



二〇二二年度报告

2023年4月

第一节 重要提示、目录和释义

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。

公司负责人王双海、主管会计工作负责人张贞及会计机构负责人（会计主管人员）曹群声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除董事王双海先生因其他事务委托董事赵辉先生出席会议外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议。

本报告涉及未来计划等前瞻性陈述部分，不构成公司对投资者的实质性承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

公司信息披露遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中“电力供应业”相关规定。《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 为本公司指定信息披露媒体，本公司所发布信息均以上述媒体刊登的为准，敬请投资者注意投资风险。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2022 年 12 月 31 日总股本 1,791,626,376 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.30 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	7
第三节 管理层讨论与分析	12
第四节 公司治理	38
第五节 环境和社会责任	60
第六节 重要事项	65
第七节 股份变动及股东情况	78
第八节 优先股相关情况	83
第九节 债券相关情况	84
第十节 财务报告	88

备查文件目录

- 一、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
- 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 三、报告期内公司在《中国证券报》《证券时报》和巨潮资讯网公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

释 义

释义项		释义内容
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
国家发改委	指	国家发展和改革委员会
报告期	指	2022年1月1日-2022年12月31日
公司、本公司	指	河北建投能源投资股份有限公司
河北建投	指	河北建设投资集团有限责任公司，系公司控股股东，原河北省建设投资公司
西柏坡发电、西柏坡电厂	指	河北西柏坡发电有限责任公司，系公司控股子公司
西柏坡第二发电	指	河北西柏坡第二发电有限责任公司，系公司控股子公司
国泰发电	指	邢台国泰发电有限责任公司，系公司控股子公司
建投沙河发电	指	河北建投沙河发电有限责任公司，系公司控股子公司
建投任丘热电	指	河北建投任丘热电有限责任公司，系公司控股子公司
建投宣化热电	指	河北建投宣化热电有限责任公司，系公司全资子公司
建投邢台热电	指	建投邢台热电有限责任公司，系公司全资子公司
建投承德热电	指	建投承德热电有限责任公司，系公司控股子公司
恒兴发电	指	衡水恒兴发电有限责任公司，系公司控股子公司
建投遵化热电	指	建投遵化热电有限责任公司，系公司控股子公司
秦热发电	指	秦皇岛秦热发电有限责任公司，系公司控股子公司
建投寿阳热电	指	冀建投寿阳热电有限责任公司，系公司控股子公司
建投热力	指	建投河北热力有限公司，系公司全资子公司
建投能源定州热力	指	建投能源定州热力有限责任公司，系公司全资子公司建投热力的子公司
建投建能燃料	指	河北建投建能电力燃料物资有限公司，系公司全资子公司
建投电科	指	河北建投电力科技服务有限公司，系公司全资子公司
建投能科院	指	河北建投能源科学技术研究院有限公司，系公司全资子公司
建投国融	指	河北建投国融能源服务有限公司，系公司控股子公司
建昊光伏	指	河北建昊光伏科技有限公司，系公司控股子公司建投国融的子公司
建投融碳	指	河北建投融碳资产管理有限公司，系公司控股子公司建投国融的子公司
河北国际大厦酒店	指	河北国际大厦酒店有限责任公司，系公司控股子公司
建投科林	指	河北建投科林智慧能源有限责任公司，系公司控股子公司
冀能新能源	指	内蒙古冀能新能源有限公司，系公司全资子公司
国能衡丰发电	指	国能河北衡丰发电有限责任公司，系公司参股公司
邯峰发电	指	河北邯峰发电有限责任公司，系公司参股公司
国能沧东发电	指	国能河北沧东发电有限责任公司，系公司参股公司
三河发电	指	三河发电有限责任公司，系公司参股公司
大唐王滩发电	指	河北大唐国际王滩发电有限责任公司，系公司参股公司
国能龙山发电	指	国能河北龙山发电有限责任公司，系公司参股公司
国能承德热电	指	国能承德热电有限公司，系公司参股公司
华阳建投阳泉热电	指	华阳建投阳泉热电有限责任公司，系公司参股公司
龙新热力	指	承德龙新热力有限责任公司，系公司参股公司
建投海上风电	指	河北建投海上风电有限公司，系公司参股公司
国际能源裕光煤电	指	山西国际能源裕光煤电有限责任公司，系公司参股公司

建投绿能科技	指	河北建投中航塞罕绿能科技开发有限公司，系公司参股公司
建投康养	指	河北建投康养产业投资有限公司，系公司参股公司
建投财务公司	指	河北建投集团财务有限公司，系公司参股公司
汇海融租	指	汇海融资租赁有限公司，系公司参股公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	建投能源	股票代码	000600
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	河北建投能源投资股份有限公司		
公司的中文简称	建投能源		
公司的外文名称（如有）	Jointo Energy Investment Co., ltd. Hebei.		
公司的外文名称缩写（如有）	JEI		
公司的法定代表人	王双海		
注册地址	石家庄市裕华西路 9 号		
注册地址的邮政编码	050051		
公司注册地址历史变更情况	2007 年 6 月公司注册地由河北省石家庄市中山东路 301 号变更为现注册地址		
办公地址	河北省石家庄市裕华西路 9 号裕园广场 A 座 17 层		
办公地址的邮政编码	050051		
公司网址	www.jei.com.cn		
电子信箱	jei@jei.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	孙原	郭嘉
联系地址	河北省石家庄市裕华西路 9 号裕园广场 A 座 17 层	
电话	0311-85518633	
传真	0311-85518601	
电子信箱	jei@jei.com.cn	

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	http://www.szse.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《证券时报》及巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、注册变更情况

统一社会信用代码	91130100236018805C
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	经 2004 年 4 月 27 日召开的公司 2003 年年度股东大会批准，公司主营业务由酒店商贸业变更为“投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目”。公司于 2004 年 5 月完成经营范围工商变更登记。
历次控股股东的变更情况（如有）	2001 年 9 月，河北省建设投资公司（现“河北建设投资集团有限责任公司”）完成对石家庄国大集团有限责任公司所持公司股份的收购，成为公司第一大股东。

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	利安达会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市朝阳区慈云寺北里 210 号
签字会计师姓名	贾志坡、张凌玮

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2022 年	2021 年	本年比上年增减	2020 年
营业收入（元）	18,305,827,330.29	15,040,803,080.87	21.71%	15,370,326,991.01
归属于上市公司股东的净利润（元）	102,988,567.87	-2,210,300,112.88	104.66%	957,890,066.91
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-10,537,259.11	-2,361,893,688.45	99.55%	901,911,386.22
经营活动产生的现金流量净额（元）	1,910,801,668.39	148,174,117.62	1,189.57%	2,852,777,410.98
基本每股收益（元/股）	0.057	-1.234	104.62%	0.535
稀释每股收益（元/股）	0.057	-1.234	104.62%	0.535
加权平均净资产收益率	1.07%	-20.24%	提高 21.30 个百分点	7.83%
	2022 年末	2021 年末	本年末比上年末增减	2020 年末
总资产（元）	36,542,174,169.68	38,527,872,934.56	-5.15%	35,752,622,712.62
归属于上市公司股东的净资产（元）	9,752,326,579.43	9,593,176,462.45	1.66%	12,527,191,989.71

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

项目	2022 年	2021 年
营业收入（元）	18,305,827,330.29	15,040,803,080.87
营业收入扣除金额（元）	65,033,054.75	361,365,555.12
营业收入扣除后金额（元）	18,240,794,275.54	14,679,437,525.75

七、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	5,427,831,175.76	2,039,893,684.81	6,366,341,910.36	4,471,760,559.36
归属于上市公司股东的净利润	69,625,715.69	71,175,801.31	144,527,307.79	-182,340,256.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	59,404,921.16	60,243,043.72	98,006,768.17	-228,191,992.16
经营活动产生的现金流量净额	-994,651,546.79	1,883,973,167.79	938,609,296.60	82,870,750.79

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	806,723.19	-2,105,278.03	-7,609,009.26
计入当期损益的政府补助（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）	72,135,003.15	49,647,942.42	31,146,776.10
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		37,637,578.61	5,444,182.38
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		9,675,891.49	76,749,422.06
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	3,733,130.43	1,520,000.00	-8,085,492.31
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	543,201.60	1,520,044.00	
对外委托贷款取得的损益	5,031,968.16	5,323,178.98	5,359,835.15
受托经营取得的托管费收入	3,396,226.32	3,553,459.29	2,499,999.93
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	116,492,022.08	129,728,928.84	2,891,248.20
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,275,944.39	3,561,190.90	1,534,619.23
减：所得税影响额	47,069,682.63	43,029,915.34	6,565,641.45
少数股东权益影响额（税后）	44,818,709.71	45,439,445.59	47,387,259.34
合计	113,525,826.98	151,593,575.57	55,978,680.69

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《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》中列举的非经常性

损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

公司不存在将《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》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力相关业的披露要求

公司所处电力行业是宏观经济重要基础产业。2022 年以来，电力行业认真贯彻落实党中央国务院关于能源电力安全保供的各项决策部署，积极落实“双碳”目标新要求，有效应对极端天气影响，全力以赴保供电、保民生，为社会经济发展提供了坚强电力保障。

1、2022 年全国电力供需情况

根据中国电力企业联合会发布的《2023 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2022 年，全国电力供需总体紧平衡，部分地区用电高峰时段电力供需偏紧。2 月，全国多次出现大范围雨雪天气过程，少数省份在部分用电高峰时段电力供需平衡偏紧。7、8 月，我国出现了近几十年来持续时间最长、影响范围最广的极端高温少雨天气，叠加经济恢复增长，拉动用电负荷快速增长。全国有 21 个省级电网用电负荷创新高，华东、华中区域电力保供形势严峻，浙江、江苏、安徽、四川、重庆、湖北等地区电力供需形势紧张。12 月，贵州、云南等少数省份受前期来水偏枯导致水电蓄能持续下滑等因素影响，叠加寒潮天气期间取暖负荷快速攀升，电力供需形势较为紧张。

2022 年全国全社会用电量 8.64 万亿千瓦时，同比增长 3.6%，一、二、三、四季度，全社会用电量同比分别增长 5.0%、0.8%、6.0%和 2.5%。其中，第一产业用电量 1,146 亿千瓦时，同比增长 10.4%；第二产业用电量 5.7 万亿千瓦时，同比增长 1.2%；第三产业用电量 1.49 万亿千瓦时，同比增长 4.4%；城乡居民生活用电量 1.34 万亿千瓦时，同比增长 13.8%。

截至 2022 年底，全国全口径发电装机容量 25.6 亿千瓦，同比增长 7.8%。从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看，电力行业绿色低碳转型成效显著。

一是非化石能源发电装机占总装机容量比重接近 50%。2022 年，全国新增发电装机容量 2.0 亿千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量 1.6 亿千瓦。截至 2022 年底，全国全口径发电装机容量 25.6 亿千瓦，其中非化石能源发电装机容量 12.7 亿千瓦，同比增长 13.8%，占总装机比重上升至 49.6%，同比提高 2.6 个百分点，电力延续绿色低碳转型趋势。分类型看，水电 4.1 亿千瓦，其中抽水蓄能 4,579 万千瓦；核电 5,553 万千瓦；并网风电 3.65 亿千瓦，其

中，陆上风电 3.35 亿千瓦、海上风电 3,046 万千瓦；并网太阳能发电 3.9 亿千瓦；火电 13.3 亿千瓦，其中，煤电占总发电装机容量的比重为 43.8%。

二是全口径非化石能源发电量同比增长 8.7%，煤电发电量占全口径总发电量的比重接近六成。2022 年，全国全口径发电量 86,941 亿千瓦时，同比增长 3.6%。其中煤电发电量为 50,770 亿千瓦时，同比增长 0.7%；风电和并网太阳能发电量分别为 7,624 和 4,276 亿千瓦时，同比分别增长 16.3% 和 30.8%。全口径非化石能源发电量占总发电量比重为 36.2%，同比提高 1.7 个百分点。全口径煤电发电量占全口径总发电量的比重为 58.4%，同比降低 1.7 个百分点，煤电仍是当前我国电力供应的最主要电源。在来水明显偏枯的三季度，全口径煤电发电量同比增长 9.2%，较好地弥补了水电出力的下降，充分发挥了煤电兜底保供作用。

三是太阳能发电设备利用小时同比提高 56 小时，风电、火电、核电、水电同比分别降低 9、65、186、194 小时。2022 年，全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3,687 小时，同比降低 125 小时。分类型看，水电 3,412 小时，为 2014 年以来年度最低，同比降低 194 小时。核电 7,616 小时，同比降低 186 小时。并网风电 2,221 小时，同比降低 9 小时。并网太阳能发电 1,337 小时，同比提高 56 小时。火电 4,379 小时，同比降低 65 小时；其中煤电 4,594 小时，同比降低 8 小时；气电 2,429 小时，同比降低 258 小时。

四是跨区输送电量同比增长 6.3%，跨省输送电量同比增长 4.3%。2022 年，全国新增 220 千伏及以上输电线路长度 38,967 千米，同比增加 6,814 千米；全国新增 220 千伏及以上变电设备容量（交流）25,839 万千伏安，同比增加 1,541 万千伏安。2022 年全国完成跨区输送电量 7,654 亿千瓦时，同比增长 6.3%，其中 8 月高温天气导致华东、华中等地区电力供应紧张，电网加大了跨区电力支援力度，当月全国跨区输送电量同比增长 17.3%。2022 年全国完成跨省输送电量 1.77 万亿千瓦时，同比增长 4.3%；其中 12 月部分省份电力供应偏紧，当月全国跨省输送电量同比增长 19.6%。

五是电力投资同比增长 13.3%，非化石能源发电投资占电源投资比重达到 87.7%。

六是市场交易电量同比增长 39.0%。2022 年，全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 52,543 亿千瓦时，同比增长 39.0%，占全社会用电量比重为 60.8%，同比提高 15.4 个百分点；全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为 41,407 亿千瓦时，同比增长 36.2%。

2、2022 年河北省电力供需情况

根据河北省发改委发布的《2022 年 1-12 月份电力运行情况》，2022 年河北省全社会用电量累计 4,343.8 亿千瓦时，同比增长 1.15%。其中南网 2,478.0 亿千瓦时，同比增长 1.96%，

北网 1,865.7 亿千瓦时，同比增长 0.10%。全行业用电 3,661.3 亿千瓦时，同比下降 1.11%。

2022 年，河北省累计发电量 3,335.6 亿千瓦时，同比增长 8.49%，其中，南网 1,636.4 亿千瓦时，同比增长 8.71%；北网 1,699.1 亿千瓦时，同比增长 8.29%。全省累计输入电量 1,008.2 亿千瓦时，同比下降 17.36%，其中南网累计输入电量 841.6 亿千瓦时，同比下降 9.03%；北网累计输入电量 166.6 亿千瓦时，同比下降 43.49%。

根据中国电力企业联合会发布《全国电力工业统计快报（2022 年）》，截至 2022 年末，河北省发电装机容量 12,453 万千瓦，同比增加 1,375 万千瓦。其中水电 393 万千瓦，占比 3.16%；火电 5,383 万千瓦，占比 43.23%；风电 2,797 万千瓦，占比 22.46%；太阳能 3,855 万千瓦，占比 30.96%。

2022 年，河北省规模以上机组平均利用小时数 3,097 小时，同比降低 42 小时。其中水电 1,189 小时，同比提高 46 小时；火电 4,222 小时，同比提高 62 小时；风电 2,238 小时，同比提高 30 小时；太阳能 1,330 小时，同比提高 222 小时。

3、2022 年煤炭市场情况

2022 年，受煤炭需求增加、进口下滑等因素影响，煤炭市场供需仍处于紧平衡状态，动力煤价格全年维持高位运行。2022 年北方港 5,500 大卡动力煤市场均价为 1,296 元/吨，同比上涨 24.2%，煤电行业燃料成本大幅增加，经营形势依然严峻。

二、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力相关业务的披露要求

公司地处华北腹地，是河北省首家大型电力上市公司，也是河北省重要的能源电力投资主体，主营业务为投资、建设、运营管理以电力生产为主的能源项目，属中国证监会《上市公司行业分类指引》中的电力、热力生产和供应业。公司电力业务主要为高效清洁的燃煤火力发电和城镇集中供热，同时涉及核电、光伏、风电、水电等新能源项目投资，为华北地区提供安全、稳定、高效的电力、热力供应及综合能源服务。截至报告期末，公司拥有全资和控股发电公司 12 家，与国内大型发电集团合作投资国能沧东发电、邯峰发电、大唐王滩发电等发电公司 12 家；公司控制运营装机容量 915 万千瓦，控制在建装机容量 70 万千瓦，权益运营装机容量 962 万千瓦。公司拥有建投热力等全资和控股供热公司 4 家，参股供热公司 2 家。此外，公司还拥有其他 6 家专业子公司，其中：建投国融为公司新能源开发建设和运

营平台；建投融碳提供专业化碳资产管理与服务；建投电科提供电力市场化交易和相关服务；建投建能燃料为专业化燃料经营管理公司；建投能科院为公司及系统企业在科技创新、技术监督和技术服务方面提供支撑，助推智慧能源建设和数字化转型；河北国际大厦酒店是一家始于 1988 年的四星级商务酒店。

公司参、控股发电机组均为河北区域电网的重要电源支撑。控股发电机组主要集中于河北南部电网，拥有西柏坡发电、西柏坡第二发电、国泰发电、建投沙河发电、建投任丘热电、建投邢台热电和恒兴发电 7 家发电公司，装机容量占河北南部电网统调煤电装机的 25.29%；公司在河北北部电网拥有建投宣化热电、建投承德热电、建投遵化热电和秦热发电 4 家发电公司，装机容量占河北北部电网统调煤电装机的 20.10%。

公司的主要产品为电量、热量以及售电和供热服务，影响业绩的主要因素为售电量、供热量、电价、热价及燃料价格等。公司的售电量、供热量主要受国家及地区经济运行形势、装机规模及结构、市场竞争等因素综合影响。电价、热价受国家定价政策影响。燃料价格主要为煤炭价格，受国家政策、市场供需形势、物流运输等因素综合影响。此外，技术创新、人力资源等亦会间接影响公司业绩和发展潜力。

公司主营收入来源为电量、热量销售，2022 年相关业务收入占营业收入的比重为 97.21%，主要来源于河北省内。公司销售电价是根据电力市场交易规则等文件实施市场交易产生的交易电价。报告期内，公司控股运营发电公司全年共完成上网电量 357.48 亿千瓦时，同比略降 1.51%；平均上网结算电价 476.71 元/兆瓦时，同比提高 30.23%；公司全年完成售热量 6,449 万吉焦，同比增加 11.52%。

公司主营业务成本主要为燃料成本，占营业成本的 77.07%，煤炭价格的波动对公司主营成本影响较大。2022 年，受多重因素影响，国内煤炭市场价格继续维持高位运行。公司控股运营发电公司全年共采购电煤 2,289 万吨，平均标煤单价 969.53 元/吨，同比增长 11.94%。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	915	915
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0	0
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	70	70
发电量（亿千瓦时）	384.89	389.92
上网电量（亿千瓦时）	357.48	362.97
平均上网电价（元/兆瓦时，含税）	476.71	366.06

发电厂平均用电率 (%)	7.12%	6.91%
发电厂利用小时数 (小时)	4,206	4,261

公司售电业务情况

适用 不适用

详见“四、主营业务分析”

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

涉及到新能源发电业务

详见“四、主营业务分析”

三、核心竞争力分析

1、日臻完善的公司治理。公司具有较高公信力，建立了由股东大会、董事会、监事会以及管理层组成的治理结构，形成了决策、执行、监督之间相互制衡、运转协调的运行机制，公司董事会成员专业背景多元化，且具有丰富的治理经验，确保了董事会决策的科学性。同时，公司拥有健全的内控及风控体系，保障公司持续稳健经营和规范高效运作。

2、机组布局及发展优势。公司所处华北地区为煤炭资源与用电负荷双中心。除张家口及承德地区具有较大规模风、光资源外，该区域电源结构以火力发电为主。公司所属发电机组是该地区重要的电源支撑。同时，公司靠近晋、冀、蒙煤炭富集区，有利于实施煤炭集中采购和错峰采购策略控制成本，为公司火电业务经营提供保障。京津冀一体化发展、雄安新区建设及城镇化加速推进建设，将为公司综合能源业务发展提供新的空间。

3、管理和人才优势。公司深耕能源电力行业多年，采用扁平化管理模式压缩管理层级，有效降低管理成本。经营管理团队具有较强的市场开拓能力、专业知识、管理能力和敬业精神，能够准确把握政策及市场趋势，以为股东和社会创造价值为宗旨，以满足客户需求为目标，制定经营策略，通过快速反应、量价统筹，努力实现增发效益电量，同时积极拓展新产业领域。公司多年来注重人才梯队建设，培养了大批具有项目开发、运营管理、研发创新方面经验的高素质人才。

4、热电联产机组环保优势显著。公司 90% 以上机组为大容量、低能耗性能优良的热电联产机组，且全部为优于国家和区域排放限值要求的发电机组，实现了清洁绿色发电，节能减排优势明显，机组平均利用率处于较高水平。

5、科技创新能力持续增强。公司坚持将创新作为引领发展的重要引擎，不断加大科技创新力度，加强科技创新机制建设，强化产学研合作和对外科技交流，注重科技创新人才的引进和培养，不断激发和提升科技创新能力，积极推进科技成果的转化与应用。目前已有13家所属企业通过高新技术企业认证，创建5个省、市级技术创新中心；2022年共获得发明专利14件，实用新型专利89件，软件著作权4项。

6、市场信誉和融资优势。公司在资本市场树立了规范透明的市场形象，具有良好的市场信誉，融资渠道丰富，可以确保公司整体资金链安全顺畅，有效降低公司融资成本。2022年主体信用评级继续保持AAA级别，能够持续、稳定地获得自身经营发展所需的低成本资金。

四、主营业务分析

1、概述

2022年，我国经济增速整体呈现先抑后扬走势，社会用电量增速放缓。电力体制改革持续深化，电量市场化交易比例不断提高，交易机制进一步完善。煤炭市场价格高位运行，火电行业成本持续承压。面对需求减弱、煤价高企等复杂环境，公司以“稳生产、控成本、强转型”为工作主线，持续优化机组运行，加大成本控制力度，大力推进绿色低碳发展，努力提升经营绩效。2022年，在市场交易电价提升及煤炭价格持续高位运行的双重影响下，公司实现营业收入183.06亿元，同比增长21.71%；归属于上市公司股东的净利润1.03亿元，实现扭亏。

（1）主业规模稳步扩大，结构调整取得新进展

①随着电力系统清洁低碳转型加快，煤电将逐步由主体电源转变为支撑性和调节性电源。在当前的技术条件和装机结构下，煤电仍是最经济可行、安全可靠的灵活调节资源，可在提升电力保供能力的同时促进可再生能源发展，因此仍需要合理建设先进煤电。2022年公司根据区域能源发展规划，稳步有序开展煤电项目的投资建设。西柏坡电厂四期工程1×66万千瓦项目、任丘热电二期2×35万千瓦项目已于2023年3月获得核准；在建项目建投寿阳热电、华阳建投阳泉热电工程建设顺利，预计2023年实现投产。

②紧跟“碳达峰、碳中和”的发展趋势，坚定“传统能源清洁化、清洁能源规模化、多能互补高效化”的战略方向，加速布局清洁能源领域。2022年，公司全资设立冀能新能源公司，开展内蒙古自治区清洁能源项目开发工作；收购建昊光伏股权，着力打造公司系统新能

源开发、建设、运营的主体平台，加速光伏领域布局。目前，公司已投运光伏项目容量 31 万千瓦，备案、在建及待开工项目 105 万千瓦。积极跟进储能、氢能等行业政策和技术发展，以 25% 股权比例参股建投绿能科技，参与氢气液化技术的研发。抢抓抽水蓄能快速发展机遇，积极争取项目参与权。遵化热电分布式数据中心项目实现投运，为后续项目推广提供示范模式。

③继续开拓供热市场，供热规模持续增长。2022-2023 年采暖季，公司供热覆盖面积达到 2.04 亿平方米，同比增长 412 万平方米。公司控股发电公司累计完成售热量 6,449 万吉焦，同比增长 11.52%。

④积极参与电力市场竞争。2022 年，电力市场化改革持续推进，公司所在河北区域电量全部市场化，电价分时段结算等交易新规实施，公司采取电量日对标管理，优化峰平谷时段电量，实施精准发电、多发效益电，积极争取省间电力交易，提高公司综合电价水平。建投电科积极开拓售电市场，代理电力用户 170 家，完成售电量 91.8 亿千瓦时，继续保持区域内行业领先地位。

⑤碳资产业务快速成长。2022 年，公司取得碳配额交易收入 1.22 亿元。建投融碳积极探索碳资产管理和碳金融业务，率先在国内利用区块链、物联网技术搭建了全国性碳核证及金融服务平台，并应用该平台完成全球首例基于区块链技术的 10 万张 I-REC 国际绿证跨国交易。公司与河北省生态环境厅、金融机构达成碳金融碳服务战略合作，落地河北省首笔碳质押绿色融资，促进公司低碳转型发展。

（2）火电主业经营稳定，提质增效成效显著

2022 年，公司强化风险隐患排查治理，安全生产形势总体平稳，未发生人身伤亡、重大设备损坏及火灾等重大事故。坚决履行国企责任，确保电力、热力可靠供应，顺利完成了冬奥会、迎峰度夏、党的二十大等重要时间节点的保供任务。

2022 年，公司以“保价、增量、增效益”为原则，建立电量、煤价联动机制，执行差异化发电策略，优化峰平谷时段电量结构，多措并举增加发电业务收入。全年公司控股运营的 11 家发电公司共完成发电量 384.89 亿千瓦时，同比下降 1.29%，完成上网电量 357.48 亿千瓦时，同比下降 1.51%，发电机组平均利用小时为 4,206 小时，同比减少 55 小时。迎峰度夏期间，公司积极参与省间电力现货交易，完成省间交易电量 6.68 亿千瓦时。

公司各参、控股发电公司 2022 年电量完成情况如下：

公司名称	装机容量 (万千瓦)	持股 比例%	发电量(亿千瓦时)		上网电量(亿千瓦时)	
			2022年	2021年	2022年	2021年
西柏坡发电	132	60	54.87	54.08	50.19	49.68
西柏坡第二发电	120	51	51.78	50.26	48.35	47.12
国泰发电	66	51	27.53	27.63	25.15	25.27
建投任丘热电	70	81.65	29.00	32.24	27.10	30.06
建投沙河发电	120	89.79	45.58	48.18	42.19	44.62
建投宣化热电	66	100	30.28	28.97	28.11	26.90
恒兴发电	66	60	24.01	28.23	22.31	26.39
建投邢台热电	70	100	30.56	31.40	28.85	29.68
建投承德热电	70	94	31.47	30.29	29.18	28.23
建投遵化热电	70	51	31.74	29.47	29.72	27.63
秦热发电	65	40	28.07	29.18	26.34	27.38
控股子公司合计	915	-	384.89	389.92	357.48	362.97
国能衡丰发电	66	35	28.41	30.39	26.39	28.34
邯峰发电	132	20	57.38	55.13	53.84	51.57
国能沧东发电	252	40	116.15	114.38	110.71	108.83
三河发电	133	15	62.83	64.31	58.59	60.20
大唐王滩发电	120	30	46.04	50.83	42.79	47.53
国能龙山发电	120	29.43	48.66	46.72	44.60	42.56
国能承德热电	66	35	30.06	31.45	26.77	28.23
国际能源裕光煤电	200	20	93.39	49.57	88.37	46.68
建投海上风电	30	45	7.5	8.30	7.31	8.11

继续深化提质增效，进一步降低机组能耗。公司控股发电机组平均供电煤耗同比降低 4.30 克/千瓦时，供热煤耗同比降低 0.2 千克/吉焦。在全国火电机组能效水平对标评比中秦热发电 5 号机组荣获 5A 级优胜机组、秦热发电 6 号机组获 4A 级优胜机组、国泰发电 11 号机组获 3A 级优胜机组。同时，秦热发电 5 号机组获得同类机组供电煤耗对标最优机组。制定《煤电机组“三改联动”指导方案》，对所属企业 24 台火电机组进行能耗诊断试验。完成 4 台机组低压缸灵活性改造和 1 台机组通流改造，机组竞争力进一步提升。

全面构建煤炭集约管控体系，科学研判煤炭供需形势，积极推动电煤中长期合同签订，着力提高长协煤覆盖率和兑现率，优化采购结构，强化库存管理，加大经济煤掺烧力度，积极应对煤价高启的市场形势，全流程控制燃料成本。2022 年，公司控股运营发电公司平均综合标煤单价 969.53 元/吨，同比上涨 101.83 元/吨。电煤价格仍然维持高位运行，给公司带来

了较大的经营压力，公司希望未来煤价可在国家政策指导下回归至合理区间，发电企业的经营压力得到一定程度缓解，盈利能力有所提升。

（3）加大科技创新投入，增强科技实力

公司坚持创新驱动，持续加大科技创新力度。2022 年，公司系统科技研发项目 175 项，累计完成研发投入 6.16 亿元，研发投入强度 3.41%，同比增长 40.14%。公司自主研发的“干式抽真空系统节能改造技术”成功入选国家生态环境部办公厅印发的《国家重点推广的低碳技术目录（第四批）》，为此次电力行业唯一入选的低碳技术。目前该技术已授权 1 项国家发明专利、4 项实用新型专利，在 2 台 300MW 等级机组示范应用，荣获 2020 年度电力科技创新二等奖。“超临界供热机组通流提效技术研究与应用”、“结晶造粒软化技术在中水深度处理中的应用”等多项科技成果实现转化，发电机组能耗水平持续下降。搭建智慧热网平台，通过数据分析并结合自控技术，实现对供热系统节能诊断、控制策略优化、指标化监测管理和指挥调度，形成公司热力业务核心竞争力。

公司积极推动知识产权申请和高新技术企业及技术中心创建工作。2022 年，公司取得发明专利 14 项、实用新型专利 89 项、软件著作权 4 项。西柏坡发电等 6 家发电公司通过 2022 年度高新技术企业评审。截至报告期末，公司拥有高新技术企业 13 家，省级科技创新平台 3 个，市级科技创新平台 2 个，科技型中小企业 5 家。

（4）推进改革创新，激发企业活力

2022 年，公司扎实推进国企改革三年行动各项重点改革任务落实。公司系统全面实施经理层成员任期制和契约化管理，不断深化管理人员竞争上岗和不胜任退出机制。积极支持子公司河北国际大厦酒店实施混合所有制改革和员工持股，建立了企业-员工-战略投资者利益共享、风险共担的激励约束机制，以混改和员工持股激发企业内生动力，增强了员工的主人翁意识，实现了酒店经营新的突破。2022 年，酒店营业收入及利润总额分别同比增长 15.91%、42.77%，均达到历史最高水平，成为本地区商务酒店的标杆。子公司建投国融在国务院国企改革领导小组全国“双百”企业综合评估中，获得“优秀”等级，全年实现利润总额同比增长 69.21%。将建投能科院管理层级提升，进一步发挥其公司系统科技创新中枢作用，增强公司科技创新能力。

（5）坚定绿色发展理念，助推生态文明建设

公司始终践行“绿水青山就是金山银山”的发展理念，不断强化环保设施运行与维护，持续推进绿色电厂建设。2022 年，公司所属发电企业主要排放指标同比持续下降，SO₂ 同比

减排 51.42 吨，降幅 2.28%；NO_x 同比减排 53.77 吨，降幅 1.52%；粉尘同比减排 20.13 吨，降幅 6.00%。SO₂ 排放浓度 13.23mg/Nm³、粉尘排放浓度 1.87mg/Nm³、NO_x 排放浓度 20.61mg/Nm³，均优于河北省深度减排标准。同时，公司继续对部分机组进行深度减排改造及无组织排放治理，确保污染物排放得到有效控制。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2022 年		2021 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	18,305,827,330.29	100%	15,040,803,080.87	100%	21.71%
分行业					
发电业	17,083,548,441.85	93.32%	13,531,098,609.27	89.96%	26.25%
热力供应	711,198,804.55	3.89%	748,321,564.69	4.98%	-4.96%
酒店业	200,028,268.28	1.09%	172,564,846.37	1.15%	15.91%
能源服务	56,845,027.87	0.31%	75,632,941.10	0.50%	-24.84%
商贸流通	39,851,432.50	0.22%	236,153,921.05	1.57%	-83.12%
其他	214,355,355.24	1.17%	277,031,198.39	1.84%	-22.62%
分产品					
电量	15,083,638,234.25	82.40%	11,820,521,049.21	78.59%	27.61%
热量	1,999,910,207.60	10.92%	1,710,577,560.06	11.37%	16.91%
热力供应	711,198,804.55	3.89%	748,321,564.69	4.98%	-4.96%
餐饮住宿服务	200,028,268.28	1.09%	172,564,846.37	1.15%	15.91%
能源服务	56,845,027.87	0.31%	75,632,941.10	0.50%	-24.84%
商贸流通	39,851,432.50	0.22%	236,153,921.05	1.57%	-83.12%
其他	214,355,355.24	1.17%	277,031,198.39	1.84%	-22.62%
分地区					
河北省内	18,305,827,330.29	100.00%	15,040,803,080.87	100.00%	21.71%

重大变动原因说明：公司发电业务营业收入增加主要为平均上网结算电价同比提高影响；能源服务业务营业收入减少主要为相关业务量同比减少；商贸流通业务营业收入减少主要为煤炭销售额同比大幅下降；其他业务营业收入同比减少主要为控股子公司建投遵化热电厂前道路 PPP 项目收入同比减少。

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

适用 不适用

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力相关业的披露要求

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
电量	15,083,638,234.25	12,507,247,338.01	17.08%	27.61%	3.80%	提高 19.02 个百分点
热量	1,999,910,207.60	3,087,043,415.76	-54.36%	16.91%	18.46%	降低 2.01 个百分点
分地区						
河北省	17,083,548,441.85	15,594,290,753.77	8.72%	26.25%	6.41%	提高 17.03 个百分点

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2022 年	2021 年	同比增减
发电业	发电量	亿千瓦时	384.89	389.92	-1.29%
	上网电量	亿千瓦时	357.48	362.97	-1.51%
	售热量	万吉焦	6,448.78	5,782.74	11.52%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

单位：元

行业分类	项目	2022 年		2021 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	

发电业	燃料	12,633,615,847.75	77.07%	11,563,171,697.54	73.36%	3.71%
	水电费	105,762,070.95	0.65%	113,624,963.21	0.72%	-0.07%
	材料费	322,140,983.06	1.97%	339,717,500.55	2.16%	-0.19%
	职工薪酬	707,183,794.72	4.31%	878,836,224.34	5.58%	-1.26%
	折旧	1,204,771,880.47	7.35%	1,451,103,321.72	9.21%	-1.86%
	其他成本	620,816,176.82	3.79%	308,983,603.51	1.96%	1.83%
热力供应	材料费	9,434,489.94	0.06%	8,605,911.84	0.05%	0.01%
	职工薪酬	9,950,457.96	0.06%	11,613,894.59	0.07%	-0.01%
	水电费	33,627,337.09	0.21%	38,302,694.33	0.24%	-0.03%
	燃料	423,013,496.15	2.58%	493,173,395.66	3.13%	-0.55%
	折旧费	108,725,243.48	0.66%	74,468,147.10	0.47%	0.19%
	其他成本	39,934,310.83	0.24%	35,823,966.62	0.23%	0.01%
酒店业	材料费	64,975,895.70	0.40%	55,021,047.87	0.35%	0.05%
能源服务	其他成本	9,194,744.87	0.06%	28,209,068.05	0.18%	-0.12%
商贸流通	材料费	36,228,088.40	0.22%	232,398,302.65	1.47%	-1.25%
其他业务	其他成本	63,586,077.70	0.39%	128,290,624.89	0.81%	-0.43%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

详见本报告第十节“财务报告”之“财务报表附注八、合并范围的变更”。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	15,877,436,934.78
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	86.73%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国网河北省电力有限公司	10,435,457,576.77	57.01%
2	国网冀北电力有限公司	4,677,856,991.08	25.55%

3	石家庄西岭供热有限公司	341,105,446.83	1.86%
4	河北邢襄热力集团有限公司	231,763,967.63	1.27%
5	中国石油天然气股份有限公司华北石化分公司	191,252,952.47	1.04%
合计	--	15,877,436,934.78	86.73%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	6,159,787,849.44
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	41.43%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	国能销售集团有限公司	2,723,578,605.77	18.32%
2	天津中煤能源华北有限公司	1,257,532,862.41	8.46%
3	冀中能源股份有限公司	967,827,713.47	6.51%
4	山西华阳集团新能股份有限公司	768,819,372.87	5.17%
5	淮河能源西部煤电集团有限责任公司	442,029,294.92	2.97%
合计	--	6,159,787,849.44	41.43%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2022 年	2021 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	93,167,433.17	82,501,612.03	12.93%	
管理费用	574,935,448.21	921,711,454.92	-37.62%	根据《财政部、国务院国资委、银保监会、证监会关于严格执行企业会计准则、切实做好企业 2022 年年报工作的通知》（财会[2022]32 号）要求，将与生产相关的修理费记入生产成本
财务费用	701,653,099.72	604,355,437.07	16.10%	
研发费用	569,740,846.34	252,269,520.86	125.85%	公司加大研发投入，费用同比增加

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
碳资产核证及金融交易服务平台	利用新技术开拓双碳市场	平台已建成运行	通过技术运用提供碳资产核证服务和绿色金融平台服务	扩大碳资产服务业务，支持公司转型升级
国内首套百千瓦全系统液态空气储能中试电站	实现液态空气储能的商业应用，支持国家能源结构低碳化转型战略	进展中	实现可再生能源消纳	拓展清洁能源业务，支持公司转型升级
超导热管技术在 350MW 超临界锅炉低温烟气余热回收利用上的研究与应用	降低烟温，减缓布袋超温老化	已完成	实现烟气余热高效利用	提升发电机组能效
超临界供热机组通流提效技术研究与应用	优化通流部件结构，降低热耗	已完成	提高供热机组的供热能力、降低供电煤耗	提高发电机组经济性
燃煤电厂尿素水解制氨关键技术研究及应用	实现尿素水解制氨系统对液氨系统的可靠替代，消除电厂重大安全隐患	已完成	减少尿素使用量	提高发电机组安全性
电力交易决策支持与智能售电系统开发及应用研究	提高电力交易决策能力和工作效率	进展中	指导日前现货交易、指导合约交易定量定价	提升售电业务竞争力

公司研发人员情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发人员数量（人）	1,028	831	23.71%
研发人员数量占比	19.20%	15.50%	3.70%
研发人员学历结构			
本科	539	430	25.30%
博士、硕士	107	85	25.90%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	70	90	-22.20%
30~40 岁	211	240	-12.10%

公司研发投入情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发投入金额（元）	616,285,272.25	265,019,048.53	132.54%
研发投入占营业收入比例	3.37%	1.76%	1.61%
研发投入资本化的金额（元）	46,544,425.91	12,749,527.67	265.07%
资本化研发投入占研发投入的比例	7.55%	4.81%	2.74%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

2022 年，公司研发投入金额大幅增加，占营业收入比重提高。

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

2022 年，公司加大研发投入，研发投入金额大幅增加，影响研发投入资本化金额增加。

5、现金流

单位：元

项目	2022 年	2021 年	同比增减
经营活动现金流入小计	21,159,226,384.63	17,684,723,736.86	19.65%
经营活动现金流出小计	19,248,424,716.24	17,536,549,619.24	9.76%
经营活动产生的现金流量净额	1,910,801,668.39	148,174,117.62	1,189.57%
投资活动现金流入小计	339,483,134.70	481,568,178.34	-29.50%
投资活动现金流出小计	1,694,211,110.29	2,362,684,788.76	-28.29%
投资活动产生的现金流量净额	-1,354,727,975.59	-1,881,116,610.42	27.98%
筹资活动现金流入小计	12,449,259,866.84	20,768,903,045.03	-40.06%
筹资活动现金流出小计	15,325,980,800.57	17,428,176,263.79	-12.06%
筹资活动产生的现金流量净额	-2,876,720,933.73	3,340,726,781.24	-186.11%
现金及现金等价物净增加额	-2,320,647,240.93	1,607,784,288.44	-244.34%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

(1) 经营活动产生的现金流量净额同比增加，主要影响因素是销售商品、提供劳务收到的现金和留抵退税收到的税费返还同比增加。

(2) 投资活动产生的现金流量净额同比增加，主要影响因素是投资支付的现金同比减少。

(3) 筹资活动产生的现金流量净额同比减少，主要影响因素是借款同比减少。

(4) 现金及现金等价物净增加额同比增加，主要受经营活动、投资活动、筹资活动综合影响。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

公司经营活动产生的现金净流量与实现的净利润存在差异的主要原因为资产折旧、摊销等无需付现，不影响经营活动现金流量；财务费用影响筹资活动现金流量；投资收益影响投资活动现金流量。

五、非主营业务分析

适用 不适用

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2022 年末		2022 年初		比重增减
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例	
货币资金	1,273,252,480.18	3.48%	3,603,511,973.87	9.35%	-5.87%
应收账款	2,293,725,485.54	6.28%	2,083,171,048.36	5.41%	0.87%
合同资产	142,436,098.33	0.39%	117,049,693.37	0.30%	0.09%
存货	800,311,903.37	2.19%	962,603,263.67	2.50%	-0.31%
投资性房地产	6,508,741.40	0.02%	11,443,085.59	0.03%	-0.01%
长期股权投资	4,288,883,332.96	11.74%	4,068,555,345.70	10.56%	1.18%
固定资产	18,222,154,564.34	49.87%	18,915,995,233.63	49.10%	0.77%
在建工程	2,611,131,413.35	7.15%	1,986,297,026.31	5.16%	1.99%
使用权资产	1,156,772,464.99	3.17%	1,069,245,551.68	2.78%	0.39%
短期借款	2,394,660,049.75	6.55%	3,298,091,716.83	8.56%	-2.01%
合同负债	812,898,706.28	2.22%	819,641,936.96	2.13%	0.09%
长期借款	11,730,871,165.35	32.10%	13,036,597,936.21	33.84%	-1.74%
租赁负债	700,316,626.82	1.92%	818,154,809.24	2.12%	-0.20%
应付债券	2,500,000,000.00	6.84%	2,500,000,000.00	6.49%	0.35%

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	1,050,417,138.97				2,540,000.00	63,063,478.26		989,893,660.71
2、衍生金融资产								
3、其他债权投资	15,000,000.00					1,000,000.00		14,000,000.00
金融资产小计	1,065,417,138.97				2,540,000.00	64,063,478.26		1,003,893,660.71
投资性房地产								
生产性生物资产								
其他								
上述合计	1,065,417,138.97				2,540,000.00	64,063,478.26		1,003,893,660.71
金融负债								

其他变动的内容

不适用

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

截至报告期末，公司不存在主要资产被查封、扣押、冻结等情况。

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
190,228,151.00	871,293,320.77	-78.17%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
建投热力	热力生产与销售	增资	40,000,000.00	100.00%	自有资金	独资	长期	供热	已完成	-	49,914,897.61	否	无	无
建投融碳	碳资产管理及技术推广服务	增资	20,000,000.00	64.51%	自有资金	河北建投、新天绿色能源股份有限公司	长期	碳资产管理	已完成	-	10,203,380.65	否	无	无
建投科林	电力生产与销售	增资	2,268,000.00	60.00%	自有资金	石家庄科林电气股份有限公司	长期	发电	已完成	-	158,476.13	否	无	无
建昊光伏	光伏发电	收购及增资	96,920,151.00	49.00%	自有资金	唐山冀钰股权投资基金合伙企业（有限合伙）	长期	光伏发电	已完成	-	-3,136,901.11	否	2022年07月01日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213899029&announcementTime=2022-07-01
建投绿能科技	氢能源技术开发	新设	12,500,000.00	25.00%	自有资金	河北建投、新天绿色能源股份有限公司、	长期	氢能源技术开发	已完成	-	-	否	2022年04月12日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=0

						承德市国清能源有限责任公司、联合博格能源科技（安徽）有限公司								00600&announcementId=1212883741&announcementTime=2022-04-12
中核华电河北核电有限公司	电力生产与销售	增资	2,540,000.00	10.00%	自有资金	中国核能电力股份有限公司、华电国际电力股份有限公司	长期	核电	已完成	-	-	否	2014年08月30日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2014-08-30/1200189709.PDF
建投热力青县新能源有限公司	光伏发电	增资	8,000,000.00	80.00%	自有资金	保定市同源节能环保科技有限公司	长期	光伏发电	已完成	-	-	否	无	无
建投热力河北清洁供热有限公司	热力生产与销售	增资	8,000,000.00	100.00%	自有资金	独资	长期	供热	已完成	-	-42,891,013.07	否	无	无
合计			190,228,151.00	-	-	-	-	-	-	-	14,248,840.21	-	-	-

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
其他		- 河北银行	361,024,628.03	公允价值计量	361,024,628.03	-	-	-	-	-	361,024,628.03	其他非流动金融资产	自有
合计			361,024,628.03	--	361,024,628.03	-	-	-	-	-	361,024,628.03	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期	不适用												
证券投资审批股东会公告披露日期（如有）	不适用												

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2021年	公开发行	150,000	0	150,000	0	0	0.00%	0	无	0
2021年	公开发行	100,000	49,100	100,000	0	0	0.00%	0	无	0
合计	--	250,000	49,100	250,000	0	0	0.00%	0	--	0

募集资金总体使用情况说明

2021年6月16日，公司发行了河北建投能源投资股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）（债券简称：21建能01），发行总额150,000万元，募集资金用途为10亿元用于偿还有息债务，剩余部分用于补充公司流动资金。截至2022年12月31日，公司已将124,175.28万元用于偿还公司债务，剩余部分用于补充流动资金，公司募集资金的使用与“21建能01”的募集说明书相关承诺一致。

2021年12月13日，公司发行了河北建投能源投资股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行公司债券（第二期）（债券简称：21建能02），发行总额100,000万元，募集资金用途为用于偿还有息债务，截至2022年12月31日，公司已将全部100,000万元用于偿还公司债务，公司募集资金的使用与“21建能02”的募集说明书相关承诺一致。

（2）募集资金承诺项目情况

适用 不适用

（3）募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司情况

单位：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
西柏坡发电	子公司	电力、热力生产与销售	102,717.66	198,424.92	119,589.94	249,363.92	7,315.52	6,610.92
西柏坡第二发电	子公司	电力生产与销售	88,000.00	219,717.73	113,685.92	225,048.83	10,653.45	7,950.59
国泰发电	子公司	电力、热力生产与销售	40,000.00	140,427.93	27,459.56	120,842.16	-9,106.60	-7,367.82
建投沙河发电	子公司	电力生产与销售	80,116.00	304,528.52	52,472.47	185,855.46	-8,762.10	-7,605.22
建投任丘热电	子公司	电力、热力生产与销售	43,354.00	322,589.93	36,339.99	167,528.84	1,050.75	1,504.48

