

广东长青（集团）股份有限公司

2022 年半年度报告

2022 年 8 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。

公司负责人何启强、主管会计工作负责人黄荣泰及会计机构负责人（会计主管人员）黄泳联声明：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。

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

公司在经营中可能存在的风险因素内容详见本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”，敬请投资者注意并仔细阅读该章节全部内容。

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.....	7
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理	23
第五节 环境和社会责任.....	24
第六节 重要事项	39
第七节 股份变动及股东情况	53
第八节 优先股相关情况.....	57
第九节 债券相关情况.....	58
第十节 财务报告	61

备查文件目录

- 一、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- 二、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 三、载有法定代表人签名的公司 2022 年半年度报告文本。
- 四、其他有关资料。
- 五、以上备查文件的备置地点：公司证券部，深圳证券交易所。

释义

释义项	指	释义内容
长青集团/公司/本公司	指	广东长青（集团）股份有限公司
《公司章程》	指	《广东长青（集团）股份有限公司章程》
长青环保	指	长青环保能源（中山）有限公司
长青热能	指	中山市长青环保热能有限公司
沂水环保	指	沂水长青环保能源有限公司
明水环保	指	明水长青环保能源有限公司
鱼台环保	指	鱼台长青环保能源有限公司
宁安环保	指	黑龙江省牡丹江农垦宁安长青环保能源有限公司
郟城生物质	指	郟城长青生物质能源有限公司
郟城生物质	指	郟城长青生物质能源有限公司
忠县生物质	指	忠县长青生物质能源有限公司
茂名热电	指	茂名长青热电有限公司
曲江热电	指	韶关市曲江长青环保热电有限公司
满城热电	指	广东长青（集团）满城热电有限公司
雄县热电	指	广东长青（集团）雄县热电有限公司
蠡县热电	指	广东长青（集团）蠡县热电有限公司
中方热电	指	广东长青（集团）中方热电有限公司
孝感热电	指	孝感长青热电有限公司
铁岭环保	指	铁岭县长青环保能源有限公司
永城生物质	指	永城长青生物质能源有限公司
新野生物质	指	新野长青生物质能源有限公司
松原生物质	指	松原市长青生物质能源有限公司
睢宁生物质	指	睢宁长青生物质能源有限公司
滑县生物质	指	滑县长青生物质能源有限公司
阜宁生物质	指	阜宁长青生物质能源有限公司
延津生物质	指	延津长青生物质能源有限公司
曹县生物质	指	曹县长青生物质能源有限公司
徐州生物质	指	徐州长青生物质能源有限公司
宾县生物质	指	宾县长青生物质能源有限公司

延津热力	指	延津长青清洁能源热力有限公司
新野热力	指	新野新能热力有限公司
长青供热	指	保定市长青供热有限公司
新能供热	指	保定新能供热有限公司
长源供热	指	保定长源供热有限公司
长源水务	指	广东长源水务工程有限公司
滑县水务	指	滑县长青水务服务有限公司
创尔特热能	指	创尔特热能科技（中山）有限公司
骏伟金属	指	中山骏伟金属制品有限公司
活力公司	指	江门市活力集团有限公司
名厨香港	指	名厨（香港）有限公司
百川咨询	指	广东百川管理咨询服务有限公司
海南格元	指	海南格元新能源咨询管理有限公司
创尔特企业管理	指	中山市创尔特企业管理有限公司
新产业公司	指	中山市长青新产业有限公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
广东监管局	指	中国证券监督管理委员会广东监管局
深交所	指	深圳证券交易所
四大报	指	《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》
巨潮网	指	巨潮资讯网站（ http://www.cninfo.com.cn ）
上网电量	指	发电厂销售给电网的电量
装机容量	指	发电设备的额定功率之和
MW	指	兆瓦，电学单位，1 兆瓦=1,000,000 瓦
kWh	指	千瓦时，计量用电的单位，常简称为“度”

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	长青集团	股票代码	002616
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	广东长青（集团）股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	长青集团		
公司的外文名称（如有）	GUANGDONG CHANT GROUP INC.		
公司的外文名称缩写（如有）	CHANT GROUP		
公司的法定代表人	何启强		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	何骏	苏慧仪
联系地址	广东省中山市小榄工业大道南 42 号	广东省中山市小榄工业大道南 42 号
电话	0760-22583660、89829007	0760-22583660、89829007
传真	0760-89829008	0760-89829008
电子信箱	dmof@chantgroup.cn	dmof@chantgroup.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 2021 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 2021 年年报。

3、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

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

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期 增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	1,626,611,804.08	1,172,553,873.87	1,441,098,955.15	12.87%
归属于上市公司股东的净利润（元）	4,581,383.31	78,302,190.21	60,562,986.91	-92.44%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,842,409.82	73,358,074.62	55,618,871.32	-96.69%
经营活动产生的现金流量净额（元）	359,179,958.26	31,465,560.54	31,465,560.54	1,041.50%
基本每股收益（元/股）	0.0062	0.1055	0.0816	-92.40%
稀释每股收益（元/股）	0.0062	0.1055	0.0816	-92.40%
加权平均净资产收益率	0.19%	2.86%	2.22%	-2.03%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度 末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	9,586,618,512.85	9,662,413,985.97	9,671,630,604.93	-0.88%
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,451,023,039.98	2,444,752,352.70	2,451,535,983.62	-0.02%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

2021年12月30日，财政部发布了《关于印发〈企业会计准则解释第15号〉的通知》（财会〔2021〕35号）（以下简称“解释第15号”），规定了关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理。

公司于2022年1月1日起执行上述相关规定。根据新旧衔接规定，公司对于在首次施行《解释第15号》的财务报表列报最早期间的期初至《解释第15号》施行日之间发生的试运行销售进行了追溯调整，详细追溯调整数据见2022年4月30日于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于会计政策变更的公告》（公告编号：2022-034）。

