | 22,938 | 18.6 |
| 加：营业外收入 | 141 | 111 | 27.0 |
| 减：营业外支出 | 158 | 195 | (19.0) |
| 其中：非流动资产处置损失 | 4 | 153 | (97.4) |
| 利润总额 | 27,189 | 22,854 | 19.0 |
| 减：所得税费用 | 5,621 | 4,728 | 18.9 |
| 净利润 | 21,568 | 18,126 | 19.0 |
| 归属于本公司股东的净利润 | 18,632 | 15,976 | 16.6 |
| 少数股东损益 | 2,936 | 2,150 | 36.6 |
| 基本每股收益(元/股) | 0.937 | 0.803 | 16.6 |

营业收入明细表

| | 2010年 上半年 百万元 | 2009年 上半年 百万元 | 变化 % |
|--------|---------------------|---------------------|---------|
| 主营业务收入 | | | |
| 煤炭收入 | 46,774 | 42,175 | 10.9 |
| 电力收入 | 21,372 | 13,526 | 58.0 |
| 运输收入 | 1,082 | 932 | 16.1 |
| 小计 | 69,228 | 56,633 | 22.2 |
| 其他业务收入 | 503 | 450 | 11.8 |
| 营业收入合计 | 69,731 | 57,083 | 22.2 |

营业成本明细表

| | 2010年 上半年 百万元 | 2009年 上半年 百万元 | 变化 % |
|-----------|---------------------|---------------------|---------|
| 外购煤成本 | 11,032 | 6,060 | 82.0 |
| 原材料、燃料及动力 | 4,749 | 3,863 | 22.9 |
| 人工成本 | 3,185 | 2,613 | 21.9 |
| 折旧及摊销 | 6,102 | 5,180 | 17.8 |
| 运输费 | 4,735 | 4,387 | 7.9 |
| 其他 | 5,599 | 5,078 | 10.3 |
| 营业成本合计 | 35,402 | 27,181 | 30.2 |

煤炭销售价格表

| | 2010年上半年 | | 2009年上半年 | | 销售价 格变化 % |
|--------------|------------|-------------|------------|-------------|-----------------|
| | 销售量 百万吨 | 销售价格 元/吨 | 销售量 百万吨 | 销售价格 元/吨 | |
| 国内销售 | 131.6 | 417.8 | 117.0 | 375.4 | 11.3 |
| 长合同销售 | 76.0 | 382.8 | 81.0 | 358.7 | 6.7 |
| 直达(沿铁路线和坑口) | 32.7 | 278.2 | 31.6 | 228.8 | 21.6 |
| 下水 | 43.3 | 461.9 | 49.4 | 442.0 | 4.5 |
| 现货销售 | 55.6 | 465.5 | 36.0 | 413.1 | 12.7 |
| 直达(沿铁路线和坑口) | 24.2 | 312.7 | 12.5 | 319.4 | (2.1) |
| 下水 | 31.4 | 583.0 | 23.5 | 462.9 | 25.9 |
| 出口销售 | 5.8 | 514.0 | 6.1 | 652.9 | (21.3) |
| 合计 | 137.4 | 421.8 | 123.1 | 389.2 | 8.4 |
| 其中：对内部分电分部销售 | 29.8 | 375.5 | 17.4 | 330.0 | 13.8 |
| 对外部客户销售 | 107.6 | 434.6 | 105.7 | 398.9 | 8.9 |

经营活动现金流量表

| | 2010年 上半年 百万元 | 2009年 上半年 百万元 | 变化 % |
|---------------------|---------------------|---------------------|---------|
| 净利润 | 21,568 | 18,126 | 19.0 |
| 加：资产减值准备 | (1) | 302 | (100.3) |
| 固定资产折旧 | 6,131 | 5,286 | 16.0 |
| 无形资产摊销 | 388 | 346 | 12.1 |
| 长期待摊费用摊销 | 152 | 64 | 137.5 |
| 处置固定资产收益 | (18) | (33) | (45.5) |
| 固定资产处置损失 | 4 | 153 | (97.4) |
| 维简费、生产安全费及其他类似性质的费用 | 814 | 1,023 | (20.4) |
| 公允价值变动(收益)/损失 | (82) | 230 | (135.7) |
| 财务费用 | 1,333 | 693 | 92.4 |
| 投资收益 | (315) | (318) | (0.9) |
| 递延所得税 | (134) | (84) | 59.5 |
| 存货的增加 | (1,537) | (1,024) | 50.1 |
| 经营性应收项目的(增加)/减少 | (1,250) | 1,053 | (218.7) |
| 经营性应付项目的增加 | 3,503 | 3,337 | 5.0 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 30,556 | 29,154 | 4.8 |

2010年上半年分部经营情况全景图

| 分部业绩 | 煤炭 | | 铁路 | | 港口 | | 发电 | | 未分配项目 | | 抵销 | | 合计 | |
|-------------|------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|
| | 2010年 上半年 百万元 | 2009年 上半年 百万元 | 2010年 上半年 百万元 | 2009年 上半年 百万元 | 2010年 上半年 百万元 | 2009年 上半年 百万元 | 2010年 上半年 百万元 | 2009年 上半年 百万元 | 2010年 上半年 百万元 | 2009年 上半年 百万元 | 2010年 上半年 百万元 | 2009年 上半年 百万元 | 2010年 上半年 百万元 | 2009年 上半年 百万元 |
| 对外交易收入 | 47,069 | 42,470 | 1,093 | 913 | 58 | 65 | 21,511 | 13,635 | - | - | - | - | 69,731 | 57,083 |
| 分部间交易收入 | 11,355 | 5,798 | 9,280 | 8,717 | 1,215 | 932 | 171 | 193 | - | - | (22,021) | (15,640) | - | - |
| 分部收入小计 | 58,424 | 48,268 | 10,373 | 9,630 | 1,273 | 997 | 21,682 | 13,828 | - | - | (22,021) | (15,640) | 69,731 | 57,083 |
| 分部营业成本 | (36,544) | (28,957) | (3,908) | (3,288) | (741) | (640) | (15,912) | (10,005) | - | - | 21,703 | 15,709 | (35,402) | (27,181) |
| 分部经营收益/(亏损) | 18,650 | 16,140 | 5,158 | 4,812 | 358 | 195 | 4,446 | 2,471 | (153) | (153) | (317) | 78 | 28,142 | 23,543 |
| | 于2010年 6月30日 百万元 | 于2009年 12月31日 百万元 | 于2010年 6月30日 百万元 | 于2009年 12月31日 百万元 | 于2010年 6月30日 百万元 | 于2009年 12月31日 百万元 | 于2010年 6月30日 百万元 | 于2009年 12月31日 百万元 | 于2010年 6月30日 百万元 | 于2009年 12月31日 百万元 | 于2010年 6月30日 百万元 | 于2009年 12月31日 百万元 | 于2010年 6月30日 百万元 | 于2009年 12月31日 百万元 |
| 分部资产总额 | 129,560 | 108,217 | 45,854 | 42,704 | 10,364 | 10,156 | 114,079 | 114,134 | 169,694 | 155,801 | (135,775) | (120,498) | 333,776 | 310,514 |
| 分部负债总额 | (77,624) | (74,413) | (18,985) | (20,263) | (5,138) | (5,235) | (80,183) | (79,986) | (77,827) | (53,849) | 133,827 | 119,989 | (125,930) | (113,757) |

煤炭分部营业成本

| | 2010年上半年 | | | 2009年上半年 | | | 单位成本变化 % |
|-----------------------|-----------|-----------|-------------|-----------|-----------|-------------|-------------|
| | 成本 百万元 | 数量 百万吨 | 单位成本 元/吨 | 成本 百万元 | 数量 百万吨 | 单位成本 元/吨 | |
| 外购煤成本 | 11,032 | 30.1 | 366.5 | 6,060 | 18.8 | 322.3 | 13.7 |
| 自产煤生产成本 | 10,900 | 107.3 | 101.6 | 9,511 | 104.3 | 91.2 | 11.4 |
| 原材料、燃料及动力 | 2,109 | 107.3 | 19.7 | 1,769 | 104.3 | 17.0 | 15.9 |
| 人工成本 | 1,419 | 107.3 | 13.2 | 1,169 | 104.3 | 11.2 | 17.9 |
| 折旧及摊销 | 2,261 | 107.3 | 21.1 | 1,939 | 104.3 | 18.6 | 13.4 |
| 其他 | 5,111 | 107.3 | 47.6 | 4,634 | 104.3 | 44.4 | 7.2 |
| 煤炭运输成本 ⁽¹⁾ | 14,304 | 137.4 | 104.1 | 13,134 | 123.1 | 106.7 | (2.4) |
| 其他业务成本 | 308 | | | 252 | | | |
| 煤炭分部营业成本合计 | 36,544 | | | 28,957 | | | |

注：(1)煤炭运输成本为合并抵消前运输成本。

铁路分部营业成本

| | 2010年上半年 成本 百万元 | 2009上半年 成本 百万元 | 变化 % |
|------------|-----------------------|----------------------|---------|
| 内部运输业务成本 | 3,359 | 2,850 | 17.9 |
| 原材料、燃料及动力 | 1,061 | 918 | 15.6 |
| 人工成本 | 854 | 688 | 24.1 |
| 折旧及摊销 | 958 | 844 | 13.5 |
| 外部运输费 | 150 | 139 | 7.9 |
| 其他 | 336 | 261 | 28.7 |
| 外部运输业务成本 | 503 | 386 | 30.3 |
| 小计 | 3,862 | 3,236 | 19.3 |
| 其他业务成本 | 46 | 52 | (11.5) |
| 铁路分部营业成本合计 | 3,908 | 3,288 | 18.9 |

发电分部营业成本

| | 2010年上半年 | | | 2009年上半年 | | | 单位成本 变化 % |
|------------|-----------|-------------|---------------|-----------|-------------|---------------|-----------------|
| | 成本 百万元 | 售电量 亿千瓦时 | 单位成本 元/兆瓦时 | 成本 百万元 | 售电量 亿千瓦时 | 单位成本 元/兆瓦时 | |
| 售电成本 | 15,727 | 635.5 | 247.5 | 9,790 | 403.4 | 242.7 | 2.0 |
| 原材料、燃料及动力 | 11,983 | 635.5 | 188.5 | 6,910 | 403.4 | 171.3 | 10.0 |
| 人工成本 | 703 | 635.5 | 11.1 | 581 | 403.4 | 14.4 | (22.9) |
| 折旧及摊销 | 2,477 | 635.5 | 39.0 | 2,010 | 403.4 | 49.8 | (21.7) |
| 其他 | 564 | 635.5 | 8.9 | 289 | 403.4 | 7.2 | 23.6 |
| 其他业务成本 | 185 | | | 215 | | | |
| 发电分部营业成本合计 | 15,912 | | | 10,005 | | | |

港口分部营业成本

| | 2010年 上半年 成本 百万元 | 2009年 上半年 成本 百万元 | 变化 % |
|------------|---------------------------|---------------------------|---------|
| 内部运输业务成本 | 698 | 594 | 17.5 |
| 原材料、燃料及动力 | 115 | 88 | 30.7 |
| 人工成本 | 54 | 45 | 20.0 |
| 折旧及摊销 | 303 | 301 | 0.7 |
| 其他 | 226 | 160 | 41.3 |
| 外部运输业务成本 | 34 | 41 | (17.1) |
| 小计 | 732 | 635 | 15.3 |
| 其他业务成本 | 9 | 5 | 80.0 |
| 港口分部营业成本合计 | 741 | 640 | 15.8 |

Asset Distribution Diagram / 资产分布



煤矿 Coal Mine

1. 神东矿区
Shendong Mines
2. 准格尔矿区
Zhunge'er Mines
3. 胜利矿区
Shengli Mines
4. 沃特马克煤矿项目
Watermark Coal Project



铁路 Railway

5. 包神铁路
Baoshen Railway
6. 神朔铁路
Shenshuo Railway
7. 朔黄铁路
Shuohuang Railway
8. 大准铁路
Dazhun Railway
9. 黄万铁路
Huangwan Railway



港口 Port

10. 黄骅港
Huanghua Port
11. 神华天津煤码头
Shenhua Tianjin Coal Dock



电厂 Power

12. 黄骅电力
Huanghua Power
13. 盘山电力
Panshan Power
14. 三河电力
Sanhe Power
15. 国华准格尔
Guohua Zhunge'er
16. 北京热电
Beijing Thermal
17. 准能电力
Zhunge'er Power

18. 绥中电力
Suizhong Power
19. 宁海电力
Ninghai Power
20. 锦界能源
Jinjie Energy
21. 神木电力
Shenmu Power
22. 定洲电力
Dingzhou Power
23. 惠州热电
Huizhou Thermal

24. 台山电力
Taishan Power
25. 神东电力
Shendong Power
26. 南苏煤电项目
PT.GH EMM Indonesia Project
27. 珠海风能
Zhuhai Wind Energy
28. 余姚电力
Yuyao Power



航运 Shipping

29. 神华中海航运
Shenhua Zhonghai Shipping

注：于2010年6月30日之分布图，仅做示意。
Note: This map as at 30 June 2010 is for illustrative purpose only.

管理层讨论与分析

▼ 概述

2010年上半年，面对复杂的国际国内经营环境，公司高级管理团队带领全体员工顽强拼搏，锐意进取，贯彻落实公司发展战略，扎实推进「五型企业」建设，实现煤、路、港、电各分部业务的协调发展，主要生产经营指标实现了稳定增长。

2010年上半年，公司完成商品煤产量109.2百万吨，同比增长3.2%；煤炭销售量137.4百万吨，同比增长11.6%；自有铁路运输周转量为73.7十亿吨公里，同比增长8.5%；下水煤销量为80.5百万吨，同比增长1.9%；总发电量和总售电量分别为682.6亿千瓦时和635.5亿千瓦时，同比分别增长57.0%和57.5%。

公司经营业绩实现较快增长，企业价值稳步提升。2010年上半年，公司通过提价增量、推进经济增加值考核等有效途径，经济效益进一步提升。按企业会计准则，2010年上半年本集团营业收入为697.31亿元(2009年上半年：570.83亿元)，同比增长22.2%；营业利润为272.06亿元(2009年上半年：229.38亿元)，同比增长18.6%；归属于本公司股东的净利润为186.32亿元(2009年上半年：159.76亿元)，同比增长16.6%。本集团基本每股收益¹为0.937元(2009年上半年：0.803元)，同比增长16.6%。

于2010年6月30日，本集团每股净资产为8.95元（2009年12月31日：8.51元），增长5.1%。2010年上半年，本集团总资产回报率²为6.5%。期末净资产收益率³为10.5%（2009年上半年：10.3%），同比上升0.2个百分点；息税折旧摊销前盈利⁴为348.78亿元（2009年上半年：289.25亿元），同比增长20.6%。于2010年6月30日，本集团总债务资本比⁵为26.9%，较2009年12月31日的28.0%下降了1.1个百分点。

1 基本每股收益是按归属于本公司股东的净利润，及本报告期的加权平均股数计算的。

2 总资产回报率是按净利润及期末资产总计计算的。

3 期末净资产收益率是按归属于本公司股东的期末净资产，及归属于本公司股东净利润计算的。

4 息税折旧摊销前盈利乃管理层用以衡量本公司营运表现的方法，定义为净利润加上财务费用、所得税费用及折旧及摊销，并扣除投资收益。本公司在此呈列的息税折旧摊销前盈利是为了向投资者提供有关营运表现的额外资料，及由于本公司的管理层认为息税折旧摊销前盈利乃被证券分析员、投资者及其他相关方普遍用于评估矿业公司营运表现的基准，对投资者会有所帮助。息税折旧摊销前盈利并非企业会计准则所认可的项目。阁下不应视其为该会计期间利润的替代指标来衡量业绩表现，也勿视其为营运活动现金流量的替代指标以衡量流动性。本公司对息税折旧摊销前盈利的计算方法可能与其他公司所采用的不同，因此可比性或许有限。此外，息税折旧摊销前盈利并非拟作为管理层可酌情决定使用的自由现金流量基准，原因是它并不反映如利息支出、税项支出及债务偿还规定等带来的若干现金需求。

5 总债务资本比=[长期付息债务+短期付息债务(含应付票据)]/[长期付息债务+短期付息债务(含应付票据)+股东权益合计]

▼ 管理层对各业务分部经营业绩的回顾

A. 煤炭分部

1、业务进展

(1) 煤矿生产经营

公司重点开展了煤矿高产、稳产工作，克服了部分矿井因国家煤矿安全监察限产带来的不利影响，上半年煤炭产销量再创新高。2010年上半年，本公司商品煤产量为109.2百万吨(2009年上半年：105.8百万吨)，同比增长3.2%。煤炭销量为137.4百万吨(2009年上半年：123.1百万吨)，同比增长11.6%。

神东矿区商品煤产量为82.0百万吨，同比增长0.4%。在将原神东矿区和万利矿区整合成新神东矿区的基础上，神东矿区积极构建大神东矿区专业化运营体系，辅助生产系统服务范围从神东矿区扩展到神东周边其他煤矿，提升了服务效率和专业化水平。布尔台等煤矿的达产工作、部分煤矿技改工作、新煤矿建设工作正稳步推进。

准格尔矿区商品煤产量为21.0百万吨，同比增长11.7%。准格尔矿区紧紧围绕亿吨级矿区建设目标，落实煤矿生产和改扩建工作，上半年生产经营稳步开展。

胜利矿区商品煤产量为6.2百万吨，同比增长17.0%。胜利矿区加大生产和销售组织力度，强化机电设备管理和煤质管理，扩大销售，开拓市场，产销量均创历史同期最好水平。

(2) 煤矿生产装备与技术

公司持续做好生产装备更新和技术创新工作。补连塔煤矿7米大采高综采工作面、柳塔煤矿特厚煤层综放开采、石圪台煤矿中厚偏薄煤层自动化工作面等新工艺、新装备成功应用，提高了生产与装备技术、管理与工艺水平，进一步实现了生产效率和回采率的提高。

(3) 煤矿生产安全

在业务稳定增长的同时，本集团亦全力提高煤矿安全生产水平。煤矿安全生产纪录继续保持较好水平。2010年上半年中国神华原煤生产百万吨死亡率为0.008，低于同期全国煤矿原煤生产百万吨死亡率0.803的水平。

董事会报告

(4) 煤炭资源

于2010年6月30日，本集团于中国标准下的煤炭可采储量和煤炭资源量分别为115.73亿吨和176.49亿吨；于JORC标准下的煤炭可售储量为73.94亿吨。

2、煤炭销售

2010年上半年，公司积极推进大销售战略，与电力、冶金、建材、化工、水煤浆重点用户开展长期战略合作；优化资源配置，开拓新市场，开发新品种，多层次拓展市场空间。抓住市场机遇，增加现货煤销售比例，提高了煤炭平均销售价格。同时，利用神华的竞争及品牌优势，加大外购煤组织力度，加快煤炭储备基地建设，推进公司由专注生产型企业向以生产为依托、营销为主导的企业战略转型。

2010年上半年，公司煤炭销售量达到137.4百万吨，同比增长11.6%。其中，外购煤销售量为30.1百万吨，同比增长60.1%。公司煤炭平均销售价格为421.8元/吨，同比增长8.4%。

(1) 长约及现货销售

a. 长约合同销售

2010年上半年公司长约合同销售煤炭81.6百万吨(2009年上半年：87.1百万吨)，同比下降6.3%。长约合同销售占公司总销售量的比例为59.4%，较去年同期下降11.4个百分点。长约合同平均煤炭销售价格达到391.7元/吨(2009年上半年：379.3元/吨)，同比增长3.3%。

| 长约合同销售 | 截至6月30日止6个月期间 | | | | | | |
|----------------|---------------|-------------|--------------|-------|---------|-------|--------|
| | 2010年 | | | 2009年 | | | 价格增减 |
| | 销售量 | 占总销售量比例 | 价格 | 销售量 | 占总销售量比例 | 价格 | |
| 百万吨 | % | 元/吨 | 百万吨 | % | 元/吨 | % | |
| 国内销售 | 76.0 | 55.3 | 382.8 | 81.0 | 65.8 | 358.7 | 6.7 |
| 直达(沿铁路线和坑口) | 32.7 | 23.8 | 278.2 | 31.6 | 25.7 | 228.8 | 21.6 |
| 下水 | 43.3 | 31.5 | 461.9 | 49.4 | 40.1 | 442.0 | 4.5 |
| 出口销售 | 5.6 | 4.1 | 511.6 | 6.1 | 5.0 | 652.9 | (21.6) |
| 长约销售量合计/加权平均价格 | 81.6 | 59.4 | 391.7 | 87.1 | 70.8 | 379.3 | 3.3 |

b. 现货销售

2010年上半年公司增加了现货销售比例。现货销售占公司煤炭总销售量的比例达到40.6%，较2009年上半年增加了11.4个百分点。现货平均煤炭销售价格465.9元/吨（2009年上半年：413.1元/吨），同比上升12.8%。

| 现货销售 | 截至6月30日止6个月期间 | | | | | | |
|----------------|---------------|-------------|--------------|-------|---------|-------|-------|
| | 2010年 | | | 2009年 | | | 价格增减 |
| | 销售量 | 占总销售量比例 | 价格 | 销售量 | 占总销售量比例 | 价格 | |
| 百万吨 | % | 元/吨 | 百万吨 | % | 元/吨 | % | |
| 国内销售 | 55.6 | 40.5 | 465.5 | 36.0 | 29.2 | 413.1 | 12.7 |
| 直达(沿铁路线和坑口) | 24.2 | 17.6 | 312.7 | 12.5 | 10.2 | 319.4 | (2.1) |
| 下水 | 31.4 | 22.9 | 583.0 | 23.5 | 19.0 | 462.9 | 25.9 |
| 出口销售 | 0.2 | 0.1 | 613.7 | - | - | - | 不适用 |
| 现货销售量合计/加权平均价格 | 55.8 | 40.6 | 465.9 | 36.0 | 29.2 | 413.1 | 12.8 |

(2) 国内销售和出口销售

| 国内销售和出口销售 | 截至6月30日止6个月期间 | | | | | | |
|----------------|---------------|--------------|--------------|-------|---------|-------|--------|
| | 2010年 | | | 2009年 | | | 价格增减 |
| | 销售量 | 占总销售量比例 | 价格 | 销售量 | 占总销售量比例 | 价格 | |
| 百万吨 | % | 元/吨 | 百万吨 | % | 元/吨 | % | |
| 国内销售 | 131.6 | 95.8 | 417.8 | 117.0 | 95.0 | 375.4 | 11.3 |
| 出口销售 | 5.8 | 4.2 | 514.0 | 6.1 | 5.0 | 652.9 | (21.3) |
| 煤炭销售量合计/加权平均价格 | 137.4 | 100.0 | 421.8 | 123.1 | 100.0 | 389.2 | 8.4 |

2010年上半年，公司国内销售量为131.6百万吨(2009年上半年：117.0百万吨)，同比增长12.5%，占煤炭销售量的95.8%。2010年上半年，公司国内销售中港口下水煤量为74.7百万吨，我国港口内贸煤炭中转量2.3亿吨，以此估算中国神华在沿海市场的占有率约为33%。2010年上半年，公司加权平均国内煤炭销售价格达到417.8元/吨(2009年上半年：375.4元/吨)，同比增长11.3%。

董事会报告

2010年上半年，公司对前五大国内煤炭客户销售量为15.9百万吨，占国内销售量的12.1%；其中，最大客户销售量为4.8百万吨，占国内销售量的3.6%。前五大国内煤炭客户均为发电公司或燃料公司。

2010年上半年，公司煤炭出口量为5.8百万吨(2009年上半年：6.1百万吨)，同比下降4.9%；出口销量占全部煤炭销售量的比例为4.2%。2010年上半年，出口煤销售价格为514.0元/吨(2009年上半年：652.9元/吨)，同比下降21.3%。影响出口煤价的主要因素为：

- a. 当年第一季度煤炭出口执行合同为上一年度签订合同；及
- b. 2008年签订的出口合同价格高于2009年签订的合同价格。

(3) 对外部客户和内部发电分部的销售

| 对外部客户和 内部发电分部的销售 | 截至6月30日止6个月期间 | | | | | | |
|---------------------|---------------|---------|-------|-------|---------|-------|------|
| | 2010年 | | | 2009年 | | | 价格增减 |
| | 销售量 | 占总销售量比例 | 价格 | 销售量 | 占总销售量比例 | 价格 | |
| 百万吨 | % | 元/吨 | 百万吨 | % | 元/吨 | % | |
| 对外部客户销售 | 107.6 | 78.3 | 434.6 | 105.7 | 85.9 | 398.9 | 8.9 |
| 对内部发电分部销售 | 29.8 | 21.7 | 375.5 | 17.4 | 14.1 | 330.0 | 13.8 |
| 煤炭销售量合计/加权平均价格 | 137.4 | 100.0 | 421.8 | 123.1 | 100.0 | 389.2 | 8.4 |

2010年上半年，公司对外部客户煤炭销售量为107.6百万吨(2009年上半年：105.7百万吨)，同比增长1.8%；对外部客户煤炭销售价格为434.6元/吨(2009年上半年：398.9元/吨)，同比增长8.9%。2010年上半年，公司对前五大外部煤炭客户销售量为15.9百万吨，占总销售量的11.6%。

2010年上半年，公司向本集团发电业务销售煤炭量为29.8百万吨(2009年上半年：17.4百万吨)，同比增长71.3%；向本集团发电业务销售量占全部煤炭销售量的比例为21.7%，较去年同期上升7.6个百分点。向本集团发电业务销售煤炭价格为375.5元/吨，较去年同期的330.0元/吨增长13.8%。向内部发电分部销售煤炭主要以长约合同销售为主。公司对内部发电分部和外部客户销售煤炭采用同一煤质、同一区域实行同一价格、同类合同的销售政策。

(4) 外购煤销售

2010年上半年煤炭分部外购煤销售量为30.1百万吨(2009年上半年：18.8百万吨)，同比上升60.1%。

3、经营成果

2010年上半年公司合并抵销前煤炭分部经营成果如下：

| 营业收入 | 营业成本 | 经营收益 | 经营收益/报告期平均资产总额 |
|--------|--------|--------|----------------|
| 百万元 | 百万元 | 百万元 | % |
| 58,424 | 36,544 | 18,650 | 15.7 |

| 营业收入比上年同期增减 | 营业成本比上年同期增减 | 经营收益率 | 经营收益率比上年同期增减 |
|-------------|-------------|-------|--------------|
| % | % | % | |
| 21.0 | 26.2 | 31.9 | 下降1.5个百分点 |

(1) 煤炭分部营业收入

受惠于煤炭销售量和价格的增长，2010年上半年合并抵销前本集团煤炭分部营业收入为584.24亿元(2009年上半年：482.68亿元)，同比增长21.0%。

(2) 煤炭分部营业成本

2010年上半年合并抵销前本集团煤炭分部营业成本为365.44亿元(2009年上半年：289.57亿元)，同比增长26.2%。营业成本主要由外购煤成本、自产煤生产成本、煤炭运输成本和其他业务成本组成。

董事会报告

2010年上半年外购煤成本为110.32亿元(2009年上半年：60.60亿元)，同比上升82.0%。上升的主要原因是：

- a. 2010年上半年外购煤销售量为30.1百万吨，同比增长了60.1%；及
- b. 外购煤单位采购成本为366.5元/吨，较去年同期322.3元/吨上涨了13.7%。

自产煤生产成本为109.00亿元(2009年上半年：95.11亿元)，同比上升14.6%。自产煤单位生产成本为101.6元/吨(2009年上半年：91.2元/吨)，同比上升11.4%。影响单位生产成本上升的主要原因是：

- a. 原材料、燃料及动力为19.7元/吨(2009年上半年：17.0元/吨)，同比增长15.9%，增加的主要原因是神东矿区部分矿井增加防爆车使用量，以及成品油、原材料等价格上涨；
- b. 人工成本为13.2元/吨(2009年上半年：11.2元/吨)，同比增长17.9%，增加的主要原因是职工人数增加及工资上涨；
- c. 折旧及摊销为21.1元/吨(2009年上半年：18.6元/吨)，同比增长13.4%，增加的主要原因是由于公司部分矿井地质条件改变，公司增加采掘设备，实施技术改造，导致固定资产增加；及
- d. 其他成本为47.6元/吨(2009年上半年：44.4元/吨)，同比增长7.2%，增加的主要原因是：
 - (a) 哈尔乌素增加剥离量等因素导致矿务工程费增加。
 - (b) 塌陷及搬迁补偿费增加；及
 - (c) 环境保护、治理等费用增加。

煤炭运输成本为143.04亿元(2009年上半年：131.34亿元)，同比上升8.9%。煤炭运输成本增加的主要原因是煤炭运输量增加。

其他业务成本为3.08亿元(2009年上半年：2.52亿元)，同比上升22.2%。

(3) 煤炭分部经营收益

2010年上半年本集团合并抵销前煤炭分部经营收益为186.50亿元(2009年上半年：161.40亿元)，同比增长15.6%。

B. 铁路分部

1、业务进展

2010年上半年，本公司自有铁路运输周转量为73.7十亿吨公里(2009年上半年：67.9十亿吨公里)，同比增长8.5%。自有铁路运输周转量占总周转量的比例为78.5%，较2009年上半年的78.2%有所上升。

公司精心组织，科学管理，重点抓好运量增加、运能提高及安全运营工作。针对上半年恶劣天气频发的情况，及时组织安全会诊，加大安全隐患整治力度，保障了运输安全。进一步加强了铁路货车周转管理，上半年公司在部分铁路区间的自备车平均周转时间为2.86天，同比压缩0.18天，创历史最好成绩。精心组织万吨重载列车开行工作，万吨列车开行数量从年初日均6对增加到10对，提升了铁路运输能力。神朔铁路分公司加强与神东煤炭集团的调度信息交换，统筹安排煤炭装车，提升了生产和运输组织效率。甘泉铁路等新铁路线建设及准备工作进展顺利，为公司未来发展奠定了良好基础。

