

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不就因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該內容而引致之任何損失承擔任何責任。



國電科技環保集團股份有限公司

GUODIAN TECHNOLOGY & ENVIRONMENT GROUP CORPORATION LIMITED*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：01296)

於其他海外監管市場發佈的公告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.10B條的規定而發出。

以下公告的中文原稿由國電科技環保集團股份有限公司旗下一間於深圳證券交易所上市的附屬公司，煙台龍源電力技術股份有限公司於中國境內發佈。

茲載列煙台龍源電力技術股份有限公司在深圳證券交易所網站(www.szse.cn)刊登的《煙台龍源電力技術股份有限公司2021年半年度報告摘要》及《煙台龍源電力技術股份有限公司2021年半年度報告》，僅供參考。

特此公告。

承董事會命
國電科技環保集團股份有限公司
陳冬青先生
董事長

中國，北京，2021年8月26日

於本公告日期，本公司的執行董事為陳冬青先生；本公司的非執行董事為王忠渠先生、宋暢先生、張文建先生、顧玉春先生及葛曉菁女士；及本公司的獨立非執行董事為申曉留先生、曲久輝先生、謝秋野先生及楊志達先生。

* 僅供識別

烟台龙源电力技术股份有限公司 2021 年半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读半年度报告全文。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
-----------	-----------	-----------	--------

非标准审计意见提示

适用 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	龙源技术	股票代码	300105
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	刘克冷	宫文静	
办公地址	山东省烟台市经济技术开发区白云山路 2 号	山东省烟台市经济技术开发区白云山路 2 号	
电话	0535-3417182	0535-3417182	
电子信箱	p0002400@chnenergy.com.cn	p0002400@chnenergy.com.cn	

2、主要财务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

单位：元

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	141,334,463.78	78,989,324.44	78.93%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-14,028,506.04	-19,758,303.14	29.00%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	-17,010,860.27	-33,709,565.78	49.54%
经营活动产生的现金流量净额（元）	20,553,480.38	6,414,504.66	220.42%
基本每股收益（元/股）	-0.0291	-0.0385	24.42%

稀释每股收益（元/股）	-0.0291	-0.0385	24.42%
加权平均净资产收益率	-0.77%	-1.04%	0.27%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	2,224,860,423.68	2,258,056,198.93	-1.47%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,793,304,618.62	1,858,638,890.73	-3.52%

注：根据《企业会计准则解释第 7 号》《企业会计准则第 34 号-每股收益》及《企业会计准则第 11 号-股份支付》，公司本期计算基本每股收益和稀释每股收益时均已考虑本期发行限制性股票及发放现金股利的影响，分子已扣除当期分配给预计未来可解锁限制性股票持有者的现金股利，分母未包含限制性股票的股数。

3、公司股东数量及持股情况

报告期末普通股 股东总数	23,019	报告期末表决权 恢复的优先股股 东总数（如有）	0	持有特别表决权 股份的股东总数 （如有）	0	
前 10 名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
国电科技环 保集团股份 有限公司	国有法人	22.83%	119,322,720			
雄亚(维尔京) 有限公司	国有法人	18.41%	96,228,000			
烟台开发区 龙源电力燃 烧控制工程 有限公司	境内非国有 法人	3.16%	16,499,125			
曹波	境内自然人	0.61%	3,200,297			
程永红	境内自然人	0.40%	2,086,308			
区振达	境内自然人	0.38%	1,961,000			
熊晶	境内自然人	0.27%	1,428,441			
盛智仕	境内自然人	0.27%	1,427,800			
唐红祥	境内自然人	0.25%	1,330,800			
广东稳健投 资基金管理 有限公司	境内非国有 法人	0.25%	1,300,000			
上述股东关联关系或一致行 动的说明	国电科技环保集团股份有限公司与雄亚（维尔京）有限公司实际控制人均为国家能源集团，未知其他股东是否存在一致行动关系或关联关系。					
前 10 名普通股股东参与融资 融券业务股东情况说明（如 有）	股东程永红通过申万宏源证券有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 2,086,308 股。 股东盛智仕通过普通证券账户持有公司 172,400 股，通过广发证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 1,255,400 股，合计持有公司 1,427,800 股。 股东广东稳健投资基金管理有限公司通过中信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 1,300,000 股。					

公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

4、控股股东或实际控制人变更情况

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。

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。

5、公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

适用 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、在半年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

三、重要事项

(一) 主要业绩驱动因素

报告期内，公司实现营业收入14,133.45万元，同比增长78.93%；利润总额-1,408.55万元，同比减亏28.60%；归属上市公司股东的净利润-1,402.85万元，同比减亏29.00%。公司报告期内各业务板块经营情况如下：

节能板块实现收入7,066.11万元，同比增长38.82%。其中，等离子点火业务实现收入5,953.37万元，较上年同期增长1,060.53万元，增长21.68%；微（少）油点火业务实现收入1,112.73万元，较上年同期增长915.48万元，增长464.12%。

环保板块实现收入7,067.34万元，同比增长153.00%。其中，低氮燃烧业务实现收入5,741.93万元，较上年同期增长3,638.28万元，增长172.95%；省煤器类业务项下的烟气旁路业务实现收入591.92万元，较上年同期减少14.99万元，减少2.47%；其他业务实现收入425.94万元，较上年同期增长376.45万元，增长760.60%；房产租赁收入、边角余料等销售收入307.55万元，较上年增长160.56万元，增长109.23%。

报告期内，公司发生销售费用1,634.35万元，同比增长2.40%；管理费用2,189.88万元，同比增长9.10%；研发费用2,149.31万元，同比增长15.97%；财务费用-1,984.96万元（主要为利息收入），同比增长155.76%；投资收益75.22万元，同比下降94.29%；应收账款回款账龄结构发生变化，本期计提信用减值损失612.65万元，较上年同期下降6.39%；本期未发生资产减值损失。

(二) 报告期内经营情况

报告期内，公司实现营业收入14,133.45万元，归属上市公司股东的净利润-1,402.85万元，同比减亏29.00%。公司主要经营情况如下

1. 生产经营管理情况

经营管理方面：公司进行了事业部、子公司市场化改革，激活内部市场动力；成立了东营地热合资公司，推进地热能利用；组织开展两批揭榜挂帅项目，探索公司经营发展新模式。资质拓展方面：公司获得机电工程施工总承包三级资质，为承揽和开拓业务奠定基础。项目管控方面：修订了《执行概算管理办法》，发挥执行概算的成本控制作用，提高工程项目盈利能力。物资采购方面：充分利用框架采购方式控制成本；通过供应链拓展，不断开发合格新供应商；通过大宗物资择机采购、谈判降价等方式降本增效取得一定效果。

2. 市场营销工作情况

一是坚持完善专业化服务，逐步形成稳定的市场营销模式。二是推进备件长协采购服务。完成与大型能源集团的备件长协框架签约工作。三是强化投标项目管理。建立客户评价体系，提高标前会质量，降低应收账款增量风险，有效提高项目中标率和毛利率。四是提升应收账款清收管理。一企一策制定回款计划，借助商务变更、售后维护等多种形式清收疑难账款。

3. 科技创新管理情况

科技项目管理方面，目前公司共有在研项目27项，其中国家项目3项，能源集团公司项目8项，科环集团项目7项，其他项目9项。公司承担的国家重点研发计划“超低NOx煤粉燃烧技术”以及中丹合作项目“面向可再生能源消纳的灵活性电热泵供热系统及电-热综合调控技术研究”均已完成所有研发任务，目前正在准备验收。知识产权及标准管理方面，公司联合主导编写的国际标准IEC《锅炉火焰检测系统技术规范》于2021年1月正式公布，并且积极推动行业标准DL/T1127《等离子体点火系统设计与运行导则》升级，参与团体标准《MW级电热泵控制及信息系统技术规范》的编制。报告期内，公司新增授权专利20项，其中发明专利2项，另有180项专利申请正在审查中。报告期末，公司拥有授权专利307项，其中国内发明专利83项，国外发明专利20项，国内实用新型专利203项，外观设计1项。拥有计算机软件著作权18项。报告期内，DLZ-80高效等离子

体点火及稳燃技术入选国资委《中央企业科技创新成果推荐目录》。

4.组织机构与人力资源管理情况

一是整合组织机构。撤并整合相关部门，增强研发力量，新成立新能源业务部，使公司形成一个中心、四大体系的组织机构体系建设，更加适应市场化发展需求。二是强化市场化功能在收入分配中的牵引作用。制定了《2021年营销体系绩效操作方案》及事业部市场化改革绩效考核模式，突出业绩导向，完善市场化功能；调整职业经理人年度绩效合约，持续激发职业经理人拼劲和活力；推进股权激励计划落地实施，激发企业活力，让员工分享到改革红利。三是优化人才结构建设。报告期内启动了人力资源“六定”工作，盘活现有人才资源，提升人才价值；开展了“骨干层”专家的考核、聘任工作，鞭策激发“骨干层”专家创新创效。

烟台龙源电力技术股份有限公司

2021 年半年度报告

定 2021-005

2021 年 08 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、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人杨怀亮、主管会计工作负责人刘克冷及会计机构负责人(会计主管人员)李宁声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

1、市场竞争加剧的风险。随着同业公司增多，业务种类和发展策略趋同，煤电节能环保设备行业市场竞争日趋激烈，利润空间不断压缩；加之煤电装机增速依然处于下滑趋势，环保改造需求或将进一步减少，限制了行业市场空间，市场竞争愈发激烈。为此，公司一是积极拓展等离子体无油点火及稳燃技术的应用范围，完成胜利电厂高水分褐煤等离子体点火项目的冷炉点火启动及项目验收，有序推进垃圾耦合气化科技示范项目；二是拓展非电领域节能环保改造市场，取得山东莱钢、乾福矿业及邢台钢铁等脱硝改造项目；三是完成煤制油鄂尔多斯超低排放改造工程项目；四是克服疫情不利影响，重点保证津巴布韦、土耳其、印度尼西亚等境外项目的顺利执行。

2、技术领先优势缩小的风险。公司一直致力于燃煤机组节能环保领域相关产品及技术的开发和推广应用，形成节能、环保两大业务板块，并向非电领域、电站运行智能化（软件）领域及综合节能领域拓展。公司若不能持续进行技术创新，则难以在激烈的市场竞争中形成差异化优势，会陷入同质化经营。因此，

公司一是要加强创新体系建设，加快创新成果在工程实践中的应用，并形成自主知识产权。二是进一步创新合作模式，加强与研究院、大学等科研院所的协同创新，持续加大关键领域攻关力度。三是加强人才引进和培养，重视发挥科学带头人的引领作用，启动人力资源“六定”工作，盘活现有人才资源，提升人才价值，探索并建立了长期激励机制，不断调动科技人员的积极性和创造性。

3、超募资金闲置的风险。目前，公司拥有超募资金尚未明确投资方向。若超募资金长期闲置，将会大大降低资金的使用效率。为此，公司将进一步拓宽超募资金使用思路，在企业转型升级方面挖掘投资方向和投资模式，激发资本活力，提升整体业绩。

4、应收账款回收的风险。报告期内，受煤炭价格快速攀升影响，公司主要客户煤电企业燃料成本大幅上涨，尽管 1-6 月煤电利用小时数同比增加，但无法覆盖成本的上涨，煤电企业亏损面明显扩大，现金流十分紧张；同时煤电与新能源的博弈不断加剧，据预测到 2021 年底非化石能源发电装机规模及比重将有望首次超过煤电，煤电企业经营形势仍然严峻。公司作为行业节能环保设备供应商，应收账款回收依然存在压力。对此，公司将继续加大回款力度，制定有针对性的回款策略，积极与业主沟通，通过各种灵活方式，保障回款工作的有效开展。尽管公司加大清收力度并取得积极成果，但仍然存在应收账款无法全额回收的风险。

5、销售及提供劳务关联交易占比较高的风险。公司关联交易方为国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位，报告期内，公司向其销售商品、提供劳务的关联交易占同类交易金额的比例为 41.66%。国家能源集团是全球最大的煤炭生产公司、火力发电公司、风力发电公司和煤制油煤化工公司，是公司正

常开展业务的目标客户之一，公司向其销售产品、提供服务属于正常的商业交易。此类交易有利于完善公司的销售结构，进一步巩固公司在煤粉洁净燃烧领域的市场领先地位，符合公司长期发展战略目标。并且，为加快推进关键技术研发，国家能源集团鼓励公司在集团内实施科技示范项目。公司一直持续高度重视关联交易管理，不断完善关联交易管理制度，加强关联交易日常监控，认真履行关联交易的审批和披露义务。目前公司关联交易定价遵循市场化原则，定价公允，未损害公司及中小股东的利益。

6、扣非后净利润持续亏损的风险。公司最近三年财务数据中，2018-2020年归属于母公司股东的净利润分别为：834.04 万元、1,398.30 万元及 979.57 万元；扣除非经常性损益后净利润分别为：-2,196.92 万元、-2,409.59 万元及 -1,810.24 万元。主要系公司所在行业节能环保改造需求回落，行业竞争加剧，市场空间压缩。为此，公司一是积极拓展等离子体无油点火及稳燃技术的应用范围；二是拓展非电领域节能环保改造市场；三是完成煤化工行业超低排放改造项目；四是克服疫情不利影响，保证境外项目的顺利执行。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节重要提示、目录和释义	2
第二节公司简介和主要财务指标	8
第三节管理层讨论与分析	11
第四节公司治理	24
第五节环境与社会责任的.....	26
第六节重要事项	27
第七节股份变动及股东情况	33
第八节优先股相关情况	40
第九节债券相关情况	41
第十节财务报告	42

备查文件目录

- (一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- (二) 报告期内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	指	释义内容
本公司、公司、龙源技术	指	烟台龙源电力技术股份有限公司
控股股东	指	国电科技环保集团股份有限公司
实际控制人、国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
报告期、本报告期	指	2021 年 1 月 1 日至 2021 年 6 月 30 日

第二节公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	龙源技术	股票代码	300105
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	烟台龙源电力技术股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	龙源技术		
公司的外文名称（如有）	Yan Tai Long Yuan Power Technology Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Long Yuan Technology		
公司的法定代表人	杨怀亮		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘克冷	宫文静
联系地址	山东省烟台市经济技术开发区白云山路 2 号	山东省烟台市经济技术开发区白云山路 2 号
电话	0535-3417182	0535-3417182
传真	0535-3417190	0535-3417190
电子信箱	p0002400@chnenergy.com.cn	p0002400@chnenergy.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2020 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2020 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用√不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2020 年年报。

4、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

√适用不适用

报告期内，公司完成了 2020 年限制性股票激励计划的授予登记。向 78 名激励对象授予了 936.40 万股限制性股票，公司总股本由 51,321.60 万股增加至 52,258.00 万股。授予的限制性股票上市日期为 2021 年 5 月 12 日。详情可见 2021 年 5 月 7 日公司于巨潮资讯网披露的《关于公司 2020 年限制性股票激励计划授予登记完成的公告（临 2021-037）》。截至本报告披露时，公司已完成工商登记变更。

四、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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	141,334,463.78	78,989,324.44	78.93%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-14,028,506.04	-19,758,303.14	29.00%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	-17,010,860.27	-33,709,565.78	49.54%
经营活动产生的现金流量净额（元）	20,553,480.38	6,414,504.66	220.42%
基本每股收益（元/股）	-0.0291	-0.0385	24.42%
稀释每股收益（元/股）	-0.0291	-0.0385	24.42%
加权平均净资产收益率	-0.77%	-1.04%	0.27%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	2,224,860,423.68	2,258,056,198.93	-1.47%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,793,304,618.62	1,858,638,890.73	-3.52%

注：根据《企业会计准则解释第 7 号》《企业会计准则第 34 号-每股收益》及《企业会计准则第 11 号-股份支付》，公司本期计算基本每股收益和稀释每股收益时均已考虑本期发行限制性股票及发放现金股利的影响，分子已扣除当期分配给预计未来可解锁限制性股票持有者的现金股利，分母未包含限制性股票的股数。

五、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。

六、非经常性损益项目及金额

√适用□不适用

单位：元

项目	金额	说明
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	1,450,945.43	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	801,083.14	购买理财产品收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,268,958.73	
减：所得税影响额	538,633.07	
合计	2,982,354.23	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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，应说明原因

适用√不适用

公司报告期不存在将根据《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》定义、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、报告期内公司从事的主要业务

（一）公司主要业务、主要产品及其用途

公司围绕燃煤锅炉节能环保技术领域，经过多年积累发展形成了节能、环保两大业务板块，在节油点火、低氮燃烧、燃烧优化控制等方面拥有多项核心技术。在深耕火电燃烧控制领域的同时，公司始终坚持技术创新，向非电领域、电站运行智能化（软件）领域及综合节能领域拓展。

公司节能业务包括节油类业务，省煤器类业务项下的分级省煤器及MGGH等。节油类业务主要用于燃煤锅炉的点火及低负荷稳燃，应用等离子体点火技术或微油点火技术可大大降低锅炉燃油用量，经济效益显著。公司主要技术指标和市场占有率保持业内领先水平，并首先实现海外出口。省煤器技术是通过吸收并利用锅炉烟气热量，提高燃煤机组效率及环保设施效率的技术。

公司环保业务包括低氮燃烧业务，省煤器类业务项下的宽负荷脱硝烟气旁路等业务、电站运行智能化（软件）及锅炉综合改造业务等。公司低氮燃烧业务是通过相关技术和设备控制燃烧工况，在不影响机组燃烧效率的情况下降低燃烧产物（烟气）中氮氧化物生成量。宽负荷脱硝烟气旁路技术是一种加装旁路烟道实现宽负荷脱硝的技术，实施该技术可大幅度提高机组低负荷工况SCR入口烟温。电站运行智能化（软件）业务是基于煤、粉、风全周期在线监测的智能燃烧优化业务，使燃煤机组在燃烧效率、污染物排放、运行参数稳定性等方面得到综合提升。

（二）公司经营模式

1. 采购模式

公司采购部门负责全公司原材料、配套设备、工具等物资采购工作。公司制定了《采购管理实施办法》及相关实施细则。计划部门根据设计部门提出的项目采购清单，结合库存情况向采购部门下达采购计划。采购部门依据采购计划要求的内容及时间实施采购。

2. 生产模式

本公司绝大部分产品、设备为定制式产品，规格与技术参数等指标需根据电厂机组状况进行设计。

公司根据意向客户锅炉的实际情况，提出技术方案供客户参考，客户通过公开招标或直接订货的方式与公司签订供货合同。接受订单后，公司设计部门根据锅炉具体情况进行试验定型，并提交设计方案与客户进行沟通，确定最终设计方案；设计方案确定后，计划部门下达生产与采购计划；制造与采购部门按照计划安排生产和采购工作。产品生产完成后，在厂内进行分系统设备联调试验，验收合格后，包装发货。货到现场后，工程部门负责现场的拆箱验货和安装指导，设备全部安装完成后，负责设备的整体调试。双方根据合同约定进行项目验收。项目验收后，交由所属分公司负责项目的售后服务工作。

3. 销售模式

公司根据产品特点及市场营销需要，采用在若干城市设立分公司的方式进行市场营销。每个分公司配备专职销售人员分管所属区域的市场推广、产品销售、售后服务等工作。市场营销部负责制定公司整体销售目标、销售策略等管理工作，并负责指导分公司开展工作，协调分公司与公司本部各部门之间的业务沟通。本部的海外业务部负责对海外市场进行产品推广。

（三）行业发展情况及市场地位

公司所属行业为节能环保工程及服务行业，公司深耕燃煤锅炉节能环保领域，目前主营业务为节油点火、低氮燃烧、燃烧优化控制及锅炉综合改造等。从细分行业来看，公司的等离子体点火业务和低氮燃烧业务仍处于细分行业领先地位，业务规模、市场占有率、整体技术水平等均优于同行企业。随着国家能源结构调整，新能源装机增长迅速，火电发展受限，相关的节能环保服务行业市场空间下降，行业利润率下滑。另一方面，新能源发电装机比重持续上升，对电力系统灵活性调节能力提出更高要求，将推动电力深度调峰服务及储能产业发展。生态环境部《关于加强高耗能、高排放建设项目生态环境源头防控的指导意见》明确指出推进化工、钢铁、有色金属冶炼等“两高”行业的清洁生产和污染防治水平。

在行业政策环境和节能环保市场需求驱动下，公司在稳固节油点火业务市场地位的同时，积极拓展等离子体无油点火、微油点火技术的应用范围。同时，向煤炭、化工及钢铁等领域的超低排放改造、节能改造方面进行了积极拓展和延伸，将成