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
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-459,988.22	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	2,484,431.63	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	629,815.79	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	218,132.60	主要为个税手续费返还
减：所得税影响额	132,167.88	
少数股东权益影响额（税后）	1,250.43	
合计	2,738,973.49	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

其他符合非经常性损益定义的损益项目 218,132.60 元是代扣代缴个人所得税手续费返还款项。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

1、公司所属行业发展情况

公司报告期内主营业务为生物质热电联产、生活垃圾发电和工业园区燃煤集中供热三大板块，主要从事农林废弃物及生活垃圾的综合利用、生产及出售电力和热力。

农林生物质发电、生活垃圾发电均属于生物质发电类型。近几年我国生物质发电装机容量快速增长。根据国家能源局发布的最新数据，截至 2021 年年底，我国生物质发电装机容量达 3798 万千瓦，同比增长 31%，占全国总发电装机容量的 1.6%。2022 年上半年，生物质发电新增装机 152 万千瓦，累计装机达 3950 万千瓦。累计装机排名前五位的省份是山东、广东、江苏、浙江和黑龙江；新增装机排名前五位的省份是黑龙江、河南、辽宁、山东和江西；发电量排名前六位的省份是广东、山东、浙江、江苏、安徽和河南。

2、公司从事的主要业务情况

（1）生物质热电联产业务：通过向农民或经纪人有偿收购的农作物秸秆、林业废弃物等生物质为原料，生产热力、电力等可再生能源，以实现资源的循环利用、变废为宝。其中电力上网销售，热力用于工业用户生产及向居民供暖。

公司生物质热电联产项目主要分布于黑龙江、山东、辽宁、吉林、江苏、河南。截至报告期末，公司农林生物质发电项目业务总装机容量 491MW，其中已投产装机容量为 326MW，试运行项目装机容量为 165MW。

（2）生活垃圾发电业务：主要为本地处理生活垃圾，从政府收取垃圾处理费，生产电力并上网销售。

目前公司仅在广东区域建设有两个垃圾发电项目。截至报告期末，公司已投产的两个垃圾发电项目总装机容量为 54MW。

（3）工业园区燃煤集中供热业务：主要以高效能、低排放技术建设营运以包括燃煤在内的集中供热或热电联产设施，替代分散小锅炉，以解决工业区内的工业用蒸汽和居民取暖问题，可大幅节省用煤并减少烟气的排放。

公司园区集中供热业务主要分布于河北和广东。截至报告期末，工业园区燃煤集中供热业务总装机容量 160MW，已全部投产。

尽管近年来补贴支付的滞后为生物质能行业的发展带来了严峻的挑战，但生物质发电作为实现我国城乡低碳能源转型的重要手段，预期未来仍将是国家鼓励推广发展的主要方向。且随着国家出台政策大力推动北方地区采用生物质能供暖，公司生物质热电联产项目在“工业园区集中供热”和“北方地区清洁供暖”方面均符合国家政策导向，在行业竞争中更凸显优势。

另一方面，全国碳交易市场的建立，将使公司具备资质的农林生物质发电项目、生活垃圾发电项目有望通过国家核证自愿减排量 (CCER) 项目的开发和交易迎来新的盈利空间，而被纳入国家温室气体重点排放单位的工业园区燃煤集中供热项目也可通过节余碳减排配额的交易而获得额外收益。根据上海环境能源交易所披露数据，截至 2022 年 6 月 30 日，全国碳市场碳排放配额 (CEA) 累计成交量 1.93 亿吨，累计成交额 84.63 亿元。目前已知单个装机规模为 30MW 的农林生物质发电项目每年至少可以获得 12 万

吨以上的自愿碳减排量，若公司的生物质能项目能纳入国家的碳排放权交易，成为市场主体并且能够自由进行碳排放权交易，则将迎来新的营收增长。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

2022 年上半年，我国燃煤采购价格仍处于高位，带动生物质燃料成本上涨，加上项目补贴电价支付滞后而导致财务成本的增加，这是影响生物质发电企业当期利润的主要因素。尽管中央有关部门出台对煤炭市场价格的系列管控措施，在一定程度上抑制了煤炭价格的继续上涨，燃煤采购成本对比去年下半年也有所回落，但仍处于高位，这导致部分燃煤项目增加了生物质燃料作为备用燃料的需求量。同时受地方疫情管控而导致的燃料运输受阻，也会影响生物质燃料的正常供应，从而增加了相应的成本。为适应燃料结构的调整，及基于现金流的考虑，部分项目进行了技改及停机，对公司当期利润产生了明显影响。

报告期内投产项目有所增加，公司实现营业收入 162,661.18 万元，同比增加 12.87%；但受上述因素影响，本期营业利润为 1,241.86 万元，同比减少 86.62%；利润总额为 1,304.84 万元，同比减少 85.88%，归属于上市公司股东的净利润 458.14 万元，同比减少 92.44%。

报告期末，公司总资产为 958,661.85 万元，较期初减少 0.88%；归属于上市公司股东的所有者权益为 245,102.30 万元，较期初减少 0.02%；本期基本每股收益 0.0062 元，较去年同期的 0.0816 元减少 92.40%。

1、生物质热电联产

报告期内，新野项目和延津项目先后投产，预期将为公司带来新的利润增长；睢宁、郟城、宾县、松原 4 个项目处于试运行阶段，力争 2022 年下半年投产。在郟城、延津、阜宁、永城等项目已实现热电联产后，铁岭项目、宾县项目供汽业务的拓展在报告期内取得实质性的进展。沂水项目更是在不新征土地、不新增建筑物的前提下，利用原有车间、仓库成功完成改造并实现供汽，有效补充项目的现金流。这一突破将进一步带动周边用汽企业的发展，也为公司树立了全生命周期补贴电量即将到期的纯发电项目成功转型热电联产项目的标杆。同时，后续各项目将持续与地方政府共同推进供热工作等措施，实现扶贫开发和新能源利用、节能减排相结合。

