

公司代码：601225

公司简称：陕西煤业

陕西煤业股份有限公司

2014 年年度报告

重要提示

一、 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、 公司第二届第十六次董事会会议应出席董事 9 名，实际亲自出席会议董事 8 名，董事华炜先生因故未能出席，特书面委托董事杨照乾先生代为出席表决。

三、 希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、 公司负责人杨照乾、主管会计工作负责人袁景民及会计机构负责人（会计主管人员）王晓刚声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，2014年度合并报表实现归属于公司股东的净利润9.51亿元。公司2014年度拟向股东分派现

金股利3亿元，占当年合并报表实现的归属于公司股东净利润的31.53%，以公司股本100亿股为基准，每10股分派现金股利0.30元（含税）。

公司 2014 年度利润分配方案符合《公司章程》规定，并经公司 2015 年度董事会审计委员会第一次会议和第二届董事会第十六次会议审议通过，公司独立董事充分审议了该项议案，尚需经公司股东大会审议通过后实施。

六、 前瞻性陈述的风险声明

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做出的预见性陈述，该等陈述不构成公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意使用此类信息可能造成的投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

目录

第一节	释义及重大风险提示.....	4
第二节	公司简介.....	6
第三节	会计数据和财务指标摘要.....	9
第四节	董事长致辞.....	11
第五节	董事会报告.....	13
第六节	重要事项.....	44
第七节	股份变动及股东情况.....	61
第八节	优先股相关情况.....	71
第九节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	72
第十节	公司治理.....	81
第十一节	内部控制.....	87
第十二节	财务报告.....	88
第十三节	备查文件目录.....	231

第一节 释义及重大风险提示

一、释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
陕煤化集团	指	陕西煤业化工集团有限责任公司
陕西煤业、公司、本公司	指	陕西煤业股份有限公司
小保当矿业、小保当矿井	指	陕西小保当矿业有限公司
铜川矿业	指	陕西陕煤铜川矿业有限公司
韩城矿业	指	陕西陕煤韩城矿业有限公司
澄合矿业	指	陕西陕煤澄合矿业有限公司
蒲白矿业	指	陕西陕煤蒲白矿业有限公司
黄陵矿业	指	陕西陕煤黄陵矿业有限公司
彬长矿业	指	陕西陕煤彬长矿业有限公司
陕北矿业	指	陕西陕煤陕北矿业有限公司
运销集团	指	陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司
神渭管输	指	陕西神渭煤炭管道运输有限责任公司
物资公司	指	陕西煤业物资有限责任公司
建新煤化	指	陕西建新煤化有限责任公司
红柳林矿业	指	陕煤集团神木红柳林矿业有限公司
柠条塔矿业	指	陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司
张家峁矿业	指	陕煤集团神木张家峁矿业有限公司
红柠铁路公司	指	陕西红柠铁路有限责任公司
神南产业	指	陕煤集团神南产业发展有限公司
神南矿业公司	指	陕西煤业股份有限公司神南矿业公司
财务公司	指	陕西煤业化工集团财务有限公司
北元化工	指	陕西北元化工有限公司
中国三峡集团	指	中国长江三峡集团公司，为中国三峡总公司更改后名称

渭北矿区、渭北老区	指	位于铜川市耀州区、印台区至渭南市白水县、澄城县、合阳县、韩城市一带，俗称“渭北黑腰带”，由焦坪、铜川、蒲白、澄合、韩城 5 个自然矿区组成
彬黄矿区	指	彬长矿区与黄陵矿区的合称。其中，黄陵矿区位于延安市黄陵县境内，彬长矿区位于咸阳市彬县、长武两县境内
陕北矿区	指	位于陕西北部榆林市，主要分布于榆林市神木县、府谷县、榆阳区、横山县境内
《公司章程》	指	《陕西煤业股份有限公司章程》
元	指	人民币元

二、重大风险提示

受宏观经济波动、市场供需关系变化等因素影响，公司面临一定的经营风险。公司已在本年度报告中详细描述公司面临的风险，敬请查阅本报告“董事会报告”一节中关于公司可能面临的风险描述。

第二节 公司简介

一、 公司信息

公司的中文名称	陕西煤业股份有限公司
公司的中文简称	陕西煤业
公司的外文名称	SHAANXI COAL INDUSTRY COMPANY LIMITED
公司的外文名称缩写	SHCI
公司的法定代表人	杨照乾

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张茹敏	石 敏
联系地址	西安市高新区锦业一路2号	西安市高新区锦业一路2号
电话	029-81772581	029-81772581
传真	029-81772581	029-81772581
电子信箱	shaanxicoal@shccig.com	shaanxicoal@shccig.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	西安市高新区锦业一路2号
公司注册地址的邮政编码	710077
公司办公地址	西安市高新区锦业一路2号
公司办公地址的邮政编码	710077
公司网址	www.shxcoal.com
电子信箱	shaanxicoal@shccig.com

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	西安市高新区锦业一路2号

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	陕西煤业	601225	

六、 公司报告期内注册变更情况

(一) 基本情况

注册登记日期	2014年5月27日
注册登记地点	陕西省工商局
企业法人营业执照注册号	610000100168082
税务登记号码	610103681585170
组织机构代码	68158517-0

(二) 公司首次注册情况的相关查询索引

公司首次注册情况详见 2014 年 A 股招股说明书。

(三) 公司上市以来，主营业务的变化情况

报告期内，公司主营业务未发生变化。

(四) 公司上市以来，历次控股股东的变更情况

报告期内，公司控股股东未发生变更。

七、 其他有关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	西安市高新路 25 号希格玛大厦三、四层
	签字会计师姓名	高靖杰 邱程红
报告期内履行持续督	名称	中国国际金融有限公司

导职责的保荐机构	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 1 号 国贸写字楼 2 座 27 层及 28 层
	签字的保荐 代表人姓名	马青海 毕伟伟
	持续督导的 期间	2014. 01. 28-2016. 12. 31
	名称	中银国际证券有限责任公司
	办公地址	上海市浦东新区银城中路 200 号 中银大厦 39 楼
	签字的保荐 代表人姓名	李广超 徐晨
	持续督导的 期间	2014. 01. 28-2016. 12. 31

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、报告期末公司近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：万元 币种：人民币

主要会计数据	2014年	2013年	本期比上年同期增减 (%)	2012年
营业收入	4,115,015.06	4,321,852.25	-4.79	4,426,006.18
归属于上市公司股东的净利润	95,149.70	348,622.38	-72.71	641,680.38
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	98,794.50	349,070.85	-71.70	650,148.97
经营活动产生的现金流量净额	12,141.59	596,790.24	-97.97	491,808.14
	2014年末	2013年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2012年末
归属于上市公司股东的净资产	3,449,967.56	3,091,440.88	11.60	2,964,534.00
总资产	9,002,145.73	8,198,652.16	9.80	8,403,047.53

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2014年	2013年	本期比上年同期增减 (%)	2012年
基本每股收益 (元 / 股)	0.10	0.39	-75.23	0.71
稀释每股收益 (元 / 股)	---	---	---	---
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.10	0.39	-74.31	0.72
加权平均净资产收益率 (%)	2.79	11.52	减少8.73个百分点	23.47
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	2.89	11.53	减少8.64个百分点	23.78

二、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

三、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

非经常性损益项目	2014 年金额	2013 年金额	2012 年金额
非流动资产处置损益	-2,925.91	-681.59	-287.21
越权审批, 或无正式批准文件, 或偶发性的税收返还、减免	1,127.93	2,983.15	2,880.06
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	2,397.80	3,188.96	4,945.08
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	615.89		
债务重组损益	18.76	78.71	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-6,806.11	-10,429.88	-20,468.96
少数股东权益影响额	1,482.18	3,494.97	3,857.64
所得税影响额	444.66	917.21	604.80
合计	-3,644.80	-448.47	-8,468.59

第四节 董事长致辞

尊敬的各位股东：

我谨代表董事会，向各位股东报告陕西煤业 2014 年年度报告及经营业绩。

2014 年，受宏观经济“三期叠加”等多重因素影响，煤炭行业进入“四期并存”的发展阶段，行业发展呈现出新特点和新趋势。煤炭行业逐渐进入了需求增速放缓、消化过剩产能与库存、环境制约增强的关键时期。面对艰难的经济形势，陕西煤业积极主动适应新常态，不断创新体制机制，推动创新驱动战略，调整营销物流模式，提升运营管理体系，努力实现了公司的平稳发展。

创新技术驱动，自主升级发展

报告期内，公司以加快转变经济发展方式为主线，加强科技创新环境建设，发挥创新平台作用。深入研究煤炭绿色安全高效开采和清洁高效利用技术，实现企业内生式发展。积极建立现代化智慧矿山，公司智能化无人开采技术实现了煤炭开采的技术革命，瓦斯零排放示范项目树立了全国标杆，一批关键技术的实施和突破，促进了企业向低碳发展和集约发展转型，实现了企业从低端原材料向高端产业链的升级。

优化销售结构，创新营销模式

报告期内，面对全球经济增长的持续低迷，公司积极创新营销物流管理模式，加强煤炭产供销内部协同机制建设，提升客户响应速度和大物流采购配送。与五大发电集团签订煤炭交易协议，深化和培植“大直供”合作模式。优化华东、华中存量，增加华北港口销售。平衡调节省内销量，加大非电煤用户开发力度。总体实现了产销平衡，公司全年完成原煤产量 11524 万吨，同比下降 1.07%。煤炭销量 13465 万吨，同比增长 2.26%。

凸显煤质优势，淘汰落后产能

报告期内，公司在煤炭市场下行的情况下扬长避短，调整产能和产品结构，扩大陕北、彬黄矿区的资源优势、煤质优势、成本优势，提高效益。收缩渭北老区的低热值煤炭产能，关闭王石凹等 5 对矿井，规避劣势，消灭亏损源。并以优化市场布局、强化煤质管理、优劣煤搭配销售等措施，努力提高产品的适用性，扩大销售量及范围，确保利润最大化。

深化精细管理，防控运营风险

报告期内，公司以内控风险体系建设为主线，深化企业精细管理，以成本和功效为重点，分类决策，精准实施。推进对标管理、降本增效和流程化管理，安全、生产、经营等各项工作取得新进展，吨煤完全成本降 6.79%，收缴所属企业投资收益 29.18 亿元，归属于上市公司股东的净利润 9.51 亿元。

2015 年是全面完成“十二五”规划的收官之年，也是全面深化改革的关键之年，煤炭行业进入了机遇与挑战并存，希望与困难同在的新时期。陕西煤业将持续关注国家产业政策，积极稳妥谋改革，科学创新求发展。按照收缩渭北、释放彬黄、发展陕北的总体思路，加强煤炭品质和品牌建设，推进产业结构调整；积极探索物联网，大数据，云计算，工业 4.0 等新技术在煤炭企业价值链的深度融合，提升煤矿企业高效运营管理；积极转变煤炭生产销售到提供煤炭服务的思维理念，以陕西煤炭交易中心为平台推进煤炭现货、期货、电子化交易和供应链金融，创新煤炭交易新模式；紧跟煤炭产业链前端发展趋势，深化技术创新驱动战略，开辟煤炭利用新途径；强化风险全面管理视角，规范流程高效管理运行，提高企业风险防范能力，最大限度创造股东价值。

董事长：杨照乾

2015 年 4 月 23 日

第五节 董事会报告

一、董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

受国家宏观经济发展整体放缓、替代能源快速发展和国家环保监管日益严格及煤炭行业产能建设超前等因素影响,煤炭经济持续近三年来的疲软态势,价格不断下跌,企业经营困难。尽管国家推出一系列脱困政策,市场出现一些积极变化,但煤炭供需失衡的现状并未从根本上得到改变,煤炭企业亏损面不断扩大。面对市场带来的严峻挑战,公司上下团结一心,竭力克服内外部各种矛盾制约,狠抓结构调整、营销管理、科技创新、经营管理、项目建设等重点工作,全年总体实现了产销平衡,生产经营工作平稳运行。

公司主动调整优化内部结构,消化市场带来的不利影响。一是优化产量结构。根据市场需求和吨煤利润情况,收缩渭北老区低热值煤和贫瘦煤产量,增加陕北地区优质煤产量;二是优化人员结构。精简机关管理人员,将矿井等生产单位富余人员向新建矿井分流,有序退出外包队伍、清退临时工及返聘人员;三是调整产品结构。加大煤炭洗选力度,同时加快煤炭产品标准化升级步伐。

公司通过深化改革促进企业持续发展。一是制定老矿区可持续发展方案,加快渭北老区结构调整步伐;二是对铜川矿业所属王石凹煤矿、鸭口煤矿和徐家沟煤矿、蒲白矿业白水煤矿、澄合矿业王村斜井等 5 对资源少、热值低、效益差的矿井,制定减产、停产、关闭实施方案;三是重组陕西煤炭交易中心,吸纳陕西重点煤炭企业、在陕主要发电企业、西安铁路局等,逐步形成规范、统一的煤炭市场交易体系。

针对国家环保约束增强、用户品质需求分化、区域市场格局调整等情况,公司科学划分“稳、增、减”三类市场,充分挖掘和利用运距相对优势、资源比较优势、传统市场固有优势和内部市场潜在优势,全力增量西

南，解决贫瘦煤销售，优化华东、华中存量，销量保持平稳，增加华北港口销售。平衡调节省内，发挥内部市场支撑作用，销量稳中有增。重点发展巩固战略直供大用户，经铁路销售用户直供数量达到了 62.5%；加大化工、建材、钢铁等非电煤用户开发力度，提高市场支撑度和销售运行效率与质量。

公司坚持把营销模式创新作为市场寒冬下的突围之策。一是积极探索“专业化+区域化”营销新模式，结合实际情况，成立了陕煤华中物流公司。二是与神华集团初步形成了大置换合作新模式，对陕北运力提升、港口增量、地销稳价和双方市场结构优化与效益提升等起到重要作用。三是与五大电力集团建立了大直供新模式，形成了“淡季保量、旺季增效、长期稳定”的合作新局面。

公司持续强化科学技术支撑引领作用，全年取得了多项成果。其中，黄陵一号煤矿 1001 工作面首次实现了无人化开采，整体技术达到国际领先水平，开创了我国较薄煤层国产综采成套装备智能化无人开采的先河；韩城矿业 11[#]煤下解放层开采试验成功，提高了产量，降低了成本，取得了重大技术突破，为韩城矿区产能提升、安全高效开采、降低成本开辟了新的途径；彬长矿业积极推进大佛寺矿区瓦斯“零排放”工程建设，初步形成了“以利用创效益、以效益促抽采、以抽采保安全、以安全促生产”的煤矿绿色开采和可持续发展模式，为其他煤矿瓦斯治理、综合利用及实现矿井瓦斯“零排放”提供了思路 and 方向。

面对煤炭经济下行态势，矿井安全压力不断加大。公司坚持“灾害治理技术上有突破，基础工作体系上求规范，安全管理落实上下功夫”的指导思想，以“三无”目标为引领，以精细化、标准化体系为支撑，在治大隐患、防大事故的同时，切实遏制零敲碎打事故，保持了安全生产总体稳定。全年煤炭生产百万吨死亡率 0.043，好于全国 0.255 的平均水平。

公司所属小保当矿井被国家能源局确定为国家级智慧煤矿示范项目，从智慧安全预控系统、智慧生产管理系统、智慧生态环境防治体系、科学高效运营体系、以人为本和谐共赢体系等五个方面进行示范，建设世界上最先进的智慧型现代化煤矿，推动煤矿安全生产形势根本好转和企业转型升级。

公司重点建设项目取得了较大进展。神渭输煤管道报告期内完成投资 13.43 亿元，累计完成投资 37.49 亿元；管道累计完成焊接 554 公里，完成线路总长度的 76%。铜川国家矿山救援基地全部完工，正在进行验收。神南产业公司二期项目单项验收都已通过，正在进行综合验收。

报告期内，公司主要指标完成情况如下：

1、产量与销量

报告期内，公司实现煤炭产量 11,524 万吨，同比减少 125 万吨，下降 1.07%；实现煤炭销量 13,465 万吨，同比增加 298 万吨，增长 2.26%。其中：铁路运量 5,546 万吨，同比增加 170 万吨，增长 3.16%。

2、售价与成本

报告期内，公司煤炭售价剔除“一票制”结算变化影响后为 261.21 元/吨，同比减少 47.24 元/吨，降幅 15.32%。自产煤完全成本 181.48 元/吨，同比下降 13.22 元/吨，降幅 6.79%；洗精煤完全成本 290.15 元/吨，同比下降 61.48 元/吨，降幅 17.48%。

3、收入与利润

报告期内，公司实现营业收入 411.50 亿元，同比减少 20.69 亿元，下降 4.79%；实现利润总额 35.18 亿元，同比减少 39.51 亿元，下降 52.90%；归属于公司股东的净利润 9.51 亿元，同比减少 25.35 亿元，下降 72.71%；每股收益 0.10 元，同比减少 0.29 元，下降 75.23%。

（一）主营业务分析

1、收入

（1）驱动业务收入变化的因素分析

2014 年公司实现营业收入为 411.50 亿元，同比减少 20.69 亿元，下降 4.79%；其中煤炭业务实现收入 397.11 亿元，同比减少 17.72 亿元，下降 4.27%；运输业务实现收入 5.78 亿元，同比减少 2.91 亿元，下降 33.53%；其他业务实现收入 8.61 亿元，同比基本持平。

单位：万元 币种：人民币

业务分类	2014 年	2013 年	增减变化	变化比率 (%)
煤炭业务	3,971,154.81	4,148,331.00	-177,176.19	-4.27
运输业务	57,762.40	86,899.23	-29,136.83	-33.53
其他	86,097.85	86,622.02	-524.17	-0.61
合计	4,115,015.06	4,321,852.25	-206,837.19	-4.79

（2）以实物销售为主的公司产品收入影响因素分析

2014 年，公司煤炭产品销售收入情况如下：

按产品来源分析，2014 年公司自产煤销售 9,902 万吨，同比增加 98 万吨，影响收入增加 2.78 亿元；贸易煤销售 3,563 万吨，同比增加 200 万吨，影响收入增加 7.64 亿元；自产煤售价 228.07 元/吨，同比减少 55.19 元/吨，影响收入减少 54.65 亿元；贸易煤售价 353.30 元/吨，同比减少 28.56 元/吨，影响收入减少 10.18 亿元；“一票制”结算收入同比增加 36.69 亿元。

单位：万吨 元/吨

产品来源 分类	2014 年		2013 年		增减额		增减幅 (%)	
	销售量	价格	销售量	价格	销售量	售价	销售量	售价
自产煤	9,902.00	228.07	9,804.00	283.06	98.00	-55.19	1.00	-19.49

其中：渭北矿区	1,950.00	255.07	2,126.00	302.29	-176.00	-47.22	-8.28	-15.62
彬黄矿区	2,711.00	276.77	2,833.00	333.35	-122.00	-56.58	-4.31	-16.97
陕北矿区	5,241.00	192.83	4,845.00	245.62	396.00	-52.79	8.17	-21.49
贸易煤	3,563.00	353.30	3,363.00	381.86	200.00	-28.56	5.95	-7.48
合计	13,465.00	261.21	13,167.00	308.45	298.00	-47.24	2.26	-15.32

按销售品种分析，2014年，公司原选煤销售12,126万吨，同比增加288万吨，影响收入增加8.61亿元；洗煤销量1,339万吨，同比增加10万吨，影响收入增加0.39亿元；原选煤售价257.97元/吨，同比下降40.85元/吨，影响收入减少49.53亿元，洗煤综合售价290.17元/吨，同比下降103.66元/吨，影响收入减少13.88亿元；“一票制”结算收入同比增加36.69亿元。

销售分类	2014年		2013年		增减额		增减幅(%)	
	销售量	价格	销售量	价格	销售量	售价	销售量	售价
原选煤	12,126.00	257.97	11,838.00	298.82	288.00	-40.85	2.43	-13.67
洗煤	1,339.00	290.17	1,329.00	394.23	10.00	-103.66	0.75	-26.29
合计	13,465.00	261.21	13,167.00	308.45	298.00	-47.24	2.26	-15.32

公司“一票制”结算方式变化影响，详见“第五节（六）其他”中关于“一票制”结算的说明。

（3） 主要销售客户的情况

客户	金额（万元）	占营业收入比重（%）	是否为关联方
A	604,561.19	14.69	是
B	245,594.20	5.97	是
C	150,496.97	3.66	否
D	88,648.02	2.15	否
E	83,232.69	2.02	否

2、成本

(1) 成本分析表

单位：万元

成本构成项目	本期金额	本期占营业成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占成本比例 (%)	本期金额较上年同期变化 (%)
外购煤成本	1,199,250.02	44.52	1,212,142.78	42.13	-1.06
原材料、燃料及动力	222,570.23	8.26	234,152.10	8.14	-4.95
人工成本	426,003.15	15.81	468,339.89	16.28	-9.04
折旧及摊销	229,988.59	8.54	220,676.52	7.67	4.22
运输费	66,314.83	2.46	74,719.65	2.60	-11.25
其他	549,652.34	20.40	667,220.00	23.19	-17.62
营业成本合计	2,693,779.16	100.00	2,877,250.94	100.00	-6.38

2014 年公司营业成本同比下降 183,471.78 万元，降幅 6.38%。

其中：

①原材料、燃料及动力成本同比下降 11,581.87 万元，降幅 4.95%，主要是材料成本降低；

②人工成本同比下降 42,336.74 万元，降幅 9.04%，主要是本年调整薪酬结构导致人工成本下降；

③折旧及摊销同比上升 9,312.08 万元，增幅 4.22%，主要是固定资产投入使用增加折旧；

④运输费同比下降 8,404.82 万元，降幅 11.25%，主要是修理费及其他杂的降低；

⑤其他成本同比下降 117,567.66 万元，降幅 17.62%，外包服务成本的降低。

(2) 主要供应商情况

客户	金额（万元）	占营业成本比重（%）	是否为关联方
A	369,243.07	13.71	是
B	13,319.56	0.49	否
C	11,027.61	0.41	否
D	8,135.16	0.30	否
E	7,257.02	0.27	否

3、费用

销售费用：2014 年销售费用发生 51.66 亿元，同比增加 35.04 亿元，增长 210.83%，销售费用率为 12.55%，同比增加 8.70 个百分点。销售费用增加主要是“一票制”结算方式变化，导致运杂费同比增加 36.69 亿元，剔除影响因素后，销售费用实际下降 1.65 亿元。

管理费用：2014 年管理费用发生 42.74 亿元，同比减少 1.41 亿元，降低 3.19%，管理费用率为 10.38%，同比增加 0.17 个百分点。管理费用下降，主要是公司本年度加强各项费用管控措施，各项日常费用均有明显下降。

财务费用：2014 年财务费用发生 6.39 亿元，同比减少 1.10 亿元，降低 14.69%，财务费用率为 1.55%，下降 0.18 个百分点，下降的主要原因是经营性借款额减少，导致财务费用减少。

4、研发支出

研发支出情况表

单位：万元

本期费用化研发支出	12,673.99
本期资本化研发支出	41,582.42
研发支出合计	54,256.41

研发支出总额占净资产比例 (%)	1.25
研发支出总额占营业收入比例 (%)	1.32

5、现金流

单位：万元

项目	2014 年	2013 年	增减额	增减 (%)
经营活动产生的现金流量净额	12,141.59	596,790.24	-584,648.65	-97.97
投资活动产生的现金流量净额	-313,021.69	-581,179.36	268,157.67	46.14
筹资活动产生的现金流量净额	427,733.48	-486,005.38	913,738.86	188.01

经营活动产生的现金流量情况：2014 年经营活动产生的现金流量净额 1.21 亿元，同比减少 58.46 亿元，降低 97.97%，其中销售商品、提供劳务收到的现金同比减少 82.53 亿元，降低 22.56%，主要是销售回款收到的现金减少；购买商品、接受劳务支付的现金同比减少 57.31 亿元，降低 38.38%，主要以现金支付材料及劳务款项减少；支付的各项税费同比减少 12.14 亿元，降低 17.35%，主要是缴纳增值税、企业所得税等税款减少。

投资活动产生的现金流量情况：2014 年投资活动产生的现金流量净额-31.30 亿元，同比增加 26.82 亿元，增长 46.14%，主要是购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金减少。其中取得投资收益收到的现金同比减少 5.47 亿元，降低 75.77%，购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金同比减少 38.79 亿元，降低 59.07%。

筹资活动产生的现金流量情况：2014 年筹资活动产生的现金流量净额 42.77 亿元，同比增加 91.37 亿元，增长 188.01%，其中吸收投资所收到的现金同比增加 37.19 亿元，增长 40.87 倍，主要是本年发行股份收到的现金增加；取得借款收到的现金同比增加 22.06 亿元，增长 18.64%，偿还债务所支付的现金同比减少 7.38 亿元，分配股利、利润或偿付利息所支付的现金同比减少 22.92 亿元。

(二) 行业、产品或地区经营情况分析

1 主营业务分行业、分产品情况

主营业务分行业情况

单位:万元币种:人民币

分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
煤炭采掘业	3,967,933.49	2,571,290.89	35.20	-4.35	-6.05	增加 1.17 个百分点
铁路运输业	57,762.40	47,870.76	17.12	-33.53	-29.09	减少 5.2 个百分点
其他	89,319.17	74,617.51	16.46	3.11	2.34	增加 0.63 个百分点
合计	4,115,015.06	2,693,779.16	34.54	-4.79	-6.38	增加 1.11 个百分点

主营业务分产品情况

单位:万元币种:人民币

分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
原选煤	3,579,395.86	2,339,018.52	34.65	-2.96	-5.66	增加 1.87 个百分点
洗煤	388,537.63	232,272.37	40.22	-15.52	-9.82	减少 3.78 个百分点
运输	57,762.40	47,870.76	17.12	-33.53	-29.09	减少 5.2 个百分点
其他	89,319.17	74,617.51	16.46	3.11	2.34	增加 0.63 个百分点
合计	4,115,015.06	2,693,779.16	34.54	-4.79	-6.38	增加 1.11 个百分点

主营业务分行业和分产品情况的说明

公司毛利率上升,主要是“一票制”结算变化影响,营业收入和销售费用同步增加,导致毛利率上升。剔除“一票制”结算变化影响因素后,2014年综合毛利率 26.42%,同比下降 5.64 个百分点;煤炭采掘业毛利率 26.82%,同比下降 5.79 个百分点。“一票制”结算影响具体详见“第五节(六)其他”中关于“一票制”结算的说明。

2 主营业务分地区情况

单位:元币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
西北地区	2,881,932.44	6.83
华南地区	420,365.19	2391.09

华东地区	558,982.79	-24.21
西南地区	40,563.41	191.46
东北地区	13,803.16	-56.79
华北地区	52,286.50	-85.43
合计	3,967,933.49	-8.19

(三) 资产、负债情况分析

单位：万元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数 占总资产的比例 (%)	本期期末金额 较上期期末 变动比例 (%)
一、资产项目分析					
流动资产合计	1,928,242.98	21.42	1,622,319.32	19.79	18.86
其中：应收票据	526,523.81	5.85	414,611.92	5.06	26.99
应收账款	480,463.99	5.34	355,950.20	4.34	34.98
预付款项	85,556.56	0.95	200,265.91	2.44	-57.28
其他应收款	24,988.95	0.28	20,991.33	0.26	19.04
存货	140,604.45	1.56	142,556.61	1.74	-1.37
其他流动资产	54,003.57	0.60			
非流动资产合计	7,073,902.75	78.58	6,576,332.84	80.21	7.57
其中：长期应收款	2,270.74	0.03			
长期股权投资	300,860.53	3.34	228,520.74	2.79	31.66
固定资产	3,427,940.18	38.08	3,240,686.83	39.53	5.78
在建工程	977,295.19	10.86	813,244.53	9.92	20.17
工程物资	3,475.41	0.04	10,644.39	0.13	-67.35
无形资产	2,179,231.40	24.21	2,191,338.11	26.73	-0.55
长期待摊费用	50,687.17	0.56	34,486.58	0.42	46.98
递延所得税资产	72,655.21	0.81	52,375.64	0.64	38.72
其他非流动资产	54,428.94	0.60			
二、负债项目分析					
流动负债合计	2,596,790.19	28.85	2,649,859.55	32.32	-2.00
其中：短期借款	701,300.00	7.79	945,000.00	11.53	-25.79

应付票据	137,996.77	1.53	81,510.44	0.99		69.30
应付账款	1,076,919.73	11.96	930,985.54	11.36		15.68
预收款项	87,483.21	0.97	215,738.72	2.63		-59.45
应付职工薪酬	150,547.37	1.67	143,321.84	1.75		5.04
应交税费	129,320.23	1.44	97,650.59	1.19		32.43
其他应付款	150,568.32	1.67	122,480.24	1.49		22.93
一年内到期的非流动负债	111,751.42	1.24	75,247.44	0.92		48.51
非流动负债合计	2,068,660.46	22.98	1,558,852.28	19.01		32.70
其中：长期借款	1,423,311.82	15.81	900,518.32	10.98		58.05
长期应付款	515,739.10	5.73	517,067.38	6.31		-0.26
专项应付款	12,016.01	0.13	33,466.01	0.41		-64.09

变动较大项目分析如下：

应收票据：2014 年末，公司应收票据 526,523.81 万元，比年初增加 111,911.89 万元，增长 26.99%，主要是销售回款收到的票据增加。

应收账款：2014 年末，公司应收账款净额 480,463.99 万元，比年初增加 124,513.79 万元，增长 34.98%，主要是销售回款减少导致应收账款增加。

预付款项：2014 年末，公司预付款项净额 85,556.56 万元，比年初减少 114,709.35 万元，降低 57.28%，主要是以前年度预付的采矿权价款及铁路运费减少。

其他应收款：2014 年末，公司其他应收款净额 24,988.95 万元，比年初增加 3,997.62 万元，增长 19.04%，主要是本年预付的环境治理恢复保证金增加。

存货：2014 年末，公司存货 140,604.45 万元，比年初减少 1,952.16 万元，下降 1.37%，主要是原材料库存降低及计提存货跌价损失减少。

其他流动资产：2014 年末，公司其他流动资产 54,003.57 万元，主要是待抵扣增值税进项税额转入增加。

长期应收款：2014 年末，公司长期应收款 2,270.74 万元，主要是因企业合并过渡期由原股东承担的被合并企业损益。

长期股权投资：2014 年末，公司长期股权投资为 300,860.53 万元，比年初增加 72,339.79 万元，增长 31.66%，主要是对联营企业和合营企业追加资本投资及损益变动增加。

固定资产：2014 年末，公司固定资产账面净额 3,427,940.18 万元，比年初增加 187,253.35 万元，增长 5.78%，主要是以前年度专项工程转入固定资产增加。

在建工程：2014 年末，公司在建工程 977,295.19 万元，比年初增加 164,050.66 万元，增长 20.17%，主要是神渭管输工程、小保当煤矿工程基本建设投资增加。

工程物资：2014 年末，公司工程物资为 3,475.41 万元，比年初减少 7,168.98 万元，下降 67.35%，主要是专用设备及工程材料减少。

无形资产：2014 年末，公司无形资产为 2,179,231.40 万元，比年初减少 12,106.71 万元，下降 0.55%，主要是本期摊销所致。

长期待摊费用：2014 年末，公司长期待摊费用为 50,687.17 万元，比年初增加 16,200.59 万元，增长 46.98%，主要是本期支付的拆迁补偿费增加。

递延所得税资产：2014 年末，公司递延所得税资产为 72,655.21 万元，比年初增加 20,279.57 万元，增长 38.72%，主要是本期可抵扣亏损增加，导致确认的递延所得税资产增加。

其他非流动资产：2014 年末，公司其他非流动资产为 54,428.94 万元，主要是本期预付采矿权价款增加。

短期借款：2014 年末，公司短期借款 701,300.00 万元，比年初减少 243,700.00 万元，下降 25.79%。主要是短期借款置换为长期借款减少。

应付票据：2014 年末，公司应付票据 137,996.77 万元，比年初增加 56,486.33 万元，增加 69.30%，主要是支付采购款开据汇票增加。

应付账款：2014 年末，公司应付账款 1,076,919.73 万元，比年初增加 145,934.19 万元，增长 15.68%，主要是应付材料及工程劳务款增加。

预收账款：2014 年末，公司预收账款 87,483.21 万元，比年初减少 128,255.51 万元，降低 59.45%，主要是预收煤款减少。

应付职工薪酬：2014 年末，公司应付职工薪酬 150,547.37 万元，比年初增加 7,225.53 万元，增长 5.04%，主要是期末应缴社保费增加。

应交税费：2014 年末，公司应交税费 129,320.23 万元，比年初增加 31,669.64 万元，增长 32.43%，主要是期末未缴税款增加。

其他应付款：2014 年末，公司其他应付款 150,568.32 万元，比年初增加 28,088.08 万元，增长 22.93%，主要是代扣个人部分社会保险等款项增加。

一年内到期的非流动负债：2014 年末，公司一年内到期的非流动负债 111,751.42 万元，比年初增加 36,503.98 万元，增长 48.51%，主要是一年内到期的长期借款增加。

长期借款：2014 年末，公司长期借款 1,423,311.82 万元，比年初增加 522,793.50 万元，增长 58.05%，主要是对短期借款置换及神渭管道和小保当煤矿工程投入增加的长期借款。

长期应付款：2014 年末，公司长期应付款 515,739.10 万元，较年初减少 1,328.28 万元，降低 0.26%，主要是柠条塔矿业矿区搬迁补偿减少。

专项应付款：2014 年末，公司专项应付款 12,016.01 万元，较年初减少 21,450.00 万元，降低 64.09%，主要是财政投资项目本期完工核销减少。

（四）核心竞争力分析

公司资源储备丰富，资源品质优良。截至 2014 年底，拥有煤炭地质储量 161.89 亿吨，可采储量达 96.28 亿吨。公司作为陕西唯一省属大型煤炭企业和国家确定的陕北大型煤炭基地的两个开发主体之一，拥有资源获取、整合等方面竞争优势。此外，公司 80%以上的煤炭资源位于陕北、黄陇等优质煤产区，低灰、低硫、高发热量，是优质的环保动力、冶金及化工用煤。

公司注重科学技术的创新与实践。引进了高科技创新团队，开展了“煤矿突水的微破裂前兆信息微震监测预警技术”等研究工作。公司所属黄陵矿业一号煤矿 1001 工作面通过顺槽控制中心远程干预的方式首次实现了无人化开采，中国煤炭工业协会鉴定认为其整体技术达到国际领先水平，开创了我国较薄的煤层国产综采成套装备智能化无人开采的先河，公司将在其他有条件的矿井积极推广应用。

公司各矿区物流优势逐渐显现。陕西连接东西，沟通南北，是国家能源战略西移的第一阶梯，是距离华中、华东、西南等能源消费地最近的西部省区。随着西平线、西康线、黄韩侯线、宁西线、蒙华大通道等铁路的逐步建成投运，公司各矿区的运输形势将进一步向好。此外，按照“轻资产、重贸易”原则，探索了以租代建的物流园区建设模式，物流优势将充分发挥。

专业化销售管理提升市场竞争力。公司拥有专业化的销售公司——运销集团，面对严峻的市场形势，有利于凝聚力量，提高市场话语权，制定应对策略。2014 年，面对严峻的煤炭市场形势，运销集团开拓了西南市场，与五大发电集团建立了大直供新模式，保证了全年煤炭销售工作稳定，未来必将是陕西煤业煤炭销售的有力保障。

应用管理创新工具构建核心竞争软实力。公司严格按照上市公司治理要求，建立了完善的公司治理结构、规章制度和内控体系。通过开展对标管理、精细化管理等工作，降本增效，向管理要效益，取得了多项荣誉和管理成果。公司的管理团队有着丰富的经验和卓越的能力，长期专注于能源行业，致力于为股东创造价值。

（五）投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

2014 年股权投资额为 14,850 万元，较上年增加 14,850 万元。主要是投资 9000 万元组建韩城市汇丰物流贸易有限公司，占其 45%的股权、投资 2450 万元组建中南煤炭运销有限公司，占其 49%的股权及投资 3400 万元组建陕西榆林有色铁路运销公司占其 20%的股权。韩城市汇丰物流贸易有限公司主要业务是煤炭、煤制品等的购销以及物流配送，中南煤炭运销有限公司主要业务是煤炭及制品采购、销售及网上销售，陕西有色榆林铁路运销公司主要业务是有色金属生产原料及货物的销售和铁路运输业务。投资情况详见“第十二节.七(11) 长期股权投资”。

（1） 证券投资情况

报告期内，公司不存在证券投资情况。

（2） 持有其他上市公司股权情况

报告期内，公司未持有其他上市公司股权。

（3） 持有非上市金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资金额（万元）	持有数量（万股）	占该公司股权比例（%）	期末账面价值（万元）	报告期损益（万元）	报告期所有者权益变动（元）	会计核算科目	股份来源
财务公司	20,000	20,000	20%	22,247.88	2,071.36		长期股权投资	直接投资

合计	20,000	20,000	20%	22,247.88	2,071.36		/	/
----	--------	--------	-----	-----------	----------	--	---	---

(4) 买卖其他上市公司股份的情况

报告期内，公司未发生买卖其他上市公司股份的情况。

2、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

报告期内，公司不存在非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况。

3、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

单位:万元 币种:人民币

募集年份	募集方式	募集资金总额	本年度已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向
2014	首次发行	380,974.51	380,974.51	380,974.51	0.00	无
合计	/	380,974.51	380,974.51	380,974.51	0.00	/

募集资金总体使用情况说明:

公司本年度募集资金项目支出为 381,893.86 万元，其中 226,626.70 万元用于置换以自有资金预先投入募集资金投资项目——收购胡家河煤矿矿业权；连同本年度取得利息扣除手续费等的净额 919.95 万元，剩余款项 155,267.76 万元转入公司一般存款账户，用于补充公司营运资金。截至 2014 年 12 月 31 日，公司募集资金专项账户余额为 0 元，募集资金专项账户已全部销户。

(2) 募集资金承诺项目情况

单位:万元 币种:人民币

承诺项目名称	是否变更	募集资金拟投入金额	募集资金本年度投入	募集资金累计实际投入金额	是否符合	项目进度	预计收	产生收益情况	是否符合	未达到计划进	变更原因及募

	更项目		金额		合计 计划 进度		益		合 预计 收益	度和 收益 说明	集 资 金 变 更 程 序 说 明
自筹资金预先投入募集资金投资项目—收购胡家河煤矿矿业权	否	226,626.70	226,626.70	226,626.70	是	100%					
合计	/	226,626.70	226,626.70	226,626.70	/	/		/	/	/	/

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

4、 主要子公司、参股公司分析

主要子公司：

单位：万元

公司名称	所处行业	主要产品或服务	占被投资公司的权益比例(%)	注册资本	总资产	归属于母公司净资产	营业收入	归属于母公司的净利润
陕西陕煤铜川矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	100	160,900	1,424,456.02	507,263.79	625,125.24	-30,560.55
陕西陕煤韩城矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	100	122,800	985,178.04	294,346.95	349,030.80	-34,503.45
陕西陕煤澄合矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	100	32,100	345,742.50	78,810.79	96,236.22	-27,483.69
陕西陕煤蒲白矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	100	54,100	496,299.57	164,271.86	131,927.97	-25,679.59
陕西陕煤黄陵矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	100	390,000	1,077,670.53	753,444.19	457,802.37	64,913.72
陕西陕煤陕北矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	100	26,100	204,674.77	171,218.00	87,151.42	23,018.67
陕西陕煤彬长矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	100	442,526.70	1,020,166.39	506,002.46	240,181.74	-362.95