熟技术推广于上述行业并取得一定业绩。并逐步向热能利用、垃圾固废耦合处置等技术领域拓展。

（四）报告期内经营情况

报告期内，公司实现营业收入14,133.45万元，归属上市公司股东的净利润-1,402.85万元，同比减亏29.00%。公司主要经营情况如下

1.生产经营管理情况

经营管理方面：公司进行了事业部、子公司市场化改革，激活内部市场动力；成立了东营地热合资公司，推进热能利用；组织开展两批揭榜挂帅项目，探索公司经营发展新模式。资质拓展方面：公司获得机电工程施工总承包三级资质，为承揽和开拓业务奠定基础。项目管控方面：修订了《执行概算管理办法》，发挥执行概算的成本控制作用，提高工程项目盈利能力。物资采购方面：充分利用框架采购方式控制成本；通过供应链拓展，不断开发合格新供应商；通过大宗物资择机采购、谈判降价等方式降本增效取得一定效果。

2.市场营销工作情况

一是坚持完善专业化服务，逐步形成稳定的市场营销模式。二是推进备件长协采购服务。完成与大型能源集团的备件长协框架签约工作。三是强化投标项目管理。建立客户评价体系，提高标前会质量，降低应收账款增量风险，有效提高项目中标率和毛利率。四是提升应收账款清收管理。一企一策制定回款计划，借助商务变更、售后维护等多种形式清收疑难账款。

3.科技创新管理情况

科技项目管理方面，目前公司共有在研项目27项，其中国家项目3项，能源集团公司项目8项，科环集团项目7项，其他项目9项。公司承担的国家重点研发计划“超低NO_x煤粉燃烧技术”以及中丹合作项目“面向可再生能源消纳的灵活性电热泵供热系统及电-热综合调控技术研究”均已完成所有研发任务，目前正在准备验收。知识产权及标准管理方面，公司联合主导编写的国际标准IEC《锅炉火焰检测系统技术规范》于2021年1月正式公布，并且积极推动行业标准DL/T1127《等离子体点火系统设计与运行导则》升级，参与团体标准《MW级电热泵控制及信息系统技术规范》的编制。报告期内，公司新增授权专利20项，其中发明专利2项，另有180项专利申请正在审查中。报告期末，公司拥有授权专利307项，其中国内发明专利83项，国外发明专利20项，国内实用新型专利203项，外观设计1项。拥有计算机软件著作权18项。报告期内，DLZ-80高效等离子体点火及稳燃技术入选国资委《中央企业科技创新成果推荐目录》。

4.组织机构与人力资源管理情况

一是整合组织机构。撤并整合相关部门，增强研发力量，新成立新能源业务部，使公司形成一个中心、四大体系的组织机构体系建设，更加适应市场化发展需求。二是强化市场化功能在收入分配中的牵引作用。制定了《2021年营销体系绩效操作方案》及事业部市场化改革绩效考核模式，突出业绩导向，完善市场化功能；调整职业经理人年度绩效合约，持续激发职业经理人拼劲和活力；推进股权激励计划落地实施，激发企业活力，让员工分享到改革红利。三是优化人才结构建设。报告期内启动了人力资源“六定”工作，盘活现有人才资源，提升人才价值；开展了“骨干层”专家的考核、聘任工作，鞭策激发“骨干层”专家创新创效。

（五）主要的业绩驱动因素

报告期内，公司实现营业收入14,133.45万元，同比增长78.93%；利润总额-1,408.55万元，同比减亏28.60%；归属上市公司股东的净利润-1,402.85万元，同比减亏29.00%。公司报告期内各业务板块经营情况如下：

节能板块实现收入7,066.11万元，同比增长38.82%。其中，等离子点火业务实现收入5,953.37万元，较上年同期增长1,060.53万元，增长21.68%；微（少）油点火业务实现收入1,112.73万元，较上年同期增长915.48万元，增长464.12%。

环保板块实现收入7,067.34万元，同比增长153.00%。其中，低氮燃烧业务实现收入5,741.93万元，较上年同期增长3,638.28万元，增长172.95%；省煤器类业务项下的烟气旁路业务实现收入591.92万元，较上年同期减少14.99万元，减少2.47%；其他业务实现收入425.94万元，较上年同期增长376.45万元，增长760.60%；房产租赁收入、边角余料等销售收入307.55万元，较上年增长160.56万元，增长109.23%。

报告期内，公司发生销售费用1,634.35万元，同比增长2.40%；管理费用2,189.88万元，同比增长9.10%；研发费用2,149.31万元，同比增长15.97%；财务费用-1,984.96万元（主要为利息收入），同比增长155.76%；投资收益75.22万元，同比下降94.29%；应收账款回款账龄结构发生变化，本期计提信用减值损失612.65万元，较上年同期下降6.39%；本期未发生资产减值损失。

二、核心竞争力分析

1.技术优势

公司为“高新技术企业”，被认定为“山东省煤粉燃烧工程技术研究中心”，拥有“国家能源等离子体煤粉燃烧技术重点实验室”、“山东省煤粉燃烧技术工程实验室”等一系列高水平研发平台。报告期内，DLZ-80高效等离子体点火及稳燃技术入选国资委《中央企业科技创新成果推荐目录》。公司联合主导编写的国际标准IEC《锅炉火焰检测系统技术规范》于2021年1月正式公布，并且积极推动行业标准DL/T1127《等离子体点火系统设计与运行导则》升级，并参与团体标准《MW级电热泵控制及信息系统技术规范》的编制。公司承担的国家重点研发计划“超低NO_x煤粉燃烧技术”以及中丹合作项目“面向可再生能源消纳的灵活性电热泵供热系统及电-热综合调控技术研究”均已完成所有研发任务，目前正在准备验收。报告期内，公司新增授权专利20项，其中发明专利2项，另有180项专利申请正在审查中。报告期末，公司拥有授权专利307项，其中国内发明专利83项，国外发明专利20项，国内实用新型专利203项，外观设计1项。拥有计算机软件著作权18项。

2.人才优势

公司现有若干支由多位电力节能环保行业专家及一批博士、硕士组成的研发团队，硕士学历以上人才占比18.17%。公司重视人才队伍建设，报告期内启动了人力资源“六定”工作，盘活现有人才资源，提升人才价值；开展了“骨干层”专家的考核、聘任工作，鞭策激发“骨干层”专家创新创业；合并及撤销了部分组织机构，不断提升组织效能。报告期内，公司引进各类专业人才6人充实到研发及制造部门。

3.营销优势

作为电力生产设备与技术服务提供商，公司需要在第一时间响应客户要求，以最短的时间解决问题，为客户提供满意的服务。公司已在若干个城市设立分公司，在全国建立了完善的市场营销和售后服务网络，能够使公司的新产品、新业务迅速地应用于示范项目，在当地形成良好的辐射效应。公司制定了严格的售后服务规章和流程，在同行业中率先推行24小时到厂服务承诺，确保快速反应、高效服务。

4.品牌优势

公司拥有上千台燃煤锅炉的改造工程业绩，二十余年的锅炉调试、运行可靠经验，在行业内已经形成品牌效应。公司与国内各大发电集团及地方发电企业建立了长期合作关系，并在美国、韩国、印度、俄罗斯等国家建立了品牌影响力，各类产品应用于21个国家和地区。报告期内，公司努力降低疫情影响，保证津巴布韦、土耳其、印度尼西亚等境外项目的顺利执行。公司通过了质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系及知识产权管理体系认证，凭借良好的信誉度和完善的管理体系，树立了良好的企业形象。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	141,334,463.78	78,989,324.44	78.93%	主要是 2020 年度受疫情影响基数较低
营业成本	111,323,941.30	60,045,394.92	85.40%	主要是 2020 年度受疫情影响基数较低
销售费用	16,343,516.67	15,961,203.50	2.40%	
管理费用	21,898,789.73	20,072,244.67	9.10%	
财务费用	-19,849,645.66	-7,761,189.16	155.76%	主要是公司本年资金

				用于存放定期存款，去年同期公司资金投资理财理财产品所致
所得税费用	-57,028.30	30,256.22	-288.48%	主要是本期所得税汇算清缴，异地所得税预缴退税所致
研发投入	21,493,096.67	18,534,103.79	15.97%	
经营活动产生的现金流量净额	20,553,480.38	6,414,504.66	220.42%	主要是公司本期到期票据托收金额及项目收款金额大于上期所致
投资活动产生的现金流量净额	59,245,043.21	936,721,736.05	-93.68%	主要是本期公司购买理财产品金额与银行三个月以上的定期存款较上年同期增加，投资活动现金流出较上年同期增加所致
筹资活动产生的现金流量净额	-18,012,763.90	-102,695,263.62	-82.46%	主要是公司分配股利较上期减少 5,028.90 万元，同时收到员工缴纳的限制性股票认购款较上期增加 3,436.59 万元所致
现金及现金等价物净增加额	61,785,759.69	840,440,977.09	-92.65%	主要是本期公司购买理财产品金额与银行三个月以上的定期存款较上年同期增加、投资活动现金流出较上年同期增加所致

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10% 以上的产品或服务情况

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
分产品或服务						
等离子业务	59,533,734.15	45,095,053.97	24.25%	21.68%	33.33%	-6.63%
低氮燃烧业务	57,419,280.77	48,643,486.76	15.28%	172.95%	164.89%	2.57%

公司需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 4 号——上市公司从事节能环保服务业务》的披露要求：

报告期内节能环保工程类订单新增及执行情况										
业务类型	新增订单						确认收入订单		期末在手订单	
	数量	金额（万元）	已签订合同		尚未签订合同		数量	确认收入金额（万元）	数量	未确认收入金额（万元）
			数量	金额（万元）	数量	金额（万元）				
EPC	19	8,553.71	19	8,553.71			21	9,313.68	44	32,836.73
EP	46	12,374.95	46	12,374.95			32	4,213.86	86	24,802.61
合计	65	20,928.66	65	20,928.66			53	13,527.55	130	57,639.33
报告期内节能环保工程类重大订单的执行情况（订单金额占公司最近一个会计年度经审计营业收入 30% 以上且金额超过 5000 万元）										
项目名称	订单金额（万元）	业务类型	项目执行进度	本期确认收入（万元）	累计确认收入（万元）	回款金额（万元）	项目进度是否达预期，如未达到披露原因			
Hwange 电厂锅炉（1-6 号）等离子体点火系统设计、采购、生产、安装及调试项目	12,487.2	EPC	项目设计方案、质检方案、保险方案报批及沟通；设备采购、检验；施工、运输服务采购等。	0	0	2,077.55	项目整体进度受疫情影响有所推迟。			

注：1.报告期内因税率调整、项目调整导致合同额减少 399.23 万元，确认收入减少 399.23 万元。2.订单金额按期末汇率计算。

四、非主营业务分析

√适用□不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	752,234.15	-5.34%	理财收益与权益法确认的投资损益	是
营业外收入	1,341,712.99	-9.53%	主要是供应商扣款	否
营业外支出	72,754.26	-0.52%	主要是客户对公司的扣款	否
信用减值损失	-6,126,510.39	43.50%	本期公司应收账款、应收票据、其他应收款计提的坏账准备	是
其他收益	1,450,945.43	-10.30%	计入当期损益的政府补助	是

五、资产、负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,273,693,776.08	57.25%	1,134,974,568.28	50.26%	6.99%	
应收账款	304,615,104.22	13.69%	328,960,057.52	14.57%	-0.88%	
合同资产		0.00%		0.00%	0.00%	
存货	207,042,019.11	9.31%	175,664,104.75	7.78%	1.53%	
投资性房地产	20,965,860.19	0.94%	21,595,895.87	0.96%	-0.02%	
长期股权投资	3,951,151.01	0.18%		0.00%	0.18%	
固定资产	129,180,906.69	5.81%	120,637,805.52	5.34%	0.47%	
在建工程	4,739,628.98	0.21%	14,656,034.40	0.65%	-0.44%	
使用权资产		0.00%		0.00%	0.00%	
短期借款		0.00%		0.00%	0.00%	
合同负债	81,039,883.04	3.64%	43,198,268.17	1.91%	1.73%	
其他流动资产	970,976.90	0.04%	50,384,908.29	2.23%	-2.19%	

2、主要境外资产情况

□适用√不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

□适用√不适用

4、截至报告期末的资产权利受限情况

截至报告期末资产权利受限的货币资金余额1,049,889,650.98元，其中：定期存款984,000,000.00元，承兑汇票保证金37,351,202.78元，保函保证金28,470,548.23元，农民工工资保证金67,899.97元。

六、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
0.00	1,426,500,000.00	-100.00%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用√不适用

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、以公允价值计量的金融资产

适用√不适用

5、募集资金使用情况

√适用不适用

(1) 募集资金总体使用情况

√适用不适用

单位：万元

募集资金总额	110,862.15
已累计投入募集资金总额	58,764.74
累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%
募集资金总体使用情况说明	
公司募集资金投资项目于 2020 年 6 月 30 日结项，尚未使用的募集资金存放于募集资金专用账户。	

(2) 募集资金承诺项目情况

√适用不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
1、等离子体低NOx燃烧推广工程	否	5,000	5,000	0	5,000	100.00%	2012年08月20日	0	0	是	否

2、等离子体节能环保设备增产项目	否	36,965	36,965	0	31,578.65	85.43%	2014年06月30日	-1,904.2	-24,225.38	否	否
3、营销网络建设项目	否	4,500	4,500	0	2,186.09	48.58%	2012年08月20日	0	0	是	否
承诺投资项目小计	--	46,465	46,465	0	38,764.74	--	--	-1,904.2	-24,225.38	--	--
超募资金投向											
无											
补充流动资金（如有）	--	20,000	20,000		20,000	100.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	20,000	20,000		20,000	--	--			--	--
合计	--	66,465	66,465	0	58,764.74	--	--	-1,904.2	-24,225.38	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	公司募集资金投入项目分为等离子体低 NOx 燃烧推广工程、等离子体节能环保设备增产项目和营销网络建设项目，上述募集资金投资项目于 2020 年 6 月 30 日结项。其中等离子体低 NOx 燃烧推广工程和营销网络建设项目于 2012 年 8 月 20 日已完工，但其属于不产生直接经济效益的项目；2014 年 6 月末等离子体节能环保设备增产项目厂房已达到预定可使用状态，截至报告期末实际投入使用 84 个月，效益尚未达到年度预期数据。										
项目可行性发生重大变化的情况说明	项目可行性未发生重大变化。										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	适用 2010 年 12 月 3 日，根据本公司第一届董事会第十四次会议审议通过的《关于使用部分其他与主营业务相关的营运资金永久性补充公司流动资金的议案》，使用超募资金 10,000 万元永久性补充流动资金，截至 2012 年 3 月 31 日止，已将超募资金全部拨付完毕。2013 年 12 月 3 日，根据本公司第二届董事会第十四次会议审议通过的《关于使用部分超募资金永久补充流动资金的议案》，使用超募资金 10,000 万元永久性补充流动资金，截至 2014 年 12 月 31 日止，已将超募资金全部拨付完毕。其余超募资金剩余 443,971,500.00 元，将根据公司发展规划，妥善安排使用计划，履行相应的董事会、监事会或股东大会程序，并及时披露。										
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用										
募集资金投资项目实施方式调整	适用 以前年度发生										

情况	2014 年 3 月 25 日，本公司第二届董事会第十五次会议审议通过了《关于调整公司募集资金投资项目实施进度的议案》，将等离子体节能环保设备增产项目完工时间调整为 2014 年 6 月 30 日。
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2010 年度，本公司以募集资金 31,714,055.12 元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 (1) 2013 年 1 月 22 日，根据本公司第二届董事会第八次会议审议通过的《关于以闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，使用闲置募集资金 5,000 万元暂时补充流动资金，期限不超过 6 个月，到期归还本公司募集资金专用账户。截至 2013 年 7 月 17 日止，本公司将暂时补充流动资金的 5,000 万元募集资金全部归还至募集资金专用账户，期限未超过 6 个月。 (2) 2013 年 7 月 30 日，根据本公司第二届董事会第十二次会议审议通过的《关于以闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，使用闲置募集资金 10,000 万元暂时补充流动资金，期限不超过 6 个月，到期归还本公司募集资金专用账户，本年度从募集资金专用账户中实际划转 9,038 万元。截至 2013 年 12 月 31 日，本公司将暂时补充流动资金的 9,038 万元募集资金全部归还至募集资金专用账户，期限未超过 6 个月。 (3) 2014 年 4 月 23 日，根据本公司第二届董事会第十六次会议审议通过的《关于以闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，使用闲置募集资金 10,000 万元暂时补充流动资金，期限不超过 6 个月，到期归还本公司募集资金专用账户，本年度从募集资金专用账户中实际划转 8,000 万元。截至 2014 年 10 月 22 日，本公司将暂时补充流动资金的 8,000 万元募集资金全部归还至募集资金专用账户，期限未超过 6 个月。 (4) 2014 年 11 月 27 日，根据本公司第三届董事会第一次会议审议通过的《关于以闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，使用闲置募集资金 10,000 万元暂时补充流动资金，期限不超过 6 个月，到期归还本公司募集资金专用账户。2015 年 1 月从募集资金专用账户中实际划转 5,000 万元，截至 2015 年 5 月 22 日，本公司将暂时补充流动资金的 5,000 万元募集资金全部归还至募集资金专用账户，期限未超过 6 个月。 (5) 2015 年 8 月 19 日，根据本公司第三届董事会第五次会议审议通过了《关于以闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，使用闲置募集资金 10,000 万元暂时补充流动资金，期限不超过 12 个月，到期归还本公司募集资金专用账户。截至到期日，公司未使用该资金，闲置募集资金 10,000 万元未拨付。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 营销网络建设项目计划投入资金 4,500 万元，截至 2012 年 8 月 20 日，实际投入 2,186.09 万元，项目结余 2,313.91 万元。项目结余系由于公司根据实际情况调整了海外推广策略，海外办事处建设、参加展会费用少于预计。等离子体低 NOx 燃烧推广项目无结余。等离子体节能环保设备增产项目计划投入资金 36,965 万元，截至 2020 年 6 月 30 日，实际投入 31,578.65 万元，项目结余 5,386.35 万元。项目结余系由于本项目建设投资少于预计。
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于募集资金专用账户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

□适用√不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况**(1) 委托理财情况**

√适用□不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
券商理财产品	自有资金	5,000	0	0	0
银行理财产品	自有资金	4,500	0	0	0
合计		9,500	0	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托理财具体情况

√适用□不适用

单位：万元

受托机构名称（或受托人姓名）	受托机构（或受托人）类型	产品类型	金额	资金来源	起始日期	终止日期	资金投向	报酬确定方式	参考年化收益率	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	本年度计提减值准备金额（如有）	是否经过法定程序	未来是否还有委托理财计划	事项概述及相关查询索引（如有）
国盛证券	证券	保证收益型	5,000	自有资金	2020年04月24日	2021年04月22日	补充资金	保证收益	4.45%	221.89	64.98	已到期	0	是	是	http://www.cninfo.com.cn/

光大银行	银行	保证收益型	4,500	自有资金	2020年05月07日	2021年02月07日	补充资金	保证收益	3.48%	117.28	15.12	已到期	0	是	是	http://www.cninfo.com.cn/
合计			9,500	--	--	--	--	--	--	339.17	80.1	--	--	--	--	--

委托理财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

(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。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

七、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

八、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：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
国能龙源(烟台)换热设备有	子公司	生产、销售、安装、换热设备、热能设备、热能节能	30,000,000.00	20,250,955.08	14,290,849.50	12,790,553.38	4,201,153.57	4,305,829.59

限公司		设备并提供相关技术咨询。（不含须经行政许可审批的项目）						
-----	--	-----------------------------	--	--	--	--	--	--

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
东营龙源清洁能源科技有限公司	投资设立	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

2021年3月16日本公司与山东明合地热能开发有限公司（以下简称“明合公司”）签署了《合资协议》，共同投资设立合资公司东营龙源清洁能源科技有限公司（以下简称“东营龙源”）。2021年3月24日东营龙源成立，公司注册资本为人民币4,000.00万元，其中本公司以货币形式出资人民币1,600.00万元，股比40%；明合公司以货币形式出资人民币2,400.00万元，股比60%。东营龙源法定代表人：高德森，注册地址：山东省东营市开发区南一路333号2楼西厅201室。公司主要从事余热发电关键技术研发，新兴能源技术研发，供吸服务，合同能源管理，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，新能源原动设备销售，余热余压余气利用技术研发，在线能源计量技术研发，在线能源监测技术研发，以自有资金从事投资活动，碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发。2021年5月25日，本公司支付投资款400.00万元。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、市场竞争加剧的风险。随着同业公司增多，业务种类和发展策略趋同，煤电节能环保设备行业市场竞争日趋激烈，利润空间不断压缩；加之煤电装机增速依然处于下滑趋势，环保改造需求或将进一步减少，限制了行业市场空间，市场竞争愈发激烈。为此，公司一是积极拓展等离子体无油点火及稳燃技术的应用范围，完成胜利电厂高水分褐煤等离子体点火项目的冷炉点火启动及项目验收，有序推进垃圾耦合气化科技示范项目；二是拓展非电领域节能环保改造市场，取得山东莱钢、乾福矿业及邢台钢铁等脱硝改造项目；三是完成煤制油鄂尔多斯超低排放改造工程项目；四是克服疫情不利影响，重点保证津巴布韦、土耳其、印度尼西亚等境外项目的顺利执行。

