（上接D18版）

④盈利指标分析

项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
销售毛利率	10.74%	6.82%	17.42%	-14.31%
净资产收益率（全面摊薄）	-	-	10.77%	-

2008年由于煤炭价格上涨，火电行业全行业处于亏损状态，秦热发电的各项盈利指标均不理想；2009年秦热发电加强了燃煤采购、生产运营等环节的管理，销售毛利率、净资产收益率分别为17.42%、10.77%；2010年受燃煤采购成本波动影响，2010年1-6月、2010年1-11月秦热发电毛利率分别为6.82%、10.74%；2010年1-6月、2010年1-11月秦热发电净利润分别为-2,876.95万元、-1,233.25万元。2010年下半年秦热发电已开始盈利，2010年7-11月，秦热发电实现净利润1,643.7万元。同时，秦热发电将继续在燃煤采购、成本控制和生产运营效率方面加强管理，提升盈利能力。

（四）冶东发电

1、主营业务的具体情况

冶东发电目前拥有4台已投产机组，总装机容量为2,520MW。一期工程为2×600MW亚临界燃煤发电机组，分别于2006年6月和2006年12月投产；二期工程为2×660MW超临界燃煤发电机组，分别于2009年3月和2009年11月投产。

①主要产品或服务的用途

冶东发电的主要产品为电力，所发电力送入河北南网。

②生产经营资质

⑴取得行业准入许可证书情况

证件类型	证件号	有效期
电力业务许可证	1810306-00094	2006年9月22日至2026年9月21日

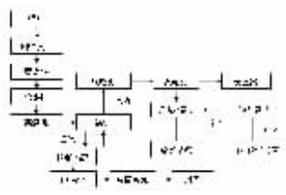
⑵取得相关主管部门批复情况

冶东发电已取得立项、环保的相关批复如下：

项目	文件名	文号
立项批复	《国家发展改革委员会关于下达2003年第十批新开工固定资产投资大中型项目计划的通知》	发改投资［2003］1049号
	《国家发展改革委关于河北国华黄骅电厂二期工程项目核准的批复》	发改能源［2007］1148号
环保批复	《关于河北国华黄骅电厂一期工程环境影响报告书审查意见的复函》	环审［2002］346号
	《关于河北国华黄骅发电厂二期扩建工程（2×600兆瓦超临界发电机组）环境影响评估报告的批复》	环审［2005］940号
环保验收	国家环境保护总局对一期工程出具的验收意见	环验［2007］106号
	《关于河北国华黄骅发电厂二期扩建工程3号机组竣工环境保护验收意见的函》	环验［2009］150号
	《关于河北国华黄骅发电厂二期工程4号机组竣工环境保护验收意见的函》	环验［2010］43号

⑶工艺流程图

冶东发电的工艺流程图如下：



④经营模式

冶东发电目前主要经营模式为生产销售型，即冶东发电采购煤炭等原材料进行电力的生产，而后进行电力的销售。

采购模式：冶东发电生产所需主要原材料为煤炭，冶东发电根据煤炭市场行情、自身库存情况和生产所需煤炭数量决定煤炭采购时点和数量。

生产模式：冶东发电所生产主要产品为电力，采用燃煤作为一次能源，通过煤粉燃烧加热锅炉使锅炉中的水变为水蒸汽，利用蒸汽推动汽轮机发电。

销售模式：冶东发电通过与河北省电力公司签订购售电合同，供应电力给河北南网。

⑤执行电价情况

根据河北省物价局关于三河发电有限责任公司1#、2#机组执行脱硫上网电价的批复》（冀价管字［2007］74号）、《关于三河发电有限责任公司3#、4#机组上网电价的批复》（冀价管字［2007］49号）以及《国家发改委关于提高华北电网电价的通知》（发改价格［2008］1677号），三河发电1#、2#机组执行上网电价为0.4103元/千瓦时，3#、4#机组执行上网电价为0.3864元/千瓦时。

⑥产能、产量及销量情况

三河发电近年产能、产量及销量情况如下：

年度	装机容量（MW）	发电量（万千瓦时）	设备平均利用小时	售电量（万千瓦时）	供热量（吨焦）
2010年1-6月	1,300.00	364,218	2,802	340,819	2,394,117.00
2009年	1,300.00	692,005	5,323	646,648	2,290,178.00
2008年	1,300.00	650,200	5,002	606,490	479,782.00