公司								
陕煤集团神木红柳林矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	51	90,891	568,415.89	409,830.34	384,877.19	153,686.00

主要参股公司：

单位：万元

公司名称	所处行业	主要产品或服务	占被投资公司的权益比例(%)	注册资本	总资产	归属于母公司净资产	营业收入	归属于母公司股东的净利润
陕西煤业化工集团财务有限公司	其他金融	金融服务	20	100,000	836,976.22	111,239.38	29,896.63	10,356.79
榆林神华能源有限责任公司	煤炭采掘业	煤炭	49.9	100,000	578,379.91	278,841.39	765,815.05	78,227.58
陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	30	26,000	273,271.00	150,053.88	116,473.96	41,085.23
陕西中能煤田有限公司	煤炭采掘业	煤炭	34	120,100	281,172.56	170,270.51	7,986.96	-18,196.87
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	煤炭采掘业	煤炭	40	36,100	223,517.33	74,199.31	110,594.77	24,075.30

5、非募集资金项目情况

√适用 □不适用

(1) 神渭管道输煤项目：建设规模输煤管道 727 公里，设计概算 73.14 亿元，2014 年完成投资 13.43 亿元，截止 2014 年 12 月 31 日，累计完成投资 37.49 亿元，项目正在建设中。

(2) 小保当矿井建设项目：建设规模 2800 万吨/年，设计概算 130.57 亿元，2014 年完成投资 6.51 亿元，截止 2014 年 12 月 31 日，累计完成投资 16.26 亿元，项目正在建设中。

（六） 其他

销售“一票制”结算方式变化对公司报表产生的影响

公司全资子公司陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司自 2013 年 10 月起，应客户要求对部分长期客户实施“一票制”结算，即运销与客户结算的总价，包含国铁运杂费、运煤专用线运杂费、煤炭价格。因结算方式变化，形成公司营业收入与销售费用同步增加，其中 2013 年 10-12 月同步增加 8.70 亿元，2014 年同步增加 45.39 亿元。

二、 董事会关于公司未来发展的讨论与分析

（一） 行业竞争格局和发展趋势

1、 行业运行情况及竞争格局

众所周知，2012 年以来，受宏观经济增速放缓、煤炭产能建设超前并极大过剩等多重因素的影响，煤炭价格一路下行，行业经济持续低迷。具体到 2014 年，煤炭市场供大于求的矛盾更加突出，煤企、电企一直高位库存，市场价格继续下滑，煤炭企业的经营效益不断下降，安全、经营、财务等各方面压力持续加大；尽管国家出台了几项煤炭行业脱困政策措施，使得四季度以来的市场出现了一些积极变化，但整个行业运行形势依然严峻。

在严重供大于求的市场环境中，决定企业竞争成败的关键将取决于以下几个重要因素：一是区位优势，二是煤炭品质，三是赋存条件。距离消费市场近的企业，占有物流成本低的优势；煤炭品质好（发热量高，硫、磷等有害成份少）的企业，享有煤炭售价高的优势；赋存条件好（埋藏浅、煤层厚、瓦斯等灾害轻）的企业，拥有生产成本低的优势。

作为煤炭大省陕西唯一集产、运、销为一体的特大型煤炭企业和国家确定的陕北大型煤炭基地两个开发主体之一，陕西煤业不仅拥有得天独厚

的区位优势，而且煤炭品质“三低一高”（低灰、低硫、低磷、特高发热量），主产矿区的煤炭赋存条件好、地质构造简单，有一批在产、在建和拟建的高产高效现代化矿井。我们始终认为，本轮煤炭市场调整，对陕西煤业来说是挑战，更是难得的发展机遇。

2、行业发展趋势

中国经济步入“新常态”，各行各业都在转型升级，新的产业机遇和创业领域也在不断涌现，每个企业都在努力攀上一个新台阶、开拓一片新领地。具体到煤炭行业，我们认为，宏观经济和社会发展带给煤炭企业的生产、经营、环保甚至生存压力，其实是打造中国经济“升级版”和煤炭产业亟需转型升级的生动表现，是逼迫煤炭企业主动开拓创新、深化改革、转型发展的正向压力。煤炭企业的生产、营销、服务等必须跟上时代发展步伐，进行自我革命，加快转型升级，迈向更高级的安全、绿色、高效和环保的新模式。

就 2015 年来讲，我们可以看到，国家开始严格治理煤矿违法违规生产建设，特别是限制超能力生产和限制劣质煤生产消费，可以预见，煤炭产量盲目疯狂增长的势头将得到有效遏制；但是，我国煤炭产能已经约 40 亿吨，产能严重过剩，更有在建规模约 10 亿吨，产能释放压力仍然很大，加之煤炭进口还将保持一定规模。因此，我们预测 2015 年，全国煤炭市场供求关系将有所改善，但市场供大于求的态势不可能得到根本性改变，企业经营的压力依然较大，行业运行形势依然严峻。

（二）公司发展战略

1、公司总体发展战略

把握全球能源机遇，立足陕西，布局全国，做强做大煤炭主业；以生产为依托，以用户为中心，以大物流体系为平台，坚持共赢发展，建立煤炭全价值链协同体系；坚持安全发展、创新发展，不断提升核心竞争力，

积极履行社会责任，打造平安陕煤、科技陕煤、高效陕煤、绿色陕煤、文化陕煤、和谐陕煤，努力使公司成为国际一流能源企业。

2、公司业务发展目标

夯实一个基础。即夯实公司煤炭资源绿色开采主业的发展基础。充分利用国家政策与地方政策法规，抓住行业机遇，整合具有潜力的煤炭企业，扩大煤炭资源储备。以丰富煤炭品种扩展产品线为目的，控股或参股相关煤炭企业。陕北地区力争建成两个以上千万吨矿井群，提高优质煤炭的开发能力。

统筹三个目标。近期目标主要以标准化、洁净化、多元化的产品满足市场需求，扩大市场份额。做好重点电力用户和化工企业的煤炭物流，坚持做产品与做标准、做品牌并重，在主要目标市场实现优质资源带动和社会资源集结，着力打造出陕煤标准、陕煤品牌；中期目标主要是在规模优势的基础上，通过结构化调整，提供标准化产品和适合用户需求的个性化解决方案，深耕大目标市场，实现物流增值和效益提升，提高公司整体竞争力；远期目标主要是依托多点支撑、多渠道辐射、通江达海的大物流平台，形成独具特色的陕煤供应链管理优势，支撑产业链发展，在华中、华东、西北、西南区域市场形成话语权，实现公司规模与效益的不断提升。

抓好六个重点。即黄陵矿区循环经济示范矿井建设、彬长矿区瓦斯零排放示范矿井建设、小保当第四代现代化示范矿井建设、神渭管道输煤示范项目建设、陕西煤炭交易中心平台建设和煤炭清洁高效利用服务模式建设。

重点做好黄陵矿业循环经济园示范项目，围绕提高煤炭资源利用率、延长和拓宽产业链，加强在节能、节水、资源综合利用和再生资源回收利用等循环经济领域的研究开发，促进公司煤炭资源实现绿色开采。

重点抓好彬长矿业瓦斯零排放示范项目的持续发展和推广工作,促进公司主业实现安全发展。

重点做好小保当智慧矿山建设,全面推进公司煤炭开采技术和生产管理的升级换代,推动公司煤炭主业的高产高效和节能减排工作不断提升。

重点加大对神渭管道输煤项目的领导和支持力度,将该项目打造成精品工程和示范项目,早日实现输煤目标,并在此基础上扩展管道输煤范围,增加链接区域,打造我国的煤炭管道运输送管网体系。

重点以陕西煤炭交易中心为平台,推进煤炭现货、期货、电子化交易和供应链金融,整合煤炭交易信息、支付、金融、物流等资源,创新煤炭交易新模式。

重点推动煤炭清洁高效利用的经济研究和发展,以张家峁矿业水煤浆技术和煤粉锅炉应用实践为试点,探索煤炭清洁转化利用的商业模式,积极向清洁能源供应商、服务商转型。

(三) 公司经营计划

2014 年,面对严峻的经营形势,公司上下围绕生产经营目标,加大改革力度,通过产量结构调整、产品结构调整、销售结构调整等多项举措,降本增效,转型升级,全年完成原煤产量 11,524 万吨,完成了计划产量 11,000 万吨的 104.76%;全年完成营业收入 411.50 亿元,完成年计划 424.85 亿元的 96.86%,主要原因是受煤炭行业整体下行形势影响,全年煤炭平均售价较计划下跌,影响收入较预期目标减少。

2015 年,公司董事会将积极研判形势,继续推进公司改革调整,最大限度的创造经营业绩,维护投资者权益,力争全年实现原煤产量 10,605 万吨,实现销售收入 423.50 亿元。

一是提升安全水平。继续深化与煤矿瓦斯治理国家工程中心及其他科研院所的合作，研究解决更深层次的瓦斯治理问题；高度重视矿井新升级灾害、煤与瓦斯突出、冲击地压的预防和治理，切实防范重大事故，确保矿区安全稳定。把精细化和标准化有效融合，强化过程控制，打牢安全基础，着力推广智能化采煤工作面。

二是深化内部改革。淘汰落后产能，建立低煤质矿井逐步退出机制，对煤质差、开采难度大、缺乏市场竞争力、发展乏力的落后产能坚决予以淘汰；打造能源服务型团队，建立煤炭生产服务类企业运营新机制，通过政策引导激发企业活力，逐步实现内部市场与外部市场的价格、服务、效率接轨；优化人力资源结构，建立激励约束机制，激活人力资源，发挥人力资源优势。

三是调整产品结构。着力把做产品与做标准、做品牌并重，持之以恒打造陕煤标准、陕煤品牌。扩大陕北块煤、气化用煤，黄陵炼焦配煤、高炉喷吹煤，彬长化工原料煤、高炉喷吹煤，铜川北区高炉喷吹煤以及韩城冶金煤产量，压缩渭北老区高硫、高成本、低热值的煤炭产量，推动清洁能源和循环经济的研究和发展。

四是做好营销管理。2015 年力争彬长矿区自营铁路尽早通车，加强与西安铁路局的沟通，加大国铁运量，通过改变运输结构提升售价，实现增收增效。创新商业模式和销售方式，逐步实现由煤炭生产商、供应商向综合服务商的转型。实施好“大直供”、“大置换”合作模式，加快推进交通枢纽上的物流园区项目，打造通江达海、增密成网的大物流网络体系。

五是强化成本管控。强化流程管理，完善可控费用的审批流程，保证费用支出的合理性与必要性，提升可控费用的管理效益。沿用传统降本方法，加强材料的回收复用、修旧利废，降低单位产品实物量的消耗，加大电耗管理中的避峰填谷力度，进一步优化生产组织降本增效。严格执行功效挂钩办法，合理控制人工成本。

六是关注宏观政策。关注国家产业政策、金融政策和财税政策的变化，争取国家政策支持，合理减负。按照“立税清费”原则，做好陕北地区煤管费等的清理工作，“以税搏费”，同时关注国家各项政策的变化，积极争取各项优惠政策，合理筹划，降低公司税负。

（四）因维持当前业务并完成在建投资项目公司所需的资金需求

单位：亿元

序号	项目名称	建设规模	项目性质	预计总投资	2015 年计划投资
1	小保当一号矿井项目	1500 万吨/年	新建	65.65	15.00
2	小保当二号矿井项目	1300 万吨/年	新建	64.92	17.98
3	神渭管道输煤项目	输煤管道 727 公里	新建	73.14	17.00
4	大佛寺煤矿改扩建项目	300-800 万吨/年	改扩建	15.27	0.80
5	胡家河煤矿项目	500 万吨/年	新建	37.33	0.14
6	下峪口煤矿姚家埝风井	150 万吨/年	改扩建	1.05	1.05
7	桑树坪二号井	90 万吨/年	改扩建	6.98	1.96
8	象山矿井辅助运输系统改造项目	240 万吨/年	改扩建	2.28	0.48
项 目 合 计				266.62	54.41

（五）可能面对的风险

1、宏观经济风险

煤炭行业是国民经济重要的基础性行业，受电力、冶金、建材、化工等相关行业影响较大，与宏观经济密切相关。目前，全球经济复苏缓慢，我国正处于大力推进经济体制改革、转变经济发展方式的阶段，经济增速放缓。2015 年影响宏观经济的不稳定、不确定性因素依然较多，将会给公司的发展战略和经营目标带来一定的影响。公司通过对宏观经济形势和

相关行业发展趋势的研判，进一步优化产业结构、提升管理水平，积极应对宏观经济风险给公司经营发展带来的冲击。

2、市场风险

随着国内经济增长减速，煤炭下游行业经营困难，直接影响煤炭需求，煤炭行业出现产能过剩，市场需求不旺，产品销售不畅，量价持续下跌，货款回收难度加大；同时，大量进口煤进入国内市场，使已处于供大于求的国内煤炭市场竞争更为激烈，市场竞争风险增大。这都将会直接影响公司的盈利能力。公司通过积极调整产能结构，创新经营机制，加强营销管理，提升产品质量，狠抓内部挖潜，化挑战为机遇，不断提升公司的可持续发展能力。

3、安全生产风险

由于煤炭市场形势持续低迷，部分煤矿产销失衡，造成频繁停产复产，职工思想情绪波动，煤矿正规循环被打乱，直接威胁安全生产，给本来属于高危行业的煤炭企业又带来了新的安全隐患。公司通过加强现场安全管理，严格领导带班跟班等巡查制度，加大“三违”现象管理力度，强化生产过程控制，加强职工安全培训力度和对各类安全技术措施的检查力度，确保安全技术措施实用、管用、有效，推进安全生产水平不断向好。

4、成本上升风险

随着煤炭生产原材料成本的不断上涨、人工成本的刚性上升、安全生产投入和环保投入的持续增加以及国家和地方财政税收政策的调整等因素影响，煤炭成本控制压力较大。公司通过开展“增收节支”、“降本增效”等活动，继续加大成本管控力度，积极采取新技术、新工艺，优化工作面布局，提高生产效率，带动经营生产不断降低单耗水平，同时，公司通过成本对标、税收筹划、预算管理等方式，努力控制成本。

三、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

1、会计政策变更

经本公司 2014 年 10 月 22 日第二届董事会第十三次董事会决议批准，本公司自 2014 年 7 月 1 日起执行财政部于 2014 年颁布的下列新的及修订的企业会计准则：《企业会计准则—基本准则》（修订）、《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》（修订）、《企业会计准则第 9 号——职工薪酬》（修订）、《企业会计准则第 30 号——财务报表列报》（修订）、《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》（修订）、《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（修订）、《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》、《企业会计准则第 40 号——合营安排》、《企业会计准则第 41 号——在其他主体中权益的披露》。

本公司对于持有的对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并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，追溯调整为可供出售金融资产核算。因该项追溯调整，本公司原在长期股权投资核算的截止 2013 年 12 月 31 日账面价值为 41,631,614.76 元的投资调整至可供出售金融资产列报。

2、会计估计变更事项

经本公司 2014 年 12 月 8 日第二届董事会第十四次董事会决议批准，本公司自 2014 年 10 月 1 日起将综机设备的折旧年限从 6 年调整为 8 年，同时，本公司对应收款项坏账准备计提比例进行以下变更：

(1) 将期末余额大于 2,000 万元（含 2,000 万元）的应收账款、期末余额大于 1,000 万元（含 1,000 万元）以上的其他应收款认定为单项金额重大的应收款项，单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计提坏账准备；单独测试未发生减值的，并入其他金额单项不重大的应收款项组合计提坏账准备。

(2) 对于其他单项金额不重大的应收款项，以及单独测试未发生减值的重大应收款项，本公司根据信用风险特征组合确定为两类，以应收款项的款项性质、与交易对象关系以及交易对象信用为特征划分为无风险组合，不计提坏账准备；以应收款项的账龄为信用风险特征划分为账龄组合，按账龄分析法计提坏账，计提比例 3-5 年（含 5 年）变更为 60%、5 年以上变更为 90%。

因上述会计估计变更，增加 2014 年度归属于母公司净利润 18,967.75 万元。

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

四、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

公司 A 股上市后适用的章程经 2013 年第一次临时股东大会审议通过，章程中利润分配的标准和比例清晰明确，并优先采取现金方式分配利润，充分保护了中小投资者的合法权益。

现金分红政策的执行情况：

公司自成立以来，坚持实施现金分红。2012-2014 年累计现金分红 375,000 万元（含报告期现金分红 30,000 万元，待股东大会批准后，由董事会负责实施），占公司实现的归属于公司股东净利润的平均比例为

34.55%。公司利润分配方案均经董事会审议通过，并提交股东大会决策后及时向股东派发股息。决策过程中为中小股东提供了充分表达意见和诉求的机会，努力维护中小股东的合法权益。

(二) 报告期内盈利且母公司未分配利润为正，但未提出现金红利分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(三) 公司近三年（含报告期）的利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：万元币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数 (股)	每 10 股派息数(元) (含税)	每 10 股转增数 (股)	现金分红的数额 (含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率 (%)
2014 年		0.30		30,000.00	95,149.70	31.53
2013 年		1.20		120,000.00	348,622.38	34.42
2012 年		2.50		225,000.00	641,680.38	35.06

五、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

公司坚持倡导“生命至上、安全为天”的理念，始终坚持走循环发展和绿色发展道路，大胆探索管理创新和科技创新，以创新引领科学发展和可持续发展。

公司坚持“安全第一、预防为主、综合治理”方针，严格安全管理，强化过程控制，切实防范重大事故。通过深入贯彻《安全生产法》，严格落实煤矿安全“双七条”，不断强化煤矿安全质量标准化建设，积极推进安全生产精细化管理等工作，促使企业安全生产持续向好。2014 年，公司杜绝了较大及以上生产安全责任事故和重大涉险责任事故，煤矿百万吨死亡率 0.043，安全周期超 2000 天的矿井达到 13 对，超 1000 天的矿井达到 10 对，占矿井总数近 80%。

公司创新管理模式，强化管理力度，服务企业健康平稳运营。通过全面开展内控管理体系建设，加强风险管控意识，提高风险防范能力；通过开展对标管理，取长补短，学习优秀企业管理经验，树立内部标杆。公司以制度改革、转型升级为方向，研究企业管理中的难点和热点问题，总结提炼管理实践中的优秀成果，提升公司核心竞争软实力。

科技创新是提高企业竞争力，推动企业健康高效发展的重要驱动力。公司依靠自主创新带动产业结构调整和发展方式转变，围绕关键技术问题开展煤炭的清洁利用、绿色开采、循环经济等方面的探索实践，促进企业转型升级，推动企业自身发展，促进煤炭行业共同进步。

公司积极倡导节能环保理念，坚定走清洁高效的能源开发利用之路，推进绿色发展、循环发展、低碳发展，共建美好家园。公司从绿色开采、绿色生产、绿色转化三方面着手，构建全面环保体系，最大程度地提升环保效果。延伸煤炭产业链，变废为宝，通过资源循环利用，产业链上下游整合，实现可持续发展。

公司坚持“以人为本”理念，加大人才培养和引进力度，创建学习型组织，提高员工队伍素质，不断提高企业整体的学习力、创新力和凝聚力，培育陕西煤业团队，努力打造一流煤炭上市企业。

（二）属于国家环境保护部门规定的重污染行业的上市公司及其子公司的环保情况说明

陕西煤业本着安全、绿色、环保的发展理念，追求煤炭绿色开采，大力发展循环经济，让高碳产业实现了低碳运营，实现了煤炭价值的最大化利用、固体废弃物和废水的“零排放”，以及气体的达标排放，为社会发展提供了绿色能源，打造了生态宜居、富美和谐的社会生活环境。

在生产经营过程中，考虑对环境的影响，并采取适当措施，防止废弃物污染、资源浪费等问题。陕西煤业建立环境保护工作系统，注重资源的

循环利用，先后建成了黄陵循环经济示范区、彬长矿业煤炭开采“瓦斯零排放”项目，努力构建资源节约与环境友好型产业。并积极开展矿区生态治理、排放物治理与综合利用，加大节能减排技术攻关和推广，不断提高资源利用效率，降低污染物排放，扎实落实安全发展、绿色发展、可持续发展。先后有澄合王村煤矿、澄合董东煤矿、黄陵一号、二号煤矿、彬长大佛寺煤矿、柠条塔煤矿被国家命名为绿色矿山单位。陕西煤业为实现节约、清洁、低碳、绿色、高效和可持续发展，大力推进矿区生态文明建设，对所属矿井按照绿色矿山达标要求，完善矿井环境保护工作，使更多矿井达到绿色矿山要求。

第六节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

适用 不适用

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

三、破产重整相关事项

报告期内，公司无破产重整相关事项。

四、资产交易、企业合并事项

适用 不适用

(一) 公司收购、出售资产和企业合并事项已在临时公告披露且后续实施无变化的

事项概述及类型	查询索引
陕西煤业关于下属全资子公司收购陕西集华柴家沟矿业有限公司 95%股权的公告。	有关详情请参见本公司于 2014 年 9 月 16 日刊登在中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报及上交所网站的公告。
陕西煤业关于与陕西美鑫产业投资有限公司签订资产收购框架协议的公告	有关详情请参见本公司于 2014 年 7 月 5 日刊登在中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报及上交所网站的公告。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的情况

1、收购资产情况

本报告期内，公司不存在临时公告未披露或有后续进展的收购资产情况。

2、出售资产情况

本报告期内，公司不存在临时公告未披露或有后续进展的出售资产情况。

3、 资产置换情况

本报告期内，公司不存在临时公告未披露或有后续进展的资产置换情况。

4、 企业合并情况

本期合并范围变更情况：本报告期本公司所属运销集团并购株洲洁净煤股份有限公司 51%的股权，自 2014 年 6 月 30 日起纳入合并范围；本公司所属铜川矿业并购陕西集华柴家沟矿业有限公司 95%的股权，自 2014 年 9 月 30 日起纳入合并范围。

本公司不存在持有半数以上表决权比例但未纳入合并范围，或持有半数及半数以下表决权比例，但纳入合并范围的情形。

五、 公司股权激励情况及其影响

适用 不适用

六、 重大关联交易

适用 不适用

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

事项概述	查询索引
陕西煤业关于与陕西美鑫产业投资有限公司签订资产收购框架协议的公告	有关详情请参见本公司于 2014 年 7 月 5 日刊登在中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报及上交所网站的公告。

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

陕西煤业与陕煤化集团就日常关联交易相应签订了《产品及服务互供协议》、《煤炭委托代理销售协议》、《煤炭销售协议》、《金融服务框

架协议》和《商标使用许可协议》，该等日常关联交易协议的主要条款及实际发生情况如下：

（1）煤炭委托代理销售

陕煤化集团等关联单位生产的煤炭（陕煤化集团所属尚未纳入公司的其他煤炭生产单位）由公司统一销售，公司按照 10-20 元/吨收取代理销售服务费，代理销售省内电煤按 1-2 元/吨收取代理销售服务费。2014 年 1-12 月份累计向陕煤化集团控制的企业收取煤炭委托代理销售服务费 459.35 万元。

（2）煤炭销售协议

公司向陕煤化集团等关联单位销售煤炭，以满足陕煤化集团的化工、发电、其他工业的生产和生活等所需，按照市场价格定价。2014 年 1-12 月份累计向陕煤化集团控制的企业销售煤炭 572,888.40 万元。

（3）产品和服务互供协议

2014 年 1-12 月份，公司向陕煤化集团及其下属关联单位采购材料和设备、接受工程劳务和综合服务交易金额 362,490.12 万元；向陕煤化集团或其下属相关企业销售材料和设备、提供工程劳务和综合服务交易金额 30,446.21 万元；向陕煤化集团或其下属相关企业租赁房屋和土地交易金额 3,342.91 万元。

上述交易遵循的定价原则如下：凡有政府定价的，执行政府定价；凡没有政府定价，但有政府指导价的，执行政府指导价；没有政府定价和政府指导价的，执行市场价（含招标价）；前三者都没有的或无法在实际交易中适用以上交易原则的，执行协议价。协议价格主要按照交易的生产成本价加服务费 10-20% 制定。

(4) 金融服务框架协议

经公司 2013 年第一次临时股东大会审议批准，本公司与财务公司于 2013 年 12 月签订《金融服务框架协议》：(1) 财务公司向本公司提供金融服务的条件均不逊于其为其他集团成员单位提供同种类金融财务服务的条件，亦不逊于当时其他金融机构可为本公司提供同种类金融服务的条件；(2) 本公司在财务公司的存款利率不低于中国人民银行就该种类存款规定的利率下限，且应等于或高于财务公司吸收其他集团成员单位同种类存款所确定的利率及等于或高于一般商业银行向本公司提供同种类存款服务所确定的利率（以较高者为准）；(3) 财务公司向本公司发放贷款的利率应不高于中国人民银行就该类型贷款规定的利率上限，且应等于或低于财务公司向其他集团成员单位发放同种类贷款所确定的利率及等于或低于一般商业银行向本公司提供同种类贷款服务所确定的利率（以较低者为准）；(4) 除存款和贷款外的其他各项金融服务，收费标准应不高于（或等于）国内其他金融机构同等业务费用水平；(5) 本公司存放于财务公司的货币资金每日最高余额不高于本公司最近一个会计年度经审计总资产的 5% 且不高于本公司最近一期经审计净资产的 50%。本报告期，本公司在陕西煤业化工集团财务有限公司日存款最高余额为 208,954.39 万元，贷款日最高余额为 7,750 万元，接受其他金融服务支付的手续费 3,306.56 万元。

公司与控股股东及其他关联企业之间的关联交易，是公司生产、经营活动的重要组成部分，这些关联交易是在公开、公平、公正的原则下，以协议、合同形式进行的，公司的合法权益和股东利益得到了充分保证。上述交易对本公司独立性没有影响，公司主营业务不会因此对关联企业形成依赖。

3、 临时公告未披露的事项

报告期内，不存在临时公告未披露的事项。

(二) 资产收购、出售发生的关联交易

报告期内，公司不存在临时公告未披露的资产收购、出售发生的关联交易。

(三) 共同对外投资的重大关联交易

报告期内，公司不存在共同对外投资的重大关联交易。

(四) 关联债权债务往来

详见下文第十二节(十一)关联方及关联交易。

七、 重大合同及其履行情况

1、 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2、 担保情况

适用 不适用

3、 其他重大合同

无

八、 承诺事项履行情况

√适用 □不适用

(一) 上市公司、持股 5%以上的股东、控股股东及实际控制人在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	陕西煤业化工集团有限责任公司	自发行人 A 股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公司直接和间接持有的发行人首次公开发行 A 股股票前已发行的股份，也不由发行人回购该部分股份。	36 个月	是	是
	股份限售	陕西煤业化工集团有限责任公司	陕西煤业股票上市后 6 个月内如公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于首次公开发行价格，或者上市后 6 个月期末收盘价低于首次公开发行价格，本集团持有公司股票的锁定期限在原有锁定期限基础上自动延长 6 个月。	上市后 6 个月内	是	是
	股份限售	绵阳科技城产业投资基金（有限合伙）	自发行人 A 股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公司直接和间接持有的发行人首次公开发行 A 股股票前已发行的股份，也不由发行人回购该部分股份。	36 个月	是	是
	股份限售	中国长江三峡集团公司	自发行人 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起十二个月内，不转让或者委托他人管理公司直接和间接持有的发行人首次公开发行 A 股股票前已发行的股份，也不由发行人回购该部分股份。	12 个月	是	是
	解决同业竞争	陕西煤业化工集团有限责任公司	2011 年 3 月 20 日，公司与陕煤化集团签署了《避免同业竞争协议》。根据该协议，除重组时保留的业务外，陕煤	长期	是	是

		<p>化集团及其附属企业将不从事与公司的主营业务直接或间接竞争的业务，并给予本公司对陕煤化集团收购其保留业务及新业务的选择权等。具体如下：（1）除陕煤化集团的保留业务外，陕煤化集团将促使陕煤化集团的附属企业不以任何形式直接或间接从事或参与、协助从事或参与任何与本公司及本公司附属企业目前及今后的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；（2）陕煤化集团或其附属企业如发现任何与本公司主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，应立即书面通知本公司，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给本公司或本公司附属企业；（3）对于陕煤化集团的保留业务和陕煤化集团可能获得的与本公司主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会，本公司均有收购或以其他法律许可的方式处置上述竞争性业务的选择权。若上述竞争性业务存在第三方优先受让权，则陕煤化集团应尽最大努力促使该第三方放弃该优先受让权；（4）若陕煤化集团拟处置该等保留业务和可能获得的与本公司主营业务构成或可能构成直接或间接竞争的新业务机会时，陕煤化集团应事先书面通知本公司，且本公司有优先受让权；（5）本承诺自双方签署后生效，直至发生如下情形为止（以较早为准）：(a)陕煤化集团及其附属企业直接和/或间接（合并计算）持有本公司股份之和低于 30%；或(b)本公司的股份终止在上海证券交易所上市（但本公司的股票因任何原因暂时停止买卖除外）。2011 年 3 月 26 日，陕煤化集团出具《避免同业竞争承诺函》，主要内容如下：（1）对于陕煤化集团控制的除冯家塔煤矿以外的其他生产矿，在陕煤化集团仍控制该等生</p>		
--	--	--	--	--

			产矿的情况下，该等生产矿在现有生产规模上不再发展任何竞争性业务，并严格按照陕煤化集团与陕西煤业签订的《煤炭委托代理销售协议》的约定，将该等生产矿生产的煤炭全部独家委托陕西煤业销售。（2）对陕煤化集团保留的从事煤炭销售业务的企业，该等企业在现有年销售量的基础上不再发展任何竞争性业务；在陕西煤业 A 股股票发行并上市完成后 1 年内，将该等企业对外予以处置或由陕西煤业收购其股权；并根据陕西煤业按照《避免同业竞争协议》对陕煤化集团的保留企业行使权利的不时要求，采取资产托管等方式由陕西煤业实际控制部分或全部该企业。			
与首次公开发行相关的承诺	解决关联交易	陕西煤业化工集团有限责任公司	陕煤化集团将严格按照监管规定规范本集团以及其所实际控制企业与陕西煤业之间的关联交易。对于无法避免的关联交易将按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格严格按照市场公认的合理价格确定，规范履行关联交易决策程序，并按规定履行信息披露义务。陕煤化集团和陕西煤业就相互间关联交易所作出的任何约定及安排，均不妨碍对方为其自身利益、在市场同等竞争条件下与任何第三方进行业务往来或交易。陕煤化集团严格遵守中国证监会、证券交易所有关规章以及陕西煤业《公司章程》、《关联交易管理办法》等管理制度的规定，与其他股东一样平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用大股东的地位谋取不当的利益，不损害陕西煤业及其他股东的合法权益。	长期	是	是
	解决土地等产权瑕疵	陕西煤业化工集团有限责任公司	1、对于公司未取得《房屋所有权证》的房屋，陕煤化集团承诺：若因公司使用该等产权不完善房屋导致损失，陕煤化集团将在该等损失实际发生且公司书面通知本集团	长期	是	是

			之日起的六个月内赔偿公司或下属全资、控股子公司因未能及时获得《房屋所有权证》而遭受的损失、索赔、支出和费用。2、对于公司租赁的无房产证的出租房屋，陕煤化集团承诺：若公司租赁的无房产证的出租房屋出现纠纷，陕煤化集团保证负责在该等纠纷出现且公司书面通知陕煤化集团之日起的六个月内解决与房屋租赁相关的一切纠纷，承担纠纷解决的或与之相关的费用并补偿公司或下属全资、控股子公司因此而遭受的一切损失（如有）。3、对于公司正在办理土地使用权出让程序的土地，陕煤化集团承诺：若因前述土地未能办妥土地使用权证书而给公司或下属全资、控股子公司造成损失的，陕煤化集团将在该等损失实际发生且公司书面通知本集团之日起的六个月内赔偿公司或下属全资、控股子公司因此而遭受的损失、索赔、支出和费用。”			
与首次公开发行相关的承诺	其他	陕西煤业化工集团有限责任公司	陕煤化集团承诺：在持有陕西煤业的控股股权或控制权且继续持有标的商标并享有标的商标专用权的前提下，陕煤化集团将无条件同意续展《商标使用许可协议》，确保该等标的商标在商标专用权期限内无偿许可给本公司及其下属企业使用。	长期	是	是
	其他	陕西煤业化工集团有限责任公司	1、对于本次发行前本集团所持的陕西煤业股票，在其股票锁定期满后的第 1 至第 24 个月内，本集团通过证券交易所减持的价格不低于本次发行价格；锁定期满后的第 25 至第 36 个月内，通过证券交易所减持的价格不低于最近一期公告的每股净资产。如本集团违反本承诺进行减持的，自愿将减持所得收益上缴陕西煤业。本集团将在减持前 4 个交易日通知公司并由公司在减持前 3 个交易日予以公告。2、陕西煤业招股说明书若有虚假记载、误导性陈	长期	是	是

		<p>述或者重大遗漏，对判断陕西煤业是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本集团及陕西煤业将依法回购首次公开发行的全部新股，且本集团将购回已转让的原限售股份。证券主管部门或司法机关认定陕西煤业招股说明书存在本款前述违法违规情形之日起 10 个交易日内，本集团向公司提供包括回购股份数量、价格区间、完成时间等的回购计划并由公司进行公告。本集团应在证券主管部门或司法机关认定陕西煤业招股说明书存在本款前述违法违规情形之日起 6 个月内（简称“窗口期”）完成购回。对于陕西煤业首次公开发行的 A 股，购回价格不低于其发行价格与银行同期活期存款利息之和；对于已转让的原限售股份，购回价格不低于其转让均价与银行同期活期存款利息之和；期间公司如有派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项，购回底价相应进行调整。除非交易对方在窗口期内不接受要约，否则本集团将购回已转让全部限售股份。3、陕西煤业招股说明书若有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本集团将依法赔偿投资者损失。4、自陕西煤业股票上市至本集团减持期间，公司如有派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项，减持底价下限将相应进行调整。5、本集团作为陕西煤业控股股东，通过陕西煤业业绩的增长获得股权增值和分红回报。截至本承诺函签署日，本集团未有任何直接或间接减持陕西煤业股票的行动或意向。6、本集团将严格遵守我国法律法规关于控股股东持股、股份变动以及国有资产管理的有关规定，规范诚信履行控股股东的义务。7、本集团若未能履行上述承诺及其他在陕西煤业招股说明书中披露的其</p>		
--	--	--	--	--

			他公开承诺，则本集团将按有关法律、法规的规定及监管部门的要求承担相应的责任；同时，若因本集团未履行相关承诺致使投资者在证券交易中遭受损失且相关损失数额经司法机关以司法裁决形式予以认定的，本集团将自愿按相应的赔偿金额申请冻结所持有的陕西煤业相应市值的股票，从而为本集团需根据法律法规和监管要求赔偿的投资者损失提供保障。			
与首次公开发行相关的承诺		中国长江三峡集团公司	1、对于本次发行前本公司持有的陕西煤业股票，在锁定期满 12 个月内本公司累计减持的股份总数不超过本公司目前持股数量的 50%，减持价格不低于本次发行价格的 110%；锁定期满 13-24 个月内本公司减持股数不受限制，但减持价格不低于本次发行价格；锁定期满 24 个月后本公司可以任意价格自由减持。期间公司如有派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项，减持底价相应进行调整。2、本公司将在减持前 4 个交易日通知公司并由公司在减持前 3 个交易日予以公告。3、本公司与陕西煤业控股股东不存在股权或其他关联关系，本公司对陕西煤业的公司治理结构、持续经营能力不具有实质性影响。4、本公司将严格遵守我国法律法规关于股东持股及股份变动的有关规定，规范诚信履行股东的义务。如本公司违反本承诺进行减持的，自愿将减持所得收益上缴公司。	长期	是	是
	其他	绵阳科技城产业投资基金（有限合伙）	1、对于本次发行前本公司持有的陕西煤业股票，在锁定期满 12 个月内本公司累计减持的股份总数不超过本公司目前持股数量的 50%，减持价格不低于本次发行价格的 110%；锁定期满 13-24 个月内本公司减持股数不受限制，但减持价格不低于本次发行价格；锁定期满 24 个月后本	长期	是	是

			<p>公司可以任意价格自由减持。期间公司如有派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项，减持底价相应进行调整。2、本公司将在减持前 4 个交易日通知公司并由公司在减持前 3 个交易日予以公告。3、本公司与陕西煤业控股股东不存在股权或其他关联关系，本公司对陕西煤业的公司治理结构、持续经营能力不具有实质性影响。4、本公司将严格遵守我国法律法规关于股东持股及股份变动的有关规定，规范诚信履行股东的义务。如本公司违反本承诺进行减持的，自愿将减持所得收益上缴公司。</p>			
	其他	陕西煤业股份有限公司	<p>1、招股说明书若有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断陕西煤业是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，陕煤化集团及本公司将依法回购首次公开发行的全部 A 股股票。证券主管部门或司法机关认定陕西煤业招股说明书存在本款前述违法违规情形之日起的 10 个交易日内，本公司应就回购计划进行公告，包括回购股份数量、价格区间、完成时间等信息，涉及公司回购本公司股份的还应经公司股东大会批准。股份回购义务触发之日起 6 个月内（简称“窗口期”）完成回购，回购价格不低于本次公开发行 A 股的发行价格与银行同期活期存款利息之和；期间公司如有派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项，回购底价相应进行调整。2、陕西煤业招股说明书若有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。3、本公司若未能履行上述承诺，则本公司将按有关法律、法规的规定及监管部门的要求承担相应的责任；同时，若因本公司未履行上述承诺致使投资者</p>	长期	是	是

			在证券交易中遭受损失且相关损失数额经司法机关以司法裁决形式予以认定的，本公司将自愿按相应的赔偿金额冻结自有资金，以为本公司需根据法律法规和监管要求赔偿的投资者损失提供保障。			
	其他	陕西煤业化工集团有限责任公司	在公司 A 股股票上市后三年内，如果公司 A 股股票收盘价格连续 20 个交易日低于最近一期经审计的每股净资产，且公司情况同时满足监管机构对于回购、增持等股本变动行为的规定，则触发控股股东、董事（不含独立董事、非控股股东提名的董事，下同）及高级管理人员的增持义务（简称“触发增持义务”）。控股股东在触发增持义务后的 10 个交易日内，应就其是否有增持公司 A 股股票的具体计划书面通知公司并由公司进行公告，如有具体计划，应披露拟增持的数量范围、价格区间、完成时间等信息，且该次计划增持总金额不低于 5000 万元。	上市后 3 年内	是	是
	其他	陕西煤业股份有限公司董事会	在公司 A 股股票上市后三年内，如果公司 A 股股票收盘价格连续 20 个交易日低于最近一期经审计的每股净资产，且公司情况同时满足监管机构对于回购、增持等股本变动行为的规定，则触发控股股东、董事（不含独立董事、非控股股东提名的董事，下同）及高级管理人员的增持义务（简称“触发增持义务”）。如控股股东未如期公告前述具体增持计划，或明确表示未有增持计划的，则公司董事会应在首次触发增持义务后的 20 个交易日内公告是否有具体股份回购计划，如有，应披露拟回购股份的数量范围、价格区间、完成时间等信息，且该次回购总金额不低于 5000 万元。	上市后 3 年内	是	是
其他承诺	其他	陕西煤业化工集团有限责任公司	1、陕煤化集团及其一致行动人拟在未来 12 个月内（自 2014 年 2 月 7 日起算），视陕西煤业股价表现，以自身名义或	12 个月	是	是