2、生活垃圾发电

报告期内，公司的中心组团垃圾焚烧发电项目及为中山市中心组团垃圾综合处理基地配套的污水处理运营服务项目稳定运行，在垃圾进场量有所下降的情况下，仍然获得正常的效益。

3、工业园区燃煤集中供热

报告期内，各集中供热项目严格落实精细化管理，锅炉效率达到或基本接近设计值，各项生产指标均表现良好，在一定程度上提高了设备效能，降低了损耗及运行成本。公司项目还与下游蒸汽用户通过协商设立了相应的蒸汽调价机制，多措并举以应对采购煤价的波动。

尽管行业企业普遍面临多方面严峻的挑战，但报告期内国家出台的多项政策为生物质行业的长期发展释放出积极的信号。国家发改委于 2022 年 5 月印发的关于《“十四五”生物经济发展规划》是我国首部生物经济五年规划，其中明确提出，要培育壮大生物经济支柱产业，推动生物能源产业发展；要有序发展生物质发电，推动向热电联产转型升级。“生物能源环保产业示范工程”也被列入了七大生物经济示范工程，鼓励建设以生物质热电联产、生物质成型燃料及其他可再生能源为主要能源的产业园区。并支持有条件的县域开展生物质能清洁供暖替代燃煤。《规划》还专门提出，鼓励地方建立健全生物质能财政补贴政策。这些政策的出台可使生物质能发展当前面临的问题得到逐步解决。良好的政策信号能鼓舞生物质行业企业对未来发展的信心。在“双碳”目标之下，发展生物质能是清洁发展和改变能源结

构的重要一环，对于实现能源替代、保障能源安全具有重要战略意义。公司将顺应国家政策的变化，通过技术和管理等全方位的优化改革，力争做大做强环保主业，为实现区域可持续发展贡献力量。

二、核心竞争力分析

报告期内，公司的生物质项目装机规模有所增加，并随着更多试运行项目的陆续投产，公司在行业内地位将提升；加上公司精细化管理的措施在更多项目运营中的逐步落实，公司的核心竞争力将在市场进一步得到检验，具体在于：

（1）具有多年环保项目精细化运营经验

近年公司大量新项目完成建设及步入正式商业运行期，这进一步提升了公司的行业地位并为公司在行业竞争中增加了规模上的优势。同时，为了应对大规模项目运营给管理上带来的挑战，公司将持续深化精细化管理模式，结合多年在行业内积累的经验，进一步对组织进行扁平化改革以实现问题的快速反应，确保公司环保项目的各项运营指标得到不断优化。

（2）生物质热电联产项目的可持续发展

在原有全国布局开发的基础上，报告期内公司所有新增的生物质热电联产项目在发展热负荷已有所突破的基础上，努力在当地引入新增用热企业，力争扩大非补贴收入在项目收入中的占比，为公司业绩提供新的增长点。同时，生物质能发电行业作为国家支持的环保减碳行业，当国家进一步放开碳排放交易市场后，公司的生物质能热电联产项目每年产生的可交易碳排放权指标也能为公司实现收入的新增长。

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	1,626,611,804.08	1,441,098,955.15	12.87%	
营业成本	1,375,833,180.07	1,188,345,419.18	15.78%	
销售费用	0	4,091,211.09	-100.00%	主要原因是2021年1月末制造业资产出售后合并报表范围变更所致
管理费用	90,987,171.34	82,603,674.94	10.15%	
财务费用	118,447,297.83	73,211,477.75	61.79%	主要原因是去年下半年及报告期内新转固项目利息费用反映所致
所得税费用	7,193,821.11	28,852,165.39	-75.07%	主要原因是本期利润总额减少所致
经营活动产生的现金流量净额	359,179,958.26	31,465,560.54	1,041.50%	主要原因是报告期内材料货款使用票据方式结算所致
投资活动产生的现金	-78,433,951.64	-599,527,256.85	-86.92%	主要原因是报告期内

流量净额				环保产业工程投入减少、出售资产股权款增加所致
筹资活动产生的现金流量净额	-339,841,468.70	434,210,224.23	-178.27%	主要原因是报告期内银行借款额减少所致
现金及现金等价物净增加额	-59,095,462.08	-133,851,472.08	-55.85%	主要原因是报告期内筹资活动产生的现金流量净额减少所致
投资收益	0	10,933,938.10	-100.00%	主要原因是上期制造业资产出售确认了投资收益所致
信用减值损失	-40,140,464.72	-25,505,161.16	57.38%	主要原因是期末等待结算的应收补贴电费增加致报告期内信用减值损失计提金额增加
归属于上市公司股东的净利润	4,581,383.31	60,562,986.91	-92.44%	<p>主要原因：（1）产品毛利下降：①报告期内煤炭价格虽较去年末有所下降，但煤炭价格仍远高于去年同期水平。②受煤炭价格影响，以及疫情对上游供应、物流等造成的影响，导致生物质燃料成本上涨。③对比同期，垃圾发电项目的垃圾进场量有所下降。④为适应燃料结构的调整，及基于现金流的考虑，部分项目进行了技改及停机。</p> <p>（2）期末等待结算的应收补贴电费增加致报告期内信用减值损失计提金额增加。</p> <p>（3）去年同期净利润包含了出售制造业资产确认的非经常性收益。</p>