2、技术领先优势缩小的风险。公司一直致力于燃煤机组节能环保领域相关产品及技术的开发和推广应用，形成节能、环保两大业务板块，并向非电领域、电站运行智能化（软件）领域及综合节能领域拓展。公司若不能持续进行技术创新，则难以在激烈的市场竞争中形成差异化优势，会陷入同质化经营。因此，公司一是要加强创新体系建设，加快创新成果在工程实践中的应用，并形成自主知识产权。二是进一步创新合作模式，加强与研究院、大学等科研院所的协同创新，持续加大关键领域攻关力度。三是加强人才引进和培养，重视发挥科学带头人的引领作用，启动人力资源“六定”工作，盘活现有人才资源，提升人才价值，探索并建立了长期激励机制，不断调动科技人员的积极性和创造性。

3、超募资金闲置的风险。目前，公司拥有超募资金尚未明确投资方向。若超募资金长期闲置，将会大大降低资金的使用效率。为此，公司将进一步拓宽超募资金使用思路，在企业转型升级方面挖掘投资方向和投资模式，激发资本活力，提升整体业绩。

4、应收账款回收的风险。报告期内，受煤炭价格快速攀升影响，公司主要客户煤电企业燃料成本大幅上涨，尽管 1-6 月煤电利用小时数同比增加，但无法覆盖成本的上涨，煤电企业亏损面明显扩大，现金流十分紧张；同时煤电与新能源的博弈不断加剧，据预测到 2021 年底非化石能源发电装机规模及比重将有望首次超过煤电，煤电企业经营形势仍然严峻。公司作为行业节能环保设备供应商，应收账款回收依然存在压力。对此，公司将继续加大回款力度，制定有针对性的回款策略，

积极与业主沟通，通过各种灵活方式，保障回款工作的有效开展。尽管公司加大清收力度并取得积极成果，但仍然存在应收账款无法全额回收的风险。

5、销售及提供劳务关联交易占比较高的风险。公司关联交易方为国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位，报告期内，公司向其销售商品、提供劳务的关联交易占同类交易金额的比例为 41.66%。国家能源集团是全球最大的煤炭生产公司、火力发电公司、风力发电公司和煤制油煤化工公司，是公司正常开展业务的目标客户之一，公司向其销售产品、提供服务属于正常的商业交易。此类交易有利于完善公司的销售结构，进一步巩固公司在煤粉洁净燃烧领域的市场领先地位，符合公司长期发展战略目标。并且，为加快推进关键技术研发，国家能源集团鼓励公司在集团内实施科技示范项目。公司一直持续高度重视关联交易管理，不断完善关联交易管理制度，加强关联交易日常监控，认真履行关联交易的审批和披露义务。目前公司关联交易定价遵循市场化原则，定价公允，未损害公司及中小股东的利益。

6、扣非后净利润持续亏损的风险。公司最近三年财务数据中，2018-2020 年归属于母公司股东的净利润分别为：834.04 万元、1,398.30 万元及 979.57 万元；扣除非经常性损益后净利润分别为：-2,196.92 万元、-2,409.59 万元及-1,810.24 万元。主要系公司所在行业节能环保改造需求回落，行业竞争加剧，市场空间压缩。为此，公司一是积极拓展等离子体无油点火及稳燃技术的应用范围；二是拓展非电领域节能环保改造市场；三是完成煤化工行业超低排放改造项目；四是克服疫情不利影响，保证境外项目的顺利执行。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

第四节公司治理

一、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
2021 年第一次临时股东大会	临时股东大会	46.22%	2021 年 02 月 25 日	2021 年 02 月 25 日	《2021 年第一次临时股东大会决议公告（临 2021-007）》
2020 年年度股东大会	年度股东大会	45.23%	2021 年 04 月 21 日	2021 年 04 月 21 日	《2020 年年度股东大会决议公告（临 2021-030）》

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

二、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
胡湘燕	独立董事	任期满离任	2021 年 04 月 21 日	任期满离任
姜付秀	独立董事	任期满离任	2021 年 04 月 21 日	任期满离任
杨怀亮	董事长	任免	2021 年 04 月 28 日	职务变更，不再担任总经理
梁成永	总经理	任免	2021 年 04 月 28 日	职务变更，任总经理

三、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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、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

2020年11月29日，公司第四届董事会第十四次会议审议通过了《烟台龙源电力技术股份有限公司2020年限制性股票激励计划（草案）》及其摘要等议案，详见公司于2020年11月30日披露的《第四届董事会第十四次会议决议公告（临2020-065）》等公告。上述议案已经公司2021年2月25日召开的2021年第一次临时股东大会审议通过。

2021年2月25日，公司第四届董事会第十五次会议通过了《关于调整2020年限制性股票激励计划激励对象名单及授予权益数量的议案》及《关于向2020年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的议案》，公司向董事、高级管理人员、中层管理人员及核心技术（业务）骨干共计78人授予限制性股票936.40万股。

2021年5月12日，公司完成了2020年限制性股票激励计划的授予登记。向78名激励对象授予了936.40万股限制性股票，公司总股本由51,321.60万股增加至52,258.00万股。授予的限制性股票上市日期为2021年5月12日。详见公司于2021年5月7日披露的《关于公司2020年限制性股票激励计划授予登记完成的公告（临2021-037）》。截至本报告披露时，公司已完成工商登记变更。

第五节环境与社会责任

一、重大环保问题情况

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

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
无	无	无	无	无	无

参照重点排污单位披露的其他环境信息

本公司及子公司不属于环保部门公布的重点排污单位。公司运营生产中产生的有害废弃物主要为：废乳化液、办公耗材（废硒鼓）、废石棉板及废机械润滑油。公司已经建立了各类有害废弃物的管理机制，妥善处理各类有害废弃物。在生产中，遵循减量化、无害化、资源化的原则，减少各类有害废弃物的产生。

未披露其他环境信息的原因

无

二、社会责任情况

公司积极参与社会公益活动。为巩固脱贫攻坚成果，公司结合党史学习教育“我为群众办实事”方案和相关要求，依托“公益中国”APP，通过“以购代捐”“以买代帮”等方式助力乡村振兴。

第六节重要事项

一、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超期未履行完毕的承诺事项

适用√不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、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超期未履行完毕的承诺事项。

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

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。

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、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是√否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会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、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用√不适用

七、破产重整相关事项

适用√不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

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。

其他诉讼事项

√适用□不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计负债	诉讼(仲 裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影 响	诉讼(仲裁) 判决执行情 况	披露 日期	披露 索引
1.南京苏电联能源设备有限公司申请仲裁我公司采购安装合同纠纷案。2.我公司诉山东恒力新能源工程有限公司买卖合同纠纷。3.河北省电力建设第二工程公司诉我公司施工承包合同纠纷。	379.93	否	结案	1.裁决我公司向南京苏电联能源设备有限公司支付143.6万元及相应利息,案件已执行完毕。2.双方达成调解,由山东恒力新能源工程有限公司偿还欠款本金及诉讼费35.09万元,案件已执行完毕。3.河北省电力建设第二工程公司撤诉,我公司不承担责任,案件已结案。	执行完毕		
1.我公司诉新疆华威金鑫实业有限公司买卖合同纠纷案。2.我公司诉北京正实同创环境工程科技有限公司承揽合同纠纷案。3.我公司诉上海寅林机电设备有限公司商标侵权纠纷案件。4.我公司申请仲裁辽宁大唐国际阜新煤质天然气有限公司购销合同纠纷案件。5.我公司诉山东润银生物化工股份有限公司买卖合同纠纷案。	1,183.29	否	已裁决/判决,正在执行或尚未执行。	1.判决华威金鑫实业有限公司及华威和田发电有限公司承担连带责任,向我公司支付本金487.5万元及相应利息,尚未执行。2.判决北京正实同创环境工程科技有限公司向我公司支付本金183.2万元及相应利息,尚未执行。3.判决上海寅林机电设备有限公司向我公司支付12.94万元,尚未执行。4.双方达成调解,辽宁大唐国际阜新煤质天然气有限公司向我公司分期支付240.18万元,案件正在执行中。5.双方达成调解,由山东润银生物化工股份有限公司向我公司分期111.2万元,正在执行中。	正在执行、尚未执行		
我公司诉安徽省新能电气科技有限公司及上海锅炉厂有限公司专利侵权纠纷案件	3,500	否	在审	在审	在审		

九、处罚及整改情况

□适用√不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

□适用√不适用

十一、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
国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	同一实际控制人	销售商品、提供劳务	销售商品、提供劳务	市场化定价	市场价	5,888.43	41.66%	76,500	否	电汇、承兑	市场价格	2021年03月31日	http://www.cninfo.com.cn/
国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	同一实际控制人	购买商品、接受劳务及接受服务	购买商品、接受劳务及接受服务	市场化定价	市场价	585.14	5.11%	6,400	否	电汇、承兑	市场价格	2021年03月31日	http://www.cninfo.com.cn/
合计				--	--	6,473.57	--	82,900	--	--	--	--	--

大额销货退回的详细情况	无
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）	2021年4月21日，经公司2020年年度股东大会批准，同意公司2021年度向国家能源投资集团有限责任公司及其直接或间接控制的企业销售节能、环保产品以及提供服务（包括但不限于以合同能源管理模式提供的各种服务）合同总额不超过人民币76500万元。同意公司2021年度向国家能源投资集团有限责任公司及其直接或间接控制的企业进行日常性采购产品及接受提供服务（包括房屋租赁、物资采购、服务、施工分包等产品、服务）合同总额不超过人民币6400万元。同意公司2021年度在石嘴山银行股份有限公司的一般存款结算账户每日存款余额的最高限额不超过人民币60000万元（含定期存款）。同意公司在石嘴山银行股份有限公司办理日常存款业务，预计2021年度该行募集资金账户的日最高存款余额不超过8.5亿元人民币（含定期存款）。与日常经营相关的关联交易履行情况请见上表。存款以及购买理财产品的关联交易履行情况请见本章节“6、其他重大关联交易”。
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

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与关联关系的财务公司、公司控股的财务公司往来

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司、公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、其他重大关联交易

适用 不适用

(1) 报告期内，公司在石嘴山银行的募集资金账户每日存款余额的最高额为78,468.38万元，一般存款结算账户每日存款余额的最高额为48,368.35万元。截至2021年6月30日，本公司在石嘴山银行存款期末余额为121,033.65万元。本公司在石嘴山银行的存款为关联方交易，按照银行法定存款利率计息，本期产生利息收1,898.44万元，其中本期收到利息1,250.26万元，本期计提应收利息648.18万元，支付手续费0元。

(2) 报告期内，公司2020年使用募集资金累计75,000.00万元在石嘴山银行购买的一年定期存款已到期，2020年已确认

利息收入2283.75万元，本期取得利息收入978.75万元。

(3) 报告期内，公司2020年使用闲置自有资金16,000.00万元在石嘴山银行购买的一年定期存款已到期，2020年已确认利息收入487.2万元，本期取得利息收入208.8万元。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
2021 年度日常性关联交易预计公告（临 2021-019）	2021 年 03 月 31 日	http://www.cninfo.com.cn/
关于 2021 年度公司募集资金在石嘴山银行办理存款的日常关联交易公告（临 2021-023）	2021 年 03 月 31 日	http://www.cninfo.com.cn/

十二、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

公司报告期不存在托管情况。

(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

租赁情况说明

1.租入房产：为满足生产、营销活动需要，公司在不同区域设立营销分公司或办事处，为解决分公司或办事处员工日常办公和生活需要，本期公司在烟台以外的其他地区租赁临时办公及居住用房21处，本期确认租赁费139.43万元。

2.租出房产：为提高房产使用效率，在遵循公平、公正的原则下，公司参照各地房产市场价格将闲置房产予以出租。本期公司租出房产8处，上述房产期初原值4532.43万元，全部纳入投资性房地产管理，采用成本计量模式进行账务处理，本期确认房产租金收入236.76万元

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

出租方名称	租赁方名称	租赁资产情况	租赁资产涉及金额(万元)	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益(万元)	租赁收益确定依据	租赁收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
烟台龙源电力	中铁武汉电气	北京市丰台区	2,115.02	2019 年 12 月 17	2022 年 12 月 16	1,008	参照市场价格	该交易对公司	否	非关联方

技术股份有限公司	化局集团有限公司北京分公司	南四环西路 188 号十区 15 号楼三层、四层, 建筑面积 2257 平方米		日	日		并经双方协商一致确定	本期净利润影响为 137.55 万元		
----------	---------------	---	--	---	---	--	------------	--------------------	--	--

2、重大担保

适用√不适用

公司报告期不存在重大担保情况。

3、日常经营重大合同

单位:

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同总金额	合同履行的进度	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险
无								

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。

十三、其他重大事项的说明

适用√不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、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	0	0.00%	9,364,000	0	0	2,475	9,366,475	9,366,475	1.79%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	0	0.00%	9,364,000	0	0	2,475	9,366,475	9,366,475	1.79%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	9,364,000	0	0	2,475	9,366,475	9,366,475	1.79%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	513,216,000	100.00%	0	0	0	-2,475	-2,475	513,213,525	98.21%
1、人民币普通股	513,216,000	100.00%	0	0	0	-2,475	-2,475	513,213,525	98.21%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	513,216,000	100.00%	9,364,000	0	0	0	9,364,000	522,580,000	100.00%

股份变动的原因

√适用□不适用

1.报告期内，公司完成了2020年限制性股票激励计划的授予登记。向78名激励对象授予了936.40万股限制性股票，公司总股本由51,321.60万股增加至52,258.00万股。2.公司高管持股及锁定股份为2,475股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

2020年11月29日，公司第四届董事会第十四次会议审议通过了《烟台龙源电力技术股份有限公司2020年限制性股票激励计划（草案）》及其摘要等议案。上述议案已经公司2021年2月25日召开的2021年第一次临时股东大会审议通过。

2021年2月25日，公司第四届董事会第十五次会议通过了《关于调整2020年限制性股票激励计划激励对象名单及授予权益数量的议案》及《关于向2020年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的议案》，公司向董事、高级管理人员、中层管理人员及核心技术（业务）骨干共计78人授予限制性股票936.40万股。

2021年5月12日，公司完成了2020年限制性股票激励计划的授予登记。向78名激励对象授予了936.40万股限制性股票，公司总股本由51,321.60万股增加至52,258.00万股。授予的限制性股票上市日期为2021年5月12日。

股份变动的过户情况

适用 不适用

2021年5月12日，公司完成了2020年限制性股票激励计划的授予登记。向78名激励对象授予了936.40万股限制性股票，公司总股本由51,321.60万股增加至52,258.00万股。授予的限制性股票上市日期为2021年5月12日。

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

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

本次限制性股票授予完成后，按新股本522,580,000股摊薄计算2020年度扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的基本每股收益-0.0346元/股，归属于公司普通股股东的每股净资产为3.5567元/股。

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	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
杨怀亮	0	0	340,000	340,000	股权激励限售股	达到公司限制性股票激励计划规定的业绩要求解除限售。
杨志奇	0	0	210,000	210,000	股权激励限售股	达到公司限制性股票激励计划规定的业绩要求解除限售。
梁成永	0	0	272,475	272,475	股权激励限售	达到公司限制

						股、高管锁定股	性股票激励计划规定的业绩要求解除限售。按照董监高持股及变动规则管理。
刘克冷	0	0	290,000	290,000		股权激励限售股	达到公司限制性股票激励计划规定的业绩要求解除限售。
牛涛	0	0	280,000	280,000		股权激励限售股	达到公司限制性股票激励计划规定的业绩要求解除限售。
杜永斌	0	0	220,000	220,000		股权激励限售股	达到公司限制性股票激励计划规定的业绩要求解除限售。
王英涛	0	0	220,000	220,000		股权激励限售股	达到公司限制性股票激励计划规定的业绩要求解除限售。
中层管理人员、核心技术（业务）骨干等	0	0	7,534,000	7,534,000		股权激励限售股	达到公司限制性股票激励计划规定的业绩要求解除限售。
合计	0	0	9,366,475	9,366,475	--	--	--

二、证券发行与上市情况

√适用□不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
股权激励	2021 年 02	3.67	9,364,000	2021 年 05			www.cninf	2021 年 05

限制性股票	月 25 日			月 12 日			o.com.cn	月 07 日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

报告期内，公司完成了2020年限制性股票激励计划的授予登记，向78名激励对象授予了936.40万股限制性股票，公司总股本由51,321.60万股增加至52,258.00万股。授予的限制性股票上市日期为2021年5月12日。详情请见公司于2021年5月7日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于公司2020年限制性股票激励计划授予登记完成的公告（临2021-037）》。截至报告期末，本次股权激励的所有限制性股票尚未解除限售。

三、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		23,019	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）		0
持股 5% 以上的普通股股东或前 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、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
国电科技环保集团股份有限公司	国有法人	22.83%	119,322,720			119,322,720		
雄亚(维尔京)有限公司	国有法人	18.41%	96,228,000			96,228,000		
烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司	境内非国有法人	3.16%	16,499,125	50,000		16,499,125		
曹波	境内自然人	0.61%	3,200,297	100,300		3,200,297		
程永红	境内自然人	0.40%	2,086,308			2,086,308		
区振达	境内自然人	0.38%	1,961,000			1,961,000		
熊晶	境内自然人	0.27%	1,428,441	50,000		1,428,441		
盛智仕	境内自然	0.27%	1,427,80			1,427,80		

	人		0			0		
唐红祥	境内自然人	0.25%	1,330,800			1,330,800		
广东稳健投资基金管理有限公司	境内非国有法人	0.25%	1,300,000	-483,424		1,300,000		
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)(参见注 3)	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	国电科技环保集团股份有限公司与雄亚(维尔京)有限公司实际控制人均为国家能源集团,未知其他股东是否存在一致行动关系或关联关系。							
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(参见注 11)	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					
国电科技环保集团股份有限公司	119,322,720	人民币普通股	119,322,720					
雄亚(维尔京)有限公司	96,228,000	人民币普通股	96,228,000					
烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司	16,499,125	人民币普通股	16,499,125					
曹波	3,200,297	人民币普通股	3,200,297					
程永红	2,086,308	人民币普通股	2,086,308					
区振达	1,961,000	人民币普通股	1,961,000					
熊晶	1,428,441	人民币普通股	1,428,441					
盛智仕	1,427,800	人民币普通股	1,427,800					
唐红祥	1,330,800	人民币普通股	1,330,800					
广东稳健投资基金管理有限公司	1,300,000	人民币普通股	1,300,000					
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	国电科技环保集团股份有限公司与雄亚(维尔京)有限公司实际控制人均为国家能源集团,未知其他股东是否存在一致行动关系或关联关系。							
前 10 名普通股股东参与融	股东程永红通过申万宏源证券有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 2,086,308 股。							

融资融券业务股东情况说明 (如有) (参见注 4)	<p>股东盛智仕通过普通证券账户持有公司 172,400 股, 通过广发证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 1,255,400 股, 合计持有公司 1,427,800 股。</p> <p>股东广东稳健投资基金管理有限公司通过中信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 1,300,000 股。</p>
------------------------------	--

公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

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。

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	任职状态	期初持股数 (股)	本期增持股份数量 (股)	本期减持股份数量 (股)	期末持股数 (股)	期初被授予的限制性股票数量 (股)	本期被授予的限制性股票数量 (股)	期末被授予的限制性股票数量 (股)
杨怀亮	董事长	现任	0	0	0	0	0	340,000	340,000
杨志奇	副董事长	现任	0	0	0	0	0	210,000	210,000
华冰璐	董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
唐坚	董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
吴涌	董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
杨伟东	董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
车得福	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
高建伟	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
刘松源	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
李伟	监事	现任	0	0	0	0	0	0	0
兰培珍	监事	现任	0	0	0	0	0	0	0
程跃彬	职工监事	现任	0	0	0	0	0	0	0
梁成永	总经理	现任	3,300	0	0	3,300	0	270,000	270,000
刘克冷	总会计师、 董事会秘书	现任	0	0	0	0	0	290,000	290,000
牛涛	副总经理	现任	0	0	0	0	0	280,000	280,000
杜永斌	副总经理	现任	0	0	0	0	0	220,000	220,000
王英涛	副总经理	现任	0	0	0	0	0	220,000	220,000
胡湘燕	独立董事	离任	0	0	0	0	0	0	0