建投宣化热电	子公司	电力、热力生产与销售	50,500.00	215,562.49	43,966.87	139,781.99	-2,262.77	-978.97
建投邢台热电	子公司	电力、热力生产与销售	57,600.00	233,286.54	54,588.89	140,149.53	7,341.91	7,084.74
建投承德热电	子公司	电力、热力生产与销售	65,600.00	230,171.27	23,608.11	129,811.38	-9,326.60	-8,706.52
建投遵化热电	子公司	电力、热力生产与销售	79,900.00	350,815.48	47,708.73	134,247.29	-5,681.97	-4,380.04
恒兴发电	子公司	电力、热力生产与销售	47,500.00	119,977.73	51,986.70	117,503.17	-2,449.87	-996.64
秦热发电	子公司	电力、热力生产与销售	58,000.00	145,004.83	59,421.41	129,277.71	3,886.20	5,827.58
邯峰发电	参股公司	电力生产与销售	197,500.00	250,114.34	201,395.66	239,688.26	32,154.67	26,361.08
国能衡丰发电	参股公司	电力生产与销售	77,700.00	175,312.74	69,213.34	140,699.15	-8,446.06	-8,426.84
国能沧东发电	参股公司	电力生产与销售	183,351.80	521,655.89	325,059.77	480,645.66	44,984.34	39,213.48
大唐王滩发电	参股公司	电力生产与销售	45,000.00	213,226.18	43,832.41	190,537.70	-9,318.61	-7,710.71
国能龙山发电	参股公司	电力生产与销售	50,649.00	276,077.02	127,504.76	206,900.37	1,558.42	1,153.31
国能承德热电	参股公司	电力、热力生产与销售	11,304.00	153,900.63	-17,677.06	119,949.59	-21,526.50	-21,465.00
国际能源裕光煤电	参股公司	电力生产与销售	150,000.00	710,700.70	83,428.18	298,332.45	-13,855.17	-14,023.10
建投海上风电	参股公司	风力发电	111,111.00	469,622.95	114,240.72	56,470.63	15,484.83	15,494.83

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
建投热力青县新能源有限公司	收购	有利于公司调整业务结构

主要控股参股公司情况说明

无

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

1、行业格局和趋势

(1) 能源行业发展方面，将立足我国能源资源禀赋，坚持先立后破，深入推进能源革命，加快建设新型能源体系。2023年政府工作报告提出要稳步推进节能降碳，统筹能源安全稳定供应和绿色低碳发展，科学有序推进“碳达峰、碳中和”。针对全球通胀高企带来的影响，以粮食和能源为重点做好保供稳价。发挥煤炭主体能源作用，增加煤炭先进产能，加大对发电供热企业支持力度，保障能源正常供应。优化能源结构，实现超低排放的煤电机组超

过 10.5 亿千瓦，可再生能源装机规模由 6.5 亿千瓦增至 12 亿千瓦以上，清洁能源消费占比由 20.8% 上升到 25% 以上。

2023 年 3 月 5 日，国家发改委在第十四届全国人民代表大会第一次会议上作《关于 2022 年国民经济和社会发展计划执行情况与 2023 年国民经济和社会发展计划草案的报告》，提出推进煤炭清洁高效利用及相关技术研发，大力推进煤电“三改联动”。提升电力生产供应能力，加强各类电源特别是煤电等可靠性电源建设，深入推进煤炭与煤电、煤电与可再生能源联营，核定第三监管周期区域电网和省级电网输配电价，研究建立发电侧容量补偿机制，加快特高压输电通道建设，在全国重点规划、布局一批坚强局部电网，统筹水电开发和生态保护，积极安全有序发展核电。

(2) 电力市场方面，国家发改委、国家能源局联合印发《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，要实现电力资源在全国更大范围内共享互济和优化配置，加快形成统一开放、竞争有序、安全高效、治理完善的电力市场体系。国家发改委、能源局发布《加快推进电力现货市场建设工作的通知》，要求在保障电力安全的前提下，尽快形成长期稳定运行的现货市场。河北省发改委《关于进一步完善河北南网工商业及其他用户分时段电价政策的通知》，要求河北南网平段电价按市场交易购电价格执行，高峰和低谷时段用电价格在平段电价基础上分别上下浮动 70%；尖峰时段用电价格在高峰电价基础上上浮 20%。电力市场改革的深化，有助于还原电力的商品属性，而交易规则的变化，也加剧了电力市场的竞争。2023 年，新一轮省级电网输配电价或将公布，更多新型储能也将成为市场主体，售电企业差异化服务将成为主流。

(3) 电力供需方面，根据中国电力企业联合会预测，2023 年我国经济运行有望总体回升，拉动电力消费需求增速同比提高。预计 2023 年全国全社会用电量 9.15 万亿千瓦时，同比增长 6% 左右。2023 年底全国发电装机容量 28.1 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机占比上升至 52.5%。预计 2023 年全国电力供需总体紧平衡，部分区域用电高峰时段电力供需偏紧。

(4) 煤炭市场方面，2022 年，受需求增加、进口下滑等因素影响，煤炭市场价格维持高位运行。2022 年 2 月 24 日，国家发改委印发《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》，明确中长期合同价格合理区间为 570-770 元/吨，并运用《价格法》调控煤炭市场价格。2023 年，预计国家关于煤炭市场价格、长协签订率、履约率等能源保供政策将进一步落实，煤炭市场供需形势将有所缓解，煤炭价格中枢将有所下移。

2、公司发展思路及 2023 年经营计划

2023 年是全面贯彻落实党的二十大精神开局之年，公司将继续以打造“区域领先、全国一流”的综合能源企业为目标，全面贯彻新发展理念，紧抓能源安全保障和清洁低碳发展两条主线，以提质增效为中心，坚持创新驱动，抓好规模化、清洁化、效益化发展，不断增强核心竞争力，全力推进公司高质量发展。

(1) 做好存量火电资产的提质增效。一是不断提升精细化管理和行业对标水平。适应电量市场化交易，做好电量营销工作。提高长协煤覆盖率及兑现率，提升盈利能力；二是统筹做好火电项目前期和建设工作的，加速推动西柏坡电厂四期、任丘热电二期前期工作。确保寿阳热电、阳泉热电项目按计划年内投产，力争实现当年投产当年盈利；三是推进煤电机组灵活性改造、节能降碳改造、供热改造“三改联动”，主动适应煤电角色转换和市场新需求，拓展煤电生存发展空间。

(2) 坚持绿色低碳战略导向，加快转型升级步伐。推动“煤电+新能源+储能”的耦合发展，加速新能源项目投资，推进抽水蓄能项目落地，密切跟踪储能、氢能等领域的技术和产业发展方向，积极探索将储能、氢能产业与公司现有能源业务深度融合，实现产业布局新突破。

(3) 提升本质安全水平，筑牢高质量发展根基。全面落实安全生产责任制，围绕重点时期、重点项目、重点风险，强化安全专项检查，遏制安全生产责任事故的发生。加强负债规模管控和债务指标监测，优化债务结构，实现控风险降成本。

(4) 深化改革，坚持创新驱动。一是积极推动体制机制改革，构建与市场化相适应、与公司现代化治理相适应，全业务流程职责清晰、高效灵活的体制机制；二是坚持创新驱动，深入推进研发投入“三年上、五年强”专项行动，推动原创技术、关键核心技术攻关，不断开辟新领域、新赛道。同时，加快科技成果的转化与应用，蓄积公司产业发展新动能。

(5) 持续完善公司治理，充分发挥上市公司资本聚合作用，多渠道开展资本运作，促进产业资本和金融资本相融合，实现规模扩张和盈利能力的提升。

3、面临风险及应对措施

(1) 煤炭市场风险。火电行业盈利水平受煤炭价格波动影响较为明显。2022 年以来，国内煤炭在保供稳价政策推动下产能持续释放，但是季节性、区域性供求紧张关系仍然存在，煤炭市场价格仍维持高位运行，煤电行业依然面临较大的燃料成本压力。同时，煤炭市场进口价格未来走势具有不确定性。若燃料价格持续居高不下，公司经营效益将持续承压。对此，公司将继续深化燃料精细化管理，着力提高长协煤覆盖率和兑现率，完善错峰采购管理模式，

强化库存管理和经济煤掺烧工作，多措并举保障燃料安全稳定供应和控制燃料成本。

(2) 电力市场风险。近年电力和燃料保障供应压力增大，煤电企业持续亏损影响兜底保障作用的发挥，在极端天气和尖峰负荷时，局部地区个别时段可能出现电力供应紧张的风险。此外，能源行业加速绿色低碳转型，非化石能源装机规模增长迅速，影响煤电机组利用小时持续降低。同时，电力市场化改革持续推进，电力现货交易将全面启动，区域内电力市场竞争及跨省区不同电源类型之间差异化竞争更加激烈，电价存在下行风险。对此，公司将充分把握能源产业绿色低碳发展趋势，积极优化调整业务结构，加大清洁能源领域的开发力度。同时，积极应对电力市场化交易新规，通过强化电力市场营销、提升专业化管理水平等手段，促进存量资产提质增效。

(3) 环保政策风险。公司发电业务主要集中在河北区域，为改善区域环境质量，国家及地方政府相继出台秋冬季大气污染综合治理攻坚行动方案，对“2+26”城市的无组织排放污染源管理提出更严格的要求，同时环保监管及执法力度不断加强。目前，公司控股运营发电机组主要大气污染物排放均持续保持优于国家超低排放标准，达到河北省要求的深度减排标准，无组织排放得到有效控制。公司将不断优化环保系统运行性能，提升环保设备的可靠性和经济性。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2022年05月06日	全景网“投资者关系互动平台”网络远程	年度业绩说明会	机构、个人	所有投资者	公司生产经营情况及未来发展	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213296039&announcementTime=2022-05-09%2010:58
2022年05月16日	公司会议室	网络调研	机构	江苏瑞华：王革 银叶投资：刘哲旭 景林资产：王嵩、李佳 申万宏源：刘晓宁 天弘基金：金梦 广发基金：王颂 银河基金：杨文超 瑞达基金：李湧 申万资管：郑昱	公司生产经营情况及未来发展	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213400262&announcementTime=

				中庚基金：胡坤 理成资产：汪文翔 国寿安保：王达		2022-05-18%2017:52
2022 年 10 月 27 日	公司会议室	实地调研	机构	兴业证券：蔡屹、王禹萱、刘凯 博道基金：傅之浩		http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1214958403&announcementTime=2022-10-28%2016:06

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》《证券法》等有关法律法规和中国证监会、深圳证券交易所有关公司治理规范性文件，坚持规范运作，不断完善公司法人治理结构，提高公司治理水平，公司管理状况与法律法规及规范性文件不存在重大差异。

股东与股东大会：公司平等对待所有股东，确保所有股东能够公平行使权利。公司严格按照《上市公司股东大会规则》和本公司《公司章程》《股东大会议事规则》的规定，召集、召开股东大会，并聘请律师进行法律见证。通过网络投票方式为股东参加股东大会提供便利，保证股东对公司重大事项的知情权和参与权。

公司与关联方的交易行为严格遵循平等、自愿、等价、有偿的原则，无损害公司利益的情形。公司资产完整安全，无股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情形，亦不存在公司违规对外担保。

控股股东与公司：公司与控股股东在业务、人员、资产、机构和财务方面各自独立。公司控股股东无滥用股东权利、支配地位损害公司及其他股东利益的行为。

董事与董事会：公司董事会构成符合有关法律、法规的要求，董事成员具备履行职务所必需的知识、技能和素质，忠实勤勉、尽职尽责。公司建立了独立董事制度，独立董事比例符合相关规定。董事会下设战略、审计、薪酬与考核委员会。董事会和各专门委员会权责清晰，会议召集、召开和表决程序合法合规。

监事与监事会：公司监事会构成符合法律、法规的要求，监事成员具有相应的专业知识和工作经验，忠实勤勉、尽职尽责。监事会会议召集、召开程序合法合规，能独立有效地行使对董事、高管、公司财务和重大事项的监督和检查。

信息披露与透明度：公司严格按照法律规定真实、准确、完整、及时地披露信息。公司的投资者关系活动按照公平、公正、公开的原则开展，确保股东知情权平等。公司重视内幕信息管理工作，杜绝内幕交易。

2022年，公司不断健全中国特色公司治理，积极探索国企上市公司治理实践。将上市公司监管规则体系整合后的新规则与国企改革三年行动要求有机融合，统筹修订《公司章程》及“三会”议事规则、董事会专门委员会工作细则等 12 项内部治理规范文件，确保公司治理

制度与法律法规、监管规则的一致性，进一步巩固了公司治理与规范运作的制度基础。推动公司切实落实董事会职权，制定《关于落实董事会职权实施方案》，新增和修订涉及董事会六大职权的相关制度 13 项，组织 27 家子公司完成董事会向经理层授权，积极推动形成上下贯通的公司治理体系。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司控股股东为河北建设投资集团有限责任公司，公司与河北建投已做到人员独立、资产独立完整、业务独立、财务独立、机构独立。

1、人员独立

(1) 本公司的总经理、副总经理、董事会秘书、财务负责人等高级管理人员不在河北建投、河北建投的全资附属企业或河北建投的控股公司之间双重任职；

(2) 本公司的劳动、人事及工资管理与河北建投之间完全独立。

2、资产独立完整

(1) 本公司具有独立完整的资产；

(2) 本公司不存在资金、资产被河北建投占用的情形。

3、财务独立

(1) 本公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系；

(2) 本公司具有规范、独立的财务会计制度和对分、子公司的财务管理制度；

(3) 本公司独立在银行开户，不与河北建投共用一个银行账户；

(4) 本公司的财务人员不在河北建投兼职；

(5) 本公司依法独立纳税；

(6) 本公司能够独立做出财务决策，河北建投不干预本公司的资金使用。

4、机构独立

本公司拥有独立、完整的组织机构，与河北建投的机构完全分开。

5、业务独立

本公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，本公司具有面向市场自主经营的能力。

三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	与上市公司的关联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
同业竞争	控股股东	河北建投	地方国企	公司控股股东河北建投持有除公司以外其他电力企业的股权，在发电业务上与公司存在同业竞争。	2013年，河北建投在公司重大资产重组时就解决与本公司在发电业务方面的同业竞争出具了承诺和具体措施，承诺将全力支持建投能源在火力发电领域的发展，未来在境内的新建火电项目及火电业务相关的资产运作、并购等机会优先提供给建投能源；对于盈利较好但暂不具备注入条件的火电资产，河北建投力争在本次交易完成后三年内使之符合上市条件并注入建投能源；对于盈利能力较差且短期内难以改善的火电资产，河北建投后续将通过整改，力争在本次交易完成后五年使之符合上市条件并注入建投能源。	根据此承诺，河北建投于2014年将其持有的业绩状况良好且符合注入条件的王滩发电30%股权、龙山发电29.43%股权、承德热电35%股权、龙新热力35%股权转让予本公司。公司于2018年启动向河北建投发行股份购买其持有的河北张河湾蓄能发电有限责任公司45%股权和秦皇岛秦热发电有限责任公司40%股权事宜。因受外部环境发生变化等原因影响，公司决定不再继续以发行股份购买资产形式推进本次交易事项。2020年，公司通过协议转让方式以现金购买了控股股东河北建投持有的秦皇岛秦热发电有限责任公司40%股权。后续河北建投将继续积极解决与公司的同业竞争问题，支持公司发展。

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2022年第一次临时股东大会	临时股东大会	68.29%	2022年01月10日	2022年01月11日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&or

						gId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1212135008&announcementTime=2022-01-11
2022年第二次临时股东大会	临时股东大会	67.37%	2022年04月25日	2022年04月26日		http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213101653&announcementTime=2022-04-26
2021年度股东大会	年度股东大会	67.44%	2022年05月11日	2022年05月12日		http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213322422&announcementTime=2022-05-12
2022年第三次临时股东大会	临时股东大会	66.02%	2022年09月09日	2022年09月10日		http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1214577714&announcementTime=2022-09-10
2022年第四次临时股东大会	临时股东大会	66.82%	2022年12月12日	2022年12月13日		http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1215331868&announcementTime=2022-12-13

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
王双海	董事长	现任	男	58	2020年09月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
赵辉	副董事长	现任	男	50	2023年04月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
曹欣	董事	现任	男	51	2023年04月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
李建辉	董事	现任	男	44	2023年04月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
王剑峰	董事/总经理	现任	男	54	2020年09月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
邓彦斌	董事	现任	男	48	2020年09月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	

安连锁	独立董事	现任	男	66	2020年09月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
赵丽红	独立董事	现任	女	52	2020年09月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
蔡宁生	独立董事	现任	男	66	2022年04月25日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
李健	监事会主席	现任	男	47	2020年09月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
李国栋	监事	现任	男	49	2023年04月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
蒋红珍	监事	现任	女	53	2023年04月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
卢新起	职工监事	现任	男	58	2020年09月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
丁立斌	职工监事	现任	男	49	2020年09月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
闫英辉	副总经理	现任	男	53	2020年09月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
孙原	副总经理/ 董事会秘书	现任	男	54	2020年09月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
郭强	副总经理	现任	男	51	2022年04月08日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
朱海涛	副总经理	现任	男	50	2022年05月30日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
靳永亮	副总经理	现任	男	51	2023年03月22日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
苏国成	总工程师	现任	男	59	2020年09月07日	2023年09月06日	0	0	0	0	0	
张贞	财务负责人	现任	女	43	2023年03月22日	2023年09月07日	0	0	0	0	0	
秦刚	副董事长	离任	男	48	2020年09月07日	2023年03月17日	0	0	0	0	0	
徐贵林	副董事长	离任	男	61	2020年09月07日	2023年03月17日	0	0	0	0	0	
李连平	董事	离任	男	60	2020年09月07日	2023年03月17日	0	0	0	0	0	
曾鸣	独立董事	离任	男	65	2020年09月07日	2022年04月08日	0	0	0	0	0	
刘俊平	监事	离任	男	59	2020年09月07日	2023年03月17日	0	0	0	0	0	
孙敏	监事	离任	女	55	2020年09月07日	2023年03月17日	0	0	0	0	0	
白志军	副总经理	离任	男	55	2020年09月07日	2022年05月30日	0	0	0	0	0	
刘红	副总经理	离任	女	55	2020年09月07日	2023年02月03日	9,000	0	1,000	0	8,000	二级市场减持
曹芸	财务负责人	离任	女	54	2020年09月07日	2023年03月17日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	9,000	0	1,000	0	8,000	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
报告期内变动情况				
郭强	副总经理	聘任	2022年04月08日	
蔡宁生	独立董事	被选举	2022年04月25日	
朱海涛	副总经理	聘任	2022年05月30日	
曾鸣	独立董事	离任	2022年04月08日	任期满六年辞去公司独立董事及董事会专门委员会委员职务
白志军	副总经理	解聘	2022年05月30日	因工作调整辞去公司副总经理职务
报告期末至披露日变动情况				
赵辉	副董事长	被选举	2023年04月07日	
曹欣	董事	被选举	2023年04月07日	
李建辉	董事	被选举	2023年04月07日	
李国栋	监事	被选举	2023年04月07日	
蒋红珍	监事	被选举	2023年04月07日	
靳永亮	副总经理	聘任	2023年03月22日	
张贞	财务负责人	聘任	2023年03月22日	
秦刚	副董事长	离任	2023年03月17日	因工作调整辞去公司董事及董事会专门委员会委员职务
徐贵林	副董事长	离任	2023年03月17日	因到龄退休辞去公司董事及董事会专门委员会委员职务
李连平	董事	离任	2023年03月17日	因到龄退休辞去公司董事及董事会专门委员会委员职务
刘俊平	监事	离任	2023年03月17日	因工作调整辞去公司监事职务
孙敏	监事	离任	2023年03月17日	因到龄退休辞去公司监事职务
刘红	副总经理	解聘	2023年02月03日	因到龄退休辞去公司副总经理职务
曹芸	财务负责人	解聘	2023年03月17日	因工作调整辞去公司财务负责人职务

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

王双海先生，1964年7月生，硕士，高级工程师。现任河北建设投资集团有限责任公司总经理助理、河北建投能源投资股份有限公司董事长。曾任河北兴泰发电有限责任公司总工

程师、邢台国泰发电有限责任公司副总经理，河北建投宣化热电有限责任公司总经理，河北建投任丘热电有限责任公司党委书记、总经理，河北建投能源投资股份有限公司党委书记。

赵辉先生，1972 年 12 月生，硕士，工程师。现任河北建设投资集团有限责任公司总经理助理、河北建投能源投资股份有限公司副董事长。曾任河北省建设投资公司能源交通项目部项目经理、能源分公司项目经理，石家庄国际大厦（集团）股份有限公司董事会秘书，河北建投能源投资股份有限公司董事会秘书，新天绿色能源股份有限公司董事、副总裁、董事会秘书，河北建设投资集团有限责任公司投资发展部总经理，河北融投控股集团有限公司总经理、副董事长、党委副书记。

曹欣先生，1971 年 7 月生，博士研究生，正高级经济师。现任河北建设投资集团有限责任公司党委副书记、总经理、副董事长、河北建投能源投资股份有限公司董事、新天绿色能源股份有限公司董事长、大唐国际发电股份有限公司非执行董事。曾任河北省建设投资公司工业分公司项目经理、经理助理，资产经营分公司经理助理、副经理，公用事业二部经理兼河北建投新能源有限公司总经理，河北省建设投资公司总经理助理兼河北建投新能源有限公司党委书记、总经理，河北建设投资集团有限责任公司党委常委兼新天绿色能源股份有限公司党委书记、总裁，河北建投新能源有限责任公司党委书记、总经理，河北建设投资集团有限责任公司副总经理、党委常委。

李建辉先生，1978 年 6 月生，大学本科，正高级会计师。现任河北建设投资集团有限责任公司资本运营部总经理、河北建投能源投资股份有限公司董事。曾任河北建设投资集团有限责任公司财务管理部综合处副处长、总经理助理，国电建投内蒙古能源有限公司总会计师，河北建设投资集团有限责任公司资本运营部副总经理。

王剑峰先生，1968 年 11 月生，硕士，正高级工程师。现任河北建投能源投资股份有限公司党委书记、董事、总经理。曾任河北省建设投资公司能源分公司副处级干部兼河北西柏坡发电有限责任公司副总经理、能源事业一部副总经理兼河北西柏坡第二发电有限责任公司副总经理，国电建投内蒙古能源有限公司副总经理兼河北建设投资集团有限责任公司冀蒙煤电项目部副部长、部长，河北建投小额贷款股份有限公司党支部书记，建投邢台热电有限责任公司总经理，河北建投能源投资股份有限公司副总经理。

邓彦斌先生，1974 年 9 月生，硕士，高级经济师。现任河北建投能源投资股份有限公司董事、河北建投国融能源服务有限公司党委书记、董事长。曾任河北省建设投资公司能源事业一部经理助理，河北建投能源投资股份有限公司生产运营部经理兼河北邯峰发电有限责任

公司副总经理，河北省建设投资公司企业管理部副经理，河北建投国融能源服务有限公司总经理。

安连锁先生，1956 年 10 月生，现为华北电力大学能源与动力工程学院教授，博士生导师，河北建投能源投资股份有限公司独立董事。曾任华北电力大学副校长。安连锁先生主要从事热能与动力工程领域的教学和研究工作，先后承担了多项国家重点科研项目，获得国家及省部级多个奖项。

赵丽红女士，1970 年 9 月生，硕士，高级会计师，中国注册会计师，中国注册资产评估师，国际注册特许财务策划师。现任中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）合伙人，河北建投能源投资股份有限公司独立董事。曾任河北大众资产评估有限公司副总经理；河北众泰会计师事务所有限公司主任会计师，中审亚太会计师事务所有限公司副总经理。赵丽红女士是从事财务审计工作研究和实务的资深专业人士。

蔡宁生先生，1956 年 7 月生，现任清华大学能源与动力工程系教授、博士生导师，河北建投能源投资股份有限公司独立董事。曾任东南大学热能工程研究所讲师、副教授、教授（博士生导师）、副所长、所长，清华大学热能工程系副主任、学术委员会主任，清华大学—东芝能源与环境研究中心主任，清华大学热科学与动力工程教育部重点实验室和煤清洁燃烧国家工程研究中心副主任。蔡宁生先生长期从事洁净煤发电、燃煤污染物控制、二氧化碳捕集与利用、氢能与燃料电池等技术教学与科研工作，为该领域资深专家。

李健先生，1975 年 11 月生，硕士。现任河北建设投资集团有限责任公司总经理助理、总审计师、河北建投能源投资股份有限公司监事会主席。曾任河北省委组织部办公室副主任科员、主任科员、副处长级秘书、正处长级秘书。

李国栋先生，1973 年 7 月生，大学本科，高级工程师。现任河北建设投资集团有限责任公司管理考核部总经理、河北建投能源投资股份有限公司监事。曾任河北建投新能源有限公司综合管理部经理，新天绿色能源股份有限公司综合管理部经理，新天绿色能源股份有限公司人力资源部经理，河北建设投资集团有限责任公司党委组织部（人力资源部）副部长（副总经理）。

蒋红珍女士，1969 年 12 月生，高级经济师、会计师。现任河北建设投资集团有限责任公司三级专家、河北建投能源投资股份有限公司监事。曾在河北省建设投资公司财务管理部、纪检监察部工作，曾任河北建设投资集团有限责任公司纪委副书记兼纪检监察部副主任。

卢新起先生，1964年8月生，大学学历，高级政工师。现任河北建投能源投资股份有限公司职工监事、纪委书记、工会主席。曾任河北省财政厅统计评价处副处长、河北省国资委统计评价处与业绩考核处副处长、河北省国资委统计评价处副处长、河北省国资委统计评价审计处副处长，河北建投宣化热电有限责任公司党委副书记、纪委书记、工会主席，河北西柏坡发电有限责任公司纪委书记、工会主席，河北建设投资集团有限责任公司纪委副书记。

丁立斌先生，1973年6月生，大学学历，工程师。现任河北建投能源投资股份有限公司职工监事、办公室（党委办公室）主任。历任河北西柏坡发电有限责任公司发电部运行副值、主值、机长，河北建投沧海环能发电有限责任公司办公室主任、董事会秘书，河北建投能源投资股份有限公司综合部（办公室）职员、办公室主任助理、办公室副主任（主持工作）。

闫英辉先生，1969年11月生，大学学历，高级政工师。现任河北建投能源投资股份有限公司副总经理。曾任河北省建设投资公司人力资源部经理助理、副经理，河北建设投资集团有限责任公司人力资源部（党委组织部）副部长。

孙原先生，1968年10月生，硕士，正高级经济师、高级工程师。现任河北建投能源投资股份有限公司副总经理、董事会秘书。曾任河北省建设投资公司北京事业部、工业分公司项目经理、公用事业一部经理助理，河北建投水务投资有限公司总工程师兼沧州市供排水集团有限公司副总经理，河北建设投资集团有限责任公司资本运营部副部长。

苏国成先生，1963年10月生，硕士，高级经济师。现任河北建投能源投资股份有限公司总工程师。曾任邢台发电厂总工程师、河北兴泰发电有限责任公司副总经理，河北建投任丘热电有限责任公司总经理，河北兴泰发电有限责任公司、邢台国泰发电有限责任公司、河北建投沙河发电有限责任公司总经理兼河北兴泰发电有限责任公司党委书记。

郭强先生，1971年8月生，大学学历，高级工程师。现任河北建投能源投资股份有限公司副总经理。曾任河北西柏坡发电有限责任公司副总工程师兼发电部主任、总工程师，建投遵化热电有限责任公司副总经理，建投内蒙古能源发展有限公司总经理，冀建投寿阳热电有限责任公司董事长、总经理。

朱海涛先生，1972年11月生，大学学历，经济师。现任河北建投能源投资股份有限公司副总经理。曾任秦皇岛发电有限责任公司三期工程管理部副部长，基建工程处副处长、处长，总经理助理，秦皇岛秦热发电有限责任公司副总经理，建投遵化热电有限责任公司党支部书记、总经理。

靳永亮先生，1971年9月生，大专，高级工程师。现任河北建投能源投资股份有限公司副总经理。曾任西柏坡发电厂热控车间专业工程师，生产技术部工程师、高级工程师、主任工程师、副主任，河北西柏坡发电有限责任公司副总工程师兼生产技术部主任，河北西柏坡发电有限责任公司总工程师、副总经理，河北西柏坡第二发电有限责任公司副总经理，河北兴泰发电有限责任公司党委书记、总经理，邢台国泰发电有限责任公司、河北建投沙河发电有限责任公司总经理。

张贞女士，1979年9月生，硕士研究生，高级会计师、注册会计师、正高级经济师。现任河北建投能源投资股份有限公司总会计师。曾任河北建设投资集团有限责任公司审计管理部风险管理处处长、财务管理部总经理助理，河北建投能源投资股份有限公司财务管理部经理，河北建设投资集团有限责任公司审计管理部副总经理。

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	在股东单位是否领取报酬津贴
曹欣	河北建设投资集团有限责任公司	总经理、党委副书记、副董事长	2022年06月	2025年6月	是
赵辉		总经理助理	2022年08月		是
李建辉		资本运营部总经理	2022年04月		否
李健		总经理助理、总审计师	2014年11月		是
李国栋		管理考核部总经理	2022年11月		是
蒋红珍		纪委副书记兼纪检监察部副主任	2020年04月	2023年03月	是

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	在其他单位是否领取报酬津贴
曹欣	新天绿色能源股份有限公司	董事长	2022年06月		否
	茂天资本有限责任公司	董事长	2016年09月		否
	汇海融资租赁股份有限公司	副董事长	2017年03月		否
	大唐国际发电股份有限公司	非执行董事	2013年06月		否
	燕山发展有限公司	董事、总经理	2016年09月		否
	燕山国际投资有限公司	董事、总经理	2016年09月		否
王双海	河北西柏坡发电有限责任公司	董事长	2021年09月		否
	河北西柏坡第二发电有限责任公司	董事长	2019年07月		否

	建投河北热力有限公司	董事	2019年11月		否
李建辉	茂天资本有限责任公司	总会计师	2016年10月		是
	山海关造船重工有限责任公司	董事	2015年03月		否
	燕赵财产保险股份有限公司	董事	2016年01月		否
	河北省城际铁路发展基金有限公司	董事	2017年03月		否
	国电建投内蒙古能源有限公司	监事会主席	2016年10月		否
	国能河北定州发电有限责任公司	监事	2023年03月		否
	建投华天保险经纪有限公司	监事	2018年04月		否
李健	河北建投明佳荣创房地产开发有限公司	监事会主席	2018年07月		否
	河北建投城镇化建设开发有限公司	监事会主席	2018年07月		否
	河北建投雄安建设开发有限公司	监事会主席	2020年11月		否
	河北建投运营管理有限公司	监事会主席	2021年12月		否
李国栋	河北张河湾蓄能发电有限责任公司	监事会主席	2023年03月		否
	山海关造船重工有限责任公司	监事会主席	2017年03月		否
蒋红珍	河北科技风险投资有限责任公司	监事会主席	2021年10月		否
	河北建投雄安建设开发有限公司	监事	2020年11月		否
	河北建投运营管理有限公司	监事	2021年12月		否
	河北建投城镇化建设开发有限公司	监事	2018年07月		否
王剑峰	邢台国泰发电有限责任公司	董事长	2020年06月		否
	河北建投沙河发电有限责任公司	董事长	2020年06月		否
	建投国电准格尔旗能源有限公司	董事长	2022年11月		否
	国能河北定州发电有限责任公司	副董事长	2021年12月		否
	河北建投电力科技服务有限公司	董事	2022年12月		否
	河北建投国融能源服务有限公司	董事	2021年09月		否
邓彦斌	河北建投国融能源服务有限公司	董事长	2021年09月		是
卢新起	河北建投康养产业投资有限公司	董事	2022年11月		否
	河北西柏坡发电有限责任公司	监事会主席	2021年09月		否
	河北西柏坡第二发电有限责任公司	监事会主席	2022年07月		否
	邢台国泰发电有限责任公司	监事会主席	2020年06月		否
	河北建投沙河发电有限责任公司	监事会主席	2020年06月		否
	国能河北龙山发电有限责任公司	监事会主席	2022年06月		否
丁立斌	秦皇岛秦热发电有限责任公司	董事	2021年06月		否
	河北国际大厦酒店有限责任公司	董事	2022年06月		否
闫英辉	秦皇岛秦热发电有限责任公司	副董事长	2021年06月		否

	秦皇岛发电有限责任公司	副董事长	2020年08月		否
孙原	衡水恒兴发电有限责任公司	董事长	2020年07月		否
	国能河北沧东发电有限责任公司	副董事长	2021年11月		否
	三河发电有限责任公司	副董事长	2021年12月		否
	河北建投海上风电有限公司	副董事长	2019年11月		否
	国能河北衡丰发电有限责任公司	副董事长	2020年07月		否
	国能河北龙山发电有限责任公司	副董事长	2022年06月		否
	河北邯峰发电有限责任公司	董事	2021年10月		否
	中核华电河北核电有限公司	董事	2021年12月		否
郭强	华阳建投阳泉热电有限责任公司	董事、总经理	2020年10月		否
朱海涛	建投承德热电有限责任公司	董事长	2022年06月		否
	建投遵化热电有限责任公司	董事长	2022年06月		否
	冀建投寿阳热电有限责任公司	董事长	2022年06月		否
	国能承德热电有限公司	副董事长	2022年06月		否
	山西国际能源裕光煤电有限责任公司	董事	2022年06月		否
	华阳建投阳泉热电有限责任公司	董事	2022年08月		否
靳永亮	邢台国泰发电有限责任公司	副董事长	2020年06月		否
	河北建投沙河发电有限责任公司	副董事长	2020年06月		否
苏国成	建投邢台热电有限责任公司	董事长	2020年07月		否
	河北电力交易中心有限公司	董事	2021年06月		否
张贞	河间瀛洲化工科技有限公司	副董事长	2022年09月		否
	河北建投集团财务有限公司	监事会主席	2015年03月		否
	东纶科技实业有限公司	监事会主席	2018年06月		否
	河北建投路劲城镇化建设开发有限公司	监事	2019年11月		否

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、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、确定依据、实际支付情况

公司董事（独立董事除外）、监事不因其担任的董事、监事职务在本公司领取薪酬。在公司担任管理职务的，根据其担任的职务按公司工资制度获得薪酬。

公司2014年第一次临时股东大会审议批准独立董事津贴标准每人每年10万元（含税），从其到任之日起，按日历月份计算，每季度末支付一次。除上述津贴外，无其他报酬。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的 税前报酬总额	是否在公司关 联方获取报酬
王双海	董事长	男	58	现任	75.87	否
赵辉	副董事长	男	50	现任		是
曹欣	董事	男	51	现任		是
李建辉	董事	男	44	现任		是
王剑峰	董事/总经理	男	54	现任	75.87	否
邓彦斌	董事	男	48	现任	69.43	否
安连锁	独立董事	男	66	现任	10	否
赵丽红	独立董事	女	52	现任	10	否
蔡宁生	独立董事	男	66	现任	7.5	否
李健	监事会主席	男	47	现任		是
李国栋	监事	男	49	现任		是
蒋红珍	监事	女	53	现任		是
卢新起	职工监事	男	58	现任	65.21	否
丁立斌	职工监事	男	49	现任	37.46	否
闫英辉	副总经理	男	53	现任	65.21	否
孙原	副总经理/董事会秘书	男	54	现任	65.21	否
郭强	副总经理	男	51	现任	65.88	否
朱海涛	副总经理	男	52	现任	54.71	否
靳永亮	副总经理	男	51	现任		否
苏国成	总工程师	男	59	现任	65.21	否
张贞	财务负责人	女	43	现任		是
秦刚	副董事长	男	48	离任		是
徐贵林	副董事长	男	61	离任		是
李连平	董事	男	60	离任		是
曾鸣	独立董事	男	65	离任	2.50	否
刘俊平	监事	男	59	离任		是
孙敏	监事	女	55	离任		是
白志军	副总经理	男	55	离任	10.00	是
刘红	副总经理	女	55	离任	57.97	否
曹芸	财务负责人	女	54	离任	57.97	否
合计	--	--	--	--	796.00	--

注：公司董事会于 2023 年 3 月 22 日召开会议聘任靳永亮先生为副总经理、张贞女士为财务负责人。报告期内，靳永亮先生在公司控股子公司领取报酬；张贞女士在公司控股股东任职，报酬在控股股东处领取；公司原副总经理白志军先生辞职前在公司领取报酬，辞去公司职务后在控股股东任职，报酬在控股股东处获取。

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第九届董事会第六次临时会议	2022年04月08日	2022年04月09日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1212856766&announcementTime=2022-04-09
第九届董事会第六次会议	2022年04月20日	2022年04月21日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213003313&announcementTime=2022-04-21
第九届董事会第七次会议	2022年04月27日	-	-
第九届董事会第七次临时会议	2022年05月30日	2022年05月31日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213550971&announcementTime=2022-05-31
第九届董事会第八次临时会议	2022年06月30日	2022年07月01日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213899028&announcementTime=2022-07-01
第九届董事会第九次临时会议	2022年07月15日	2022年07月16日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1214055343&announcementTime=2022-07-16
第九届董事会第八次会议	2022年08月24日	2022年08月25日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1214390540&announcementTime=2022-08-25
第九届董事会第九次会议	2022年10月25日	2022年10月26日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1214899885&announcementTime=2022-10-26
第九届董事会第十次临时会议	2022年11月25日	2022年11月26日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1215211086&announcementTime=2022-11-26

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
王双海	9	3	6	0	0	否	5
秦刚	9	1	8	0	0	否	1
徐贵林	9	1	8	0	0	否	0
李连平	9	1	8	0	0	否	0
王剑峰	9	3	6	0	0	否	5

邓彦斌	9	3	6	0	0	否	4
安连锁	9	0	9	0	0	否	1
蔡宁生	7	0	7	0	0	否	1
赵丽红	9	0	9	0	0	否	1
曾鸣	2	0	2	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期公司董事根据《公司法》《证券法》《股票上市规则》及《公司章程》，关注公司运作，对公司的法人治理、内部控制和重大事项决策等方面提出了很多宝贵的专业性建议。公司独立董事对报告期内公司发生的聘请年报审计机构、关联交易事项及其他需要独立董事发表意见的事项出具了独立、公正意见，为维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况(如有)
战略委员会	王双海 秦刚 徐贵林 李连平 王剑峰 邓彦斌 蔡宁生	3	2022年02月15日	审核公司“十四五”规划	同意公司“十四五”规划，公司应做好规划宣贯工作，进一步统一思想，明确方向，全力推进公司“十四五”时期各项战略目标的落实。	无	无

			2022 年 06 月 30 日	审核公司购买河北建昊光伏科技有限公司股权并继续增资事项	建议董事会同意公司购买河北建昊光伏科技有限公司股权并继续增资事项	无	无
			2022 年 10 月 25 日	审核公司注册发行永续中期票据事项审核	建议董事会同意公司注册发行永续中期票据事项	无	无
审计委员会	赵丽红 安连锁 秦刚	4	2022 年 04 月 20 日	审核公司 2021 年度内部控制评价报告、2021 年度报告、摘要和财务报告及续聘会计师事务所事项	建议董事会通过 2021 年度内部控制评价报告和 2021 年度报告及摘要，同时建议董事会提请股东大会续聘利安达会计师事务所（特殊普通合伙）承担公司 2022 年审计工作	无	无
			2022 年 04 月 27 日	审核建投能源 2022 年第一季度财务报告	建议董事会通过公司 2022 年第一季度报告	无	无
			2022 年 08 月 24 日	审核公司 2022 年半年度报告全文、摘要和财务报告	建议董事会通过公司 2022 年半年度报告全文及摘要	无	无
			2022 年 10 月 25 日	审核公司 2022 年第三季度财务报告	建议董事会通过公司 2022 年第三季度报告	无	无
薪酬与考核委员会	安连锁 赵丽红 徐贵林	2	2022 年 06 月 30 日	审核与公司经理层成员签订聘任协议以及年度、任期经营业绩责任书的议案以及聘任协议、经营业绩责任书文本	同意公司董事会与经理层成员签订《公司经理层成员岗位聘任协议（岗位说明书）》、《经理层成员 2022 年度经营业绩责任书》及《公司经理层成员 2022-2024 年任期经营业绩责任书》	无	无
			2022 年 07 月 14 日	审核公司经理层成员 2021 年度及 2019-2021 年任期考核结果及薪酬兑现方案	建议董事会批准《公司经理层成员 2021 年度及 2019-2021 年任期考核及薪酬兑现方案》，并按照方案兑现公司领导人员 2021 年度薪酬及任期激励收入	无	无

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	65
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	5,174
报告期末在职员工的数量合计（人）	5,239
当期领取薪酬员工总人数（人）	5,239
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	1,080
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	3,257
销售人员	69
技术人员	610
财务人员	122
行政人员	1,181
合计	5,239
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	303
大学本科	2,221
专科	1,510
中专及以下	1,205
合计	5,239

2、薪酬政策

公司实行劳动合同制，按照《劳动合同法》和有关法律法规的规定，严格执行国家用工制度、劳动保护制度、社会保障制度和医疗保险制度。

3、培训计划

根据公司年度培训目标，结合公司发展战略目标，合理制定公司年度培训计划。目前，公司已建立起较为完善的培训体系，培训机构由公司管理层统筹，在人力资源部设置专业岗位，协助开展员工的培训，确保培训的效果。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

2022年5月11日，公司2021年度股东大会审议通过了《河北建投能源投资股份有限公司未来三年股东回报规划（2021年-2023年）》。

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每10股送红股数（股）	0.00
每10股派息数（元）（含税）	0.30
分配预案的股本基数（股）	1,791,626,376
现金分红金额（元）（含税）	53,748,791.28
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	53,748,791.28
可分配利润（元）	3,721,135,668.23
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到40%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
根据公司的财务状况、经营成果和现金流量的实际情况，以公司2022年12月31日总股本1,791,626,376股为基数，每10股派发现金股利0.30元（含税），共分配利润53,748,791.28元。	

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

2022年，公司继续按照《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求以及公司内部控制的規定和要求，坚持以风险控制为导向，以业务流程为核心，以内部控制为手段，以管理制度为保障，通过对公司内部控制运行情况进行持续监督及有效评价，不断改进及优化各项重要业务流程，及时完善内控体系建设，促进内部控制体系与外部环境变化和内部管理需求相适应，全面提升公司重大风险防范化解能力，为公司持续健康发展保驾护航。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

报告期内，公司全资子公司建投热力收购了建投热力青县新能源有限公司。2022年4月15日将其纳入公司管理体系，目前该公司经营运转正常。

十四、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2023年04月27日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公告名称：《河北建投能源投资股份有限公司2022年度内部控制评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	92.10%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	重大缺陷： 1、董事、监事和高级管理人员舞弊； 2、公司更正已公布的财务报告； 3、监管机构发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报； 4、公司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效。 重要缺陷：对公司按照公认会计准则生成、授权、记录、处理和对外报告财务数	重大缺陷： 1、公司缺乏民主决策程序； 2、重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效； 3、违反国家法律、法规，受到省级以上政府部门处罚或对公司定期报告披露造成负面影响； 4、企业核心技术人才流失严重，导致公司业务陷入停顿； 5、内部控制评价的结果，特别是重大

	据的能力产生较大负面影响，该影响虽然未达到重大缺陷标准，但仍应引起董事会和管理层重视。 一般缺陷：不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷，认定为一般缺陷。			缺陷或重要缺陷在合理时间内未得到整改。 重要缺陷： 1、公司民主决策程序存在但不够完善或公司决策程序导致出现一般失误； 2、重要业务制度或系统存在缺陷； 3、违反国家法律、法规，受到省级(含省级)以下政府部门处罚但未对公司定期报告披露造成负面影响； 4、关键岗位业务人员流失严重，影响公司业务正常开展； 5、内部控制重要或一般缺陷在合理时间内未得到整改。 一般缺陷：不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷，认定为一般缺陷。		
定量标准	重大缺陷	重要缺陷	一般缺陷	重大缺陷	重要缺陷	一般缺陷
	潜在错报 \geq 营业收入的0.5%	营业收入的0.2% \leq 潜在错报 $<$ 营业收入的0.5%	潜在错报 $<$ 营业收入的0.2%	直接财产损失1000万元以上	直接财产损失100-1000万元(含1000万元)	直接财产损失100万元以下(含100万元)
财务报告重大缺陷数量(个)						0
非财务报告重大缺陷数量(个)						0
财务报告重要缺陷数量(个)						0
非财务报告重要缺陷数量(个)						0

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，建投能源于2022年12月31日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2023年04月27日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)公告名称:《内部控制审计报告》
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

为贯彻落实《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》精神，按照中国证监会《关于开展上市公司治理专项行动的公告》及河北证监局的部署，2021年公司对照专项自查清单对 2018-2020 年的公司治理情况开展了自查工作。经过自查，公司治理现状与中国证监会有关上市公司治理的相关规定不存在重大差异，公司将继续增强控股股东及董监高人员的规范意识，不断完善公司治理、提升规范运作水平，进一步提高上市公司质量。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

公司主营火力发电，生产经营过程中需遵守《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国噪声污染防治法》《中华人民共和国清洁生产促进法》《中华人民共和国放射性污染防治法》《排污许可管理办法》《锅炉大气污染物排放标准》《中华人民共和国环境保护税法》《中华人民共和国环境保护税法实施条例》《燃煤电厂大气污染物排放标准》（DB13/2209-2015）等法律法规。

环境保护行政许可情况

公司严格按照建设项目环境影响法规的有关要求，在建设项目开工前，均按有关要求编制了环境影响报告书、环境影响报告表或者环境影响登记表。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
西柏坡发电	氮氧化物	有组织排放	2	烟囱	20.48	50	568.51	1,486.74	无
	二氧化硫		2	烟囱	10.75	35	300.69	1,040.72	无
	烟尘		2	烟囱	1.80	10	47.61	297.35	无
西柏坡第二发电	氮氧化物		1	烟囱	20.87	50	518.86	1,200	无
	二氧化硫		1	烟囱	11.31	35	270.95	800	无
	烟尘		1	烟囱	1.63	10	39.85	240	无
国泰发电	氮氧化物		1	烟囱	21.44	50	239.69	697.5	无
	二氧化硫		1	烟囱	14.04	35	160.09	497.53	无
	烟尘		1	烟囱	1.61	10	18.41	164.02	无
建投沙河发电	氮氧化物		1	烟囱	21.18	50	426.01	1,197	无
	二氧化硫	1	烟囱	14.93	35	293.58	837.9	无	
	烟尘	1	烟囱	2.76	10	55.62	240	无	
建投任丘发电	氮氧化物	2	烟塔排放	17.17	50	225.76	849.75	无	
	二氧化硫	2	烟塔排放	13.17	35	174.62	594.82	无	
	烟尘	2	烟塔排放	2.36	10	32.62	188.64	无	