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。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	1,626,611,804.08	100%	1,441,098,955.15	100%	12.87%
分行业					
环保产业	1,611,288,305.56	99.06%	1,312,363,688.58	91.07%	22.78%
其他	15,323,498.52	0.94%	128,735,266.57	8.93%	-88.10%

分产品					
热电联产&垃圾处理	1,597,175,284.86	98.19%	1,308,980,075.56	90.83%	22.02%
其他	29,436,519.22	1.81%	132,118,879.59	9.17%	-77.72%
分地区					
国内	1,626,611,804.08	100.00%	1,345,677,775.76	93.38%	20.88%
国外	0.00	0.00%	95,421,179.39	6.62%	-100.00%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

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
分行业						
环保产业	1,611,288,305.56	1,370,633,331.38	14.94%	22.78%	24.93%	-1.46%
其他	15,323,498.52	5,199,848.69	66.07%	-88.10%	-94.30%	36.90%
分产品						
热电联产&垃圾处理	1,597,175,284.86	1,362,873,078.44	14.67%	22.02%	24.22%	-1.51%
其中：电力	812,535,643.70	708,523,928.74	12.80%	7.72%	9.57%	-1.47%
其中：热力	759,149,386.21	637,785,731.27	15.99%	44.97%	46.65%	-0.96%
其中：垃圾处理	25,490,254.95	16,563,418.43	35.02%	-17.94%	6.08%	-14.71%
其他	29,436,519.22	12,960,101.63	55.97%	-77.72%	-85.79%	25.00%
分地区						
国内	1,626,611,804.08	1,375,833,180.07	15.42%	20.88%	23.03%	-1.48%
国外	0.00	0.00	0.00%	-100.00%	-100.00%	0.00%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

适用 不适用

1、分行业、分产品中的其他及分地区中的国外营业收入、营业成本比上年同期变动较大，主要原因：其他及国外的营业收入主要来源于燃气具制造业务，该业务已于 2021 年 1 月末出售。

2、分产品的热力营业收入比上年同期增长 44.97%，主要原因：去年下半年蠡县项目、茂名项目新增投产运营致收入增加。

3、分产品的热力营业成本比上年同期增长 46.65%，主要原因：①去年下半年蠡县项目、茂名项目新增投产运营。②报告期内煤炭价格虽较去年末有所下降，但煤炭价格仍远高于去年同期水平。

四、非主营业务分析

适用 不适用

五、资产及负债状况分析

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	332,198,876.49	3.47%	391,294,338.57	4.05%	-0.58%	
应收账款	1,773,182,019.51	18.50%	1,476,955,988.30	15.27%	3.23%	主要原因是报告期末等待结算的补贴电费应收款增加所致
存货	154,793,020.74	1.61%	215,061,188.67	2.22%	-0.61%	
固定资产	4,585,764,554.85	47.84%	4,120,586,201.89	42.60%	5.24%	主要原因是报告期内在建项目运营结转固定资产所致
在建工程	1,548,351,695.14	16.15%	2,027,609,233.24	20.96%	-4.81%	主要原因是报告期内在建项目运营结转固定资产所致
使用权资产	11,495,200.04	0.12%	11,791,484.35	0.12%	0.00%	
短期借款	569,258,844.94	5.94%	534,574,743.64	5.53%	0.41%	
合同负债	21,699,762.58	0.23%	33,598,793.13	0.35%	-0.12%	主要原因是报告期末预收客户货款减少所致
长期借款	3,713,195,069.98	38.73%	4,024,524,818.83	41.61%	-2.88%	
租赁负债	7,858,073.33	0.08%	7,613,060.21	0.08%	0.00%	

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

项目	期末账面价值（元）	受限原因
货币资金	11,420,000.00	保函保证金
货币资金	13,182,266.48	存放在境外
应收账款	226,852,883.22	权利质押融资之应收售电款截至 2022 年 6 月 30 日的余额

固定资产	192,046,975.55	融资抵押
无形资产	148,121,400.64	融资抵押
合计	591,623,525.89	

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
35,170,000.00	62,260,000.00	-43.51%

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、金融资产投资

（1）证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

（1）募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金	累计变更用途的募集资金总	累计变更用途的募集资金总	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去	闲置两年以上募集资金金额

					金总额	额	额比例		向	
2020 年	可转债 发行方式	80,000	80,000	80,000	0	0	0.00%	0	--	0
合计	--	80,000	80,000	80,000	0	0	0.00%	0	--	0
募集资金总体使用情况说明										
1、募集资金专户到账金额为 800,000,000.00 元，扣除已支付的发行费用 13,112,527.97 元，募集资金净额为 786,887,472.03 元。										
2、2020 年，众华会计师事务所（特殊普通合伙）对公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的情况进行了鉴证，并于 2020 年 04 月 16 日出具了“众会字(2020)3599 号”《广东长青（集团）股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的鉴证报告》，2020 年度置换预先投入该募集资金投资项目的自筹资金 463,796,671.32 元。										
3、截至 2021 年 12 月 31 日，公司发行可转换公司债券募集资金已完成置换及支付。该募投项目公开发行可转换公司债券募集资金专户余额为 0 元。										

（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	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										
铁岭长青生物质热电联产项目新建工程	否	12,000	12,000	0	12,000	100.00%	2020 年 01 月 01 日	-358.94	否	否
永城长青生物质能源有限公司生物质能热电联产工程	否	16,000	16,000	0	16,000	100.00%	2020 年 05 月 01 日	-588.56	否	否
蠡县热电联产项目	否	28,000	28,000	0	28,000	100.00%	2021 年 05 月 01 日	654.28	否	否
补充流动资金	否	24,000	24,000	0	24,000	100.00%	不适用	不适用	不适用	否
承诺投资项目小计	--	80,000	80,000	0	80,000	--	--	-293.22	--	--
超募资金投向										
不适用									不适用	不适用
归还银行贷款（如有）	--						--	--	--	--
补充流动资金（如有）	--						--	--	--	--
超募资金投向小计	--					--	--	0	--	--

