河北建投能源投资股份有限公司
JOINTO ENERGY INVESTMENT CO., LTD. HEBEI

二〇二三年度报告

2024 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。

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。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以公司 **2023** 年限制性股票激励计划股票授予登记完成后的总股本 **1,809,299,376** 股为基数，向全体股东每 **10** 股派发现金红利 **0.80** 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 1
第二节 公司简介和主要财务指标 6
第三节 管理层讨论与分析 12
第四节 公司治理 42
第五节 环境和社会责任 65
第六节 重要事项 69
第七节 股份变动及股东情况 83
第八节 优先股相关情况 90
第九节 债券相关情况 91
第十节 财务报告 95

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	2023 年 1 月 1 日-2023 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
建投储能	指	河北建投储能技术有限公司，系公司控股子公司
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
国能三河发电	指	国能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
总装机容量	指	按照财务合并报表口径计算的各下属子公司装机容量总和
发电量	指	电厂（发电机组）生产的电能量，简称“电量”。它是发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量	指	发电厂销售给电网的电量
利用小时	指	机组毛实际发电量折合成毛最大容量（或额定容量）时的运行小时数
厂用电率	指	发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率，单位为：%
综合标煤单价	指	含热 7,000 大卡（29,301 千焦）的标准煤价格

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

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	2023 年	2022 年		本年比上年增减	2021 年	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入（元）	18,946,080,722.31	18,305,827,330.29	18,305,827,330.29	3.50%	15,040,803,080.87	15,040,803,080.87
归属于上市公司股东的净利润（元）	167,000,930.98	102,988,567.87	106,491,834.65	56.82%	-2,210,300,112.88	-2,206,513,122.95
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	7,254,946.89	-10,537,259.11	-7,033,992.33	203.14%	-2,361,893,688.45	-2,358,106,698.52
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,116,148,235.25	1,910,801,668.39	1,910,801,668.39	10.75%	148,174,117.62	148,174,117.62
基本每股收益（元/股）	0.093	0.057	0.059	57.63%	-1.234	-1.232
稀释每股收益（元/股）	0.093	0.057	0.059	57.63%	-1.234	-1.232
加权平均净资产收益率	1.70%	1.07%	1.10%	提高 0.60 个百分点	-20.24%	-19.86%
	2023 年末	2022 年末		本年末比上年末增减	2021 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产（元）	38,486,631,166.46	36,542,174,169.68	36,592,470,817.90	5.18%	38,527,872,934.56	38,581,510,927.61
归属于上市公司股东的净资产（元）	9,886,776,621.92	9,752,326,579.43	9,765,605,617.87	1.24%	9,593,176,462.45	9,602,952,234.11

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

2022 年 11 月，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会[2022]31 号，以下简称“解释第 16 号”），对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，应当根据《企业会计准则第 18 号——所得税》等有关规定，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。对于在首次施行上述规定的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的上述交易，企业应当按照上述规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。上述会计处理规定自 2023 年 1 月 1 日起施行。

公司对租赁业务确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，按照解释第 16 号的规定进行调整。

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

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	5,351,108,359.40	3,587,872,838.47	4,330,202,181.13	5,676,897,343.31
归属于上市公司股东的净利润	-141,043,175.46	225,323,993.46	142,357,050.77	-59,636,937.79
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-149,391,784.76	122,361,243.48	125,967,209.84	-91,681,721.67
经营活动产生的现金流量净额	-749,325,414.65	439,894,060.11	1,008,908,924.36	1,416,670,665.43

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	2023 年金额	2022 年金额	2021 年金额
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	7,599,594.42	806,723.19	-2,105,278.03

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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	52,916,207.27	72,135,003.15	49,647,942.42
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	22,997,360.07	3,733,130.43	1,520,000.00
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	43,180,031.45	0.00	37,637,578.61
对外委托贷款取得的损益	5,253,362.47	5,031,968.16	5,323,178.98
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
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
受托经营取得的托管费收入	3,278,301.80	3,396,226.32	3,553,459.29
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	114,129,517.83	116,492,022.08	129,728,928.84
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,436,564.22	3,275,944.39	3,561,190.90
减：所得税影响额	41,046,562.12	47,069,682.63	43,029,915.34
少数股东权益影响额（税后）	51,998,393.32	44,818,709.71	45,439,445.59
合计	159,745,984.09	113,525,826.98	151,593,575.57

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

电力行业是重要基础产业。2023 年以来，电力行业全面贯彻党中央、国务院决策部署，坚守能源安全底线，积极推动绿色低碳转型，加快建设新型电力系统，为推动经济高质量发展和满足人民美好生活需要提供了坚实的电力保障。

1、2023 年全国电力供需情况

根据中国电力企业联合会发布的《2023-2024 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2023 年电力系统安全稳定运行，全国电力消费稳中向好，电力供需总体平衡，电力保供取得好成效。年初，受来水偏枯、电煤供应紧张、用电负荷增长等因素叠加影响，云南、贵州、蒙西等少数省级电网在部分时段电力供需形势较为紧张，通过源网荷储协同发力，守牢了民生用电安全底线。夏季，各相关政府部门及电力企业提前做好了充分准备，迎峰度夏期间全国电力供需形势总体平衡，各省级电网均未采取有序用电措施，创造了近年来迎峰度夏电力保供最好成效。冬季，12 月多地出现大范围强寒潮、强雨雪天气，电力行业企业全力应对雨雪冰冻，全国近十个省级电网电力供需形势偏紧，部分省级电网通过需求侧响应等措施，保障了电力系统安全稳定运行。

2023 年全国全社会用电量 9.22 万亿千瓦时，同比增长 6.7%，一、二、三、四季度同比分别增长 3.6%、6.4%、6.6%和 10.0%。其中，第一产业用电量 1,278 亿千瓦时，同比增长 11.5%；第二产业用电量 6.07 万亿千瓦时，同比增长 6.5%；第三产业用电量 1.67 万亿千瓦时，同比增长 12.2%；城乡居民生活用电量 1.35 万亿千瓦时，同比增长 0.9%。全国 31 个省份用电量均为正增长，西部地区用电量增速明显。

截至 2023 年底，全国全口径发电装机容量 29.2 亿千瓦，同比增长 13.9%。非化石能源发电装机首次超过火电装机规模。分类型看，水电 4.2 亿千瓦，其中抽水蓄能 5,094 万千瓦；核电 5,691 万千瓦；并网风电 4.4 亿千瓦，其中，陆上风电 4.0 亿千瓦、海上风电 3,729 万千瓦；并网太阳能发电 6.1 亿千瓦。全国并网风电和太阳能发电合计装机规模达 10.5 亿千瓦，同比增长 38.6%，占总装机容量比重为 36.0%，同比提高 6.4 个百分点。火电 13.9 亿千瓦，其中，煤电 11.6 亿千瓦，同比增长 3.4%，占总发电装机容量的比重为 39.9%，首次降至 40%以下，同比降低 4.0 个百分点。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趋势持续推进。

一是电力投资快速增长，非化石能源发电投资占电源投资比重达到九成。2023 年完成投资同比增长 30.1%，其中非化石能源发电投资同比增长 31.5%，占电源投资的比重达到 89.2%。太阳能发电、风电、核电、火电、水电投资同比分别增长 38.7%、27.5%、20.8%、15.0%和 13.7%。

二是 2023 年全国新增发电装机容量 3.7 亿千瓦，同比多投产 1.7 亿千瓦；其中，新增并网太阳能发电装机容量 2.2 亿千瓦，同比多投产 1.3 亿千瓦，占新增发电装机总容量的比重达到 58.5%。

三是水电发电量同比下降，煤电发电量占比仍接近六成，充分发挥兜底保供作用。2023 年，全国规模以上电厂发电量 8.91 万亿千瓦时，同比增长 5.2%。全国规模以上电厂中的水电发电量受年初主要水库蓄水不足以及上半年降水持续偏少影响，全年同比下降 5.6%，火电发电量同比增长 6.1%，核电发电量同比增长 3.7%。2023 年煤电发电量占总发电量比重接近六成，煤电仍是当前我国电力供应的主力电源，有效弥补了水电出力的下降。

四是火电、核电、风电发电设备利用小时均同比提高。2023 年，全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3,592 小时，同比降低 101 小时。分类型看，水电 3,133 小时，同比降低 285 小时。火电 4,466 小时，同比提高 76 小时；其中，煤电 4,685 小时，同比提高 92 小时。核电 7,670 小时，同比提高 54 小时。并网风电 2,225 小时，同比提高 7 小时。并网太阳能发电 1,286 小时，同比降低 54 小时。

五是跨区、跨省输送电量较快增长。2023 年，全国新增 220 千伏及以上输电线路长度 3.81 万千米，同比少投产 557 千米；新增 220 千伏及以上变电设备容量（交流）2.57 亿千伏安，同比少投产 354 万千伏安；新增直流换流容量 1,600 万千瓦。2023 年，全国完成跨区输送电量 8,497 亿千瓦时，同比增长 9.7%；其中，西北区域外送电量 3,097 亿千瓦时，占跨区输送电量的 36.5%。2023 年，全国跨省输送电量 1.85 万亿千瓦时，同比增长 7.2%。

六是市场交易电量较快增长。2023 年，全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 5.67 万亿千瓦时，同比增长 7.9%，占全社会用电量比重为 61.4%，同比提高 0.6 个百分点。其中全国电力市场中长期电力直接交易电量 4.43 万亿千瓦时，同比增长 7%。

2、2023 年河北省电力供需情况

根据河北省发改委发布的《2023 年 1-12 月份电力运行情况》，2023 年 1-12 月份，

河北省全社会用电量累计 4,757.2 亿千瓦时，同比增长 9.52%。其中南网 2,734.6 亿千瓦时，同比增长 10.35%，北网 2,022.6 亿千瓦时，同比增长 8.41%。全行业用电 4,027.4 亿千瓦时，同比增长 10.00%。

2023 年 1-12 月份，河北省发电量 3,654.2 亿千瓦时，同比增长 9.55%。其中，南网 1,810.9 亿千瓦时，同比增长 10.66%；北网 1,843.2 亿千瓦时，同比增长 8.48%。全省累计输入电量 1,103.1 亿千瓦时，同比增长 9.41%，其中南网累计输入电量 923.7 亿千瓦时，同比增长 9.75%；北网累计输入电量 179.4 亿千瓦时，同比增长 7.68%。

3、2023 年煤炭市场情况

2023 年，国内煤炭需求仍保持较强韧性，商品煤消费量继续保持增长态势。国家高度重视能源安全供应，国内优质煤炭产能及产量得到有效释放，电煤中长期合同签订、履约和监管工作不断强化。同时，通过继续减免关税的方式降低企业进口成本，进口煤大幅增长，国内煤炭供需总体维持平衡状态运行，国内市场煤价持续向合理区间回归，煤价中枢波动下移，但仍然处于高位水平。2023 年北方港 5,500 大卡动力煤市场均价为 972 元/吨，同比下降 24%，煤电行业燃料成本随之有所下降，但经营形势仍较为严峻。

二、报告期内公司从事的主要业务

公司地处华北腹地，是河北建投控股的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，同时涉及光伏、核电、海上风电、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，公司控股装机容量 1,015.6 万千瓦，其中火电装机容量为 985 万千瓦；光伏装机容量为 30.6 万千瓦。公司拥有全资和控股大型火力发电公司 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；拥有建投热力等全资和控股供热公司 5 家，参股供热公司 2 家。此外，公司还拥有其他 7 家专业子公司，其中：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；建投储能专注储能领域技术开发与服务；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、控股火力发电机组均为河北区域电网的重要电源支撑。控股火力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 24.68%；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%。同时，公司在山西区域拥有建投寿阳热电。

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，2023 年相关业务收入占营业收入的比重为 97.44%，主要来源于河北省和山西省。其中火力发电业务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 394.14 亿千瓦时，同比提高 10.26%；平均上网结算电价 450.04 元/兆瓦时，同比下降 5.59%；公司全年完成售热量 6,352 万吉焦，同比下降 1.5%。

公司主营业务成本主要为火力发电燃料成本，占营业成本的 75.92%，煤炭价格的波动对公司主营成本影响较大。2023 年，受多重因素影响，煤炭价格波动下行，但依然处于高位水平。公司控股运营发电公司全年共采购电煤 2,607 万吨，平均综合标煤单价 914.04 元/吨，同比降低 5.72%。

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）	1,015.6	945.6
其中：火电	985	915
光伏	30.6	30.6
新投产机组的装机容量（万千瓦）	70	30.6
其中：火电	70	0
光伏	0	30.6
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	181	114

其中：火电	136	0
光伏	45	114
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	80	90
其中：火电	0	70
光伏	80	20
发电量（亿千瓦时）	424.86	384.89
其中：火电	422.66	384.89
光伏	2.2	0
上网电量或售电量（亿千瓦时）	394.14	357.48
其中：火电	392.12	357.48
光伏	2.02	-
平均上网电价或售电价（元/兆瓦时，含税）	450.04	476.71
其中：火电	450.79	476.71
光伏	303.71	
综合厂用电率（%）	7.22	7.12
发电厂利用小时数（小时）	4,424	4,206
其中：火电	4,476	4,206
光伏	1,293	-

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。公司自上市以来，高度重视现代企业制度建设，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、运转协调的规范化运行机制，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高效运作。2023 年，公司获评中国

上市公司协会董事会典型实践案例、上市公司董办优秀实践奖、第十八届“金圆桌”公司治理特别贡献奖。

2、机组布局及发展优势。公司运营的发电资产地处华北地区，该区域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、蒙煤炭富集地区，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，机组平均利用率长期处于较高水平。

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 16 家所属企业通过高新技术企业认证，创建 11 个省、市级技术创新中心；2023 年共获得发明专利 25 项，实用新型专利 67 件，软件著作权 16 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。2023 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。

7、控股股东的强有力支持。自公司上市以来，公司控股股东河北建投作为河北省属最大的国有资本投资运营公司，不断将先进的管理理念和优秀的管理人才、优质资产植入公司，始终坚定不移支持公司的持续、稳定、健康发展。

四、主营业务分析

1、概述

2023 年，公司围绕高质量发展目标，坚持“控成本、创效益，谋发展、促转型”的工作主线，全面推进精细化管理，统筹发展与安全、质量与效益、改革与创新，努力做好各项生产经营和转型发展工作，多措并举努力提升经营绩效。公司实现营业收入 189.46 亿元，同比增长 3.50%；实现归属于上市公司股东的净利润 1.67 亿元，同比增长 56.82%。

（1）优化调整业务结构，主业规模持续扩大

①顺应“碳达峰、碳中和”的发展趋势，坚持“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，持续推动优质火电和清洁能源业务发展。一是统筹火电发展，稳步推进“煤电+煤炭”战略实施。2023 年，公司在建项目建投寿阳热电、华阳建投阳泉热电实现双机投产；收购建投唐山热电 2×30 万千瓦项目 51%股权，公司发电业务规模进一步扩大；西柏坡电厂四期工程 1×66 万千瓦项目、任丘热电二期 2×35 万千瓦项目于 2023 年 3 月获得核准，预计 2024 年下半年开工建设。二是创新开发路径，加速布局清洁能源领域。2023 年，公司已投运光伏项目容量 30.6 万千瓦，在建项目 80 万千瓦，新取得光伏容量指标 100.65 万千瓦；创新“供热+新能源”耦合发展思路，沧州青县、涿鹿及怀来“供热+新能源”项目有序推进；2023 年，成立建投储能公司，积极参与液态压缩空气储能技术的研发；抢抓抽水蓄能快速发展机遇，积极争取项目参与权。

②继续开拓供热市场，热价上调工作取得进展。2023-2024 年采暖季公司供热覆盖面积达到 2.31 亿平方米，同比增长 2,700 万平方米。公司控股发电公司累计完成售热量 6,352 万吉焦，由于本年度未延长供暖期，售热量同比降低 1.50%。积极争取热价政策，河北省内热电联产企业全部实现出厂热价上调。

③积极参与电力市场交易。2023 年，河北南网开展电力现货交易试运行及带电结算试运行，公司组织专业人员进行现货交易培训和交易实操，在实际交易中全面提升分析、测算水平及交易能力。2023 年，公司控股子公司建投电科加大代理用户开发力度，签约代理零售用户 198 家，同比增加 28 家，完成售电量 104.68 亿千瓦时，同比增长 14.03%，继续保持区域内领先地位。

④碳资产业务持续扩大。孙公司建投融碳持续完善碳核证及金融服务平台功能，新增林业碳汇、绿色债券等功能模块；积极拓展系统外资源，平台接入火电、风电、水电及光伏电站数量稳步增加，其中新增接入浙江省 13 家水电站、围场县 109 家和蔚县 98 个光伏站点，截止报告期末，平台累计接入系统外电站数量占比 89%；持续开展碳配额交易、国际减排项目开发交易和碳资产金融业务，促进公司碳减排工作。2023 年，公司火电机组全部完成第二个履约周期（2021-2022 年）配额清缴工作，取得碳配额交易收入 1.46 亿元。

（2）深化提质增效，火电主业经营稳步提升

2023 年，公司统筹做好安全生产和能源保供工作，全年未发生较大及以上生产安全事故、重大设备损坏及火灾等事故，总体稳定的安全生产形势，确保了迎峰度夏、迎峰度冬期间和春节、“两会”等重要时段的电力、热力保供任务，守牢了保障经济社会发展和民生稳定的底线。国泰发电、建投沙河发电、建投邢台热电和建投承德热电等公司获得河北省电力保供先进发电企业荣誉称号。

2023 年，公司按照“集约化管住两头，专业化管控中间”的经营思路，发挥整体优势，加强对电量和燃煤的集约化管控。强化电力营销，通过积极参与现货交易、电力中长期交易、争取替代电量等多种方式，努力实现电量、电价双提升。2023 年，公司控股运营 12 家火电发电公司共完成发电量 422.66 亿千瓦时，同口径同比增加 25.54 亿千瓦时，完成上网电量 392.12 亿千瓦时，同口径同比增加 23.51 亿千瓦时，发电机组平均利用小时为 4,476 小时，同比增加 270 小时。平均上网电价 450.79 元/兆瓦时，扣除

2 公司各参、控股发电公司 2023 年电量完成情况如下：

	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）	
			2023年	2022年	2023年	2022年
年省			60.84	54.87	55.73	50.19
间现货交			55.36	51.78	51.69	48.35

0 年度报告披露日前一个交易因素影

		30.52	27.53	27.95	25.15
		32.32	29.00	30.01	27.10
		50.44	45.58	46.82	42.19
		29.11	30.28	26.97	28.11
		27.89	24.01	25.92	22.31
		31.79	30.56	29.90	28.85
		31.38	31.47	29.02	29.18
		31.48	31.74	29.44	29.72
		29.31	28.07	27.54	26.34
		12.22		11.13	
		422.66	**384.89**	**392.12**	**357.48**

		30.09	28.41	27.83	26.39
		60.32	57.38	56.53	53.84
		118.05	116.15	112.31	110.71
		59.36	62.83	55.21	58.59
		53.24	46.04	49.41	42.79
		56.19	48.66	51.59	44.60
		29.57	30.06	26.26	26.77
			93.39		88.37
			7.5		7.31
			0		0

2023 年，公司通过加大重要生产指标和火电机组竞赛考核力度，进一步强化能效对标管理，提高机组经济运行水平，努力提升机组竞争力。在全国火电机组能效水平对标评比中，公司所属 300MW 级亚临界湿冷火电机组供电煤耗位列第二位。秦热发电#5、#6 机组荣获 300MW 级 CFB 供热湿冷机组前两名，并荣获 5A 级机组，同时秦热发电#5 机组获得同类型厂用电率最优机组。2023 年，公司高质量完成机组检修 24 台次，实施技改项目 104 项，有序实施“三改联动”改造，控股发电机组灵活性、可靠性和经济性得到有效提升。2023 年，公司共取得辅助服务收入 2,809.1 万元。

深化燃料采购机制体制改革，全面构建燃料集约化管控体系。公司面对 2023 年一季度煤价偏高的不利形势，充分发挥集约化、规模化优势，加强与燃料供应商的合作，科学研判煤炭供需形势，加强采购策略和库存策略管理，持续优化来煤结构，提高长协煤兑现率，全流程控制燃料成本。

（3）坚持创新驱动，科技创新能力稳步提升

2023 年，公司系统科技研发项目 175 项，累计研发投入 8.93 亿元，研发投入强度 4.71%。主要在火电机组节能减排、机组调峰能力提升、电力市场化交易适应性提升及清洁能源技术应用等方面开展技术攻关，实施了“供热机组汽缸效率对煤耗的影响分析与应用”“350MW 供热机组低压缸灵活性提升技术研究与应用”“电力交易决策支持与智能售电系统开发及应用研究”“国内首套百千瓦全系统液态空气储能中试电站”“碳资产核证及金融交易服务平台”等科技项目的研发工作，逐步形成核心竞争力，以科技创新引领公司可持续发展。

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。2023 年，公司取得发明专利 25 项、实用新型专利 67 项、软件著作权 16 项。控股发电公司西柏坡第二发电、建投承德热电、建投宣化热电通过 2023 年度高新技术企业评审。公司控股子公司建投热力“河北省供热运营技术创新中心”、建投能科院“河北省火力发电清洁高效热电联产技术创新中心”及秦热发电“河北省循环流化床技术创新中心”顺利通过建设任务验收，纳入省级管理序列。子公司建投能科院获批设立“河北省博士后创新实践基地”。截至报告期末，公司拥有高新技术企业 16 家，省级科技创新平台 4 个，市级科技创新平台 7 个，科技型中小企业 9 家。

（4）深化国企改革，激发企业内生动力

持续优化国有控股上市公司治理，完善内控体系建设，筑牢风险防控体系，不断提高治理效能；改革创新管理机制，坚持“人才强企”战略，强化高质量发展人才支撑，优化组织架构及人才培养；研究建立中长期激励约束机制，推进实施限制性股票股权激励计划，实现经营风险共担、发展成果共享，促进企业发展战略和经营目标达成。

公司股子公司建投国融“双百”改革 2020-2022 年任务全面完成，连续两年获评优秀等级。根据新一轮国企改革深化提升行动有关要求，制定了建投国融 2023-2025 年“双百行动”综合改革实施方案和对子公司储能公司的授权方案，促进新产业、新业态创新发展提高质效；子公司国际大厦酒店实施混改后，不断加强自身建设，坚持以创新为主导，将全要素生产率提升作为核心，加快企业发展方式转型，形成符合新发展理念的经营模式，释放企业效率活力，以“六项管理”为抓手，全方位加强管理提升，努力打造高品质的服务和产品，塑造高满意度的顾客口碑，经营业绩创历史最好水平；完成神源实业、联丰工贸、华澳公司亏损企业处置工作，公司系统资产质量进一步提高。

（5）坚持绿色生产，助力生态环境改善

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。2023 年，在发电量同比增长较多的情况下，公司所属发电企业主要排放指标得到有效控制。SO_2 同比增排 70.32 吨，增幅 3.19%；NOx 同比减排 34.44 吨，降幅 0.99%；粉尘同比减排 9.03 吨，降幅 2.87%。SO_2 排放浓度 13.23mg/Nm^3、粉尘排放浓度 1.85mg/Nm^3、NOx 排放浓度 19.79mg/Nm^3，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，进一步提高环境治理水平。2023 年，公司控股发电公司国泰发电、建投邢台热电、秦热发电通过环保绩效创 A 评审，被评为河北省环保绩效 A 级企业。

2、收入与成本

（1） 营业收入构成

单位：元

	2023 年		2022 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	18,946,080,722.31	100%	18,305,827,330.29	100%	3.50%
分行业					
火力发电业	17,624,081,580.32	93.02%	17,083,548,441.85	93.32%	3.16%
光伏发电业	79,141,399.23	0.42%	-	-	-
热力供应	758,402,530.62	4.00%	711,198,804.55	3.89%	6.64%
酒店业	282,028,638.98	1.49%	200,028,268.28	1.09%	40.99%
能源服务	31,222,629.20	0.16%	56,845,027.87	0.31%	-45.07%
商贸流通	4,560,821.29	0.02%	39,851,432.50	0.22%	-88.56%
其他	166,643,122.67	0.88%	214,355,355.24	1.17%	-22.26%
分产品					
火力发电电量	15,646,059,728.78	82.58%	15,083,638,234.25	82.40%	3.73%
光伏发电电量	79,141,399.23	0.42%	-	-	-
火力发电热量	1,978,021,851.54	10.44%	1,999,910,207.60	10.92%	-1.09%
热力供应	758,402,530.62	4.00%	711,198,804.55	3.89%	6.64%
餐饮住宿服务	282,028,638.98	1.49%	200,028,268.28	1.09%	40.99%
能源服务	31,222,629.20	0.16%	56,845,027.87	0.31%	-45.07%
商贸流通	4,560,821.29	0.02%	39,851,432.50	0.22%	-88.56%
其他	166,643,122.67	0.88%	214,355,355.24	1.17%	-22.26%
分地区					
河北省内	18,470,264,871.92	97.49%	18,305,827,330.29	100.00%	3.50%
山西省	432,244,531.10	2.28%	-	-	-
陕西省	43,571,319.29	0.23%	-	-	-

（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

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						
火力发电电量	15,646,059,728.78	12,845,235,750.90	17.90%	3.73%	2.58%	0.92%
火力发电热量	1,978,021,851.54	3,025,471,504.04	-52.95%	-1.09%	-1.99%	1.40%
分地区						
河北省内	17,203,788,013.24	15,505,461,482.80	9.87%	0.70%	-0.57%	9.87%
山西省	420,293,567.08	365,245,772.14	13.10%	-	-	-

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	2023 年	2022 年	同比增减
发电业	发电量	亿千瓦时	424.86	384.89	10.38%
	上网电量	亿千瓦时	394.14	357.48	10.26%
	售热量	万吉焦	6,351.75	6,448.78	-1.50%

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	2023 年		2022 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
火力发电	燃料费	12,687,365,501.38	75.92%	12,633,615,847.75	77.07%	-1.15%
	水电费	121,806,052.66	0.73%	105,762,070.95	0.65%	0.08%
	材料费	328,739,119.79	1.97%	322,140,983.06	1.97%	-
	职工薪酬	865,133,269.04	5.18%	707,183,794.72	4.31%	0.86%
	折旧费	1,205,786,604.35	7.22%	1,204,771,880.47	7.35%	-0.13%
	修理费	181,762,091.92	1.09%	326,977,889.62	1.99%	-0.91%
	其他成本	480,114,615.80	2.87%	293,838,287.20	1.79%	1.08%
光伏发电	折旧费	35,007,901.16	0.21%	-	-	-
	运维费	6,407,511.72	0.04%	-	-	-
	其他成本	5,919,850.80	0.04%	-	-	
热力供应	直接材料	10,014,646.94	0.06%	9,434,489.94	0.06%	-
	职工薪酬	11,011,432.20	0.07%	9,950,457.96	0.06%	0.01%
	水电费	48,460,764.58	0.29%	33,627,337.09	0.21%	0.08%

	燃料	392,769,564.78	2.35%	423,013,496.15	2.58%	-0.23%
	折旧费	114,720,475.31	0.69%	108,725,243.48	0.66%	0.02%
	其他成本	61,443,750.80	0.37%	39,934,310.83	0.24%	0.12%
能源服务	材料费	8,584,105.20	0.05%	9,194,744.87	0.06%	-0.01%
酒店业	材料成本	84,553,375.73	0.51%	64,975,895.70	0.40%	0.11%
商贸流通	材料成本	2,184,212.15	0.01%	36,228,088.40	0.22%	-0.21%
其他业务成本	其他成本	59,371,795.50	0.36%	63,586,077.70	0.39%	-0.03%

（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“财务报表附注七、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）	16,442,671,701.02
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	86.79%
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	国家电网有限公司	15,718,493,913.03	82.96%
2	石家庄西岭供热有限公司	325,646,582.97	1.72%
3	河北邢襄热力集团有限公司	208,929,794.10	1.10%
4	衡水恒通热力有限责任公司	131,170,454.96	0.69%
5	平山县城镇供热有限公司	58,430,955.96	0.31%
合计	--	16,442,671,701.02	86.78%

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）	6,830,001,466.94
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	44.34%
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	国家能源投资集团有限责任公司	3,026,834,410.02	19.65%
2	山西华阳集团新能股份有限公司	1,752,232,797.43	11.38%
3	天津中煤能源华北有限公司	966,613,111.86	6.28%
4	冀中能源股份有限公司	727,067,013.76	4.72%
5	晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	357,254,133.87	2.32%
合计	--	6,830,001,466.94	44.36%

主要供应商其他情况说明

☐适用 ☑不适用

3、费用

单位：元

	2023 年	2022 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	137,247,164.99	93,167,433.17	47.31%	酒店业务销售费用同比增加
管理费用	725,334,215.86	574,935,448.21	26.16%	
财务费用	602,760,319.57	701,653,099.72	-14.09%	
研发费用	858,996,716.18	569,740,846.34	50.77%	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，接入企业不断增加	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
供热机组汽缸效率对煤耗的影响分析与应用	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	提高机组经济性
电力交易决策支持与智能售电系统开发及应用	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	提升售电业务竞争力

研究			价	
330MW 燃煤锅炉掺烧高硫煤适应性研究	节约燃煤成本	已完成	掺烧经济性较好的高硫煤，节约燃煤成本	提高机组盈利能力

公司研发人员情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发人员数量（人）	1,083	1,028	5.35%
研发人员数量占比	20.21%	19.20%	1.01%
研发人员学历结构			
本科	649	539	20.40%
硕士	93	107	-13.10%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	80	70	14.30%
30~40 岁	391	211	85.30%

公司研发投入情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发投入金额（元）	892,927,896.89	616,285,272.25	44.89%
研发投入占营业收入比例	4.71%	3.37%	1.34%
研发投入资本化的金额（元）	33,931,180.71	46,544,425.91	-27.10%
资本化研发投入占研发投入的比例	3.80%	7.55%	-3.75%

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

研发人员年龄结构年轻化，可提升研发活力及创造性，有助于公司创新发展。

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

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

5、现金流

单位：元

项目	2023 年	2022 年	同比增减
经营活动现金流入小计	22,428,426,666.40	21,159,226,384.63	6.00%
经营活动现金流出小计	20,312,278,431.15	19,248,424,716.24	5.53%

经营活动产生的现金流量净额	2,116,148,235.25	1,910,801,668.39	10.75%
投资活动现金流入小计	325,087,242.16	339,483,134.70	-4.24%
投资活动现金流出小计	2,059,097,112.28	1,694,211,110.29	21.54%
投资活动产生的现金流量净额	-1,734,009,870.12	-1,354,727,975.59	-28.00%
筹资活动现金流入小计	16,932,880,710.96	12,449,259,866.84	36.02%
筹资活动现金流出小计	17,050,007,931.54	15,325,980,800.57	11.25%
筹资活动产生的现金流量净额	-117,127,220.58	-2,876,720,933.73	-95.93%
现金及现金等价物净增加额	265,011,144.55	-2,320,647,240.93	-111.42%

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）投资活动产生的现金流量净额同比减少，主要是购建固定资产等长期资产支付的现金同比增加。

（2）筹资活动产生的现金流量净额同比增加，主要是借款收到的现金同比增加。

（3）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

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

	2023 年末		2023 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	1,559,577,590.71	4.05%	1,273,252,480.18	3.48%	0.57%
应收账款	2,661,545,552.06	6.92%	2,293,725,485.54	6.27%	0.65%
合同资产	142,436,098.33	0.37%	142,436,098.33	0.39%	-0.02%
存货	999,815,985.71	2.60%	800,311,903.37	2.19%	0.41%
投资性房地产	2,899,913.88	0.01%	6,508,741.40	0.02%	-0.01%