姜付秀	独立董事	离任	0	0	0	0	0	0	0
合计	--	--	3,300	0	0	3,300	0	1,830,000	1,830,000

注：1.梁成永先生本人除限制性股票外持有龙源技术普通股 3,300 股，配偶持有龙源技术普通股 46,100 股，担任高级管理人员以来未发生变化。2.杜永斌先生本人除限制性股票外未持有龙源技术普通股，配偶持有龙源技术普通股 32,800 股，担任高级管理人员以来未发生变化。

五、控股股东或实际控制人变更情况

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。

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。

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

适用 不适用

第十节财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

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：烟台龙源电力技术股份有限公司

2021 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	1,273,693,776.08	1,134,974,568.28
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		46,012,500.00
衍生金融资产		
应收票据	138,452,133.30	164,748,318.49
应收账款	304,615,104.22	328,960,057.52
应收款项融资	33,394,350.29	84,488,664.43
预付款项	50,193,858.84	34,142,011.45
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	8,914,395.90	30,775,879.28
其中：应收利息	6,481,797.26	29,239,568.50
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	207,042,019.11	175,664,104.75

合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	970,976.90	50,384,908.29
流动资产合计	2,017,276,614.64	2,050,151,012.49
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	3,951,151.01	
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	20,965,860.19	21,595,895.87
固定资产	129,180,906.69	120,637,805.52
在建工程	4,739,628.98	14,656,034.40
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	43,511,450.68	45,508,141.42
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	5,234,811.49	5,507,309.23
递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	207,583,809.04	207,905,186.44
资产总计	2,224,860,423.68	2,258,056,198.93
流动负债：		
短期借款		
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	110,346,525.70	112,697,018.05

应付账款	156,234,246.27	189,691,040.79
预收款项		
合同负债	81,039,883.04	43,198,268.17
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	19,675,473.77	20,420,804.23
应交税费	1,799,558.12	7,265,168.79
其他应付款	36,483,998.30	1,855,381.70
其中：应付利息		
应付股利		
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		
其他流动负债	14,744,552.15	11,506,214.31
流动负债合计	420,324,237.35	386,633,896.04
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款		
应付债券		
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	11,231,567.71	12,783,412.16
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	11,231,567.71	12,783,412.16
负债合计	431,555,805.06	399,417,308.20
所有者权益：		

股本	522,580,000.00	513,216,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	701,750,073.82	676,748,193.82
减：库存股	34,365,880.00	
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	113,435,042.87	113,435,042.87
一般风险准备		
未分配利润	489,905,381.93	555,239,654.04
归属于母公司所有者权益合计	1,793,304,618.62	1,858,638,890.73
少数股东权益		
所有者权益合计	1,793,304,618.62	1,858,638,890.73
负债和所有者权益总计	2,224,860,423.68	2,258,056,198.93

法定代表人：杨怀亮主管会计工作负责人：刘克冷会计机构负责人：李宁

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：		
货币资金	1,273,090,003.22	1,133,624,807.67
交易性金融资产		46,012,500.00
衍生金融资产		
应收票据	139,252,133.30	164,748,318.49
应收账款	304,594,658.17	328,408,717.05
应收款项融资	33,394,350.29	84,288,664.43
预付款项	50,134,629.35	34,071,505.35
其他应收款	8,908,395.90	30,775,879.28
其中：应收利息	6,481,797.26	29,239,568.50
应收股利		
存货	198,210,212.91	169,594,315.49
合同资产		
持有待售资产		

一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	970,710.12	50,101,577.97
流动资产合计	2,008,555,093.26	2,041,626,285.73
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	26,021,151.01	22,070,000.00
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	20,965,860.19	21,595,895.87
固定资产	128,047,336.82	119,443,502.59
在建工程	4,739,628.98	14,656,034.40
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	43,482,495.22	45,474,490.48
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	5,126,869.79	5,391,836.69
递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	228,383,342.01	228,631,760.03
资产总计	2,236,938,435.27	2,270,258,045.76
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	111,929,638.74	112,697,018.05
应付账款	159,833,786.32	190,847,587.26
预收款项		
合同负债	80,635,883.04	42,628,233.17
应付职工薪酬	19,073,834.99	19,827,021.66
应交税费	1,797,765.01	7,264,666.74

其他应付款	36,482,998.30	1,855,381.70
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	14,744,552.15	11,506,214.31
流动负债合计	424,498,458.55	386,626,122.89
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
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	11,231,567.71	12,783,412.16
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	11,231,567.71	12,783,412.16
负债合计	435,730,026.26	399,409,535.05
所有者权益：		
股本	522,580,000.00	513,216,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	702,110,033.10	677,108,153.10
减：库存股	34,365,880.00	
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	113,435,042.87	113,435,042.87
未分配利润	497,449,213.04	567,089,314.74
所有者权益合计	1,801,208,409.01	1,870,848,510.71
负债和所有者权益总计	2,236,938,435.27	2,270,258,045.76

3、合并利润表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业总收入	141,334,463.78	78,989,324.44
其中：营业收入	141,334,463.78	78,989,324.44
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	152,765,626.04	108,583,519.94
其中：营业成本	111,323,941.30	60,045,394.92
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	1,555,927.33	1,731,762.22
销售费用	16,343,516.67	15,961,203.50
管理费用	21,898,789.73	20,072,244.67
研发费用	21,493,096.67	18,534,103.79
财务费用	-19,849,645.66	-7,761,189.16
其中：利息费用		
利息收入	19,963,836.84	7,846,501.92
加：其他收益	1,450,945.43	2,505,862.08
投资收益（损失以“-”号填列）	752,234.15	13,181,643.58
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
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)	-6,126,510.39	-6,544,728.47
资产减值损失 (损失以“—”号填列)		
资产处置收益 (损失以“—”号填列)		327,937.31
三、营业利润 (亏损以“—”号填列)	-15,354,493.07	-20,123,481.00
加: 营业外收入	1,341,712.99	410,293.08
减: 营业外支出	72,754.26	14,859.00
四、利润总额 (亏损总额以“—”号填列)	-14,085,534.34	-19,728,046.92
减: 所得税费用	-57,028.30	30,256.22
五、净利润 (净亏损以“—”号填列)	-14,028,506.04	-19,758,303.14
(一) 按经营持续性分类		
1.持续经营净利润 (净亏损以“—”号填列)	-14,028,506.04	-19,758,303.14
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.归属于母公司所有者的净利润	-14,028,506.04	-19,758,303.14
2.少数股东损益		
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	-14,028,506.04	-19,758,303.14
归属于母公司所有者的综合收益总额	-14,028,506.04	-19,758,303.14
归属于少数股东的综合收益总额		
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	-0.0291	-0.0385
(二) 稀释每股收益	-0.0291	-0.0385

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：杨怀亮 主管会计工作负责人：刘克冷 会计机构负责人：李宁

4、母公司利润表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业收入	142,039,504.38	78,944,324.44
减：营业成本	115,877,812.17	60,120,340.84
税金及附加	1,543,598.68	1,731,639.92
销售费用	16,343,516.67	15,961,203.50
管理费用	21,728,078.71	19,694,817.37

研发费用	21,493,096.67	18,534,103.79
财务费用	-19,848,798.46	-7,761,323.84
其中：利息费用		
利息收入	19,961,864.64	7,844,734.64
加：其他收益	1,450,771.72	2,505,862.08
投资收益（损失以“-”号填列）	752,234.15	13,181,643.58
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
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）	-6,660,852.45	-6,544,728.47
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		327,937.31
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-19,555,646.64	-19,865,742.64
加：营业外收入	1,232,033.62	405,602.03
减：营业外支出	67,750.91	11,934.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-18,391,363.93	-19,472,074.61
减：所得税费用	-57,028.30	30,256.22
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-18,334,335.63	-19,502,330.83
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-18,334,335.63	-19,502,330.83
（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	-18,334,335.63	-19,502,330.83
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益	-0.0375	-0.0380
(二) 稀释每股收益	-0.0375	-0.0380

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
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	280,412,208.17	236,741,233.70
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	70,700.64	
收到其他与经营活动有关的现金	13,375,846.19	5,211,743.81
经营活动现金流入小计	293,858,755.00	241,952,977.51
购买商品、接受劳务支付的现金	187,884,432.28	166,435,126.75
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	60,225,584.47	44,548,726.26
支付的各项税费	7,043,959.09	10,812,761.81
支付其他与经营活动有关的现金	18,151,298.78	13,741,858.03
经营活动现金流出小计	273,305,274.62	235,538,472.85
经营活动产生的现金流量净额	20,553,480.38	6,414,504.66
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	96,172,812.50	1,211,500,000.00
取得投资收益收到的现金	2,218,904.11	39,211,758.49
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		401,637.69

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	949,585,000.00	
投资活动现金流入小计	1,047,976,716.61	1,251,113,396.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	731,673.40	4,391,660.13
投资支付的现金	4,000,000.00	310,000,000.00
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	984,000,000.00	
投资活动现金流出小计	988,731,673.40	314,391,660.13
投资活动产生的现金流量净额	59,245,043.21	936,721,736.05
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	34,365,880.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	34,365,880.00	
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	52,350,116.40	102,639,068.70
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	28,527.50	56,194.92
筹资活动现金流出小计	52,378,643.90	102,695,263.62
筹资活动产生的现金流量净额	-18,012,763.90	-102,695,263.62
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	61,785,759.69	840,440,977.09
加：期初现金及现金等价物余额	162,018,365.41	111,597,869.89

六、期末现金及现金等价物余额	223,804,125.10	952,038,846.98
----------------	----------------	----------------

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
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	280,244,517.58	236,741,233.70
收到的税费返还	70,526.93	
收到其他与经营活动有关的现金	13,334,382.52	5,200,995.53
经营活动现金流入小计	293,649,427.03	241,942,229.23
购买商品、接受劳务支付的现金	188,206,393.71	168,070,833.22
支付给职工以及为职工支付的现金	59,694,013.38	43,989,751.33
支付的各项税费	6,971,115.03	10,705,279.23
支付其他与经营活动有关的现金	17,478,436.78	13,683,491.43
经营活动现金流出小计	272,349,958.90	236,449,355.21
经营活动产生的现金流量净额	21,299,468.13	5,492,874.02
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	96,172,812.50	1,222,236,434.21
取得投资收益收到的现金	2,218,904.11	39,211,758.49
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		401,637.69
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	949,585,000.00	
投资活动现金流入小计	1,047,976,716.61	1,261,849,830.39
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	731,673.40	4,391,660.13
投资支付的现金	4,000,000.00	310,000,000.00
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	984,000,000.00	
投资活动现金流出小计	988,731,673.40	314,391,660.13
投资活动产生的现金流量净额	59,245,043.21	947,458,170.26
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	34,365,880.00	
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	34,365,880.00	
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	52,350,116.40	102,639,068.70
支付其他与筹资活动有关的现金	28,527.50	56,194.92
筹资活动现金流出小计	52,378,643.90	102,695,263.62
筹资活动产生的现金流量净额	-18,012,763.90	-102,695,263.62
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	62,531,747.44	850,255,780.66
加：期初现金及现金等价物余额	160,668,604.80	99,506,384.20
六、期末现金及现金等价物余额	223,200,352.24	949,762,164.86

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年半年度														
	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、上年年末 余额	513,216,000.				676,748,193.82				113,435,042.87		555,239,654.04		1,858,638,890.73		1,858,638,890.73

	00													
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	513,216,000.00			676,748,193.82					113,435,042.87		555,239,654.04		1,858,638,890.73	1,858,638,890.73
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	9,364,000.00			25,001,880.00	34,365,880.00						-65,334,272.11		-65,334,272.11	-65,334,272.11
（一）综合收益总额											-14,028,506.04		-14,028,506.04	-14,028,506.04
（二）所有者投入和减少资本	9,364,000.00			25,001,880.00	34,365,880.00									
1. 所有者投入的普通股	9,364,000.00												9,364,000.00	9,364,000.00
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				25,001,880.00	34,365,880.00								-9,364,000.00	-9,364,000.00

(三) 利润分配										-51,305,766.07		-51,305,766.07		-51,305,766.07
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-51,305,766.07		-51,305,766.07		-51,305,766.07
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														
四、本期期末余额	522,58				701,750,	34,365,8			113,435,	489,905,		1,793,30		1,793,30

	0,000.00				073.82	80.00			042.87		381.93		4,618.62	4,618.62
--	----------	--	--	--	--------	-------	--	--	--------	--	--------	--	----------	----------

上期金额

单位：元

项目	2020 年半年度													
	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		
优 先 股		永 续 债	其 他											
一、上年年末 余额	513,216,000.00				676,748,193.82		821,133.71		113,022,523.77		648,495,582.82		1,952,303,343.412	1,952,303,434.12
加：会计 政策变更														
前期 差错更正														
同一 控制下企 业合并														
其他														
二、本年期初 余额	513,216,000.00				676,748,193.82		821,133.71		113,022,523.77		648,495,582.82		1,952,303,343.412	1,952,303,434.12
三、本期增减 变动金额(减 少以“-”号 填列)							-821,133.71				-119,331,996.16		-120,153,129.87	-120,153,299.87
(一)综合收 益总额							-821,133.71				-16,692,927.46		-17,514,061.17	-17,514,140.63
(二)所有者 投入和减少														

存收益															
6. 其他															
(五)专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六)其他															
四、本期期末余额	513,216.00				676,748.193.82				113,022.523.77		529,163.586.66		1,832,150.304.25		1,832,150.304.25

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年半年度											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	未分配利润	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	513,216.00				677,108,153.10				113,435,042.87	567,089,314.74		1,870,848,510.71
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	513,216.00				677,108,153.10				113,435,042.87	567,089,314.74		1,870,848,510.71
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	9,364,000.00				25,001,880.00	34,365,880.00				-69,640,101.70		-69,640,101.70
(一)综合收										-18,3		-18,334,

益总额										34,335.63		335.63
(二) 所有者投入和减少资本	9,364,000.00				25,001,880.00	34,365,880.00						
1. 所有者投入的普通股	9,364,000.00											9,364,000.00
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					25,001,880.00	34,365,880.00						-9,364,000.00
(三) 利润分配										-51,305,766.07		-51,305,766.07
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-51,305,766.07		-51,305,766.07
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												
四、本期期末余额	522,580,000.00				702,110,033.10	34,365,880.00			113,435,042.87	497,449,213.04		1,801,208,409.01

上期金额

单位：元

项目	2020 年半年度											
	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、上年年末余额	513,216,000.00				677,108,153.10				113,022,523.77	666,015,711.52		1,969,362,388.39
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	513,216,000.00				677,108,153.10				113,022,523.77	666,015,711.52		1,969,362,388.39
三、本期增减变动金额(减少以“-”号)									-122,141,399.53			-122,141,399.53

填列)												
(一)综合收益总额										-19,502,330.83		-19,502,330.83
(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										-102,639,068.70		-102,639,068.70
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-102,639,068.70		-102,639,068.70
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												
四、本期期末余额	513,216,000.00				677,108,153.10				113,022,523.77	543,874,311.99		1,847,220,988.86

三、公司基本情况

烟台龙源电力技术股份有限公司（以下简称本公司，在包含子公司时统称本集团）是由国电科技环保集团股份有限公司（以下简称“科环集团”）、烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司（以下简称“龙源燃控”）、雄亚（维尔京）有限公司（以下简称“雄亚公司”）以及烟台海融电力技术有限公司（以下简称“烟台海融公司”）于2008年2月26日共同发起设立的股份有限公司，科环集团为本公司的母公司，国家能源投资集团有限责任公司为本公司的最终控制方。本公司设立时总股本为6,600.00万股，每股面值1元。2010年8月向境内投资者发行了2,200万股人民币普通股（A股），于2010年8月20日在深圳证券交易所创业板挂牌上市交易，发行后总股本增至8,800万股。经本公司第一届董事会第十五次会议决议以及本公司2010年度股东大会决议，2011年5月，本公司以2010年末总股本8,800万股为基数，以资本公积金每10股转增8股，共计转增7,040万股。经本公司第二届董事会第四次会议决议以及本公司2011年度股东大会决议，2012年5月，本公司以2011年末总股本15,840万股为基数，以资本公积金每10股转增8股，共计转增12,672万股。经本公司第二届董事会第十五次会议决议以及本公司2013年度股东大会决议，2014年6月，本公司以2013年末总股本28,512万股为基数，以资本公积金每10股转增8股，共计转增22,809.6万股。2021年5月，公司完成了2020年限制性股票激励计划的授予登记，向78名激励对象授予了936.40万股限制性股票，公司总股本由51,321.60万股增加至52,258.00万股，授予的限制性股票上市日期为2021年5月12日。截至2021年6月30日，本公司注册资本为人民币52,258.00万元，实收资本52,258.00万元，股本总数52,258.00万股，其中国有法人持有21,555.0720万股，社会法人持有1,649.9125万股，社会公众持有28,116.6155万股，股权激励限售股936.40万股，本公司股票面值为每股人民币1元。科环集团持有本公司22.83%股份。本公司统一社会信用代码为：91370600705877689M。营业期限为：永久存续。法定代表人：杨怀亮。本公司住所：山东省烟台市经济技术开发区白云山路2号。本公司经营范围：一般项目：电力设施器材制造；电力设施器材销售；大气环境污染防治服务；水污染治理；固体废物治理；工程管理服务；以自有资金从事投资活动；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；新兴能源技术研发；机械设备销售；建筑材料销售；化工产品销售（不含许可类化工产品）；软件销售；软件开发（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）许可项目：各类工程建设活动；电力设施承装、承修、承试；建设工程设计；货物进出口；技术进出口；发电、输电、供电业务（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，具体经营项目以审批结果为准）。

本集团合并财务报表范围包括国能龙源(烟台)换热设备有限公司1家子公司。与上年末相比，本年合并范围未发生变化。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2、持续经营

本集团在编制财务报表过程中，已全面评估本集团自报告期末起12个月的持续经营能力。本集团利用所有可获得的信息，包括近期获利经营的历史，通过银行融资等财务资源支持的信息作出评估后，合理预期本集团将有足够的资源在自资产负债表日起未来12个月内保持持续经营，本集团因而按持续经营基础编制本财务报表。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

无

1、遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本集团的会计期间为公历1月1日至12月31日。

3、营业周期

正常营业周期，是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团正常营业周期为一年。

4、记账本位币

本公司及子公司以人民币为记账本位币，本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方以发行权益性证券作为合并对价的，应当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，应当调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行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。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。

合并成本大于合并中取得的被购买方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，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，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，将其差额计入合并当期营业外收入。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行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。

6、合并财务报表的编制方法

本集团将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。

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或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

不适用

8、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金包括库存现金、可以随时用于支付的存款。现金等价物包括本集团持有的期限短(一般指从购买日期三个月内到期)、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。

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率(通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价,下同)将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日,外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币,所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外,直接计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算;所有者权益类项目除“未分配利润”外,均按业务发生时的即期汇率折算;利润表中的收入与费用项目,采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额,其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额,在现金流量表中单独列示。

10、金融工具

本集团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

(1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产分类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。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。除被指定为被套期项目的，按照实际利率法摊销初始金额与到期金额之间的差额，其摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类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：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。除被指定为被套期项目的，此类金融资产，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；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应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

本集团按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。

本集团将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。该指定一经作出，不得撤销。本集团指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类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之外的金融资产。本集团将其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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。

本集团在改变管理金融资产的业务模式时，对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

（2）金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团将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金融资产发生转移，本集团转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；③金融资产发生转移，本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

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，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产的合同条款规定，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）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，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及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中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产的合同条款规定，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）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

2、金融负债

（1）金融负债分类、确认依据和计量方法

本集团的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。

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，（相关分类依据参照金融资产分类依据进行披露）。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。除下列各项外，本集团将金融负债分类为以摊余成本计

量的金融负债：①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。②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

（2）金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本集团与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本集团对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

3、金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值，公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

本集团对权益工具的投资以公允价值计量。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。

4、金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5、金融资产（不含应收款项）减值的测试方法及会计处理方法

本集团考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对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（债务工具）的逾期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金融计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

11、应收票据

本集团对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据	计提方法
低风险组合	银行承兑汇票（非（6+9）银行承兑汇票）； 已收到的国家能源投资集团有限责任公司系统内企业出具的未到期商业承兑汇票；	不计提坏账准备
账龄组合	已收到的其他企业未到期商业承兑汇票	预期信用损失

