

国投新集能源股份有限公司

2011 年年度报告摘要

§1 重要提示

1.1 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、准确性和完整性负个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自年度报告全文，报告全文同时刊载于 www.sse.com.cn。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 公司全体董事出席董事会会议。

1.3 公司年度财务报告已经利安达会计师事务所有限责任公司审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4 公司负责人刘 谊、主管会计工作负责人王 丽及会计机构负责人（会计主管人员）薛 银声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

§ 2 公司基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	国投新集
股票代码	601918
上市交易所	上海证券交易所

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	马文杰	戴 斐
联系地址	安徽省合肥市益民街 28 号文采大厦 5 层	安徽省合肥市益民街 28 号文采大厦 5 层
电话	0551-2231918	0551-2639800
传真	0551-2231819	0551-2231819
电子信箱	xinji@sdicxinji.com.cn	daifei@sdicxinji.com.cn

§ 3 会计数据和财务指标摘要

3.1 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	2011 年	2010 年	本年比上年增 减（%）	2009 年
--	--------	--------	----------------	--------

营业总收入	8,055,593,735.84	7,008,525,787.53	14.94	4,949,886,523.50
营业利润	1,833,347,735.11	1,728,588,335.96	6.06	1,095,429,732.98
利润总额	1,837,119,122.57	1,715,656,117.52	7.08	1,152,588,774.61
归属于上市公司股东的净利润	1,347,634,920.20	1,251,091,582.79	7.72	833,144,610.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,346,728,821.30	1,280,490,848.36	5.17	776,098,962.90
经营活动产生的现金流量净额	1,292,726,112.01	2,644,692,354.17	-51.12	1,211,110,126.88
	2011 年末	2010 年末	本年末比上年末增减 (%)	2009 年末
资产总额	22,231,436,822.18	19,459,221,966.36	14.25	16,607,469,830.67
负债总额	14,384,968,939.60	12,342,346,510.54	16.55	10,428,480,365.14
归属于上市公司股东的所有者权益	7,821,824,815.33	7,078,604,803.92	10.50	6,135,386,205.97
总股本	1,850,386,895.86	1,850,386,895.86	0	1,850,386,895.86

3.2 主要财务指标

	2011 年	2010 年	本年比上年增减 (%)	2009 年
基本每股收益 (元 / 股)	0.73	0.68	7.35	0.45
稀释每股收益 (元 / 股)	0.73	0.68	7.35	0.45
用最新股本计算的每股收益 (元/股)	0.73	0.68	7.35	0.45
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.73	0.69	5.80	0.42
加权平均净资产收益率 (%)	18.10	19.12	减少 1.02 个百分点	14.24
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	18.09	19.57	减少 1.48 个百分点	13.26
每股经营活动产生的现金流量净额 (元 / 股)	0.7	1.43	-51.05	0.65
	2011 年末	2010 年末	本年末比上年末增减 (%)	2009 年末
归属于上市公司股东的每股净资产 (元 / 股)	4.23	3.83	10.44	3.32
资产负债率 (%)	64.71	63.43	增加 1.28 个百分点	62.79

3.3 非经常性损益项目

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2011 年金额	2010 年金额	2009 年金额
非流动资产处置损益	-17,624,389.89	-9,794,277.70	503,998.88
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	7,941,587.15		
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定	15,700,000.00	5,506,000.00	56,830,000.00

标准定额或定量持续享受的政府补助除外			
债务重组损益			791,035.69
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-2,536,274.40	-17,781,489.00	21,181,567.00
受托经营取得的托管费收入	1,470,882.82	1,245,390.64	1,114,103.24
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,245,809.80	-8,643,940.74	-965,992.94
少数股东权益影响额	10,410.08	1,033,921.36	-6,354,550.23
所得税影响额	-1,810,307.06	-964,870.13	-16,054,513.95
合计	906,098.90	-29,399,265.57	57,045,647.69