长期股权投资	4,197,083,587.15	10.91%	4,288,883,332.96	11.72%	-0.81%
固定资产	21,898,594,930.30	56.90%	18,222,154,564.34	49.80%	7.10%
在建工程	614,266,334.41	1.60%	2,611,131,413.35	7.14%	-5.54%
使用权资产	1,271,492,291.43	3.30%	1,156,772,464.99	3.16%	0.14%
短期借款	2,372,145,960.66	6.16%	2,394,660,049.75	6.54%	-0.38%
合同负债	1,070,723,249.61	2.78%	812,898,706.28	2.22%	0.56%
长期借款	12,363,011,932.83	32.12%	11,730,871,165.35	32.06%	0.06%
租赁负债	740,320,342.81	1.92%	700,316,626.82	1.91%	0.01%

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）	989,893,660.71				7,320,000.00	6,000,000.00		991,213,660.71
2、衍生金融资产								
3、其他债权投资	14,000,000.00					14,000,000.00		
金融资产小计	1,003,893,660.71				7,320,000.00	20,000,000.00		991,213,660.71
投资性房地产								
生产性生物资产								
其他								
上述合计	1,003,893,660.71				7,320,000.00	20,000,000.00		991,213,660.71
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
1,175,756,615.90	871,293,320.77	34.94%

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）
建投国融	综合能源服务	增资	420,000,000.00	88.84%	自有资金	河北建投	长期	综合能源服务	已完成	-	-50,357.99	否	2023 年 01 月 30 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1215682817&announcementTime=2023-01-30
建昊光伏	光伏发电	收购并增资	419,436,615.90	100.00%	自有资金	独资	长期	光伏发电	已完成	-	414,575.98	否	2023 年 01 月 30 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1215682821&announcementTime=2023-01-30
冀能新能源	太阳能发电技术服务	新设	35,000,000.00	100.00%	自有资金	独资	长期	光伏发电	已完成	-	-	否		

建投储能	储能技术服务	新设	20,000,000.00	100.00%	自有资金	独资	长期	储能技术服务	已完成	-	-317,961.82	否		
西电新能源平山有限责任公司	太阳能发电技术服务	新设	100,000,000.00	100.00%	自有资金	独资	长期	光伏发电	已完成	-	-	否		
建投热力	热力生产与销售	增资	50,000,000.00	100.00%	自有资金	独资	长期	供热	已完成	-	-5,506,133.91	否		
建投寿阳热力有限责任公司	热力生产和供应	新设	50,000,000.00	100.00%	自有资金	独资	长期	供热	已完成	-	99,505.78	否		
建投热力秦皇岛供热有限责任公司	热力生产和供应	新设	50,000,000.00	100.00%	自有资金	独资	长期	供热	已完成	-	3,407,732.72	否		
建投热力承德供热有限责任公司	热力生产和供应	新设	20,000,000.00	100.00%	自有资金	独资	长期	供热	已完成	-	7,035,463.08	否		
河北鲜鲜坊电子商务有限公司	互联网销售	新设	500,000.00	100.00%	自有资金	独资	长期	互联网销售	已完成	-	647,297.59	否		
沧州运河迎宾馆有限公司	住宿服务；餐饮服务	新设	3,500,000.00	70.00%	自有资金	沧州建投文化旅游开发有限公司	长期	住宿餐饮服务	已完成	-	-1,430,652.56	否		
中核华电河北核电有限公司	电力生产与销售	增资	5,320,000.00	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/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1200189709&announcementTime=2014-08-30
建投康养	健康咨询服务	增资	2,000,000.00	10.00%	自有资金	河北建设投资集团有限责任公司、河北建投交通投资有限责任公司、河北建投城镇化建设开发有限公司、新天绿色能源股份有限公司、河北建投中航塞罕绿能科技开发有限公司、河北建投数字产业有限公司、茂天资本有限责	长期	康养服务	已完成	-	127,058.14	否		

						任公司								
合计	--	--	1,175,756,615.90	--	--	--	--	--	--	-	4,426,527.01	--	--	--

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	-	-	-	-	42,080,481.15	361,024,628.03	其他非流动金融资产	自有资金
合计			361,024,628.03	--	361,024,628.03	-	-	-	-	42,080,481.15-	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

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☑不适用

公司报告期未出售重大资产。

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	198,783.71	124,313.68	251,677.95	-71.04	1,146.67
西柏坡第二发电	子公司	电力生产与销售	88,000.00	203,180.33	121,559.39	228,985.18	9,176.33	7,873.47
国泰发电	子公司	电力、热力生产与销售	40,000.00	129,378.45	21,952.83	126,825.20	-6,658.07	-5,506.73
建投沙河发电	子公司	电力生产与销售	80,116.00	302,367.70	50,268.36	192,034.49	-264.72	-2,204.11
建投任丘热电	子公司	电力、热力生产与销售	43,354.00	312,718.18	33,322.08	165,438.68	-3,849.41	-3,810.13
建投宣化热电	子公司	电力、热力生产与销售	50,500.00	221,830.99	41,413.31	135,381.09	-625.75	-2,483.56
建投邢台热电	子公司	电力、热力生产与销售	57,600.00	223,907.32	59,934.02	137,918.92	4,924.31	5,194.98
建投承德热电	子公司	电力、热力生产与销售	65,600.00	229,211.05	9,721.41	125,901.60	-14,712.65	-13,886.70
建投遵化热电	子公司	电力、热力生产与销售	826,00.00	350,876.10	45,059.52	125,752.23	-6,512.34	-3,984.70
恒兴发电	子公司	电力、热力生产与销售	47,500.00	120,014.84	50,216.43	129,042.28	-2,217.05	-1,692.55
秦热发电	子公司	电力、热力生产与销售	58,000.00	151,488.69	63,511.50	128,882.24	574.05	2,389.57
邯峰发电	参股公司	电力生产与销售	197,500.00	252,422.59	218,599.63	239,852.15	16,971.57	16,376.20
国能衡丰发电	参股公司	电力生产与销售	77,700.00	182,548.12	69,219.00	143,686.67	-2,666.71	83.67
国能沧东发电	参股公司	电力生产与销售	183,351.80	471,115.99	325,932.38	473,189.37	3,296.81	16,432.25
大唐王滩发电	参股公司	电力生产与销售	45,000.00	203,692.42	33,239.30	211,311.39	-7,774.46	-10,593.11
国能龙山发电	参股公司	电力生产与销售	11,304.00	284,135.47	129,107.68	227,191.62	4,903.02	797.70
国际能源裕光煤电	参股公司	电力生产与销售	150,000.00	680,171.99	92,283.29	306,839.90	8,246.29	8,246.26
建投海上风电	参股公司	风力发电	111,111.00	454,451.20	113,033.35	53,505.98	12,497.05	11,028.28

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
河北建昊光伏科技有限公司	收购	有利于调整公司业务结构
西电新能源平山有限责任公司	新设立	
内蒙古冀能新能源有限公司	新设立	
河北建投储能技术有限公司	新设立	
建投能源涿鹿新能源科技有限责任公司	新设立	
建投热力秦皇岛供热有限责任公司	新设立	有利于扩大公司供热业务规模

冀建投寿阳热力有限责任公司	新设立	
建投热力承德供热有限责任公司	新设立	
河北鲜鲜坊电子商务有限公司	新设立	有利于扩大公司酒店业务经营
沧州运河迎宾馆有限公司	新设立	
河北神源实业有限公司	出售	清理处置低效无效资产，有利于公司提升资产运营质量，专注主业经营
石家庄华澳电力有限责任公司	注销	
石家庄联丰工贸有限公司	注销	

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）宏观经济政策方面。中央经济工作会议强调，2024 年要坚持稳中求进、以进促稳、先立后破。着重要求增强宏观政策取向一致性，积极的财政政策和稳健的货币政策相结合，着力扩大国内需求，激发有潜能的消费，扩大有效益的投资，形成消费和投资相互促进的良性循环。

（2）能源行业发展方面。2024 年全国能源工作会议强调，深入推进能源革命，加快建设新型能源体系、新型电力系统，加强能源产供储销体系建设。扛牢能源安全首要职责，立足我国能源资源禀赋，坚持稳中求进、以进促稳、先立后破，全力抓好能源增产保供，持续提高能源资源安全保障能力。聚焦落实“双碳”目标任务，持续优化调整能源结构，大力提升新能源安全可靠替代水平，加快推进能源绿色低碳转型。落实关于构建全国统一大市场等有关工作部署，积极推进电力市场化交易。能源科技自立自强，深入实施创新驱动发展战略，完善能源科技创新体系，着力推动科技与产业融通衔接，扎实开展能源标准化工作，提升能源产业链供应链自主可控水平。大力加强民生用能工程建设，推进北方地区清洁取暖，推动农村能源清洁低碳转型，提升电动汽车充电基础设施水平，更好满足人民群众用能需求。

2023 年末，煤电装机占全国总发电装机容量比重首次降至 40%以下，但发电量仍占比接近六成，发挥了保障电力安全稳定供应的“顶梁柱”和“压舱石”作用。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，煤电也是最经济可行、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。

（3）电力市场方面。2023 年 10 月，国家发改委、国家能源局发布《关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》，明确了省级、区域级、省间电力现货试运行时间节点，电力现货市场持续推进，电力市场竞争加剧，市场不确定性将增加。2023 年 11 月，国家发改委《关于建立煤电容量电价机制的通知》出台，将现行煤电单一制电价调整为两部制电价，其中电量电价通过市场化方式形成，灵敏反映电力市场供需、燃料成本变化等情况；容量电价水平根据转型进度等实际情况合理确定并逐步调整，体现煤电对电力系统的支撑调节价值。

（4）电力供需方面。根据中国电力企业联合会预测，2024 年全年全社会用电量 9.8 万亿千瓦时，比 2023 年增长 6%左右。2024 年新增发电装机将再次突破 3 亿千瓦，其中，新能源发电装机将再次超过 2 亿千瓦。到 2024 年底，全国发电装机容量预计达到 32.5 亿千瓦，同比增长 12%左右，火电装机容量预计达 14.6 亿千瓦，其中煤电装机容量达到 12 亿千瓦左右，新能源发电装机规模将首次超过煤电装机规模，达到 13 亿千瓦左右，占总装机容量比重上升至 40%左右。预计 2024 年电力供应和需求，以及气候的不确定性等多方面因素交织叠加，给电力供需形势带来不确定性。

（5）煤炭市场方面。煤炭是我国的主体能源，习近平总书记强调，“富煤贫油少气是我国国情，要夯实国内能源生产基础，保障煤炭供应安全”。2023 年国内煤炭需求仍保持较强韧性，商品煤消费量继续保持增长态势。同时，国内原煤产能及产量继续释放，长协电煤保障力度不断增强，进口煤大幅增长，煤炭供需总体维持平衡状态运行，市场煤价持续向合理区间回归。预计 2024 年煤炭供需格局进一步改善，整体平衡、局部紧张，煤价走势总体平稳，价格中枢将有所下移。

2、公司发展思路及 2024 年经营计划

2024 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，聚焦主责主业，聚

焦增强核心功能，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）抓质效、稳增长，提升高质量发展价值贡献。坚持“管住两头、优化中间”的运营管理模式，以市场为导向、以效益为中心组织生产经营。一是不断提升精细化管理水平，强化边际利润考核力度，以量价双高为目标，进一步强化电量营销；二是充分发挥燃料采购体制的集约化、规模化优势，统筹管理长协煤采购，进一步控制燃料成本；三是持续加大机组能效管理，高质量完成火电“三改”任务，强化设备可靠性、灵活性，提高机组在容量电价和现货交易政策下保证机组宽负荷调节能力，主动适应市场新需求，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。一是着力推进火电产业延伸，推进煤炭+煤电纵向联合、“新能源+储能+火电”等既有产业融合的横向突破，加速新能源项目投资，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，着力将各电厂打造成为当地区域“风光火储热”综合能源企业，实现产业布局新突破。二是加快推进西柏坡电厂四期和任丘热电二期项目开工建设。

（3）提升本质安全水平，筑牢高质量发展根基。坚守各项安全底线，进一步提升公司全系统本质安全水平，加强应急管理，强化能源保供能力。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。持续完善内控及风控体系建设，提高风险预判能力和处置能力。

（4）强化科技创新驱动。积极跟踪行业技术发展趋势，加强核心技术攻关，加快科技成果的转化与应用，打造竞争新优势。进一步规范和细化科技项目管理，继续推动系统企业创建高新技术企业工作。加快智慧能源建设，推进“数字化”“智能化”“绿色化”转型，推动生产方式变革，实现公司可持续发展。

（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。2024年，国内经济增长以及极端气候变化对能源需求的影响存在较大的不确定性，火电作为能源保供兜底性电源，或面临局部和阶段性煤炭保供压力。同时，国内煤炭新增产能及

进口煤数量也存在较大不确定性，供求关系将直接影响煤炭市场价格。对此，公司将密切跟踪国家政策及煤炭市场的变化，完善集约化管控体系，提升管理成效；创新采购方式，实施多元化采购；强化与重点煤企合作，增加优质煤签约量和履约率；精准研判市场走势，有效实施错峰采购，进一步强化经济煤掺烧工作，多措并举控制燃料成本。

（2）电力市场风险。在双碳目标引领下，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，中长期市场、现货市场、辅助服务市场、容量电价和碳市场为主的五位一体综合性电力市场和“火电保电力供应、新能源调电量结构”的格局逐渐确立，火电行业的定位和经营逻辑发生了根本性转变。面对目前资产结构和利润来源单一，新能源装机占比低等情况，公司将紧跟新型能源体系、新型电力系统发展趋势，积极优化调整业务结构，以火电为基础，加大清洁能源领域的开发力度，特别是大型基地项目及具有地域或资源优势项目的开发，增强资源获取能力；同时，进一步强化存量机组的提质增效，加强存量机组经济运行分析和预判，构建集约化电力营销网络体系，统筹电力、热力市场营销，建立电量、燃料、利润联动机制，强化生产标准化和专业化管理，促进存量资产提质增效，提升公司综合竞争力，谋求企业可持续发展。

（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，河北省内出台了火电行业环保绩效创A标准，要求发电企业于2025年末完成创A工作，同时环保监管及执法力度不断加强。目前，公司控股子公司国泰发电、建投邢台热电、秦热发电已通过环保绩效创A验收工作。公司将以环保绩效创A工作为目标，扎实做好深度减排和绿色转型工作，努力实现公司可持续发展。

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
2023 年 04 月 28 日	公司会议室	网络平台线上交流	机构	海通证券、长江证券、易方达基金、中欧基金、太平基金、华泰保兴基金、聚鸣投资、峰岚资产、长城基金、国金证券、进门财经	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=1216745416&announ

						cementTime=2023-05-04%2016:51
2023 年 05 月 16 日	全景网“投资者关系互动平台”网络远程	网络平台线上交流	机构、个人	所有投资者		http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1216840407&announcementTime=2023-05-17%2016:17
2023 年 05 月 23 日	公司会议室	网络平台线上交流	机构	中信证券、兴业证券、富国基金、南方基金、华泰柏瑞基金、建信基金、民生加银基金、人保资产、瓴仁投资、海富通基金、汇添富基金、淡水泉投资、容光投资、相聚资本		http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1216918464&announcementTime=2023-05-26%2015:11
2023 年 05 月 31 日	公司会议室	实地调研	机构	华西证券：晏溶 华创证券：霍鹏浩 景林资产：王嵩		http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1216977566&announcementTime=2023-06-02%2018:01
2023 年 06 月 20 日	公司会议室	实地调研	机构	国盛证券：高紫明 财达证券：韩彦斌		http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1217117886&announcementTime=2023-06-21%2018:01

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案。

☐是 ☑否

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。董事会下设战略与 ESG 管理委员会、审计与风险管理委员会及薪酬与考核委员会。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。

2023 年，公司持续完善公司治理，积极落实中国证监会、国务院国资委等监管部门关于上市公司和国有企业 ESG、独立董事制度工作要求，推动公司董事会进一步完善治理架构，将董事会战略委员会改组为战略与 ESG 管理委员会，审计委员会改组为

审计与风险管理委员会，扩充了公司专业委员会主要职责，为董事会持续提升治理效能提供组织机构保障，同时公司相应修订了《公司章程》《董事会议事规则》及董事会专门委员会工作细则等内部治理规范文件，新建了公司《独立董事工作制度》，夯实了公司治理与规范运作的制度基础，为公司独立董事发挥应有作用提供了履职制度保障，确保公司治理制度与法律法规的一致性。

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
2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	67.07%	2023 年 02 月 14 日	2023 年 02 月 15 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=12

					15863070&announcementTime=2023-02-15
2023 年第二次临时股东大会	临时股东大会	67.57%	2023 年 04 月 07 日	2023 年 04 月 08 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1216354628&announcementTime=2023-04-08
2022 年度股东大会	年度股东大会	68.10%	2023 年 05 月 18 日	2023 年 05 月 19 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1216852119&announcementTime=2023-05-19
2023 年第三次临时股东大会	临时股东大会	66.09%	2023 年 09 月 28 日	2023 年 09 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1217982481&announcementTime=2023-09-29
2023 年第四次临时股东大会	临时股东大会	67.17%	2023 年 12 月 14 日	2023 年 12 月 15 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1218619732&announcementTime=2023-12-15

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	性别	年龄	职务	任职状态	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	男	59	董事长	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
赵辉	男	51	副董事长	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
曹欣	男	52	董事	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
李建辉	男	45	董事	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
王剑峰	男	55	董事/总经理	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
邓彦斌	男	49	董事	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
赵丽红	女	53	独立董事	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
蔡宁生	男	67	独立董事	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
孙正运	男	62	独立董事	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
李健	男	48	监事会主	现任	2023 年 09 月	2026 年 09 月	0	0	0	0	0	

			席		28 日	27 日						
李国栋	男	50	监事	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
蒋红珍	女	54	监事	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
赵建群	男	45	职工监事	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
丁立斌	男	50	职工监事	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
闫英辉	男	54	副总经理	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
孙原	男	55	副总经理/董事会秘书	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
朱海涛	男	51	副总经理	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
靳永亮	男	52	副总经理	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
张志勇	男	50	副总经理	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
张贞	女	44	财务负责人	现任	2023 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 27 日	0	0	0	0	0	
秦刚	男	49	副董事长	离任	2020 年 09 月 07 日	2023 年 03 月 17 日	0	0	0	0	0	
徐贵林	男	62	副董事长	离任	2020 年 09 月 07 日	2023 年 03 月 17 日	0	0	0	0	0	
李连平	男	61	董事	离任	2020 年 09 月 07 日	2023 年 03 月 17 日	0	0	0	0	0	
安连锁	男	67	独立董事	离任	2020 年 09 月 07 日	2023 年 09 月 06 日	0	0	0	0	0	
刘俊平	男	60	监事	离任	2020 年 09 月 07 日	2023 年 03 月 17 日	0	0	0	0	0	
孙敏	女	56	监事	离任	2020 年 09 月 07 日	2023 年 03 月 17 日	0	0	0	0	0	
卢新起	男	59	职工监事	离任	2020 年 09 月 07 日	2023 年 09 月 06 日	0	0	0	0	0	
刘红	女	56	副总经理	离任	2020 年 09 月 07 日	2023 年 02 月 03 日	8,000	0	0	0	8,000	
曹芸	女	55	财务负责人	离任	2020 年 09 月 07 日	2023 年 03 月 17 日	0	0	0	0	0	
苏国成	男	60	总工程师	离任	2020 年 09 月 07 日	2023 年 07 月 17 日	0	0	0	0	0	
郭强	男	52	副总经理	离任	2023 年 09 月 28 日	2024 年 02 月 22 日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	8,000	0	0	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
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	
孙正运	独立董事	被选举	2023 年 09 月 28 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	
赵建群	职工监事	被选举	2023 年 09 月 28 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	
张志勇	副总经理	聘任	2023 年 07 月 17 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	因工作调整辞去公司董事及董事会专门委员会委员职务
安连锁	独立董事	任期满离任	2023 年 09 月 28 日	因任期已满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
卢新起	职工监事	任期满离任	2023 年 09 月 28 日	
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
苏国成	总工程师	解聘	2023 年 07 月 17 日	因近退休年龄，根据工作调整辞去公司总工程师职务
郭强	副总经理	解聘	2024 年 02 月 22 日	因工作调整辞去公司副总经理职务

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、茂天资本有限责任公司总经理、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。现任河北建设投资集团有限责任公司办公室主任、河北建投能源投资股份有限公司董事。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党委书记、董事长、总经理。

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。

孙正运先生，1961 年 12 月生，博士研究生，现任中国能源研究会副理事长兼秘书长、国家电网数字科技公司外部董事召集人、国家电网车联网公司外部董事，河北建投能源投资股份有限公司独立董事。曾任天津电力局副总工程师、华北电力调度局局长、国家电力调度中心副主任、东北电网公司副总经理、华北电力集团公司副总经理、河北电力公司总经理、国网智能电网研究院院长、国网西北分部主任、国家电网总信息师、国家电网总信息师兼互联网部主任。孙正运先生深耕电力行业多年，是电力系统和数字化技术领域专家。

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。

赵建群先生，1978 年 9 月生，大学学历，政工师。现任河北建投能源投资股份有限公司党委委员、纪委书记、工会主席。曾任河北省天然气有限责任公司董事会秘书、综合部经理、企业管理部经理，新天绿色能源股份有限公司党委办公室、党群工作部（企业文化部）、监察部（纪委办公室）总经理，企业文化总监、纪委副书记、工会副主席。

丁立斌先生，1973 年 6 月生，大学学历，工程师。现任河北兴泰发电有限责任公司纪委书记、河北建投能源投资股份有限公司职工监事。曾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）、办公室主任。

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党委委员、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党委委员、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。

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党委委员、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，大专学历，高级工程师。现任河北建投能源投资股份有限公司党委委员、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。

张志勇先生，1973 年 4 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党委委员、副总经理，河北建投电力科技服务有限公司党支部书记、董事长。曾任河北西柏坡发电有限责任公司车间副主任、车间主任、安全监察部主任、副总经理，河北建投科林智慧能源有限责任公司总经理，河北建投电力科技服务有限公司副总经理、总经理。

张贞女士，1979 年 9 月生，硕士，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党委委员、财务负责人。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
王双海		总经理助理、安全总监	2023 年 02 月		是
李建辉		资本运营部总经理	2022 年 04 月		否
邓彦斌		办公室主任	2023 年 06 月		是
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		三级专家	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	2025 年 6 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	河北建投中航塞罕绿能科技开发有限公司	董事	2022 年 05 月	2025 年 05 月	否
李建辉	河北沿海开发产业投资基金管理有限公司	董事长	2023 年 05 月		否
	泰威航空科技有限责任公司	董事长	2023 年 05 月		否
	建投华天保险经纪有限公司	董事长	2023 年 12 月		否
	高康资本股份有限公司	副董事长	2023 年 05 月		否
	茂天资本有限责任公司	董事、总经理	2023 年 07 月		是
	茂天(北京)股权投资基金管理有限责任公司	执行董事	2023 年 05 月		否
	河北建投水务投资有限公司	董事	2023 年 12 月		否
	燕山发展有限公司	董事	2023 年 12 月		否
	燕山国际投资有限公司	董事	2023 年 12 月		否
	河北省资产管理有限公司	董事	2023 年 06 月		否
	建投东南亚投资有限公司	董事	2023 年 12 月		否
	老挝通联矿业有限公司	董事	2023 年 12 月		否
	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
	汇海融资租赁股份有限公司	董事	2023 年 07 月		否
	河北省城际铁路发展基金有限公司	董事	2017 年 03 月		否
	国能河北定州发电有限责任公司	监事会主席	2023 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
邓彦斌	河北建投水务投资有限公司	董事	2023 年 12 月		否
	茂天资本有限责任公司	董事	2023 年 12 月		否
	河北国宾馆管理有限公司	董事	2023 年 12 月		否
	河北建投国融能源服务有限公司	董事	2023 年 12 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
	河北建投雄安建设开发有限公司	监事会主席	2020 年 11 月		否
李国栋	河北建投明佳荣创房地产开发有限公司	副董事长	2023 年 03 月		否
	东纶科技实业有限公司	副董事长	2023 年 03 月		否
	东方久乐汽车安全气囊有限公司	董事	2023 年 03 月		否
	河北建投雄安建设开发有限公司	董事	2023 年 02 月		否
	茂天资本有限责任公司	董事	2023 年 02 月		否
	河北科技投资集团有限责任公司	董事	2023 年 03 月		否
	河北建投数字产业有限公司	监事	2023 年 02 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
王剑峰	河北西柏坡发电有限责任公司	董事长	2023 年 09 月	2026 年 09 月	否
	河北西柏坡第二发电有限责任公司	董事长	2023 年 09 月	2025 年 07 月	否
	河北建投国融能源服务有限公司	董事长	2023 年 11 月	2024 年 05 月	否
	河北建投储能技术有限公司	董事长	2023 年 03 月	2026 年 03 月	否
	国能河北定州发电有限责任公司	副董事长	2022 年 01 月	2025 年 01 月	否
	建投国电准格尔旗能源有限公司	董事	2022 年 11 月	2025 年 04 月	否
	河北建投电力科技服务有限公司	董事	2022 年 12 月	2025 年 12 月	否
	汇海融资租赁股份有限公司	董事	2023 年 12 月	2026 年 12 月	否
赵建群	河北建投康养产业投资有限公司	董事	2023 年 05 月	2025 年 12 月	否
	河北西柏坡发电有限责任公司	监事会主席	2023 年 09 月	2026 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	2025 年 07 月	否
	邢台国泰发电有限责任公司	监事会主席	2023 年 10 月	2026 年 10 月	否
	河北建投沙河发电有限责任公司	监事会主席	2023 年 10 月	2026 年 10 月	否
	国能河北龙山发电有限责任公司	监事会主席	2023 年 06 月	2026 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	2024 年 06 月	否
	河北国际大厦酒店有限责任公司	董事	2022 年 06 月	2025 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	2024 年 06 月	否
	秦皇岛发电有限责任公司	副董事长	2023 年 10 月	2026 年 10 月	否
	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	副董事长	2023 年 03 月	2026 年 03 月	否
孙原	衡水恒兴发电有限责任公司	董事长	2023 年 07 月	2026 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	2024 年 11 月	否
	国能三河发电有限责任公司	副董事长	2021 年 12 月	2024 年 12 月	否
	河北建投海上风电有限公司	副董事长	2023 年 06 月	2026 年 06 月	否
	国能河北衡丰发电有限责任公司	副董事长	2022 年 06 月	2025 年 06 月	否
	国能河北龙山发电有限责任公司	副董事长	2022 年 06 月	2025 年 06 月	否
	河北邯峰发电有限责任公司	董事	2021 年 10 月	2024 年 10 月	否
	中核华电河北核电有限公司	董事	2021 年 12 月	2024 年 12 月	否
朱海涛	建投承德热电有限责任公司	董事长	2022 年 10 月	2025 年 10 月	否
	建投遵化热电有限责任公司	董事长	2022 年 06 月	2025 年 06 月	否
	冀建投寿阳热电有限责任公司	董事长	2022 年 06 月	2024 年 02 月	否
	建投（唐山）热电有限责任公司	董事长	2023 年 12 月	2026 年 12 月	否
	河北建投（唐山）综合能源开发有限责任公司	董事长	2023 年 05 月	2026 年 05 月	否
	河北建投建能电力燃料物资有限公司	董事长	2023 年 07 月	2026 年 07 月	否

	国能承德热电有限公司	副董事长	2023 年 07 月	2026 年 07 月	否
	山西国际能源裕光煤电有限责任公司	董事	2022 年 06 月	2025 年 06 月	否
靳永亮	邢台国泰发电有限责任公司	董事长	2023 年 10 月	2026 年 10 月	否
	河北建投沙河发电有限责任公司	董事长	2023 年 10 月	2026 年 10 月	否
	河北建投任丘热电有限责任公司	董事长	2023 年 07 月	2025 年 07 月	否
	建投邢台热电有限责任公司	董事长	2023 年 12 月	2026 年 12 月	否
	河北建投能源科学技术研究院有限公司	董事长	2023 年 12 月	2026 年 12 月	否
	河北西柏坡发电有限责任公司	副董事长	2023 年 09 月	2026 年 09 月	否
	河北西柏坡第二发电有限责任公司	副董事长	2023 年 06 月	2025 年 07 月	否
	建投河北热力有限公司	董事	2023 年 08 月	2025 年 08 月	否
	河北电力交易中心有限公司	董事	2023 年 08 月	2024 年 05 月	否
张志勇	河北建投电力科技服务有限公司	董事长	2022 年 12 月	2025 年 12 月	否
	河北建投科林智慧能源有限责任公司	董事长	2023 年 07 月	2026 年 07 月	否
	冀北电力交易中心有限公司	董事	2022 年 02 月	2025 年 02 月	否
张贞	河北建投宣化热电有限责任公司	董事长	2023 年 10 月	2026 年 10 月	否
	河北银行股份有限公司	董事	2023 年 06 月	2024 年 06 月	否
	汇海融资租赁股份有限公司	董事	2023 年 12 月	2026 年 12 月	否
	河北建投任丘热电有限责任公司	监事会主席	2023 年 07 月	2025 年 07 月	否
	建投遵化热电有限责任公司	监事会主席	2023 年 07 月	2025 年 06 月	否
	华阳建投阳泉热电有限责任公司	监事会主席	2023 年 11 月	2024 年 02 月	否
	河北邯峰发电有限责任公司	监事会主席	2023 年 11 月	2024 年 10 月	否
	国能河北沧东发电有限责任公司	监事会主席	2023 年 09 月	2024 年 11 月	否
	山西国际能源裕光煤电有限责任公司	监事会主席	2023 年 10 月	2026 年 01 月	否
	建投（唐山）热电有限责任公司	监事	2023 年 12 月	2026 年 12 月	否
	中核华电河北核电有限公司	监事	2023 年 05 月	2024 年 12 月	否
	河北建投中航塞罕绿能科技开发有限公司	监事	2023 年 05 月	2025 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	性别	年龄	职务	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	男	59	董事长	现任	46.92	是
赵辉	男	51	副董事长	现任	0	是
曹欣	男	52	董事	现任	0	是
李建辉	男	45	董事	现任	0	是
王剑峰	男	55	董事/总经理	现任	76.45	否
邓彦斌	男	49	董事	现任	51.72	否
赵丽红	女	53	独立董事	现任	10	否
蔡宁生	男	67	独立董事	现任	10	否
孙正运	男	62	独立董事	现任	0	否
李健	男	48	监事会主席	现任	0	是
李国栋	男	50	监事	现任	0	是
蒋红珍	女	54	监事	现任	0	是
赵建群	男	45	职工监事	现任	23.25	否
丁立斌	男	50	职工监事	现任	48.29	否
闫英辉	男	54	副总经理	现任	67.85	否
孙原	男	55	副总经理/董事会秘书	现任	67.85	否
朱海涛	男	51	副总经理	现任	73.02	否
靳永亮	男	52	副总经理	现任	74.19	否
张志勇	男	50	副总经理	现任	58.37	否
张贞	女	44	财务负责人	现任	26.21	否
秦刚	男	49	副董事长	离任	0	是
徐贵林	男	62	副董事长	离任	0	是
李连平	男	61	董事	离任	0	是
安连锁	男	67	独立董事	离任	7.50	否
刘俊平	男	60	监事	离任	0	是
孙敏	女	56	监事	离任	0	是
卢新起	男	59	职工监事	离任	69.17	否

刘红	女	56	副总经理	离任	33.19	否
曹芸	女	55	财务负责人	离任	63.96	否
苏国成	男	60	总工程师	离任	59.85	否
郭强	男	52	副总经理	离任	69.61	否
合计	--	--	--	--	937.40	--

其他情况说明

☑适用 □不适用

报告期内，董事王双海先生、邓彦斌先生调至公司控股股东处任职，工作调动后其薪酬在控股股东处领取；职工监事赵建群先生、财务负责人张贞女士受聘于公司后，薪酬在公司处领取。