2、经营成果

2010年上半年公司合并抵销前铁路分部经营成果如下：

| 营业收入 | 营业成本 | 经营收益 | 经营收益/报告期平均资产总额 |
|--------|-------|-------|----------------|
| 百万元 | 百万元 | 百万元 | % |
| 10,373 | 3,908 | 5,158 | 11.6 |

| 营业收入比上年同期增减 | 营业成本比上年同期增减 | 经营收益率 | 经营收益率比上年同期增减 |
|-------------|-------------|-------|--------------|
| % | % | % | |
| 7.7 | 18.9 | 49.7 | 下降0.3个百分点 |

董事会报告

(1) 铁路分部营业收入

2010年上半年本集团合并抵销前铁路分部营业收入为103.73亿元(2009年上半年：96.30亿元)，同比增长7.7%。其中，铁路分部为内部运输煤炭产生收入为92.80亿元(2009年上半年87.17亿元)，同比增长6.5%，占铁路分部营业收入的89.5%。同时，本集团部分铁路线利用富余运力，为第三方提供运输服务，获得运输收入。

(2) 铁路分部营业成本

2010年上半年本集团铁路分部营业成本为39.08亿元(2009年上半年：32.88亿元)，同比上升18.9%。

铁路分部的单位运输成本为0.052元/吨公里(2009年上半年：0.048元/吨公里)，同比上升8.3%，增加的主要原因是：

- a. 由于国家上调电价等因素导致原材料、燃料及动力成本上涨；
- b. 铁路分部员工人数增加以及工资上涨导致人工成本上涨；及
- c. 由于劳务费、线路加固及防护费用同比增加导致其他成本上涨。

(3) 铁路分部经营收益

2010年上半年本集团合并抵销前铁路分部经营收益为51.58亿元(2009年上半年：48.12亿元)，同比上升7.2%。

C. 港口分部

1、业务进展

2010年上半年公司港口下水煤量达80.5百万吨，占商品煤销售量的58.6%。其中，公司自有港口黄骅港和神华天津煤码头合计完成下水煤量54.4百万吨(2009年上半年：50.1百万吨)，占公司总下水煤量的67.6%。

上半年公司不断挖掘管理潜能，努力提高经济效益。黄骅港、神华天津煤码头克服恶劣天气等不利因素影响，加强与铁路和航运业务的协调，下水煤量同比增长8.6%。公司在神华天津煤码头和黄骅港设定神华中海航运公司专用泊位，提高了运输效率。港口设施完善和扩能建设工作顺利推进。黄骅港煤堆场防风网工程、黄骅港扩容完善工程正加紧施工，计划于年底投入运营。神华天津煤码头二期工程、黄骅港扩能工程的前期工作正在有序进行。

2、经营成果

2010年上半年公司合并抵销前港口分部经营成果如下：

| 营业收入 | 营业成本 | 经营收益 | 经营收益／报告期 平均资产总额 |
|-------|------|------|--------------------|
| 百万元 | 百万元 | 百万元 | % |
| 1,273 | 741 | 358 | 3.5 |

| 营业收入比上年同期增减 | 营业成本比上年同期增减 | 经营收益率 | 经营收益率比上年同期增减 |
|-------------|-------------|-------|--------------|
| % | % | % | |
| 27.7 | 15.8 | 28.1 | 上升8.5个百分点 |

(1) 港口分部营业收入

2010年上半年本集团合并抵销前港口分部营业收入为12.73亿元(2009年上半年：9.97亿元)，同比上升27.7%。其中，港口分部为内部运输产生收入为12.15亿元(2009年上半年：9.32亿元)，同比上升30.4%，占港口分部营业收入的95.4%。

(2) 港口分部营业成本

2010年上半年本集团港口分部营业成本为7.41亿元(2009年上半年：6.40亿元)，同比上升15.8%。

港口分部的内部运输业务单位成本为12.8元／吨(2009年上半年：11.9元／吨)，同比上升7.6%，增加的主要原因是：

- a. 由于国家上调电价、材料价格上涨，以及设备老化，材料耗用量增加导致原材料、燃料及动力成本上涨；
- b. 港口分部员工人数增加以及工资上涨导致人工成本上涨；及
- c. 由于淤泥增加，疏浚费支出增加导致其他成本上涨。

(3) 港口分部经营收益

2010年上半年本集团港口分部经营收益为3.58亿元(2009年上半年：1.95亿元)，同比上升83.6%。

D. 发电分部

1、业务进展

于2010年6月30日，公司控制并运营的发电业务总装机容量达到26,660兆瓦，较2009年12月31日增长13.4%。于2010年6月30日，公司控制及运营14家燃煤发电厂，平均单机容量达到404兆瓦。2010年上半年本集团的燃煤机组总发电量为680.1亿千瓦时，同比增加248.2亿千瓦时，增长了57.5%；燃煤机组总售电量为633.2亿千瓦时，同比增加232.7亿千瓦时，增长了58.1%。2010年上半年本集团发电业务燃煤消耗量为29.5百万吨，其中耗用神华煤27.9百万吨，占94.6%。

公司进一步加大市场营销力度，积极推进直供电、替代发电、网间交易电量工作，发电量同比大幅提升。公司积极发挥大机组优势，努力降低发电单位能耗水平，上半年售电标煤耗为324克/千瓦时；上半年实现6台燃煤机组顺利投产，新增装机容量3,140兆瓦。公司电力项目建设在管理规范化、工作标准化、流程精细化方面再上新台阶。百万千瓦级发电机组单位造价、大型火力发电厂建设总工期等指标均处于全行业领先水平。

2、电力销售

2010年上半年，公司依托一体化运营优势，充分发挥河北、广东、东北、江苏、内蒙五个市场营销中心作用，在国家淘汰落后产能、调控高耗能行业政策影响下，积极推进直供电、替代发电、网间交易电量工作的开展，售电量同比大幅增长。2010年上半年，公司售电量达到635.5亿千瓦时，同比增长57.5%。燃煤机组平均利用小时数达到2,785小时，比同期全国火电设备平均利用小时2,534小时高出251小时；售电电价为332元/兆瓦时，同比增加2元/兆瓦时，增长0.6%。

3、经营成果

2010年上半年公司合并抵销前发电分部经营成果如下：

| 营业收入 | 营业成本 | 经营收益 | 经营收益／报告期 平均资产总额 |
|--------|--------|-------|--------------------|
| 百万元 | 百万元 | 百万元 | % |
| 21,682 | 15,912 | 4,446 | 3.9 |

| 营业收入比上年同期增减 | 营业成本比上年同期增减 | 经营收益率 | 经营收益率比上年同期增减 |
|-------------|-------------|-------|--------------|
| % | % | % | |
| 56.8 | 59.0 | 20.5 | 上升2.6个百分点 |

(1) 发电分部营业收入

2010年上半年，合并抵销前本集团发电分部营业收入为216.82亿元(2009年上半年：138.28亿元)，同比上升56.8%。上升的主要原因是平均利用小时提高及新机组投产，售电量增加。

2010年上半年燃煤电厂装机容量表

| 电厂 | 所在电网 | 地理位置 | 于2009年 12月31日 总装机容量 | 2010年 上半年新增 装机容量 | 于2010年 6月30日 总装机容量 | 于2010年 6月30日 权益装机容量 |
|--------|-------------------|------|---------------------------|------------------------|--------------------------|---------------------------|
| | | | 兆瓦 | 兆瓦 | 兆瓦 | 兆瓦 |
| 黄骅电力 | 华北电网 | 河北 | 2,520 | - | 2,520 | 1,285 |
| 盘山电力 | 华北电网 | 天津 | 1,000 | 30 | 1,030 | 469 |
| 三河电力 | 华北电网 | 河北 | 1,300 | - | 1,300 | 501 |
| 准能电力 | 华北电网 | 内蒙古 | 500 | - | 500 | 289 |
| 国华准格尔 | 华北电网 | 内蒙古 | 1,320 | - | 1,320 | 639 |
| 北京热电 | 华北电网 | 北京 | 400 | - | 400 | 280 |
| 定洲电力 | 华北电网 | 河北 | 2,520 | - | 2,520 | 1,021 |
| 绥中电力 | 东北电网 | 辽宁 | 1,600 | 2,000 | 3,600 | 1,800 |
| 宁海电力 | 华东电网 | 浙江 | 4,400 | - | 4,400 | 2,640 |
| 锦界能源 | 华北电网 | 陕西 | 2,400 | - | 2,400 | 1,680 |
| 神木电力 | 西北电网 | 陕西 | 220 | - | 220 | 112 |
| 台山电力 | 南方电网 | 广东 | 3,000 | - | 3,000 | 2,400 |
| 惠州热电 | 南方电网 | 广东 | - | 660 | 660 | 660 |
| 神东电力 | 西北／华北／ 陕西省地方电网 | 内蒙古 | 1,544 | 450 | 1,994 | 1,484 |
| 装机容量合计 | | | 22,724 | 3,140 | 25,864 | 15,260 |

董事会报告

(2) 发电分部营业成本

2010年上半年合并抵销前本集团发电分部营业成本为159.12亿元(2009年上半年：100.05亿元)，同比增长59.0%。

单位售电成本为247.5元/兆瓦时(2009年上半年：242.7元/兆瓦时)，同比上升2.0%。

(3) 发电分部经营收益

2010年上半年本集团发电分部经营收益为44.46亿元(2009年上半年：24.71亿元)，同比上升79.9%。

E. 航运分部

为巩固和发展公司一体化运营优势，落实公司大销售战略，2010年上半年本公司通过增资扩股达到51%控股神华中海航运公司(原珠海新世纪航运有限公司)。神华中海航运公司的注册资本为1,000百万元，主营业务为沿海货物运输，主要运输中国神华销往中国东南沿海地区的煤炭。该公司2010年货运量目标为40百万吨，远期年度目标为70百万吨。

上半年，神华中海航运公司在完成增资重组的基础上，利用现有运力和租船提高货运业务量，通过建造和购买船舶增加运力。上半年，货运量达到23.8百万吨。

本公司于2010年6月25日起将神华中海航运公司纳入合并财务报表，详见本报告中期财务报告附注四、(3)。

▼ 管理层对公司合并经营业绩的回顾

一、合并经营成果

2010年上半年公司合并抵销前各业务分部经营情况如下：

| 行业 | 营业收入 | 营业成本 | 毛利率 | 营业收入 比上年 同期增减 | 营业成本 比上年 同期增减 | 毛利率比上年 同期增减 |
|------|--------|--------|------|---------------------|---------------------|----------------|
| | 百万元 | 百万元 | % | % | % | |
| 煤炭分部 | 58,424 | 36,544 | 37.5 | 21.0 | 26.2 | 下降2.5个百分点 |
| 铁路分部 | 10,373 | 3,908 | 62.3 | 7.7 | 18.9 | 下降3.6个百分点 |
| 港口分部 | 1,273 | 741 | 41.8 | 27.7 | 15.8 | 上升6.0个百分点 |
| 发电分部 | 21,682 | 15,912 | 26.6 | 56.8 | 59.0 | 下降1.0个百分点 |

| 地区 | 2010年上半年 营业收入 | 2009年上半年 营业收入 | 营业收入比上年 同期增减 |
|------|------------------|------------------|-----------------|
| | 百万元 | 百万元 | % |
| 国内市场 | 66,771 | 53,101 | 25.7 |
| 亚太市场 | 2,880 | 3,982 | (27.7) |
| 其他市场 | 80 | - | 不适用 |
| 合计 | 69,731 | 57,083 | 22.2 |

1、营业收入

2010年上半年本集团的营业收入为697.31亿元(2009年上半年：570.83亿元)，同比增加126.48亿元，增长22.2%。增加的主要原因是：(1)电力销售量增加，电力销售收入增加78.46亿元，占营业收入总增加额的62.0%；(2)煤炭销售价格增加，煤炭销售收入增加45.99亿元，占营业收入总增加额的36.4%。同期，电力收入占营业收入的比例从23.7%上升至30.6%，煤炭收入占营业收入比例从73.9%下降至67.1%。

2010年上半年，本集团前五名外部客户销售收入总额为157.63亿元，占本集团全部营业收入的22.6%。最大外部客户销售收入47.11亿元，占本集团全部营业收入的6.8%。

2、营业成本

2010年上半年本集团的营业成本为354.02亿元(2009年上半年：271.81亿元)，同比增加82.21亿元，增长30.2%。增加的主要原因是：(1)由于外购煤量及采购价格上升，外购煤成本增加49.72亿元，占营业成本总增加额的60.5%；(2)煤炭销售量、自产煤单位生产成本增加及售电量增加导致营业成本增加。

2010年上半年，本集团前五名供应商采购金额为67.24亿元，占本集团采购总额的21.9%。对最大供应商的采购额为27.90亿元，占本集团采购总额的9.1%。

3、营业税金及附加

2010年上半年本集团营业税金及附加为18.12亿元(2009年上半年：17.75亿元)，同比增长2.1%。

4、销售费用

2010年上半年本集团销售费用为3.40亿元(2009年上半年：3.23亿元)，同比增长5.3%。

5、管理费用

2010年上半年本集团管理费用为40.36亿元(2009年上半年：39.59亿元)，同比增长1.9%。管理费用占营业收入比例由去年同期6.9%下降至本期的5.8%。

6、财务费用

2010年上半年本集团财务费用为13.33亿元(2009年上半年：6.93亿元)，同比增加6.40亿元，增长92.4%。增加的主要原因是：(1)2010年上半年日元兑人民币平均汇率上升导致日元贷款产生汇兑净亏损1.95亿元，去年同期为汇兑净收益3.25亿元；(2)存款利息收入减少2.07亿元。

7、公允价值变动收益

2010年上半年本集团公允价值变动收益为0.82亿元(2009年上半年：损失2.30亿元)。变化的原因是日元掉期合同折算收益。

8、投资收益

2010年上半年本集团投资收益为3.15亿元(2009年上半年：3.18亿元)，同比下降0.9%。

9、营业利润

2010年上半年本集团营业利润为272.06亿元(2009年上半年：229.38亿元)，同比增长18.6%。

10、所得税费用

2010年上半年本集团所得税费用为56.21亿元(2009年上半年：47.28亿元)，同比增长18.9%。增加的主要原因是利润总额增加。2010年上半年，公司实际所得税率为20.7%，与去年同期持平。

二、合并资产负债情况

1、应收账款

于2010年6月30日，本集团应收账款为85.65亿元(2009年12月31日：75.71亿元)，较年初增长13.1%。一年以内的应收账款占应收账款总额比例为98.8%。

2、存货

于2010年6月30日，本集团存货为92.84亿元(2009年12月31日：77.27亿元)，较年初增长20.2%。主要是煤炭存货及辅助材料、零部件等增加。

3、固定资产

于2010年6月30日，本集团固定资产为1,563.12亿元(2009年12月31日：1,463.62亿元)，增加99.50亿元，增长6.8%。增加的主要原因是发电装置及相关设备增加，以及煤炭分部设备增加。于2010年6月30日，本集团固定资产占总资产比重为46.8%。

4、在建工程

于2010年6月30日，本集团在建工程为234.69亿元(2009年12月31日：284.85亿元)，减少50.16亿元。在建工程主要为发电项目和煤矿项目。

5、无形资产

于2010年6月30日，本集团无形资产为262.79亿元(2009年12月31日：256.42亿元)，增加6.37亿元。增加的主要原因是土地使用权增加。

6、短期借款

于2010年6月30日，本集团短期借款为159.23亿元(2009年12月31日：161.47亿元)，下降1.4%。

7、长期借款(含一年内到期的部分)

于2010年6月30日，本集团长期借款(含一年内到期的部分)为607.07亿元(2009年12月31日：600.36亿元)，增长1.1%。其中，一年内到期的长期借款为59.26亿元(2009年12月31日：61.05亿元)。

于2010年6月30日，本集团长期借款及短期借款中人民币贷款余额为人民币695.56亿元，日元贷款余额折合人民币53.24亿元，美元贷款余额折合人民币12.77亿元，澳元贷款余额折合人民币4.73亿元。

8、资本结构

于2010年6月30日，本集团资产负债率(总负债/总资产)为37.7%(2009年12月31日：36.6%)，上升1.1个百分点。利息保障倍数(息税前利润/利息支出)为14.9倍(2009年12月31日：11.2倍)。

三、合并现金流量情况

于2010年6月30日，本集团现金及现金等价物为798.68亿元(2009年12月31日：659.44亿元)，增加21.1%。经营活动产生的现金流量净额为305.56亿元，较去年同期增长4.8%。

▼ 2010年经营目标完成情况

2010年上半年，在全体员工的共同努力下，公司主要生产经营指标实现了稳定增长。公司煤炭销售量达到137.4百万吨，完成全年目标的50.5%；公司商品煤产量达到109.2百万吨，完成全年目标的47.7%；总发电量达到682.6亿千瓦时，完成全年目标的54.2%；总售电量达到635.5亿千瓦时，完成全年目标的54.5%。上半年公司主要业务指标完成情况如下表：

| 项目 | 单位 | 2010年上半年完成 | 2010年目标 | 2010年上半年完成占全年目标的比例 % |
|-------|--------|------------|---------|----------------------|
| 煤炭销售量 | (百万吨) | 137.4 | 272.0 | 50.5 |
| 商品煤产量 | (百万吨) | 109.2 | 229.0 | 47.7 |
| 总发电量 | (亿千瓦时) | 682.6 | 1,260.0 | 54.2 |
| 总售电量 | (亿千瓦时) | 635.5 | 1,167.0 | 54.5 |

上半年公司部分矿井因国家煤矿安全监察限产，导致公司二季度商品煤产量同比下降，上半年公司商品煤产量完成低于预期目标。下半年公司将加大协调力度，优化生产运营组织，努力克服部分矿井限产影响。

▼ 经营环境回顾与展望^注

一、宏观经济

今年以来，中央政府继续实施应对国际金融危机的一揽子计划，加快推进经济发展方式转变和结构调整，国民经济总体运行态势良好。上半年国内生产总值(GDP)同比增速为11.1%，同比提高3.7个百分点，比2009年全年的8.7%提高2.4个百分点。

注：(1) 本部分内容仅供参考，不构成任何投资建议。本公司对本部分的资料已力求准确可靠，但并不对其中全部或部分内容的准确性、完整性或有效性承担任何责任或提供任何形式之保证，如有错失遗漏，本公司恕不负责。本部分内容中可能存在一些基于对未来政治和经济的某些主观假定和判断而作出的预见性陈述，因此可能具有不确定性。本公司并无责任更新数据或改正任何其后显现之错误。本文中所载的意见、估算及其他数据可予更改或撤回，恕不另行通知。

(2) 本部分涉及的数据主要来源于国家统计局、中国煤炭市场网、中国煤炭资源网、中国电力企业联合会等。

董事会报告

当前国际经济复苏还需要一个过程，国内经济增长面临一些不确定因素。中央政府下半年将保持宏观经济政策的连续性和稳定性，继续实施积极的财政政策和适度宽松的货币政策。预计下半年我国国民经济仍将实现增长，但经济增长幅度较上半年将有所减缓。下半年公司面临的经济环境将更为复杂。

总体而言，下半年宏观经济的增长将带动对煤炭等能源需求的增长。

二、煤炭市场环境

1、中国动力煤市场

上半年回顾

上半年主要耗煤行业实现较快增长，全国火力发电量、钢材、水泥、化肥产量同比分别增长21.9%、26.1%、17.5%和6.4%，显示上半年主要耗煤行业煤炭需求增长较快。

去年山西等省区小煤矿整合抑制了全国原煤产量增速，基数较低导致今年上半年全国原煤产量同比增速有较大幅度增加。上半年全国原煤产量为1,577.1百万吨，同比增长19.3%，增速同比增加10.6个百分点。小煤矿关停工作继续推进。上半年全国关闭小煤矿620处，淘汰落后产能75.4百万吨。

煤炭铁路运量同比增加。上半年全国煤炭铁路运量为980.0百万吨，同比增长17.5%。

由于去年年底至今年年初亚太市场现货煤价低于国内及海运费较低等原因，上半年延续了去年的煤炭净进口格局。上半年全国净进口煤炭71.0百万吨，同比增加34.4百万吨。

2010年上半年，我国动力煤市场供需基本平衡。动力煤合约价格上涨，现货价格上涨并高位波动。受国民经济增长、小煤矿整合继续推进及需求的季节性等因素影响，动力煤现货价格高位波动，淡季或旺季特征不明显。

下半年展望

预计下半年主要耗煤行业仍将实现增长，但是受国家宏观调控和节能减排政策及去年下半年基数较高等因素的影响，增长幅度较上半年将有所放缓。预计煤炭需求的增长幅度较上半年将有所减缓。

近几年煤矿固定资产投资形成的产能在下半年有所释放，河南、山东等省区煤炭资源整合工作及政府进一步加大煤矿安全监察工作力度等因素将抑制煤炭产量的增长幅度。预计下半年用煤高峰时段煤炭铁路运力会出现偏紧的情况。

潜在的资源税改革等政策性增支因素将影响煤矿的成本上升。

预计下半年国内动力煤市场供需总体平衡，现货价格将随淡季或旺季的出现有所波动。

2、亚太动力煤市场

上半年回顾

亚太地区经济的复苏带动了煤炭需求的增加。日本和韩国上半年煤炭进口量分别为90.4百万吨和56.8百万吨，同比分别增长21.0%和22.0%；中国上半年煤炭进口量同比增长70.6%；印度的进口量也有较大幅度增长。

从出口国看，出口量有较大幅度增加。澳大利亚上半年煤炭出口增量在18.0百万吨以上，印度尼西亚煤炭出口增量约为56.0百万吨。南非、俄罗斯等国向亚太地区出口增加。

上半年亚太动力煤市场供需基本平衡，动力煤现货价格高位波动。澳大利亚BJ动力煤现货价格从年初最低的90.6美元/吨，最高涨至108.2美元/吨，6月底为99.1美元/吨。

下半年展望

预计日本、韩国和中国台湾下半年煤炭需求数量较上半年有所增长。印度经济的增长将带动煤炭进口量保持上半年的增长趋势。中国的进口量将出现回落。

下半年主要煤炭出口国的煤炭产量有所增长。随着澳大利亚港口运输状况的改善，煤炭出口能力将有所增加。因受雨季影响，印度尼西亚下半年煤炭出口增幅趋缓。

预计下半年亚太地区动力煤市场供需基本平衡，动力煤现货价格将保持高位波动的状态。

三、电力市场环境

上半年回顾

上半年，全社会用电量同比增长21.6%。受去年同期基数逐月提高等因素影响，电力消费增速呈逐月稳步回落的态势。全社会用电量增速由1-2月份的26.0%回落到6月份的14.1%。

电力供应能力进一步增加。截至6月30日，我国发电装机容量由上年末的8.7亿千瓦增长到9.1亿千瓦左右。

小火电关停工作力度进一步加强。截至7月15日，全国累计淘汰落后小火电机组1,071万千瓦，提前完成了全年关停1,000万千瓦的目标。

上半年全国电力供需总体平衡。全国发电设备累计平均利用小时数为2,295小时，同比提高190小时。受电力需求恢复性增长、2009年11月份电价调整的效应等因素影响，电力行业汇总利润实现恢复性增长。

下半年展望

下半年我国国民经济仍有望实现较好增长，将带动电力需求的进一步增长。由于产业结构调整、节能减排政策落实等因素，在去年同期基数较大的基础上，下半年全社会用电量增速将低于上半年，全年电力消费增速呈现「前高后稳」的走势。

下半年我国发电装机容量仍将继续增长。预计2010年底我国发电装机容量将由上年末的8.7亿千瓦增长到9.5亿千瓦左右。

预计下半年全国电力供需总体平衡、供应略显宽松，全国发电设备平均利用小时数同比增加。部分地区、部分时段受电煤供应、气候等不确定因素影响，仍然可能出现电力供应紧张的形式。

▼ 公司面临的主要风险及影响

一、宏观经济周期性波动的风险

本公司所处的煤炭和电力行业属国民经济的基础性行业，与国民经济的景气程度有很强的相关性。经济的周期性波动会影响本公司的业绩，给本公司的生产经营带来一定的风险。

二、煤炭和电力行业竞争的风险

本公司的煤炭业务在国内外市场上都面临着其他煤炭生产商的竞争；在国内市场，煤炭业务部分竞争对手由于靠近沿海地区，其将煤炭运往目标市场的运输成本较低而具有竞争优势。电力业务主要竞争对手包括中国五大发电集团及其他独立发电商。公司面临着诸如获取更多的煤炭资源、争取有利的电量调度和更高的上网电价等方面的竞争。这些竞争可能给本公司的生产经营带来不利的影响。

三、运力不足的风险

除利用自有铁路和港口运输系统外，本公司还有部分煤炭通过第三方铁路和港口来运输。在煤炭需求高峰期，第三方铁路和港口不能全部满足国内煤炭运输需要。本公司曾经在使用第三方运输系统向客户运输煤炭的过程中发生过延误。公司不能保证未来不会发生类似问题。

四、成本上升的风险

随着本公司矿井开采的向下延伸，煤炭开采成本可能会逐步增加，同时随着国民经济的增长及大宗商品价格的上升带来的潜在的通胀风险可能导致公司的原材料和燃料成本的上升。潜在的资源税改革等政策性增支，也可能影响公司的成本控制。上述情况将影响公司业绩。

五、汇率风险

公司经营业务受到人民币汇率波动的影响。如果人民币汇率上涨或出现下降，将影响本公司的当期损益。目前，境内可用对冲汇率风险的金融工具比较缺乏，在一定程度上限制了本公司管理汇率风险的能力。

六、国家行业调控政策变动的风险

本公司的经营活动受到国家行业调控政策的影响。潜在的资源税改革以及国家对安全和环境保护方面日益严格的政策可能导致公司的政策性成本支出增加。此类措施对本公司业务将产生不利的影响。类似的国家行业调控政策的不确定性可能给本公司的经营带来一定风险。

七、自然灾害、恶劣天气等自然因素带来的风险

本公司的生产经营活动会受到自然灾害或恶劣天气等因素的影响。近几年我国发生的一些重特大自然灾害，给公司的运营带来了一定的不利影响。不可预测的自然灾害和恶劣天气等因素可能给本公司的经营带来一定风险。

八、环保责任

本公司已在中国运营多年。中国已全面实行环保法规，该等法规均影响到煤炭及发电业务的营运。未来的环保立法目前尚无法估计，但可能会对本公司产生重大的影响。但是，根据现有的立法，本公司管理层认为，除已计入财务报表的数额外，目前并不存在可能对本公司财务状况产生重大负面影响的环保责任。

九、集团保险

依据本公司所了解的中国矿业企业的行业惯例，本公司为部分煤炭业务的物业、设备或存货投保火灾、债务或其他财产保险。本公司为在本公司物业内的意外或与本公司若干发电厂及汽车的业务有关的意外所产生的人身伤害或环境损害投保业务中断险或第三方责任保险。在运输业务方面，本公司为货车投保财产保险，并在部分港口投保了车辆险。此外，本公司为雇员投保职业意外、医疗、第三方责任及失业保险，符合有关规例的要求。本公司为所经营的所有发电厂投保了保险，包括财产、利润损失、厂房及设备、工伤以及第三方责任。本公司会继续审查及评估本身的风险组合，并根据需要及中国保险行业惯例，对保险行为作出必要及适当调整。

公司投资情况

▼ 资本开支情况

资本开支计划和完成情况表

| 资本开支计划 | 2010年计划 | 2010年上半年完成 | 2010年上半年完成计划的比例 | 2010年各分部计划占总计划比例 |
|--------|---------|------------|-----------------|------------------|
| | 亿元 | 亿元 | % | % |
| 煤炭业务 | 179.40 | 42.38 | 23.6 | 43.6 |
| 铁路业务 | 126.60 | 14.17 | 11.2 | 30.8 |
| 港口业务 | 19.40 | 2.82 | 14.5 | 4.7 |
| 发电业务 | 85.90 | 26.18 | 30.5 | 20.9 |
| 其他 | - | 0.99 | 不适用 | - |
| 合计 | 411.30 | 86.54 | 21.0 | 100.0 |

2010年上半年公司完成资本开支86.54亿元，完成年度计划的21.0%，主要原因是：

- a. 公司项目投资的下半年结算量大于上半年；
- b. 相关许可审批延后导致部分项目未能如期开工。

本公司目前有关日后资本开支的计划可随着业务计划的发展(包括潜在收购)、资本项目的进展、市场条件、对未来业务条件的展望及获得必要的许可证与监管批文而有所变动。除了按法律所要求之外，本公司概不承担任何更新资本开支计划数据的责任。本公司计划通过经营活动所得的现金、短期及长期贷款、首次公开发行的部分所得款项，以及其他债务及股本融资来满足资本开支的资金需求。

▼ 募集资金使用情况

公司于2007年9月首次公开发行18亿股A股，募集资金净额为659.88亿元。报告期内公司使用募集资金7.80亿元，其中用于投资的金额为7.80亿元。累计使用募集资金336.86亿元，其中累计用于投资的金额为176.86亿元。

董事会报告

公司第一届董事会第三十七次会议审议批准将募集资金中的65.00亿元暂时用于补充流动资金，期限为自2009年12月21日起6个月。本公司已于2010年6月18日将65.00亿元归还至募集资金专户。于2010年6月30日，尚未使用募集资金余额为323.02亿元(专户余额为341.68亿元，略高于募集资金余额，原因是利息收入)。尚未使用募集资金为专户存储，未来将用于承诺项目。