近年大客户销售情况如下：

客户名称	2010年1-6月		2009年		2008年	
	金额（万元）	比例（%）	金额（万元）	比例（%）	金额（万元）	比例（%）
华北电网有限公司	116,248.71	99.99	222,912.99	99.10	161,571.29	97.678
三河市京城新型建材有限公司	15.98	0.01			6.02	0.004
唐山发电联营公司			2,034.65	0.90	3,834.66	2.318
电力合计	116,264.69	100.00	224,947.64	100.00	165,411.97	100.00
三河华源特诚热力有限责任公司	5,117.73	100.00	5,283.37	100.00		
北京华源热力管网有限责任公司					921.04	100.00
热力合计	5,117.73	100.00	5,283.37	100.00	921.04	100.00

⑦近年燃料供应情况

三河发电生产所需主要原材料为煤炭，近年燃料占营业成本比重、燃料成本总额情况如下：

项 目	2010年1-6月	2009年	2008年
燃料占营业成本比重（%）	74.27%	69.49%	80.53%
燃料成本总额（万元）	71,219.71	120,322.39	96,587.16

近年主要电煤供应商名称及采购情况如下：

2010年1-6月		
供应商	采购额（万元）	占采购总额比例（%）
神华国华北京电力研究院有限公司	72,061.02	100
2009年		
供应商	采购额（万元）	占采购总额比例（%）
神华国华北京电力研究院有限公司	120,432.53	100
2008年		
供应商	采购额（万元）	占采购总额比例（%）
北京国华物流技术有限公司	80,450.90	100

⑧环安生产情况

三河发电制定了《电管理系统本地细则》，在安全生产方面主要采取了以下措施：

①建立安全生产责任体系和奖惩机制。三河发电建立了完善的安全生产责任体系，全面落实各层级人员安全生产职责，并建立了科学的考核制度和奖惩机制，奖励在安全生产方面做出突出贡献的人员，严肃追究相关责任人的责任。

②加强安全培训和教育、创建安全文化。三河发电通过分层培训、现场培训等形式进行安全教育，组织安全知识考试、反事故演习、“反三违”检查、岗位操作技能比赛等活动，并下发《安全质量目标与奖惩管理标准》做为重点培训学习内容，全面提高员工安全意识和操作技能。

③开展风险评估，建立应急响应机制。三河发电针对安全生产建立全面的风险评估体系并制定切实可行的风险预案，建立完善的应急响应机制，并定期进行演练，不断完善补充预案内容和程序，全面提高突发事件的应对能力。

④全面引进NOSA管理理念和风险评估方法。三河发电全面引进NOSA管理理念和风险评估方法，成立了以三河发电总经理为主任、副总经理、党委副书记、总工程师为副主任、各部门经理为成员的安健环五星综合管理机构安全委员会。

⑨环境保护情况

①环境管理组织机构

三河发电环境管理机构由总经理负责，总工程师领导、安健环部、设备维修部、发电运行部以及生产技术部等五个部门具体负责。

②环境监测

三河发电按《火电厂环境监测条例》，于2000年成立了环境监测站，配有进口的废水、噪声监测仪器、和大气监测车等先进仪器设备，负责全厂排放污染物的监测工作、和监测报表的编报等工作。

③管理制度

三河发电于2002年9月通过ISO14001国际、国内双认证，并在以后年度通过持续验证。三河发电于2002年3月编写了ISO14001环境管理体系文件32个，2004年6月编制了《环境保护技术监督管理办法》，并分别在2006年8月、2008年9月、2009年9月进行了三次修订。2009年4月编制《保说施管理考核实施细则》，2010年4月进行了修订。