§ 4 股东持股情况和控制框图

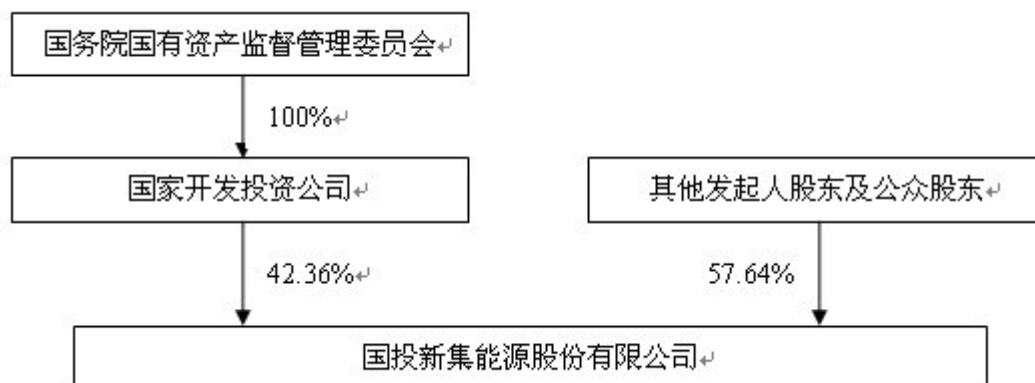
4.1 前 10 名股东、前 10 名无限售条件股东持股情况表

单位：股

2011 年末股东总数		91,569 户	本年度报告公布日前一个月末 股东总数		83,211 户	
前 10 名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	持有有限售条 件股份数量	质押或冻结的股份 数量	
国家开发投资公司	国有法人	42.36	783,755,925	0	无	
国华能源有限公司	国有法人	17.95	332,107,436	0	冻结	8,172,562
安徽新集煤电(集团)有限公司	国有法人	11.81	218,507,127	0	质押	105,000,000
平安信托有限责任公司－中 惠万全单一资金信托	未知	4.05	75,000,000	0	无	
全国社会保障基金理事会转 持二户	未知	1.46	27,027,437	0	无	
中国工商银行股份有限公司 －嘉实主题新动力股票型证 券投资基金	未知	0.91	16,798,991	0	无	
中国建设银行股份有限公司 －长盛同庆可分离交易股票 型证券投资基金	未知	0.82	15,230,485	0	无	
平安信托有限责任公司－投 资精英之淡水泉	未知	0.51	9,455,146	0	无	
中国人寿保险股份有限公司 －分红－个人分红－005L－ FH002 沪	未知	0.44	8,145,266	0	无	
中国对外经济贸易信托有限 公司－淡水泉精选 1 期	未知	0.36	6,632,144	0	无	
前 10 名无限售条件股东持股情况						

股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类
国家开发投资公司	783,755,925	人民币普通股
国华能源有限公司	332,107,436	人民币普通股
安徽新集煤电(集团)有限公司	218,507,127	人民币普通股
平安信托有限责任公司－中惠万全单一资金信托	75,000,000	人民币普通股
全国社会保障基金理事会转持二户	27,027,437	人民币普通股
中国工商银行股份有限公司－嘉实主题新动力股票型证券投资基金	16,798,991	人民币普通股
中国建设银行股份有限公司－长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	15,230,485	人民币普通股
平安信托有限责任公司－投资精英之淡水泉	9,455,146	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	8,145,266	人民币普通股
中国对外经济贸易信托有限公司－淡水泉精选 1 期	6,632,144	人民币普通股
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司第一大股东国家开发投资公司与上述其它股东无关联关系，不是一致行动人。公司未知上述其它股东之间是否存在关联关系或一致行动人。	

4.2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



§ 5 董事会报告

5.1 管理层讨论与分析概要

1、本报告期内公司总体经营情况

2011 年，公司以“文化工程年”为工作主题，认真落实股东大会和董事会工作部署，围绕安全生产与新区建设主线，解放思想，不断创新，全年各项工作均取得较好成绩。

(1) 公司总体经营情况

2011 年，公司共实现营业收入 805,559.37 万元，较上年同期增加 104,706.79 万元，增幅为 14.94%，其中实现主营业务收入 744,961.19 万元，较上年同期增加 75,856 万元，增幅为 11.34%；实现其他业务收入 60,598.18 万元，较上年同期增加 28,850.79 万元，增幅 90.88%。

2011 年，公司共实现利润总额 183,711.91 万元，较上年同期增加 12,146.30 万元，增幅 7.08%；实现归属上市公司股东净利润 134,763.49 万元，较上年同期增加 9,654.33 万元，增幅为 7.72%。