募集资金项目进展情况请见2010年8月28日刊载于上海证交所网站的《中国神华能源股份有限公司关于公司募集资金存放与实际使用情况的专项报告》。

| 承诺项目名称(包括招股说明书等承诺募集资金项目和后续变更项目) | 是否属于变更 | 承诺投入金额 | 从募集资金到位累计至本报告期末实际投入金额 | 其中:本报告期投入金额 | 产生收益总金额(按本年年年初至本报告期末利润总额计算) | 产生收益占同期公司合并利润总额比重 | 是否符合计划进度 | 是否符合预计收益 |
|---------------------------------|--------|-----------|-----------------------|-------------|-----------------------------|-------------------|----------|----------|
| | | 万元 | 万元 | 万元 | 万元 | % | | |
| 一、煤炭、电力及运输系统的投资、更新 | 否 | 1,668,875 | 1,537,819 | 37,000 | 不适用 | 不适用 | 符合 | |
| 其中: 哈拉沟煤矿项目 | 否 | 169,300 | 169,300 | - | 52,005 | 1.91 | 符合 | 符合 |
| 布尔台煤矿建设项目 | 否 | 344,815 | 344,815 | - | 91,313 | 3.36 | 符合 | 符合 |
| 哈尔乌素露天煤矿项目 | 否 | 538,600 | 538,600 | 97 | 32,313 | 1.19 | 符合 | 符合 |
| 包神铁路TDCS调度指挥系统 | 否 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 不适用 | 不适用 | 符合 | |
| 包神铁路石圪台至瓷窑湾段铁路增建第二线 | 否 | 4,553 | 4,553 | - | 不适用 | 不适用 | 符合 | |
| 包神铁路东胜至石圪台段铁路增建第二线 | 否 | 5,311 | 5,311 | 5,311 | 不适用 | 不适用 | 符合 | |
| 购置电力机车 | 否 | 16,800 | 16,800 | - | 不适用 | 不适用 | 符合 | |
| 义井变电站电能污染治理 | 否 | 3,649 | 3,649 | - | 不适用 | 不适用 | 符合 | |
| 货车管理信息系统 | 否 | 547 | 547 | - | 不适用 | 不适用 | 符合 | |
| 神朔铁路红外线探测加密工程 | 否 | 300 | 300 | - | 不适用 | 不适用 | 符合 | |
| 购置运煤敞车C70 | 否 | 160,000 | 159,200 | - | 不适用 | 不适用 | 符合 | |
| 黄骅港翻车机完善工程 | 否 | 4,426 | - | - | 不适用 | 不适用 | | |
| 河北三河电厂二期工程 | 否 | 31,602 | - | - | 不适用 | 不适用 | | |
| 内蒙古国华准格尔电厂扩建工程 | 否 | 35,400 | 33,394 | - | 不适用 | 不适用 | | |

| 承诺项目名称(包括招股说明书等承诺募集资金项目和后续变更项目) | 是否属于变更 | 承诺投入金额 | 从募集资金到位累计至本报告期末实际投入金额 | 其中:本报告期投入金额 | 产生收益总金额(按本年年初至本报告期末利润总额计算) | 产生收益占同期公司合并利润总额比重 | 是否符合计划进度 | 是否符合预计收益 |
|---------------------------------|--------|-----------|-----------------------|-------------|----------------------------|-------------------|----------|----------|
| | | 万元 | 万元 | 万元 | 万元 | % | | |
| 浙江宁海电厂二期工程 | 否 | 105,822 | 91,883 | 3,798 | 31,510 | 1.16 | 符合 | 符合 |
| 陕西锦界煤电一体化项目二期工程 | 否 | 64,050 | 64,050 | 19,950 | 41,930 | 1.54 | 符合 | 符合 |
| 河北黄骅电厂二期工程 | 否 | 48,690 | 40,824 | - | 5,239 | 0.19 | 符合 | 符合 |
| 河北定洲电厂二期工程 | 否 | 45,500 | 41,493 | - | 8,910 | 0.33 | 符合 | 符合 |
| 辽宁绥中电厂二期工程 | 否 | 87,482 | 21,072 | 5,816 | 不适用 | 不适用 | 符合 | |
| 二、补充公司运营资金和一般商业用途 | 否 | 1,600,000 | 1,600,000 | - | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 不适用 |
| 三、战略性资产的收购 | 否 | 3,329,963 | 230,803 | 41,035 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 不适用 |
| 合计 | | 6,598,838 | 3,368,622 | 78,035 | | | | |

主要子公司、参股公司的经营情况及业绩

| 序号 | 单位 | 注册资本 | 总资产 | 净资产 | 净利润 |
|----|----------------|---------|-----------|-----------|---------|
| | | 万元 | 万元 | 万元 | 万元 |
| 1 | 神华国华国际电力股份有限公司 | 400,997 | 2,808,018 | 997,053 | 26,853 |
| 2 | 广东国华粤电台山发电有限公司 | 270,000 | 1,526,596 | 403,963 | 73,561 |
| 3 | 陕西国华锦界能源有限责任公司 | 227,800 | 1,009,015 | 360,977 | 76,793 |
| 4 | 浙江国华浙能发电有限公司 | 303,551 | 1,601,938 | 419,648 | 67,768 |
| 5 | 神华准格尔能源有限责任公司 | 710,234 | 1,619,432 | 1,112,748 | 133,296 |
| 6 | 神华北电胜利能源有限公司 | 83,000 | 297,576 | 110,081 | 10,118 |
| 7 | 北京神华恒运能源科技有限公司 | 5,000 | 160,516 | 54,319 | 25,948 |
| 8 | 神华神东煤炭集团有限责任公司 | 21,500 | 2,176,963 | 986,785 | 879,536 |
| 9 | 朔黄铁路发展有限责任公司 | 588,000 | 2,075,265 | 1,522,148 | 218,992 |
| 10 | 神华包神铁路有限责任公司 | 100,387 | 529,256 | 266,232 | 12,247 |
| 11 | 榆林神华能源有限责任公司 | 100,000 | 250,474 | 145,789 | 40,331 |
| 12 | 河北国华沧东发电有限责任公司 | 172,514 | 843,312 | 194,704 | 14,145 |
| 13 | 河北国华定洲发电有限责任公司 | 150,792 | 692,580 | 181,998 | 10,804 |
| 14 | 神华黄骅港务有限责任公司 | 325,333 | 741,172 | 374,911 | 13,368 |
| 15 | 神华神东电力有限责任公司 | 200,000 | 1,775,529 | 737,335 | 8,134 |

注：以上所披露的主要子公司、参股公司的财务数据根据企业会计准则编制，未经审计或审阅。

董事会报告

公司会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响

本报告期内，本公司无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正。

主要会计政策选择的说明及重要会计估计的解释

请参见本报告的中期财务报告附注二公司主要会计政策和会计估计。

其他内容

▼ 员工退休计划及薪酬政策

为符合适用的法规，本公司为员工参加多项由地方政府组织的退休计划。有关详情载于本报告中期财务报告附注五、20，七，及十一、14。本公司员工采取岗位薪酬制度，根据岗位的相对重要性以及岗位所承担的责任及其他业绩因素等来衡量薪酬。

▼ 集团资产押记

截至2010年6月30日止6个月期间，本公司概无进行集团资产押记。

▼ 重大收购及出售

截至2010年6月30日止6个月期间，本公司附属公司及联营公司概无重大收购及出售事宜。

主要财务数据和指标

除另有说明外，本章的财务数据和指标按企业会计准则编制。

▼ 本报告期主要财务数据

单位：百万元

| 项目 | 金额 |
|--------------------------|--------|
| 营业利润 | 27,206 |
| 利润总额 | 27,189 |
| 归属于本公司股东的净利润 | 18,632 |
| 扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的净利润 | 18,654 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 30,556 |

▼ 境内外会计准则差异

单位：百万元

| 项目 | 归属于本公司股东的净利润 | | 归属于本公司股东的净资产 | |
|---------------------------|---------------|--------|-----------------|------------------|
| | 截至6月30日止6个月期间 | | 于2010年 6月30日 | 于2009年 12月31日 |
| | 2010年 | 2009年 | | |
| 按企业会计准则 | 18,632 | 15,976 | 178,003 | 169,326 |
| 调整： | | | | |
| 维简费、生产安全费及其他类似性质的 费用调整 | 568 | 885 | 2,588 | 2,841 |
| 土地使用权评估及其他 | 72 | 59 | (1,485) | (1,506) |
| 按国际财务报告准则 | 19,272 | 16,920 | 179,106 | 170,661 |

境内外会计准则差异的说明：

1. 维简费、生产安全费及其他类似性质的费用调整

按中国政府相关机构的有关规定，煤炭企业应根据煤炭产量计提维简费、生产安全费及其他类似性质的费用，记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产时，应在计入相关资产成本的同时全额结转累计折旧。而按国际财务报告准则，这些费用应于发生时确认，相关资本性支出于发生时确认为物业、厂房及设备，按相应的折旧方法计提折旧。上述差异带来的递延税项影响也反映在其中。

主要财务数据和指标

2. 土地使用权评估及其他

按企业会计准则，土地使用权应反映企业重组时资产评估值。而按国际财务报告准则，土地使用权作为预付经营租赁款以历史成本减累计摊销列示。因此，按国际财务报告准则编制的财务报表之归属于本公司股东权益及归属于本公司股东的净利润中不包括土地使用权的评估增值及其后续摊销以及相关差异所带来的递延税项影响。

▼ 扣除非经常性损益项目和金额

单位：百万元

| 非经常性损益项目 | 金额 |
|----------------------|-------|
| 营业外收入 | |
| — 补贴收入 | 61 |
| — 其他 | 73 |
| 投资收益 | |
| — 委托贷款收益 | 22 |
| 营业外支出 | (158) |
| 以上各项对税务的影响 | (14) |
| 合计 | (16) |
| 其中：影响本公司股东净利润的非经常性损益 | (22) |
| 影响少数股东净利润的非经常性损益 | 6 |

主要财务数据和指标

▼ 主要会计数据和财务指标

| | 截至6月30日止6个月期间 | | 本报告期比上年同期增减 |
|-------------------------------|---------------|--------|-------------|
| | 2010年 | 2009年 | |
| 营业收入(百万元) | 69,731 | 57,083 | 22.2% |
| 利润总额(百万元) | 27,189 | 22,854 | 19.0% |
| 归属于本公司股东的净利润(百万元) | 18,632 | 15,976 | 16.6% |
| 扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的净利润(百万元) | 18,654 | 16,022 | 16.4% |
| 基本每股收益(元) | 0.937 | 0.803 | 16.6% |
| 稀释每股收益(元) | 0.937 | 0.803 | 16.6% |
| 扣除非经常性损益后的基本每股收益(元) | 0.938 | 0.806 | 16.4% |
| 全面摊薄净资产收益率(%) | 10.47 | 10.31 | 增加0.16个百分点 |
| 加权平均净资产收益率(%) | 10.73 | 10.60 | 增加0.13个百分点 |
| 扣除非经常性损益后全面摊薄净资产收益率(%) | 10.48 | 10.34 | 增加0.14个百分点 |
| 扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%) | 10.74 | 10.63 | 增加0.11个百分点 |
| 经营活动产生的现金流量净额(百万元) | 30,556 | 29,154 | 4.8% |
| 每股经营活动产生的现金流量净额(元) | 1.54 | 1.47 | 4.8% |

| | 于2010年 6月30日 | 于2009年 12月31日 | 本报告期末比 上年度末增减 |
|-------------------|-----------------|------------------|------------------|
| 资产总计(百万元) | 333,776 | 310,514 | 7.5% |
| 归属于本公司股东权益(百万元) | 178,003 | 169,326 | 5.1% |
| 归属于本公司股东的每股净资产(元) | 8.95 | 8.51 | 5.1% |

股本变动及主要股东持股情况

股本变动情况

▼ 报告期内，公司股份数量及股本结构未发生变化。公司于2010年6月30日的股本结构如下：

单位：股

| | 类别 | 数量 | 比例 |
|----|-------------|----------------|---------|
| 一、 | 有限售条件股份 | | |
| | 1、国家持股 | 14,691,037,955 | 73.86% |
| | 2、境内法人持股 | — | — |
| | 有限售条件股份合计 | 14,691,037,955 | 73.86% |
| 二、 | 无限售条件流通股份 | | |
| | 1、人民币普通股 | 1,800,000,000 | 9.05% |
| | 2、境外上市的外资股 | 3,398,582,500 | 17.09% |
| | 无限售条件流通股份合计 | 5,198,582,500 | 26.14% |
| 三、 | 股份总数 | 19,889,620,455 | 100.00% |

▼ 截至2010年6月30日止6个月期间，本公司及其子公司没有进行香港上市规则项下的购回、出售或赎回本公司任何证券的行为。

2010年6月18日，公司2009年度股东周年大会、2010年第一次A股类别股东会 and 2010年第一次H股类别股东会审议通过《关于授予董事会回购公司A股、H股股份一般授权的议案》，具体请见刊载于2010年6月18日香港联合交易所网站及6月19日《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和上海证券交易所网站的相关公告。

股本变动及主要股东持股情况

股东情况

▼ 股东总数

本报告期末，公司的股东总数为444,686户。其中，A股股东(含神华集团)总数为441,875户，H股记名股东总数为2,811户。

本公司最低公众持股量已满足香港上市规则第8.08条的规定。

▼ 前十名股东及前十名无限售条件股东的持股情况

下述股东关联关系或一致行动的说明：中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪和中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002沪为同一保险公司的不同账户，中国工商银行－上证50交易型开放式指数证券投资基金和中国工商银行－华夏沪深300指数证券投资基金的基金托管人均为中国工商银行；此外，公司并不知晓前十名无限售条件股东和前十名股东之间是否存在关联关系及是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。

(1) 前十名股东的持股情况

单位：股

| 股东名称 | 股东性质 | 持股比例 | 期末持股总数 | 报告期内增(+)/减(-) | 持有有限售条件股份数量 | 质押或冻结的股份数量 |
|------------------------------------|------|--------|----------------|---------------|----------------|------------|
| 神华集团有限责任公司 | 国家 | 72.96% | 14,511,037,955 | - | 14,511,037,955 | 无 |
| HKSCC NOMINEES LIMITED | 境外法人 | 17.05% | 3,390,188,032 | -1,038,348 | - | 未知 |
| 全国社会保障基金理事会转持一户 | 国家 | 0.90% | 180,000,000 | - | 180,000,000 | 无 |
| 交通银行－易方达50指数证券投资基金 | 其他 | 0.23% | 45,015,020 | +1,300,000 | - | 无 |
| 中国工商银行－上证50交易型开放式指数证券投资基金 | 其他 | 0.18% | 35,502,698 | +3,921,534 | - | 无 |
| 宝钢集团有限公司 | 国有法人 | 0.15% | 29,151,928 | - | - | 无 |
| 中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002沪 | 其他 | 0.11% | 21,261,056 | +4,999,910 | - | 无 |
| 中国银行－嘉实沪深300指数证券投资基金 | 其他 | 0.10% | 20,668,942 | -794,277 | - | 无 |
| 中国工商银行－华夏沪深300指数证券投资基金 | 其他 | 0.08% | 15,088,159 | +488,470 | - | 无 |
| 中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪 | 其他 | 0.06% | 11,999,904 | -2,000,096 | - | 无 |

注：HKSCC Nominees Limited(香港中央结算(代理人)有限公司)持有的H股是代表多个客户所持有。

股本变动及主要股东持股情况

(2) 前十名无限售条件股东的持股情况

单位：股

| 股东名称 | 持有无限售条件股份数量 | 股份种类 |
|------------------------------------|---------------|---------|
| HKSCC NOMINEES LIMITED | 3,390,188,032 | 境外上市外资股 |
| 交通银行－易方达50指数证券投资基金 | 45,015,020 | 人民币普通股 |
| 中国工商银行－上证50交易型开放式指数证券投资基金 | 35,502,698 | 人民币普通股 |
| 宝钢集团有限公司 | 29,151,928 | 人民币普通股 |
| 中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002沪 | 21,261,056 | 人民币普通股 |
| 中国银行－嘉实沪深300指数证券投资基金 | 20,668,942 | 人民币普通股 |
| 中国工商银行－华夏沪深300指数证券投资基金 | 15,088,159 | 人民币普通股 |
| 中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪 | 11,999,904 | 人民币普通股 |
| 张家港保税区荣润贸易有限公司 | 11,557,243 | 人民币普通股 |
| 张家港保税区旭江贸易有限公司 | 11,264,618 | 人民币普通股 |

▼ 前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：股

| 序号 | 有限售条件股东名称 | 持有的有限售条件股份数量 | 有限售条件股份可上市交易情况 | | 限售条件 |
|----|-----------------|----------------|----------------|----------------|---|
| | | | 可上市交易时间 | 新增可上市交易股份数量 | |
| 1 | 神华集团有限责任公司 | 14,511,037,955 | 2010年10月9日 | 14,511,037,955 | 自本公司股票在上海证券交易所上市交易之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其已直接和间接持有的本公司股份，也不由本公司收购该部分股份。 |
| 2 | 全国社会保障基金理事会转持一户 | 180,000,000 | 2013年10月9日 | 180,000,000 | 《境内证券市场转持部分国有股充实全国社会保障基金实施办法》第13条 |

股本变动及主要股东持股情况

▼ 主要股东持有本公司的股份或相关股份的权益及／或淡仓情况

于2010年6月30日，根据《证券及期货条例》(即香港法例第571章)第XV分部第336条所规定须存置之股份权益及／或淡仓登记册所示，下表所列之人士拥有本公司股份或相关股份的权益及／或淡仓：

| 股东名称 | 身份 | H股／ 内资股 | 权益性质 | 所持H股／ 内资股数目 | 所持H股／ 内资股分别 占全部已发行 H股／内资股 的百分比 | 占本公司 全部股本 的百分比 |
|--------------------------------------|------------------|------------|-------------|----------------|--|----------------------|
| | | | | | % | % |
| 神华集团 | 实益拥有人 | 内资股 | 不适用 | 14,511,037,955 | 87.99 | 72.96 |
| JPMorgan Chase & Co. | 实益拥有人 | H股 | 好仓 | 338,931,976 | 9.97 | 1.70 |
| | 投资经理 | | 淡仓 | 9,767,959 | 0.29 | 0.05 |
| | 保管人 | | 可供借出 的股份 | 173,956,265 | 5.12 | 0.87 |
| | 大股东所控制的 法团的权益 | H股 | 好仓 | 227,454,258 | 6.69 | 1.14 |
| Blackrock, Inc. | | | 淡仓 | 982,000 | 0.03 | 0.005 |
| | 投资经理 | H股 | 好仓 | 169,960,025 | 5.00 | 0.85 |
| The Capital Group Companies, Inc. | | | | | | |

注：所披露信息是基于香港联交所的网站(www.hkex.com.hk)所提供的信息作出。

除上文所披露外，就本公司董事、总裁及监事所知，于2010年6月30日，并无其他人士在本公司股份或相关股份(视乎情况所定)中拥有根据《证券及期货条例》第XV分部第336条须登记于该条所指登记册的权益及／或淡仓，或为本公司主要股东。

控股股东及实际控制人的变更情况

本报告期内，公司控股股东及实际控制人没有发生变更。

董事、监事、高级管理人员和员工情况

董事、监事、高级管理人员持有本公司股票的变动情况

报告期内，本公司第一届、第二届董事会董事、监事会监事及高级管理人员均不存在依据中国证监会《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》而应予披露的持有本公司股票的变动情况。

董事、监事、高级管理人员的新聘或解聘情况

2010年6月18日，本公司2009年度股东周年大会选举产生：

- (1) 本公司第二届董事会董事分别是执行董事张喜武、张玉卓、凌文，非执行董事韩建国、刘本仁、谢松林，独立非执行董事范徐丽泰、贡华章、郭培章，任期三年(2010年6月18日至2013年6月17日)。本公司第一届董事会独立非执行董事黄毅诚先生、梁定邦先生不再担任董事职务。
- (2) 本公司第二届监事会股东代表监事分别是孙文建、唐宁。以上两名股东代表监事与经公司职工民主选举产生的第二届监事会职工代表监事赵世斌共同组成公司第二届监事会，任期三年(2010年6月18日至2013年6月17日)。公司第一届监事会监事徐祖发先生、吴高谦先生、李建设先生不再担任公司监事。

各位董事、监事简历请见公司2009年度股东周年大会通知及会议资料。

2010年8月11日，公司第二届董事会第四次会议审议批准免去郝贵博士、薛继连先生和王品刚先生的公司副总裁职务。8月27日，公司第二届董事会第六次会议同意黄采仪女士辞任本公司联席公司秘书，于8月27日生效。具体请见公司于2010年8月11日和8月27日刊登在香港联交所网站及8月12日和8月28日刊登在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和上海证券交易所网站的相关公告。

董事、监事、高级管理人员的权益披露

于2010年6月30日，本公司董事、监事及高级管理人员概无拥有本公司或《证券及期货条例》(即香港法例第571章)第XV部所指的相联法团的任何股份、相关股份的权益及淡仓。而该等权益及淡仓如根据《证券及期货条例》第352条须予备存的登记册所记录或根据《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》董事及监事须通知本公司和香港联交所的资料。

于2010年6月30日，本公司并未向其董事、监事及高级管理人员或其配偶或未满18周岁子女授予其股本证券或认股权证。

董事、监事、高级管理人员和员工情况

公司员工情况

于2010年6月30日，公司员工人数为62,811人。员工的结构如下：

▼ 专业构成情况

| 专业类别人数 | 于2010年6月30日 | 于2009年12月31日 | 变化比例 |
|--------------|---------------|--------------|--------|
| | | | % |
| 经营及维修人员 | 42,823 | 41,431 | 3.4 |
| 管理及行政人员 | 8,886 | 7,555 | 17.6 |
| 财务人员 | 1,046 | 988 | 5.9 |
| 研究及发展和技术支持人员 | 4,832 | 5,251 | (8.0) |
| 销售及市场营销人员 | 1,457 | 1,475 | (1.2) |
| 其他人员 | 3,767 | 5,586 | (32.6) |
| 合计 | 62,811 | 62,286 | 0.8 |

▼ 教育程度情况

| 教育类别人数 | 于2010年6月30日 | 于2009年12月31日 | 变化比例 |
|--------|---------------|--------------|--------|
| | | | % |
| 研究生以上 | 893 | 719 | 24.2 |
| 大学本科 | 12,676 | 11,370 | 11.5 |
| 大学专科 | 16,138 | 14,873 | 8.5 |
| 中专 | 13,570 | 14,072 | (3.6) |
| 技校 | 4,485 | 5,421 | (17.3) |
| 高中 | 9,705 | 10,096 | (3.9) |
| 初中及以下 | 5,344 | 5,735 | (6.8) |
| 合计 | 62,811 | 62,286 | 0.8 |

重要事项

公司治理

报告期内，本公司按照境内外监管文件的要求，修订了《中国神华能源股份有限公司信息披露制度》、《中国神华能源股份有限公司员工进行本公司股票交易行为的管理办法》等制度，进一步提升公司治理水平。

报告期内，公司制定或修订了《风险管理手册》、《风险分类应用指南》、《风险评估办法》和《内控检查评价标准》等制度，完善了公司内控与风险管理制度体系架构，构建了公司各板块风险事件库。

▼ 遵守企业管治常规守则

公司已按照香港上市规则附录十四《企业管治常规守则》建立了企业管治常规制度。截至2010年6月30日止6个月期间，本公司一直完全遵守《企业管治常规守则》的各项守则条文，同时符合其中所列明的绝大多数建议最佳常规。

本公司已根据香港上市规则的规定委任独立非执行董事及成立审计委员会。于本报告期末，董事会审计委员会成员分别为贡华章先生(董事会审计委员会主席，拥有会计等财务管理的专业资格及经验)、谢松林先生和郭培章先生。2010年8月26日，审计委员会已审阅本公司截至2010年6月30日止6个月期间之中期财务报告，并同意提交董事会审议。

▼ 董事证券交易

本公司已采纳香港上市规则附录十《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》(「标准守则」)，要求本公司董事的证券交易依照标准守则进行，该标准也适用于本公司的高级管理人员。经公司做出特别查询后，全体董事已确认其在截至2010年6月30日止6个月期间一直完全遵守标准守则。

除在本公司的工作关系外，董事、监事及高级管理人员之间在财务、业务、家属、其他重大方面无任何关系。

除其自身的服务合同外，本公司董事及监事概无在本公司或其任何子公司于2010年上半年所订立的重大合约中直接或间接拥有任何个人的实际权益。

利润分配政策的执行情况

2010年6月18日，公司2009年度股东周年大会批准向全体股东派发2009年度末期股息每股人民币0.530元（含税）。上述末期股息已经于2010年7月20日派出。

本公司并无向股东宣派或派付半年度股息的计划。

重大诉讼仲裁事项

于本报告期末，本集团并无涉及任何重大诉讼或仲裁，而就本集团所知，本集团亦无任何未决或可能面临或发生的重大诉讼或索偿。于2010年6月30日，本集团是某些非重大诉讼案件的被告，同时也是其他一些日常业务中产生的诉讼案件的当事人，此等或有责任、诉讼案件及其他诉讼程序之结果目前尚无法确定。但是本集团管理层相信，任何上述案件可能产生的法律责任将不会对本集团的财务状况产生重大负面影响。

持有其他上市公司股权、参股金融企业情况

| 所持对象名称 | 最初投资金额 | 持有数量 | 直接和间接持有该公司股权比例 | 期末账面价值 | 报告期损益 | 报告期所有者权益变动 | 会计核算科目 |
|--------|--------|------|----------------|--------|-------|------------|--------|
| | 百万元 | 股 | % | 百万元 | 百万元 | 百万元 | |
| 神华财务 | 161 | - | 40 | 522 | 125 | 125 | 长期股权投资 |

除上述披露内容外，截止本报告期末，本公司并无持有其他上市公司股权或参股金融企业的情况。

收购及出售资产、吸收合并事项

本报告期内，公司并无发生任何收购及出售资产、吸收合并的重大事项。

股权激励计划

本报告期内，公司并无实施任何涉及发行公司新股份或对公司股权架构产生影响的股权激励计划。

重要事项

重大关联交易事项

本公司设有由财务总监直接领导的关联交易小组，负责关联交易的管理工作；并建立了合理划分公司及分子公司在关联交易管理职责的业务流程，在分子公司中建立了例行的检查、汇报制度及责任追究制度。

根据中国证券监管机构的有关规定，披露上海证券交易所上市规则下的关联交易如下：

▼ 与日常经营相关的关联交易

2010年3月12日，公司董事会审议通过了《关于上调与神华集团公司<产品和服务互供协议>2010年度交易上限的议案》，批准将该协议项下本集团向神华集团提供产品和服务的2010年度交易上限金额由2,047.74百万元调整至2,670.00百万元。

2010年6月18日，公司2009年度股东周年大会审议通过了以下事项：

- (1) 批准上调原《煤炭互供协议》项下本集团向神华集团销售煤炭的2010年度交易上限至人民币4,500.00百万元。
- (2) 批准签订本公司与神华集团公司2011年至2013年新《煤炭互供协议》及其项下的持续关联交易和年度上限。
- (3) 批准签订本公司与神华集团公司2011年至2013年新《产品和服务互供协议》及其项下的持续关联交易和年度上限。

以上内容详见公司于2010年3月12日和6月18日刊登在香港联交所网站及2010年3月13日和6月19日刊登在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站的相关公告。

本报告期内，公司日常经营相关的关联交易协议的执行情况如下表。其中，报告期内本集团向神华集团公司及其子公司销售产品和提供劳务的关联交易总金额为1,613.81百万元。

| 序号 | 关联方及交易 | 本集团向关联方销售商品、提供劳务及其他流入 | | 本集团向关联方购买商品、接受劳务及其他流出 | |
|----|--|-----------------------|------------|-----------------------|------------|
| | | 交易金额 | 占同类交易金额的比例 | 交易金额 | 占同类交易金额的比例 |
| | | 百万元 | % | 百万元 | % |
| 1 | 《神华集团有限责任公司与中国神华能源股份有限公司煤炭互供协议》 | 1,339.91 | 2.9 | 1,206.68 | 9.7 |
| 2 | 《神华集团有限责任公司与中国神华能源股份有限公司产品和服务互供协议》 | 260.01 | - | 752.32 | - |
| | 其中：(1) 商品类 | 2.41 | 1.1 | 729.95 | 5.1 |
| | (2) 劳务类 | 257.60 | 21.1 | 22.37 | 0.2 |
| 3 | 《神华集团有限责任公司与中国神华能源股份有限公司与内蒙古神华煤炭运销有限责任公司西三局煤炭代理销售协议》 | 13.89 | 100.0 | - | - |
| 4 | 《神华集团有限责任公司与中国神华能源股份有限公司煤炭代理出口协议》 | - | - | 24.47 | 100.0 |
| 5 | 《神华集团有限责任公司与中国神华能源股份有限公司土地使用权租赁协议》 | - | - | - | - |
| 6 | 《神华集团有限责任公司与中国神华能源股份有限公司房屋租赁协议》 | - | - | 11.66 | 8.4 |
| 7 | 《神华财务有限公司与中国神华能源股份有限公司金融财务服务协议》 ^注 | - | - | (107.23) | (0.7) |

注：该协议的交易金额按报告期末与上年末的存款变动净额计算；于神华财务的存款变动净额占同类交易金额的比例=存款变动净额/报告期内本集团的银行存款变动净额。

上述关联交易属于公司正常的经营范围，并严格履行独立董事、独立股东审批和披露程序，不会对本集团的独立性产生不良影响。

重要事项

▼ 资产、股权转让的重大关联交易

报告期内本公司并无发生资产、股权转让的重大关联交易。

▼ 关联债权债务往来

| 关联方 | 关联关系 | 向关联方提供资金 | | 关联方向公司提供资金 | |
|------------|------------|----------|-----|------------|-------|
| | | 发生额 | 余额 | 发生额 | 余额 |
| | | 百万元 | 百万元 | 百万元 | 百万元 |
| 神华集团及其附属公司 | 控股公司及其附属公司 | - | - | - | 2,162 |
| 其他关联方 | - | - | 816 | - | - |
| 合计 | | - | 816 | - | 2,162 |

其中：报告期内本公司向神华集团公司及其子公司提供资金占用的发生额和余额均为零。

根据企业会计准则，上述债权债务往来余额仅包括本集团与关联方的其他应收款、其他应付款、长期借款及其他非流动资产等中的非经营性往来。

上述关联债权债务往来，主要是本集团通过银行向本公司子公司的联营公司提供的委托贷款，以及本集团向神华集团及其子公司借入的长期借款。目前以上委托贷款及借款正按照还款计划正常归还本金及利息。

重大合同及其履行情况

- ▼ 报告期内，公司没有发生且不存在延续到报告期的托管、承包及租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产的重大事项。

