

§ 1 重要提示

1.1 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

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

1.2 公司董事王世友先生因出差未能出席会议，书面委托董事王和贤先生代为行使表决权。

1.3 中磊会计师事务所有限责任公司为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4 公司负责人裴华先生、主管会计工作负责人王连灵女士及会计机构负责人 会计主管人员 邹世春先生声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

§ 2 公司基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	开滦股份
股票代码	600997
上市交易所	上海证券交易所

2.2 联系人和联系方式

董事会秘书		证券事务代表	
姓名	侯树忠	张嘉璐	
联系地址	河北省唐山市新华东道70号东楼	河北省唐山市新华东道70号东楼	
电话	0315-2812013	0315-3026971	
传真	0315-3026507	0315-3026507	
电子信箱	kcc@kailuan.com.cn	kcc@kailuan.com.cn	

§ 3 会计数据和财务指标摘要

单位：元 币种：人民币		单位：元 币种：人民币	
	2011年	2010年	本年比上年增减(%)
营业总收入	19,533,540,653.86	15,154,065,398.81	28.90
营业利润	1,044,632,982.78	1,137,710,929.39	-8.02
利润总额	1,000,830,631.83	1,143,916,819.78	-9.89
归属于上市公司股东的净利润	785,349,982.33	868,546,571.29	-9.54
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,734,378,608.86	865,345,563.99	-10.51
经营活动产生的现金流量净额	1,863,490,113.52	1,219,672,347.82	52.79
归属于上市公司股东的每股净利润	2.01	2.00	0.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的每股净利润	1.45	1.44	0.01
归属于上市公司股东的每股经营活动产生的现金流量净额	4.62	3.67	2.59
归属于上市公司股东的每股净资产	12.34	12.34	0.00

3.2 主要财务指标

单位：元 币种：人民币		单位：元 币种：人民币	
	2011年	2010年	本年比上年增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.64	0.70	-8.57
稀释每股收益(元/股)	0.64	0.70	-8.57
用最新股本计算的每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用
非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.63	0.70	-10.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	12.89	16.19	-19.79
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	12.71	16.12	-17.95
经营活动产生的现金流量净额(元/股)	1.51	0.99	52.53
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	2.01	2.00	0.05
归属于上市公司股东的每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	4.62	3.67	2.59
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	12.34	12.34	0.00

3.3 扣除非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币		单位：元 币种：人民币	
	2011年金额	2010年金额	2009年金额
非流动资产处置损益	-2,782,250.30	321,028.33	-7,143,843.78
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款项	15,786,370.00	5,147,515.93	1,600,000.00
非货币性资产交换损益			-70,290.94
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-38,546.55	662,758.54	780,680.86
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,193,529.35	737,355.13	-1,177,232.80
少数股东权益影响额	-582,833.86	-848,122.04	838,698.60
所得税影响额	-205,204.97	-2,519,528.56	1,987,412.86
合计	11,370,973.63	3,501,007.30	-3,784,575.34

§ 4 股东持股情况和控股情况

4.1 前10名股东、前10名无限售条件股东持股情况表

单位：股		单位：股	
2011年末股东总数	133,760	本年度报告公布日前一个月末股东总数	135,558
前十名股东持股情况		前十名无限售条件股东持股情况	
股东名称	持股比例(%)	持股总数	持有有限售条件股份数量
开滦(集团)有限责任公司	56.73	70,384,912	0
中国信达资产管理股份有限公司	1.61	19,497,433	0
中国人民健康保险股份有限公司-传统-普通保险产品	0.77	9,489,631	0
易方达价值精选股票型证券投资基金	0.61	7,509,761	0
汇添富成长焦点股票型证券投资基金	0.60	7,355,808	0
东方行业轮动股票型证券投资基金	0.51	6,603,891	0
汇添富均衡增长股票型证券投资基金	0.39	4,812,357	0
上海宝钢国际经济贸易有限公司	0.38	4,660,000	0
全国社保基金一一一组合	0.33	4,128,050	0
国泰金鹏蓝筹价值混合型证券投资基金	0.29	3,614,479	0