			通过一致行动人继续在二级市场增持陕西煤业股份，累计增持比例不超过陕西煤业已发行股份总数的 2%（含本次已增持股份）。2、陕煤化集团及其一致行动人自 2014 年 2 月 7 日首次增持之日起 12 个月内，不减持其持有的陕西煤业股份。			
--	--	--	---	--	--	--

九、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

是否改聘会计师事务所：	否
	现聘任
境内会计师事务所名称	希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	240
境内会计师事务所审计年限	1 年

	名称
财务顾问	中信证券股份有限公司
保荐人	中国国际金融有限公司
	中银国际证券有限责任公司

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

公司 2013 年度股东大会审议批准，续聘希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2014 年度财务审计机构。

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

本报告期公司及其董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人、收购人均未受中国证监会的稽查、行政处罚、通报批评及证券交易所的公开谴责。

十一、面临暂停上市和终止上市风险的情况

(一) 导致暂停上市或终止上市的原因以及公司采取的消除暂停上市或终止上市情形的措施

报告期内，公司不存在导致暂停上市或终止上市的原因。

(二) 终止上市后投资者关系管理工作的详细安排和计划

公司不存在终止上市的情形。

十二、可转换公司债券情况

适用 不适用

十三、执行新会计准则对合并财务报表的影响

长期股权投资准则变动对于合并财务报告影响

单位：元币种：人民币

被投资单位	交易基本信息	2013年1月1日归属于母公司股东权益(+/-)	2013年12月31日		
			长期股权投资(+/-)	可供出售金融资产(+/-)	归属于母公司股东权益(+/-)
唐山曹妃甸动力煤储配有限公司	公司子公司运销集团持有其 2% 股权。		-8,130,000.00	8,130,000.00	
陕西南梁矿业有限公司	公司子公司运销集团的全资子公司运销公司持有其 4% 股权。		-15,701,614.76	15,701,614.76	
国电陕煤燃料有限公司	公司子公司运销集团持有其 10% 股权。		-10,000,000.00	10,000,000.00	
陕西神准铁路有限公司	控股公司红柠铁路持股 60%，		-7,800,000.00	7,800,000.00	
合计	/		-41,631,614.76	41,631,614.76	

公司对原作为长期股权投资核算的不具有共同控制或重大影响，并且

在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的4,163.16万元的对外投资按照修订后的《长期股权投资准则》的规定重分类至可供出售金融资产。

执行修订后的《企业会计准则第2号-长期股权投资》，仅对可供出售金融资产和长期股权投资两个报表项目金额产生影响，对本公司2013年度经营成果和现金流量未产生影响。

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）		本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份						
1、国家持股	0	0	+97,827,268	+97,827,268	97,827,268	0.98
2、国有法人持股	8,279,900,000	92	-97,827,268	-97,827,268	8,182,072,732	81.83
3、其他内资持股	720,100,000	8			720,100,000	7.20
其中：境内非国有法人持股	720,100,000	8			720,100,000	7.20
境内自然人持股						
4、战略投资者配售股份	0	0	+500000000	+500000000	500000000	5.00
5、外资持股						
其中：境外法人持股						

境外自然人持股						
二、无限售条件流通股份						
1、人民币普通股			+500,000,000	+500,000,000	500,000,000	5.00
2、境内上市的外资股						
3、境外上市的外资股						
4、其他						
三、股份总数	9,000,000,000		+1,000,000,000	+1,000,000,000	10,000,000,000	100.00

2、 股份变动情况说明

公司于 2014 年 1 月 28 日在上海证券交易所上市,发行人民币普通股 10 亿股,发行后总股本 100 亿股。

3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响 (如有)

上述股本变动致使公司 2014 年度的基本每股收益及每股净资产等指标发生变化,如按照股本变动前总股本 90 亿股计算,2014 年度的基本每股收益、每股净资产分别为 0.11 元、3.83 元;如按照股本变动后的新股本 100 亿股计算,2014 年度的基本每股收益、每股净资产分别为 0.10 元、3.45 元。

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

无。

(二) 限售股份变动情况

报告期内,公司限售股份未发生变动。

二、 证券发行与上市情况

(一) 截至报告期末近 3 年历次证券发行情况

单位:股 币种:人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
A 股	2014. 1. 28	4. 00	1, 000, 000, 000	2014. 1. 28	500, 000, 000	

截至报告期末近 3 年历次证券发行情况的说明(存续期内利率不同的债券, 请分别说明):

公司于 2014 年 1 月 28 日在上海证券交易所发行上市, 发行人民币普通股 10 亿股, 股本由发行前的 90 亿股, 变更为 100 亿股。

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

公司于 2014 年 1 月 28 日在上海证券交易所上市, 发行人民币普通股 10 亿股, 发行后总股本 100 亿股。公司股本由 900,000 万股变更为 1,000,000 万股, 股东结构及公司资产和负债结构因此产生变动。

(三) 现存的内部职工股情况

公司不存在内部职工股情况。

三、 股东和实际控制人情况

(一) 股东总数:

截止报告期末股东总数(户)	40,741
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总数(户)	32,831
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	-
年度报告披露日前第五个交易日末表决权恢复的优先股股东总数	-

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
陕西煤业化工集团有限责任公司	+24,091,800	6,336,916,955	63.37	6,312,825,155	未知		国有法人
中国长江三峡集团公司		889,130,304	8.89	889,130,304	未知		国有法人
绵阳科技城产业投资基金（有限合伙）		585,100,000	5.85	585,100,000	未知		其他
华能国际电力开发公司		444,565,152	4.45	444,565,152	未知		国有法人
陕西有色金属控股集团有限责任公司		266,739,091	2.67	266,739,091	未知		国有法人
中国信达资产管理股份有限公司		179,900,000	1.80	179,900,000	未知		国有法人
陕西黄河矿业（集团）有限责任公司		135,000,000	1.35	135,000,000	未知		境内非国有法人
湖北能源集团股份有限公司		125,000,000	1.25	125,000,000	未知		国有法人
中国北方工业公司		100,000,000	1.00	100,000,000	未知		国有法人
全国社会保障基金理事会转持三户		97,827,268	0.98	97,827,268	未知		国家
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			

		种类	数量
陕西煤业化工集团有限责任公司	24,091,800	人民币普通股	24,091,800
全国社保基金一零六组合	16,402,934	人民币普通股	16,402,934
中国建设银行—华宝兴业多策略增长 证券投资基金	9,799,875	人民币普通股	9,799,875
同德证券投资基金	9,209,088	人民币普通股	9,209,088
王建军	6,177,231	人民币普通股	6,177,231
中国工商银行股份有限公司—鹏华中 证 A 股资源产业指数分级证券投资基 金	5,906,939	人民币普通股	5,906,939
刘阳	5,324,671	人民币普通股	5,324,671
中国银行—嘉实稳健开放式证券投资 基金	4,900,000	人民币普通股	4,900,000
孙海珍	4,001,348	人民币普通股	4,001,348
全国社保基金一零五组合	3,903,887	人民币普通股	3,903,887
上述股东关联关系或一致行动的说明	除陕西煤业化工集团有限责任公司与上述其他股东之间不存在关联关系或一致行动外，本公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	公司不存在表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明。		

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	陕西煤业化工集团有限责任公司	6,312,825,155	2017年1月28日	6,312,825,155	上市之日起三十六个月
2	中国长江三峡集团公司	889,130,304	2015年1月28日	889,130,304	上市之日起十二个月内
3	绵阳科技城产业投资基金（有限合伙）	585,100,000	2017年1月28日	585,100,000	上市之日起三十六个月
4	华能国际电力开发公司	444,565,152	2015年1月28日	444,565,152	上市之日起十二个月内
5	陕西有色金属控股集团有限责任公司	266,739,091	2015年1月28日	266,739,091	上市之日起十二个月内
6	中国信达资产管理股份有限公司	179,900,000	2017年1月28日	179,900,000	上市之日起三十六个月
7	陕西黄河矿业（集团）有限责任公司	135,000,000	2017年1月28日	135,000,000	上市之日起三十六个月内
8	湖北能源集团股份有限公司	125,000,000	2015年1月28日	125,000,000	上市之日起十二个月内
9	中国北方工业公司	100,000,000	2015年1月28日	100,000,000	上市之日起十二个月内
10	全国社会保障基金理事会转持三户	97,827,268	2015年1月28日	20,652,423	上市之日起十二个月内

			2017 年 1 月 28 日	77,174,845	上市之日起三十六个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		除陕西煤业化工集团有限责任公司与上述其他股东之间不存在关联关系或一致行动外，本公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

战略投资者或一般法人的名称	约定持股起始日期	约定持股终止日期
湖北能源集团股份有限公司	2014 年 1 月 28 日	-
中国北方工业公司	2014 年 1 月 28 日	-
战略投资者或一般法人参与配售新股约定持股期限的说明	战略投资者所持股份的锁定期为十二个月，锁定期自公司股票在上海证券交易所上市交易之日起计算。	

四、 控股股东及实际控制人变更情况**(一) 控股股东情况****1 法人**

单位：亿元 币种：人民币

名称	陕西煤业化工集团有限责任公司
单位负责人或法定代表人	杨照乾
成立日期	2004 年 2 月 19 日
组织机构代码	762558778
注册资本	100
主要经营业务	煤炭开采、销售、加工和综合利用；煤化工产品、化学肥料和精细化工产品的研发、生产及销售；电力生产与供应；煤炭铁路运输（限自营铁路）；机械加工；煤矿专用设备、仪器及配件制造与修理；煤炭、化工、煤机的科研设计；煤田地质勘探；咨询服务；煤及伴生矿物深加工；矿山工程及工业和民用建筑；机电设备安装；矿井（建筑）工程设计；工程监理；建材销售；气体产品的制造和销售；火工、公路运输；物资仓储；高科技产业；农林业；自营代理各类商品及技术的进出口，但国家限定公司经营或禁止进出口的商品及技术除外。（其中煤炭开采、电力生产与供应、煤田地质勘探、气体产品制造、公路运输项目由集团公司所属企业凭许可证在有效期内经营）（上述经营范围中，国家法律、行政法规或国务院规定必须报经批准的，凭许可证并在有效期内经营）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至报告期末，陕煤化集团间接持有陕西建设机械股份有限公司 56.02%的股权，直接持有陕西省国际信托股份有限公司 34.58%的股权。

2 公司不存在控股股东情况的特别说明

3 报告期内控股股东变更情况索引及日期

报告期内，控股股东未发生变更。

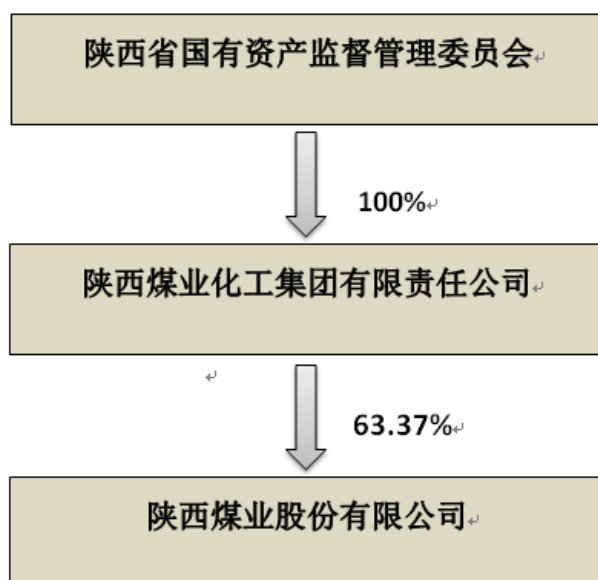
(二) 实际控制人情况

1 实际控制人名称：陕西省国有资产监督管理委员会。

2 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

报告期内，实际控制人没有发生变更。

3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



4 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

实际控制人未通过信托或其他资产管理方式控制公司。

五、 其他持股在百分之十以上的法人股东

报告期内，公司不存在其他持股在百分之十以上的法人股东。

第八节 优先股相关情况

本报告期内，公司不存在优先股相关情况。

第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

1、报告期内，现任及离任董事、监事和高级管理人员未持有公司股份。

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	报告期内从公司领取的应付报酬总额(万元)(税前)	报告期从股东单位获得的应付报酬总额(万元)
杨照乾	董事长	男	52	2008年12月22日	至今	-	80.02
华炜	董事	男	63	2008年12月22日	至今	-	77.84
宋老虎	董事、总经理	男	53	2011年7月1日	至今	50.34	-
胡腾鹤	董事	男	43	2013年12月18日	至今	0	-
李向东	董事	男	47	2008年12月22日	至今	-	-
王湘潭	董事	男	56	2008年12月22日	至今	0	60.18
姜智敏	独立董事	男	61	2009年12月5日	至今	0	-
张豫生	独立董事	男	57	2009年12月5日	至今	0	-
贺佑国	独立董事	男	53	2009年12月5日	至今	0	-
李金峰	独立董事	男	52	2014年8月21日	至今	5	-
万永兴	独立董事	男	44	2014年8月21日	至今	5	-
盛秀玲	独立董事	女	41	2014年8月21日	至今	5	-
赵秦川	监事会主席	男	62	2008年12月22日	至今	0.24	-
张梦娇	监事	女	51	2011年3月20日	至今	0.00	71.79

李仰东	职工监事	男	43	2013年12月11日	至今	40.52	-
李文革	副总经理	男	48	2012年3月10日	至今	43.89	-
张维新	副总经理	男	46	2012年3月10日	至今	46.31	-
姬会民	副总经理	男	53	2013年3月20日	至今	41.34	-
范龙强	副总经理	男	53	2013年3月20日	至今	32.18	-
袁景民	总会计师	男	52	2011年3月28日	至今	39.26	-
张茹敏	董事会秘书	女	51	2011年3月28日	至今	39.86	-
合计	/	/	/	/	/	348.94	289.83

注：1、报告期内，现任及离任董事、监事和高级管理人员均未持有公司股份。

2、公司董事李向东报告期内薪酬为 31.53 万元，由本公司全资子公司运销集团发放。

3、公司董事长杨照乾、董事华炜及公司高级管理人员报告期内获得的应付薪酬总额除 2014 年基本薪酬外，还包括兑现 2012 年和 2013 年的绩效薪酬。

2、现任董事、监事及高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

杨照乾 2011 年 3 月至 2014 年 05 月，担任陕西煤业化工集团有限责任公司董事、党委副书记、总经理，陕西煤业股份有限公司董事；2014 年 5 月至今，担任陕西煤业化工集团有限责任公司董事长、党委副书记，陕西煤业股份有限公司董事长。

华 炜 2007 年 3 月至 2014 年 5 月，担任陕西煤业化工集团有限责任公司董事长、党委书记；期间 2008 年 12 月起兼任陕西煤业股份有限公司董事长；2014 年 5 月至今，担任陕西煤业化工集团有限责任公司党委书记，陕西煤业股份有限公司董事。

宋老虎 2011 年 7 月至 2012 年 8 月，担任陕西煤业化工集团公司董事，陕西煤业股份有限公司总经理，黄陵矿业公司董事长、党委书记；2012 年 8 月至今，任陕西煤业化工集团公司董事，陕西煤业股份有限公司总经理。

胡腾鹤 2008 年 8 月至今担任中信产业投资基金管理有限公司董事总经理、投资委员会成员；2011 年 6 月至今担任北京王府井百货（集团）股份有限公司董事；2011 年 8 月至今担任牡丹江友搏药业有限责任公司董事；2013 年 4 月至今担任赫基国际集团董事；2013 年 11 月至今担任海南美丽田园管理服务股份有限公司董事长；2013 年 12 月至今担任陕西煤业董事；2014 年 5 月至今担任涇源白石山旅游开发有限公司董事长；2014 年 12 月至今担任珠海市丝域实业发展有限公司董事。

王湘潭 2011 年 2 月至今担任中国三峡集团计划合同部主任。2008 年 12 月至今担任陕西煤业董事。

李向东 2011 年 3 月至 2013 年 5 月，担任陕西煤业化工技术研究院董事长、党委书记；陕西煤业股份有限公司董事；2013 年 5 月至 2014 年 12 月，担任陕西煤炭运销集团公司党委书记、委员；2014 年 12 月至今，担

任陕西煤业化工集团有限责任公司工会负责人；2013 年 5 月至今担任陕西煤业董事。

李金峰 1994 年至今，在国家发改委产业经济与技术经济研究所任工业发展研究领域研究员；2014 年 8 月至今担任陕西煤业独立董事。

万永兴 2005 年 12 月至今，任河南中瑞投资有限公司董事长；2012 年 8 月至今，任瑞茂通供应链管理股份有限公司董事长；2014 年 8 月至今担任陕西煤业独立董事。

盛兴玲 2008 年至 2013 年，担任和君集团有限公司财务顾问、资深咨询师；2013 年 3 月至今，任工道控股有限公司副总经理、经营委员会委员；2014 年 8 月至今担任陕西煤业独立董事。

赵秦川 2008 年 12 月至今担任陕西煤业监事会主席。

张梦娇 2008 年至今担任华能国际电力开发公司财务部经理；2011 年 8 月至今担任陕西煤业监事。

李仰东 2012 年 12 月至今担任陕西煤业规划建设部经理，2013 年 12 月至今担任陕西煤业监事会职工代表监事。

李文革 2011 年 9 月至今，担任陕西煤业股份公司安全监察部经理；2012 年 3 月至今，担任陕西煤业股份公司副总经理，安全监察部经理。

张维新 2011 年 12 月至今，担任陕西煤业股份公司生产技术部经理；2012 年 3 月至今，担任陕西煤业股份公司副总经理，生产技术部经理。

姬会民 2009 年 11 月至今，担任陕西煤业股份有限公司办公室主任，兼任机关党支部书记；2013 年 3 月至今，担任陕西煤业副总经理、公司办公室主任、兼任机关党支部书记。

范龙强 2009年9月至2013年3月,担任陕西煤业化工集团副总工程师; 2013年3月至今,担任陕西煤业副总经理。

袁景民 2009年9月 至今担任陕西煤业股份有限公司财务部经理, 2011年3月起兼任陕西煤业股份有限公司总会计师。

张茹敏 2011年3月至今担任陕西煤业股份有限公司董事会秘书。

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
杨照乾	陕西煤业化工集团有限责任公司	董事长	2014年5月	至今
华 炜	陕西煤业化工集团有限责任公司	党委书记	2007年3月	至今
胡腾鹤	中信产业投资基金管理有限公司	董事总经理	2008年8月	至今
		投资委员会成员		
宋老虎	陕西煤业化工集团有限责任公司	董事	2011年3月	至今
李向东	陕西煤业化工集团有限责任公司	工会负责人	2014年12月	至今
王湘潭	中国三峡集团	计划合同部主任	2011年2月	至今
张梦娇	华能国际电力开发公司	财务部经理	2008年8月	至今

(二) 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
胡腾鹤	净雅食品股份有限公司	董事	2010年3月	-
胡腾鹤	北京王府井百货(集团)股份有限公司	董事	2011年6月	-
胡腾鹤	牡丹江友搏药业有限责任公司	董事	2011年8月	-
胡腾鹤	赫基国际集团	董事	2013年4月	-
胡腾鹤	海南美丽田园管理服务服务有限公司	董事	2013年11月	-
赵秦川	陕西省国有企业监事会	主席	2008年4月	-
范龙强	华电安康发电有限公司	董事	2012年12月	至今
张茹敏	北元化工	监事	2008年12月	至今

三、 董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	外部董事、监事不在公司领取董事或监事薪酬，独立董事薪酬由股东大会审批决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	外部董事、监事不在公司领取薪酬，独立董事薪酬由股东大会审批决定。根据 2009 年年度股东大会决议，本公司独立董事领取薪酬，年度薪酬为人民币 10 万元/年。
董事、监事和高级管理人员报酬的应付报酬情况	董事、监事、高级管理人员应付报酬已足额支付。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	670.3 万元

四、 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
姜智敏	独立董事	离任	个人原因
张豫生	独立董事	离任	个人原因
贺佑国	独立董事	离任	个人原因
李金峰	独立董事	聘任	前任独立董事离任

万永兴	独立董事	聘任	前任独立董事离任
盛秀玲	独立董事	聘任	前任独立董事离任

五、 公司核心技术团队或关键技术人员情况

报告期内,未发生对公司核心竞争力具有重大影响的技术团队或人员的变动。

六、 母公司和主要子公司的员工情况

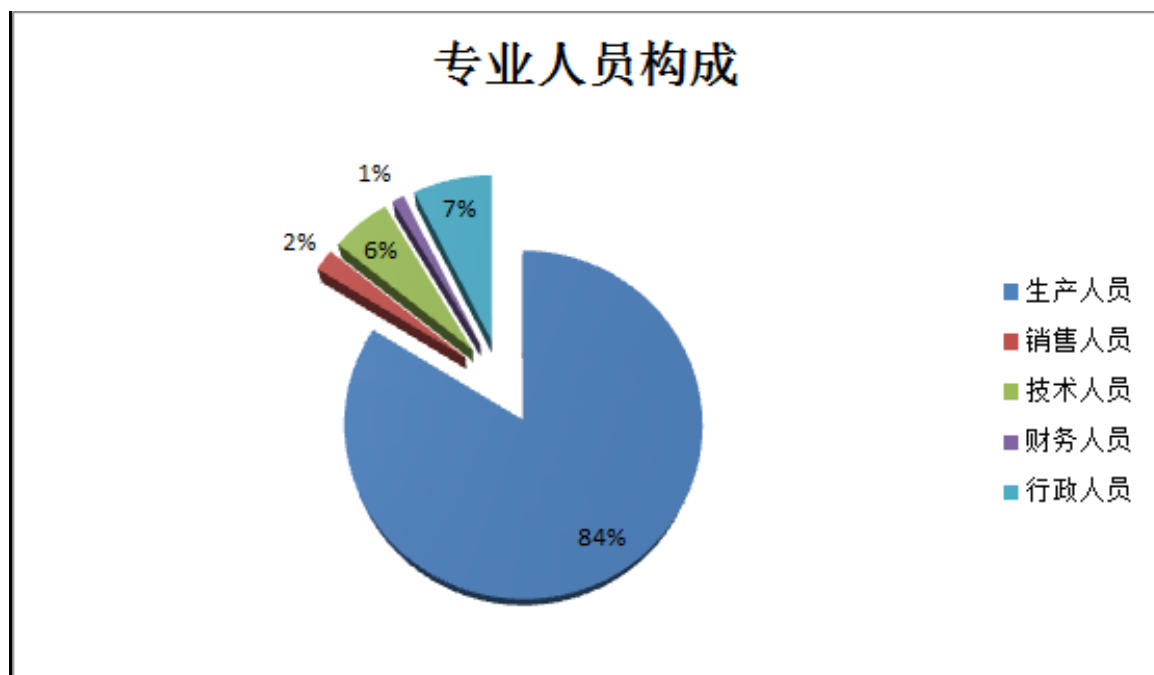
(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	130
主要子公司在职员工的数量	61,101
在职员工的数量合计	61,231
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	51,323
销售人员	1,251
技术人员	3,449
财务人员	685
行政人员	4,523
合计	61,231
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
研究生及以上	471
大学本科	5023
大学专科	8,082
中专及以下	47,655
合计	61,231

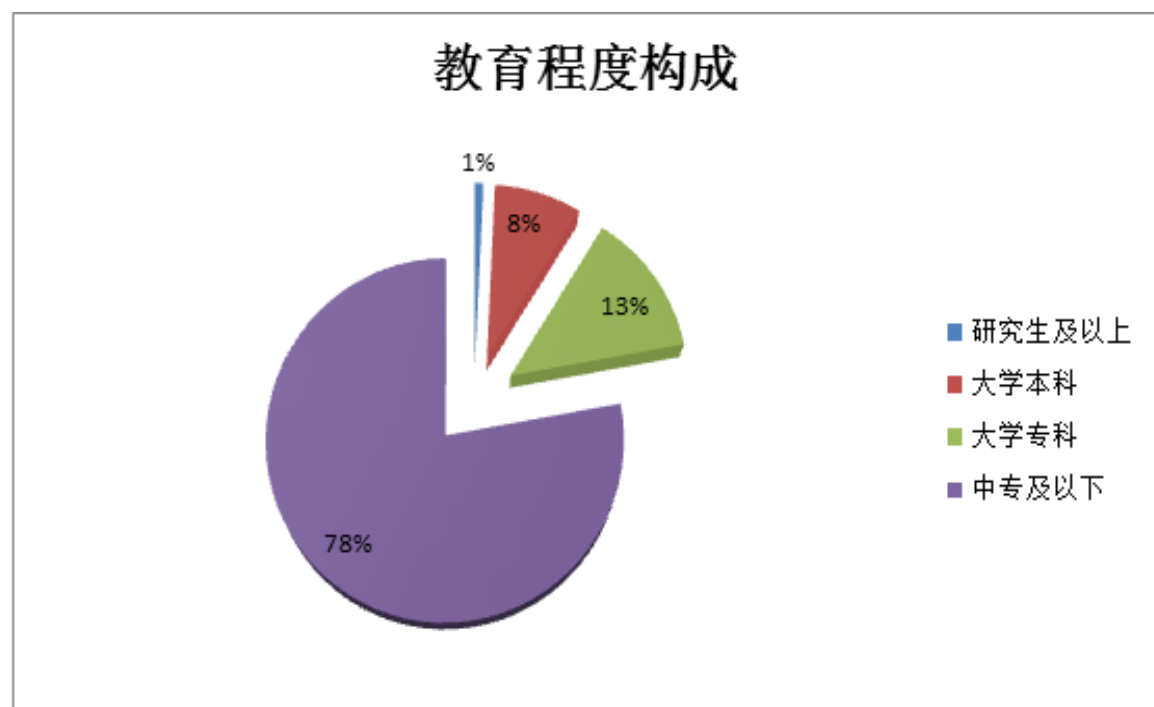
(二) 薪酬政策

2015年，公司员工薪酬管理继续实行“双总额”管控，既管控各单位薪酬总额，又管控各机关薪酬总额。薪酬基数的设定，坚持与行业对标，分类管理，注重公平；薪酬总额的分配，坚持与所属企业劳动效率和经济效益增长“两同步”的原则，加大工资结构调整力度，不断完善薪酬分配体系；薪酬总额的管理，严格执行计划管理、专户管理、归口管理和年度审计“四项制度”；薪酬总额的考核，实行月度结算，季度考核，年终算总账，充分发挥薪酬政策管理的激励作用。

(三) 专业构成统计图



(四) 教育程度统计图



第十节 公司治理

一、 公司治理及内幕知情人登记管理等相关情况说明

(一) 公司治理的基本情况

公司严格按照《公司法》、《证券法》及《公司章程》等有关规定规范运作，建立了由股东大会、董事会、监事会和管理层组成的完善的法人治理结构。并按照《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《独立董事工作制度》、《总经理工作规则》、《董事会审计委员会会议事规则》、《董事会战略委员会会议事规则》、《董事会提名委员会会议事规则》、《董事会薪酬与考核委员会会议事规则》、《董事会安全、健康与环保委员会会议事规则》、《董事会秘书工作规则》、《投资者关系管理制度》、《信息披露管理办法》、《关联交易管理制度》、《三重一大集体决策管理制度》、《重大信息内部报告制度》《陕西煤业股份有限公司审计委员会对年度财务报告审议工作规程》《陕西煤业股份有限公司独立董事年报工作制度》等制度规范运作，形成了决策科学、监督有效、执行有力的运行机制和分工合理、职责明确、相互制衡、运作规范的组织架构，保证了公司法人治理结构的正常运行。

公司董事会下设审计委员会、薪酬与考核委员会、战略委员会、提名委员会、安全健康与环保委员会五个专门委员会，分别在审计、经营管理、战略规划、人力资源、安全生产和环保等方面协助董事会履行决策和监控职能，对三重一大事项实行集体决策，形成了权力机构、决策机构、监督机构和管理层之间权责明确、运作规范的相互协调和相互制衡机制。

公司不断强化风险控制力和执行力，已建立较为完善的内部控制制度，涵盖生产管理、质量控制管理、营销管理、物料采供管理、投资管理、行政管理、财务管理、安全环保管理、信息管理、人事及绩效考评管理、信

息披露事务管理等各个方面，最大限度的防范可能出现的经营风险，确保公司生产经营活动正常进行。

公司加强对控股子公司的管理，通过委派或推荐董事、经理、财务负责人，制定相关的管理制度，明确委派人员的职责权限和工作程序。公司严格按照《公司法》、《证券法》及《公司章程》等规定，实行统一的资金管理和销售管理，通过监督子公司内部控制的执行情况等方式，实现对子公司的有效控制。

（二）公司建立和实施内幕信息知情人登记制度的情况

为规范公司及其附属公司的内幕信息管理，加强内幕信息保密工作，维护信息披露的公平原则，保护公司及其股东、债权人及其他利益相关人的合法权益，公司制定了《内幕信息知情人登记制度》，并经公司二届八次董事会审议通过。公司报告期内涉及内幕信息的事项知情人均作了登记。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异；如有差异，应当说明原因。

本公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

二、 股东大会情况简介

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2013 年度股东大会	2014 年 5 月 15 日	《关于〈陕西煤业股份有限公司 2013 年度董事会工作报告〉的议案》	审议通过了全部议案	www.sse.com.cn	2014-5.16
		《关于〈陕西煤业股份有限公司 2013 年度监事会工作报告〉的议案》			
		《关于陕西煤业股份有限公司 2013 年度财务决算报告的议案》			
		《关于陕西煤业股份有限公司 2013 年度利润分配预案的议案》			
		《关于公司 2013 年度日常关联交易发生情况及 2014 年度日常关联交易情况预计的议案》			
		《关于聘请公司 2014 年度审计机构的议案》			
2014 年第一次临时股东大会	2014 年 8 月 21 日	《关于选举公司独立董事的议案》	审议通过		2014-8-22

三、 董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
杨照乾	否	8	8	6	0	0	否	2
华炜	否	8	8	6	0	0	否	1
宋老虎	否	8	8	6	0	0	否	2
胡腾鹤	否	8	7	6	1	0	否	0
李向东	否	8	8	6	0	0	否	2
王湘潭	否	8	8	6	0	0	否	1
姜智敏	是	5	4	4	1	0	否	1
张豫生	是	5	4	4	1	0	否	0
贺佑国	是	5	5	4	0	0	否	0
李金峰	是	3	3	2	0	0	否	0
万永兴	是	3	3	2	0	0	否	0
盛秀玲	是	3	3	2	0	0	否	0

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	6
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

报告期内，独立董事对公司有关事项未提出异议。

四、 董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议

审计委员会召开了一次会议，主要审议了公司年度决算、预算、利润分配、关联交易等重大事项，认为以上报告能够全面反映公司 2013 年的生产经营情况和公司的发展战略及发展的实际情况。

战略委员会召开了一次会议，审议了公司对部分下属单位增加资本金的议案，认为该等增资符合该等公司生产经营资金需求的实际情况，符合公司及股东的利益。

薪酬与考核委员会召开了一次会议，审议了《高级管理人员绩效考核与薪酬管理暂行办法》的议案，认为该办法有利于规范高级管理人员的经营行为，建立了有效的激励和约束机制，有助于促进公司持续健康发展，符合公司及股东的利益。

安全健康与环保委员会召开了一次会议，审议了公司 2013 年安全生产基础管理工作总结和 2014 年安全生产工作要点，认为该报告内容符合公司安全生产工作的实际情况，有助于公司进一步降低安全生产的风险，实现安全生产目标。

五、 监事会发现公司存在风险的说明

报告期内，监事会未发现公司存在风险。

六、 公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

本公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面均能保证独立性。

七、 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

公司高级管理人员实行结果考核与过程评价相统一、考核结果与薪酬分配相挂钩的考核制度。公司高级管理人员年度薪酬由基本年薪和绩效年薪两部分构成，其中，绩效年薪根据年度考核指标完成情况确定，是高级管理人员的风险收入。通过建立有效的激励和约束机制，公司充分调动高

级管理人员创造价值的积极性，规范高级管理人员的经营行为，促进公司持续健康发展。

第十一节 内部控制

一、 内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

2014 年是陕西煤业上市的第一年。公司按照证监会等五部委对上市公司实施《企业内部控制基本规范》及其配套指引的要求,通过试点先行,全面推进的方式分别组织所属单位开展了全面内控体系建设。并通过调查问卷、个别访谈、穿行测试、专题讨论和实地查验等各种不同的内部控制评价方法对各单位的主要风险、关键控制点、控制流程进行分析和完善。通过全面开展内控体系建设,公司建立了规范的法人治理和管控架构,形成了各司其职、各负其责、相互制约的内部控制机制。制定完善了《内部控制手册》和《内部控制评价手册》,合理保证公司内部控制设计和运行有效,经营管理合法合规,保障资产安全,为公司持续健康发展提供有力保障。

是否披露内部控制自我评价报告: 否

二、 内部控制审计报告的相关情况说明

是否披露内部控制审计报告: 否

三、 年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

2014 年 4 月 24 日,公司第二届董事会第八次会议审议通过了《年报信息披露重大差错责任追究制度》,报告期内,公司未出现年度报告重大差错。

第十二节 财务报告

公司年度财务报告已经希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）注册会计师高靖杰、邱程红审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

一、 审计报告

希会审字(2015)1038 号

审计报告

陕西煤业股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的陕西煤业股份有限公司（以下简称贵公司）财务报表，包括 2014 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2014 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表和合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

一、 管理层对合并及母公司财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是贵公司管理层的责任，这种责任包括：(1) 按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；(2) 设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、 注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序,以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断,包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时,注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制,以设计恰当的审计程序,但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性,以及评价财务报表的总体列报。

我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、 审计意见

我们认为,贵公司合并及母公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了贵公司 2014 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2014 年度的合并及母公司经营成果和合并及母公司现金流量。

希格玛会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师:高靖杰

中国 西安市

中国注册会计师:邱程红

二〇一五年四月二十三日

二、 财务报表

合并资产负债表
2014 年 12 月 31 日

编制单位:陕西煤业股份有限公司

单位:元币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金	七、1	6,067,753,801.02	4,832,236,581.62
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、2	5,265,238,102.62	4,146,119,207.69
应收账款	七、3	4,804,639,877.91	3,559,502,012.27
预付款项	七、4	855,565,625.77	2,002,659,086.60
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利	七、5	93,262,742.50	47,196,933.15
其他应收款	七、6	249,889,452.19	209,913,281.06
买入返售金融资产			
存货	七、7	1,406,044,515.14	1,425,566,110.86
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、8	540,035,682.28	
流动资产合计		19,282,429,799.43	16,223,193,213.25
非流动资产:			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	七、9	41,631,614.76	41,631,614.76
持有至到期投资			
长期应收款	七、10	22,707,393.27	
长期股权投资	七、11	3,008,605,291.64	2,285,207,443.77
投资性房地产			
固定资产	七、12	34,279,401,820.05	32,406,868,281.37
在建工程	七、13	9,772,951,866.76	8,132,445,262.85
工程物资	七、14	34,754,075.33	106,443,894.75
固定资产清理		219,701.63	
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七、15	21,792,313,990.95	21,913,381,137.37
开发支出			
商誉	七、16	8,728,589.38	8,728,589.38
长期待摊费用	七、17	506,871,736.88	344,865,768.37
递延所得税资产	七、18	726,552,081.19	523,756,430.61
其他非流动资产	七、19	544,289,377.90	
非流动资产合计		70,739,027,539.74	65,763,328,423.23

资产总计		90,021,457,339.17	81,986,521,636.48
流动负债:			
短期借款	七、20	7,013,000,000.00	9,450,000,000.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、21	1,379,967,660.59	815,104,427.83
应付账款	七、22	10,769,197,263.99	9,309,855,422.07
预收款项	七、23	874,832,103.90	2,157,387,152.59
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、24	1,505,473,710.91	1,433,218,377.86
应交税费	七、25	1,293,202,271.51	976,505,904.14
应付利息	七、26	91,843,538.20	74,485,562.11
应付股利	七、27	417,187,950.37	304,761,786.53
其他应付款	七、28	1,505,683,232.02	1,224,802,430.38
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	七、29	1,117,514,200.00	752,474,420.00
其他流动负债			
流动负债合计		25,967,901,931.49	26,498,595,483.51
非流动负债:			
长期借款	七、30	14,233,118,213.39	9,005,183,201.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	七、31	5,157,391,027.98	5,170,673,832.42
长期应付职工薪酬			
专项应付款	七、32	120,160,092.05	334,660,092.05
预计负债	七、33	985,613,676.05	921,533,741.80
递延收益	七、34	188,683,736.51	154,834,000.00
递延所得税负债	七、18	1,637,903.69	1,637,903.69
其他非流动负债			
非流动负债合计		20,686,604,649.67	15,588,522,770.96
负债合计		46,654,506,581.16	42,087,118,254.47
所有者权益			
股本	七、35	10,000,000,000.00	9,000,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、36	7,349,254,463.02	4,460,528,810.17
减：库存股			

其他综合收益			
专项储备	七、37	259,574,947.24	314,530,848.42
盈余公积	七、38	1,773,433,536.74	1,480,148,502.14
一般风险准备			
未分配利润	七、39	15,117,412,609.74	15,659,200,687.94
归属于母公司所有者权益合计		34,499,675,556.74	30,914,408,848.67
少数股东权益		8,867,275,201.27	8,984,994,533.34
所有者权益合计		43,366,950,758.01	39,899,403,382.01
负债和所有者权益总计		90,021,457,339.17	81,986,521,636.48

法定代表人：杨照乾 主管会计工作负责人：袁景民 会计机构负责人：王晓刚

母公司资产负债表

2014 年 12 月 31 日

编制单位：陕西煤业股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产：			
货币资金		5,110,531,795.83	3,693,947,525.14
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
预付款项		2,674,700.00	6,952,732.00
应收利息		42,457,167.92	
应收股利		102,000,000.00	
其他应收款		380,000.00	1,430,867.46
存货			
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	十六、（一）	15,217,500,000.00	18,328,815,530.93
流动资产合计		20,475,543,663.75	22,031,146,655.53
非流动资产：			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十六、（二）	23,569,948,886.86	17,550,686,978.77
投资性房地产			
固定资产		24,898,689.29	31,965,515.98
在建工程			
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		31,596,651.70	35,979,023.74

开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		23,626,444,227.85	17,618,631,518.49
资产总计		44,101,987,891.60	39,649,778,174.02
流动负债：			
短期借款		6,700,000,000.00	8,600,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
应付职工薪酬		15,894,343.51	10,048,190.21
应交税费		3,152,513.06	527,645.39
应付利息		87,070,152.79	63,512,183.13
应付股利			
其他应付款		38,901,262.28	18,744,514.76
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债		544,000,000.00	
其他流动负债	十六、（三）	3,561,336,019.69	7,588,907,516.68
流动负债合计		10,950,354,291.33	16,281,740,050.17
非流动负债：			
长期借款		8,741,000,000.00	4,500,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		8,741,000,000.00	4,500,000,000.00
负债合计		19,691,354,291.33	20,781,740,050.17
所有者权益：			
股本		10,000,000,000.00	9,000,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		7,326,298,232.92	4,516,553,102.49
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		1,773,433,536.74	1,480,148,502.14