④污染治理具体情况

烟尘治理：每台锅炉配备双室五电场静电除尘器，烟尘排放浓度符合国家火电厂相关排放限值要求。

SO2治理：对一期两台机组已进行了脱硫改造，工程采用石灰石石膏湿法脱硫工艺。二期工程#3、#4机组同步建设无旁路烟气脱硫装置，采用石灰石石膏湿法脱硫。

NOx治理：一期两台机组采用低氮燃烧技术，选用日本三菱的低氮燃烧器，有效降低了NOx的排放浓度；二期工程采用低氮燃烧+SCR烟气脱硝装置脱硝。

输煤系统除尘：为了控制燃煤卸料间的无组织排放粉尘浓度，三河发电对整个输煤系统进行了综合治理，加装了喷淋装置和布袋除尘器，以减少粉尘排放。

废水治理：三河发电在生产过程中产生的废水主要为工业废水和生活废水。根据废水所含物质特性不同，三河发电分别安装了废水处理装置，经处理后循环利用，三河发电已实现工业废水全部回用，仅有循环冷却排污水和部分生活污水外排。

噪声治理：对高噪声设备采取相应的隔声、隔振、消声、吸声措施。如锅炉排汽管加装消声器；发电机、磨煤机等采取基础隔振、安装隔音罩；露天引风机予以封闭，并安装消音器等。

粉煤灰的处置和综合利用：灰渣全部综合利用，主要用作水泥生产原料、掺制水泥混凝土和沙浆时做掺合料和筑路等。

2、近年主要财务数据

三河发电近年主要财务数据如下：

单位：万元

项 目	2010年11月30日	2010年6月30日	2009年12月31日	2008年12月31日
资产总计	486,332.87	505,490.51	496,647.49	540,093.18
负债合计	329,388.52	347,763.79	332,571.94	438,424.46
所有者权益	156,944.35	157,726.73	164,075.56	101,668.72
资产负债率	67.73%	68.80%	66.96%	81.18%
项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
营业收入	222,932.69	122,208.05	231,785.68	166,603.68
营业利润	10,619.76	11,512.76	24,306.11	17,748.28
利润总额	10,562.08	11,515.19	23,795.58	17,461.25
净利润	7,632.40	8,414.78	16,404.02	13,266.40
销售毛利率	16.70%	21.53%	25.29%	28.01%
净资产收益率（全面摊薄）	4.86%	5.34%	10.00%	13.05%

3、近年经营成果分析

①营业收入分析

单位：元

项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
主营业务收入	3,471,103,154.12	1,930,445,186.67	2,719,958,610.33	1,852,419,303.47
其他业务收入	8,336,861.40	4,474,538.39	7,359,459.26	2,243,085.90
合 计	3,479,440,015.52	1,934,919,725.06	2,727,318,069.59	1,854,662,389.37

冶东发电的营业收入主要为售电收入。近年冶东发电的营业收入实现大幅增长，主要是因为冶东发电二期工程于2009年投入运行，装机规模进一步扩大，发电量大幅增加。

②营业成本分析

单位：元

项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
主营业务成本	2,771,273,226.82	1,567,736,519.68	2,084,992,391.48	1,403,741,752.04
其他业务成本	4,261,994.16	3,518,351.25	6,596,953.27	1,485,710.73
合 计	2,775,535,220.98	1,571,254,870.93	2,091,589,344.75	1,405,227,462.77

冶东发电的营业成本主要为电力生产成本。近年冶东发电的营业成本大幅增长，主要是因为冶东发电二期工程于2009年投入运行，发电量大幅增加，营业成本也随之快速增长。

③期间费用分析

单位：元

项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
销售费用、管理费用、财务费用合计	465,271,262.93	247,664,914.88	380,798,833.71	329,965,187.55

冶东发电期间费用近年呈上升趋势，主要是由于二期工程的投入运营，管理费用随之增加；此外，随着二期工程完工转入固定资产，相关借款利息不再符合资本化条件而计入财务费用，导致财务费用增加。

④盈利指标分析

项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
销售毛利率	20.23%	18.79%	23.31%	24.23%
净资产收益率（全面摊薄）	10.78%	7.17%	9.03%	4.62%

冶东发电2008年、2009年、2010年1-11月销售毛利率分别为24.23%、23.31%、20.23%，2010年1-11月销售毛利率略有下降，主要为煤炭成本上涨所致。

冶东发电2008年、2009年、2010年1-11月净资产收益率分别为4.62%、9.03%、10.78%，2009年净资产收益率的大幅增长主要是因为二期工程的投入运行。

（五）三河发电

1、主营业务的具体情况

三河发电目前拥有4台已投产发电机组，总装机容量1,300MW，其中：一期工程2台350MW亚临界燃煤发电机组分别于1999年12月、2000年4月投产；二期工程2台300MW亚临界燃煤热电联产机组分别于2007年8月、11月投产。