▼ 重大担保

单位：百万元

| 公司对外担保情况(不包括对子公司的担保) | | | | | | |
|---------------------------------|---------------------|------|------|-----|------------|-----------------------|
| 担保对象名称 | 发生日期 (协议 签署日) | 担保金额 | 担保类型 | 担保期 | 是否履行 完毕 | 是否为关 联方担保 (是或否) |
| - | - | - | - | - | - | - |
| 报告期内担保发生额合计 | | | | | | - |
| 报告期末担保余额合计 | | | | | | - |
| 公司对子公司的担保情况 | | | | | | |
| 报告期内对子公司担保发生额合计 | | | | | | 643.15 |
| 报告期末对子公司担保余额合计 | | | | | | 1,925.06 |
| 公司担保总额情况(包括对子公司的担保) | | | | | | |
| 担保总额 | | | | | | 1,925.06 |
| 担保总额占公司净资产的比例 ^注 | | | | | | 1.08% |
| 其中： | | | | | | |
| 为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 | | | | | | - |
| 直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 | | | | | | 984.56 |
| 担保总额超过净资产50%部分的金额 | | | | | | - |
| 上述三项担保金额合计 | | | | | | 984.56 |

注：担保总额占公司净资产的比例=担保金额/企业会计准则下归属于本公司股东权益。

于本报告期末，本公司对本公司控股子公司担保余额合计1,925.06百万元。包括：

- (1) 本公司对黄骅港公司的六笔银行贷款承担连带责任担保940.50百万元。上述六笔贷款合同均签署于本公司设立前，原担保人为神华集团公司。2004年11月重组设立本公司时，根据重组相关安排和有关银行的要求，上述贷款的担保转由本公司承担。黄骅港公司是公司煤炭下水运输的主要环节，财务状况及盈利能力良好，未有明显迹象表明本公司有可能因上述担保承担清偿责任。

重要事项

- (2) 本公司为印尼公司的美元贷款提供反担保，该笔美元贷款额度为不超过2.317亿美元、有效期为3.5年。于本报告期末，该笔美元贷款实际发生金额145百万美元，折合人民币984.56百万元。该项担保已经2009年12月18日本公司董事会审议通过，详情请见公司2009年12月19日《中国神华能源股份有限公司对外担保公告》。在2009年12月18日提供反担保时，印尼公司的资产负债率未超过70%。2010年上半年印尼公司的工程进展导致设备欠款及应付工程款增加，于2010年6月30日印尼公司的资产负债率超过70%。以上应付款项属于采购过程中的正常商务安排且为阶段性现象，印尼公司将按相关商业安排清偿上述款项，未有明显迹象表明本公司有可能因上述反担保承担清偿责任。

除上述对控股子公司的担保之外，本报告期内公司未发生其他担保事项，不存在其他尚未履行完毕的担保合同。

▼ 委托理财情况

报告期内，公司没有发生应予披露的委托理财事项。

▼ 重大投资

报告期内，本集团并无新增重大投资事项。

▼ 其他重大合同

报告期内，除上述披露的内容，公司无其他应予披露的重大合同。

公司或持股5%以上股东的承诺事项

持续到报告期内，公司控股股东神华集团所作承诺及履行情况如下：

| 序号 | 承诺事项 | 履行情况 |
|----|---|----------------------------------|
| 1 | 在重组和设立本公司的过程中，公司与神华集团签订了《避免同业竞争协议》。依照此协议，神华集团承诺不与本公司在国内外任何区域内的主营业务发生竞争，并授予本公司向神华集团收购潜在竞争业务的选择权和优先收购权。 | 截至本报告期末，神华集团严格履行该承诺，未发生违反该承诺的情况。 |
| 2 | 神华集团在本公司A股发行时承诺，其所持本公司股份自本公司股票在上海证券交易所上市交易之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其已直接和间接持有的本公司股份，也不由本公司收购该部分股份。 | 截至本报告期末，神华集团严格履行该承诺，未发生违反该承诺的情况。 |

聘任、解聘会计师事务所情况

本报告的中期财务报告未经审计。2010年6月18日，公司2009年度股东周年大会批准续聘毕马威华振会计师事务所、毕马威会计师事务所分别为公司国内、国际审计师。

公司及其董事、监事、高级管理人员、公司控股股东、实际控制人处罚及整改情况

报告期内公司及其董事、监事、高级管理人员、公司控股股东、实际控制人均不存在被有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、中国证监会稽查、中国证监会行政处罚、证券市场禁入、认定为不适当人选、被其他行政管理部门处罚及证券交易所公开谴责的情形。

其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

报告期内，除上述披露的内容外，公司无其他应予披露的重大事项。

重要事项

信息披露索引

| 序号 | 事项 | 刊载的报刊名称 | 刊载日期 | 刊载的互联网站及检索路径 |
|----|-----------------------------|------------------------------|------------|------------------------------|
| 1 | 截至2009年12月31日止股份发行人的证券变动月报表 | - | 2010-01-05 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 2 | 2009年12月份及全年主要运营数据公告 | - | 2010-01-20 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 3 | 中国神华2009年12月份及全年主要运营数据公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-01-21 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 4 | 海外监管公告 | - | 2010-01-29 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 5 | 中国神华关于签署珠海新世纪航运有限公司之增资协议的公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-01-30 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 6 | 截至2010年1月31日止股份发行人的证券变动月报表 | - | 2010-02-01 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 7 | 2010年1月份主要运营数据公告 | - | 2010-02-11 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 8 | 中国神华2010年1月份主要运营数据公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-02-12 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 9 | 董事会召开通知 | - | 2010-03-02 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 10 | 截至2010年2月28日止股份发行人的证券变动月报表 | - | 2010-03-02 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 11 | 海外监管公告 | - | 2010-03-04 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 12 | 中国神华信息披露制度 | - | 2010-03-05 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 13 | 变更办公地址及投资者接待联系方式 | - | 2010-03-05 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 14 | 中国神华关于办公地址及投资者接待联系方式变更的公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-03-06 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 15 | 截至2009年12月31日止年度业绩报告 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 16 | 2009社会责任报告 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 17 | 2009年度报告 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 18 | 订立煤炭供应框架协议 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 19 | 订立煤炭供应框架协议 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |

重要事项

| 序号 | 事项 | 刊载的报刊名称 | 刊载日期 | 刊载的互联网网站及检索路径 |
|----|------------------------------------|------------------------------|------------|------------------------------|
| 20 | 订立煤炭供应框架协议 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 21 | 订立煤炭供应框架协议 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 22 | 订立产品及服务互供协议 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 23 | 订立煤炭互供协议 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 24 | 订立运输服务框架协议 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 25 | 修订运输服务框架协议项下持续关连交易的上限 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 26 | 修订产品及服务互供协议项下持续关连交易的上限 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 27 | 修订煤炭互供协议项下持续关连交易的上限 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 28 | 海外监管公告 | - | 2010-03-12 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 29 | 中国神华2009年度社会责任报告 | - | 2010-03-13 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 30 | 中国神华2009年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况的专项说明 | - | 2010-03-13 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 31 | 中国神华第一届董事会第四十次会议决议公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-03-13 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 32 | 中国神华第一届监事会第二十次会议决议公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-03-13 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 33 | 中国神华日常关联交易公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-03-13 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 34 | 中国神华年报摘要 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-03-13 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 35 | 中国神华年报 | - | 2010-03-13 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 36 | 2010年2月份主要运营数据公告 | - | 2010-03-18 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 37 | 中国神华2010年2月份主要运营数据公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-03-19 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 38 | 董事变更 | - | 2010-03-22 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |

重要事项

| 序号 | 事项 | 刊载的报刊名称 | 刊载日期 | 刊载的互联网网站及检索路径 |
|----|--|------------------------------|------------|------------------------------|
| 39 | 海外监管公告 | - | 2010-03-22 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 40 | 中国神华关于董事变更的公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-03-23 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 41 | 海外监管公告 | - | 2010-03-23 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 42 | 中国神华关于证券投资说明的公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-03-24 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 43 | 截止2010年3月31日止股份发行人的证券变动月报表 | - | 2010-03-31 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 44 | 修订持续关连交易上限、新增持续关连交易及建议 购回A股及H股的一般授权 | - | 2010-04-01 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 45 | 中国神华H股通函 | - | 2010-04-02 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 46 | 委任审计委员会主席 | - | 2010-04-06 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 47 | 海外监管公告 | - | 2010-04-06 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 48 | 中国神华第一届董事会第四十一次会议决议公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-04-07 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 49 | 2010年3月份及一季度主要运营数据公告 | - | 2010-04-15 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 50 | 中国神华2010年3月份及一季度主要运营数据公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-04-16 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 51 | 董事会召开通知 | - | 2010-04-19 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 52 | 2010年第一季度报告 | - | 2010-04-29 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 53 | 建议重新委任及委任董事及建议委任监事 | - | 2010-04-29 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 54 | 股东周年大会适用之代表委任表格 | - | 2010-04-29 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 55 | 2010年第一次H股类别股东会适用之代表委任表格 | - | 2010-04-29 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 56 | 回条 | - | 2010-04-29 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 57 | 回条 | - | 2010-04-29 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 58 | 股东周年大会通告 | - | 2010-04-29 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |

重要事项

| 序号 | 事项 | 刊载的报刊名称 | 刊载日期 | 刊载的互联网网站及检索路径 |
|----|----------------------------|------------------------------|------------|------------------------------|
| 59 | 2010年第一次H股类别股东会通告 | - | 2010-04-29 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 60 | 建议重新委任及委任董事、建议委任监事 | - | 2010-04-29 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 61 | 海外监管公告 | - | 2010-04-29 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 62 | 中国神华2010年第一次A股类别股东会通知 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-04-30 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 63 | 中国神华H股通函 | - | 2010-04-30 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 64 | 中国神华第一届监事会第二十一次会议决议公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-04-30 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 65 | 中国神华2009年度股东周年大会通知 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-04-30 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 66 | 中国神华第一届董事会第四十二次会议决议公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-04-30 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 67 | 中国神华第一季度季报 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-04-30 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 68 | 截至2010年4月30日止股份发行人的证券变动月报表 | - | 2010-04-30 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 69 | 2010年4月份主要运营数据公告 | - | 2010-05-13 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 70 | 中国神华2010年4月份主要运营数据公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-05-14 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 71 | 海外监管公告 | - | 2010-05-27 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 72 | 中国神华2010年第一次A股类别股东会会议资料 | - | 2010-05-28 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 73 | 中国神华2009年度股东周年大会会议资料(A股) | - | 2010-05-28 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 74 | 截至2010年5月31日止股份发行人的证券变动月报表 | - | 2010-05-31 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 75 | 2010年5月份主要运营数据公告 | - | 2010-06-11 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 76 | 中国神华2010年5月份主要运营数据公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-06-12 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |

重要事项

| 序号 | 事项 | 刊载的报刊名称 | 刊载日期 | 刊载的互联网网站及检索路径 |
|----|---|------------------------------|------------|------------------------------|
| 77 | 2009年度股东周年大会、2010年第一次A股类别股东会及2010年第一次H股类别股东会之投票结果 | - | 2010-06-18 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 78 | 变更董事会委员会成员 | - | 2010-06-18 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 79 | 回购股份通知债权人公告 | - | 2010-06-18 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 80 | 海外监管公告 | - | 2010-06-18 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 81 | 中国神华2009年度股东周年大会决议公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-06-19 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 82 | 中国神华2010年第一次A股类别股东会及2010年第一次H股类别股东会决议公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-06-19 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 83 | 中国神华第二届董事会第一次及第二次会议决议公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-06-19 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 84 | 中国神华关于回购股份通知债权人的公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-06-19 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 85 | 中国神华第二届监事会第一次会议决议公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-06-19 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 86 | 中国神华关于闲置募集资金暂时补充流动资金到期归还的公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-06-19 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 87 | 中国神华2009年度股东周年大会及2010年第一次A股类别及H股类别股东会的法律意见书 | - | 2010-06-19 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 88 | 海外监管公告 | - | 2010-06-28 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |
| 89 | 中国神华派发2009年度末期股息公告 | 《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 | 2010-06-29 | 上海证交所网站 (www.sse.com.cn) |
| 90 | 截至2010年6月30日止股份发行人的证券变动月报表 | - | 2010-06-30 | 香港联交所网站 (www.hkex.com.hk) |

注：1、「-」指仅在规定网站披露而无全文在报刊刊载的情形。香港联交所自2007年6月25日开始推行「披露易」计划，依据该计划本公司H股公告自2007年6月25日后无须在报纸全文登载；根据上海证券交易所上市规则，部分A股公告可以仅在網上披露而无须在报纸登载。

2、本公司A股于2007年10月9日在上海证券交易所上市，根据公司上市地上市规则的披露要求，公司在两上市地同时披露相关公告内容，在此均同时列出。

投资者关系

2010年上半年，由于中国经济增长放缓、欧洲主权债务危机等影响，资本市场面临巨大压力，相关指数和公司股价均有较大幅度调整。

市场表现

2010年上半年，中国神华A股股价从年初的34.27元降至6月底的21.97元，降幅35.9%；中国神华H股股价从年初的38.4港元降至6月底的28.5港元，降幅25.8%。同期，上证指数降幅27.1%，恒生指数降幅7.8%，国企指数降幅10.1%。

积极互动

2010年上半年，中国神华通过业绩发布会、路演、投资论坛、公司拜访、电话会议等多种途径与投资者和分析师进行了积极、坦诚的沟通，共会见分析师、基金经理1,000余人次。其中：通过路演会见分析师、基金经理400余人次；通过参加投资论坛会见分析师、基金经理400余人次；通过公司拜访、电话会议会见分析师、基金经理200余人次。

预期管理

为树立公司资本市场蓝筹股形象，中国神华将资本市场预期管理作为2010年上半年投资者关系工作重心。公司梳理了过往投资者关系工作中针对预期管理工作的经验和不足，参考资本市场成功案例并结合公司实际，从资本市场对公司估值方式选择和估值模型搭建入手，加强与分析师的交流，提供分析师估值模型所需各种数据，经过半年多的实际工作，初步实现了预期管理工作的目标。

深度关注

在向市场系统讲解公司业务的基础上，深度关注重点问题和有需求的中小投资者，通过交流，消除投资者对公司的疑虑，化解部分个人投资者的情绪。公司加强了投资者专线电话的值守，做到来电不错过、回答问题耐心细致，在稳定个人投资者投资情绪的同时，帮助其正确理解公司，提高个人投资者对公司的投资信心。

投资者关系

制度建设

积极进行投资者关系工作相关制度的建设，制定了《中国神华投资者接待制度》等工作守则，编制并细化了《业绩发布会工作流程》、《反向路演工作流程》、《投资者接待工作流程》、《投资者信息反馈工作流程》、《非交易路演工作流程》等5项关于投资者关系工作的核心工作流程。

再接再厉

为了更好地服务中国神华国内外投资者，公司在2010年下半年的投资者关系工作中将继续认真听取、了解资本市场对公司的预期和建议，全面回答投资者提出的问题，消除投资者的疑问和顾虑，增加投资者对公司的信心。



毕马威中国

| | | | |
|------------------------|-------------|--------------|--------------------|
| KPMG Huazhen | 毕马威华振 | Telephone 电话 | +86 (10) 8508 5000 |
| 8th Floor, Tower E2 | 会计师事务所 | Fax 传真 | +86 (10) 8518 5111 |
| Oriental Plaza | 中国北京东长安街1号 | Internet 网址 | www.kpmg.com.cn |
| 1 East Chang An Avenue | 东方广场东2座8层 | | |
| Beijing 100738, China | 邮政编码:100738 | | |



审阅报告

KPMG-A(2010)OR No.0339

中国神华能源股份有限公司董事会:

我们审阅了后附的中国神华能源股份有限公司(以下简称“贵公司”)中期财务报告,包括2010年6月30日的合并资产负债表和资产负债表、截至2010年6月30日止6个月期间的合并利润表和利润表、合并股东权益变动表和股东权益变动表、合并现金流量表和现金流量表以及财务报告附注。上述中期财务报告的编制是根据中华人民共和国财政部颁布的《企业会计准则第32号—中期财务报告》的规定编制的。中期财务报告的编制是贵公司管理层的责任,我们的责任是在实施审阅工作的基础上对中期财务报告出具审阅报告。

我们按照《中国注册会计师审阅准则第2101号—财务报表审阅》的规定执行了审阅业务。该准则要求我们计划和实施审阅工作,以对中期财务报告是否存在重大错报获取有限保证。审阅主要限于询问公司有关人员和财务数据实施分析程序,提供的保证程度低于审计。我们没有实施审计,因而不发表审计意见。


根据我们的审阅,我们没有注意到任何事项使我们相信贵公司上述中期财务报告没有在所有重大方面按照《企业会计准则第32号—中期财务报告》的规定编制。



毕马威华振会计师事务所

中国北京

中国注册会计师

霍玺  

张楠  

2010年8月27日

KPMG Huazhen, a Sino-foreign joint venture in China and a member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative (“KPMG International”), a Swiss entity.

毕马威华振会计师事务所—中国中外合作经营企业,是与瑞士实体—毕马威国际合作组织(“毕马威国际”)相关联的独立成员所网络中的成员。

中期财务报告

合并资产负债表(未经审计)

2010年6月30日

(金额单位:人民币百万元)

| 资产 | 附注 | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|---------|------|----------------|-----------------|
| 流动资产 | | | |
| 货币资金 | 五、1 | 88,654 | 73,467 |
| 交易性金融资产 | 五、2 | 413 | 331 |
| 应收票据 | 五、3 | 1,120 | 1,210 |
| 应收账款 | 五、4 | 8,565 | 7,571 |
| 预付款项 | 五、5 | 1,211 | 1,122 |
| 其他应收款 | 五、6 | 1,476 | 1,031 |
| 存货 | 五、7 | 9,284 | 7,727 |
| 流动资产合计 | | 110,723 | 92,459 |
| 非流动资产 | | | |
| 长期股权投资 | 五、8 | 4,225 | 4,285 |
| 固定资产 | 五、9 | 156,312 | 146,362 |
| 在建工程 | 五、10 | 23,469 | 28,485 |
| 工程物资 | 五、11 | 1,866 | 4,560 |
| 无形资产 | 五、12 | 26,279 | 25,642 |
| 长期待摊费用 | | 928 | 904 |
| 递延所得税资产 | 五、13 | 771 | 611 |
| 其他非流动资产 | 五、14 | 9,203 | 7,206 |
| 非流动资产合计 | | 223,053 | 218,055 |
| 资产总计 | | 333,776 | 310,514 |

刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。

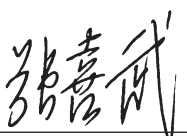
合并资产负债表(未经审计)(续)

2010年6月30日

(金额单位：人民币百万元)

| 负债和股东权益 | 附注 | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|--------------|------|----------------|-----------------|
| 流动负债 | | | |
| 短期借款 | 五、16 | 15,923 | 16,147 |
| 应付票据 | 五、17 | - | 490 |
| 应付账款 | 五、18 | 13,990 | 13,400 |
| 预收款项 | 五、19 | 2,961 | 2,579 |
| 应付职工薪酬 | 五、20 | 3,397 | 2,636 |
| 应交税费 | 五、21 | 8,192 | 7,918 |
| 应付利息 | | 116 | 150 |
| 应付股利 | | 11,625 | 1,079 |
| 其他应付款 | 五、22 | 4,791 | 4,905 |
| 一年内到期的非流动负债 | 五、23 | 6,318 | 6,380 |
| 流动负债合计 | | 67,313 | 55,684 |
| 非流动负债 | | | |
| 长期借款 | 五、24 | 54,781 | 53,931 |
| 长期应付款 | 五、25 | 1,956 | 2,314 |
| 预计负债 | 五、26 | 1,565 | 1,513 |
| 递延所得税负债 | 五、33 | 315 | 315 |
| 非流动负债合计 | | 58,617 | 58,073 |
| 负债合计 | | 125,930 | 113,757 |
| 股东权益 | | | |
| 股本 | 五、27 | 19,890 | 19,890 |
| 资本公积 | 五、28 | 88,232 | 88,181 |
| 专项储备 | 五、29 | 3,046 | 2,225 |
| 盈余公积 | 五、30 | 11,433 | 11,433 |
| 未分配利润 | 五、31 | 55,078 | 46,987 |
| 外币报表折算差额 | | 324 | 610 |
| 归属于本公司股东权益合计 | | 178,003 | 169,326 |
| 少数股东权益 | | 29,843 | 27,431 |
| 股东权益合计 | | 207,846 | 196,757 |
| 负债和股东权益总计 | | 333,776 | 310,514 |


此中期财务报告已于2010年8月27日获董事会批准。



张喜武
公司法定代表人



张克慧
主管会计工作的
公司负责人



郝建鑫
会计机构负责人



刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。

资产负债表(未经审计)

2010年6月30日

(金额单位:人民币百万元)

| 资产 | 附注 | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|---------|-------|----------------|-----------------|
| 流动资产 | | | |
| 货币资金 | 十一、1 | 82,501 | 69,637 |
| 交易性金融资产 | 五、2 | 413 | 331 |
| 应收票据 | 十一、2 | 714 | 922 |
| 应收账款 | 十一、3 | 12,357 | 2,508 |
| 预付款项 | | 902 | 600 |
| 应收股利 | | 1,441 | 1,539 |
| 其他应收款 | 十一、4 | 5,632 | 5,364 |
| 存货 | 十一、5 | 6,950 | 4,845 |
| 其他流动资产 | | 12,041 | 11,976 |
| 流动资产合计 | | <u>122,951</u> | <u>97,722</u> |
| 非流动资产 | | | |
| 长期股权投资 | 十一、6 | 40,706 | 38,675 |
| 固定资产 | 十一、7 | 42,457 | 38,633 |
| 在建工程 | 十一、8 | 3,300 | 7,492 |
| 工程物资 | | 185 | 344 |
| 无形资产 | 十一、9 | 13,455 | 12,800 |
| 长期待摊费用 | | 486 | 441 |
| 递延所得税资产 | 十一、10 | 143 | 109 |
| 其他非流动资产 | 十一、11 | 5,677 | 5,534 |
| 非流动资产合计 | | <u>106,409</u> | <u>104,028</u> |
| 资产总计 | | <u>229,360</u> | <u>201,750</u> |

刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。

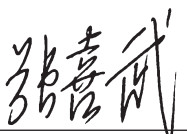
资产负债表(未经审计)(续)

2010年6月30日

(金额单位:人民币百万元)

| 负债和股东权益 | 附注 | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|-------------|-------|----------------|-----------------|
| 流动负债 | | | |
| 短期借款 | 十一、12 | - | 650 |
| 应付账款 | 十一、13 | 11,961 | 8,179 |
| 预收款项 | 五、19 | 2,176 | 2,031 |
| 应付职工薪酬 | 十一、14 | 2,106 | 1,781 |
| 应交税费 | | 5,376 | 6,946 |
| 应付股利 | | 10,541 | - |
| 应付利息 | | 26 | 68 |
| 其他应付款 | | 3,794 | 3,772 |
| 一年内到期的非流动负债 | 十一、15 | 1,864 | 2,471 |
| 其他流动负债 | | 21,616 | 4,008 |
| 流动负债合计 | | 59,460 | 29,906 |
| 非流动负债 | | | |
| 长期借款 | 十一、16 | 9,557 | 9,899 |
| 长期应付款 | 十一、17 | 1,758 | 2,113 |
| 预计负债 | | 1,055 | 1,032 |
| 非流动负债合计 | | 12,370 | 13,044 |
| 负债合计 | | 71,830 | 42,950 |
| 股东权益 | | | |
| 股本 | 五、27 | 19,890 | 19,890 |
| 资本公积 | | 87,621 | 87,621 |
| 专项储备 | | 2,721 | 1,921 |
| 盈余公积 | 五、30 | 11,433 | 11,433 |
| 未分配利润 | | 35,865 | 37,935 |
| 股东权益合计 | | 157,530 | 158,800 |
| 负债和股东权益总计 | | 229,360 | 201,750 |

此中期财务报告已于2010年8月27日获董事会批准。



张喜武
公司法定代表人



张克慧
主管会计工作的
公司负责人



郝建鑫
会计机构负责人



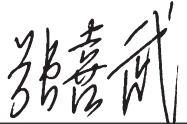

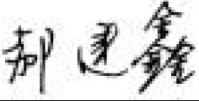
刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。

合并利润表(未经审计)

截至2010年6月30日止6个月期间
(金额单位:人民币百万元)

| | 附注 | 截至6月30日止6个月期间 | |
|------------------|------|---------------|--------|
| | | 2010年 | 2009年 |
| 营业收入 | 五、32 | 69,731 | 57,083 |
| 减: 营业成本 | 五、32 | 35,402 | 27,181 |
| 营业税金及附加 | 五、33 | 1,812 | 1,775 |
| 销售费用 | | 340 | 323 |
| 管理费用 | | 4,036 | 3,959 |
| 财务费用 | 五、34 | 1,333 | 693 |
| 资产减值损失 | 五、35 | (1) | 302 |
| 加: 公允价值变动收益/(损失) | 五、36 | 82 | (230) |
| 投资收益 | 五、37 | 315 | 318 |
| (其中: 对联营企业的投资收益) | | 331 | 293 |
| 营业利润 | | 27,206 | 22,938 |
| 加: 营业外收入 | 五、38 | 141 | 111 |
| 减: 营业外支出 | 五、39 | 158 | 195 |
| (其中: 非流动资产处置损失) | | 4 | 153 |
| 利润总额 | | 27,189 | 22,854 |
| 减: 所得税费用 | 五、40 | 5,621 | 4,728 |
| 净利润 | | 21,568 | 18,126 |
| 归属于本公司股东的净利润 | | 18,632 | 15,976 |
| 少数股东损益 | | 2,936 | 2,150 |
| 每股收益: | 五、41 | | |
| 基本每股收益(人民币元) | | 0.937 | 0.803 |
| 稀释每股收益(人民币元) | | 0.937 | 0.803 |
| 其他综合收益 | 五、42 | (287) | 347 |
| 综合收益总额 | | 21,281 | 18,473 |
| 归属于本公司股东的综合收益总额 | | 18,346 | 16,321 |
| 归属于少数股东的综合收益总额 | | 2,935 | 2,152 |

此中期财务报告已于2010年8月27日获董事会批准。

张喜武 张克慧 郝建鑫
 公司法定代表人 主管会计工作的 会计机构负责人
 公司负责人



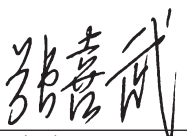
刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。

利润表(未经审计)

截至2010年6月30日止6个月期间
(金额单位：人民币百万元)

| | 附注 | 截至6月30日止6个月期间 | |
|-----------------|-------|---------------|--------|
| | | 2010年 | 2009年 |
| 营业收入 | 十一、18 | 68,537 | 48,474 |
| 减：营业成本 | 十一、18 | 58,440 | 29,835 |
| 营业税金及附加 | | 1,084 | 1,302 |
| 销售费用 | | 279 | 313 |
| 管理费用 | | 2,003 | 2,084 |
| 财务净收益 | | (101) | (200) |
| 资产减值损失 | | - | 135 |
| 加：公允价值变动收益/(损失) | | 82 | (230) |
| 投资收益 | 十一、19 | 2,986 | 4,358 |
| (其中：对联营企业的投资收益) | | 160 | 118 |
| 营业利润 | | 9,900 | 19,133 |
| 加：营业外收入 | | 51 | 41 |
| 减：营业外支出 | | 96 | 126 |
| (其中：非流动资产处置损失) | | 2 | 114 |
| 利润总额 | | 9,855 | 19,048 |
| 减：所得税费用 | | 1,384 | 2,859 |
| 净利润 | | 8,471 | 16,189 |
| 综合收益总额 | | 8,471 | 16,189 |

此中期财务报告已于2010年8月27日获董事会批准。



张喜武
公司法定代表人



张克慧
主管会计工作的
公司负责人



郝建鑫
会计机构负责人



刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。

合并现金流量表(未经审计)

截至2010年6月30日止6个月期间
(金额单位：人民币百万元)

| | 附注 | 截至6月30日止6个月期间 | |
|-------------------------|---------|---------------|----------|
| | | 2010年 | 2009年 |
| 经营活动产生的现金流量： | | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | | 80,405 | 67,635 |
| 收到的税费返还 | | 64 | 5 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | | 556 | 522 |
| 经营活动现金流入小计 | | 81,025 | 68,162 |
| 购买商品和接受劳务支付的现金 | | (28,919) | (22,006) |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | | (4,079) | (3,724) |
| 支付的各项税费 | | (15,751) | (12,646) |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | | (1,720) | (632) |
| 经营活动现金流出小计 | | (50,469) | (39,008) |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 五、43(1) | 30,556 | 29,154 |
| 投资活动产生的现金流量： | | | |
| 收回投资收到的现金 | | - | 5 |
| 取得投资收益收到的现金 | | 46 | 182 |
| 处置固定资产和无形资产收回的现金净额 | | 73 | 57 |
| 收到已到期于金融机构的定期存款 | | 7,014 | 548 |
| 收回于金融机构的限制用途资金 | | 393 | 17 |
| 取得子公司收到的现金净额 | | 473 | - |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | | 395 | 602 |
| 投资活动现金流入小计 | | 8,394 | 1,411 |
| 购建固定资产、无形资产及其它长期资产支付的现金 | | (12,855) | (10,604) |
| 投资所支付的现金 | | (281) | (74) |
| 存放于金融机构的定期存款 | | (8,514) | (32,993) |
| 存放于金融机构的限制用途资金 | | (156) | (205) |
| 投资活动现金流出小计 | | (21,806) | (43,876) |
| 投资活动产生的现金流量净额 | | (13,412) | (42,465) |

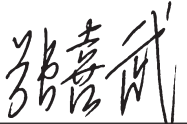
刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。


合并现金流量表(未经审计)(续)


截至2010年6月30日止6个月期间
(金额单位:人民币百万元)

| | 附注 | 截至6月30日止6个月期间 | |
|--------------------|---------|---------------|----------|
| | | 2010年 | 2009年 |
| 筹资活动产生的现金流量: | | | |
| 吸收投资收到的现金 | | 77 | 1,383 |
| 取得借款收到的现金 | | 20,862 | 21,701 |
| 收到的其他与筹资活动有关的现金 | | 73 | - |
| 筹资活动现金流入小计 | | 21,012 | 23,084 |
| 偿还债务支付的现金 | | (21,037) | (24,938) |
| 分配股利、利润或偿付利息 | | | |
| 支付的现金 | | (3,165) | (13,078) |
| (其中:子公司支付给少数股东的股利) | | (1,343) | (1,787) |
| 筹资活动现金流出小计 | | (24,202) | (38,016) |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | | (3,190) | (14,932) |
| 汇率变动对现金及现金等价物的影响 | | (30) | - |
| 现金及现金等价物净增加/(减少)额 | 五、43(1) | 13,924 | (28,243) |
| 加:期初现金及现金等价物余额 | | 65,944 | 59,054 |
| 期末现金及现金等价物余额 | | 79,868 | 30,811 |