合计	--	80,000	80,000	0	80,000	--	--	-293.22	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	<p>1. 永城长青生物质能源项目在报告期间因疫情封城管控等因素影响而停机；同时根据《可再生能源附加补助资金管理暂行办法》，其营业收入中补贴电费等待结算，报告期内计提的信用减值损失增加；综合以上情况，该项目净利润未达预期效益。</p> <p>2. 蠡县热电联产项目受燃煤价格影响，燃料成本仍处于较高水平；同时园区客户的生产受经济环境影响，蒸汽销售量未达预期；综合以上情况，该项目净利润未达预期效益。</p> <p>3. 铁岭长青生物质热电联产项目因受设备停机检修、燃料供应原因等因素影响，停机时间较长；同时根据《可再生能源附加补助资金管理暂行办法》，其营业收入中补贴电费等待结算，报告期内计提的信用减值损失增加；综合以上情况，该项目净利润未达预计效益。</p>									
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
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情况	不适用									
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>2020 年经众华会计师事务所（特殊普通合伙）对公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的情况进行了鉴证，并出具了“众会字(2020)3599 号”《广东长青（集团）股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的鉴证报告》，2020 年度置换预先投入该募集资金投资项目的自筹资金 46,379.67 万元。</p>									
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用									
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用									
尚未使用的募集资金用途及去向	无									
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无存在问题及其他情况									

(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。

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
郟城长青生物质能源有限公司	子公司	生物质热电联产	29,500,000.00	338,242,008.95	101,627,606.95	66,634,384.19	12,852,919.86	12,485,024.40
延津长青生物质能源有限公司	子公司	生物质热电联产	29,000,000.00	478,809,821.17	111,973,274.11	85,918,058.57	7,364,185.92	7,364,986.03
沂水长青环保能源有限公司	子公司	生物质热电联产	70,000,000.00	329,429,616.90	106,014,449.96	70,366,824.45	6,846,742.76	6,877,249.29
鄄城长青生物质能源有限公司	子公司	生物质热电联产	26,000,000.00	519,905,653.58	129,024,371.48	94,903,455.55	5,001,027.91	6,123,441.12
新野长青生物质能源有限公司	子公司	生物质热电联产	29,000,000.00	336,189,052.78	59,201,685.86	72,881,629.21	5,250,010.79	5,250,010.79
鱼台长青环保能源有限公司	子公司	生物质热电联产	70,000,000.00	446,576,869.28	298,538,492.85	70,149,812.59	3,752,287.92	4,055,687.92
松原市长青生物质能源有限公司	子公司	生物质热电联产	27,000,000.00	385,238,800.47	86,708,363.24	20,687,831.02	-3,556,660.74	-3,556,660.74
铁岭县长青环保能源有限公司	子公司	生物质热电联产	28,000,000.00	526,653,151.92	139,301,825.86	60,250,202.23	-4,838,420.78	-3,589,418.88
睢宁长青生物质能源有限公司	子公司	生物质热电联产	29,500,000.00	359,051,490.71	108,275,507.24	16,950,579.65	-4,564,737.86	-4,629,375.64
永城长青生物质能源有限公司	子公司	生物质热电联产	30,500,000.00	447,857,682.48	84,487,881.00	57,572,891.56	-6,928,098.45	-5,885,577.01
滑县长青生物质能源有限公司	子公司	生物质热电联产	29,000,000.00	263,022,386.04	40,527,774.14	1,636,832.99	-6,344,890.80	-6,344,790.33
阜宁长青生物质能源有限公司	子公司	生物质热电联产	29,000,000.00	350,170,075.64	67,305,013.68	55,991,971.58	-8,264,032.55	-8,231,377.67
宾县长青生物质能源有限公司	子公司	生物质热电联产	29,000,000.00	400,200,292.11	48,908,101.38	13,072,673.20	-9,156,147.64	-9,157,368.16
黑龙江省牡丹江农垦宁安长青环保能源有限公司	子公司	生物质热电联产	60,000,000.00	377,454,300.52	92,541,508.55	58,969,455.91	-11,019,298.59	-9,651,568.58

明水长青环保能源有限公司	子公司	生物质热电联产	100,000,000.00	399,950,959.05	336,387,961.14	18,547,772.10	-22,500,562.56	-21,354,343.51
中山市长青环保热能有限公司	子公司	生活垃圾发电	29,000,000.00	559,629,105.37	124,171,279.57	72,091,392.92	27,475,114.08	24,671,279.57
长青环保能源(中山)有限公司	子公司	生活垃圾发电	116,600,000.00	265,331,829.63	171,023,011.82	30,790,295.24	-968,946.17	-998,019.38
广东长青（集团）满城热电有限公司	子公司	工业园区燃煤集中供热	65,000,000.00	1,311,009,759.86	358,295,282.20	419,079,780.42	24,408,799.46	18,330,587.45
广东长青（集团）蠡县热电有限公司	子公司	工业园区燃煤集中供热	29,000,000.00	574,642,549.45	116,290,102.88	103,957,494.99	6,532,448.80	6,542,849.06
保定长源供热有限公司	子公司	工业园区燃煤集中供热	20,000,000.00	42,795,425.07	38,893,651.21	6,078,801.96	3,750,307.00	2,812,730.25
保定市长青供热有限公司	子公司	工业园区燃煤集中供热	20,000,000.00	108,355,642.55	39,332,285.29	8,460,300.94	3,449,615.03	2,587,211.38
保定新能供热有限公司	子公司	工业园区燃煤集中供热	20,000,000.00	120,022,003.00	37,413,856.85	7,588,355.90	1,943,514.28	1,457,635.76
广东长源水务工程有限公司	子公司	工业园区燃煤集中供热	10,000,000.00	90,168,495.41	19,047,476.59	7,116,982.32	3,475,238.53	1,325,162.77
茂名长青热电有限公司	子公司	工业园区燃煤集中供热	26,000,000.00	960,120,673.10	59,399,933.01	187,753,078.78	1,094,717.10	1,095,190.33
韶关市曲江长青环保热电有限公司	子公司	工业园区燃煤集中供热	25,000,000.00	195,395,845.76	30,650,035.56	38,937,566.87	-2,969,655.86	-2,969,655.86
中山骏伟金属制品有限公司	子公司	物业出租	14,967,365.38	425,855,476.72	174,749,081.04	6,861,308.28	4,100,136.73	3,075,764.08
江门市活力集团有限公司	子公司	物业出租	50,000,000.00	51,825,505.10	50,616,068.07	1,690,389.00	1,214,844.00	1,670,876.17
创尔特热能科技(中山)有限公司	子公司	物业出租	326,320,000.00	781,959,734.06	471,758,616.82	12,290,669.01	-1,128,685.24	-767,818.01
名厨(香港)有限公司	子公司	贸易	20,482,208.98	211,666,878.02	90,648,061.61	-	-2,799,973.67	-2,785,114.74