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
第九届董事会第十一次临时会议	2023 年 01 月 18 日	2023 年 01 月 30 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1215682819&announcementTime=2023-01-30
第九届董事会第十二次临时会议	2023 年 03 月 22 日	2023 年 03 月 23 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1216188490&announcementTime=2023-03-23
第九届董事会第十三次临时会议	2023 年 04 月 07 日	2023 年 04 月 08 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1216354630&announcementTime=2023-04-08
第九届董事会第十次会议	2023 年 04 月 25 日	2023 年 04 月 27 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1216620585&announcementTime=2023-04-27
第九届董事会第十四次临时会议	2023 年 07 月 17 日	2023 年 07 月 18 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1217315527&announcementTime=2023-07-18
第九届董事会第十一次会议	2023 年 08 月 24 日	2023 年 08 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1217630400&announcementTime=2023-08-25
第九届董事会第十五次临时会议	2023 年 09 月 12 日	2023 年 09 月 13 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1217833295&announcementTime=2023-09-13
第十届董事会第一次临时会议	2023 年 09 月 28 日	2023 年 09 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1217982

			480&announcementTime=2023-09-29
第十届董事会第二次临时会	2023 年 10 月 13 日	2023 年 10 月 14 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1218029561&announcementTime=2023-10-14
第十届董事会第一次会议	2023 年 10 月 20 日	不适用	不适用
第十届董事会第三次临时会议	2023 年 11 月 28 日	2023 年 11 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1218465422&announcementTime=2023-11-29
第十届董事会第四次临时会议	2023 年 12 月 22 日	2023 年 12 月 23 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1218702132&announcementTime=2023-12-23
第十届董事会第五次临时会议	2023 年 12 月 29 日	2023 年 12 月 30 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1218772710&announcementTime=2023-12-30

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	13	2	10	1	0	否	5
赵辉	12	3	9	0	0	否	2
曹欣	12	2	9	1	0	否	1
李建辉	12	2	10	0	0	否	2
王剑峰	13	3	10	0	0	否	5
邓彦斌	13	1	12	0	0	否	4
赵丽红	13	2	11	0	0	否	0
蔡宁生	13	2	11	0	0	否	0
孙正运	6	0	6	0	0	否	1
安连锁	7	1	6	0	0	否	0
李连平	1	0	1	0	0	否	0
秦刚	1	0	1	0	0	否	0
徐贵林	1	0	1	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度审计机构、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）
战略与 ESG 管理委员会	王双海 秦刚 徐贵林 李连平 王剑峰 邓彦斌 蔡宁生 王双海 赵辉 曹欣 李建辉 王剑峰 邓彦斌 蔡宁生	2	2023 年 01 月 18 日	审核向子公司建投国融增资、建投国融收购河北建昊光伏科技有限公司 100%股权的事项	建议董事会同意向建投国融增资事项及建投国融收购河北建昊光伏科技有限公司 100%股权的事项。	无	无
			2023 年 11 月 28 日	审核收购开滦协鑫发电有限公司 51%股权的事项	建议董事会同意收购开滦协鑫发电有限公司 51%股权事项	无	无
审计与风险管理委员会	赵丽红 安连锁 李建辉	4	2023 年 04 月 25 日	审核公司 2022 年度内部控制评价报告、2022 年度报告、2023 年一季度报告及续聘会计师事务所事项	建议董事会通过 2022 年度内部控制评价报告和 2022 年度报告、2023 年一季度报告，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	无	无

					普通合伙）承担公司 2023 年审计工作		
			2023 年 08 月 24 日	审核公司 2023 年半年度报告全文和财务报告	建议董事会通过公司 2023 年半年度报告全文及摘要	无	无
	赵丽红 孙正运 李建辉		2023 年 09 月 28 日	审核公司聘用财务负责人事项	建议董事会聘任张贞女士为公司财务负责人	无	无
			2023 年 10 月 20 日	审核公司 2023 年第三季度财务报告	建议董事会通过公司 2023 年第三季度报告	无	无
薪酬与考核委员会	孙正运 赵丽红 赵辉	3	2023 年 10 月 13 日	审核公司经理层成员 2022 年度考核及薪酬兑现方案	建议董事会批准《公司经理层成员 2022 年度考核及薪酬兑现方案》，并按照方案兑现公司领导人员 2022 年度薪酬及任期激励收入	无	无
			2023 年 12 月 26 日	审核公司 2023 年限制性股票激励计划（草案）及摘要等相关事项	建议提请董事会审议股权激励相关议题，并建议董事会提请股东大会授权董事会办理公司 2023 年限制性股票激励计划的相关事宜	无	无
			2023 年 12 月 27 日	听取公司 2023 年限制性股票激励计划的后续工作安排	要求公司严格按照相关程序，依法合规开展相关工作。	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）	61
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	5,299
报告期末在职员工的数量合计（人）	5,360
当期领取薪酬员工总人数（人）	5,360
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	1,211
专业构成	

专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	3,425
销售人员	62
技术人员	728
财务人员	148
行政人员	997
合计	5,360
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	326
大学本科	2,532
专科	1,445
中专及以下	1,057
合计	5,360

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

《河北建投能源投资股份有限公司章程》规定了明确的利润分配政策及现金分红政策，报告期未对有关政策进行调整。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）》。依据公司章程规定的分配政策，除特殊情况外，公司在当年盈利且累计未分配利润为正的情况下，每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可供分配利润的 30%。报告期内公司实施了 2022 年度现金分红方案，符合公司章程和股东回报规划确定的分红政策。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

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
每 10 股派息数（元）（含税）	0.80
分配预案的股本基数（股）	1,809,299,376.00
现金分红金额（元）（含税）	144,743,950.08
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）	144,743,950.08
可分配利润（元）	4,019,795,555.45
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	

由于公司于 2024 年 3 月 11 日完成 2023 年限制性股票激励计划股票授予登记，总股本由 1,791,626,376 股增至 1,809,299,376 股，因此公司以现有总股本 1,809,299,376 股为基数，每 10 股派发现金股利 0.80 元（含税），共分配利润 144,743,950.08 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

2023 年 12 月 29 日，公司第十届董事会第五次临时会议、第十届监事会第二次临时会议审议通过了《关于〈河北建投能源投资股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划（草案）〉及摘要的议案》等相关事项。2024 年 2 月 7 日，公司取得河北省国资委《关于〈河北建设投资集团有限责任公司关于所属河北建投能源投资股份有限公司实施限制性股票激励计划备案报告〉的意见》。2024 年 2 月 28 日，公司 2024 年第一次临时股东大会审议通过 2023 年限制性股票激励计划相关事项。2024 年 2 月 29 日，公司第十届董事会第八次临时会议、第十届监事会第三次临时会议审议通过了《关于向激励对象授予第一类限制性股票的议案》等相关事项。截至本报告披露日，公司已完成 2023 年限制性股票激励计划授予登记相关工作。公司 2023 年限制性股票激励计划股票授予日为 2024 年 2 月 29 日，授予数量为 17,673,000 股，授予价格为 3.07 元/股，授予登记人数为 416 人，授予的限制性股票上市日为 2024 年 3 月 13 日。

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

2023 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规定和要求，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，公司控股子公司建投国融收购了建昊光伏 100%股权。2023 年 3 月 1 日将其纳入公司管理体系，目前该公司经营运转正常。

十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

<table>
<tr><td>内部控制评价报告全文披露日期</td><td colspan="6">2024 年 04 月 26 日</td></tr>
<tr><td>内部控制评价报告全文披露索引</td><td colspan="6">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 2023 年度内部控制评价报告》</td></tr>
<tr><td>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</td><td colspan="6">90.20%</td></tr>
<tr><td>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</td><td colspan="6">97.78%</td></tr>
<tr><td colspan="7">缺陷认定标准</td></tr>
<tr><td>类别</td><td colspan="3">财务报告</td><td colspan="3">非财务报告</td></tr>
<tr><td>定性标准</td><td colspan="3">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。</td><td colspan="3">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。</td></tr>
<tr><td rowspan="2">定量标准</td><td>重大缺陷</td><td>重要缺陷</td><td>一般缺陷</td><td>重大缺陷</td><td>重要缺陷</td><td>一般缺陷</td></tr>
<tr><td>潜在错报≧营业收入的 0.5%</td><td>营业收入的 0.2%≦潜在错报<营业</td><td>潜在错报<营业收入的 0.2%</td><td>直接财产损失 1000 万元以上</td><td>直接财产损失 100-1000 万元</td><td>直接财产损失 100 万元以下（含</td></tr>
</table>

		收入的 0.5%			（含 1000 万元）	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 2023 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	2024 年 04 月 26 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

报告期内，公司治理实际状况良好，与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。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	17.15	50	492.25	1,486.74	无
	二氧化硫		2	烟囱	10.33	35	297.15	1,040.72	无
	烟尘		2	烟囱	1.57	10	43.12	297.35	无
西柏坡第二发电	氮氧化物		1	烟囱	17.79	50	438.39	1,200	无
	二氧化硫		1	烟囱	10.88	35	250.96	800	无
	烟尘		1	烟囱	1.68	10	39.34	240	无
国泰发电	氮氧化物		1	烟囱	21.41	50	281.95	697.50	无
	二氧化硫		1	烟囱	13.69	35	175.72	497.53	无
	烟尘		1	烟囱	1.16	10	14.68	164.02	无
建投沙河发电	氮氧化物		1	烟囱	20.31	50	464.73	1,197	无
	二氧化硫		1	烟囱	15.43	35	346.50	837.90	无
	烟尘		1	烟囱	2.85	10	53.26	240	无
建投任丘发电	氮氧化物		2	烟塔排放	19.50	50	253.82	849.75	无
	二氧化硫		2	烟塔排放	15.83	35	203.60	594.82	无
	烟尘		2	烟塔排放	2.27	10	31.73	188.64	无

建投宣化热电	氮氧化物		1	烟囱	23.93	50	302.73	831.23	无
	二氧化硫		1	烟囱	13.84	35	176.94	581.86	无
	烟尘		1	烟囱	2.15	10	25.68	184.72	无
建投邢台热电	氮氧化物		1	烟囱	17.13	50	201.72	799.09	无
	二氧化硫		1	烟囱	11.77	35	145.98	559.364	无
	烟尘		1	烟囱	1.80	10	22.62	182.65	无
建投承德热电	氮氧化物		1	烟囱	25.18	50	337.74	789.34	无
	二氧化硫		1	烟囱	19.16	35	271.24	552.54	无
	烟尘		1	烟囱	1.88	10	25.13	180.42	无
恒兴发电	氮氧化物		1	烟囱	22.55	50	214.70	846.71	无
	二氧化硫		1	烟囱	18.75	35	169.14	592.7	无
	烟尘		1	烟囱	1.63	10	15.27	188.26	无
建投遵化热电	氮氧化物		1	烟囱	16.76	50	179.17	541.43	无
	二氧化硫		1	烟囱	13.70	81.05	147.85	451.05	无
	烟尘		1	烟囱	2.07	10	22.45	90.244	无
秦热公司	氮氧化物		1	烟囱	17.25	50	227.05	514.45	无
	二氧化硫		1	烟囱	4.00	35	44.32	428.71	无
	烟尘		1	烟囱	0.53	10	6.74	85.74	无
建投寿阳热电	氮氧化物		1	烟囱	10.99	50	73.15	814.70	无
	二氧化硫		1	烟囱	11.39	35	60.33	570.30	无
	烟尘		1	烟囱	1.67	10	9.98	162.90	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 19.79 mg/Nm^3 、13.23 mg/Nm^3 、1.85 mg/Nm^3 ，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。2023 年在发电量同比增加较多情况下，氮氧化物排放总量 3,459.23 吨，同比降低 34.44 吨；二氧化硫排放总量 2,271.45 吨，同比增加 70.32 吨；烟尘排放总量 306.01 吨，同比降低 9.03 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

2023 年，按照河北省政府及地方有关部门环保要求，公司继续对部分机组进行深度减排改造、无组织排放治理改造及循环水处理改造，积极推进环保绩效创 A 工作，年度共投入资金 4,879.80 万。同时公司系统企业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污染物缴纳了环境保护税，合计共 2,278.11 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。2023 年，公司碳排放强度同比降低 38.54 克/千瓦时。

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
建投寿阳热电	一是未取得排污许可证排放污染物行为；二是转移固体废物出省未报备行为	一是违反了《排污许可管理条例》第二条的规定；二是违反了《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》第二十二条第二款规定	合计罚款 89 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

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》中电力供应业的披露要求

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

公司履行社会责任情况详见公司于 2024 年 4 月 26 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《河北建投能源投资股份有限公司 2023 年度环境、社会及公司治理（ESG）报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

2023 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“四个不摘”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。

公司派出的驻村工作队按照当地帮扶规划扎实做好各项帮扶工作。驻村工作队结合帮扶地区资源特点，带领当地村民因地制宜种植中药材，发展粮食深加工，投资建设肉牛养殖厂，积极引导当地发展特色产业，促进当地村民就业和增加收入；落实教育、卫健、医保、住建、水务等多条线工作责任，不断提高当地民生保障水平；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。

通过深入基层、助农发展、助老帮困等长期工作，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“四个不摘”原则，努力做好巩固拓展脱贫攻坚成果工作，并结合国家对乡村振兴战略的重大部署，为当地发展寻找产业支撑，促进帮扶地区可持续发展，带领当地人民群众走向富裕之路。

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投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，如因土地所有权属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属证明，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	不适用				

具体原因及下一步的工作计划	

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

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

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	11
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	3

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 2023 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
国能衡丰发电	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	382.91	0.02%	326	是	合同约定	市场价格	2023 年 04 月 27 日	http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse&orgId=gssz0000600&stockCode=000600&announcementId=1216620599&announcementTime=2023-04-27
		租赁	共用生产设施使用及土地租赁	协商定价	协商定价	1,084.56	29.22%	1,096	否	合同约定	无同类交易市价		
国能定州发电		采购原材料	采购热水热量	协商定价	协商定价	10,334	0.67%	9,880	是	合同约定	政府指导价		
国电内蒙古能源		采购原材料	煤炭采购	参照市场价格	协商定价	0	0.00%	6,000	否	合同约定	同类交易市价		
秦皇岛发电		采购原材料	采购热量	协商定价	协商定价	9,486.97	0.62%	8,316	是	合同约定	政府指导价		
控股股东河北建投及其子公司	控股股东及受同一股东控制	采购原材料	购买供热用水	协商定价	协商定价	0.86	0.00%	1.86	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	82.66	0.01%	66	是	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	2,421.17	28.21%	2,463	否	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	3,226.55	4.09%	3,321	否	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	1.15%	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	178.57	28.02%	172.5	是	合同约定	区域市场价格		
		技术服务	碳资产综合管理服务	协商定价	协商定价	124.72	57.78%	200	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	47.6	0.00%	50.31	否	合同约定	市场价格		

		技术服务	技术监督服务	协商定价	协商定价	354.39	4.13%	479	否	合同约定	无同类交易市价		
		租赁	共用生产设施使用及房屋租赁	协商定价	协商定价	1,208.87	32.57%	1,209.35	否	合同约定	无同类交易市价		
		租赁	办公场地租用	协商定价	协商定价	446.8	12.04%	449.54	否	合同约定	区域市场价格		
		租赁	收取铁路专用线使用费	协商定价	协商定价	1,176.55	100.00%	558	是	合同约定	无同类交易市价		
		租赁	蒸汽管网租赁费	协商定价	协商定价	530	100.00%	530	否	合同约定	无同类交易市价		
合计				--	--	31,992.84	--	36,078.56	--	--	--	--	--
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	控股股东	建投国融	综合能源服务	74,771.19	192,278.39	66,153.72	392.24
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	控股股东及其控制的公司	建投康养	康养产业的投资与开发	9,000	2,137.15	2,110.87	12.87
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）	无						

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）
河北建投小额贷款有限责任公司	受同一股东控制	提供贷款	1,798.12	-	1,798.12	8.70%	-	-
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				

注：本期归还金额为处置子公司减少

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	450,000.00	银行同期利率	102,626.11	4,365,915.87	4,324,773.83	143,768.15

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	500,000.00	银行同期利率	64,500.00	730,300.00	700,800.00	94,000.00

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	566,800.00	730,300.00
建投财务公司	受同一股东控制	其他金融业务	8,500.00	2,200.00

注：本期授信业务实际发生额包含快循贷

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/cninfonew/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 72,852.24 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/cninfonew/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 23,417.90 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 120,800 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，公司继续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、中节能河北生物质能发电有限公司 19%股权、国能河北国华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	72,852.24	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	23,417.90	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	120,800	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）		38,400				
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）		217,070.14				
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（如有）	反担保情况（如有）	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（如有）	反担保情况（如有）	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）		38,400				
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）		217,070.14				

实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例	21.96%
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）	23,417.90
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）	193,652.24
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）	217,070.14
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

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	192.01	181.14	192.01	-	是	是
		4.75%	7,520.40	自有资金	2022 年 12 月 26 日	2025 年 12 月 26 日	357.22	337.00	357.22	-	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			11,562.70	--	--	--	549.23	518.14	--	-	--	--

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、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 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?orgId=gssz0000600&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。

2、2023 年 11 月 28 日，公司第十届董事会第三次临时会议审议通过了《关于收购开滦协鑫发电有限公司 51%股权的议案》，同意公司通过协议方式以现金购买开滦集团实业发展有限责任公司所持开滦协鑫发电有限公司 51%股权。开滦协鑫发电有限公司 51%股权交易定价为 41,547,224.08 元。2023 年 12 月 14 日，公司 2023 年第四次临时股东大会审议通过了上述事项。2024 年 1 月 2 日，购买开滦协鑫发电有限公司 51%股权事项完成工商变更登记，该公司更名为建投（唐山）热电有限责任公司。上述事项详见公司分别于 2023 年 11 月 29 日、12 月 7 日、12 月 14 日和 2024 年 1 月 5 日在中国证券报、证券时报和巨潮资讯网披露的《关于收购开滦协鑫发电有限公司 51%股权的公告》《关于收购开滦协鑫发电有限公司 51%股权事项获得河北省国资委批复的公告》《关于收购开滦协鑫发电有限公司 51%股权事项完成国有资产评估备案的公告》和《关于收购开滦协鑫发电有限公司 51%股权事项完成工商变更登记的公告》（http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse＆orgId=gssz0000600＆stockCode=000600＆announcementId=1218465419＆announcementTime=2023-11-29）；http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse＆orgId=gssz0000600＆stockCode=000600＆anno

uncementId=1218532525＆announcementTime=2023-12-07；http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse＆orgId=gssz0000600＆stockCode=000600＆announcementId=1218606305＆announcementTime=2023-12-14；http://www.cninfo.com.cn/new/disclosure/detail?plate=szse＆orgId=gssz0000600＆stockCode=000600＆announcementId=1218808270＆announcementTime=2024-01-05）。

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	701,581,500	39.16%						701,581,500	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	85,833	0.00%						85,833	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	6,000	0.00%						6,000	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	1,090,044,876	60.84%						1,090,044,876	60.84%
1、人民币普通股	1,090,044,876	60.84%						1,090,044,876	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%

股份变动的原因

☐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	6,000	0	0	6,000	高管持股	2024 年 3 月后
合计	701,581,500	0	0	701,581,500	--	--

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	62,776	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	53,811	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	不适用	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	1.32%	23,593,600	0	0	23,593,600	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.95%	16,994,288	3,375,622	0	16,994,288	不适用	0
全国社保基金六零二组合	境内非国有法人	0.71%	12,788,788	12,788,788	0	12,788,788	不适用	0
中国工商银行股份有限公司－广发价值优势混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.67%	11,981,900	11,981,900	0	11,981,900	不适用	0
北京银行股份有限公司－广发盛锦混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.39%	6,908,600	6,908,600	0	6,908,600	不适用	0
中国建设银行股份有限公司－广发内需增长灵活配置混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.29%	5,249,500	5,249,500	0	5,249,500	不适用	0
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	0.26%	4,596,248	1,830,248	0	4,596,248	不适用	0
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	0.23%	4,059,401	-3,931,078	0	4,059,401	不适用	0
中信证券股份有限公司	国有法人	0.21%	3,775,737	1,038,600	0	3,775,737	不适用	0

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	16,994,288	人民币普通股	16,994,288
全国社保基金六零二组合	12,788,788	人民币普通股	12,788,788
中国工商银行股份有限公司－广发价值优势混合型证券投资基金	11,981,900	人民币普通股	11,981,900
北京银行股份有限公司－广发盛锦混合型证券投资基金	6,908,600	人民币普通股	6,908,600
中国建设银行股份有限公司－广发内需增长灵活配置混合型证券投资基金	5,249,500	人民币普通股	5,249,500
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	4,596,248	人民币普通股	4,596,248
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	4,059,401	人民币普通股	4,059,401
中信证券股份有限公司	3,775,737	人民币普通股	3,775,737
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）	无		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

☐是 ☑否

前十名股东较上期发生变化

☑适用 ☐不适用

单位：股

前十名股东较上期末发生变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股及转融通出借股份且尚未归还的股份数量	
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
全国社保基金六零二组合	新增	0	0.00%	12,788,788	0.71%
中国工商银行股份有限公司－广发价值优势混合型证券投资基金	新增	0	0.00%	11,981,900	0.67%
北京银行股份有限公司－广发盛锦混合型证券投资基金	新增	0	0.00%	6,908,600	0.39%

中国建设银行股份有限公司－广发内需增长灵活配置混合型证券投资基金	新增	0	0.00%	5,249,500	0.29%
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	退出	0	0.00%	未知	未知
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	退出	0	0.00%	未知	未知
方玉	退出	0	0.00%	未知	未知
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	退出	0	0.00%	未知	未知

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
	中信银行	3,103.44	0.06
	交通银行	9,280.32	0.12

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

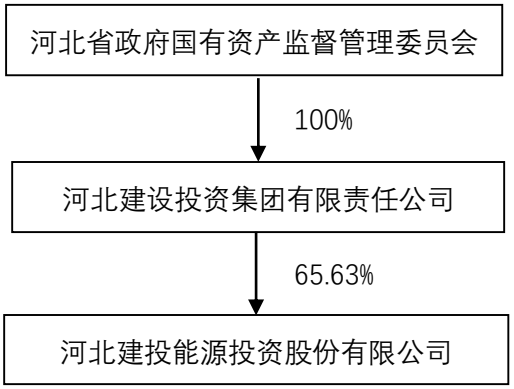
实际控制人类型：法人

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		周雨霖	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		蔡伊静、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

单位：万元

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	0.74	0.80	-0.06
速动比率	0.63	0.70	-0.07
资产负债率	67.48%	66.07%	1.41%
	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	725.49	-703.4	203.14%
EBITDA 全部债务比	9.60%	9.93%	-0.33%
利息保障倍数	1.38	1.31	0.07
现金利息保障倍数	1.78	1.40	0.38
EBITDA 利息保障倍数	3.39	3.06	0.33
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	2024 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）
注册会计师姓名	贾志坡、张凌玮

审 计 报 告

利安达审字【2024】第 0244 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 2023 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2023 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 2023 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2023 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 2023 年合并利润表营业收入总额为 1,894,608.07 万元，其中发电业和热力供应收入占收入总额的 97.44%。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“三、30”及“五、3”“五、42”。

2、审计应对

（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“三、13”及“五、6”“五、24 ”“五、42”。

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 2023 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

二〇二四年四月二十五日

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

2023 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	1,559,577,590.71	1,273,252,480.18
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	50,000,000.00	457,948,640.78
应收账款	2,661,545,552.06	2,293,725,485.54
应收款项融资		
预付款项	991,510,631.01	851,884,231.13
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	196,254,603.00	523,525,756.60
其中：应收利息		45,666,666.66
应收股利	103,983,794.76	104,984,625.24
买入返售金融资产		
存货	999,815,985.71	800,311,903.37
合同资产	142,436,098.33	142,436,098.33
持有待售资产	11,218,300.00	59,917.24
一年内到期的非流动资产	167,819.75	118,206.00
其他流动资产	289,677,623.03	234,731,439.73
流动资产合计	6,902,204,203.60	6,577,994,158.90
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资	115,627,000.00	115,627,000.00
其他债权投资		

长期应收款		
长期股权投资	4,197,083,587.15	4,288,883,332.96
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	991,213,660.71	1,003,893,660.71
投资性房地产	2,899,913.88	6,508,741.40
固定资产	21,898,594,930.30	18,222,154,564.34
在建工程	614,266,334.41	2,611,131,413.35
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,271,492,291.43	1,156,772,464.99
无形资产	1,585,625,134.29	1,476,287,060.91
开发支出	32,200,189.81	46,920,289.82
商誉		
长期待摊费用	25,857,082.63	18,948,973.61
递延所得税资产	571,901,748.26	585,800,926.15
其他非流动资产	277,665,089.99	481,548,230.76
非流动资产合计	31,584,426,962.86	30,014,476,659.00
资产总计	38,486,631,166.46	36,592,470,817.90
流动负债：		
短期借款	2,372,145,960.66	2,394,660,049.75
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	74,286,886.96	61,868,257.70
应付账款	2,530,241,679.98	2,398,709,009.89
预收款项		
合同负债	1,070,723,249.61	812,898,706.28
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	135,306,929.95	111,750,215.86
应交税费	58,181,510.33	71,933,902.90

其他应付款	309,520,016.76	466,390,494.60
其中：应付利息		
应付股利	8,648,008.91	13,172,125.16
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	2,764,166,560.91	1,578,906,901.63
其他流动负债	24,403,593.18	335,717,358.96
流动负债合计	9,338,976,388.34	8,232,834,897.57
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	12,363,011,932.83	11,730,871,165.35
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	740,320,342.81	700,316,626.82
长期应付款	8,106,442.63	9,903,819.39
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	909,909,986.13	948,887,706.39
递延所得税负债	101,593,718.87	44,729,631.53
其他非流动负债	10,039,291.53	10,039,291.53
非流动负债合计	16,632,981,714.80	15,944,748,241.01
负债合计	25,971,958,103.14	24,177,583,138.58
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	4,452,381,799.79	4,447,816,862.29
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	3,353,926.85	
盈余公积	878,547,977.70	839,391,457.87

一般风险准备		
未分配利润	2,760,866,541.58	2,686,770,921.71
归属于母公司所有者权益合计	9,886,776,621.92	9,765,605,617.87
少数股东权益	2,627,896,441.40	2,649,282,061.45
所有者权益合计	12,514,673,063.32	12,414,887,679.32
负债和所有者权益总计	38,486,631,166.46	36,592,470,817.90

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	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	74,118,762.86	134,025,042.05
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款		
应收款项融资		
预付款项	41,895,208.68	499,628.00
其他应收款	155,867,231.90	941,320,525.66
其中：应收利息		45,666,666.66
应收股利	148,907,202.61	117,580,029.32
存货		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	368,167,819.75	447,118,206.00
其他流动资产	381,703.41	383,221.24
流动资产合计	640,430,726.60	1,523,346,622.95
非流动资产：		
债权投资	115,627,000.00	115,627,000.00
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	10,884,931,906.74	10,424,797,750.58
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	991,213,660.71	983,893,660.71

投资性房地产	1,986,532.38	2,120,203.38
固定资产	1,586,699.22	1,311,421.66
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	3,676,096.45	688,637.95
开发支出	8,547,887.79	3,516,389.24
商誉		
长期待摊费用	41,928.66	115,199.17
递延所得税资产		
其他非流动资产	3,886,000,000.00	3,760,000,000.00
非流动资产合计	15,893,611,711.95	15,292,070,262.69
资产总计	16,534,042,438.55	16,815,416,885.64
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	3,917,545.66	4,693,760.00
预收款项		
合同负债	440,366.98	440,366.98
应付职工薪酬	15,235,592.04	19,345,011.44
应交税费	104,322.87	347,789.57
其他应付款	13,729,638.16	13,436,080.05
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	522,948,403.23	852,492,263.61
其他流动负债		
流动负债合计	556,375,868.94	1,541,381,660.54
非流动负债：		
长期借款	2,377,000,000.00	2,015,700,000.00
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		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	1,437,499.85	1,487,499.89
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,878,437,499.85	4,517,187,499.89
负债合计	5,434,813,368.79	6,058,569,160.43
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	4,409,259,160.61	4,404,694,223.11
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	878,547,977.70	839,391,457.87
未分配利润	4,019,795,555.45	3,721,135,668.23
所有者权益合计	11,099,229,069.76	10,756,847,725.21
负债和所有者权益总计	16,534,042,438.55	16,815,416,885.64

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入	18,946,080,722.31	18,305,827,330.29
其中：营业收入	18,946,080,722.31	18,305,827,330.29
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	19,159,698,067.89	18,461,032,701.25

其中：营业成本	16,711,156,641.81	16,392,960,895.89
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	124,203,009.48	128,574,977.92
销售费用	137,247,164.99	93,167,433.17
管理费用	725,334,215.86	574,935,448.21
研发费用	858,996,716.18	569,740,846.34
财务费用	602,760,319.57	701,653,099.72
其中：利息费用	662,918,267.23	726,604,831.37
利息收入	63,034,339.72	27,614,274.74
加：其他收益	55,236,473.97	73,956,975.58
投资收益（损失以“—”号填列）	263,044,691.20	258,512,884.55
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	171,545,773.81	225,007,378.37
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）	53,111,906.54	-51,959,000.49
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	8,346,389.07	2,586.76
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	166,122,115.20	125,308,075.44
加：营业外收入	122,841,064.29	127,612,077.46
减：营业外支出	9,458,341.11	10,315,918.95
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	279,504,838.38	242,604,233.95
减：所得税费用	108,298,621.99	86,102,961.32
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	171,206,216.39	156,501,272.63
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	171,206,216.39	156,501,272.63
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	167,000,930.98	106,491,834.65
2.少数股东损益	4,205,285.41	50,009,437.98
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	171,206,216.39	156,501,272.63
归属于母公司所有者的综合收益总额	167,000,930.98	106,491,834.65
归属于少数股东的综合收益总额	4,205,285.41	50,009,437.98
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.093	0.059
（二）稀释每股收益	0.093	0.059

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	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	152,129,361.44	171,213,798.89
减：营业成本	147,240,910.16	165,836,721.13
税金及附加	760,274.01	681,323.17
销售费用	805.48	

管理费用	55,231,321.12	56,953,955.53
研发费用	220,172.29	1,165.00
财务费用	1,062,229.82	44,291,280.60
其中：利息费用	45,242,860.30	46,173,674.77
利息收入	44,449,293.98	2,077,754.35
加：其他收益	107,339.98	315,343.45
投资收益（损失以“—”号填列）	363,875,833.94	314,730,342.46
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	178,790,338.28	203,916,161.82
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）		
资产减值损失（损失以“-”号填列）	80,052,583.21	-30,473,608.97
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	391,649,405.69	188,021,430.40
加：营业外收入	0.92	19.51
减：营业外支出	84,208.28	122,097.62
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	391,565,198.33	187,899,352.29
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	391,565,198.33	187,899,352.29
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	391,565,198.33	187,899,352.29
（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	391,565,198.33	187,899,352.29
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	2023 年度	2022 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	21,198,578,944.96	20,157,438,244.44
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	361,990,706.66	613,611,452.10
收到其他与经营活动有关的现金	867,857,014.78	388,176,688.09
经营活动现金流入小计	22,428,426,666.40	21,159,226,384.63
购买商品、接受劳务支付的现金	17,737,455,479.71	16,812,336,843.36
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	1,543,661,794.12	1,485,315,530.51