未分配利润		5,310,901,830.61	3,871,336,519.22
所有者权益合计		24,410,633,600.27	18,868,038,123.85
负债和所有者权益总计		44,101,987,891.60	39,649,778,174.02

法定代表人：杨照乾 主管会计工作负责人：袁景民 会计机构负责人：王晓刚

合并利润表

2014 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		41,150,150,587.48	43,218,522,477.83
其中：营业收入	七、40	41,150,150,587.48	43,218,522,477.83
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		38,174,470,014.43	36,438,376,973.93
其中：营业成本	七、40	26,937,791,607.18	28,772,509,377.60
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	七、41	781,891,810.72	771,215,894.31
销售费用	七、42	5,165,793,438.96	1,661,833,172.32
管理费用	七、43	4,273,632,003.33	4,415,244,345.36
财务费用	七、44	638,623,592.05	749,443,719.85
资产减值损失	七、45	376,737,562.19	68,130,464.49
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
投资收益（损失以“－”号填列）	七、46	609,395,740.43	767,053,926.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、46	609,395,740.43	759,391,183.60
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		3,585,076,313.48	7,547,199,430.00
加：营业外收入	七、47	49,801,482.73	71,071,509.43
其中：非流动资产处置利得	七、47	1,793,209.55	12,120,899.45
减：营业外支出	七、48	116,797,266.23	149,509,432.87
其中：非流动资产处置损失	七、48	31,052,345.46	18,936,713.22
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		3,518,080,529.98	7,468,761,506.56

“—”号填列)			
减：所得税费用	七、49	705,974,513.90	1,198,524,429.24
五、净利润（净亏损以“—”号填列）		2,812,106,016.08	6,270,237,077.32
归属于母公司所有者的净利润		951,496,956.40	3,486,223,811.54
少数股东损益		1,860,609,059.68	2,784,013,265.78
六、其他综合收益的税后净额			
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		2,812,106,016.08	6,270,237,077.32
归属于母公司所有者的综合收益总额		951,496,956.40	3,486,223,811.54
归属于少数股东的综合收益总额		1,860,609,059.68	2,784,013,265.78
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.10	0.39
（二）稀释每股收益(元/股)			

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：杨照乾 主管会计工作负责人：袁景民 会计机构负责人：王晓刚

母公司利润表
2014 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入			
减: 营业成本			
营业税金及附加			
销售费用			
管理费用		144,228,836.78	123,550,420.78
财务费用		-137,881,195.70	-116,668,344.09
资产减值损失		-1,715,308.81	701,718.57
加: 公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
投资收益(损失以“-”号填列)	十六、(四)	2,937,788,784.26	4,434,458,071.69
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	十六、(四)	19,967,980.55	15,891,488.34
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		2,933,156,451.99	4,426,874,276.43
加: 营业外收入			
其中: 非流动资产处置利得			
减: 营业外支出		306,106.00	500,000.00
其中: 非流动资产处置损失			
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		2,932,850,345.99	4,426,374,276.43
减: 所得税费用			
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		2,932,850,345.99	4,426,374,276.43
五、其他综合收益的税后净额			
(一) 以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			

5. 外币财务报表折算 差额			
6. 其他			
六、综合收益总额		2,932,850,345.99	4,426,374,276.43
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：杨照乾 主管会计工作负责人：袁景民 会计机构负责人：王晓刚

合并现金流量表

2014年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		28,335,088,495.16	36,588,408,455.22
客户存款和同业存放款项 净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金 净增加额			
收到原保险合同保费取得 的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加 额			
处置以公允价值计量且其 变动计入当期损益的金融资产 净增加额			
收取利息、手续费及佣金 的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关 的现金	七、50	844,856,160.83	877,287,558.87
经营活动现金流入小计		29,179,944,655.99	37,465,696,014.09
购买商品、接受劳务支付 的现金		9,202,848,603.12	14,933,796,182.90
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项 净增加额			
支付原保险合同赔付款项 的现金			
支付利息、手续费及佣金 的现金			

支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		6,569,388,352.92	7,442,578,019.17
支付的各项税费		5,784,803,081.83	6,997,730,348.72
支付其他与经营活动有关的现金	七、50	7,501,488,723.48	2,123,689,059.06
经营活动现金流出小计		29,058,528,761.35	31,497,793,609.85
经营活动产生的现金流量净额		121,415,894.64	5,967,902,404.24
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		174,895,463.11	721,760,477.30
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		6,594,937.55	18,885,765.26
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七、50	22,097,042.85	16,229,588.37
投资活动现金流入小计		203,587,443.51	756,875,830.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,687,991,082.65	6,567,281,454.83
投资支付的现金		386,500,000.00	
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		157,193,543.60	
支付其他与投资活动有关的现金	七、50	102,119,747.92	1,388,000.00
投资活动现金流出小计		3,333,804,374.17	6,568,669,454.83
投资活动产生的现金流量净额		-3,130,216,930.66	-5,811,793,623.90
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		3,809,745,130.43	91,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			91,000,000.00
取得借款收到的现金		14,038,310,000.00	11,832,412,983.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			55,170,000.00
筹资活动现金流入小计		17,848,055,130.43	11,978,582,983.00
偿还债务支付的现金		10,897,231,106.84	11,635,134,160.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,672,672,711.11	4,965,407,500.24
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		358,447,926.37	1,451,687,054.01
支付其他与筹资活动有关的现金		816,500.01	238,095,107.31
筹资活动现金流出小计		13,570,720,317.96	16,838,636,767.55
筹资活动产生的现金流量		4,277,334,812.47	-4,860,053,784.55

流量净额			
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-142,110.40	116,748.56
五、现金及现金等价物净增加额		1,268,391,666.05	-4,703,828,255.65
加：期初现金及现金等价物余额		4,799,362,134.97	9,503,190,390.62
六、期末现金及现金等价物余额		6,067,753,801.02	4,799,362,134.97

法定代表人：杨照乾 主管会计工作负责人：袁景民 会计机构负责人：王晓刚

母公司现金流量表

2014年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		31,354,979,513.70	39,328,788,437.70
经营活动现金流入小计		31,354,979,513.70	39,328,788,437.70
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		49,574,787.04	46,184,840.61
支付的各项税费		1,969,900.00	279,025.68
支付其他与经营活动有关的现金		31,865,035,429.83	43,653,223,676.16
经营活动现金流出小计		31,916,580,116.87	43,699,687,542.45
经营活动产生的现金流量净额		-561,600,603.17	-4,370,899,104.75
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		2,829,982,076.17	4,418,566,583.35
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		2,829,982,076.17	4,418,566,583.35
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		128,580.00	902,594.00
投资支付的现金		5,630,075,200.00	1,353,608,400.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			

支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		5,630,203,780.00	1,354,510,994.00
投资活动产生的现金流量净额		-2,800,221,703.83	3,064,055,589.35
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,809,745,130.43	
取得借款收到的现金		12,000,000,000.00	9,600,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		15,809,745,130.43	9,600,000,000.00
偿还债务支付的现金		9,115,000,000.00	9,200,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,916,338,552.74	3,102,297,972.21
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		11,031,338,552.74	12,302,297,972.21
筹资活动产生的现金流量净额		4,778,406,577.69	-2,702,297,972.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		1,416,584,270.69	-4,009,141,487.61
加：期初现金及现金等价物余额		3,693,947,525.14	7,703,089,012.75
六、期末现金及现金等价物余额		5,110,531,795.83	3,693,947,525.14

法定代表人：杨照乾

主管会计工作负责人：袁景民 会计机构负责人：王晓刚

合并所有者权益变动表
2014 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	9,000,000,000.00				4,460,528,810.17			314,530,848.42	1,480,148,502.14		15,659,200,687.94	8,984,994,533.34	39,899,403,382.01
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	9,000,000,000.00				4,460,528,810.17			314,530,848.42	1,480,148,502.14		15,659,200,687.94	8,984,994,533.34	39,899,403,382.01
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	1,000,000,000.00				2,888,725,652.85			-54,955,901.18	293,285,034.60		-541,788,078.20	-117,719,332.07	3,467,547,376.00
(一)综合收益总额											951,496,956.40	1,860,609,059.68	2,812,106,016.08
(二)所有者投入和减少资本	1,000,000,000.00				2,888,725,652.85							142,952,810.79	4,031,678,463.64
1. 股东投入的普通股	1,000,000,000.00				2,809,745,130.43							145,050,382.93	3,954,795,513.36
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					78,980,522.42							-2,097,572.14	76,882,950.28
(三)利润分配									293,285,034.60		-1,493,285,034.60	-2,107,428,523.80	-3,307,428,523.80
1. 提取盈余公积									293,285,034.60		-293,285,034.60		
2. 提取一般风险准													

备																
3. 对所有者（或股东）的分配												-1,200,000,000.00	-2,107,428,523.80	-3,307,428,523.80		
4. 其他																
(四)所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本（或股本）																
2. 盈余公积转增资本（或股本）																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 其他																
(五)专项储备												-54,955,901.18	-13,852,678.74	-68,808,579.92		
1. 本期提取												2,366,967,651.71	939,355,740.89	3,306,323,392.60		
2. 本期使用												-2,421,923,552.89	-953,208,419.63	-3,375,131,972.52		
(六)其他																
四、本期期末余额	10,000,000,000.00				7,349,254,463.02							259,574,947.24	1,773,433,536.74	15,117,412,609.74	8,867,275,201.27	43,366,950,758.01

项目	上期											少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	9,000,000,000.00				4,443,264,042.82			298,950,579.73	1,037,511,074.50		14,865,614,304.04	9,568,198,434.46	39,213,538,435.55
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													

二、本年年初余额	9,000,000,000.00			4,443,264,042.82			298,950,579.73	1,037,511,074.50		14,865,614,304.04	9,568,198,434.46	39,213,538,435.55
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)				17,264,767.35			15,580,268.69	442,637,427.64		793,586,383.90	-583,203,901.12	685,864,946.46
(一)综合收益总额										3,486,223,811.54	2,784,013,265.78	6,270,237,077.32
(二)所有者投入和减少资本				17,264,767.35							88,615,232.65	105,880,000.00
1. 股东投入的普通股											91,000,000.00	91,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他				17,264,767.35							-2,384,767.35	14,880,000.00
(三)利润分配								442,637,427.64		-2,692,637,427.64	-3,459,445,638.17	-5,709,445,638.17
1. 提取盈余公积								442,637,427.64		-442,637,427.64		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-2,250,000,000.00	-3,459,445,638.17	-5,709,445,638.17
4. 其他												
(四)所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
(五)专项储备							15,580,268.69				3,613,238.62	19,193,507.31
1. 本期提取							2,378,808,220.08				821,698,922.49	3,200,507,142.57
2. 本期使用							-2,363,227,951.39				-818,085,683.87	-3,181,313,635.26
(六)其他												
四、本期期末余额	9,000,000,000.00			4,460,528,810.17			314,530,848.42	1,480,148,502.14		15,659,200,687.94	8,984,994,533.34	39,899,403,382.01

法定代表人：杨照乾 主管会计工作负责人：袁景民 会计机构负责人：王晓刚

母公司所有者权益变动表
2014 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	9,000,000,000.00				4,516,553,102.49				1,480,148,502.14	3,871,336,519.22	18,868,038,123.85
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	9,000,000,000.00				4,516,553,102.49				1,480,148,502.14	3,871,336,519.22	18,868,038,123.85
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,000,000,000.00				2,809,745,130.43				293,285,034.60	1,439,565,311.39	5,542,595,476.42
（一）综合收益总额										2,932,850,345.99	2,932,850,345.99
（二）所有者投入和减少资本	1,000,000,000.00				2,809,745,130.43						3,809,745,130.43
1. 股东投入的普通股	1,000,000,000.00				2,809,745,130.43						3,809,745,130.43
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									293,285,034.60	-1,493,285,034.60	-1,200,000,000.00
1. 提取盈余公积									293,285,034.60	-293,285,034.60	
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,200,000,000.00	-1,200,000,000.00
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股											

本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期期末余额	10,000,000,000.00				7,326,298,232.92			1,773,433,536.74	5,310,901,830.61	24,410,633,600.27

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	9,000,000,000.00				4,516,553,102.49				1,037,511,074.50	2,137,599,670.43	16,691,663,847.42
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	9,000,000,000.00				4,516,553,102.49				1,037,511,074.50	2,137,599,670.43	16,691,663,847.42
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)								442,637,427.64	1,733,736,848.79	2,176,374,276.43	
(一) 综合收益总额									4,426,374,276.43	4,426,374,276.43	
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配								442,637,427.64	-2,692,637,427.64	-2,250,000,000.00	

1. 提取盈余公积									442,637,427.64	-442,637,427.64	
2. 对所有者(或股东)的分配										-2,250,000,000.00	-2,250,000,000.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	9,000,000,000.00				4,516,553,102.49				1,480,148,502.14	3,871,336,519.22	18,868,038,123.85

法定代表人：杨照乾 主管会计工作负责人：袁景民 会计机构负责人：王晓刚

三、 公司基本情况

1. 公司概况

陕西煤业股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系经陕西省人民政府国有资产监督管理委员会陕国资改革发[2008]518号《关于设立陕西煤业股份有限公司的批复》批准，由陕西煤业化工集团有限责任公司（以下简称“陕煤化集团”）及其控股的陕西铜川煤业有限公司、陕西韩城煤业有限责任公司、陕西澄合煤业有限责任公司，联合中国长江三峡集团公司、华能国际电力开发公司、陕西有色金属控股集团有限责任公司和陕西鼓风机（集团）有限公司共同发起设立，于2008年12月23日在陕西省工商行政管理局注册登记。

2014年1月17日，经中国证券监督管理委员会《关于核准陕西煤业股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可[2013]1664号）核准，本公司公开发行100,000万股人民币普通股（A股）股票。2014年1月28日，本公司股票在上海证券交易所上市，股票代码601225。

本公司持有注册号为610000100168082的企业法人营业执照，登记情况为：

住所：西安市高新区锦业一路2号

法定代表人：杨照乾

注册资本：壹佰亿元

公司类型：股份有限公司（上市、国有控股）

经营范围：煤炭开采、经营、销售、加工和综合利用（限分支机构凭许可证在有效期内经营）；煤炭铁路运输（限自营铁路）；新能源项目的投资、

开发、经营和管理（以上经营范围中，法律、法规和国务院规章需行政审批的，凭许可证在有效期内经营）。

本公司属煤炭采掘业。

公司下设综合办公室、证券部、经营管理部、人力资源部、财务部、生产技术部、物资采供中心、安全监察部、市场营销部、审计部、规划建设部 11 个职能部门及分公司陕西煤业股份有限公司神南矿业公司，拥有铜川矿业、蒲白矿业、澄合矿业、韩城矿业、黄陵矿业、彬长矿业、陕北矿业、物资公司、神渭管输 10 家全资子公司及神南产业、陕煤化集团府谷能源投资有限公司、小保当矿业 5 家控股子公司。

2. 合并财务报表范围

本期合并财务报表范围及其变化情况详见第十二节“八、合并范围的变更”以及“九、在其他主体中的权益”。

四、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照企业会计准则的规定进行确认和计量，在此基础上根据本附注四列示的重要会计政策及会计估计编制而成。

此外，本财务报表按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报表的一般规定（2014 年修订）》的规定列报和披露有关财务信息。

2. 持续经营

本公司不存在可能导致对公司自报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

五、 重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司声明按照本节“财务报表的编制基础”、“公司重要会计政策及会计估计”所述的编制基础和会计政策、会计估计编制的财务报表，符合企业会计准则的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

4. 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合并对价账面价值的差额，调整资本公积（资本溢价），资本公积（资本溢价）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。

公司为合并发行权益性证券发生的手续费、佣金等，抵减权益性证券溢价收入，溢价收入不足冲减的，冲减留存收益。公司为进行企业合并发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，于发生时计入当期损益。

被合并方采用的会计政策与本公司不一致的，本公司在合并日按照本公司会计政策进行调整，在此基础上按照企业会计准则规定确认，编制合并日的合并资产负债表、合并利润表和合并现金流量表。合并资产负债表中被合并方的各项资产、负债，按其账面价值计量。合并利润表包括参与合并各方自合并当期期初至合并日所发生的收入、费用和利润。被合并方在合并前实现的净利润，在合并利润表中单列项目反映。合并现金流量表包括参与合并各方自合并当期期初至合并日的现金流量。

(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企业合并，为非同一控制下的企业合并。

本公司在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加上各项直接相关费用为合并成本。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

对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，确认为商誉。对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，以取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核；经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

企业合并中取得的被购买方除无形资产外的其他各项资产（不仅限于被购买方原已确认的资产），其所带来的经济利益很可能流入本公司且公允价值能够可靠计量的，单独确认并按公允价值计量；公允价值能够可靠计量的无形资产，单独确认为无形资产并按公允价值计量；取得的被购买方除或有负债以外的其他各项负债，履行有关义务很可能导致经济利益流出本公司且公允价值能够可靠计量的，单独确认并按照公允价值计量；取得的被购买方或有负债，其公允价值能可靠计量的，单独确认为负债并按照公允价值计量。

本公司编制购买日的合并资产负债表，因企业合并取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债以公允价值列示。

商誉的减值测试方法和减值准备计提方法：

企业合并所形成的商誉，至少应当在每年年度终了进行减值测试。由于商誉难以独立产生现金流量，应当结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。为了进行资产减值测试，因企业合并形成的商誉的账面价值，应当自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组。

企业在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，应当按以下步骤处理：首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失；然后再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，应当就其差额确认减值、损失，减值损失金额应当首先抵减分摊至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。

5. 合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围的确定原则

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，合并范围以控制为基础予以确定。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。在确定能否控制被投资单位时，考虑企业和其他企业持有的被投资单位的当期可转换的可转换公司债券、当期可执行的认股权证等潜在表决权因素。

受控制的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、现金流量纳入本公司合并利润表、合并现金流量表。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制当期财务报表时，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、现金流量纳入本公司合并财务报表中。

在报告期内，本公司处置子公司，则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

(2) 合并会计报表合并程序

合并财务报表的编制主体是母公司，以纳入合并范围的公司个别财务报表为基础，根据其他有关资料，按照权益法调整对子公司的长期股权投资后，抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响而成。母公司统一子公司所采用的会计政策，使子公司采用的会计政策与母公司保持一致。子公司所采用的会计政策与母公司不一致的，按照母公司的会计政策对子公司财务报表进行必要的调整；或者要求子公司按照母公司的会计政策另行编报财务报表。母公司统一子公司的会计期间，使子公司的会计期间与母公司保持一致。子公司的会计期间与母公司不一致的，按照母公司的会计期间对子公司财务报表进行调整；或者要求子公司按照母公司的会计期间另行编报财务报表。

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。

6. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

(1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；

(2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；

(3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；

(4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

(5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业投资的会计政策见本节“13. 长期股权投资”。

7. 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。本公司将期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、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确定为现金等价物。

8. 外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本公司对发生的外币经济业务，初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额；资产负债表日外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算，因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

货币性项目是公司持有的货币和将以固定或可确定金额的货币收取的资产或者偿付负债，主要包括现金、银行存款、应收票据、应收账款、准

备持有至到期的债券投资、长（短）期借款、应付账款、其他应付款、应付债券和长期应付款等。

与购建和生产符合资本化条件的资产相关的外币借款产生的汇兑差额，按照《借款费用》的规定执行。

（2）外币报表折算

对境外经营的财务报表进行折算时，应遵循以下规定：

①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，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

②利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算；也可以采用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汇率折算（如平均汇率）。

③产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下“其他综合收益”中列示。

9. 金融工具

金融工具指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融资产的分类、确认依据和计量方法

金融资产在初始确认时划分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值进行计量，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的交易费用计入当期损益，其他金融资产的初始交易费用计入初始确认成本。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

初始确认后，采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融资产相关的股利或利息收入均计入当期损益。

②持有至到期投资

持有至到期投资为到期日固定、回收金额固定或可确定，且企业有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

初始确认后，采用实际利率法计算的摊余成本减去减值准备进行后续计量。当持有至到期投资终止确认、发生减值或在摊销时所产生的利得或损失，计入当期损益。

③贷款和应收款项

贷款和应收款项为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，采用实际利率法计算的摊余成本减去减值准备进行后续计量。当终止确认、发生减值或在摊销时所产生的利得或损失，计入当期损益。

④可供出售金融资产

可供出售金融资产，为初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以外的金融资产。

初始确认后，采用公允价值进行后续计量，其折、溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入，除减值损失和外币货币性金融资产形成的汇兑

差额外，公允价值变动在其他综合收益中单项列示，直至该金融资产终止确认或发生减值时，已计入其他综合收益中的累计公允价值变动转入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入均计入当期损益。

投资企业对被投资单位不具有共同控制或重大影响、并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资，按照成本进行计量。

（2）终止确认

终止确认，为将金融资产或金融负债从企业的账户和资产负债表内予以转销。

金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

判断是否已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方时，比较转移前后该金融资产未来现金流量净现值及时间分布的波动使其面临的风险。企业面临的风险因金融资产转移发生实质性改变的，表明该企业已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方。企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续确认所转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

（3）金融资产的减值

公司在每个资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，以判断是否有证据表明金融资产已由于一项或多项事项的发生而出现减值，减值事项为在该等资产初始确认后发生的、对预期未来现金流量有影响的，且本公司能对该影响做出可靠计量的事项。

①以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明贷款及应收款项或以摊余成本计量持有至到期投资发生减值，则损失的金额以资产的账面金额与预期未来现金流量现值的差额确定。在计算预期未来现金流量现值时，采用该金融资产原始有效利率作为折现率。资产的账面价值通过减值准备减计至其预计可收回金额，减计的金额计入当期损益。

公司对单项金额重大的金融资产进行单项评价，以确定其是否存在减值的客观证据，并对其他单项金额不重大的资产，以单项或组合评价的方式进行检查，以确定是否存在减值的客观证据。已进行单独评价，但没有客观证据表明已出现减值的单项金融资产，无论重大与否，该资产仍应与其他具有类似信用风险特征的金融资产构成的一个组合再进行组合减值评价。已经进行单独评价并确认或继以确认减值损失的金融资产将不列入组合评价的范围内。

对于以组合评价方式来检查减值情况的金融资产组合，未来现金流量的估算参考与该资产组合信用风险特征类似的金融资产的历史损失经验确定。

②以成本计量的金融资产

如有证据表明由于无法可靠地计量其公允价值而未以公允价值计量的无市价权益性金融工具出现减值，减值损失的金额按该金融资产的账面金额与以类似金融资产当前市场回报率折现计算所得的预计未来现金流量现值之间的差额进行计量。

③可供出售金融资产

如果可供出售资产发生减值，原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失，应予以转出，计入当期损益。

(4) 金融负债

金融负债分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债及其他金融负债。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该类金融负债公允价值的变动计入当期损益。

②其他金融负债以摊余成本计量。

10. 应收款项

(1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	期末余额大于2,000 万元(含2,000 万元)的应收账款、期末余额大于1,000 万元(含1,000 万元)以上的其他应收款
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计提坏账准备；单独测试未发生减值的，并入其他单项金额不重大的应收款项组合计提坏账准备

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

对于除(3)外其他单项金额不重大的应收款项，以及单独测试未发生减值的重大应收款项，本公司根据信用风险特征组合确定为两类，无风险组合和账龄组合。

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法	
无风险组合	不计提坏账准备；
账龄组合	按账龄分析法计提坏账

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	5	5
1—2 年	10	10
2—3 年	30	30
3—5 年	60	60
5 年以上	90	90

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

(2). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	客户公司解散、法律诉讼或存在争议的应收款项，以及纳入本公司合并范围内部单位款项
坏账准备的计提方法	法律诉讼或存在争议、单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计提坏账准备；客户公司解散的应收款项按余额的 100% 计提坏账准备；纳入本公司合并范围内部单位的应收款项不计提坏账准备。

(3). 应收票据、预付款项等应收款项单独进行减值测试。

11. 存货

(1) 存货的分类

存货为企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

存货分为原材料、库存商品、产成品、低值易耗品、在产品等。

(2) 发出存货的计价方法

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。

存货的采购成本，包括购买价款、相关税费、运输费、装卸费、保险费以及其他可归属于存货采购成本的费用。

存货的加工成本，包括直接人工以及按照一定方法分配的制造费用；制造费用，为企业为生产产品和提供劳务而发生的各项间接费用。

存货的其他成本，为除采购成本、加工成本以外的，使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。

原材料、低值易耗品、包装物，一般采用计划成本计价进行分类核算，对材料计划成本与实际成本之间的差异，通过设置“材料成本差异”科目进行分类核算。建设单位和规模较小的单位按实际成本核算。半成品及产成品采用实际成本计价。领用或发出的材料，按照实际成本核算的，采用加权平均法确定其实际成本，计算方法一经确定，一年内不得变更；按计划成本计价核算的，材料成本差异率按加权平均法计算。

煤炭产品发出时按实际成本核算，采用加权平均法确定其实际成本；生产自用煤成本按实际成本结转；其他产品发出时的成本根据具体情况，原则上采用加权平均法确定其实际成本。

(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

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值为在日常活动中，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。

存货的可变现净值，以取得的确凿证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。为生产而持有的材料等，用其生产的产成品的可变现净值高于成本的，该材料仍然按照成本计量；材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本的，该材料按照可变现净值计量。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。企业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。

期末存货按照单个存货项目计提存货跌价准备。对于数量繁多、单价较低的存货，可以按照存货类别计提存货跌价准备。与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可以合并计提存货跌价准备。

资产负债表日，企业确定存货的可变现净值。以前已减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

（4）存货的盘存制度

公司存货采用永续盘存制。

（5）低值易耗品的摊销方法

低值易耗品的摊销采用一次摊销法。

12. 划分为持有待售资产

同时满足下列条件的非流动资产划分为持有待售资产：一是公司已经就处置该资产作出决议；二是公司已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；三是该项转让将在一年内完成。

公司对于持有待售的非流动资产，按其公允价值减去处置费用后的金额调整该项资产的账面价值，但不超过符合持有待售条件时该项资产的原账面价值；原账面价值高于调整后预计净值的差额，应作为资产减值损失计入当期损益。

持有待售资产从划归为持有待售之日起停止计提折旧和减值测试。在编制资产负债表时，本公司将持有待售资产列示在划归为持有待售前的项目中，并在报表附注中披露持有待售资产名称、账面价值、公允价值、预计处置费用和预计处置时间等。

13. 长期股权投资

1. 长期股权投资的分类

长期股权投资包括投资企业能够对被投资单位实施控制的权益性投资，以及投资企业对被投资单位具有共同控制或重大影响的权益性投资。

2. 初始投资成本确定

(1) 通过企业合并形成的长期股权投资

①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，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本。合并方发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积（资本溢价）；资本公积（资本溢价）不足冲减的，调整留存收益。公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，初始投资成本与所发

行股份面值总额之间的差额，调整资本公积（资本溢价）；资本公积（资本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

②对于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，公司按照确定的企业合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；购买方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。

（2）其他方式取得的长期股权投资

①以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本，包括购买过程中支付的手续费等必要支出，但所支付价款中包含的被投资单位已宣告但尚未发放的现金股利或利润确认为应收项目，不构成取得长期股权投资的成本。

②以发行权益性证券方式取得的长期股权投资，其成本为所发行权益性证券的公允价值，但不包括应自被投资单位收取的已宣告但尚未发放的现金股利或利润。

③投资者投入的长期股权投资，按照合同或协议约定的价值作为初始投资成本。

④以债务重组、非货币性交换等方式取得的长期股权投资，其初始投资成本按照相关会计准则规定确定。

⑤企业进行公司制改建，对资产、负债的账面价值按照评估价值调整的，长期股权投资以评估价值作为改制时的认定成本。

3. 后续计量及损益确认方法

(1) 公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，采用成本法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，初始投资或追加投资时，按照初始投资或追加投资的成本增加长期股权投资的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润中，公司按应享有的部分确认为当期投资收益。

(2) 公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

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，不调整长期股权投资的初始投资成本；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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，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；确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，公司负有承担额外损失义务的除外；被投资单位以后实现净利润的，在其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；在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认；被投资单位采用的会计政策及会计期间与投资不一致的，按照投资企业的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资损益；对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入其他综合收益。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期损益。

4. 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制指本公司作为合营方按照合同约定对某项经济活动共有的控制。在确定是否构成共同控制时，一般以以下情况作为确定基础：① 任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动；② 涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意；③ 各合营方可能通过合同或协议的形式任命其中的一个合营方对合营企业的日常活动进行管理，但其必须在各合营方已经一致同意的财务和经营政策范围内行使管理权。

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。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%以上但低于 50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响。

5. 减值测试方法及减值准备计提方法

公司期末按照长期股权投资的成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于账面成本的，按其差额计提减值准备，一经计提在以后会计期间不再转回。

14. 投资性房地产

(1) 投资性房地产分类

投资性房地产为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。投资性房地产能够单独计量和出售，包括已出租的土地使用权；持有并准备增值后转让的土地使用权；已出租的建筑物。

(2) 投资性房地产计价

投资性房地产照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。

公司对投资性房地产成本减累计减值准备、预计残值后按直线法计提折旧或摊销。

投资性房地产处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。

出售、转让、报废投资性房地产或者发生投资性房地产毁损，将处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(3) 投资性房地产减值准备

公司期末按投资性房地产的成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于账面成本的，按其差额计提减值准备，一经计提在以后会计期间不再转回。

15. 固定资产

(1) 确认条件

固定资产指公司为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。同时满足以下条件的，才能予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2) 固定资产的计价

固定资产按照成本进行初始计量。外购固定资产的成本，包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的运输费、装卸费、安装费和专业人员服务费等。购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除按照应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。应计入固定资产成本的借款费用，按照《企业会计准则第17号——借款费用》处理。投资者投入固定资产的成本，按照投资合同或协议约定的价值确定，但合同或协议约定价值不公允的除外。非货币性资产交换、债务重组、企业合并和融资租赁取得的固定资产的成本，分别按照相关规定确定。确定固定资产成本时，考虑预计弃置费用因素。

固定资产的后续支出为固定资产在使用过程中发生的更新改造支出、修理费用等。后续支出，满足固定资产确认条件的，计入固定资产成本，如有被替换的部分，应扣除其账面价值；不满足固定资产确认条件的固定资产修理费用等，在发生时计入当期损益。

（3）折旧方法

公司对所有固定资产计提折旧，但已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地除外。企业使用提取的安全费、维简费形成固定资产的，应当通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，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。该固定资产在以后期间不再计提折旧。井巷资产按原煤产量每吨2.5元计提折旧，不预计净残值，其他固定资产均采用平均年限法计提折旧。计提方法一经确定，不得随意变更。

公司至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命。预计净残值预计数与原先估计数有差异的，调整预计净残值。与固定资产有关的经济利益预期实现方式有重大改变的，改变固定资产折旧方法。

固定资产使用寿命、预计净残值和折旧方法的改变作为会计估计变更。

固定资产预计净残值为资产原值的 5%，预计使用年限一般为：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	平均年限法	10-35	5	2.71-9.50
铁路	平均年限法	25	5	3.80
机器设备	平均年限法	6-10	5	9.50-15.83
运输设备	平均年限法	8-15	5	6.33-11.88
管理设备及其他	平均年限法	6-10	5	9.50-15.83

（4）融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

满足下列标准之一的租赁，本公司即认定为融资租赁：

①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给本公司。

②本公司有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值。

③即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。这里的“大部分”掌握在租赁期占租赁开始日租赁资产使用寿命的 75% 以上（含 75%）。

④本公司租赁开始日的最低租赁付款额的现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值（90% 以上）。

⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有公司才能使用。

在租赁期开始日，本公司将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。

对于融资租入资产，本公司采用与自有应折旧资产相一致的折旧政策计提折旧。

公司在分摊未确认的融资费用时采用实际利率法。

(5) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

公司期末按固定资产的成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于账面成本的，按其差额计提减值准备，一经计提在以后会计期间不再转回。

16. 在建工程

在建工程为在建中的房屋、建筑物、待安装或正在安装机器设备及其他固定资产。

(1) 在建工程的计价

按实际发生的支出计价，其中：自营工程按直接材料、直接人工、直接机械施工费等计量；出包工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转所发生的支出等确定工程成本；更新改造工程按更新改造前该固定资产的账面价值、更新改造直接费用、工程试运转支出以及所分摊的工程管理费等确定工程成本。

(2) 在建工程结转固定资产的时点

已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的固定资产，按照估计价值确定其成本，并计提折旧；待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不需要调整原已计提的折旧额。

(3) 在建工程减值准备

公司期末按在建工程的成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于账面成本的，按其差额计提减值准备，一经计提在以后会计期间不再转回。

17. 借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产为需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额，同时满足以下条件的，才能开始资本化：

- ①资产支出已经发生；
- ②借款费用已经发生；
- ③为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始。

(2) 借款费用资本化的期间

资本化期间为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。购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

(3) 借款费用资本化金额的计量

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，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。

为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，企业根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出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。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，不超过当期相关借款实际发生的利息金额。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。

专门借款发生的辅助费用，在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，在发生时根据其发生额予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本；在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，借款费用的资本化继续进行。

18. 无形资产

(1) 无形资产的确认

无形资产为企业拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。同时满足下列条件的，才能予以确认：与该无形资产有关的经济利益很可能流入企业；该无形资产的成本能够可靠地计量。

(2) 无形资产的计价方法

无形资产按照成本进行初始计量。

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

公司内部研究开发项目的支出，应区分研究阶段支出与开发阶段支出。研究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。开发为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某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等。内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足以下条件的，确认为无形资产：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

自行开发的无形资产，其成本包括自满足上述条件至达到预定用途前所发生的支出总额，但是对于以前期间已经费用化的支出不再调整。

投资者投入无形资产的成本，按照投资合同或协议约定的价值确定，但合同或协议约定价值不公允的除外。

非货币性资产交换、债务重组、政府补助和企业合并取得的无形资产的成本，应按照相关规定确定。

(3) 无形资产摊销方法和期限

公司于取得无形资产时分析判断其使用寿命。无形资产的使用寿命为有限的，估计该使用寿命的年限或者构成使用寿命的产量等类似计量单位数量；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命有限的无形资产，自可供使用时起在预计使用年限内分期平均摊销。

使用寿命不确定的无形资产不应摊销。

无形资产合同规定了受益年限但法律没有规定有效年限的，摊销年限按不超过合同规定的受益年限摊销；合同没有规定的受益年限但法律规定了有效年限的，摊销年限按不超过法律规定的有效年限摊销；合同规定了受益年限但法律规定也有有效年限的，摊销年限按不超过受益年限与有效年限两者之中较短者摊销；如果合同没有规定受益年限，法律也没有规定有效年限的，摊销年限按实际受益年限摊销。

无形资产为土地使用权的，按可使用年限平均摊销。

无形资产为采矿权的，按核准的使用年限平均摊销。

其他无形资产以成本入账，按受益期分期平均摊销。

公司至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计不同的，改变摊销期限和摊销方法。

公司在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命，进行摊销。

(4) 无形资产减值准备

期末对无形资产逐项进行检查，若可收回金额低于其账面价值的，按单项项目计提无形资产减值准备，一经计提在以后会计期间不再转回。

19. 长期待摊费用

长期待摊费用指本公司已经支出，但摊销期限在 1 年以上(不含 1 年)的各项费用，包括租入固定资产的改良支出等受益期限超过 1 年的费用。

长期待摊费用在费用项目的受益期限内分期平均摊销，租入固定资产改良支出在租赁期限与租赁资产尚可使用年限两者孰短的期限内平均摊销。

公司期末对长期待摊费用进行检查，如果费用项目不能使以后会计期间受益的，将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

20. 附回购条件的资产转让

公司销售产品或转让其他资产时，与购买方签订了所销售的产品或转让资产回购协议，根据协议条款判断销售商品是否满足收入确认条件。如售后回购属于融资交易，则在交付产品或资产时，本公司不确认销售收入。回购价款大于销售价款的差额，在回购期间按期计提利息，计入财务费用。

21. 预计负债

(1) 预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，则公司将其确认为预计负债：该义务是企业承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

公司对因开采煤炭而形成的矿井弃置及环境治理等现时义务，其履行很可能导致经济利益的流出，在该义务的金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

(2) 预计负债的计量方法

预计负债的入账金额是清偿该负债所需支出的最佳估计数。如所需支出存在一个金额范围，则最佳估计数应按该范围的上、下限金额的平均数确定；如果所需支出不存在一个金额范围，则最佳估计数应按如下方法确定：

或有事项涉及单个项目时，最佳估计数按最可能发生金额确定；

或有事项涉及多个项目时，最佳估计数按各种可能发生额及其发生概率计算确定。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不应超过所确认的预计负债的账面价值。

22. 回购本公司股份

公司为减少公司注册资本等回购本公司的股份时按所回购股份实际支付的价款加上相应税费，记入“库存股”项目；注销股份时，按照股份面

值减少“股本”项目，对回购价格超过上述“股本”及“资本公积”的，减少留存收益。

23. 收入

收入是公司在日常经营活动中形成的、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公司、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：

(1) 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。

(2) 铁路及其他服务收入在劳务完成时确认收入。

(3) 让渡资产使用权

利息收入，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。
使用费收入，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

24. 政府补助

(1) 政府补助是指公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产，但不包括政府以所有者身份投入的资本。政府拨入的投资补助等专项拨款，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。

政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

(2) 只有在能够满足政府补助所附条件以及能够收到时，本公司才确认政府补助。本公司收到的货币性政府补助，按照收到或应收的金额计量；收到的非货币性政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(3) 公司收到的与资产相关的政府补助，在收到时确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

公司收到的与收益相关的政府补助，如果用于补偿本公司以后期间的相关费用或损失，则确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；如果用于补偿本公司已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

(4) 本公司已确认的政府补助需要返还的，如果存在相关递延收益，则冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益时，直接将返还的金额计入当期损益。

25. 递延所得税资产/递延所得税负债

公司所得税的会计处理方法采用资产负债表债务法。

1. 递延所得税资产产生于可抵扣暂时性差异。公司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，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有以下特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：

(1) 该项交易不是企业合并；

(2) 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）。

公司对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回；未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

公司对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

2. 递延所得税负债产生于应纳税暂时性差异。公司应将当期和以前期间应交未交的所得税确认为负债。除以下交易中产生的递延所得税负债以外，公司应确认所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债：

(1) 商誉的初始确认；

(2) 同时具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该项交易不是企业合并；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）。

企业对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认相应的递延所得税负债。但是，同时满足以下条件的除外：投资企业能够控制暂时性差异转回的时间；该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

3. 资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

适用税率发生变化的，应对已确认的递延所得税资产和递延所得税负债进行重新计量，除直接在所有者权益中确认的交易或者事项产生的递延所得税资产和递延所得税负债以外，将其影响数计入变化当期的所得税费用。

4. 资产负债表日，企业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，减记递延所得税资产的账面价值。

公司企业所得税采用按季计算年终汇算清缴的缴纳方法。

26. 租赁

(1) 租赁业务的分类

承租人和出租人在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

融资租赁，为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁为除融资租赁以外的其他租赁。

满足以下一项或数项标准的租赁，认定为融资租赁：在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分；承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