①主要产品或服务的用途

三河发电的主要产品为电力和热力，其所生产的电力送入河北北网，热力主要供给燕郊、通州地区用于供给居民用热。

②生产经营资质

⑴取得行业准入许可证书情况

证件类型	证件号	有效期
电力业务许可证	1810306-00015	2010年6月12日至2026年7月18日
集中供热经营许可证	冀热B022	2009年12月9日至2011年3月

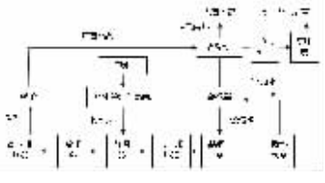
⑵取得相关主管部门批复情况

三河发电已取得立项、环保的相关批复如下：

项目	文件名	文号
立项批复	《关于三河电厂新建工程项目建议书的批复》	计能源［1992］497号
	《国家发展改革委关于河北三河电厂二期工程项目核准的批复》	发改能源［2006］88号
环保批复	《河北省环保局受国家环保局委托关于<三河电厂新建工程（2×300MW级超汽机组）环境影响报告书>的批复》	冀环管字［1992］140号
	《关于三河发电厂二期工程（2×300兆瓦热电联产机组）环境影响报告书审查意见的复函》	环审［2005］368号
环保验收	国家环境保护总局对一期工程出具的验收意见	环验［2001］051号
	国家环境保护总局对二期工程出具的验收意见	环验［2008］31号

⑶工艺流程图

三河发电的主要工艺流程图如下：



④经营模式

三河发电目前主要经营模式为生产销售型，即三河发电采购煤炭等原材料进行电力、热力的生产，而后进行电力、热力的销售。

采购模式：三河发电根据煤炭市场行情、自身库存情况以及生产所需煤炭数量决定采购煤炭的时点和数量。

生产模式：采用燃煤作为一次能源，通过煤粉燃烧加热锅炉使锅炉中的水变为水蒸汽，利用蒸汽推动汽轮机发电；同时，将余热收集导入热力供应系统中。

销售模式：通过与华北电网有限公司签订购售电合同，供应电力给河北北网；通过与三河华源特诚热力有限责任公司签订供热合同，供应热力给燕郊、通州地区居民用热。

⑤执行电价情况

根据《河北省物价局关于三河发电有限责任公司1#、2#机组执行脱硫上网电价的批复》（冀价管字［2007］74号）、《关于三河发电有限责任公司3#、4#机组上网电价的批复》（冀价管字［2007］49号）以及《国家发改委关于提高华北电网电价的通知》（发改价格［2008］1677号），三河发电1#、2#机组执行上网电价为0.4103元/千瓦时，3#、4#机组执行上网电价为0.3864元/千瓦时。

⑥产能、产量及销量情况

三河发电近年产能、产量及销量情况如下：

年度	装机容量（MW）	发电量（万千瓦时）	设备平均利用小时	售电量（万千瓦时）	供热量（吨焦）
2010年1-6月	1,300.00	364,218	2,802	340,819	2,394,117.00
2009年	1,300.00	692,005	5,323	646,648	2,290,178.00
2008年	1,300.00	650,200	5,002	606,490	479,782.00

近年大客户销售情况如下：

客户名称	2010年1-6月		2009年		2008年	
	金额（万元）	比例（%）	金额（万元）	比例（%）	金额（万元）	比例（%）
华北电网有限公司	116,248.71	99.99	222,912.99	99.10	161,571.29	97.678
三河市京城新型建材有限公司	15.98	0.01			6.02	0.004
唐山发电联营公司			2,034.65	0.90	3,834.66	2.318
电力合计	116,264.69	100.00	224,947.64	100.00	165,411.97	100.00
三河华源特诚热力有限责任公司	5,117.73	100.00	5,283.37	100.00		
北京华源热力管网有限责任公司					921.04	100.00
热力合计	5,117.73	100.00	5,283.37	100.00	921.04	100.00

⑦近年燃料供应情况

三河发电生产所需主要原材料为煤炭，近年燃料占营业成本比重、燃料成本总额情况如下：

项 目	2010年1-6月	2009年	2008年
燃料占营业成本比重（%）	74.27%	69.49%	80.53%
燃料成本总额（万元）	71,219.71	120,322.39	96,587.16