公司将信用等级较高的6家大型商业银行（中国银行、中国农业银行、中国建设银行、中国工商银行、中国邮政储蓄银行、交通银行）9家上市股份制商业银行（招商银行、浦发银行、中信银行、中国光大银行、华夏银行、中国民生银行、平安银行、兴业银行、浙商银行）开具的银行承兑汇票在“应收款项融资”科目列报，年末背书或贴现的未到期银行承兑汇票终止确认。其余银行承兑汇票在“应收票据”科目列报，年末背书或贴现的未到期银行承兑汇票未终止确认。

本集团根据以前年度的实际信用损失，并考虑本年的前瞻性信息，计量预期信用损失的会计估计政策为：

账龄	预期信用损失率（%）
6个月以内（含6个月）	2.00
7个月至1年	6.00
1至2年	10.00
2至3年	20.00
3至4年	50.00
4至5年	80.00
5年以上	100.00

本集团在资产负债表日计算应收票据预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收票据减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收票据减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计分录。

本集团实际发生信用损失，认定相关应收票据无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“应收票据”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“信用减值损失”。

12、应收账款

本集团对于因销售产品或提供劳务产生的符合收入准则规范的应收账款，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。对于包含重大融资成分的应收账款，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。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断。本集团通过比较应收账款在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该款项在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来评估金融工具信用风险是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。通常情况下，如果逾期超过30日，则表明金融工具的信用风险已经显著增加。除非本集团在无须付出不必要的额外成本或努力的情况下即可获得合理且有依据的信息，证明即使逾期超过30日，信用风险自初始确认后仍未显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

本集团采用预期信用损失法计提坏账准备。对信用风险显著不同的应收账款单项确定预期信用损失，如：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收账款；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账款。除单独评估信用风险的应收账款外，本公司根据账龄分布特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

1) 单项确定预期信用损失的应收账款

单项金额重大的判断依据或金额标准	本集团将单项金额为500万元（含500万元）以上的应收账款视为重大应收账款
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	本集团对单项金额重大的应收账款单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计提坏账准备。单独测试未发生减值的应收账款，包括在具有类似信用风险特征的应收账款组合中再进行减值测试。

对于单项金额虽不重大，但有确凿证据表明可收回性存在明显差异的应收账款，采用单项计提坏账准备。

单项计提坏账准备的理由	有客观证据表明单项金额虽不重大，但因其发生了特殊减值的应收账款应进行单项减值测试。
-------------	---

坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。
-----------	--------------------------------------

2) 根据信用风险特征确定预期信用损失的应收账款

项目	确定组合的依据	计提方法
账龄组合	以应收款项的账龄分布作为信用风险特征	预期信用损失
合并范围内关联方组合	以关联方关系为信用风险特征划分组合	不计提坏账，除有确凿证据表明无法收回的计提坏账准备

对于划分为账龄组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。预期信用损失率如下：

账龄	预期信用损失率（%）
6个月以内（含6个月）	2.00
7个月至1年	6.00
1至2年	10.00
2至3年	20.00
3至4年	50.00
4至5年	80.00
5年以上	100.00

本集团资产负债表日计算应收账款预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收账款减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收账款减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关应收账款无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“应收账款”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“信用减值损失”。

13、应收款项融资

对于合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，且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的应收票据及应收账款，本公司将其分类为应收款项融资，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。应收款项融资采用实际利率法确认的利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益，其余公允价值变动计入其他综合收益。终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团按照下列情形计量其他应收款损失准备：①信用风险自初始确认后未显著增加的金融资产，本集团按照未来12个月的预期信用损失的金额计量损失准备；②信用风险自初始确认后已显著增加的金融资产，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；③购买或源生已发生信用减值的金融资产，本集团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。

以组合为基础的评估。对于其他应收款，本集团在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合的基础上评估信用风险是否显著增加是可行，所以本集团按照金融工具类型、信用风险评级担保物类型、初始确认共同风险特征，对其他应收款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。

预期信用损失计量。本集团在资产负债表日计算其他应收款预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前其他应收款减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为其他应收款减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本集团将

差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关其他应收款无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“其他应收款”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“信用减值损失”。

15、存货

(1) 存货的分类

本集团存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处于生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。具体划分为原材料、在产品、库存商品、自制半成品和周转材料等。

(2) 存货的确认：本集团存货同时满足下列条件的，予以确认：

- ①与该存货有关的经济利益很可能流入企业；
- ②该存货的成本能够可靠地计量。

(3) 存货取得和发出的计价方法

本集团取得的存货按成本进行初始计量，发出按加权平均法确定发出存货的实际成本。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法：在领用时根据实际情况采用一次摊销法进行摊销。

(5) 期末存货的计量：资产负债表日，存货按成本与可变现净值孰低计量，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

①可变现净值的确定方法：

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。确定存货的可变现净值，以取得的确凿证据为基础，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。为生产而持有的材料等，用其生产的产成品的可变现净值高于成本的，该材料仍然按照成本计量；材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本的，该材料按照可变现净值计量。

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。

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以一般销售价格为基础计算。

②存货跌价准备通常按照单个存货项目计提。

对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，合并计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(6) 存货的盘存制度：本集团采用永续盘存制。

16、合同资产：无

17、合同成本：无

18、持有待售资产：无

19、债权投资：无

20、其他债权投资：无

21、长期应收款：无

22、长期股权投资：无

本集团长期股权投资包括对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

(1) 投资成本的确定

①同一控制下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；

A、合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，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。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。为进行企业合并发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，于发生时计入当期损益。

B、合并方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。合并中发行权益性证券发生的手续费、佣金等费用，抵减权益性证券溢价收入，溢价收入不足冲减的，冲减留存收益。

C、通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团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，根据合并后享有被合并方净资产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。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，冲减留存收益。

②非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

A、一次交换交易实现的企业合并，合并成本为在购买日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；

B、通过多次交换交易分步实现的企业合并，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；

C、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；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；

D、在合并合同或协议中对可能影响合并成本的未来事项作出约定的，购买日如果估计未来事项很可能发生并且对合并成本的影响金额能够可靠计量的，将其计入合并成本。

③除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其初始投资成本：

A、以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括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。

B、以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本，但不包括应自被投资单位收取的已宣告但尚未发放的现金股利或利润。发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的，从权益中扣减。

C、通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第7号-非货币性资产交换》确定。

D、通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第12号--债务重组》确定。

④无论是以何种方式取得长期股权投资，取得投资时，对于支付的对价中包含的应享有被投资单位已经宣告但尚未发放的现金股利或利润都作为应收项目单独核算，不构成取得长期股权投资的初始投资成本。

(2) 后续计量及损益确认方法

能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在个别财务报表中采用成本法核算。对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

①采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

②采用权益法核算的长期股权投资，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，以初始投资成本作为长期股权投资成本；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，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及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，但本集团负有承担额外损失义务且符合或有事项准则所规定的预计负债确认条件的，继续确认投资损失并作为预计负债核算。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。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失予以全额确认。

(3) 减值测试方法及减值准备计提方法

本集团在每一个资产负债表日检查长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。长期股权投资的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

(4) 处置长期股权投资

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时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。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。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交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

(5) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。共同控制是指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本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。重大影响是指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。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

折旧或摊销方法

(1) 本集团的投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。主要包括：

- ① 已出租的土地使用权；
- ② 持有并准备增值后转让的土地使用权；
- ③ 已出租的建筑物。

(2) 本集团投资性房地产同时满足下列条件的，予以确认：

- ① 与该投资性房地产有关的经济利益很可能流入企业；
- ② 该投资性房地产的成本能够可靠地计量。

(3) 初始计量

投资性房地产按照成本进行初始计量。

- ① 外购投资性房地产的成本，包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；
- ② 自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；
- ③ 以其他方式取得的投资性房地产的成本，按照相关会计准则的规定确定。

(4) 后续计量

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。采用成本模式计量的投资性房地产，采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

本集团有确凿证据表明房地产用途发生改变，将自用房地产或存货转换为投资性房地产或将投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

本集团期末对采用成本模式计量的投资性房地产按其成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于成本的，按两者的差额计提减值准备。减值准备一经计提，不予转回。

24、固定资产

(1) 确认条件

本集团固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-45	0	2.22-5.00
机器设备	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
运输设备	年限平均法	8-10	5	9.50-11.88
电子设备	年限平均法	5-10	0-5	9.50-20.00
办公设备	年限平均法	5-10	0	10.00-20.00

与固定资产有关的后续支出，符合规定的固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合规定的固定资产确认条件的在

发生时直接计入当期损益。

1、对本公司及控股子公司购进的仪器、设备，单位价值不超过100万元的，一次性计入当期成本费用在计算应纳税所得额时扣除，不再分年度计算折旧；单位价值超过100万元的，采用平均年限法计提折旧。

2、对本公司及控股子公司持有的单位价值不超过5000元的固定资产，一次性计入当期成本费用，不再分年度计算折旧。

3、对本公司2014年之后转固的房屋及建筑物按照双倍余额递减法、分20-40年、按照0%的残值率计提折旧。

本集团在每个会计年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命；预计净残值预计数与原先估计数有差异的，调整预计净残值；与固定资产有关的经济利益预期实现方式有重大改变的，改变固定资产折旧方法。固定资产使用寿命、预计净残值和折旧方法的改变作为会计估计变更。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

本集团在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。融资租赁取得的固定资产的成本，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者确定。融资租入的固定资产采用与自有应计折旧资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

25、在建工程

(1) 在建工程的计价：按实际发生的支出确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

(2) 本集团在在建工程达到预定可使用状态时，将在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，按照估计价值确认为固定资产，并计提折旧；待办理了竣工决算手续后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

(3) 在建工程的减值，按照本集团制定的“资产减值”会计政策执行。

26、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的，在同时满足下列条件时予以资本化，计入相关资产成本：

- 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。

不符合资本化条件的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期的损益。

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。以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 借款费用资本化金额的计算方法

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。

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，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。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

27、生物资产：无

28、油气资产：无

29、使用权资产：无

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

本集团无形资产是指本集团所拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

(1) 无形资产的确认

本集团在同时满足下列条件时，予以确认无形资产：

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

(2) 无形资产的计量

- ①本集团无形资产按照成本进行初始计量。
- ②无形资产的后续计量

A、对于使用寿命有限的无形资产在取得时判定其使用寿命并在以后期间在使用寿命内采用直线法分期平均摊销，摊销金额按受益项目计入相关成本、费用核算。使用寿命不确定的无形资产不摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

B、无形资产的减值，按照本集团制定的“资产减值”会计政策执行。

(2) 内部研究开发支出会计政策

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。研究是指为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查。开发是指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。

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，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- 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，能够证明其有用性；
- 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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

31、长期资产减值

当存在下列迹象的，表明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) 本集团经营所处的经济、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，从而对本集团产生不利影响。
- (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) 本集团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。

本集团在资产负债表日对长期股权投资、固定资产、工程物资、在建工程、无形资产（使用寿命不确定的除外）等适用《企业会计准则第8号——资产减值》的各项资产进行判断，当存在减值迹象时对其进行减值测试-估计其可收回金额。可收回金额以资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。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。

有迹象表明一项资产可能发生减值的，本集团通常以单项资产为基础估计其可收回金额。当难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产组是本集团可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。资产组由创造现金流入相关的资产组成。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。本集团对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉的减值测试结合与其相关的资产组或者资产组组合进行。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

32、长期待摊费用

本集团将已经发生的但应由本年和以后各期负担的摊销期限在一年以上的房屋装修费等各项费用确认为长期待摊费用，并按项目受益期采用直线法平均摊销。

33、合同负债

合同负债反映本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本公司在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价，在客户实际支付款项时点，按照已收的金额确认合同负债。

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工为其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，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

(2) 离职后福利的会计处理方法

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。离职后福利计划，是指本集团与职工就离职后福利达成

的协议，或者本集团为向职工提供离职后福利制定的规章或办法等。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，本集团不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

A、设定提存计划

本集团在职工为其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。

B、设定受益计划

本集团尚未运作设定受益计划或符合设定受益计划条件的其他长期职工福利。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本集团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：本集团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；本集团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

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述设定提存计划的会计政策进行处理；除此以外的，按照上述设定受益计划的会计政策确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

35、租赁负债：无

36、预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

37、股份支付

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付是以权益结算的股份支付。

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

38、优先股、永续债等其他金融工具：无

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

收入确认和计量所采用的会计政策

本集团的收入包括销售商品收入、提供劳务收入、让渡资产使用权收入。

(1) 销售商品收入

本集团在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制，收入的金额、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业时，确认销售商品收入。

本集团确定商品所有权上的主要风险和报酬转移的具体标准为：A、直接为新建机组配套的等离子体点火设备和微油点火系统经168小时或者72小时运行验收合格后；B、直接为改造机组配套的等离子体点火设备和微油点火系统经客户运行验收合格后；C、直接销售给锅炉厂等中间厂商的等离子体点火设备和微油点火系统以客户现场开箱验收合格后；D、为机组配套的低NO_x燃烧系统经客户运行验收合格后；E、为机组配套的等离子体双尺度燃烧系统经客户运行验收合格后；F、设备备品备件经客户验收合格后；G、出口设备按照双方合同约定确认；H、锅炉余热利用设备、锅炉综合改造设备、省煤器设备、软件及相关产品经客户验收合格后确定。

(2) 提供劳务收入

①本集团在交易的完工进度能够可靠地确定，收入的金额、相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业时，采用完工百分比法确认提供劳务收入。

确定提供劳务交易完工进度的方法：已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例。

②本集团在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

A、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

B、已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(3) 让渡资产使用权收入

让渡资产使用权收入包括利息收入、经营租赁收入等。

本集团在收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业时，确认让渡资产使用权收入。利息收入按照其他方使用本集团货币资金的时间，采用实际利率计算确定。

经营租赁收入按照直线法在租赁期内确认。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

40、政府补助

本集团的政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府补助文件未明确确定补助对象，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的划分为与收益相关的政府补助。

(1) 政府补助的确认

政府补助同时满足下列条件时，予以确认：

①能够满足政府补助所附条件；

②能够收到政府补助。

(2) 政府补助的计量：

①政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

②与资产相关的政府补助，取得时确认为递延收益，自相关资产达到预定可使用状态时，在该资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

与日常活动相关的政府补助，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。

③取得政策性优惠贷款贴息，区分以下两种取得方式进行会计处理：

A、财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。或：以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

B、财政将贴息资金直接拨付给本集团的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

④已确认的政府补助需要返还的，分别下列情况处理：

A、存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。

B、属于其他情况的，直接计入当期损益。

41、递延所得税资产/递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本集团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，确认递延所得税资产。

42、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

本集团作为承租人，对于经营租赁的租金，在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益；或有租金在实际发生时计入当期损益。

本集团作为出租人，按资产的性质将用作经营租赁的资产包括在资产负债表中的相关项目内；对于经营租赁的租金，在租赁期内各个期间按照直线法确认为当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益；对于经营租赁资产中的固定资产，采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，采用系统合理的方法进行摊销；或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁的会计处理方法

本集团作为承租人，在租赁期开始日将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用；在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值；未确认融资费用在租赁期内各个期间进行分摊，采用实际利率法计算确认当期的融资费用；或有租金在实际发生时计入当期损益。

在计算最低租赁付款额的现值时，能够取得出租人租赁内含利率的，采用租赁内含利率作为折现率；否则，采用租赁合同

同规定的利率作为折现率。无法取得出租人的租赁内含利率且租赁合同没有规定利率的，采用同期银行贷款利率作为折现率。本集团采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产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，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

本集团作为出租人，在租赁期开始日将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益；未实现融资收益在租赁期内各个期间进行分配；采用实际利率法计算确认当期的融资收入；或有租金在实际发生时计入当期损益。

43、其他重要的会计政策和会计估计：无

44、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
根据中华人民共和国财政部于 2018 年 12 月修订发布的《企业会计准则第 21 号—租赁》（以下统称“新租赁准则”），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自 2019 年 1 月 1 日起施行；其他执行企业会计准则的企业自 2021 年 1 月 1 日起施行。根据新租赁准则的要求，公司自 2021 年 1 月 1 日起对原采用的相关会计政策进行相应变更。	公司第五届董事会第一次会议审议通过本次会计政策变更	

本次会计政策变更及公司适用新租赁准则是根据财政部相关文件的要求进行的合理变更，能更加客观、公允地反映公司财务状况、经营成果和实际情况，能提供更可靠、更准确的会计信息，符合有关规定和公司的实际情况，符合《企业会计准则》的相关规定。

本次会计政策变更不涉及对公司以前年度的追溯调整，不会对公司财务状况、经营成果和现金流量产生重大影响，亦不存在损害公司及股东利益的情况。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注

(3) 2021 年起首次执行新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

适用

是否需要调整年初资产负债表科目

是 否

不需要调整年初资产负债表科目的原因说明

根据新租赁准则，公司自2021年1月1日起对所有短期租赁和低价值资产租赁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或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

本次会计政策变更不涉及对公司以前年度的追溯调整，不会对公司财务状况、经营成果和现金流量产生重大影响，亦不存在损害公司及股东利益的情况。

(4) 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

45、其他：无

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	销项税率 13%，9%，6%，5%
消费税	不涉及	
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计征	7%，5%
企业所得税	按应纳税所得额计征	25%，15%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计征	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计征	2%
水利基金	按实际缴纳的增值税计征	0.5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
烟台龙源电力技术股份有限公司	15%
国能龙源(烟台)换热有限公司	25%

2、税收优惠

公司参加2020年山东省高新技术企业复审，通过公示并被予以高新技术企业备案。根据《山东省2020年第一批高新技术企业备案的复函》（国科火字{2020}216号），山东省2020年第一批高新技术企业名单，公司位于第545号，证书编号：GR202037000545，有效期：三年。2020年至2022年企业所得税税率为15%。

3、其他：无

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	1,207,804,125.10	1,072,018,365.41
其他货币资金	65,889,650.98	62,956,202.87
合计	1,273,693,776.08	1,134,974,568.28

其他说明

截至报告期末资产权利受限的货币资金余额1,049,889,650.98元，其中：定期存款984,000,000.00元，承兑汇票保证金37,351,202.78元，保函保证金28,470,548.23元，农民工工资保证金67,899.97元。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		46,012,500.00
其中：		
理财产品		46,012,500.00
其中：		
合计		46,012,500.00

其他说明：无

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	124,713,389.00	123,316,546.84

商业承兑票据	13,738,744.30	41,431,771.65
合计	138,452,133.30	164,748,318.49

单位：元

类别	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
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	139,435,360.06	100.00%	983,226.76	0.71%	138,452,133.30	165,462,181.19	100.00%	713,862.70	0.43%	164,748,318.49
其中：										
低风险组合	126,538,855.76	90.75%			126,538,855.76	158,908,596.84	96.04%		0.00%	158,908,596.84
以账龄特征为基础的预期信用损失组合	12,896,504.30	9.25%	983,226.76	0.71%	11,913,277.54	6,553,584.35	3.96%	713,862.70	10.89%	5,839,721.65
合计	139,435,360.06	100.00%	983,226.76	0.71%	138,452,133.30	165,462,181.19	100.00%	713,862.70	0.43%	164,748,318.49

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的应收票据

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
6个月以内（含6个月）	795,777.72	15,915.55	2.00%
7至12个月	7,065,691.95	423,941.53	6.00%
1至2年	4,636,372.42	463,637.24	10.00%
2至3年	398,662.21	79,732.44	20.00%
3至4年			50.00%
4至5年			80.00%
5年以上			100.00%

合计	12,896,504.30	983,226.76	--
----	---------------	------------	----

确定该组合依据的说明：

本集团对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。已收到的国家能源投资集团有限责任公司系统外企业出具的未到期商业承兑汇票按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备。

本集团根据以前年度的实际信用损失，并考虑本年的前瞻性信息，计量预期信用损失的会计估计政策为：

账龄	预期信用损失率（%）
6个月以内（含6个月）	2.00
7个月至1年	6.00
1至2年	10.00
2至3年	20.00
3至4年	50.00
4至5年	80.00
5年以上	100.00

按组合计提坏账准备：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票（非（6+9）银行承兑汇票）；已收到的国家能源投资集团有限责任公司系统内企业出具的未到期商业承兑汇票	126,538,855.76	0.00	0.00%
合计	126,538,855.76		--