建投宣化 热电	氮氧化物	1	烟囱	26.09	50	349.46	831.23	无
	二氧化硫	1	烟囱	16.36	35	221.99	581.86	无
	烟尘	1	烟囱	2.41	10	31.4	184.72	无
建投邢台 热电	氮氧化物	1	烟囱	16.56	50	249.82	799.092	无
	二氧化硫	1	烟囱	13.05	35	180.2	559.364	无
	烟尘	1	烟囱	1.44	10	21.36	182.65	无
建投承德 热电	氮氧化物	1	烟囱	22.58	50	285.83	789.34	无
	二氧化硫	1	烟囱	18.59	35	240.61	552.54	无
	烟尘	1	烟囱	1.94	10	24.03	180.42	无
恒兴发电	氮氧化物	1	烟囱	22.98	50	184.51	846.71	无
	二氧化硫	1	烟囱	18.79	35	149.10	592.7	无
	烟尘	1	烟囱	1.95	10	15.55	188.26	无
建投遵化 热电	氮氧化物	1	烟囱	12.33	50	182.63	541.432	无
	二氧化硫	1	烟囱	13.13	81.05	162.07	451.05	无
	烟尘	1	烟囱	1.40	10	20.32	90.244	无
秦热公司	氮氧化物	1	烟囱	18.61	50	232.9	514.455	无
	二氧化硫	1	烟囱	2.67	35	30.77	428.713	无
	烟尘	1	烟囱	0.38	10	4.51	85.743	无

对污染物的处理

目前，公司控股运营发电机组全部为燃煤火电机组，主要污染物为氮氧化物、二氧化硫、烟尘，均通过烟囱排放，两台机组设一个排放口，排放浓度执行火电厂大气污染物超低排放限值标准，目前公司全部控股发电机组均实现了大气污染物超低排放。脱硝、脱硫、除尘设备全部运行正常，氮氧化物、二氧化硫、烟尘全年平均排放浓度分别为 20.61mg/Nm³、13.23mg/Nm³ 和 1.87mg/Nm³，均优于国家超低排放标准，达到了河北省要求的深度减排标准。2022 年，公司氮氧化物排放总量 3,493.67 吨，同比降低 53.77 吨；二氧化硫排放总量 2,201.13 吨，同比降低 51.42 吨；烟尘排放总量 315.04 吨，同比降低 20.13 吨。

突发环境事件应急预案

根据《中华人民共和国突发事件应对法》《国家突发公共事件总体应急预案》《国家突发环境事件应急预案》及环保部《突发环境事件应急预案管理暂行办法》的有关规定，我公司编制了《突发环境事件应急预案（试行）》，各子公司均按要求编制了本单位的突发环境事件应急预案，并按要求进行了评审和备案工作，同时组织进行了应急预案演练。

环境自行监测方案

公司各控股发电公司严格按照《火电行业排污单位自行监测技术指南》和《火电行业排污许可证申请与核发技术规范》的要求，编制了排污自行监测方案并严格落实，并按《固定

污染源烟气排放连续监测技术规范》(HJ/T75)、《固定污染源排放烟气连续监测系统技术要求及检测方法》(HJ/T76)、《水污染源在线监测系统安装技术规范》(HJ/T353)、《水污染源在线监测系统验收技术规范》(HJ/T354)和《水污染源在线监测系统运行与考核技术规范(试行)》(HJ/T355)建设了大气污染物排放和废水排放在线监测系统,排污数据实时传输至环境保护部门进行实时监管。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

2022年,公司根据河北省政府及地方有关部门的环保要求和公司所属机组技改计划,继续对部分机组进行深度减排改造及无组织排放治理,重点实施了相关环保监测设备的改造工作,年度环保投资1.16亿元,进一步提升了公司对无组织排放的管控能力。同时,公司所属发电公司依据国家环保税法有关规定和地方政府有关要求对烟尘、二氧化硫、氮氧化物等大气排污缴纳了环境保护税,合计2,733.10万元。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司坚持绿色低碳发展,持续推进绿色电厂建设,充分发挥技术优势,合理安排所属发电公司开展多项节能减排、机组灵活性及供热改造项目,持续降低单位能耗和碳排放强度。同时,公司对所属发电公司碳资产进行统一的专业化管理,加强碳排放管理相关业务培训,确保公司碳排放强度目标的完成。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
建投热力清洁供热临城分公司	大气污染物排放自动监测设备不正常运行	违反了《中华人民共和国大气污染防治法》第二十四条第一款的规定	罚款 3.2 万元	无重大影响	已完成整改
建投热力清洁供热临城分公司	颗粒物排放浓度超过限制	违反了《中华人民共和国大气污染防治法》第十八条的规定	罚款 40 万元	无重大影响	已完成整改
建投热力清洁供热临城分公司	颗粒物排放浓度超过限制	违反了《中华人民共和国大气污染防治法》第十八条的规定	罚款 60 万元	无重大影响	已完成整改
建投热力清洁供热	氮氧化物超过排污许可证的规定限制排放	违反了《中华人民共和国大气污染防治法》第十八条的规定	罚款 39 万元	无重大影响	已完成整改

其他应当公开的环境信息

无

其他环保相关信息

无

上市公司发生环境事故的相关情况

报告期内，公司未发生重大环保事故。

二、社会责任情况

公司以服务区域的经济建设、社会发展和为人民生活提供优质能源为己任，切实履行社会责任，追求公司与社会、自然环境的和谐统一、可持续发展，努力创造资源节约型和环境友好型企业。

1、公司作为河北省主要发电企业，坚持以市场为导向，以保障区域用电需求，促进区域经济发展，维护全体股东利益为宗旨。2022年，面对需求减弱、煤价高企、能源保供等严峻复杂局面，公司积极做好安全生产，严格落实保供大宗物资储备、隐患排查整治、设备缺陷消除、运行精准操作等各项工作，圆满完成了 2022 年冬奥会、迎峰度夏、党的二十大等重要时期的能源保供工作。

2、公司坚持规范运作，不断完善法人治理体系。一是健全和完善各级治理机构，制订、完善相关制度性文件，规范三会运作，充分维护股东权益；二是信息披露严格按照监管机构和公司内部制度的规定进行，严格遵循公平信息披露的原则，确保信息披露的真实、准确、完整、及时、公平；三是重视投资者关系管理，以公司与股东价值最大化为出发点，通过各种渠道向投资者展示公司的内在价值，并广泛听取投资者的意见与建议，实现公司与投资者间的良性互动。

3、坚持实施现金分红，积极回报股东。公司始终将全体股东的利益作为公司运营的出发点和最终归宿。公司制订了连续、稳定的利润分配政策，《公司章程》规定每年以现金方式分配的股利不低于当年实现的可供股东分配利润的百分之三十。自 2004 年主业转型后，公司积极实施现金分红回报广大投资者。

4、公司坚持“以人为本、和谐发展”的企业理念，严格遵守国家法律法规，推行民主管理，建立人性化的人力资源管理制度和公平公正的员工薪酬福利体系，通过科学有效的绩效考核激励机制和系统的全员培训规划，为员工提供良好的工作学习氛围和职业生涯发展空间，营造和谐的人文环境，充分发挥员工的能动性和创造性。

5、公司始终坚持节能环保与企业发展并重的原则，坚决贯彻落实环境保护政策法规和标准，自觉遵守建设项目环境影响评价和“三同时”规定，主动接受环境现场执法检查 and 监督管理，做到无环境污染事故发生，确保环境质量改善。公司加强污染设施的运行管理，主动淘汰落后的生产设备和工艺，积极实施清洁生产，减少污染物的排放，同时公司根据河北省大气领导小组办公室下发的《河北省钢铁、焦化、燃煤电厂深度减排攻坚方案》并结合地方环保政策，积极进行深度减排改造及无组织排放改造，确保环境安全。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2022年，公司继续深入贯彻落实各级政府关于实现巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的决策部署，按照“四个摘”原则，加强帮扶地区乡村优势产业和美丽乡村建设，巩固脱贫成果，确保新阶段主要帮扶政策总体稳定。

公司派驻的工作队定期走访贫困村民，日常通过短信、微信、电话等形式随时关注帮扶对象，了解其生活状况，协助其解决问题。在掌握实际情况的基础上，为帮扶对象制定有针对性的脱贫巩固计划；为帮扶地区解决教育、卫健、医保、住建、水务等民生问题，不断提高当地民生保障水平；落实产业帮扶政策，积极引导当地发展特色产业种植、畜牧饲养和特色旅游产业，增加村民就业和扩大收入来源，同时积极组织村民参加各项培训，增加村民致富技能；有效开展村两委班子建设，严格执行党组织“三会一课”和村民代表大会制度，加强基础党组织建设。

经过七年的帮扶工作，帮扶地区人民的生活环境和生活质量有了显著提高。后续，公司将继续按照“四不摘”原则，做好巩固拓展脱贫攻坚成果工作，通过产业、就业、低保、医保、临时救助、防贫保险、社会救助基金等各项措施，有针对性地落实帮扶政策，促进帮扶地区可持续发展，确保不发生规模性返贫致贫现象。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	河北建投	1. 河北建投出具避免同业竞争的承诺和具体措施，承诺将全力支持建投能源在火力发电领域的发展，未来在境内的新建火电项目及火电业务相关的资产运作、并购等机会优先提供给建投能源；对于盈利较好但暂不具备注入条件的火电资产，河北建投力争在本次交易完成后三年内使之符合上市条件并注入建投能源；对于盈利能力较差且短期内难以改善的火电资产，河北建投后续将通过整改，力争在本次交易完成后五年使之符合上市条件并注入建投能源。	2013年11月1日 2013年12月4日	资产重组完成后三年和五年内	据上述承诺，河北建投已将其持有的业绩状况良好且符合注入条件的河北大唐国际王滩发电有限责任公司 30%股权、国电河北龙山发电有限责任公司 29.43%股权、国电承德热电有限公司 35%股权、承德龙新热力有限责任公司 35%股权转让予本公司。公司于 2018 年启动向河北建投发行股份购买其持有的河北张河湾蓄能发电有限责任公司 45%股权和秦皇岛秦热发电有限责任公司 40%股权事宜。后因受外部环境发生变化等原因影响，公司决定不再继续以发行股份购买资产形式推进本次交易事项。2020 年 10 月，公司以现金方式购买秦热公司 40%股权，2021 年 3 月 1 日，相关股权的工商变更已办理完成。
		2. 河北建投出具减少和规范关联交易的承诺，承诺将尽力减少与本公司的关联交易。对于无法避免的业务往来或交易均按照公平、公允和等价有偿的原则进行。	2013年11月1日	长期	该承诺正在严格履行中。
		3. 河北建投出具关于财务公司与建投能源业务往来的承诺，承诺保证建投能源与财务公司业务往来的独立性与公允性。	2013年11月01日	长期	该承诺正在严格履行中。
		4. 河北建投承诺在本次发行股份购买资产中所取得的建设能源股票自新增股份上市之日起三十六个月不进行转让。	2013年09月25日	自 2014 年 4 月 23 日起 36 个月内	该承诺仍在严格履行中。
		5. 河北建投承诺本次发行股份购买资产完成后，将按照相关法律法规的要求，使公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面保持独立性。	2013年11月01日	长期	该承诺正在严格履行中。
		6. 河北建投出具关于标的公司土地房屋情况的承诺，承诺将促使宣化热电在 2013 年 12 月 31 日前解决并完善相应土地权属瑕疵问题，如因土地所有权瑕疵问题导致建投能源或宣化热电受到损失，河北建投将进行全额现金补偿；对于沧东发电以及三河发电的土地、房产的权属瑕疵问题，如因此问题导致建投能源或相关标的公司受到损失，将对建投能源或相关标的公司进行补偿。	2013年11月01日	长期	截至 2013 年 12 月 31 日，宣化热电未办理完成相关瑕疵土地的权利证明，河北建投已履行承诺，向宣化热电支付土地补偿金共计 1,812.25 万元。
承诺是否及时履行	是				
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作	不适用				

计划	
----	--

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

详见本报告第十节“财务报告”之“财务报表附注”的相关内容。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	利安达会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	180

境内会计师事务所审计服务的连续年限	10
境内会计师事务所注册会计师姓名	贾志坡、张凌玮
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

报告期，公司聘请利安达会计师事务所（特殊普通合伙）实施 2022 年度内部控制审计。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在重大处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☑适用 ☐不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
国能衡水发电	关联自然人担任董事	采购动力	共用设施用电	市场价格	市场价格	258	0.02%	337	否	合同约定	市场价格		
国能定州发电	关联自然人担任董事	采购原材料	采购热水热量	协商定价	协商定价	10,125.77	0.68%	10,117	是	合同约定	政府指导价		
国电内蒙古能源	关联自然人担任董事	采购原材料	煤炭采购	参照市场价格	协商定价	2,395.74	0.16%	6,000	否	合同约定	同类交易市价		
秦皇岛发电	关联自然人担任董事	采购原材料	采购热量	协商定价	协商定价	9,549.51	0.64%	5,454	是	合同约定	政府指导价		
控股股东河北建投的子公司	受同一股东控制	采购原材料	采购热量	协商定价	协商定价	11,866.8	0.80%	23,120	否	合同约定	政府指导价	2022年04月21日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213003348&announcementTime=2022-04-21
		采购原材料	购买供热用水	协商定价	协商定价	0.95	0.00%	1.76	否	合同约定	政府定价		
		采购原材料	购买供热用燃气	协商定价	协商定价	57.84	0.00%	70	否	合同约定	政府定价		
		技术服务	化学水系统运维、废水零排放集成技术服务	公开招标	招标价格	3,362.92	62.97%	2,247	是	合同约定	市场价格		
		接受服务	燃料运输服务	协商定价	协商定价	2,886.66	4.08%	2,817	是	合同约定	无同类交易市价		
		接受服务	铁路运维管理	协商定价	协商定价	905.66	1.28%	960	否	合同约定	无同类交易市价		
		接受服务	物业服务	参照市场价格	协商定价	202.68	14.30%	175.45	否	合同约定	区域市场价格		
		提供技术服务	碳资产综合管理服务	协商定价	协商定价	314.89	100.00%	500	否	合同约定	无同类交易市价		
		销售商品	销售电量	市场价格	市场价格	63.07	0.00%	68	否	合同约定	市场价格		
		租赁	共用生产设施使用及房屋租赁	协商定价	协商定价	1,209.35	27.91%	1,210	否	合同约定	无同类交易市价		
控股股东河北建投	受同一股东控制	租赁	办公场地租用	协商定价	协商定价	411.45	9.49%	432.99	否	合同约定	区域市场价格		

国能衡丰发电	关联自然人担任董事	租赁	共用生产设施使用及土地租赁	协商定价	协商定价	937.89	21.64%	1,133	否	合同约定	无同类交易市价		
控股股东河北建投的子公司	受同一股东控制	租赁	收取铁路专用线使用费	协商定价	协商定价	176.06	100.00%	200	否	合同约定	无同类交易市价		
河北银行	关联自然人担任董事	接受服务	贷款利息	参照市场价格	参照市场价格	0	0.00%	10	否	合同约定	参照市场价格		
控股股东河北建投的子公司	受同一股东控制	接受服务	贷款利息	协商定价	协商定价	226.71	0.29%	356.15	否	合同约定	参照市场价格		
		接受服务	租赁利息	协商定价	协商定价	1,434.52	1.83%	1,617	否	合同约定	参照市场价格		
合计				--	--	46,386.47	--	56,826.35	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				不适用									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产(万元)	被投资企业的净资产(万元)	被投资企业的净利润(万元)
河北建投、新天绿色能源股份有限公司	控股股东及其控制公司	建投绿能科技	新型能源技术研发	10,000.00	4,216.28	4,199.50	-450.50
河北建投、新天绿色能源股份有限公司	控股股东及其控制公司	建投融碳	碳资产管理及技术推广服务	2,448.10	8,294.16	8,076.21	1,020.34
河北建投、新天绿色能源股份有限公司、茂天资本有限责任公司、河北建投城镇化建设开发有限公司、河北建投交通投资有限责任公司、绿能科技、河北建投数字产业有限公司	控股股东及其控制公司	建投康养	康养产业的投资与开发	9,000.00	-	-	-

注：公司与控股股东及其关联人共同投资设立建投康养公司，公司拟投资 900 万元，股权占比 10%。截至报告期末，建投康养各股东方尚未出资。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初余额 (万元)	本期新增 金额 (万元)	本期归还 金额 (万元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额 (万元)
河北建投 小额贷款 股份有限 公司	受同一股 东控制	提供贷款	6,793.39	0	4,995.27	8.70%	226.71	1,798.12
关联债务对公司经营成 果及财务状况的影响		关联债务对公司经营成果及财务状况无重大影响						

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款 限额 (万元)	存款利率范围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计存入 金额 (万元)	本期合计取出 金额 (万元)	
建投财务公司	受同一股东 控制	450,000	银行同期利率	285,331.85	3,857,063.81	4,039,769.55	102,626.11

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度 (万元)	贷款利率范围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计贷款 金额 (万元)	本期合计还款 金额 (万元)	
建投财务公司	受同一股东 控制	500,000	银行同期利率	172,000	564,000	671,500	64,500

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额 (万元)	实际发生额 (万元)
建投财务公司	受同一股东控制	授信	600,000	583,800
建投财务公司	受同一股东控制	其他金融业务	100,500	1,300

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

7、其他重大关联交易

适用 不适用

(1) 经公司第八届董事会第五次临时会议和 2018 年第一次临时股东大会审议通过，公司按股权比例为参股公司山西国际能源裕光煤电有限责任公司提供银行贷款担保，担保额度不超过 11.52 亿元。该事项详见公司于 2018 年 1 月 13 日在中国证券报、证券时报和巨潮资

讯网披露的《关于为参股公司山西国际能源裕光煤电有限责任公司银行贷款提供担保的公告》(http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_main/bulletin_detail/true/1204326694?announceTime=2018-01-13)。截至本报告期末，公司实际担保余额为 77,972.38 万元。

(2) 经公司第八届董事会第六次临时会议和 2018 年第二次临时股东大会审议通过，公司按股权比例为参股公司汇海融资租赁股份有限公司提供融资担保，担保额度 9.20 亿元。该事项详见公司于 2018 年 5 月 12 日在中国证券报、证券时报和巨潮资讯网披露的《关于为参股公司汇海融资租赁股份有限公司提供融资担保的公告》(http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_main/bulletin_detail/true/1204932805?announceTime=2018-05-12)。截至本报告期末，公司实际担保余额 24,865.51 万元。

(3) 经公司第九届董事会第四次临时会议和 2021 年第一次临时股东大会审议通过，公司按股权比例为参股公司华阳建投阳泉热电有限责任公司申请国家开发银行贷款提供担保额度 15 亿元。该事项详见公司于 2021 年 11 月 27 日在中国证券报、证券时报和巨潮资讯网披露的《关于为参股公司华阳建投阳泉热电有限责任公司申请国家开发银行贷款提供担保的公告》(<http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1211707422&announcementTime=2021-11-27>)。截至本报告期末，公司实际担保余额 90,000 万元。

公司其他关联交易情况见本报告第十节“财务报告”之“财务报表附注”的相关内容。

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

报告期，公司受托管理控股股东河北建投持有的河北兴泰发电有限责任公司 55.3% 股权、中节能（沧州）环保能源有限公司 19% 股权、中节能（保定）环保能源有限公司 19% 股权、中节能（石家庄）环保能源有限公司 19% 股权、中节能（秦皇岛）环保能源有限公司 19% 股权、承德环能热电有限责任公司 14% 股权、中节能河北生物质能发电有限公司 19% 股权、国能河北定州发电有限责任公司 40.5% 股权、秦皇岛发电有限责任公司 50% 股权、中冀联合投资控股有限公司 52% 股权和建投国电准格尔旗能源有限公司 50% 股权。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在重大租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物	反担保情况	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
国际能源裕光煤电	2018年01月13日	115,200	2018年03月01日	77,972.38	连带责任保证	无	无	不超过18年	否	是
汇海融租	2018年05月12日	92,000	2020年03月27日	24,865.51	连带责任保证	无	应收租金质押	主债权清偿期届满日起两年	否	是
华阳建投阳泉热电	2021年11月27日	150,000	2022年01月06日	90,000	连带责任保证	无	无	不超过18年	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						91,775.24
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			357,200	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						192,837.89
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物	反担保情况	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保

子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物	反担保情况	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		0		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）						91,775.24
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		357,200		报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）						192,837.89
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				19.77%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				24,865.51						
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额（E）				167,972.38						
担保总额超过净资产 50% 部分的金额（F）				0						
上述三项担保金额合计（D+E+F）				192,837.89						
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）				无						
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）				无						

采用复合方式担保的具体情况说明

不适用

3、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

报告期内委托贷款概况

单位：万元

委托贷款发生总额	委托贷款的资金来源	未到期余额	逾期未收回的金额
11,562.70	自有资金	11,562.70	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托贷款具体情况

适用 不适用

单位：万元

贷款对象	贷款对象类型	贷款利率	贷款金额	资金来源	起始日期	终止日期	预期收益(如有)	报告期实际损益金额	报告期损益实际收回情况	计提减值准备金额(如有)	是否经过法定程序	未来是否还有委托贷款计划
中核华电河北核电有限公司	参股公司	4.75%	4,042.30	自有资金	2022年02月14日	2025年02月14日	161.52	161.52	161.52	-	是	是
中核华电河北核电有限公司	参股公司	4.75%	7,520.40	自有资金	2022年12月26日	2025年12月26日	341.68	341.68	341.68	-	是	是
事项概述及相关查询索引	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1212001805&announcementTime=2021-12-24											
	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1214899888&announcementTime=2022-10-26											
合计			11,562.7	--	--	--	503.20	503.20	--		--	--

委托贷款出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、经公司第九届董事会第六次会议和 2021 年度股东大会决议审议通过，公司向国家开发银行河北省分行申请贷款额度 15 亿元，用于控股子公司建投寿阳热电项目建设，并以建投寿阳热电投产后的电费收费权提供质押担保。该事项详见公司于 2022 年 4 月 21 日在中国证券报、证券时报和巨潮资讯网披露的《关于控股子公司寿阳热电以电费收费权为公司贷款提供质押担保的公告》（<http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213003355&announcementTime=2022-04-21>）截至本报告期末，该担保事项未发生。

2、2021 年 6 月 16 日，公司发行了 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）（债券简称：21 建能 01），发行总额 15 亿元。2022 年 6 月 14 日，公司在中国证券报、证券时报和巨潮资讯网披露《2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）2022 年付息公告》（<http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213688070&announcementTime=2022-06-14>）。公司本期债券票面利率为 3.72%，每 1 手债券派发利息 37.2 元，本次付息债权登记日为 2022 年 6 月 17 日，付息日为 2022 年 6 月 20 日。

2021 年 12 月 15 日，公司发行了 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第二期）（债券简称：21 建能 02），发行总额 10 亿元。2022 年 12 月 12 日，公司在中国证券报、证券时报和巨潮资讯网披露《2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第二期）2022 年付息公告》（<http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1215331817&announcementTime=2022-12-12>）公司本期债券票面利率为 3.17%，每 1 手债券派发利息 31.70 元，本次付息债权登记日为 2022 年 12 月 14 日，付息日为 2022 年 12 月 15 日。

截至报告期末，上述两期公司债券年度付息已完成。

3、2022年6月30日，公司第九届董事会第八次临时会议审议通过了《关于购买河北建昊光伏科技有限公司股权并继续增资的议案》。公司以现金方式购买河北建晟光伏科技有限公司持有的建昊光伏1%股权并对其进行增资。本次股权购买及认缴增资后，公司总计认缴出资95,117.65万元，持有建昊光伏49%股权。2023年1月18日，公司第九届董事会第十一次临时会议审议通过了《关于公司控股子公司河北建投国融能源服务有限公司收购河北建昊光伏科技有限公司100%股权的议案》，公司控股子公司建投国融分别向公司和唐山冀钰股权投资基金合伙企业（有限合伙）收购其所持有的建昊光伏49%和51%股权。建投国融收购建昊光伏100%股权的交易定价为20,519.32万元。上述事项详见公司于2022年7月1日、2023年1月30日在中国证券报、证券时报和巨潮资讯网披露的《关于购买河北建昊光伏科技有限公司股权并继续增资的公告》（<http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1213899029&announcementTime=2022-07-01>）和《关于控股子公司河北建投国融能源服务有限公司收购河北建昊光伏科技有限公司100%股权的公告》（<http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1215682821&announcementTime=2023-01-30>）。截至本报告披露日，建昊光伏股权转让工商变更登记已完成。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

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	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	701,582,250	39.16%						701,582,250	39.16%
1、国家持股									
2、国有法人持股	701,495,667	39.15%						701,495,667	39.15%
3、其他内资持股	86,583	0.00%						86,583	0.00%
其中：境内法人持股	79,833	0.00%						79,833	0.00%
境内自然人持股	6,750	0.00%						6,750	0.00%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	1,090,044,126	60.84%						1,090,044,126	60.84%
1、人民币普通股	1,090,044,126	60.84%						1,090,044,126	60.84%
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	1,791,626,376	100.00%						1,791,626,376	100.00%

股份变动的理由

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
河北建设投资集团有限责任公司	701,495,667	0	0	701,495,667	发行股份购买资产新增股份	达到解除限售相关条件后
建行石市中心支行机关工会	26,611	0	0	26,611	股权分置改革形成	偿还其他股东对价后
石家庄市新华区美思达装饰公司	26,611	0	0	26,611	股权分置改革形成	偿还其他股东对价后
石家庄市胶印厂	26,611	0	0	26,611	股权分置改革形成	偿还其他股东对价后
刘红	6,750	0	0	6,750	高管持股	本人离职 6 个月后
合计	701,582,250	0	0	701,582,250	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	75,054	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	64,464	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量

河北建设投资集团有限责任公司	国有法人	65.63%	1,175,905,950	0	701,495,667	474,410,283		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	1.32%	23,593,600	0				
香港中央结算有限公司	境外法人	0.76%	13,618,666	-6,933,266				
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.45%	7,990,479	-21,436,486				
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞富利灵活配置混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.44%	7,937,465	7,937,465				
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞多策略灵活配置混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.24%	4,341,100	4,341,100				
方玉	境内自然人	0.20%	3,526,100	3,526,100				
中国工商银行股份有限公司—广发改革先锋灵活配置混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.16%	2,836,900	2,836,900				
招商银行股份有限公司—交银施罗德启诚混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.15%	2,766,000	2,766,000				
中信证券股份有限公司	国有法人	0.15%	2,736,882	2,736,882				
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	未知上述股东之间是否存在关联关系及一致行动人情况。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
河北建设投资集团有限责任公司	474,410,283	人民币普通股	474,410,283					
中央汇金资产管理有限责任公司	23,593,600	人民币普通股	23,593,600					
香港中央结算有限公司	13,618,666	人民币普通股	13,618,666					
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	7,990,479	人民币普通股	7,990,479					
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞富利灵活配置混合型证券投资	7,937,465	人民币普通股	7,937,465					

基金			
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞多策略灵活配置混合型证券投资基金	4,341,100	人民币普通股	4,341,100
方玉	3,526,100	人民币普通股	3,526,100
中国工商银行股份有限公司—广发改革先锋灵活配置混合型证券投资基金	2,836,900	人民币普通股	2,836,900
招商银行股份有限公司—交银施罗德启诚混合型证券投资基金	2,766,000	人民币普通股	2,766,000
中信证券股份有限公司	2,736,882	人民币普通股	2,736,882
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	未知上述股东之间是否存在关联关系及一致行动人情况。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	截至报告期末，公司股东方玉通过信用担保账户持有公司股票 701,200 股。		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
河北建设投资集团有限责任公司	米大斌	1990 年 03 月 21 日	91130000104321511R	对能源、交通、水务、农业、旅游业、服务业、房地产、工业、商业的投资及管理。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	上市公司简称	持有股份数（万股）		比例（%）
	新天绿能	205,884.13		49.17
	华能国际	49,331.61		3.14
	大唐发电	128,187.29		6.93

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

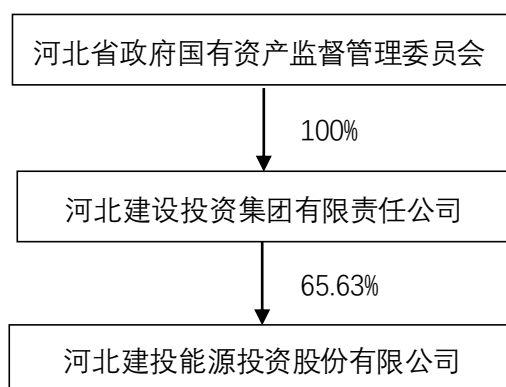
实际控制人类型：法人

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
河北建投能源投资股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	21 建能 01	149516	2021 年 06 月 16 日	2021 年 06 月 18 日	2026 年 06 月 18 日	150,000.00	3.72%	本期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付	深交所
河北建投能源投资股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第二期）	21 建能 02	149743	2021 年 12 月 13 日	2021 年 12 月 15 日	2026 年 12 月 15 日	100,000.00	3.17%		
投资者适当性安排（如有）			仅限专业投资者参与交易。						
适用的交易机制			在深圳证券交易所集中竞价系统和综合协议交易平台，竞价、报价、询价和协议交易方式交易						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			无						

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
河北建投能源投资股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）、河北建投能源投资股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第二期）	平安证券股份有限公司（牵头主承销商/簿记管理人/债券受托管理人）	深圳市福田区福田街道益田路 5023 号平安金融中心 B 座第 22-25 层		孙海明、龚博、赵智健	010-56800262
	兴业证券股份有限公司（联席主承销商）	北京市西城区锦什坊街 35 号 601-603		梁秀国、王鹏、李伦	010-63211778
	国浩律师（石家庄）事务所（发行人律师）	河北省石家庄市桥西区中山西路 108 号华润万象城 02 单元 18 层		徐文莉、王甜	0311-85288350
	利安达会计师事务所（特殊普通合伙）（审计机构）	石家庄市桥西区康乐街 14 号祥源大厦 1513 室	曹忠志、王海豹	曹忠志、王海豹	13933818019
	联合资信评估股份有限公司（资信评级机构）	北京市朝阳区建国门外大街 2 号院 2 号楼 17 层		华艾嘉、王越、黄露	010-85679696

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
河北建投能源投资股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	150,000.00	150,000.00	0.00	正常	无	是
河北建投能源投资股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第二期）	100,000.00	100,000.00	0.00	正常	无	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

报告期公司不存在非金融企业债务融资工具。

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.80	1.01	-0.21
速动比率	0.70	0.90	-0.20
资产负债率	66.08%	68.49%	-2.41%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润（万元）	-1,053.73	-236,189.37	99.55%
EBITDA 全部债务比	9.95%	-3.71%	13.66%
利息保障倍数	1.31	-3.49	4.80
现金利息保障倍数	1.39	-0.93	2.32
EBITDA 利息保障倍数	3.06	-1.36	4.42

贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2023 年 04 月 25 日
审计机构名称	利安达会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	利安达审字【2023】第 2253 号
注册会计师姓名	贾志坡、张凌玮

审计报告

利安达审字【2023】第 2253 号

河北建投能源投资股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了河北建投能源投资股份有限公司（以下简称“建投能源公司”）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2022 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了建投能源公司 2022 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2022 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于建投能源公司，并履行了职业道德方面的其他责任。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、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意

见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）营业收入的确认

1、事项描述

建投能源公司 2022 年合并利润表营业收入总额为 1,830,582.73 万元，其中发电业和热力供应收入占收入总额的 97.21%。由于收入是公司的关键经营指标，收入的确认对公司的整体利润情况起着至关重要的影响，因此我们将收入的确认识别为关键审计事项。

相关信息披露详见财务报表附注“四、28”及“六、3”“六、44”。

2、审计应对

与评价收入确认相关的审计程序中包括以下程序：

（1）了解与收入确认相关的内部控制，评价其设计是否有效，并测试相关内部控制的运行有效性；

（2）与公司管理层及治理层进行沟通，并对收入执行分析程序，评价收入相关指标变动的合理性；

（3）通过检查收集与结算相关的基础数据，如上网电价审批文件、热力产品定价依据、抄表数据、客户确认单据等，验证收入的真实性；

（4）执行函证程序，评价收入确认的真实性和完整性；

（5）对资产负债表日前后发生的收入业务执行截止性测试，核对结算单、发票及其他支持性文件，评价收入是否被记录于恰当的会计期间。

（二）燃煤成本

1、事项描述

建投能源公司主要业务为火力发电及供热，燃煤成本是公司的主要成本项目，燃煤价格的变动和标煤单耗的高低对财务报表具有重要影响，公司在燃煤成本的确认方面可能存在潜在错报风险，因此我们将燃煤成本识别为关键审计事项。

相关信息披露详见财务报表附注“四、11”及“六、6”“六、26”“六、44”。

2、审计应对

与评价燃煤成本相关的审计程序中包括以下程序：

（1）了解、评估和测试与燃煤成本相关的内部控制的设计和运行有效性；

- (2) 通过检查采购合同、入库化验单和双方结算单复核购煤单价；
- (3) 检查出入库单据、生产磅单数据台账，并与财务记录进行核对，确保出入库数量准确；
- (4) 通过与行业数据对比，分析公司燃煤采购价格和标煤单耗的合理性；
- (5) 对期末燃煤进行监盘，并对盘点日至报告日之间燃煤的出入库进行分析核对；
- (6) 函证采购燃煤形成的应付、预付账款；
- (7) 对期后付款情况进行比对，以核实期末燃煤暂估入库的准确性。

四、其他信息

建投能源公司管理层对其他信息负责。其他信息包括建投能源公司 2022 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

建投能源公司管理层（以下简称“管理层”）负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、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。

在编制财务报表时，管理层负责评估建投能源公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算建投能源公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督建投能源公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保

证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对建投能源公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致建投能源公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就建投能源公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构

成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

利安达会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师

（项目合伙人）：贾志坡

中国·北京

中国注册会计师：张凌玮

二〇二三年四月二十五日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：河北建投能源投资股份有限公司

2022 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	1,273,252,480.18	3,603,511,973.87
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	457,948,640.78	189,145,000.00
应收账款	2,293,725,485.54	2,083,171,048.36
应收款项融资		
预付款项	851,884,231.13	674,330,090.26
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	523,525,756.60	709,615,238.35
其中：应收利息	45,666,666.66	45,666,666.66
应收股利	104,984,625.24	100,798,915.14
买入返售金融资产		
存货	800,311,903.37	962,603,263.67
合同资产	142,436,098.33	117,049,693.37
持有待售资产	59,917.24	
一年内到期的非流动资产	118,206.00	75,313,150.25
其他流动资产	234,731,439.73	663,605,535.40
流动资产合计	6,577,994,158.90	9,078,344,993.53
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资	115,627,000.00	
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	4,288,883,332.96	4,068,555,345.70
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	1,003,893,660.71	1,065,417,138.97
投资性房地产	6,508,741.40	11,443,085.59
固定资产	18,222,154,564.34	18,915,995,233.63
在建工程	2,611,131,413.35	1,986,297,026.31

生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,156,772,464.99	1,069,245,551.68
无形资产	1,476,287,060.91	1,503,664,777.34
开发支出	46,920,289.82	17,358,781.83
商誉		
长期待摊费用	18,948,973.61	7,383,675.97
递延所得税资产	535,504,277.93	576,280,576.75
其他非流动资产	481,548,230.76	227,886,747.26
非流动资产合计	29,964,180,010.78	29,449,527,941.03
资产总计	36,542,174,169.68	38,527,872,934.56
流动负债：		
短期借款	2,394,660,049.75	3,298,091,716.83
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	61,868,257.70	107,696,949.10
应付账款	2,398,709,009.89	2,403,607,884.18
预收款项		
合同负债	812,898,706.28	819,641,936.96
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	111,750,215.86	376,734,694.54
应交税费	71,933,902.90	56,245,510.40
其他应付款	466,390,494.60	610,159,652.62
其中：应付利息		2,966.67
应付股利	13,172,125.16	64,406,022.32
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,578,906,901.63	1,199,862,599.12
其他流动负债	335,717,358.96	97,505,098.10
流动负债合计	8,232,834,897.57	8,969,546,041.85
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	11,730,871,165.35	13,036,597,936.21
应付债券	2,500,000,000.00	2,500,000,000.00
其中：优先股		
永续债		

租赁负债	700,316,626.82	818,154,809.24
长期应付款	9,903,819.39	11,631,882.00
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	948,887,706.39	1,029,711,528.38
递延所得税负债	15,709,222.37	15,794,938.77
其他非流动负债	10,039,291.53	7,943,166.36
非流动负债合计	15,915,727,831.85	17,419,834,260.96
负债合计	24,148,562,729.42	26,389,380,302.81
所有者权益：		
股本	1,791,626,376.00	1,791,626,376.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,447,816,862.29	4,391,655,313.18
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	839,391,457.87	820,601,522.64
一般风险准备		
未分配利润	2,673,491,883.27	2,589,293,250.63
归属于母公司所有者权益合计	9,752,326,579.43	9,593,176,462.45
少数股东权益	2,641,284,860.83	2,545,316,169.30
所有者权益合计	12,393,611,440.26	12,138,492,631.75
负债和所有者权益总计	36,542,174,169.68	38,527,872,934.56

法定代表人：王双海

总经理：王剑峰

主管会计工作负责人：张贞

会计机构负责人：曹群

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年12月31日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	134,025,042.05	659,979,944.74
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款		2,150,346.42
应收款项融资		
预付款项	499,628.00	2,134,523.97
其他应收款	941,320,525.66	915,072,534.65
其中：应收利息	45,666,666.66	45,666,666.66
应收股利	117,580,029.32	89,659,950.21
存货		2,657,089.08
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	447,118,206.00	75,313,150.25
其他流动资产	383,221.24	642,161.75

流动资产合计	1,523,346,622.95	1,657,949,750.86
非流动资产：		
债权投资	115,627,000.00	
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	10,424,797,750.58	10,119,926,891.13
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	983,893,660.71	1,044,417,138.97
投资性房地产	2,120,203.38	2,253,874.38
固定资产	1,311,421.66	40,509,585.49
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		24,020,485.64
无形资产	688,637.95	3,534,707.02
开发支出	3,516,389.24	645,089.66
商誉		
长期待摊费用	115,199.17	1,687,835.61
递延所得税资产		
其他非流动资产	3,760,000,000.00	3,759,100,000.00
非流动资产合计	15,292,070,262.69	14,996,095,607.90
资产总计	16,815,416,885.64	16,654,045,358.76
流动负债：		
短期借款	650,626,388.89	
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	4,693,760.00	14,965,703.26
预收款项		
合同负债	440,366.98	55,484,146.67
应付职工薪酬	19,345,011.44	17,119,291.89
应交税费	347,789.57	2,169,385.91
其他应付款	13,436,080.05	23,175,547.64
其中：应付利息		
应付股利	111,766.20	111,766.20
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	852,492,263.61	328,117,363.19
其他流动负债		3,299,059.81
流动负债合计	1,541,381,660.54	444,330,498.37
非流动负债：		
长期借款	2,015,700,000.00	3,093,500,000.00
应付债券	2,500,000,000.00	2,500,000,000.00

其中：优先股		
永续债		
租赁负债		22,720,623.39
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	1,487,499.89	1,537,499.93
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,517,187,499.89	5,617,758,123.32
负债合计	6,058,569,160.43	6,062,088,621.69
所有者权益：		
股本	1,791,626,376.00	1,791,626,376.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,404,694,223.11	4,427,702,587.26
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	839,391,457.87	820,601,522.64
未分配利润	3,721,135,668.23	3,552,026,251.17
所有者权益合计	10,756,847,725.21	10,591,956,737.07
负债和所有者权益总计	16,815,416,885.64	16,654,045,358.76

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入	18,305,827,330.29	15,040,803,080.87
其中：营业收入	18,305,827,330.29	15,040,803,080.87
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	18,461,032,701.25	17,737,653,658.19
其中：营业成本	16,392,960,895.89	15,761,344,364.47
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	128,574,977.92	115,471,268.84
销售费用	93,167,433.17	82,501,612.03
管理费用	574,935,448.21	921,711,454.92

研发费用	569,740,846.34	252,269,520.86
财务费用	701,653,099.72	604,355,437.07
其中：利息费用	726,604,831.37	664,629,633.41
利息收入	27,614,274.74	62,183,234.72
加：其他收益	73,956,975.58	51,718,032.73
投资收益（损失以“-”号填列）	258,512,884.55	-634,769,058.67
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	225,007,378.37	-719,552,225.92
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-51,959,000.49	-82,217,508.39
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	2,586.76	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	125,308,075.44	-3,362,119,111.65
加：营业外收入	127,612,077.46	136,149,551.29
减：营业外支出	10,315,918.95	8,525,900.48
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	242,604,233.95	-3,234,495,460.84
减：所得税费用	91,718,550.55	-487,554,181.92
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	150,885,683.40	-2,746,941,278.92
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	150,885,683.40	-2,746,941,278.92
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	102,988,567.87	-2,210,300,112.88
2.少数股东损益	47,897,115.53	-536,641,166.04
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）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变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.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	150,885,683.40	-2,746,941,278.92
归属于母公司所有者的综合收益总额	102,988,567.87	-2,210,300,112.88
归属于少数股东的综合收益总额	47,897,115.53	-536,641,166.04
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.057	-1.234
（二）稀释每股收益	0.057	-1.234

法定代表人：王双海

总经理：王剑峰

主管会计工作负责人：张贞

会计机构负责人：曹群

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	171,213,798.89	244,323,622.30
减：营业成本	165,836,721.13	121,207,786.08
税金及附加	681,323.17	2,422,078.92
销售费用		70,288,760.43
管理费用	56,953,955.53	84,487,632.18
研发费用	1,165.00	366,764.22
财务费用	44,291,280.60	11,362,419.26
其中：利息费用	46,173,674.77	50,568,139.38
利息收入	2,077,754.35	40,114,932.68
加：其他收益	315,343.45	1,607,673.78
投资收益（损失以“-”号填列）	314,730,342.46	37,727,651.03
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	203,916,161.82	-714,452,594.02
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-30,473,608.97	-50,054,670.90
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	188,021,430.40	-56,531,164.88
加：营业外收入	19.51	448,131.04
减：营业外支出	122,097.62	2,235,681.35
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	187,899,352.29	-58,318,715.19
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	187,899,352.29	-58,318,715.19
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	187,899,352.29	-58,318,715.19
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）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变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		

5.其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	187,899,352.29	-58,318,715.19
七、每股收益		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
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	20,157,438,244.44	17,278,459,549.15
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		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
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		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	613,611,452.10	67,316,851.88
收到其他与经营活动有关的现金	388,176,688.09	338,947,335.83
经营活动现金流入小计	21,159,226,384.63	17,684,723,736.86
购买商品、接受劳务支付的现金	16,812,336,843.36	15,123,285,185.72
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		
拆出资金净增加额		
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	1,485,315,530.51	1,430,931,095.49
支付的各项税费	585,144,979.10	503,791,722.54
支付其他与经营活动有关的现金	365,627,363.27	478,541,615.49
经营活动现金流出小计	19,248,424,716.24	17,536,549,619.24
经营活动产生的现金流量净额	1,910,801,668.39	148,174,117.62
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	194,369,583.69	40,423,000.00
取得投资收益收到的现金	134,161,035.96	226,079,767.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,155,511.60	215,447.20
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	8,797,003.45	214,849,963.28
投资活动现金流入小计	339,483,134.70	481,568,178.34

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,466,623,959.29	1,532,470,662.63
投资支付的现金	227,587,151.00	409,660,010.08
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		420,554,116.05
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	1,694,211,110.29	2,362,684,788.76
投资活动产生的现金流量净额	-1,354,727,975.59	-1,881,116,610.42
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	54,012,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	54,012,000.00	
取得借款收到的现金	12,395,247,866.84	20,768,903,045.03
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	12,449,259,866.84	20,768,903,045.03
偿还债务支付的现金	14,177,616,142.88	16,116,186,160.25
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	834,254,570.81	1,174,476,850.93
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	57,063,712.91	234,703,407.08
支付其他与筹资活动有关的现金	314,110,086.88	137,513,252.61
筹资活动现金流出小计	15,325,980,800.57	17,428,176,263.79
筹资活动产生的现金流量净额	-2,876,720,933.73	3,340,726,781.24
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	-2,320,647,240.93	1,607,784,288.44
加：期初现金及现金等价物余额	3,563,469,925.73	1,955,685,637.29
六、期末现金及现金等价物余额	1,242,822,684.80	3,563,469,925.73

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
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	6,741,621.41	195,302,519.70
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	108,914,746.35	9,713,930.92
经营活动现金流入小计	115,656,367.76	205,016,450.62
购买商品、接受劳务支付的现金	4,717,913.46	77,014,041.73
支付给职工以及为职工支付的现金	49,987,313.11	91,467,187.29
支付的各项税费	2,661,357.61	4,578,052.91
支付其他与经营活动有关的现金	38,623,487.68	50,441,182.01
经营活动现金流出小计	95,990,071.86	223,500,463.94
经营活动产生的现金流量净额	19,666,295.90	-18,484,013.32
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	194,369,583.69	40,423,000.00
取得投资收益收到的现金	132,480,647.66	883,341,042.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,769.91	7,690.00
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		31,075.06
投资活动现金流入小计	326,852,001.26	923,802,807.72
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	980,656.00	13,564,798.41
投资支付的现金	347,525,851.00	543,560,010.08
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		420,554,116.05
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	348,506,507.00	977,678,924.54
投资活动产生的现金流量净额	-21,654,505.74	-53,876,116.82
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	930,000,000.00	6,353,000,000.00

收到其他与筹资活动有关的现金	834,920,424.42	642,015,826.41
筹资活动现金流入小计	1,764,920,424.42	6,995,015,826.41
偿还债务支付的现金	831,100,000.00	2,441,200,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	211,787,117.27	387,338,153.38
支付其他与筹资活动有关的现金	1,246,000,000.00	3,499,630,000.00
筹资活动现金流出小计	2,288,887,117.27	6,328,168,153.38
筹资活动产生的现金流量净额	-523,966,692.85	666,847,673.03
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	-525,954,902.69	594,487,542.89
加：期初现金及现金等价物余额	659,979,944.74	65,492,401.85
六、期末现金及现金等价物余额	134,025,042.05	659,979,944.74

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度														
	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			其他	小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	1,791,626,376.00				4,391,655,313.18				820,601,522.64		2,589,293,250.63		9,593,176,462.45	2,545,316,169.30	12,138,492,631.75
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	1,791,626,376.00				4,391,655,313.18				820,601,522.64		2,589,293,250.63		9,593,176,462.45	2,545,316,169.30	12,138,492,631.75
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					56,161,549.11				18,789,935.23		84,198,632.64		159,150,116.98	95,968,691.53	255,118,808.51
（一）综合收益总额											102,988,567.87		102,988,567.87	47,897,115.53	150,885,683.40
（二）所有者投入和减少资本					53,979,583.25								53,979,583.25	53,901,391.75	107,880,975.00
1. 所有者投入的普通股					53,979,583.25								53,979,583.25	55,029,490.85	109,009,074.10
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														-1,128,099.10	-1,128,099.10
（三）利润分配									18,789,935.23		-18,789,935.23			-5,829,815.75	-5,829,815.75

1. 提取盈余公积								18,789,935.23		-18,789,935.23				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配												-5,829,815.75	-5,829,815.75	
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. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备														
1. 本期提取							21,763,171.27					21,763,171.27	7,066,418.46	28,829,589.73
2. 本期使用							21,763,171.27					21,763,171.27	7,066,418.46	28,829,589.73
（六）其他					2,181,965.86							2,181,965.86		2,181,965.86
四、本期期末余额	1,791,626,376.00				4,447,816,862.29			839,391,457.87		2,673,491,883.27		9,752,326,579.43	2,641,284,860.83	12,393,611,440.26