近年主要电煤供应商名称及采购情况如下：

2010年1-6月		
供应商	采购额（万元）	占采购总额比例（%）
神华国华北京电力研究院有限公司	72,061.02	100
2009年		
供应商	采购额（万元）	占采购总额比例（%）
神华国华北京电力研究院有限公司	120,432.53	100
2008年		
供应商	采购额（万元）	占采购总额比例（%）
北京国华物流技术有限公司	80,450.90	100

⑧环安生产情况

三河发电制定了《电管理系统本地细则》，在安全生产方面主要采取了以下措施：

①建立安全生产责任体系和奖惩机制。三河发电建立了完善的安全生产责任体系，全面落实各层级人员安全生产职责，并建立了科学的考核制度和奖惩机制，奖励在安全生产方面做出突出贡献的人员，严肃追究相关责任人的责任。

②加强安全培训和教育、创建安全文化。三河发电通过分层培训、现场培训等形式进行安全教育，组织安全知识考试、反事故演习、“反三违”检查、岗位操作技能比赛等活动，并下发《安全质量目标与奖惩管理标准》做为重点培训学习内容，全面提高员工安全意识和操作技能。

③开展风险评估，建立应急响应机制。三河发电针对安全生产建立全面的风险评估体系并制定切实可行的风险预案，建立完善的应急响应机制，并定期进行演练，不断完善补充预案内容和程序，全面提高突发事件的应对能力。

④全面引进NOSA管理理念和风险评估方法。三河发电全面引进NOSA管理理念和风险评估方法，成立了以三河发电总经理为主任、副总经理、党委副书记、总工程师为副主任、各部门经理为成员的安健环五星综合管理机构安全委员会。

⑨环境保护情况

①环境管理组织机构

三河发电环境管理机构由总经理负责，总工程师领导、安健环部、设备维修部、发电运行部以及生产技术部等五个部门具体负责。

②环境监测

三河发电按《火电厂环境监测条例》，于2000年成立了环境监测站，配有进口的废水、噪声监测仪器、和大气监测车等先进仪器设备，负责全厂排放污染物的监测工作、和监测报表的编报等工作。

③管理制度

三河发电于2002年9月通过ISO14001国际、国内双认证，并在以后年度通过持续验证。三河发电于2002年3月编写了ISO14001环境管理体系文件32个，2004年6月编制了《环境保护技术监督管理办法》，并分别在2006年8月、2008年9月、2009年9月进行了三次修订。2009年4月编制《保说施管理考核实施细则》，2010年4月进行了修订。

④污染治理具体情况

烟尘治理：每台锅炉配备双室五电场静电除尘器，烟尘排放浓度符合国家火电厂相关排放限值要求。

SO2治理：对一期两台机组已进行了脱硫改造，工程采用石灰石石膏湿法脱硫工艺。二期工程#3、#4机组同步建设无旁路烟气脱硫装置，采用石灰石石膏湿法脱硫。

NOx治理：一期两台机组采用低氮燃烧技术，选用日本三菱的低氮燃烧器，有效降低了NOx的排放浓度；二期工程采用低氮燃烧+SCR烟气脱硝装置脱硝。

输煤系统除尘：为了控制燃煤卸料间的无组织排放粉尘浓度，三河发电对整个输煤系统进行了综合治理，加装了喷淋装置和布袋除尘器，以减少粉尘排放。

废水治理：三河发电在生产过程中产生的废水主要为工业废水和生活废水。根据废水所含物质特性不同，三河发电分别安装了废水处理装置，经处理后循环利用，三河发电已实现工业废水全部回用，仅有循环冷却排污水和部分生活污水外排。

噪声治理：对高噪声设备采取相应的隔声、隔振、消声、吸声措施。如锅炉排汽管加装消声器；发电机、磨煤机等采取基础隔振、安装隔音罩；露天引风机予以封闭，并安装消音器等。