此中期财务报告已于2010年8月27日获董事会批准。


张喜武
公司法定代表人


张克慧
主管会计工作的
公司负责人


郝建鑫
会计机构负责人



刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。

现金流量表(未经审计)

截至2010年6月30日止6个月期间
(金额单位：人民币百万元)

| | 附注 | 截至6月30日止6个月期间 | |
|-------------------------|----------|---------------|----------|
| | | 2010年 | 2009年 |
| 经营活动产生的现金流量： | | | |
| 销售商品、提供劳务收到的现金 | | 68,996 | 55,846 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | | 1,485 | 1,405 |
| 经营活动现金流入小计 | | 70,481 | 57,251 |
| 购买商品和接受劳务支付的现金 | | (58,629) | (28,169) |
| 支付给职工以及为职工支付的现金 | | (1,920) | (1,798) |
| 支付的各项税费 | | (8,332) | (8,272) |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | | (495) | (565) |
| 经营活动现金流出小计 | | (69,376) | (38,804) |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 十一、20(1) | 1,105 | 18,447 |
| 投资活动产生的现金流量： | | | |
| 收回投资收到的现金 | | 8,066 | 8,772 |
| 取得投资收益收到的现金 | | 2,939 | 3,054 |
| 处置固定资产和无形资产收回的现金净额 | | 58 | 4 |
| 收到已到期于金融机构的定期存款 | | 7,000 | 32 |
| 收回于金融机构的限制用途资金 | | 69 | 17 |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | | 348 | 565 |
| 投资活动现金流入小计 | | 18,480 | 12,444 |
| 购建固定资产、无形资产及其他长期资产支付的现金 | | (5,109) | (3,332) |
| 投资支付的现金 | | (10,018) | (10,599) |
| 存放于金融机构的定期存款 | | (8,500) | (32,401) |
| 存放于金融机构的限制用途资金 | | (61) | - |
| 投资活动现金流出小计 | | (23,688) | (46,332) |
| 投资活动产生的现金流量净额 | | (5,208) | (33,888) |

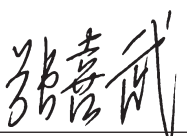
刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。

现金流量表(未经审计)(续)

截至2010年6月30日止6个月期间
(金额单位:人民币百万元)

| | 附注 | 截至6月30日止6个月期间 | |
|-------------------|----------|-----------------|----------|
| | | 2010年 | 2009年 |
| 筹资活动产生的现金流量: | | | |
| 取得借款收到的现金 | | 63,841 | 29,705 |
| 筹资活动现金流入小计 | | 63,841 | 29,705 |
| 偿还债务支付的现金 | | (48,131) | (34,290) |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | | (235) | (9,656) |
| 筹资活动现金流出小计 | | (48,366) | (43,946) |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | | 15,475 | (14,241) |
| 现金及现金等价物净增加/(减少)额 | 十一、20(2) | 11,372 | (29,682) |
| 加:期初现金及现金等价物余额 | | 62,364 | 56,232 |
| 期末现金及现金等价物余额 | | 73,736 | 26,550 |

此中期财务报告已于2010年8月27日获董事会批准。



张喜武
公司法定代表人



张克慧
主管会计工作的
公司负责人



郝建鑫
会计机构负责人



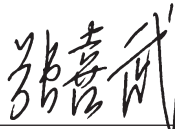
刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。


合并股东权益变动表(未经审计)

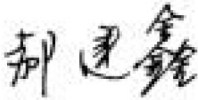
截至2010年6月30日止6个月期间
(金额单位:人民币百万元)

| 附注 | 归属于本公司股东权益 | | | | | | | 少数股东权益 | 股东权益合计 |
|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|------------|----------------|---------------|----------------|
| | 股本 | 资本公积 | 专项储备 | 盈余公积 | 未分配利润 | 外币报表折算差额 | 小计 | | |
| 2009年1月1日余额 | 19,890 | 88,144 | 1,413 | 8,476 | 28,817 | (115) | 146,625 | 24,910 | 171,535 |
| 本期增减变动金额 | | | | | | | | | |
| (一)净利润 | - | - | - | - | 15,976 | - | 15,976 | 2,150 | 18,126 |
| (二)其他综合收益 | 五、42 | - | - | - | - | 345 | 345 | 2 | 347 |
| 上述(一)和(二)小计 | - | - | - | - | 15,976 | 345 | 16,321 | 2,152 | 18,473 |
| (三)股东投入和减少资本 | | | | | | | | | |
| 1、政府资本性投入 | - | 48 | - | - | - | - | 48 | 21 | 69 |
| 2、少数股东投入资本 | - | - | - | - | - | - | - | 1,512 | 1,512 |
| 3、其他 | - | 52 | - | - | - | - | 52 | (52) | - |
| (四)利润分配 | | | | | | | | | |
| 1、对股东的分配 | 五、31 | - | - | - | (9,149) | - | (9,149) | - | (9,149) |
| 2、对少数股东的分配 | - | - | - | - | - | - | - | (2,730) | (2,730) |
| (五)专项储备 | | | | | | | | | |
| 1、本期提取 | - | - | 1,563 | - | - | - | 1,563 | 69 | 1,632 |
| 2、本期使用 | - | - | (545) | - | - | - | (545) | (31) | (576) |
| 2009年6月30日余额 | 19,890 | 88,244 | 2,431 | 8,476 | 35,644 | 230 | 154,915 | 25,851 | 180,766 |
| 2010年1月1日余额 | 19,890 | 88,181 | 2,225 | 11,433 | 46,987 | 610 | 169,326 | 27,431 | 196,757 |
| 本期增减变动金额 | | | | | | | | | |
| (一)净利润 | - | - | - | - | 18,632 | - | 18,632 | 2,936 | 21,568 |
| (二)其他综合收益 | 五、42 | - | - | - | - | (286) | (286) | (1) | (287) |
| 上述(一)和(二)小计 | - | - | - | - | 18,632 | (286) | 18,346 | 2,935 | 21,281 |
| (三)股东投入和减少资本 | | | | | | | | | |
| 1、政府资本性投入 | 五、28 | - | 51 | - | - | - | 51 | 22 | 73 |
| 2、少数股东投入的资本 | - | - | - | - | - | - | - | 77 | 77 |
| 3、合并神华中海航运的影响 | 四、3 | - | - | - | - | - | - | 733 | 733 |
| (四)利润分配 | | | | | | | | | |
| 1、对股东的分配 | 五、31 | - | - | - | (10,541) | - | (10,541) | - | (10,541) |
| 2、对少数股东的分配 | - | - | - | - | - | - | - | (1,348) | (1,348) |
| (五)专项储备 | | | | | | | | | |
| 1、本期提取 | 五、29 | - | - | 1,435 | - | - | 1,435 | 111 | 1,546 |
| 2、本期使用 | 五、29 | - | - | (614) | - | - | (614) | (118) | (732) |
| 2010年6月30日余额 | 19,890 | 88,232 | 3,046 | 11,433 | 55,078 | 324 | 178,003 | 29,843 | 207,846 |

此中期财务报告已于2010年8月27日获董事会批准。


张喜武
公司法定代表人


张克慧
主管会计工作的
公司负责人


郝建鑫
会计机构负责人



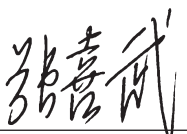
刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。

股东权益变动表(未经审计)

截至2010年6月30日止6个月期间
(金额单位:人民币百万元)

| | 附注 | 股本 | 资本公积 | 专项储备 | 盈余公积 | 未分配利润 | 股东权益合计 |
|--------------|------|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|----------------|
| 2009年1月1日余额 | | 19,890 | 87,621 | 1,249 | 8,476 | 20,470 | 137,706 |
| 本期增减变动金额 | | | | | | | |
| (一)净利润 | | - | - | - | - | 16,189 | 16,189 |
| (二)利润分配 | | | | | | | |
| 1、对股东的分配 | 五、31 | - | - | - | - | (9,149) | (9,149) |
| (三)专项储备 | | | | | | | |
| 1、本期提取 | | - | - | 1,423 | - | - | 1,423 |
| 2、本期使用 | | - | - | (490) | - | - | (490) |
| 2009年6月30日余额 | | 19,890 | 87,621 | 2,182 | 8,476 | 27,510 | 145,679 |
| 2010年1月1日余额 | | 19,890 | 87,621 | 1,921 | 11,433 | 37,935 | 158,800 |
| 本期增减变动金额 | | | | | | | |
| (一)净利润 | | - | - | - | - | 8,471 | 8,471 |
| (二)利润分配 | | | | | | | |
| 1、对股东的分配 | 五、31 | - | - | - | - | (10,541) | (10,541) |
| (三)专项储备 | | | | | | | |
| 1、本期提取 | | - | - | 1,224 | - | - | 1,224 |
| 2、本期使用 | | - | - | (424) | - | - | (424) |
| 2010年6月30日余额 | | 19,890 | 87,621 | 2,721 | 11,433 | 35,865 | 157,530 |

此中期财务报告已于2010年8月27日获董事会批准。



张喜武
公司法定代表人



张克慧
主管会计工作的
公司负责人



郝建鑫
会计机构负责人



刊载于第84页至第155页的财务报告附注为本中期财务报告的组成部分。

中期财务报告附注(未经审计)

(金额单位：人民币百万元)

一、 公司基本情况

中国神华能源股份有限公司(“本公司”)是于2004年11月8日在中华人民共和国(“中国”)境内成立的股份有限公司。

本公司是由神华集团有限责任公司(“神华集团”)经国务院批准独家发起成立的股份有限公司。神华集团以其与煤炭生产、销售、铁路及港口运输、发电等核心业务(“核心业务”)于2003年12月31日的相关资产负债投入本公司。上述资产负债经北京中企华资产评估有限责任公司进行了资产评估，评估净资产为人民币186.12亿元。于2004年11月6日，国务院国有资产监督管理委员会(“国资委”)以国资产权[2004]1010号文《关于对神华集团有限责任公司重组设立股份有限公司并境内外上市资产评估项目予以核准的批复》对此评估项目予以核准。

又经国资委国资产权[2004]1011号文《关于对神华集团有限责任公司设立中国神华能源股份有限公司国有股权管理有关问题的批复》批准，神华集团投入本公司的上述净资产按80.5949%的比例折为本公司股本150亿股，每股面值人民币1.00元。未折入股本的人民币36.12亿元计入本公司的资本公积。本公司及其子公司(“本集团”)接管了神华集团的煤炭开采、发电及运输的核心业务。

于2005年，本公司发行3,089,620,455股H股，每股面值为人民币1.00元，以每股港币7.50元通过全球首次公开发售形式出售。此外，神华集团亦将308,962,045股每股人民币1.00元的内资普通股转为H股。总数为3,398,582,500股的H股于香港联合交易所有限公司挂牌上市。

于2007年，本公司发行1,800,000,000股A股，每股面值人民币1.00元，发行价为人民币36.99元。该A股于上海证券交易所挂牌上市。

二、 公司主要会计政策和会计估计

1、 财务报表的编制基础

截至2010年6月30日止6个月期间的合并财务报表包括本公司及其子公司的财务报表。

除部分固定资产(参见附注二、13)和部分无形资产(参见附注二、17)按评估值以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债(参见附注二、9)按公允价值列报外，本中期财务报告是以历史成本作为编制基础。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、公司主要会计政策和会计估计(续)

2、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的中期财务报告符合中华人民共和国财政部颁布的《企业会计准则第32号—中期财务报告》的要求。编制本中期财务报告所采用的会计政策与上年度财务报表所采用的会计政策一致。作为中期财务报告，本财务报告附注按照《企业会计准则第32号—中期财务报告》，相对年度财务报告附注而言进行了适当的简化。

3、会计期间

会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。本公司编制中期财务报告采用的货币为人民币。本公司的部分子公司采用人民币以外的货币作为记账本位币，本公司在编制中期财务报告时对这些子公司的外币财务报表进行了折算(参见附注二、8)。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。本集团作为购买方，为取得被购买方控制权而支付的资产(包括购买日之前所持有的被购买方的股权)、发生或承担的负债以及发行的权益性证券在购买日的公允价值之和，减去合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，如为正数则确认为商誉；如为负数则计入当期损益。本集团将作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本集团为进行企业合并发生的其他各项直接费用计入当期损益。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

6、合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指有权决定一个公司的财务和经营政策，并能据以从该公司的经营活动中获取利益。受控制子公司的经营成果和财务状况由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。本公司在编制合并财务报表时，自本公司最终控制方对被合并子公司开始实施控制时起将被合并子公司的各项资产、负债以其账面价值并入本公司合并资产负债表，被合并子公司的经营成果纳入本公司合并利润表。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整，并自购买日起将被购买子公司资产、负债及经营成果纳入本公司合并财务报表中。

通过多次交易分步实现非同一控制企业合并时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本集团会按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益转为购买日所属当期投资收益。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本集团按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时转为当期投资收益。

子公司少数股东应占的权益和损益分别在合并资产负债表中股东权益项目下和合并利润表中净利润项目下单独列示。

如果子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、公司主要会计政策和会计估计(续)

6、合并财务报表的编制方法(续)

当子公司所采用的会计期间或会计政策与本公司不一致时，合并时已按照本公司的会计期间或会计政策对子公司财务报表进行必要的调整。合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

7、现金和现金等价物的确定标准

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

本集团收到投资者以外币投入资本时按当日即期汇率折合为人民币，其他外币交易在初始确认时按交易发生日的即期汇率折合为人民币。

即期汇率是中国人民银行公布的人民币外汇牌价、国家外汇管理局公布的外汇牌价或根据公布的外汇牌价套算的汇率。即期汇率的近似汇率是按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的当期平均汇率。

期末外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。除与购建符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额(参见附注二、16)外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，属于可供出售金融资产的外币非货币性项目，其差额计入资本公积；属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的外币非货币性项目，其差额计入当期损益。

对境外经营的财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营时，相关的外币财务报表折算差额自股东权益转入处置当期损益。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

9、金融工具

本集团的金融工具包括货币资金、除长期股权投资(参见附注二、12)以外的股权投资、应收款项、应付款项、借款及股本等。

(1) 金融资产和金融负债的分类、确认和计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。

本集团在初始确认时按取得资产或承担负债的目的，把金融资产和金融负债分为不同类别：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债、贷款及应收款项和其他金融负债。

在初始确认时，金融资产及金融负债均以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。初始确认后，金融资产和金融负债的后续计量如下：

- 一 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债(包括交易性金融资产或金融负债)。

本集团持有为了近期内出售或回购的金融资产和金融负债及衍生工具属于此类。

初始确认后，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债以公允价值计量，公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益。

- 一 应收款项

应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。

初始确认后，应收款项以实际利率法按摊余成本计量。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

9、金融工具(续)

(1) 金融资产和金融负债的分类、确认和计量(续)

— 其他金融负债

其他金融负债是指除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。

其他金融负债包括财务担保合同负债。财务担保合同指本集团作为保证人和债权人约定，当债务人不履行债务时，本集团按照约定履行债务或者承担责任的合同。财务担保合同负债以初始确认金额扣除累计摊销额后的余额与按照或有事项原则(参见附注二、20)确定的预计负债金额两者之间较高者进行后续计量。

除上述以外的其他金融负债，初始确认后采用实际利率法按摊余成本计量。

(2) 公允价值的确定

本集团对存在活跃市场的金融资产或金融负债，用活跃市场中的报价确定其公允价值，且不扣除将来处置该金融资产或金融负债时可能发生的交易费用。本集团已持有的金融资产或拟承担的金融负债的报价为现行出价；本集团拟购入的金融资产或已承担的金融负债的报价为现行要价。

对金融工具不存在活跃市场的，采用估值技术确定其公允价值。所采用的估值方法包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易的成交价、参照实质上相同的其他金融工具的当前市场报价、现金流量折现法和采用期权定价模型。本集团定期评估估值方法，并测试其有效性。

(3) 金融资产和金融负债的终止确认

当收取某项金融资产的现金流量的合同权利终止或将所有权上几乎所有的风险和报酬转移时，本集团终止确认该金融资产。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、公司主要会计政策和会计估计(续)

9、金融工具(续)

(3) 金融资产和金融负债的终止确认(续)

金融资产整体转移满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 所转移金融资产的账面价值；
- 因转移而收到的对价，与原直接计入股东权益的公允价值变动累计额之和。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，本集团终止确认该金融负债或其一部分。

(4) 金融资产的减值

本集团在资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。有关应收款项减值的方法，参见附注二、10。

(5) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。

本公司发行权益工具收到的对价扣除交易费用后，确认为股本、资本公积。

回购本公司权益工具支付的对价和交易费用，减少股东权益。

10、应收款项的坏账准备

应收款项同时运用个别方式和组合方式评估减值损失。

运用个别方式评估时，当应收款项的预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)按原实际利率折现的现值低于其账面价值时，本集团将该应收款项的账面价值减记至该现值，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、公司主要会计政策和会计估计(续)

10、应收款项的坏账准备(续)

当运用组合方式评估应收款项的减值损失时，减值损失金额是根据具有类似信用风险特征的应收款项(包括以个别方式评估未发生减值的应收款项)的以往损失经验，并根据反映当前经济状况的可观察数据进行调整确定的。

在应收款项确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，本集团将原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

11、存货

(1) 存货的分类

存货包括原材料、在产品及产成品。

(2) 发出存货的计价方法

发出存货的实际成本采用加权平均法计量。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货按照成本与可变现净值孰低计量。

存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。存货在取得时按实际成本入账。除原材料采购成本外，在产品及产成品还包括直接人工和按照适当比例分配的生产制造费用。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。为生产而持有的原材料，其可变现净值根据其生产的产成品的可变现净值为基础确定。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算。当持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

按存货类别计算的成本高于其可变现净值的差额，计入存货跌价准备。

(4) 存货的盘存制度

本集团存货盘存制度为永续盘存制。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

12、长期股权投资

(1) 初始投资成本确定

(a) 通过企业合并形成的长期股权投资

- 对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照合并日取得的被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。对于长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。
- 对于通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司以所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为全部投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，本公司会于投资处置时将与其相关的其他综合收益转入当期投资收益。
- 对于其他非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值作为长期股权投资的初始投资成本。

(b) 其他方式取得的长期股权投资

- 对以企业合并外其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。对于投资者投入的长期股权投资，本集团按照投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本。

对于通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如非货币性资产交换具有商业实质且公允价值能够可靠计量的，在发生补价的情况下，支付补价方以换出资产的公允价值加上支付的补价(或换入资产的公允价值)和应支付的相关税费，作为换入资产的成本；收到补价方，应当以换出资产的公允价值减去补价(或换入资产的公允价值)加上应支付的相关税费，作为换入资产的成本。换出资产公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。如非货币性资产交换不具有商业实质或公允价值不能够可靠计量，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入资产的成本，无论是否支付对价，均不确认损益。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

12、长期股权投资(续)

(2) 后续计量及损益确认方法

(a) 对子公司的投资

在本公司个别财务报表中，对子公司的长期股权投资采用成本法核算，对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本公司享有的部分确认为投资收益，但取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润除外。期末对子公司投资按照成本减去减值准备(参见附注二、19)后记入资产负债表内。

在本集团合并财务报表中，对子公司的长期股权投资按附注二、6进行处理。

(b) 对联营企业的投资

联营企业指本集团能够对其施加重大影响(参见附注二、12(3))的企业。

对联营企业的长期股权投资采用权益法核算。

本集团在采用权益法核算时的具体会计处理包括：

- 对于长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以前者作为长期股权投资的成本；对于长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以后者作为长期股权投资的成本，长期股权投资的成本与初始投资成本的差额计入当期损益。
- 取得对联营企业投资后，本集团按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

12、长期股权投资(续)

(2) 后续计量及损益确认方法(续)

(b) 对联营企业的投资(续)

在计算应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额时，本集团以取得投资时被投资单位可辨认净资产公允价值为基础，对于被投资单位的会计政策或会计期间与本集团不同的，权益法核算时已按照本集团的会计政策或会计期间对被投资单位的财务报表进行必要调整。本集团与联营企业之间内部交易产生的未实现损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

- 本集团对联营企业发生的净亏损，除本集团负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对联营企业净投资的长期权益减记至零为限。联营企业以后实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

(c) 其他长期股权投资

其他长期股权投资，指本集团对被投资企业没有控制、共同控制、重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资。

本集团采用成本法对其他长期股权投资进行后续计量。对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本集团享有的部分确认为投资收益，但取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润除外。

(3) 确定对被投资单位具有重大影响的依据

重大影响指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

12、长期股权投资(续)

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司和联营公司投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注二、19。

对于其他长期股权投资，在资产负债表日，本集团对其他长期股权投资的账面价值进行检查，有客观证据表明该股权投资发生减值的，采用个别方式进行评估，该股权投资的账面价值低于按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。该减值损失不能转回。期末，其他长期股权投资按照成本减去减值准备后记入资产负债表内。

13、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产指本集团为生产商品、提供劳务或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该资产的费用。本集团根据有关法规规定在固定资产报废时承担的与环境保护和生态恢复等义务相关的支出，包括在有关固定资产的初始成本中。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本集团提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在符合固定资产确认条件时计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

固定资产以成本或评估值减累计折旧及减值准备记入资产负债表内。评估值是指按规定进行评估并按评估值进行相应账务调整的资产价值。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

13、固定资产(续)

(2) 固定资产的折旧方法

除井巷资产按工作量法计提折旧或使用维简费、生产安全费及其他类似性质费用购置的固定资产(参见附注二、28)外，本集团对其他固定资产在固定资产使用寿命内按年限平均法计提折旧。

各类固定资产的折旧年限分别为：

| 类别 | 折旧年限(年) |
|-----------------|---------|
| 建筑物 | 20-50 |
| 与井巷资产相关之机器和设备 | 5-18 |
| 发电装置及相关机器和设备 | 20-30 |
| 铁路及港口构筑物 | 30-45 |
| 船舶 | 22 |
| 家具、固定装置、汽车及其他设备 | 5-10 |

本集团永久持有的土地不计提折旧。

本集团至少在每年年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

(3) 减值测试方法及减值准备计提方法参见附注二、19。

(4) 固定资产处置

报废或处置固定资产项目所产生的损益为处置所得款项净额与项目账面金额之间的差额，并于报废或处置日在损益中确认。

14、在建工程

自行建造的固定资产的成本包括工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用(参见附注二、16)和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。

自行建造的固定资产于达到预定可使用状态时转入固定资产，此前列于在建工程，且不计提折旧。在建工程以成本减减值准备(参见附注二、19)记入资产负债表内。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

15、勘探及评价支出

勘探及评价活动包括矿物资源的探寻、鉴定技术可行性及评价可分辨资源的商业可行性。

勘探及评价开支包括与以下活动有关的直接成本：

- 研究及分析历史勘探数据；
- 从地形、地球化学及地球物理的研究搜集勘探数据；
- 勘探钻井、挖沟及抽样；
- 确定及审查资源的量和级别；
- 测量运输及基础设施的要求；及
- 进行市场及财务研究。

于勘探项目的初期，勘探及评价开支于发生时计入损益。当项目具有技术可行性和商业可行性时，勘探及评价开支(包括购买探矿权证发生的成本)按单个项目资本化为勘探及评价资产。

勘探及评价资产根据资产性质被列为固定资产(参见附注二、13)、在建工程(参见附注二、14)或无形资产(参见附注二、17)。当该等资产达到预定可使用状态时，在使用寿命内计提折旧或摊销。当项目被放弃时，相关不可回收成本会即时冲销计入损益。

16、借款费用

本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产购建的借款费用，予以资本化并计入相关资产的成本。

除上述借款费用外，其他借款费用均于发生当期确认为财务费用。

资本化期间是指本集团从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。当资本支出和借款费用已经发生及为使资产达到预定可使用状态所必要的购建已经开始时，借款费用开始资本化。当购建符合资本化条件的资产达到预定可使用状态时，借款费用停止资本化。对于符合资本化条件的资产在购建过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，本集团暂停借款费用的资本化。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

16、借款费用(续)

在资本化期间内，本集团按照下列方法确定每一会计期间的利息资本化金额(包括折价或溢价的摊销)：

- 一 对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，本集团以专门借款当期按实际利率计算的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定。
- 一 对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，本集团根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出的加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率是根据一般借款加权平均的实际利率计算确定。

本集团确定借款的实际利率时，是将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该借款初始确认时确定的金额所使用的利率。

在资本化期间内，外币专门借款本金及其利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。而除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额作为财务费用，计入当期损益。

17、无形资产

无形资产以成本或评估值减累计摊销(仅限于使用寿命有限的无形资产)及减值准备(参见附注二、19)记入资产负债表内。评估值是指按规定进行评估并按评估值进行相应账务调整的资产价值。对于使用寿命有限的无形资产，本集团将无形资产的成本或评估值扣除减值准备后按直线法或工作量法在预计使用寿命期内摊销。土地使用权的摊销年限在30年至50年内按直线法摊销，采矿权则依据探明及可能的煤炭储量按工作量法计提摊销。

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究是指为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查。开发是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于一项或若干项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品或获得新工序等。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

17、无形资产(续)

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，如果开发形成的某项产品或工序等在技术和商业上可行，而且本集团有充足的资源和意向完成开发工作，并且开发阶段支出能够可靠计量，则开发阶段的支出便会予以资本化。资本化开发支出按成本减减值准备(参见附注二、19)后计入资产负债表。其它开发费用则在其产生的期间内确认为费用。

18、商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。

本集团对商誉不摊销，期末以成本减累计减值准备(参见附注二、19)记入资产负债表内。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

19、除存货、金融资产及其它长期股权投资外的其他资产减值

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定下列资产是否存在减值的迹象，包括：

- 固定资产
- 在建工程及工程物资
- 无形资产
- 长期待摊费用
- 对子公司及联营公司的长期股权投资
- 其他非流动资产

本集团对存在减值迹象的资产进行减值测试，估计资产的可收回金额。本集团依据相关资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中的受益情况分摊商誉账面价值，并在此基础上进行商誉减值测试。

可收回金额是指资产(或资产组、资产组组合，下同)的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

19、除存货、金融资产及其它长期股权投资外的其他资产减值(续)

资产组是可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。资产组由创造现金流入相关的资产组成。在认定资产组时，主要考虑该资产组能否独立产生现金流入，同时考虑管理层对生产经营活动的管理方式、以及对资产使用或者处置的决策方式等。

资产的公允价值减去处置费用后的净额，是根据公平交易中销售协议价格减去可直接归属于该资产处置费用的金额确定。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的税前折现率对其进行折现后的金额加以确定。

可收回金额的估计结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，资产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。与资产组或者资产组组合相关的减值损失，先抵减分摊至该资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值，但抵减后的各资产的账面价值不得低于该资产的公允价值减去处置费用后的净额(如可确定的)、该资产预计未来现金流量的现值(如可确定的)和零三者之中最高者。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不会转回。

20、预计负债及或有负债

如果与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本集团，以及有关金额能够可靠地计量，则本集团会确认预计负债。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。

对过去的交易或者事项形成的潜在义务，其存在须通过未来不确定事项的发生或不发生予以证实；或过去的交易或者事项形成的现时义务，履行该义务不是很可能导致经济利益流出本集团或该义务的金额不能可靠计量，则本集团会将该潜在义务或现时义务披露为或有负债。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、公司主要会计政策和会计估计(续)

21、股份支付

(1) 股份支付的种类

本集团的股份支付为以现金结算的股份支付。

(2) 实施股份支付计划的相关会计处理

对于以现金结算的股份支付，本集团承担以股份或其他权益工具为基础计算确定交付现金或其他资产来换取职工提供服务时，以相关权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量换取服务的价格。授予后立即可行权的股份支付交易，本集团按在授予日承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本集团以对可行权情况的最佳估计数为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用并相应计入负债。

22、收入

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。收入在其金额及相关成本能够可靠计量、相关的经济利益很可能流入本集团、并且同时满足以下不同类型收入的其他确认条件时，予以确认。

- (a) 与煤炭销售相关的收入在商品所有权上主要风险和报酬已转移给购货方时予以确认。
- (b) 电力销售收入在向电网公司输送电力时确认，并根据供电量及每年与有关各电网公司厘定的适用电价计算。
- (c) 铁路及港口以及其他服务收入在劳务完成时确认。
- (d) 利息收入是按借出货币资金的时间和实际利率计算确定的。

23、职工薪酬

职工薪酬是本集团为获得职工提供的服务而给予的各种形式报酬以及其他相关支出。除因辞退福利外，本集团在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债，并相应增加资产成本或当期费用。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

23、职工薪酬(续)

(1) 退休福利

按照中国有关法规，本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。上述缴纳的社会基本养老保险按照权责发生制原则计入资产成本或当期损益。职工退休后，各地劳动及社会保障部门有责任向已退休职工支付社会基本养老金。本集团不再有其他支付义务。

(2) 住房公积金及其他社会保险费用

除退休福利外，本集团根据有关法律、法规和政策的规定，为在职职工缴纳住房公积金及基本医疗保险、失业保险、工伤保险和生育保险等社会保险费用。本集团每月按照职工工资的一定比例向相关部门支付住房公积金及上述社会保险费用，并按照权责发生制原则计入资产成本或当期损益。

(3) 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在同时满足下列条件时，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的预计负债，同时计入当期损益：

- 本集团已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议，并即将实施；及
- 本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议。

24、政府补助

政府补助是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，但不包括政府以投资者身份向本集团投入的资本。政府拨入的投资补助等专项拨款中，国家相关文件规定作为资本公积处理的，也属于资本性投入的性质，不属于政府补助。

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

24、政府补助(续)

与资产相关的政府补助，本集团将其确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本集团以后期间的相关费用或损失的，本集团将其确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；如果用于补偿本集团已发生的相关费用或损失的，则直接计入当期损益。

25、递延所得税资产／递延所得税负债

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额，包括能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减。递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

如果不属于企业合并交易且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)，则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面金额。

资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 并且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