支付的各项税费	616,184,795.98	585,144,979.10
支付其他与经营活动有关的现金	414,976,361.34	365,627,363.27
经营活动现金流出小计	20,312,278,431.15	19,248,424,716.24
经营活动产生的现金流量净额	2,116,148,235.25	1,910,801,668.39
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	20,119,273.79	194,369,583.69
取得投资收益收到的现金	251,026,844.71	134,161,035.96
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	13,035,374.51	2,155,511.60
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	40,905,749.15	8,797,003.45
投资活动现金流入小计	325,087,242.16	339,483,134.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,002,786,004.02	1,466,623,959.29
投资支付的现金	55,252,801.26	227,587,151.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,058,307.00	
投资活动现金流出小计	2,059,097,112.28	1,694,211,110.29
投资活动产生的现金流量净额	-1,734,009,870.12	-1,354,727,975.59
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,500,000.00	54,012,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	1,500,000.00	54,012,000.00
取得借款收到的现金	16,931,380,710.96	12,395,247,866.84
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	16,932,880,710.96	12,449,259,866.84
偿还债务支付的现金	16,172,364,884.85	14,177,616,142.88
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	759,736,489.30	834,254,570.81
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	13,221,276.69	57,063,712.91
支付其他与筹资活动有关的现金	117,906,557.39	314,110,086.88
筹资活动现金流出小计	17,050,007,931.54	15,325,980,800.57
筹资活动产生的现金流量净额	-117,127,220.58	-2,876,720,933.73
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	265,011,144.55	-2,320,647,240.93
加：期初现金及现金等价物余额	1,242,822,684.80	3,563,469,925.73
六、期末现金及现金等价物余额	1,507,833,829.35	1,242,822,684.80

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年度	2022 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	5,629,013.05	6,741,621.41
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	500,627,081.75	108,914,746.35
经营活动现金流入小计	506,256,094.80	115,656,367.76
购买商品、接受劳务支付的现金	13,681,409.55	4,717,913.46
支付给职工以及为职工支付的现金	42,844,516.78	49,987,313.11
支付的各项税费	3,954,967.23	2,661,357.61
支付其他与经营活动有关的现金	16,434,168.65	38,623,487.68
经营活动现金流出小计	76,915,062.21	95,990,071.86
经营活动产生的现金流量净额	429,341,032.59	19,666,295.90
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	100,663,941.79	194,369,583.69
取得投资收益收到的现金	299,966,665.38	132,480,647.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,890.00	1,769.91
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	400,633,497.17	326,852,001.26
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	809,340.00	980,656.00
投资支付的现金	572,252,801.26	347,525,851.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	573,062,141.26	348,506,507.00
投资活动产生的现金流量净额	-172,428,644.09	-21,654,505.74
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	4,100,000,000.00	930,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	1,963,955,609.92	834,920,424.42
筹资活动现金流入小计	6,063,955,609.92	1,764,920,424.42
偿还债务支付的现金	4,717,850,000.00	831,100,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	247,924,277.61	211,787,117.27

支付其他与筹资活动有关的现金	1,415,000,000.00	1,246,000,000.00
筹资活动现金流出小计	6,380,774,277.61	2,288,887,117.27
筹资活动产生的现金流量净额	-316,818,667.69	-523,966,692.85
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	-59,906,279.19	-525,954,902.69
加：期初现金及现金等价物余额	134,025,042.05	659,979,944.74
六、期末现金及现金等价物余额	74,118,762.86	134,025,042.05

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 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				4,447,816,862.29				839,391,457.87		2,686,770,921.71		9,765,605,617.87	2,649,282,061.45	12,414,887,679.32
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				4,447,816,862.29				839,391,457.87		2,686,770,921.71		9,765,605,617.87	2,649,282,061.45	12,414,887,679.32
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					4,564,937.50			3,353,926.85	39,156,519.83		74,095,619.87		121,171,004.05	-21,385,620.05	99,785,384.00
（一）综合收益总额											167,000,930.98		167,000,930.98	4,205,285.41	171,206,216.39
（二）所有者投入和减少资本														-13,332,017.21	-13,332,017.21
1．所有者投入的普通股														-13,332,017.21	-13,332,017.21
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									39,156,519.83		-92,905,311.11		-53,748,791.28	-13,921,276.69	-67,670,067.97
1．提取盈余公积									39,156,519.83		-39,156,519.83				
2．提取一般风险准备															
3．对所有者（或股东）的分配											-53,748,791.28		-53,748,791.28	-13,921,276.69	-67,670,067.97
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								3,353,926.85					3,353,926.85	1,662,388.44	5,016,315.29
1．本期提取								129,051,697.54					129,051,697.54	53,335,138.30	182,386,835.84
2．本期使用								125,697,770.69					125,697,770.69	51,672,749.86	177,370,520.55
（六）其他					4,564,937.50								4,564,937.50		4,564,937.50
四、本期期末余额	1,791,626,376.00				4,452,381,799.79			3,353,926.85	878,547,977.70		2,760,866,541.58		9,886,776,621.92	2,627,896,441.40	12,514,673,063.32

上期金额

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											9,775,771.66		9,775,771.66	5,884,878.17	15,660,649.83
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,791,626,376.00				4,391,655,313.18				820,601,522.64		2,599,069,022.29		9,602,952,234.11	2,551,201,047.47	12,154,153,281.58
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					56,161,549.11				18,789,935.23		87,701,899.42		162,653,383.76	98,081,013.98	260,734,397.74
（一）综合收益总额											106,491,834.65		106,491,834.65	50,009,437.98	156,501,272.63
（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														55,029,490.85	55,029,490.85
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					53,979,583.25								53,979,583.25	-1,128,099.10	52,851,484.15
（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																
2．本期使用																
（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		2,686,770,921.71		9,765,605,617.87	2,649,282,061.45	12,414,887,679.32

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 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				4,404,694,223.11				839,391,457.87	3,721,135,668.23		10,756,847,725.21
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				4,404,694,223.11				839,391,457.87	3,721,135,668.23		10,756,847,725.21
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					4,564,937.50				39,156,519.83	298,659,887.22		342,381,344.55
（一）综合收益总额										391,565,198.33		391,565,198.33
（二）所有者投入和减少资本												
1．所有者投入的普通股												
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他												
（三）利润分配									39,156,519.83	-92,905,311.11		-53,748,791.28
1．提取盈余公积									39,156,519.83	-39,156,519.83		
2．对所有者（或股东）的分配										-53,748,791.28		-53,748,791.28
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					4,564,937.50							4,564,937.50
四、本期期末余额	1,791,626,376.00				4,409,259,160.61				878,547,977.70	4,019,795,555.45		11,099,229,069.76

上期金额

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					-25,190,330.01							-25,190,330.01

股												
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他												
（三）利润分配									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

河北建投能源投资股份有限公司

财务报表附注

截止 2023 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。

截止 2023 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%，为公司第一大股东。

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 2024 年 4 月 25 日决议批准报出。

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》（2023 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虑的事项。本公司财务报表以持续经营假设为基础。

三、重要会计政策及会计估计

1、遵循企业会计准则的声明

本公司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 2023 年 12 月 31 日的财务状况及 2023 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 2023 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。

2、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。

3、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。

4、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。

5、重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
账龄超过 1 年且金额重要的预付款项	单项预付款项金额超过净资产总额 0.05%以上的预付款项
账龄超过 1 年的重要应付账款	单项应付账款金额超过净资产总额 0.05%以上的预付款项
账龄超过 1 年的重要其他应付款	单项其他应付款金额超过净资产总额 0.05%以上的预付款项
重要的在建工程	单项在建工程金额（本年投入）大于资产总额 0.05%以上的在建工程

6、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（参见本附注三、7（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三、16“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）。

7、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，详见本附注三、16“长期股权投资”或本附注三、10“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”（详见本附注三、16、（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。

8、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，按照本附注三、16（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。

9、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。

10、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。

11、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约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

12、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三、10“金融工具”及附注三、11“金融资产减值”。

13、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。

14、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三、11、“金融资产减值”。

15、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。

16、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三、10、“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，按本附注三、7、（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、计提方法详见附注三、23、“长期资产减值”。

17、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。

18、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。

19、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。

20、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。

21、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。

22、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。

23、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）。

24、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。

25、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。

26、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。

27、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。

28、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。

29、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。

30、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，月终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。

31、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。

32、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。

33、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。

34、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：

① 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。

35、重要会计政策和会计估计变更

（1）会计政策变更

财政部于2022年11月发布了《企业会计准则解释第16号》（财会〔2022〕31号）（以下简称

“解释第16号”)。

解释第16号规定，对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，应当根据《企业会计准则第18号——所得税》等有关规定，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。对于在首次施行上述规定的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的上述交易，企业应当按照上述规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。上述会计处理规定自2023年1月1日起施行。

本公司对租赁业务确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，按照解释第16号的规定进行调整。

执行上述会计政策对 2023 年 1 月 1 日合并资产负债表和 2022 年度合并利润表的影响如下：

报表项目	调整前 2022 年 12 月 31 日 /2022 年度	调整金额	调整后 2023 年 1 月 1 日 /2022 年度
递延所得税资产	535,504,277.93	50,296,648.22	585,800,926.15
递延所得税负债	15,709,222.37	29,020,409.16	44,729,631.53
未分配利润	2,673,491,883.27	13,279,038.44	2,686,770,921.71
少数股东权益	2,641,284,860.83	7,997,200.62	2,649,282,061.45
所得税费用	91,718,550.55	-5,615,589.23	86,102,961.32
归属于母公司股东的净利润	102,988,567.87	3,503,266.78	106,491,834.65
少数股东损益	47,897,115.53	2,112,322.45	50,009,437.98

执行上述会计政策对 2022 年 1 月 1 日合并资产负债表和 2021 年度合并利润表的影响如下：

项目	调整前 2021 年 12 月 31 日 /2021 年度	调整金额	调整后 2022 年 1 月 1 日 /2021 年度
递延所得税资产	576,280,576.75	53,637,993.05	629,918,569.80
递延所得税负债	15,794,938.77	37,977,343.22	53,772,281.99
未分配利润	2,589,293,250.63	9,775,771.66	2,599,069,022.29
少数股东权益	2,545,316,169.30	5,884,878.17	2,551,201,047.47
所得税费用	-487,554,181.92	-6,282,747.16	-493,836,929.08
归属于母公司股东的净利润	-2,210,300,112.88	3,786,989.93	-2,206,513,122.95
少数股东损益	-536,641,166.04	2,495,757.23	-534,145,408.81

（2）会计估计变更

无。

36、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。

四、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
国泰发电	15%
建投沙河发电	15%
建投宣化热电	15%
建投邢台热电	15%
建投遵化热电	15%
秦热发电	15%
建投热力	15%
建投能科院	15%
宣化建投供热	15%
建投能源定州热力	15%
建投能源贸易	20%
顺辉科技	20%

2、税收优惠

（1）根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第12号）规定：自2023年1月1日至2027年12月31日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、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。增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户已依法享受资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税、耕地占用税、教育费附加、地方教育附加等其他优惠政策的，可叠加享受本公告第二条规定的优惠政策。

（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 号第十三条规定：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《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》（财政部 税务总局公告 2022 年第 14 号）规定：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 税务总局关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 1 号）规定：自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，增值税加计抵减政策按照以下规定执行：（一）允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税额。生产性服务业纳税人，是指提供邮政服务、电信服务、现代服务、生活服务取得的销售额占全部销售额的比重超过 50%的纳税人。（二）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。生活性服务业纳税人，是指提供生活服务取得的销售额占全部销售额的比重超过 50%的纳税人。（三）纳税人适用加计抵减政策的其他有关事项，按照《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 年第 39 号）、《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）等有关规定执行。该政策主要由建投能科院、建投融碳、建投国融、河北国际大厦酒店享受。

（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）根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）规定：对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。该政策主要由建投能源贸易、顺辉科技享受。

（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《关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 7 号）规定：企业开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，自 2023 年 1 月 1 日起，再按照实际发生额的 100%在税前加计扣除；形成无形资产的，自 2023 年 1 月 1 日起，按照无形资产成本的 200%在税前摊销。

（10）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），建投能科院、建投沙河发电、建投能源定州热力、国泰发电被认定为 2021 年高新技术企业，并获发《高新技术企业证书》，证书编号分别为：GR202113001547 、GR202113002734 、GR202113002691 、GR202113003897，有效期 3 年。

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 2022 年高新技术企业的通知》（冀高认〔2023〕1 号），西柏坡发电、建投遵化热电、建投热力、建投邢台热电、建投宣化热电、建投任丘热电、任华供热认定为 2022 年高新技术企业，并分别获发《高新技术企业证书》，证书编号分别为：GR202213000689、GR202213000002、GR202213000580、GR202213003004、GR202213003845、GR202213004361、GR202213004472，有效期 3 年。

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 2023 年第一批、第二批高新技术企业的通知》（冀高认〔2023〕12 号），西柏坡第二发电、建投电科、秦热发电、宣化建投供热公司认定为 2023 年高新技术企业，并分别获发《高新技术企业证书》，证书编号分别为：GR202313000055 、GR202313000742 、GR202313001350 、GR202313002913，有效期 3 年。承德发电被认定为 2023 年第三批高新技术企业，证书编号 GR202313004579，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。

（11）根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46 号）规定明确：企业从事《目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定，于 2008 年 1 月 1 日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。第一笔生产经营收入，是指公共基础设施项目已建成并投入运营后所取得的第一笔收入。该政策主要由建昊光伏享受。

五、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 2023 年 1 月 1 日，“期末”指 2023 年 12 月 31 日，“上期”指 2022 年度，“本期”指 2023 年度。

1、货币资金

项目	期末余额	期初余额
现金	114,060.30	
银行存款	1,537,719,074.50	1,242,821,990.25
其他货币资金	21,744,455.91	30,430,489.93
合计	1,559,577,590.71	1,273,252,480.18

注：①银行存款中西电新能源固定资产专项贷款 30,000,000.00 元为使用受限资产。

②其他货币资金中包含：西柏坡发电存放在住房资金管理中心的福利分房售房款 3,603,525.27 元，顺辉科技保函保证金 7,010,000.00 元，建投电科保函保证金 7,920,000.00 元，涞水建晟光伏土地复垦保证金 2,063,413.32 元，建投煦城热力土地复垦保证金 1,146,822.77 元，本公司证券股票资金 694.55 元。其中福利分房售房款、保证金为使用受限资产。

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	50,000,000.00	457,948,640.78
合计	50,000,000.00	457,948,640.78

（2）期末无已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

（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）应收账款按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	2,354,840,101.16	2,113,064,278.01
1 至 2 年	242,904,915.77	131,056,811.72
2 至 3 年	83,515,747.12	63,671,124.03
3 至 4 年	33,035,891.97	12,724,958.21
4 至 5 年	8,397,682.46	9,698,113.74
5 年以上	29,963,445.32	31,629,052.18

账龄	期末账面余额	期初账面余额
合计	2,752,657,783.80	2,361,844,337.89

（2）按坏账计提方法分类披露：

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	0.18	4,511,152.32	88.59	581,079.86
按组合计提坏账准备的应收账款	2,747,565,551.62	99.82	86,601,079.42	3.15	2,660,964,472.20
其中：账龄组合	2,747,565,551.62	99.82	86,601,079.42	3.15	2,660,964,472.20
合计	2,752,657,783.80	100.00	91,112,231.74	3.31	2,661,545,552.06

续表：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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

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	88.59	

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	2,354,840,101.16		
1 至 2 年	242,904,915.77	24,290,491.59	10.00
2 至 3 年	83,515,747.12	16,703,149.43	20.00
3 至 4 年	33,035,891.97	16,517,946.01	50.00

项目	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
4 至 5 年	8,358,806.46	4,179,403.25	50.00
5 年以上	24,910,089.14	24,910,089.14	100.00
合计	2,747,565,551.62	86,601,079.42	3.15

续表：

项目	期初余额		
	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

③按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备

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）	
2023 年 1 月 1 日余额	63,607,700.03		4,511,152.32	68,118,852.35
2023 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	23,043,379.39			23,043,379.39
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-50,000.00			-50,000.00
2023 年 12 月 31 日余额	86,601,079.42		4,511,152.32	91,112,231.74

（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

		计提	收回或转回	核销	其他	期末余额
单项计提坏账准备的应收账款	4,511,152.32					4,511,152.32
按组合计提坏账准备的应收账款	63,607,700.03	23,043,379.39			-50,000.00	86,601,079.42
合计	68,118,852.35	23,043,379.39			-50,000.00	91,112,231.74

注：其他为本期处置子公司神源实业转出坏账准备。

（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	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网河北省电力有限公司	1,186,668,566.01		1,186,668,566.01	43.11	
石家庄西岭供热有限公司	397,053,051.36		397,053,051.36	14.42	3,312,520.54
国网冀北电力有限公司	254,602,574.65		254,602,574.65	9.25	
平山县城镇供热有限公司	172,372,061.81		172,372,061.81	6.26	14,893,091.46
国家电网有限公司华北分部	97,693,685.19		97,693,685.19	3.55	
合计	2,108,389,939.02		2,108,389,939.02	76.59	18,205,612.00

（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秦皇岛分行 170,000,000.00 元和国网雄安商业保理有限公司 198,500,000.00 元。发生的保理利息费用支出及保理手续费金额 1,817,169.99 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）	952,711,274.29	96.09	825,115,087.27	96.86
1 至 2 年（含 2 年）	31,535,238.96	3.18	26,258,559.87	3.08
2 至 3 年（含 3 年）	6,949,979.72	0.70	261,208.42	0.03
3 年以上	314,138.04	0.03	249,375.57	0.03

合计	991,510,631.01	100.00	851,884,231.13	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
山西科兴能源发展有限公司	非关联方	7,411,593.97	0.75	尚未办结
山西潞安环保能源开发股份有限公司	非关联方	7,142,994.69	0.72	尚未办结
晋能控股煤业集团有限公司	非关联方	6,414,099.23	0.64	尚未办结
合计		20,968,687.89	2.11	

（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	189,361,431.81	19.10
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	非关联方	130,651,614.38	13.18
阳泉天成煤炭铁路集运有限公司	非关联方	105,254,042.53	10.62
天津中煤能源华北有限公司	非关联方	69,035,363.31	6.96
阳泉煤业集团寿阳煤炭销售有限公司	非关联方	67,098,702.35	6.76
合计		561,401,154.38	56.62

5、其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		45,666,666.66
应收股利	103,983,794.76	104,984,625.24
其他应收款	92,270,808.24	372,874,464.70
合计	196,254,603.00	523,525,756.60

（1）应收利息

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
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	8,229,933.33	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
泰山石膏（平山）有限公司		3,600,000.00
国能河北沧东发电有限责任公司	61,979,647.55	
合计	103,983,794.76	104,984,625.24

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
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	8,229,933.33	1-2 年	电力保供，延迟支付	被投资单位经营正常
合计	42,004,147.21			

（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	78,896,253.00	37,889,555.58
保证金	34,309,333.28	12,677,320.75
托管费	3,350,000.00	3,600,000.00
股权意向金		403,335,816.00
代收代付款项	1,522,104.63	127,897.82
其他	13,964,041.51	30,370,150.66
合计	132,041,732.42	488,000,740.81

②其他应收款按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	76,101,771.49	30,387,110.21
1 至 2 年	5,205,081.73	9,758,309.31
2 至 3 年	3,665,737.23	411,184,666.21
3 至 4 年	11,108,757.93	6,599,125.71
4 至 5 年	5,994,988.94	2,915,160.61
5 年以上	29,965,395.10	27,156,368.76
合计	132,041,732.42	488,000,740.81

③按坏账计提方式分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	132,041,732.42	100.00	39,770,924.18	30.12	92,270,808.24
其中：账龄组合	132,041,732.42	100.00	39,770,924.18	30.12	92,270,808.24
合计	132,041,732.42	100.00	39,770,924.18	30.12	92,270,808.24

续表：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	488,000,740.81	100.00	115,126,276.11	23.59	372,874,464.70
其中：账龄组合	488,000,740.81	100.00	115,126,276.11	23.59	372,874,464.70
合计	488,000,740.81	100.00	115,126,276.11	23.59	372,874,464.70

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）	
2023 年 1 月 1 日余额	115,126,276.11			115,126,276.11
2023 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	-76,155,285.93			-76,155,285.93
本期转回				
本期转销				

本期核销				
其他变动	799,934.00			799,934.00
2023 年 12 月 31 日余额	39,770,924.18			39,770,924.18

注：其他变动为本期非同一控制下合并建昊光伏增加坏账准备 800,000.00 元，及本期处置子公司神源实业减少坏账准备 66.00 元。

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				
		计提	收回或转回	核销	其他	期末余额
单项计提坏账准备的应收账款	0.00					0.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	115,126,276.11	-76,155,285.93			799,934.00	39,770,924.18
合计	115,126,276.11	-76,155,285.93			799,934.00	39,770,924.18

注：其他变动为本期非同一控制下合并建昊光伏增加坏账准备 800,000.00 元，及本期处置子公司神源实业减少坏账准备 66.00 元。

⑤本年实际核销的其他应收款情况

无。

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
任电二期	代垫款项	33,242,358.20	1 年以内；1-5 年；5 年以上	25.18	7,433,669.08
青县城乡建设投资有限公司	履约保证金	10,000,000.00	1 年以内	7.57	
秦皇岛市振泽建设工程有限责任公司	供暖保障金	8,000,000.00	1 年以内	6.06	
高邑县财政局	代垫款项	7,617,144.76	3-4 年	5.77	3,808,572.38
张家口市国土资源局宣化分局	土地款	6,050,000.00	1 年以内	4.58	6,050,000.00
合计	--	64,909,502.96		49.16	17,292,241.46

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	999,708,759.09		999,708,759.09	799,181,649.66		799,181,649.66
低值易耗品				252,794.25		252,794.25
在途物资						
库存商品	198,235.40		198,235.40	986,728.08		986,728.08
商品进销差价	-91,008.78		-91,008.78	-109,268.62		-109,268.62
合同履约成本						
合计	999,815,985.71		999,815,985.71	800,311,903.37		800,311,903.37

（2）存货跌价准备

无。

7、合同资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
PPP 项目道路	142,436,098.33		142,436,098.33	142,436,098.33		142,436,098.33
合计	142,436,098.33		142,436,098.33	142,436,098.33		142,436,098.33

注：本公司的子公司建投遵化热电与遵化市发展和改革局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。目前遵化热电已将该项目投资认定资料提交政府，待政府审批后拨付款项。

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	11,218,300.00		11,218,300.00	11,218,300.00		不确定
合计	11,218,300.00		11,218,300.00	11,218,300.00		

注：划分为持有待售资产的原因：河北任华供热有限责任公司调峰备用热源项目资产拟申请终止，已于 2023 年 9 月 20 日取得河北建投能源投资股份有限公司《关于同意任华供热调峰备用热源项目终止的批复》（建投能源字【2023】253 号），同意调峰备用热源项目终止，且根据任丘市人民政府任政复【2023】26 号决定，与任丘市自然资源和规划局签订了土地收回协议，协议内容约定经双方协商任丘市自然资源和规划局收回位于津保路绕城线南侧、郝家铺村

西侧的 20323 平方米国有建设用地使用权，宗地编号为 2021131 号，支付土地补偿款 1121.83 万元。目前正在办理土地退费手续。

9、一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额	备注
委托贷款利息	167,819.75	118,206.00	
合计	167,819.75	118,206.00	

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	263,162,594.10	218,171,833.11
预缴所得税	24,974,182.83	16,124,965.58
预缴其他税费	1,540,846.10	434,641.04
合计	289,677,623.03	234,731,439.73

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	115,627,000.00		115,627,000.00
合计	115,627,000.00		115,627,000.00	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								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业											
河北邯峰发电有限责任公司（以下简称：邯峰发电）	402,791,326.14			32,752,405.84		1,655,531.98				437,199,263.96	
国能河北衡丰发电有限责任公司（以下简称：国能衡丰发电）	242,246,707.35			292,844.48		-273,062.39				242,266,489.44	
国能河北沧东发电有限责任公司（以下简称：国能沧东发电）	1,300,239,085.65			65,729,019.37		-258,940.18	61,979,647.55			1,303,729,517.29	
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）	131,497,221.60			-31,779,324.98						99,717,896.62	
国能河北龙山发电有限责任公司（以下简称：国能龙山发电）	368,580,883.10			2,347,629.14		157,852.72				371,086,364.96	
国能承德热电有限公司（以下简称：国能承德热电）	0.00									0.00	
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）	170,856,364.35			16,492,514.01		1,217,697.71				188,566,576.07	
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			21,983,353.47		524,178.93				615,443,491.58	
河北建投海上风电有限公司（以下简称：建投海上风电）	511,114,914.86	6,420,000.00		49,347,142.63		1,541,678.73	62,391,470.25			506,032,265.97	
承德龙新热力有限责任公司（以下简称：龙新热力）	85,541,704.86			7,707,925.17			11,983,658.24			81,265,971.79	
衡水恒通热力有限责任公司（以下简称：恒通热力）	151,460,695.50			-4,988,679.40			32,144,996.02			114,327,020.08	

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业											
汇海融资租赁股份有限公司（以下简称：汇海融租）	213,481,952.07			8,144,119.58			8,685,696.85			212,940,374.80	
河北建投智慧财务服务有限公司（以下简称：建投智慧财务）	6,130,351.03			180,638.44						6,310,989.47	
河北建昊光伏科技有限公司（以下简称：建昊光伏）	93,783,249.89			3,361,738.32					-97,144,988.21		
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）	11,373,759.58			641,248.32						12,015,007.90	
忻州市晋冀祥物流有限公司（以下简称：晋冀祥物流）	1,374,684.64			-480,240.76						894,443.88	
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）	5,474,473.16			-186,559.82						5,287,913.34	
河北万酷新能源科技有限公司（以下简称：万酷新能源）	0.00									0.00	
合计	4,288,883,332.96	6,420,000.00		171,545,773.81		4,564,937.50	177,185,468.91		-97,144,988.21	4,197,083,587.15	

注：（1）截止 2023 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。

（2）2023 年 2 月 3 日建投国融《2023 年第一次临时股东会会议决议》批准了《关于收购建昊公司的议案》：建投国融收购唐山冀钰股权投资基金合伙企业（有限合伙）（以下简称“冀钰基金”）持有的建昊光伏 51%股权、收购建投能源持有的建昊光伏 49%股权，收购后建投国融持有建昊光伏 100%股权。将建昊光伏由权益法核算改为成本法核算。

（3）截止 2023 年 12 月 31 日，万酷新能源净资产为负，本公司对万酷新能源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。

（4）其他权益变动为按照联持股比例计算的营企业专项储备变动额。

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	991,213,660.71	1,003,893,660.71
其中：债务工具投资		14,000,000.00
权益工具投资	991,213,660.71	989,893,660.71
合计	991,213,660.71	1,003,893,660.71

（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	14,000,000.00		14,000,000.00	
合计	14,000,000.00		14,000,000.00	

（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	47,430,200.00		47,430,200.00	42,110,200.00		42,110,200.00
中国海外基础设施开发投资有限公司	2,866,521.74		2,866,521.74	2,866,521.74		2,866,521.74
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
河北建投康养产业投资有限公司	2,000,000.00		2,000,000.00			
合计	991,213,660.71		991,213,660.71	989,893,660.71		989,893,660.71

注：①本期向河北建投康养产业投资有限公司注入资本金 2,000,000.00 元；向中核华电河北核电有限公司注入资本金 5,320,000.00 元。

②本期出售泰山石膏（平山）有限公司股权，收回投资款 6,000,000.00 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	11,213,612.00	2,086,859.67	13,300,471.67
2、本期增加金额			
3、本期减少金额	2,516,336.05	2,086,859.67	4,603,195.72
4、期末余额	8,697,275.95		8,697,275.95
二、累计折旧和累计摊销			
1、期初余额	6,073,619.17	718,111.10	6,791,730.27
2、本期增加金额	248,706.24	18,597.15	267,303.39
（1）计提	248,706.24	18,597.15	267,303.39
3、本期减少金额	524,963.34	736,708.25	1,261,671.59
4、期末余额	5,797,362.07		5,797,362.07
三、减值准备			
1、期初余额			
2、本期增加金额			
3、本期减少金额			
4、期末余额			
四、账面价值			
1、期末账面价值	2,899,913.88	-	2,899,913.88
2、期初账面价值	5,139,992.83	1,368,748.57	6,508,741.40

（2）无未办妥产权证书的投资性房地产情况。

（3）本期土地使用权减少为处置子公司神源实业。房屋、建筑物减少为转回固定资产。

15、固定资产

项目	期末余额	期初余额
固定资产	21,896,907,165.25	18,216,803,366.76
固定资产清理	1,687,765.05	5,351,197.58
合计	21,898,594,930.30	18,222,154,564.34

（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	9,671,624,669.61	29,154,706,622.99	870,095,017.04	147,739,055.17	85,310,000.03	39,929,475,364.84
2.本期增加金额	1,149,859,991.82	3,850,129,000.89	19,863,966.11	3,071,104.62	4,290,321.41	5,027,214,384.85

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
（1）购置	3,864,516.57	6,037,266.81	4,324,067.12	3,071,104.62	3,628,266.84	20,925,221.96
（2）在建工程转入	1,143,479,139.20	3,135,319,407.27	15,442,016.68		662,054.57	4,294,902,617.72
（3）企业合并增加		708,772,326.81	97,882.31			708,870,209.12
（4）其他增加	2,516,336.05					2,516,336.05
3.本期减少金额	16,799,928.15	19,207,447.04	7,230,575.55	7,258,570.04	2,553,515.16	53,050,035.94
（1）处置或报废	641,600.00	14,979,609.18	6,499,262.44	3,391,541.01	840,298.64	26,352,311.27
（2）处置子公司	16,158,328.15	4,227,837.86	731,313.11	3,867,029.03	1,713,216.52	26,697,724.67
4.期末余额	10,804,684,733.28	32,985,628,176.84	882,728,407.60	143,551,589.75	87,046,806.28	44,903,639,713.75
二、累计折旧						
1.期初余额	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
2.本期增加金额	296,006,565.27	1,008,799,015.72	33,973,579.81	4,859,480.83	5,462,258.33	1,349,100,899.96
（1）计提	295,481,601.93	998,278,012.60	33,945,653.27	4,859,480.83	5,462,258.33	1,338,027,006.96
（2）企业合并增加		10,521,003.12	27,926.54			10,548,929.66
（3）其他增加	524,963.34					524,963.34
3.本期减少金额	17,223,858.34	17,728,182.46	7,354,713.15	7,066,215.11	2,445,516.13	51,818,485.19
（1）处置或报废	382,980.36	13,833,003.46	6,235,650.34	3,225,911.82	815,357.42	24,492,903.40
（2）处置子公司	16,840,877.98	3,895,179.00	1,119,062.81	3,840,303.29	1,630,158.71	27,325,581.79
4.期末余额	4,857,241,285.34	17,187,279,152.39	769,528,654.68	124,841,510.61	65,503,587.57	23,004,394,190.59
三、减值准备						
1.期初余额	2,750,773.28	2,431,662.32	370,154.11	7,632.55		5,560,222.26
2.本期增加金额						
（1）计提						
（2）其他增加						
3.本期减少金额	2,750,773.28	93,304.41	370,154.11	7,632.55		3,221,864.35
（1）处置或报废						
（2）处置子公司	2,750,773.28	93,304.41	370,154.11	7,632.55		3,221,864.35
4.期末余额		2,338,357.91				2,338,357.91
四、账面价值						
1.期末账面价值	5,947,443,447.94	15,796,010,666.54	113,199,752.92	18,710,079.14	21,543,218.71	21,896,907,165.25
2.期初账面价值	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

注：①本期计提的累计折旧中 455,350.24 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	322,160,673.53	92,600,778.23	正在办理中
建投沙河发电房屋	475,650,006.46	264,940,112.73	正在办理中
建投任丘热电房屋	344,014,729.59	225,728,544.01	未办理竣工决算
建投宣化热电房屋	8,864,217.45	6,069,737.73	正在办理中
建投承德热电房屋	173,908,909.42	139,871,200.49	正在办理中
建投遵化热电房屋	325,494,585.11	268,123,353.74	正在办理中
恒兴发电房屋	174,570,438.27	52,061,477.66	正在办理中
任华供热房屋	14,701,285.45	10,259,466.15	未办理竣工决算
建投热力清洁供热房屋	33,794,158.45	29,424,385.98	正在办理中
建投能源定州热力房屋	20,743,376.11	20,661,266.91	正在办理中
合计	1,893,902,379.84	1,109,740,323.63	