(2) 作为承租人对融资租赁业务的会计处理

融资租入固定资产按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值，并将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，并将两者的差额记录为未确认融资费用。

承租人在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。

未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

对租赁资产按照与自有应折旧资产相一致的折旧政策计提折旧。能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

或有租金在实际发生时确认为当期费用。

27. 维简费、生产安全费用及其他类似性质的费用

根据财政部、国家发展改革委、国家煤炭安全监察局及有关部门的规定，公司按原煤产量每吨 10.5 元提取煤矿维持简单再生产费用（维简费，其中按原煤产量每吨 2.5 元作为井巷工程折旧费、每吨 8 元作为维简费使用，井巷工程折旧提足的、全部列入维简费使用）。此外，公司按原煤产量每吨 15-30 元提取生产安全费用。

维简费主要用于煤矿生产正常接续的开拓延伸工程、技术改造、矿区生产补充勘探、搬迁赔偿、煤矿固定资产更新、改造和固定资产零星购置等。生产安全费用主要用于与矿井有关的瓦斯、水火、通风、运输（提升）等防护安全支出及设备设施更新等支出。维简费和生产安全费用在提取时计入相关产品的成本，同时计入专项储备科目。在使用时，对在规定使用

范围内的费用性支出，于费用发生时直接冲减专项储备；属于资本性支出的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时转入固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，同时确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

28. 土地复垦义务

根据国家有关规定，公司因开采地下煤矿可能影响环境，应承担复垦、弃置及环境清理等各项义务。因开采煤炭而形成的复垦、弃置及环境清理等现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债-弃置费用。

预计负债-弃置费用按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，计入相关资产及预计负债，并综合考虑与或有事项相关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响较大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债-弃置费用账面价值的增加金额，确认为利息费用。资产在矿井受益期按照直线法进行折旧。

公司在该项估计发生变化时对该项预计负债-弃置费用的账面价值按会计估计变更的原则进行适当调整。

29. 建造合同

(1) 如果建造合同的结果能够可靠地估计，企业根据完工百分比法在资产负债表日确认合同收入和费用。完工百分比法，为根据合同完工进度确认收入与费用的方法。

固定造价合同的结果能够可靠估计，为同时具备以下 4 项条件：合同总收入能够可靠地计量；与合同相关的经济利益很可能流入企业；实际发

生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

成本加成合同的结果能够可靠估计，为同时具备以下 2 项条件：与合同相关的经济利益很可能流入企业；实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量。

(2) 当期完成的建造合同，应按实际合同总收入减去以前会计年度累计已确认的收入后的余额作为当期收入，同时按累计实际发生的合同成本减去以前会计年度累计已确认的费用后的余额作为当期费用。

(3) 如果建造合同的结果不能可靠地估计，区别以下情况处理：

合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本加以确认，合同成本在其发生的当期作为费用；

合同成本不可能收回的，在发生时立即作为费用，不确认收入。

(4) 在一个会计年度内完成的建造合同，在完成时确认合同收入和合同费用。

(5) 如果合同预计总成本将超过合同预计总收入，将预计损失立即作为当期费用。

30. 利润分配政策

按照公司法的规定，公司对税后利润按以下顺序进行分配：

- (1) 弥补公司亏损；
- (2) 提取法定盈余公积金；
- (3) 提取任意公积金；

(4) 分配普通股股利。

具体利润分配方案由董事会提出预案，股东大会决定。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，不确认资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

31. 重要会计政策和会计估计的变更

(1)、重要会计政策变更

适用 不适用

①执行财政部于 2014 年修订及新颁布的准则

经本公司 2014 年 10 月 22 日第二届董事会第十三次董事会决议批准，本公司自 2014 年 7 月 1 日起执行财政部于 2014 年颁布的下列新的及修订的企业会计准则：《企业会计准则—基本准则》（修订）、《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》（修订）、《企业会计准则第 9 号——职工薪酬》（修订）、《企业会计准则第 30 号——财务报表列报》（修订）、《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》（修订）、《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（修订）、《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》、《企业会计准则第 40 号——合营安排》、《企业会计准则第 41 号——在其他主体中权益的披露》。

本公司对于持有的对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并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，追溯调整为可供出售金融资产核算。因该项追溯调整，本公司原在长期股权投资核算的截止 2013 年 12 月 31 日账面价值为 41,631,614.76 元的投资调整至可供出售金融资产列报。

会计政策变更所影响的报表项目及其金额：

资产负债表项目	2013 年 12 月 31 日	2013 年 1 月 1 日
长期股权投资	-41,631,614.76	-41,631,614.76
可供出售金融资产	41,631,614.76	41,631,614.76

a) 其他重要会计政策变更

本报告期公司除上述①中的会计政策变更之外，其他主要会计政策未发生变更。

(2)、重要会计估计变更

√适用 □不适用

经本公司 2014 年 12 月 8 日第二届董事会第十四次董事会决议批准，本公司自 2014 年 10 月 1 日起将综机设备的折旧年限从 6 年调整为 8 年，同时，本公司对应收款项坏账准备计提比例进行以下变更：

①将期末余额大于 2,000 万元（含 2,000 万元）的应收账款、期末余额大于 1,000 万元（含 1,000 万元）以上的其他应收款认定为单项金额重大的应收款项，单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计提坏账准备；单独测试未发生减值的，并入其他金额单项不重大的应收款项组合计提坏账准备。

②对于其他单项金额不重大的应收款项，以及单独测试未发生减值的重大应收款项，本公司根据信用风险特征组合确定为两类，以应收款项的款项性质、与交易对象关系以及交易对象信用为特征划分为无风险组合，不计提坏账准备；以应收款项的账龄为信用风险特征划分为账龄组合，按账龄分析法计提坏账，计提比例 3-5 年（含 5 年）变更为 60%、5 年以上变更为 90%。

因上述会计估计变更增加 2014 年度归属于母公司净利润 18,967.75 万元。

(3) 本公司本期无重大会计差错更正事项

32. 其他主要会计政策、会计估计

本公司未提及的会计业务按《企业会计准则》的相关规定执行。

六、 税项

(1) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率	备注
增值税	按照税法规定以销售货物和应税劳务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%	
资源税	按应税产品的销售额	6%	自 2014 年 12 月 1 日起改为从价计征
营业税	按应税营业收入计征	3%或 5%	
城市维护建设税	按当期应缴纳的增值税和营业税计征	1%或 5%或 7%	企业所在地在城市的，税率为 7%；企业所在地为建制镇的，税率为 5%；企业所在地为非城镇的，税率为 1%
企业所得税	按税法规定的应纳税所得额计征	15%、25%	享受西部大开发税收优惠的子公司为 15%，详见本附注（二）
教育费附加	按当期应缴纳的增值税和营业税计征	5%	含地方教育费附加 2%

(2) 税收优惠及批文

①本公司所属铜川矿业经陕西省地方税务局陕地税所税率确[10]036号《企业所得税税率确认书》同意，自 2009 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%的税率征收企业所得税。

②本公司所属韩城矿业经陕西省地方税务局陕地税所税率确[10] 039号《企业所得税税率确认书》同意，自 2009 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%税率征收企业所得税。

③本公司所属澄合矿业经陕西省地方税务局陕地税所税率确[10]041号《企业所得税税率确认书》同意，自 2009 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%的税率征收企业所得税。

④本公司所属蒲白矿业经陕西省国家税务局陕国税函[2010]279号《陕西省国家税务局关于陕西陕煤蒲白矿业有限公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批复，自2009年起享受“西部大开发”优惠税率，减按15%的税率征收企业所得税。

⑤本公司所属黄陵矿业根据陕西省发展和改革委员会陕发改产业函(2010)476号、延安市地方税务局延市地税函(2011)26号、延市地税发(2011)94号文件，自2009年起享受“西部大开发”优惠税率，减按15%的税率征收企业所得税。

⑥本公司所属红柳林矿业经陕西省国家税务局陕国税函[2010]227号《陕西省国家税务局关于陕煤集团神木红柳林矿业有限公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批复，自2009年起享受“西部大开发”优惠税率，减按15%税率征收企业所得税。

⑦本公司所属陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司（铜川矿业子公司，以下简称“柠条塔矿业”）经陕西省国家税务局陕国税函[2010]228号《陕西省国家税务局关于陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批复，自2009年起享受“西部大开发”优惠税率，减按15%税率征收企业所得税。

⑧本公司所属陕煤集团神木张家峁矿业有限公司（韩城矿业子公司，以下简称“张家峁矿业”）经陕西省国家税务局陕国税函[2010]226号《陕西省国家税务局关于陕煤集团神木张家峁矿业有限公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批复，自2009年起享受“西部大开发”优惠税率，减按15%税率征收企业所得税。

⑨本公司所属陕西建新煤化有限责任公司（蒲白矿业子公司，以下简称“建新煤化”）经陕西省国家税务局陕国税函[2011]149号《陕西省国家税务局关于陕西建新煤化有限责任公司享受西部大开发税收优惠政策的

通知》批复，2010 年享受“西部大开发”税收优惠，减按 15%税率征收企业所得税。

⑩本公司所属陕西黄陵二号煤矿有限公司（黄陵矿业子公司，以下简称“黄陵二矿”）经陕西省地方税务局陕地税所税率确[08]019 号文批准，自 2007 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%税率征收企业所得税。

⑪本公司所属陕西陕北矿业韩家湾煤炭有限公司（陕北矿业子公司，以下简称“韩家湾矿”）经陕西省地方税务局陕地税所税率确[10]30 号《企业所得税税率确认书》同意，自 2009 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%的税率征收企业所得税。

⑫本公司所属陕西彬长大佛寺矿业有限公司（彬长矿业子公司，以下简称“大佛寺矿业”）经陕西省国家税务局陕国税函[2010]54 号《陕西省国家税务局关于陕西彬长大佛寺矿业有限公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批准，自 2009 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%的税率征收企业所得税。

⑬本公司所属红柠铁路经陕西省国家税务局陕国税函[2012]161 号《陕西省国家税务局关于陕西红柠铁路有限责任公司享受西部大开发税收优惠政策的通知》批准，属于新办交通企业，2010 年度、2011 年度免征企业所得税，自 2012 年起享受“西部大开发”优惠税率，减按 15%的税率征收企业所得税，其中 2012-2014 年度减半征收企业所得税。

七、合并财务报表项目注释

非特别指明本附注“期末”指 2014 年 12 月 31 日，“年初”指 2013 年 12 月 31 日，“本期”系指 2014 年度，“上期”系指 2013 年度，金额单位人民币元。

1、货币资金

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
库存现金	1,047,377.76	2,097,327.40
银行存款	5,684,834,091.17	4,782,164,162.57
其他货币资金	381,872,332.09	47,975,091.65
合计	6,067,753,801.02	4,832,236,581.62
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

(1) 本公司现金、银行存款无因抵押、质押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项。

(2) 本公司期末其他货币资金主要为银行承兑汇票保证金存款、信用证委托银行代付保证金存款。

2、应收票据

(1). 应收票据分类列示

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
银行承兑票据	4,265,239,970.94	3,871,869,207.69
商业承兑票据	999,998,131.68	274,250,000.00
合计	5,265,238,102.62	4,146,119,207.69

(2). 期末公司已质押的应收票据

单位：元币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	199,994,739.57
商业承兑票据	
合计	199,994,739.57

(3). 本公司期末无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据, 以及期末公司已经背书给他方但尚未到期的商业承兑汇票。

(4). 本公司无已贴现或质押的商业承兑票据。

(5). 期末应收票据中应收关联方票据情况详见第十二节“十一、关联方及关联交易 7. 关联方交易余额”。

3、 应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款						1,944,309,014.37	49.91	105,112,977.67	5.41	1,839,196,036.70
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	5,012,270,789.20	98.73	220,634,821.99	4.40	4,791,635,967.21	1,904,112,458.40	48.88	183,806,482.83	9.65	1,720,305,975.57
其中：按账龄分析法计提坏账准备的应收账款	2,597,617,720.58	51.17	220,634,821.99	8.49	2,376,982,898.59	1,904,112,458.40	48.88	183,806,482.83	9.65	1,720,305,975.57
划分为无风险组合的应收账款	2,414,653,068.62	48.56			2,414,653,068.62					
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	64,344,038.94	1.27	51,340,128.24	79.79	13,003,910.70	46,971,003.02	1.21	46,971,003.02	100	
合计	5,076,614,828.14	/	271,974,950.23	/	4,804,639,877.91	3,895,392,475.79	/	335,890,463.52	/	3,559,502,012.27

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的应收账款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内	2,307,884,323.79	115,394,216.21	5%
1-2 年	172,125,349.46	17,212,534.94	10%
2-3 年	24,061,771.53	7,218,531.45	30%
3-5 年	11,273,696.13	6,764,217.68	60%
5 年以上	82,272,579.67	74,045,321.71	90%
合计	2,597,617,720.58	220,634,821.99	—

组合中，划分为无风险组合的应收账款：

划分为无风险组合的依据	应收账款金额
直接销售给电厂	669,083,753.23
陕煤化集团控制的企业	1,745,569,315.39
合计	2,414,653,068.62

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

单位：元币种：人民币

项目	年初余额	本期增加	本期减少		期末余额
			转回	转销	
坏账准备	335,890,463.52	2,523,804.00	66,439,317.29		271,974,950.23
合计	335,890,463.52	2,523,804.00	66,439,317.29		271,974,950.23

注：本期增加为非同一控制下企业合并增加形成，其中：合并陕西集华柴家沟矿业有限公司（以下部分简称“集华柴家沟”）增加 2,434,047.90 元，合并株洲洁净煤股份有限公司（以下部分简称“株洲洁净煤”）增加 89,756.10 元。

a) 本期无实际核销的应收账款。

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	与本公司关系	期末余额	年限	占应收账款总额的比例(%)
陕西黄河矿业（集团）有限责任公司	本公司股东	357,593,788.89	1 年以内	7.04
陕西黄陵煤化工有限责任公司	同受陕煤化集团控制	254,733,278.88	1 年以内	5.02

陕西陕焦化工有限公司	同受陕煤化集团控制	201,196,720.91	1 年以内	3.96
陕西陕化煤化工集团有限公司	同受陕煤化集团控制	162,901,579.89	1 年以内	3.21
大唐陕西发电燃料有限责任公司	非关联方	141,538,556.88	1 年以内\1-2 年	2.79
合计		1,117,963,925.45		22.02

(4) 应收关联方账款情况详见第十二节“十一、关联方及关联交易 7. 关联方交易余额”。

(5) 本公司本期无终止确认的应收款项及以应收账款为标的进行证券化的情形。

4、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

单位：元币种：人民币

账 龄	期末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	737,359,857.64	85.93		1,911,738,829.61	95.35	
1 至 2 年	80,813,652.99	9.42		62,998,548.28	3.14	
2 至 3 年	22,254,349.47	2.59	1,103,697.62	19,231,219.82	0.96	
3 年以上	17,704,434.59	2.06	1,462,971.30	10,974,067.21	0.55	2,283,578.32
合计	858,132,294.69	100.00	2,566,668.92	2,004,942,664.92	100.00	2,283,578.32

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位名称	与本公司关系	期末余额	未结算原因
陕西建宏能源有限公司	非关联方	42,351,537.27	未到结算期
榆林市西能煤焦工贸有限公司	非关联方	5,900,433.80	未到结算期
陕西省地方电力（集团）有限公司榆林电力分公司	非关联方	5,611,800.00	未到结算期
西安市铁路局	非关联方	3,852,799.30	未到结算期
黄陵宏通能源运销有限责任公司	非关联方	3,696,800.00	未到结算期
合计		61,413,370.37	

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

单位名称	与本公司关系	期末余额	时间	未结算原因
西安市铁路局	非关联方	199,930,394.45	1 年以内\2-3 年\3 年以上	未到结算期
陕西建宏能源有限公司	非关联方	43,547,533.80	1 年以内\1-2 年	未到结算期
曹军堂建井队	非关联方	36,105,401.43	1 年以内	未到结算期
陕西省煤炭物资供应公司	同受陕煤化集团控制	31,512,497.79	1 年以内	预付货款
陕西有色榆林煤业有限公司	非关联方	28,011,181.64	1 年以内	未到结算期
合计		339,107,009.11		

其他说明:

预付关联方单位款项情况详见第十二节“十一、关联方及关联交易 7. 关联方交易余额”。

5、 应收股利

(1). 应收股利

单位: 元币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	年初余额
陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	88,000,000.00	38,000,000.00
陕西广通运输发展有限公司		3,934,190.65
陕西南梁矿业有限公司	5,262,742.50	5,262,742.50
合计	93,262,742.50	47,196,933.15

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利:

单位: 元币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
陕西南梁矿业有限公司	5,262,742.50	1-2年	延期支付	否 未发生减值,财务状况良好
合计	5,262,742.50	/	/	/

6、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款						144,333,185.49	40.52	35,173,684.61	24.37	109,159,500.88
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	398,278,665.55	94.79	154,650,145.64	38.83	243,628,519.91	207,242,522.20	58.17	106,488,742.02	51.38	100,753,780.18
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	21,868,799.70	5.21	15,607,867.42	71.37	6,260,932.28	4,669,000.00	1.31	4,669,000.00	100.00	
合计	420,147,465.25	/	170,258,013.06	/	249,889,452.19	356,244,707.69	/	146,331,426.63	/	209,913,281.06

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	165,362,971.21	8,268,148.57	5%
1 至 2 年	27,155,643.96	2,715,564.42	10%
2 至 3 年	25,726,107.71	7,717,832.31	30%
3 年以上			
3 至 5 年	86,939,826.78	52,163,896.04	60%
5 年以上	93,094,115.89	83,784,704.30	90%
合计	398,278,665.55	154,650,145.64	—

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

单位：元币种：人民币

项目	年初余额	本期增加	本期减少		期末余额
			转回	转销	
坏账准备	146,331,426.63	23,926,586.43			170,258,013.06
合计	146,331,426.63	23,926,586.43			170,258,013.06

注：本期增加中非同一控制下企业合并增加形成 12,601,587.36，其中：集华柴家沟增加 3,617,992.75 元，株洲洁净煤增加 8,983,594.61 元；本期增加中基建单位计提 298,092.30 元。

(3). 本报告期公司无前期已全额计提坏账准备，或计提坏账准备的比例较大，但在本年又全额收回或转回，或在本年收回或转回比例较大的其他应收款。本年无通过重组等其他方式收回的应收款项。

(4). 本报告期无实际核销的其他应收款。

(5). 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
备用金	42,123,333.73	38,512,995.02
押金及保证金	132,434,002.75	79,286,297.33
单位间往来款项	112,643,905.79	108,625,679.92
柠条塔资源置换多还煤	33,911,027.87	46,694,373.07
应收破产管理人款项（湖南天泰能源有限公司破产管理人）	9,982,465.07	
已发出待结算运费	3,507,002.65	2,459,590.18
其他	85,545,727.39	80,665,772.17
合计	420,147,465.25	356,244,707.69

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

单位：元币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
铜川建通烈店公路投资管理有限公司	关联方借款	83,721,693.33	2-3年\3-4年\4-5年	19.93	46,153,016.00

陕西省国土资源厅	环境治理恢复保证金	58,618,700.00	1年以内 \1-2年	13.95	3,461,870.00
神木县天博煤炭运销公司	资源置换本期多还煤	31,894,640.14	1年以内	7.59	1,594,732.01
神木县煤炭销售服务部-煤管费押金	煤管费押金	10,000,000.00	3至4年	2.38	6,000,000.00
湖南天泰能源有限公司破产管理人	破产费用	9,982,465.07	1年以内 \1-2年\2-3年\	2.38	9,982,465.07
合计	/	194,217,498.54	/	46.23	67,192,083.08

(7). 应收关联方款项情况详见第十二节“十一、关联方及关联交易 7. 关联方交易余额”。

(8). 本公司报告期无终止确认的以其他应收款项为标的进行证券化的情形。

7、 存货

(1). 存货分类

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	884,892,865.05	7,404,621.03	877,488,244.02	1,126,754,562.98	7,378,998.23	1,119,375,564.75
库存商品	707,536,155.67	252,879,182.42	454,656,973.25	243,983,239.87	16,314,859.62	227,668,380.25
低值易耗品	1,475,479.43		1,475,479.43	1,080,348.68		1,080,348.68
在产品	68,223,510.19		68,223,510.19	77,441,817.18		77,441,817.18
其他	4,200,308.25		4,200,308.25			
合计	1,666,328,318.59	260,283,803.45	1,406,044,515.14	1,449,259,968.71	23,693,857.85	1,425,566,110.86

(2). 存货跌价准备

单位：元币种：人民币

项目	年初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	7,378,998.23	281,984.64		256,361.84		7,404,621.03
库存商品	16,314,859.62	308,477,187.16	1,605,646.16	73,518,510.52		252,879,182.42
低值易耗品						
在产品						
其他						
合计	23,693,857.85	308,759,171.80	1,605,646.16	73,774,872.36		260,283,803.45

注：本期增加其他为非同一控制下企业合并增加1,605,646.16元。

8、其他流动资产

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
待抵扣进项税额	244,193,382.23	
预付税费	195,842,300.05	
关联方借款——陕西中能煤田有限公司	100,000,000.00	
合计	540,035,682.28	

9、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：	41,631,614.76		41,631,614.76	41,631,614.76		41,631,614.76
按公允价值计量的						
按成本计量的	41,631,614.76		41,631,614.76	41,631,614.76		41,631,614.76
其他						
合计	41,631,614.76		41,631,614.76	41,631,614.76		41,631,614.76

(2). 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元币种：人民币

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例 (%)	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
唐山曹妃甸动力煤储配有限公司	8,130,000.00			8,130,000.00					2	
国电陕煤燃料有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00					10	
陕西南梁矿业有限责任公司	15,701,614.76			15,701,614.76					4	
陕西神准铁路有限公司	7,800,000.00			7,800,000.00						
合计	41,631,614.76			41,631,614.76					/	

10、 长期应收款

(1) 长期应收款情况：

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			年初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款							
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务							
其他-企业合并过渡期原股东应承担损益	22,707,393.27		22,707,393.27				
合计	22,707,393.27		22,707,393.27				/

11、 长期股权投资

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
陕西煤业集团黄陵有限公司	6,209,495.36			-11,943.52						6,197,551.84	
二、联营企业											
陕西煤业化工集团澄城有限公司	3,947,396.33			-733,651.42						3,213,744.91	
榆林神华能源有限责任公司	937,285,916.48			390,355,636.06						1,327,641,552.54	
陕西广通运输发展有限公司	6,611,631.90			3,278,097.94						9,889,729.84	
江苏省陕煤化能源有限公司	38,406,048.44			2,161,917.19			1,800,000.00			38,767,965.63	
西安国际港务区轮迪物流有限公司	5,748,442.51			199,745.52						5,948,188.03	
陕西中能煤田有限公司	373,777,131.45	238,000,000.00		-64,961,792.09		1,456,760.76				548,272,100.12	
陕西煤业化工集团黄陵建庄矿业有限公司	308,489,417.60			96,301,209.53		6,619.14	108,000,000.00			296,797,246.27	
铜川建通烈	8,000,000.00									8,000,000.00	

店投资管理 有限公司										
陕西煤业化 工集团孙家 岔龙华矿业 有限公司	380,820,421.62		123,255,677.42			150,000,000.00			354,076,099.04	
陕西煤业化 工集团财务 有限公司	215,911,542.08		20,713,575.49			14,161,272.46			222,463,845.11	
韩城市汇丰 物流贸易有 限公司		90,000,000.00	39,396,335.46						129,396,335.46	
中南煤炭运 销有限公司		24,500,000.00	-559,067.15						23,940,932.85	
陕西有色榆 林铁路运销 公司		34,000,000.00							34,000,000.00	
合计	2,285,207,443.77	386,500,000.00	609,395,740.43	-	1,463,379.90	273,961,272.46			3,008,605,291.64	-

12、 固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元币种：人民币

项目	房屋及建筑物	井巷工程	铁路	机器设备	运输设备	管理设备及其 其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	12,842,664,977.73	8,107,341,756.37	2,865,117,448.15	22,682,214,636.12	1,165,727,981.96	1,483,622,619.27	49,146,689,419.60
2. 本期增加金额	1,549,006,878.57	1,833,024,408.81	128,507,051.00	2,625,711,048.14	164,695,916.43	286,154,391.37	6,587,099,694.32
（1）购置	173,161,508.85	-1,641,599.00		104,582,349.23	74,442,644.97	55,423,720.06	405,968,624.11
（2）在建工程转入	1,249,150,315.30	1,797,711,779.05	128,507,051.00	2,366,221,442.32	83,532,873.51	188,936,511.86	5,814,059,973.04
（3）企业合并增加	126,695,054.42	36,954,228.76		154,907,256.59	6,720,397.95	41,794,159.45	367,071,097.17
3. 本期减少金额	15,748,396.33		182,900.00	948,975,219.15	10,898,278.79	61,891,254.77	1,037,696,049.04
（1）处置或报废	6,243,811.80		182,900.00	409,711,260.13	10,898,278.79	61,891,254.77	488,927,505.49
（2）更新改造	9,504,584.53			539,263,959.02			548,768,543.55
4. 期末余额	14,375,923,459.97	9,940,366,165.18	2,993,441,599.15	24,358,950,465.11	1,319,525,619.60	1,707,885,755.87	54,696,093,064.88
二、累计折旧							
1. 期初余额	2,539,571,452.79	2,213,763,588.75	835,866,322.70	9,983,675,642.20	511,673,688.69	651,598,644.54	16,736,149,339.67
2. 本期增加金额	618,530,766.51	659,243,407.20	107,185,277.79	2,471,366,183.38	87,338,959.11	268,242,155.21	4,211,906,749.21
（1）计提	532,642,403.39	622,453,281.01	107,185,277.79	2,358,188,704.40	83,361,885.18	247,717,429.39	3,951,548,981.16
（2）企业合并增加	85,888,363.12	36,790,126.19		113,177,478.98	3,977,073.93	20,524,725.82	260,357,768.05
3. 本期减少金额	5,397,715.39		135,448.63	576,169,200.24	7,084,185.66	56,863,988.67	645,650,538.59
（1）处置或报废	3,312,889.32		135,448.63	315,012,186.70	7,084,185.66	56,863,988.67	382,408,698.98

(2) 更新改造	2,084,826.07			261,157,013.54			263,241,839.61
4. 期末余额	3,152,704,503.92	2,873,006,995.95	942,916,151.86	11,878,872,625.34	591,928,462.14	862,976,811.09	20,302,405,550.30
三、减值准备							
1. 期初余额	490,131.17			2,965,667.39	216,000.00		3,671,798.56
2. 本期增加金额		96,664,506.28		14,439,398.43		79,670.38	111,183,575.09
(1) 计提		96,664,506.28		14,439,398.43		79,670.38	111,183,575.09
3. 本期减少金额				490,008.74		79,670.38	569,679.12
(1) 处置或报废				490,008.74		79,670.38	569,679.12
4. 期末余额	490,131.17	96,664,506.28		16,915,057.08	216,000.00		114,285,694.53
四、账面价值							
1. 期末账面价值	11,222,728,824.88	6,970,694,662.95	2,050,525,447.29	12,463,162,782.69	727,381,157.46	844,908,944.78	34,279,401,820.05
2. 期初账面价值	10,302,603,393.77	5,893,578,167.62	2,029,251,125.45	12,695,573,326.53	653,838,293.27	832,023,974.73	32,406,868,281.37

(2). 本公司期末无暂时闲置的固定资产。

(3). 本公司期末无融资租赁租入的固定资产。

(4). 本公司期末无持有待售的固定资产。

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

本公司期末未办妥产权证书的固定资产原值 3,617,261,352.1 元，均为房屋建筑物。未办妥产权证书的主要原因包括：新建项目，项目尚未完成验收，需待验收完成后办证；以及土地证正在办理中，待取得土地证后办理房产证。

(6). 本公司期末固定资产无抵押情况。

13、 在建工程

(1). 在建工程情况

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
----	------	------

	账面余额	减 值 准 备	账面价值	账面余额	减 值 准 备	账面价值
神渭管输煤炭管道工程	3,748,901,581.47		3,748,901,581.47	2,406,621,274.85		2,406,621,274.85
小保当矿井建设工程	1,626,392,297.46		1,626,392,297.46	975,307,268.47		975,307,268.47
下峪口煤矿安全技术改造工程	323,876,123.74		323,876,123.74	238,407,237.31		238,407,237.31
红柳林矿业5号单身公寓楼及文体培训中心建设工程	305,328,449.96		305,328,449.96	155,574,675.17		155,574,675.17
黄陵矿业四号风井建设工程	304,408,805.20		304,408,805.20	131,000,669.22		131,000,669.22
彬长大佛寺矿二期工程	288,842,784.14		288,842,784.14	127,243,196.23		127,243,196.23
象山矿井南翼风井工程	235,885,503.57		235,885,503.57	138,949,968.43		138,949,968.43
蒲白雷衙井田勘察项目	216,790,064.16		216,790,064.16	194,944,620.69		194,944,620.69
白水矿安全技术改造工程(一期)	167,569,724.58		167,569,724.58	127,357,904.03		127,357,904.03
象山矿井辅助运输系统改造工程	160,503,174.63		160,503,174.63	113,446,628.32		113,446,628.32
其他工程	2,394,453,357.85		2,394,453,357.85	3,523,591,820.13		3,523,591,820.13
合计	9,772,951,866.76		9,772,951,866.76	8,132,445,262.85		8,132,445,262.85

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元币种：人民币

项目名称	预算数 (万元)	期初 余额	本期增加金额	本期转入固定资 产金额	本期其他减少 金额	期末 余额	工程累 计投入 占预算 比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本化累计金 额	其中：本期利息 资本化金额	本期 利息 资本 化率 (%)	资金 来源
神渭管输煤炭管道工程	731,386.39	2,406,621,274.85	1,343,413,548.71	1,133,242.09		3,748,901,581.47	50.09	50	336,013,847.05	205,911,624.82	6.00	借款
小保当矿井建设工程	1,305,724.67	975,307,268.47	651,085,028.99			1,626,392,297.46	12.73	15	1,091,300,872.83	326,877,624.99	6.45	借款
下峪口煤矿安全技术改造工程	47,213.71	238,407,237.31	85,468,886.43			323,876,123.74	77.13	60	30,706,163.61	14,834,524.46	6.40	自筹、 借款

红柳林矿业5号单身公寓楼及文体培训中心建设工程	42,263.00	155,574,675.17	228,790,154.45	54,441,440.31	24,594,939.35	305,328,449.96	90.95	90					自有资金
黄陵矿业四号风井建设工程	38,000.00	131,000,669.22	182,580,580.43	9,172,444.45		304,408,805.20	80.11	80					自有资金
彬长大佛寺矿二期工程	152,700.00	127,243,196.23	226,952,023.98	65,352,436.07		288,842,784.14	86.86	90					自筹
象山矿井南翼风井工程	28,212.17	138,949,968.43	96,935,535.14			235,885,503.57	83.67	80	17,059,000.00	11,313,166.67	5.28		自筹、借款
蒲白雷衙井田勘察项目	23,000.00	194,944,620.69	21,845,443.47			216,790,064.16	108.40	95	20,887,893.27	11,777,893.27	6.00		自筹、借款
白水矿安全技术改造工程(一期)	17,000.00	127,357,904.03	40,211,820.55			167,569,724.58	98.57	97					自筹
象山矿井辅助运输系统改造工程	22,811.89	113,446,628.32	50,953,982.21	3,897,435.90		160,503,174.63	72.06	70	17,059,000.00	11,313,166.66	5.28		自筹、借款
合计	—	4,608,853,442.72	2,928,237,004.36	133,996,998.82	24,594,939.35	7,378,498,508.91			1,513,026,776.76	582,028,000.87			—

(3). 本公司期末对在建工程检查,未发现存在应计提在建工程减值准备的情形。

14、 工程物资

单位:元币种:人民币

项目	期末余额	年初余额
工程材料	565,343.32	175,689.54
专用设备	34,188,732.01	106,268,205.21
合计	34,754,075.33	106,443,894.75

15、 无形资产

(1). 无形资产情况

单位:元币种:人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	非专利技术	软件	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	3,020,578,225.03	8,876,077,472.31	12,171,335,699.99		117,416,171.19	24,185,407,568.52
2. 本期增加金额	310,452,888.68	2,396,410,328.08		37,377,521.38	49,716,341.38	2,793,957,079.52
(1) 购置	308,030,236.56			37,377,521.38	47,210,904.06	392,618,662.00
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加	2,422,652.12	69,791,328.09			2,505,437.32	74,719,417.53
(4) 探矿权转入		2,326,618,999.99				2,326,618,999.99
3. 本期减少金额	9,033,088.00		2,326,618,999.99			2,335,652,087.99
(1) 处置						
(2) 转入采矿权			2,326,618,999.99			2,326,618,999.99
(3) 其他	9,033,088.00					9,033,088.00
4. 期末余额	3,321,998,025.71	11,272,487,800.39	9,844,716,700.00	37,377,521.38	167,132,512.57	24,643,712,560.05
二、累计摊销						
1. 期初余额	315,952,916.90	1,815,881,726.99	84,016,797.23		56,174,990.03	2,272,026,431.15

2. 本期增加金额	91,457,569.94	538,843,785.83		7,475,504.28	14,465,279.91	652,242,139.96
(1) 计提	91,209,127.25	393,255,487.18		7,475,504.28	13,019,566.15	504,959,684.86
(2) 企业合并增加	248,442.69	61,571,501.42			1,445,713.76	63,265,657.87
(4) 探矿权转入		84,016,797.23				84,016,797.23
3. 本期减少金额			84,016,797.23			84,016,797.23
(1) 处置						
(2) 转入采矿权			84,016,797.23			84,016,797.23
4. 期末余额	407,410,486.84	2,354,725,512.82		7,475,504.28	70,640,269.94	2,840,251,773.88
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额		11,146,795.22				11,146,795.22
(1) 计提		11,146,795.22				11,146,795.22
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额		11,146,795.22				11,146,795.22
四、账面价值						
1. 期末账面价值	2,914,587,538.87	8,906,615,492.35	9,844,716,700.00	29,902,017.10	96,492,242.63	21,792,313,990.95
2. 期初账面价值	2,704,625,308.13	7,060,195,745.32	12,087,318,902.76		61,241,181.16	21,913,381,137.37

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
建新煤化三官庙排矸场	1,384,980.90	用地系林地使用权

16、商誉

(1). 商誉账面原值

单位：元币种：人民币

被投资单位名称 或形成商誉的 事项	年初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并 形成的	其他	处置	其他	
陕西煤炭交易中心 有限公司	8,728,589.38					8,728,589.38
合计	8,728,589.38					8,728,589.38

(2). 公司本年商誉的减值测试方法和减值准备计提方法:

公司本报告期经分析认为煤炭交易中心可辨认净资产公允价值至期末无减值迹象,故直接对包含商誉的煤炭交易中心资产组组合进行减值测试,

比较相关资产组组合的账面价值(包括商誉)与其可收回金额。可收回金额以该资产预计未来现金流量的现值确定。经测试无减值情况。

其他说明

17、 长期待摊费用

单位：元币种：人民币

项目	年初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
栈桥压覆资源补偿费	112,892,749.37	39,591,537.92	9,959,468.18		142,524,819.11
柠条塔矿区搬迁补偿	201,765,922.56		10,619,259.12		191,146,663.44
象山矿区、桑树坪矿区搬迁补偿	16,000,000.00		5,731,600.00		10,268,400.00
张家峁矿区搬迁补偿费		155,749,751.63	7,300,255.30		148,449,496.33
其他长期待摊费用	14,207,096.44	4,559,550.29	4,284,288.73		14,482,358.00
合计	344,865,768.37	199,900,839.84	37,894,871.33		506,871,736.88

其他说明：

18、 递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		年初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	547,467,980.33	101,454,021.86	480,052,799.40	95,124,754.31
可抵扣亏损	1,839,117,409.07	277,196,607.88	884,763,740.53	132,714,561.09
职工薪酬	585,459,595.48	93,778,587.99	634,732,212.19	107,426,643.53
弃置费用	481,521,349.87	72,228,202.47	444,842,034.21	67,058,727.93
专项储备	374,936,766.03	56,240,514.90	253,404,181.65	40,183,412.73
其他	834,794,164.88	125,654,146.09	589,077,159.40	81,248,331.02
合计	4,663,297,265.66	726,552,081.19	3,286,872,127.38	523,756,430.61

(2). 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
对陕西南梁矿业有限公司的评估增值	6,551,614.76	1,637,903.69	6,551,614.76	1,637,903.69
合计	6,551,614.76	1,637,903.69	6,551,614.76	1,637,903.69

(3). 未确认递延所得税资产明细

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	497,055,630.28	82,817,261.48
可抵扣亏损	1,437,415,659.12	620,847,747.02
合计	1,934,471,289.40	703,665,008.50

(4). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2014 年		37,258,005.37	
2015 年	56,193,663.53	56,193,663.53	
2016 年	43,530,131.27	43,530,131.27	
2017 年	222,821,204.23	173,847,714.23	
2018 年	448,724,380.32	310,018,232.62	
2019 年	666,146,279.77		
合计	1,437,415,659.12	620,847,747.02	

19、其他非流动资产

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
预付设备及工程款	39,753,262.19	
预付采矿权价款	500,000,000.00	
待抵扣增值税进项税	1,064,609.44	
预付税费	3,471,506.27	
合计	544,289,377.90	

20、 短期借款**(1). 短期借款分类**

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
质押借款	52,000,000.00	450,000,000.00
抵押借款		
保证借款		
信用借款	6,961,000,000.00	9,000,000,000.00

合计	7,013,000,000.00	9,450,000,000.00
----	------------------	------------------

(2). 本公司期末无已到期未偿还的短期借款。

(3). 本公司所属蒲白矿业使用应收票据质押在陕西煤业化工集团财务有限公司取得短期借款 5,200 万元。

21、 应付票据

单位：元币种：人民币

种类	期末余额	年初余额
商业承兑汇票	894,579,329.13	20,000,000.00
银行承兑汇票	485,388,331.46	795,104,427.83
合计	1,379,967,660.59	815,104,427.83

(1). 本期末无已到期未支付的应付票据。

(2). 应付关联方票据情况详见第十二节“十一、关联方及关联交易 7. 关联方交易余额”。

22、 应付账款

(1). 应付账款列示

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）	8,025,975,510.92	7,720,002,283.58
1—2 年（含 2 年）	1,947,511,172.48	1,248,029,030.00
2—3 年（含 3 年）	562,771,713.61	238,470,431.14
3 年以上	232,938,866.98	103,353,677.35
合计	10,769,197,263.99	9,309,855,422.07

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
澄合矿务局	458,164,393.22	未到支付期
陕西煤业化工建设（集团）有限公司	109,910,537.82	未到支付期
西安重工装备制造集团有限公司	113,961,720.66	未到支付期
平顶山煤矿机械有限责任公司	81,710,913.39	未到支付期
陕西省煤田地质局一三九队	58,593,721.70	工程未结算
合计	822,341,286.79	
合计		/

其他说明

应付关联方账款情况详见第十二节“十一、关联方及关联交易 7. 关联方交易余额”。

23、 预收款项

(1). 预收账款项列示

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
1年以内（含1年）	791,343,319.09	2,086,326,666.64
1—2年（含2年）	56,748,170.75	67,186,717.45
2—3年（含3年）	23,187,155.91	2,829,558.55
3年以上	3,553,458.15	1,044,209.95
合计	874,832,103.90	2,157,387,152.59