上期金额

单位：元

项目	2021 年度														
	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	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	1,791,626,376.00				4,775,073,162.06				820,601,522.64		5,139,890,929.01		12,527,191,989.71	3,021,545,128.10	15,548,737,117.81
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	1,791,626,376.00				4,775,073,162.06				820,601,522.64		5,139,890,929.01		12,527,191,989.71	3,021,545,128.10	15,548,737,117.81
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-383,417,848.88						-		-2,934,015,527.26	-476,228,958.80	-3,410,244,486.06
（一）综合收益总额											-		-2,210,300,112.88	-536,641,166.04	-2,746,941,278.92
（二）所有者投入和减少资本					-383,417,848.88								-420,554,116.05	334,440,472.55	-86,113,643.50
1. 所有者投入的普通股					-63,416,204.92								-63,416,204.92	334,440,472.55	271,024,267.63
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					-320,001,643.96								-37,136,267.17	-357,137,911.13	-357,137,911.13
（三）利润分配													-304,576,483.92	-274,028,265.31	-578,604,749.23
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															

3. 对所有者（或股东）的分配											-304,576,483.92		-304,576,483.92	-274,028,265.31	-578,604,749.23
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. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他											1,415,185.59		1,415,185.59		1,415,185.59
四、本期期末余额	1,791,626,376.00				4,391,655,313.18				820,601,522.64		2,589,293,250.63		9,593,176,462.45	2,545,316,169.30	12,138,492,631.75

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,791,626,376.00				4,427,702,587.26				820,601,522.64	3,552,026,251.17		10,591,956,737.07
加：会计政策变更												

前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,791,626,376.00				4,427,702,587.26			820,601,522.64	3,552,026,251.17			10,591,956,737.07
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-23,008,364.15			18,789,935.23	169,109,417.06			164,890,988.14
(一) 综合收益总额									187,899,352.29			187,899,352.29
(二) 所有者投入和减少资本					-25,190,330.01							-25,190,330.01
1. 所有者投入的普通股					-25,190,330.01							-25,190,330.01
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								18,789,935.23	-18,789,935.23			
1. 提取盈余公积								18,789,935.23	-18,789,935.23			
2. 对所有者(或股东)的分配												
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. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												

(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他					2,181,965.86							2,181,965.86
四、本期期末余额	1,791,626,376.00				4,404,694,223.11				839,391,457.87	3,721,135,668.23		10,756,847,725.21

上期金额

单位：元

项目	2021 年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,791,626,376.00				4,491,118,792.18				820,601,522.64	3,913,506,264.69		11,016,852,955.51
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,791,626,376.00				4,491,118,792.18				820,601,522.64	3,913,506,264.69		11,016,852,955.51
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)					-63,416,204.92					-361,480,013.52		-424,896,218.44
(一) 综合收益总额										-58,318,715.19		-58,318,715.19
(二) 所有者投入和减少资本					-63,416,204.92							-63,416,204.92
1. 所有者投入的普通股					-63,416,204.92							-63,416,204.92
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										-304,576,483.92		-304,576,483.92
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-304,576,483.92		-304,576,483.92

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. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他										1,415,185.59		1,415,185.59
四、本期期末余额	1,791,626,376.00				4,427,702,587.26				820,601,522.64	3,552,026,251.17		10,591,956,737.07

河北建投能源投资股份有限公司

财务报表附注

截止 2022 年 12 月 31 日

(除特别说明外, 金额以人民币元表述)

一、公司基本情况

1、历史沿革

河北建投能源投资股份有限公司(简称“公司”或“本公司”)前身是石家庄国际大厦(集团)股份有限公司(简称“国际大厦”)。国际大厦成立于 1994 年 1 月 18 日,经河北省经济体制改革委员会以冀体改委股字[1993]第 59 号文件批准,由原石家庄国际酒店公司(现石家庄国大集团有限责任公司)、中信房地产公司、石家庄信托投资股份有限公司、河北省服装进出口公司、石家庄国瑞信息服务中心及河北省纺织品进出口公司联合发起,向境内法人及内部职工定向募集股份设立股份有限公司,设立时总股本为 4,528.6 万股。

1995 年 11 月 30 日,经河北省人民政府冀政函[1995]123 号及河北省证券委员会冀证[1996]19 号文批准,国际大厦公开向社会发行 A 股股票,使用 1,500 万元 A 股发行额度。1996 年 5 月 17 日,经中国证监会证监发审字[1996]57 号文批准,国际大厦首次向社会公开发行 A 股 1,387.00 万股,募集资金净额 7,059.23 万元。

1996 年 6 月 6 日,经深交所深证发[1996]137 号文批准,国际大厦股票在深交所挂牌交易,上市后国际大厦总股本为 5,915.60 万股,股票简称“国际大厦”。

1997 年 1 月 10 日,公司 1997 年临时股东大会审议通过资本公积转增股本方案,公司向全体股东以 10:8 的比例转增股本 4,732.48 万股。实施转增后,国际大厦的总股本增加到 10,648.08 万股。同年,经河北省证管办冀证办[1997]18 号文批准及公司 1996 年度股东大会审议通过,公司以 10,648.08 万股为基础,按每 10 股送 2.8 股的比例实施送股,共送股 2,981.46 万股。实施送股后,公司总股本增加到 13,629.54 万股。同年,经中国证监会证监上字[1997]52 号文批准及公司 1996 年度股东大会审议通过配股方案,以总股本 13,629.54 万股为基数,按每 10 股配 1.302 股的比例进行配股,共配售 1,743.80 万股,配售价格 5.80 元/股,此次配股募集资金净额 9,852.82 万元,配股后公司总股本增至 153,733,407 股。

2001 年 4 月 25 日,石家庄国大集团有限责任公司与河北省建设投资公司(现改制并更名为“河北建设投资集团有限责任公司”,以下简称“河北建投”)签署股份转让协议,将其持有的公司法人股 43,784,437 股转让给河北建投。本次股份转让完成后,河北建投共计持有公司股份 43,784,437 股,占总股本的 28.48%,成为公司第一大股东。

2002年11月11日，河北开元房地产开发股份有限公司与河北建投签订股份转让协议，将其持有的公司股份28,852,992股转让给河北建投。此次股份转让完成后，河北建投持有公司股份增至72,637,429股，占总股本的47.25%。

2003年，经河北省人民政府批准和中国证监会证监公司字[2003]45号文核准，公司现金收购了河北建投持有的西柏坡发电60%股权，重组完成后公司主营业务由酒店商贸业转变为发电业。

2004年，公司更名为河北建投能源投资股份有限公司，证券简称由“国际大厦”变更为“建投能源”。

2004年6月，河北建投协议受让河北省纺织品（集团）公司所持有的本公司161.28万股发起人股份。此次股份转让完成后，河北建投共计持有公司股份7,425.02万股，占公司总股本的48.30%。

2005年5月25日，经公司2004年度股东大会审议通过利润分配及资本公积金转增股本方案，公司以153,733,407股为基数，向全体股东每10股派发现金股利0.80元（含税），送红股1.5股，并以资本公积金转增股本方式向全体股东每10股转增3.5股。送股及资本公积金转增股本后，公司总股本增加至230,600,110股，河北建投持有公司股份增至111,375,343股，持股比例仍为48.30%。

2005年8月29日，河北建投分别与石家庄鸿基投资有限责任公司、石家庄市国瑞信息服务中心、石家庄神鼎服装辅料有限公司、北京优格乳品有限责任公司、广东省湛江市农业生产资料公司、石家庄市国翔管理服务公司和石家庄国远咨询服务有限责任公司签订股份转让协议，协议受让七家股东所持公司法人股共计17,549,200股。此次股份转让完成后，河北建投持有公司股本增至128,924,543股，持股比例增至55.91%。

2005年11月至2006年1月期间，河北建投履行公司股权分置改革方案中做出的增持承诺，累计增持了25,252,795股公司股份，河北建投持有公司股份增至136,522,231股，持股比例增至59.20%。

2007年3月7日，经中国证监会以证监发行字[2007]39号文批准，公司以非公开发行方式发行股票600,000,000股，增发价为3.76元/股。本次发行募集资金225,600.00万元，主要用于收购河北建投持有的西柏坡第二发电51%股权、国泰发电50.32%股权、恒兴发电35%股权、国能衡丰发电35%股权、邯峰发电20%股权及对西柏坡第二发电、国泰发电增资。本次非公开发行后，公司总股本由230,600,110股增加至830,600,110股；河北建投持有的公司股份为469,522,231股，占公司总股本的56.53%。

2007年，河北建投通过深圳证券交易所交易系统售出公司股份累计12,970,701股，本次减持后，河北建投持有公司股份减至456,551,530股，占公司总股本的54.97%。

2008年10月22日，根据公司2008年第一次临时股东大会决议审议通过的2008年中期分红派息方案，公司以总股本830,600,110股为基数，向全体股东每10股送红股1股。送红股后公司总股本增至913,660,121股，河北建投持有公司股份增至502,206,683股，占公司总股本的54.97%。

2008年10月31日，河北建投通过深圳证券交易所交易系统增持本公司股份383,600股。此次增持后，河北建投持有公司股份增至502,590,283股，占公司总股本的55.01%。

2014年4月,经中国证监会证监许可【2014】224号文批准,公司以3.92元/股的发行价格向控股股东河北建投发行701,495,667股股份,河北建投以其持有的建投宣化热电100%股权、国能沧东发电40%股权和三河发电15%股权认购本次发行股份。公司本次向河北建投发行的701,495,667股股份于2014年4月23日上市。2014年7月,公司实施发行股份购买资产配套融资,以非公开发行方式发行股票176,470,588股,发行价格为5.10元/股,募集资金净额887,798,698.80元。本次非公开发行新增股份于2014年8月8日在深交所上市。此次发行股份购买资产并配套融资后,公司总股本增至1,791,626,376股,河北建投持有公司股份1,204,085,950股,占公司总股本的67.21%。

2016年5月6日,河北建投通过深圳证券交易所交易系统集中竞价方式增持本公司股份1,820,000股,占公司总股本的0.10%。增持计划实施后,河北建投持有公司股份增至1,205,905,950股,占公司总股本的67.31%。

2017年5月25日,河北建投通过深圳证券交易所以大宗交易方式减持了其所持有的本公司股份30,000,000股,占公司总股本的1.67%。减持后,河北建投持有本公司股份1,175,905,950股,占公司总股本的65.63%。

公司于2020年9月27日换领了石家庄市工商行政管理局颁发的91130100236018805C号企业法人营业执照。公司总部注册地址:石家庄市裕华西路9号;法定代表人:王双海;注册资本:1,791,626,376.00元。

截至2022年12月31日,河北建投持有公司股份1,175,905,950股,占公司总股本的65.63%,为公司控股股东。

本公司的母公司为河北建设投资集团有限责任公司,系河北省国有资产监督管理委员会控制的国有独资有限责任公司。

2、所处行业

公司所属行业为火力发电行业。

3、经营范围

本公司经批准的经营范围:投资、建设,经营管理以电力生产为主的能源项目;自有房屋租赁;(以下限分支机构经营范围):住宿、中西餐、食品、烟(零售)、酒(零售)、日用百货、五金交电、工艺美术品、钢材、服装、针织品、文化用品的批发、零售;美容、美发、建筑材料、装饰材料、冷、热饮的批发、零售;仓储、清洁洗涤服务;摄影、复印;歌舞。停车场服务;酒店管理;物业服务;企业管理咨询;酒店用品、保健食品(凭许可证经营)的销售;会议服务;食品加工(仅限分支机构);食品技术研发、技术咨询、技术转让;电子产品、化妆品、一般劳保用品的销售;组织文化艺术交流活动策划;企业营销策划。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)

4、主要产品(或提供的劳务等)

公司主要产品是电力、热力和供暖,主要提供的服务是餐饮住宿。

5、财务报告批准报出日

本财务报表业经本公司董事会于 2023 年 4 月 25 日决议批准报出。

6、合并财务报表范围

子公司全称	子公司类型	注册资本	经营范围
河北西柏坡发电有限责任公司（以下简称：西柏坡发电）	控股子公司	1,027,176,000.00	电力、热力生产与销售
河北西柏坡第二发电有限责任公司（以下简称：西柏坡第二发电）	控股子公司	880,000,000.00	电力、热力生产与销售
邢台国泰发电有限责任公司（以下简称：国泰发电）	控股子公司	400,000,000.00	电力、热力生产及销售
河北建投沙河发电有限责任公司（以下简称：建投沙河发电）	控股子公司	801,160,000.00	电力生产与销售
河北建投任丘热电有限责任公司（以下简称：建投任丘热电）	控股子公司	433,540,000.00	电力、热力生产与销售
河北建投宣化热电有限责任公司（以下简称：建投宣化热电）	控股子公司	505,000,000.00	电力、热力生产与销售
建投承德热电有限责任公司（以下简称：建投承德热电）	控股子公司	656,000,000.00	电力、热力生产与销售
建投邢台热电有限责任公司（以下简称：建投邢台热电）	控股子公司	576,000,000.00	电力、热力生产与销售
建投遵化热电有限责任公司（以下简称：建投遵化热电）	控股子公司	826,000,000.00	电力、热力生产与销售
衡水恒兴发电有限责任公司（以下简称：恒兴发电）	控股子公司	475,000,000.00	电力、热力生产与销售
秦皇岛秦热发电有限责任公司（以下简称：秦热发电）	控股子公司	580,000,000.00	电力、热力生产与销售
冀建投寿阳热电有限责任公司（以下简称：建投寿阳热电）	控股子公司	800,000,000.00	电力、热力生产与销售
建投河北热力有限公司（以下简称：建投热力）	控股子公司	350,000,000.00	电力、热力生产与销售
河北建投国融服务有限公司（以下简称：建投国融）	控股子公司	170,250,000.00	综合能源服务
河北国际大厦酒店有限责任公司（以下简称：河北国际大厦酒店）	控股子公司	49,296,437.00	住宿、中西餐饮、食品加工
河北建投建能电力燃料物资有限公司（以下简称：建投建能燃料）	控股子公司	100,000,000.00	批发零售及服务
河北建投电力科技服务有限公司（以下简称：建投电科）	控股子公司	200,000,000.00	电力供应销售
河北建投科林智慧能源有限责任公司（以下简称：建投科林）	控股子公司	30,000,000.00	电力供应
河北建投能源科学技术研究院有限公司（以下简称：建投能科院）	控股子公司	30,000,000.00	新能源技术、研发销售
河北任华供热有限责任公司（以下简称：任华供热）	控股子公司的子公司	83,770,000.00	集中供热
张家口宣化建投供热有限责任公司（以下简称：宣化建投供热）	控股子公司的子公司	37,777,000.00	集中供热
建投煦城遵化热力有限责任公司（以下简称：建投煦城热力）	控股子公司的子公司	150,000,000.00	热力、热水生产和销售
建投煦城遵化供水有限责任公司（以下简称：建投煦城供水）	控股子公司的子公司	16,500,000.00	中水管线建设、中水供应、水再生利用

建投能源定州热力有限责任公司（以下简称：建投能源定州热力）	控股子公司的子公司	50,000,000.00	热力生产和供应
建投热力河北清洁供热有限公司（以下简称：建投热力清洁供热）	控股子公司的子公司	63,000,000.00	热力生产和供应
石家庄联丰工贸有限公司（以下简称：联丰工贸）	控股子公司的子公司	5,000,000.00	煤炭购销
河北神源实业有限公司（以下简称：神源实业）	控股子公司的子公司	20,000,000.00	建材、煤炭销售
河北建投能源贸易有限公司（以下简称：建投能源贸易）	控股子公司的子公司	6,000,000.00	煤炭批发
石家庄华澳电力有限责任公司（以下简称：华澳电力）	控股子公司的子公司	67,890,788.00	零售、维修、运输等服务
河北建投融碳资产管理有限公司（以下简称：建投融碳）	控股子公司的子公司	24,481,000.93	资产管理及技术推广服务
秦皇岛顺辉科技有限公司（以下简称：顺辉科技）	控股子公司的子公司	20,000,000.00	粉煤灰的技术开发、销售
建投热力青县新能源有限公司（以下简称：建投热力青县新能源）	控股子公司的子公司	20,000,000.00	太阳能发电

子公司情况详见本附注八、“在其他主体中的权益”。

二、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 42 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》（2014 年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本公司管理层对持续经营能力评估后认为自报告期末起 12 个月不存在可能导致持续能力发生重大疑惑的事项。本公司财务报表以持续经营假设为基础。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2022 年 12 月 31 日的财务状况及 2022 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

四、重要会计政策及会计估计

1、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

2、营业周期

本公司以12个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

3、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

4、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

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。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方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，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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后12个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。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的，首先对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，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。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、5（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、14“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

5、合并财务报表编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同

一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、14“长期股权投资”或本附注四、8“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注四、14、（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

6、合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产

且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注四、14（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

7、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（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。

8、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融

资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产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。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

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（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时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。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然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，但是放弃了对该金融资产的

控制。

若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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该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；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的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其

他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

（7）权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

9、金融资产减值

本公司需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对合同资产及部分财务担保合同，也应按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

（1）减值准备的确认方法

本公司以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本公司按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

（2）信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本公司采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

（3）以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

（4）金融资产减值的会计处理方法

期末，本公司计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

（5）金融资产信用损失的确定方法

单项评估信用风险的金融资产，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司对于按照合同履行进度确认的合同资产，单项判断无收回风险的，不计提信用减值损失，对其他单项评估未发生信用减值的金融资产，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合。

不同组合计提坏账准备的计提方法：

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法

账龄组合	预期信用损失率
------	---------

组合中，账龄组合采用预期信用损失率计提坏账准备：

账 龄	应收账款预期信用损失率（%）	其他应收款预期信用损失率（%）
1年以内（含1年）	0	0
1至2年（含2年）	10	10
2至3年（含3年）	20	20
3至4年（含4年）	50	50
4至5年（含5年）	50	50
5年以上	100	100

10、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自取得起期限在一年内（含一年）的部分，列示为应收款项融资；自取得起期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注四、8“金融工具”及附注四、9“金融资产减值”。

11、存货

（1）存货类别

本公司存货主要包括原材料、库存商品、低值易耗品等。

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时酒店库存商品按售价金额核算；建投建能燃料发出库存商品采用个别计价法；其他公司发出存货采用移动加权平均法；低值易耗品在领用时根据实际情况采用一次摊销法；

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

①存货可变现净值的确定：产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值。需要经过加工的材料存货，以所生产的产品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值。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。若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应当以一般销售价格为基础计算。

②存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，公司存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。本公司按照单个存货项目计提存货跌价准备。

计提存货减值准备以后，如果以前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

本公司除燃煤、燃油采用定期盘存制以外，其它存货采用永续盘存制。

12、合同资产

合同资产的确认方法和标准

本公司将客户尚未支付合同对价，但本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注四、9、金融资产减值。

13、持有待售资产和处置组

本公司若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

14、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其会计政策详见附注四、8“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司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。

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方所有者权益在最终控制方合并

财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照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。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。原持有股权投资为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入当期损益。

合并方或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。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资而支付对价的公允价值之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的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。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别

确认投资收益和其他综合收益，同时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享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配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资本公积。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本公司不一致的，按照本公司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，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和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。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在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。

对于本公司首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、5、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，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，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入所有者权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会

计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

(3) 长期股权投资减值准备的确认标准、计提方法

长期股权投资减值准备的确认标准、计提方法详见附注四、21“长期资产减值”。

15、投资性房地产

(1) 投资性房地产种类和计量模式

本公司投资性房地产的种类：出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。本公司采用成本模式对投资性房地产进行计量。

(2) 采用成本模式的折旧或摊销方法

本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。投资性房地产中出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权采用直线法摊销，具体核算政策与无形资产部分相同。

16、固定资产

(1) 固定资产的确认条件

本公司固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的、使用寿命超过一个会计年度的有形资产。在同时满足下列条件时才能确认固定资产：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业。
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2) 固定资产分类和折旧方法

本公司固定资产分为房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备、其他等。

固定资产折旧采用年限平均法计提折旧。按固定资产的类别、使用寿命和预计净残值率确定的年折旧率如下：

固定资产类别	折旧年限	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋建筑物	8-50	0-5	1.90-12.50
机器设备	5-30	0-5	3.17-20.00

电子（办公）设备	4-10	0-5	9.50-25.00
运输设备	5-12	0-5	7.92-20.00
其他	5-30	0-5	3.17-20.00

已计提减值准备的固定资产折旧计提方法：已计提减值准备的固定资产，按该项固定资产的原价扣除预计净残值、已提折旧及减值准备后的金额和剩余使用寿命，计提折旧。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。

本公司至少于每年年度终了时，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如果发现固定资产使用寿命预计数与原先估计数有差异的，进行相应的调整。

（3）固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

本公司在资产负债表日对各项固定资产进行判断，当存在减值迹象，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。当存在下列迹象的，表明固定资产可能发生了减值：

- ①资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌。
- ②企业经营所处的经济、技术或法律等环境以及资产所处的市场在当期或将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响。
- ③市场利率或者其他市场投资回报率在当期已经提高，从而影响企业用来计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低。
- ④有证据表明资产已经陈旧过时或其实体已经损坏。
- ⑤资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置。
- ⑥企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如：资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者损失）远远低于预计金额等。
- ⑦其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

（4）融资租入固定资产的认定依据、计价方法和折旧方法

融资租入固定资产的认定依据：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。具体认定依据为符合下列一项或数项条件的：①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；②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会行使这种选择权；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；④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；⑤租赁资产性质特殊，如不作较大改造只有承租人才能使用。

融资租入固定资产的计价方法：融资租入固定资产初始计价为租赁期开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值较低者作为入账价值。

融资租入固定资产后续计价采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提折旧及减值准备。

17、在建工程

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。

本公司在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：

- (1) 固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成。
- (2) 已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业。
- (3) 该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生。
- (4) 所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

18、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用同时满足下列条件的，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或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 资本化期间

资本化期间，是指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。

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。

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，在发生时计入当期损益。

（3）资本化金额的计算方法

在资本化期间内，每一会计期间的利息（包括折价或溢价的摊销）资本化金额，按照下列规定确定：

①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。

②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，本公司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。

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。

19、使用权资产

使用权资产类别主要包括租入的土地、房屋建筑物、机器设备及运输工具等。

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，包括：（1）租赁负债的初始计量金额；（2）在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；（3）承租人发生的初始直接费用；（4）承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本公司后续采用平均年限法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

20、无形资产

（1）无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

本公司无形资产后续计量，分别为：①使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；②使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

（2）使用寿命有限的无形资产，使用寿命估计情况

本公司对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：①运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；②技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；③以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；④现在或潜在的竞争者预期采取的行动；⑤为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；⑥对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；⑦与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。

使用寿命有限的无形资产，其应摊销金额在使用寿命内系统合理摊销。本公司采用直线法摊销。

（3）使用寿命不确定的无形资产，使用寿命不确定的判断依据以及对其寿命的复核程序

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命不确定的判断依据：①来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；②综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年期末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

（4）内部研究、开发支出会计政策

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；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：①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；②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；③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，能证明其有用性；④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；⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；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、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

21、长期资产减值

(1) 长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产、商誉等长期资产的减值测试方法及会计处理方法：

①公司在资产负债表日按照单项资产是否存在可能发生减值的迹象。存在减值迹象的，进行减值测试，估计资产的可收回金额。资产的可收回金额低于其账面价值的，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用应当在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

②存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

A 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌。

B 公司经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对公司产生不利影响。

C 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响公司计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低。

D 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏。

E 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置。

F 公司内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等。

G 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

(2) 有迹象表明一项资产可能发生减值的，公司应当以单项资产为基础估计其可收回金额。公司难以对单项资产的可收回金额进行估计的，应当以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。同时，在认定资产组时，考虑公司管理层管理生产经营活动的方式（如是按照生产线、业务种类还是按照地区或者区域等）和对资产的持续使用或者处置的决策方式等。资产组一经确定，各个会计期间应当保持一致，不得随意变更。

(3) 因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产以及未探明矿区权益，无论是否存在减值迹象，每年都应当进行减值测试。

(4) 资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用应当在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

22、长期待摊费用

长期待摊费用是指公司已经发生但应由本年和以后各期分担的分摊期限在一年以上（不含一年）的

各项费用，包括以经营租赁方式租入的固定资产改良支出等。

长期待摊费用按实际支出入账，在项目受益期内平均摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

23、合同负债

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

24、职工薪酬

职工薪酬，是指企业为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

本公司短期薪酬具体包括：职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费，住房公积金，工会经费和职工教育经费，短期带薪缺勤，短期利润分享计划，非货币性福利以及其他短期薪酬。本公司离职后福利，是指企业为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。辞退福利，是指企业在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。本公司其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬，包括长期带薪缺勤、长期残疾福利、长期利润分享计划等。

（1）短期薪酬的会计处理方法

公司在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

①公司在职工为公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

②对设定受益计划的会计处理通常包括如下步骤：

A 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。

B 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和

资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。资产上限是指公司可从设定受益计划退款或减少未来对设定受益计划缴存资金而获得的经济利益的现值。

C 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

D 在设定受益计划结算时，确认一项结算利得或损失。

（3）辞退福利的会计处理方法

公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：①公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；②公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

公司向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划进行会计处理，但是重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动计入当期损益后相关资产成本。

25、租赁负债

在租赁期开始日，本公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

26、应付债券

本公司发行的非可转换公司债券，按照实际收到的金额（扣除相关交易费用），作为负债处理；债券发行实际收到的金额与债券面值总额的差额，作为债券溢价或折价，在债券的存续期间内按实际利率于计提利息时摊销，并按借款费用的处理原则处理。

本公司发行的可转换公司债券，在初始确认时将负债和权益成份进行分拆，分别进行处理。首先确认负债成份的公允价值并以此作为其初始确认金额，其次按照该可转换公司债券整体发行价格（扣除相关交易费用）扣除负债成份初始确认金额后的金额确定权益成份的初始确认金额。

27、预计负债

（1）预计负债的确认标准

当与对外担保、未决诉讼或仲裁、产品质量保证、裁员计划、亏损合同、重组义务、固定资产弃置义务等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，确认为负债：

- ①该义务是本公司承担的现时义务。
- ②该义务的履行很可能导致经济利益流出企业。
- ③该义务的金额能够可靠地计量。

（2）预计负债的计量方法

预计负债按照履行现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的最佳估计数按该范围的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数按如下方法确定：

- ①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。
- ②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。

公司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的，则补偿金额在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认预计负债的账面价值。

公司资产负债表日对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

28、收入

（1）收入的确认

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

当公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，公司应当在客户取得相关商品控制权时确认收入：

- ①合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务。
- ②该合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务（以下简称“转让商品”）相关的权利和义务。
- ③该合同有明确的与所转让商品相关的支付条款。
- ④该合同具有商业实质，即履行该合同将改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额。
- ⑤企业因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

（2）收入的计量

①销售商品收入

本公司与客户之间的销售商品合同主要为销售电力和热力的履约义务。本公司在综合考虑了下列因素的基础上，以控制权转移时点确认收入。取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

公司属电力、热力生产企业，其特点是产销同时完成，产品不能储存，因此，月末在按规定完成抄表后即确认收入实现。

公司销售的电力、热力产品的销售价格由政府价格主管部门批准，直供电收入与用电企业约定，采用上网电价结算；其上网电量即为销售量，发电量扣除厂用电量等电量后即为上网电量。上网电量与上网电价（不含增值税）的乘积即为销售收入。热力销售的确认和计量与售电类似。

②利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

③租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认，或有租金在实际发生时计入当期损益。

29、政府补助

（1）政府补助的类型

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本），主要划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助两种类型。

（2）政府补助会计处理

与资产相关的政府补助，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；按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。与收益相关的政府补助，分别下列情况处理：①用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；②用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

（3）区分与资产相关政府补助和与收益相关政府补助的具体标准

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，确认为与资产相关的政府补助。

本公司取得的除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。

若政府文件未明确规定补助对象，将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据：

①政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更。

②政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

（4）与政府补助相关的递延收益的摊销方法以及摊销期限的确认方法

本公司取得的与资产相关的政府补助，确认为递延收益，自相关资产可供使用时起，按照相关资产的预计使用期限，将递延收益平均分摊转入当期损益。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

（5）政府补助的确认时点

按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。

除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

30、递延所得税资产和递延所得税负债

（1）暂时性差异

暂时性差异包括资产与负债的账面价值与计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认，但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额。暂时性差异分为应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异。

（2）递延所得税资产的确认依据

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

①该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

②对于与子公司、合营企业及联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，且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。

（3）递延所得税负债的确认依据

对于各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

①商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额。

②对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

（4）递延所得税资产的减值

在资产负债表日应当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取得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。除原确认时计入所有者权益的递延所得税资产部分，其减记金额也应计入所有者权益外，其他的情况应计入当期的所得税费用。在很可能取得足够的应纳税所得额时，减记的递延所得税资产账面价值可以恢复。

31、租赁

（1）租赁的评估和变更

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本公司评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

租赁期的评估：租赁期是本公司有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本公司有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本公司有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本公司可控范围内的重大事件或变化，且影响本公司是否合理确定将行使相应选择权的，本公司对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

租赁变更：租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- ①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围。
- ②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本公司采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本公司增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，本公司区分以下情形进行会计处理：

①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，公司调减使用权资产的账面价值，以反映租赁的部分终止或完全终止。公司将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。

②其他租赁变更，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

（2）公司作为承租人或出租人对租赁的认定

公司作为承租人：对于短期租赁和低价值资产租赁，本公司将在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过人民币四万元的租赁认定为低价值资产租赁。本公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。本公司对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

公司作为出租人：租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额应当视为新租赁的收款额。

（3）售后租回交易

公司作为承租人：售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

公司作为出租人：售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述规定对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。

32、安全生产费

根据财政部、应急管理部联合下发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》财资[2022]136 号规定，电力生产与供应企业以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。提取标准如下：

- 上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 3%提取；
- ② 上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 1.5%提取；
- ③ 上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 1%提取；
- ④ 上一年度营业收入超过 10 亿元至 50 亿元的部分，按照 0.8%提取；
- ⑤ 上一年度营业收入超过 50 亿元至 100 亿元的部分，按照 0.6%提取；
- ⑥ 上一年度营业收入超过 100 亿元的部分，按照 0.2%提取。

根据财政部《企业会计准则解释第 3 号》(财会[2009]8 号)的有关规定，安全生产费用核算方法如下：(1) 按规定标准提取时，借记“制造费用”科目，贷记“专项储备—安全费”科目。(2) 企业使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。企业使用提取的安全生产费形成固定资产的，

通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全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。

33、重要会计政策和会计估计变更

（1）会计政策变更

无。

（2）会计估计变更

无。

34、重大会计判断和估计

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）金融资产减值

本公司采用预期信用损失模型对金融资产的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本公司根据历史数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化等因素推断债务人信用风险的预期变动。

（2）存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，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的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

（3）长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用

寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

（4）金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，公司对权益工具的投资和与此类投资相联系的合同以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。存在下列情形（包含但不限于）之一的，可能表明成本不代表相关金融资产的公允价值，公司对其公允价值进行估值：①与预算、计划或阶段性目标相比，被投资方业绩发生重大变化。②对被投资方技术产品实现阶段性目标的预期发生变化。③被投资方的权益、产品或潜在产品的市场发生重大变化。④全球经济或被投资方经营所处的经济环境发生重大变化。⑤被投资方可比企业的业绩或整体市场所显示的估值结果发生重大变化。⑥被投资方的内部问题，如欺诈、商业纠纷、诉讼、管理或战略变化。⑦被投资方权益发生了外部交易并有客观证据，包括发行新股等被投资方发生的交易和第三方之间转让被投资方权益工具的交易等。

权益工具投资或合同存在报价的，公司不将成本作为对其公允价值的最佳估计。

（5）折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

（6）所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存

在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

(7) 内部退养福利及补充退休福利

本公司内部退养福利和补充退休福利费用支出及负债的金额依据各种假设条件确定。这些假设条件包括折现率、平均医疗费用增长率、内退人员及离退人员补贴增长率和其他因素。实际结果和假设的差异将在发生时立即确认并计入当年费用。尽管管理层认为已采用了合理假设，但实际经验值及假设条件的变化仍将影响本公司内部退养福利和补充退休福利的费用及负债余额。

五、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	电力、煤炭按销售收入的 13% 计算销项税额，热力按销售收入的 9% 计算销项税额，购煤服务费、客房、餐饮按 6% 计算销项税额，托管收益按 6% 计算销项税额，其他按 5% 简易征收、建投融碳小规模征收率按 3%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%、1%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%

享受企业所得税税收优惠政策的纳税主体所得税税率情况：

纳税主体名称	所得税税率
建投沙河发电	15%
国泰发电	15%
秦热发电	15%
建投能科院	15%
建投宣化热电	15%
建投能源贸易	20%
顺辉科技	20%

2、税收优惠

(1) 财政部、国家税务总局 2019 年 4 月 3 日发布财税〔2019〕38 号文件《财政部、税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年供暖期结束，对供热企业向居民个人（以下称居民）供热取得的采暖费收入免征增值税。根据《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财政部、税务总局公告 2021 年第 6 号），此文件规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2023 年供暖期结束。自 2019 年 1 月 1 日至 2023 年供暖期结束，对向居民供热收取采暖费的供热企业，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税；对供热企业其他厂房及

土地，应当按照规定征收房产税、城镇土地使用税。

(2) 根据《中华人民共和国环境保护税法》中华人民共和国主席令第 61 号：纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的，减按百分之七十五征收环境保护税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的，减按百分之五十征收环境保护税。

(3) 根据财政部税务总局公告（2022 年第 14 号）关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告，加大“制造业”、“科学研究和技术服务业”、“电力、热力、燃气及水生产和供应业”、“软件和信息技术服务业”、“生态保护和环境治理业”和“交通运输、仓储和邮政业”（以下称制造业等行业）增值税期末留抵退税政策力度，将先进制造业按月全额退还增值税增量留抵税额政策范围扩大至符合条件的制造业等行业企业（含个体工商户，下同），并一次性退还制造业等行业企业存量留抵税额”。

(4) 根据财税[2011]137 号文规定“自 2012 年 1 月 1 日起，免征蔬菜流通环节增值税。”该政策主要由本公司的子公司河北国际大厦酒店享受。

(5) 根据财政部、税务总局、海关总署公告 2019 年第 39 号规定“自 2019 年 4 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，允许生产、生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10%，抵减应纳税额”。该政策主要由建投能科院享受。财政部、税务总局公告 2019 年第 87 号公告规定“2019 年 10 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10%，抵减应纳税额。”该政策主要由本公司的子公司河北国际大厦酒店享受。根据财政部 税务总局关于促进服务业领域困难行业纾困发展有关增值税政策的公告财政部（税务总局公告 2022 年第 11 号）规定，《财政部 税务总局 海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部 税务总局 海关总署公告 2019 年 39 号）第七条和《财政部 税务总局关于明确生活性服务业增值税加计抵减政策的公告》（财政部 税务总局公告 2019 年第 87 号）规定的生产、生活性服务业增值税加计抵减政策，执行期限延长至 2022 年 12 月 31 日。

(6) 根据财政部和国家税务总局于 2016 年 3 月 23 日发布的《财政部 税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税[2016]36 号）规定，建投国融发生的与合同能源管理项目相关的收入免征增值税。

(7) 国家税务总局公告 2022 年第 3 号 国家税务总局关于进一步实施小微企业“六税两费”减免政策有关征管问题的公告，由省、自治区、直辖市人民政府根据本地区实际情况，以及宏观调控需要确定，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户可以在 50%的税额幅度内减征资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。本公告执行期限为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。该政策主要由华澳电力、建投融碳享受。

(8) 根据财政部、国家税务总局关于执行环境保护专用设备企业所得税优惠目录、节能节水专用设备企业所得税优惠目录和安全生产专用设备企业所得税优惠目录有关问题的通知（财税[2008]48 号）自 2008 年 1 月 1 日起购置并实际使用列入《环境保护专用设备企业所得税优惠目录》、《节能节水专用设备企

业所得税优惠目录》和《安全生产专用设备企业所得税优惠目录》范围内的环境保护、节能节水、安全生产专用设备，可以按专用设备投资额的 10%抵免当年企业所得税应纳税额；当年不足抵免的，可以在以后 5 个纳税年度内结转抵免。

(9) 根据财税[2008]47 号文规定“企业自 2008 年 1 月 1 日起以《目录》中所列资源为主要原材料，生产《目录》内符合国家或行业相关标准的产品取得的收入，在计算应纳税所得额时，减按 90%计入当年收入总额。

(10) 根据财政部税务总局科技部公告（2022 年第 28 号）关于加大支持科技创新税前扣除力度的公告：高新技术企业在 2022 年 10 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日期间新购置的设备、器具，允许当年一次性全额在计算应纳税所得额时扣除，并允许在税前实行 100%加计扣除。凡在 2022 年第四季度内具有高新技术企业资格的企业，均可适用该项政策。企业选择适用该项政策当年不足扣除的，可结转至以后年度按现行有关规定执行。现行适用研发费用税前加计扣除比例 75%的企业，在 2022 年 10 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日期间，税前加计扣除比例提高至 100%。企业享受研发费用税前加计扣除政策的相关政策口径和管理，按照《财政部 国家税务总局 科技部关于完善研究开发费用税前加计扣除政策的通知》（财税〔2015〕119 号）、《财政部 税务总局 科技部关于企业委托境外研究开发费用税前加计扣除有关政策问题的通知》（财税〔2018〕64 号）等文件相关规定执行。

(11) 根据全国高新技术企业认定管理工作领导小组办公室颁发的《关于对河北省认定机构 2022 年认定的第一批高新技术企业进行备案公示的通知》，建投热力认定为 2022 年第一批高新技术企业，并获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202213000580），有效期 3 年；西柏坡发电认定为 2022 年第一批高新技术企业，并获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202213000689），有效期 3 年；根据高新技术企业认定管理工作网于 2022 年 11 月 26 日公布的《关于对河北省认定机构 2022 年认定的第二批高新技术企业进行备案公示的通知》，建投宣化热电被认定为高新技术企业，根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15%的税率征收企业所得税。

(12) 根据河北省高新技术企业认定管理工作领导小组颁发的《关于公布河北省 2021 年高新技术企业的通知》（冀高认〔2022〕1 号），建投沙河发电认定为 2021 年第二批高新技术企业，并获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202113002734），有效期 3 年；国泰发电认定为 2021 年第三批高新技术企业，并获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202113003897），有效期 3 年。建投能科院认定为 2021 年第一批高新技术企业，并获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202113001547），有效期 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条第二款规定：国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15%的税率征收企业所得税。

(13) 根据河北省高新技术企业认定管理工作领导小组颁发的《关于公布河北省 2020 年高新技术企业的通知》（冀高认〔2021〕1 号），秦热发电认定为 2020 年第三批高新技术企业，并获发《高新技术企业证书》（证书编号：GR202013002664），有效期 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条第二款规定：国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15%的税率征收企业所得税。

(14) 根据《财政部 税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(2021 年第 12 号) 的规定, 对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分, 在《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税〔2019〕13 号) 第二条规定的优惠政策基础上, 再减半征收企业所得税。年应纳税所得额不超过 100 万元的部分, 减按 12.5% 计入应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税; 年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分, 减按 50% 计入应纳税所得额, 按 20% 的税率缴纳企业所得税。该政策主要由建投能源贸易、顺辉科技享受。

六、合并财务报表项目注释

以下注释项目除特别注明之外, 金额单位为人民币元; “期初” 指 2022 年 1 月 1 日, “期末” 指 2022 年 12 月 31 日, “上期” 指 2021 年度, “本期” 指 2022 年度。

1、货币资金

项目	期末余额	期初余额
银行存款	1,242,821,990.25	3,569,323,193.57
其他货币资金	30,430,489.93	34,188,780.30
合计	1,273,252,480.18	3,603,511,973.87

注: 其他货币资金中包含: 建投电科保函保证金 17,800,000.00 元, 西柏坡发电存放在住房资金管理中心的福利分房售房款 3,590,782.98 元, 顺辉科技保函保证金 7,000,000.00 元, 恒兴发电票据保证金 2,039,012.40 元, 本公司证券股票资金 694.55 元。其中建投电科保函保证金、顺辉科技保函保证金、恒兴发电票据保证金、西柏坡发电存放在住房资金管理中心的福利分房售房款为使用受限资产。

2、应收票据

(1) 应收票据分类

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	457,948,640.78	189,145,000.00
合计	457,948,640.78	189,145,000.00

(2) 期末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票		302,505,060.40
合计		302,505,060.40

(3) 期末无因出票人未履约而将其转应收账款的票据。

(4) 本期无实际核销的应收票据。

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露:

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例%	金额	计提比例%	
单项计提坏账准备的应收账款	5,092,232.18	0.22	4,511,152.32	88.59	581,079.86
按组合计提坏账准备的应收账款	2,356,752,105.71	99.78	63,607,700.03	2.70	2,293,144,405.68
其中: 账龄组合	2,356,752,105.71	99.78	63,607,700.03	2.70	2,293,144,405.68
合计	2,361,844,337.89	100.00	68,118,852.35	2.88	2,293,725,485.54

续表:

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例%	金额	计提比例%	
单项计提坏账准备的应收账款	5,630,433.78	0.26	5,049,353.92	89.68	581,079.86
按组合计提坏账准备的应收账款	2,129,156,556.62	99.74	46,566,588.12	2.19	2,082,589,968.50
其中: 账龄组合	2,129,156,556.62	99.74	46,566,588.12	2.19	2,082,589,968.50
合计	2,134,786,990.40	100.00	51,615,942.04	2.42	2,083,171,048.36

①期末单项计提坏账准备的应收账款:

项目	账面余额	坏账准备	计提比例%	计提理由
张家口市启圣房地产开发有限公司	4,842,332.18	4,261,252.32	88.00	对方单位正在破产清算, 根据可收回金额确认
河北诚和房地产开发有限公司	249,900.00	249,900.00	100.00	回收可能极小
合计	5,092,232.18	4,511,152.32		

②组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的应收账款:

项目	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	2,113,064,278.01		
1 至 2 年	131,056,811.72	13,105,681.18	10.00
2 至 3 年	63,671,124.03	12,734,224.83	20.00
3 至 4 年	12,686,082.21	6,343,041.13	50.00
4 至 5 年	9,698,113.74	4,849,056.89	50.00
5 年以上	26,575,696.00	26,575,696.00	100.00
合计	2,356,752,105.71	63,607,700.03	2.70

续表:

项目	期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,938,933,346.75	-	
1 至 2 年	122,371,454.27	12,237,145.43	10.00
2 至 3 年	27,573,944.22	5,514,788.83	20.00
3 至 4 年	11,921,861.41	5,960,930.71	50.00
4 至 5 年	11,004,453.63	5,502,226.82	50.00
5 年以上	17,351,496.34	17,351,496.33	100.00
合计	2,129,156,556.62	46,566,588.12	2.19

(2) 应收账款按账龄披露

账龄	账面余额
1 年以内	2,113,064,278.01
1 至 2 年	131,056,811.72
2 至 3 年	63,671,124.03
3 至 4 年	12,724,958.21
4 至 5 年	9,698,113.74
5 年以上	31,629,052.18
合计	2,361,844,337.89

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况:

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	合并增加	收回或转回	核销	
单项计提坏账准备的应收账款	5,049,353.92			538,201.60		4,511,152.32
按组合计提坏账准备的应收账款	46,566,588.12	17,041,111.91				63,607,700.03
合计	51,615,942.04	17,041,111.91		538,201.60		68,118,852.35

(4) 本期实际核销的应收账款情况: 无

(5) 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	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
国网河北省电力有限公司	980,360,086.93	41.51	
国网冀北电力有限公司	397,161,029.07	16.82	
石家庄西岭供热有限公司	320,332,287.25	13.56	
平山县城镇供热有限公司	148,889,844.81	6.30	9,428,501.46

中国石油天然气股份有限公司华北石化分公司	50,660,060.80	2.15	
合计	1,897,403,308.86	80.34	9,428,501.46

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款：本公司子公司以不附追索权的应收账款保理取得河北银行股份有限公司石家庄分行 13,800.00 万元和河北银行股份有限公司秦皇岛分行 10,000.00 万元。发生的保理利息费用支出及保理手续费金额 732,489.73 元。

(7) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额：无

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示：

项目	期末余额		期初余额	
	金额	比例%	金额	比例%
1年以内（含1年）	825,115,087.27	96.86	639,530,489.43	94.84
1至2年（含2年）	26,258,559.87	3.08	5,851,225.77	0.87
2至3年（含3年）	261,208.42	0.03	4,103,548.29	0.61
3年以上	249,375.57	0.03	24,844,826.77	3.68
合计	851,884,231.13	100.00	674,330,090.26	100.00

(2) 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	占预付款项期末余额合计数的比例%	未结算原因
山西焦煤能源集团股份有限公司	非关联方	8,279,776.79	0.97	尚未办结
晋能（上海）煤炭销售有限公司	非关联方	3,750,000.00	0.44	尚未办结
山西轩岗六亩地煤炭经销有限公司	非关联方	2,592,776.33	0.30	尚未办结
合计		14,622,553.12	1.71	

(3) 按预付对象归集的期末余额前五名预付款项情况：

单位名称	与本公司关系	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例%
山西华阳集团新能股份有限公司	非关联方	173,979,070.93	20.42
阳泉煤业集团寿阳煤炭销售有限公司	非关联方	89,969,116.86	10.56
山西科兴能源发展有限公司	非关联方	64,000,000.00	7.51
天津中煤能源华北有限公司	非关联方	40,901,750.19	4.80
国能河北定州发电有限责任公司	关联方	37,026,279.20	4.35
合计		405,876,217.18	47.64

5、其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息	45,666,666.66	45,666,666.66
应收股利	104,984,625.24	100,798,915.14
其他应收款	372,874,464.70	563,149,656.55
合计	523,525,756.60	709,615,238.35

(1) 应收利息

① 应收利息分类:

项目	期末余额	期初余额
股权收购意向金利息	45,666,666.66	45,666,666.66
合计	45,666,666.66	45,666,666.66

② 期末逾期应收利息。

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
冀中能源峰峰集团有限公司股权收购意向金	45,666,666.66	2021.5	未按《股权转让意向协议》约定日期签署正式股权转让合同，并且未按期收回股权收购意向金。	冀中能源峰峰集团有限公司以其拥有的冀中能源峰峰集团邯郸宝峰矿业有限公司 56% 股权进行质押，为该意向金及相关利息、违约金进行担保，该担保为足额担保。故本公司判断，股权收购事项虽已逾期，但仍可追回足额的意向金、利息以及违约金。
合计	45,666,666.66			

(2) 应收股利

① 应收股利分类

被投资单位	期末余额	期初余额
国能河北衡丰发电有限责任公司	33,774,213.88	33,774,213.88
国能河北龙山发电有限责任公司	44,229,933.33	44,229,933.33
中国海外基础设施开发投资有限公司	585,710.10	
唐山冀钰股权投资基金合伙企业（有限合伙）	22,794,767.93	22,794,767.93
泰山石膏（平山）有限公司	3,600,000.00	
合计	104,984,625.24	100,798,915.14