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
徐州长青生物质能源有限公司	注销	无重大影响

主要控股参股公司情况说明:不适用

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、生物质燃料供应及供应价格波动的风险：一方面，虽然我国农作物秸秆等生物质资源丰富，适宜发展生物质能利用产业，但生物质资源分散、容重小、储运不方便，收集和运输需要耗费大量成本，经济实用的收集、运输等技术装备不足，导致秸秆的收储运体系建设滞后，燃料成本控制存在一定难度，影响秸秆能源化发展。另一方面，国内燃煤价格较前些年有较大的涨幅，且供应紧张，受其影响，生物质燃料的市场需求及价格都有所上涨。公司将根据生物燃料产业的农林业属性、多样性和地域性等特点，通过做好燃料采购规划，未雨绸缪，把握好旺淡季的采购节奏，加大当地黄秆燃料的占比，以尽可能降低因燃料供应及采购价格波动对公司生产经营的影响。

2、生物质热电联产项目运营初期达不到预期的风险：虽然公司已经投资并顺利投产多个生物质发电项目，行业内也积累了一定的运营经验，但由于每一个新建的生物质发电项目建成后，需要一定时间对设备进行调试、消缺和完善，以尽可能达到较经济的运行指标，及符合当地的环保要求。若该过程长于预期而不能按期正式转入商业运营，会对经营业绩产生影响。

3、公司早期投产的生物质热电联产项目面临补贴到期后的发展风险：目前国家相关法规已明确生物质发电项目自并网之日起满 15 年或利用小时数超过 82500 小时后，将不再享受可再生能源电价附加补助资金。若项目所在地方政府给予的补贴不能全额承接或不再承接，将会对项目的收益构成影响。目前公司早期投运的生物质纯发电项目已向热电联产、以热为主的模式逐步转型，未来仍可以通过增加非补贴收入去继续生存及发展。

4、生物质热电联产项目补贴电费结算不及时的风险：由于可再生能源电力发展迅速，导致国家可再生能源发展基金支付缺口增大，存在阶段性补贴电费不能及时足额支付的风险。

5、生物质热电联产项目若环保排放未达标而影响获得补贴的风险：2021 年实施的新法规对存在环境排放不达标等行为的生物质发电项目，核减国家可再生能源电价附加补助资金。

6、工业园区燃煤集中供热项目燃料价格波动风险：园区燃煤集中供热项目以煤炭为主要燃料，煤炭的大宗采购价格剧烈波动会对项目的采购成本产生较大影响。公司已在供汽协议中提前设定调价机制以应对煤炭价格变化，以对冲煤炭价格上涨的风险。但仍然存在不能完全按调价机制执行的可能。

7、项目客户用热负荷未达预期或工业园区燃煤集中供热项目所在区域对用煤量的限制均有可能对项目业绩构成风险。

8、人力平均成本上升的风险：我国人力资源成本近年呈上升趋势，为此公司积极进行技术改造，逐步实施信息化和自动化生产。

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
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	63.92%	2022 年 01 月 28 日	2022 年 01 月 29 日	《2022 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-014）内容详见四大报、巨潮网
2021 年年度股东大会	年度股东大会	63.91%	2022 年 04 月 20 日	2022 年 04 月 21 日	《2021 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2022-031）内容详见四大报、巨潮网

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

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2021 年年报。

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

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

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

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
长青环保 (中心组项目一、二期)	颗粒物	有组织废气	1	生活垃圾焚烧废气排放口	5.979	20	3.842	48.24	无
	二氧化硫	有组织废气	1	生活垃圾焚烧废气排放口	9.883	80	6.350	160.8	无
	氮氧化物	有组织废气	1	生活垃圾焚烧废气排放口	157.508	250	101.202	482.4	无
长青热能 (中心组项目三期扩容)	颗粒物	有组织废气	1	生活垃圾焚烧废气排放口	5.026	20	3.672	38.544	无
	二氧化硫	有组织废气	1	生活垃圾焚烧废气排放口	22.560	80	16.480	96.36	无
	氮氧化物	有组织废气	1	生活垃圾焚烧废气排放口	159.885	250	116.790	385.44	无
满城热电	烟尘	有组织废气	3	脱硫塔19米出口检测孔	1.457	5	1.63442	26.997	无
	烟尘	有组织废气	3	脱硫塔19米出口检测孔	1.65	5	0.82		无
	烟尘	有组织废气	3	脱硫塔19米出口检测孔	1.41	5	0.89		无
	二氧化硫	有组织废气	3	脱硫塔19米出口检测孔	4.826	25	5.67	82.678	无
	二氧化硫	有组织废气	3	脱硫塔19米出口检测孔	4.3023	25	2.38		无
	二氧化硫	有组织废气	3	脱硫塔19米出口检测孔	6.58	25	4.05		无
	氮氧化物	有组织废气	3	脱硫塔19米出口检测孔	20.001	30	21.51	118.111	无
	氮氧化物	有组织废气	3	脱硫塔19米出口检测孔	19.441	30	9.46		无
	氮氧化物	有组织废气	3	脱硫塔	18.442	30	11.44		无