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国电燃料有限公司	5,006,455.40	尚未开票结算
中国大唐集团财务有限公司	4,800,000.00	尚未开票结算
国电宝鸡发电有限责任公司	4,501,113.06	尚未开票结算
陕西榆林煤炭运销（集团）有限责任公司	2,000,000.00	尚未开票结算
淮北中隆贸易有限公司	1,700,000.00	尚未开票结算
合计	18,007,568.46	--

(3). 预收关联方单位款项情况详见第十二节“十一、关联方及关联交易 7. 关联方交易余额”。

24、 应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示：

单位：元币种：人民币

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	1,258,292,066.28	6,332,380,338.77	6,440,500,326.53	1,150,172,078.52
二、离职后福利-设定提存计划	171,283,449.97	1,169,698,706.03	991,621,459.25	349,360,696.75
三、辞退福利	3,642,861.61	19,064,414.60	16,766,340.57	5,940,935.64
四、一年内到期的其他福利		5,165,147.87	5,165,147.87	
合计	1,433,218,377.86	7,526,308,607.27	7,454,053,274.22	1,505,473,710.91

(2). 短期薪酬列示:

单位: 元币种: 人民币

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1. 工资、奖金、津贴和补贴	596,343,636.75	4,952,683,314.76	5,050,478,554.23	498,548,397.28
2. 职工福利费		367,127,419.03	367,127,419.03	
3. 社会保险费	114,900,836.94	378,854,002.37	323,366,212.10	170,388,627.21
其中: 医疗保险费	84,700,989.43	280,327,756.94	237,519,717.41	127,509,028.96
工伤保险费	29,921,032.80	94,330,184.94	81,883,638.78	42,367,578.96
生育保险费	278,814.71	4,196,060.49	3,962,855.91	512,019.29
4. 住房公积金	356,135,608.36	472,015,658.40	580,566,883.77	247,584,382.99
5. 工会经费和职工教育经费	190,911,984.23	161,699,944.21	118,961,257.40	233,650,671.04
6. 短期带薪缺勤				
7. 短期利润分享计划				
合计	1,258,292,066.28	6,332,380,338.77	6,440,500,326.53	1,150,172,078.52

(3). 设定提存计划列示

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	125,057,473.61	923,837,500.16	804,763,773.98	244,131,199.79
2、失业保险费	17,564,417.26	71,514,583.73	66,085,944.75	22,993,056.24
3、企业年金缴费	28,661,559.10	174,346,622.14	120,771,740.52	82,236,440.72
合计	171,283,449.97	1,169,698,706.03	991,621,459.25	349,360,696.75

25、 应交税费

单位: 元币种: 人民币

项目	期末余额	年初余额
增值税	238,272,818.45	-120,906,706.18
营业税	9,587,050.15	3,766,948.60
企业所得税	318,453,914.13	364,269,127.38
个人所得税	50,486,473.57	61,802,638.92
城市维护建设税	15,378,539.35	-19,936,509.50
资源税	63,340,102.74	29,078,773.53
房产税	3,518,019.31	1,945,675.45
土地使用税	4,215,128.05	7,409,859.83
教育费附加	16,465,257.13	2,148,682.32
水利建设基金	30,447,428.92	33,189,236.13
水资源费	63,340,102.74	57,613,398.77
矿产资源补偿费	240,556,872.23	260,022,183.72
水土流失补偿费	198,799,181.02	252,750,691.92
其他	40,341,383.72	43,351,903.25
合计	1,293,202,271.51	976,505,904.14

26、 应付利息

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	60,703,329.86	53,720,992.87
一次付息短期借款应付利息	31,140,208.34	20,764,569.24
合计	91,843,538.20	74,485,562.11

27、 应付股利

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
咸阳市煤炭运销处	60,779.96	49,594.67
榆林高能神府煤田营销有限公司	624,090.16	624,090.16
陕西省煤田地质局	5,841,294.79	
彬县煤炭有限责任公司	7,841,294.79	
榆林市国有资本运营管理有限公司	161,564,859.07	294,525,000.00
陕西神木国有资产运营公司		7,000,000.00
童海		2,050,481.36
王宇航		512,620.34
神东煤炭分公司	15,053,299.25	
宜君县国有资产管理局	5,000,000.00	
陕西黄河矿业(集团)有限责任公司	4,500,000.00	
陕西中能煤田有限公司	11,154,164.35	
上海悦达新实业集团有限公司	205,548,168.00	
合计	417,187,950.37	304,761,786.53

28、 其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
质保金	189,291,432.42	153,513,910.29
保证金	140,055,746.66	217,900,445.92
个人社保部分	421,430,333.03	189,607,628.39
押金	29,764,854.77	24,572,437.80
职工风险抵押金	153,213,067.42	145,631,657.83
栈桥压覆及资源置换应还未还部分	124,346,100.44	92,326,762.63
排污费	5,109,867.50	29,775,385.51
安全质量基金	22,811,574.34	26,599,250.87
单位间往来	169,519,933.07	112,607,327.50
其他	250,140,322.37	232,267,623.64
合计	1,505,683,232.02	1,224,802,430.38

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
神木河西煤矿	74,457,548.10	应还未还煤
铜川市住房公积金中心	14,609,571.60	资金紧张
风险抵押金	13,674,297.90	风险抵押
中鼎国际工程有限责任公司矿 山隧道建设分公司	12,366,583.00	质保金
安全质量基金	12,481,154.85	
合计	127,589,155.45	--

应付关联方单位款项情况详见第十二节“十一、关联方及关联交易 7. 关联方交易余额”。

29、 1 年内到期的非流动负债

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
1 年内到期的长期借款	1,117,514,200.00	752,474,420.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
合计	1,117,514,200.00	752,474,420.00

30、 长期借款**(1). 长期借款分类**

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款	7,834,583,431.00	7,505,183,201.00
信用借款	6,398,534,782.39	1,500,000,000.00
合计	14,233,118,213.39	9,005,183,201.00

(2). 长期借款中无逾期借款获得展期形成的长期借款。

(3). 关联方担保情况详见第十二节“十一、关联方及关联交易 6. (5) 关联担保情况”。

31、 长期应付款

项目	年初余额	期末余额
陕西省煤田地质局	5,015,761,900.00	5,015,761,900.00

柠条塔矿业矿区搬迁补偿	141,629,127.98	154,911,932.42
合计	5,157,391,027.98	5,170,673,832.42

32、 专项应付款

单位：元币种：人民币

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
1. 财政拨款项目	109,200,274.30		80,000,000.00	29,200,274.30	财政拨款
2. 财政投资项目	225,459,817.75	9,650,000.00	144,150,000.00	90,959,817.75	财政投资
合计	334,660,092.05	9,650,000.00	224,150,000.00	120,160,092.05	

注：

1. 财政拨款项目情况如下：

(1) 根据铜川市环境保护局铜环通字[2010]24号文件，本公司所属铜川矿业2010年度取得的70万元财政拨款专项用于环境污染治理项目，该项目尚在前期准备过程中。

(2) 根据财政部、国家发改委、工信部《关于下达2011年智能制造装备发展专项资金的通知》（财建[2011]912号），本公司所属红柳林矿业于2011年12月收到智能制造装备发展专项资金8,000万元，用于煤炭综采成套装备智能系统。本期根据验收情况核销费用支出2,900万元，结转递延收益5,100万元。

(3) 根据财政部、国土资源部《关于下达2007年探矿权采矿权使用费及价款项目支出预算的通知》（财建[2007]524号）及陕西省财政厅、陕西省国土资源厅陕财办建[2007]274号文，本公司韩城矿业收到中央补助地方环境治理项目经费300万元。

(4) 根据铜川市财政局《关于拨付沉陷区群众整体搬迁资金的通知》（铜财综[2012]33号）文，本公司所属铜川矿业收到用于矿区范围内群众整体搬迁的补贴2,600万元，该项目本期核销49.97万元。

2. 财政投资项目情况如下：

(1) 根据国家发改委、能源局、国家安全生产监督管理局以及国家煤矿安全监察局下发的发改能源[2010]2030号文件，在本公司所属铜川

矿业陈家山煤矿开展瓦斯治理示范矿井工程建设项目。项目总投资额 18,928 万元，其中中央预算内投资 4,732 万元，占 25%；陕西省配套资金 1,893 万元，占 10%；其余的 12,303 万元由公司自筹解决。本公司所属铜川矿业 2010 年度收到该项目专项投资 3,487 万元，2011 年度收到该项目专项投资 3,118 万元。本期项目验收结转资本公积 6,605 万元。

(2) 根据陕西省财政厅陕财办建[2010]54 号文件《关于下达 2010 年产业引导和结构调整资金的通知》，本公司所属韩城矿业 2010 年度收到产业引导和结构调整资金 369 万元，用于桑树坪煤矿、下峪口煤矿和象山煤矿安全改造项目补助；根据陕西省发改委陕发改投资[2010]1693 号文件《关于下达 2010 年煤矿安全改造项目投资计划的通知》，本公司所属韩城矿业 2010 年度收到煤矿安全改造项目资金 1,845 万元，用于象山煤矿、下峪口煤矿和桑树坪煤矿的改建。目前项目正在建设中，截止 2013 年 12 月 31 日单项工程完工验收计入资本公积-其他资本公积 92.02 万元。

(3) 根据国家发改委、能源局、国家安全生产监督管理局以及国家煤矿安全监察局下发的发改能源[2010]1968 号文件，在本公司所属铜川矿业下石节、王石凹、金华山及东坡煤矿进行瓦斯抽采系统、通风系统改造、煤与瓦斯突出、冲击地压、自然发火、水害等重大安全隐患治理等。项目总投资额 2,671 万元，其中中央预算内投资 668 万元，占 25.01%；地方配套资金 133 万元，占 4.98%；其余的 1,870 万元由本公司自筹解决，目前工程尚在施工中。截止 2014 年 12 月 31 日共收到该项目专项投资 801 元。

(4) 根据国家发改委发改投资[2011]1831 号文件及陕西省发展和改革委员会陕发改投[2011]1565 号《关于下达 2011 年煤矿安全改造项目中央预算内资金和省级配套资金投资计划的通知》，在本公司所属部分煤矿进行安全改造项目。截止 2014 年 12 月 31 日铜川矿业收到项目拨款 312 万元，项目正在建设中。

(5) 根据国家发改委发改投资[2011]1830号及陕西省发展和改革委员会陕发改投资[2011]1565号文件, 在本公司所属彬长矿业大佛寺煤矿开展高瓦斯易自燃煤层瓦斯治理与利用示范矿井工程建设项目。项目总投资21,995万元, 其中中央预算内投资5,499万元、省级配套投资1,100万元、企业自有资金15,396万元。2011年度收到该项目专项投资3,360万元, 2012年度收到专项投资3,239万元。本期项目验收核销专项应付款6,599万元。

(6) 根据财政部财建[2012]286号、313号文, 本公司所属澄合矿业收到2012年度中央预算内拨款574万元, 专项用于王村煤矿斜井矿安全改造项目, 本期项目验收核销; 本公司所属韩城矿业收到2012年度中央预算内拨款939万元, 专项用于韩城矿业公司桑树坪煤矿地质补充勘探项目。

(7) 根据陕西省财政厅陕财办建[2007]274号《关于下达中央补助矿山地质环境治理及地质遗迹保护项目专项资金预算的通知》文件, 本公司所属韩城矿务局桑树坪煤矿矸石山环境治理的项目总拨款1,000万元。2013年收到该项目资金300万元。

(8) 根据国家发改委以发改投资(2013)1119号及陕西省发展和改革委员会陕发改投资(2013)936号文件, 本公司所属铜川矿业东坡煤矿、金华山煤矿、下石节煤矿开展煤矿安全改造建设项目。项目总投资2,912万元, 其中中央预算内资金874万, 省级配套资金175万, 企业自筹1,863万元。2013年收到该项目资金1,049万元。

(9) 根据陕西省发展和改革委员会陕发改投资[2011]1565号《关于下达2011年煤矿安全改造项目中央预算内资金和省级配套资金投资计划的通知》及陕发改投资[2012]608号《关于下达2012年煤矿安全改造项目中央预算内资金和省级配套资金投资计划的通知》文件, 本公司所属蒲城矿业朱家河煤矿开展煤矿安全改造建设项目。2013年收到该项目资金1,338万元。

(10) 根据国家发展和改革委员会、国家能源局、国家安全生产监督管理局、国家煤矿安全监察局发改能源[2013]641号《关于下达2013年煤矿安全改造项目计划的通知》文件, 本公司所属蒲白矿业子公司陕西蒲白白水煤矿有限责任公司开展煤矿安全改造建设项目。2013年收到该项目资金1,270万元。

(11) 根据陕西省发展和改革委员会陕发改投资[2013]936号文件《关于下达2013年煤矿安全改造项目中中央预算内资金和省级配套资金投资计划的通知》及陕西省财政厅以陕财办建[2013]256号《陕西省财政厅关于下达2013年煤矿安全改造项目中央预算内基建支出预算(拨款)的通知》文件, 本公司所属澄合矿业开展煤矿安全改造建设项目。该项目安全改造资金共计637万元, 其中: 中央预算内投资资金531万元, 省级配套投资资金106万元。2013年收到该项目资金637万元, 本期项目验收核销。

(12) 本公司所属澄合矿业董家河煤矿2014年度收到产业结构调整引导资金965万元(陕财办建[2014]210号文件、陕财办建[2014]640号文件)。

33、 预计负债

单位: 元币种: 人民币

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
对外提供担保				
未决诉讼				
产品质量保证				
重组义务				
辞退福利				
待执行的亏损合同				
矿井弃置费用	921,533,741.80	64,079,934.25		985,613,676.05
合 计	921,533,741.80	64,079,934.25		985,613,676.05

注：本公司按照企业会计准则和国家有关规定计量矿井弃置费用。由于要在未来期间矿井闭井时才能确定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。本公司相信于报告期及累计预提的矿井弃置费用足够。由于预提的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。

34、 递延收益

单位：元币种人民币

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	154,834,000.00	56,060,000.00	22,210,263.49	188,683,736.51	政府拨款
合计	154,834,000.00	56,060,000.00	22,210,263.49	188,683,736.51	/

涉及政府补助的项目：

单位：元币种：人民币

负债项目	年初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
1. 象山煤矿 2007 年煤炭产业升级改造投资贴息	12,086,400.00		1,726,800.00		10,359,600.00	与资产相关
2. 象山洗煤厂投资贴息	9,807,600.00		692,400.00		9,115,200.00	与资产相关
3. 下峪口矿升级改造财政贴息	36,080,000.00				36,080,000.00	与资产相关
4. 2011 年陕西省科技统筹创新工程“煤炭开采安全增效关键技术研究”项目课题财政补助	5,880,000.00	1,000,000.00			6,880,000.00	与资产相关
5. 区域矿山应急救援铜川队建设补助	53,700,000.00	3,090,000.00	946,500.00		55,843,500.00	与资产相关
6. 铜川矿区公路建设财政补助	9,000,000.00		500,000.00		8,500,000.00	与资产相关
7. 韩城矿业下峪口煤矿选煤厂升级改造贴息	10,000,000.00				10,000,000.00	与资产相关
8. 韩城矿业高瓦斯突出矿井沿空留巷技术研究补助	2,000,000.00				2,000,000.00	与资产相关
9. 张家峁矿业节能及环保补助	2,200,000.00				2,200,000.00	与资产相关
10. 煤炭电子商务信息化平台建设	1,950,000.00		144,563.49		1,805,436.51	与资产相关
11. 固定资产投资中央预算内拨款	4,130,000.00				4,130,000.00	与资产相关
12. 矿产资源节约与综合利用奖励资金	8,000,000.00		8,000,000.00			与费用相关

13. 陕西省财政厅科研奖励(韩城矿业)		150,000.00			150,000.00	与资产相关
14. 韩城矿业转省级应急救援基建投资补助		820,000.00			820,000.00	与资产相关
15. 智能制造装备发展专项资金		51,000,000.00	10,200,000.00		40,800,000.00	与资产相关
合计	154,834,000.00	56,060,000.00	22,210,263.49		188,683,736.51	/

35、股本

单位：元币种：人民币

	年初余额	本次变动增减(+、-)				小计	期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他		
一、有限售条件股份	9,000,000,000.00	500,000,000.00				500,000,000.00	9,500,000,000.00
二、无限售条件流通股份		500,000,000.00				500,000,000.00	500,000,000.00
其中：人民币普通股		500,000,000.00				500,000,000.00	500,000,000.00
三、股份总数	9,000,000,000.00	1,000,000,000.00				1,000,000,000.00	10,000,000,000.00

注：本公司本期首次公开发行股票 100,000 万股，已经希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）希会验字（2014）0012 号验资报告审验。

36、资本公积

单位：元币种：人民币

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	4,381,020,724.78	2,809,745,130.43		7,190,765,855.21
其他资本公积	79,508,085.39	82,985,278.83	4,004,756.41	158,488,607.81
合计	4,460,528,810.17	2,892,730,409.26	4,004,756.41	7,349,254,463.02

注：

1. 本公司于 2014 年 1 月 17 日首次公开发行股票 100,000 万股，募集资金总额 400,000 万元，扣除股本 100,000 万元以及发行费用 19,026.09 万元后计入资本公积-股本溢价。

2. 其他资本公积本年增加 82,985,278.83 元, 其中: 本公司铜川矿业使用国债资金形成资产后转入资本公积 66,050,000.00 元, 本公司彬长矿业使用国债资金形成资产后转入资本公积 9,036,676.91 元, 本公司神南产业增加实收资本股东未同比例增资本, 公司合并权益增加 7,898,601.92 元; 其他资本公积本年减少 4,004,756.41 元为本期合并柴家沟矿业专项储备变动所致。

37、 专项储备

单位: 元币种: 人民币

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全费用	203,613,733.13	1,599,507,201.37	1,677,814,353.48	125,306,581.02
维简费	98,632,661.27	765,997,070.44	744,109,199.41	120,520,532.30
其他专项储备	12,284,454.02	1,463,379.90		13,747,833.92
合计	314,530,848.42	2,366,967,651.71	2,421,923,552.89	259,574,947.24

38、 盈余公积

单位: 元币种: 人民币

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,480,148,502.14	293,285,034.60		1,773,433,536.74
合计	1,480,148,502.14	293,285,034.60		1,773,433,536.74

39、 未分配利润

单位: 元币种: 人民币

项目	金额	提取或分配比例
调整前上期末未分配利润	15,659,200,687.94	
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	15,659,200,687.94	
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	951,496,956.40	
减: 提取法定盈余公积	293,285,034.60	10%
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,200,000,000.00	
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	15,117,412,609.74	

40、 营业收入和营业成本

单位：元币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
主营业务收入	40,661,616,109.99	42,775,495,859.34
其他业务收入	488,534,477.49	443,026,618.49
营业收入合计	41,150,150,587.48	43,218,522,477.83
主营业务成本	26,622,069,874.76	28,390,597,825.48
其他业务成本	315,721,732.42	381,911,552.12
营业成本合计	26,937,791,607.18	28,772,509,377.60

41、 营业税金及附加

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	30,890,042.14	58,266,156.54
城市维护建设税	174,488,060.93	191,656,479.20
教育费附加	175,197,581.38	195,682,800.01
资源税	401,316,126.27	325,610,458.56
合计	781,891,810.72	771,215,894.31

42、 销售费用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
材料	11,518,352.02	16,541,665.30
职工薪酬	275,329,690.00	303,508,436.14
水电费	3,306,907.10	2,724,607.07
折旧费	23,624,384.59	41,180,925.15
修理费	6,293,559.90	4,957,927.56
煤管费	145,416,308.80	148,680,306.57
计量费	10,536,257.68	29,718,085.28
装卸及站台费	48,749,076.12	59,591,970.89
运输费	4,538,963,897.93	869,528,107.52
办公费	5,244,839.55	6,260,963.63
广告宣传费	524,721.80	707,058.64
差旅费	7,596,447.06	7,456,128.61
检验费	7,646,968.04	8,395,679.26
销售服务费	612,525.70	40,934,265.90
仓储及租赁费	25,480,824.81	17,563,715.43
无形资产摊销		1,206,576.01
其他费用	54,948,677.86	102,876,753.36
合计	5,165,793,438.96	1,661,833,172.32

注：本公司本期运输费较上期增长了 422%，主要系本公司所属运销集团调整运输费用结算模式，实行一票制结算，运输费用由运销集团承担，煤炭销售价格中含有运输费用。

43、 管理费用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
材料及低值易耗品	53,484,411.23	104,616,624.62
职工薪酬	1,656,973,420.08	1,665,659,599.10
水电费	43,066,891.83	38,971,315.92
折旧费	289,575,751.58	229,315,003.77
修理费	398,138,509.15	525,626,243.31
办公费	46,675,726.25	55,000,615.01
取暖费	7,586,788.65	10,787,353.26
研究与开发费	17,814,747.58	47,096,135.71
租赁费	29,359,083.37	33,463,011.83
差旅费	39,275,284.67	47,775,439.45
会议费	26,362,399.05	25,768,658.56
业务招待费	48,852,395.64	79,093,410.58
保险费	9,317,826.75	9,667,979.36
车辆使用费	28,725,894.37	30,077,236.40
中介机构费	11,513,463.03	42,508,435.09
董事会费	2,209,374.46	1,739,642.55
无形资产摊销	474,681,841.85	477,530,921.21
警卫消防费	6,673,605.85	6,206,745.90
税金	133,080,581.96	104,504,942.85
矿产资源补偿费	227,074,020.56	220,625,287.59
宣传费	18,015,717.92	24,917,599.68
绿化费	10,232,620.92	7,495,844.70
水利建设基金	37,279,171.33	39,492,292.80
煤炭价格调节基金		-248,478,704.40
水土流失补偿费	232,859,814.32	311,751,728.53
柠条塔矿业资源补偿支出	108,902,648.52	95,316,046.37
其他	315,900,012.41	428,714,935.61
合计	4,273,632,003.33	4,415,244,345.36

44、 财务费用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
1. 利息支出	679,548,590.81	776,404,487.49
减：利息收入	107,687,736.01	92,059,111.41
利息净支出	571,860,854.80	684,345,376.08

2. 汇兑损失	1,475,071.24	161,392.57
减: 汇兑收益	610,951.40	4,562,295.60
汇兑净损失	864,119.84	-4,400,903.03
3. 金融机构手续费	2,666,678.28	3,493,801.11
4. 弃置费用资金成本	52,150,045.60	52,108,279.78
5. 未确认融资费用摊销		5,246,375.13
6. 搬迁补偿资金成本	9,217,417.56	8,650,790.78
7. 融资手续费	1,864,475.97	
合计	638,623,592.05	749,443,719.85

45、资产减值损失

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-54,351,979.92	47,015,790.91
二、存货跌价损失	308,759,171.80	21,114,673.58
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失	111,183,575.09	
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失	11,146,795.22	
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	376,737,562.19	68,130,464.49

46、投资收益

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		7,662,742.50
权益法核算的长期股权投资收益	609,395,740.43	759,391,183.60
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收		

益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	609,395,740.43	767,053,926.10

其他说明：

47、营业外收入

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,793,209.55	12,120,899.45	1,793,209.55
其中：固定资产处置利得	1,793,209.55	12,120,899.45	1,793,209.55
无形资产处置利得			
债务重组	187,597.69	787,062.17	187,597.69
政府补助	23,977,953.26	31,889,600.00	23,977,953.26
内部考核罚款收入	16,217,620.21	22,199,123.27	16,217,620.21
其他收入	7,625,102.02	4,074,824.54	7,625,102.02
合计	49,801,482.73	71,071,509.43	49,801,482.73

计入当期损益的政府补助

单位：元币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
1. 象山矿升级改造项目财政贴息	1,726,800.00	1,726,800.00	与资产相关
2. 陕西省科技厅创新工程补助款		1,450,000.00	与收益相关
3. 铜川市财政局返还价格调节基金		20,000,000.00	与收益相关
4. 神木县财政局2012年度市级环保专项资金补助		1,000,000.00	与收益相关
5. 铜川市环保局水污染治理奖		500,000.00	
6. 象山洗煤厂投资贴息	692,400.00	692,400.00	与资产相关
7. 黄陵矿业煤矿沉陷治理补助		6,000,000.00	与收益相关
8. 铜川矿业矿区公路建设财政补助	500,000.00	500,000.00	与资产相关
9. 铜川矿业零星政府		10,000.00	与收益相关

补助			
10. 纳税先进奖励		10,000.00	与收益相关
11. 减免报税系统维护费		400.00	与收益相关
12. 煤炭电子商务信息化平台建设	144,563.49		与资产相关
13. 税控机盘及服务费抵免税款	2,858.77		与收益相关
14. 铜川矿业政府补助	650,000.00		与收益相关
15. 铜川矿区国家救援基地财政补助	946,500.00		与资产相关
16. 争创省名牌先进单位奖励	200,000.00		与收益相关
17. 澄城县财政局支持中小企业发展款	100,000.00		与收益相关
18. 2012 年中央补助矿产资源节约与综合利用奖励资金	8,000,000.00		与收益相关
19. 技术改造节能创新专项资金	100,000.00		与收益相关
20. 土地使用税减免	714,831.00		与收益相关
21. 智能制造装备发展专项资金	10,200,000.00		与资产相关
合计	23,977,953.26	31,889,600.00	

48、 营业外支出

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	31,052,345.46	18,936,713.22	31,052,345.46
其中：固定资产处置损失	31,052,345.46	18,936,713.22	31,052,345.46
无形资产处置损失			
对外捐赠	4,080,646.00	106,033,447.00	4,080,646.00
罚款支出	80,822,769.26	15,205,849.51	80,822,769.26
非常损失	296,264.27	886,780.00	296,264.27
税收滞纳金		5,021,813.18	
其他支出	545,241.24	3,424,829.96	545,241.24
合计	116,797,266.23	149,509,432.87	116,797,266.23

49、 所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	908,681,521.46	1,308,522,344.08

递延所得税调整	-202,707,007.56	-109,997,914.84
合计	705,974,513.90	1,198,524,429.24

(2) 会计利润与所得税费用调整过程:

项目	本期金额
利润总额	3,518,080,529.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	879,520,132.50
子公司适用不同税率的影响	-344,058,617.93
调整以前期间所得税的影响	47,981,111.06
非应税收入的影响	4,200.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	36,671,433.96
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	6,114,987.31
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	202,686,667.83
投资收益的影响	-136,889,425.63
当期转销的递延所得税资产的影响	46,649,223.45
节能\环保设备 10% 预计可抵税金额	-11,279,445.22
合并口径对内部交易形成固定资产折旧转回对利润的影响但不影响所得税	-21,425,753.43
合计	705,974,513.90

50、 现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到的银行存款利息	103,687,896.41	112,728,111.14
借款返还	48,774,170.13	1,414,544.26
营业外收入	17,010,897.20	17,118,948.99
政府补助	5,043,258.77	35,950,000.00
单位往来款项净额	670,339,938.32	710,075,954.48
合计	844,856,160.83	877,287,558.87

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用付现	5,012,976,559.71	908,828,437.41
管理费用付现	906,760,992.80	674,903,199.12
金融机构手续费	2,654,870.82	3,493,801.11
退还保证金及借款	93,293,313.12	1,867,750.00

营业外支出	54,936,514.74	127,385,106.44
单位往来款项净额	1,430,866,472.29	407,210,764.98
合计	7,501,488,723.48	2,123,689,059.06

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
工程保证金及押金	1,285,500.00	1,667,700.00
基建期利息收入	4,899,442.85	561,888.37
联营企业还款	6,000,000.00	14,000,000.00
国债项目资金	9,650,000.00	
安全罚款	262,100.00	
合计	22,097,042.85	16,229,588.37

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
联营企业借款	100,000,000.00	
退施工单位保证金	740,000.00	1,388,000.00
退安全风险抵押金	681,700.00	
用地押金	250,000.00	
并购成本	448,047.92	
合计	102,119,747.92	1,388,000.00

51、 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,812,106,016.08	6,270,237,077.32
加：资产减值准备	376,737,562.19	68,130,464.49
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,922,869,241.96	3,440,108,088.14
无形资产摊销	489,106,903.83	478,865,702.35
长期待摊费用摊销	37,894,871.33	20,785,901.03
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	29,245,426.33	-1,754,852.32
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	13,709.58	8,570,666.09
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	732,489,814.14	696,214,463.83
投资损失（收益以“-”号填列）	-609,395,740.43	-767,053,926.10

递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-202,707,007.56	-109,997,914.84
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	-217,068,349.88	269,829,112.86
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,717,433,634.61	-1,252,136,718.61
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-5,456,421,000.45	-3,226,154,110.92
经营性受限制的货币资金的减少（增加以“-”号填列）	32,874,446.65	61,246,412.63
其他	-108,896,364.52	11,012,038.29
经营活动产生的现金流量净额	121,415,894.64	5,967,902,404.24
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	6,067,753,801.02	4,799,362,134.97
减：现金的年初余额	4,799,362,134.97	9,503,190,390.62
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,268,391,666.05	-4,703,828,255.65

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

项目	本期金额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：	
1. 取得子公司及其他营业单位的价格	235,954,008.84
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	258,661,402.11
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	101,467,858.51
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	157,193,543.60
4. 取得子公司的净资产	391,960,281.23
流动资产	284,299,650.81
非流动资产	509,013,075.61
流动负债	375,439,939.34
非流动负债	25,912,505.85
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息：	
1. 处置子公司及其他营业单位的价格	
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	
4. 处置子公司的净资产	
流动资产	
非流动资产	
流动负债	
非流动负债	

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
一、现金	6,067,753,801.02	4,799,362,134.97
其中：库存现金	1,047,377.76	2,097,327.40
可随时用于支付的银行存款	5,684,834,091.17	4,782,164,162.57
可随时用于支付的其他货币资金	381,872,332.09	15,100,645.00
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	6,067,753,801.02	4,799,362,134.97

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
株洲洁净煤股份有限公司	2014年6月30日	150,970,806.73	51	非同一控制下企业合并	2014年6月30日	财务经营实质控制日	57,827,002.30	-42,577,021.86
陕西集华柴家沟矿业有限公司	2014年9月13日	84,983,202.11	95	非同一控制下企业合并	2014年9月30日	支付全部价款并派出管理人员	65,484,545.70	43,517.74

(2). 合并成本及商誉

单位：元币种：人民币

合并成本	株洲洁净煤	集华柴家沟
--现金	150,970,806.73	84,983,202.11
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
--其他		
合并成本合计	150,970,806.73	84,983,202.11

减：取得的可辨认净资产公允价值份额	150,970,806.73	91,142,136.98
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额		-6,158,934.87

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元币种：人民币

项目	株洲洁净煤		集华柴家沟	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：				
货币资金	527,310.20	527,310.20	100,940,548.31	100,940,548.31
应收款项	105,058,331.28	105,058,331.28	48,469,776.84	48,469,776.84
存货	23,739,499.95	23,739,499.95	5,564,184.23	5,564,184.23
固定资产	217,353,767.88	184,489,246.03	106,708,890.42	110,933,111.56
无形资产	161,319,657.58	156,261,363.34	8,259,331.49	3,056,757.46
在建工程			10,702,476.72	10,702,476.72
长期待摊费用			4,580,308.50	4,580,308.50
递延所得税资产	88,643.02	88,643.02		
资产合计	508,087,209.91	470,164,393.82	285,225,516.51	284,247,163.62
负债：				
借款				
应付款项	197,895,521.85	197,895,521.85	177,544,417.49	177,690,210.69
长期借款	14,170,498.39	14,170,498.39		
预付负债			11,742,007.46	11,742,007.46
负债合计	212,066,020.24	212,066,020.24	189,286,424.95	189,432,218.15
净资产	296,021,189.67	258,098,373.58	95,939,091.56	94,814,945.47
减：少数股东权益	145,050,382.94	126,468,203.05	4,796,954.58	4,740,747.27
取得的净资产	150,970,806.73	131,630,170.53	91,142,136.98	90,074,198.20

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

2、 本公司本期未发生同一控制下企业合并

3、 本公司本期未发生处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

4、 本公司本期未发生反向购买

5、 本公司本期未发生因其他原因（新设子公司、清算子公司）导致的合并范围变动

九、 在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
1	陕西陕煤铜川矿业有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	煤炭采掘业	100		设立
2	陕西陕煤韩城矿业有限公司	陕西省韩城市	陕西省韩城市	煤炭采掘业	100		设立
3	陕西陕煤澄合矿业有限公司	陕西省澄城县	陕西省澄城县	煤炭采掘业	100		设立
4	陕西陕煤蒲白矿业有限公司	陕西省蒲城县	陕西省蒲城县	煤炭采掘业	100		设立
5	陕西陕煤黄陵矿业有限公司	陕西省黄陵县	陕西省黄陵县	煤炭采掘业	100		设立
6	陕西陕煤陕北矿业有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	煤炭采掘业	100		设立
7	陕西陕煤彬长矿业有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	煤炭采掘业	100		设立
8	陕西煤炭运销（集团）有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市	流通	100		设立
9	陕西煤业物资有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市	流通	100		设立
10	陕西神渭煤炭管道运输有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市	制造	100		设立
11	陕煤化集团府谷能源投资有限公司	陕西省府谷县	陕西省府谷县	投资	57		设立

12	陕煤集团神木红柳林矿业有限公司	陕西省神木县	陕西省神木县	煤炭采掘业	51		设立
13	陕西红柠铁路有限责任公司	陕西省神木县	陕西省神木县	运输业	51		设立
14	陕煤集团神南产业发展有限公司	陕西省神木县	陕西省榆林市	煤炭生产服务业	70.98		设立
15	陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司	陕西省神木县	陕西省神木县	煤炭采掘业		51	设立
16	陕煤集团神木张家峁矿业有限公司	陕西省神木县	陕西省神木县	煤炭采掘业		55	设立
17	陕西建新煤化有限责任公司	陕西省黄陵县	陕西省黄陵县	煤炭采掘业		51	设立
18	陕西黄陵二号煤矿有限公司	陕西省黄陵县	陕西省黄陵县	煤炭采掘业		54	设立
19	陕西康兴科工贸有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	服务业		83.33	设立
20	陕西陕北矿业韩家湾煤炭有限公司	陕西省神木县	陕西省神木县	煤炭采掘业		100	设立
21	陕西陕北矿业神木运销有限公司	陕西省神木县	陕西省神木县	流通		100	设立
22	陕西彬长大佛寺矿业有限公司	陕西省彬县	陕西省彬县	煤炭采掘业		90	设立
23	陕西彬长矿区物资供销有限责任公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	流通		100	设立
24	陕西省煤炭运销有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市	流通		100	设立
25	陕西省煤炭运销集团大秦有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	流通		90	设立
26	陕西省煤炭运销集团榆神高能煤化工集运有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	流通		51	设立
27	陕西省煤炭进出口有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市	流通		100	设立
28	陕西省煤炭运销集团中能红石峡煤炭集运有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	流通		51	设立
29	陕西红柠煤炭运销有限责任公司	陕西省神木县	陕西省神木县	运输		100	设立
30	陕西省煤炭运销集团建宏投资发展有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	流通		51	设立
31	陕西智能煤炭物流有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	流通		65	设立
32	陕西铜川鸭口煤矿有限责任公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	煤炭采掘业		100	同一控制下企业合并

33	陕西铜川徐家沟煤矿有限责任公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	煤炭采掘业		100	同一控制下企业合并
34	陕西蒲白白水煤矿有限责任公司	陕西省白水县	陕西省白水县	煤炭采掘业		100	同一控制下企业合并
35	陕西澄合董家河煤矿有限责任公司	陕西省澄城县	陕西省澄城县	煤炭采掘业		100	同一控制下企业合并
36	陕西彬长胡家河矿业有限公司	陕西省长武县	陕西省长武县	煤炭采掘业		80	同一控制下企业合并
37	陕西小保当矿业有限公司	陕西省神木县	陕西省神木县	煤炭采掘业		60	同一控制下企业合并
38	陕西煤炭交易中心有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	流通		90	非同一控制下企业合并
39	株洲洁净煤股份有限公司	湖南省株洲市	湖南省株洲市	加工		51%	非同一控制下企业合并
40	陕西集华柴家沟矿业有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	煤炭采掘业		95	非同一控制下企业合并

(2). 重要的非全资子公司

单位:元币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
陕煤化集团府谷能源投资有限公司	43%	167,732,585.52		507,542,393.26
陕煤集团神木红柳林矿业有限公司	49%	753,061,388.22	953,052,298.73	2,008,168,682.77
陕西红柠铁路有限责任公司	49%	59,470,931.89	10,209,563.87	494,788,470.46
陕煤集团神南产业发展有限公司	29.02%	11,462,085.33	1,098,032.49	277,787,264.40
陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司	49%	219,898,963.31	328,668,480.00	1,260,452,299.95
陕煤集团神木张家峁矿业有限公司	45%	292,204,380.60	308,678,000.00	1,330,768,260.64
陕西建新煤化有限责任公司	49%	125,137,275.17	122,500,000.00	614,680,954.31
陕西黄陵二号煤矿有限公司	46%	252,434,345.26	355,548,168.00	1,155,028,049.09
陕西康兴科工贸有限公司	16.67%	849.85		116,180.89
陕西彬长大佛寺矿业有限公司	10%	11,956,566.33	15,682,589.57	166,886,692.59
陕西省煤炭运销集团大秦有限公司	10%	13,819.22	11,185.29	3,023,394.82
陕西省煤炭运销集团榆神高能煤焦化集运有限公司	49%	-636,516.12		4,391,855.41

陕西省煤炭运销集团中能红石峡煤炭集运有限公司	49%	3,541,791.65	11,154,164.35	55,648,247.57
陕西省煤炭运销集团建宏投资发展有限公司	49%	-367,568.55		9,085,951.63
陕西智能煤炭物流有限公司	35%			105,000,000.00
陕西彬长胡家河矿业有限公司	20%	-14,442,348.46		254,732,860.70
陕西小保当矿业有限公司	40%			480,000,000.00
陕西煤炭交易中心有限公司	10%	1,075.28	826,041.50	10,397,646.74
株洲洁净煤股份有限公司	49%	-20,862,740.71		124,187,642.23
陕西集华柴家沟矿业有限公司	5%	2,175.89		4,588,353.81

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:元币种:人民币

子公司名称	期末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
陕煤化集团府谷能源投资有限公司	11,664,338.77	1,327,643,552.54	1,339,307,891.31			
陕煤集团神木红柳林矿业有限公司	1,781,464,096.46	3,902,694,830.25	5,684,158,926.71	1,017,247,114.23	568,608,380.16	1,585,855,494.39
陕西红柠铁路有限责任公司	284,427,044.62	2,030,207,677.72	2,314,634,722.34	205,862,333.65	1,099,000,000.00	1,304,862,333.65
陕煤集团神南产业发展有限公司	1,571,943,133.37	2,527,624,107.20	4,099,567,240.57	2,179,266,870.07	470,000,000.00	2,649,266,870.07
陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司	975,572,292.10	6,537,274,336.24	7,512,846,628.34	3,330,797,476.95	1,609,697,518.83	4,940,494,995.78
陕煤集团神木张家峁矿业有限公司	967,452,963.06	3,278,857,790.41	4,246,310,753.47	596,561,299.53	692,487,541.41	1,289,048,840.94
陕西建新煤化有限责任公司	457,846,384.39	1,638,260,380.80	2,096,106,765.19	783,203,247.20	58,457,080.62	841,660,327.82
陕西黄陵二号煤矿有限公司	1,115,486,261.72	4,298,317,895.55	5,413,804,157.27	2,213,014,499.05	689,859,116.73	2,902,873,615.78
陕西康兴科工贸有限公司	696,853.41	98,634.69	795,488.10	98,402.63		98,402.63
陕西彬长大佛寺矿业有限公司	209,754,024.96	2,635,490,714.88	2,845,244,739.84	1,142,380,149.15	33,997,664.57	1,176,377,813.72
陕西省煤炭运销集团大秦有限公司	77,130,152.97	549,545.40	77,679,698.37	47,000,356.93		47,000,356.93