26、经营租赁

经营租赁租入资产的租金费用在租赁期内按直线法确认为相关资产成本或费用。

27、股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

28、维简费、生产安全费用及其他类似性质的费用

本集团按照中国政府相关机构的规定根据煤炭产量计提维简费、生产安全费用及其他类似性质费用，用于维持矿区生产、设备改造相关支出、煤炭生产和煤炭井巷建筑设施安全支出等相关支出。本集团按规定在当期损益中计提上述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用于费用性支出时，按实际支出冲减专项储备；按规定范围使用专项储备形成固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。

29、关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制或重大影响的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成本集团的关联方。本集团及本公司的关联方包括但不限于：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- (d) 对本集团实施共同控制或重大影响的投资方；
- (e) 与本集团同受一方控制、共同控制或重大影响的企业或个人；
- (f) 本集团的合营企业；
- (g) 本集团的联营企业；
- (h) 本集团的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (i) 本集团的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员；
- (j) 本公司母公司的关键管理人员；
- (k) 与本公司母公司关键管理人员关系密切的家庭成员；及
- (l) 本集团的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制或施加重大影响的其他企业。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

29、关联方(续)

除上述按照企业会计准则的有关要求被确定为本集团或本公司的关联方外，根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》的要求，以下企业或个人(包括但不限于)也属于本集团或本公司的关联方：

- (m) 持有本公司5%以上股份的企业或者一致行动人；
- (n) 直接或者间接持有本公司5%以上股份的个人及其关系密切的家庭成员；
- (o) 在过去12个月内或者根据相关协议安排在未来12月内，存在上述(a)，(c)和(m)情形之一的企业；
- (p) 在过去12个月内或者根据相关协议安排在未来12月内，存在上述(i)，(j)和(n)情形之一的个人；及
- (q) 由(i)，(j)，(n)和(p)直接或者间接控制的、或者担任董事、高级管理人员的，除本公司及其控股子公司以外的企业。

30、分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：

- 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；及
- 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在以下方面具有相似性的，可以合并为一个经营分部：

- 产品或劳务的性质；
- 生产过程的性质；
- 产品或劳务的客户类型；
- 销售产品或提供劳务的方式；及
- 生产产品及提供劳务受法律、行政法规的影响。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、公司主要会计政策和会计估计(续)

31、土地复垦义务

本集团的土地复垦义务包括根据中国有关规定，与复垦地面及矿井相关的估计支出。本集团根据所需工作的未来现金支出款额及时间作出的详尽计算，估计本集团在最终复垦和闭井方面的负债。估计支出按通胀率调整后，并按可以反映当时市场对货币时间价值及负债特定风险的折现率折现，以使准备的数额反映预计需要支付的债务的现值。本集团将与最终复垦和闭井义务相关的负债计入相关资产。相关预计负债及资产在有关负债产生期间确认。资产按探明及可能的煤炭储量以工作量法摊销。如果估计发生变化(例如修订开采计划、更改估计成本或更改进行复垦活动的时间)，本集团将对相关预计负债及资产的账面价值按会计估计变更的原则用适当的折现率进行调整。

32、主要会计估计及判断

编制中期财务报告时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

除附注七载有关于股份支付的假设和风险因素的数据外，其他主要估计金额的不确定因素如下：

(1) 应收款项减值

如附注二、10所述，本集团在资产负债表日审阅按摊余成本计量的应收款项，以评估是否出现减值情况，并在出现减值情况时评估减值损失的具体金额。减值的客观证据包括显示个别或组合应收款项预计未来现金流量出现大幅下降的可观察数据、显示个别或组合应收款项中债务人的财务状况出现重大负面变动的可观察数据等事项。如果有证据表明以前年度发生减值的客观证据发生变化，则会予以转回。

(2) 除存货、金融资产及其他长期股权投资外的其他资产减值

如附注二、19所述，本集团在资产负债表日对除存货、金融资产及其他长期股权投资外的其他资产进行减值评估，以确定资产可收回金额是否下跌至低于其账面价值。如果情况显示非金融长期资产的账面价值可能无法全部收回，有关资产便会视为已减值，并相应确认减值损失。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

二、 公司主要会计政策和会计估计(续)

32、主要会计估计及判断(续)

(2) 除存货、金融资产及其他长期股权投资外的其他资产减值(续)

可收回金额是资产(或资产组)的公允价值减去处置费用后的净额与资产(或资产组)预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。由于本集团不能可靠获得资产(或资产组)的公开市价，因此不能可靠准确估计资产的公允价值。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产(或资产组)生产产品的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本集团在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出的有关产量、售价和相关经营成本的预测。

(3) 折旧和摊销

如附注二、13和17所述，本集团对固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法或工作量法计提折旧和摊销。本集团定期审阅使用寿命和剩余探明及可能的煤炭储量，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术改变而确定。探明及可能的煤炭储量是指本集团根据JORC规程中对于实测具有开采经济价值的煤炭资源的规定而确定(JORC是指于2004年12月生效的澳洲报告矿物质资源量及矿产储量的规程)。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

煤炭储量的估计涉及主观判断，因此本集团煤炭储量的技术估计往往并不精确，仅为近似数量。在估计煤炭储量可确定为探明和可能储量之前，本集团需要遵从若干有关技术标准的权威性指引。探明及可能储量的估计会考虑各个煤矿最近的生产和技术资料，定期更新。此外，由于价格及成本水平逐年变更，因此，探明及可能储量的估计也会出现变动。这些变动视为估计变更处理，并按预期基准反映在相关的折旧及摊销率中。

尽管技术估计固有的不精确性，这些估计仍被用作计算折旧、摊销及减值损失。

(4) 土地复垦义务

如附注二、31所述，本集团根据未来现金支出款额及时间作出的详尽计算，估计最终复垦和闭井方面的负债。估计支出按通胀率调整后，并按可以反映当时市场对货币时间价值及负债特定风险的折现率折现，以使准备的数额反映预计需要支付的债务的现值。本集团考虑未来生产量及发展计划、煤矿地区的地质结构及煤矿储量等因素来厘定复垦和闭井工作的范围、支出金额和时段。由于这些因素的考虑牵涉到本集团的判断和预测，实际发生的支出可能与预计负债出现分歧。本集团使用的折现率可能会因市场对货币时间值及负债特定风险的评估改变，例如市场借贷利率和通胀率的变动，而作出相应变动。当估计作出变更(例如采矿计划、预计复垦支出、复垦工作的时段变更)，复垦费用将会按适当的折现率作出相应调节。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

三、 税项

1、主要税种及税率

| 税种 | 计税依据 | 税率 |
|---------|---|------------|
| 增值税 | 按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应缴增值税 | 17% |
| 营业税 | 按应税营业收入计征 | 3%或5% |
| 城市维护建设税 | 按实际缴纳营业税及应交增值税计征 | 5%或7% |
| 资源税 | 按煤炭销售量计征 | 3.2元/吨 |
| 企业所得税 | 按应纳税所得额计征 | 15%-30%(注) |

注：除下述境外子公司及附注三、2所述享受优惠税率的子公司外，本公司及各境内分、子公司法定所得税率为25%。

本集团的境外子公司本年度的所得税率列示如下：

| 公司名称 | 适用税率 |
|----------------|------|
| 神华澳大利亚控股有限公司 | 30% |
| 神华沃特马克煤矿有限公司 | 30% |
| 国华(印尼)南苏发电有限公司 | 25% |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

三、 税项(续)

2、 税收优惠及批文

本集团于截至2010年6月30日止6个月期间享受税收优惠的主要子、分公司的税率列示如下：

| 公司名称 | 优惠税率 | 优惠原因 | |
|----------------|------|------------------|-----|
| 神华准格尔能源有限责任公司 | 15% | 享受西部大开发企业所得税优惠政策 | 注i |
| 中国神华能源股份有限公司 | | | |
| 神东煤炭分公司 | 15% | 享受西部大开发企业所得税优惠政策 | 注i |
| 神华北电胜利能源有限公司 | 15% | 享受西部大开发企业所得税优惠政策 | 注i |
| 神华包神铁路有限责任公司 | 15% | 享受西部大开发企业所得税优惠政策 | 注i |
| 中国神华能源股份有限公司 | | | |
| 神朔铁路分公司 | 15% | 享受西部大开发企业所得税优惠政策 | 注i |
| 神华国华国际电力股份有限公司 | 22% | 享受外商投资企业所得税优惠政策 | 注ii |
| 内蒙古国华准格尔发电有限 | | | |
| 责任公司 | 15% | 享受西部大开发企业所得税优惠政策 | 注i |
| 中国神华能源股份有限公司 | | | |
| 煤炭销售中心东胜结算部 | 15% | 享受西部大开发企业所得税优惠政策 | 注i |
| 神华神东煤炭集团有限责任公司 | 15% | 享受西部大开发企业所得税优惠政策 | 注i |

注i：按照《财政部、国家税务总局、海关总署关于西部大开发税收优惠政策问题的通知》（财税[2001]202号）及《国家税务总局关于落实西部大开发有关税收政策具体实施意见的通知》（国税发[2002]47号）规定，在2001年至2010年期间，可减按15%税率缴纳企业所得税。

根据《中华人民共和国企业所得税法》及《国务院关于实施企业所得税优惠政策的通知》（国发[2007]39号），西部大开发税收优惠政策在新税法施行后继续按原税收法律、行政法规及相关文件规定的优惠办法及年限享受至期满为止。

注ii：根据《中华人民共和国企业所得税法》及《国务院关于实施企业所得税优惠政策的通知》（国发[2007]39号），自2008年1月1日起，原享受15%优惠税率的企业在5年内逐步过渡到法定税率，2008年按18%税率执行，2009年按20%税率执行，2010年按22%税率执行，2011年按24%税率执行，2012年及以后年度按25%税率执行。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

四、 企业合并及合并财务报表

重要子公司情况

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

| 子公司全称 | 子公司类型 | 注册地 | 业务性质 | 注册资本 | 经营范围 | 期末 实际出资额 | 本公司直接 和间接持股/ 表决权比例 | 是否 合并报表 |
|-----------------|--------|-------|---------|-----------------|---------------------|-----------------|--------------------------|------------|
| 神华澳大利亚控股有限公司* | 有限责任公司 | 澳大利亚 | 境外非金融企业 | 400百万澳元 | 煤炭开采及发展， 生产及销售电力 | 1,900 | 100% | 是 |
| 神华沃特马克煤矿有限公司 | 有限责任公司 | 澳大利亚 | 境外非金融企业 | 350百万澳元 | 煤炭开采及发展， 生产及销售电力 | 350百万 澳元(注1) | 100% | 是 |
| 国华(印尼)南苏发电有限公司* | 有限责任公司 | 印度尼西亚 | 境外非金融企业 | 63百万美元 | 煤炭开采及发展， 生产及销售电力 | 477 | 70% | 是 |
| 河北国华定洲发电有限责任公司* | 有限责任公司 | 河北省 | 境内非金融企业 | 人民币1,508 百万元 | 生产及销售电力 | 865 | 41% (注2) | 是 |

注1：神华沃特马克煤矿有限公司的年末实际出资额由神华澳大利亚控股有限公司直接支付。

注2：河北国华定洲发电有限责任公司(“定洲”)的股东已赋予本公司委任定洲董事会大多数席位的权利，从而使本公司通过合同约定拥有定洲的控制权。

* 同时也为本公司一级子公司。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

四、 企业合并及合并财务报表(续)

重要子公司情况(续)

(2) 同一控制企业合并取得的子公司

| 被投资单位名称 | 子公司类型 | 注册地 | 业务性质 | 注册资本 | 经营范围 | 本公司直接 和间接持股/ | | 是否 合并报表 |
|------------------------|--------|--------|---------|-------|---------------------|-----------------|-------|------------|
| | | | | | | 期末 实际出资额 | 表决权比例 | |
| 神华包神铁路有 限责任公司(注)* | 有限责任公司 | 内蒙古自治区 | 境内非金融企业 | 1,004 | 提供运输服务 | 2,106 | 88% | 是 |
| 朔黄铁路发展有 限责任公司(注)* | 有限责任公司 | 北京市 | 境内非金融企业 | 5,880 | 提供运输服务 | 3,914 | 53% | 是 |
| 神华黄骅港有 限责任公司(注)* | 有限责任公司 | 河北省 | 境内非金融企业 | 3,253 | 提供港口服务 | 2,196 | 70% | 是 |
| 神华准格尔能源有 限责任公司(注)* | 有限责任公司 | 内蒙古自治区 | 境内非金融企业 | 7,102 | 煤炭开采及发展， 生产及销售电力 | 3,730 | 58% | 是 |
| 陕西国华锦界能源 有限责任公司* | 有限责任公司 | 陕西省 | 境内非金融企业 | 2,278 | 生产及销售电力， 煤炭开采及发展 | 1,570 | 70% | 是 |
| 神华国华国际电力 股份有限公司(注)* | 股份有限公司 | 北京市 | 境内非金融企业 | 4,010 | 生产及销售电力 | 3,430 | 70% | 是 |
| 绥中发电有限责 任公司(注) | 有限责任公司 | 辽宁省 | 境内非金融企业 | 2,625 | 生产及销售电力 | 3,116 | 65% | 是 |
| 河北国华沧东发电有 限责任公司(注)* | 有限责任公司 | 河北省 | 境内非金融企业 | 1,725 | 生产及销售电力 | 880 | 51% | 是 |
| 浙江国华浙能发电 有限公司(注)* | 有限责任公司 | 浙江省 | 境内非金融企业 | 3,036 | 生产及销售电力 | 1,986 | 60% | 是 |
| 广东国华粤电台山发电 有限公司(注)* | 有限责任公司 | 广东省 | 境内非金融企业 | 2,700 | 生产及销售电力 | 2,649 | 80% | 是 |
| 三河发电有限责 任公司(注) | 有限责任公司 | 河北省 | 境内非金融企业 | 1,333 | 生产及销售电力 | 1,267 | 55% | 是 |
| 神华神东电力 有限责任公司* | 有限责任公司 | 陕西省 | 境内非金融企业 | 2,000 | 生产及销售电力 | 5,086 | 100% | 是 |
| 神华神东煤炭集团 有限责任公司* | 有限责任公司 | 内蒙古自治区 | 境内非金融企业 | 215 | 提供综合服务 | 945 | 100% | 是 |

注：如附注一所述，神华集团以与核心业务相关的资产负债投入本公司，并对这些资产负债进行了资产评估。因此本公司对上述子公司的初始投资成本按评估值确定。

* 同时也为本公司的一级子公司。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

四、 企业合并及合并财务报表(续)

重要子公司情况(续)

(3) 非同一控制企业合并取得的子公司

| 被投资单位名称 | 子公司类型 | 注册地 | 业务性质 | 注册资本 | 经营范围 | 本公司直接和 | | 是否合并报表 |
|---------------|--------|-----|---------|-------|-----------------|---------|------------|--------|
| | | | | | | 期末实际出资额 | 间接持股/表决权比例 | |
| 神华中海航运有限公司(注) | 有限责任公司 | 上海市 | 境内非金融企业 | 1,000 | 货物运输， 无船承运业务 | 800 | 51% | 是 |

注：本公司于2010年1月29日与中海发展股份有限公司(“中海发展”)签署增资协议，协议规定神华中海航运有限公司(“神华中海航运”)的注册资本增加至人民币1,000百万元，本公司支付现金人民币222百万元，持股比例由50%增至51%，中海发展支付现金人民币195百万元，持股比例减至49%。神华中海航运前身为珠海新世纪航运有限公司(“新世纪航运”)，新世纪航运是由中海发展与本公司于2001年共同出资成立，本公司与中海发展分别持有50%的股权。神华中海航运于2010年6月25日取得企业法人营业执照，本公司根据增资协议，于2010年6月25日将神华中海航运纳入本公司合并财务报表范围。在购买日前本公司持有的神华中海航运的股权在2010年6月25日的公允价值为人民币762百万元，按照公允价值重新计量产生的损失为人民币39百万元。

* 同时也为本公司的一级子公司

神华中海航运于购买日的财务信息如下：

| | 购买日 公允价值 |
|--------|-------------|
| 货币资金 | 695 |
| 其他流动资产 | 136 |
| 非流动资产 | 1,269 |
| 流动负债 | 189 |
| 非流动负债 | 416 |
| 股东权益合计 | 1,495 |

神华中海航运自购买日至2010年6月30日的经营成果和现金流量对于本集团截至2010年6月30日止6个月期间的经营成果和现金流量影响不重大。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释

1、货币资金

| | 2010年6月30日 | | 2009年12月31日 | |
|--------|------------|---------------|-------------|---------------|
| | 原币金额 | 人民币/ 人民币等值 | 原币金额 | 人民币/ 人民币等值 |
| 现金 | | | | |
| —人民币 | | 2 | | 1 |
| 小计 | | 2 | | 1 |
| 银行存款 | | | | |
| —人民币 | | 87,608 | | 72,219 |
| —美元 | 58 | 395 | 37 | 250 |
| —港币 | 72 | 63 | 72 | 64 |
| —澳元 | 3 | 19 | 38 | 239 |
| —印尼盾 | 59,846 | 45 | 90,435 | 65 |
| 小计 | | 88,130 | | 72,837 |
| 关联公司存款 | | | | |
| —人民币 | | 522 | | 629 |
| 小计 | | 522 | | 629 |
| 合计 | | 88,654 | | 73,467 |

于2010年6月30日，本集团银行存款中限制用途的资金为煤矿转产发展资金以及矿山环境恢复治理保证金，金额为人民币419百万元(2009年12月31日：人民币656百万元)。

除上述限制性资金外，于2010年6月30日及2009年12月31日本集团没有其他重大抵押、冻结等对变现有限制的资金。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、合并财务报表项目注释(续)

2、交易性金融资产

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|-------------|------------------------|-----------------|
| 衍生金融工具的公允价值 | 413 | 331 |

本集团及本公司利用掉期工具对冲因外币借款引起的外币兑换和利率风险。掉期工具包括外汇债务货币互换和利率互换交易。

掉期工具按公允价值入账，之后因公允价值变动而产生的盈亏计入当年损益。公允价值按现金流折现法进行估计。

于2010年6月30日及2009年12月31日，本集团及本公司不存在变现有限制的交易性金融资产。

3、应收票据

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|--------|------------------------|-----------------|
| 银行承兑汇票 | 1,120 | 1,200 |
| 商业承兑汇票 | - | 10 |
| 合计 | 1,120 | 1,210 |

上述应收票据均为一年内到期。

4、应收账款

(1) 应收账款按客户类别分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|--------|------------------------|-----------------|
| 应收关联方 | 316 | 93 |
| 应收第三方 | 8,303 | 7,533 |
| 小计 | 8,619 | 7,626 |
| 减：坏账准备 | 54 | 55 |
| 合计 | 8,565 | 7,571 |

有关本集团应收账款坏账准备的变动，参见附注五、15。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位:人民币百万元)

五、合并财务报表项目注释(续)

4、应收账款(续)

(2) 应收账款账龄分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|------------|----------------|-----------------|
| 一年以内(含一年) | 8,516 | 7,576 |
| 一年至二年(含二年) | 53 | 9 |
| 二年至三年(含三年) | 9 | 37 |
| 三年以上 | 41 | 4 |
| 合计 | 8,619 | 7,626 |

账龄自应收账款确认日起开始计算。

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|------------|----------------|-----------------|
| 一年以内(含一年) | 1,115 | 1,001 |
| 一年至二年(含二年) | 92 | 115 |
| 二年至三年(含三年) | - | 5 |
| 三年以上 | 4 | 1 |
| 合计 | 1,211 | 1,122 |

账龄自预付款项确认日起开始计算。

预付款项主要为账龄为一年以内的预付材料款。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

6、其他应收款

(1) 其他应收款按客户类别分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|--------|------------------------|-----------------|
| 应收关联方 | 281 | 260 |
| 应收第三方 | 1,379 | 957 |
| 小计 | 1,660 | 1,217 |
| 减：坏账准备 | 184 | 186 |
| 合计 | 1,476 | 1,031 |

本集团其他应收款主要为应收供货商的存出保证金和应收其他单位的代垫款项等。

有关本集团其他应收款坏账准备的变动，参见附注五、15。

(2) 其他应收款账龄分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|------------|------------------------|-----------------|
| 一年以内(含一年) | 1,373 | 926 |
| 一年至二年(含二年) | 90 | 114 |
| 二年至三年(含三年) | 53 | 34 |
| 三年以上 | 144 | 143 |
| 合计 | 1,660 | 1,217 |

账龄自其他应收款确认日起开始计算。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

7、 存货

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|---------------|----------------|-----------------|
| 煤炭存货 | 2,824 | 1,872 |
| 辅助材料、零部件及小型工具 | 6,574 | 6,136 |
| 其他(注) | 903 | 738 |
| 小计 | 10,301 | 8,746 |
| 减：存货跌价准备 | 1,017 | 1,019 |
| 合计 | 9,284 | 7,727 |

注：其他主要为在建房地产。

上述存货跌价准备主要是辅助材料、零部件及小型工具的陈旧存货减值准备。

有关本集团存货跌价准备的变动，参见附注五、15。

8、 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|----------|----------------|-----------------|
| 对联营企业的投资 | 3,155 | 3,480 |
| 其他长期股权投资 | 1,283 | 1,018 |
| 小计 | 4,438 | 4,498 |
| 减：减值准备 | 213 | 213 |
| 合计 | 4,225 | 4,285 |

有关本集团长期股权投资减值准备的变动，参见附注五、15。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、合并财务报表项目注释(续)

8、长期股权投资(续)

(2) 重要联营企业信息

| 被投资单位名称 | 注册地 | 业务性质 | 注册资本 | 本公司直接和 间接持股/ 表决权比例 |
|-------------------|--------|---------|-------|--------------------------|
| 神华财务有限公司* | 北京市 | 境内金融企业 | 700 | 40% |
| 浙江浙能嘉华发电有限公司* | 浙江省 | 境内非金融企业 | 2,425 | 20% |
| 神东天隆集团有限责任公司 | 内蒙古自治区 | 境内非金融企业 | 272 | 21% |
| 天津远华海运有限公司* | 天津市 | 境内非金融企业 | 360 | 44% |
| 内蒙古京达发电有限责任公司 | 内蒙古自治区 | 境内非金融企业 | 472 | 30% |
| 内蒙古亿利化学工业有限公司 | 内蒙古自治区 | 境内非金融企业 | 1,139 | 25% |
| 内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司* | 内蒙古自治区 | 境内非金融企业 | 280 | 40% |

* 同时也为本公司的重要联营企业。

(3) 其他长期股权投资为本集团在主要从事非煤炭及电力业务的公司的权益，其中包括本集团占有20%以上权益但投资金额较小、并对其管理层不具有重大影响力的公司的投资。本集团对存在减值迹象的其他长期股权投资根据其他长期股权投资的预计未来现金流量现值与其账面价值的差额确认减值损失。

(4) 本集团没有当期及累计未确认的投资损失。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、合并财务报表项目注释(续)

9、固定资产

| | 土地及 建筑物 | 井巷资产 | 与井巷资产 相关之 机器和设备 | 发电装置 及相关 机器和设备 | 铁路及港口 构筑物 | 船舶 | 家具、固定 装置、汽车 及其他设备 | 合计 |
|---------------------------|------------|-------|-----------------------|----------------------|--------------|-----|-------------------------|---------|
| 成本/评估价值： | | | | | | | | |
| 于2010年1月1日 | 24,017 | 6,002 | 37,984 | 76,570 | 54,280 | - | 7,390 | 206,243 |
| 报表折算差异 | (33) | - | - | - | - | - | - | (33) |
| 本期增加 | 630 | 32 | 357 | 20 | 66 | - | 147 | 1,252 |
| 本期增加子公司 | - | - | - | - | - | 847 | 2 | 849 |
| 从在建工程转入 | 2,549 | 361 | 1,460 | 8,262 | 988 | - | 452 | 14,072 |
| 本期处置 | (13) | - | (69) | (3) | (6) | - | (71) | (162) |
| 于2010年6月30日 | 27,150 | 6,395 | 39,732 | 84,849 | 55,328 | 847 | 7,920 | 222,221 |
| 累计折旧： | | | | | | | | |
| 于2010年1月1日 | 5,849 | 1,441 | 15,205 | 17,452 | 14,920 | - | 3,916 | 58,783 |
| 本期计提折旧 | 603 | 119 | 1,694 | 1,950 | 1,313 | - | 452 | 6,131 |
| 本期减少 | (1) | - | (65) | (2) | (1) | - | (34) | (103) |
| 于2010年6月30日 | 6,451 | 1,560 | 16,834 | 19,400 | 16,232 | - | 4,334 | 64,811 |
| 减值准备： | | | | | | | | |
| 于2010年1月1日 及2010年6月30日 | 51 | - | 316 | 676 | 18 | - | 37 | 1,098 |
| 账面价值： | | | | | | | | |
| 于2010年6月30日 | 20,648 | 4,835 | 22,582 | 64,773 | 39,078 | 847 | 3,549 | 156,312 |
| 于2010年1月1日 | 18,117 | 4,561 | 22,463 | 58,442 | 39,342 | - | 3,437 | 146,362 |

本集团根据技术部门的鉴定意见，按单项资产的账面净值，对因技术陈旧、损坏和其他实质上已经不能再给企业带来经济利益的固定资产计提了固定资产减值准备。同时，本集团根据资产组的可回收金额与账面价值的差额计提固定资产的减值准备。

本集团于2010年6月30日尚有净值为人民币4,449百万元(2009年12月31日：人民币2,256百万元)的建筑物之权证或过户手续仍在办理中，其中截至2010年6月30日止6个月期间新增部分净值为人民币2,245百万元。本公司董事认为本集团有权合法及有效地占用或使用上述建筑物。

于2010年6月30日，本集团尚有部分电厂及煤矿正在办理相关政府部门批复手续，本公司董事认为本集团将可获得有关所需批复。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

10、在建工程

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|---------|------------------------|-----------------|
| 期/年初余额 | 28,485 | 27,544 |
| 本期/年增加 | 8,662 | 28,696 |
| 本期新增子公司 | 394 | - |
| 转入固定资产 | (14,072) | (27,755) |
| 期/年末余额 | 23,469 | 28,485 |

本集团在建工程期末账面价值中包含借款费用资本化金额为人民币975百万元(2009年12月31日：人民币1,589百万元)。

于2010年6月30日，本集团尚有部分工程正在办理相关政府部门批复手续，本公司董事认为本集团将可获得有关所需批复。

11、工程物资

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|---------------|------------------------|-----------------|
| 兴建发电机组的有关工程物资 | 1,627 | 4,328 |
| 其他 | 239 | 232 |
| 合计 | 1,866 | 4,560 |

本集团工程物资主要为基建用工程设备及相关材料物资。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

12、无形资产

| | 土地 使用权 | 采矿权 | 其他 (注) | 合计 |
|-------------|---------------|---------------|--------------|---------------|
| 成本/评估价值： | | | | |
| 于2010年1月1日 | 10,843 | 15,374 | 2,369 | 28,586 |
| 报表折算差异 | - | - | (224) | (224) |
| 本期增加 | 1,188 | - | 61 | 1,249 |
| 于2010年6月30日 | <u>12,031</u> | <u>15,374</u> | <u>2,206</u> | <u>29,611</u> |
| 累计摊销： | | | | |
| 于2010年1月1日 | 1,107 | 1,718 | 119 | 2,944 |
| 本期摊销 | 123 | 249 | 16 | 388 |
| 于2010年6月30日 | <u>1,230</u> | <u>1,967</u> | <u>135</u> | <u>3,332</u> |
| 账面价值： | | | | |
| 于2010年6月30日 | <u>10,801</u> | <u>13,407</u> | <u>2,071</u> | <u>26,279</u> |
| 于2010年1月1日 | <u>9,736</u> | <u>13,656</u> | <u>2,250</u> | <u>25,642</u> |

注：本集团无形资产的其他主要为探矿权。

本集团于2010年6月30日尚有净值为人民币1,931百万元的土地使用权之权证或过户手续仍在办理中(2009年12月31日：人民币818百万元)，其中截至2010年6月30日止6个月期间新增部分净值为人民币1,127百万元。本公司董事认为本集团有权合法及有效地占用或使用上述土地。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

13、递延所得税资产及负债

递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

递延所得税资产及负债的组成项目

| | 可抵扣/ (应纳税) 暂时性差异 2010年 6月30日 | 递延所得税 资产/(负债) 2010年 6月30日 | 可抵扣/ (应纳税) 暂时性差异 2009年 12月31日 | 递延所得税 资产/(负债) 2009年 12月31日 |
|----------------------|--|------------------------------------|---|-------------------------------------|
| 准备(主要为应收款 项和存货计提) | 596 | 102 | 623 | 107 |
| 固定资产 | (82) | (164) | (141) | (189) |
| 税务亏损额 | 238 | 58 | 277 | 67 |
| 本集团内销售的 未实现利润 | 744 | 147 | 343 | 57 |
| 未支付的预提 工资等费用 | 1,438 | 279 | 982 | 197 |
| 开办费用核销 | 183 | 43 | 187 | 43 |
| 其他 | (28) | (9) | 93 | 14 |
| 合计 | 3,089 | 456 | 2,364 | 296 |

列示在资产负债中的递延所得税资产和负债净额：

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|-----------|----------------|-----------------|
| 递延所得税资产净额 | 771 | 611 |
| 递延所得税负债净额 | (315) | (315) |
| 合计 | 456 | 296 |

14、其他非流动资产

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|------------------|----------------|-----------------|
| 与工程建造和设备采购有关的预付款 | 4,974 | 2,977 |
| 预付矿区前期支出 | 3,500 | 3,500 |
| 长期委托贷款 | 729 | 729 |
| 合计 | 9,203 | 7,206 |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、合并财务报表项目注释(续)

15、资产减值准备

| | 附注 | 于2010年 1月1日 | 本期计提 | 本期减少 转回 | 冲销 | 于2010年 6月30日 |
|--------|-----|----------------|------|------------|------------|-----------------|
| 应收账款 | 五、4 | 55 | - | (1) | - | 54 |
| 其他应收款 | 五、6 | 186 | - | - | (2) | 184 |
| 存货 | 五、7 | 1,019 | - | - | (2) | 1,017 |
| 长期股权投资 | 五、8 | 213 | - | - | - | 213 |
| 固定资产 | 五、9 | 1,098 | - | - | - | 1,098 |
| 合计 | | 2,571 | - | (1) | (4) | 2,566 |