		气		19 米出口检测孔					
鱼台环保	烟尘	有组织废气	1	DA001 100m 高 烟气排放 口：经度 116° 25 ' 纬度 34° 56'	1.4	10	0.676	13.027	无
	二氧化硫	有组织废气	1	DA001 100m 高 烟气 排放口： 经度 116° 25 ' 纬度 34° 56'	22.9	50	9.885	45.595	无
	氮氧化物	有组织废气	1	DA001 100m 高 烟气排放 口：经度 116° 25 ' 纬度 34° 56'	85.9	100	35.257	130.27	无
宁安环保	烟尘	有组织废气	1	大气排放 口：经 度： 129° 20 ' 39.98 " 纬度： 44° 9' 4 8.67"	12.51	30	2.017	31.980	无
	二氧化硫	有组织废气	1	大气排放 口：经 度： 129° 20 ' 39.98 " 纬度： 44° 9' 4 8.67"	104.43	200	16.797	65.000	无
	氮氧化物	有组织废气	1	大气排放 口：经 度： 129° 20 ' 39.98 " 纬度： 44° 9' 4 8.67"	119.59	200	19.729	211.7	无
鄆城生物 质	烟尘	有组织废气	1	废气排放 口：经度 115° 34 ' 3.36" , 纬度 35° 34' 36.41"	2.23	10	1.2651	19.2	无
	二氧化硫	有组织废气	1	废气排放 口：经度	6.35	50	3.767	48	无

				115° 34' 3.36" , 纬度 35° 34' 36.41"					
	氮氧化物	有组织废气	1	废气排放口: 经度 115° 34' 3.36" , 纬度 35° 34' 36.41"	74.5	100	37.533	96	无
沂水环保	烟尘	有组织排放	1	废气排放口: 经度 118° 35' 11.80" 纬度 35° 44' 15.47"	2.87	10	1.27	14.43	无
	二氧化硫	有组织排放	1	废气排放口: 经度 118° 35' 11.80" 纬度 35° 44' 15.47"	5.96	50	2.69	73.13	无
	氮氧化物	有组织排放	1	废气排放口: 经度 118° 35' 11.80" 纬度 35° 44' 15.47"	66.5	100	28.2	144.26	无
明水环保	烟尘	有组织排放	1	DA001 80m 高排气筒排放。经度 125° 52' 16.61" 纬度 47° 10' 11.89"	14.86	30	3.31	36.26	无
	二氧化硫	有组织排放	1	DA001 80m 高排气筒排放。经度 125° 52' 16.61" 纬度 47° 10' 11.89"	72.56	200	16.70	180	无
	氮氧化物	有组织排放	1	DA001 80m 高排气筒排放。经度 125° 52'	175.46	200	39.01	241.74	无

				' 16.61 " 纬 度 47° 10' 11.89"					
铁岭环保	烟尘	有组织排 放	1	80m 高排 气筒排 放。东经 123° 37' 16.48 " 北 纬 42° 8' 3 4"	15.09	30	14.02	43.05	无
	二氧化硫	有组织排 放	1	80m 高排 气筒排 放。东经 123° 37' 16.48 " 北 纬 42° 8' 3 4"	32.88	100	32.35	143.51	无
	氮氧化物	有组织排 放	1	80m 高排 气筒排 放。东经 123° 37' 16.48 " 北 纬 42° 8' 3 4"	78.83	100	77.23	143.51	无
永城生物 质	烟尘	有组织排 放	1	DA001 80m 高排 气筒排 放。经度 116° 17' 52.62 " 纬 度 33° 57' 56.02"	2.41431	10	1.28571	12.9	无
	二氧化硫	有组织排 放	1	DA001 80m 高排 气筒排 放。经度 116° 17' 52.62 " 纬 度 33° 57' 56.02"	10.33663	35	3.30589	45.15	无
	氮氧化物	有组织排 放	1	DA001 80m 高排 气筒排 放。经度 116° 17' 52.62	33.22815	50	16.95495	64.50	无

				度 33° 57' 56.02"					
曲江环保	颗粒物	有组织废气	1	烟囱总排口 60 米高。经度 113° 30' 35.7" 纬度 24° 40' 9.01"。烟气监测设备在烟囱总排口 28 米处	6.133	10	3.367	16.92	无
	二氧化硫	有组织废气	1	烟囱总排口 60 米高。经度 113° 30' 35.7" 纬度 24° 40' 9.01"。烟气监测设备在烟囱总排口 28 米处	5.555	35	4.42	56.85	无
	氮氧化物	有组织废气	1	烟囱总排口 60 米高。经度 113° 30' 35.7" 纬度 24° 40' 9.01"。烟气监测设备在烟囱总排口 28 米处	28.859	50	18.8	79.59	无
蠡县热电	烟尘	有组织废气	1	1#脱硫塔 8.5 米出口检测孔	0	5	0	35.04	无
	烟尘	有组织废气	1	2#脱硫塔 16 米出口检测孔	2.2576	5	0.38768	35.04	无
	烟尘	有组织废气	1	3#脱硫塔 16 米出口检测孔	2.7528	5	1.072773	35.04	无
	二氧化硫	有组织废气	1	1#脱硫塔 8.5 米出口检测孔	0	25	0	52.926	无
	二氧化硫	有组织废气	1	2#脱硫塔 16 米出口检测孔	6.1291	25	1.02688	52.926	无
	二氧化硫	有组织废气	1	3#脱硫塔 16 米出	10.7543	25	4.344658	52.926	无