粉煤灰的处置和综合利用：灰渣全部综合利用，主要用作水泥生产原料、掺制水泥混凝土和沙浆时做掺合料和筑路等。

2、近年主要财务数据

三河发电近年主要财务数据如下：

单位：万元

项 目	2010年11月30日	2010年6月30日	2009年12月31日	2008年12月31日
资产总计	486,332.87	505,490.51	496,647.49	540,093.18
负债合计	329,388.52	347,763.79	332,571.94	438,424.46
所有者权益	156,944.35	157,726.73	164,075.56	101,668.72
资产负债率	67.73%	68.80%	66.96%	81.18%
项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
营业收入	222,932.69	122,208.05	231,785.68	166,603.68
营业利润	10,619.76	11,512.76	24,306.11	17,748.28
利润总额	10,562.08	11,515.19	23,795.58	17,461.25
净利润	7,632.40	8,414.78	16,404.02	13,266.40
销售毛利率	16.70%	21.53%	25.29%	28.01%
净资产收益率（全面摊薄）	4.86%	5.34%	10.00%	13.05%

3、近年经营成果分析

①营业收入分析

单位：元

项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
主营业务收入	3,471,103,154.12	1,930,445,186.67	2,719,958,610.33	1,852,419,303.47
其他业务收入	8,336,861.40	4,474,538.39	7,359,459.26	2,243,085.90
合 计	3,479,440,015.52	1,934,919,725.06	2,727,318,069.59	1,854,662,389.37

冶东发电的营业收入主要为售电收入。近年冶东发电的营业收入实现大幅增长，主要是因为冶东发电二期工程于2009年投入运行，装机规模进一步扩大，发电量大幅增加。

②营业成本分析

单位：元

项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
主营业务成本	2,771,273,226.82	1,567,736,519.68	2,084,992,391.48	1,403,741,752.04
其他业务成本	4,261,994.16	3,518,351.25	6,596,953.27	1,485,710.73
合 计	2,775,535,220.98	1,571,254,870.93	2,091,589,344.75	1,405,227,462.77

冶东发电的营业成本主要为电力生产成本。近年冶东发电的营业成本大幅增长，主要是因为冶东发电二期工程于2009年投入运行，发电量大幅增加，营业成本也随之快速增长。

③期间费用分析

单位：元

项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
销售费用、管理费用、财务费用合计	465,271,262.93	247,664,914.88	380,798,833.71	329,965,187.55

冶东发电期间费用近年呈上升趋势，主要是由于二期工程的投入运营，管理费用随之增加；此外，随着二期工程完工转入固定资产，相关借款利息不再符合资本化条件而计入财务费用，导致财务费用增加。

④盈利指标分析

项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
销售毛利率	20.23%	18.79%	23.31%	24.23%
净资产收益率（全面摊薄）	10.78%	7.17%	9.03%	4.62%

冶东发电2008年、2009年、2010年1-11月销售毛利率分别为24.23%、23.31%、20.23%，2010年1-11月销售毛利率略有下降，主要为煤炭成本上涨所致。

冶东发电2008年、2009年、2010年1-11月净资产收益率分别为4.62%、9.03%、10.78%，2009年净资产收益率的大幅增长主要是因为二期工程的投入运行。

（六）三河发电

1、主营业务的具体情况

三河发电目前拥有4台已投产发电机组，总装机容量1,300MW，其中：一期工程2台350MW亚临界燃煤发电机组分别于1999年12月、2000年4月投产；二期工程2台300MW亚临界燃煤热电联产机组分别于2007年8月、11月投产。

①主要产品或服务的用途

三河发电的主要产品为电力和热力，其所生产的电力送入河北北网，热力主要供给燕郊、通州地区用于供给居民用热。

②生产经营资质

⑴取得行业准入许可证书情况

证件类型	证件号	有效期
电力业务许可证	1810306-00015	2010年6月12日至2026年7月18日
集中供热经营许可证	冀热B022	2009年12月9日至2011年3月

⑵取得相关主管部门批复情况

三河发电已取得立项、环保的相关批复如下：

项目	文件名	文号
立项批复	《关于三河电厂新建工程项目建议书的批复》	计能源［1992］497号
	《国家发展改革委关于河北三河电厂二期工程项目核准的批复》	发改能源［2006］88号
环保批复	《河北省环保局受国家环保局委托关于<三河电厂新建工程（2×300MW级超汽机组）环境影响报告书>的批复》	冀环管字［1992］140号
	《关于三河发电厂二期工程（2×300兆瓦热电联产机组）环境影响报告书审查意见的复函》	环审［2005］368号
环保验收	国家环境保护总局对一期工程出具的验收意见	环验［2001］051号
	国家环境保护总局对二期工程出具的验收意见	环验［2008］31号