子公司名称	期末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
陕西省煤炭运销集团榆神高能煤焦化集运有限公司	12,021,366.03	307,615.64	12,328,981.67	3,366,011.44		3,366,011.44
陕西省煤炭运销集团中能红石峡煤炭集运有限公司	90,263,631.28	78,498,858.03	168,762,489.31	55,194,637.14		55,194,637.14
陕西省煤炭运销集团建宏投资发展有限公司	1,930,560.00	34,113,608.71	36,044,168.71	17,501,410.28		17,501,410.28
陕西智能煤炭物流有限公司	27,022,172.60	272,988,721.24	300,010,893.84	10,893.84		10,893.84
陕西彬长胡家河矿业有限公司	204,016,578.89	5,575,193,043.70	5,779,209,622.59	3,974,506,316.33	531,039,002.77	4,505,545,319.10
陕西小保当矿业有限公司	258,441,861.36	11,477,104,604.31	11,735,546,465.67	315,654,565.67	10,219,891,900.00	10,535,546,465.67
陕西煤炭交易中心有限公司	102,554,044.04	21,434,866.69	123,988,910.73	18,207,006.85	1,805,436.51	20,012,443.36
株洲洁净煤股份有限公司	40,968,454.79	367,186,442.20	408,154,896.99	142,175,946.79	12,534,782.39	154,710,729.18
陕西集华柴家沟矿业有限公司	168,125,581.66	124,018,701.60	292,144,283.26	188,561,324.57	11,815,882.45	200,377,207.02

(续)

子公司名称	年初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
陕煤化集团府谷能源投资有限公司	11,946,194.56	937,285,916.48	949,232,111.04			
陕煤集团神木红柳林矿业有限公司	2,725,852,158.71	3,751,214,765.69	6,477,066,924.40	1,342,402,269.57	597,755,888.16	1,940,158,157.73
陕西红柠铁路有限责任公司	263,194,882.90	2,098,671,546.69	2,361,866,429.59	579,692,818.88	876,500,000.00	1,456,192,818.88
陕煤集团神南产业发展有限公司	1,365,134,746.38	2,495,913,580.97	3,861,048,327.35	2,538,953,049.43	550,000,000.00	3,088,953,049.43
陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司	738,019,895.67	6,577,002,862.00	7,315,022,757.67	2,902,383,295.95	1,618,640,591.48	4,521,023,887.43

子公司名称	年初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
陕煤集团神木张家峁矿业有限公司	1,274,134,783.06	2,997,479,938.90	4,271,614,721.96	588,260,428.33	688,631,383.92	1,276,891,812.25
陕西建新煤化工有限责任公司	359,115,203.39	1,632,226,296.69	1,991,341,500.08	336,920,173.01	405,357,083.92	742,277,256.93
陕西黄陵二号煤矿有限公司	623,827,682.82	4,361,020,140.09	4,984,847,822.91	1,394,135,561.58	853,931,448.42	2,248,067,010.00
陕西康兴科工贸有限公司	829,424.45	152,417.74	981,842.19	289,855.83		289,855.83
陕西彬长大佛寺矿业有限公司	263,482,906.43	2,495,746,594.05	2,759,229,500.48	903,740,259.79	156,184,758.12	1,059,925,017.91
陕西省煤炭运销集团大秦有限公司	106,224,163.40	682,681.00	106,906,844.40	76,253,842.19		76,253,842.19
陕西省煤炭运销集团榆神高能煤化工集运有限公司	18,124,288.09	415,007.28	18,539,295.37	8,277,312.66		8,277,312.66
陕西省煤炭运销集团中能红石峡煤炭集运有限公司	187,370,190.50	83,486,896.40	270,857,086.90	141,753,780.24		141,753,780.24
陕西省煤炭运销集团建宏投资发展有限公司	21,418,630.23	134,838.47	21,553,468.70	2,260,570.37		2,260,570.37
陕西智能煤炭物流有限公司	37,739,613.93	263,561,605.08	301,301,219.01	1,301,219.01		1,301,219.01
陕西彬长胡家河矿业有限公司	168,786,737.89	5,182,561,237.69	5,351,347,975.58	3,971,285,335.63	34,127,843.53	4,005,413,179.16
陕西小保当矿业有限公司	55,134,971.67	10,824,982,602.33	10,880,117,574.00	2,540,225,674.00	7,139,891,900.00	9,680,117,574.00
陕西煤炭交易中心有限公司	130,692,170.83	25,572,386.05	156,264,556.88	42,088,427.25	1,950,000.00	44,038,427.25
株洲洁净煤股份有限公司						
陕西集华柴家沟矿业有限公司						

(续)

子公司名称	本期金额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动净 现金流
陕煤化集团府谷能源投资有限公司		390,075,780.27	390,075,780.27	-433,855.79
陕煤集团神木红柳林矿业有限公司	3,848,771,927.99	1,536,859,975.95	1,536,859,975.95	28,958,039.95
陕西红柠铁路有限责任公司	683,144,313.66	121,369,248.76	121,369,248.76	176,273,678.63
陕煤集团神南产业发展有限公司	1,723,612,970.32	48,179,627.61	48,179,627.61	62,908,933.77
陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司	3,335,842,483.59	448,773,394.51	448,773,394.51	322,881,078.45
陕煤集团神木张家峁矿业有限公司	2,230,960,616.26	649,343,068.01	649,343,068.01	592,820,695.99
陕西建新煤化有限责任公司	1,032,633,328.98	255,382,194.22	255,382,194.22	30,896,638.57
陕西黄陵二号煤矿有限公司	2,458,130,099.05	548,770,315.78	548,770,315.78	647,689,707.76
陕西康兴科工贸有限公司	2,150,205.70	5,099.11	5,099.11	-252,072.24
陕西彬长大佛寺矿业有限公司	1,354,689,727.21	119,565,663.33	119,565,663.33	73,012,022.80
陕西省煤炭运销集团大秦有限公司	435,413,420.98	138,192.15	138,192.15	-13,272,188.81
陕西省煤炭运销集团榆神高能煤焦化集运有限公司	15,939,125.85	-1,299,012.48	-1,299,012.48	735,561.93
陕西省煤炭运销集团中能红石峡煤炭集运有限公司	1,777,487,694.17	7,228,146.22	7,228,146.22	-812,078.29
陕西省煤炭运销集团建宏投资发展有限公司	10,409,733.32	-750,139.90	-750,139.90	-1,864,134.77
陕西智能煤炭物流有限公司				
陕西彬长胡家河矿业有限公司	781,615,097.29	-72,211,742.28	-72,211,742.28	-434,766,726.51
陕西小保当矿业有限公司				
陕西煤炭交易中心有限公司	22,307,432.48	10,752.70	10,752.70	-24,626,728.14
株洲洁净煤股份有限公司	57,827,002.30	-42,577,021.86	-42,577,021.86	17,334,918.59
陕西集华柴家沟矿业有限公司	65,484,545.70	43,517.74	43,517.74	-9,413,297.04

(续)

子公司名称	上期金额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动净 现金流
陕煤化集团府谷能源投资有限公司		399,483,371.43	399,483,371.43	77,753.82
陕煤集团神木红柳林矿业有限公司	4,716,405,677.29	2,161,116,323.64	2,161,116,323.64	2,408,665,480.53
陕西红柠铁路有限责任公司	641,896,707.09	29,260,380.28	29,260,380.28	132,702,101.11
陕煤集团神南产业发展有限公司	1,577,890,047.61	4,290,474.34	4,290,474.34	276,497,776.28
陕煤集团神木柠条塔矿业有限公司	3,792,345,384.78	828,087,489.65	828,087,489.65	1,342,190,507.19
陕煤集团神木张家峁矿业有限公司	2,563,078,931.37	952,817,934.11	952,817,934.11	777,289,201.48

子公司名称	上期金额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动净现金流
陕西建新煤化有限责任公司	1,088,531,089.24	291,311,266.63	291,311,266.63	97,414,660.16
陕西黄陵二号煤矿有限公司	3,111,390,277.33	1,041,761,284.93	1,041,761,284.93	1,372,766,633.19
陕西康兴科工贸有限公司	2,049,304.57	1,696.98	1,696.98	10,421.69
陕西彬长大佛寺矿业有限公司	1,714,334,827.22	268,078,454.25	268,078,454.25	-455,025,353.34
陕西省煤炭运销集团大秦有限公司	390,960,228.28	111,852.92	111,852.92	-1,807,506.17
陕西省煤炭运销集团榆神高能煤焦化集运有限公司	49,270,771.05	181,395.18	181,395.18	-606,998.77
陕西省煤炭运销集团中能红石峡煤炭集运有限公司	2,087,544,107.02	21,675,524.63	21,675,524.63	12,782,583.37
陕西省煤炭运销集团建宏投资发展有限公司	975,254.15	-481,713.57	-481,713.57	-518,506.31
陕西智能煤炭物流有限公司				
陕西彬长胡家河矿业有限公司	1,203,291,981.20	220,627,780.60	220,627,780.60	132,215,970.60
陕西小保当矿业有限公司				
陕西煤炭交易中心有限公司	48,646,166.98	9,178,238.85	9,178,238.85	-104,056,633.78
株洲洁净煤股份有限公司				
陕西集华柴家沟矿业有限公司				

2、 在合营企业或联营企业中的权益

(1). 重要的合营企业或联营企业

单位：元币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
陕西煤业集团黄陵有限公司	陕西省黄陵县	陕西省黄陵县	商品流通业	50		权益法
陕西煤业化工集团澄城有限公司	陕西省澄城县	陕西省澄城县	商品流通业	30		权益法
榆林神华能源有限责任公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	煤炭资源投资、开发及经营管理；煤炭批发经营		49.90	权益法
陕西广通运输发展有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	运输业		20	权益法
江苏省陕煤化能源有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	商品流通业		36	权益法
西安国际港务区轮迪物流有限公	陕西省西安市	陕西省西安市	商品流通业		38	权益法

司						
陕西中能煤田有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	煤炭采掘业		34	权益法
陕西煤业化工集团黄陵建庄矿业有限公司	陕西省黄陵县	陕西省黄陵县	煤炭采掘业		40	权益法
铜川建通烈店投资管理有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	公路工程投资和管理		40	权益法
陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业公司	陕西省神木县	陕西省神木县	煤炭开采和洗选业		30	权益法
陕西煤业化工集团财务有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	非银行金融业	20		权益法
韩城市汇丰物流贸易有限公司	陕西省韩城市	陕西省韩城市	商品流通业		45	权益法
中南煤炭运销有限公司	湖南省株洲市	湖南省株洲市	商品流通业		49	权益法
陕西有色榆林铁路运销公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	流通运输业		20	权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

单位：元币种：人民币

项目	陕西煤业集团黄陵有限公司	
	期末余额/本期金额	年初余额/上期金额
流动资产	162,988,095.23	303,110,608.36
其中：现金和现金等价物	13,249.50	102,574.22
非流动资产	1,754,632.10	1,801,857.61
资产合计	164,742,727.33	304,912,465.97
流动负债	154,235,028.43	293,591,387.20
非流动负债		
负债合计	154,235,028.43	293,591,387.20
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	10,507,698.90	11,321,078.77
按持股比例计算的净资产份额	5,253,849.45	5,660,539.39
调整事项：		
——商誉		
——内部交易未实现利润		

——其他	943,702.39	548,955.97
对合营企业权益投资的账面价值	6,197,551.84	6,209,495.36
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	420,086,293.20	707,936,707.27
财务费用	10,329.04	5,931.96
所得税费用	-102,797.60	263,975.65
净利润	-23,887.04	877,214.26
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-23,887.04	877,214.26
本年度收到的来自合营企业的股利		

(3). 重要联营企业的主要财务信息

单位：元币种：人民币

项目	陕西煤业化工集团财务有限公司		榆林神华能源有限责任公司		陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业有限公司	
	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额
流动资产	2,956,575,798.43	1,497,304,483.91	1,351,663,967.78	1,081,973,627.56	571,130,607.77	614,718,186.11
其中：现金和现金等价物	2,879,487,972.76	1,484,245,826.37	398,701,577.29	292,020,516.99	220,546,600.86	297,421,413.15
非流动资产	5,413,186,392.41	2,875,119,820.98	4,432,135,154.89	2,963,032,652.50	2,161,579,398.03	2,057,542,117.05
资产合计	8,369,762,190.84	4,372,424,304.89	5,783,799,122.67	4,045,006,280.06	2,732,710,005.80	2,672,260,303.16
流动负债	7,257,368,411.26	3,292,792,040.46	2,631,035,269.36	1,674,518,250.52	640,515,482.30	445,321,894.44
非流动负债			364,350,000.00	364,350,000.00	591,655,763.45	659,455,237.16
负债合计	7,257,368,411.26	3,292,792,040.46	2,995,385,269.36	2,038,868,250.52	1,232,171,245.75	1,104,777,131.60
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	1,112,393,779.58	1,079,632,264.43	2,788,413,853.31	2,006,138,029.54	1,500,538,760.05	1,567,483,171.56
按持股比例计算的净资产份额	222,478,755.92	215,926,452.89	1,391,418,512.80	1,001,062,876.74	450,161,628.02	470,244,951.47

项目	陕西煤业化工集团财务有限公司		榆林神华能源有限责任公司		陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业有限公司	
	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额
调整事项:						
——高誉						
——内部交易未实现利润						
——其他	-14,910.81	-14,910.81	-63,776,960.26	-63,776,960.26	-96,085,528.98	-89,424,529.85
对联营企业权益投资的账面价值	222,463,845.11	215,911,542.08	1,327,641,552.54	937,285,916.48	354,076,099.04	380,820,421.62
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	298,966,321.37	199,591,913.19	7,658,150,497.29	8,202,319,733.57	1,164,739,574.09	1,265,713,049.91
财务费用			14,917,744.47	-6,432,369.29	32,714,453.97	26,847,582.49
所得税费用	35,647,570.61	26,497,868.97			83,369,604.41	104,776,087.93
净利润	103,567,877.44	78,767,172.01	782,275,823.77	800,412,059.34	410,852,258.06	499,069,844.45
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	103,567,877.44	78,767,172.01	782,275,823.77	800,412,059.34	410,852,258.06	499,069,844.45
本年度收到的来自联营企业的股利	14,161,272.46			220,687,978.17	150,000,000.00	150,000,000.00

(续)

项目	陕西中能煤田有限公司		陕西煤业化工集团黄陵建庄矿业有限公司		其他联营企业	
	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额
流动资产	605,761,972.86	746,038,324.44	456,660,843.46	296,281,312.03	2,367,754,572.88	524,991,894.38
其中：现金和现金等价物	392,687,716.50	145,367,469.80	125,855,034.83	57,040,910.96	9,677,851.27	11,153,035.43
非流动资产	2,205,963,648.71	1,497,296,242.55	1,778,512,446.34	1,677,853,650.23	267,594,075.37	258,957,473.29
资产合计	2,811,725,621.57	2,243,334,566.99	2,235,173,289.80	1,974,134,962.26	2,635,348,648.25	783,949,367.67
流动负债	858,413,253.77	811,921,724.90	1,139,335,956.97	687,149,214.07	1,926,698,043.01	593,740,337.91
非流动负债	156,807,250.77	436,023,608.68	345,844,217.14	507,762,204.18		
负债合计	1,015,220,504.54	1,247,945,333.58	1,485,180,174.11	1,194,911,418.25	1,926,698,043.01	593,740,337.91
少数股东权益	93,800,000.00	16,000,000.00	8,000,000.00	8,000,000.00		

项目	陕西中能煤田有限公司		陕西煤业化工集团黄陵建庄 矿业有限公司		其他联营企业	
	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额	期末余额/ 本期金额	年初余额/ 上期金额
归属于母公司股东 权益	1,702,705,117.03	979,389,233.41	741,993,115.69	771,223,544.01	708,650,605.24	190,209,029.76
按持股比例计算的 净资产份额	578,919,739.79	332,992,339.36	296,797,246.27	308,489,417.60	252,262,954.04	63,127,095.65
调整事项：						
——商誉						
——内部交易未实 现利润						
——其他	-30,647,639.67	40,784,792.09			893,942.68	-413,576.47
对联营企业权益投 资的账面价值	548,272,100.12	373,777,131.45	296,797,246.27	308,489,417.60	253,156,896.72	62,713,519.18
存在公开报价的联 营企业权益投资的 公允价值						
营业收入	79,869,596.83	1,061,706,808.88	1,105,947,747.03	1,196,003,917.65	6,591,054,584.71	2,159,405,016.74
财务费用	34,890,929.03	31,828,653.54	45,069,852.11	41,063,515.55	21,024,500.28	-39,461.32
所得税费用	-6,024,031.20	47,411,949.89	46,070,311.63	67,656,536.43	32,982,852.52	3,902,708.39
净利润	-181,968,706.86	221,196,862.34	240,753,023.82	296,923,928.33	106,882,415.39	12,174,605.99
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	-181,968,706.86	221,196,862.34	240,753,023.82	296,923,928.33	106,882,415.39	12,174,605.99
本年度收到的来自 联营企业的股利		179,520,000.00	58,000,000.00	120,000,000.00		

3、合并范围发生变更的说明：

本期合并范围变更情况：本报告期本公司所属运销集团并购株洲洁净煤股份有限公司 51%的股权，自 2014 年 6 月 30 日起纳入合并范围；本公司所属铜川矿业并购陕西集华柴家沟矿业有限公司 95%的股权，自 2014 年 9 月 30 日起纳入合并范围。

本公司不存在持有半数以上表决权比例但未纳入合并范围，或持有半数及半数以下表决权比例，但纳入合并范围的情形。

4、本报告期新纳入合并范围的主体和本报告期不再纳入合并范围的主体

本期新纳入合并范围的主体包括运销集团所属株洲洁净煤股份有限公司、铜川矿业所属陕西集华柴家沟矿业有限公司。

本期无不再纳入合并范围的主体。

十、资产证券化业务的会计处理

本公司报告期未发生资产证券化业务。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：亿元币种：人民币

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)	本企业最终控制方	组织机构代码
陕煤化集团	母公司	一人有限责任公司 (国有独资)	陕西省西安市	杨照乾	煤炭开采、销售、加工和综合利用；煤化工产品；电力生产与供应；煤炭铁路运输；机械加工；煤矿专用设备；矿山工程及工业和民用建筑等。	100	63.37	63.37	陕煤化集团	76256877-8

2、本企业的子公司情况

详见第十二节“九、（一）在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

详见第十二节“九、（二）在合营及联营企业中的权益”。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系	组织机构代码
---------	-------------	--------

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系	组织机构代码
铜川矿务局	同受陕煤化集团控制	22114154-4
澄合矿务局	同受陕煤化集团控制	22216062-4
韩城矿务局	同受陕煤化集团控制	22216068-3
蒲白矿务局	同受陕煤化集团控制	22216087-8
黄陵矿业集团有限责任公司	同受陕煤化集团控制	29612995-3
陕西彬长矿业集团有限公司	同受陕煤化集团控制	74500157-7
陕西陕化化工集团有限公司	同受陕煤化集团控制	29420134-1
陕西渭河煤化工集团有限责任公司	同受陕煤化集团控制	22053051-3
陕西煤炭建设公司	同受陕煤化集团控制	22052540-7
陕西煤业化工集团神木煤化工产业有限公司	同受陕煤化集团控制	68159541-6
陕西煤业化工建设(集团)有限公司	同受陕煤化集团控制	68475365-1
陕西北元化工集团有限公司	同受陕煤化集团控制	748662269-8
陕西陕化煤化工集团有限公司	同受陕煤化集团控制	68798699-5
西安开米绿色科技有限公司	同受陕煤化集团控制	57020623-8
陕西陕北矿业有限责任公司	同受陕煤化集团控制	71354897-3
陕西陕焦化工有限公司	同受陕煤化集团控制	74129412-2
陕西煤业化工物资集团有限公司	同受陕煤化集团控制	59025568-6
陕西省煤炭运销集团瓦窑堡煤炭集运经销有限责任公司	同受陕煤化集团控制	74863113-6
陕西省煤炭运销集团渭南市运销有限公司	同受陕煤化集团控制	70996868-4
西安重工装备制造集团有限公司	同受陕煤化集团控制	69383954-5
陕西煤业化工实业集团有限公司	同受陕煤化集团控制	57780742-3
陕西省煤层气开发利用有限公司	同受陕煤化集团控制	59666107-9
湖南华电石门发电有限公司	同受陕煤化集团控制	75063003-6
山西大唐国际运城发电有限责任公司	同受陕煤化集团控制	74855661-5
大唐洛阳热电有限责任公司	同受陕煤化集团控制	17107830-4
宝鸡华海工贸有限公司	同受陕煤化集团控制	29468971-1
大唐略阳发电有限责任公司	同受陕煤化集团控制	78697256-4
大唐石门发电有限责任公司	同受陕煤化集团控制	72798395-X
陕西生态水泥股份有限公司	同受陕煤化集团控制	57066785-1
陕西钢铁集团有限公司	同受陕煤化集团控制	69113707-2
陕西省铁路投资(集团)有限公司	同受陕煤化集团控制	22053136-4
陕西煤业化工集团陕南投资开发有限公司	同受陕煤化集团控制	69493004-1
陕西煤业化工集团府谷能源开发有限公司	同受陕煤化集团控制	68157181-X

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系	组织机构代码
长安益阳发电有限公司	同受陕煤化集团控制	18709289-9
蒲城清洁能源化工有限公司	同受陕煤化集团控制	68156573-5
中国长江三峡集团公司	持有公司 5%以上（含 5%）股份的股东	10001505-8
绵阳科技城产业投资基金(有限合伙)	持有公司 5%以上（含 5%）股份的股东	68238529-3
华能国际电力开发公司	持有公司 5%以上（含 5%）股份的股东	60000324-8

5、本公司的关键管理人员

关键管理人员姓名	在公司担任的职务
杨照乾	董事长
华 炜	董事
李向东	董事
王湘潭	董事
胡腾鹤	董事
宋老虎	董事、总经理
盛秀玲	独立董事
李金峰	独立董事
万永兴	独立董事
赵秦川	监事
张梦娇	监事
李仰东	监事
李文革	副总经理
张维新	副总经理
姬会民	副总经理
范龙强	副总经理
张茹敏	董事会秘书
袁景民	总会计师

6、关联交易情况

依据本公司 2012 年度股东大会决议，本公司与陕煤化集团签署的《产品和服务互供协议》、《煤炭委托代理销售协议》和《煤炭销售协议》，有效期延长至 2015 年 12 月 31 日，本公司与陕煤化集团的关联交易按照市场价格进行交易和结算。（1）陕煤化集团有存续单位生产的煤炭由本公司统一销售，本公司按照 10-20 元/吨收取代理费。（2）本公司向陕煤化集团其他单位销售煤炭，按照市场价格定价。（3）产品和服务互供：A. 本公司向陕煤化集团其他单位采购部分采煤机、机电配件等设备，以及皮带、钢丝绳、炸药、雷管等辅助材料，按照市场价格定价。B. 本公司部分工程承包给陕煤化集团所属的建筑安装单位，均按照国家有关规定进行招投标和结算。C. 陕煤化集团存续单位为本公司提供水、电、暖、气、物业管理、医疗服务等后勤服务和房屋租赁等其他辅助服务，凡有政府定价的，执行政府定价；凡没有政府定价，但有政府指导价的，执行政府指导价；没有政府定价和政府指导价的，执行市场价（含招标价）；前三者都没有的或无法在实际交易中适用以上交易原则的，执行协议价。

此外，经公司 2013 年第一次临时股东大会审议批准，本公司与陕西煤业化工集团财务有限公司（以下简称“财务公司”）于 2013 年 12 月签订《金融服务框架协议》：（1）财务公司向本公司提供金融服务的条件均不逊于其为其他集团成员单位提供同种类金融财务服务的条件，亦不逊于当时其他金融机构可为本公司提供同种类金融服务的条件；（2）本公司在财务公司的存款利率不低于中国人民银行就该种类存款规定的利率下限，且应等于或高于财务公司吸收其他集团成员单位同种类存款所确定的利率及等于或高于一般商业银行向本公司提供同种类存款服务所确定的利率（以较高者为准）；（3）财务公司向本公司发放贷款的利率应不高于中国人民银行就该类型贷款规定的利率上限，且应等于或低于财务公司向其他集团成员单位发放同种类贷款所确定的利率及等于或低于一般商业银行向本公司提供同种类贷款服务所确定的利率（以较低者为准）；（4）除存款和贷款外的其他各项金融服

务，收费标准应不高于（或等于）国内其他金融机构同等业务费用水平；（5）本公司存放于财务公司的货币资金每日最高余额不高于本公司最近一个会计年度经审计总资产的 5%且不高于本公司最近一期经审计净资产的 50%。

（1）购买商品、接受劳务的关联交易

单位：元币种：人民币

关联方类别	关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	2014 年度发生额	2013 年度发生额
陕煤化集团控制的企业	陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	煤炭采购	市场价	12,517,581.50	
	宝鸡华海工贸有限公司	煤炭采购	市场价	21,988,330.97	
	澄合矿务局及其子公司	煤炭采购	市场价	284,988,799.74	
	韩城矿务局及其子公司	煤炭采购	市场价	20,814,604.21	
	蒲白矿务局及其子公司	煤炭采购	市场价	45,825,436.10	
	陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	煤炭采购	市场价	325,731,581.76	
	陕西煤炭建设公司及其子公司	煤炭采购	市场价	226,398,172.40	
	小计			938,264,506.69	
本公司联营企业	陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	煤炭采购	市场价	892,554,780.50	833,784,801.00
	陕西中能煤田有限公司	煤炭采购	市场价	51,108,448.65	391,365,561.52
	陕西煤业化工孙家岔龙华矿业公司	煤炭采购	市场价	73,111,916.25	
	陕西煤业集团澄城有限公司	煤炭采购	市场价	6,835,146.03	
	榆林神华能源有限责任公司	煤炭采购	市场价	423,487,570.96	
	中南煤炭运销有限公司	煤炭采购	市场价	32,037,648.62	
	小计			1,479,135,511.01	1,225,150,362.52
煤炭采购小计				2,417,400,017.70	1,225,150,362.52
陕煤化集团控制的企业	澄合矿务局及其子公司	建设工程	市场价	32,633,803.25	56,592,832.54
	陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	建设工程	市场价		718,600.00
	韩城矿务局及其子公司	建设工程	市场价		2,069,819.00
	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	建设工程	市场价	304,671,854.30	266,729,698.99
	陕西煤炭建设公司及其子公司	建设工程	市场价		3,233,150.00
	陕西煤业化工建设（集团）有限公司及其子公司	建设工程	市场价	1,035,234,310.54	948,895,625.73
	铜川矿务局及其子公司	建设工程	市场价	83,118,490.39	88,881,518.75
	西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	建设工程	市场价		43,762,276.97
	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	建设工程	市场价	11,621,005.82	10,558,991.92

	陕西省煤层气开发利用有限公司	建设工程	市场价	55,717,202.97	50,326,473.13
建设工程小计				1,522,996,667.27	1,471,768,987.03
陕煤化集团控制的企业	韩城矿务局及其子公司	设备及材料	市场价	52,572,926.25	19,541,385.18
	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	设备及材料	市场价	57,209,074.91	54,089,465.00
	蒲白矿务局及其子公司	设备及材料	市场价		20,126,920.83
	澄合矿务局及其子公司	设备及材料	市场价	994,201.31	6,984,242.32
	陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	设备及材料	市场价		469,572.65
	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	设备及材料	市场价	124,365,786.01	135,860,254.13
	铜川矿务局及其子公司	设备及材料	市场价	76,039,061.38	44,523,695.85
	西安开米绿色科技有限公司	设备及材料	市场价	8,198,401.65	7,199,857.70
	西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	设备及材料	市场价	354,750,262.32	451,541,510.58
设备及材料小计				674,129,713.84	740,336,904.23
陕煤化集团控制的企业	澄合矿务局及其子公司	综合服务	协议价	68,044,184.16	86,713,268.59
	韩城矿务局及其子公司	综合服务	协议价	62,751,571.30	60,366,639.54
	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	综合服务	协议价	29,153,678.44	30,634,746.85
	蒲白矿务局及其子公司	综合服务	协议价	24,837,054.62	28,031,302.25
	陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	综合服务	协议价	30,941,410.24	9,401,298.61
	陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司	综合服务	协议价	95,954,902.41	144,373,322.15
	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	综合服务	协议价	84,054,441.97	7,581,027.48
	陕西省煤层气开发利用有限公司	综合服务	协议价	57,549,209.44	22,386,886.55
	陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	综合服务	协议价		33,728,601.22
	西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	综合服务	协议价		48,978,677.08
	陕西煤业化工集团陕南投资开发有限公司	综合服务	协议价	10,715,584.11	9,536,763.04
	宝鸡华海工贸有限公司	综合服务	协议价	18,330,974.00	
	铜川矿务局及其子公司	综合服务	协议价	7,177,270.95	22,931,836.74
综合服务小计				489,510,281.63	504,664,370.09
总计				5,104,036,680.45	3,941,920,623.88

(2). 销售商品、提供劳务的关联交易

单位:元 币种:人民币

关联方类别	关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	2014 年度发生额	2013 年度发生额
陕煤	澄合矿务局及其子公司	煤炭销售	市场价	20,671,069.01	21,815,238.05

化集团控制的企业	韩城矿务局及其子公司	煤炭销售	市场价	43,780,358.46	9,119,175.03
	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	煤炭销售	市场价	603,717,929.76	436,413,254.85
	蒲白矿务局及其子公司	煤炭销售	市场价	23,406,616.88	8,651,383.06
	陕西陕化化工集团有限公司及其子公司	煤炭销售	市场价		28,174,981.79
	陕西煤业化工集团神木煤化工产业有限公司及其子公司	煤炭销售	市场价	1,694,685,134.94	2,355,137,785.02
	陕西北元化工集团有限公司	煤炭销售	市场价	445,467,872.53	349,729,693.33
	陕西陕化煤化工有限公司	煤炭销售	市场价	432,117,734.15	353,016,393.78
	陕西陕焦化工有限公司	煤炭销售	市场价	552,152,119.22	813,102,836.09
	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	煤炭销售	市场价	18,135,809.07	628,430.82
	陕西省煤炭运销集团瓦窑堡煤炭集运经销有限责任公司	煤炭销售	市场价		1,970,549.60
	陕西渭河煤化工集团有限责任公司及其子公司	煤炭销售	市场价	645,144,470.93	760,569,283.63
	铜川矿务局及其子公司	煤炭销售	市场价	886,058.65	6,361,652.07
	陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	煤炭销售	市场价	64,850,742.64	65,902,521.46
	陕西煤业化工实业集团有限公司	煤炭销售	市场价	18,418,826.12	18,213,150.51
	西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	煤炭销售	市场价	275,158.37	328,250.48
	宝鸡华海工贸有限公司	煤炭销售	市场价	84,786,051.01	962,747,193.57
	山西大唐国际运城发电有限责任公司	煤炭销售	市场价	205,410,655.46	222,253,078.79
	大唐略阳发电有限责任公司	煤炭销售	市场价	178,471,916.22	27,620,863.08
	大唐石门发电有限责任公司	煤炭销售	市场价	201,671,777.91	162,175,075.98
	湖南华电石门发电有限公司	煤炭销售	市场价	39,088,893.74	147,815,680.13
	大唐洛阳热电有限责任公司	煤炭销售	市场价	189,392,009.70	186,159,738.46
	陕西生态水泥股份有限公司及其子公司	煤炭销售	市场价	59,399,486.56	4,581,114.53
	陕西钢铁集团有限公司	煤炭销售	市场价		68,964,871.27
	长安益阳发电有限公司	煤炭销售	市场价	89,082,824.18	
	蒲城清洁能源化工有限责任公司	煤炭销售	市场价	103,164,417.62	
	陕西省煤炭运销集团渭南市运销有限公司	煤炭销售	市场价	8,521,873.50	
	陕西煤业化工集团府谷能源开发有限公司及其子公司	煤炭销售	市场价	6,184,163.33	
陕西煤业化工集团陕南投资开发有限公司	煤炭销售	市场价		2,039,450.40	
小计			5,728,883,969.97	7,013,491,645.79	
本公司联营及合营企业	陕西煤业集团黄陵有限公司	煤炭销售	市场价		2,005,827.69
	江苏省陕煤化能源有限公司	煤炭销售	市场价	4,130,353.95	106,028,619.02
	陕西煤业化工集团澄城有限公司	煤炭销售	市场价	432,619.82	11,548,504.62
	西安国际港务区轮迪物流有限公司	煤炭销售	市场价	10,596,724.27	25,120,946.16

	中南煤炭运销有限公司	煤炭销售	市场价	34,273,766.87	
	榆林神华能源有限责任公司	煤炭销售	市场价	2,455,942,033.46	2,175,172,041.13
	小计			2,505,375,498.37	2,319,875,938.62
	煤炭销售小计			8,234,259,468.34	9,333,367,584.41
陕煤化集团控制的企业	澄合矿务局及其子公司	煤炭销售代理费	协议价		919,060.00
	陕西省煤炭运销集团渭南市运销有限公司	煤炭销售代理费	协议价	33,941.88	178,888.89
	陕西煤炭建设公司及其子公司	煤炭销售代理费	协议价	4,559,545.30	3,206,218.80
	小计			4,593,487.18	4,304,167.69
本公司合营企业	陕西煤业集团黄陵有限公司	煤炭销售代理费	协议价	461,911.11	444,505.13
	煤炭销售代理费小计			5,055,398.29	4,748,672.82
陕煤化集团控制的企业	澄合矿务局及其子公司	设备及材料	市场价	5,747,239.58	7,885,722.75
	蒲白矿务局及其子公司	设备及材料	市场价	5,700,064.03	7,747,533.69
	陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	设备及材料	市场价	81,419,709.15	39,066,451.23
	陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	设备及材料	市场价	3,730,662.64	4,209,296.77
	铜川矿务局及其子公司	设备及材料	市场价		43,135.68
	陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	设备及材料	市场价		18,812,496.93
	陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司	设备及材料	市场价	1,484,020.88	2,117,725.59
	陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	设备及材料	市场价	19,680,467.30	
	西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	设备及材料	市场价	12,130,554.05	1,661,974.70
	陕西省煤层气开发利用有限公司及其子公司	设备及材料	市场价	22,387.47	1,371,205.80
	小计			129,915,105.11	82,915,543.14
本公司联营企业	陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司	设备及材料	市场价	7,323,931.63	
	设备及材料小计			137,239,036.74	82,915,543.14
陕煤化集团控制的企业	陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	工程劳务	协议价	63,940,118.61	49,993,849.42
	陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	工程劳务	协议价	46,620,350.46	
	韩城矿务局及其子公司	工程劳务	协议价	4,537,892.35	
	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	工程劳务	协议价	621,698.12	

	小计			115,720,059.54	49,993,849.42
本公司联营企业	陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业公司	工程劳务	协议价	19,295,000.00	23,980,524.79
	陕西中能煤田有限公司	工程劳务	协议价		22,366,603.58
	小计			19,295,000.00	46,347,128.37
工程劳务小计				135,015,059.54	96,340,977.79
陕煤化集团控制的企业	黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	综合服务	协议价	21,761,460.86	43,578,488.45
	陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	综合服务	协议价	7,003,137.35	
	陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司	综合服务	协议价	12,751,185.06	
	陕西煤炭建设公司及其子公司	综合服务	协议价	4,704,017.83	
	韩城矿务局及其子公司	综合服务	协议价	10,555,014.97	
	铜川矿务局及其子公司	综合服务	协议价	2,052,089.70	4,334,926.57
综合服务小计				58,826,905.77	47,913,415.02
总计				8,570,395,868.68	9,565,286,193.18

(3). 公司报告期末发生关联托管、关联承包情况。

(4). 关联租赁情况

单位：元币种：人民币

出租方名称	承租方名称	租赁资产情况	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益确定依据	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
铜川矿务局	铜川矿业	固定资产租赁	2009/1/1	2014/12/31	协议价	7,271,975.92	3,114,859.27
陕西铜川煤矿建设有限公司	铜川矿业	固定资产租赁	2013/1/1	2013/12/31	协议价		3,842,370.92
澄合矿务局	澄合矿业	固定资产及土地租赁	2014/1/1	未约定	协议价	9,898,336.16	9,898,336.16
蒲白矿务局	蒲白矿业	固定资产及土地租赁	2014/1/1	未约定	协议价	1,122,445.44	1,256,489.85
黄陵矿业集团有限公司	黄陵矿业	固定资产租赁	2013/1/1	2015/12/31	协议价	7,400,000.00	4,000,000.00
陕西陕北矿业有限责任公司	陕北矿业	固定资产租赁	2014/1/1	2014/12/31	协议价	955,630.75	1,616,800.00
陕西彬长矿业集团有限公司	运销集团	固定资产租赁	2010/1/1	未约定	协议价	1,333,800.00	1,333,800.00
陕西彬长矿业集团有限公司	彬长矿业	固定资产租赁	2010/1/1	未约定	协议价	5,335,299.96	5,335,299.96
合计						33,429,069.48	30,397,956.16

(5). 关联担保情况

单位：元币种：人民币

担保方	被担保方	担保金额	担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完
陕煤化集团	本公司	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00	2010/10/11	2017/10/11	否
陕煤化集团	韩城矿业	280,000,000.00	262,619,931.00	2012/8/30	2017/8/29	否
陕煤化集团	红柳林矿业	50,000,000.00	50,000,000.00	2009/2/13	2016/2/12	否
陕煤化集团	红柳林矿业	300,000,000.00	300,000,000.00	2009/3/31	2017/3/30	否
陕煤化集团	红柠铁路	380,900,000.00	143,325,000.00	2009/1/20	2021/1/19	否
陕煤化集团	红柠铁路	255,000,000.00	207,060,000.00	2008/1/23	2017/1/22	否
陕煤化集团	红柠铁路	300,000,000.00		2008/5/29	2014/12/31	是
陕煤化集团	神南产业	760,000,000.00	550,000,000.00	2010/3/26	2025/3/25	否
陕煤化集团	柠条塔矿业	350,000,000.00		2009/4/22	2014/4/21	是
陕煤化集团	柠条塔矿业	200,000,000.00		2009/2/9	2014/2/9	是
陕煤化集团	柠条塔矿业	1,072,000,000.00	302,000,000.00	2009/3/3	2024/3/2	否
陕煤化集团	柠条塔矿业	300,000,000.00		2009/1/23	2014/1/22	是
陕煤化集团	柠条塔矿业	USD 25,500,000.00	USD 18,300,000.00	2009/6/19	2024/6/18	否
陕煤化集团	张家峁矿业	800,000,000.00		2009/3/23	2024/3/22	是
陕煤化集团	张家峁矿业	USD 19,720,000.00		2009/6/19	2024/6/18	是
陕煤化集团	大佛寺矿业	210,000,000.00	50,000,000.00	2007/2/9	2015/2/8	否
陕煤化集团	小保当矿业	2,800,000,000.00	2,800,000,000.00	2011/3/7	2026/3/6	否
陕煤化集团	人民币小计	11,057,900,000.00	7,665,004,931.00			
陕煤化集团	美元小计	USD 45,220,000.00	USD 18,300,000.00			
蒲白矿务局	建新煤化	25,500,000.00	25,500,000.00	2009/3/4	2015/3/3	否
蒲白矿务局	建新煤化	76,500,000.00	76,500,000.00	2009/3/26	2015/3/25	否
蒲白矿务局	建新煤化	76,500,000.00	76,500,000.00	2009/6/30	2015/6/29	否
蒲白矿务局	小计	178,500,000.00	178,500,000.00			
铁路投资集团	红柠铁路	70,000,000.00	56,840,000.00	2008/1/23	2017/1/22	否
铁路投资集团	小计	70,000,000.00	62,440,000.00			