单位：股		单位：股	
股东名称	持股比例(%)	持股总数	持有有限售条件股份数量
开滦(集团)有限责任公司	56.73	70,384,912	0
中国信达资产管理股份有限公司	1.61	19,497,433	0
中国人民健康保险股份有限公司-传统-普通保险产品	0.77	9,489,631	0
易方达价值精选股票型证券投资基金	0.61	7,509,761	0
汇添富成长焦点股票型证券投资基金	0.60	7,355,808	0
东方行业轮动股票型证券投资基金	0.51	6,603,891	0
汇添富均衡增长股票型证券投资基金	0.39	4,812,357	0
上海宝钢国际经济贸易有限公司	0.38	4,660,000	0
全国社保基金一一一组合	0.33	4,128,050	0
国泰金鹏蓝筹价值混合型证券投资基金	0.29	3,614,479	0

单位：股		单位：股	
股东名称	持股比例(%)	持股总数	持有有限售条件股份数量
开滦(集团)有限责任公司	56.73	70,384,912	0
中国信达资产管理股份有限公司	1.61	19,497,433	0
中国人民健康保险股份有限公司-传统-普通保险产品	0.77	9,489,631	0
易方达价值精选股票型证券投资基金	0.61	7,509,761	0
汇添富成长焦点股票型证券投资基金	0.60	7,355,808	0
东方行业轮动股票型证券投资基金	0.51	6,603,891	0
汇添富均衡增长股票型证券投资基金	0.39	4,812,357	0
上海宝钢国际经济贸易有限公司	0.38	4,660,000	0
全国社保基金一一一组合	0.33	4,128,050	0
国泰金鹏蓝筹价值混合型证券投资基金	0.29	3,614,479	0

上述股东关联关系或一致行动的说明

4.2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



§ 5 董事会报告

5.1 管理层讨论与分析摘要

1. 报告期内公司经营情况的回顾

(1) 报告期内公司经营情况

2011年，国内经济增速放缓，煤炭市场供需基本平衡，焦炭行业景气度持续低迷。公司密切关注市场变化，努力克服不利因素影响，坚持内升外拓和持续扩张并举，确保经营平稳运行。报告期内，公司实现营业收入1,953,354.97万元，较上年增长28.90%；利润总额103,083.06万元，较上年下降9.89%；归属于上市公司净利润78,546.97万元，较上年下降9.56%。主要是由于焦炭市场价格持续低迷，电力、人工成本上升，财务费用增加等因素造成。

在煤炭业务方面，公司注重加强生产组织和安全管理，实现了原煤生产的平稳稳定。同时，全面启动鑫森煤田的建设工程等前期准备工作，积极推进布尔热斯煤田勘探工作。报告期内，公司生产原煤844.45万吨，与上年相比增长1.82%；生产精煤342.81万吨，与上年相比增长4.41%；对外销售精煤242.36万吨，与上年相比增长19.83%。

在煤化工业务方面，公司积极应对市场需求变化，全面提升经营管理水平，不断增强产品和市场竞争力，确保实现产销平衡。同时，公司依据循环经济的科学发展理念，积极投入新能源、新材料领域，有序推进己二酸、甲醇汽油等项目建设前期准备工作，全面启动开滦中化项目开工建设。报告期内，公司生产焦炭648.93万吨，销售焦炭629.55万吨，与上年相比分别增长24.69%、21.97%；生产精煤23.83万吨，销售精煤23.95万吨，与上年相比分别增长3.79%、3.77%；生产纯率13.73万吨，销售纯率13.82万吨，与上年相比分别增长78.54%、79.25%。

在完善公司治理方面，公司本着专业与经验互补、技术与管理融合的原则，圆满完成了董事会、监事会的换届选举和高级管理人员的聘任，进一步优化了决策层、管理层的人员构成。同时，公司积极争取进入内控建设试点单位，根据董事会批准的方案，启动了内部控制规范建设工作，完成了全员培训、调研对标、设计诊断、运行测试、系统固化等各阶段的节点工作，形成了一套完整的内部控制建设、体系维护更新、评估测试的工作机制，提升了公司规范运作水平。

公司的主要优势：

① 肥煤资源优势

公司唐山区域煤炭资源地处开滦煤田东南翼，并面积71.48平方公里，属距今2-3亿年前的石炭二叠纪煤田，矿产变质程度较高，煤种为低灰方晶，是我国煤炭资源的稀缺品种。公司唐山区域矿井的煤炭品种分类都属于低灰、中挥发分、特高发热量、特强粘结性的优质肥煤，是享誉国内外的名牌煤种。在中国煤炭行业分类标准中，把开滦肥煤作为分类标准的典型肥煤。截至2011年12月31日，公司唐山区域矿井按核定生产能力还可开采40多年。同时，公司通过投资Cething煤田和山西介休义棠佰源焦化有限公司，进一步增加了公司煤炭资源储备。