2011 年,公司经营活动产生的现金流量净额 129,272.61 万元,较上年同期下降 51.12%。

(2) 公司煤炭主业 2011 年度生产经营指标完成情况

2011 年度煤炭主业主要生产经营指标对比表

项 目	行次	2011 年	2010 年	与上年同期相比(增+、减-)	增幅 (%)
		①	②	③=①-②	④=③÷②
公司原煤产量(万吨)	1	1,534.13	1,511.27	22.86	1.51
公司商品煤产量(万吨)	2	1,388.09	1,337.86	50.23	3.75
公司商品煤回收率(%)	3	90.48	88.53	1.96	1.96
商品煤销量(万吨)	4	1,384.34	1,331.09	53.25	4.00
主营业务收入(万元)	5	739,402.08	662,917.23	76,484.85	11.54
利润总额(万元)	6	185,036.68	174,061.43	10,975.25	6.31

①生产指标完成情况:

2011 年公司生产形势较为平稳,累计生产原煤 1,534.13 万吨,较上年同期相比增加 22.86 万吨,增幅 1.51%;累计生产商品煤 1,388.09 万吨,较上年同期相比增加 50.23 万吨,增幅 3.75%。商品煤回收率 90.48%,较上年同期提高 1.96 个百分点,主要是 2011 年度公司加强了源头煤质的现场管理,提高了原煤煤质。

2011 年度煤炭主业销售指标完成情况对比表

单位:万吨、万元

项 目		2011 年		2010 年		增减(+、-)		增幅 (%)	
		销量	收入	销量	收入	销量	收入	销量	收入
铁 运	电煤	984.12	502,400.80	935.63	453,012.10	48.49	49,388.70	5.18	10.90
	非电煤	190.01	110,267.58	157.43	82,398.55	32.58	27,869.03	20.69	33.82
	小计	1,174.13	612,668.38	1,093.06	535,410.65	81.07	77,257.73	7.42	14.43
地销		210.21	126,733.70	238.03	127,506.58	-27.82	-772.88	-11.69	-0.61
合计		1,384.34	739,402.08	1331.09	662,917.23	53.25	76,484.85	4.00	11.54

②销售指标完成情况:

2011 年度,公司累计销售商品煤 1,384.34 万吨,较上年同期相比增加 53.25 万吨,增幅为 4 %;公司共实现商品煤销售收入 739,402.08 万元,较上年同期相比增加 76,484.85 万元,增幅为 11.54%。

2011 年,公司累计销售地销煤 210.21 万吨,实现地销煤收入 126,733.70 万元,地销煤收入占本期全部商品煤销售收入的 17.14%,较上年同期相比地销煤销量减少 27.82 万吨,降幅 11.69%,收入减少 772.88 万元,降幅 0.61%;累计销售铁运煤 1,174.13 万吨,实现铁运煤销售收入 612,668.38 万元,铁运收入占本期全部商品煤销售收入的 82.86%,较上年同期相比铁运煤销量增加 81.07 万吨,增幅 7.42%,铁运煤收入增加 77,257.73 万元,增幅 14.43%。其中:累计销售电煤 984.12 万吨,实现电煤销售收入 502,400.80 万元,占本期全部商品煤销售收入的 67.95%,较上年同期相比电煤销量增加 48.49 万吨,电煤销售收入增加 49,388.70 万元。

③成本指标完成情况:

2011 年公司共发生商品总成本 563,919.86 万元,单位成本 406.26 元/吨,较上年同期相比单位成本增加 32.11 元/吨。其中:报告期内单位制造成本 349.22 元/吨,较上年同期相比增加 26.26 元/吨;期间费用 57.04 元/吨,较上年同期相比增加 5.85 元/吨。

2011 年累计发生材料费支出 53,219.89 万元,单位成本 38.34 元/吨,较上年同期相比下降 2.09 元/吨;累计工资支出 121,085.81 万元,单位成本 87.23 元/吨,较上年同期相比上升 11.26 元/吨;累计计提安全生产费用 53,694.43 万元,单位成本 38.68 元/吨,较上年同期相比增加 1.4 元/吨。

具体成本明细项目对比详见下表:

报告期内商品煤成本指标对比表

单位:元/

吨、万元

项目	2011 年实际		2010 年实际		差额 (+)、(-)	
	单位成本	总成本	单位成本	总成本	单位成本	总成本
一、制造成本	349.22	484,748.93	322.96	432,074.68	26.26	52,674.26
1、材料	38.34	53,219.89	40.43	54,094.37	-2.09	-874.47
2、工资	87.23	121,085.81	75.97	101,643.04	11.26	19,442.77
3、福利费及附加	11.41	15,840.95	9.47	12,668.53	1.94	3,172.42
4、社保性费用	39.27	54,516.45	19.79	26,473.57	19.49	28,042.89
5、电力	15.73	21,827.99	15.01	20,084.43	0.71	1,743.55
6、折旧	38.96	54,075.42	36.78	49,201.26	2.18	4,874.16
7、井巷	4.42	6,136.51	4.52	6,045.10	-0.1	91.41
8、维简	12.16	16,875.39	12.43	16,624.02	-0.27	251.37
9、修理费	13.89	19,284.60	11.47	15,351.28	2.42	3,933.32
10、塌陷费	20.21	28,053.78	23.72	31,731.60	-3.51	-3,677.81
11、安全费用	38.68	53,694.43	37.28	49,872.06	1.4	3,822.38
12、其他支出	28.92	40,137.70	36.09	48,285.42	-7.18	-8,147.73
二、期间费用	57.04	79,170.93	51.19	68,484.53	5.85	10,686.40
1、管理费用	29.02	40,280.78	26.92	36,009.93	2.1	4,270.85
2、营业费用	3.99	5,537.14	4.57	6,114.60	-0.58	-577.46
3、财务费用	24.03	33,353.01	19.7	26,360.00	4.32	6,993.01
三、合计	406.26	563,919.86	374.15	500,559.20	32.11	63,360.66

④利润指标完成情况:

2011 年公司煤炭主业实现利润总额 185,036.68 万元,较上年同期相比增加 10,975.25 万元,增幅为 6.31%;实现净利润 136,254.20 万元,较上年同期相比增加 8,529.74 万元,增幅为 6.68%。

煤炭主业利润表项目增减变动表

单位:万 元

项目	行次	2011 年	2010 年	与上年同期比(增+、减-)	增幅 (%)
一、营业收入	1	801,737.24	693,949.35	107,787.89	15.53

其中：主营业务收入	2	739,402.08	662,917.23	76,484.85	11.54
减：营业成本	3	518,236.22	437,582.55	80,653.67	18.43
其中：主营业务成本	4	482,011.59	429,485.22	52,526.37	12.23
营业税金及附加	5	12,642.92	9,871.19	2,771.73	28.08
销售费用	6	5,537.14	6,114.60	-577.46	-9.44
管理费用	7	40,280.78	36,009.93	4,270.85	11.86
财务费用	8	33,353.01	26,360.00	6,993.01	26.53
资产减值损失	9	1,822.64	626.73	1,195.91	190.82
投资收益（损失“-”）	10	-4,402.54	-2,291.42	-2,111.12	92.13
二、营业利润（亏损“-”）	11	185,461.99	175,092.93	10,369.06	5.92
加：营业外收入	12	1,874.79	1,226.36	648.43	52.87
减：营业外支出	13	2,300.10	2,257.87	42.23	1.87
三、利润总额（亏损“-”）	14	185,036.68	174,061.43	10,975.25	6.31
减：所得税费用	15	48,782.48	46,336.97	2,445.51	5.28
四、净利润（净亏损“-”）	16	136,254.20	127,724.46	8,529.74	6.68

(3) 主要财务指标比 2010 年增减的主要原因分析：

资产负债表项目：

①2011 年末，应收票据 1,284.71 万元，较上年同期相比减少 5,103.79 万元，降幅 79.89%，主要原因是，公司以应收票据背书支付各项应付款增加。

②2011 年末，应收账款 18,140.39 万元，较上年同期相比增加 8,362.30 万元，增幅 85.52%，主要原因是，适逢年终，因部分电厂融资较为困难，推迟了付款时间。

③2011 年末，其他应收款 11,074.11 万元，较上年同期相比增加 4,133.83 万元，增幅 59.56%，主要原因是，预付铁路运费的增加。

④2011 年末，长期股权投资 6,914.47 万元，较上年同期相比减少 4,402.54 万元，降幅 38.9%，主要原因是，公司联营企业国投宣城发电有限公司 2011 年亏损增加。

⑤2011 年末，在建工程 950,442.05 万元，较上年同期相比增加 235,873.83 万元，增幅 33.01%，主要原因是，公司本年对新区口孜东煤矿和板集煤矿等基建投资的增加。

⑥2011 年末，递延所得税资产 12,252.29 万元，较上年同期相比增加 8,318.82 万元，增幅 211.49%，主要原因是，公司根据税法规定期末对专项储备暂时性差异的确认。

⑦2011 年末，短期借款 200,273.5 万元，较上年同期相比增加 123,273.5 万元，增幅 160.1%，主要原因是，银行缩减贷款规模，减少中长期流动贷款，公司 2011 年比 2010 年的生产规模增加致使流动资金投入增加，因此公司短期借款较上年同期增加。