⑤企业合并增加为本期非同一控制下合并建昊光伏。其他增加为投资性房地产转回。

（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	1,687,765.05	5,351,197.58
合计	1,687,765.05	5,351,197.58

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	590,444,936.15	2,587,504,358.31
工程物资	23,821,398.26	23,627,055.04
合计	614,266,334.41	2,611,131,413.35

（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	403,458,420.72		403,458,420.72	2,424,971,552.51		2,424,971,552.51
技改工程	186,986,515.43		186,986,515.43	162,532,805.80		162,532,805.80
合计	590,444,936.15		590,444,936.15	2,587,504,358.31		2,587,504,358.31

（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	2,232,192,413.15	926,276,626.83	3,124,399,122.93		34,069,917.05	84.51	98.4	280,681,449.35	53,456,995.09	3.16%	自筹+借款
建投寿阳热力-寿阳县城市集中供热热源接替工程	24,154.68		178,659,908.43	177,195,338.96		1,464,569.47	73.96	96.31				自筹+借款
建投邢台热电-尿素替代液氨改造	2,804.00	207,547.17	24,832,046.90	25,039,594.07			90.16	100.00				自筹
建投沙河发电-尿素替代液氨改造	3,270.00	226,415.09	29,037,259.63	29,263,674.72			89.49	100.00				自筹
建投沙河发电-铁路	17,563.05	43,953,738.59	22,199,249.70			66,152,988.29	86.48	88.00				自筹
国泰发电-尿素替代液氨改造	2,830.00	207,547.17	24,148,717.75	24,356,264.92			86.06	100.00				自筹
建投宣化热电-#1 机组提效通流部分改造	4,480.00	235,849.05	31,715,044.26			31,950,893.31	71.32	98				自筹
山西富岚-岚县 10 万千瓦光伏电站项目	49,888.00	299,313,708.87	53,532,212.09	294,763,261.23		58,082,659.73	70.72	70	19,948,489.57	6,029,072.35	3.10%	自筹+借款
秦热发电-秦热公司双机耦合高参数工业供汽协同热电联产项目--技改	15,600.00		38,584,438.64			38,584,438.64	24.68	24.68				自筹
建投承德热电-铁路专用线建设	37,997.07	20,270,186.28	26,630,824.45			46,901,010.73	12.34	12.34				自筹

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
冀能新能源-库布齐沙漠基地鄂尔多斯400万千瓦新能源50万千瓦光伏电站项目	277,786.00		30,792,546.40			30,792,546.40	1.11	1.11				自筹
建投能源定州热力-定州市经济开发区集中供热工程	16,805.60		21,466,740.81	21,466,740.81			61.64	65.86				自筹
建投能源定州热力-2022年定州市集中供热扩展项目	3,451.05		22,146,445.48	22,146,445.48			92.65	100				自筹
建投热力承德供热-承德县热电联产集中供热管网工程项目	39,565.16		116,458,797.66	115,698,850.11		759,947.55	29.41	29.41				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	9,796.00	49,940,035.63	25,756,101.36	74,000,000.00		1,696,136.99	82.69	91.28	1,248,969.55	297,130.55	3.20%	自筹+借款
合计		2,646,547,441.00	1,572,236,960.39	3,908,329,293.23	0.00	310,455,108.16			301,878,908.47	59,783,197.99		

注：期初余额中山西富岚-岚县 10 万千瓦光伏电站项目为本期非同一控制下企业合并增加。

（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	23,821,398.26		23,821,398.26	23,627,055.04		23,627,055.04
合计	23,821,398.26		23,821,398.26	23,627,055.04		23,627,055.04

17、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	1,116,359.40	132,348,684.26	1,210,157,992.34	309,046.40	1,343,932,082.40
2. 本期增加金额	63,134,759.79	60,989,761.67	72,260,418.07	608,791.50	196,993,731.03
其中：合并增加	62,431,072.84		53,097,345.13	608,791.50	116,137,209.47
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	64,251,119.19	193,338,445.93	1,282,418,410.41	917,837.90	1,540,925,813.43
二、累计折旧					
1. 期初余额	737,817.69	17,166,187.13	169,140,823.89	114,788.70	187,159,617.41
2. 本期增加金额	5,974,460.27	15,968,176.98	59,856,839.40	474,427.94	82,273,904.59
（1）计提	2,372,146.82	15,968,176.98	57,378,963.29	254,827.02	75,974,114.11
（2）合并增加	3,602,313.45		2,477,876.11	219,600.92	6,299,790.48
3. 本期减少金额					
其中：处置					
4. 期末余额	6,712,277.96	33,134,364.11	228,997,663.29	589,216.64	269,433,522.00
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	57,538,841.23	160,204,081.82	1,053,420,747.12	328,621.26	1,271,492,291.43
2. 期初账面价值	378,541.71	115,182,497.13	1,041,017,168.45	194,257.70	1,156,772,464.99

注：①合并增加为本期非同一控制下合并建昊光伏。

②本期计提的累计折旧中 922,174.22 元计入在建工程。

18、无形资产

（1）无形资产情况：

项目	土地使用权	非专有技术	特许权	软件	项目使用权	其它	合计
一、账面原值							
1.期初余额	1,225,004,224.79	31,787,108.37	9,675,924.80	69,352,029.48	542,626,660.86	52,718.44	1,878,498,666.74
2.本期增加金额	95,335,134.57		55,329,286.00	42,980,861.63		4,345,332.76	197,990,614.96
（1）购置	95,335,134.57		55,329,286.00	4,002,125.22		625,300.00	155,291,845.79
（2）内部研发				33,822,821.54		3,720,032.76	37,542,854.30
（3）在建工程转入				5,155,914.87			5,155,914.87
3.本期减少金额	23,862,083.92			11,590.00	4,719,345.00		28,593,018.92
（1）处置				11,590.00			11,590.00
（2）其他	23,862,083.92				4,719,345.00		28,581,428.92
4.期末余额	1,296,477,275.44	31,787,108.37	65,005,210.80	112,321,301.11	537,907,315.86	4,398,051.20	2,047,896,262.78
二、累计摊销							
1.期初余额	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
2.本期增加金额	28,370,192.07	3,178,710.84	1,274,469.48	7,559,202.78	20,328,509.30	303,011.29	61,014,095.76
（1）计提	28,370,192.07	3,178,710.84	1,274,469.48	7,559,202.78	20,328,509.30	303,011.29	61,014,095.76
（2）企业合并增加							
3.本期减少金额	942,983.10			11,590.00			954,573.10
（1）处置				11,590.00			11,590.00
（2）其他	942,983.10						942,983.10
4.期末余额	276,434,728.46	7,681,884.53	10,116,676.77	41,463,408.99	126,259,187.48	315,242.26	462,271,128.49
三、减值准备							
1.期初余额							
2.本期增加金额							
3.本期减少金额							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	1,020,042,546.98	24,105,223.84	54,888,534.03	70,857,892.12	411,648,128.38	4,082,808.94	1,585,625,134.29
2.期初账面价值	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

注：①本期计提的累计摊销中 524,653.30 元计入在建工程。

②本期处置为子公司神源实业。

③其他减少土地为政府收回土地，项目使用权减少为政府退回部分使用费。

④本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 1.83%。

（2）未办妥产权证书的土地使用权情况：无。

19、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	233,039.03		187,982.73		45,056.30
热力集资	270,660.21		39,131.64		231,528.57
装修费	13,998,003.67	11,233,159.20	2,296,508.83		22,934,654.04
占地费	3,614,353.52		1,533,554.76		2,080,798.76
其他	832,917.18	36,468.00	304,340.22		565,044.96
合计	18,948,973.61	11,269,627.20	4,361,518.18		25,857,082.63

20、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	94,400,411.70	21,094,764.26	86,414,448.58	21,336,312.40
固定资产减值准备	2,338,357.91	584,589.48	2,338,357.91	584,589.48
可抵扣亏损	2,079,105,445.41	414,307,892.13	2,281,460,785.55	489,213,573.87
租赁交易	498,786,947.78	113,637,630.44	201,186,592.85	50,296,648.22
其他	90,228,320.05	22,276,871.95	99,070,617.98	24,369,802.18
合计	2,764,859,482.85	571,901,748.26	2,670,470,802.87	585,800,926.15

（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	57,635,446.89	14,372,840.47	63,016,539.28	15,709,222.37
租赁交易	391,865,043.95	87,220,878.40	116,081,636.60	29,020,409.16
合计	449,500,490.84	101,593,718.87	179,098,175.88	44,729,631.53

（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	36,482,744.22	96,830,679.88
可抵扣亏损	983,976,389.69	687,685,464.21

合计	1,020,459,133.91	784,516,144.09

（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
2023 年	100,143,374.97	111,123,521.61
2024 年	32,667,111.38	36,242,233.66
2025 年	42,649,171.58	43,550,378.46
2026 年	266,850,140.82	268,905,384.00
2027 年	166,108,086.24	227,863,946.48
2028 年	375,558,504.70	
合计	983,976,389.69	687,685,464.21

21、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	220,922,726.99		220,922,726.99	357,200,167.76		357,200,167.76
预付土地款	56,742,363.00		56,742,363.00	124,348,063.00		124,348,063.00
合计	277,665,089.99		277,665,089.99	481,548,230.76		481,548,230.76

22、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	2,372,145,960.66	2,394,660,049.75
合计	2,372,145,960.66	2,394,660,049.75

注：其中短期借款应付利息期末 2,295,960.66 元，期初 2,078,827.44 元。

（2）期末无逾期短期借款。

23、应付票据

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	54,865,892.57	49,651,287.43
商业承兑汇票	19,420,994.39	12,216,970.27
合计	74,286,886.96	61,868,257.70

注：期末无已到期未支付的应付票据。

24、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	2,035,625,100.86	2,078,833,435.04
1 至 2 年	348,085,085.19	159,203,603.93
2 至 3 年	52,514,529.50	96,160,643.35
3 年以上	94,016,964.43	64,511,327.57
合计	2,530,241,679.98	2,398,709,009.89

（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
隆尧天唯热电有限公司	63,332,871.29	未结算
北京博奇电力科技有限公司	25,323,360.00	未结算
兴润建设集团有限公司	18,907,050.34	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
东方电气集团东方电机有限公司	7,430,000.00	未结算
北京电力建设公司	7,051,344.38	未结算
中国电建集团河北工程有限公司	6,874,179.37	未结算
河北建投铁路有限公司	6,318,067.39	未结算
合计	152,002,795.49	

25、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	884,511,043.12	686,646,024.65
预收副产品货款	7,370,567.78	16,404,106.20
预收储值费	109,084,626.48	90,446,165.07
预收工程款	11,530,786.50	5,846,109.07
预收其他款	58,226,225.73	13,556,301.29
合计	1,070,723,249.61	812,898,706.28

（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	16,241,947.93	待消费	预存储值
合计	16,241,947.93		

26、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	110,753,044.23	1,404,096,981.58	1,379,543,095.86	135,306,929.95
二、离职后福利-设定提存计划	997,171.63	206,425,373.91	207,422,545.54	-
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	111,750,215.86	1,610,522,355.49	1,586,965,641.40	135,306,929.95

（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	37,508,457.43	1,041,578,670.12	1,010,831,526.69	68,255,600.86
2、职工福利费		89,560,813.10	89,560,813.10	
3、社会保险费	13,498,527.56	118,153,759.36	119,367,185.84	12,285,101.08
其中：医疗保险费	13,249,661.58	109,497,930.53	110,462,491.03	12,285,101.08
工伤保险费	58,831.61	6,718,544.81	6,777,376.42	
生育保险费	190,034.37	1,937,284.02	2,127,318.39	
4、住房公积金	1,555.20	99,101,138.55	99,102,693.75	-
5、工会经费和职工教育经费	14,646,159.27	25,625,239.92	30,603,515.95	9,667,883.24
6、短期带薪缺勤				
7、短期利润分享计划				
8、其他	45,098,344.77	30,077,360.53	30,077,360.53	45,098,344.77
合计	110,753,044.23	1,404,096,981.58	1,379,543,095.86	135,306,929.95

（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	963,961.76	130,300,467.43	131,264,429.19	
2、失业保险费	33,209.87	5,642,110.66	5,675,320.53	
3、企业年金缴费		70,482,795.82	70,482,795.82	

合计	997,171.63	206,425,373.91	207,422,545.54	

27、应交税费

项目	期末余额	期初余额
增值税	23,576,406.06	41,680,740.36
环境保护税	6,656,083.49	5,257,567.56
水资源税	650,815.20	684,067.80
企业所得税	11,580,397.14	11,524,649.02
城市维护建设税	1,380,773.85	804,253.95
房产税	7,778.19	3,435.54
土地使用税	631.97	391.68
个人所得税	8,947,954.01	7,365,216.45
教育费附加	1,077,105.61	773,679.47
印花税	4,248,068.22	3,514,661.67
其他税费	55,496.59	325,239.40
合计	58,181,510.33	71,933,902.90

28、其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	8,648,008.91	13,172,125.16
其他应付款	300,872,007.85	453,218,369.44
合计	309,520,016.76	466,390,494.60

（1）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
河北晨砻科技有限公司	8,536,242.71	8,536,242.71
河北宣控集团有限公司		2,345,466.21
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	8,648,008.91	13,172,125.16

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
河北晨砻科技有限公司	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	
合计	8,648,008.91	10,993,475.12	

（2）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	173,156,386.88	208,292,961.68
代收代付款项	5,777,854.21	5,141,621.82
其他	121,937,766.76	239,783,785.94
合计	300,872,007.85	453,218,369.44

注：其他中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。建投热力与怀来泽怀热力有限公司签订《供热设施采暖费管网建设费和人员移交代管协议》期末资金监管金额 34,893,502.92 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
华阳新材料科技集团有限公司	23,640,381.34	借款利息
河北建投邢台热电联产工程 EPC 总承包项目部	11,007,336.10	质保期内
石家庄市藁城区玉生建材销售有限公司	8,012,000.00	质保期内
福建龙净环保股份有限公司	7,180,044.00	质保期内
江西省群力建设有限公司	6,649,708.30	质保期内
合计	56,489,469.74	

29、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	2,630,826,118.41	1,459,838,135.33
一年内到期的应付债券	31,391,438.44	31,391,438.40
一年内到期的租赁负债	100,133,125.59	85,930,763.58
一年内到期的长期应付款	1,815,878.47	1,746,564.32
合计	2,764,166,560.91	1,578,906,901.63

注：其中一年内到期的长期借款期末余额中应付利息 14,557,825.09 元，期初余额中应付利

息 14,665,252.32 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。

30、其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	24,403,593.18	33,212,298.56
未终止确认的应收票据		302,505,060.40
合计	24,403,593.18	335,717,358.96

31、长期借款

项目	期末余额	期初余额
质押借款	3,266,706,664.46	1,072,876,781.35
抵押借款		
保证借款		
信用借款	9,096,305,268.37	10,657,994,384.00
合计	12,363,011,932.83	11,730,871,165.35

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、股权为质押向银行取得的贷款在账面分类为质押借款。其中股权质押为建昊光伏将其持有的承德市双滦建融新能源科技有限公司 55%的股权质押给进银基础设施基金有限公司，以担保建昊光伏于 2022 年 9 月 20 日签订的合同号为进出冀银基金第 002 号的《进银基础设施基金借款合同》，借款余额 99,960,000.00 元，期限 15 年。

32、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	1,001,476,438.44	1,001,476,438.40
减：一年内到期的应付债券（利息）	31,391,438.44	31,391,438.40
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		1,476,438.44			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。

33、租赁负债

类别	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,081,766,162.46	1,038,127,608.33
减：未确认的融资费用	241,312,694.06	251,880,217.93
减：重分类至一年内到期的非流动负债	100,133,125.59	85,930,763.58
合计	740,320,342.81	700,316,626.82

34、长期应付款

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	8,106,442.63	9,903,819.39
合计	8,106,442.63	9,903,819.39

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	8,106,442.63	9,903,819.39
其中：应付设备款	10,943,508.43	13,095,106.72
减：一年内到期的长期应付款	1,815,878.47	1,746,564.32
减：未确认的融资费用	1,021,187.33	1,444,723.01
合计	8,106,442.63	9,903,819.39

35、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	122,583,510.84	16,566,540.33	25,808,498.46	113,341,552.71	政府补助
管网建设费	853,408,783.00	144,803,458.64	176,319,026.33	821,893,215.31	管网建设费
未实现的售后租回损益	-27,104,587.45	1,779,805.56		-25,324,781.89	售后回租
合计	948,887,706.39	163,149,804.53	202,127,524.79	909,909,986.13	

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
本公司生产发展性资金_发电集团大数据管控平台	87,499.89		50,000.04		37,499.85	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	5,255,555.69		2,627,777.76		2,627,777.93	与资产相关
西柏坡发电石膏资源化项目	902,777.55		277,777.80		624,999.75	与资产相关
西柏坡发电石膏板项目	33,334.08		8,333.28		25,000.80	与资产相关
西柏坡发电 3#4#机组脱硫	6,828,703.77		1,388,888.88		5,439,814.89	与资产相关
西柏坡发电烟囱防腐及干渣项目	2,185,184.91		444,444.48		1,740,740.43	与资产相关
西柏坡发电 1#电除尘器	3,055,555.25		555,555.60		2,499,999.65	与资产相关
西柏坡发电 3#4#电除尘器电控节能项目	287,499.69		50,000.04		237,499.65	与资产相关
西柏坡发电 2#电除尘器改造	2,851,851.57		444,444.48		2,407,407.09	与资产相关
西柏坡发电 4#炉电除尘器改造项目	729,166.89		97,222.20		631,944.69	与资产相关
西柏坡发电 3#4#热电力系统优化节能改造项目	2,554,166.51		340,555.56		2,213,610.95	与资产相关
西柏坡发电大气污染防治资金	3,715,315.75		2,123,037.48		1,592,278.27	与资产相关
西柏坡第二发电 5#电除尘器改造政府补贴	61,841.63		37,105.32		24,736.31	与资产相关
西柏坡第二发电 6#电除尘器改造政府补贴	69,741.80		36,387.12		33,354.68	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	209,301.94		125,581.44		83,720.50	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	4,233,897.82		2,540,339.04		1,693,558.78	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	350,847.20		183,050.88		167,796.32	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	2,718,099.78		776,600.04		1,941,499.74	与资产相关

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
西柏坡第二发电#5 机组汽机系统优化节能改造项目财政奖励资金（第二批）	393,684.24		236,210.52		157,473.72	与资产相关
国泰发电省级环境保护专项治理项目	1,650,000.00		150,000.00		1,500,000.00	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）	12,583,382.95		1,000,000.00		11,583,382.95	与资产相关
国泰发电 2015 年大气污染防治专项资金	2,855,250.00		211,500.00		2,643,750.00	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	910,000.00		70,000.00		840,000.00	与资产相关
国泰发电 2014 年大气污染防治专项资金	401,012.88		31,050.00		369,962.88	与资产相关
国泰发电 2015 年省级节能和资源节约专项资金	1,610,000.00		115,000.00		1,495,000.00	与资产相关
建投沙河发电大气污染防治资金	6,249,470.59		746,205.36		5,503,265.23	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	3,517,592.75		374,127.78		3,143,464.97	与资产相关
建投宣化热电脱硫设施旁路拆除	160,000.00		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	440,000.00		220,000.00		220,000.00	与资产相关
建投承德热电超低排放改造工程专项资金	1,004,500.00		42,000.00		962,500.00	与资产相关
建投承德热电柴油车深度治理资金奖励	134.00		134.00		-	与资产相关
建投承德热电机组灵活性改造-#2 机组低压缸零出力		2,264,294.69	38,475.31		2,225,819.38	与资产相关
建投承德热电机组灵活性改造-#2 炉低负荷稳燃改造		835,705.31	13,961.60		821,743.71	与资产相关
恒兴发电烟气脱硝系统深度减排	2,078,324.04		129,222.24		1,949,101.80	与资产相关
秦热发电#5、6 机组超低排放改造	2,360,790.00		786,930.00		1,573,860.00	与资产相关
秦热发电#6 机组功热汽轮机改造工程	720,000.00		180,000.00		540,000.00	与资产相关
秦热发电#5、6 机组二次风机提效改造	600,000.00		120,000.00		480,000.00	与资产相关
建投热力农村集中式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）	240,000.00		183,000.00		57,000.00	与资产相关

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
建投热力科技企业研发费用加计扣除后补助资金		466,716.00	466,716.00		-	与收益相关
建投国融秦热 1 号机组汽轮机节能改造	159,999.62		159,999.62		-	与资产相关
建投国融科技厅科技项目补助款（液态空气储能系统高效发电关键技术项目）		1,400,000.00			1,400,000.00	与资产相关
河北国际大厦酒店稳岗补贴、留工补助	363,750.75	79,824.33	443,575.08		-	与收益相关
建投能科院创新型企业建设补助经费	297,732.30		109,513.28		188,219.02	与资产相关
建投能科院三三三人才工程资助项目经费		20,000.00			20,000.00	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
建投能源定州热力大气污染防治理项目 2014 年	4,766,665.25		666,666.84		4,099,998.41	与资产相关
建投能源定州热力管网建设补贴	19,685,366.23		5,375,771.52		14,309,594.71	与资产相关
建投能源定州热力集中供热项目	5,333,333.00		666,666.72		4,666,666.28	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	912,000.00		96,000.00		816,000.00	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	1,420,488.15		125,333.52		1,295,154.63	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	1,741,944.14		136,666.80		1,605,277.34	与资产相关
建投能源定州热力农村集中式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）	210,000.00		210,000.00		-	与资产相关
建投能源定州热力开元镇乡村集中供热工程生态文明建设中央预算资金		11,500,000.00	138,888.89		11,361,111.11	与资产相关
建投热力清洁供热集中供热工程财政补助	12,272,001.89		262,035.60		12,009,966.29	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	29,746.34		29,746.34		-	与收益相关
合计	122,583,510.84	16,566,540.33	25,808,498.46		113,341,552.71	

36、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	10,039,291.53
合计	10,039,291.53	10,039,291.53

37、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

38、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	4,377,527,492.16			4,377,527,492.16
其他资本公积	70,289,370.13	4,564,937.50		74,854,307.63
合计	4,447,816,862.29	4,564,937.50		4,452,381,799.79

注：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 4,564,937.50 元。

39、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		129,051,697.54	125,697,770.69	3,353,926.85
合计		129,051,697.54	125,697,770.69	3,353,926.85

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。

40、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	839,391,457.87	39,156,519.83		878,547,977.70
合计	839,391,457.87	39,156,519.83		878,547,977.70

41、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	2,686,770,921.71	2,589,293,250.63
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		9,775,771.66

调整后期初未分配利润	2,686,770,921.71	2,599,069,022.29
加：本期归属于母公司所有者的净利润	167,000,930.98	106,491,834.65
减：提取法定盈余公积	39,156,519.83	18,789,935.23
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	53,748,791.28	
转作股本的普通股股利		
其他		
期末未分配利润	2,760,866,541.58	2,686,770,921.71

42、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	18,782,685,484.35	16,670,379,368.41	18,102,560,965.54	16,340,150,895.90
其他业务	163,395,237.96	40,777,273.40	203,266,364.75	52,809,999.99
合计	18,946,080,722.31	16,711,156,641.81	18,305,827,330.29	16,392,960,895.89

（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
国家电网有限公司	15,716,831,323.24	83.68	售电
石家庄西岭供热有限公司	325,646,582.97	1.73	售热
河北邢襄热力集团有限公司	208,929,794.10	1.11	售热及其他
衡水恒通热力有限责任公司	131,170,454.96	0.70	售热
平山县城镇供热有限公司	58,430,955.96	0.31	售热
合计	16,441,009,111.23	87.53	

43、税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额
环境保护税	23,618,973.82	22,570,588.89
城市维护建设税	11,073,882.97	11,773,644.54
教育费附加	9,659,321.26	10,055,243.83
房产税	26,043,130.85	32,551,974.26
土地使用税	30,324,958.78	27,769,845.67

车船使用税	208,610.62	227,383.03
水资源税	9,021,459.75	8,086,930.48
印花税	14,212,582.04	15,539,367.22
其他	40,089.39	
合计	124,203,009.48	128,574,977.92

44、销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	74,081,198.58	52,923,668.26
材料费	9,083,926.01	6,482,549.28
折旧费	17,480,852.80	10,642,077.33
修理费	1,123,383.07	1,081,571.99
能源费	11,904,688.66	7,286,236.47
业务经费	2,034,945.62	810,867.62
长期待摊费用摊销	1,440,339.82	416,975.99
办公费	255,885.03	149,496.22
其他	19,841,945.40	13,373,990.01
合计	137,247,164.99	93,167,433.17

45、管理费用

项　目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	473,514,468.10	341,022,085.96
劳动保护费	3,280,221.46	5,115,966.96
劳务费	43,966,561.54	48,843,549.03
材料费	348,001.53	369,141.94
办公费	15,255,559.32	11,812,050.99
税金	6,470,038.88	4,991,193.46
财产保险费	7,569,686.44	7,295,919.53
差旅费	9,620,486.11	4,675,241.58
修理费	5,186,854.78	12,656,424.23
折旧费	19,889,039.89	19,503,716.66
租赁费	14,286,307.80	12,965,381.48
物业费	6,372,156.05	6,420,449.38
运输费	10,593,173.36	11,781,264.52
广告费	402,072.14	232,904.13

董事会费	547,164.73	336,013.76
中介机构费	11,523,405.98	13,770,315.32
无形资产摊销	38,942,059.76	34,501,985.54
环保支出	5,412,474.45	5,065,845.94
其他	52,154,483.54	33,575,997.80
合　计	725,334,215.86	574,935,448.21

46、研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
研发人员薪酬	114,974,382.27	86,745,506.95
材料及动力费	716,309,959.88	455,756,709.29
折旧及摊销费	8,196,341.76	2,381,894.60
自主研发项目摊销	3,655,630.09	3,260,575.37
临床试验费及检验费	11,098,311.50	5,279,618.66
其他费用	4,762,090.68	16,316,541.47
合计	858,996,716.18	569,740,846.34

47、财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	662,918,267.23	726,604,831.37
减：利息收入	63,034,339.72	27,614,274.74
汇兑损益	251,745.66	178,712.99
银行手续费	2,624,646.40	2,483,830.10
其他		
合计	602,760,319.57	701,653,099.72

48、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	52,916,207.27	72,135,003.15
“三代”手续费收入	604,128.17	667,393.92
税费减免	1,716,138.53	1,154,578.51
合计	55,236,473.97	73,956,975.58

涉及政府补助的项目：

项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
本公司生产发展性资金_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	1,388,888.88	1,388,888.88	与资产相关
西柏坡发电烟囱防腐及干渣项目	444,444.48	444,444.48	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#热电力系统优化节能改造项目	340,555.56	340,555.56	与资产相关
西柏坡发电大气污染防治资金	2,123,037.48	2,123,037.48	与资产相关
西柏坡第二发电 5#电除尘器改造政府补贴	37,105.32	37,105.32	与资产相关
西柏坡第二发电 6#电除尘器改造政府补贴	36,387.12	36,387.12	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	125,581.44	125,581.44	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
西柏坡第二发电#5 机组汽机系统优化节能改造项目财政奖励资金（第二批）	236,210.52	236,210.52	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	31,050.00	31,050.00	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
国泰发电邢台市科学技术局拨付的高企奖补资金	100,000.00	-	与收益相关
建投沙河发电大气污染防治资金	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
建投任丘热电超低排放奖补资金摊销	374,127.78	322,222.20	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
建投宣化热电张家口市宣化区工业和信息化局的高新技术企业奖励补贴	100,000.00		与收益相关
建投宣化热电社保补贴	120,929.84		与收益相关
建投承德热电超低排放改造工程专项资金	42,000.00	42,000.00	与资产相关

项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
建投承德热电柴油车深度治理资金奖励	134.00	2,035.68	与资产相关
建投承德热电机组灵活性改造-#2 机组低压缸零出力	38,475.31		与资产相关
建投承德热电机组灵活性改造-#2 炉低负荷稳燃改造	13,961.60		与资产相关
建投承德热电吸纳就业补贴款	100,398.36		与收益相关
建投承德热电供热补贴		2,000,000.00	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
建投邢台热电环保创 A 财政奖补资金	1,850,000.00		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	与收益相关
恒兴发电烟气脱硝系统深度减排	129,222.24	129,222.24	与资产相关
恒兴发电衡水市生态环保局奖励		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
秦热发电知识产权专利资助金		100,000.00	与收益相关
秦热发电高新企业认定补贴	20,000.00		与收益相关
建投热力农村集中式清洁供热项目	183,000.00		与资产相关
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
建投热力 2023 年省科小认定市级奖补	5,000.00		与收益相关
建投热力研发后补助	466,716.00		与收益相关
建投国融秦热 1 号机组汽轮机节能改造	159,999.62	320,000.04	与资产相关
建投国融研发后补助资金	42,359.00		与收益相关
河北国际大厦酒店分公司崇礼菜单推广奖励		100,000.00	与收益相关
河北国际大厦酒店石家庄市商务局电商促销奖励		50,000.00	与收益相关
河北国际大厦酒店石家庄长安区商务局 2022 年上半年现代商贸物流奖补资金		40,000.00	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
建投电科省科技型中小企业市级补贴	5,000.00		与收益相关
建投能科院电力电缆局部放电测试仪	27,212.40	2,267.70	与资产相关
建投能科院创新型企业建设经费	82,300.88		与资产相关
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	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“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
建投能科院科技局科技型企业留才补贴	7,000.00		与收益相关
任华供热供暖补贴款	4,264,580.00	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

项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
宣化建投供热延时供暖补贴款		1,250,000.00	与收益相关
宣化建投供热供热管理站延时供热补贴	1,040,000.00		与收益相关
建投煦城热力 2022 年省级工业转型升级财政补贴	100,000.00		与收益相关
建投能源定州热力大气污染防治理项目 2014 年	666,666.84	666,666.84	与资产相关
建投能源定州热力管网建设补贴	5,375,771.52	5,591,423.56	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	125,333.52	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	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	18,534.76	58,179.71	与收益相关
建投能源定州热力中央引导地方科技发展资金项目专项经费	210,000.00		与资产相关
建投能源定州热力开元镇乡村集中供热工程	138,888.89		与资产相关
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	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	130,900.00	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	293,200.00	100,200.00	与收益相关
建投热力清洁供热采暖季提前、延长供热补贴	12,000,000.00	3,000,000.00	与收益相关
建投热力清洁供热集中供热工程财政补贴	262,035.60	262,035.60	与资产相关
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	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	2,357,730.65	2,323,100.00	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	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	29,746.34	10,825.16	与收益相关
稳岗补贴、留工补助、扩岗补助	3,995,651.28	6,479,837.76	与收益相关
合计	52,916,207.27	72,135,003.15	

49、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	171,545,773.81	225,007,378.37
处置长期股权投资产生的投资收益	18,927,378.42	
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	63,248,194.85	24,740,407.59
其他非流动金融资产处置收益	4,069,981.65	3,733,130.43
债权投资在持有期间取得的利息收入	5,253,362.47	5,031,968.16

合计	263,044,691.20	258,512,884.55

50、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	-23,043,379.39	-16,502,910.31
其他应收款坏账损失	76,155,285.93	-35,456,090.18
合计	53,111,906.54	-51,959,000.49

51、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	8,723,951.08	2,586.76
在建工程处置收益	-343,495.26	
无形资产处置收益	-34,066.75	
合计	8,346,389.07	2,586.76

52、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	220,932.87	1,295,201.98	220,932.87
其中：固定资产毁损报废利得	220,932.87	1,295,201.98	220,932.87
与企业日常活动无关的政府补助			
碳排放权资产	95,259,378.07	115,238,679.24	95,259,378.07
其他	27,360,753.35	11,078,196.24	27,360,753.35
合计	122,841,064.29	127,612,077.46	122,841,064.29

53、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	967,727.52	491,065.55	967,727.52
其中：固定资产毁损报废损失	967,727.52	491,065.55	967,727.52
其他	8,490,613.59	9,824,853.40	8,490,613.59
合计	9,458,341.11	10,315,918.95	9,458,341.11