(6). 关联存贷款及利息收支

本报告期，本公司在陕西煤业化工集团财务有限公司日存款最高余额为 208,954.39 万元，期末存款余额为 94,746.33 万元；贷款日最高余额为

7,750 万元，期末贷款余额为 5,200 万元。

本报告期，本公司因存款收到的利息收入为 767.24 万元，因贷款支付的利息为 103.49 万元，因票据贴现支付的贴现息及手续费为 3,306.56 万元。

7、关联方交易余额

单位:元币种:人民币

1. 应收关联方余额

项目名称	关联方类别	关联方	2014 年 12 月 31 日金额		2013 年 12 月 31 日金额	
			账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	陕煤化集团控制的企业	黄陵矿业集团有限责任公司	219,098,131.68			
应收票据		陕西陕化煤化工集团有限公司及其子公司	27,000,000.00			
应收票据		大唐略阳发电有限责任公司	22,000,000.00			
应收票据		陕西煤业化工集团神木煤化工产业有限公司及其子公司	37,763,180.92			
应收票据		陕西北元化工集团有限公司	47,600,000.00			
应收票据		长安益阳发电有限公司	9,500,000.00			
应收票据		陕西彬长矿业集团有限公司	44,280,000.00			
		小计	407,241,312.60			
应收票据	本公司联营企业	榆林神华能源有限责任公司	162,000,000.00			
应收票据合计			569,241,312.60			
应收账款	陕煤化集团控制的企业	澄合矿务局及其子公司	49,554,346.05		50,965,925.72	10,000,361.67
应收账款		黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	302,975,908.38		411,004,965.72	20,995,997.15
应收账款		蒲白矿务局及其子公司	39,128,387.95		34,191,018.24	2,564,147.06
应收账款		陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	127,031,678.39		44,960,946.71	2,244,353.24
应收账款		陕西煤业化工集团神木煤化工产业有限公司及其子公司	62,936,953.88		9,811,546.56	490,577.33
应收账款		陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	11,226,841.76		7,205,273.28	375,008.65
应收账款		陕西陕焦化工有限公司	201,196,720.91		256,967,560.76	12,848,378.04
应收账款		铜川矿务局及其子公司	6,020,214.15		4,634,125.72	231,706.29
应收账款		韩城矿务局及其子公司	9,376,048.95			
应收账款		陕西渭河煤化工集团有限责任公司及其子公司	58,985,460.17		30,335,823.19	1,516,791.16
应收账款		西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	675,661.91		357,599.32	17,879.97
应收账款		陕西北元化工集团有限公司	77,523,761.94			

		及其子公司				
应收账款		陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司	5,761,211.79		21,609,046.28	1,080,452.32
应收账款		陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	260,476,814.91		177,858,263.55	8,892,913.18
应收账款		陕西陕化化工集团有限公司及其子公司			7,655,554.02	382,777.70
应收账款		陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	55,448,418.39		1,474,214.42	73,710.72
应收账款		湖南华电石门发电有限公司	33,685,771.46		45,398,785.48	2,269,939.27
应收账款		山西大唐国际运城发电有限责任公司	79,727,037.16		7,596,734.47	379,836.72
应收账款		大唐略阳发电有限责任公司	9,301,865.21		17,962,635.70	898,131.79
应收账款		大唐洛阳热电有限责任公司	24,745,188.35		5,928,295.70	296,414.79
应收账款		宝鸡华海工贸有限公司	2,710,930.11		69,494,280.27	3,474,714.01
应收账款		大唐石门发电有限责任公司	82,977,604.90		3,607,577.38	180,378.87
应收账款		长安益阳发电有限公司	6,203,342.53			
应收账款		陕西钢铁集团有限公司及其子公司	14,835,432.24		19,871,625.95	993,581.30
应收账款		陕西陕化煤化工集团有限公司及其子公司	162,901,579.89		96,374,740.59	4,818,737.03
应收账款		陕西煤炭建设公司及其子公司	1,753,242.00			
应收账款		陕西生态水泥股份有限公司及其子公司	1,344,985.60			
应收账款		蒲城清洁能源化工有限责任公司	48,946,770.02			
应收账款		陕西省煤层气开发利用有限公司及其子公司	8,117,136.39		38,041,726.47	2,288,345.88
		小计	1,745,569,315.39		1,363,308,265.50	77,315,134.15
应收账款	本公司联营企业	榆林神华能源有限责任公司			41,351,063.27	2,067,553.16
应收账款		陕西中能煤田有限公司	13,548,400.00	1,354,840.00	16,548,400.00	827,420.00
应收账款		陕西煤业集团黄陵建庄矿业公司	10,282,999.99	514,150.00	980,180.00	49,009.00
应收账款		陕西煤业化工集团孙家岔龙华矿业公司	17,952,354.00	897,617.70	1,973,000.00	98,650.00
应收账款		陕西煤业化工集团澄城有限公司	27,552.00	1,377.60	146,664.00	14,666.40
应收账款		陕西煤业化工集团黄陵有限公司	1,131,983.00	86,176.50	1,071,547.00	81,151.15
		小计	42,943,288.99	2,854,161.80	62,070,854.27	3,138,449.71
应收账款小计			1,788,512,604.38	2,854,161.80	1,425,379,119.77	80,453,583.86
应收账款关联方余额占期末余额的比例			35.23%		36.59%	
预付账款	陕煤化集团控制的企业	铜川矿务局及其子公司	530,885.70		1,190,442.16	
预付账款		陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	5,172,377.34		19,000.00	
预付账款		陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	31,562,497.79			

预付账款		陕西省煤层气开发利用有限公司及其子公司	1,820,400.00			
预付账款		西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	9,133,378.00			
		小计	48,219,538.83		1,209,442.16	
预付账款	本公司联营企业	陕西煤业集团澄城有限公司			7,254,532.86	
		小计			7,254,532.86	
预付账款小计			48,219,538.83		8,463,975.02	
预付账款关联方余额占期末余额的比例			5.62%		0.42%	
其他应收款	陕煤化集团控制的企业	陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司			7,847,937.32	392,396.87
其他应收款		蒲白矿务局及其子公司	2,130,934.42	575,657.53	2,000,818.36	256,622.41
其他应收款		黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	1,500,486.65	426,928.43	1,639,308.00	151,965.40
其他应收款		陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	12,933,917.18	5,966,695.86	5,600,000.00	5,600,000.00
其他应收款		铜川矿务局及其子公司	4,033,404.70	395,758.57		
		小计	20,598,742.95	7,365,040.39	17,088,063.68	6,400,984.68
其他应收款	本公司联营企业	铜川建通烈店投资管理有限公司	83,721,693.33	46,153,016.00	85,721,693.33	29,743,110.00
		小计	83,721,693.33	46,153,016.00	85,721,693.33	29,743,110.00
其他应收款小计			104,320,436.28	53,518,056.39	102,809,757.01	36,144,094.68
其他应收款关联方余额占期末余额的比例			24.83%		28.86%	
其他流动资产	本公司联营企业	陕西中能煤田有限公司	100,000,000.00			
总计			2,610,293,892.09	56,372,218.19	1,536,652,851.80	116,597,678.54

2. 应付关联方余额

项目名称	关联方类别	关联方	2014 年 12 月 31 日余额	2013 年 12 月 31 日金额
应付票据	陕煤化集团控制的企业	澄合矿务局	25,000,000.00	
应付票据		陕西陕煤铜川矿业有限公司	130,000,000.00	
应付票据		陕西陕煤澄合矿业有限公司	10,000,000.00	
应付票据小计			165,000,000.00	
应付票据关联方余额占期末余额的比例			11.96%	
应付账款	陕煤化集团控制的企业	澄合矿务局及其子公司	651,487,569.37	743,737,120.73
应付账款		韩城矿务局及其子公司	67,671,936.74	4,117,267.36
应付账款		黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	173,517,557.97	124,531,859.29
应付账款		蒲白矿务局及其子公司	70,306,804.46	64,017,066.51
应付账款		陕西彬长矿业集团有限公司及其子公司	143,050,647.81	20,527,399.17
应付账款		陕西煤炭建设公司及其子公司	102,415,843.21	6,516,750.19

应付账款		陕西煤业化工建设（集团）有限公司及其子公司	950,933,534.40	746,901,306.22
应付账款		陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	1,093,311.86	
应付账款		陕西煤业化工物资集团有限公司及其子公司	272,497,538.95	31,973,421.37
应付账款		西安开米绿色科技有限公司	19,480,526.36	7,352,535.82
应付账款		铜川矿务局及其子公司	223,500,511.98	119,633,709.48
应付账款		陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司	33,098,196.10	36,354,745.27
应付账款		西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	440,436,730.21	369,234,859.88
应付账款		陕西北元化工集团有限公司及其子公司	2,237,997.61	
应付账款		陕西煤业化工集团陕南投资开发有限公司及其子公司	5,045,800.00	
应付账款		陕西煤业化工技术研究院有限责任公司	3,595,545.85	
应付账款		陕西省煤层气开发利用有限公司	98,817,068.49	25,114,325.67
		小计	3,259,187,121.37	2,300,012,366.96
应付账款	本公司联营企业	陕西煤业集团黄陵建庄矿业有限公司		131,114,801.51
应付账款		陕西中能煤田有限公司	135,898.95	86,352,949.71
应付账款		中南煤炭运销有限公司	23,271,899.22	
		小计	23,407,798.17	217,467,751.22
应付账款小计			3,282,594,919.54	2,517,480,118.18
应付账款关联方余额占期末余额的比例			30.48%	27.04%
预收账款	陕煤化集团控制的企业	陕西煤业化工集团神木煤化工产业有限公司及其子公司		52,573,444.12
预收账款		蒲白矿务局及其子公司	2,961,381.00	
预收账款		陕西陕化煤化工有限公司		7,713,724.55
预收账款		铜川矿务局及其子公司	1,108,664.06	1,134.12
预收账款		陕西渭河煤化工集团有限责任公司及其子公司	494,382.28	9,208,655.85
预收账款		大唐洛阳热电有限公司		3,865,484.74
预收账款		山西大唐国际运城发电有限责任公司		1,213,595.14
预收账款		陕西煤业化工建设（集团）有限公司及其子公司		102,881.64
预收账款		大唐略阳发电有限责任公司		540,515.70
预收账款		宝鸡华海工贸有限公司		10,019,187.92
预收账款		大唐石门发电有限责任公司	829,903.51	9,139,471.16
预收账款		陕西钢铁集团有限公司		2,000,000.00
预收账款		山西大唐国际运城发电有限责任公司		1,213,595.14

预收账款		陕西北元化工集团有限公司及其子公司		11,673,648.93
预收账款		陕西煤业化工集团陕南投资开发有限公司及其子公司		1,630,751.73
预收账款		陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司		3,250,480.11
预收账款		陕西生态水泥股份有限公司及其子公司	3,311,424.00	14,639,081.01
预收账款		陕西煤业化工集团神木煤化工产业有限公司及其子公司	41,502,786.68	
		小计	50,208,541.53	130,932,183.07
预收账款	本公司合营及联营企业	陕西煤业集团黄陵有限公司	18,209.97	18,209.97
预收账款		西安国际港务区轮迪物流有限公司		2,146,531.21
预收账款		榆林神华能源有限责任公司	12,920,604.74	
预收账款		江苏省陕煤化能源有限公司		22,406,802.34
		小计	12,938,814.71	22,425,012.31
预收账款小计			63,147,356.24	153,357,195.38
预收账款关联方余额占期末余额的比例			7.22%	7.11%
其他应付款	陕煤化集团控制的企业	韩城矿务局及其子公司	21,547,085.70	12,614,082.98
其他应付款		宝鸡华海工贸有限公司	18,330,974.00	
其他应付款		黄陵矿业集团有限责任公司及其子公司	12,130,162.82	4,908,362.42
其他应付款		蒲白矿务局及其子公司	110,891.00	
其他应付款		陕西彬长矿业集团有限公司		2,800,366.09
其他应付款		陕西煤业化工建设(集团)有限公司及其子公司	2,850,761.04	1,549,764.52
其他应付款		陕西省煤炭运销集团瓦窑堡煤炭集运经销有限责任公司	4,062,970.73	16,582,387.87
其他应付款		铜川矿务局及其子公司		1,647,740.85
其他应付款		西安重工装备制造集团有限公司及其子公司	2,848,034.40	4,271,034.40
其他应付款		陕西陕北矿业有限责任公司及其子公司	4,020,046.48	42,198,502.61
其他应付款		陕西煤业化工实业集团有限公司及其子公司	31,244,212.19	17,600,446.08
其他应付款		陕西煤业化工集团陕南投资开发有限公司及其子公司	2,169,920.00	2,622,000.00
其他应付款		陕西煤业化工集团神木煤化工产业有限公司及其子公司	1,018,140.26	1,014,000.00
		小计	100,333,198.62	107,808,687.82
其他应付款		本公司联营企业	江苏省陕煤化能源有限公司	
其他应付款小计			100,333,198.62	108,808,687.82
其他应付款关联方余额占期末余额的比例			6.66%	8.88%
合 计			3,446,075,474.40	2,779,646,001.38

十二、股份支付

本公司在报告期内未发生股份支付事项。

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

(1) 重大承诺事项

① 根据神木县煤炭工业局神煤局发(2008)12号《关于陕煤集团神木柠条塔井田内小煤矿整合关闭意见的报告》的文件规定,神木县矿产资源管理办公室于2009年12月将位于神木县柠条塔乡境内的神木县新民沟沙渠煤矿(现更名为神木县天博煤炭运销公司)和神木县新民沟沙渠煤矿(现更名为神木县明新煤炭运销有限公司)关闭。关闭的煤矿位于柠条塔矿业的井田范围内,因此,柠条塔矿业于2008年1月30日与被关闭的煤矿签订了产量补偿协议,协议约定,从2010年8月份起,由柠条塔矿业向被关闭煤矿补偿原煤,其中向神木县新民沟沙渠煤矿补偿原煤1,986.88万吨,补偿期限为25.96年,前三年每年补偿50万吨,从第四年起每年补偿80万吨;向神木县边不拉煤矿补偿原煤1,574.22万吨,补偿期限为20.8年,

前三年每年补偿 50 万吨，从第四年起每年补偿 80 万吨。协议还约定，受补偿原煤的二矿应向柠条塔矿业支付每吨 43 元开采成本的补偿费，补偿费标准每五年重新核定一次。该整合方案经陕西省人民政府“陕政函（2009）8 号”文件《关于柠条塔井田内小煤矿煤炭资源整合方案的批复》同意。

② 本公司所属铜川矿业子公司柠条塔矿业修建的皮带栈桥，压覆了神木县孙家岔镇河西联办煤矿（以下简称“河西煤矿”）、神木县孙家岔镇刘石畔村阴湾煤矿（以下简称“阴湾煤矿”）井田范围内的煤炭资源。2009 年 4 月，柠条塔矿业同两矿协商，签定原煤补偿协议。协议约定，在压覆范围内预留保护性煤柱，以栈桥两侧各 80 米范围煤柱的煤炭量计算，柠条塔矿业向河西煤矿补偿原煤 112.5 万吨、向阴湾煤矿补偿原煤 49.16 万吨，自 2009 年起在 4 年内向两矿补偿完毕，两矿按当地煤矿开采成本向柠条塔矿业支付开采成本补偿费。

（2）前期承诺履行情况

本公司所属柠条塔矿业已向神木县天博煤炭运销公司补偿原煤 278.4 万吨，向神木县明新煤炭运销有限公司补偿原煤 337.4 万吨，向神木县孙家岔镇河西联办煤矿补偿原煤 18.16 万吨，向神木县孙家岔镇刘石畔村阴湾煤矿补偿原煤 38.65 万吨。

2、或有事项

本公司报告期无需要披露的或有事项。

十四、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

根据本公司 2015 年 4 月 23 日召开的第二届董事会第十六次会议决议通过的《关于陕西煤业股份有限公司 2014 年度利润分配的预案》：公

司 2014 年度拟向股东分派现金股利 3 亿元，以全部股本 100 亿股为基准，每 10 股分派现金股利 0.3 元（含税）。本议案尚需提交公司 2014 年度股东大会审议批准。

2、本公司无需要披露的资产负债表日后调整事项。

十五、其他重要事项

1. 本公司报告期内未发生需披露的非货币性资产交换、债务重组事项。
2. 本公司报告期内未发生需要披露的租赁事项。
3. 本公司期末无发行在外的、可转换为股份的金融工具，无以公允价值计量的资产和负债及外币金融资产和外币金融负债。
4. 年金计划主要内容及重大变化

公司根据《企业年金基金试行管理办法》（劳动和社会保障部、中国银监会、中国证监会、中国保监会第 23 号令）、《陕西省企业年金试行办法》（陕政办发〔2005〕36 号），及《陕西煤业集团有限责任公司企业年金方案（试行）》等的规定，参加陕煤化集团企业年金计划。陕煤化集团企业年金计划于 2006 年 6 月 15 日经《陕西省劳动和社会保障厅关于陕西煤业集团有限责任公司企业年金方案备案的复函》（陕劳社函〔2006〕352 号）同意备案，2006 年 12 月 21 日经《陕西省劳动和社会保障厅关于陕西煤业化工集团有限责任公司企业年金计划确认函》（陕劳社函〔2006〕861 号，已废止）确认，2008 年 7 月 7 日经《陕西省劳动和社会保障厅关于陕西煤业化工集团有限责任公司企业年金计划确认函》（陕劳社函〔2008〕533 号）重新确认。计划账户管理人为中国工商银行股份有限公司，托管人为招商银行股份有限公司，投资管理人为嘉实基金管理有限公司、南方基金管理有限公司和华夏基金管理有限公司。

企业年金财产独立于集团公司及其所属企业、托管银行等，由陕煤化集团成立企业年金理事会受托管理所属企业的企业年金，并履行相关职责。企业年金计划由符合条件的在职职工自愿参加，并须在所在单位的人力资源部门书面确认。企业年金实行个人账户制，由企业和职工个人共同缴存，企业缴存额每年不超过本企业上年度工资总额的 1/12，企业和职工个人缴存合计不超过本企业上年度公司工资总额的 1/6。企业基本养老保险缴费超过全省（所在市）职工平均工资 300% 部分的返还额纳入企业年金基金。单位缴存额在上年度工资总额 4% 以内的部分在成本中列支。

5. 分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

本公司按照不同的服务领域、不同的开采条件、煤质差异参考国家矿区划分情况将报告分部划分为控股主体、煤炭开采单位、销售与运输主体、物资供应主体，其中煤炭开采单位又细分为神府矿区、榆横矿区、黄陵矿区、彬长矿区及渭北矿区，报告分部执行统一的会计政策及会计估计。

（2）报告分部的财务信息

项目	控股主体	神府矿区	榆横矿区	黄陵矿区	彬长矿区
流动资产总额	20,487,208,002.52	6,858,399,835.50	258,441,861.36	3,675,479,185.36	950,855,088.85
非流动资产总额	24,954,087,780.39	16,731,231,381.13	11,477,104,604.31	9,197,332,922.41	9,250,808,850.61
资产总额	45,441,295,782.91	23,589,631,216.63	11,735,546,465.67	12,872,812,107.77	10,201,663,939.46
流动负债总额	10,950,354,291.33	7,441,290,031.53	315,654,565.67	2,812,576,489.85	4,004,983,068.95
非流动负债总额	8,741,000,000.00	3,357,943,812.63	10,219,891,900.00	116,203,027.77	715,036,667.34
负债总额	19,691,354,291.33	10,799,233,844.16	10,535,546,465.67	2,928,779,517.62	4,720,019,736.29
所有者权益总额	25,749,941,491.58	12,790,397,372.47	1,200,000,000.00	9,944,032,590.15	5,481,644,203.17
收入总额		10,287,089,239.40		5,610,657,049.08	2,401,817,377.36
成本总额	4,914,188.06	6,807,784,267.81		4,184,369,696.19	2,416,485,509.63
营业利润总额	3,323,230,232.26	3,477,618,167.00		1,426,287,352.89	-14,668,132.27
净利润总额	3,322,926,126.26	2,913,342,804.43		1,156,954,542.23	-6,115,258.13

（续）

项目	渭北矿区	销售与运输	物资供应	分部间抵消	合计
流动资产总额	3,066,333,066.76	7,659,351,190.98	2,859,323,512.24	-26,532,961,944.14	19,282,429,799.43
非流动资产总额	15,595,164,126.81	6,880,413,845.75	40,831,749.61	-23,387,947,721.28	70,739,027,539.74
资产总额	18,661,497,193.57	14,539,765,036.73	2,900,155,261.85	-49,920,909,665.42	90,021,457,339.17
流动负债总额	11,016,582,228.25	8,466,557,113.38	2,541,132,229.31	-21,581,228,086.78	25,967,901,931.49
非流动负债总额	771,551,119.34	1,614,978,122.59		-4,850,000,000.00	20,686,604,649.67
负债总额	11,788,133,347.59	10,081,535,235.97	2,541,132,229.31	-26,431,228,086.78	46,654,506,581.16
所有者权益总额	6,873,363,845.98	4,458,229,800.76	359,023,032.54	-23,489,681,578.64	43,366,950,758.01
收入总额	5,423,765,794.78	39,903,910,848.23	3,416,206,156.85	-25,893,295,878.22	41,150,150,587.48
成本总额	7,647,933,455.17	39,690,162,275.27	3,399,567,056.52	-25,978,998,891.92	38,172,217,556.73
营业利润总额	-2,069,572,565.53	258,225,601.92	16,639,100.33	-2,832,683,443.12	3,585,076,313.48
净利润总额	-1,898,528,684.48	149,294,474.05	6,915,454.84	-2,832,683,443.12	2,812,106,016.08

6. 2014年7月4日，本公司与陕西美鑫产业投资有限公司签订《资产收购框架协议》，本公司有意将下属全资子公司铜川矿业拥有的金华山煤矿和东坡煤矿相关资产及负债转让给美鑫公司，资产转让拟采取协议转让的方式进行，资产的收购价格按照经双方认可的评估机构就标的资产出具并经陕西省人民政府国有资产监督管理委员会备案的评估报告载明的评估结果为基础确定。有关标的资产转让工作尚在进行中。

十六、母公司财务报表主要项目注释

(一) 其他流动资产（所属单位贷款）

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
(1)铜川矿业	560,000,000.00	560,000,000.00
(2)韩城矿业	2,019,160,000.00	1,959,160,000.00
(3)澄合矿业	1,089,000,000.00	1,000,000,000.00
(4)蒲白矿业	1,048,000,000.00	1,064,280,000.00
(5)彬长矿业	2,320,000,000.00	4,920,000,000.00

项 目	期末余额	年初余额
(6)运销集团	81,340,000.00	295,375,530.93
(7)神渭管输	1,600,000,000.00	2,400,000,000.00
(8)红柠铁路	550,000,000.00	550,000,000.00
(9)神南产业	900,000,000.00	1,380,000,000.00
(10)柠条塔矿业	1,730,000,000.00	1,280,000,000.00
(11)张家峁矿业	620,000,000.00	620,000,000.00
(12)小保当矿业	2,600,000,000.00	2,300,000,000.00
(13)物资公司	100,000,000.00	
合 计	15,217,500,000.00	18,328,815,530.93

(二) 长期股权投资

项目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	23,338,073,745.00		23,338,073,745.00	17,324,618,545.00		17,324,618,545.00
对联营、合营企业投资	231,875,141.86		231,875,141.86	226,068,433.77		226,068,433.77
合计	48,806,226,092.31		48,545,942,288.86	17,550,686,978.77		17,550,686,978.77

1. 对子公司投资

被投资单位	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备余额
1.铜川矿业	3,924,397,148.59	24,380,000.00		3,948,777,148.59		
2.韩城矿业	2,345,847,874.48	62,000,000.00		2,407,847,874.48		
3.澄合矿业	941,469,289.82	44,500,000.00		985,969,289.82		
4.蒲白矿业	987,827,964.27	252,500,000.00		1,240,327,964.27		
5.黄陵矿业	3,920,234,807.63			3,920,234,807.63		
6.陕北矿业	261,824,026.15			261,824,026.15		
7.彬长矿业	1,827,427,115.84	2,606,267,000.00		4,433,694,115.84		
8.运销集团	388,896,919.94	288,178,200.00		677,075,119.94		
9.物资公司	341,920,000			341,920,000.00		
10.府谷能源	350,204,367.83			350,204,367.83		
11.红柳林矿业	464,025,275.98			464,025,275.98		

被投资单位	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备余额
12.红柠铁路	407,855,354.47			407,855,354.47		
13.神南产业	342,688,400.00	635,630,000.00		978,318,400.00		
14.神渭管输	100,000,000.00	2,100,000,000.00		2,200,000,000.00		
15.小保当矿业	720,000,000.00			720,000,000.00		
小计	17,324,618,545.00	6,013,455,200.00		23,338,073,745.00		

2. 对联营、合营企业投资

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
陕西煤业集团黄陵有限公司	6,209,495.36			-11,943.52						6,197,551.84	
二、联营企业											
陕西煤业化工集团澄城有限公司	3,947,396.33			-733,651.42						3,213,744.91	
陕西煤业化工集团财务有限公司	215,911,542.08			20,713,575.49			14,161,272.46			222,463,845.11	
合计	226,068,433.77			19,967,980.55			14,161,272.46			231,875,141.86	-

(三) 其他流动负债（所属单位存款）

项目	期末余额	年初余额
(1)铜川矿业	167,682,857.52	293,327,045.94
(2)韩城矿业	33,312,866.77	91,649,205.30
(3)澄合矿业	31,377,005.05	38,079,266.39
(4)蒲白矿业	24,793,008.13	20,467,989.98
(5)黄陵矿业	70,120,114.69	1,040,043,280.29
(6)陕北矿业	951,331,169.27	1,344,086,296.51
(7)彬长矿业	352,487,331.68	110,977,152.08
(8)运销集团	761,792,629.53	1,492,911,693.53
(9)物资公司	7,477,658.48	390,901,071.60

项目	期末余额	年初余额
(10)神渭管输	330,872,332.09	305,561,936.15
(11)红柳林矿业	257,726,369.38	1,457,050,241.94
(12)红柠铁路	30,560,876.94	91,201,922.50
(13)神南产业	47,976,224.85	205,110,452.89
(14)柠条塔矿业	101,178,807.42	166,675,811.44
(15)张家峁矿业	157,735,908.32	506,062,446.28
(16)小保当矿业	234,910,859.57	34,801,703.86
合计	3,561,336,019.69	7,588,907,516.68

(四) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益	2,917,820,803.71	4,418,566,583.35
权益法核算的长期股权投资收益	19,967,980.55	15,891,488.34
处置长期股权投资产生的投资收益		
持有交易性金融资产期间取得的投资收益		
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益		
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
其他		
合计	2,937,788,784.26	4,434,458,071.69

(五) 现金流量表补充资料

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	2,932,850,345.99	4,426,374,276.43
加: 资产减值准备	-1,715,308.81	701,718.57
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产	7,195,406.69	7,089,000.82

补充资料	本期金额	上期金额
折旧		
无形资产摊销	4,382,372.04	4,180,008.67
长期待摊费用摊销	-	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 (收益以“-”号填列)	-	
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	-	
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-	
财务费用(收益以“-”号填列)	807,396,522.40	743,859,110.88
投资损失(收益以“-”号填列)	-2,937,788,784.26	-4,434,458,071.69
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)		
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	1,617,981,958.39	-4,758,623,512.12
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-2,991,903,115.61	-360,021,636.31
维简费、安全费计提未使用部分		
直接计入递延收益的政府补助		
经营性受限制的货币资金的减少(增加以“-”号填列)		
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-561,600,603.17	-4,370,899,104.75
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	5,110,531,795.83	3,693,947,525.14
减: 现金的期初余额	3,693,947,525.14	7,703,089,012.75
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,416,584,270.69	-4,009,141,487.61

十七、补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

本公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目：

单位：万元币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
非流动资产处置损益	-2,925.91	-681.59
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	1,127.93	2,983.15
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	2,397.80	3,188.96
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	615.89	
债务重组损益	18.76	78.71
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-6,806.11	-10,429.88
所得税影响额	444.66	917.21
少数股东权益影响额	1,482.18	3,494.97
合计	-3,644.80	-448.47

有关说明详见第十二节“七（45）、营业外收入和（46）、营业外支出”有关项目。

2、 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
归属于公司普通股股东的净利润	2.79	0.10	不适用
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.89	0.10	不适用

3、 公司主要指标表

项目	2014 年度	2013 年度
流动比率	0.74	0.61
速动比率	0.69	0.56
资产负债率（母公司）	44.65%	52.41%
应收账款周转率	9.17	13.07

项目	2014 年度	2013 年度
存货周转率	19.03	18.31
息税折旧摊销前利润	8,647,500,137.91	12,104,735,661.91
利息保障倍数	6.18	11.73
每股经营活动的现金流量	0.01	0.66
每股净现金流量	0.13	-0.52
每股收益	0.10	0.39
净资产收益率	2.79%	11.52%
无形资产占净资产比例	0.37%	0.20%

注：除特别指出外，上述财务指标以合并财务报表的数据为基础进行计算。计算公式：

(1) 流动比率=流动资产/流动负债

(2) 速动比率=(流动资产-存货净额)/流动负债

(3) 资产负债率=负债总计/资产总计

(4) 应收账款周转率=主营业务收入/应收账款期初期末平均余额

(5) 存货周转率=主营业务成本/存货期初期末平均余额

(6) 息税折旧摊销前利润=净利润+所得税+利息支出+折旧+摊销

(7) 利息保障倍数=(净利润+所得税+利息支出)/利息支出

(8) 每股经营活动的现金流量=经营活动产生的现金流量净额/普通股加权平均数

(9) 每股净现金流量=现金及现金等价物净增加(减少)额/普通股加权平均数

(10) 无形资产（扣除土地使用权、水面养殖权和采矿权等后）占净资产的比例=无形资产（扣除土地使用权、水面养殖权和采矿权等后）/归属于母公司的股东权益

4、 公司主要会计报表项目变动异常项目及变动原因的说明

(1) 合并资产负债表项目

报表项目	期末余额	年初余额	变动幅度	变动原因说明
应收账款	4,804,639,877.91	3,559,502,012.27	34.98%	煤炭市场低迷资金趋紧应收账款增加
预付款项	855,565,625.77	2,002,659,086.60	-57.28%	主要是预付工程设备款重分类及以前年度预付的采矿权价款及铁路运费同比减少所致
应收股利	93,262,742.50	47,196,933.15	97.60%	被投资单位已宣告尚未分配股利增加
其他流动资产	540,035,682.28		100%	预付税费、待抵扣进项税及联营企业借款所致
长期股权投资	3,008,605,291.64	2,285,207,443.77	31.66%	新增投资及权益法核算单位利润增加
长期待摊费用	506,871,736.88	344,865,768.37	46.98%	矿区村民整村搬迁增加所致
递延所得税资产	726,552,081.19	523,756,430.61	38.72%	税前可弥补亏损增加所致
其他非流动资产	544,289,377.90		100%	预付采矿权价款及预付工程款所致
应付票据	1,379,967,660.59	815,104,427.83	69.30%	资金趋紧使用应付票据结算增加所致
预收款项	874,832,103.90	2,157,387,152.59	-59.45%	煤炭市场低迷预收账款减少
应交税费	1,293,202,271.51	976,505,904.14	32.43%	期末应交增值税及资源税增加所致
应付股利	417,187,950.37	304,761,786.53	36.89%	已宣告尚未支付股利增加所致
一年内到期的非流动负债	1,117,514,200.00	752,474,420.00	48.51%	一年内到期的长期借款增加所致
专项应付款	120,160,092.05	334,660,092.05	-64.09%	财政投资拨款项目完工验收结转所致
资本公积	7,349,254,463.02	4,460,528,810.17	64.76%	首次公开发行股票溢价所致

(2) 合并利润表项目

报表项目	本期金额	上期金额	变动幅度	变动原因说明
销售费用	5,165,793,438.96	1,661,833,172.32	210.85%	本期销售费用大额增加的原因系本公司所属运销集团与客户结算方式发生变化,由以前年度运费由客户直接承担,改变为运输费用由本公司承担,运费作为价外费用向客户开具发票并确认收入,运输费用计入本公司销售费用所致。

(3) 合并现金流量表项目

报表项目	本期金额	上期金额	变动幅度	变动原因说明
支付其他与经营活动有关的现金	7,501,488,723.48	2,123,689,059.06	253.23%	本期大额增加的主要原因系运销集团改变结算方式支付的运输费用增加所致
取得投资收益收到的现金	174,895,463.11	721,760,477.30	-75.77%	本期减少主要原因系联营单位效益下滑分红减少及分配股利滞后所致
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,687,991,082.65	6,567,281,454.83	-59.07%	本期减少的主要原因系长期资产投资放缓及使用票据支付投资款所致
吸收投资收到的现金	3,809,745,130.43	91,000,000.00	4086.53%	本期大额增加的主要原因系本公司首次公开发行股票溢价所致
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,672,672,711.11	4,965,407,500.24	-46.17%	本期减少的主要原因系效益下滑分红减少及支付分红滞后所致

5、 会计政策变更相关补充资料

√适用 □不适用

公司根据财政部 2014 年发布的《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》等八项会计准则变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述,重述后的 2013 年 1 月 1 日、2013 年 12 月 31 日合并资产负债表如下:

单位:元 币种:人民币

项 目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金	9,597,311,249.90	4,832,236,581.62	6,067,753,801.02
结算备付金			
拆出资金			

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	6,386,459,773.10	4,146,119,207.69	5,265,238,102.62
应收账款	3,052,866,400.69	3,559,502,012.27	4,804,639,877.91
预付款项	2,180,191,997.72	2,002,659,086.60	855,565,625.77
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利		47,196,933.15	93,262,742.50
其他应收款	248,550,783.94	209,913,281.06	249,889,452.19
买入返售金融资产			
存货	1,716,509,897.30	1,425,566,110.86	1,406,044,515.14
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			540,035,682.28
流动资产合计	23,181,890,102.65	16,223,193,213.25	19,282,429,799.43
非流动资产：	—		
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	39,231,614.76	41,631,614.76	41,631,614.76
持有至到期投资			
长期应收款			22,707,393.27
长期股权投资	2,549,268,659.09	2,285,207,443.77	3,008,605,291.64
投资性房地产			
固定资产	30,623,299,231.82	32,406,868,281.37	34,279,401,820.05
在建工程	5,022,828,430.42	8,132,445,262.85	9,772,951,866.76
工程物资	151,170,471.67	106,443,894.75	34,754,075.33
固定资产清理	951,270.00		219,701.63
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	21,929,794,026.33	21,913,381,137.37	21,792,313,990.95
开发支出			
商誉	8,728,589.38	8,728,589.38	8,728,589.38
长期待摊费用	109,554,393.88	344,865,768.37	506,871,736.88
递延所得税资产	413,758,515.77	523,756,430.61	726,552,081.19
其他非流动资产			544,289,377.90
非流动资产合计	60,848,585,203.12	65,763,328,423.23	70,739,027,539.74
资产总计	84,030,475,305.77	81,986,521,636.48	90,021,457,339.17
项 目	2013年1月1日	2013年12月31日	2014年12月31日
流动负债：			

短期借款	10,419,160,000.00	9,450,000,000.00	7,013,000,000.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	2,495,387,085.08	815,104,427.83	1,379,967,660.59
应付账款	9,111,613,020.54	9,309,855,422.07	10,769,197,263.99
预收款项	1,871,972,067.17	2,157,387,152.59	874,832,103.90
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	1,331,331,017.68	1,433,218,377.86	1,505,473,710.91
应交税费	1,812,102,418.37	976,505,904.14	1,293,202,271.51
应付利息	170,300,810.39	74,485,562.11	91,843,538.20
应付股利	19,319,957.82	304,761,786.53	417,187,950.37
其他应付款	2,050,415,658.36	1,224,802,430.38	1,505,683,232.02
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	783,662,632.18	752,474,420.00	1,117,514,200.00
其他流动负债			
流动负债合计	30,065,264,667.59	26,498,595,483.51	25,967,901,931.49
非流动负债：	—		
长期借款	8,445,099,998.00	9,005,183,201.00	14,233,118,213.39
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	5,015,761,900.00	5,170,673,832.42	5,157,391,027.98
长期应付职工薪酬			
专项应付款	305,299,817.75	334,660,092.05	120,160,092.05
预计负债	837,229,383.19	921,533,741.80	985,613,676.05
递延收益	146,643,200.00	154,834,000.00	188,683,736.51
递延所得税负债	1,637,903.69	1,637,903.69	1,637,903.69
其他非流动负债			
非流动负债合计	14,751,672,202.63	15,588,522,770.96	20,686,604,649.67
负债合计	44,816,936,870.22	42,087,118,254.47	46,654,506,581.16
所有者权益：			
股本	9,000,000,000.00	9,000,000,000.00	10,000,000,000.00
其他权益工具			

其中：优先股			
永续债			
资本公积	4,443,264,042.82	4,460,528,810.17	7,349,254,463.02
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	298,950,579.73	314,530,848.42	259,574,947.24
盈余公积	1,037,511,074.50	1,480,148,502.14	1,773,433,536.74
一般风险准备			
未分配利润	14,865,614,304.04	15,659,200,687.94	15,117,412,609.74
归属于母公司所有者权益合计	29,645,340,001.09	30,914,408,848.67	34,499,675,556.74
少数股东权益	9,568,198,434.46	8,984,994,533.34	8,867,275,201.27
所有者权益合计	39,213,538,435.55	39,899,403,382.01	43,366,950,758.01
负债和所有者权益总计	84,030,475,305.77	81,986,521,636.48	90,021,457,339.17

第十三节 备查文件目录

备查文件目录	载有本公司法定代表人签名的2014年年度报告
备查文件目录	载有本公司法定代表人、主管会计工作责任人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
备查文件目录	载有希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）盖章、注册会计师签名的审计报告原件
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有本公司文件的正本及公告原稿

〈本页为《陕西煤业股份有限公司 2014 年年度报告》签字页〉

法定代表人：杨照乾

陕西煤业股份有限公司

董事会批准报送日期：2015 年 4 月 23 日