⑧2011 年末，应付股利 16,455.29 万元，较上年同期相比减少 13,070.29 万元，降幅 44.27%，主要原因是，公司年末支付股利的增加。

⑨2011 年末，一年内到期非流动负债 152,010.85 万元，较上年同期相比增加 59,281.3 万元，增幅 63.93%，主要原因是，公司 2012 年到期的长期借款的增加。

⑩2011 年末，其他流动负债 6,693.9 万元，较上年同期相比增加 4,917 万元，增幅 276.72%，主要原因是，公司 2011 年度收到安全项目改造资金等政府拨款的增加。

⑪2011 年末，专项储备 19,818.72 万元，较上年同期相比减少 21,177.72 万元，降幅 51.66%，主要原因是，公司 2011 年度对安全资金投入增加。

⑫2011 年末，未分配利润 315404.76 万元，较上年同期相比增加 82,144.15 万元，增幅 35.22%，主要原因是，公司 2011 年度实现利润的增加。

利润表项目：

①2011 年，实现主营业务收入 744,961.19 万元，较上年同期相比增加 75856 万元，增幅 11.34%，收入增加的原因：2011 年公司销量同比的增加和综合售价的上升。

②2011 年，主营业务成本总额 484,376.73 万元，较上年同期相比增加 51703.5 万元，增幅 11.95%，主要原因是 2011 年度销售量同比的增加和商品煤成本的上升。

成本上升的主要原因是：a. 由于受国家宏观经济形势变化，对人力资源成本的不断提升等政策性因素、周边矿井提高工资竞争人力资源及补偿原农民工养老金、住房公积金补贴上调 5%比例等因素的综合影响，2011 年工资及工资性支出较同期增加；b. 公司一、二、三矿及刘庄煤矿四对生产矿井地质条件复杂，2011 年修理费支出同比有所增加。

③2011 年，财务费用支出 34,096.25 万元，较上年同期增加 7246.41 万元，增幅 26.99%，主要原因是：一是 2011 年国家在宏观经济上为控制物价水平，采取连续提高存款准备金率、严控信贷规模、提高存贷款利率的金融政策，使得公司利息费用较上年增加。二是由于借款本金的增加，影响财务费用的增加。

④2011 年，投资收益-4,393.29 万元，较上年同期相比增亏 2,665.26 万元。投资收益的减少主要 2011 年公司联营企业国投宣城发电有限公司亏损大幅增加。

⑤2011 年，营业外收入 2,701.74 万元，较上年同期相比增加 1,452.85 万元。主要是本年结转政府补贴收入 1570 万元。

⑥2011 年，利润总额 183,711.91 万元，较上年同期相比增加 12,146.3 万元，增幅 7.08%。公司煤炭主业利润总额增加的主要因素是商品煤销售价格上升和销量增加。

现金流量表项目

①公司现金流入总量为 1,156,919.41 万元，其中：经营活动流入 832,874.86 万元，占现金流入总量的 71.99%。筹资活动流入 324000 万元，占现金流入总量的 28.01%，主要是收到的银行借款。

②公司现金流出总量为 1,169,618.64 万元，其中：经营活动流出 703,602.25 万元，占流出总量的 60.15%，经营活动现金流出构成：购买商品支出的现金占经营性支出的 36.48%，支付工资及工资性支出的现金占经营性支出的 31.18%，支付税费占经营性支出的 26.41%。投资活动流出 269,764.57 万元，占流出总量的 23.06%。主要是新区基建投资支出。筹资活动流出 196,251.82 万元，占流出总量的 16.78%。其主要构成：偿还借款、支付股利、支付利息。

(4) 公司控股子公司非煤产业的经营情况

①合肥文采大厦公司：实现收入 850.63 万元，发生营业成本支出 1,586.31 万元，实现利润额-739.15 万元。

②上海新外滩公司实现收入 7,113.14 万元，发生营业成本支出 8,089.71 万元，实现利润额-415.02 万元。

(5) 公司节能减排与技术创新情况

①节能减排工作

报告期内，公司紧紧围绕科学发展观，以构建资源节约型、环境友好型企业为目标，努力推进和完善节能减排工作，完成了政府下达的各项节能减排指标任务。公司采取的节能减排措施主要包括：在公司变电站采用无功补偿新技术和新产品，对采掘工作面的刮板运输机和皮带运输机进行集中控制，对矿井供水系统加强管网管理，同时，加快新集一矿矸石电厂技改力度，完成了对该电厂 3#和 1#炉的改造工作。2011 年 8 月，公司荣获安徽省政府颁