确定该组合依据的说明：

公司将银行承兑汇票（非（6+9）银行承兑汇票）、已收到的国家能源投资集团有限责任公司系统内企业出具的未到期商业承兑汇票确认为低风险组合，不计提坏账准备。

公司将信用等级较高的6家大型商业银行（中国银行、中国农业银行、中国建设银行、中国工商银行、中国邮政储蓄银行、交通银行）9家上市股份制商业银行（招商银行、浦发银行、中信银行、中国光大银行、华夏银行、中国民生银行、平安银行、兴业银行、浙商银行）开具的银行承兑汇票在“应收款项融资”科目列报，年末背书或贴现的未到期银行承兑汇票终止确认。其余银行承兑汇票在“应收票据”科目列报，年末背书或贴现的未到期银行承兑汇票未终止确认。

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收票据坏账损失	713,862.70	269,364.06				983,226.76
合计	713,862.70	269,364.06				983,226.76

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		9,770,352.00
合计		9,770,352.00

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额

其他说明

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	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
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	13,240,776.15	3.46%	12,578,737.34	95.00%	662,038.81	13,240,776.15	3.30%	12,578,737.34	95.00%	662,038.81
其中：										
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	13,240,776.15	3.46%	12,578,737.34	95.00%	662,038.81	13,240,776.15	3.30%	12,578,737.34	95.00%	662,038.81
按组合计提坏账准备的应收账款	369,762,525.77	96.54%	65,809,460.36	17.80%	303,953,065.41	388,275,175.17	96.70%	59,977,156.46	15.45%	328,298,018.71
其中：										
按账龄分析组合计提	369,762,525.77	96.54%	65,809,460.36	17.80%	303,953,065.41	388,275,175.17	96.70%	59,977,156.46	15.45%	328,298,018.71
合计	383,003,301.92	100.00%	78,388,197.70	20.47%	304,613,104.22	401,515,951.32	100.00%	72,555,893.80	18.07%	328,960,057.52

按单项计提坏账准备：单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
青海宁北发电有限责任公司	13,240,776.15	12,578,737.34	95.00%	破产重整
合计	13,240,776.15	12,578,737.34	--	--

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的应收账款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
6 个月以内（含 6 个月）	99,383,866.56	1,987,268.41	2.00%
7 至 12 个月	116,193,823.80	6,971,629.43	6.00%
1 至 2 年	66,803,027.24	6,680,302.72	10.00%
2 至 3 年	29,633,951.50	5,926,790.30	20.00%
3 至 4 年	24,595,076.83	12,297,538.42	50.00%
4 至 5 年	6,034,243.80	4,827,395.04	80.00%
5 年以上	27,118,536.04	27,118,536.04	100.00%
合计	369,762,525.77	65,809,460.36	--

确定该组合依据的说明：

对于划分为账龄组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。预期信用损失率如下：

账龄	预期信用损失率（%）
6 个月以内（含 6 个月）	2.00
7 个月至 1 年	6.00
1 至 2 年	10.00
2 至 3 年	20.00
3 至 4 年	50.00
4 至 5 年	80.00
5 年以上	100.00

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	215,577,690.36
6 个月以内（含 6 个月）	99,383,866.56
7 至 12 个月	116,193,823.80
1 至 2 年	69,503,027.24
2 至 3 年	32,808,956.67

3 年以上	65,113,627.65
3 至 4 年	27,595,158.86
4 至 5 年	7,700,643.80
5 年以上	29,817,824.99
合计	383,003,301.92

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款坏账准备	72,555,893.80	5,832,303.90				78,388,197.70
合计	72,555,893.80	5,832,303.90				78,388,197.70

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国能龙源环保有限公司	26,899,881.16	7.02%	1,609,406.47
河南豫能菲达环保有限公司	18,449,942.63	4.82%	9,224,971.32

上海锅炉厂有限公司	15,027,319.91	3.92%	1,428,263.91
东北电力大学	10,678,200.00	2.79%	213,564.00
国能龙源蓝天节能技术有限公司	10,648,581.07	2.78%	2,129,616.21
合计	81,703,924.77	21.33%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款：无

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额：无

其他说明：无

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	33,394,350.29	84,488,664.43
合计	33,394,350.29	84,488,664.43

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

根据《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》规定，公司将管理的既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标的应收票据列报为应收款项融资。

公司将信用等级较高的6家大型商业银行（中国银行、中国农业银行、中国建设银行、中国工商银行、中国邮政储蓄银行、交通银行）9家上市股份制商业银行（招商银行、浦发银行、中信银行、中国光大银行、华夏银行、中国民生银行、平安银行、兴业银行、浙商银行）背书的银行承兑汇票在“应收款项融资”科目列报，年末背书或贴现的未到期银行承兑汇票终止确认。其余银行承兑汇票在“应收票据”科目列报，年末背书或贴现的未到期银行承兑汇票未终止确认。

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	39,672,459.02	79.04%	26,892,495.61	78.77%
1至2年	5,817,981.88	11.59%	2,848,613.00	8.34%
2至3年	2,699,637.58	5.38%	2,118,483.92	6.20%

3 年以上	2,003,780.36	3.99%	2,282,418.92	6.69%
合计	50,193,858.84	--	34,142,011.45	--

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:

债务单位	期末余额	账龄	未结算原因
河北宏拓建筑安装工程有限公司	960,260.00	1-2年41,622.00, 2-3年918,638.00	未完成项目结算
国能诚信招标有限公司	480,904.45	1-2年83,021.00, 2-3年397,883.45	投标保证金
吉林鑫源工业设备安装有限公司	425,280.00	1-2年	未完成项目结算
中国能源建设集团安徽电力建设第一工程有限公司	357,500.00	2-3年	未完成项目结算
河北通达泵业有限公司	335,520.00	1-2年	未完成项目结算
合计	2,559,464.45		

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

截止期末按供应商归集的期末余额前五名预付账款汇总金额为18,269,728.69元，占预付款项期末余额合计数的比例为36.40%。

其他说明：无

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	6,481,797.26	29,239,568.50
其他应收款	2,432,598.64	1,536,310.78
合计	8,914,395.90	30,775,879.28

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	6,481,797.26	29,239,568.50
合计	6,481,797.26	29,239,568.50

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3)坏账准备计提情况

□适用√不适用

(2) 应收股利**1)应收股利分类**

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

2)重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3)坏账准备计提情况

□适用√不适用

其他说明：

(3) 其他应收款**1)其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金和保证金等	597,164.07	586,140.19
备用金及其他	1,919,240.12	1,009,133.71
合计	2,516,404.19	1,595,273.90

2)坏账准备计提情况

单位：元

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)	
2021 年 1 月 1 日余额	58,963.12			58,963.12
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—

本期计提	24,842.43			24,842.43
2021年6月30日余额	83,805.55			83,805.55

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用√不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内（含1年）	2,046,778.41
1至2年	54,890.59
2至3年	91,642.00
3年以上	323,093.19
3至4年	35,681.00
4至5年	10,000.00
5年以上	277,412.19
合计	2,516,404.19

3)本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
处于第一阶段的其他应收款	58,963.12	24,842.43				83,805.55
合计	58,963.12	24,842.43				83,805.55

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4)本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

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：元

单位名称	款项的性质	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
国电科技环保集团股份有限公司	房屋租赁押金	267,732.07	5 年以上	10.64%	
邢台项目组	项目部备用金	200,000.00	一年以内	7.95%	
松花江项目组	项目部备用金	200,000.00	一年以内	7.95%	
长春二热项目组	项目部备用金	200,000.00	一年以内	7.95%	
莱钢项目组	项目部备用金	200,000.00	一年以内	7.95%	
合计	--	1,067,732.07	--	42.44%	

6)涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7)因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8)转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	31,839,008.20	235,237.56	31,603,770.64	23,315,004.92	235,237.56	23,079,767.36

在产品	161,708,601.46	840,331.80	160,868,269.66	130,415,886.90	840,331.80	129,575,555.10
库存商品	430,129.44		430,129.44	2,419,948.68		2,419,948.68
周转材料				10,161.19		10,161.19
自制半成品	13,690,395.40	11,817.09	13,678,578.31	16,723,888.21	11,817.09	16,712,071.12
委托加工物资	461,271.06		461,271.06	3,866,601.30		3,866,601.30
合计	208,129,405.56	1,087,386.45	207,042,019.11	176,751,491.20	1,087,386.45	175,664,104.75

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	235,237.56					235,237.56
在产品	840,331.80					840,331.80
自制半成品	11,817.09					11,817.09
合计	1,087,386.45					1,087,386.45

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明：无

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明：无

10、合同资产

单位：元

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

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

□适用√不适用

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
----	------	------	---------	----

其他说明：

11、持有待售资产

单位：元

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
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	970,976.90	384,908.29
银行理财产品		50,000,000.00
合计	970,976.90	50,384,908.29

其他说明：

无

14、债权投资

单位：元

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

重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

单位：元

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)	
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用√不适用

其他说明:

15、其他债权投资

单位：元

项目	期初余额	应计利息	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备	备注

重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

单位：元

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)	
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用√不适用

其他说明:

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	

坏账准备减值情况

单位：元

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)	
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用√不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款**(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额**

其他说明

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动							期末余额(账面价值)	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
一、合营企业											
二、联营企业											
东营龙源清洁能源科技有限公司		4,000,000.00		-48,848.99						3,951,151.01	
小计		4,000,000.00		-48,848.99						3,951,151.01	
合计		4,000,000.00		-48,848.99						3,951,151.01	

其他说明

2021年3月16日本公司与山东明合地热能开发有限公司（以下简称“明合公司”）签署了《合资协议》，拟共同投资设立合资公司东营龙源清洁能源科技有限公司（以下简称“东营龙源”）。2021年3月24日东营龙源成立，公司注册资本为人民币4,000.00万元，其中本公司以货币形式出资人民币1,600.00万元，股比40%；明合公司以货币形式出资人民币2,400.00万元，股比60%。东营龙源法定代表人：高德森，注册地址：山东省东营市开发区南一路333号2楼西厅201室。公司主要从事余热发电关键技术研发，新兴能源技术研发，供吸服务，合同能源管理，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，新能源原动设备销售，余热余压余气利用技术研发，在线能源计量技术研发，在线能源监测技术研发，以自有资

金从事投资活动，碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发。2021年5月25日，本公司支付投资款400.00万元。

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

其他说明：

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√适用□不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	42,386,162.93	2,938,119.51		45,324,282.44
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				

(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	42,386,162.93	2,938,119.51		45,324,282.44
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	21,976,542.65	1,751,843.92		23,728,386.57
2.本期增加金额	593,346.76	36,688.92		630,035.68
(1) 计提或摊销	593,346.76	36,688.92		630,035.68
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	22,569,889.41	1,788,532.84		24,358,422.25
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	19,816,273.52	1,149,586.67		20,965,860.19
2.期初账面价值	20,409,620.28	1,186,275.59		21,595,895.87

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□适用√不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	129,180,906.69	120,637,805.52
合计	129,180,906.69	120,637,805.52

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机械设备	电子设备	运输设备	办公设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	201,519,700.53	32,520,531.41	23,928,596.08	14,324,551.46	15,308,276.88	287,601,656.36
2.本期增加金额	14,788,642.10	16,283.19	525,635.14		707,389.36	16,037,949.79
(1) 购置		16,283.19	525,635.14		707,389.36	1,249,307.69
(2) 在建工程转入	14,788,642.10					14,788,642.10
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4.期末余额	216,308,342.63	32,536,814.60	24,454,231.22	14,324,551.46	16,015,666.24	303,639,606.15
二、累计折旧						
1.期初余额	90,646,317.44	24,865,818.50	23,733,586.01	12,566,294.38	15,151,834.51	166,963,850.84
2.本期增加金额	5,584,711.40	437,779.92	568,550.40	97,789.74	806,017.16	7,494,848.62
(1) 计提	5,584,711.40	437,779.92	568,550.40	97,789.74	806,017.16	7,494,848.62
3.本期减少金额						

(1) 处置 或报废						
4.期末余额	96,231,028.84	25,303,598.42	24,302,136.41	12,664,084.12	15,957,851.67	174,458,699.46
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加 金额						
(1) 计提						
3.本期减少 金额						
(1) 处置 或报废						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面 价值	120,077,313.79	7,233,216.18	152,094.81	1,660,467.34	57,814.57	129,180,906.69
2.期初账面 价值	110,873,383.09	7,654,712.91	195,010.07	1,758,257.08	156,442.37	120,637,805.52

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	4,739,628.98	14,656,034.40
合计	4,739,628.98	14,656,034.40

(1) 在建工程情况

单位：元

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
40MW 洁净燃烧工程实验室项目	4,739,628.98		4,739,628.98	14,656,034.40		14,656,034.40
合计	4,739,628.98		4,739,628.98	14,656,034.40		14,656,034.40

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	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
40MW 洁净燃烧工程实验室项目	22,860,000.00	14,656,034.40	4,872,236.68	14,788,642.10		4,739,628.98	85.43%	85.43%				其他
合计	22,860,000.00	14,656,034.40	4,872,236.68	14,788,642.10		4,739,628.98	--	--				--

	0	0		0							
--	---	---	--	---	--	--	--	--	--	--	--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(4) 工程物资

单位：元

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

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

单位：元

项目	合计
----	----

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件使用权	合计
一、账面原值					

1.期初余额	17,587,010.49	61,210,700.59	541,138.21	8,592,289.81	87,931,139.10
2.本期增加 金额				1,325,663.72	1,325,663.72
(1) 购置				1,325,663.72	1,325,663.72
(2) 内部 研发					
(3) 企业 合并增加					
3.本期减少金 额					
(1) 处置					
4.期末余额	17,587,010.49	61,210,700.59	541,138.21	9,917,953.53	89,256,802.82
二、累计摊销					
1.期初余额	3,952,921.03	31,923,917.35	541,138.21	6,005,021.09	42,422,997.68
2.本期增加 金额	182,980.62	2,795,953.35		343,420.49	3,322,354.46
(1) 计提	182,980.62	2,795,953.35		343,420.49	3,322,354.46
3.本期减少 金额					
(1) 处置					
4.期末余额	4,135,901.65	34,719,870.70	541,138.21	6,348,441.58	45,745,352.14
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加 金额					
(1) 计提					
3.本期减少 金额					
(1) 处置					
4.期末余额					

四、账面价值					
1.期末账面价值	13,451,108.84	26,490,829.89		3,569,511.95	43,511,450.68
2.期初账面价值	13,634,089.46	29,286,783.24		2,587,268.72	45,508,141.42

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 60.88%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

27、开发支出

单位：元

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		
费用化支出		21,493,096.67				21,493,096.67		
合计		21,493,096.67				21,493,096.67		

其他说明

28、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
合计						

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
---------	------	------	------	------

称或形成商誉的事项		计提		处置		
合计						

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

商誉减值测试的影响

其他说明

29、长期待摊费用

单位：元

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
北京燃烧所装修费用	2,370,785.77		418,373.94		1,952,411.83
公司绿化费用	1,930,045.60	394,143.39	168,487.47		2,155,701.52
B5 区装修款	207,207.21		15,540.54		191,666.67
衡山路厂区防水费用	126,553.44		9,611.64		116,941.80
4 号厂房南一跨暖气改造	438,223.47		27,677.28		410,546.19
3 号楼 6 楼改造工程	197,772.70		12,490.92		185,281.78
3 号楼 4 楼改造工程	121,248.50		6,928.50		114,320.00
危废库改造费用	115,472.54		7,530.84		107,941.70
合计	5,507,309.23	394,143.39	666,641.13		5,234,811.49

其他说明

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

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

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	80,542,616.46	74,416,106.07
可抵扣亏损	250,463,250.65	237,741,231.73
合计	331,005,867.11	312,157,337.80

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2021 年	4,135,150.63	2,548,351.58	
2022 年	4,098,694.29	4,098,694.29	
2023 年	2,906,104.23	2,906,104.23	
2026 年	151,878,865.00	151,878,865.00	
2027 年	18,967,424.53	18,967,424.53	
2028 年	16,539,403.01	16,539,403.01	
2029 年	26,574,543.17	26,574,543.17	
2030 年	22,631,081.64	14,227,845.92	
2031 年	2,731,984.15		
合计	250,463,250.65	237,741,231.73	--

其他说明：

根据财政部、税务总局《关于延长高新技术企业和科技型中小企业亏损结转年限的通知》（财税〔2018〕76号）《关于延长高新技术企业和科技型中小企业亏损结转弥补年限有关企业所得税处理的公告》（国家税务总局公告2018年第45号）：自2018年1月1日起，当年具备高新技术企业或科技型中小企业资格的企业，其具备资格年度之前5个年度发生的尚未弥补完的亏损，准予结转以后年度弥补，最长结转年限由5年延长至10年。

31、其他非流动资产

单位：元

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

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率

其他说明：

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	3,129,494.00	3,129,494.00
银行承兑汇票	107,217,031.70	109,567,524.05
合计	110,346,525.70	112,697,018.05

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	124,962,930.67	148,052,288.75
1 至 2 年	28,752,684.10	35,730,558.02
2 至 3 年	2,049,384.65	4,888,235.96
3 年以上	469,246.85	1,019,958.06
合计	156,234,246.27	189,691,040.79

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团都江电力设备有限公司	1,556,000.00	合同尚未结算完毕
江苏金正特钢机械制造有限公司	1,335,726.40	合同尚未结算完毕
沃斯坦热力设备(天津)有限公司	1,150,431.17	合同尚未结算完毕
青岛博东电力环保设备有限公司	596,855.86	合同尚未结算完毕
江苏万远建设有限公司	592,266.00	合同尚未结算完毕
合计	5,231,279.43	--

其他说明：

37、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
销售货款	81,039,883.04	43,198,268.17
合计	81,039,883.04	43,198,268.17

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
国家能源集团乐东发电有限公司	5,059,803.52	项目尚未结算
西北电力工程承包有限公司	1,909,380.55	项目尚未结算
贵州黔西中水发电有限公司	400,000.00	项目尚未结算
合计	7,369,184.07	—

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	20,420,804.23	54,204,971.76	54,950,302.22	19,675,473.77
二、离职后福利-设定提存计划		6,524,443.49	6,524,443.49	
合计	20,420,804.23	60,729,415.25	61,474,745.71	19,675,473.77

(2) 短期薪酬列示

单位：元

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		42,916,357.00	42,916,357.00	

2、职工福利费		1,994,460.88	1,994,460.88	
3、社会保险费		3,744,404.87	3,744,404.87	
其中：医疗保险费		3,224,903.31	3,224,903.31	
工伤保险费		516,242.92	516,242.92	
生育保险费		3,258.64	3,258.64	
4、住房公积金		4,741,938.44	4,741,938.44	
5、工会经费和职工教育经费	20,420,804.23	807,810.57	1,553,141.03	19,675,473.77
合计	20,420,804.23	54,204,971.76	54,950,302.22	19,675,473.77

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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		6,255,930.13	6,255,930.13	
2、失业保险费		268,513.36	268,513.36	
合计		6,524,443.49	6,524,443.49	

其他说明：

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	614.52	4,660,777.18
企业所得税	966,183.09	1,047,070.33
个人所得税	270,239.69	462,547.56
城市维护建设税	18.13	323,933.40
房产税	481,021.67	440,012.30
土地使用税	63,476.66	63,476.66
印花税	17,985.94	18,401.13
教育费附加	7.77	231,260.00
其他税费	10.65	17,690.23
合计	1,799,558.12	7,265,168.79

其他说明：

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	36,483,998.30	1,855,381.70
合计	36,483,998.30	1,855,381.70

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(3) 其他应付款**1)按款项性质列示其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
股权激励缴款	34,365,880.00	0.00
应付暂收款	1,328,125.78	1,060,990.79
应付质量保证金等	752,151.80	739,451.80
应付员工报销款	37,840.72	54,939.11
合计	36,483,998.30	1,855,381.70

2)账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中铁武汉电气化局集团有限公司北京	500,000.00	房租押金

分公司		
烟台裕峰专用机械设备有限公司	68,000.00	保证金未到期
烟台恒源机械有限公司	50,000.00	保证金未到期
烟台金伦石油矿山机械有限公司	30,000.00	保证金未到期
合计	648,000.00	--

其他说明：无

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
未终止确认的应收票据	11,595,000.00	10,177,200.00
待转销项税	3,149,552.15	1,329,014.31
合计	14,744,552.15	11,506,214.31

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	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
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	------

其他说明：

1、未终止确认的应收票据：公司将信用等级较高的6家大型商业银行(中国银行、中国农业银行、中国建设银行、中国工商银行、中国邮政储蓄银行、交通银行)9家上市股份制商业银行(招商银行、浦发银行、中信银行、中国光大银行、华夏银行、中国民生银行、平安银行、兴业银行、浙商银行)开具的银行承兑汇票在“应收款项融资”科目列报，年末背书或贴现的未到期银行承兑汇票终止确认。其余银行承兑汇票在“应收票据”科目列报，年末背书或贴现的未到期银行承兑汇票未终止确认，在“其他流动负债”科目列报。

