

(上接D190版)

- 大坝发电项目年内到位资金2199200千元,目前按计划在建。
- 托克十四期工程年内到位资金333070千元,2台600兆瓦火电机组已投产。
- 运城电厂工程年内到位资金36369千元,2台600兆瓦火电机组已投产。
- 安徽水电项目年内到位资金24840万元,1台220兆瓦火电机组已投产。
- 半融热电项目年内到位资金10840千元,目前按计划在建。
- 彭水水电项目年内到位资金713800千元,5台机组共计1750兆瓦已投产。
- 马鞍山水电项目年内到位资金1741620千元,合计570万千瓦机组已投产。
- 马鞍山水电项目年内到位资金837550千元,目前按计划在建。
- 仙游水电项目年内到位资金1471620千元,合计570万千瓦机组已投产。
- 马鞍山水电项目年内到位资金135200元,目前按计划在建。
- 重庆银盘水电项目年内到位资金846150千元,目前按计划在建。
- 大石门水电项目年内到位资金541700元,目前按计划在建。
- 卓资风电一、二期项目年内到位资金4108000千元,一期工程已全部投产,二、三期工程目前按计划在建。
- 左云风力一期、二期项目年内到位资金448040千元,目前按计划在建。
- 法库风力项目年内到位资金285200元,目前按计划在建。
- 红纹水电项目工程年内到位资金2058400元,目前按计划在建。
- 四眼坪风电项目年内到位资金134910千元,目前按计划在建。
- 东源风力工程年内到位资金1468900元,目前按计划在建。
- 坎头风力工程年内到位资金1130300元,目前按计划在建。
- 多伦煤化铁路项目年内到位资金40270千元,目前按计划在建。
- 多伦煤化化工项目年内到位资金6761530千元,目前按计划在建。
- 多丰铁路(内蒙古)项目年内到位资金906800千元,目前按计划在建。
- 多丰铁路(河北北)项目年内到位资金5179000千元,目前按计划在建。
- 铜铝示范项目年内到位资金815000千元,目前按计划在建。
- 锡盟供热(东胜利二号)项目年内到位资金12147300元,已开始出煤。
- 白浩腾项目年内到位资金10740元,目前按计划在建。
- 虎丰铁路二期工程年内到位资金142500元,目前按计划在建。
- 65重董会对于会计师事务所“非标审计报告”的说明

该期间,由于市场价格大幅上涨,电量需求下降,电价上调有企业融资困难等不利因素的影响,公司利润水平大幅下滑。面对严峻的经营形势,公司密切关注市场,积极研究预案,内强管理,外创环境,扎实推进生产经营工作;①加强煤电供热运力,拓宽采购渠道,有效控制了燃料成本。②精心调度,合理配煤机组运行方式,做到削峰保电,③以际利润调整发电优先次序,优化电量结构,争取经济最大;④通过落实煤炭联动政策,积极争取热价调整,确保脱硫电价到位及措施增加收入,其中:两次执行煤电联动增收约15亿元,部分电厂上调增收4800万元,落实脱硫价格增收5亿元;⑤强化日利润分析,落实现金管理制度,提高资金使用效率。

公司积极发展循环经济,重点推进对粉煤灰、脱硫石膏和废水的循环综合利用以及高铝粉煤灰的开发利用。2008年,公司粉煤灰综合利用量达到1154万吨,综合利用率65.7%。

(3)落尽亏损措施实施公司盈利

该期间,由于天然气价格大幅上涨,电量需求下降,电价上调有企业融资困难等不利因素的影响,公司利润水平大幅下滑。面对严峻的经营形势,公司密切关注市场,积极研究预案,内强管理,外创环境,扎实推进生产经营工作;①加强煤电供热运力,拓宽采购渠道,有效控制了燃料成本。②精心调度,合理配煤机组运行方式,做到削峰保电,③以际利润调整发电优先次序,优化电量结构,争取经济最大;④通过落实煤炭联动政策,积极争取热价调整,确保脱硫电价到位及措施增加收入,其中:两次执行煤电联动增收约15亿元,部分电厂上调增收4800万元,落实脱硫价格增收5亿元;⑤强化日利润分析,落实现金管理制度,提高资金使用效率。

由于周密的组织,严细的工作,确保实现了公司盈利。于该期间,公司及子公司实现可供公司股东分配的净利润为8.23亿元,比上年同期降低约77.35%。

(4)基本建设工作取得新进展

于该期间,公司各项工作在水电、水电、核能、风电等方面进展顺利,有16个项目获得国家核批,其中,火电完成2个子项目核批,容量总计7000兆瓦。风电完成了8个子项目核批,容量总计391.3兆瓦。福建宁德风电项目(一期4000千瓦)获得核准并正式开工建设。非电产业方面:胜利东二号煤矿一期、白河沿铁路一期、虎丰铁路二期获得核准。具体包括:

火电项目:托克十四期工程2台600兆瓦机组;锦州热电工程2台300兆瓦机组;云广热电二期工程2台300兆瓦;张家口热电2台300兆瓦;丰润热电2台300兆瓦。

水电项目:银河水电工程600兆瓦、丹达河水工程100兆瓦。

核电项目:宁德核电一期工程4台1000兆瓦。

风电项目:山西晋西风电一期工程49.5兆瓦;风帆风电项目48兆瓦;重庆四坪风场项目49.3兆瓦;华电风电项目49.5兆瓦。

煤矿项目:东胜二号矿二期工程(产能1000万吨)。

铁路项目:白河铁路(73公里);丰铁铁路二期(48公里)。

于该期间,公司及子公司克服了自然灾害、设备故障、施工难度大等困难,统筹协调,使公司在建工程项目基本处于可控状态。于该期间,共计5162兆瓦发电机组顺利投产发电,多伦煤化工项目已进入生产调试阶段;东胜二号矿已开始出煤。其中:

火电项目新增3220兆瓦,包括运城发电公司2台600兆瓦机组;托克十四期工程2台600兆瓦机组;呼和浩特热电公司2台300兆瓦机组,并网发电公司2台300兆瓦机组。

水电项目新增1902兆瓦,包括彭水水电公司1750兆瓦;新购收购水电项目152兆瓦。彭水电工程实现了五年五投,创造了中国大型水电工程建设的新纪录。

风电项目新增40兆瓦,位于内蒙古自治区的卓资县一期40兆瓦于该期间投入商业运行。

截至2008年底,公司发电装机容量中火电、水电、风力容量所占比例分别为89.29%、10.55%、0.16%,与上年同期比较,火电比重下降7.03%,水电和风力比重分别提高6.87%和0.16%,电源结构进一步优化。

(5)技术创新取得成果

于该年度,公司针对各类技术难题,深入开展科技创新和技术攻关,取得显著成果,其中,公司控股子公司红河公司水电循环破碎化机组示范工程及国产化项目获国家科技进步二等奖;公司控股子公司再生资源公司自主研发的硅铝钛工业化试验成功,顺利通过了内蒙古自治区科技厅组织的鉴定鉴定,开创了国内外同类技术的先河,标志着中国具有自主知识产权的粉煤灰综合利用技术取得重大进展。

2.主要财务指标及分析

于该期间,公司及子公司实现经营收入人民币368.36亿元,比上年同期增长12.43%;实现归属于本公司股东的合并净利润人民币8.23亿元,比上年同期降低77.35%;基本每股盈利约为人民币0.07元,比上年同期降低人民币0.04元。

(1)经营收入

公司及子公司主营业务收入包括电力销售收入、热力销售收入。于该期间,公司及子公司实现经营收入人民币368.36亿元,比上年同期增长12.43%;其中,电力销售收入增加34.43亿元。

(2)经营成本

于该期间,公司及子公司经营成本总额为人民币324.43亿元,比上年同期增加约90.30亿元,增幅约38.57%。

于该期间,燃料成本占经营成本的69.37%。随着公司新机组的投产及发电量的增加,特别是燃料价格大幅上涨,造成燃料成本比上年同期增加72.49亿元,增幅约为47.51%,高于经营收入的增幅。

(3)财务费用净额

于该期间,公司及子公司财务费用为人民币36.65亿元,比上年同期增加了约人民币16.03亿元,增长77.71%;增幅较大的原因主要是由于新投产机组停止利息资本化以及借款金额增加使该期间利息支出增加。

(4)利润总额及净利润

于该期间,公司及子公司合并前利润总额人民币6.78亿元,比上年同期降低88.94%;归属于本公司股东的合并净利润约为人民币8.23亿元,比上年同期降低77.35%。公司利润的降低,主要是因燃料成本大幅上升所致。

(5)财务状况

于2008年12月31日,公司及子公司合并资产总额约为人民币1572.81亿元,比2007年底增加约人民币376.78亿元;资产负债的增加,主要是公司及子公司实施发展战略对在建工程投资的增加。

公司及子公司负债总额约为人民币1267.30亿元,比2007年底增加413.12亿元,其中长期负债比2007年底增加约280.3亿元,归母本公司权益为人民币259.16亿元,比2007年底减少了37.04亿元,归属于上市公司股东的每股净资产为人民币0.20元,比2007年底减少0.32元。

公司及子公司合并资产负债率为80.58%,比2007年底的71.42%增长了约1.16个百分点,主要是公司为发展的需要,适当的举债融资。

(6)现金流量

2008年,经营活动产生的现金净额7,164,326元,比2007年同期减少-31.93%;基本每股盈利约为人民币0.07元,比上年同期降低人民币0.04元。

经营活动产生的现金净额

(33,795,799)-(25,666,795)+31.67

筹资活动产生的现金净额

28,325,752 14,144,767 +100.26

与上年同比例增加,主要是公司及子公司实施发展战略对在建工程投资的增加。

与上年同比例增加,主要是公司及子公司实施发展战略对在建工程投资的增加。