54、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	37,987,163.48	51,027,968.13

递延所得税费用	70,311,458.51	35,074,993.19
合计	108,298,621.99	86,102,961.32

（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	279,504,838.38
按法定/适用税率计算的所得税费用	69,876,209.60
子公司适用不同税率的影响	15,989,892.14
调整以前期间所得税的影响	16,198.37
非应税收入的影响	-65,761,172.80
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	5,477,489.01
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	38,526,695.96
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	51,263,591.27
直接减免的所得税额	-7,090,281.56
所得税费用	108,298,621.99

55、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	110,961,026.31	27,968,682.47
保证金	25,701,772.03	139,775,273.48
政府补助	50,022,259.58	30,214,634.78
往来收款	132,264,985.26	73,665,097.36
收回股权意向金	403,335,816.00	
碳资产排放权收入	145,571,155.60	116,553,000.00
合计	867,857,014.78	388,176,688.09

（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	3,893,153.37	6,291,235.56
租赁费	8,241,108.34	16,117,656.47
往来付款	191,402,334.20	164,171,451.58
能源费	19,837.85	11,958.07
其他费用类支出	211,419,927.58	179,035,061.59
合计	414,976,361.34	365,627,363.27

（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
取得子公司现金净额	40,905,749.15	8,797,003.45
合计	40,905,749.15	8,797,003.45

（4）支付其他与投资活动有关现金

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司现金净额	1,058,307.00	
	1,058,307.00	

（5）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
注销子公司分配给少数股东的现金	5,027,865.07	
偿还租赁负债所支付的现金	112,878,692.32	314,110,086.88
合计	117,906,557.39	314,110,086.88

56、现金流量表补充资料

（1）现金流量表补充资料

项目	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	171,206,216.39	156,501,272.63
加:资产减值准备	-53,111,906.54	51,959,000.49
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,337,820,362.96	1,253,534,233.19
使用权资产折旧	75,051,939.89	61,790,646.99
无形资产摊销	60,508,039.61	56,448,379.30
长期待摊费用摊销	4,361,518.18	3,079,263.73
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）	-8,346,389.07	-2,586.76
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	746,794.65	-804,136.43
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	662,918,267.23	726,604,831.37
投资损失（收益以“-”号填列）	-263,044,691.20	-258,512,884.55
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	13,899,177.89	44,117,643.65
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	56,864,087.34	-9,042,650.46

存货的减少（增加以“-”号填列）	-199,504,082.34	162,291,360.30
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	181,105,830.84	-466,637,026.98
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	75,673,069.42	129,474,321.92
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,116,148,235.25	1,910,801,668.39
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	1,507,833,829.35	1,242,822,684.80
减：现金的期初余额	1,242,822,684.80	3,563,469,925.73
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	265,011,144.55	-2,320,647,240.93

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

项目	非同一控制下企业合并
本年发生的企业合并于本年支付的现金或现金等价物	94,772,674.11
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	135,678,423.26
加：以前期间发生的企业合并于本年支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	-40,905,749.15

注：本期非同一控制下企业合并取得子公司建昊光伏，股权收购款 104,772,674.11 元（含过渡期损益），已于上期支付 10,000,000.00 元，本期支付 94,772,674.11 元。购买日建昊光伏持有的现金及现金等价物为 135,678,423.26 元，取得子公司支付的现金净额-40,905,749.15 元，报表在收到其他与投资活动有关的现金以正数列示。

（3）本期收到的处置子公司的现金净额

项目	金额
本年处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	19,106,230.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	20,164,537.00
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	-1,058,307.00

注：建投建能燃料处置子公司神源实业全部股权，本期收到股权处置价款 19,106,230.00 元，

处置日持有的现金及现金等价物为 20,164,537.00 元，处置子公司支付的现金净额-1,058,307.00 元，报表在支付其他与投资活动有关的现金以正数列示。

（4）现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,507,833,829.35	1,242,822,684.80
其中：库存现金	114,060.30	
可随时用于支付的银行存款	1,507,719,074.50	1,242,821,990.25
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	1,507,833,829.35	1,242,822,684.80
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		

57、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	30,000,000.00	见附注五、1
货币资金-其他货币资金	21,743,761.36	见附注五、1

58、外币货币性项目

（1）外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	2,655.61	7.0827	18,808.89
其中：美元	2,655.61	7.0827	18,808.89

59、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五、35

（2）与收益相关的政府补助明细：

种　类	金　额	列报项目	计入当期损益的金额
国泰发电邢台市科学技术局拨付的高企奖补资金	100,000.00	其他收益	100,000.00
建投宣化热电张家口市宣化区工业和信息化局的高新技术企业奖励补贴	100,000.00	其他收益	100,000.00
建投宣化热电社保补贴	120,929.84	其他收益	120,929.84
建投承德热电吸纳就业补贴款	100,398.36	其他收益	100,398.36
建投邢台热电环保创 A 财政奖补资金	1,850,000.00	其他收益	1,850,000.00
秦热发电高新企业认定补贴	20,000.00	其他收益	20,000.00
建投热力 2023 年省科小认定市级奖补	5,000.00	其他收益	5,000.00
建投热力研发后补助	466,716.00	其他收益	466,716.00
建投国融研发后补助资金	42,359.00	其他收益	42,359.00
建投电科省科技型中小企业市级补贴	5,000.00	其他收益	5,000.00
建投能科院科技局科技型企业留才补贴	7,000.00	其他收益	7,000.00
任华供热供暖补贴款	4,264,580.00	其他收益	4,264,580.00
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	其他收益	1,000,000.00
宣化建投供热供热管理站延时供热补贴	1,040,000.00	其他收益	1,040,000.00
建投煦城热力 2022 年省级工业转型升级财政补贴	100,000.00	其他收益	100,000.00
建投能源定州热力中小微企业社保补贴	18,534.76	其他收益	18,534.76
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	293,200.00	其他收益	293,200.00
建投热力清洁供热采暖季提前、延长供热补贴	12,000,000.00	其他收益	12,000,000.00
建投热力清洁供热临城分公司收到住建局供热补贴	2,357,730.65	其他收益	2,357,730.65
建投融碳河北科技大学拨付科技厅科技项目专项经费	29,746.34	其他收益	29,746.34
稳岗补贴、留工补助、扩岗补助	3,995,651.28	其他收益	3,995,651.28
建投能科院三三三人才工程资助项目经费	20,000.00	递延收益	
合 计	28,067,746.23		28,047,746.23

六、研发支出

项目	本期发生额	上期发生额
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	206,813.92	2,872,464.58
本公司电力交易决策支持与智能售电系统开发及应用研究科技项目	8,432,793.45	
本公司基于可靠传输的生产实时大数据接入技术研究与应用项目	115,094.34	
西柏坡发电 330MW 机组空预器热能系统研究及应用	7,665,381.05	
西柏坡发电 330MW 机组空预器提升换热效率研究应用	6,656,355.31	

项目	本期发生额	上期发生额
西柏坡发电 330MW 机组空预器新型冷端蓄热技术研究及应用	5,705,935.93	
西柏坡发电 330MW 燃煤锅炉掺烧高硫煤适应性研究	17,602,542.27	
西柏坡发电大型风机新型 6kV 变频器研究应用	9,352,001.20	
西柏坡发电电厂废水零排放集成技术研究及示范	320,754.72	
西柏坡发电对冲型煤粉锅炉新型火检应用	7,915,440.50	
西柏坡发电干渣系统自动变频运行研究应用	8,643,284.12	
西柏坡发电高压交流真空断路器跳闸机构防脱装置研究	10,654,070.73	
西柏坡发电火电机组凉水塔新型压力沟结构研究应用项目	12,031,134.45	
西柏坡发电基于小流量喷淋的 330MW 机组脱硫系统提效技术研究与应用	6,580,539.68	
西柏坡发电燃烧系统新型耐磨材料应用研究	7,355,177.14	
西柏坡发电脱硝系统新型烟气采样探头研制	8,230,063.86	
西柏坡发电温度计保护套及磨煤机出口温度检测组件研制	9,130,487.46	
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
西柏坡发电 330MW 机组空预器堵灰与防治研究		9,404,690.65
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
西柏坡发电一种脱硝系统气源设备优化方法		546,725.69
西柏坡发电便携式氨逃逸检验装置		27,353.63
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
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
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
西柏坡发电管式静电除尘器阴极系统研究		12,002,913.07
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
西柏坡第二发电 600MW 机组新型励磁变现场研究应用	6,858,922.98	
西柏坡第二发电 600MW 机组新型励磁调节器研究应用	6,774,706.51	
西柏坡第二发电 600MW 燃煤锅炉预防结焦掺配实用性研究	14,937,110.29	
西柏坡第二发电 FSSS 系统炉膛火焰监测系统研究应用	13,191,864.28	
西柏坡第二发电大功率水泵新型变频器研究应用	5,342,778.17	
西柏坡第二发电锅炉增强型非金属膨胀节研究应用	8,448,388.90	
西柏坡第二发电火焰电视新型气路净化系统研究应用	6,108,629.03	
西柏坡第二发电捞渣机自动跟随锅炉负荷调整研究应用	9,410,279.41	
西柏坡第二发电耐磨材料在制粉系统运用研究	7,623,729.85	
西柏坡第二发电新型烟尘仪气路净化系统研究应用	7,708,580.96	
西柏坡第二发电新型主变 550KV 高压套管研究应用	6,940,793.47	

项目	本期发生额	上期发生额
西柏坡第二发电新型中水处理澄清器研究及应用		105,265.43
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
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
西柏坡第二发电 600MW 机组空预器堵灰与防治研究		1,400.00
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
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
西柏坡第二发电便携式变送器调试台研制		12,073.94
西柏坡第二发电温度元件安装固定组件研制		202,354.77
西柏坡第二发电点火枪弯曲便携取出装置研制		40,129.91
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
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
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
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
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
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
西柏坡第二发电新型燃烧器调粉齿研究		11,183,705.35
国泰发电 2023-RD10 亚临界单元制供热机组尿素水解制氨系统研究及应用	10,419,767.05	
国泰发电 2023-RD1 单元式供热机组热电负荷分配特性的优化研究	11,357,393.99	
国泰发电 2023-RD2 基于有机复合酸在锅炉水冷壁化学清洗中的研究	643,323.09	
国泰发电 2023-RD3 阀控式铅酸蓄电池的鼓胀检测装置研究与应用	1,987,543.46	
国泰发电 2023-RD4 基于智能风扇控制的配电室高、低压开关柜防护散热箱的研究	1,176,104.81	
国泰发电 2023-RD5 静电除尘器灰斗应急排灰装置的研究	4,246,494.67	
国泰发电 2023-RD6 基于尿素水解的制氨联合脱硝自动控制系统研究	5,759,584.19	
国泰发电 2023-RD7 石灰石粉热工测量和自动化控制装置的研究	7,270,930.48	
国泰发电 2023-RD8 湿排渣轴叶片定位装置的研究	6,555,964.30	
国泰发电 2023-RD9 亚临界单元制供热机组再热器材质状态试验研究	14,664,637.85	
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
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
国泰发电 2022-RD3 汽轮机发电机组调速系统特性研究		926,586.36
国泰发电 2022-RD4 厂用直流电源故障监控系统研究		1,305,043.66
国泰发电 2022-RD5 锅炉屏式过热器防腐性能的研究		6,846,367.72
国泰发电 2022-RD6 降低除尘器漏风率的研究		3,720,105.40

项目	本期发生额	上期发生额
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
国泰发电 2022-RD8 脱硫公用 DCS、SIS 优化研究		1,407,991.04
国泰发电 2022-RD9 高压加热器节能优化研究		1,100,651.64
国泰发电 2022-RD10 电厂脱硝还原剂替代研究与应用		1,875,237.36
国泰发电 2022-RD11 锅炉空气预热器节能研究		7,858,577.56
国泰发电 2022-RD12 锅炉受热面混煤掺烧应对研究		3,274,225.84
建投沙河发电 600MW 汽轮机偏支轴承性能控制关键技术研究	9,258,717.36	
建投沙河发电 6kV 开关安全运行在线监测技术研究	4,449,778.67	
建投沙河发电大型汽轮发电机组安全经济运行技术研发	13,613,822.53	
建投沙河发电电厂 AGC 指标自动控制技术研究	7,869,418.10	
建投沙河发电电厂锅炉干渣机清扫技术研究	13,546,117.69	
建投沙河发电电厂磨煤机节能降耗技术研究	8,570,737.74	
建投沙河发电电厂入炉煤机械采样机精密控制技术研究	6,243,634.30	
建投沙河发电电厂脱硫 PH 值测量装置研发	1,204,779.98	
建投沙河发电电袋复合除尘器输灰系统自动控制技术研究	9,074,676.20	
建投沙河发电发电厂厂用电快切系统技术研究	8,069,098.51	
建投沙河发电发电机组在深度调峰中安全经济运行技术研发	9,261,997.32	
建投沙河发电中水深度处理技术研究	2,949,571.46	
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
建投沙河发电 jtkx21022 中水结晶造粒软化处理改造		2,179,335.68
建投沙河发电汽轮机高调阀振动特性研究		6,489,629.91
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
建投沙河发电发变组同期系统参数优化研究		2,992,070.07
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
建投沙河发电炉膛水冷壁形变研究		3,179,686.02
建投沙河发电锅炉一次风带灰特性研究		2,867,715.29
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
建投沙河发电输煤系统上煤方式研究		5,974,175.75
建投沙河发电锅炉燃烧自动调节系统优化研究		3,295,678.07
建投沙河发电一次调频自优化系统的研究		2,950,933.40
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
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
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

项目	本期发生额	上期发生额
建投沙河发电#2 机组协调系统优化研究		3,648,010.97
建投任丘热电 2022 年适应性强的锅炉新型燃烧系统研究	11,145,388.13	1,288,584.64
建投任丘热电 2 号机超临界供热机组通流提效相关技术研究	11,205,259.51	
建投任丘热电再生水悬浮物高效去除技术研究与应用	7,106,775.61	
建投任丘热电基于不同频率下高频电压电源在火电厂除尘系统中的研究与应用	9,393,843.11	
建投任丘热电网络安全信息化改造技术研究与应用	994,044.78	
建投任丘热电先导式输灰技术在#1 炉电袋除尘器气力输灰系统的研究	10,162,868.07	
建投任丘热电直采电网频率的一次调频优化技术研究及应用	3,485,671.61	
建投任丘热电智慧经营管控平台技术研究	999,782.54	
建投任丘热电智慧消防在火力发电技术研究及应用	1,165,674.73	
建投任丘热电新型燃料计量系统应用对自动调节技术改善的研究	4,152,591.60	
建投任丘热电基于滑压控制过程的 AGC 快速响应研究	5,960,190.34	
建投任丘热电基于在线测量技术的煤粉细度优化方法研究及应用	5,997,772.98	
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
建投宣化热电#1 机组脱硫消白系统膜组优化研究	2,027,072.84	
建投宣化热电 220KV 线路数模技术研究与应用	411,205.21	
建投宣化热电 330MW 机组湿法脱硫增效剂应用技术研究	2,188,496.47	
建投宣化热电 330MW 燃煤机组多工况一次调频频差优化研究及应用	2,948,329.73	
建投宣化热电 B&WB-1100/17.5-M 型锅炉受热面管防磨防爆管理研究及应用	1,975,262.80	
建投宣化热电 ZGM 磨煤机下架体密封结构研究及应用	2,970,017.78	
建投宣化热电高加系统端差对运行的影响分析与应用	1,997,553.69	
建投宣化热电供热机组多工况下汽轮机提效研究与应用	8,713,896.05	9,322,361.46
建投宣化热电供热机组汽缸效率对煤耗的影响分析与应用	9,819,956.78	

项目	本期发生额	上期发生额
建投宣化热电回转式空预器防污堵技术研究与应用	8,092,921.81	2,918,764.11
建投宣化热电基于 OC6000eNexus 控制系统的 DCS 优化研究及应用	1,483,937.54	
建投宣化热电基于大数据、互联网+的热电联产智慧化管控平台研究开发	3,079,409.02	
建投宣化热电基于多进单出的新型低成本不停电电源的研究与应用	480,338.17	
建投宣化热电基于灰渣流动特性的干渣机输送能力研究及应用	3,162,765.75	
建投宣化热电基于脱硫阻垢剂在吸收塔除雾器防污堵技术研究与应用	1,182,047.54	
建投宣化热电凝汽器胶球集中发球技术清洗效果研究与应用	1,992,359.69	
建投宣化热电降低综合厂用电率的研究与应用	4,910,860.56	
建投宣化热电原煤斗线型特性研究及应用	2,944,614.11	
建投宣化热电火力发电厂信息集成一体化		1,294,630.00
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
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
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
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
建投宣化热电#1 机组深度调峰运行分析与应用		4,560,980.94
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
建投宣化热电低热值煤种掺烧技术研究与应用		16,039,726.54
建投宣化热电锅炉干渣机积灰研究与工艺优化		3,144,190.78
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
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
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
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
建投承德热电基于大数据支持下的 350MW 机组运行背压策略研究	6,019,905.82	
建投承德热电基于等效焓降法的厂用汽合理分配模型研究	2,567,917.05	
建投承德热电基于直吹式中速磨煤机煤粉浓度监督及调平能力技术研究	4,147,615.37	
建投承德热电深调对综合厂用电率的影响模型构建与应用	2,034,347.91	
建投承德热电基于等效焓降法的 350MW 超临界机组辅汽联合供热技术研究	3,469,072.13	
建投承德热电基于气-水比优化技术的凉水塔增效分析与技术研究	5,446,047.02	
建投承德热电基于滚动式柔性密封的空气预热器漏风控制技术研究	6,498,237.53	
建投承德热电减少 ZGM95G-II 中速磨煤机石子煤排放量技术研究	5,069,987.25	
建投承德热电发电机控制用智能变送装置研究与应用	131,056.82	
建投承德热电脱硫催化剂对提高石膏湿法烟气脱硫效率技术研究	5,299,961.90	
建投承德热电 350 MW 供热机组低压缸灵活性提升技术研究与应用	17,498,447.06	

项目	本期发生额	上期发生额
建投承德热电基于燃烧高硫份煤种提升吸收塔脱硫性能的技术研究与应用	7,109,627.08	
建投承德热电减温水流量补偿及控制模型优化研究	4,888,618.72	
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
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
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
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
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
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
建投邢台热电#1#2 炉省煤器输灰管路优化技术研究	9,743,732.15	
建投邢台热电 1 号锅炉空预器综合提效节能研究与应用	10,603,339.14	
建投邢台热电 350MW 超临界机组给水泵轴振跳变特性研究与治理	3,125,255.27	
建投邢台热电 350WM 超临界机组工业供汽技术方案研究	4,867,697.42	
建投邢台热电供热电厂 18MW 储能联合 AGC 调频技术研究	1,740,205.23	
建投邢台热电光储电站的协同规划与运行方式的研究	1,752,275.66	
建投邢台热电火电厂水解尿素替代液氨技术研究与 应用	10,603,285.85	
建投邢台热电基于一次风粉热态调平和炉膛温度场燃烧诊断的锅炉优化控制研究	5,682,241.23	
建投邢台热电磨煤机运行方式对优化锅炉燃烧的研究与应用	5,282,766.96	
建投邢台热电汽动给水泵并联运行流量差异特性分析研究	4,962,145.14	
建投邢台热电智慧燃料掺烧优化系统问题的技术研究	1,762,736.61	
建投邢台热电重车调车机液压系统优化技术研究	3,009,767.84	
建投邢台热电专利申请费、项目查新费等	25,350.00	
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
建投邢台热电脱硫废水除氧项目技术研究		1,552,121.85
建投邢台热电超临界机组深度调峰的应用研究		4,563,883.75
建投邢台热电锅炉贴壁风技术研究及应用		7,981,329.60
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
建投邢台热电锅炉燃烧总风量控制系统优化		7,358,860.59
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
建投邢台热电磨煤机动环流程优化技术研究		1,247,461.90
建投邢台热电锅炉吹灰器蒸汽疏水回收研究		2,699,430.18
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
建投邢台热电专利年费等		34,185.00

项目	本期发生额	上期发生额
建投遵化热电空预器节能净化与防堵治理技术研究与应用	10,261,499.45	
建投遵化热电入炉煤变热值工况下锅炉二次自动调整策略的研究与应用	7,202,877.80	
建投遵化热电锅炉 SCR 脱硝系统低量喷氨技术研究与应用	8,582,277.50	
建投遵化热电一种基于 350MW 机组高灰分煤种的输灰配风系统研究	4,880,845.95	
建投遵化热电基于抽汽回热系统的火电机组 AGC 控制策略研究与应用	8,025,864.86	
建投遵化热电电除尘智能振打系统研究与应用	5,793,149.37	
建投遵化热电 350MW 能给水调节系统研究与应用	8,084,089.60	
建投遵化热电 350MW 机组脱硫供浆自动控制系统研究与应用	10,781,588.09	
建投遵化热电 350MW 机组直流锅炉中间点温度自动控制研究与应用	69,210.01	
建投遵化热电燃煤电厂除尘系统提效关键技术研究与应用	9,120,584.11	
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
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
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
建投遵化热电热网系统集成优化的研究与应用		6,865,638.85
建投遵化热电电厂智能照明应用优化技术研究		314,394.39
建投遵化热电电站锅炉燃料系统优化运行与应用研究		7,210,958.39
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
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
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
建投遵化热电智能掌上培训管理系统		75,915.58
建投遵化热电构建“四位一体”环境管理新体系		91,329.50
恒兴发电热网循环水流量提升技术研究	14,649,009.57	
恒兴发电电除尘-电场针对经济煤种变化对输灰能力影响的研究应用	844,833.35	
恒兴发电新一代智能化消防报警与联动控制平台重构与优化	983,198.46	
恒兴发电 3 号发电机励磁改造与优化	967,752.63	
恒兴发电基于电站锅炉合金管道的失效分析研究	7,124,329.31	
恒兴发电专利年费		12,646.60
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）	476,613.30	5,512,314.16
秦热发电秦热公司双机耦合高参数工业供汽协同热电联产项目	26,679,858.08	
秦热发电基于底渣再利用技术的 CFB 锅炉适用煤种宽泛性研究	9,774,688.76	
秦热发电引进型 300MWCFB 锅炉外置床受热面高再及中过Ⅱ悬吊管防磨研究	1,084,557.80	
秦热发电 CFB 锅炉床压优化建模	9,343,309.97	

项目	本期发生额	上期发生额
秦热发电基于㶲分析技术的供热经济性研究	10,424,492.57	
秦热发电基于模块技术的多元化、多设备耦合动力煤混配	9,083,407.05	
秦热发电钢板灰库一键出、入库自动控制研发项目	877,395.54	
秦热发电卸煤设备提效技术研究应用	1,362,663.32	
秦热发电自并励发电机组控制、保护系统稳定性研究	1,386,733.63	
秦热发电秦热公司#5 机组高压变频器控制系统稳定性研究	305,831.64	
秦热发电 CFB 锅炉四分仓空预器提高模数仓格安全性技术（#6 炉空预器综合治理）	124,112.02	
秦热发电一种高效换热装置与翅片管低温省煤器联合系统的防磨性	94,804.16	
秦热发电秦热 CFB 锅炉机组耦合焚烧城市污泥研发及示范项目	-	
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
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
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
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
秦热发电城市集中供热配套系统优化研究应用		1,814,314.02
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
秦热发电低加系统疏水优化技术应用		357,991.75
秦热发电锅炉除灰能力提升优化技术研究应用		4,254,557.81
秦热发电海水排口远方 PH 测量的研究与应用		439,028.31
秦热发电技术服务		181,608.04
秦热发电双向输煤皮带防跑偏技术研究应用		1,372,533.91
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
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
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
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
秦热发电一次调频控制系统优化		245,940.33
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
建投热力低温热泵水路复叠供热系统的研发	257,972.49	
建投热力供热管网外壁腐蚀模拟试验装置的研发	218,125.25	
建投热力河北省集中供热系统储热应用研究	90,566.02	610,437.97
建投热力基于多源数据的供热管道泄露检测方法的研发	248,320.07	
建投热力基于热负荷优化调度的供热系统的研发	225,921.02	
建投热力老旧小换热站优化整合及智能调控方法的研发	292,364.42	

项目	本期发生额	上期发生额
建投热力农村集中式清洁供热集成调控技术优化与示范	487,760.47	513,444.28
建投热力区域锅炉房互联互通的供热系统的研发	269,490.32	
建投热力热力管网动能回收储能方法的研发	243,073.59	
建投热力提高锅炉能源利用率及节能技术的研发	257,922.13	
建投热力用于热力站调节阀的供热机组的研发	223,731.28	
建投热力智慧供热生产设备设施管理系统的研发	267,195.31	
建投热力供热管网漏水失水检测系统的研发		793,241.87
建投热力供热平衡系统及供热方法的研发		561,834.37
建投热力节能型环保型热泵供热管的研发		941,374.51
建投热力智慧透明热网供热服务平台		890.00
建投热力项目经济性评价系统的研发		771,930.75
建投热力智能供热控制装置的研发		826,747.60
建投热力河北分公司基于多源数据的供热管道泄露检测方法的研发	140,448.90	
建投热力河北分公司热力管网动能回收储能方法的研发	14,492.94	
建投热力河北分公司供热管网外壁腐蚀模拟试验装置的研发	123,862.82	
建投热力河北分公司用于热力站调节阀的供热机组的研发	148,332.73	
建投热力河北分公司老旧小换热站优化整合及智能调控方法的研发	336,266.38	
建投热力河北分公司区域锅炉房互联互通的供热系统的研发	129,342.43	
建投热力河北分公司基于热负荷优化调度的供热系统的研发	176,966.12	
建投热力秦皇岛分公司管网平衡与运行调控策略优化	2,120,000.00	
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
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	600.00	537,696.68
建投国融 2021 农光互补项目集成支架安装分析与创新应用	600.00	526,992.72
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	6,385.00	741,484.10
建投国融 2022 光伏项目集中管理系统平台的研究与应用	3,193,596.32	482,745.77
建投国融专利年费等费用	14,460.00	8,430.00
建投国融液态空气储能系统高效发电关键技术暨国内首套百千瓦全系统液态空气储能中试电站	3,883,495.16	
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
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
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
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
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	3,216,184.70	

项目	本期发生额	上期发生额
建投国融电子商务分公司 2023 大型国有企业集团数字化供应链建设的初步研究	264,354.33	
建投国融电子商务分公司 2023 基于大语言模型的员工个性化关怀商城的研发	5,632.08	
建投国融电子商务分公司基于区块链的数字化招标采购平台财务管理的研究	4,000.00	
建投国融-电商分公司 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
建投电科基于人工智能的电力用户负荷预测系统的开发	705,742.97	
建投电科基于云计算的电力销售电价数据处理方法的研究	683,532.41	
建投电科基于虚拟电厂的电力监测调度管理系统的开发	543,389.42	
建投电科通过用户用电行为特征定制电网峰谷分时电价的方法的研究	840,936.16	
建投电科用于虚拟电厂的交易管理系统的开发	956,721.24	
建投电科知识产权服务费等		23,078.93
建投能科院 2023-01 储热罐耦合机组供热场景下容量配置研究	723,577.21	
建投能科院 2023-02 旋转设备振动故障分析处理培训实操平台研制及开发	421,610.96	
建投能科院 2023-03 低负荷下贫煤锅炉配置中速磨关键运行参数研究	865,051.01	
建投能科院 2023-04 全封闭气膜结构储煤场气密性试验方法研究	771,087.81	
建投能科院 2023-05 火力发电厂承压管道相控阵超声导波检测技术研究	2,738,450.72	
建投能科院 2023-06 超临界机组精处理系统评价技术研究及应用	538,221.10	
建投能科院 C20231064 基于同源改造的一次调频优化技术研究及应用（三三三人才项目）	123,904.38	
建投能科院创新型企业建设	112,276.07	
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
建投能科院 2022-02C02 回用于污废水软化处理的技术研究		684,119.28
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
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
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
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
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
建投储能国内首套百千瓦全系液态空气储能中试电站	2,843,317.01	
任华供热智慧供热实时运行测试系统的研发	1,198,134.99	
任华供热二次网锁闭阀智能调控的研究	453,504.03	
任华供热供热管网自动调控装置的研究	1,198,163.40	
任华供热热量表数据采集器升级的研究	998,140.77	
任华供热集中供热热力管网隔压换热结构的研发	698,152.01	
任华供热智能供暖节能系统恒压控制补水设备的研究	898,134.78	

项目	本期发生额	上期发生额
任华供热热力管道高位双程自动排气系统的设计	1,298,133.38	
任华供热庭院管网分布式均衡调节系统的研究	576,787.24	
任华供热节能型热力站循环泵组的研究	598,137.15	
宣化建投供热供热系统快捷除污排气装置的研究	304,277.54	
宣化建投供热基于 J2EE 构架的供热管网运行智能调平研究	1,182,286.10	
宣化建投供热立式水泵快捷式排气系统的研究	218,129.11	
宣化建投供热喷射泵在供热系统中平衡调整的研究与应用	415,361.72	
宣化建投供热一次网多工况下调阀特性对管网平衡影响研究与优化	996,308.09	
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
建投能源定州热力智慧热网建设项目	47,693.45	62,639.43
建投能源定州热力工业余热巡检系统三维定位技术的研究	1,334,352.27	
建投能源定州热力基于 5G 技术控制的曲线供热与二网平衡节能技术联动的系统研究	938,451.14	
建投能源定州热力基于大温差的余热供暖机组智能运行调节的优化研究	822,547.18	
建投能源定州热力基于回水温度一致法和流量平衡法综合智能调节与节能研究	1,032,840.11	
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	1,591,440.16	1,546,309.32
建投能源定州热力基于水力平衡的余热供热管网系统优化控制技术研究	1,050,023.15	
建投能源定州热力余热供暖换热机组串联混调技术应用的研究	967,273.73	
建投能源定州热力余热供热计量的智能运行调节优化技术研究	945,092.75	
建投能源定州热力余热供热系统末端分布式变频节能优化研究	882,501.79	
建投能源定州热力余热供热直埋管道热损失优化技术研究	931,753.72	
建投能源定州热力余热管网超声波漏点检测技术研究	726,425.63	
建投能源定州热力余热换热站运行数据在线智能分析与应用研究	973,001.08	
建投能源定州热力智慧热力一体化数字综合管理平台研究	1,288,691.98	
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
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
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
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
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
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
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
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
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

项目	本期发生额	上期发生额
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
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
建投热力清洁供热临城分公司供热管网智能调控研究	1,880,843.60	
建投热力清洁供热南和分公司混水供热智能数据调控研究	2,899,983.12	
建投热力承德供热混水中继泵站调控策略优化的研发	1,100,000.19	
建投热力秦皇岛供热物联网优化水力驱动的控制措施	5,926,873.59	
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	29,746.34	10,825.16
建投融碳碳资产核证及金融交易服务平台	11,500.00	33,811,321.54
合计	878,163,840.38	606,285,988.27
其中：费用化研发支出	855,341,086.09	566,562,135.50
资本化研发支出	22,822,754.29	39,723,852.77

1、符合资本化条件的研发项目

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	其他	确认为无形资产	转入当期损益	转入固定资产	
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	3,516,389.24	11,530.90	195,283.02	3,720,032.76	3,170.40		
本公司电力交易决策支持与智能售电系统开发及应用研究科技项目			8,432,793.45				8,432,793.45
本公司基于可靠传输的生产实时大数据接入技术研究与应用项目			115,094.34				115,094.34
建投宣化热电基于大数据、互联网+的热电联产智慧化管控平台研究开发		656,767.50	2,422,641.52		469,209.99		2,610,199.03
秦热发电秦热 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
建投国融 2022 光伏项目集中管理系统平台的研究与应用		202,540.21	2,991,056.11		202,540.21		2,991,056.11
建投国融液态空气储能系统高效发电关键技术暨国内首套百千			3,883,495.16				3,883,495.16