② 重要的账龄超过一年的应收股利。

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
国能河北衡丰发电有限责任公司	33,774,213.88	1-2 年	电力保供，延迟支付	被投资单位经营正常

国能河北龙山发电有限责任公司	44,229,933.33	1-2年	电力保供, 延迟支付	被投资单位经营正常
唐山冀钰股权投资基金合伙企业(有限合伙)	22,794,767.93	3-4年	资金未到位	被投资单位经营正常
合计	100,798,915.14			

(3) 其他应收款

①其他应收款按款项性质分类披露

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款项	37,889,555.58	33,986,860.73
保证金	12,677,320.75	6,966,163.75
托管费	3,600,000.00	3,766,666.67
股权意向金	403,335,816.00	500,000,000.00
代收代付款项	127,897.82	75,503,340.00
其他	30,370,150.66	22,935,545.33
合计	488,000,740.81	643,158,576.48

②坏账准备计提情况:

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	79,670,584.93		338,335.00	80,008,919.93
2022年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	35,461,090.18			35,461,090.18
本期转回			5,000.00	5,000.00
本期转销				
本期核销	5,399.00		333,335.00	338,734.00
其他变动				
2022年12月31日余额	115,126,276.11			115,126,276.11

③其他应收款按账龄披露

账龄	期末账面余额
----	--------

1年以内	30,387,110.21
1至2年	9,758,309.31
2至3年	411,184,666.21
3至4年	6,599,125.71
4至5年	2,915,160.61
5年以上	27,156,368.76
合计	488,000,740.81

续表:

账龄	期初账面余额
1年以内	93,919,603.05
1至2年	511,658,423.63
2至3年	6,755,567.93
3至4年	3,215,160.62
4至5年	3,450,875.22
5年以上	24,158,946.03
合计	643,158,576.48

④本期计提、收回或转回的其他应收款坏账准备情况:

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	合并增加	收回或转回	核销	
单项计提坏账准备的应收账款	338,335.00			5,000.00	333,335.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	79,670,584.93	35,461,090.18			5,399.00	115,126,276.11
合计	80,008,919.93	35,461,090.18		5,000.00	338,734.00	115,126,276.11

⑤本年实际核销的其他应收款情况

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	338,734.00

⑥按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

单位名称	款项性质	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
冀中能源峰峰集团有限公司	股权意向金等	403,335,816.00	1年以内, 1-3年	82.65	80,325,581.60
任电二期	代垫款项	9,755,334.28	1年以内,1-5年,5年以上	2.00	6,764,264.29
高邑县财政局	代垫款项	7,617,144.76	2-3年	1.56	1,523,428.96

辛集供热项目	代垫款项	7,534,000.75	4-5年, 5年以上	1.54	7,124,769.95
湛江电力有限公司	碳排放配额交易收入	5,600,000.00	1年以内	1.15	
合计	--	433,842,295.79	--	88.90	95,738,044.80

⑦涉及政府补助的其他应收款：无

⑧因金融资产转移而终止确认的其他应收款：无

⑨转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额：无

6、存货

(1) 存货分类

项目	期末余额			期初余额		
	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	799,181,649.66		799,181,649.66	962,359,039.80	412,350.08	961,946,689.72
低值易耗品	252,794.25		252,794.25	16,411.78		16,411.78
在途物资				206,235.53		206,235.53
库存商品	986,728.08		986,728.08	171,918.93		171,918.93
商品进销差价	-109,268.62		-109,268.62	-55,394.79		-55,394.79
其他				317,402.50		317,402.50
合计	800,311,903.37		800,311,903.37	963,015,613.75	412,350.08	962,603,263.67

(2) 存货跌价准备

项目	期初余额	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	412,350.08			412,350.08		0.00
合计	412,350.08			412,350.08		0.00

7、合同资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
PPP项目道路	142,436,098.33		142,436,098.33	117,049,693.37		117,049,693.37
合计	142,436,098.33		142,436,098.33	117,049,693.37		117,049,693.37

合同资产的账面价值在本期发生变动的金额和原因：

项目	变动金额	变动原因
建投遵化热电 PPP项目道路	25,386,404.96	按工程进度确认建造服务收入

注：本公司的子公司建投遵化热电与遵化市发展和改革委员会签署了遵化市现代物流区程乔北路、捷运

路道路工程 PPP 项目合同。本年将客户尚未支付合同对价、本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的 142,436,098.33 元，在资产负债表中列示为合同资产。

8、持有待售资产

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
持有待售固定资产	59,917.24		59,917.24	2,806,100.00	48,120.07	2023 年 4 月
合计	59,917.24		59,917.24	2,806,100.00	48,120.07	

注：划分为持有待售资产的原因：华澳电力加油站资产拟对外转让，已在河北产权市场公开挂牌对外转让。

9、一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额	备注
一年内到期的债权投资		75,204,000.00	委托贷款
债权投资利息	118,206.00	109,150.25	
合计	118,206.00	75,313,150.25	

重要的债权投资：

债权项目	期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日
委托贷款中核华电河北核电有限公司	24,721,000.00	4.7500%	4.7500%	2022/12/25
委托贷款中核华电河北核电有限公司	50,483,000.00	4.7500%	4.7500%	2022/12/25
合计	75,204,000.00			

10、其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
可抵扣增值税进项税	218,171,833.11	586,542,838.12
预缴所得税	16,124,965.58	76,015,823.53
预缴其他税费	434,641.04	884,175.32
其他		162,698.43
合计	234,731,439.73	663,605,535.40

11、债权投资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
委托贷款	115,627,000.00		115,627,000.00			
合计	115,627,000.00		115,627,000.00			

重要的债权投资：

债权项目	期末余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日
委托贷款中核华电河北核电有限公司	40,423,000.00	4.7500%	4.7500%	2025/2/14
委托贷款中核华电河北核电有限公司	75,204,000.00	4.7500%	4.7500%	2025/12/26
合计	115,627,000.00			

12、长期股权投资

被投资单位	期初余额	本期增减变动			
		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
联营企业					
河北邯峰发电有限责任公司 (以下简称：邯峰发电)	349,800,879.50			52,722,150.26	
国能河北衡丰发电有限责任公司 (以下简称：国能衡丰发电)	271,457,758.94			-29,493,949.32	
国能河北国能沧东发电有限责任公司 (以下简称：国能沧东发电)	1,142,360,746.51			156,853,934.02	
河北大唐国际王滩发电有限责任公司 (以下简称：大唐王滩发电)	154,629,345.53			-23,132,123.93	
国能河北龙山发电有限责任公司 (以下简称：国能龙山发电)	366,234,764.26			2,009,414.37	
国能承德热电有限公司 (以下简称：国能承德热电)	13,257,618.21			-13,257,618.21	
山西国际能源裕光煤电有限责任公司 (以下简称：山西裕光煤电)	198,680,696.07			-28,046,192.47	
华阳建投阳泉热电有限责任公司 (以下简称：华阳建投阳泉热电)	592,935,959.18				
河北建投海上风电有限公司 (以下简称：建投海上风电)	515,401,490.37			69,323,855.83	
承德龙新热力有限责任公司 (以下简称：龙新热力)	88,144,283.48			9,049,466.08	
衡水恒通热力有限责任公司 (以下简称：恒通热力)	139,554,648.88			26,041,765.37	
汇海融资租赁股份有限公司 (以下简称：汇海融租)	212,666,689.57			9,650,774.27	
河北建投智慧财务服务有限公司 (以下简称：建投智慧财务)	6,044,960.07			85,390.96	
河北建昊光伏科技有限公司 (以下简称：建昊公司)		96,920,151.00		-3,136,901.11	
河北建投中航塞罕绿能科技开发有限公司 (以下简称：建投绿能科技)		12,500,000.00		-1,126,240.42	

忻州市晋冀祥物流有限公司 (以下简称:晋冀祥物流)	1,619,284.23			-244,599.59
河北建投晨旭新能源科技有限 公司(以下简称:建投晨旭新 能源)	7,766,220.90			-2,291,747.74
河北万酷新能源科技有限公司 (以下简称:万酷新能源)	0.00			
建投热力青县新能源有限公司 (以下简称:建投热力青县新 能源)	8,000,000.00			
合计	4,068,555,345.70	109,420,151.00		225,007,378.37

续表:

被投资单位	本期增减变动(续)				期末余额	减值准备 期末余额
	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		
联营企业						
邯峰发电	268,296.38				402,791,326.14	
国能衡丰发电	282,897.73				242,246,707.35	
国能沧东发电	1,024,405.12				1,300,239,085.65	
大唐王滩发电					131,497,221.60	
国能龙山发电	336,704.47				368,580,883.10	
国能承德热电					-	
山西裕光煤电	221,860.75				170,856,364.35	
华阳建投阳泉热电					592,935,959.18	
建投海上风电	47,801.41	73,658,232.75			511,114,914.86	
龙新热力		11,652,044.70			85,541,704.86	
恒通热力		14,135,718.75			151,460,695.50	
汇海融租		8,835,511.77			213,481,952.07	
建投智慧财务					6,130,351.03	
建昊公司					93,783,249.89	
建投绿能科技					11,373,759.58	
晋冀祥物流					1,374,684.64	
建投晨旭新能源					5,474,473.16	
万酷新能源					0.00	
建投热力青县新能 源				-8,000,000.00	0.00	
合计	2,181,965.86	108,281,507.97	-	-8,000,000.00	4,288,883,332.96	

注:(1)建投热力青县新能源其他变动为2022年4月15日本公司子公司建投热力与保定市同源节能环保科技有限公司签署《股权转让协议》,协议约定保定市同源节能环保科技有限公司将其持有的建

投热力青县新能源 40%股权（全部为未实缴到位的出资股权）转让给建投热力。建投热力持有建投热力青县新能源的股权由原来 40%变更为 80%，核算方法由权益法变更为成本法。

（2）截止 2022 年 12 月 31 日，国能承德热电净资产为负，本公司对国能承德热电不负有承担额外损失的义务，对其长期股权投资账面价值减记至零。

13、其他非流动金融资产

项目	期末余额	期初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,003,893,660.71	1,065,417,138.97
其中：债务工具投资	14,000,000.00	15,000,000.00
权益工具投资	989,893,660.71	1,050,417,138.97
衍生金融资产		
混合工具投资		
其他		
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		
其中：债务工具投资		
混合工具投资		
其他		
合计	1,003,893,660.71	1,065,417,138.97

（1）分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资明细如下：

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
沙河市污水处理厂	15,000,000.00		1,000,000.00	14,000,000.00
合计	15,000,000.00		1,000,000.00	14,000,000.00

注：本期减少为收回投资。

（2）分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的权益工具投资明细如下：

项目	期末余额			期初余额		
	账面原值	减值准备	账面净值	账面原值	减值准备	账面净值
河北建投集团财务有限公司	200,000,000.00		200,000,000.00	200,000,000.00		200,000,000.00
河北银行股份有限公司	361,024,628.03		361,024,628.03	361,024,628.03		361,024,628.03
三河发电有限责任公司	282,149,812.72		282,149,812.72	282,149,812.72		282,149,812.72
中核华电河北核电有限公司	42,110,200.00		42,110,200.00	39,570,200.00		39,570,200.00
中国海外基础设施开发投资有限公司	2,866,521.74		2,866,521.74	65,930,000.00		65,930,000.00
四川华能东西关水电股份有限公司	71,487,459.00		71,487,459.00	71,487,459.00		71,487,459.00

冀北电力交易中心有限公司	14,943,418.22		14,943,418.22	14,943,418.22	14,943,418.22
河北电力交易中心有限公司	9,311,621.00		9,311,621.00	9,311,621.00	9,311,621.00
泰山石膏(平山)有限公司	6,000,000.00		6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00
合计	989,893,660.71		989,893,660.71	1,050,417,138.97	1,050,417,138.97

注：(1) 本期中国海外基础设施开发投资有限公司减资，公司收回投资 63,063,478.26 元。

(2) 本期向中核华电河北核电有限公司新增注入资本金 2,540,000.00 元。

14、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1、期初余额	18,071,967.19	8,396,307.98	26,468,275.17
2、本期增加金额			
(1) 购置			
(2) 固定资产转入			
(3) 无形资产转入			
3、本期减少金额	6,858,355.19	6,309,448.31	13,167,803.50
4、期末余额	11,213,612.00	2,086,859.67	13,300,471.67
二、累计折旧和累计摊销			
1、期初余额	10,590,583.49	3,588,734.31	14,179,317.80
2、本期增加金额	318,684.74	65,664.66	384,349.40
(1) 计提	318,684.74	65,664.66	384,349.40
(2) 固定资产转入			
(3) 无形资产转入			
3、本期减少金额	4,835,649.06	2,936,287.87	7,771,936.93
4、期末余额	6,073,619.17	718,111.10	6,791,730.27
三、减值准备			
1、期初余额	845,871.78		845,871.78
2、本期增加金额			
(1) 计提			
(2) 固定资产转入			
(3) 无形资产转入			
3、本期减少金额	845,871.78		845,871.78

4、期末余额			
四、账面价值			
1、期末账面价值	5,139,992.83	1,368,748.57	6,508,741.40
2、期初账面价值	6,635,511.92	4,807,573.67	11,443,085.59

(2) 无未办妥产权证书的投资性房地产情况。

(3) 本期减少为西柏坡发电投资性房地产转换为自用，投资性房地产相应转换为固定资产、无形资产。

15、固定资产

项目	期末余额	期初余额
固定资产	18,216,803,366.76	18,914,538,105.62
固定资产清理	5,351,197.58	1,457,128.01
合计	18,222,154,564.34	18,915,995,233.63

(1) 固定资产情况：

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	9,596,108,754.34	28,741,928,087.91	849,176,086.08	148,946,305.27	80,753,206.45	39,416,912,440.05
2.本期增加金额	92,332,666.53	438,366,499.83	28,521,398.62	1,683,466.71	4,768,440.90	565,672,472.59
(1) 购置	174,251.68	96,097,697.93	3,788,680.20	1,619,048.61	3,328,850.15	105,008,528.57
(2) 在建工程转入	85,300,059.66	342,056,412.51	23,152,341.42	64,418.10	1,439,590.75	452,012,822.44
(3) 内部研发		212,389.39	1,580,377.00			1,792,766.39
(4) 其他增加	6,858,355.19					6,858,355.19
3.本期减少金额	16,816,751.26	25,587,964.75	7,602,467.66	2,890,716.81	211,647.32	53,109,547.80
(1) 处置或报废	16,816,751.26	25,587,964.75	7,602,467.66	2,890,716.81	211,647.32	53,109,547.80
(2) 处置子公司						
4.期末余额	9,671,624,669.61	29,154,706,622.99	870,095,017.04	147,739,055.17	85,310,000.03	39,929,475,364.84
二、累计折旧						
1.期初余额	4,297,772,892.20	15,292,109,004.44	716,178,013.22	124,052,679.97	57,256,516.01	20,487,369,105.84
2.本期增加金额	289,905,164.29	923,122,186.23	34,214,776.27	5,811,765.05	5,436,094.54	1,258,489,986.38
(1) 计提	285,069,515.23	923,122,186.23	34,214,776.27	5,811,765.05	5,436,094.54	1,253,654,337.32
(2) 企业合并增加						
(3) 其他增加	4,835,649.06					4,835,649.06
3.本期减少金额	9,219,478.08	19,022,871.54	7,483,001.47	2,816,200.13	205,765.18	38,747,316.40

(1) 处置或报废	9,219,478.08	19,022,871.54	7,483,001.47	2,816,200.13	205,765.18	38,747,316.40
4.期末余额	4,578,458,578.41	16,196,208,319.13	742,909,788.02	127,048,244.89	62,486,845.37	21,707,111,775.82
三、减值准备						
1.期初余额	6,331,270.19	8,292,887.06	373,438.79	7,632.55		15,005,228.59
2.本期增加金额	845,871.78	-	-	-	-	845,871.78
(1) 计提						
(2) 其他增加	845,871.78	-	-	-	-	845,871.78
3.本期减少金额	4,426,368.69	5,861,224.74	3,284.68	-	-	10,290,878.11
(1) 处置或报废	4,426,368.69	5,861,224.74	3,284.68	-	-	10,290,878.11
4.期末余额	2,750,773.28	2,431,662.32	370,154.11	7,632.55		5,560,222.26
四、账面价值						
1.期末账面价值	5,090,415,317.92	12,956,066,641.54	126,815,074.91	20,683,177.73	22,823,154.66	18,216,803,366.76
2.期初账面价值	5,292,004,591.95	13,441,526,196.41	132,624,634.07	24,885,992.75	23,496,690.44	18,914,538,105.62

注：①本期计提的累计折旧中 438,788.87 元计入在建工程。

②本期无暂时闲置的固定资产。

③本期无通过经营租赁租出的固定资产。

④未办妥产权证书的固定资产情况：

项目	账面原值	账面价值	未办妥产权证书的原因
西柏坡第二发电房屋	317,947,781.64	101,780,104.85	正在办理中
建投沙河发电房屋	475,650,006.46	277,637,544.33	正在办理中
建投任丘热电房屋	337,089,841.89	230,889,045.42	未办理竣工决算
建投宣化热电房屋	8,864,217.45	6,385,013.36	正在办理中
建投承德热电房屋	173,328,580.32	145,055,174.15	正在办理中
建投遵化热电房屋	331,148,614.35	298,640,858.71	正在办理中
恒兴发电房屋	174,570,438.27	57,804,408.50	正在办理中
任华供热房屋	14,701,285.45	10,868,981.07	未办理竣工决算
建投热力清洁供热房屋	13,934,705.03	12,574,135.85	正在办理中
建投热力清洁供热临城分公司房屋	19,859,453.42	17,920,398.49	正在办理中
合计	1,867,094,924.28	1,159,555,664.73	

⑤其他增加为投资性房地产转入。

(2) 固定资产清理

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

技改拆除报废资产	5,351,197.58	1,457,128.01
合计	5,351,197.58	1,457,128.01

注：技改项目拆除固定资产已报废，尚未处置完毕。

16、在建工程

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,587,504,358.31	1,983,773,740.53
工程物资	23,627,055.04	2,523,285.78
合计	2,611,131,413.35	1,986,297,026.31

(1) 在建工程情况：

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
基建工程	2,424,971,552.51		2,424,971,552.51	1,856,241,618.79		1,856,241,618.79
技改工程	162,532,805.80		162,532,805.80	127,532,121.74		127,532,121.74
合计	2,587,504,358.31		2,587,504,358.31	1,983,773,740.53		1,983,773,740.53

(2) 重要在建工程项目本期变动情况:

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
建投寿阳热电- 2x350MW 低热值煤 发电工程	360,000.00	1,762,878,840.50	469,313,572.65			2,232,192,413.15	84.25	84.25	227,224,454.26	54,894,430.06	3.67%	自筹+借 款
建投热力秦皇岛分 公司-山海关供热 项目-基建项目	48,835.66	12,995,469.01	155,141,236.41	168,136,705.42		0	85.99	100				自筹
建投遵化热电-分 布式数据中心	10,487.00	7,714,972.27	100,508,779.89	108,223,752.16		0	100	99				自筹
建投热力青县新能 源-渤海装备青县 产业园区屋顶分布 式光伏能源开发项 目	9,150.00		49,940,035.63			49,940,035.63	54.5	90.17	951,839.00	951,839.00	4.35%	自筹+借 款
建投任丘热电- 350MW 超临界机组 汽轮机通流优化研 究	5,216.00		40,204,733.98	40,204,733.98		0	77.08	77.08				自筹
建投能源定州热力 -定州市集中供热 新增管网建设工程	3,521.30		28,916,695.90	28,916,695.90		0	84.83	100				自筹
秦热发电-新建粉 煤灰库项目	5,800.00	21,690,352.71	24,661,005.34	46,351,358.05		0	79.92	100				自筹
建投宣化热电-尿 素替代液氨改造	2,310.00	216,981.13	17,486,691.72			17,703,672.85	76.64	76.64				自筹
零星项目		178,277,124.91	272,916,699.21	60,179,576.93	103,346,010.51	287,668,236.68			6,866,463.76	1,839,950.48		
合计		1,983,773,740.53	1,159,089,450.73	452,012,822.44	103,346,010.51	2,587,504,358.31			235,042,757.02	57,686,219.54		

注: 其他减少为转入无形资产、使用权资产等。

(3) 期末在建工程无减值迹象，未计提在建工程减值准备。

(4) 工程物资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用设备及材料	23,627,055.04		23,627,055.04	2,523,285.78		2,523,285.78
合计	23,627,055.04		23,627,055.04	2,523,285.78		2,523,285.78

17、生产性生物资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
果树				434,600.00	434,600.00	
合计				434,600.00	434,600.00	

18、使用权资产

项目	租赁土地	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	551,174.00	103,795,836.05	1,089,958,465.65	309,046.40	1,194,614,522.10
2. 本期增加金额	565,185.40	28,552,848.21	120,199,526.69	-	149,317,560.30
3. 本期减少金额	-				
4. 期末余额	1,116,359.40	132,348,684.26	1,210,157,992.34	309,046.40	1,343,932,082.40
二、累计折旧					
1. 期初余额	459,311.60	7,249,730.62	117,651,098.30	8,829.90	125,368,970.42
2. 本期增加金额	278,506.09	9,916,456.51	51,489,725.59	105,958.80	61,790,646.99
其中：计提	278,506.09	9,916,456.51	51,489,725.59	105,958.80	61,790,646.99
3. 本期减少金额	-				
其中：处置	-				
4. 期末余额	737,817.69	17,166,187.13	169,140,823.89	114,788.70	187,159,617.41
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
其中：计提					
3. 本期减少金额					
其中：处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	378,541.71	115,182,497.13	1,041,017,168.45	194,257.70	1,156,772,464.99
2. 期初账面价值	91,862.40	96,546,105.43	972,307,367.35	300,216.50	1,069,245,551.68

19、无形资产

(1) 无形资产情况：

项目	土地使用权	非专利技术	特许权	软件	项目使用权	其它	合计
一、账面原值							
1.期初余额	1,210,012,328.08	44,591,088.37	9,651,538.00	49,910,681.87	544,100,977.15	52,718.44	1,858,319,331.91
2.本期增加金额	14,991,896.71		24,386.80	19,498,983.36	2,535,913.88		37,051,180.75
(1)购置	8,682,448.40		24,386.80	9,380,715.75	2,535,913.88		20,623,464.83
(2)内部研发				8,369,578.39			8,369,578.39
(3)在建工程转入				1,748,689.22			1,748,689.22
(4)其他	6,309,448.31						6,309,448.31
3.本期减少金额		12,803,980.00		57,635.75	4,010,230.17		16,871,845.92
(1)处置		12,803,980.00		57,635.75			12,861,615.75
(2)其他					4,010,230.17		4,010,230.17
4.期末余额	1,225,004,224.79	31,787,108.37	9,675,924.80	69,352,029.48	542,626,660.86	52,718.44	1,878,498,666.74
二、累计摊销							
1.期初余额	219,720,908.19	7,192,953.66	7,095,538.06	28,029,638.08	85,670,432.46	9,594.93	347,719,065.38
2.本期增加金额	29,286,611.30	3,178,710.84	1,746,669.23	5,942,515.66	20,260,245.72	2,636.04	60,417,388.79
(1)计提	26,350,323.43	3,178,710.84	1,746,669.23	5,942,515.66	20,260,245.72	2,636.04	57,481,100.92
(2)其他	2,936,287.87	-					2,936,287.87
3.本期减少金额		5,868,490.81		56,357.53			5,924,848.34
(1)处置		5,868,490.81		56,357.53			5,924,848.34
(2)转到投资性房地产							
4.期末余额	249,007,519.49	4,503,173.69	8,842,207.29	33,915,796.21	105,930,678.18	12,230.97	402,211,605.83
三、减值准备							
1.期初余额		6,935,489.19					6,935,489.19
2.本期增加金额							
(1)计提							
(2)企业合并增加							
3.本期减少金额		6,935,489.19					6,935,489.19
(1)处置		6,935,489.19					6,935,489.19
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	975,996,705.30	27,283,934.68	833,717.51	35,436,233.27	436,695,982.68	40,487.47	1,476,287,060.91
2.期初账面价值	990,291,419.89	30,462,645.52	2,555,999.94	21,881,043.79	458,430,544.69	43,123.51	1,503,664,777.34

注：①本期计提的累计摊销中 1,098,386.28 元计入在建工程。

②其他增加为投资性房地产转入。

③其他减少为竣工决算调整原预估金额。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况：无

20、开发支出

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	外购	确认为无形资产	转入当期损益	转入固定资产	
1.本公司省科技厅科研项目-数据驱动下的发电厂集群智能监督诊断优化关键技术研究与应用	645,089.66	1,165.00	2,871,299.58		1,165.00		3,516,389.24
2.西柏坡发电新型空预器热端蓄热元件研究及应用		10,728,509.63			10,728,509.63		-
3.西柏坡发电 330MW 机组空预器堵灰与防治研究		9,404,690.65			9,404,690.65		-
4.西柏坡发电一种磨煤机定期补加钢球量自动算法		8,910,092.65			8,910,092.65		-
5.西柏坡发电一种脱硝系统气源设备优化方法		546,725.69			546,725.69		-
6.西柏坡发电便携式氨逃逸检验装置		27,353.63			27,353.63		-
7.西柏坡发电 330MW 对冲燃烧锅炉燃煤掺配适应性研究		18,611,487.81			18,611,487.81		-
8.西柏坡发电锅炉燃煤煤质煤种分层显示系统研究应用		4,888,718.22			4,888,718.22		-
9.西柏坡发电基于 3D 粉仓模型的在线烧空仓运行指导系统研发		7,068,924.65			7,068,924.65		-
10.西柏坡发电管式静电除尘器阴极系统研究		12,002,913.07			12,002,913.07		-
11.西柏坡发电循环水泵新型低温运行立式电动机研制		4,431,749.03			4,431,749.03		-
12.西柏坡第二发电新型中水处理澄清器研究及应用		105,265.43			105,265.43		-
13.西柏坡第二发电 600MW 机组空预器堵灰与防治研究（科技项目）		11,736,182.27			11,736,182.27		-
14.西柏坡第二发电基于软件算法的参数超限报警系统研发		2,450,957.96			2,450,957.96		-
15.西柏坡第二发电 600MW 机组空预器堵灰与防治研究		1,400.00			1,400.00		-
16.西柏坡第二发电新型半行程配重液控蝶阀研究应用		1,466,986.59			1,466,986.59		-

17.西柏坡第二发电炉膛压力保护装置及系统研究应用	557,620.32			557,620.32			-
18.西柏坡第二发电便携式变送器调试台研制	12,073.94			12,073.94			-
19.西柏坡第二发电温度元件安装固定组件研制	202,354.77			202,354.77			-
20.西柏坡第二发电点火枪弯曲便携取出装置研制	40,129.91			40,129.91			-
21.西柏坡第二发电烟煤锅炉掺烧低挥发份贫煤的优化调整研究应用	18,915,927.80			18,915,927.80			-
22.西柏坡第二发电锅炉燃煤煤质煤种分层显示系统研究应用	130,331.96			130,331.96			-
23.西柏坡第二发电汽轮机冷端优化分时电价自动控制系统研究应用	5,300,292.56			5,300,292.56			-
24.西柏坡第二发电新型三阀板循环水调节系统研究及应用	3,943,052.88			3,943,052.88			-
25.西柏坡第二发电600MW 锅炉喷燃器一次风温度提升初步研究	12,053,108.64			12,053,108.64			-
26.西柏坡第二发电新型发电机励磁变压器研究应用	11,048,695.41			11,048,695.41			-
27.西柏坡第二发电新型燃烧器调粉齿研究	11,183,705.35			11,183,705.35			-
28.国泰发电 2022-RD1 提高汽轮机凝汽器换热能力的研究	2,402,610.07			2,402,610.07			-
29.国泰发电 2022-RD2 降低供热汽轮机发电机组热耗的优化研究	5,312,899.54			5,312,899.54			-
30.国泰发电 2022-RD3 汽轮机发电机组调速系统特性研究	926,586.36			926,586.36			-
31.国泰发电 2022-RD4 厂用直流电源故障监控系统研究	1,305,043.66			1,305,043.66			-
32.国泰发电 2022-RD5 锅炉屏式过热器防腐性能的研究	6,846,367.72			6,846,367.72			-
33.国泰发电 2022-RD6 降低除尘器漏风率的研究	3,720,105.40			3,720,105.40			-
34.国泰发电 2022-RD7 中水结晶软化处理应用矿井水研究	1,149,707.92			1,149,707.92			-

35. 国泰发电 2022-RD8 脱硫公用 DCS、SIS 优化研究		1,407,991.04			1,407,991.04		-
36. 国泰发电 2022-RD9 高压加热器节能优化研究		1,100,651.64			1,100,651.64		-
37. 国泰发电 2022-RD10 电厂脱硝还原剂替代研究与应用		1,875,237.36			1,875,237.36		-
38. 国泰发电 2022-RD11 锅炉空气预热器节能研究		7,858,577.56			7,858,577.56		-
39. 国泰发电 2022-RD12 锅炉受热面混煤掺烧应对研究		3,274,225.84			3,274,225.84		-
40. 建投沙河发电入厂煤单批次多矿点采样智能化研究应用	1,580,377.00	84,905.66			84,905.66	1,580,377.00	-
41. 建投沙河发电 jkx21022 中水结晶造粒软化处理改造		2,179,335.68			2,179,335.68		-
42. 建投沙河发电汽轮机高调阀振动特性研究		6,489,629.91			6,489,629.91		-
43. 建投沙河发电发变组保护与励磁系统参数配合优化研究		3,193,936.03			3,193,936.03		-
44. 建投沙河发电发变组同期系统参数优化研究		2,992,070.07			2,992,070.07		-
45. 建投沙河发电发电机转子结构优化对运行振动的影响研究与应用		5,210,830.24			5,210,830.24		-
46. 建投沙河发电炉膛水冷壁形变研究		3,179,686.02			3,179,686.02		-
47. 建投沙河发电锅炉一次风带灰特性研究		2,867,715.29			2,867,715.29		-
48. 建投沙河发电脱硫浆液循环泵轴承运行温度跳变研究		6,293,705.92			6,293,705.92		-
49. 建投沙河发电输煤系统上煤方式研究		5,974,175.75			5,974,175.75		-
50. 建投沙河发电锅炉燃烧自动调节系统优化研究		3,295,678.07			3,295,678.07		-
51. 建投沙河发电一次调频自优化系统的研究		2,950,933.40			2,950,933.40		-
52. 建投沙河发电高速混床再生剂对树脂再生效果影响的研究		394,321.67			394,321.67		-
53. 建投沙河发电中水结晶软化处理改造后系统优化研究		1,051,992.76			1,051,992.76		-

54.建投沙河发电空冷机组背压自优化系统的研究与应用		7,474,119.49			7,474,119.49		-
55.建投沙河发电#2 机组协调系统优化研究		3,648,010.97			3,648,010.97		-
56.建投任丘热电 2021 年 350MW 超临界机组汽轮机通流优化研究		5,915,042.67			5,915,042.67		-
57.建投任丘热电 2021 年超导热管技术在 350MW 超临界锅炉低温烟气余热回收利用上的研究与应用		2,799,647.88			2,799,647.88		-
58.建投任丘热电 2022 年超临界机组深度调峰工况下供汽供热运行控制技术研究与应用		9,060,316.83			9,060,316.83		-
59.建投任丘热电 2022 年锅炉飞灰颗粒大成因分析和燃烧优化调整研究		5,643,624.23			5,643,624.23		-
60.建投任丘热电 2022 年回转式空气预热器防污堵关键技术研究及应用		4,624,190.96			4,624,190.96		-
61.建投任丘热电 2022 年机组宽负荷调节工况下燃烧调整对粉煤灰细度影像研究与应用		6,069,787.11			6,069,787.11		-
62.建投任丘热电 2022 年基于湿式除尘器高频电源在烟塔合一火电的研究与应用		7,384,607.97			7,384,607.97		-
63.建投任丘热电 2022 年尿素催化水解器的氨气管道防腐蚀研究及应用		1,787,741.58			1,787,741.58		-
64.建投任丘热电 2022 年燃煤电厂尿素水解制氨关键技术研究及应用		1,714,213.05			1,714,213.05		-
65.建投任丘热电 2022 年深度调峰工况下超低浓度烟尘精确检测技术研究		7,251,583.86			7,251,583.86		-
66.建投任丘热电 2022 年适应性强的锅炉新型燃烧系统研究		1,288,584.64			1,288,584.64		-
67.建投宣化热电火力发电厂信息集成一体化	1,304,543.36		1,294,630.00	2,599,173.36			-
68.建投宣化热电#2 机组燃煤锅炉低温氧化脱硝技术应用及多工况优化研究			3,834.00		3,834.00		-

69.建投宣化热电锅炉受热面高温腐蚀防护识别涂层研究及应用		3,833.00		3,833.00	-
70.建投宣化热电结晶造粒软化技术在中水深度处理中的应用	611,749.14	707,547.17		1,319,296.31	-
71.建投宣化热电中速磨煤机石子煤治理技术研究及应用		3,833.00		3,833.00	-
72.建投宣化热电#1 机组深度调峰运行分析与应用	4,560,980.94			4,560,980.94	-
73.建投宣化热电330MW 机组脱硝喷氨自动调节研究及优化	2,628,180.27			2,628,180.27	-
74.建投宣化热电低热值煤种掺烧技术研究与应用	16,039,726.54			16,039,726.54	-
75.建投宣化热电供热机组多工况下汽轮机提效研究与应用	9,322,361.46			9,322,361.46	-
76.建投宣化热电锅炉干渣机积灰研究与工艺优化	3,144,190.78			3,144,190.78	-
77.建投宣化热电锅炉尾部竖井角连接开裂预防及研究	2,948,396.54			2,948,396.54	-
78.建投宣化热电回转式空预器防污堵技术研究与应用	2,918,764.11			2,918,764.11	-
79.建投宣化热电静电除尘器提高粉尘捕集率技术研究与应用	3,969,319.89			3,969,319.89	-
80.建投宣化热电燃煤电厂尿素水解制氨关键技术研究及应用	6,057,835.37			6,057,835.37	-
81.建投宣化热电一次风机变频器功率单元旁路技术研究	278,176.03			278,176.03	-
82.建投承德热电2022-#2 机低压缸零出力技术研究与应用(CDRD-KJ-01)	14,899,318.08			14,899,318.08	-
83.建投承德热电2022-#2 机组炉膛燃烧状态智能测温研究(CDRD-KJ-04)	7,212,982.99			7,212,982.99	-
84.建投承德热电2022-低负荷燃烧稳定性研究与应用(CDRD-KJ-03)	10,899,639.61			10,899,639.61	-
85.建投承德热电2022-静电除尘器输灰模块适应高灰分煤种技术研究(CDRD-KJ-08)	2,881,440.00			2,881,440.00	-
86.建投承德热电2022-循环水电化学处		825,317.03		825,317.03	-

理技术的应用与研究 (CDRD-KJ-02)						
87.建投承德热电 2022-直吹式制粉系统 中速磨煤机多煤种适 应能力技术研究 (CDRD-KJ-09)		3,025,512.00			3,025,512.00	-
88.建投邢台热电 350MW 机组供热特性 及低压缸零出力技术 研究		9,013,775.33			9,013,775.33	-
89.建投邢台热电脱硫 废水除氧项目技术研 究		1,552,121.85			1,552,121.85	-
90.建投邢台热电超临 界机组深度调峰的应用 研究		4,563,883.75			4,563,883.75	-
91.建投邢台热电锅炉 贴壁风技术研究及应 用		7,981,329.60			7,981,329.60	-
92.建投邢台热电多倾 角适应性整体化防堵 清贴煤仓的研究与应 用		4,206,442.35			4,206,442.35	-
93.建投邢台热电锅炉 燃烧总风量控制系统 优化		7,358,860.59			7,358,860.59	-
94.建投邢台热电 350MW 机组汽轮机高 调门门杆防脱落优化 技术研究与应用		1,488,129.13			1,488,129.13	-
95.建投邢台热电磨煤 机动环流程优化技术 研究		1,247,461.90			1,247,461.90	-
96.建投邢台热电锅炉 吹灰器蒸汽疏水回收 研究		2,699,430.18			2,699,430.18	-
97.建投邢台热电节能 与资源再利用视角下 的暖通余热回收技术 研究与应用		2,069,272.02			2,069,272.02	-
98.建投邢台热电专利 年费等		34,185.00			34,185.00	-
99.建投遵化热电制粉 系统节能降耗关键技 术研究与应用		4,341,143.12			4,341,143.12	-
100.建投遵化热电基 于全截面一体化自动 温压补偿风量测量装 置的研究与应用		6,580,147.47			6,580,147.47	-
101.建投遵化热电基 于汽轮机给水泵再循 环智能调节技术研究 与应用		8,303,633.49			8,303,633.49	-
102.建投遵化热电热 网系统集成优化的研 究与应用		6,865,638.85			6,865,638.85	-

103.建投遵化热电厂智能照明应用优化技术研究		314,394.39			314,394.39		-
104.建投遵化热电站锅炉燃料系统优化运行与应用研究		7,210,958.39			7,210,958.39		-
105.建投遵化热电关于减少多功能翻车机翻卸时间的应用与研究		104,162.68			104,162.68		-
106.建投遵化热电H159型汽轮机加速暖机技术的研究与应用		7,328,903.17			7,328,903.17		-
107.建投遵化热电提高锅炉光纤火检工作稳定性的研究与应用		7,720,719.16			7,720,719.16		-
108.建投遵化热电智能掌上培训管理系统		75,915.58			75,915.58		-
109.建投遵化热电构建“四位一体”环境管理新体系		91,329.50			91,329.50		-
110.恒兴发电专利年费		12,646.60			12,646.60		-
111.恒兴发电三维可视化锅炉安全性评估及寿命管理系统科技项目	1,485,974.30			1,273,584.91		212,389.39	-
112.秦热发电#5炉锅炉零星热量回收、冷渣机冷却水能量梯级利用		5,697,085.89			5,697,085.89		-
113.秦热发电300MW发电机组电气自动化控制设备可靠性研究应用		915,243.98			915,243.98		-
114.秦热发电300MW循环流化床锅炉分离器中心筒固定结构优化		2,243,733.69			2,243,733.69		-
115.秦热发电CFB锅炉给煤及底渣控制系统优化研究应用		581,983.41			581,983.41		-
116.秦热发电城市集中供热配套系统优化研究应用		1,814,314.02			1,814,314.02		-
117.秦热发电大压差四分仓空预器降低漏风率关键技术研究与应用		171,554.93			171,554.93		-
118.秦热发电低加系统疏水优化技术应用		357,991.75			357,991.75		-
119.秦热发电锅炉除灰能力提升优化技术研究应用		4,254,557.81			4,254,557.81		-
120.秦热发电海水排口远方PH测量的研究与应用		439,028.31			439,028.31		-

121.秦热发电火电厂双机耦合深度调峰研究（项目二：#5、#6锅炉纯凝期深度调峰优化项目）		5,512,314.16		5,512,314.16		-
122.秦热发电技术服务		181,608.04		181,608.04		-
123.秦热发电双向输煤皮带防跑偏技术研究应用		1,372,533.91		1,372,533.91		-
124.秦热发电循环流化床锅炉床温建模优化技术研究应用		5,006,935.64		5,006,935.64		-
125.秦热发电循环流化床锅炉非同轴线二级给煤系统可靠性优化研究应用		4,295,096.88		4,295,096.88		-
126.秦热发电循环流化床锅炉配套除尘器系统稳定性研究应用		1,500,563.99		1,500,563.99		-
127.秦热发电循环流化床锅炉燃烧调整优化技术研究应用		4,958,651.00		4,958,651.00		-
128.秦热发电一次调频控制系统优化		245,940.33		245,940.33		-
129.秦热发电引进型300MWCFB锅炉外置床顶部高再集箱安全性研究应用		711,174.01		711,174.01		-
130.秦热发电 CFB 锅炉机组耦合焚烧城市污泥研发及示范项目	6,953,578.47					6,953,578.47
131.建投热力供热管网漏水失水检测系统的研发		793,241.87		793,241.87		-
132.建投热力供热平衡系统及供热方法的研发		561,834.37		561,834.37		-
133.建投热力河北省集中供热系统储热应用研究		610,437.97		610,437.97		-
134.建投热力节能型环保型热泵供热管的研发		941,374.51		941,374.51		-
135.建投热力农村集中式建投热力清洁供热集成调控技术优化与示范		513,444.28		513,444.28		-
136.建投热力热力智慧透明热网供热服务平台		890		890		-
137.建投热力项目经济性评价系统的研发		771,930.75		771,930.75		-
138.建投热力智能供热控制装置的研发		826,747.60		826,747.60		-
139.建投热力智慧热网建设项目	402,659.05			402,659.05		-

140.建投热力热力智慧透明热网供热服务平台	4,094,161.07			4,094,161.07			-
141.建投热力秦皇岛分公司关于供热系统外墙传热关联水利平衡流量控制系统的研发		3,003,700.00			3,003,700.00		-
142.建投国融 2020 太阳能光伏发电与储能技术相结合的研究		2,905.00			2,905.00		-
143.建投国融 2021 大型吸收式热泵机组真空保持技术研究和示范应用		4,600.00			4,600.00		-
144.建投国融 2021 锅炉烟气低温省煤器耐磨损换热管束研究及应用		4,600.00			4,600.00		-
145.建投国融 2021 邯黄铁路沿线光伏项目工程实施技术研究与应用		537,696.68			537,696.68		-
146.建投国融 2021 农光互补项目集成支架安装分析与创新应用		526,992.72			526,992.72		-
147.建投国融 2021 热泵机组吸收冷凝器换热管束停机保养技术研究		600			600		-
148.建投国融 2022 电化学储能参与电力系统调频的控制策略研究与应用		741,484.10			741,484.10		-
149.建投国融 2022 光伏项目集中管理系统平台的研究与应用		482,745.77			482,745.77		-
150.建投国融专利年费等费用		8,430.00			8,430.00		-
151. 建投国融电子商务分公司 2021 基于微服务架构的数字化招标采购平台的研发		3,533,849.22			1,849,887.00	1,683,962.22	
152.建投能科院 2022-01 基于喷射器的湿冷机组乏汽供热集成技术研究		629,640.49			629,640.49		-
153.建投能科院 2022-02CO2 回用于污废水软化处理的技术研究		684,119.28			684,119.28		-
154.建投能科院 2022-03 电极式锅炉耦合供热机组选型及控制策略研究		658,165.20			658,165.20		-
155.建投能科院 2022-04 燃煤电厂智慧掺烧集成技术及方案研究		819,008.06			819,008.06		-
156.建投能科院 2022-05 频繁调峰下锅炉承		2,750,554.45			2,750,554.45		-

压部件应力开裂机理与防护技术研究							
157.建投能科院 2022-06 污废水高效降浊软化处理技术研究		934,888.53			934,888.53		-
158.建投能科院 2022-07 基于振荡波 35kV 及以下电缆局部放电诊断技术研究		539,091.73			539,091.73		-
159.宣化建投供热基于多源大数据架构的运行智能控制与调节系统研究		3,021,427.01	1,622,641.50		4,644,068.51		-
160.建投能源定州热力大温差长距离余热供暖技术的研究		1,378,942.20			1,378,942.20		-
161.建投能源定州热力单双管混合系统降低热网回水温度的研究		1,185,173.21			1,185,173.21		-
162.建投能源定州热力定州市应急调度指挥中心多能互补冷热双供示范项目		1,216,259.20			1,216,259.20		-
163.建投能源定州热力工业余热集中供热热网系统失水管控的研究		1,000,418.76			1,000,418.76		-
164.建投能源定州热力供热系统运行调节与室温均衡分析研究项目		802,176.09			802,176.09		-
165.建投能源定州热力基于楼宇单元与换热站系统节能联动的二网调节系统研究科技项目		1,546,309.32			1,546,309.32		-
166.建投能源定州热力焦化厂低品位余热供热系统匹配的研究		738,844.64			738,844.64		-
167.建投能源定州热力焦化余热供暖系统气候补偿变频控制技术的研究		1,065,470.59			1,065,470.59		-
168.建投能源定州热力热力管网平衡与回水温度的关联研究项目		697,776.84			697,776.84		-
169.建投能源定州热力余热多热源联合供热设计与运行调节技术的研究		1,317,547.15			1,317,547.15		-
170.建投能源定州热力余热供暖系统机组分布节电技术研究		1,358,795.67			1,358,795.67		-
171.建投能源定州热力智慧热网建设项目	892,398.92	62,639.43					955,038.35
172.建投热力清洁供热高邑县集中供热工		2,238,897.43			2,238,897.43		-

程煤种更换锅炉附属设备升级研究项目							
173.建投融碳碳资产核证及金融交易服务平台		33,811,321.54					33,811,321.54
174.建投融碳 2021 河北省重点领域（行业）碳排放核算体系研发与应用		10,825.16			10,825.16		-
175.建投电科知识产权服务费等		23,078.93			23,078.93		
合计	17,358,781.83	598,953,052.99	7,332,935.28	8,369,578.39	566,562,135.50	1,792,766.39	46,920,289.82

注：（1）本公司-省科技厅科研项目为数据驱动下的发电厂集群智能监督诊断优化关键技术研究与应用（项目编号 19210108D），该项目至报告期末研发进度为 90%。

（2）秦热发电-CFB 锅炉机组耦合焚烧城市污泥研发及示范项目自 2020 年 8 月份进入开发阶段，作为该项目开始资本化的时点，资本化内容主要为：项目款、设计及技术服务费等。至报告期末项目主体已完成，待环评批复后带料投运。

（3）建投国融电子商务分公司-基于微服务架构的数字化招标采购平台的研发立项时间为 2022 年 1 月，该项目至报告期末研发进度 50%。

（4）建投能源定州热力-智慧热网项目是对定州建投热力 120 个热力站实施智慧热网建设，搭建新的自控平台，该项目 2019 年 5 月立项，并于当月开始资本化。至报告期末研发进度为 20%。

（5）建投融碳-碳资产核证及金融交易服务平台根据科技项目申报报告中的平台实施计划本化时点为 2022 年 1 月，该项目至报告期末研发进度 100%，暂未进行验收。

21、长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
软件服务费	293,935.73	198,113.21	259,009.91		233,039.03
热力集资	309,791.85		39,131.64		270,660.21
装修费	3,332,046.37	11,999,401.46	1,333,444.16		13,998,003.67
占地费	3,393,524.42	1,499,281.69	1,278,452.59		3,614,353.52
其他	54,377.60	947,765.01	169,225.43		832,917.18
合计	7,383,675.97	14,644,561.37	3,079,263.73		18,948,973.61

22、递延所得税资产及递延所得税负债

（1）未经抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		期初余额	
	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
坏账准备	86,414,448.58	21,336,312.40	70,790,789.99	17,531,058.88

固定资产减值准备	2,338,357.91	584,589.48	15,005,228.59	3,751,307.15
可抵扣亏损	2,281,460,785.55	489,213,573.87	2,381,301,045.10	526,721,412.16
其他	99,070,617.98	24,369,802.18	115,154,032.43	28,276,798.56
合计	2,469,284,210.02	535,504,277.93	2,582,251,096.11	576,280,576.75