2、待转销项税：公司于2020年1月1日执行新收入准则，将预收款项中销项税重分类至“其他流动负债”列报。

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	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
合计	--	--	--							

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

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	12,783,412.16	200,000.00	1,751,844.45	11,231,567.71	与资产相关的政府补助形成递延收益
合计	12,783,412.16	200,000.00	1,751,844.45	11,231,567.71	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
边坡工程补贴	5,411,563.28			206,201.92			5,205,361.36	与资产相关
等离子燃烧技术重点实验室（能源自主创新和能源装备2011年中央预算内投资补贴）	3,041,216.85			627,378.46			2,413,838.39	与资产相关
超低 NOx 燃烧控制优化集成技术（课题四）	1,421,855.68			3,392.42			1,418,463.26	与资产相关
灵活性电热泵供热系统及电	1,433,155.26			198,322.13			1,234,833.13	与资产相关

一热综合 调控								
电站锅炉 超低 NOx 排放工程 试验（课 题五）	639,129.04			260,349.2 6			378,779.78	与资产相 关
别克昂科 威汽车 （扎根开 发区二十 年）	215,531.25			14,368.76			201,162.49	与资产相 关
双百人才 资金补贴		200,000.0 0					200,000.00	与资产相 关
船舶动力 废气多污 染物协同 处理	165,206.25						165,206.25	与资产相 关
水煤浆热 解反应器 微油点火 技术（课 题二）	18,751.38			8,314.45			10,436.93	与资产相 关
小型化等 离子体点 火装置开 发（课题 一）	3,486.12						3,486.12	与资产相 关
等离子节 能环保设 备增产项 目（重点 产业振兴 及技术改 造）	73,029.91			73,029.91				与资产相 关
山东省 2012 自主 创新成果 转化重大 专项（等 离子体双 尺度低	360,487.14			360,487.1 4				与资产相 关

NOx) 燃烧技术专项补助								
---------------	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	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	
股份总数	513,216,000.00	9,364,000.00				9,364,000.00	522,580,000.00

其他说明：

报告期内，公司完成了2020年限制性股票激励计划的授予登记。向78名激励对象授予了936.40万股限制性股票，公司总股本由51,321.60万股增加至52,258.00万股。

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	676,748,193.82	25,001,880.00		701,750,073.82
合计	676,748,193.82	25,001,880.00		701,750,073.82

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

报告期内，公司完成了2020年限制性股票激励计划的授予登记。向78名激励对象授予了936.40万股限制性股票，增加资本公积2,500.19万元，增加库存股3,436.59万元，公司总股本由51,321.60万股增加至52,258.00万股。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票		34,365,880.00		34,365,880.00
合计		34,365,880.00		34,365,880.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

报告期内，公司完成了2020年限制性股票激励计划的授予登记。向78名激励对象授予了936.40万股限制性股票，增加资本公积2,500.19万元，增加库存股3,436.59万元，公司总股本由51,321.60万股增加至52,258.00万股。

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	106,203,297.51			106,203,297.51
储备基金	3,615,872.67			3,615,872.67
企业发展基金	3,615,872.69			3,615,872.69

合计	113,435,042.87		113,435,042.87
----	----------------	--	----------------

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：无

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	555,239,654.04	648,495,582.82
调整后期初未分配利润	555,239,654.04	648,495,582.82
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-14,028,506.04	-19,758,303.14
应付普通股股利	-51,305,766.07	102,639,068.70
处置子公司长期股权投资外币折算差额及投资收益		3,065,375.68
期末未分配利润	489,905,381.93	529,163,586.66

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	138,258,956.40	110,720,090.15	77,519,383.16	58,781,340.04
其他业务	3,075,507.38	603,851.15	1,469,941.28	1,264,054.88
合计	141,334,463.78	111,323,941.30	78,989,324.44	60,045,394.92

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
其中：			
节能环保			141,334,463.78
其中：			
华北地区			58,156,924.73
华东地区			29,019,575.05

东北地区				28,208,139.32
华中地区				11,922,499.71
西北地区				11,565,327.61
华南地区				1,370,734.32
西南地区				1,091,263.04
其中：				

与履约义务相关的信息：

公司严格按照经双方批准的合同运营项目，按照合同条款规定履行各项履约义务并收取合同款项。在按照合同条款规定交付产品和劳务、公司在客户取得上述产品和劳务的控制权时确认收入并履行后续的履约义务。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 497,337,071.53 元，其中，208,668,675.03 元预计将于 2021 年度确认收入，205,419,196.50 元预计将于 2022 年度确认收入，83,249,200.00 元预计将于 2023 年度确认收入。

其他说明

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	31,769.05	259,814.53
教育费附加	15,919.59	185,174.84
房产税	1,231,974.37	1,025,118.45
土地使用税	130,692.21	131,625.59
车船使用税	10,898.40	6,214.00
印花税	134,662.43	105,397.35
其他	11.28	18,417.46
合计	1,555,927.33	1,731,762.22

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

职工薪酬	10,696,984.85	7,402,881.48
售后维护	1,930,030.75	4,554,994.76
差旅费	1,607,865.13	969,920.61
租赁费	707,276.17	337,692.22
业务招待费	561,274.84	325,969.40
车辆使用费	350,143.95	348,305.73
技术服务费	255,989.64	1,498,778.78
折旧费	168,508.39	153,370.10
投标业务费	47,825.69	146,067.16
其他	12,719.77	140,916.95
水电物业费	4,897.49	82,306.31
合计	16,343,516.67	15,961,203.50

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	14,248,013.42	11,863,884.59
折旧费	3,193,584.83	4,106,815.93
技术服务费	843,019.40	148,523.79
租赁费	571,702.43	475,465.86
中介机构费	404,226.69	1,462,059.57
取暖费	401,448.72	408,588.72
无形资产摊销	373,369.15	350,902.74
水电物业费	311,660.50	197,478.64
差旅费	257,269.25	67,172.09
办公费	250,344.46	274,625.39
车辆使用费	239,131.96	184,659.46
长期待摊费用	220,589.91	157,240.56
其他	184,955.26	105,119.95
维护修理费	160,729.41	95,789.68
消防警卫	127,751.60	66,774.86
董事费	110,992.74	107,142.84
合计	21,898,789.73	20,072,244.67

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	12,466,419.83	10,977,434.30
开发领料	3,111,080.94	2,364,382.34
无形资产摊销	2,367,092.99	2,780,058.24
折旧费	1,812,516.21	807,831.29
技术服务费	675,838.38	26,475.35
差旅费	648,275.15	676,036.05
专利费	177,997.36	732,035.71
维护修理费	75,248.50	19,256.64
安装费	51,376.15	
测试费	38,413.69	11,198.58
水电费	35,978.88	52,258.93
劳务费	2,800.00	48,000.00
其他	30,058.59	39,136.36
合计	21,493,096.67	18,534,103.79

其他说明：

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	-19,963,836.84	-7,846,501.92
汇兑损失		
手续费等	114,191.18	85,312.76
合计	-19,849,645.66	-7,761,189.16

其他说明：

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
等离子燃烧技术重点实验室(能源自主创新)和能源装备 2011 年中央预算内投	627,378.46	747,737.56

资补贴)		
山东省 2012 年自主创新成果转化重大专项燃烧技术专项补助	360,487.14	51,729.52
以工代训	300,000.00	
电站锅炉超低 NOx 排放工程试验 (课题五)	260,349.26	234,658.37
政府边坡补助工程	206,201.92	206,201.92
灵活性电热泵供热系统及电-热综合调控	198,322.13	120,782.81
其他	198,206.52	491,034.70

68、投资收益

单位：元

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	-48,848.99	
理财产品投资收益	801,083.14	15,258,485.37
公司注销子公司产生的投资损失		-2,076,841.79
合计	752,234.15	13,181,643.58

其他说明：

69、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明：

70、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额

其他说明：

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-24,842.43	-6,023.15
应收账款坏账损失	-5,832,303.90	-6,672,318.19

应收票据坏账损失	-269,364.06	133,612.87
合计	-6,126,510.39	-6,544,728.47

其他说明：

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置非流动资产利得		327,937.31

74、营业外收入

单位：元

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
对供应商的质量扣款等	1,341,712.99	410,293.08	1,341,712.99
合计	1,341,712.99	410,293.08	1,341,712.99

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
------	------	------	------	------------	--------	--------	--------	-------------

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

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
客户对公司的质量扣款等	72,754.26	14,859.00	72,754.26
合计	72,754.26	14,859.00	72,754.26

其他说明：

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	-57,028.30	30,256.22
合计	-57,028.30	30,256.22

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-14,085,534.34
按法定/适用税率计算的所得税费用	-2,112,830.15
子公司适用不同税率的影响	430,582.96
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,076,457.40
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	2,758,704.59
其他	-57,028.30
所得税费用	-57,028.30

其他说明

77、其他综合收益

详见附注七、57 其他综合收益。

78、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的政府补助款	1,650,771.72	2,208,663.43
利息收入	807,771.57	834,399.26
暂收暂付款项及其他	10,917,302.90	2,168,681.12
合计	13,375,846.19	5,211,743.81

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	5,794,400.94	3,651,596.40
招待费	707,419.80	438,724.58
车辆使用费	589,275.91	542,089.94
办公费	351,856.03	314,848.46
会务费与董事会费	110,992.74	134,528.30
暂收暂付款项及其他	10,597,353.36	8,660,070.35
合计	18,151,298.78	13,741,858.03

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
银行定期存款到期本金与利息	949,585,000.00	
合计	949,585,000.00	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
银行定期存款	984,000,000.00	
合计	984,000,000.00	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

分配股利支付的手续费	28,527.50	56,194.92
合计	28,527.50	56,194.92

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	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	-14,028,506.04	-19,758,303.14
加：资产减值准备		
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	7,910,059.14	7,896,258.31
使用权资产折旧		
无形资产摊销	3,322,354.46	2,693,985.24
长期待摊费用摊销	666,641.13	431,890.49
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）		-327,937.31
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）		
财务费用（收益以“—”号填列）	-19,849,645.66	-7,761,189.16
投资损失（收益以“—”号填列）	-801,083.14	-13,181,643.58
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）		
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）		
存货的减少（增加以“—”号填列）	-31,377,914.36	-114,288,064.02
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	85,732,454.23	104,722,656.22
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	33,690,341.31	39,442,123.14
其他	-44,711,220.69	6,544,728.47
经营活动产生的现金流量净额	20,553,480.38	6,414,504.66

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	223,804,125.10	952,038,846.98
减：现金的期初余额	162,018,365.41	111,597,869.89
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	61,785,759.69	840,440,977.09

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	223,804,125.10	162,018,365.41
可随时用于支付的银行存款	223,804,125.10	162,018,365.41
三、期末现金及现金等价物余额	223,804,125.10	162,018,365.41

其他说明：

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	1,049,889,650.98	主要是定期存款 984,000,000.00 元，承兑汇票保证金 37,351,202.78 元，保函保证金 28,470,548.23 元，农民工工资保证金 67,899.97 元。
合计	1,049,889,650.98	--

其他说明：

82、外币货币性项目**(1) 外币货币性项目**

单位：元

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	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
应收账款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			

--	--	--	--

其他说明：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用√不适用

83、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与资产相关	627,378.46	等离子燃烧技术重点实验室(能源自主创新和能源装备 2011 年中央预算内投资补贴)	627,378.46
与资产相关	360,487.14	山东省 2012 年自主创新成果转化重大专项燃烧技术专项补助	360,487.14
与收益相关	300,000.00	以工代训	300,000.00
与资产相关	260,349.26	电站锅炉超低 NOx 排放工程试验(课题五)	260,349.26
与资产相关	206,201.92	政府边坡补助工程	206,201.92
与资产相关	198,322.13	灵活性电热泵供热系统及电-热综合调控	198,322.13
与资产相关	198,206.52	其他	198,206.52

(2) 政府补助退回情况

适用√不适用

其他说明：

85、其他

八、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

单位：元

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	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

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：无

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
国能龙源(烟台)换热有限公司	山东烟台	山东烟台	制造业	100.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

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
-------	----------	--------------	----------------	------------

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						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	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

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益	经营活动	营业收入	净利润	综合收益	经营活动

			总额	现金流量			总额	现金流量
--	--	--	----	------	--	--	----	------

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

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

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

--	--

其他说明

3、在合营安排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	
东营龙源清洁能源科技有限公司	山东省东营市	山东省东营市开发区南一路333号2楼西厅201室	从事余热发电关键技术研发，新能源技术研发，供吸服务，合同能源管理，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，新能源原动设备销售，余热余压余气利用技术研发，在线能源计量技术研	40.00%	0.00%	权益法

			发，在线能源监测技术研发，以自有资金从事投资活动，碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发			
青岛中稷龙源能源科技有限公司	山东省青岛市	山东省青岛市黄岛区双珠路 82 号东方金石大厦 711 室	从事供热、制冷、天然气、发电、新能源领域内的技术研发、技术咨询、技术服务、技术转让、技术推广；城镇天然气的销售（不含储存、运输）（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）	30.00%	0.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	东营龙源清洁能源科技有限公司	
流动资产	9,812,338.91	
其中：现金和现金等价物	8,930,446.53	
非流动资产	37,909.57	
资产合计	9,850,248.48	
流动负债	-27,629.05	
负债合计	-27,629.05	
归属于母公司股东权益	9,877,877.53	
按持股比例计算的净资产份额	3,951,151.01	

对合营企业权益投资的账面价值	3,951,151.01	
营业收入	0.00	
财务费用	-1,822.93	
所得税费用	0.00	
净利润	-122,122.47	
综合收益总额	-122,122.47	
本年度收到的来自合营企业的股利	0.00	

其他说明

2021年3月16日本公司与山东明合地热能开发有限公司（以下简称“明合公司”）签署了《合资协议》，拟共同投资设立合资公司东营龙源清洁能源科技有限公司（以下简称“东营龙源”）。2021年3月24日东营龙源成立，公司注册资本为人民币4,000.00万元，其中本公司以货币形式出资人民币1,600.00万元，股比40%；明合公司以货币形式出资人民币2,400.00万元，股比60%。东营龙源法定代表人：高德森，注册地址：山东省东营市开发区南一路333号2楼西厅201室。公司主要从事余热发电关键技术研发，新兴能源技术研发，供吸服务，合同能源管理，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，新能源原动设备销售，余热余压余气利用技术研发，在线能源计量技术研发，在线能源监测技术研发，以自有资金从事投资活动，碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发。2021年5月25日，本公司支付投资款400.00万元。

（3）重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额

其他说明

（4）不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

其他说明

（5）合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

（6）合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

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

		分享的净利润)	
--	--	---------	--

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明:

共同经营为单独主体的, 分类为共同经营的依据:

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明:

6、其他

十、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括货币资金、应收票据、应收款项、可供出售金融资产、应付票据、应付款项等, 各项金融工具的详细情况说明见本附注四。与这些金融工具有关的风险, 以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团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。

1. 各类风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡, 将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平, 使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标, 本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险, 建立适当的风险承受底线并进行风险管理, 并及时可靠地对各种风险进行监督, 将风险控制在限定的范围之内。

(1) 市场风险

汇率风险, 是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本集团承受汇率风险主要与美元有关。2019年11月25日, 龙源技术与ZPC公司签订了《Hwange电厂锅炉(1-6号)等离子体点火系统设计、采购、生产、安装及调试合约》。合同金额1933万美元。2021年1月7日龙源技术收到合同首付款322.17万美元, 2021年6月30日存货-在产品-津巴布韦万吉项目7,415,829.73元, 因该事项采用美元结算, 存在未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。除上述所述事项外, 本集团的资产及负债均为人民币余额。

(2) 信用风险

信用风险, 是指金融工具的一方不能履行义务, 造成另一方发生财务损失的风险。

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策, 需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外, 本集团对应收账款余额进行持续监控, 以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易, 除非本集团信用控制部门特别批准, 否则本集团不提供信用交易条件。本集团信用风险主要产生于银行存款、应收账款、其他应收款和应收票据等, 这些金融资产的信用风险源自交易对手违约, 最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其它大中型银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

此外，对于应收账款、其他应收款和应收票据，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。

本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

本集团因应收票据、应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口的量化数据，参见附注七、4，附注七、5，和附注七、8的披露。

对于信用记录不良的客户，本集团必要时会采取交付保证金、提供抵质押物或担保等信用增级降低信用风险敞口至可接受水平。于2021年6月30日，本集团金融资产和表外项目无需要披露的相关信用增级信息（2020年6月30日：无）。

(3)流动风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本集团内各子公司负责监控自身的现金流量预测，总部财务部门在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本集团持有的金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析如下：

2021年6月30日金额：

项目	一年以内	一至二年	二至三年	三年以上	合计
应付票据	110,346,525.70				110,346,525.70
应付账款	124,962,930.67	28,752,684.10	2,049,384.65	469,246.85	156,234,246.27
合计	235,309,456.37	28,752,684.10	2,049,384.65	469,246.85	266,580,771.97

2020年6月30日金额：

项目	一年以内	一至二年	二至三年	三年以上	合计
应付票据	88,381,256.25				88,381,256.25
应付账款	134,394,038.42	9,725,025.95	1,884,685.21	5,457,134.55	151,460,884.13
合计	222,775,294.67	9,725,025.95	1,884,685.21	5,457,134.55	239,842,140.38

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

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
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据：无

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

本集团的交易性金融资产是从银行购买的保本加浮动收益型理财产品，公允价值按照理财产品合同规定收益率及持有期限计算确定。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息：无

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析：无

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策：无

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因：无

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债主要包括：应收账款、应收票据、应付账款等。上述金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他：无

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
国电科技环保集团股份有限公司	北京	国有股份公司	606,377.00 万元	22.83%	22.83%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国家能源投资集团有限责任公司。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注第十二节、九、在其他主体中的权益、3、在合营安排或联营企业中的权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

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
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	同一实际控制人
国能国华（北京）电力研究院有限公司	同一实际控制人
国能神皖池州发电有限责任公司	同一实际控制人
国能粤电台山发电有限公司	同一实际控制人
中国神华能源股份有限公司惠州热电分公司	同一实际控制人
国能太仓发电有限公司	同一实际控制人
国能浙江宁海发电有限公司	同一实际控制人
三河发电有限责任公司	同一实际控制人
天津国华盘山发电有限责任公司	同一实际控制人
陕西国华锦界能源有限责任公司	同一实际控制人
国家能源集团陕西神木发电有限责任公司	同一实际控制人
中国神华能源股份有限公司胜利能源分公司	同一实际控制人
神华国华寿光发电有限责任公司	同一实际控制人
神华神东电力有限责任公司郭家湾电厂	同一实际控制人
神华神东电力新疆准东五彩湾发电有限公司	同一实际控制人
神华物资集团华南有限公司	同一实际控制人
神华国华广投（柳州）发电有限责任公司	同一实际控制人
国能宁东第一发电有限公司	同一实际控制人
国网能源阜康发电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	同一实际控制人
中国神华煤制油化工有限公司鄂尔多斯煤制油分公司	同一实际控制人
秦皇岛发电有限责任公司	同一实际控制人
国能包头煤化工有限责任公司	同一实际控制人
神华国能集团有限公司北京物资分公司	同一实际控制人
国网能源新疆准东煤电有限公司	同一实际控制人
国网能源和丰煤电有限公司	同一实际控制人
国网能源伊犁煤电有限公司	同一实际控制人
陕西德源府谷能源有限公司	同一实际控制人
国网能源哈密煤电有限公司	同一实际控制人

国家能源集团山西神头第二发电厂有限公司	同一实际控制人
国家能源集团内蒙古上海庙发电有限公司	同一实际控制人
神华国能宁夏鸳鸯湖发电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司烯烃一分公司	同一实际控制人
国电靖远发电有限公司	同一实际控制人
国能安顺第二发电有限公司	同一实际控制人
国电长源第一发电有限责任公司	同一实际控制人
国电长源荆门发电有限公司	同一实际控制人
国能常州发电有限公司	同一实际控制人
国能大武口热电有限公司	同一实际控制人
国电电力大同发电有限责任公司	同一实际控制人
国能福泉发电有限公司	同一实际控制人
国能丰城发电有限公司	同一实际控制人
国能（福州）热电有限公司	同一实际控制人
国能（北京）国际经贸有限公司	同一实际控制人
国能河北龙山发电有限责任公司	同一实际控制人
国家能源菏泽发电有限公司	同一实际控制人
国能怀安热电有限公司	同一实际控制人
国能黄金埠发电有限公司	同一实际控制人
国能吉林江南热电有限公司	同一实际控制人
国电建投内蒙古能源有限公司	同一实际控制人
国能九江发电有限公司	同一实际控制人
国能康平发电有限公司	同一实际控制人
国电科技环保集团股份有限公司	控股股东
国电克拉玛依发电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团乐东发电有限公司	同一实际控制人
国家能源聊城发电有限公司	同一实际控制人
国能龙源环保有限公司	同一母公司
国能龙源蓝天节能技术有限公司	同一母公司
国电内蒙古东胜热电有限公司	同一实际控制人
国电青山热电有限公司	同一实际控制人
国能（泉州）热电有限公司	同一实际控制人
国能双辽发电有限公司	同一实际控制人
国电电力双维内蒙古上海庙能源有限公司	同一实际控制人