瓦全系统液态空气储能中试电站							
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	1,683,962.22	1,532,222.48	1,683,962.22		1,532,222.48		3,367,924.44
建投储能国内首套百千瓦全系液态空气储能中试电站		2,843,317.01					2,843,317.01
建投能源定州热力智慧热网建设项目	955,038.35	47,693.45					1,002,731.80
建投融碳碳资产核证及金融交易服务平台	33,811,321.54	11,500.00		33,822,821.54			
合计	46,920,289.82	5,305,571.55	19,724,325.82	37,542,854.30	2,207,143.08		32,200,189.81

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
河北建昊光伏科技有限公司	2023.3.1	104,772,674.11	51%	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
2023.3.1	工商变更日	74,702,611.18	414,575.98

注：2023 年 2 月 3 日建投国融《2023 年第一次临时股东会会议决议》批准了《关于收购建昊公司的议案》：建投国融收购冀钰基金持有的建昊光伏 51%股权、收购建投能源持有的建昊光伏 49%股权，收购后建投国融持有建昊光伏 100%股权。建昊光伏工商变更日为 2023 年 3 月 1 日。合并日，建昊光伏控股子公司包括山西富岚风电有限公司、定边晶科电力有限公司、定边县天瑞达新能源发电有限公司、涞水县建晟光伏科技有限公司、承德市双滦区建昊新能源科技有限公司、承德市双滦区建融新能源科技有限公司。

（2）合并成本及商誉

合并成本	金额
--现金	104,772,674.11
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其它	

合并成本合计	104,772,674.11
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：2023 年 2 月唐山冀钰股权投资基金合伙企业（有限合伙）（以下简称“唐山冀钰”）与河北建投国融能源服务有限公司签订了《河北建昊光伏科技有限公司股权转让协议》：将唐山冀钰持有的建昊光伏 51%的股权一次性全部转让给建投国融，股权转让价款 104,648,532.00 元，过渡期损益 124,142.11 元。款项均已支付。

（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：		
货币资金	135,678,423.26	135,678,423.26
应收账款	29,951,292.44	29,951,292.44
预付款项	477,960.32	477,960.32
其他应收款	30,500.00	30,500.00
其他流动资产	118,634,850.55	118,634,850.55
固定资产	698,321,279.46	687,481,160.55
在建工程	362,871,145.18	364,343,963.30
使用权资产	109,837,418.99	109,837,418.99
其他非流动资产	102,330,000.00	102,330,000.00
负债：		
应付账款	67,329,117.68	67,329,117.68
应付职工薪酬	362,446.35	362,446.35
应交税费	153,064.34	153,064.34
其他应付款	163,349,142.80	163,349,142.80
一年内到期的非流动负债	31,480,000.00	31,480,000.00
长期借款	904,340,000.00	904,340,000.00
租赁负债	21,613,682.19	21,613,682.19
长期应付款	164,068,800.94	164,068,800.94
净资产：	205,436,615.90	196,069,315.11
减：少数股东权益		
取得的净资产	205,436,615.90	196,069,315.11

注：本次企业合并的公允价值由中水致远资产评估有限公司出具中水致远评报字[2022]第 070065 号评估报告。

2、同一控制下企业合并

无

3、处置子公司

（1）单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并报表层面享有该子公司净资产份额的差额
河北神源实业有限公司	1910.623 万元	55%	转让	2023.6.25	工商变更日	8,308,184.85

（续）

子公司名称	丧失控制权之日剩余股权的比例（%）	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
河北神源实业有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

注：依据《股权转让协议》，本期建投建能燃料将其持有的河北神源实业有限公司（简称“神源实业”）55%股权全部转让给石家庄市福瑞祥合燃料有限公司，股权转让价款 1910.623 万元。股权转让价款已全部收到。

4、其他原因的合并范围变动

（1）合并范围的减少

本期注销 2 家子公司，并不再纳入合并范围。

①本期对恒兴发电的子公司石家庄联丰工贸有限公司（简称“联丰工贸”）进行了清算注销。依据 2023 年 6 月 21 日《石家庄联丰工贸有限公司股东会决议》股东会对清算报告进行了确认，对公司剩余财产进行了分配。并于 2023 年 7 月 4 日办理了工商注销登记。

②本期对西柏坡发电的子公司石家庄华澳电力有限责任公司（简称“华澳电力”）进行了清算注销。依据 2023 年 7 月 10 日《石家庄华澳电力有限责任公司临时股东会决议》（华澳公司临股【2023】2 号）股东会对清算报告进行了确认，对公司剩余财产进行了分配。并于 2023 年 9 月 22 日办理了工商注销登记。

（2）合并范围的增加

本期新增 9 家通过投资设立的子公司，并纳入合并范围。

①本期西柏坡发电及西柏坡第二发电出资设立西电新能源平山有限责任公司，分别注资6000万元、4000万元，持股比例分别为60%、40%。

西电新能源平山有限责任公司，注册资本壹亿元人民币，成立日期2022年09月21日，社会信用代码 91130131MABXP37R7R，法定代表人张寿岩。注册地址：河北省石家庄市平山县平山镇电厂路36号。经营范围：一般项目：太阳能发电技术服务；储能技术服务；光伏发电设备租赁；光伏设备及元器件销售；通用设备修理；电气设备修理；工程管理服务。（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）许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程设计；建设工程施工。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）

② 2023年建投能源对内蒙古冀能新能源有限公司已注资3500万元，持股比例100%。

内蒙古冀能新能源有限公司，注册资本肆亿元人民币，成立日期2022年03月07日，社会信用代码91150622MA7KGD7H4Q，法定代表人：赵天忠。经营期限2022年03月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）

③本期建投能源与建投国融出资设立河北建投储能技术有限公司，分别注资 1200 万元、800万元，持股比例分别为60%、40%。

河北建投储能技术有限公司，注册资本贰亿元人民币，成立日期2023年03月31日，社会信用代码 91130104MACCD9GB7K，法定代表人：王剑峰。注册地址：河北省石家庄市桥西区裕华西路9号裕园广场A座312。经营范围：一般项目：储能技术服务；工程和技术研究和试验发展；新材料技术研发；新材料技术推广服务；新兴能源技术研发；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；工业设计服务；机械设备研发；机械设备销售；热力生产和供应；供冷服务。（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）许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）

④国际大厦出资设立河北鲜鲜坊电子商务有限公司，已注入资本金50万元，持股比例100%

河北鲜鲜坊电子商务有限公司，注册资本300万元人民币，成立日期2023年01月18日，社会信用代码 91130102MAC6PC0Y1G，法定代表人：范林生。注册地址：河北省石家庄市长

安区中山东路 301 号国际大厦酒店一层 1 号商铺。经营范围：一般项目：互联网销售（除销售需要许可的商品）；个人互联网直播服务；餐饮管理；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；技术进出口；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；家政服务；市场营销策划；广告制作；广告设计、代理；广告发布；会议及展览服务；企业形象策划；票务代理服务；计算机软硬件及辅助设备零售；机械设备销售；五金产品零售；建筑材料销售；文具用品零售；照相机及器材销售；化妆品零售；卫生洁具销售；厨具卫具及日用杂品零售；体育用品及器材零售；针纺织品销售；服装服饰零售；日用百货销售；家具销售；珠宝首饰零售；畜牧渔业饲料销售；国内货物运输代理；工艺美术品及收藏品零售（象牙及其制品除外）；眼镜销售（不含隐形眼镜）；玩具销售；汽车零配件零售；建筑陶瓷制品销售；橡胶制品销售；塑料制品销售；礼品花卉销售；通信设备销售；食用农产品零售；办公设备销售；劳动保护用品销售；卫生用品和一次性使用医疗用品销售；宠物食品及用品零售。（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）许可项目：食品互联网销售；酒类经营；出版物零售；第二类增值电信业务。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）

⑤国际大厦出资设立沧州运河迎宾馆有限公司，出资金额为 350 万元，持股比例 70%。

沧州运河迎宾馆有限公司，注册资本 500 万元人民币，成立日期 2023 年 02 月 01 日，社会信用代码 91130900MAC66Y990M，法定代表人：范林生。注册地址：河北省沧州市运河区永济东路 21 号。经营范围：许可项目：住宿服务；餐饮服务；食品销售；高危险性体育运动（游泳）；理发服务；食品生产；酒类经营；烟草制品零售。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：针纺织品及原料销售；食品销售（仅销售预包装食品）；日用百货销售；家用电器销售；游艺及娱乐用品销售；粮油仓储服务；健身休闲活动；棋牌室服务；租赁服务（不含许可类租赁服务）；婚庆礼仪服务；酒店管理；企业管理；打字复印；会议及展览服务；票务代理服务；商务代理代办服务；停车场服务；洗染服务；摄影扩印服务；养生保健服务（非医疗）；物业管理；文具用品零售；服装服饰零售；日用杂品销售；鞋帽零售；工艺美术品及收藏品零售（象牙及其制品除外）；化妆品零售；电子产品销售；劳动保护用品销售。（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）

⑥建投热力出资设立建投热力秦皇岛供热有限责任公司，出资金额 5000 万元，持股比例 100%

建投热力秦皇岛供热有限责任公司，注册资本 5000 万元人民币，成立日期 2023 年 3 月 21 日，社会信用代码 91130303MACC0JEM05，法定代表人：刘永敏。注册地址：河北省秦皇岛市山海关区山海雅居 44 栋物业楼 202 室。经营范围：一般项目：热力生产和供应；热力生产建筑设施、供应设施施工及技术咨询；市政道路工程服务；热计量服务；供应设备零售。（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）

⑦冀建投寿阳热电出资设立冀建投寿阳热力有限责任公司，已注资金额5000万元，持股比例 100%

冀建投寿阳热力有限责任公司，注册资本 6000 万元人民币，成立日期 2023 年 4 月 27 日，社会信用代码 91140725MACHJWJU1A，法定代表人：赵韶光。注册地址：山西省晋中市寿阳县温家庄乡堡沟村（冀建投寿阳热电有限责任公司办公楼 201 室）。经营范围：一般项目：热力生产和供应；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；电子、机械设备维护（不含特种设备）；通用设备修理；市政设施管理；固体废物治理；单位后勤管理服务；储能技术服务；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；生物质能技术服务；住房租赁；非居住房地产租赁；供应用仪器仪表销售。（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）许可项目：特种设备安装改造修理；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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）。

⑧建投热力出资设立建投热力承德供热有限责任公司，已出资金额 2000 万元，持股比例 100%

建投热力承德供热有限责任公司，注册资本5000万元人民币，成立日期2023年7月7日，社会信用代码 91130821MACQ3K9M02；法定代表人：李常平。注册地址：河北省承德市承德县下板城镇金地书香园 A 座商业 101、102、103、104；经营范围：一般项目：热力生产和供应；计量技术服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；工程管理服务；新兴能源技术研发；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。（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）许可项目：建设工程施工（除核电站建设经营、民用机场建设）。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）

⑨建投宣化热电出资设立建投能源涿鹿新能源科技有限责任公司，尚未出资，持股比例 100%。

建投能源涿鹿新能源科技有限责任公司，注册资本 1000 万元人民币，成立日期 2023 年 4 月21日，社会信用代码91130731MACGBXR3X0；法定代表人：赵金成。注册地址：河北省张家口市涿鹿县经济开发区科技园孵化器 A14 号楼 3 层 144 室；经营范围：许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；建设工程施工。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；发电技术服务；储能技术服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；工程管理服务；热力生产和供应；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；计量技术服务；新兴能源技术研发。（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）

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	注册资本（万元）	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
河北西柏坡发电有限责任公司（简称：西柏坡发电）	102,717.60	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
河北西柏坡第二发电有限责任公司（简称：西柏坡第二发电）	88,000.00	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
邢台国泰发电有限责任公司（简称：国泰发电）	40,000.00	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
河北建投沙河发电有限责任公司（简称：建投沙河发电）	80,116.00	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
河北建投任丘热电有限责任公司（简称：建投任丘热电）	43,354.00	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
河北建投宣化热电有限责任公司（简称：建投宣化热电）	50,500.00	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
建投承德热电有限责任公司（简称：建投承德热电）	65,600.00	河北省承德市	河北省承德市	火力发电及供热	94		设立
建投邢台热电有限责任公司（简称：建投邢台热电）	57,600.00	河北省南和县	南和县经济开发区	火力发电及供热	100		设立
建投遵化热电有限责任公司（简称：建投遵化热电）	82,600.00	河北省遵化市	河北省遵化市	火力发电及供热	51		设立
衡水恒兴发电有限责任公司（简称：恒兴发电）	47,500.00	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
秦皇岛秦热发电有限责任公司（简称：秦热发电）	58,000.00	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
冀建投寿阳热电有限责任公司（简称：建投寿阳热电）	80,000.00	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
建投河北热力有限公司（简称：建投热力）	35,000.00	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
河北建投国融能源服务有限公司（简称：建投国融）	74,771.19	河北省石家庄市	河北省石家庄市	综合能源服务	88.84		同一控制下企业合并
河北国际大厦酒店有限责任公司（简称：河北国际大厦酒店）	4,929.6437	河北省石家庄市	河北省石家庄市	住宿业	68.4634		设立
河北建投建能电力燃料物资有限公司（简称：建投建能	10,000.00	河北省石家庄	河北省石家庄	批发零售及服务	100		设立

子公司名称	注册资本（万元）	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
燃料）		市	市				
河北建投电力科技服务有限公司（简称：建投电科）	20,000.00	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力供应销售	100		设立
河北建投科林智慧能源有限责任公司（简称：建投科林）	3,000.00	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力供应	60		设立
河北建投能源科学技术研究院有限公司（简称：建投能科院）	3,000.00	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
内蒙古冀能新能源有限公司（简称：冀能新能源）	40,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	太阳能发电技术服务	100		设立
河北建投储能技术有限公司（简称：建投储能）	20,000.00	河北省石家庄市	河北省石家庄市	储能技术服务	60	40	设立
河北任华供热有限责任公司（简称：任华供热）	8,377.00	河北省任丘市	河北省任丘市	供热		74.32	设立
张家口宣化建投供热有限责任公司（简称：宣化建投供热）	3,777.70	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
建投煦城遵化热力有限责任公司（简称：建投煦城热力）	15,000.00	河北省遵化市	河北省遵化市	供热		95	设立
建投煦城遵化供水有限责任公司（简称：建投煦城供水）	1,650.00	河北省遵化市	河北省遵化市	供水		100	设立
建投能源定州热力有限责任公司（简称：建投能源定州热力）	5,000.00	河北省定州市	河北省定州市	供热		100	设立
建投热力河北清洁供热有限公司（简称：建投热力清洁供热）	6,300.00	河北省石家庄市	河北省石家庄市	供热		100	设立
冀建投寿阳热力有限责任公司（简称：建投寿阳热力）	6,000.00	山西省晋中市	山西省晋中市	供热		100	设立
建投热力承德供热有限责任公司（简称：建投热力承德供热）	5,000.00	河北省承德市	河北省承德市	供热		100	设立
建投热力秦皇岛供热有限责任公司（简称：建投热力秦皇岛供热）	5,000.00	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	供热		100	设立
河北建投能源贸易有限公司（简称：建投能源贸易）	600.00	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
河北建投融碳资产管理有限公司（简称：建投融碳）	2,448.100093	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	23.6608	40.848	同一控制下企业合并
秦皇岛顺辉科技有限公司（简称：顺辉科技）	2,000.00	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有限公司（简称：建投热力青县新能源）	2,000.00	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

子公司名称	注册资本（万元）	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
西电新能源平山有限责任公司（简称：西电新能源）	10,000.00	河北省平山县	石家庄市平山县	太阳能发电技术服务		100	设立
河北建昊光伏科技有限公司（简称：建昊光伏）	194,117.65	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能发电技术服务		100	非同一控制下企业合并
山西富岚风电有限公司（简称：山西富岚风电）	13,000.00	山西省吕梁市	山西省吕梁市	太阳能发电技术服务		100	非同一控制下企业合并
定边晶科电力有限公司（简称：定边晶科电力）	8,100.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	太阳能发电技术服务		100	非同一控制下企业合并
定边县天瑞达新能源发电有限公司（简称：定边天瑞达新能源）	6,700.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	太阳能发电技术服务		100	非同一控制下企业合并
定边县龙磐新能源有限公司（简称：定边龙磐新能源）	4,850.00	陕西省榆林市	陕西省榆林市	太阳能发电技术服务		100	非同一控制下企业合并
涞水县建晟光伏科技有限公司（简称：涞水建晟光伏）	11,000.00	河北省保定市	河北省保定市	电力、热力生产和供应业		100	非同一控制下企业合并
承德市双滦区建昊新能源科技有限公司（简称：承德双滦建昊）	20,000.00	河北省承德市	河北省承德市	新能源技术推广服务		100	非同一控制下企业合并
承德市双滦区建融新能源科技有限公司（简称：承德双滦建融）	20,000.00	河北省承德市	河北省承德市	新能源技术推广服务		100	非同一控制下企业合并
河北鲜鲜坊电子商务有限公司（简称：鲜鲜坊公司）	300.00	河北省石家庄市	河北省石家庄市	互联网销售		100	设立
沧州运河迎宾馆有限公司（简称：沧州运河迎宾馆）	500.00	河北省沧州市	河北省沧州市	住宿服务		70	设立
建投能源涿鹿新能源科技有限责任公司（简称：建投涿鹿新能源）	1,000.00	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力生产和供应业		100	设立

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砻科技有限公司签定一致行动人协议，表决权比例达到 55.56%。

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。

（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	3,329,512.84		481,254,720.50
西柏坡第二发电	49	38,580,018.91		595,641,018.54
国泰发电	49	-26,982,980.47		107,568,868.11
建投沙河发电	10.21	-2,250,392.64		51,323,997.09
建投任丘热电（合并）	18.35	-7,833,466.68		51,526,054.03
建投承德热电	6	-8,332,021.90		6,472,844.07
建投遵化热电（合并）	49	-19,200,395.73		222,388,216.27
恒兴发电（合并）	40	-6,859,091.32		200,865,739.69
秦热发电	60	14,337,439.54		371,515,154.17
建投寿阳热电（合并）	49	3,390,989.23		338,803,058.81
建投国融	11.16	-5,619.95		106,080,593.54
河北国际大厦酒店（合并）	31.5366	8,403,465.38		29,374,512.51
建投科林	40	224,886.26		7,273,943.44
任华供热	25.68	1,916,032.81		21,894,125.41
宣化建投供热	10	461,267.83		8,208,970.73
建投煦城热力	5	-662,502.08		-3,258,349.33
建投能源贸易	49	334,727.96		1,443,104.96
建投融碳	35.4912	2,383,626.73		24,415,219.35
建投热力青县新能源	20	33,845.28		4,033,845.28
沧州运河迎宾馆	30	-429,195.77		1,070,804.23

（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）	1,062,932,789.03	924,904,262.04	1,987,837,051.07	574,809,175.75	169,891,074.10	744,700,249.85
西柏坡第二发电	588,118,462.39	1,443,684,803.62	2,031,803,266.01	812,107,210.60	4,102,140.05	816,209,350.65
国泰发电	206,652,932.03	1,087,131,572.48	1,293,784,504.51	590,088,165.23	484,168,037.03	1,074,256,202.26
建投沙河发电	376,589,690.02	2,647,087,340.84	3,023,677,030.86	1,594,236,118.85	926,757,297.12	2,520,993,415.97
建投任丘热电（合并）	583,858,433.27	2,543,323,331.73	3,127,181,765.00	1,840,826,738.54	953,134,256.33	2,793,960,994.87
建投承德热电	246,685,360.39	2,045,425,188.42	2,292,110,548.81	773,194,669.94	1,421,701,811.09	2,194,896,481.03
建投遵化热电（合并）	415,947,041.47	3,092,813,976.08	3,508,761,017.55	1,044,144,057.29	2,014,021,807.00	3,058,165,864.29

恒兴发电（合并）	301,388,691.34	898,759,665.40	1,200,148,356.74	681,729,745.80	16,254,261.72	697,984,007.52
秦热发电（合并）	320,563,986.20	1,194,322,928.23	1,514,886,914.43	563,178,011.80	316,593,860.00	879,771,871.80
建投寿阳热电（合并）	291,692,980.30	3,413,124,270.52	3,704,817,250.82	1,492,562,749.51	1,477,442,133.53	2,970,004,883.04
建投国融（合并）	524,009,119.30	1,398,774,731.89	1,922,783,851.19	184,152,028.86	1,077,094,654.59	1,261,246,683.45
河北国际大厦酒店（合并）	150,980,448.39	172,980,472.63	323,960,921.02	130,827,493.26	98,918,412.93	229,745,906.19
建投科林	8,815,635.63	60,906,577.05	69,722,212.68	14,369,087.40	37,168,266.19	51,537,353.59
任华供热	244,249,066.51	214,857,935.20	459,107,001.71	176,201,647.56	197,647,856.48	373,849,504.04
宣化建投供热	132,709,141.30	243,609,664.58	376,318,805.88	153,550,830.10	140,671,268.53	294,222,098.63
建投煦城热力	62,562,446.32	336,632,740.67	399,195,186.99	237,662,123.11	123,200,050.58	360,862,173.69
建投能源贸易	7,515,135.83	18,190.00	7,533,325.83	4,588,213.68		4,588,213.68
建投融碳	35,829,866.63	36,727,310.47	72,557,177.10	1,783,834.56	1,981,024.03	3,764,858.59
建投热力青县新能源	75,607,600.42	73,286,379.03	148,893,979.45	64,838,041.37	63,886,711.70	128,724,753.07
沧州运河迎宾馆	11,067,899.80	42,286,716.62	53,354,616.42	7,307,061.74	42,478,207.24	49,785,268.98

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）	1,083,417,420.26	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	2,647,636,600.96	3,236,107,480.35	1,628,593,615.44	1,236,191,786.92	2,864,785,402.36
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	3,222,071,940.76	3,548,243,274.86	928,677,158.04	2,129,124,811.91	3,057,801,969.95
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	0.00	17,090.53

神源实业	41,019,510.84	1,942,043.71	42,961,554.55	21,192,153.20	0.00	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	0.00	4,343,279.07
华澳电力	10,042,342.77	10,018,466.77	20,060,809.54	15,933,260.56	0.00	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

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）	2,516,779,450.51	11,466,672.85	11,466,672.85	-46,129,892.63
西柏坡第二发电	2,289,851,813.07	78,734,732.46	78,734,732.46	259,630,026.52
国泰发电	1,268,251,995.08	-55,067,307.08	-55,067,307.08	52,677,165.60
建投沙河发电	1,920,344,941.50	-22,041,064.05	-22,041,064.05	41,314,233.42
建投任丘热电（合并）	1,654,386,760.39	-38,101,307.86	-38,101,307.86	120,547,577.80
建投承德热电	1,259,016,007.30	-138,867,031.67	-138,867,031.67	-53,067,246.87
建投遵化热电（合并）	1,257,522,252.26	-39,846,983.16	-39,846,983.16	56,413,634.09
恒兴发电（合并）	1,290,422,775.05	-16,925,479.88	-16,925,479.88	-112,913,816.61
秦热发电（合并）	1,288,822,399.70	23,895,732.57	23,895,732.57	116,005,991.29
建投寿阳热电（合并）	420,293,567.08	2,196,244.74	2,196,244.74	210,311,572.26
建投国融（合并）	154,954,046.78	3,922,353.23	3,922,353.23	49,388,494.91
河北国际大厦酒店（合并）	282,029,569.95	26,217,511.17	26,217,511.17	79,338,104.58
建投科林	7,877,514.64	562,215.64	562,215.64	5,216,044.58
任华供热	302,823,824.20	7,461,186.94	7,461,186.94	4,554,164.16
宣化建投供热	244,104,126.50	4,612,678.33	4,612,678.33	-2,690,756.41
建投煦城热力	99,037,019.82	-13,250,041.59	-13,250,041.59	-143,417,311.19
建投能源贸易	86,996,218.48	683,118.29	683,118.29	102,373.92
建投融碳	15,668,314.02	6,716,106.33	6,716,106.33	13,656,790.17
建投热力青县新能源	31,879,330.96	169,226.38	169,226.38	48,659,519.29
沧州运河迎宾馆	30,553,133.46	-1,430,652.56	-1,430,652.56	3,712,612.30

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）	2,493,639,175.05	66,109,185.83	66,109,185.83	30,486,471.00

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	17,130,609.47	17,130,609.47	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	-40,270,720.67	-40,270,720.67	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	0.00	0.00	0.00	-152,993.60

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	44.7675		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	1,037,817,814.15	1,486,408,098.68	2,524,225,912.83	253,511,258.43	84,718,334.52	338,229,592.95
国能衡丰发电	424,131,403.36	1,401,349,836.34	1,825,481,239.70	1,088,814,529.20	44,476,740.64	1,133,291,269.84
国能沧东发电	692,097,573.92	4,019,062,349.77	4,711,159,923.69	1,450,795,507.46	1,040,625.00	1,451,836,132.46
大唐王滩发电	436,316,558.27	1,600,607,678.07	2,036,924,236.34	1,510,259,937.45	194,271,309.95	1,704,531,247.40
国能龙山发电	611,246,500.38	2,230,108,178.90	2,841,354,679.28	1,411,831,292.78	138,446,575.33	1,550,277,868.11
国能承德热电	281,885,069.09	740,138,639.69	1,022,023,708.78	1,813,605,348.59	2,718,242.64	1,816,323,591.23
国际能源裕光煤电	871,358,757.15	5,930,361,168.04	6,801,719,925.19	1,377,775,142.77	4,501,111,902.00	5,878,887,044.77
华阳建投阳泉热电	430,103,640.30	4,414,618,684.23	4,844,722,324.53	669,385,684.08	2,944,449,657.28	3,613,835,341.36
建投海上风电	763,218,785.91	3,781,293,255.66	4,544,512,041.57	755,816,268.21	2,658,362,263.74	3,414,178,531.95
龙新热力	268,393,073.64	956,312,546.67	1,224,705,620.31	413,062,377.53	579,454,752.40	992,517,129.93
恒通热力	659,374,952.52	1,557,518,140.52	2,216,893,093.04	877,417,683.58	1,037,512,979.29	1,914,930,662.87
汇海融租	545,824,717.21	514,629,999.16	1,060,454,716.37	234,432,629.15	133,965,553.59	368,398,182.74
建投智慧财务	35,497,926.49	6,162,141.69	41,660,068.18	10,105,120.82		10,105,120.82

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
建投绿能科技	24,731,829.87	61,721,181.43	86,453,011.30	40,892,979.72	1,000,000.00	41,892,979.72
晋冀祥物流	5,207,798.04	153,808.44	5,361,606.48	2,277,317.21		2,277,317.21
建投晨旭新能源	39,658,153.21	9,726.37	39,667,879.58	18,709,047.46		18,709,047.46
万酷新能源	3,402,454.07		3,402,454.07	22,647,617.25		22,647,617.25

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		2,185,996,319.88	437,199,263.98	5,311,974.27			5,311,974.27	
国能衡丰发电		692,189,969.86	242,266,489.45	41,157,629.29			41,157,629.29	
国能沧东发电		3,259,323,791.23	1,303,729,516.49	158,809,403.01			158,809,403.01	
大唐王滩发电		332,392,988.94	99,717,896.68	52,181,505.04			52,181,505.04	
国能龙山发电	30,106,205.82	1,260,970,605.35	371,103,649.15	102,746,494.83			102,746,494.83	
国能承德热电		-794,299,882.45	0.00	41,742,444.21			41,742,444.21	
国际能源裕光煤电		922,832,880.42	184,566,576.07					
华阳建投阳泉热电		1,230,886,983.17	615,443,491.59	27,740,831.73			27,740,831.73	
建投海上风电		1,130,333,509.62	506,032,265.96					
龙新热力		232,188,490.38	81,265,971.63	5,612,767.16			5,612,767.16	
恒通热力		301,962,430.17	114,327,020.10	25,811,334.97			25,811,334.97	
汇海融租		692,056,533.63	212,940,374.82					
建投智慧财务		31,554,947.36	6,310,989.47					
建投绿能科技		44,560,031.58	11,140,007.90					
晋冀祥物流		3,084,289.27	894,443.89	-1,926,256.47			-1,926,256.47	
建投晨旭新能源		20,958,832.12	5,287,913.34					
万酷新能源		-19,245,163.18						

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	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	本期确认的来自联营企业的股利

		益投资的公允价值						
邯峰发电	437,199,263.96		2,398,521,529.95	163,762,029.20			163,762,029.20	
国能衡丰发电	242,266,489.44		1,436,866,659.33	836,698.50			836,698.50	
国能沧东发电	1,303,729,517.29		4,731,893,712.09	164,322,548.43			164,322,548.43	61,979,647.55
大唐王滩发电	99,717,896.62		2,113,113,885.04	-105,931,083.20			-105,931,083.20	
国能龙山发电	371,086,364.96		2,271,916,192.61	7,976,993.35			7,976,993.35	
国能承德热电			1,127,086,870.92	-617,537,996.45			-617,537,996.45	
国际能源裕光煤电	188,566,576.08		3,068,399,034.15	82,462,570.07			82,462,570.07	
华阳建投阳泉热电	615,443,491.58		297,275,239.59	43,966,706.94			43,966,706.94	
建投海上风电	506,032,265.97		535,059,769.15	110,282,803.11			110,282,803.11	62,391,470.25
龙新热力	81,265,971.79		258,674,995.29	22,022,643.35			22,022,643.35	11,983,658.24
恒通热力	114,327,020.08		608,350,823.93	-13,110,852.55			-13,110,852.55	
汇海融租	212,940,374.80		52,072,128.00	26,468,587.14			26,468,587.14	8,685,696.85
建投智慧财务	6,310,989.47		34,456,499.37	903,192.18			903,192.18	
建投绿能科技	12,015,007.90		7,757,659.69	2,564,993.27			2,564,993.27	
晋冀祥物流	894,443.88		678,348.68	-1,656,002.60			-1,656,002.60	
建投晨旭新能源	5,287,913.34		17,786.96	-739,436.45			-739,436.45	
万酷新能源				-3,413,715.34			-3,413,715.34	

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	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
建昊光伏	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	2,535,624.62	18,367,072.46		18,367,072.46

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					
建昊光伏		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 5：

公司名称	期初余额/上期发生额							
	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	0		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		5575449.93					
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	
建昊光伏	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	0			-4,422.75			-4,422.75	

注：①期末国际能源裕光煤电、建投海上风电、建投绿能科技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）合营企业或联营企业发生的超额亏损

合营企业或联营企业名	累积未确认前期累计的	本期未确认的损失（或	本期末累积未确认的损

称	损失	本期分享的净利润）	失
万酷新能源	-3,166,289.57	-682,743.07	-3,849,032.64
国能承德热电	-61,866,660.10	-216,138,298.76	-278,004,958.86

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三相关项目。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2023年12月31日，公司采用浮动利率计息的借款余额为17,349,130,226.15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86,745,651.13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52.36%，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	2,372,145,960.66			2,372,145,960.66
应付票据	74,286,886.96			74,286,886.96
应付账款	2,035,625,100.86	400,599,614.69	94,016,964.43	2,530,241,679.98
合同负债	1,050,294,391.85	8,245,712.88	12,183,144.88	1,070,723,249.61
其他应付款	124,164,298.60	73,112,427.06	103,595,282.19	300,872,007.85
长期借款	2,630,826,118.41	10,145,737,605.41	2,217,274,327.42	14,993,838,051.24
应付债券	31,391,438.44	2,500,000,000.00		2,531,391,438.44
租赁负债	100,133,125.59	193,163,155.71	547,157,187.10	840,453,468.40
长期应付款	1,815,878.47	3,850,811.76	4,255,630.87	9,922,321.10
合计	8,420,683,199.84	13,324,709,327.51	2,978,482,536.89	24,723,875,064.24

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			
	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	合计
持续的公允价值计量			991,213,660.71	991,213,660.71
（1）权益工具投资			991,213,660.71	991,213,660.71
（2）债务工具投资				