(2) 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	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
固定资产折旧	63,016,539.28	15,709,222.37	63,179,755.11	15,794,938.77
合计	63,016,539.28	15,709,222.37	63,179,755.11	15,794,938.77

(3) 未确认递延所得税资产明细:

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	96,830,679.88	60,834,071.98
可抵扣亏损	687,685,464.21	710,379,922.99
合计	784,516,144.09	771,213,994.97

(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:

年份	期末余额	期初余额
2022 年		133,904,896.25
2023 年	111,123,521.61	113,887,130.09
2024 年	36,242,233.66	46,927,968.59
2025 年	43,550,378.46	64,288,059.58
2026 年	268,905,384.00	351,371,868.48
2027 年	227,863,946.48	
合计	687,685,464.21	710,379,922.99

23、其他非流动资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程款	357,200,167.76		357,200,167.76	204,080,649.70		204,080,649.70
预付土地款	124,348,063.00		124,348,063.00	23,713,471.20		23,713,471.20
待处理财产损益				92,626.36		92,626.36
合计	481,548,230.76		481,548,230.76	227,886,747.26		227,886,747.26

24、短期借款

(1) 短期借款分类:

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	2,394,660,049.75	3,298,091,716.83
合计	2,394,660,049.75	3,298,091,716.83

注：其中短期借款应付利息期末 2,078,827.44 元，期初 5,157,789.65 元。

(2) 期末无逾期短期借款。

25、应付票据

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	49,651,287.43	97,875,130.97
商业承兑汇票	12,216,970.27	9,821,818.13
合计	61,868,257.70	107,696,949.10

注：期末无已到期未支付的应付票据。

26、应付账款

(1) 应付账款列示

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	2,078,833,435.04	1,879,780,899.87
1 至 2 年	159,203,603.93	398,918,818.85
2 至 3 年	96,160,643.35	53,546,426.32
3 年以上	64,511,327.57	71,361,739.14
合计	2,398,709,009.89	2,403,607,884.18

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款:

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
北京博奇电力科技有限公司	43,077,700.00	未结算
河北建投铁路有限公司	18,520,858.50	未结算
山西约翰芬雷华能设计工程有限公司	16,765,922.72	未结算
河北冀电电力工程设计咨询有限公司	16,622,599.28	未结算
福建龙净环保股份有限公司	16,180,351.00	未结算
合计	111,167,431.50	

27、合同负债

(1) 合同负债列示

项目	期末余额	期初余额
预收热费	686,646,024.65	694,177,341.16
预收副产品货款	16,404,106.20	20,929,408.01
预收储值费	90,446,165.07	82,185,906.08
预收工程款	5,846,109.07	17,219,899.08
预收其他款	13,556,301.29	5,129,382.63
合计	812,898,706.28	819,641,936.96

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债:

项目	期末余额	未偿还或结转的原因	款项性质
餐饮储值卡	37,002,577.40	待消费	预存储值
合计	37,002,577.40		

28、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示:

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	375,734,052.96	1,037,117,191.98	1,302,098,200.71	110,753,044.23
二、离职后福利-设定提存计划	1,000,641.58	205,945,088.74	205,948,558.69	997,171.63
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	376,734,694.54	1,243,062,280.72	1,508,046,759.40	111,750,215.86

(2) 短期薪酬列示:

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	300,812,938.60	713,121,805.57	976,426,286.74	37,508,457.43
2、职工福利费		82,396,020.34	82,396,020.34	
3、社会保险费	12,821,599.85	121,947,984.92	121,271,057.21	13,498,527.56
其中: 医疗保险费	12,742,160.73	113,078,417.31	112,570,916.46	13,249,661.58
工伤保险费	58,977.03	6,832,415.33	6,832,560.75	58,831.61
生育保险费	20,462.09	2,037,152.28	1,867,580.00	190,034.37
4、住房公积金	4,877.40	99,250,071.17	99,253,393.37	1,555.20

5、工会经费和职工教育经费	16,994,926.24	20,197,657.89	22,546,424.86	14,646,159.27
6、短期带薪缺勤				
7、短期利润分享计划				
8、其他	45,099,710.87	203,652.09	205,018.19	45,098,344.77
合计	375,734,052.96	1,037,117,191.98	1,302,098,200.71	110,753,044.23

(3) 设定提存计划列示:

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	967,286.29	128,731,831.65	128,735,156.18	963,961.76
2、失业保险费	33,355.29	6,413,317.65	6,413,463.07	33,209.87
3、企业年金缴费		70,799,939.44	70,799,939.44	
合计	1,000,641.58	205,945,088.74	205,948,558.69	997,171.63

29、应交税费

项目	期末余额	期初余额
增值税	41,680,740.36	11,306,047.17
环境保护税	5,257,567.56	9,967,410.44
水资源税	684,067.80	1,903,128.10
企业所得税	11,524,649.02	8,672,879.40
城市维护建设税	804,253.95	843,180.66
房产税	3,435.54	4,857,809.16
土地使用税	391.68	7,148,863.24
个人所得税	7,365,216.45	6,927,559.18
教育费附加	773,679.47	732,508.78
印花税	3,514,661.67	3,665,402.35
其他税费	325,239.40	220,721.92
合计	71,933,902.90	56,245,510.40

30、其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息		2,966.67
应付股利	13,172,125.16	64,406,022.32
其他应付款	453,218,369.44	545,750,663.63
合计	466,390,494.60	610,159,652.62

(1) 应付利息

项目	期末余额	期初余额
长期借款应付利息		2,966.67
合计		2,966.67

(2) 应付股利

股东单位	期末余额	期初余额
普通股股利	111,766.20	111,766.20
石家庄科林电气股份有限公司		1,069.92
河北华瑞能源集团有限公司		8,546,063.95
河北峰源实业有限公司		17,092,127.90
河北建设投资集团有限责任公司		10,700,800.00
晋能控股山西电力股份有限公司		17,072,485.43
河北晨睿科技有限公司	8,536,242.71	8,536,242.71
河北宣控集团有限公司	2,345,466.21	2,345,466.21
山西煤炭运销集团忻州有限公司	1,452,433.36	
石家庄市福瑞祥合燃料有限公司	726,216.68	
合计	13,172,125.16	64,406,022.32

注：①除普通股股利外，其余为子公司宣告未发放的少数股东股利。

②超过 1 年未支付的应付股利

单位名称	期末余额	期初余额	超过一年未支付原因
建行石市中心支行机关工会	37,255.40	37,255.40	股东登记资料不完整
石家庄市新华区美思达装饰公司	37,255.40	37,255.40	股东登记资料不完整
石家庄市胶印厂	37,255.40	37,255.40	股东登记资料不完整
河北晨睿科技有限公司	8,536,242.71	8,536,242.71	资金支持，暂未支付
河北宣控集团有限公司	2,345,466.21	2,345,466.21	资金支持，暂未支付
合计	10,993,475.12	10,993,475.12	

(3) 其他应付款

①按款项性质列示其他应付款

项目	期末余额	期初余额
质保金和保证金	208,292,961.68	236,991,314.39
代收代付款项	5,141,621.82	136,348,432.97
其他	239,783,785.94	172,410,916.27
合计	453,218,369.44	545,750,663.63

注：其他中建投寿阳热电代股东北京博奇环保科技有限公司收取的股权转让款 92,644,725.08 元；建投寿阳热电向原股东华阳新材料科技集团有限公司借款利息 38,280,381.34 元、担保服务费 26,619,136.00 元。

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
北京博奇环保科技有限公司	92,644,725.08	暂收股权转让款
华阳新材料科技集团有限公司	64,899,517.34	借款利息及担保服务费
河北建投邢台热电联产工程 EPC 总承包项目部	22,069,236.10	质保期内
福建龙净环保股份有限公司	6,923,761.00	质保期内
江西省群力建设有限公司	6,670,770.37	质保期内
合计	193,208,009.89	

31、一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,459,838,135.33	1,042,562,502.44
一年内到期的应付债券	31,391,438.40	31,391,438.36
一年内到期的租赁负债	85,930,763.58	124,228,762.36
一年内到期的长期应付款	1,746,564.32	1,679,895.96
合计	1,578,906,901.63	1,199,862,599.12

注：其中一年内到期的长期借款期末余额中应付利息 14,665,252.32 元，期初余额中应付利息 17,351,902.44 元。一年内到期的应付债券期末余额、期初余额均为应付债券利息。

32、其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	33,212,298.56	21,515,098.10
未终止确认的应收票据	302,505,060.40	75,990,000.00
合计	335,717,358.96	97,505,098.10

33、长期借款

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,072,876,781.35	207,028,675.71
抵押借款		
保证借款		545,000,000.00
信用借款	10,657,994,384.00	12,284,569,260.50
合计	11,730,871,165.35	13,036,597,936.21

注：本公司子公司以供热特许经营权收益权、供热收费权、管网建设费收费权、综合能源服务收费权、电费收费权为质押向银行取得的贷款在账面分类为质押借款。华阳新材料科技集团有限公司为本公司子公司建投寿阳热电借款提供担保，担保义务于 2022 年 12 月 17 日解除。

34、应付债券

(1) 应付债券

项目	期末余额	期初余额
21 建能 01 公司债	1,529,915,000.00	1,529,915,000.00
21 建能 02 公司债	1,001,476,438.40	1,001,476,438.36
减：一年内到期的应付债券（利息）	31,391,438.40	31,391,438.36
合计	2,500,000,000.00	2,500,000,000.00

(2) 应付债券增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额
21 建能 01 公司债	1,500,000,000.00	2021-6-17	5 年	1,500,000,000.00
21 建能 02 公司债	1,000,000,000.00	2021-12-14	5 年	1,000,000,000.00

续：

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
21 建能 01 公司债	1,500,000,000.00		29,915,000.00			1,500,000,000.00
21 建能 02 公司债	1,000,000,000.00		1,476,438.40			1,000,000,000.00

注：债券的期限为 5 年，附第 3 年末发行人调整票面利率选择权和投资者回售选择权。

35、租赁负债

类别	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,038,127,608.33	1,316,007,393.75
减：未确认的融资费用	251,880,217.93	373,623,822.15
减：重分类至一年内到期的非流动负债	85,930,763.58	124,228,762.36
合计	700,316,626.82	818,154,809.24

36、长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	9,903,819.39	11,631,882.00
合计	9,903,819.39	11,631,882.00

按款项性质列示长期应付款

项目	期末余额	期初余额
应付设备款	9,903,819.39	11,631,882.00

其中：应付设备款	13,095,106.72	15,246,705.01
减：一年内到期的长期应付款	1,746,564.32	1,679,895.96
减：未确认的融资费用	1,444,723.01	1,934,927.05
合计	9,903,819.39	11,631,882.00

37、递延收益

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	162,473,367.59	469,720.75	40,359,577.50	122,583,510.84	政府补助
管网建设费	895,995,491.63	111,223,252.27	153,809,960.90	853,408,783.00	管网建设费
未实现的售后租回损益	-28,757,330.84	1,652,743.39		-27,104,587.45	售后回租
合计	1,029,711,528.38	113,345,716.41	194,169,538.40	948,887,706.39	

涉及政府补助的项目：

负债项目	期初数	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末数	与资产相关/与收益相关
本公司发电集团大数据管控平台	137,499.93		50,000.04		87,499.89	与资产相关
本公司燃煤机组水分回收与废水处理系统工程应用	400,000.00				400,000.00	与资产相关
本公司发电厂集群智能监督诊断优化研究与应用	1,000,000.00				1,000,000.00	与资产相关
西柏坡发电 1#2# 机组脱硫项目	7,883,333.45		2,627,777.76		5,255,555.69	与资产相关
西柏坡发电石膏资源化项目	1,180,555.35		277,777.80		902,777.55	与资产相关
西柏坡发电石膏板项目	41,667.36		8,333.28		33,334.08	与资产相关
西柏坡发电 3#4# 机组脱硫及烟囱防腐及干渣项目	10,847,222.04		1,833,333.36		9,013,888.68	与资产相关
西柏坡发电 1#电除尘器	3,611,110.85		555,555.60		3,055,555.25	与资产相关
西柏坡发电 3#4# 电除尘器电控节能项目	337,499.73		50,000.04		287,499.69	与资产相关
西柏坡发电 2#电除尘器改造	3,296,296.05		444,444.48		2,851,851.57	与资产相关
西柏坡发电 4#炉电除尘器改造项目	826,389.09		97,222.20		729,166.89	与资产相关

西柏坡发电 3#4# 热力系统优化 节能改造项目	2,894,722.07		340,555.56		2,554,166.51	与资产 相关
西柏坡发电大气 污染防治资金	5,838,353.23		2,123,037.48		3,715,315.75	与资产 相关
西柏坡第二发电 5#6#电除尘器改 造政府补贴	205,075.87		73,492.44		131,583.43	与资产 相关
西柏坡第二发电 #5 机组汽机系统 优化节能改造政 府补贴	964,778.14		361,791.96		602,986.18	与资产 相关
西柏坡第二发电 #5 锅炉脱销改造 项目政府环保以 奖代补	6,774,236.86		2,540,339.04		4,233,897.82	与资产 相关
西柏坡第二发电 6#锅炉电除尘器 改造项目大气污 染防治	533,898.08		183,050.88		350,847.20	与资产 相关
西柏坡第二发电 超低排放升级改 造工程项目奖补 资金	3,494,699.82		776,600.04		2,718,099.78	与资产 相关
国泰发电省级环 境保护专项治理 项目	1,800,000.00		150,000.00		1,650,000.00	与资产 相关
国泰发电大气污 染防治专项补助 资金（#11 机组 烟气脱硝和#11 炉电除尘器超低 排放改造项目）	13,583,382.95		1,000,000.00		12,583,382.95	与资产 相关
国泰发电 2015 年大气污染防治 专项资金	3,066,750.00		211,500.00		2,855,250.00	与资产 相关
国泰发电 2014 年省级节能技术 改造财政奖励资 金	980,000.00		70,000.00		910,000.00	与资产 相关
国泰发电 2014 年大气污染防治 专项资金	432,062.88		31,050.00		401,012.88	与资产 相关
国泰发电 2015 年省级节能和资 源节约专项资金	1,725,000.00		115,000.00		1,610,000.00	与资产 相关
建投沙河发电发 电机组超低排放 升级改造工程项 目	6,995,675.95		746,205.36		6,249,470.59	与资产 相关
建投任丘热电 2015 年机组超低 排放升级改造工 程项目资金	3,839,814.95		322,222.20		3,517,592.75	与资产 相关
建投宣化热电脱 硫设施旁路拆除	240,000.00		80,000.00		160,000.00	与资产 相关

建投宣化热电燃煤发电机组超低排放	660,000.00		220,000.00		440,000.00	与资产相关
建投宣化热电燃煤机组脱硫废水热膜耦合高效低成本处理技术	200,000.00		200,000.00		-	与资产相关
建投承德热电超低排放改造工程专项资金	1,046,500.00		42,000.00		1,004,500.00	与资产相关
建投承德热电柴油车深度治理资金奖励	2,169.68		2,035.68		134	与资产相关
恒兴发电烟气脱硝系统深度减排	2,207,546.28		129,222.24		2,078,324.04	与资产相关
秦热发电#5、6机组超低排放改造	3,147,720.00		786,930.00		2,360,790.00	与资产相关
秦热发电#6 机组功热汽轮机改造工程	900,000.00		180,000.00		720,000.00	与资产相关
秦热发电#5、6 机组二次风机提效改造	720,000.00		120,000.00		600,000.00	与资产相关
建投热力农村集中式建投热力清洁供热集成调控技术优化与示范（中央引导地方科技发展资金项目）	600,000.00			150,000.00	450,000.00	与资产相关
建投国融秦热 1 号机组汽轮机节能改造	479,999.66		320,000.04		159,999.62	与资产相关
河北国际大厦酒店 2022 年稳岗补贴		105,415.96			105,415.96	与收益相关
河北国际大厦酒店一次性留工补助		237,000.00			237,000.00	与收益相关
河北国际大厦酒店稳岗补贴		21,334.79			21,334.79	与收益相关
建投能科院火电厂烟气水分及余热回收利用—燃煤机组水分回收与处理系统性能研究 4	40,638.79		40,638.79		-	与收益相关
建投能科院火电厂烟气水分及余热回收利用—燃煤机组水分回收	8,736.72		8,736.72		-	与收益相关

与处理系统性能研究 5						
建投能科院科技企业研发投入后补助资金		95,970.00	95,970.00		-	与收益相关
建投能科院 NKY2022-06 污废水高效降浊软化处理试制产品检验费三三三人才工程资助项目		10,000.00	10,000.00		-	与收益相关
建投能科院创新型企业建设补助经费-电力电缆局部放电测试仪	300,000.00		2,267.70		297,732.30	与资产相关
宣化建投供热电力需求侧管理专项资金	172,000.00		86,000.00		86,000.00	与资产相关
建投能源定州热力鹿泉分公司石家庄市鹿泉区公用管理中心燃煤锅炉拆除置换补贴款	12,268,796.53		12,268,796.53		-	与资产相关
建投能源定州热力大气污染防治项目 2014 年	5,433,332.09		666,666.84		4,766,665.25	与资产相关
建投能源定州热力定州市政府管网建设补贴	28,348,861.87		5,591,423.56	3,072,072.08	19,685,366.23	与资产相关
建投能源定州热力集中供热项目	5,999,999.72		666,666.72		5,333,333.00	与资产相关
建投能源定州热力燃煤锅炉节能改造成提升项目补助资金	1,008,000.00		96,000.00		912,000.00	与资产相关
建投能源定州热力经济开发区集中供热(二期)项目补贴资金	1,545,821.67		125,333.52		1,420,488.15	与资产相关
建投能源定州热力经济开发区集中供热(四期)项目补贴资金	1,878,610.94		136,666.80		1,741,944.14	与资产相关
建投热力清洁供热基本建设性资金	12,534,037.49		262,035.60		12,272,001.89	与资产相关
建投融碳河北科技大学拨付科技厅科技项目专项经费	40,571.50		10,825.16		29,746.34	与收益相关
合计	162,473,367.59	469,720.75	37,137,505.42	3,222,072.08	122,583,510.84	

注：①建投能源定州热力定州市政府管网建设补贴其他减少为因地方政府要求缴纳增值税；②建投热力农村集中式建投热力清洁供热集成调控技术优化与示范（中央引导地方科技发展资金项目）其他减

少根据项目研究合伙协议，分配给河北建筑工程学院 150000 元。

38、其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额
PPP 项目待转销项税额	10,039,291.53	7,943,166.36
合计	10,039,291.53	7,943,166.36

39、股本

股份总数	期初余额	本次变动增减 (+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
	1,791,626,376.00						1,791,626,376.00

40、资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	4,323,547,908.91	53,979,583.25		4,377,527,492.16
其他资本公积	68,107,404.27	2,181,965.86		70,289,370.13
合计	4,391,655,313.18	56,161,549.11		4,447,816,862.29

注：①本期处置子公司河北国际大厦酒店 25% 股权，根据企业会计准则相关规定，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，应当调整资本公积（股本溢价）41,118,975.00 元。

②本期子公司河北国际大厦酒店吸收少数股东增资前后造成账面净资产份额差额计入资本公积（股本溢价）增加 10,823,568.87 元。

③因建投融碳股权比例变化，相应增加资本公积（股本溢价）908,940.28 元。

④本公司的子公司建投国融将其持有的建投能科院 100% 股权转让给本公司。本公司按照股权比例，相应增加资本公积（股本溢价）1,128,099.10 元。

⑤对于联营企业除净损益、其他综合收益和利润分配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资本公积金额 2,181,965.86 元。

41、专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		21,763,171.27	21,763,171.27	
合计		21,763,171.27	21,763,171.27	

注:按照财政部应急管理部关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》财资(2022)136号文件要求及相关规定，公司本年提取并使用安全生产费。

42、盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	820,601,522.64	18,789,935.23		839,391,457.87
合计	820,601,522.64	18,789,935.23		839,391,457.87

43、未分配利润

项目	本期金额	上期金额
调整前上期末未分配利润	2,589,293,250.63	5,139,890,929.01
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	2,589,293,250.63	5,139,890,929.01
加：本期归属于母公司所有者的净利润	102,988,567.87	-2,210,300,112.88
减：提取法定盈余公积	18,789,935.23	
提取任意盈余公积		
提取职工奖福基金		
应付普通股股利		304,576,483.92
转作股本的普通股股利		
其他		35,721,081.58
期末未分配利润	2,673,491,883.27	2,589,293,250.63

44、营业收入和营业成本**（1）营业收入和营业成本**

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	18,102,560,965.54	16,340,150,895.90	14,763,771,882.48	15,633,053,739.58
其他业务	203,266,364.75	52,809,999.99	277,031,198.39	128,290,624.89
合计	18,305,827,330.29	16,392,960,895.89	15,040,803,080.87	15,761,344,364.47

（2）销售的前五名客户情况

客户名称	销售金额	占主营业务收入的比例%	业务内容
国网河北省电力有限公司	10,435,457,576.77	57.65	售电
国网冀北电力有限公司	4,677,856,991.08	25.84	售电
石家庄西岭供热有限公司	341,105,446.83	1.88	售热
河北邢襄热力集团有限公司	231,763,967.63	1.28	售热
中国石油天然气股份有限公司华北石化分公司	191,252,952.47	1.06	售热
合计	15,877,436,934.78	87.71	

45、税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
环境保护税	22,570,588.89	24,191,344.16
城市维护建设税	11,773,644.54	11,933,036.75
教育费附加	10,055,243.83	10,056,040.56
房产税	32,551,974.26	21,217,514.19
土地使用税	27,769,845.67	29,006,569.15
车船使用税	227,383.03	189,288.67
水资源税	8,086,930.48	8,214,718.07
印花税	15,539,367.22	10,662,077.82
其他		679.47
合计	128,574,977.92	115,471,268.84

46、销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	52,923,668.26	49,281,810.14
材料费	6,482,549.28	6,555,319.02
折旧费	10,642,077.33	6,076,456.63
修理费	1,081,571.99	2,303,047.18
能源费	7,286,236.47	6,482,138.19
业务经费	810,867.62	891,049.90
长期待摊费用摊销	416,975.99	142,378.08
办公费	149,496.22	110,234.19
其他	13,373,990.01	10,659,178.70
合计	93,167,433.17	82,501,612.03

47、管理费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	341,022,085.96	417,278,189.67
劳动保护费	5,115,966.96	2,970,788.32
劳务费	48,843,549.03	44,792,889.10
材料费	369,141.94	333,567.27
办公费	11,812,050.99	13,037,821.82
税金	4,991,193.46	5,111,598.81
财产保险费	7,295,919.53	7,457,333.75

差旅费	4,675,241.58	6,378,413.79
修理费	12,656,424.23	283,659,959.31
折旧费	19,503,716.66	22,048,575.21
租赁费	12,965,381.48	13,692,674.81
物业费	6,420,449.38	7,052,858.59
运输费	11,781,264.52	13,255,967.75
广告费	232,904.13	552,482.11
董事会费	336,013.76	514,506.21
排污费	-	4,519,709.04
中介机构费	13,770,315.32	10,893,964.30
无形资产摊销	34,501,985.54	34,952,897.66
环保支出	5,065,845.94	3,712,360.22
其他	33,575,997.80	29,494,897.18
合 计	574,935,448.21	921,711,454.92

注：本期依据《财政部 国务院国资委 银保监会 证监会关于严格执行企业会计准则 切实做好企业 2022 年年报工作的通知》财会【2022】32 号文件将与产品相关的修理费用 336,857,029.85 元记入生产成本核算。

48、研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
1.本公司燃煤机组水分回收与废水处理系统工程应用		366,435.54
2.本公司省科技厅科研项目-数据驱动下的发电厂集群智能监督诊断优化关键技术研究与应用	1,165.00	328.68
3.西柏坡发电#1 煤场智能化研究		519,046.60
4.西柏坡发电#2 汽轮机切除低压缸灵活性调峰供热技术研究		1,451,909.26
5.西柏坡发电 330MW 对冲燃烧锅炉燃煤掺配适应性研究	18,611,487.81	
6.西柏坡发电 330MW 机组空预器堵灰与防治研究	9,404,690.65	
7.西柏坡发电便携式氨逃逸检验装置	27,353.63	
8.西柏坡发电电厂废水零排放集成技术研究及示范		665,928.63
9.西柏坡发电管式静电除尘器阴极系统研究	12,002,913.07	
10.西柏坡发电锅炉燃煤煤质煤种分层显示系统研究应用	4,888,718.22	
11.西柏坡发电基于 3D 粉仓模型的在线烧空仓运行指导系统研发	7,068,924.65	
12.西柏坡发电新型空预器热端蓄热元件研究及应用	10,728,509.63	
13.西柏坡发电循环水泵新型低温运行立式电动机研制	4,431,749.03	
14.西柏坡发电一种磨煤机定期补加钢球量自动算法	8,910,092.65	
15.西柏坡发电一种脱硝系统气源设备优化方法	546,725.69	
16.西柏坡第二发电 600MW 锅炉喷燃器一次风温度提升初步研究	12,053,108.64	
17.西柏坡第二发电 600MW 机组空预器堵灰与防治研究	1,400.00	

18.西柏坡第二发电 600MW 机组空预器堵灰与防治研究（科技项目）	11,736,182.27	
19.西柏坡第二发电便携式变送器调试台研制	12,073.94	
20.西柏坡第二发电点火枪弯曲便携取出装置研制	40,129.91	
21.西柏坡第二发电电厂废水零排放集成技术研究及示范		273,674.78
22.西柏坡第二发电锅炉燃煤煤质煤种分层显示系统研究应用	130,331.96	
23.西柏坡第二发电基于软件算法的参数超限报警系统研发	2,450,957.96	
24.西柏坡第二发电炉膛压力保护装置及系统研究应用	557,620.32	
25.西柏坡第二发电汽轮机冷端优化分时电价自动控制系统研究应用	5,300,292.56	
26.西柏坡第二发电温度元件安装固定组件研制	202,354.77	
27.西柏坡第二发电新型半行程配重液控蝶阀研究应用	1,466,986.59	
28.西柏坡第二发电新型发电机励磁变压器研究应用	11,048,695.41	
29.西柏坡第二发电新型燃烧器调粉齿研究	11,183,705.35	
30.西柏坡第二发电新型三阀板循环水调节系统研究及应用	3,943,052.88	
31.西柏坡第二发电新型中水处理澄清器研究及应用	105,265.43	
32.西柏坡第二发电烟煤锅炉掺烧低挥发份贫煤的优化调整研究应用	18,915,927.80	
33.国泰发电 2022-RD1 提高汽轮机凝汽器换热能力的研究	2,402,610.07	-
34.国泰发电 2022-RD2 降低供热汽轮机发电机组热耗的优化研究	5,312,899.54	-
35.国泰发电 2022-RD3 汽轮机发电机组调速系统特性研究	926,586.36	-
36.国泰发电 2022-RD4 厂用直流电源故障监控系统研究	1,305,043.66	-
37.国泰发电 2022-RD5 锅炉屏式过热器防腐性能的研究	6,846,367.72	-
38.国泰发电 2022-RD6 降低除尘器漏风率的研究	3,720,105.40	-
39.国泰发电 2022-RD7 中水结晶软化处理应用矿井水研究	1,149,707.92	-
40.国泰发电 2022-RD8 脱硫公用 DCS、SIS 优化研究	1,407,991.04	-
41.国泰发电 2022-RD9 高压加热器节能优化研究	1,100,651.64	-
42.国泰发电 2022-RD10 电厂脱硝还原剂替代研究与应用	1,875,237.36	-
43.国泰发电 2022-RD11 锅炉空气预热器节能研究	7,858,577.56	-
44.国泰发电 2022-RD12 锅炉受热面混煤掺烧应对研究	3,274,225.84	-
45.国泰发电基于三相机械联动的 SF6 单断口瓷柱式断路器研究	-	469,373.37
46.国泰发电隔离开关引弧装置的研究	-	1,427,164.49
47.国泰发电新型高效变压器节能研究	-	444,612.15
48.国泰发电提高故障录波暂态特性的研究	-	169,606.90
49.国泰发电优化计量采集分析性能的研究	-	125,602.98
50.国泰发电基于 Gartner 自适应安全架构的强适应性的智能安全防护体系研究	-	527,263.35
51.国泰发电基于公钥体制的工作密钥自动协商和交换技术的研究	-	798,614.40
52.国泰发电基于 Web Service 服务的通信技术实现专用通信接口以访问第三方系统的研究	-	406,977.99
53.国泰发电基于全程高温完全抽取法预处理技术的烟尘精准测量研究	-	3,666,261.82
54.国泰发电#10、#11 炉空气预热器热风清堵工艺研究及应用	-	6,514,849.18
55.国泰发电#10、#11 炉水冷壁高温纳米陶瓷防腐技术研究	-	5,165,208.46

56. 国泰发电提升除尘器除尘效率的研究	-	1,607,923.79
57. 国泰发电锅炉风冷干排渣系统性能研究	-	1,622,939.42
58. 国泰发电锅炉煤仓清堵技术研究及应用	-	850,268.70
59. 国泰发电磨煤机出力优化的研究	-	2,623,886.09
60. 国泰发电辅机换热器换热性能的研究	-	3,370,494.57
61. 建投沙河发电入厂煤单批次多矿点采制样智能化研究应用	84,905.66	2,444,665.01
62. 建投沙河发电 jtkx21023 基于“次红外”测量与人工智能技术的入炉煤煤质实时精准测定技术		3,562,011.49
63. 建投沙河发电 jtkx21028 基于流场优化与人工智能技术的 1# 机组空冷岛综合优化项目		3,282,342.46
64. 建投沙河发电煤场堆取料自动化技术研究及应用		3,081,562.71
65. 建投沙河发电空冷岛下水管在高负荷工况时响声和晃动大异常机理分析研究及治理		9,663,457.44
66. 建投沙河发电多轴汽轮机转子找中的调整策略的研究		852,885.43
67. 建投沙河发电防止发电机组启动时保护误动的控制方法的研究		3,973,026.09
68. 建投沙河发电励磁系统缺失功能完善		2,530,399.79
69. 建投沙河发电一种燃煤渣井结焦防堵装置		1,995,878.96
70. 建投沙河发电喷燃器燃油系统改进		2,612,546.97
71. 建投沙河发电一种提高干式排渣机破焦能力装置		2,567,076.63
72. 建投沙河发电省煤器输灰系统节能研究		3,091,118.33
73. 建投沙河发电一种新型电厂气膜静动密封系统		1,737,300.42
74. 建投沙河发电一种基于大数据算法的环保精准排放控制方法		2,859,474.82
75. 建投沙河发电一种小汽轮机备用气源自动切换的控制方法		2,879,593.25
76. 建投沙河发电覆盖过滤器铺膜成分配比的研究		905,881.12
77. 建投沙河发电中水水质及药剂性能对循环水浓缩倍率影响的研究		2,448,544.04
78. 建投沙河发电防止转动设备故障检测装置的研究		538,174.59
79. 建投沙河发电 D4/VSC 高压开关试验箱共通性应用研究		1,557,708.81
80. 建投沙河发电一种高压电机轴承拆装专用工具的应用于研究		2,958,050.12
81. 建投沙河发电#2 机组协调系统优化研究	3,648,010.97	
82. 建投沙河发电 jtkx21022 中水结晶造粒软化处理改造	2,179,335.68	
83. 建投沙河发电发变组保护与励磁系统参数配合优化研究	3,193,936.03	
84. 建投沙河发电发变组同期系统参数优化研究	2,992,070.07	
85. 建投沙河发电发电机转子结构优化对运行振动的影响研究与应用	5,210,830.24	
86. 建投沙河发电高速混床再生剂对树脂再生效果影响的研究	394,321.67	
87. 建投沙河发电锅炉燃烧自动调节系统优化研究	3,295,678.07	
88. 建投沙河发电锅炉一次风带灰特性研究	2,867,715.29	
89. 建投沙河发电空冷机组背压自优化系统的研究与应用	7,474,119.49	
90. 建投沙河发电炉膛水冷壁形变研究	3,179,686.02	
91. 建投沙河发电汽轮机高调阀振动特性研究	6,489,629.91	
92. 建投沙河发电输煤系统上煤方式研究	5,974,175.75	
93. 建投沙河发电脱硫浆液循环泵轴承运行温度跳变研究	6,293,705.92	

94.建投沙河发电一次调频自优化系统的研究	2,950,933.40	
95.建投沙河发电中水结晶软化处理改造后系统优化研究	1,051,992.76	
96.建投任丘热电 2021 年#1 机组基于内模预测的 AGC 控制系统优化	-	5,654,194.50
97.建投任丘热电 2021 年 1071t/h 对冲贫煤锅炉低氮燃烧技术研究	-	10,493,176.10
98.建投任丘热电 2021 年 350MW 超临界机组汽轮机通流优化研究	5,915,042.67	1,808,343.08
99.建投任丘热电 2021 年 350MW 超临界燃煤机组耦合喷射器运行策略研究与应用	-	10,251,229.13
100.建投任丘热电 2021 年 6MW 异步发电机无功功率补偿方法研究	-	1,765,197.19
101.建投任丘热电 2021 年超导热管技术在 350MW 超临界锅炉低温烟气余热回收利用上的研究与应用	2,799,647.88	1,921,544.46
102.建投任丘热电 2021 年滚动轴承振动故障分析与预警诊断方法研究	-	1,722,142.23
103.建投任丘热电 2021 年基于 MAXIMO 的设备管理平台	-	1,595,776.55
104.建投任丘热电 2021 年燃煤电厂尿素制氨过程的模拟与分析研究	-	9,316,381.74
105.建投任丘热电 2022 年超临界机组深度调峰工况下供汽供热运行控制技术研究与应用	9,060,316.83	
106.建投任丘热电 2022 年锅炉飞灰颗粒大成因分析和燃烧优化调整研究	5,643,624.23	
107.建投任丘热电 2022 年回转式空气预热器防污堵关键技术研究及应用	4,624,190.96	
108.建投任丘热电 2022 年机组宽负荷调节工况下燃烧调整对粉煤灰细度影像研究与应用	6,069,787.11	
109.建投任丘热电 2022 年基于湿式除尘器高频电源在烟塔合一火电的研究与应用	7,384,607.97	
110.建投任丘热电 2022 年尿素催化水解器的氨气管道防腐蚀研究及应用	1,787,741.58	
111.建投任丘热电 2022 年燃煤电厂尿素水解制氨关键技术研究及应用	1,714,213.05	
112.建投任丘热电 2022 年深度调峰工况下超低浓度烟尘精确检测技术研究	7,251,583.86	
113.建投任丘热电 2022 年适应性强的锅炉新型燃烧系统研究	1,288,584.64	
114.建投宣化热电#2 机组燃煤锅炉低温氧化脱硝技术应用及多工况优化研究	3,834.00	8,968,053.86
115.建投宣化热电斗轮机无人值守及数字化煤场系统应用及研究	-	3,713,924.25
116.建投宣化热电锅炉受热面高温腐蚀防护识别涂层研究及应用	3,833.00	8,131,785.67
117.建投宣化热电结晶造粒软化技术在中水深度处理中的应用	1,319,296.31	64,956.69
118.建投宣化热电脱硫废水热膜耦合高效低成本处理	-	4,982,833.03
119.建投宣化热电中速磨煤机石子煤治理技术研究及应用	3,833.00	3,251,458.45
120.建投宣化热电#1 机组深度调峰运行分析与应用	4,560,980.94	-
121.建投宣化热电 330MW 机组脱硝喷氨自动调节研究及优化	2,628,180.27	-
122.建投宣化热电低热值煤种掺烧技术研究与应用	16,039,726.54	-
123.建投宣化热电供热机组多工况下汽轮机提效研究与应用	9,322,361.46	-
124.建投宣化热电锅炉干渣机积灰研究与工艺优化	3,144,190.78	-
125.建投宣化热电锅炉尾部竖井角连接开裂预防及研究	2,948,396.54	-
126.建投宣化热电回转式空预器防污堵技术研究与应用	2,918,764.11	-
127.建投宣化热电静电除尘器提高粉尘捕集率技术研究与应用	3,969,319.89	-
128.建投宣化热电燃煤电厂尿素水解制氨关键技术研究及应用	6,057,835.37	-

129.建投宣化热电一次风机变频器功率单元旁路技术研究	278,176.03	-
130.建投宣化热电燃煤机组高效低成本烟气水分及余热回收利用技术研究与应用技术（研发形成无形资产的摊销）	3,178,710.84	-
131.建投承德热电 2022-#2 机低压缸零出力技术研究与应用(CDRD-KJ-01)	14,899,318.08	
132.建投承德热电 2022-#2 机组炉膛燃烧状态智能测温研究（CDRD-KJ-04）	7,212,982.99	
133.建投承德热电 2022-低负荷燃烧稳定性研究与应用（CDRD-KJ-03）	10,899,639.61	
134.建投承德热电 2022-静电除尘器输灰模块适应高灰分煤种技术研究（CDRD-KJ-08）	2,881,440.00	
135.建投承德热电 2022-循环水电化学处理技术的应用与研究（CDRD-KJ-02）	825,317.03	
136.建投承德热电 2022-直吹式制粉系统中速磨煤机多煤种适应能力技术研究（CDRD-KJ-09）	3,025,512.00	
137.建投邢台热电 350WM 机组汽轮机高调门门杆防脱落优化技术研究与应用	1,488,129.13	
138.建投邢台热电超临界机组深度调峰的应用研究	4,563,883.75	
139.建投邢台热电多倾角适应性整体化防堵清贴煤仓的研究与应用	4,206,442.35	
140.建投邢台热电锅炉吹灰器蒸汽疏水回收研究	2,699,430.18	
141.建投邢台热电锅炉燃烧总风量控制系统优化	7,358,860.59	
142.建投邢台热电锅炉贴壁风技术研究及应用	7,981,329.60	
143.建投邢台热电节能与资源再利用视角下的暖通余热回收技术研究与应用	2,069,272.02	
144.建投邢台热电磨煤机动环流程优化技术研究	1,247,461.90	
145.建投邢台热电脱硫废水除氧项目技术研究	1,552,121.85	
146.建投邢台热电中水流化床结晶软化处理技术研究及应用		2,065,968.59
147.建投邢台热电发电机内冷水系统防腐蚀研究		1,179,661.36
148.建投邢台热电 350MW 机组供热特性及低压缸零出力技术研究	9,013,775.33	1,684,349.04
149.建投邢台热电基于机组实时能量平衡的超临界机组灵活性控制技术及应用		6,287,121.29
150.建投邢台热电干式排渣机运行方式对锅炉经济性的影响研究		10,165,119.68
151.建投邢台热电石灰石-石膏法烟气脱硫高效增效剂技术研究		10,860,507.65
152.建投邢台热电三次谐波法测量氧化锌避雷器运行电压下交流泄露电流技术研究		1,479,482.59
153.建投邢台热电基于 EAM 平台的设备在线监测诊断及智能分析研究与应用项目		1,314,494.09
154.建投邢台热电专利费等	34,185.00	60,023.00
155.建投遵化热电制粉系统节能降耗关键技术研究与应用	4,341,143.12	
156.建投遵化热电基于全截面一体化自动温压补偿风量测量装置的研究与应用	6,580,147.47	
157.建投遵化热电基于汽轮机给水泵再循环智能调节技术研究与应用	8,303,633.49	
158.建投遵化热电网系统集成优化的研究与应用	6,865,638.85	
159.建投遵化热电厂智能照明应用优化技术研究	314,394.39	
160.建投遵化热电站锅炉燃料系统优化运行与应用研究	7,210,958.39	
161.建投遵化热电关于减少多功能翻车机翻卸时间的应用与研究	104,162.68	
162.建投遵化热电 H159 型汽轮机加速暖机技术的研究与应用	7,328,903.17	

163.建投遵化热电提高锅炉光纤火检工作稳定性的研究与应用	7,720,719.16	
164.建投遵化热电智能掌上培训管理系统	75,915.58	
165.建投遵化热电构建“四位一体”环境管理新体系	91,329.50	
166.恒兴发电专利费等	12,646.60	
167.秦热发电#5 炉锅炉零星热量回收、冷渣机冷却水能量梯级利用	5,697,085.89	-
168.秦热发电 300MW 发电机组电气自动化控制设备可靠性研究应用	915,243.98	-
169.秦热发电 300MW 循环流化床锅炉分离器中心筒固定结构优化	2,243,733.69	-
170.秦热发电 6 号机深度调峰耦合优化项目		13,728,231.90
171.秦热发电 CFB 锅炉给煤及底渣控制系统优化研究应用	581,983.41	-
172.秦热发电城市集中供热配套系统优化研究应用	1,814,314.02	-
173.秦热发电大压差四分仓空预器降低漏风率关键技术研究与应用	171,554.93	-
174.秦热发电低加系统疏水优化技术应用	357,991.75	-
175.秦热发电锅炉除灰能力提升优化技术研究应用	4,254,557.81	-
176.秦热发电海水排口远方 PH 测量的研究与应用	439,028.31	-
177.秦热发电火电厂双机耦合深度调峰研究（项目二：#5、#6 锅炉纯凝期深度调峰优化项目）	5,512,314.16	-
178.秦热发电技术服务	181,608.04	162,817.45
179.秦热发电双向输煤皮带防跑偏技术研究应用	1,372,533.91	-
180.秦热发电循环流化床锅炉床温建模优化技术研究应用	5,006,935.64	-
181.秦热发电循环流化床锅炉非同轴线二级给煤系统可靠性优化研究应用	4,295,096.88	-
182.秦热发电循环流化床锅炉配套除尘器系统稳定性研究应用	1,500,563.99	-
183.秦热发电循环流化床锅炉燃烧调整优化技术研究应用	4,958,651.00	-
184.秦热发电一次调频控制系统优化	245,940.33	-
185.秦热发电引进型 300MWCFB 锅炉外置床顶部高再集箱安全性研究应用	711,174.01	-
186.秦热发电#5、#6 机精处理化学仪表取样合理化开发	-	463,019.01
187.秦热发电#5、#6 炉石灰石自动调节系统优化	-	827,990.04
188.秦热发电#5、#6 炉四管泄漏监视系统可靠性研究应用	-	489,770.03
189.秦热发电#5、#6 炉脱硝尿素自动调节系统优化	-	126,017.69
190.秦热发电#5 机 380VPC 断路器控制单元可靠性研究	-	512,128.28
191.秦热发电#5 机汽机旁路系统安全稳定性研究	-	496,959.75
192.秦热发电#5 机组真空系统提效优化	-	704,728.12
193.秦热发电#6 机组电动装置可靠性研究	-	493,220.34
194.秦热发电 300MW 锅炉过热器三级减温器结构优化	-	291,508.04
195.秦热发电 5 号电除尘器一电场仓泵输送优化	-	408,374.53
196.秦热发电 CFB 锅炉分离器入口膨胀节内衬结构及防磨研究	-	747,961.36
197.秦热发电 CFB 锅炉回料器锥形阀结构优化	-	632,222.78
198.秦热发电 CFB 锅炉适用煤种宽泛性研究	-	9,206,359.44
199.秦热发电发变组高压侧开关三相不一致保护功能优化	-	125,797.42
200.秦热发电给煤排渣装置结构优化	-	862,279.41

201.秦热发电供热机组热网系统安全稳定性研究	-	574,446.37
202.秦热发电海泵房旋转滤网防磨技术研究应用	-	256,069.99
203.秦热发电化学水处理制水设备性能优化	-	227,264.27
204.秦热发电煤仓防堵煤技术试验性开发	-	441,179.41
205.秦热发电秦热#5 炉电除尘高频电源安全稳定性研究应用	-	377,098.33
206.秦热发电 CFB 锅炉机组耦合焚烧城市污泥研发及示范项目	-	296,190.51
207.秦热发电全面预算管控系统应用开发	-	300,090.08
208.秦热发电生产区域工业电视系统合理化应用	-	121,782.31
209.秦热发电湿式电除尘器阴极线结构优化	-	616,121.62
210.秦热发电输煤系统落煤管防堵煤技术研究应用	-	473,435.77
211.秦热发电细碎机破碎机粒度控制优化	-	465,723.93
212.秦热发电钟罩式风帽流化特性试验研究	-	965,332.56
213.秦热发电重车调车机牵车提效研究应用	-	479,581.51
214.建投热力智慧热网建设项目	-	7,233.20
215.建投热力供热管网布局管径分层优化方法研究	-	653,119.55
216.建投热力供热管网漏水失水检测系统的研发	793,241.87	-
217.建投热力供热管网数据采集系统研究	-	970,699.05
218.建投热力供热平衡系统及供热方法的研发	561,834.37	-
219.建投热力供热系统及控制该供热系统的方法研究	-	1,110,352.29
220.建投热力河北省集中供热系统储热应用研究	610,437.97	-
221.建投热力基于 GIS 的供热管网检测方法研究	-	949,744.41
222.建投热力集中供热管网用热异常监控系统研发	-	1,124,342.07
223.建投热力节能型环保型热泵供热管的研发	941,374.51	-
224.建投热力农村集中式建投热力清洁供热集成调控技术优化与示范	513,444.28	458,776.38
225.建投热力热力智慧透明热网供热服务平台	890.00	-
226.建投热力项目经济性评价系统的研发	771,930.75	-
227.建投热力智能供热控制装置的研发	826,747.60	-
228.建投热力秦皇岛分公司关于供热系统外墙传热关联水利平衡流量控制系统的研发	3,003,700.00	927,600.00
229.建投国融 2020 太阳能光伏发电与储能技术相结合的研究	2,905.00	4,716.98
230.建投国融 2021 大型吸收式热泵机组真空保持技术研究和示范应用	4,600.00	1,632,239.14
231.建投国融 2021 锅炉烟气低温省煤器耐磨损换热管束研究及应用	4,600.00	1,580,944.96
232.建投国融 2021 邯黄铁路沿线光伏项目工程实施技术研究与应用	537,696.68	344,914.62
233.建投国融 2021 农光互补项目集成支架安装分析与创新应用	526,992.72	457,966.09
234.建投国融 2021 热泵机组吸收冷凝器换热管束停机保养技术研究	600.00	730,677.19
235.建投国融 2022 电化学储能参与电力系统调频的控制策略研究与应用	741,484.10	-
236.建投国融 2022 光伏项目集中管理系统平台的研究与应用	482,745.77	-
237.建投国融专利年费等费用	8,430.00	4,500.00
238.建投国融 2019 大型汽轮机发电机组卧式高压主汽阀拆装技术研发	-	800.00