国能双鸭山发电有限公司	同一实际控制人
国电物流有限公司	同一实际控制人
国电新疆红雁池发电有限公司	同一实际控制人
国能蒙阳热电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团重庆恒泰发电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团山东石横热电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团宿迁发电有限公司	同一实际控制人
国家能源蓬莱发电有限公司	同一实际控制人
国家能源泰安热电有限公司	同一实际控制人
河北邯鄯热电股份有限公司	同一实际控制人
河北衡丰发电有限责任公司	同一实际控制人
江阴苏龙热电有限公司	同一实际控制人
天津国能津能滨海热电有限公司	同一实际控制人
天津国能津能热电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团宝庆发电有限公司	同一实际控制人
锡林郭勒蒙东铝业科技有限公司	同一实际控制人
国电电力发展股份有限公司邯鄯热电厂	同一实际控制人
国家能源集团华北电力有限公司廊坊热电厂	同一实际控制人
北京国电电力有限公司大连开发区热电厂	同一实际控制人
国能吉林龙华热电股份有限公司白城热电厂	同一实际控制人
国能吉林龙华热电股份有限公司长春热电一厂	同一实际控制人
国家能源集团物资有限公司上海分公司	同一实际控制人
国家能源集团东北电力有限公司双辽发电厂	同一实际控制人
国家能源集团东北电力有限公司沈西热电厂	同一实际控制人
国能铜陵发电有限公司	同一实际控制人
国能（北京）配送中心有限公司	同一实际控制人
国家能源费县发电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团物资有限公司山东物资配送中心	同一实际控制人
国能长源随州发电有限公司	同一实际控制人
国能（天津）大港发电厂有限公司	同一实际控制人
国电长源武汉实业有限公司	同一实际控制人
国电置业有限公司山东分公司	同一实际控制人
河北国华定州发电有限责任公司	同一实际控制人
神华国能宁夏煤电有限公司	同一实际控制人

国家能源集团泰州发电有限公司	同一实际控制人
元宝山发电有限责任公司	同一实际控制人
国能吉林龙华热电股份有限公司吉林热电厂	同一实际控制人
国电华北电力有限公司霍州发电厂	同一实际控制人
北京国电科院检测科技有限公司	同一实际控制人
国电国际经贸有限公司	同一实际控制人
国华实业有限公司	同一实际控制人
国家能源集团科学技术研究院有限公司太原分公司	同一实际控制人
国家能源集团物资有限公司电子商务中心	同一实际控制人
国家能源集团新疆能源有限责任公司	同一实际控制人
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	同一实际控制人
国家能源集团置业有限公司西南分公司	同一实际控制人
国能（北京）配达中心有限公司	同一实际控制人
国能诚信招标有限公司	同一实际控制人
国能大渡河流域水电开发有限公司	同一实际控制人
国能东北（沈阳）物资配送有限公司	同一实际控制人
国能宁夏煤业报业有限责任公司	同一实际控制人
国能信息技术有限公司	同一实际控制人
国能智深控制技术有限公司	同一母公司
山东国华物业管理有限公司	同一实际控制人
神华培训中心有限公司	同一实际控制人
中国神华国际工程有限公司	同一实际控制人
国电科技环保集团股份有限公司赤峰风电公司	同一母公司
国家能源集团山东电力有限公司	同一实际控制人
国家能源集团陕西电力有限公司	同一实际控制人
国家能源集团物资有限公司河南物资配送中心	同一实际控制人
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	同一实际控制人
国能电力技术工程有限公司	同一实际控制人
国能南京电力试验研究有限公司	同一实际控制人
国能信控互联技术有限公司	同一母公司
江苏龙源催化剂有限公司	同一母公司

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	购买商品、接受劳务及接受服务	5,851,412.01	64,000,000.00	否	2,686,485.55

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	出售商品、提供劳务及服务	58,884,271.74	48,970,937.95

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国能龙源环保有限公司	房产	109,200.00	0.00
国能龙源电力技术工程有限责任公司	房产	95,238.10	0.00

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
国电科技环保集团股份有限公司	房产	253,709.86	276,543.75
国家能源集团陕西电力有限公司	房产	125,666.66	
国家能源集团山东电力有限公司	房产	123,703.72	
国电长源武汉实业有限公司	房产	104,394.61	85,103.45
国家能源集团新疆能源有限公司	房产	101,283.00	53,418.75
国电大渡河流域水电开发有限公司	房产		23,045.88

关联租赁情况说明

1、公司作为出租方：

为提高公司房产的使用效率，生产经营过程中暂时闲置的房产，公司会以市场公允价格出租。经统计2021年公司有2处房产出租给与公司有关联关系的公司，共确认房产租金收入20.44万元。

2、公司作为承租方：

为满足生产、营销活动需要，公司在不同区域设立营销分公司，为解决营销分公司日常办公需要，2021年公司从国家能源集团内有关联关系的公司处、以市场公允价格租赁房产7处，确认租赁费70.88万元。

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

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

本公司作为被担保方

单位：元

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

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,400,165.00	932,140.00

(8) 其他关联交易

(1) 报告期内，公司在石嘴山银行的募集资金账户每日存款余额的最高额为78,468.38万元，一般存款结算账户每日存款余额的最高额为48,368.35万元。截至2021年6月30日，本公司在石嘴山银行存款期末余额为121,033.65万元。本公司在石嘴山银行的存款为关联方交易，按照银行法定存款利率计息，本期产生利息收1,898.44万元，其中本期收到利息1,250.26万元，本期计提应收利息648.18万元，支付手续费0元。

(2) 报告期内，公司2020年使用募集资金累计75,000.00万元在石嘴山银行购买的一年定期存款已到期，2020年已确认利息收入2283.75万元，本期取得利息收入978.75万元。

(3) 报告期内，公司2020年使用闲置自有资金16,000.00万元在石嘴山银行购买的一年定期存款已到期，2020年已确认利息收入487.2万元，本期取得利息收入208.8万元。

6、关联方应收应付款项**(1) 应收项目**

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	105,586,848.18		127,402,050.00	
应收账款	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	166,354,407.40	17,565,413.36	186,677,558.25	14,777,723.90
预付款项	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	3,559,765.38		4,799,811.88	
其他应收款	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	283,342.07	2,982.00	283,342.07	1,505.00

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
------	-----	--------	--------

应付票据	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	2,622,433.31	6,973,250.00
应付账款	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	1,549,198.75	1,757,955.47
合同负债	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	39,725,145.04	32,652,000.46

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

√适用□不适用

单位：元

公司本期授予的各项权益工具总额	34,365,880.00
公司本期行权的各项权益工具总额	0.00
公司本期失效的各项权益工具总额	0.00

其他说明

2020年11月29日，公司第四届董事会第十四次会议审议通过了《烟台龙源电力技术股份有限公司2020年限制性股票激励计划（草案）》及其摘要等议案，详见公司于2020年11月30日披露的《龙源技术：第四届董事会第十四次会议决议公告（临2020-065）》等公告。上述议案已经公司2021年2月25日召开的2021年第一次临时股东大会审议通过。

2021年2月25日，公司第四届董事会第十五次会议通过了《关于调整2020年限制性股票激励计划激励对象名单及授予权益数量的议案》及《关于向2020年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的议案》，公司向董事、高级管理人员、中层管理人员及核心技术（业务）骨干共计78人授予限制性股票936.40万股。

2、以权益结算的股份支付情况

√适用□不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	授予的限制性股票的授予价格不低于公平市场价的70%，公平市场价格按以下价格的孰高值确定： 1、草案公告前1个交易日公司标的股票交易均价； 2、草案公告前20个交易日、60个交易日或者120个交易日的公司标的股票交易均价之一。 根据以上定价原则，公司本次激励计划限制性股票的授予价格为3.67元/股。
可行权权益工具数量的确定依据	公司全部在有效期内的股权激励计划所涉及的标的股票总数累计不超过公司股本总额的10%；本计划中任何一

	名激励对象通过全部在有效期内的股权激励计划所获授的本公司股票数量累计均未超过本计划提交股东大会审议时公司股本总额的 1%。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	25,001,880.00
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	0.00

其他说明

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
重要的对外投资	2021 年 7 月 5 日公司出资 4305 万元，增资控股股东国电科技环保集团股份有限公司全资子公司国能科		基建期，未开始正常的生产经营活动

	环望奎新能源有限公司, 增资后公司将持有望奎公司 35% 股权。		
--	----------------------------------	--	--

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	0.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	0.00

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止
----	----	----	------	-------	-----	--------------

						经营利润
--	--	--	--	--	--	------

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本公司考虑重要性原则，以经营分部为基础，确定报告分部。本公司的报告分部是提供不同产品或服务、或在不同地区经营的业务单元。由于各种业务或地区需要不同的技术和市场战略，因此，本公司分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。本公司主要生产等离子体点火设备和低NOx燃烧系统等相关产品，本公司以产品分部为基础确定报告分部，各产品分部之间共同使用的资产、负债不能够明确的进行区分。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	等离子业务	低氮燃烧业务	微（少）油点火业务	其他	省煤器业务	分部间抵销	合计
营业收入	59,533,734.15	57,419,280.77	11,127,318.10	7,334,965.28	5,919,165.48		141,334,463.78
营业成本	45,095,053.97	48,643,486.76	9,762,373.89	3,362,524.43	4,460,502.25		111,323,941.30

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

（1）2017年12月22日，本公司与国电山东电力有限公司签订投资合作协议及股东协议，双方合资设立合营公司，从事国电东平风电项目建设。东平风电项目建设规模暂定9.6万千瓦，实际建设规模根据当地政府相关政策及要求确定，以后根据市场发展的需要，开发建设其他项目。合营公司的注册资本为15,900.90万元人民币，双方占合营公司注册资本比例和出资金额分别为：本公司占24%，出资约3,816.20万元人民币，国电山东占76%，出资约12,084.60万元人民币。截至报告出具日，注册资本金尚未实际缴付。

（2）2019年10月21日，本公司与中稷通信（上海）有限公司、青岛中机国能热源供热有限公司签署了《关于成立“青岛中稷龙源能源科技有限公司”投资协议》、《青岛中稷龙源能源科技有限公司章程》，共同投资设立青岛中稷龙源能源科技有限公司。该公司于2019年10月23日取得营业执照，注册资本1000万元整，其中公司以货币形式出资人民币300万元，股比30%。截至报告出具日，注册资本金尚未实际缴付。

（3）青海宁北发电有限责任公司破产重整案

2020年6月23日，本公司发布《关于客户被法院受理破产重整申请的提示性公告》-（临2020-039），根据《青海省西宁市中级人民法院通知书》[（2020）青01破11号之三]：青海宁北发电有限责任公司（以下简称“宁北发电公司”）被其债权人

青海联汇煤炭有限公司申请破产重整，并已被法院裁定受理破产重整申请，同时指定青海宁北发电有限责任公司清算组担任宁北发电公司管理人。根据民事裁定书：截至2020年4月30日，宁北发电注册资本171,336.64万元、资产总额为620,024.82万，负债总额为490,643.56万，净资产129,381.26万元。宁北发电主要资产多为在建工程和固定资产，该部分资产流动性差，变现困难，法院因此裁定破产重整。根据2020年8月19日的《青海省投资集团有限公司等十七家企业管理人关于债权申报及审查情况的说明》，宁北发电公司目前共接受218家债权人的债权申报，申报总金额为578,850.61万元，有财产担保的债权253,784.72万，税款债权2,356.40万元。

2020年12月10日，青海省西宁市中级人民法院民事裁定书（(2020)青01破2号之二、破3-18号）做出裁定：因青海省投资集团有限公司（以下简称省投资集团）等十七家企业之间存在大量交叉持股关系，股权关联度极高，十六家子公司受省投资集团管理与控制，在人员任免、财务管理、业务经营等方面意志独立性弱，且各子公司与省投资集团彼此间存在大量关联债务及关联担保，具备高度混同的特征，区分十七家企业的财务成本过高，若对各企业单独重整将严重损害债权人的公平清偿利益，同意青海省投资集团有限公司等17家企业的破产重整案件予以实质合并审理。

截至2021年6月30日，本公司期末应收宁北发电公司1,324.08万元，由于破产重整程序复杂、流程较长，普通债权破产清偿比例难以估计，根据谨慎性原则，已按照95%的计提比例计提坏账准备1,257.87万元。

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	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
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	13,240,776.15	3.46%	12,578,737.34	95.00%	662,038.81	13,240,776.15	3.31%	12,578,737.34	95.00%	662,038.81
其中：										
单项金额重大并单项计提坏账准备	13,240,776.15	3.46%	12,578,737.34	95.00%	662,038.81	13,240,776.15	3.31%	12,578,737.34	95.00%	662,038.81
按组合计提坏账准备的应收账款	369,742,079.72	96.54%	65,809,460.36	17.80%	303,932,619.36	387,189,492.64	96.69%	59,442,814.40	15.35%	327,746,678.24
其中：										
按账龄分析组合计提	369,742,079.72	96.54%	65,809,460.36	17.80%	303,932,619.36	387,189,492.64	96.69%	59,442,814.40	15.35%	327,746,678.24
合计	382,982,855.8	100.00%	78,388,197.70	20.47%	304,594,658.1	400,430,268.7	100.00%	72,021,551.74	17.99%	328,408,717.05

	7				7	9			
--	---	--	--	--	---	---	--	--	--

按单项计提坏账准备：单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
青海宁北发电有限责任公司	13,240,776.15	12,578,737.34	95.00%	破产重整
合计	13,240,776.15	12,578,737.34	--	--

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的应收账款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
6个月以内（含6个月）	99,363,420.51	1,987,268.41	2.00%
7至12个月	116,193,823.80	6,971,629.43	6.00%
1至2年	66,803,027.24	6,680,302.72	10.00%
2至3年	29,633,951.50	5,926,790.30	20.00%
3至4年	24,595,076.83	12,297,538.42	50.00%
4至5年	6,034,243.80	4,827,395.04	80.00%
5年以上	27,118,536.04	27,118,536.04	100.00%
合计	369,742,079.72	65,809,460.36	--

确定该组合依据的说明：

对于划分为账龄组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

账龄	预期信用损失率（%）
6个月以内（含6个月）	2.00
7个月至1年	6.00
1至2年	10.00
2至3年	20.00
3至4年	50.00
4至5年	80.00
5年以上	100.00

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备, 请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

√适用□不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	215,557,244.31
6 个月以内 (含 6 个月)	99,363,420.51
7 至 12 个月	116,193,823.80
1 至 2 年	69,503,027.24
2 至 3 年	32,808,956.67
3 年以上	65,113,627.65
3 至 4 年	27,595,158.86
4 至 5 年	7,700,643.80
5 年以上	29,817,824.99
合计	382,982,855.87

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款坏账准备	72,021,551.74	6,366,645.96				78,388,197.70
合计	72,021,551.74	6,366,645.96				78,388,197.70

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位: 元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国能龙源环保有限公司	26,899,881.16	7.02%	1,609,406.47
河南豫能菲达环保有限公司	18,449,942.63	4.82%	9,224,971.32
上海锅炉厂有限公司	15,027,319.91	3.92%	1,428,263.91
东北电力大学	10,678,200.00	2.79%	213,564.00
国能龙源蓝天节能技术有限公司	10,648,581.07	2.78%	2,129,616.21
合计	81,703,924.77	21.33%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	6,481,797.26	29,239,568.50
其他应收款	2,426,598.64	1,536,310.78
合计	8,908,395.90	30,775,879.28

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	6,481,797.26	29,239,568.50
合计	6,481,797.26	29,239,568.50

2) 重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金和保证金等	597,164.07	586,140.19
备用金及其他	1,913,240.12	1,009,133.71
合计	2,510,404.19	1,595,273.90

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	
2021 年 1 月 1 日余额	58,963.12			58,963.12
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	—	—	—	—
本期计提	24,842.43			24,842.43
2021 年 6 月 30 日余额	83,805.55			83,805.55

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用√不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	2,040,778.41
1 至 2 年	54,890.59
2 至 3 年	91,642.00
3 年以上	323,093.19
3 至 4 年	35,681.00
4 至 5 年	10,000.00
5 年以上	277,412.19
合计	2,510,404.19

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
处于第一阶段的	58,963.12	24,842.43				83,805.55

其他应收款						
合计	58,963.12	24,842.43				83,805.55

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

4)本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

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：元

单位名称	款项的性质	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
国电科技环保集团股份有限公司	房租押金	267,732.07	5 年以上	10.66%	
邢台项目组	项目组备用金	200,000.00	1 年以内	7.97%	
松花江项目组	项目组备用金	200,000.00	1 年以内	7.97%	
长春二热项目组	项目组备用金	200,000.00	1 年以内	7.97%	
莱钢项目组	项目组备用金	200,000.00	1 年以内	7.97%	
合计	--	1,067,732.07	--		

6)涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
------	----------	------	------	---------------

7)因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8)转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

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	22,070,000.00		22,070,000.00	22,070,000.00		22,070,000.00
对联营、合营企业投资	3,951,151.01		3,951,151.01			
合计	26,021,151.01		26,021,151.01	22,070,000.00		22,070,000.00

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
国能龙源(烟台)换热设备有限公司	22,070,000.00					22,070,000.00	
合计	22,070,000.00					22,070,000.00	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	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			
一、合营企业												
二、联营企业												
东营龙源清洁		4,000,000.00		-48,848.99							3,951,151.01	

能源科 技有限 公司											
小计		4,000,0 00.00		-48,848 .99						3,951,1 51.01	
合计		4,000,0 00.00		-48,848 .99						3,951,1 51.01	

(3) 其他说明

2021年3月16日本公司与山东明合地热能源开发有限公司（以下简称“明合公司”）签署了《合资协议》，拟共同投资设立合资公司东营龙源清洁能源科技有限公司（以下简称“东营龙源”）。2021年3月24日东营龙源成立，公司注册资本为人民币4,000.00万元，其中本公司以货币形式出资人民币1,600.00万元，股比40%；明合公司以货币形式出资人民币2,400.00万元，股比60%。东营龙源法定代表人：高德森，注册地址：山东省东营市开发区南一路333号2楼西厅201室。公司主要从事余热发电关键技术研发，新兴能源技术研发，供吸服务，合同能源管理，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，新能源原动设备销售，余热余压余气利用技术研发，在线能源计量技术研发，在线能源监测技术研发，以自有资金从事投资活动，碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发。2021年5月25日，本公司支付投资款400.00万元。

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	138,144,955.02	113,931,181.93	77,668,515.24	58,994,918.92
其他业务	3,894,549.36	1,946,630.24	1,275,809.20	1,125,421.92
合计	142,039,504.38	115,877,812.17	78,944,324.44	60,120,340.84

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
其中：				
节能环保				142,039,504.38
其中：				
华北地区				58,447,037.93
华东地区				29,164,337.90
东北地区				28,348,854.35
华中地区				11,981,974.56
西北地区				11,623,020.72
华南地区				1,377,572.17

西南地区				1,096,706.75
------	--	--	--	--------------

与履约义务相关的信息：

公司严格按照合同条款规定履行各项履约义务并收取合同款项，在按照合同条款规定交付产品和劳务、在客户取得产品和劳务的控制权时确认收入并履行后续的履约义务。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 497,337,071.53 元，其中，208,668,675.03 元预计将于 2021 年度确认收入，205,419,196.50 元预计将于 2022 年度确认收入，83,249,200.00 元预计将于 2023 年度确认收入。

其他说明：

5、投资收益

单位：元

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	-48,848.99	
理财产品收益	801,083.14	15,258,485.37
公司注销子公司产生的投资损失		-2,076,841.79
合计	752,234.15	13,181,643.58

6、其他：无

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用□不适用

单位：元

项目	金额	说明
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	1,450,945.43	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	801,083.14	购买理财产品收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支	1,268,958.73	

出		
减：所得税影响额	538,633.07	
合计	2,982,354.23	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益(元/股)	稀释每股收益(元/股)
归属于公司普通股股东的净利润	-0.77%	-0.0291	-0.0291
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.93%	-0.0349	-0.0349

3、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

(2) 同时按照境外会计准则与按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

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他：无