有关各类资产本年确认减值损失的原因，参见有关各资产项目的附注。

16、短期借款

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|---------|----------------|-----------------|
| 信用借款 | 14,973 | 15,490 |
| 质押借款(注) | 950 | 657 |
| 合计 | 15,923 | 16,147 |

注：上述质押借款由本集团的部分电费收费权作质押。

17、应付票据

本集团的应付票据均为银行承兑汇票，在一年内到期。

18、应付账款

于2010年6月30日及2009年12月31日，本集团没有个别重大账龄超过一年的应付账款。账龄自应付账款确认日起开始计算。

应付账款主要为应付材料及工程款。

19、预收款项

于2010年6月30日及2009年12月31日，本集团及本公司没有个别重大账龄超过一年的预收款项。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、合并财务报表项目注释(续)

20、应付职工薪酬

| | 于2010年 1月1日 | 本期增加数 | 本期支付数 | 于2010年 6月30日 |
|-------------|----------------|-------|-------|-----------------|
| 工资、奖金、津贴和补贴 | 971 | 3,031 | 2,660 | 1,342 |
| 职工福利费 | - | 371 | 304 | 67 |
| 社会保险费 | | | | |
| 医疗保险费 | 123 | 153 | 104 | 172 |
| 基本养老保险费 | 95 | 418 | 365 | 148 |
| 年金缴费 | 337 | 194 | 84 | 447 |
| 失业保险费 | 30 | 21 | 11 | 40 |
| 工伤保险费 | 32 | 35 | 21 | 46 |
| 住房公积金 | 103 | 295 | 261 | 137 |
| 住房补贴 | 652 | 23 | 22 | 653 |
| 工会经费和职工教育经费 | 163 | 122 | 85 | 200 |
| 以现金结算的股份支付 | 95 | (32) | 1 | 62 |
| 其他 | 35 | 209 | 161 | 83 |
| 合计 | 2,636 | 4,840 | 4,079 | 3,397 |

以现金结算的股份支付的有关信息参见附注七。

21、应交税费

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|-----------|----------------|-----------------|
| 增值税 | 1,901 | 2,375 |
| 营业税 | 159 | 244 |
| 所得税 | 3,653 | 2,929 |
| 城市维护建设税 | 314 | 277 |
| 教育费附加 | 150 | 111 |
| 资源税 | 146 | 137 |
| 矿产资源补偿费 | 667 | 593 |
| 可持续发展基金 | 65 | 91 |
| 代扣代缴个人所得税 | 94 | 288 |
| 其他 | 1,043 | 873 |
| 合计 | 8,192 | 7,918 |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

22、其他应付款

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|-----------|------------------------|-----------------|
| 客户及其他押金 | 763 | 898 |
| 应付未付采矿权价款 | 1,526 | 1,973 |
| 应付未付运输费 | 146 | 135 |
| 其他 | 2,356 | 1,899 |
| 合计 | 4,791 | 4,905 |

23、一年内到期的非流动负债

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|-------------|------------------------|-----------------|
| 一年内到期的长期借款 | 5,926 | 6,105 |
| 一年内到期的长期应付款 | 392 | 275 |
| 合计 | 6,318 | 6,380 |

(1) 一年内到期的长期借款

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|------------|------------------------|-----------------|
| 信用借款(注i) | 3,926 | 4,031 |
| 保证借款(注ii) | 116 | 76 |
| 质押借款(注iii) | 1,884 | 1,998 |
| 合计 | 5,926 | 6,105 |

注i：于2010年6月30日，本集团的借款中有人民币285百万元(2009年12月31日：人民币340百万元)的借款由本公司为子公司提供信用担保。

注ii：上述保证借款由河北省建设投资公司为本公司的一家子公司提供担保。

注iii：上述质押借款由本集团的部分电费收费权作质押。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、合并财务报表项目注释(续)

23、一年内到期的非流动负债(续)

(2) 一年内到期的长期应付款

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|--------------------|------------------------|-----------------|
| 应付未付采矿权价款(一年内到期部分) | 392 | 275 |

应付采矿权价款是指应付购入采矿权的价款。应付采矿权价款是按年于合同执行期间支付。每年支付的金额按照每年煤矿的生产量按每吨定额计算或按购买合同中协定的固定金额按年缴交。

24、长期借款

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|------------|------------------------|-----------------|
| 信用借款(注i) | 40,561 | 38,812 |
| 保证借款(注ii) | 1,653 | 1,080 |
| 质押借款(注iii) | 12,567 | 14,039 |
| 合计 | 54,781 | 53,931 |

注i：于2010年6月30日，本集团的借款中有人民币1,641百万元(2009年12月31日：人民币1,087百万元)的借款由本公司为子公司提供信用担保。

注ii：上述保证借款包括由河北省建设投资公司为本公司的一家子公司提供担保。此外，一家银行为本公司的一家子公司提供担保，具体参见附注八、1。

注iii：上述质押借款由本集团的部分电费收费权作质押。

长期借款的到期日分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|------------|------------------------|-----------------|
| 一年至两年(含两年) | 11,869 | 10,354 |
| 两年至三年(含三年) | 8,727 | 10,131 |
| 三年以上 | 34,185 | 33,446 |
| 合计 | 54,781 | 53,931 |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、合并财务报表项目注释(续)

25、长期应付款

| | 附注 | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|-------------------|---------|----------------|-----------------|
| 应付未付采矿权价款(一年以上部分) | 五、23(2) | 1,803 | 2,183 |
| 其他 | | 153 | 131 |
| 合计 | | 1,956 | 2,314 |

26、预计负债

预计负债是指预提复垦费用，预提复垦费用是根据管理层的合理估计而厘定。然而，由于要在未来期间才可以清楚知道目前所进行的开采活动对土地造成的影响，预提金额可能因未来出现的变化而受影响。本公司董事会相信于2010年6月30日预提的复垦费用是充分适当的。由于预提金额是必须建立在估计的基础上，所以最终的复垦费用可能会超过或低于估计的复垦费用。

27、股本

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|---------------|----------------|-----------------|
| 注册、已发行及缴足资本 | | |
| (1)有限售条件股份 | | |
| — 神华集团所持A股 | 14,511 | 14,511 |
| — 全国社会保障基金理事会 | 180 | 180 |
| (2)无限售条件股份 | | |
| — A股 | 1,800 | 1,800 |
| — H股 | 3,399 | 3,399 |
| 合计 | 19,890 | 19,890 |

本公司于2004年11月8日成立。经国资委国资产权[2004]1011号文《关于对神华集团有限责任公司设立中国神华能源股份有限公司国有股权管理有关问题的批复》批准，神华集团投入本公司的净资产人民币186.12亿元按80.5949%的比例折为本公司股本150亿股，每股面值人民币1.00元，全部均由神华集团持有。未折入股本的人民币36.12亿元计入本公司的资本公积(详见附注一)。本公司于2004年12月31日已注册及缴足股本为人民币150亿元。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、合并财务报表项目注释(续)

27、股本(续)

于2005年，本公司发行3,089,620,455股H股，每股面值为人民币1.00元，以每股港币7.50元通过全球首次公开发售形式出售。此外，神华集团亦将308,962,045股每股人民币1.00元的内资普通股转为H股。

于2007年，本公司发行1,800,000,000股A股，每股面值人民币1.00元，发行价为人民币36.99元。

上述已发行及缴足股本已由毕马威华振会计师事务所验证，并分别于2004年11月6日、2006年3月10日及2007年9月28日出具了验资报告。验资报告文号分别为KPMG-A(2004)CRNo.0071、KPMG-A(2006)CRNo.0007及KPMG-A(2007)CRNo.0030号验资报告。

根据有关监管部门的批准，本公司在获准A股发行资质之后，实际发行A股之前，本公司现有内资股，即神华集团持有的本公司股份，已在中国证券登记结算有限公司登记为可流通A股，该等股份除禁售期外，拥有与本公司发行的其他A股相同的权利。神华集团承诺，自A股股票于2007年10月9日在上海证券交易所上市之日起三十六个月内，其将不会转让或者委托他人管理其已直接和间接在本公司股本中持有的A股，亦不容许本公司购回该等股份。

根据中国相关政府机构于2009年6月19日发布的财企[2009]94号《境内证券市场转持部分国有股充实全国社会保障基金实施办法》和2009年第63号公告《关于境内证券市场实施国有股转持政策公告》，神华集团已将其持有的1.8亿股A股，即A股发行的10%，转由全国社会保障基金理事会持有。

所有A股及H股在所有重大方面享有相等之权益。

28、资本公积

| | 于2010年 1月1日 | 本期增加 (注ii) | 本期减少 | 于2010年 6月30日 |
|----------|----------------|---------------|------|-----------------|
| 股本溢价(注i) | 87,798 | - | - | 87,798 |
| 其他资本公积 | 383 | 51 | - | 434 |
| 合计 | 88,181 | 51 | - | 88,232 |

注i：股本溢价中包括公开发行股票股本溢价人民币85,001百万元。

注ii：根据国家相关文件规定，本集团将政府拨入的投资补助调整所有者权益人民币73百万元，其中归属于本公司股东权益金额为人民币51百万元。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

29、专项储备

| | |
|-------------|--------------|
| 于2010年1月1日 | 2,225 |
| 提取专项储备 | 1,435 |
| 使用专项储备 | (614) |
| 于2010年6月30日 | <u>3,046</u> |

专项储备为本集团按照国家规定根据煤炭产量提取的维简费、生产安全费用及其他类似费用等，期末余额为尚未使用的维简费、生产安全费用及其他类似费用等。

30、盈余公积

根据公司章程及相关法规的规定，利润分配方案列示如下：

- (1) 提取净利润的10%计入法定盈余公积；
- (2) 提取法定盈余公积后，经股东大会决议，可提取任意公积金。

本集团及本公司的盈余公积均为法定盈余公积。截至2010年及2009年6月30日止6个月期间，本公司并未提取盈余公积或任意公积金。

31、未分配利润

- (1) 根据本公司章程规定，可供分配予公司股东的留存利润为按照中国的会计准则和国际财务报告准则计算的较低值。

董事并未提议分派截至2010年6月30日止6个月期间的中期股息(2009年6月30日：无)。

于2009年6月5日召开的股东周年大会中批准截至2008年12月31日止年度末期股息，每股人民币0.46元，合计人民币91.49亿元。该股息已于2009年6月30日付清。

于2010年6月18日召开的股东周年大会中批准截至2009年12月31日止年度末期股息，每股人民币0.53元，合计人民币105.41亿元。该股息已于2010年7月20日付清。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

31、未分配利润(续)

(2) 期末未分配利润的说明

于2010年6月30日，本集团归属于母公司的未分配利润中包含了本公司的子公司提取的法定盈余公积余额人民币4,386百万元(2009年12月31日：人民币4,376百万元)。

32、营业收入、营业成本

(1) 营业收入

本集团主要在中国从事煤炭生产及销售、发电及售电和提供运输服务。营业收入代表销售商品和提供服务所取得的收入。

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|--------|---------------|--------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 主营业务收入 | | |
| —煤炭收入 | 46,774 | 42,175 |
| —电力收入 | 21,372 | 13,526 |
| —运输收入 | 1,082 | 932 |
| 小计 | 69,228 | 56,633 |
| 其他业务收入 | 503 | 450 |
| 合计 | 69,731 | 57,083 |

(2) 营业成本

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|-----------|---------------|--------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 外购煤成本 | 11,032 | 6,060 |
| 原材料、燃料及动力 | 4,749 | 3,863 |
| 人工成本 | 3,185 | 2,613 |
| 折旧及摊销 | 6,102 | 5,180 |
| 运输费 | 4,735 | 4,387 |
| 其他 | 5,599 | 5,078 |
| 合计 | 35,402 | 27,181 |

按业务类别列示的分部营业成本请参见附注十、1。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

33、营业税金及附加

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|---------|---------------|-------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 营业税 | 383 | 369 |
| 资源税 | 366 | 345 |
| 城市维护建设税 | 447 | 401 |
| 教育费附加 | 300 | 237 |
| 其他 | 316 | 423 |
| 合计 | 1,812 | 1,775 |

有关各项税金的计缴标准，参见附注三、1。

34、财务费用

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|--------------|---------------|-------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 贷款及应付款项的利息支出 | 1,910 | 2,190 |
| 资本化的利息支出 | (377) | (570) |
| 存款的利息收入 | (395) | (602) |
| 净汇兑亏损/(收益) | 195 | (325) |
| 合计 | 1,333 | 693 |

35、资产减值损失

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|------------|---------------|-------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 坏账损失 | (1) | 2 |
| 存货跌价损失 | - | 61 |
| 长期股权投资减值损失 | - | 1 |
| 固定资产减值损失 | - | 238 |
| 合计 | (1) | 302 |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位:人民币百万元)

五、合并财务报表项目注释(续)

36、公允价值变动收益/(损失)

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|-------------------|---------------|-------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 掉期合同公允价值变动收益/(损失) | 82 | (230) |

37、投资收益

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|-------------------------------|---------------|-------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 成本法核算的长期股权投资收益 | 1 | - |
| 权益法核算的长期股权投资收益 | 331 | 293 |
| 委托贷款收益 | 22 | 25 |
| 分步收购子公司原持有股权账面价值 与其公允价值的差额 | (39) | - |
| 合计 | 315 | 318 |

38、营业外收入

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|----------|---------------|-------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 处置固定资产收益 | 18 | 33 |
| 补贴收入(注) | 68 | 14 |
| 其他 | 55 | 64 |
| 合计 | 141 | 111 |

注:补贴收入的项目如下:

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|--------|---------------|-------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 退还的增值税 | 13 | 5 |
| 其他补贴收入 | 55 | 9 |
| 合计 | 68 | 14 |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

39、营业外支出

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|----------|---------------|-------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 固定资产处置损失 | 4 | 153 |
| 对外捐赠 | 107 | 7 |
| 其他 | 47 | 35 |
| 合计 | 158 | 195 |

40、所得税费用

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|------------------|---------------|-------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 按税法及相关规定计算的当期所得税 | 5,755 | 4,812 |
| 递延所得税调整(注(1)) | (134) | (84) |
| 合计 | 5,621 | 4,728 |

(1) 递延所得税调整均为暂时性差异的产生和转回引起的。

(2) 所得税费用与会计利润的关系

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|--------------------|---------------|---------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 税前利润 | 27,189 | 22,854 |
| 按税率25%计算的预期所得税(注i) | 6,797 | 5,714 |
| 分子公司收益的税率差别(注i) | (1,220) | (1,352) |
| 不可抵扣的支出(注ii) | 67 | 134 |
| 联营公司收益的税务影响 | (83) | (73) |
| 未确认的税务亏损 | 21 | 48 |
| 其他 | 39 | 257 |
| 本年所得税费用 | 5,621 | 4,728 |

注i：除本公司部分分公司、子公司是按优惠税率以及境外子公司是按如附注三、1及三、2所述税率计算所得税外，本集团根据中国相关所得税准则和规定按应课税所得的25%法定税率计算中国所得税准备金额。

注ii：不可抵扣的支出主要是超出税务上法定可抵税限额的人工及其他费用。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

41、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|-------------------------|------------------------|------------------------|
| | 2010年 基本/稀释 每股收益 | 2009年 基本/稀释 每股收益 |
| 归属于本公司普通股股东的净利润 | 18,632 | 15,976 |
| 当年发行在外的本公司普通股加权平均数(百万股) | 19,890 | 19,890 |
| 每股收益(人民币元) | 0.937 | 0.803 |

普通股的加权平均数：

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|--------------|---------------|--------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 期初及期末已发行普通股数 | 19,890 | 19,890 |

本集团在所列示的年度内均不具有稀释性的潜在普通股。

42、其他综合收益

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|------------|---------------|-------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 外币财务报表折算差额 | (287) | 347 |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

43、现金流量表相关情况

(1) 现金流量表补充资料

(a) 将净利润调节为经营活动现金流量：

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|---------------------|---------------|---------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 净利润 | 21,568 | 18,126 |
| 加：资产减值准备 | (1) | 302 |
| 固定资产折旧 | 6,131 | 5,286 |
| 无形资产摊销 | 388 | 346 |
| 长期待摊费用摊销 | 152 | 64 |
| 处置固定资产收益 | (18) | (33) |
| 固定资产处置损失 | 4 | 153 |
| 维简费、生产安全费及其他类似性质的费用 | 814 | 1,023 |
| 公允价值变动(收益)/损失 | (82) | 230 |
| 财务费用 | 1,333 | 693 |
| 投资收益 | (315) | (318) |
| 递延所得税 | (134) | (84) |
| 存货的增加 | (1,537) | (1,024) |
| 经营性应收项目的(增加)/减少 | (1,250) | 1,053 |
| 经营性应付项目的增加 | 3,503 | 3,337 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 30,556 | 29,154 |

(b) 不涉及现金收支的重大筹资活动

截至2009年6月30日止6个月期间，本公司一家子公司的少数股东将价值人民币129百万元的探矿权投入该子公司。本集团的少数股东权益相应增加。

(c) 现金及现金等价物净变动情况：

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|-------------------|---------------|----------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 现金及现金等价物的期末余额 | 79,868 | 30,811 |
| 减：现金及现金等价物的期初余额 | 65,944 | 59,054 |
| 现金及现金等价物净增加/(减少)额 | 13,924 | (28,243) |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

五、 合并财务报表项目注释(续)

43、现金流量表相关情况(续)

(2) 本期取得子公司的相关信息

本公司于2010年6月25日通过非同一控制企业合并的方式收购了其联营公司神华中海航运1%的权益，合并后占其51%的权益并将其变更为本公司的子公司(参见附注四、3)。

取得子公司的相关信息：

| | |
|------------------|------------|
| 取得子公司支付的现金和现金等价物 | 222 |
| 减：子公司持有的现金和现金等价物 | 695 |
| 取得子公司收到的现金净额 | <u>473</u> |

(3) 现金及现金等价物的构成

| | 2010年 6月30日 | 2009年 6月30日 |
|---------------------------------|----------------|----------------|
| 库存现金 | 2 | 1 |
| 可随时用于支付的银行存款和三个月及 三个月以内的定期存款 | <u>79,866</u> | 30,810 |
| 期末现金及现金等价物余额 | <u>79,868</u> | <u>30,811</u> |

注：以上披露的现金和现金等价物不含使用受限制的货币资金的金额。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

六、 关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况：

| | | |
|-----------|---|---|
| 企业名称 | ： | 神华集团有限责任公司 |
| 企业类型 | ： | 有限责任公司 |
| 注册地址 | ： | 北京市东城区安定门西滨河路22号 |
| 法人代表 | ： | 张喜武 |
| 业务性质 | ： | 国务院授权范围内的国有资产经营；开展煤炭等资源性产品、煤制油、煤化工、电力、热力、港口、各类运输业、金融、国内外贸易及物流、房地产、高科技、信息咨询等行业领域的投资、管理；规划、组织、协调、管理神华集团所属企业在上述行业领域内的生产经营活动；矿产品、化工材料及化工产品(不含危险化学品)、纺织品、建筑材料、机械、电子设备、办公设备的销售。 |
| 注册资本 | ： | 人民币38,809,281,000元 |
| 对本公司的持股比例 | ： | 72.96% |
| 本公司最终控制方 | ： | 神华集团有限责任公司 |
| 组织机构代码 | ： | 10001826-7 |

2、有关本公司子公司的信息，参见附注四。

3、有关本集团的联营企业情况，参见附注五、8。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

六、关联方及关联交易(续)

4、其他关联方(除关键管理人员外)情况

| 其他关联方名称 | 其他关联方与本公司关系 |
|------------------|------------------|
| 中国神华煤制油有限公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 神华集团包头矿业有限责任公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 神华天泓贸易有限公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 神华集团物资贸易有限责任公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 神华国际贸易有限责任公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 神华(北京)遥感勘查有限责任公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 内蒙古新蒙煤炭有限责任公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 神华乌海能源有限责任公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 北京国华电力有限责任公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 神华煤炭运销公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 山西省晋神能源有限公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 神华宁夏煤业集团有限责任公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 国华荏原环境工程有限责任公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 国华太仓发电有限责任公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 江苏镇江发电有限公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 神华宝日希勒能源有限公司 | 与本公司同受一公司控制或重大影响 |
| 神华财务有限公司 | 本公司对其有重大影响 |
| 天津远华海运有限责任公司 | 本公司对其有重大影响 |
| 黄骅港中海船务代理有限公司 | 本公司对其有重大影响 |
| 神东天隆集团有限责任公司 | 本公司对其有重大影响 |
| 内蒙古亿利化学工业有限公司 | 本公司对其有重大影响 |

5、关联交易情况

(1) 本集团与关键管理人员之间的交易

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|---------------------|---------------|----------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 短期雇员薪酬 | 2 | 2 |
| 雇员退休福利 | 1 | 1 |
| | 3 | 3 |
| 重估股票增值权公允价值的(收益)/亏损 | (13) | 18 |

有关本公司股票增值权计划的具体内容，参见附注七。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

六、 关联方及关联交易(续)

5、关联交易情况(续)

(2) 本集团与神华集团及其他关联方的交易是在正常营运中按一般商业条件进行的，具体交易列示如下：

| | 注 | 截至6月30日止6个月期间 | |
|------------|-----|---------------|-------|
| | | 2010年 | 2009年 |
| 利息收入 | (a) | 4 | 2 |
| 委托贷款收益 | (b) | 21 | 25 |
| 利息支出 | (c) | 44 | 69 |
| 购入辅助材料及零部件 | (d) | 958 | 695 |
| 生产辅助服务支出 | (e) | 136 | 188 |
| 运输服务收入 | (f) | 253 | 269 |
| 运输服务支出 | (g) | 588 | 75 |
| 煤炭销售 | (h) | 1,510 | 808 |
| 原煤购入 | (i) | 1,920 | 2,368 |
| 物业租赁 | (j) | 12 | 15 |
| 维修保养服务支出 | (k) | 11 | 10 |
| 煤炭出口代理支出 | (l) | 24 | 32 |
| 设备安装与工程收入 | (m) | - | 56 |
| 购买设备与工程支出 | (n) | 174 | 165 |
| 其他收入 | (o) | 39 | 68 |

- (a) 利息收入是指于关联方的存款所收到的利息收入。适用利率为现行存款利率。
- (b) 委托贷款收益是指给予关联方委托贷款所收到的利息收入。适用利率为现行贷款利率。
- (c) 利息支出是指与关联方的借款所发生的利息费用。适用利率为现行借款利率。
- (d) 购入辅助材料及零部件是指自关联方采购与本集团及本公司业务有关材料及设备物件。
- (e) 生产辅助服务支出是指支付予关联方的生产支援服务支出，例如矿务工程费、物业管理费、水及电费的供应及食堂费用。
- (f) 运输服务收入是指向关联方提供煤炭运输服务相关的收入。
- (g) 运输服务支出是指由关联方提供运输服务所发生的费用。
- (h) 煤炭销售是指销售煤炭予关联方的收入。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

六、关联方及关联交易(续)

5、关联交易情况(续)

(2) 本集团与神华集团及其他关联方的交易是在正常营运中按一般商业条件进行的，具体交易列示如下：(续)

- (i) 原煤购入是指从关联方采购原煤之费用。
- (j) 物业租赁是从关联方租入物业所发生的租金。
- (k) 维修保养服务支出是指由关联方提供机器设备维修保养相关的费用。
- (l) 煤炭出口代理支出是指由关联方提供煤炭出口代理服务所发生的代理费用。
- (m) 设备安装与工程收入是指向关联方提供设备安装和工程服务的收入。
- (n) 购买设备与工程支出是指由关联方提供设备和工程服务所发生的支出。
- (o) 其他收入是指代理费收入、维修保养服务收入、销售辅助材料及零部件收入、管理费收入、售水及售电收入等。

6、关联方往来账余额：

(1) 应收应付神华集团余额(净额)列示如下：

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|-------|------------------------|-----------------|
| 应收账款 | 5 | 21 |
| 其他应收款 | 7 | 67 |
| 应付利息 | (24) | (50) |
| 长期借款 | (1,000) | (1,000) |
| 其他应付款 | (2) | - |

(2) 与其他关联方应收应付款及借款余额(净额)列示如下：

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|---------|------------------------|-----------------|
| 货币资金 | 522 | 629 |
| 应收账款 | 311 | 72 |
| 预付款项 | 11 | 135 |
| 其他应收款净额 | 151 | 70 |
| 其他非流动资产 | 743 | 751 |
| 应付账款 | (785) | (669) |
| 预收账款 | (219) | (12) |
| 其他应付款 | (54) | (95) |
| 长期借款 | (1,147) | (1,147) |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

七、 股份支付

本集团及本公司的本年发生的股份支付费用为以现金结算的股份支付，股份支付计划是为了换取职工服务。

于2005年11月19日，本公司的董事会批准了从2005年6月15日起有效期为十年的高层管理人员股票增值权计划(“该计划”)。该计划无须发行股份。股票增值权以单位授出，每单位代表1股本公司的H股。

所授出的股票增值权的行使期由授出日期起计为期6年，持有人可于截至获得股票增值权日期起计第2、3及4周年之日后，行使股票增值权，行使的股票增值权总数分别不得超过该人士所获股票增值权总额的三分之一、三分之二及100%。

当行使股票增值权时，行使人士将按照该计划的规定获得人民币付款。款项等于行使股票增值权数目乘以行使价与行使当时本公司H股市价之差额，并已减去相关代扣代缴税项。

本公司股票增值权的估值是采用Black-Scholes(金融数值方法)期权估值模型，该模型主要计算参数包括股票增值权的行权价格、预期期限、预期股价波动率、预期分红收益率、无风险利率及股票市场价格。上述参数的确定是基于该计划有关条款，以及本公司H股历史交易数据。

于2010年6月30日发行在外的股票增值权的行权价格为港币7.9元、港币11.8元或港币33.8元(2009年12月31日：港币7.9元、港币11.8元或港币33.8元)，而剩余合同期限为1年、2年或3年(2009年12月31日：2年、3年或4年)。

于2010年6月30日，以现金结算的股份支付的应付职工薪酬的公允价值被重计，本公司在截至6月30日止6个月期间冲回的费用为人民币32百万元(2009年6月30日确认的费用：人民币53百万元)。截至2010年6月30日止，本集团有关以现金结算的股份支付的金融负债余额为人民币62百万元(2009年12月31日：人民币95百万元)。

股票增值权授出的数量列示如下：

| | 本集团及本公司 | |
|---------|-----------------------|------------------------|
| | 2010年 6月30日 百万数 | 2009年 12月31日 百万数 |
| 期/年初已授出 | 6.1 | 6.7 |
| 本期/年行权 | (0.1) | (0.5) |
| 本期/年作废 | (0.1) | (0.1) |
| 期/年末已授出 | 5.9 | 6.1 |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

八、或有事项

1、发出的财务担保

于2010年6月30日，本公司为一家境内子公司向一家银行发出担保人民币941百万元(2009年12月31日：人民币1,086百万元)。

除上述担保外，本公司为一家持股70%的境外子公司向一家银行作出担保162百万美元(约人民币1,101百万元)(2009年12月31日：162百万美元，约人民币1,108百万元)。根据相关担保安排，该银行为本公司上述子公司向一银团作出贷款担保。另一方面，该子公司以其若干资产向本公司作出反担保。于2010年6月30日，该子公司向有关银团的贷款余额为145百万美元(约人民币985百万元)(2009年12月31日：50百万美元，约人民币341百万元)。

管理层相信上述财务担保将不会对本公司的财务状况或经营业绩造成重大的负面影响。

2、或有法律事项

本集团是若干法律诉讼中的被告，也是日常业务中出现的其他诉讼中的原告。尽管目前无法确定这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼的结果，管理层相信任何由此引起的负债将不会对本集团的财务状况或经营业绩造成重大的负面影响。

3、或有环保负债

截至本报告日，本集团并未因环境补偿问题发生任何重大支出，并未卷入任何环境补偿事件，亦未就任何与业务相关的环境补偿进一步计提任何金额的准备(除复垦费用准备外)。在现行法律规定下，管理层相信不会发生任何可能对本集团财务状况或经营业绩产生重大负面影响的负债。然而，中国政府已经并有可能进一步实施更为严格的环境保护标准。环保负债所面临的不确定因素较大，并可能影响本集团估计最终环保成本的能力。这些不确定因素包括(i)相关地点(包括但不限于正在营运、已关闭和已售出的煤矿及土地开发区域)所发生污染的确切性质和程度；(ii)清除工作开展的程度；(iii)各种补救措施的成本；(iv)环保补偿规定方面的变化；及(v)新需要实施环保措施的地点的确认。由于可能发生的污染程度未知和所需采取的补救措施的确切时间和程度亦未知等因素，因此未来可能发生的此类费用的确切数额无法确定。因此，依据未来的环境保护法律规定可能导致的环保方面的负债无法在目前合理预测，但有可能十分重大。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

九、 承诺事项

1、 资本承担

于2010年6月30日，本集团及本公司的资本承担如下：

| | 本集团 | | 本公司 | |
|----------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
| 已批准及已订合同 | | | | |
| — 土地及建筑物 | 19,494 | 16,008 | 8,771 | 6,970 |
| — 设备 | 17,895 | 19,002 | 8,145 | 5,496 |
| — 投资联营公司 | 244 | 244 | 244 | 244 |
| 小计 | 37,633 | 35,254 | 17,160 | 12,710 |
| 已批准但未订合同 | | | | |
| — 土地及建筑物 | 65,752 | 30,234 | 37,143 | 8,317 |
| — 设备 | 29,925 | 22,967 | 7,105 | 5,817 |
| 小计 | 95,677 | 53,201 | 44,248 | 14,134 |
| 合计 | 133,310 | 88,455 | 61,408 | 26,844 |

2、 经营租赁承担

根据不可撤销的有关房屋、固定资产等经营租赁协议，本集团及本公司于2010年6月30日以后应支付的最低租赁付款额如下：

| | 本集团 | | 本公司 | |
|---------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
| 一年以内(含一年) | 98 | 79 | 80 | 56 |
| 一年以上两年以内(含二年) | 35 | 36 | 20 | 20 |
| 两年以上三年以内(含三年) | 31 | 33 | 20 | 20 |
| 三年以上 | 96 | 126 | 52 | 62 |
| 合计 | 260 | 274 | 172 | 158 |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