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	本企业最终控制方

				例	
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
燕山国际投资有限公司	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
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
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
河北建投数字产业有限公司	受同一最终控制方控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
新天河北电力销售有限公司	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
石家庄科林电气股份有限公司	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
华阳建投阳泉热电有限责任公司	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	27,608,815.69	28,866,642.93
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	19,320,587.51	33,629,208.18
国能河北衡丰发电有限责任公司	采购电费、热费等	5,030,056.87	2,579,967.49
国能河北定州发电有限责任公司	采购热费等	103,339,971.51	101,257,709.04
燕赵财产保险股份有限公司	保险费	2,194,770.26	7,162,559.79
河北建投智慧财务服务有限公司	服务费	4,924,528.07	5,187,647.39
河北建投明佳物业服务有限公司	物业服务费	2,264,365.34	2,026,841.96
河北衡冠发展集团有限公司	材料款、修理费、物业费、绿化费	5,083,452.48	15,145,550.42
邯黄铁路有限责任公司	运杂费等	9,056,603.76	9,056,603.78
国电建投内蒙古能源有限公司	煤炭		23,957,410.62
衡水建投天然气有限公司	天然气费	826,585.87	578,378.10
河北建投衡水水务有限公司及下属企业	用水费	1,038,303.98	9,549.19
隆尧天唯热电有限公司	热费		118,667,956.90
秦皇岛发电有限责任公司	热费、水费	94,869,698.79	95,706,442.54
河北建投数字产业有限公司	委外开发费、计算机系统维护费等	3,613,697.61	
石家庄科林电气股份有限公司及其下属企业	工程、设备款等	14,446,968.06	1,198,986.80
合计		293,618,405.80	445,031,455.13

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	475,977.36	630,766.73
河北建投铁路有限公司	铁路专用线使用费	11,765,542.75	1,760,620.00
衡水恒通热力有限责任公司	销售热费、水费	66,321,087.19	116,306,784.11
固安建投置地房地产开发有限公司	服务费	1,521,896.22	488,678.92
承德龙新热力有限责任公司	热费	89,008,266.04	91,036,806.17
秦皇岛发电有限责任公司	热费	2,004,157.98	
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	管理服务费等	882,832.39	638,955.42
隆尧天唯热电有限公司	承包经营费、技术服务费等	5,325,025.12	1,460,303.31
石家庄科林电气股份有限公司及下属企业	租金、电费、热费、制冷费等	6,021,856.59	5,038,086.69
建投国电准格尔旗能源有限公司	技术服务费、培训费	1,508,052.46	3,773.58
华阳建投阳泉热电有限责任公司	煤炭销售、技术服务费、培训费	2,296,660.34	
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	1,247,227.91	3,148,871.06
合计		188,378,582.35	230,465,097.74

（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	2022/1/1	2024/12/31	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	2022/1/1	2024/12/31	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	河北国华定州发电有限责任公司	2022/1/1	2024/12/31	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	2022/1/1	2024/12/31	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	2022/1/1	2024/12/31	943,396.22
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	2022/1/1	2024/12/31	1,886,792.35
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	中节能（沧州）环保能源有限公司	2022/1/1	2023/6/30	23,584.91
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	中节能（保定）环保能源有限公司	2022/1/1	2023/6/30	23,584.91
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	中节能（石家庄）环保能源有限公司	2022/1/1	2023/6/30	23,584.91
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	承德环能热电有限责任公司	2022/1/1	2023/6/30	23,584.91
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	中节能（秦皇岛）环保能源有限公司	2022/1/1	2023/6/30	23,584.91
合 计						3,278,301.80

（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			1,147,971.72	1,147,971.72				
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			1,391,815.08	1,391,815.08				
国能河北衡丰发电有限责任公司	土地租赁	456,503.81	456,503.81			479,329.00	479,329.00				
国能河北衡丰发电有限责任公司	公用设施	10,366,824.80	8,922,422.92			14,021,697.31	9,001,591.75				
河北衡冠发展集团有限公司	固定资产	1,090,196.58	1,111,251.61			2,457,629.72	1,310,351.86				
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			1,718,466.72	1,718,466.72				
河北兴泰发电有限责任公司	设施使用费						26,409,871.96	4,461,329.35	4,744,088.42		
河北兴泰发电有限责任公司	房屋使用费	5,000.00	5,000.00			5,000.00	5,000.00				
河北建投明佳物业服务有限公司山海关分公司	房屋租赁费	59,047.62	59,047.62			62,000.00	62,000.00				
汇海融资租赁股份有限公司	设备租赁费					130,404,412.36	115,536,646.09	17,758,675.05	61,153,071.09	48,849,557.52	
新天绿色能源投资（北京）有限公司	房屋租赁费	20,982.85	15,737.14			22,032.00	16,524.00				

（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	154,800,000.00	2018/3/1	2035/2/28	否
山西国际能源裕光煤电有限责任公司	140,857,800.00	2018/7/6	2033/7/6	否
山西国际能源裕光煤电有限责任公司	144,286,000.00	2018/11/21	2033/11/20	否
山西国际能源裕光煤电有限责任公司	288,578,600.00	2019/3/31	2033/12/24	否
汇海融资租赁股份有限公司	3,875,000.00	2020/6/23	2024/4/6	否
汇海融资租赁股份有限公司	72,909,500.00	2021/1/11	2030/12/21	否
汇海融资租赁股份有限公司	84,214,000.00	2021/3/5	2029/6/21	否
汇海融资租赁股份有限公司	73,180,500.00	2023/3/17	2031/3/3	否
华阳建投阳泉热电有限责任公司	1,208,000,000.00	2022/1/6	2040/1/6	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	1,116,297.52	1,453,971.96
合计	1,116,297.52	1,453,971.96

（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	600,000,000.00	2023/1/2	2023/1/3	本公司-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/2/23	2023/2/25	本公司-短期借款
河北建投集团财务有限公司	450,000,000.00	2023/4/24	2023/4/26	本公司-短期借款
河北建投集团财务有限公司	600,000,000.00	2023/4/26	2023/4/26	本公司-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2023/1/16	2023/3/29	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	2023/4/3	2023/6/29	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	2023/7/19	2023/12/31	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	2023/8/1	2023/12/31	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2023/1/16	2023/1/19	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2023/6/19	2023/6/29	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	2023/7/11	2023/8/1	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	2023/8/17	2023/8/28	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	55,000,000.00	2023/10/18	2023/10/31	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	45,000,000.00	2023/10/18	2023/11/1	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2023/12/20	2023/12/28	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2023/12/27	2023/12/28	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	2023/11/15	2023/12/31	西柏坡第二发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2023/12/21	2023/12/28	西柏坡第二发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2023/7/27	2023/7/31	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	2023/5/4	2023/5/30	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/6/6	2023/6/30	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	35,000,000.00	2023/6/6	2023/6/30	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2023/6/6	2023/10/27	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/6/6	2023/8/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	35,000,000.00	2023/7/6	2023/10/27	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	45,000,000.00	2023/10/9	2023/10/31	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2023/10/9	2023/12/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	45,000,000.00	2023/11/1	2023/12/28	国泰发电-短期借款

河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2023/12/27	2024/12/26	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/12/27	2024/12/26	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/12/28	2024/12/26	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2023/1/17	2023/1/31	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/2/13	2023/2/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/2/15	2023/2/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/2/20	2023/2/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/3/22	2023/3/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2023/4/6	2023/4/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/4/19	2023/4/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	65,000,000.00	2023/6/12	2023/6/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2023/6/9	2023/6/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	16,000,000.00	2023/7/27	2023/7/31	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	4,000,000.00	2023/7/27	2023/8/1	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/8/10	2023/8/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/8/17	2023/8/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/8/23	2023/8/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/9/19	2023/9/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2023/9/25	2023/9/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2023/10/26	2023/10/31	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	14,000,000.00	2023/11/21	2023/11/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/12/19	2023/12/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/7/20	2023/12/31	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/7/27	2023/12/31	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	2023/8/22	2023/12/31	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	2023/11/22	2023/12/31	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	2023/12/7	2023/12/31	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	2023/1/12	2023/1/31	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	2023/1/19	2023/1/31	建投沙河发电-短期借款

河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/2/6	2023/2/28	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	2023/2/9	2023/2/16	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	2023/2/22	2023/2/28	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	2023/2/16	2023/2/28	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/3/6	2023/3/29	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	2023/3/13	2023/3/29	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	2023/3/6	2023/3/29	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	2023/3/23	2023/3/29	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	2023/4/24	2023/4/28	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	2023/4/26	2023/4/28	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	2023/4/27	2023/4/28	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	2023/5/16	2023/5/30	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/5/18	2023/5/30	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	2023/5/23	2023/5/30	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	2023/5/30	2023/5/30	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	2023/6/6	2023/6/29	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	2023/6/8	2023/6/29	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	2023/6/12	2023/6/29	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	2023/6/15	2023/6/29	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	2023/7/4	2023/8/1	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/8/10	2023/8/28	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/8/17	2023/8/28	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/9/12	2023/9/27	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	75,000,000.00	2023/9/19	2023/9/27	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	65,000,000.00	2023/9/14	2023/9/27	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	2023/10/11	2023/10/31	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	2023/10/23	2023/10/31	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	2023/10/16	2023/10/31	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	2023/11/16	2023/11/28	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	2023/12/11	2023/12/28	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	2023/12/14	2023/12/28	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	2023/12/21	2023/12/28	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	2023/12/19	2023/12/28	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	2023/10/30	2025/11/27	建投沙河发电-长期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/1/9	2023/1/31	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/2/3	2023/5/4	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/2/3	2023/6/20	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	2023/4/26	2024/4/25	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/7/11	2024/4/25	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	2023/7/11	2024/7/10	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	2023/7/28	2023/1/3	建投宣化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/7/28	2023/6/19	建投宣化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	28,000,000.00	2024/7/17	2023/7/18	建投宣化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2024/7/17	2023/8/29	建投宣化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2024/7/17	2023/11/21	建投宣化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2023/4/27	2023/6/29	建投承德热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	9,000,000.00	2023/12/20	2023/12/29	建投承德热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2023/7/26	2024/7/25	建投承德热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/5/10	2023/5/31	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/6/15	2023/6/30	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/6/19	2023/6/30	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/7/28	2023/7/31	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	2023/8/28	2023/8/29	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2023/10/26	2023/10/31	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	2023/12/20	2023/12/28	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/1/12	2023/6/19	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/1/16	2023/6/19	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2023/2/7	2023/6/19	建投遵化热电-短期借款

河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/4/26	2024/4/25	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2023/5/10	2024/4/25	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/6/20	2024/6/18	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/8/1	2024/6/18	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2023/10/25	2024/6/18	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2023/12/14	2024/6/18	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/9/19	2024/9/18	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/9/21	2024/9/18	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/10/13	2024/9/18	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2023/2/7	2023/4/23	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2023/3/20	2023/4/23	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	75,000,000.00	2023/3/27	2023/4/23	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/5/4	2023/8/22	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/12/6	2024/12/5	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2023/1/3	2023/1/17	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2023/5/11	2023/5/30	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	3,000,000.00	2023/5/18	2023/5/30	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	16,000,000.00	2023/6/19	2023/6/21	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	3,000,000.00	2023/7/24	2023/7/28	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	3,000,000.00	2023/10/25	2023/10/31	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2023/12/26	2023/12/28	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/3/23	2023/3/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/6/19	2023/6/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/6/25	2023/6/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/9/18	2023/9/27	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/11/22	2023/11/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/12/20	2023/12/28	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/2/15	2023/3/27	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	2023/2/27	2023/3/27	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	2023/3/14	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	10,000,000.00	2023/4/10	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	22,000,000.00	2023/4/26	2023/11/22	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	2023/5/17	2023/11/22	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	2023/5/29	2023/11/22	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	2023/6/8	2023/11/22	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	2023/6/19	2023/11/22	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	2,000,000.00	2023/6/29	2023/11/22	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	2023/7/3	2023/11/22	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	2023/7/6	2024/6/29	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	2023/8/29	2024/8/28	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	2023/9/12	2024/6/29	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	25,000,000.00	2023/9/18	2024/6/29	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	55,000,000.00	2023/10/20	2024/10/19	建投寿阳热力-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/12/27	2024/12/26	河北热力-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/5/9	2023/5/15	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	2023/8/28	2023/8/31	建投建能燃料-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/9/25	2023/9/28	建投建能燃料-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2023/9/25	2023/9/28	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	2023/10/17	2023/11/1	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	2023/11/28	2023/11/30	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	2023/12/18	2023/12/29	建投建能燃料-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/10/24	2023/10/30	建投建能燃料-短期借款
河北建投集团财务有限公司	130,000,000.00	2023/3/29	2023/4/3	建投电科-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2023/11/28	2024/11/27	建投煦城热力-短期借款
河北建投集团财务有限公司	3,000,000.00	2023/3/15	2024/3/14	建投煦城热力-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/5/19	2023/11/2	建投能源定州热力-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/6/8	2023/11/2	建投能源定州热力-短期借款
合计	7,303,000,000.00			

偿还资金				
河北建投集团财务有限公司	600,000,000.00	2023/1/2	2023/1/3	本公司-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/2/23	2023/2/25	本公司-短期借款
河北建投集团财务有限公司	450,000,000.00	2023/4/24	2023/4/26	本公司-短期借款
河北建投集团财务有限公司	600,000,000.00	2023/4/26	2023/4/26	本公司-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2023/1/16	2023/3/29	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	2023/4/3	2023/6/29	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2023/1/16	2023/1/19	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2023/6/19	2023/6/29	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	2023/7/11	2023/8/1	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	2023/8/17	2023/8/28	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	55,000,000.00	2023/10/18	2023/10/31	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	45,000,000.00	2023/10/18	2023/11/1	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2023/12/20	2023/12/28	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2023/12/27	2023/12/28	西柏坡发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2023/12/21	2023/12/28	西柏坡第二发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	80,000,000.00	2023/7/27	2023/7/31	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	2022/10/28	2023/3/29	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	2023/12/21	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	2023/3/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/5/4	2023/5/30	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/6/6	2023/6/30	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	35,000,000.00	2023/6/6	2023/6/30	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2023/6/6	2023/10/27	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/6/6	2023/8/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	35,000,000.00	2023/7/6	2023/10/27	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	45,000,000.00	2023/10/9	2023/10/31	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2023/10/9	2023/12/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	45,000,000.00	2023/11/1	2023/12/28	国泰发电-短期借款

河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2023/1/17	2023/1/31	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/2/13	2023/2/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/2/15	2023/2/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/2/20	2023/2/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/3/22	2023/3/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2023/4/6	2023/4/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/4/19	2023/4/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	65,000,000.00	2023/6/12	2023/6/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2023/6/19	2023/6/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	16,000,000.00	2023/7/27	2023/7/31	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	4,000,000.00	2023/7/27	2023/8/1	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/8/10	2023/8/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/8/17	2023/8/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/8/23	2023/8/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/9/19	2023/9/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2023/9/25	2023/9/28	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2023/10/26	2023/10/31	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	14,000,000.00	2023/11/21	2023/11/29	国泰发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/12/19	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	2023/1/1	2023/4/14	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/1/1	2023/6/29	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	2023/1/1	2023/6/29	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	2023/1/1	2023/6/29	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	45,000,000.00	2023/1/1	2023/6/29	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	25,000,000.00	2023/1/1	2023/8/28	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	2023/1/12	2023/1/31	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	2023/1/19	2023/1/31	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/2/6	2023/2/28	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	2023/2/9	2023/2/16	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	2023/2/22	2023/2/28	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	2023/2/16	2023/2/28	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/3/6	2023/3/29	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	2023/3/13	2023/3/29	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	2023/3/6	2023/3/29	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	2023/3/23	2023/3/29	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	2023/4/24	2023/4/28	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	2023/4/26	2023/4/28	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	2023/4/27	2023/4/28	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	2023/5/16	2023/5/30	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/5/18	2023/5/30	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	2023/5/23	2023/5/30	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	2023/5/30	2023/5/30	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	2023/6/6	2023/6/29	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	2023/6/8	2023/6/29	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	2023/6/12	2023/6/29	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	2023/6/15	2023/6/29	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	2023/7/4	2023/8/1	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/8/10	2023/8/28	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/8/17	2023/8/28	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/9/12	2023/9/27	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	75,000,000.00	2023/9/19	2023/9/27	建投沙河发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	65,000,000.00	2023/9/14	2023/9/27	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	2023/10/11	2023/10/31	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	2023/10/23	2023/10/31	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	2023/10/16	2023/10/31	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	2023/11/16	2023/11/28	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	2023/12/11	2023/12/28	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	2023/12/14	2023/12/28	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	2023/12/21	2023/12/28	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	2023/12/19	2023/12/28	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	2022/6/21	2023/1/31	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	2023/1/9	2023/1/31	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/2/3	2023/5/4	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/2/3	2023/6/20	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/4/26	2023/6/30	建投任丘热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2022/12/12	2023/6/30	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	2022/6/21	2023/4/11	建投宣化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2023/1/3	2023/1/29	建投宣化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/6/19	2023/6/28	建投宣化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	28,000,000.00	2023/7/18	2023/8/28	建投宣化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/8/29	2023/10/30	建投宣化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/11/21	2023/11/28	建投宣化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2023/4/27	2023/6/29	建投承德热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	9,000,000.00	2023/12/20	2023/12/29	建投承德热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/5/10	2023/5/31	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/6/15	2023/6/30	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/6/19	2023/6/30	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/7/28	2023/7/31	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	2023/8/28	2023/8/29	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2023/10/26	2023/10/31	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	2023/12/20	2023/12/28	建投邢台热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2022/12/5	2023/1/31	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/1/12	2023/5/30	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/1/16	2023/5/30	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2023/2/7	2023/5/30	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/4/26	2023/9/27	建投遵化热电-短期借款

河北建投集团财务有限公司	70,000,000.00	2023/5/10	2023/11/30	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/6/20	2023/8/29	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/10/25	2023/11/30	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2023/12/14	2023/12/28	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	60,000,000.00	2023/2/7	2023/4/23	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	5,000,000.00	2023/3/20	2023/4/23	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	75,000,000.00	2023/3/27	2023/4/23	建投遵化热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/5/4	2023/8/22	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	60,000,000.00	2023/1/3	2023/1/17	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2023/5/11	2023/5/30	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	3,000,000.00	2023/5/18	2023/5/30	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	16,000,000.00	2023/6/19	2023/6/21	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	3,000,000.00	2023/7/24	2023/7/28	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	3,000,000.00	2023/10/25	2023/10/31	恒兴发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	15,000,000.00	2023/12/26	2023/12/28	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	10,000,000.00	2023/3/23	2023/3/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/6/19	2023/6/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/6/25	2023/6/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/9/18	2023/9/27	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/11/22	2023/11/29	秦热发电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	30,000,000.00	2023/12/20	2023/12/28	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	2023/3/27	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	2023/2/15	2023/3/27	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	2023/2/27	2023/3/27	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	2023/3/14	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	10,000,000.00	2023/4/10	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	22,000,000.00	2023/4/26	2023/11/22	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	2023/5/17	2023/11/22	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	2023/5/29	2023/11/22	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	2023/6/8	2023/11/22	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	2023/6/19	2023/11/22	建投寿阳热电-短期借款
河北建投集团财务有限公司	2,000,000.00	2023/6/29	2023/11/22	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	2023/7/3	2023/11/22	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	2023/5/9	2023/5/15	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	2023/8/28	2023/8/31	建投建能燃料-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/9/25	2023/9/28	建投建能燃料-短期借款
河北建投集团财务有限公司	40,000,000.00	2023/9/25	2023/9/28	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	2023/10/17	2023/11/1	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	2023/11/28	2023/11/30	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	2023/12/18	2023/12/29	建投建能燃料-短期借款
河北建投集团财务有限公司	50,000,000.00	2023/10/24	2023/10/30	建投建能燃料-短期借款
河北建投集团财务有限公司	130,000,000.00	2023/3/29	2023/4/3	建投电科-短期借款
河北建投集团财务有限公司	3,000,000.00	2023/3/15	2023/3/20	建投煦城热力-短期借款
河北建投集团财务有限公司	20,000,000.00	2023/5/19	2023/11/2	建投能源定州热力-短期借款
河北建投集团财务有限公司	10,000,000.00	2023/6/8	2023/11/2	建投能源定州热力-短期借款
合计	7,008,000,000.00			

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	26,363,158.86	37,354,835.11
计付利息	河北建投小额贷款股份有限公司		2,267,148.49
合计		26,363,158.86	39,621,983.60

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	1,500,000.00	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	598,821.72		1,544,172.77	57,758.47
应收账款	固安建投置地房地产开发有限公司	219,672.53		81,880.31	
应收账款	青岛世贸海悦大酒店有限责任公司	125,933.88		365,825.79	
应收账款	河北建投铁路有限公司	6,739,200.00			
应收账款	隆尧天唯热电有限公司	7,265,675.98	157,527.78	1,575,277.78	
应收账款	河北衡冠发展集团有限公司			6,110,094.59	
应收账款	衡水恒通热力有限责任公司	1,307,283.37			
应收账款	建投国电准格尔旗能源有限公司	326,118.70			
应收账款	华阳建投阳泉热电有限责任公司	303,238.00			
应收账款	石家庄科林电气股份有限公司	57,762.00		134,778.00	
应收账款	河北兴泰发电有限责任公司	52,473.60			
预付款项	国能河北定州发电有限责任公司	25,581,504.49		37,026,279.20	
预付款项	国电建投内蒙古能源有限公司			554,872.60	
预付款项	衡水建投天然气有限公司	107,728.92		111,764.81	
预付款项	燕赵财产保险股份有限公司石家庄中心支公司	407,045.65		238,331.93	
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	国能河北龙山发电有限责任公司	8,229,933.33		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	
应收股利	中国海外基础设施开发投资有限公司			585,710.10	
应收股利	国能河北沧东发电有限责任公司	61,979,647.55			
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	
其他应收款	国能承德热电有限公司	200,000.00	40,000.00	200,000.00	20,000.00
其他应收款	新天绿色能源投资（北京）有限公司	1,836.00	367.20	1,836.00	183.60
其他应收款	河北建设投资集团有限责任公司	3,772,928.75	279,062.18	4,022,928.75	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	920,738,479.11	645,532,123.62
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
应付账款	秦皇岛发电有限责任公司	25,194,739.00	46,760,409.00
应付账款	河北建投衡水水务有限公司	2,221.85	1,803.76

报表项目	公司名称	期末余额	期初余额
应付账款	河北建投铁路有限公司	21,614,134.91	41,856,636.35
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	720,000.00	1,044,943.40
应付账款	河北建投工程建设有限公司	7,437,269.78	14,043,137.14
应付账款	河北建投明佳物业服务有限公司	363,173.00	
应付账款	国能河北衡丰发电有限责任公司	2,138,785.06	1,954,506.98
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	136,250.00	5,235,146.50
应付账款	隆尧天唯热电有限公司	48,450,530.08	63,332,871.29
应付账款	燕赵财产保险股份有限公司		737,842.13
应付账款	河北建投数字产业有限公司	1,136,183.00	
应付账款	衡水市振华污水处理有限公司	1,161,315.10	
应付账款	石家庄科林电气股份有限公司	111,096.12	
应付账款	石家庄科林电气设备有限公司	1,721,913.95	1,664,290.62
应付账款	石家庄科林电力设计院有限公司	6,880,015.99	549,773.02
合同负债	衡水恒通热力有限责任公司		9,946,126.08
合同负债	承德龙新热力有限责任公司	27,179,943.80	26,807,900.46
合同负债	华阳建投阳泉热电有限责任公司	40,061,900.00	
合同负债	石家庄科林电气股份有限公司及其下属企业	577,698.55	422,386.48
应付股利	河北晨砻科技有限公司	8,536,242.71	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	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	395,271.89	1,045,217.75
其他应付款	河北建投工程建设有限公司	371,000.00	3,211,000.00
其他应付款	河北衡冠发展集团有限公司	17,644.00	17,644.00
其他应付款	华阳新材料科技集团有限公司	38,280,381.34	
其他应付款	燕赵财产保险股份有限公司	100,000.00	
长期借款（含一年内到期）	河北建投集团财务有限公司	20,014,999.99	-
租赁负债（含一年内到期）	河北兴泰发电有限责任公司	108,251,543.77	115,878,694.42
租赁负债（含一年内到期）	汇海融资租赁股份有限公司	299,984,913.97	346,363,961.93

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	1,437,681,494.91	1,026,261,086.83

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	17,557,396.49	24,599,817.67

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

无

2、利润分配情况

公司第十届董事会第二次会议审议通过的利润分配预案为：以现有总股本 1,809,299,376 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.80 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。以公司现有总股本 1,809,299,376 股为基数，每 10 股派发现金股利 0.80 元（含税），共分配利润 144,743,950.08 元。

3、其他资产负债表日后事项说明

2024 年 2 月 28 日，公司召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于〈河北建投能源投资股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划（草案)〉及摘要的议案》《关于制订〈河北建投能源投资股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划管理办法〉的议案》《关于制订〈河北建投能源投资股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》及《关于提请股东大会授权董事会办理公司 2023 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》。本次限制性股票的授予情况：股票来源公司向激励对象定向发行的本公司 A 股普通股；授予日 2024 年 2 月 29 日；授予价格 3.07 元/股；授予人数 416 人；授予数量 17,673,000 股；授予的限制性股票上市日 2024 年 3 月 13 日。

十四、其他重要事项

无

十五、母公司财务报表有关项目附注

1、其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		45,666,666.66
应收股利	148,907,202.61	117,580,029.32
其他应收款	6,960,029.29	778,073,829.68
合计	155,867,231.90	941,320,525.66

（1）应收利息

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
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	44,923,407.85	37,331,829.65
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	8,229,933.33	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
国能河北沧东发电有限责任公司	61,979,647.55	
合计	148,907,202.61	117,580,029.32

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	8,229,933.33	1-2 年	电力保供，延迟支付	被投资单位经营正常
合计	42,004,147.21			

（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	1,567,060.01	1,480,273.68
向控股子公司发放的统借统还资金		450,000,000.00
押金	1,600,000.00	
托管费	3,350,000.00	3,600,000.00
股权意向金		403,335,816.00
其他	926,480.55	193,834.48
合计	7,443,540.56	858,609,924.16

② 按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	1,567,060.01	453,873,834.48
1 至 2 年	1,600,000.00	4,111,234.57
2 至 3 年	3,350,000.00	400,624,855.11
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上	926,480.55	
合计	7,443,540.56	858,609,924.16

③ 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	7,443,540.56	100.00	483,511.27	6.50	6,960,029.29
其中：账龄组合	7,443,540.56	100.00	483,511.27	6.50	6,960,029.29
合计	7,443,540.56	100.00	483,511.27	6.50	6,960,029.29

续表：

类别	期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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	858,609,924.16	100.00	80,536,094.48	9.38	778,073,829.68
其中：账龄组合	858,609,924.16	100.00	80,536,094.48	9.38	778,073,829.68
合计	858,609,924.16	100.00	80,536,094.48	9.38	778,073,829.68

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

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）	
2023 年 1 月 1 日余额	80,536,094.48			80,536,094.48
2023 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	-80,052,583.21			-80,052,583.21
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023 年 12 月 30 日余额	483,511.27			483,511.27

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				
		计提	收回或转回	核销	其他变动	期末余额
单项计提坏账准备的其他应收款						
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	80,536,094.48		-80,052,583.21			483,511.27
合计	80,536,094.48		-80,052,583.21			483,511.27

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
河北建设投资集团有限责任公司	托管服务费	3,350,000.00	1 年以内	45.01	

甘孜藏族自治州发展和改革委员会履约保证金	保证金	1,600,000.00	1 年以内	21.50	
阳煤项目筹备处	代垫费用	1,480,273.68	2-3 年，3-4 年	19.89	483,511.27
衡水恒兴发电有限责任公司	统借统还利息	878,133.33	1 年以内	11.80	
建投邢台热电有限责任公司	统借统还利息	27,861.11	1 年以内	0.36	
合计数		7,336,268.12		98.56	

2、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	6,788,775,646.61		6,788,775,646.61	6,271,810,069.43		6,271,810,069.43
对联营、合营企业投资	4,096,156,260.13		4,096,156,260.13	4,152,987,681.15		4,152,987,681.15
合计	10,884,931,906.74		10,884,931,906.74	10,424,797,750.58		10,424,797,750.58

（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		34,422.82	407,427,604.83		
建投热力	282,020,200.00	50,000,000.00		332,020,200.00		
建投国融	100,841,579.80	420,000,000.00		520,841,579.80		
河北国际大厦酒店	33,750,000.00			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	10,568,000.00			10,568,000.00		
建投能科院	32,480,369.99			32,480,369.99		

冀能新能源		35,000,000.00		35,000,000.00		
建投储能		12,000,000.00		12,000,000.00		
合计	6,271,810,069.43	517,000,000.00	34,422.82	6,788,775,646.61		

（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	402,791,326.14			32,752,405.84	
国能衡丰发电	242,246,707.35			292,844.48	
国能沧东发电	1,300,239,085.65			65,729,019.37	
大唐王滩发电	131,497,221.60			-31,779,324.98	
国能龙山发电	368,580,883.10			2,347,629.14	
国能承德热电	-				
国际能源裕光煤电	170,856,364.35			16,492,514.01	
华阳建投阳泉热电	592,935,959.18			21,983,353.47	
建投海上风电	511,114,914.86	6,420,000.00		49,347,142.63	
龙新热力	85,541,704.86			7,707,925.17	
汇海融租	213,481,952.07			8,144,119.58	
建投智慧财务	6,130,351.03			180,638.44	
建昊公司	93,783,249.89			3,361,738.32	
建投绿能科技	11,373,759.58			641,248.32	
建投融碳	22,414,201.49			1,589,084.49	
合计	4,152,987,681.15	6,420,000.00		178,790,338.28	

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	1,655,531.98				437,199,263.96	
国能衡丰发电	-273,062.39				242,266,489.44	
国能沧东发电	-258,940.18	61,979,647.55			1,303,729,517.29	
大唐王滩发电					99,717,896.62	
国能龙山发电	157,852.72				371,086,364.96	

国能承德热电						
国际能源裕光煤电	1,217,697.71				188,566,576.07	
华阳建投阳泉热电	524,178.93				615,443,491.58	
建投海上风电	1,541,678.73	62,391,470.25			506,032,265.97	
龙新热力		11,983,658.24			81,265,971.79	
汇海融租		8,685,696.85			212,940,374.80	
建投智慧财务					6,310,989.47	
建昊公司				-97,144,988.21		
建投绿能科技					12,015,007.90	
建投融碳		4,421,235.70			19,582,050.28	
合计	4,564,937.50	149,461,708.59		-97,144,988.21	4,096,156,260.13	

3、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				
其他业务	152,129,361.44	147,240,910.16	171,213,798.89	165,836,721.13
合计	152,129,361.44	147,240,910.16	171,213,798.89	165,836,721.13

4、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	113,064,984.76	39,789,699.46
权益法核算的长期股权投资收益	178,790,338.28	203,916,161.82
处置长期股权投资产生的投资收益	3,518,953.58	41,118,975.00
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	63,248,194.85	21,140,407.59
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	5,253,362.47	5,031,968.16
合计	363,875,833.94	314,730,342.46

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	7,599,594.42	
计入当期损益的政府补助（但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	52,916,207.27	

项目	金额	说明
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	22,997,360.07	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	43,180,031.45	
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益	5,253,362.47	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
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		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入	3,278,301.80	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	114,129,517.83	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,436,564.22	
减：所得税影响额	41,046,562.12	
减：少数股东损益影响额（税后）	51,998,393.32	
归属于母公司的非经常性损益	159,745,984.09	

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	167,000,930.98	1.700%	0.093	0.093
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7,254,946.89	0.074%	0.004	0.004

（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 2024 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 2023 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

二〇二四年四月二十五日