⑶工艺流程图

三河发电的主要工艺流程图如下：

④经营模式

三河发电目前主要经营模式为生产销售型，即三河发电采购煤炭等原材料进行电力、热力的生产，而后进行电力、热力的销售。

采购模式：三河发电根据煤炭市场行情、自身库存情况以及生产所需煤炭数量决定采购煤炭的时点和数量。

生产模式：采用燃煤作为一次能源，通过煤粉燃烧加热锅炉使锅炉中的水变为水蒸汽，利用蒸汽推动汽轮机发电；同时，将余热收集导入热力供应系统中。

销售模式：通过与华北电网有限公司签订购售电合同，供应电力给河北北网；通过与三河华源特诚热力有限责任公司签订供热合同，供应热力给燕郊、通州地区居民用热。

⑤执行电价情况

根据《河北省物价局关于三河发电有限责任公司1#、2#机组执行脱硫上网电价的批复》（冀价管字［2007］74号）、《关于三河发电有限责任公司3#、4#机组上网电价的批复》（冀价管字［2007］49号）以及《国家发改委关于提高华北电网电价的通知》（发改价格［2008］1677号），三河发电1#、2#机组执行上网电价为0.4103元/千瓦时，3#、4#机组执行上网电价为0.3864元/千瓦时。

⑥产能、产量及销量情况

三河发电近年产能、产量及销量情况如下：

年度	装机容量（MW）	发电量（万千瓦时）	设备平均利用小时	售电量（万千瓦时）	供热量（吨焦）
2010年1-6月	1,300.00	364,218	2,802	340,819	2,394,117.00
2009年	1,300.00	692,005	5,323	646,648	2,290,178.00
2008年	1,300.00	650,200	5,002	606,490	479,782.00

近年大客户销售情况如下：

客户名称	2010年1-6月		2009年		2008年	
	金额（万元）	比例（%）	金额（万元）	比例（%）	金额（万元）	比例（%）
华北电网有限公司	116,248.71	99.99	222,912.99	99.10	161,571.29	97.678
三河市京城新型建材有限公司	15.98	0.01			6.02	0.004
唐山发电联营公司			2,034.65	0.90	3,834.66	2.318
电力合计	116,264.69	100.00	224,947.64	100.00	165,411.97	100.00
三河华源特诚热力有限责任公司	5,117.73	100.00	5,283.37	100.00		
北京华源热力管网有限责任公司					921.04	100.00
热力合计	5,117.73	100.00	5,283.37	100.00	921.04	100.00

⑦近年燃料供应情况

三河发电生产所需主要原材料为煤炭，近年燃料占营业成本比重、燃料成本总额情况如下：

项 目	2010年1-6月	2009年	2008年
燃料占营业成本比重（%）	74.27%	69.49%	80.53%
燃料成本总额（万元）	71,219.71	120,322.39	96,587.16

近年主要电煤供应商名称及采购情况如下：

2010年1-6月		
供应商	采购额（万元）	占采购总额比例（%）
神华国华北京电力研究院有限公司	72,061.02	100
2009年		
供应商	采购额（万元）	占采购总额比例（%）
神华国华北京电力研究院有限公司	120,432.53	100
2008年		
供应商	采购额（万元）	占采购总额比例（%）
北京国华物流技术有限公司	80,450.90	100

⑧环安生产情况

三河发电制定了《电管理系统本地细则》，在安全生产方面主要采取了以下措施：

①建立安全生产责任体系和奖惩机制。三河发电建立了完善的安全生产责任体系，全面落实各层级人员安全生产职责，并建立了科学的考核制度和奖惩机制，奖励在安全生产方面做出突出贡献的人员，严肃追究相关责任人的责任。

②加强安全培训和教育、创建安全文化。三河发电通过分层培训、现场培训等形式进行安全教育，组织安全知识考试、反事故演习、“反三违”检查、岗位操作技能比赛等活动，并下发《安全质量目标与奖惩管理标准》做为重点培训学习内容，全面提高员工安全意识和操作技能。