十、其他重要事项

1、分部报告

(1) 一般性信息

(a) 确定报告分部考虑的因素

本集团根据内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了煤炭、铁路、港口和发电共四个报告分部。每个报告分部为单独的业务分部，提供不同的产品和劳务，由于每个分部需要不同的技术及市场策略而需要进行单独的管理。本集团管理层将会定期审阅不同分部的财务信息以决定向其配置资源、评价业绩。

(b) 报告分部的产品和劳务的类型

- (i) 煤炭业务—地面及井工矿的煤炭开采并销售给外部客户和发电分部。本集团主要通过长期煤炭供应合同销售其煤炭，并准许各方每年调整价格。
- (ii) 铁路业务—为煤炭业务分部及外部客户提供铁路运输服务。本集团向煤炭业务分部和外部客户收取的运费费率是一致的，并不超过相关政府部门批准的最高金额。
- (iii) 港口业务—为煤炭业务分部及外部客户提供港口货物装卸、搬运和储存服务。本集团根据经过相关政府部门审查及批准后的价格收取服务费及各项费用。
- (iv) 发电业务—从煤炭业务分部和外部供应商采购煤炭，以煤炭发电并销售给外部电网公司和煤炭分部。发电厂按有关政府机构批准的计划电价将计划电量销售给电网公司。对计划外发电量，发电厂按与电网公司议定的电价销售，而该议定电价通常低于计划电价。

(2) 计量报告分部的利润或亏损、资产和负债的会计政策

为了评价各个分部的业绩及向其配置资源，本集团管理层会定期审阅归属于各分部收入及经营成果，这些信息的编制基础如下：

分部收入和费用是指各个分部产生的收入、发生费用以及归属于各分部的资产发生的折旧和摊销费用。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位:人民币百万元)

十、其他重要事项(续)

1、分部报告(续)

(3) 报告分部的利润或亏损、资产和负债的信息(续)

注i: 分部经营收益是指营业利润扣除财务费用、公允价值变动(损失)/收益及投资收益。

注ii: 分部资本开支是指在年内购建的预期使用期限在一年以上的分部资产所发生的支出或成本总额。

注iii: 分部资产总额的未分配项目包括递延税项资产及其他未分配的企业资产。分部负债总额的未分配项目包括递延税项负债及其他未分配的企业负债。

(4) 其他信息

(a) 地区信息

本集团按不同地区列示的有关取得的对外交易收入以及非流动资产(不包括金融资产、递延所得税资产,下同)的信息如下。对外交易收入是按接受服务及购买产品的客户所在地进行划分。非流动资产是按照资产实物所在地(对于固定资产而言)或被分配到相关业务的所在地(对无形资产、长期股权投资和其他非流动资产而言)进行划分。本集团的地区信息(按客户所在地区)列示如下:

| | 对外交易收入总额 | | 非流动资产总额 | |
|---------|---------------|--------|---------|---------|
| | 截至6月30日止6个月期间 | | 2010年 | 2009年 |
| | 2010年 | 2009年 | 6月30日 | 12月31日 |
| 亚太市场 | | | | |
| —中国大陆市场 | 66,771 | 53,101 | 218,784 | 214,344 |
| —其他亚太市场 | 2,880 | 3,982 | 3,498 | 3,100 |
| 其他市场 | 80 | — | — | — |
| 合计 | 69,731 | 57,083 | 222,282 | 217,444 |

(b) 对主要客户的依赖程度

本集团从单一客户取得的收入均不超过营业收入的10%。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

十一、母公司财务报表主要项目注释

1、货币资金

| | 2010年6月30日 | | 2009年12月31日 | |
|--------|------------|---------------|-------------|---------------|
| | 原币金额 | 人民币/ 人民币等值 | 原币金额 | 人民币/ 人民币等值 |
| 现金 | | | | |
| —人民币 | | 1 | | 1 |
| 小计 | | 1 | | 1 |
| 银行存款 | | | | |
| —人民币 | | 82,087 | | 69,119 |
| —港币 | 68 | 59 | 68 | 60 |
| 小计 | | 82,146 | | 69,179 |
| 关联公司存款 | | | | |
| —人民币 | | 354 | | 457 |
| 小计 | | 354 | | 457 |
| 合计 | | 82,501 | | 69,637 |

于2010年6月30日，本公司银行存款中限制用途的资金为煤矿转产发展资金及矿山环境恢复治理保证金，金额为人民币419百万元(2009年12月31日：人民币427百万元)。

除上述限制性资金外，于2010年6月30日及2009年12月31日本公司没有其他重大抵押、冻结等对变现有限制的资金。

2、应收票据

本公司的应收票据为银行承兑汇票，均于一年内到期。

3、应收账款

(1) 应收账款按客户类别分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|---------|----------------|-----------------|
| 应收子公司 | 9,762 | 558 |
| 应收其他关联方 | 281 | 87 |
| 应收第三方 | 2,317 | 1,866 |
| 小计 | 12,360 | 2,511 |
| 减：坏账准备 | 3 | 3 |
| 合计 | 12,357 | 2,508 |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位:人民币百万元)

十一、母公司财务报表主要项目注释(续)

3、应收账款(续)

(2) 应收账款账龄分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|------------|----------------|-----------------|
| 一年以内(含一年) | 12,355 | 2,509 |
| 一年至二年(含二年) | 5 | 2 |
| 合计 | 12,360 | 2,511 |

账龄自应收账款确认日起开始计算。

4、其他应收款

(1) 其他应收款按客户类别分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|---------|----------------|-----------------|
| 应收子公司 | 5,154 | 4,869 |
| 应收其他关联方 | 26 | 80 |
| 应收第三方 | 478 | 442 |
| 小计 | 5,658 | 5,391 |
| 减:坏账准备 | 26 | 27 |
| 合计 | 5,632 | 5,364 |

本公司其他应收款主要为应收借予子公司的流动资金、供货商的存出保证金和应收其他单位的代垫款项等。

(2) 其他应收款账龄分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|------------|----------------|-----------------|
| 一年以内(含一年) | 5,525 | 5,207 |
| 一年至二年(含二年) | 128 | 177 |
| 二年至三年(含三年) | 4 | 5 |
| 三年以上 | 1 | 2 |
| 合计 | 5,658 | 5,391 |

账龄自其他应收款确认日起开始计算。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

十一、母公司财务报表主要项目注释(续)

5、存货

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|---------------|----------------|-----------------|
| 煤炭存货 | 3,724 | 1,998 |
| 辅助材料、零部件及小型工具 | 3,920 | 3,541 |
| 小计 | 7,644 | 5,539 |
| 减：存货跌价准备 | 694 | 694 |
| 合计 | 6,950 | 4,845 |

上述存货跌价准备是辅助材料、零部件及小型工具的陈旧存货减值准备。

6、长期股权投资

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|----------|----------------|-----------------|
| 对子公司投资 | 38,082 | 35,883 |
| 对联营企业投资 | 1,648 | 2,081 |
| 其他长期股权投资 | 1,280 | 1,015 |
| 小计 | 41,010 | 38,979 |
| 减：减值准备 | 304 | 304 |
| 合计 | 40,706 | 38,675 |

(1) 对子公司投资

本公司对子公司主要投资变动分析如下：

| 公司名称 | 于2010年 1月1日 | 本期增加 | 于2010年 6月30日 |
|----------------|----------------|------|-----------------|
| 神华神东电力有限责任公司 | 4,936 | 150 | 5,086 |
| 神华新准铁路有限责任公司 | - | 900 | 900 |
| 神华中海航运有限公司 | - | 800 | 800 |
| 国华(印尼)南苏发电有限公司 | 299 | 178 | 477 |

有关各子公司的详细资料，参见附注四。

(2) 对联营企业及其他长期股权投资

本公司对主要联营企业投资及对其他长期股权投资的信息参见附注五、8。

本公司没有当期及累计未确认的投资损失。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

十一、母公司财务报表主要项目注释(续)

7、固定资产

| | 建筑物 | 井巷资产 | 与井巷资产 相关之机器 和设备 | 发电装置及 相关机器 和设备 | 铁路及港口 构筑物 | 家具、固定 装置、汽车 及其他设备 | 合计 |
|-------------|-------|-------|-----------------------|----------------------|--------------|-------------------------|--------|
| 成本/评估价值： | | | | | | | |
| 于2010年1月1日 | 6,790 | 4,310 | 31,309 | 5 | 14,697 | 2,881 | 59,992 |
| 本期增加 | 20 | 19 | 161 | - | 5 | 77 | 282 |
| 在建工程转入 | 1,724 | 361 | 1,340 | 1,976 | 458 | 84 | 5,943 |
| 本期处置 | (9) | - | (69) | (2) | - | (57) | (137) |
| 于2010年6月30日 | 8,525 | 4,690 | 32,741 | 1,979 | 15,160 | 2,985 | 66,080 |
| 累计折旧： | | | | | | | |
| 于2010年1月1日 | 1,206 | 1,224 | 11,721 | 5 | 5,259 | 1,628 | 21,043 |
| 本期计提折旧 | 162 | 87 | 1,371 | 17 | 482 | 238 | 2,357 |
| 处理变卖时冲销 | (1) | - | (65) | (2) | - | (25) | (93) |
| 于2010年6月30日 | 1,367 | 1,311 | 13,027 | 20 | 5,741 | 1,841 | 23,307 |
| 减值准备： | | | | | | | |
| 于2010年1月1日 | - | - | 316 | - | - | - | 316 |
| 本期计提 | - | - | - | - | - | - | - |
| 于2010年6月30日 | - | - | 316 | - | - | - | 316 |
| 账面价值： | | | | | | | |
| 于2010年6月30日 | 7,158 | 3,379 | 19,398 | 1,959 | 9,419 | 1,144 | 42,457 |
| 于2010年1月1日 | 5,584 | 3,086 | 19,272 | - | 9,438 | 1,253 | 38,633 |

8、在建工程

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|--------|----------------|-----------------|
| 期/年初余额 | 7,492 | 6,945 |
| 本期/年增加 | 1,751 | 8,614 |
| 转入固定资产 | (5,943) | (8,067) |
| 期/年末余额 | 3,300 | 7,492 |

本公司在建工程期末账面价值中包含借款费用资本化金额为人民币322百万元(2009年12月31日：人民币273百万元)。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

十一、母公司财务报表主要项目注释(续)

9、无形资产

| | 土地使用权 | 采矿权 | 其他 | 合计 |
|-------------|-------|--------|----|--------|
| 成本/评估价值： | | | | |
| 于2010年1月1日 | 1,909 | 12,702 | 12 | 14,623 |
| 本期增加 | 912 | - | 3 | 915 |
| 于2010年6月30日 | 2,821 | 12,702 | 15 | 15,538 |
| 累计摊销： | | | | |
| 于2010年1月1日 | 179 | 1,638 | 6 | 1,823 |
| 本期摊销 | 19 | 240 | 1 | 260 |
| 于2010年6月30日 | 198 | 1,878 | 7 | 2,083 |
| 账面价值： | | | | |
| 于2010年6月30日 | 2,623 | 10,824 | 8 | 13,455 |
| 于2010年1月1日 | 1,730 | 11,064 | 6 | 12,800 |

10、递延所得税资产及负债

递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产及负债的组成项目

| | 可抵扣/ (应纳税) 暂时性差异 2010年 6月30日 | 递延所得税 资产/(负债) 2010年 6月30日 | 可抵扣/ (应纳税) 暂时性差异 2009年 12月31日 | 递延所得税 资产/(负债) 2009年 12月31日 |
|----------------------|--|------------------------------------|---|-------------------------------------|
| 准备(主要为应收款项和 存货计提) | 279 | 42 | 299 | 45 |
| 固定资产 | 88 | (15) | 163 | (6) |
| 未支付的预提工资等费用 | 1,078 | 196 | 723 | 140 |
| 其他 | (323) | (80) | (240) | (70) |
| 合计 | 1,122 | 143 | 945 | 109 |

列示在资产负债表中的递延所得税资产和负债净额：

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|-----------|----------------|-----------------|
| 递延所得税资产净额 | 143 | 109 |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位:人民币百万元)

十一、母公司财务报表主要项目注释(续)

11、其他非流动资产

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|------------------|----------------|-----------------|
| 与工程建造和设备采购有关的预付款 | 1,986 | 1,758 |
| 预付矿区前期支出 | 2,500 | 2,500 |
| 长期委托贷款 | 1,191 | 1,276 |
| 合计 | 5,677 | 5,534 |

12、短期借款

本公司的短期借款均为来自银行及其他金融机构的人民币信用借款。

13、应付账款

账龄自应付账款确认日起开始计算。

于2010年6月30日及2009年12月31日,本公司没有个别重大账龄超过一年的应付账款。

应付账款主要为应付材料及工程款。

14、应付职工薪酬

| | 于2010年 1月1日 | 本期增加数 | 本期支付数 | 于2010年 6月30日 |
|-------------|----------------|-------|-------|-----------------|
| 工资、奖金、津贴和补贴 | 433 | 1,385 | 1,254 | 564 |
| 职工福利费 | - | 187 | 174 | 13 |
| 社会保险费 | | | | |
| 医疗保险费 | 65 | 45 | 13 | 97 |
| 基本养老保险费 | 88 | 204 | 191 | 101 |
| 年金缴费 | 236 | 94 | 14 | 316 |
| 失业保险费 | 26 | 9 | - | 35 |
| 工伤保险费 | 31 | 21 | 8 | 44 |
| 住房公积金 | 50 | 130 | 103 | 77 |
| 住房补贴 | 653 | 1 | 3 | 651 |
| 工会经费和职工教育经费 | 87 | 58 | 44 | 101 |
| 以现金结算的股份支付 | 95 | (32) | 1 | 62 |
| 其他 | 17 | 143 | 115 | 45 |
| 合计 | 1,781 | 2,245 | 1,920 | 2,106 |

以现金结算的股份支付的有关信息参见附注七。

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位:人民币百万元)

十一、母公司财务报表主要项目注释(续)

15、一年内到期的非流动负债

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|-------------|------------------------|-----------------|
| 一年内到期的长期借款 | 1,475 | 2,196 |
| 一年内到期的长期应付款 | 389 | 275 |
| 合计 | 1,864 | 2,471 |

(1) 一年内到期的长期借款

于2010年6月30日及2009年12月31日,本公司一年内到期的长期借款均为信用借款。

(2) 一年内到期的长期应付款

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|--------------------|------------------------|-----------------|
| 应付未付采矿权价款(一年内到期部分) | 389 | 275 |

16、长期借款

于2010年6月30日及2009年12月31日,本公司的长期借款均为信用借款。

长期借款的到期日分析

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|------------|------------------------|-----------------|
| 一年至两年(含两年) | 2,136 | 1,042 |
| 两年至三年(含三年) | 1,093 | 2,134 |
| 三年以上 | 6,328 | 6,723 |
| 合计 | 9,557 | 9,899 |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位:人民币百万元)

十一、母公司财务报表主要项目注释(续)

17、长期应付款

| | 2010年 6月30日 | 2009年 12月31日 |
|-------------------|----------------|-----------------|
| 应付未付采矿权价款(一年以上部分) | 1,693 | 2,073 |
| 其他 | 65 | 40 |
| 合计 | <u>1,758</u> | <u>2,113</u> |

18、营业收入、营业成本

(1) 营业收入

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|--------|---------------|---------------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 主营业务收入 | | |
| —煤炭收入 | 66,253 | 46,607 |
| —运输收入 | 549 | 383 |
| —电力收入 | 285 | — |
| 小计 | <u>67,087</u> | <u>46,990</u> |
| 其他业务收入 | 1,450 | 1,484 |
| 合计 | <u>68,537</u> | <u>48,474</u> |

(2) 营业成本

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|-----------|---------------|---------------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 外购煤成本 | 35,710 | 9,546 |
| 原材料、燃料及动力 | 2,184 | 1,828 |
| 人工成本 | 1,505 | 1,205 |
| 折旧及摊销 | 2,296 | 2,180 |
| 运输费 | 11,141 | 10,113 |
| 其他 | 5,604 | 4,963 |
| 合计 | <u>58,440</u> | <u>29,835</u> |

中期财务报告附注(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

十一、母公司财务报表主要项目注释(续)

19、投资收益

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|----------------|---------------|-------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 成本法核算的长期股权投资收益 | 2,540 | 3,888 |
| 权益法核算的长期股权投资收益 | 160 | 118 |
| 委托贷款收益 | 286 | 352 |
| 合计 | 2,986 | 4,358 |

20、现金流量表补充资料

(1) 将净利润调节为经营活动的现金流量：

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|---------------------|---------------|---------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 净利润 | 8,471 | 16,189 |
| 加：资产减值准备 | - | 135 |
| 固定资产折旧 | 2,357 | 2,264 |
| 无形资产摊销 | 260 | 233 |
| 长期待摊费用摊销 | 39 | 9 |
| 处置固定资产收益 | (16) | (10) |
| 固定资产处置损失 | 2 | 114 |
| 维简费、生产安全费及其他类似性质的费用 | 800 | 933 |
| 公允价值变动(收益)/损失 | (82) | 230 |
| 财务净收益 | (101) | (200) |
| 投资收益 | (2,986) | (4,358) |
| 递延所得税 | (34) | (102) |
| 存货的增加 | (2,105) | (1,051) |
| 经营性应收项目的(增加)/减少 | (10,102) | 903 |
| 经营性应付项目的增加 | 4,602 | 3,158 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 1,105 | 18,447 |

(2) 现金及现金等价物净变动情况：

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|-------------------|---------------|----------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 现金及现金等价物的期末余额 | 73,736 | 26,550 |
| 减：现金及现金等价物的期初余额 | 62,364 | 56,232 |
| 现金及现金等价物净增加/(减少)额 | 11,372 | (29,682) |

中期财务报告补充资料(未经审计)

(金额单位：人民币百万元)

1、 非经常性损益明细表

| | 本集团 | |
|----------------------|---------------|-------|
| | 截至6月30日止6个月期间 | |
| | 2010年 | 2009年 |
| 营业外收入 | | |
| — 补贴收入(注) | 61 | 5 |
| — 其他 | 73 | 97 |
| 投资收益 | | |
| — 委托贷款收益 | 22 | 25 |
| 营业外支出 | (158) | (195) |
| 以上各项对税务的影响 | (14) | 10 |
| 合计 | (16) | (58) |
| 其中：影响本公司股东净利润的非经常性损益 | (22) | (46) |
| 影响少数股东净利润的非经常性损益 | 6 | (12) |

注：截至2010年6月30日止6个月期间，营业外收入中的退还增值税补贴收入人民币3百万元以及收到的省级环境保护专项资金根据相关资产的使用寿命于截至2010年6月30日止6个月期间的摊销人民币4百万元未包含在上述非经常性损益项目中。

上述各项非经常性损益项目按税前金额列示。

中期财务报告补充资料(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

2、同时按照国际财务报告准则与按中国会计准则披露的财务报告中合并财务报表对归属于本公司股东的净利润和净资产的差异情况

| | 净利润 | | 净资产 | |
|-----------------|---------------|--------|----------------|---------|
| | 截至6月30日止6个月期间 | | 2010年 | 2009年 |
| | 2010年 | 2009年 | 6月30日 | 12月31日 |
| 按中国会计准则 | 18,632 | 15,976 | 178,003 | 169,326 |
| 调整： | | | | |
| 维简费、生产安全费及其他 | | | | |
| 类似性质的费用调整(注i) | 568 | 885 | 2,588 | 2,841 |
| 土地使用权评估及其他(注ii) | 72 | 59 | (1,485) | (1,506) |
| 按国际财务报告准则 | 19,272 | 16,920 | 179,106 | 170,661 |

注i：维简费、生产安全费及其他类似性质的费用调整

按中国政府相关机构的有关规定，煤炭企业应根据煤炭产量计提维简费、生产安全费及其他类似性质的费用，记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产时，应在计入相关资产成本的同时全额结转累计折旧。而按国际财务报告准则，这些费用应于发生时确认，相关资本性支出于发生时确认为物业、厂房及设备，按相应的折旧方法计提折旧。上述差异带来的递延税项影响也反映在其中。

注ii：土地使用权评估及其他

按中国的企业会计准则，土地使用权应反映企业重组时资产评估值。而按国际财务报告准则，土地使用权作为预付经营租赁款以历史成本减累计摊销列示。因此，按国际财务报告准则编制的财务报表之归属于本公司股东权益及归属于本公司股东的净利润中不包括土地使用权的评估增值及其后续摊销以及相关差异所带来的递延税项影响。

中期财务报告补充资料(未经审计)(续)

(金额单位：人民币百万元)

3、净资产收益率及每股收益

| 报告期利润 | 加权平均净资产 收益率(%) | 每股收益 | |
|------------------------------|-------------------|------------|------------|
| | | 基本 每股收益 | 稀释 每股收益 |
| 扣除非经常性损益前归属于本公司普通股 股东的净利润 | 10.73% | 0.937 | 0.937 |
| 扣除非经常性损益后归属于本公司普通股 股东的净利润 | 10.74% | 0.938 | 0.938 |

本集团在所列示的期间内均不具有稀释性的潜在普通股。

本集团按照证监会颁布的《公开发行证券公司信息披露编报规则第9号--净资产收益率和每股收益的计算及披露》(2010年修订)计算的净资产收益率如下：

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|---------------------------|----------------|---------|
| | 2010年 | 2009年 |
| 扣除非经常性损益前的净资产收益率 | 10.73% | 10.60% |
| —扣除非经常性损益前归属于本公司普通股股东的净利润 | 18,632 | 15,976 |
| —归属于本公司普通股股东的本期加权平均净资产 | 173,665 | 150,770 |
| 扣除非经常性损益后的净资产收益率 | 10.74% | 10.63% |
| —扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的净利润 | 18,654 | 16,022 |
| —归属于本公司普通股股东的本期加权平均净资产 | 173,665 | 150,770 |

备查文件

- 1、载有法定代表人签名的2010年半年度报告；
- 2、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的中期财务报告；
- 3、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审阅报告原件；
- 4、报告期内在中国证监会指定报纸和公司上市地交易所网站公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：张喜武
中国神华能源股份有限公司

2010年8月27日

意见签字页

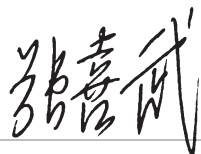
关于2010年半年度报告的书面确认意见

根据《中华人民共和国证券法》第68条规定，上市公司董事应当对公司定期报告签署书面确认意见。上市公司董事应当保证上市公司所披露的信息真实、准确、完整。

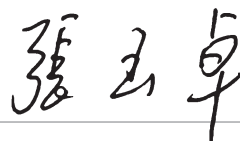
根据中国证监会《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第3号〈半年度报告的内容与格式〉》(2007年修订)第14条规定，公司董事会及董事应当保证半年度报告内容的真实性、准确性与完整性，承诺其中不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并就其保证承担个别和连带责任。如有董事对半年度报告内容的真实性、准确性、完整性无法做出保证或存在异议的，应当单独陈述理由和发表意见。未参会董事应当单独列示其姓名。

在全面了解和审核公司2010年半年度报告后，董事会及全体董事认为：公司2010年半年度报告所披露的信息真实、准确、完整，我们保证本报告所载资料不存在虚假记载、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个别及连带责任。

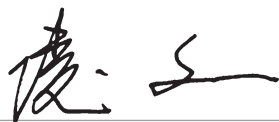
本公司全体董事签字：



张喜武



张玉卓



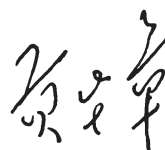
凌文



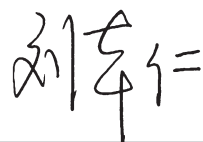
韩建国



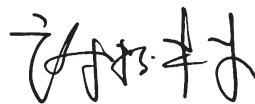
范徐丽泰



贡华章



刘本仁



谢松林



郭培章

中国神华能源股份有限公司

2010年8月27日

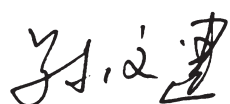
关于2010年半年度报告的书面审核意见

根据《中华人民共和国证券法》第68条规定，上市公司监事会应当对董事会编制的公司定期报告进行审核并提出书面审核意见。

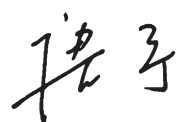
根据中国证监会《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第3号<半年度报告的内容与格式>》(2007年修订)第14条规定，公司监事会及监事应当保证半年度报告内容的真实性、准确性与完整性，承诺其中不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并就其保证承担个别和连带责任。如有监事对半年度报告内容的真实性、准确性、完整性无法做出保证或存在异议的，应当单独陈述理由和发表意见。

在全面了解和审核公司2010年半年度报告后，监事会及全体监事认为：公司2010年半年度报告所披露的信息真实、准确、完整，我们保证本报告所载资料不存在虚假记载、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个别及连带责任。

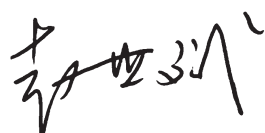
本公司全体监事签字：



孙文建



唐宁



赵世斌

中国神华能源股份有限公司

2010年8月27日

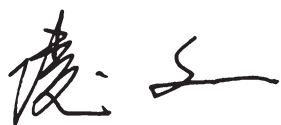
关于2010年半年度报告的书面确认意见

根据《中华人民共和国证券法》第68条规定，上市公司高级管理人员应当对公司定期报告签署书面确认意见。上市公司高级管理人员应当保证上市公司所披露的信息真实、准确、完整。

根据中国证监会《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第3号〈半年度报告的内容与格式〉》（2007年修订）第14条规定，公司高级管理人员应当保证半年度报告内容的真实性、准确性与完整性，承诺其中不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并就其保证承担个别和连带责任。如有高级管理人员对半年度报告内容的真实性、准确性、完整性无法做出保证或存在异议的，应当单独陈述理由和发表意见。

在全面了解和审核公司2010年半年度报告后，全体高级管理人员认为：公司2010年半年度报告所披露的信息真实、准确、完整，我们保证本报告所载资料不存在虚假记载、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个别及连带责任。

本公司全体高级管理人员签字：



凌文



王金力



华泽桥



黄清



张克慧

中国神华能源股份有限公司

2010年8月27日

| 简称 | 全称 |
|-----------|-------------------------------|
| 神华集团公司 | 神华集团有限责任公司 |
| 神华集团 | 神华集团公司及其控股子公司 |
| 中国神华或本公司 | 中国神华能源股份有限公司 |
| 本集团 | 中国神华及其控股子公司 |
| 神东煤炭分公司 | 中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司 |
| 哈尔乌素煤炭分公司 | 中国神华能源股份有限公司哈尔乌素煤炭分公司 |
| 准格尔能源公司 | 神华准格尔能源有限责任公司 |
| 北电胜利能源公司 | 神华北电胜利能源有限公司 |
| 神东煤炭 | 神华神东煤炭集团有限责任公司 |
| 神东煤炭集团 | 神华神东煤炭集团有限责任公司及其子公司组成的法人联合体机构 |
| 神东电力 | 神华神东电力有限责任公司 |
| 神华新街公司 | 神华新街能源有限公司 |
| 神朔铁路分公司 | 中国神华能源股份有限公司神朔铁路分公司 |
| 铁路货车分公司 | 中国神华能源股份有限公司铁路货车运输分公司 |
| 朔黄铁路公司 | 朔黄铁路发展有限责任公司 |
| 包神铁路公司 | 神华包神铁路有限责任公司 |
| 神华新准公司 | 神华新准铁路有限责任公司 |
| 黄骅港公司 | 神华黄骅港务有限责任公司 |
| 天津煤码头公司 | 神华天津煤炭码头有限责任公司 |
| 国华电力分公司 | 中国神华能源股份有限公司国华电力分公司 |
| 国华国际 | 神华国华国际电力股份有限公司 |
| 北京热电 | 神华国华国际电力股份有限公司北京热电分公司 |
| 盘山电力 | 天津国华盘山发电有限责任公司 |
| 三河电力 | 三河发电有限责任公司 |
| 国华准格尔 | 内蒙古国华准格尔发电有限责任公司 |
| 宁海电力 | 浙江国华浙能发电有限公司 |
| 神木电力 | 中电国华神木发电有限公司 |
| 台山电力 | 广东国华粤电台山发电有限公司 |
| 黄骅电力 | 河北国华沧东发电有限责任公司 |
| 绥中电力 | 绥中发电有限责任公司 |
| 锦界能源 | 陕西国华锦界能源有限责任公司 |

释义

简称

定洲电力
余姚电力
准能电力
惠州热电
澳洲控股公司
沃特马克公司
印尼公司
乌海能源
神华财务
神华运销
嘉华发电
神华中海航运公司
分子公司
企业会计准则

上海上市规则
上海证交所
香港上市规则
香港联交所
中国证监会

全称

河北国华定洲发电有限责任公司
浙江国华余姚燃气发电有限责任公司
神华准格尔能源有限责任公司控制并运营的发电分部
中国神华能源股份有限公司国华惠州热电分公司
神华澳大利亚控股有限公司(Shenhua Australia Holdings Pty Limited)
神华沃特马克煤矿有限公司(Shenhua Watermark Coal Pty Limited)
国华(印尼)南苏发电有限公司(PT.GH EMM INDONESIA)
神华乌海能源有限责任公司
神华财务有限公司
神华煤炭运销公司
浙江浙能嘉华发电有限公司
神华中海航运有限责任公司
指本公司的分公司和控股子公司，内文另有所指除外
中华人民共和国财政部于2006年2月15日颁布的
《企业会计准则—基本准则》和38项具体会计准则、
其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则
解释以及其他相关规定
上海证券交易所股票上市规则
上海证券交易所
香港联合交易所证券上市规则
香港联合交易所有限责任公司
中国证券监督管理委员会

欲知更多资料，请浏览
www.csec.com

北京办公室地址

北京市东城区安定门
西滨河路22号神华大厦
邮编100011
电话：+8610 5813 3399
+8610 5813 3355
传真：+8610 5813 1804

香港办公室地址

香港中环
花园道1号
中银大厦
60层B室
电话：+852 2578 1635
传真：+852 2915 0638

中国神华能源股份有限公司
北京市东城区安定门
西滨河路22号神华大厦
邮编100011

www.csec.com