② 突出的区位优势

公司地处华北重要的炼焦精煤基地、钢铁生产基地和煤炭焦炭集散地，拥有突出的资源优势、地域优势、交通优势和市场优势。京山、大秦两条铁路、205国道以及京沈、津唐三条高速公路穿境和环绕矿区，公司京唐港煤化工产业园区位于海港经济开发区，区域内铁路、公路运输发达，坨港铁路与京沈、唐港、秦唐铁路干线相连。京唐港具备1,200万吨的年吞吐能力，与国内外近60个港口通航，秦皇岛港、塘沽港和曹妃甸港供有公司周围，形成了多条煤炭和焦炭的运输通道。

③ 上下游产业一体化经营优势

公司已经形成从煤炭开采、煤炭洗选到焦炭及煤化工产品加工的产业链。目前，两矿业分公司具有800万吨的原煤生产能力，每年生产精煤300万吨左右，为公司下游煤化工建设提供原料保障。公司煤化工产业已形成一定规模，下一步将继续延伸煤化工产业链，实现产业的有效扩张。公司采取上下游一体化发展模式，通过利用自身的资源优势，向下延伸至焦炭，最终发展精细化工产品，提高资源的利用率，大幅提升产品附加值。

④ 煤化工园区规模化循环经济优势

公司煤化工产业按园区化发展，形成了独特的煤化工产业规模优势。煤化工产业炼焦煤由公司自给，焦炉煤气用于生产甲醇，粗焦油、粗苯用于深加工。

开滦能源化工股份有限公司

2011 年度 报 告 公 告

一、报告期内，公司紧紧围绕“做大做强、做精做优煤炭、煤化工、新材料和新燃料三大产业”的工作目标，健全技术管理体系，加强技术人员队伍建设，积极引导自主创新，为公司资源扩张及产业升级奠定了坚实基础。报告期内，公司自主研发费用7,297.40万元，占公司营业收入90.37%。

二、报告期内，公司着重解决矿井安全生产问题，积极开展矿井深部开采压力治理研究，完善矿压在线监测系统，同时，公司自主研发一套利用掘进机液压作为动力的机械托梁器，不仅降低了员工劳动强度，而且加大了安全系数。

报告期内，公司煤化工研发中心结合煤化工产业现状与发展规划，积极开展调研考察和技术交流，广泛挖掘符合公司煤化工产业发展规划的中试项目。报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

三、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

四、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

五、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

六、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

七、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

八、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

九、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

十、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

十一、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

十二、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

十三、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

十四、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

十五、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

十六、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

十七、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

十八、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

十九、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

二十、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

二十一、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

二十二、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

二十三、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

二十四、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

二十五、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

二十六、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

二十七、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

二十八、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

二十九、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

三十、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

三十一、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

三十二、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

三十三、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

三十四、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

三十五、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

三十六、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

三十七、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

三十八、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨，处理后排水水质满足 截留污水处理厂污染物排放标准 GB18918-2002)一级A标准。项目正常运行后每年可减排化学需氧量 115吨，氨氮15.89吨。

三十九、报告期内，公司全面落实科学发展观，深入贯彻落实节约资源、保护环境的基本国策，积极践行“减量化、再利用、资源化”的循环经济模式和国际产业中最先进的“园区化”循环经济建设模式，全面贯彻和体现循环发展的科学发展理念，大力推进循环经济，确保了节能减排取得实效。

四十、报告期内，范各庄、吕家屯两矿业分公司实施了井下主排水泵节能技术改造，并下架线机车实施变频改造和空压机更新改造项目；唐山中润公司实施了干熄焦余热塔改造，本次改造采用反式水轮机，提高了水动能回收利用效率，从而对低能富能的冷却塔循环水系统实施改造而达到100%节能的目标。通过节能技术改造的实施，公司2011年原煤生产综合能耗完成56.851标煤/万吨原煤，同比下降1.43，1标煤/万吨原煤，降幅2.45%；焦化工序能耗指标完成144.09 kg标煤/t焦，同比下降了4.91 kg标煤/吨焦，下降比例为3.29%。

四十一、报告期内，范各庄实施了污水处理工程，该工程每天可处理生活污水3000吨