239.建投国融 2019 电子招标投标交易平台三星认证	-	3,000.00
240.建投国融 2020 基于“互联网+”智慧采购系统的初步研究	-	3,000.00
241.建投国融 2020 自动控制技术在智能微网中的应用研究	-	4,716.98
242.建投国融 2021 山地光伏项目桩基础支架安装分析与创新应用	-	688,074.36
243.建投国融 2021 基于微服务架构的数字化招标采购平台的研发	1,849,887.00	-
244.建投国融建投商务网与企业 ERP 系统间柔性智能接口的研究与应用	-	507,028.41
245.建投电科知识产权服务费	3,495.15	
246.建投电科著作权费用	3,564.36	3,564.36
247.建投电科高新技术企业服务费	16,019.42	
248.建投能科院 2022-01 基于喷射器的湿冷机组乏汽供热集成技术研究	629,640.49	
249.建投能科院 2022-02CO2 回用于污废水软化处理的技术研究	684,119.28	
250.建投能科院 2022-03 电极式锅炉耦合供热机组选型及控制策略研究	658,165.20	
251.建投能科院 2022-04 燃煤电厂智慧掺烧集成技术及方案研究	819,008.06	
252.建投能科院 2022-05 频繁调峰下锅炉承压部件应力开裂机理与防护技术研究	2,750,554.45	
253.建投能科院 2022-06 污废水高效降浊软化处理技术研究	934,888.53	
254.建投能科院 2022-07 基于振荡波 35kV 及以下电缆局部放电诊断技术研究	539,091.73	
255.建投能科院 2019 增汽机系统提升燃煤机组供热能力技术		104,042.32
256.建投能科院 2021-01 超临界机组精处理系统再生废水减量化技术研究		729,169.86
257.建投能科院 2021-02 汽轮机油性状态评价研究		571,385.46
258.建投能科院 2021-03 空气预热器性能在线监测与预警技术研究		640,050.13
259.建投能科院 2021-04 电站气体绝缘封闭式组合电器在线监测技术研究		511,330.97
260.建投能科院 2021-05 基于蒸汽喷射器引射空冷机组排汽集中供热系统集成研究		514,539.00
261.建投能科院 2021-06 基于电磁导波技术的火力发电厂关键部件检测方法研究		1,715,225.68
262.建投能科院 211060351A 锅炉一次风粉气固两相流在线测控技术研究及应用		811,227.34
263.建投能科院火电厂烟气水分及余热回收利用—燃煤机组水分回收与处理系统性能研究 4		356,861.73
264.建投能科院火电厂烟气水分及余热回收利用—燃煤机组水分回收与处理系统性能研究 5		310,077.16
265.建投能科院专利年费等费用		141,206.13
266.宣化建投供热基于多源大数据架构的运行智能控制与调节系统研究	4,644,068.51	
267.建投能源定州热力大温差长距离余热供暖技术的研究	1,378,942.20	-
268.建投能源定州热力单双管混合系统降低热网回水温度的研究	1,185,173.21	-
269.建投能源定州热力定州市应急调度指挥中心多能互补冷热双供示范项目	1,216,259.20	-
270.建投能源定州热力工业余热集中供热热网系统失水管控的研究	1,000,418.76	-
271.建投能源定州热力供热系统运行调节与室温均衡分析研究项目	802,176.09	210,095.65
272.建投能源定州热力基于楼宇单元与换热站系统节能联动的二网调节系统研究科技项目	1,546,309.32	-

273.建投能源定州热力焦化厂低品位余热供热系统匹配的研究	738,844.64	-
274.建投能源定州热力焦化余热供暖系统气候补偿变频控制技术的应用	1,065,470.59	-
275.建投能源定州热力热力管网平衡与回水温度的关联研究项目	697,776.84	255,374.79
276.建投能源定州热力余热多热源联合供热设计与运行调节技术的研究	1,317,547.15	-
277.建投能源定州热力余热供暖系统机组分布节电技术研究	1,358,795.67	-
278.建投热力清洁供热高邑县集中供热工程煤种更换锅炉附属设备升级研究项目	2,238,897.43	
279.建投融碳 2021 河北省重点领域（行业）碳排放核算体系研发与应用	10,825.16	9,428.50
合计	569,740,846.34	252,269,520.86

49、财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	726,604,831.37	664,629,633.41
减：利息收入	27,614,274.74	62,183,234.72
汇兑损益	178,712.99	
银行手续费	2,483,830.10	1,909,038.38
其他		
合计	701,653,099.72	604,355,437.07

50、其他收益

产生收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	72,135,003.15	49,647,942.42
“三代”手续费收入	667,393.92	617,022.74
税费减免	1,154,578.51	1,453,067.57
合计	73,956,975.58	51,718,032.73

涉及政府补助的项目：

项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/ 与收益相关
本公司发电集团大数据管控平台	50,000.04	50,000.04	与资产相关
西柏坡发电 1#2#机组脱硫项目	2,627,777.76	2,627,777.76	与资产相关
西柏坡发电石膏资源化项目	277,777.80	277,777.80	与资产相关
西柏坡发电石膏板项目	8,333.28	8,333.28	与资产相关
西柏坡发电 3#4#机组脱硫烟囱防腐及干渣项目	1,833,333.36	1,833,333.36	与资产相关
西柏坡发电 1#电除尘器	555,555.60	555,555.60	与资产相关

西柏坡发电 3#4#电除尘器电控节能项目	50,000.04	50,000.04	与资产相关
西柏坡发电 2#电除尘器改造	444,444.48	444,444.48	与资产相关
西柏坡发电 4#炉电除尘器改造项目	97,222.20	97,222.20	与资产相关
西柏坡发电 3#4#热力系统优化节能改造项目	340,555.56	340,555.56	与资产相关
西柏坡发电二单元除灰渣系统改造		103,125.00	与资产相关
西柏坡发电 3#4#机组烟气在线检测		252,083.78	与资产相关
西柏坡发电大气污染防治资金	2,123,037.48	2,123,037.48	与资产相关
西柏坡发电特种作业人员财政补贴		19,760.00	与收益相关
西柏坡发电河北省特种设备监督检验研究院培训补贴		3,000.00	与收益相关
西柏坡发电平山县运输管理站（冀 A2831U冀 A2832U）补贴		15,000.00	与收益相关
西柏坡发电石家庄市社会保险中心 2022 年招聘高校毕业生扩岗补助	19,500.00		与收益相关
西柏坡第二发电 5#6#电除尘器改造政府补贴	73,492.44	73,492.44	与资产相关
西柏坡第二发电#5 机组汽机系统优化节能改造政府补贴	361,791.96	361,791.96	与资产相关
西柏坡第二发电#5 锅炉脱销改造项目政府环保以奖代补	2,540,339.04	2,540,339.04	与资产相关
西柏坡第二发电 6#锅炉电除尘器改造项目大气污染防治	183,050.88	183,050.88	与资产相关
西柏坡第二发电超低排放升级改造工程项目奖补资金	776,600.04	776,600.04	与资产相关
国泰发电省级环境保护专项治理项目	150,000.00	150,000.00	与资产相关
国泰发电大气污染防治专项补助资金（#11 机组烟气脱硝和#11 炉电除尘器超低排放改造项目）	1,000,000.00	1,000,000.00	与资产相关
国泰发电 2015 年大气污染防治专项资金	211,500.00	211,500.00	与资产相关
国泰发电 2014 年省级节能技术改造财政奖励资金	70,000.00	70,000.00	与资产相关
国泰发电 2014 年大气污染防治专项资金（#10 机组拆除旁路）	19,100.00	19,100.00	与资产相关
国泰发电 2014 年大气污染防治专项资金（#11 机组拆除旁路）	11,950.00	11,950.00	与资产相关
国泰发电 2015 年省级节能和资源节约专项资金	115,000.00	115,000.00	与资产相关
建投沙河发电发电机组超低排放升级改造工程	746,205.36	746,205.36	与资产相关
建投沙河发电沙河市科工局科创和科普专项资金	100,000.00		与收益相关
建投任丘热电 2015 年机组超低排放升级改造工程	322,222.20	322,222.20	与资产相关
建投宣化热电中水回用工程		50,000.00	与资产相关
建投宣化热电脱硫设施旁路拆除	80,000.00	80,000.00	与资产相关
建投宣化热电燃煤发电机组超低排放	220,000.00	220,000.00	与资产相关
建投宣化热电燃煤机组脱硫废水热膜耦合高效低成本处理技术	200,000.00		与资产相关

建投承德热电柴油车深度治理资金奖励	2,035.68	3,535.68	与资产相关
建投承德热电超低排放改造工程专项资金	42,000.00	3,500.00	与资产相关
建投承德热电供热补贴	2,000,000.00	2,000,000.00	与收益相关
建投邢台热电职业技能培训补贴		33,000.00	与收益相关
建投邢台热电能源节约利用款	30,188.68		与收益相关
建投邢台热电非道路移动机械补贴资金	6,000.00	6,000.00	与收益相关
恒兴发电烟气脱硝系统深度减排	129,222.24	118,453.72	与资产相关
恒兴发电收衡水市生态环境局转来奖励	20,000.00		与收益相关
秦热发电#5、6 机组超低排放改造	786,930.00	786,930.00	与资产相关
秦热发电#6 机组功热汽轮机改造工程	180,000.00	180,000.00	与资产相关
秦热发电#5、6 机组二次风机提效改造	120,000.00	120,000.00	与资产相关
秦热发电秦皇岛市海港区发展和改革局补助	100,000.00		与收益相关
秦热发电知识产权专利资助金		5,000.00	与收益相关
建投热力高新技术企业奖励性后补助专项资金	200,000.00		与收益相关
建投国融秦热 1 号机组汽轮机节能改造	320,000.04	320,000.04	与资产相关
河北国际大厦酒店崇礼菜单推广奖励	100,000.00		与收益相关
河北国际大厦酒店收石家庄市商务局 2022 年现代商贸物流奖补资金	40,000.00		与收益相关
河北国际大厦酒店收石家庄市商务局电商促销奖励	50,000.00		与收益相关
建投建能燃料石家庄市桥西区发展和改革局培育新增入统限额以上单位奖补	40,000.00	-	与收益相关
建投能科院 NKY2022-07 基于振荡波 35kV 及以下电缆局部放电诊断技术研究试制产品检验费	49,375.51	-	与收益相关
建投能科院 211060351A 锅炉一次风粉气固两相流在线测控技术研究及应用	-	200,000.00	与收益相关
建投能科院“六税两费减半征收政策”退 1-2 月城建税和教育费附加	4,662.36	-	与收益相关
建投能科院燃煤机组水分回收与处理集成设计(四)		247,958.19	与收益相关
建投能科院燃煤机组水分回收与处理工程应用(五)		174,682.99	与收益相关
建投能科院科技企业研发投入后补助资金	95,970.00	-	与收益相关
建投能科院 NKY2022-06 污水水高效降浊软化处理试制产品检验费三三三人才工程资助项目	10,000.00	-	与收益相关
建投能科院创新型企业建设补助经费-电力电缆局部放电测试仪	2,267.70	-	与资产相关

任华供热供暖补贴款	7,300,000.00	-	与收益相关
宣化建投供热电力需求侧管理专项资金	86,000.00	86,000.00	与资产相关
宣化建投供热收宣化区供热管理站改造老旧小区管网阀门补贴款		1,000,000.00	与收益相关
宣化建投供热延时供暖补贴款	1,250,000.00	115,000.00	与收益相关
建投能源定州热力鹿泉分公司石家庄市鹿泉区公用管理中心燃煤锅炉拆除置换补贴款	12,268,796.53	837,499.92	与资产相关
建投能源定州热力鹿泉分公司延长供热补贴	130,900.00	226,140.90	与收益相关
建投能源定州热力鹿泉分公司供热运行补贴		443,200.00	与收益相关
建投能源定州热力鹿泉分公司供热季空置房补贴	100,200.00	105,466.96	与收益相关
建投能源定州热力衡水分公司 2021-2022 年度延时供热补贴	86,294.40		与收益相关
建投能源定州热力大气污染防治项目 2014 年	666,666.84	666,666.84	与资产相关
建投能源定州热力定州市政府管网建设补贴	5,591,423.56	6,022,727.64	与资产相关
建投能源定州热力集中供热项目	666,666.72	666,666.72	与资产相关
建投能源定州热力燃煤锅炉节能改造成提升项目补助资金	96,000.00	96,000.00	与资产相关
建投能源定州热力经济开发区集中供热(二期)项目补贴资金	125,333.52	93,800.15	与资产相关
建投能源定州热力经济开发区集中供热(四期)项目补贴资金	136,666.80	136,666.80	与资产相关
建投能源定州热力采暖季延时供热补贴	6,766,811.09	5,965,593.19	与收益相关
建投能源定州热力 2021 年度科技型中小企业补助资金	10,000.00	-	与收益相关
建投能源定州热力中小微企业社保补贴	58,179.71	-	与收益相关
建投热力清洁供热集中供热工程财政补助	262,035.60	262,035.60	与资产相关
建投热力清洁供热采暖季提前、延长供热补贴	3,000,000.00	3,560,100.00	与收益相关
建投热力清洁供热临城分公司收住建局转 2020-2021 年度提前供热补贴	1,100,000.00	500,000.00	与收益相关
建投热力清洁供热临城分公司收到住建局供热补贴	2,323,100.00	3,172,900.00	与收益相关
建投热力清洁供热南和分公司采暖季提前与延长供热补贴	3,701,323.73	4,257,030.00	与收益相关
建投融碳河北科技大学拨付科技厅科技项目专项经费	10,825.16	9,428.50	与收益相关
稳岗补贴、留工补助	6,460,337.76	1,493,700.28	与收益相关

合计	72,135,003.15	49,647,942.42
----	---------------	---------------

51、投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	225,007,378.37	-719,552,225.92
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	24,740,407.59	77,939,988.27
其他非流动金融资产处置收益	3,733,130.43	1,520,000.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	5,031,968.16	5,323,178.98
合计	258,512,884.55	-634,769,058.67

52、信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-16,502,910.31	-26,610,879.49
其他应收款坏账损失	-35,456,090.18	-55,606,628.90
合计	-51,959,000.49	-82,217,508.39

53、资产处置收益

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	2,586.76	
合计	2,586.76	

54、营业外收入

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
非流动资产毁损报废利得	1,295,201.98	1,717,137.00	1,295,201.98
其中：固定资产毁损报废利得	1,295,201.98	1,717,137.00	1,295,201.98
与企业日常活动无关的政府补助			
碳排放权资产	115,238,679.24	123,327,048.53	115,238,679.24
其他	11,078,196.24	11,105,365.76	11,078,196.24
合计	127,612,077.46	136,149,551.29	127,612,077.46

注：本公司控制运营的 11 家火电厂纳入了 2019-2020 年全国碳排放权交易配额管理的重点排放单位名单，并实行名录管理。依据《2019-2020 年全年碳排放权交易配额总量设定与分配实施方案（发电行业）》文件，控制运营的 11 家火电厂 2019-2020 年配额采用基准法核算，全部免费分配用于排放履约。

55、营业外支出

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

非流动资产毁损报废损失	491,065.55	3,822,415.03	491,065.55
其中：固定资产毁损报废损失	491,065.55	3,822,415.03	491,065.55
其他	9,824,853.40	4,703,485.45	9,824,853.40
合计	10,315,918.95	8,525,900.48	10,315,918.95

56、所得税费用

(1) 所得税费用表：

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	51,027,968.13	39,455,292.95
递延所得税费用	40,690,582.42	-527,009,474.87
合计	91,718,550.55	-487,554,181.92

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

项目	本期发生额
利润总额	242,604,233.95
按法定/适用税率计算的所得税费用	60,651,058.48
子公司适用不同税率的影响	11,156,906.56
调整以前期间所得税的影响	14,762,203.01
非应税收入的影响	-61,735,093.03
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	12,278,472.54
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-799,118.81
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	55,939,804.98
直接减免的所得税额	-535,683.18
所得税费用	91,718,550.55

57、现金流量表项目

(1) 收到其他与经营活动有关的现金：

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	27,968,682.47	24,545,731.61
保证金	139,775,273.48	40,358,838.17
政府补助	30,214,634.78	26,740,706.46
往来收款	73,665,097.36	116,114,739.49
碳资产排放权收入	116,553,000.00	131,187,320.10
合计	388,176,688.09	338,947,335.83

(2) 支付其他与经营活动有关的现金：

项目	本期发生额	上期发生额
保险费	6,291,235.56	4,624,240.19
租赁费	16,117,656.47	9,156,667.17
往来付款	164,171,451.58	320,666,535.99
能源费	11,958.07	6,482,138.19
其他费用类支出	179,035,061.59	137,612,033.95
合计	365,627,363.27	478,541,615.49

(3) 收到其他与投资活动有关现金

项目	本期发生额	上期发生额
建投热力青县新能源期初现金	8,797,003.45	
建投寿阳热电期初现金		214,849,963.28
合计	8,797,003.45	214,849,963.28

(4) 支付其他与筹资活动有关的现金:

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债所支付的现金	314,110,086.88	136,983,252.61
承销手续费		530,000.00
合计	314,110,086.88	137,513,252.61

58、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

项目	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	150,885,683.40	-2,746,941,278.92
加:资产减值准备	51,959,000.49	82,217,508.39
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,253,534,233.19	1,479,428,997.43
使用权资产折旧	61,790,646.99	74,488,042.03
无形资产摊销	56,448,379.30	52,630,426.60
长期待摊费用摊销	3,079,263.73	2,185,283.19
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)	-2,586.76	
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	-804,136.43	2,105,278.03
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	726,604,831.37	664,629,633.41
投资损失(收益以“-”号填列)	-258,512,884.55	634,769,058.67

递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	40,776,298.82	-526,907,439.53
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-85,716.40	-102,035.34
存货的减少（增加以“-”号填列）	162,291,360.30	-359,312,425.30
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-466,637,026.98	581,098,673.68
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	129,474,321.92	207,884,395.28
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,910,801,668.39	148,174,117.62
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	1,242,822,684.80	3,563,469,925.73
减：现金的期初余额	3,563,469,925.73	1,955,685,637.29
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	-2,320,647,240.93	1,607,784,288.44

（2）本期支付的取得子公司的现金净额
无。

（3）现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,242,822,684.80	3,563,469,925.73
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	1,242,821,990.25	3,563,469,231.18
可随时用于支付的其他货币资金	694.55	694.55
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	1,242,822,684.80	3,563,469,925.73
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

59、所有权和使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金-银行存款	0.00	无

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金-其他货币资金	30,429,795.38	见附注六、1

60、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金	9,566,023.55	6.9646	66,623,527.61
其中：美元	9,566,023.55	6.9646	66,623,527.61

61、政府补助

政府补助基本情况

(1) 与资产相关的政府补助明细见附注六、37

(2) 与收益相关的政府补助明细：

种 类	本期发生金额	列报项目	计入当期损益的金额
西柏坡发电石家庄市社会保险中心 2022 年招用高校毕业生扩岗补助	19,500.00	其他收益	19,500.00
建投沙河发电沙河市科工局科创和科普专项资金	100,000.00	其他收益	100,000.00
建投承德热电供热补贴	2,000,000.00	其他收益	2,000,000.00
建投邢台热电源节约利用款	30,188.68	其他收益	30,188.68
建投邢台热电非道路移动机械补贴资金	6,000.00	其他收益	6,000.00
恒兴发电衡水市生态环保局转来奖励	20,000.00	其他收益	20,000.00
秦热发电秦皇岛市海港区发展和改革局补助	100,000.00	其他收益	100,000.00
建投热力高新技术企业奖励性后补助专项资金	200,000.00	其他收益	200,000.00
河北国际大厦酒店崇礼菜单推广奖励	100,000.00	其他收益	100,000.00
河北国际大厦酒店收石家庄市商务局 2022 年现代商贸物流奖补资金	40,000.00	其他收益	40,000.00
河北国际大厦酒店收石家庄市商务局电商促销奖励	50,000.00	其他收益	50,000.00
河北国际大厦酒店-留工补贴	363,750.75	递延收益	
建投建能燃料石家庄市桥西区发展和改革局培育新增入统限额以上单位奖补	40,000.00	其他收益	40,000.00
建投能科院 NKY2022-07 基于振荡波 35kV 及以下电缆局部放电诊断技术研究试制产品检验费	49,375.51	其他收益	49,375.51
建投能科院“六税两费减半征收政策”退 1-2 月城建税和教育费附加	4,662.36	其他收益	4,662.36
建投能科院科技企业研发投入后补助资金	95,970.00	其他收益	95,970.00
建投能科院 NKY2022-06 污水水高效降浊软化处理试制产品检验费三三三人才工程资助项目	10,000.00	其他收益	10,000.00
任华供热供暖补贴款	7,300,000.00	其他收益	7,300,000.00

宣化建投供热延时供暖补贴款	1,250,000.00	其他收益	1,250,000.00
建投能源定州热力鹿泉分公司延长供热补贴	130,900.00	其他收益	130,900.00
建投能源定州热力鹿泉分公司供热季空置房补贴	100,200.00	其他收益	100,200.00
建投能源定州热力衡水分公司 2021-2022 年度延时供热补贴	86,294.40	其他收益	86,294.40
建投能源定州热力采暖季延时供热补贴	6,766,811.09	其他收益	6,766,811.09
建投能源定州热力 2021 年度科技型中小企业补助资金	10,000.00	其他收益	10,000.00
建投能源定州热力中小微企业社保补贴	58,179.71	其他收益	58,179.71
建投热力清洁供热采暖季提前、延长供热补贴	3,000,000.00	其他收益	3,000,000.00
建投热力清洁供热临城分公司收住建局转 2020-2021 年度提前供热补贴	1,100,000.00	其他收益	1,100,000.00
建投热力清洁供热临城分公司收到住建局供热补贴	2,323,100.00	其他收益	2,323,100.00
建投热力清洁供热南和分公司采暖季提前与延长供热补贴	3,701,323.73	其他收益	3,701,323.73
建投融碳河北科技大学拨付科技厅科技项目专项经费	10,825.16	其他收益	10,825.16
稳岗补贴	6,460,337.76	其他收益	6,460,337.76
合计	35,527,419.15		35,163,668.40

七、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

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
建投热力青县新能源有限公司	2022.4.15	0	80%	购买

续：

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
2022. 4. 15	股东会决议	0.00	0.00

注：2022 年 4 月 15 日《建投热力青县新能源有限公司股东会决议》【2022】1 号，同意调整公司股权结构，调整后，建投河北热力有限公司认缴出资额由原 800 万元调整至 1600 万元，股权占比 80%；保定市同源节能环保科技有限公司认缴出资额由原 1200 万元调整至 400 万元，股权占比 20%。

(2) 合并成本及商誉

合并成本	金额
--现金	0.00

--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	
--其它	
合并成本合计	0.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	
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	

注：2022年4月15日《股权转让协议》：保定市同源节能环保科技有限公司持有的建投热力青县新能源60%的股权（对应认缴注册资本金额1200万元，实缴注册资本金额150万元），根据公司章程的规定，保定市同源节能环保科技有限公司应出资人民币1200万元，现保定市同源节能环保科技有限公司将持有目标公司40%的股权转让给建投河北建投热力，对应未缴纳出资人民币800万元。本次保定市同源节能环保科技有限公司转让建投热力青县新能源40%的股权，为未实缴到位的出资股权，转让价格为0元。

（3）被购买方于购买日可辨认资产、负债

项目	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	17,463,033.31	17,463,033.31
货币资金	10,005,665.18	10,005,665.18
应收款项	6,080,000.00	6,080,000.00
固定资产	11,438.91	11,438.91
在建工程	1,365,929.22	1,365,929.22
负债：	-36,966.69	-36,966.69
应付款项	-36,966.69	-36,966.69
净资产：	17,500,000.00	17,500,000.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	17,500,000.00	17,500,000.00

2、同一控制下企业合并

无

3、其他原因的合并范围变动

（1）合并范围的减少

无

（2）合并范围的增加

无

八、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

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	
西柏坡发电	河北省平山县	石家庄市平山县	火力发电及供热	60		同一控制下企业合并
西柏坡第二发电	河北省平山县	石家庄市平山县	火力发电及供热	51		同一控制下企业合并
国泰发电	河北省邢台市	河北省邢台市	火力发电及供热	51		同一控制下企业合并
建投沙河发电	河北省沙河市	沙河市新城镇新章村村南	火力发电	89.79		设立
建投任丘热电	河北省任丘市	河北省任丘市	火力发电及供热	81.65		同一控制下企业合并
建投宣化热电	河北省张家口市	河北省张家口市	火力发电及供热	100		同一控制下企业合并
建投承德热电	河北省承德市	河北省承德市	火力发电及供热	94		设立
建投邢台热电	河北省南和县经济开发区	南和县经济开发区	火力发电及供热	100		设立
建投遵化热电	河北省遵化市	河北省遵化市	火力发电及供热	51		设立
恒兴发电	河北省衡水市	河北省衡水市	火力发电及供热	60		非同一控制下企业合并
秦热发电	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	火力发电及供热	40		同一控制下企业合并
建投寿阳热电	山西省晋中市	山西省晋中市	火力发电及供热	51		非同一控制下企业合并
建投热力	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力、热力生产与销售	100		设立
建投国融	河北省石家庄市	河北省石家庄市	综合能源服务	51		同一控制下企业合并
河北国际大厦酒店	河北省石家庄市	河北省石家庄市	餐饮服务	68.4634		设立
建投建能燃料	河北省石家庄市	河北省石家庄市	批发零售及服务	100		设立
建投电科	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力供应销售	100		设立
建投科林	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力供应	60		设立
建投能科院	河北省石家庄市	河北省石家庄市	新能源技术研发销售	100		同一控制下企业合并
任华供热	河北省任丘市	河北省任丘市	供热		74.32	设立
宣化建投供热	河北省张家口市	河北省张家口市	供热		90	同一控制下企业合并
建投煦城热力	河北省遵化市	河北省遵化市	供热		95	设立
建投煦城供水	河北省遵化市	河北省遵化市	供水		100	设立
建投能源定州热力	河北省定州市	河北省定州市	供热		100	设立
建投热力清洁供热	河北省石家庄市	河北省石家庄市	供热		100	设立

联丰工贸	河北省石家庄市	河北省石家庄市	煤炭购销	70	非同一控制下企业合并
神源实业	河北省石家庄市	河北省石家庄市	建材、煤炭销售	55	同一控制下企业合并
建投能源贸易	河北省石家庄市	河北省石家庄市	煤炭批发	51	同一控制下企业合并
华澳电力	河北省石家庄市	河北省石家庄市	零售、维修、运输等服务	73.68	其它
建投融碳	河北省石家庄市	河北省石家庄市	资产管理及技术推广服务	64.5088	同一控制下企业合并
顺辉科技	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	粉煤灰的技术开发、销售	100	同一控制下企业合并
建投热力青县新能源	河北省沧州市	河北省沧州市	太阳能发电	80	非同一控制下企业合并

注：①本公司持有恒兴发电 60%股权，在恒兴发电董事会七名成员中本公司委派四名董事，表决权比例为 57.14%；本公司持有秦热发电 40%股权，通过与秦热发电股东河北晨睿科技有限公司签定一致行动人协议，表决权比例达到 55.56%。

②2022 年 4 月建投融碳各股东方签订了《出资协议书》。增资前公司注册资本金为人民币 1000 万元。公司的原股东建投国融以货币对公司出资人民币 1000 万元，占注册资本金的 100%。增资完成后，公司注册资本由 1000 万元增至 2448.100093 万元，河北建设投资集团有限责任公司出资比例为 11.8304%，出资额为 289.620019 万元；河北建投能源投资股份有限公司出资比例为 23.6608%，出资额为 579.240037 万元；新天绿色能源股份有限公司出资比例为 23.6608%，出资额为 579.240037 万元；建投国融出资比例为 40.8480%，出资额为 1000 万元。全部以人民币现金方式出资。

③2022 年 6 月河北国际大厦酒店各股东方签订的《投资协议》。增资前注册资本为人民币 4500 万元整，建投能源持股比例 100%。增资后河北国际大厦酒店的注册资本为人民币 4929.6437 万元整，出资形式为货币。其中：建投能源出资额为 3375.00 万元，占注册资本的 68.4634%；富勤国瑞股权投资基金（枣庄）合伙企业（有限合伙）出资额为 802.80 万元，占注册资本的 16.2852%；嘉兴兴齐股权投资合伙企业（有限合伙）出资额为 322.20 万元，占注册资本的 6.5360%；石家庄浩栎酒店管理中心（有限合伙）出资额为 429.6437 万元，占注册资本的 8.7155%

（2）重要的非全资子公司

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
西柏坡发电（合并）	40.00	26,109,755.63		477,925,207.66
西柏坡第二发电	49.00	38,957,872.85		557,060,999.63
国泰发电	49.00	-36,102,339.32		134,551,848.58
建投沙河发电	10.21	-7,764,924.59		53,574,389.73
建投任丘热电（合并）	18.35	2,116,973.16		57,905,795.69
建投承德热电	6.00	-5,223,912.41		14,804,865.97
建投遵化热电（合并）	49.00	-21,130,798.73		235,044,728.96

恒兴发电（合并）	40.00	-3,964,977.93		207,700,203.51
秦热发电	60.00	34,965,459.35		356,528,447.53
建投寿阳热电	49.00	214.95		334,440,687.50
建投国融	49.00	9,124,806.46	3,651,165.71	108,341,637.01
河北国际大厦酒店	31.5366	4,795,040.76		25,221,471.89
建投科林	40.00	63,390.45		7,081,504.90
任华供热	25.68	1,465,088.24		19,978,092.60
宣化建投供热	10.00	1,039,201.53		8,447,702.90
建投煦城热力	5.00	-676,370.29		-2,595,847.25
联丰工贸	30.00	-53,995.94		616,449.35
神源实业	45.00	-445,764.64	2,178,650.04	9,798,480.61
建投能源贸易	49.00	166,297.01		1,108,377.00
华澳电力	26.32	834,796.76		1,086,370.89
建投融碳	35.4912	3,621,302.23		28,663,446.17
建投热力青县新能源	20.00			4,000,000.00

（3）重要非全资子公司的主要财务信息

①资产负债情况：

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
西柏坡发电（合并）	1,083,417,420.26	900,831,780.45	1,984,249,200.71	566,650,699.04	221,699,111.66	788,349,810.70
西柏坡第二发电	634,724,541.89	1,562,452,747.52	2,197,177,289.41	647,480,692.10	412,837,414.41	1,060,318,106.51
国泰发电	307,946,447.07	1,096,332,893.55	1,404,279,340.62	781,474,268.33	348,209,462.96	1,129,683,731.29
建投沙河发电	298,306,459.46	2,746,978,748.52	3,045,285,207.98	1,072,043,689.77	1,448,516,839.27	2,520,560,529.04
建投任丘热电（合并）	588,470,879.39	2,637,428,456.25	3,225,899,335.64	1,628,593,615.44	1,233,905,849.41	2,862,499,464.85
建投承德热电	252,777,428.48	2,048,935,298.62	2,301,712,727.10	678,289,045.65	1,387,342,582.00	2,065,631,627.65
建投遵化热电（合并）	326,171,334.10	3,181,983,437.25	3,508,154,771.35	928,677,158.04	2,102,390,340.26	3,031,067,498.30
恒兴发电（合并）	229,165,805.15	970,611,489.35	1,199,777,294.50	662,234,612.62	17,675,723.76	679,910,336.38
秦热发电（合并）	238,377,504.25	1,211,670,763.34	1,450,048,267.59	549,953,398.39	305,880,790.00	855,834,188.39
建投寿阳热电	285,908,309.15	2,600,856,111.55	2,886,764,420.70	1,303,793,751.83	841,067,730.00	2,144,861,481.83
建投国融（合并）	255,792,974.00	73,087,567.07	328,880,541.07	59,813,003.17	189,745.96	60,002,749.13
河北国际大厦酒店	113,214,497.99	111,685,024.91	224,899,522.90	99,716,023.72	45,208,258.04	144,924,281.76
建投科林	10,128,011.63	50,863,258.06	60,991,269.69	6,912,506.94	36,375,000.00	43,287,506.94
任华供热	226,116,402.90	251,285,588.40	477,401,991.30	155,379,880.58	244,225,799.99	399,605,680.57

宣化建投供热	104,636,478.33	287,182,893.63	391,819,371.96	142,594,954.79	164,740,388.25	307,335,343.04
建投煦城热力	57,085,098.85	355,762,504.00	412,847,602.85	211,089,570.36	150,174,977.60	361,264,547.96
联丰工贸	1,677,910.62	260,363.23	1,938,273.85	17,090.53		17,090.53
神源实业	41,019,510.84	1,942,043.71	42,961,554.55	21,192,153.20		21,192,153.20
建投能源贸易	6,587,891.91	17,381.02	6,605,272.93	4,343,279.07		4,343,279.07
华澳电力	10,042,342.77	10,018,466.77	20,060,809.54	15,933,260.56		15,933,260.56
建投融碳	49,040,681.46	33,900,885.08	82,941,566.54	2,149,698.40	29,746.34	2,179,444.74
建投热力青县新能源	19,206,310.65	49,970,934.89	69,177,245.54	452,245.54	48,725,000.00	49,177,245.54

续：

子公司名称	期初余额					
	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
西柏坡发电（合并）	1,074,393,177.62	966,352,281.27	2,040,745,458.89	574,398,105.49	336,557,149.22	910,955,254.71
西柏坡第二发电	806,179,241.35	1,749,801,209.07	2,555,980,450.42	702,654,441.70	795,972,688.77	1,498,627,130.47
国泰发电	468,414,975.55	1,142,490,380.28	1,610,905,355.83	927,483,654.96	335,147,848.03	1,262,631,502.99
建投沙河发电	574,488,746.86	2,839,133,461.79	3,413,622,208.65	1,532,649,703.02	1,280,195,675.95	2,812,845,378.97
建投任丘热电（合并）	660,085,443.75	2,685,393,412.54	3,345,478,856.29	1,918,527,725.31	1,078,596,009.10	2,997,123,734.41
建投承德热电	409,006,992.09	2,068,388,967.92	2,477,395,960.01	798,355,759.62	1,355,893,894.18	2,154,249,653.80
建投遵化热电（合并）	660,291,104.52	3,308,142,861.25	3,968,433,965.77	1,211,821,458.60	2,235,724,784.78	3,447,546,243.38
恒兴发电（合并）	337,358,932.19	963,755,951.07	1,301,114,883.26	683,329,075.11	87,952,409.27	771,281,484.38
秦热发电（合并）	394,065,281.26	1,283,453,082.43	1,677,518,363.69	417,262,330.07	724,317,720.00	1,141,580,050.07
建投寿阳热电	225,007,545.25	1,913,744,678.93	2,138,752,224.18	851,849,723.98	545,000,000.00	1,396,849,723.98
建投国融（合并）	223,843,765.93	69,088,112.84	292,931,878.77	85,929,562.03	3,028,480.87	88,958,042.90
建投科林	8,678,977.49	50,471,966.44	59,150,943.93	5,260,657.31	40,125,000.00	45,385,657.31
任华供热	242,807,702.14	274,787,025.42	517,594,727.56	158,620,179.73	286,883,409.38	445,503,589.11
宣化建投供热	106,462,146.36	322,027,060.26	428,489,206.62	165,629,418.21	188,767,774.78	354,397,192.99
建投煦城热力	50,200,706.44	359,557,650.82	409,758,357.26	128,844,220.87	215,803,675.71	344,647,896.58
联丰工贸	1,766,946.55	398,616.43	2,165,562.98	64,393.20		64,393.20
神源实业	115,885,490.22	1,994,819.81	117,880,310.03	90,273,876.04		90,273,876.04
建投能源贸易	3,979,484.18	29,881.02	4,009,365.20	2,086,753.00		2,086,753.00
华澳电力	6,919,215.47	15,282,210.09	22,201,425.56	21,245,596.78		21,245,596.78

②损益情况：

子公司名称	本期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量

西柏坡发电（合并）	2,493,639,175.05	66,109,185.83	66,109,185.83	30,486,471.00
西柏坡第二发电	2,250,488,333.12	79,505,862.95	79,505,862.95	256,026,621.46
国泰发电	1,208,421,595.53	-73,678,243.51	-73,678,243.51	-5,584,754.34
建投沙河发电	1,858,554,647.66	-76,052,150.74	-76,052,150.74	125,639,280.84
建投任丘热电（合并）	1,675,288,413.90	15,044,748.91	15,044,748.91	69,562,765.97
建投承德热电	1,298,113,840.08	-87,065,206.76	-87,065,206.76	166,466,504.32
建投遵化热电（合并）	1,342,472,918.20	-43,800,449.34	-43,800,449.34	485,087,173.29
恒兴发电（合并）	1,175,031,684.80	-9,966,440.76	-9,966,440.76	-35,089,744.11
秦热发电（合并）	1,292,777,133.46	58,275,765.58	58,275,765.58	295,104,697.52
建投寿阳热电	438.67	438.67	438.67	495.70
建投国融（合并）	63,310,840.38	24,657,557.73	24,657,557.73	3,046,124.88
河北国际大厦酒店	200,028,268.28	14,975,036.59	14,975,036.59	40,947,676.96
建投科林	6,906,203.26	158,476.13	158,476.13	9,473,836.83
任华供热	299,885,948.64	5,705,172.28	5,705,172.28	-41,281,819.41
宣化建投供热	248,452,370.12	10,392,015.29	10,392,015.29	-30,123,057.41
建投煦城热力	91,772,558.80	-13,527,405.79	-13,527,405.79	61,041,232.82
联丰工贸		-179,986.46	-179,986.46	-153,032.38
神源实业	79,044,970.82	-995,588.10	-995,588.10	46,353,199.27
建投能源贸易	66,280,809.22	339,381.66	339,381.66	1,094,390.01
华澳电力	645,042.93	3,171,720.20	3,171,720.20	-417,185.64
建投融碳	16,220,281.52	10,203,380.65	10,203,380.65	1,947,773.14
建投热力青县新能源				

续：

子公司名称	上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
西柏坡发电（合并）	1,825,536,587.61	-228,259,124.79	-228,259,124.79	-145,014,467.13
西柏坡第二发电	1,685,134,547.85	-158,117,245.64	-158,117,245.64	16,192,605.86
国泰发电	952,294,687.41	-175,454,983.72	-175,454,983.72	54,711,890.28
建投沙河发电	1,452,234,664.06	-329,885,952.73	-329,885,952.73	330,131,178.23
建投任丘热电（合并）	1,392,802,901.87	-199,276,336.71	-199,276,336.71	-97,782,628.14
建投承德热电	1,022,926,888.37	-240,679,217.90	-240,679,217.90	-35,689,183.71
建投遵化热电（合并）	1,108,348,827.28	-176,854,214.19	-176,854,214.19	-288,242,234.55
恒兴发电（合并）	1,056,147,309.54	-175,152,892.93	-175,152,892.93	28,271,441.39
秦热发电（合并）	1,157,923,060.46	-83,388,852.72	-83,388,852.72	-47,623,008.93

建投寿阳热电					
建投国融（合并）	125,240,647.82	18,861,320.32	18,861,320.32	47,237,898.31	
建投科林	2,031,521.33	-68,343.57	-68,343.57	1,453,049.45	
任华供热	293,775,189.77	-4,710,161.88	-4,710,161.88	-13,301,670.70	
宣化建投供热	262,050,073.93	19,457,003.35	19,457,003.35	85,151,819.27	
建投煦城热力	77,606,981.02	-16,643,393.89	-16,643,393.89	17,737,435.75	
联丰工贸		-137,893.17	-137,893.17	1,761,625.50	
神源实业	195,369,984.06	-1,022,159.53	-1,022,159.53	-52,375,257.62	
建投能源贸易	183,769,025.48	715,261.63	715,261.63	1,097,438.87	
华澳电力	3,201,477.27	-2,118,644.50	-2,118,644.50	-1,918,778.98	

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

无

3、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

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	
邯峰发电	河北省邯郸市	河北省邯郸市	火力发电及供热	20.00		权益法
国能衡丰发电	河北省衡水市	河北省衡水市	火力发电及供热	35.00		权益法
国能沧东发电	河北省沧州市	河北省沧州市	火力发电	40.00		权益法
大唐王滩发电	河北省唐山市	河北省唐山市	火力发电	30.00		权益法
国能龙山发电	河北省邯郸市	河北省邯郸市	火力发电	29.43		权益法
国能承德热电	河北省承德市	河北省承德市	火力发电	35.00		权益法
国际能源裕光煤电	山西省阳泉市	山西省阳泉市	火力发电	20.00		权益法
华阳建投阳泉热电	山西省阳泉市	山西省阳泉市	火力发电	50.00		权益法
建投海上风电	河北省唐山市	河北省唐山市	风力发电	44.74		权益法
龙新热力	河北省承德市	河北省承德市	供热	35.00		权益法
恒通热力	河北省衡水市	河北省衡水市	供热	38.05		权益法
汇海融租	广东省深圳市	广东省深圳市	融资租赁	30.769		权益法
建投智慧财务	河北省石家庄市	河北省石家庄市	代理记账	20.00		权益法
建昊公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	工程和技术研究和试验发展	49.00		权益法
建投绿能科技	河北省承德市	河北省承德市	新型能源技术研发	25.00		权益法
晋冀祥物流	山西省忻州市	山西省忻州市	交通运输	29.00		权益法

建投晨旭新能源	河北省邢台市	河北省邢台市	新能源产品技术研发	25.23		权益法
万酷新能源	河北省石家庄市	河北省石家庄市	新能源技术开发	20.00		权益法

(2) 重要合营企业的主要财务信息

本公司无合营企业

(3) 重要联营企业的主要财务信息

公司名称	期末余额/本期发生额					
	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
邯峰发电	1,008,534,001.54	1,492,609,434.31	2,501,143,435.85	371,539,283.54	115,647,521.54	487,186,805.08
国能衡丰发电	281,100,087.95	1,472,027,324.59	1,753,127,412.54	816,838,038.30	244,155,924.62	1,060,993,962.92
国能沧东发电	719,760,466.49	4,496,798,409.93	5,216,558,876.42	1,864,808,039.90	101,153,125.00	1,965,961,164.90
大唐王滩发电	386,100,308.14	1,746,161,500.87	2,132,261,809.01	1,162,018,301.87	531,919,434.99	1,693,937,736.86
国能龙山发电	441,208,001.66	2,319,562,157.27	2,760,770,158.93	1,293,674,244.78	192,048,342.12	1,485,722,586.90
国能承德热电	318,652,539.10	1,220,353,808.03	1,539,006,347.13	1,167,509,206.17	548,267,742.68	1,715,776,948.85
国际能源裕光煤电	952,863,985.81	6,154,143,002.44	7,107,006,988.25	1,843,505,934.93	4,429,219,231.50	6,272,725,166.43
华阳建投阳泉热电	320,244,644.63	3,684,557,102.05	4,004,801,746.68	726,819,886.10	2,092,109,942.21	2,818,929,828.31
建投海上风电	708,042,778.00	3,988,186,705.97	4,696,229,483.97	790,344,687.69	2,763,477,549.87	3,553,822,237.56
龙新热力	169,505,646.69	1,076,458,884.71	1,245,964,531.40	402,048,405.44	599,511,255.38	1,001,559,660.82
恒通热力	860,919,205.05	1,280,101,676.95	2,141,020,882.00	752,095,034.10	989,369,532.51	1,741,464,566.61
汇海融租	547,604,967.85	683,344,640.91	1,230,949,608.76	329,134,435.82	207,998,500.00	537,132,935.82
建投智慧财务	34,437,561.16	9,893,578.19	44,331,139.35	13,679,384.17		13,679,384.17
建昊公司	176,627,337.77	1,219,325,192.69	1,395,952,530.46	180,944,477.77	1,023,613,665.16	1,204,558,142.93
建投绿能科技	38,868,790.11	3,293,982.20	42,162,772.31	167,734.00		167,734.00
晋冀祥物流	9,777,632.35	159,987.74	9,937,620.09	5,197,328.22		5,197,328.22
建投晨旭新能源	39,555,049.10	24,832.99	39,579,882.09	17,881,613.52		17,881,613.52
万酷新能源	1 098.95	2 534 525 67	2 535 62462	18.367 .072.46		18 367.072 46

续表 1:

公司名称	期末余额/本期发生额							
	少数股东权益	归属于母公司股东权益	按持股比例计算的净资产份额	调整事项	商誉	内部交易未实现利润	-以取得投资时被投资方可辨认资产和负债的公允价值为基础进行调整	其他
邯峰发电		2,013,956,630.77	402,791,326.13	8,555,756.55			8,555,756.55	

国能衡丰发电		692,133,449.62	242,246,707.37	42,162,173.89		42,162,173.89
国能沧东发电		3,250,597,711.52	1,300,239,084.61	232,817,270.85		232,817,270.85
大唐王滩发电		438,324,072.15	131,497,221.61	54,667,711.70		54,667,711.70
国能龙山发电	22,649,056.83	1,252,398,515.20	368,580,883.10	104,979,286.11		104,979,286.11
国能承德热电		-176,770,601.72		41,742,444.21		41,742,444.21
国际能源裕光煤电		834,281,821.82	166,856,364.35			
华阳建投阳泉热电		1,185,871,918.37	592,935,959.19	27,740,831.73		27,740,831.73
建投海上风电		1,142,407,246.41	511,114,914.85			
龙新热力		244,404,870.58	85,541,704.85	9,873,413.48		9,873,413.48
恒通热力		399,556,315.39	151,460,695.50	42,499,698.13		42,499,698.13
汇海融租		693,816,672.94	213,481,952.08			
建投智慧财务		30,651,755.18	6,130,351.04			
建昊公司		191,394,387.53	93,783,249.89			
建投绿能科技		41,995,038.31	10,498,759.58			
晋冀祥物流		4,740,291.87	1,374,684.64	-1,926,256.47		-1,926,256.47
建投晨旭新能源		21,698,268.57	5,474,473.16			
万酷新能源		-15 831 447 84				

续表 2:

公司名称	期末余额/本期发生额							
	对联营企业权益投资的账面价值	存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	营业收入	净利润	终止经营的净利润	其他综合收益	综合收益总额	本期度确认的来自联营企业的股利
邯峰发电	402,791,326.14		2,396,882,576.03	263,610,751.30			263,610,751.30	
国能衡丰发电	242,246,707.35		1,406,991,485.00	-84,268,426.61			-84,268,426.61	
国能沧东发电	1,300,239,085.65		4,806,456,583.01	392,134,832.46			392,134,832.46	
大唐王滩发电	131,497,221.60		1,905,377,020.04	-77,107,079.71			-77,107,079.71	
国能龙山发电	368,580,883.10		2,069,003,702.92	11,533,059.38			11,533,059.38	
国能承德热电	-		1,199,495,948.32	-214,649,510.89			-214,649,510.89	
国际能源裕光煤电	170,856,364.35		2,983,324,522.13	-140,230,962.35			-140,230,962.35	
华阳建投阳泉热电	592,935,959.18		5,575,449.93					
建投海上风电	511,114,914.86		564,706,319.24	154,948,269.62			154,948,269.62	73,658,232.75

龙新热力	85,541,704.86		259,332,965.16	25,855,617.37		25,855,617.37	11,652,044.70
恒通热力	151,460,695.50		636,987,283.67	68,440,907.67		68,440,907.67	14,135,718.75
汇海融租	213,481,952.07		68,856,923.35	31,365,251.61		31,365,251.61	8,835,511.77
建投智慧财务	6,130,351.03		34,339,999.40	426,954.82		426,954.82	
建昊公司	93,783,249.89		17,082,362.16	-6,401,839.01		-6,401,839.01	
建投绿能科技	11,373,759.58			-4,504,961.69		-4,504,961.69	
晋冀祥物流	1,374,684.64		27,668,061.41	-843,446.86		-843,446.86	
建投晨旭新能源	5,474,473.16		35,868.73	-9,083,423.46		-9,083,423.46	
万酷新能源				-4 42275		-4 42275	

续表 3:

公司名称	期初余额/上期发生额					
	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
邯峰发电	953,589,980.40	1,338,263,424.33	2,291,853,404.73	536,290,672.54	6,558,334.60	542,849,007.14
国能衡丰发电	425,176,494.70	1,306,406,765.64	1,731,583,260.34	903,084,344.83	52,905,318.54	955,989,663.37
国能沧东发电	404,828,389.84	5,027,236,110.35	5,432,064,500.19	2,434,897,008.92	141,265,625.00	2,576,162,633.92
大唐王滩发电	542,094,331.90	1,814,615,145.98	2,356,709,477.88	1,438,282,644.69	402,995,681.34	1,841,278,326.03
国能龙山发电	531,125,426.30	2,418,159,906.61	2,949,285,332.91	1,567,673,675.61	120,241,230.52	1,687,914,906.13
国能承德热电	227,393,532.52	1,286,875,128.98	1,514,268,661.50	887,572,509.61	588,817,242.72	1,476,389,752.33
国际能源裕光煤电	813,481,328.77	6,597,006,455.73	7,410,487,784.50	2,060,670,804.09	4,376,413,500.00	6,437,084,304.09
华阳建投阳泉热电	289,337,430.80	2,176,943,606.97	2,466,281,037.77	1,280,409,119.40		1,280,409,119.40
建投海上风电	646,821,741.62	4,226,322,867.73	4,873,144,609.35	1,000,438,083.98	2,720,718,198.23	3,721,156,282.21
龙新热力	129,191,052.62	1,070,190,372.84	1,199,381,425.46	318,318,398.24	629,222,217.71	947,540,615.95
恒通热力	930,438,317.60	1,258,806,056.72	2,189,244,374.32	951,691,156.82	869,286,728.97	1,820,977,885.79
汇海融租	788,155,602.95	900,693,599.49	1,688,849,202.44	644,501,084.24	353,181,068.28	997,682,152.52
建投智慧财务	27,954,387.08	11,737,689.90	39,692,076.98	7,333,035.81	2,134,240.81	9,467,276.62
晋冀祥物流	11,021,657.96	171,146.17	11,192,804.13	5,609,065.40		5,609,065.40
建投晨旭新能源	45,089,114.16	48,039.37	45,137,153.53	14,355,461.50		14,355,461.50
万酷新能源	21.70	2,534,525.67	2,534,547.37	18,361,572.46		18,361,572.46
建投热力青县新能源	8,909,403.45	591,093.34	9,500,496.79	496.79		496.79

续表 4:

公司名称	期初余额/上期发生额							
	少数股东权益	归属于母公司股东权益	按持股比例计算的净资产份额	调整事项	商誉	内部交易	-以取得投资时被投资方可辨	其他

					未实现利润	认资产和负债的公允价值为基础进行调整
邯峰发电		1,749,004,397.59	349,800,879.50	11,799,538.83		11,799,538.83
国能衡丰发电		775,593,596.97	271,457,758.94	9,448,854.28		9,448,854.28
国能沧东发电		2,855,901,866.27	1,142,360,746.51	306,825,138.69		306,825,138.69
大唐王滩发电		515,431,151.85	154,629,345.53	57,153,918.36		57,153,918.36
国能龙山发电	16,943,773.08	1,244,426,653.70	366,234,764.26	107,212,077.39		107,212,077.39
国能承德热电		37,878,909.17	13,257,618.21	44,320,197.57		44,320,197.57
国际能源裕光煤电		973,403,480.41	194,680,696.07			
华阳建投阳泉热电		1,185,871,918.37	592,935,959.18	27,740,831.73		27,740,831.73
建投海上风电		1,151,988,327.14	515,401,490.37			
龙新热力		251,840,809.51	88,144,283.48	14,134,059.80		14,134,059.80
恒通热力		368,266,488.53	139,554,648.88	59,188,061.29		59,188,061.29
汇海融租		691,167,049.92	212,666,689.57			
建投智慧财务		30,224,800.36	6,044,960.07			
晋冀祥物流		5,583,738.73	1,619,284.23	-1,926,256.47		-1,926,256.47
建投晨旭新能源		30,781,692.03	7,766,220.90			
万酷新能源		-15,827,025.09				
建投热力青县新能源		9,500,000.00	8,000,000.00			

续表 5:

公司名称	期初余额/上期发生额							本期度确认的来自联营企业的股利
	对联营企业权益投资的账面价值	存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	营业收入	净利润	终止经营的净利润	其他综合收益	综合收益总额	
邯峰发电	349,800,879.50		1,779,285,725.37	-292,087,116.83			-292,087,116.83	
国能衡丰发电	271,457,758.94		1,186,818,011.15	-195,818,931.72			-195,818,931.72	33,774,213.88
国能沧东发电	1,142,360,746.51		3,640,031,957.53	-590,008,486.63			-590,008,486.63	97,616,233.26
大唐王滩发电	154,629,345.53		1,729,891,266.49	-375,236,328.54			-375,236,328.54	
国能龙山发电	366,234,764.26		1,496,403,896.58	-378,717,507.72			-378,717,507.72	44,229,933.33
国能承德热电	13,257,618.21		1,059,107,930.94	-369,961,089.29			-369,961,089.29	
国际能源裕光煤电	198,680,696.07		319,136,904.80	-506,585,093.50			-506,585,093.50	
华阳建投阳泉热电	592,935,959.18			39,143.36			39,143.36	

建投海上风电	515,401,490.37	586,760,601.33	182,929,103.35		182,929,103.35	26,210,040.49
龙新热力	88,144,283.48	249,945,457.31	33,160,700.45		33,160,700.45	10,598,333.01
恒通热力	139,554,648.88	553,994,770.02	-10,584,441.66		-10,584,441.66	
汇海融租	212,666,689.57	89,434,014.84	31,906,253.99		31,906,253.99	8,010,068.72
建投智慧财务	6,044,960.07	22,858,033.70	250,890.69		250,890.69	
晋冀祥物流	1,619,284.23	40,540,138.64	-2,373,660.48		-2,373,660.48	
建投晨旭新能源	7,766,220.90	35,868.73	-1,521,562.88		-1,521,562.88	
万酷新能源			-13,686,903.80		-13,686,903.80	
建投热力青县新能源	8,000,000.00					

注：①期末国际能源裕光煤电按持股比例计算的净资产份额与本公司账面权益投资的账面价值存在差异，原因为各方股东陆续出资，至报告期末各方股东出资到位比例不一致，但均未超出承诺出资时间。

②期末万酷新能源账面净资产为负数，公司无承担额外损失的义务，对万酷新能源长期股权投资的账面价值减记至零。

③期末国能承德热电账面净资产为负数，公司无承担额外损失的义务，对国能承德热电长期股权投资的账面价值减记至零。

4、重要的共同经营

无

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

无

6、其它

无

九、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项等，各项金融工具的详细情况说明见本附注四相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

1、各类风险管理目标与政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降

至最低水平，使股东与其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定范围内。

（1）市场风险

市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。

①利率风险

公司面临的利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款等带息债务相关。

截止2022年12月31日，公司采用浮动利率计息的借款余额为15,568,625,270.67元，在其他变量不变的假设下，利率发生合理的、可能的0.5%基准点变动时，将影响公司利润总额77,843,126.35元。

②价格风险

公司重要控股子公司的主要原材料为燃煤，受到燃煤价格波动的影响。

③汇率风险

无

（2）信用风险

公司的信用风险主要与应收款项相关。为控制该项风险，公司分别采取了以下措施：

① 应收账款

本公司的主要产品为电力和热力。主要客户为国网河北省电力有限公司和国网冀北电力有限公司，期末应收账款余额占应收账款总额的 58.33%，虽然客户集中，但国网河北省电力有限公司和国网冀北电力有限公司均为国家电网公司的国有大型企业，信用度高，回款及时，不存在坏账风险。热力和居民供暖的应收账款在采暖期结束后收回。本公司对于应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。

②其他应收款

本公司的其他应收款主要为代垫款项、押金、备用金及往来款项等，公司对于此等款项与相关经济业务一并管理并持续监督，以确保本公司不致面临重大坏账风险。

（3）流动风险

流动风险为公司在到期日无法履行其财务义务的风险。为控制该风险，本公司综合运用银行借款、发行短期融资券等融资手段，并采取长短期融资适当结合、优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已与多家金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，监督流动性风险。

期末本公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

项目	1年以内	1至3年	3年以上	合计
----	------	------	------	----

短期借款	2,394,660,049.75			2,394,660,049.75
应付票据	61,868,257.70			61,868,257.70
应付账款	2,078,833,435.04	255,364,247.28	64,511,327.57	2,398,709,009.89
合同负债	769,229,907.09	32,560,829.48	11,107,969.71	812,898,706.28
其他应付款	70,906,868.66	221,714,740.35	160,596,760.43	453,218,369.44
长期借款	1,459,838,135.33	8,754,332,219.32	2,976,538,946.03	13,190,709,300.68
应付债券	31,391,438.40		2,500,000,000.00	2,531,391,438.40
租赁负债	85,930,763.58	188,792,347.39	511,524,279.43	786,247,390.40
长期应付款	1,746,564.32	3,703,821.89	6,199,997.50	11,650,383.71
合计	6,954,405,419.87	9,456,468,205.71	6,230,479,280.67	22,641,352,906.25

2、金融资产转移

无

3、金融资产与金融负债的抵销

无

十、公允价值的披露

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值 计量	第二层次公允价值 计量	第三层次公允价值 计量	
持续的公允价值计量			1,003,893,660.71	1,003,893,660.71
其中：其他非流动金融资产			1,003,893,660.71	1,003,893,660.71

因其他非流动金融资产核算的权益工具投资、债权投资被投资方均为非公众公司，确定公允价值的近期信息不足，公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计，公司以投资成本作为公允价值的恰当估计进行计量。

十一、关联方及关联方交易

1、本公司的母公司情况

企业名称	注册地	业务性质	与本公司关系	企业类型
河北建设投资集团有限责任公司	石家庄市	对能源、交通、水务、农业、旅游业、服务业、房地产、工业、商业的投资及管理	控股股东	国有独资

续：

企业名称	法定代表人	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
河北建设投资集团有限责任公司	米大斌	150 亿元	65.63%	65.63%	河北省国有资产监督管理委员会

2、本企业子公司情况

本公司子公司的情况详见附注八、1、在子公司中的权益

3、本公司合营和联营企业情况

本公司合营和联营企业情况详见附注八、3、在合营企业或联营企业中的权益

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
新天绿色能源股份有限公司	受同一最终控制方控制
河北建投交通投资有限责任公司	受同一最终控制方控制
河北建投铁路有限公司	受同一最终控制方控制
邯黄铁路有限责任公司	受同一最终控制方控制
河北建投水务投资有限公司	受同一最终控制方控制
河北建投工程建设有限公司	受同一最终控制方控制
河北建投电力燃料管理有限公司	受同一最终控制方控制
燕山国际投资有限公司	受同一最终控制方控制
香港燕山发展有限公司	受同一最终控制方控制
河北建投城镇化建设开发有限公司	受同一最终控制方控制
河北建投明佳荣创房地产开发有限公司	受同一最终控制方控制
河北建投明佳物业服务有限公司	受同一最终控制方控制
北京三里明月酒店管理有限公司	受同一最终控制方控制
秦皇岛明佳房地产开发有限责任公司	受同一最终控制方控制
老挝通联矿业有限公司	受同一最终控制方控制
河北建投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制
建投华信资本有限公司	受同一最终控制方控制
建投华天保险经纪有限公司	受同一最终控制方控制
河北建投小额贷款股份有限公司	受同一最终控制方控制
建投通泰投资有限公司	受同一最终控制方控制
河北兴泰发电有限责任公司	受同一最终控制方控制
青岛世贸海悦大酒店有限责任公司	受同一最终控制方控制
茂天资本有限责任公司	受同一最终控制方控制
河北建投创发基金管理有限公司	受同一最终控制方控制
茂天（北京）股权投资基金管理有限责任公司	受同一最终控制方控制
建投东南亚投资有限公司	受同一最终控制方控制
中冀联合投资控股有限公司	受同一最终控制方控制

建投国际投资有限公司	受同一最终控制方控制
建投国电准格尔旗能源有限公司	受同一最终控制方控制
国电建投内蒙古能源有限公司	受同一最终控制方控制
河北建投智慧财务服务有限公司	受同一最终控制方控制
河北建投直接或间接控制的其他法人	受同一最终控制方控制
遵化市北方矿业集团有限公司	对本公司子公司施加重大影响的投资方
华阳新材料科技集团有限公司	对本公司子公司施加重大影响的投资方
北京博奇环保科技有限公司	对本公司子公司施加重大影响的投资方
河北衡冠发展集团有限公司	对本公司子公司施加重大影响的投资方
国能河北定州发电有限责任公司	关联自然人担任董事
燕赵财产保险股份有限公司	关联自然人担任董事
其他对本公司子公司施加重大影响的投资方	对本公司子公司施加重大影响的投资方

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

①采购商品、接受劳务情况

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
河北建投铁路有限公司	运杂费、维修费等	28,866,642.93	12,523,135.11
河北建投工程建设有限公司	化水运维费、废水零排放集成技术服务	33,629,208.18	48,741,961.73
国能河北衡丰发电有限责任公司	采购电费	2,579,967.49	3,154,402.83
国能河北定州发电有限责任公司	采购热费等	101,257,709.04	103,491,267.67
燕赵财产保险股份有限公司	保险费	7,162,559.79	3,956,007.59
河北建投智慧财务服务有限公司	服务费	5,187,647.39	4,590,754.64
河北建投明佳物业服务服务有限公司	物业服务费	2,026,841.96	1,535,417.63
河北衡冠发展集团有限公司	材料款、修理费、物业费	14,294,607.02	11,129,307.53
河北衡冠发展集团有限公司	绿化费	850,943.40	850,943.40
邯黄铁路有限责任公司	运杂费等	9,056,603.78	9,056,603.76
国电建投内蒙古能源有限公司	煤炭	23,957,410.62	30,008,133.10
衡水建投天然气有限公司	天然气费	578,378.10	222,310.00
河北建投衡水水务有限公司	用水费	9,549.19	
隆尧天唯热电有限公司	热费	118,667,956.90	181,558,048.09
秦皇岛发电有限责任公司	热费	95,495,103.09	11,566,857.80

秦皇岛发电有限责任公司	水费	211,339.45	627,555.96
合计		443,832,468.33	423,012,706.84

②销售商品、提供劳务情况

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
河北兴泰发电有限责任公司	销售电力	630,766.73	435,345.13
河北建投铁路有限公司	铁路专用线使用费	1,760,620.00	3,398,062.48
衡水恒通热力有限责任公司	销售热费	115,679,899.49	119,457,964.85
衡水恒通热力有限责任公司	水费	626,884.62	884,729.28
固安建安置地房地产开发有限公司	服务费	488,678.92	766,004.79
国能建投承德热电有限公司	煤炭		4,293,475.14
河北建设投资集团有限责任公司	工程管理服务费		913,086.32
秦皇岛发电有限责任公司	供汽费		458,313.83
承德龙新热力有限责任公司	热费	91,036,806.17	77,335,576.16
河北衡冠发展集团有限公司	粉煤灰	9,951,451.75	
青岛世贸海悦大酒店有限责任公司	管理服务等	638,955.42	
隆尧天唯热电有限公司	技术服务费		281,132.08
隆尧天唯热电有限公司	承包经营费	1,445,208.97	
建投国电准格尔旗能源有限公司	培训费	3,773.58	
隆尧天唯热电有限公司	培训费	15,094.34	
河北建设投资集团有限责任公司及下属企业	碳资产交易收入	3,148,871.06	1,253,140.08
河北建设投资集团有限责任公司及下属企业	电子商城货款		602,080.58
河北建设投资集团有限责任公司及下属企业	印刷费		414,858.15
合计		225,427,011.05	210,493,768.87

(2) 关联受托管理情况

委托方名称	受托方名称	受托资产类型	受托管理单位	受托起始日	受托终止日	本报告期确认的托管收益
河北建设投资集团有限责任公司	河北建投能源投资股份有限公司	股权托管	河北兴泰发电有限责任公司	2022年1月1日	2024年12月31日	188,679.25
河北建设投资集团有限责任公司	河北建投能源投资股份有限公司	股权托管	垃圾及生物质发电六家企业	2022年1月1日	2024年12月31日	283,018.87
河北建设投资集团有限责任公司	河北建投能源投资股份有限公司	股权托管	河北国华定州发电有限责任公司	2022年1月1日	2024年12月31日	47,169.81

河北建设投资集团有限责任公司	河北建投能源投资股份有限公司	股权托管	秦皇岛发电有限责任公司	2022年1月1日	2024年12月31日	47,169.81
河北建设投资集团有限责任公司	河北建投能源投资股份有限公司	股权托管	中冀联合投资控股有限公司	2022年1月1日	2024年12月31日	943,396.23
河北建设投资集团有限责任公司	河北建投能源投资股份有限公司	股权托管	建投国电准格尔旗能源有限公司	2021年1月1日	2024年12月31日	1,886,792.35
合计						3,396,226.32

(3) 关联租赁情况

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
河北建设投资集团有限责任公司	房屋租赁费	1,093,306.40	1,093,306.40								
河北建设投资集团有限责任公司	房屋租赁费	1,325,538.17	1,325,538.17								
国能河北衡丰发电有限责任公司	土地租赁	456,503.81	456,503.81								
国能河北衡丰发电有限责任公司	公用设施	8,922,422.92	10,557,633.90								
河北衡冠发展集团有限公司	固定资产	1,111,251.61	1,111,251.61								
河北建设投资集团有限责任公司	房屋租赁费	1,636,634.97	1,636,634.97								
新天绿色能源投资（北京）有限公司	房屋租赁费	15,737.14	22,032.00								
河北建设投资集团有限责任公司	房屋租赁费		41,714.29								
河北兴泰发电有限责任公司	房屋使用费	5,000.00	5,000.00								
河北兴泰发电有限责任公司	设施使用费					12,088,480.00	12,088,480.00	4,744,088.42	5,016,366.00		
河北建投明佳物业服务股份有限公司山海关分公司	房屋租赁费	59,047.62	59,047.62								

(4) 关联担保情况

①本公司作为担保方

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国际能源裕光煤电有限责任公司	167,600,000.00	2018/3/1	2035/2/28	否
山西国际能源裕光煤电有限责任公司	146,916,200.00	2018/7/6	2033/7/5	否
山西国际能源裕光煤电有限责任公司	154,662,000.00	2018/11/21	2033/11/20	否
山西国际能源裕光煤电有限责任公司	310,545,646.30	2019/3/31	2033/12/24	否
汇海融资租赁股份有限公司	56,000,000.00	2020/3/27	2026/9/25	否
汇海融资租赁股份有限公司	11,625,000.00	2020/6/23	2024/4/6	否
汇海融资租赁股份有限公司	81,936,100.00	2021/1/11	2030/12/21	否
汇海融资租赁股份有限公司	99,094,000.00	2021/3/5	2029/6/21	否
华阳建投阳泉热电有限责任公司	900,000,000.00	2022/01/06	2040/01/06	否

担保费收取情况

被担保方	本期金额	上期金额
汇海融资租赁股份有限公司	1,453,971.96	1,491,100.59
合计	1,453,971.96	1,491,100.59

(5) 关联方资金拆借及计付利息

①关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
借入资金				
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/2/15	2022/2/17	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/4/20	2023/4/19	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/7/29	2023/7/28	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	150,000,000.00	2022/2/15	2022/2/17	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/20	2022/5/1	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/5/31	2022/6/1	西柏坡第二发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/12/12	2022/12/27	西柏坡第二发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/27	2023/4/26	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2022/5/25	2023/5/24	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/10/28	2023/10/27	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2022/12/23	2023/12/22	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/12/29	2023/12/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/3/25	2022/3/29	国泰发电-短期借款

河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2022/3/28	2022/3/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/4/15	2022/5/1	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/6/23	2022/6/30	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/6/27	2022/7/1	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/7/6	2022/7/21	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/7/14	2022/7/21	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/7/21	2022/7/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/8/9	2022/8/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/8/19	2022/8/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/9/6	2022/9/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/9/7	2022/9/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/9/15	2022/9/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/9/20	2022/9/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/10/20	2022/10/31	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/12/20	2022/12/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2022/12/27	2022/12/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/7/28	2023/7/27	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/7/28	2023/7/27	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/10/17	2023/10/16	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2022/11/3	2023/11/2	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/1/11	2022/1/14	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2022/1/10	2022/1/14	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	150,000,000.00	2022/1/17	2022/1/25	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2022/1/17	2022/1/25	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	90,000,000.00	2022/2/21	2022/2/28	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2022/3/16	2022/3/30	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/3/23	2022/3/30	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/3/28	2022/3/30	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	55,000,000.00	2022/4/7	2022/4/8	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2022/4/18	2022/4/28	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/5/16	2023/5/15	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/5/16	2023/5/15	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/5/16	2023/5/15	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/5/16	2023/5/15	建投沙河发电-短期借款

河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/19	2022/6/1	建投宣化热电-循环贷
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/5/27	2022/7/27	建投宣化热电-循环贷
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/8/17	2023/8/2	建投宣化热电-循环贷
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2022/9/22	2022/9/28	建投宣化热电-循环贷
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/6/27	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2022/7/21	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/8/3	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2022/8/22	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2022/9/23	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/11/23	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/12/5	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/1/4	2022/1/31	建投遵化热电-快循贷
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/2/22	2022/2/28	建投遵化热电-快循贷
河北建投集团财务有限公司	28,000,000.00	2022/3/25	2022/3/31	建投遵化热电-快循贷
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/24	2023/4/23	建投遵化热电-快循贷
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2022/8/22	2023/4/23	建投遵化热电-快循贷
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2022/12/19	2023/4/23	建投遵化热电-快循贷
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2021/11/17	2022/11/16	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	36,000,000.00	2022/2/14	2022/2/28	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2022/3/16	2022/3/31	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/3/21	2022/3/31	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	6,000,000.00	2022/4/14	2022/4/28	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/4/14	2022/5/1	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	6,000,000.00	2022/6/21	2022/6/28	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/6/21	2022/6/22	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2022/12/29	2023/1/17	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	49,000,000.00	2022/12/21	2022/12/28	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2022/8/23	2023/8/22	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/11/24	2023/11/24	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2022/1/13	2022/1/27	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/1/17	2022/1/27	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	25,000,000.00	2022/1/24	2022/1/27	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2022/2/14	2022/2/28	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2022/4/19	2022/4/29	秦热发电-短期借款

河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/4/24	2022/4/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/4/24	2022/4/30	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2022/5/17	2022/5/30	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	14,000,000.00	2022/5/24	2022/5/30	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	6,000,000.00	2022/5/27	2022/5/30	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	35,000,000.00	2022/6/27	2022/6/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/9/26	2022/9/28	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	65,000,000.00	2022/12/26	2022/12/28	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/11/14	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/9/30	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/9/13	2022/11/25	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2022/8/25	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	75,000,000.00	2022/8/25	2022/11/25	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/8/16	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/7/18	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2022/6/8	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/5/31	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/5/31	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/5/31	2022/11/25	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/4/29	2022/11/25	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/4/29	2022/5/26	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/29	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/29	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/4/6	2022/4/13	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/3/8	2022/11/25	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/5/25	2022/8/24	建投能源定州热力-短期借款
合计	5,640,000,000.00			

偿还资金

河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/2/15	2022/2/17	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/4/20	2023/4/19	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/7/29	2023/7/28	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	150,000,000.00	2022/2/15	2022/2/17	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/20	2022/5/1	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2021/1/27	2022/1/26	西柏坡第二发电-短期借款

河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2021/5/17	2022/5/17	西柏坡第二发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2021/11/26	2022/11/25	西柏坡第二发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/5/31	2022/6/1	西柏坡第二发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/12/12	2022/12/27	西柏坡第二发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2021/3/25	2022/3/24	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2021/4/29	2022/4/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2021/6/23	2022/6/22	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2021/6/29	2022/6/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2021/10/28	2022/10/27	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/27	2023/4/26	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2022/5/25	2023/5/24	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/3/25	2022/3/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2022/3/28	2022/3/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/4/15	2022/5/1	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/6/23	2022/6/30	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/6/27	2022/7/1	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/7/6	2022/7/21	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/7/14	2022/7/21	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/7/21	2022/7/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/8/9	2022/8/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/8/19	2022/8/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/9/6	2022/9/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/9/7	2022/9/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/9/15	2022/9/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/9/20	2022/9/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/10/20	2022/10/31	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/12/20	2022/12/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2022/12/27	2022/12/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2021/7/28	2022/7/27	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2021/11/25	2022/11/24	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2021/12/8	2022/12/7	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/1/11	2022/1/14	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2022/1/10	2022/1/14	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	150,000,000.00	2022/1/17	2022/1/25	建投沙河发电-短期借款

河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2021/12/2	2022/12/1	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2021/12/2	2022/12/1	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2021/10/28	2022/10/27	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2021/12/2	2022/12/1	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2021/12/2	2022/12/1	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2021/12/2	2022/12/1	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2020/1/15	2022/4/30	建投任丘热电-长期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2021/5/28	2022/5/23	建投宣化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2021/5/28	2022/5/23	建投宣化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2021/7/2	2022/6/13	建投宣化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2021/10/29	2022/1/18	建投宣化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2021/10/29	2022/5/30	建投宣化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2022/5/30	2022/11/25	建投宣化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2022/5/30	2022/12/28	建投宣化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/19	2022/6/1	建投宣化热电-循环贷
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/5/10	2022/5/30	建投宣化热电-循环贷
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/5/27	2022/5/30	建投宣化热电-循环贷
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/8/17	2022/8/30	建投宣化热电-循环贷
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2022/9/22	2022/9/28	建投宣化热电-循环贷
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2021/11/29	2022/4/16	建投承德热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2021/10/28	2022/10/27	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	65,000,000.00	2021/11/25	2022/11/24	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2021/11/29	2022/11/28	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/6/27	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/7/21	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/7/21	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/8/3	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/8/22	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2022/9/23	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/11/23	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2022/12/5	2023/6/26	建投遵化热电-流贷
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/1/4	2022/1/31	建投遵化热电-快循贷
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/2/22	2022/2/28	建投遵化热电-快循贷
河北建投集团财务有限公司	28,000,000.00	2022/3/25	2022/3/31	建投遵化热电-快循贷

河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/24	2023/4/23	建投遵化热电-快循环贷
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2022/8/22	2023/4/23	建投遵化热电-快循环贷
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2022/12/19	2023/4/23	建投遵化热电-快循环贷
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2021/11/17	2022/11/16	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2021/11/17	2022/11/16	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	36,000,000.00	2022/2/14	2022/2/28	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2022/3/16	2022/3/31	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/3/21	2022/3/31	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	6,000,000.00	2022/4/14	2022/4/28	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/4/14	2022/5/1	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	6,000,000.00	2022/6/21	2022/6/28	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/6/21	2022/6/22	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	49,000,000.00	2022/12/21	2022/12/28	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	25,000,000.00	2021/4/27	2022/1/28	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2022/1/13	2022/1/27	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/1/17	2022/1/27	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	25,000,000.00	2022/1/24	2022/1/27	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2022/2/14	2022/2/28	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2022/4/19	2022/4/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/4/24	2022/4/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/4/24	2022/4/30	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2022/5/17	2022/5/30	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	14,000,000.00	2022/5/24	2022/5/30	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	6,000,000.00	2022/5/27	2022/5/30	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	35,000,000.00	2022/6/27	2022/6/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/9/26	2022/9/28	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	65,000,000.00	2022/12/26	2022/12/28	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2021/4/14	2022/4/13	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2021/4/27	2022/4/13	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2021/6/23	2022/5/26	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2021/8/30	2022/4/13	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2021/9/23	2022/5/26	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2021/10/21	2022/4/13	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2021/10/29	2022/4/13	建投寿阳热电-短期借款

河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2021/11/26	2022/11/25	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/9/30	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/9/13	2022/11/25	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2022/8/25	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	75,000,000.00	2022/8/25	2022/11/25	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/8/16	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/7/18	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2022/6/8	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/5/31	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/5/31	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/5/31	2022/11/25	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/4/29	2022/11/25	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	2022/4/29	2022/5/26	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/29	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2022/4/29	2023/4/28	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/4/6	2022/4/13	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2022/3/8	2022/11/25	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2021/9/13	2022/4/28	建投建能燃料-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2021/9/13	2022/7/5	建投建能燃料-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2021/9/13	2022/9/2	建投建能燃料-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2022/5/25	2022/8/24	建投能源定州热力-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	320,918.43	2021/9/23	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	135,130.11	2021/9/23	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	92,162.78	2021/9/23	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	100,714.18	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	1,033.11	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	40,093.06	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	52,708.34	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	48,375.00	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	73,474.70	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	31,288.77	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	45,477.24	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	153,047.33	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	909,504.14	2021/7/28	2022/12/29	神源实业-短期借款

河北建投小额贷款股份有限公司	282,862.35	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	1,143,301.02	2021/8/2	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	548,941.72	2021/8/2	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	1,424,894.92	2021/8/2	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	204,941.89	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	1,411,358.22	2021/8/4	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	183,699.89	2021/8/4	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	561,142.91	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	6,309,107.77	2021/8/6	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	929,749.32	2021/8/6	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	126,679.36	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	905,524.94	2021/8/10	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	567,795.70	2021/8/10	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	706,359.48	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	562,314.32	2021/8/12	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	4,779,931.56	2021/8/12	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	751,394.64	2021/8/12	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	302,193.77	2021/10/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	2,103,388.99	2021/8/18	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	2,007,568.83	2021/8/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	188,359.90	2021/8/20	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	2,446,160.80	2021/8/27	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	353,839.20	2021/8/27	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	2,460,060.70	2021/9/7	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	1,667,830.77	2021/9/7	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	3,695,429.43	2021/9/15	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	578,100.48	2021/9/15	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	2,649,549.71	2021/9/15	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	2,514,846.70	2021/9/18	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	394,241.23	2021/9/18	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	2,090,912.07	2021/9/18	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	578,649.53	2021/9/23	2022/12/29	神源实业-短期借款
河北建投小额贷款股份有限公司	2,517,645.56	2021/9/23	2022/12/29	神源实业-短期借款
合计	6,764,952,704.87			

②关联方资金拆借计付利息

项目	公司名称	交易金额	
		本期发生额	上期发生额
计付利息	河北建投集团财务有限公司	37,354,835.11	55,661,778.35
计付利息	河北建投小额贷款股份有限公司	2,267,148.49	2,148,170.99
	合计	39,621,983.60	57,809,949.34

6、关联方应收、应付款项

(1) 应收关联方款项

报表项目	公司名称	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	河北建投晨旭新能源科技有限公司	1,500,000.00	750,000.00	1,500,000.00	750,000.00
应收账款	新天绿色能源股份有限公司及下属子公司	1,544,172.77	57,758.47	1,649,318.69	28,284.33
应收账款	固安建投置地房地产开发有限公司	81,880.31		31,299.34	
应收账款	青岛世贸海悦大酒店有限责任公司	365,825.79			
应收账款	河北建投工程建设有限公司			5,074.00	
应收账款	河北建投明佳物业服务有限公司			11,350.50	
应收账款	河北建投铁路有限公司			3,588,381.95	
应收账款	秦皇岛发电有限责任公司			499,562.07	
应收账款	隆尧天唯热电有限公司	1,575,277.78			
应收账款	河北衡冠发展集团有限公司	6,110,094.59		3,173,986.89	
预付账款	国能河北定州发电有限责任公司	37,026,279.20		17,019,502.00	
预付账款	国电建投内蒙古能源有限公司	554,872.60		90,809.60	
预付账款	衡水建投天然气有限公司	111,764.81			
应收股利	国能河北衡丰发电有限责任公司	33,774,213.88		33,774,213.88	
应收股利	国能河北国能龙山发电有限责任公司	44,229,933.33		44,229,933.33	
应收股利	唐山冀钰股权投资基金合伙企业（有限合伙）	22,794,767.93		22,794,767.93	
应收股利	中国海外基础设施开发投资有限公司	585,710.10			
其他应收款	燕赵财产保险股份有限公司	100,000.00			
其他应收款	国电建投内蒙古能源有限公司	2,000,000.00		1,000,000.00	100,000.00
其他应收款	国能建投承德热电有限公司	200,000.00	20,000.00	200,000.00	
其他应收款	新天绿色能源投资（北京）有限公司	1,836.00	183.60	1,836.00	
其他应收款	河北建设投资集团有限责任公司	4,022,928.75	263,077.00	4,189,595.42	263,077.00

(2) 应付关联方款项

报表项目	公司名称	期末余额	期初余额
短期借款（含应付利息）	河北建投集团财务有限公司	645,532,123.62	1,661,853,501.66
短期借款（含应付利息）	河北建投小额贷款股份有限公司	17,981,222.31	69,537,108.50
应付账款	邯黄铁路有限责任公司		4,000,000.00
应付账款	秦皇岛发电有限责任公司	46,760,409.00	8,491,525.00
应付账款	河北建投衡水水务有限公司	1,803.76	512.72
应付账款	衡水建投天然气有限公司		222,310.00
应付账款	河北建投铁路有限公司	41,856,636.35	44,004,525.26
应付账款	河北兴泰发电有限责任公司		13,204,935.98
应付账款	河北建投智慧财务服务有限公司	1,044,943.40	465,000.00
应付账款	河北建投工程建设有限公司	14,043,137.14	9,841,234.97
应付账款	国能河北衡水发电有限责任公司	1,954,506.98	4,740,262.21
应付账款	新天河北电力销售有限公司	24,423.93	24,423.93
应付账款	河北衡冠发展集团有限公司	5,235,146.50	5,071,910.85
应付账款	隆尧天唯热电有限公司	63,332,871.29	13,899,584.50
应付账款	燕赵财产保险股份有限公司	737,842.13	
合同负债	衡水恒通热力有限责任公司	9,946,126.08	2,519,255.80
合同负债	承德龙新热力有限责任公司	26,807,900.46	34,143,663.51
应付股利	河北晨睿科技有限公司	8,536,242.71	
应付股利	河北宣控集团有限公司	2,345,466.21	
应付股利	河北建设投资集团有限责任公司		10,700,800.00
应付股利	山西煤炭运销集团忻州有限公司	1,452,433.36	
应付股利	石家庄市福瑞祥合燃料有限公司	726,216.68	
其他应付款	新天绿色能源股份有限公司及下属子公司	1,045,217.75	2,584,948.05
其他应付款	河北建投工程建设有限公司	3,211,000.00	3,175,000.00
其他应付款	河北衡冠发展集团有限公司	17,644.00	17,644.00
长期借款（含一年内到期）	河北建投集团财务有限公司	0.00	60,082,060.00
租赁负债（含一年内到期）	河北兴泰发电有限责任公司	115,878,694.42	123,223,086.00
租赁负债（含一年内到期）	汇海融资租赁股份有限公司	346,363,961.93	299,863,042.17

7、关联方存款

报表项目	公司名称	期末余额	期初余额
货币资金-银行存款	河北建投集团财务有限公司	1,026,261,086.83	2,853,318,520.64

续：

报表项目	公司名称	本期发生额	上期发生额
财务费用-利息收入	河北建投集团财务有限公司	24,599,817.67	19,677,337.27

8、关联承诺事项

无

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

无

2、或有事项

无

十三、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

(1) 2023 年 1 月份向内蒙古冀能新能源有限公司投资 1000 万元。认缴出资 40000 万元，股权比例 100%。

内蒙古冀能新能源有限公司于 2022 年 03 月 07 日成立，注册资本 40000 万人民币，统一社会信用代码 91150622MA7KGD7H4Q，法定代表人：赵天忠，营业期限：2022-03-07 至长期，注册地址：内蒙古自治区鄂尔多斯市准格尔旗魏家峁镇柏相公村建投国电准格尔旗能源有限公司项目部院内。

经营范围：太阳能发电技术服务；风力发电机组及零部件销售；风力发电技术服务；储能技术服务；电力行业高效节能技术研发；发电技术服务；电力设施器材销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；信息技术咨询服务；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；园林绿化工程施工；住房租赁；租赁服务（不含许可类租赁服务）；新兴能源技术研发；发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工；道路货物运输（不含危险货物）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

(2) 公司拟以自有资金 8 亿元单方向控股子公司建投国融增资，增资后持股比例为 88.84%。2023 年 2 月首次支付 42000 万元。

(3) 2023 年 3 月份向河北建投康养产业投资有限公司注资 200 万元。认缴出资 900 万元，持股比例 10%。

河北建投康养产业投资有限公司于 2022 年 11 月 25 日成立，注册资本 9000 万人民币，统一社会信用代码 91131022MAC53C475L，法定代表人：袁雁鸣，注册地址：河北省廊坊市固安县温泉园区瑞阁温泉酒店院内。经营范围：一般项目：以自有资金从事投资活动；健康咨询服务（不含诊疗服务）；养老服

务；组织文化艺术交流活动；酒店管理；餐饮管理；物业管理；智能农业管理；远程健康管理服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。

2、利润分配情况

公司第九届董事会第十次会议审议通过的利润分配预案为：以 2022 年 12 月 31 日总股本 1,791,626,376 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.30 元(含税)送红股 0 股(含税)不以公积金转增股本。以公司 2022 年 12 月 31 日总股本 1791626,376 股为基数，每 10 股派发现金股利 0.30 元(含税)，共分配利润 53,748,791.28 元。

3、其他资产负债表日后事项说明

无

十四、其他重要事项

无

十五、公司财务报表有关项目附注

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露：

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例%	金额	计提比例%	
单项计提坏账准备的应收账款					
按组合计提坏账准备的应收账款					
其中：账龄组合					
合计	0.00		0.00		0.00

续：

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例%	金额	计提比例%	
单项计提坏账准备的应收账款					
按组合计提坏账准备的应收账款	2,150,346.42	100.00			2,150,346.42
其中：账龄组合	2,150,346.42	100.00			2,150,346.42
合计	2,150,346.42	100.00			2,150,346.42

2、其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息	45,666,666.66	45,666,666.66
应收股利	117,580,029.32	89,659,950.21
其他应收款	778,073,829.68	779,745,917.78
合计	941,320,525.66	915,072,534.65

(1) 应收利息

① 应收利息分类:

项目	期末余额	期初余额
股权收购意向金利息	45,666,666.66	45,666,666.66
合计	45,666,666.66	45,666,666.66

② 期末逾期应收利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
冀中能源峰峰集团有限公司股权收购意向金	45,666,666.66	2021.5	未按《股权转让意向协议》约定日期签署正式股权转让合同，并且未按期收回股权收购意向金。	冀中能源峰峰集团有限公司以其拥有的冀中能源峰峰集团邯郸宝峰矿业有限公司 56% 股权进行质押，为该意向金及相关利息、违约金进行担保，该担保为足额担保。故本公司判断，股权收购事项虽已逾期，但仍可追回足额的意向金、利息以及违约金。
合计	45,666,666.66			

(2) 应收股利

① 应收股利分类

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
建投河北热力有限公司	37,331,829.65	11,654,198.12
河北建投科林智慧能源有限责任公司		1,604.88
国能河北衡丰发电有限责任公司	33,774,213.88	33,774,213.88
国能河北国能龙山发电有限责任公司	44,229,933.33	44,229,933.33
河北建投电力科技服务有限公司	1,658,342.36	
中国海外基础设施开发投资有限公司	585,710.10	
合计	117,580,029.32	89,659,950.21

② 重要的账龄超过一年的应收股利:

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

建投河北热力有限公司	11,654,198.12	1-2 年	资金支持	被投资单位经营正常
国能河北衡丰发电有限责任公司	33,774,213.88	1-2 年	电力保供, 延迟支付	被投资单位经营正常
国能河北龙山发电有限责任公司	44,229,933.33	1-2 年	电力保供, 延迟支付	被投资单位经营正常
合计	89,658,345.33			

(3) 其他应收款

①其他应收款按款项性质分类披露:

款项性质	期末余额	期初余额
代垫款项	1,480,273.68	1,480,273.68
向控股子公司发放的统借统还资金	450,000,000.00	290,000,000.00
押金		5,000.00
托管费	3,600,000.00	3,766,666.67
股权意向金	403,335,816.00	500,000,000.00
应收控股子公司统借统还资金利息		31,037,240.80
其他	193,834.48	3,525,356.41
合计	858,609,924.16	829,814,537.56

②坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	50,063,619.78		5,000.00	50,068,619.78
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	30,473,608.97			30,473,608.97
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-1,134.27		-5,000.00	-6,134.27
2022 年 12 月 31 日余额	80,536,094.48			80,536,094.48

注：其他变动为河北国际大厦酒店分公司转为子公司河北国际大厦酒店，子公司承接了分公司的全部资产、负债和主营业务。

③按账龄披露

账龄	期末账面余额
1年以内	453,873,834.48
1至2年	4,111,234.57
2至3年	400,624,855.11
3至4年	
4至5年	
5年以上	
合计	858,609,924.16

④本期计提、收回或转回的其他应收款坏账准备情况：

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
单项计提坏账准备的其他应收款	5,000.00				-5,000.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	50,063,619.78	30,473,608.97			-1,134.27	80,536,094.48
合计	50,068,619.78	30,473,608.97			-6,134.27	80,536,094.48

⑤按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

单位名称	款项性质	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
冀建投寿阳热电有限责任公司	统借统还本金及利息	450,061,333.34	1年以内	52.42	
冀中能源峰峰集团有限公司	股权意向金等	403,335,816.00	1年以内，1-3年	46.98	80,325,581.60
河北建设投资集团有限责任公司	托管服务费	3,600,000.00	1年以内	0.42	
阳煤项目筹备处	代垫款项	1,480,273.68	1-3年	0.17	210,512.88
中国电力企业联合会	保证金	20,000.00	1年以内	0.00	
合计	--	858,497,423.02	--	99.99	80,536,094.48

3、长期股权投资

项目	期末余额			期初余额		
	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	6,271,810,069.43		6,271,810,069.43	6,208,311,699.44		6,208,311,699.44

对联营、合营企业投资	4,152,987,681.15		4,152,987,681.15	3,911,615,191.69		3,911,615,191.69
合计	10,424,797,750.58		10,424,797,750.58	10,119,926,891.13		10,119,926,891.13

(1) 对子公司投资

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
西柏坡发电	631,048,863.33			631,048,863.33		
西柏坡第二发电	451,310,532.64			451,310,532.64		
国泰发电	208,401,998.54			208,401,998.54		
建投沙河发电	719,360,000.00			719,360,000.00		
建投任丘热电	354,000,000.00			354,000,000.00		
建投宣化热电	630,160,717.26			630,160,717.26		
建投承德热电	616,000,000.00			616,000,000.00		
建投邢台热电	576,000,000.00			576,000,000.00		
建投遵化热电	362,103,200.00			362,103,200.00		
恒兴发电	435,006,248.89			435,006,248.89		
秦热发电	256,296,331.33			256,296,331.33		
建投寿阳热电	407,462,027.65			407,462,027.65		
建投热力	242,020,200.00	40,000,000.00		282,020,200.00		
建投国融	100,841,579.80			100,841,579.80		
河北国际大厦酒店	45,000,000.00		11,250,000.00	33,750,000.00		
建投建能燃料	100,000,000.00			100,000,000.00		
建投电科	65,000,000.00			65,000,000.00		
建投科林	8,300,000.00	2,268,000.00		10,568,000.00		
建投能科院		32,480,369.99		32,480,369.99		
合计	6,208,311,699.44	74,748,369.99	11,250,000.00	6,271,810,069.43		

(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			
		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
联营企业					
邯峰发电	349,800,879.50			52,722,150.26	
国能衡丰发电	271,457,758.94			-29,493,949.32	
国能沧东发电	1,142,360,746.51			156,853,934.02	
大唐王滩发电	154,629,345.53			-23,132,123.93	

国能龙山发电	366,234,764.26		2,009,414.37
国能承德热电	13,257,618.21		-13,257,618.21
国际能源裕光煤电	198,680,696.07		-28,046,192.47
华阳建投阳泉热电	592,935,959.18		
建投海上风电	515,401,490.37		69,323,855.83
龙新热力	88,144,283.48		9,049,466.08
汇海融租	212,666,689.57		9,650,774.27
建投智慧财务	6,044,960.07		85,390.96
建昊公司		96,920,151.00	-3,136,901.11
建投绿能科技		12,500,000.00	-1,126,240.42
建投融碳		20,000,000.00	2,414,201.49
合计	3,911,615,191.69	129,420,151.00	203,916,161.82

续表：

被投资单位	本期增减变动（续）				期末余额	减值准备 期末余额
	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		
联营企业						
邯峰发电	268,296.38				402,791,326.14	
国能衡水发电	282,897.73				242,246,707.35	
国能沧东发电	1,024,405.12				1,300,239,085.65	
大唐王滩发电					131,497,221.60	
国能龙山发电	336,704.47				368,580,883.10	
国能承德热电					-	
国际能源裕光煤电	221,860.75				170,856,364.35	
华阳建投阳泉热电					592,935,959.18	
建投海上风电	47,801.41	73,658,232.75			511,114,914.86	
龙新热力		11,652,044.70			85,541,704.86	
汇海融租		8,835,511.77			213,481,952.07	
建投智慧财务					6,130,351.03	
建昊公司					93,783,249.89	
建投绿能科技					11,373,759.58	
建投融碳					22,414,201.49	
合计	2,181,965.86	94,145,789.22			4,152,987,681.15	

4、营业收入和营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务			172,564,360.66	55,021,047.87
其他业务	171,213,798.89	165,836,721.13	71,759,261.64	66,186,738.21
合计	171,213,798.89	165,836,721.13	244,323,622.30	121,207,786.08

5、投资收益

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	39,789,699.46	668,917,077.80
权益法核算的长期股权投资收益	203,916,161.82	-714,452,594.02
处置长期股权投资产生的投资收益	41,118,975.00	
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	21,140,407.59	77,939,988.27
其他非流动金融资产处置收益	3,733,130.43	
债权投资在持有期间取得的利息收入	5,031,968.16	5,323,178.98
合计	314,730,342.46	37,727,651.03

十六、补充材料

1、当期非经常性损益表

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	806,723.19	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
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）	72,135,003.15	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	3,733,130.43	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	543,201.60	

对外委托贷款取得的损益	5,031,968.16
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	
受托经营取得的托管费收入	3,396,226.32
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	116,492,022.08
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,275,944.39
减：所得税影响额	47,069,682.63
减：少数股东损益（税后）	44,818,709.71
归属于母公司的非经常性损益	113,525,826.98

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	报表金额	加权平均净资产收益率	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	102,988,567.87	1.065%	0.057	0.057
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-10,537,259.11	-0.109%	-0.006	-0.006

(1) 基本每股收益和稀释每股收益的计算依据为《公开发行证券公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010 年修订）》。

(2) 在资产负债表日至财务报告批准报出日之间，企业无发行在外普通股或潜在普通股股数发生重大变化的情况，如股份发行、股份回购、潜在普通股发行、潜在普通股转换或行权等。

财务报表的批准

本财务报表于 2023 年 4 月 25 日由董事会通过及批准发布。

(此页为河北建投能源投资股份有限公司 2022 年度报告签章页)

河北建投能源投资股份有限公司

法定代表人：王双海

二〇二三年四月二十五日