③开展风险评估，建立应急响应机制。三河发电针对安全生产建立全面的风险评估体系并制定切实可行的风险预案，建立完善的应急响应机制，并定期进行演练，不断完善补充预案内容和程序，全面提高突发事件的应对能力。

④全面引进NOSA管理理念和风险评估方法。三河发电全面引进NOSA管理理念和风险评估方法，成立了以三河发电总经理为主任、副总经理、党委副书记、总工程师为副主任、各部门经理为成员的安健环五星综合管理机构安全委员会。

⑨环境保护情况

①环境管理组织机构

三河发电环境管理机构由总经理负责，总工程师领导、安健环部、设备维修部、发电运行部以及生产技术部等五个部门具体负责。

②环境监测

三河发电按《火电厂环境监测条例》，于2000年成立了环境监测站，配有进口的废水、噪声监测仪器、和大气监测车等先进仪器设备，负责全厂排放污染物的监测工作、和监测报表的编报等工作。

③管理制度

三河发电于2002年9月通过ISO14001国际、国内双认证，并在以后年度通过持续验证。三河发电于2002年3月编写了ISO14001环境管理体系文件32个，2004年6月编制了《环境保护技术监督管理办法》，并分别在2006年8月、2008年9月、2009年9月进行了三次修订。2009年4月编制《保说施管理考核实施细则》，2010年4月进行了修订。

④污染治理具体情况

烟尘治理：每台锅炉配备双室五电场静电除尘器，烟尘排放浓度符合国家火电厂相关排放限值要求。

SO2治理：对一期两台机组已进行了脱硫改造，工程采用石灰石石膏湿法脱硫工艺。二期工程#3、#4机组同步建设无旁路烟气脱硫装置，采用石灰石石膏湿法脱硫。

NOx治理：一期两台机组采用低氮燃烧技术，选用日本三菱的低氮燃烧器，有效降低了NOx的排放浓度；二期工程采用低氮燃烧+SCR烟气脱硝装置脱硝。

输煤系统除尘：为了控制燃煤卸料间的无组织排放粉尘浓度，三河发电对整个输煤系统进行了综合治理，加装了喷淋装置和布袋除尘器，以减少粉尘排放。

废水治理：三河发电在生产过程中产生的废水主要为工业废水和生活废水。根据废水所含物质特性不同，三河发电分别安装了废水处理装置，经处理后循环利用，三河发电已实现工业废水全部回用，仅有循环冷却排污水和部分生活污水外排。

噪声治理：对高噪声设备采取相应的隔声、隔振、消声、吸声措施。如锅炉排汽管加装消声器；发电机、磨煤机等采取基础隔振、安装隔音罩；露天引风机予以封闭，并安装消音器等。

粉煤灰的处置和综合利用：灰渣全部综合利用，主要用作水泥生产原料、掺制水泥混凝土和沙浆时做掺合料和筑路等。

2、近年主要财务数据

三河发电近年主要财务数据如下：

单位：万元

项 目	2010年11月30日	2010年6月30日	2009年12月31日	2008年12月31日
资产总计	486,332.87	505,490.51	496,647.49	540,093.18
负债合计	329,388.52	347,763.79	332,571.94	438,424.46
所有者权益	156,944.35	157,726.73	164,075.56	101,668.72
资产负债率	67.73%	68.80%	66.96%	81.18%
项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
营业收入	222,932.69	122,208.05	231,785.68	166,603.68
营业利润	10,619.76	11,512.76	24,306.11	17,748.28
利润总额	10,562.08	11,515.19	23,795.58	17,461.25
净利润	7,632.40	8,414.78	16,404.02	13,266.40
销售毛利率	16.70%	21.53%	25.29%	28.01%
净资产收益率（全面摊薄）	4.86%	5.34%	10.00%	13.05%

3、近年经营成果分析

①营业收入分析

单位：元

项 目	2010年1-11月	2010年1-6月	2009年	2008年
主营业务收入	3,471,103,154.12	1,930,445,186.67	2,719,958,610.33	1,852,419,303.47
其他业务收入	8,336,861.40	4,474,538.39	7,359,459.26	2,243,085.90
合 计	3,479,440,015.52	1,934,919,725.06	2,727,318,069.59	1,854,662,389.37

冶东发电的营业收入主要为售电收入。近年