发的“十一五”节能先进企业荣誉称号。

②技术创新工作

报告期内，公司以科学技术为先导，以自动化矿山建设为目标，加大科研投入和科技创新力度，在自动化工程建设、地测防治水、“一通三防”、巷道掘进及支护等方面取得了一批重要科技成果，解决了企业生产经营的关键和重大技术问题，推动了企业乃至行业的科技进步。2011 年，公司共组织开展科研项目 39 项，获得安徽省经济和信息化委员会、安徽省教育厅联合颁布的“安徽省产学研示范企业”称号；在刘庄煤矿应用的大功率、大采高、高可靠性的 MG900/2210—WD 型智能化、自动化、网络化交流电牵引采煤机项目获陕西省科技进步一等奖。2011 年，公司受国家煤监局、中国煤炭工业协会委托主持《煤矿安全质量标准化》的修订，参与制订了《提升运输安全质量标准化标准》和《调度安全质量标准化标准》。

2、对公司未来发展的展望

(1) 公司所处的行业环境

全球主要经济体受债务危机困扰，经济持续低迷，需求相对疲软，同时，由于国家加大了煤炭等上游能源的价格管制，煤炭价格上行空间不大，煤炭企业2011年将由于通胀压力、可能推广实施的资源税、环境保护和土地政策等支出逐步加大等因素导致企业各项成本上升，因此，我们预计2012年煤炭行业整体形势不容乐观。

(2) 公司未来发展战略和 2012 年度经营计划

根据《国家发展改革委关于淮南新集矿区总体规划的批复》（发改能源〔2005〕2633 号），本公司矿区总面积约 1,092 平方公里，含煤面积 684 平方公里，划分为 11 个井田和 4 个后备区，资源储量 101.6 亿吨，生产建设总规模 3,590 万吨/年。国家发改委对本公司矿区总体规划的批复，确立了公司作为全国 13 个亿吨煤基地的大型煤炭企业之一的战略定位；同时，公司将打造成以“煤炭采选为主、煤电并举”的大型企业。

公司 2012 年的经营目标：预计生产原煤 1845 万吨，生产商品煤 1670 万吨，实现主营业务收入 95.28 亿元。

(3) 公司未来发展面临的风险

①煤炭市场波动风险。2012 年，国家将加强煤炭企业电煤价格管制、煤炭市场下游行业特别是电力行业持续亏损等影响，煤炭价格近期下滑，公司未来将面临较大的市场波动风险。

②国家政策性风险。未来受资源税试点推广等不确定性政策性影响，同时，国家加大煤炭安全生产整治力度，对公司安全管理、环境治理、土地搬迁等政策提出更高要求，有可能导致公司在经营过程中的成本性支出大幅增加，给公司经营带来一定的压力。

③安全风险。煤炭生产受水、火、顶板、瓦斯、煤尘等自然灾害的影响，虽然公司机械化程度及安全管理水平较高，但受公司地质条件复杂因素影响，为公司的安全生产带来一定风险。

(4) 拟采取的措施和对策

①加强安全管理，落实煤矿安全规程和安全技术措施，创新安全管理方式，严格执行安全责任追究制；同时，严格按国家规定提取安全、维简费用，加强安全培训，建立安全长效机制，不断提高矿井安全生产能力。

②推进市场化改革力度，优化管理体制，加强成本控制，强化煤质管理，加深战略合作伙伴关系，以成本管理、资金管理为中心，积极抵御市场风险。

③在国家政策框架下，积极推行矿井自动化建设，努力实现煤炭生产的均衡稳定，稳步推进新建矿井建设，努力实现国家批复的矿区整体生产规模。

④注重企业发展与生态环境、区域环境的全面协调发展。

5.2 主营业务分行业、产品情况表

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	营业利润率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	营业利润率比上年增减(%)
煤炭采选业	7,393,627,981.03	4,819,723,103.80	34.81	12.04	13.04	减少 0.58 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	营业利润率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	营业利润率比上年增减(%)
煤炭	7,393,627,981.03	4,819,723,103.80	34.81	12.04	13.04	减少 0.58 个百分点

§ 6 财务报告

6.1 本报告期无会计政策、会计估计的变更

6.2 本报告期无前期会计差错更正