				口检测孔					
	氮氧化物	有组织废气	1	1#脱硫塔 8.5米出口检测孔	0	30	0	75.608	无
	氮氧化物	有组织废气	1	2#脱硫塔 16米出口检测孔	16.8851	30	2.887007	75.608	无
	氮氧化物	有组织废气	1	3#脱硫塔 16米出口检测孔	16.9687	30	6.768349	75.608	无
茂名热电	烟尘	有组织排放	1	DA001 120m 高 排气筒排 放。 经度 110° 57 ' 0.61" 纬度 21° 34' 13.98"	1.23	10	1.16	73.898	无
	二氧化硫	有组织排放	1	DA001 120m 高 排气筒排 放。 经度 110° 57 ' 0.61" 纬度 21° 34' 13.98"	12.4	35	11.78	147.02	无
	氮氧化物	有组织排放	1	DA001 120m 高 排气筒排 放。 经度 110° 57 ' 0.61" 纬度 21° 34' 13.98"	36.93	50	34.4	172.612	无
阜宁生物质	烟尘	有组织排放	1	DA001 80m 高排 气筒排 放。经度 119° 36 ' 35.14 " 纬 度 33° 36' 8.5"	7.328	20	3.52	18.439	无
	二氧化硫	有组织排放	1	DA001 80m 高排 气筒排 放。经度 119° 36 ' 35.14 " 纬	5.547	50	3.10	46.097	无

				度 33° 36' 8.5"					
	氮氧化物	有组织排放	1	DA001 80m 高排 气筒排 放。经度 119° 36' 35.14 " 纬 度 33° 36' 8.5"	70.469	100	33.56	92.194	无
新野生物 质	烟尘	有组织排 放	1	DA001 80m 烟囱固定 污染源排 放点。精 度 117° 17' , 32° 29'	0.49	10	0.24036	12.31	无
	二氧化硫	有组织排 放	1	DA001 80m 烟囱固定 污染源排 放点。精 度 117° 17' , 32° 29'	15.04	35	7.57751	43.09	无
	氮氧化物	有组织排 放	1	DA001 80m 烟囱固定 污染源排 放点。精 度 117° 17' , 32° 29'	31.32	50	15.81509	61.55	无
延津生物 质	烟尘	有组织排 放	1	DA001 80m 高排 气筒排 放。经度 114.1473 70 纬度 35.17619 4	0.275	10	1.5	30.949	无
	二氧化硫	有组织排 放	1	DA001 80m 高排 气筒排 放。经度 114.1473 70 纬度 35.17619	0.519	35	2.9	72.04	无

	氮氧化物	有组织排放	1	DA001 80m 高排气筒排放。经度 114.1473 70 纬度 35.17619	3.385	50	18.6	103.65	无
--	------	-------	---	---	-------	----	------	--------	---

防治污染设施的建设和运行情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	污染治理设施名称	污染治理设施工艺	运行情况
长青环保（中心组团项目一、二期）	烟尘、二氧化硫、氮氧化物、氯化氢、二噁英	炉内脱硝、烟气处理系统、除尘系统	SNCR-烟气反应塔（脱酸吸附）-活性炭吸附-布袋除尘	正常运行
长青热能（中心组团项目三期扩容）	烟尘、二氧化硫、氮氧化物、氯化氢、二噁英	炉内脱硝、烟气处理系统、除尘系统	SNCR-烟气反应塔（脱酸吸附）-活性炭吸附-布袋除尘	正常运行
满城热电	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、吸收塔系统、脱硝系统	布袋除尘+石灰石/石膏湿法脱硫+SNCR+辅助（臭氧）脱硝	正常运行
沂水环保	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+干法脱硫+SNCR	正常运行
明水环保	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+SNCR	正常运行
宁安环保	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+干法脱硫+SNCR	正常运行
鱼台环保	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+干法脱硫+SNCR	正常运行
郯城生物质	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+CFB（无返料）半干法脱硫+SNCR	正常运行
永城生物质	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+CFB（无返料）半干法脱硫+SNCR	正常运行
铁岭环保	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+CFB（无返料）半干法脱硫+SNCR	正常运行
茂名热电	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、吸收塔系统、脱硝系统	布袋除尘+石灰石/石膏湿法脱硫+SNCR	正常运行
曲江热电	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、吸收塔系统、脱硝系统	布袋除尘+石灰石/石膏湿法脱硫+SNCR	正常运行
蠡县热电	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、吸收塔系统、脱硝系统	电袋除尘+湿电除尘+石灰石/石膏湿法脱硫+SNCR-SCR 联合脱硝	正常运行
阜宁生物质	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+CFB（无返料）半干法脱硫+SNCR	正常运行
延津生物质	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+CFB（无返料）半干法脱硫+SNCR+亚氯酸钠氧化法脱硝	正常运行
新野生物质	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+CFB	正常运行

		系统	(无返料) 半干法脱硫+SNCR	
睢宁生物质	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+CFB(无返料) 半干法脱硫+SNCR	建设中
松原生物质	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+CFB(无返料) 半干法脱硫+SNCR	建设中
郟城生物质	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+CFB(无返料) 半干法脱硫+SNCR	建设中
宾县生物质	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+CFB(无返料) 半干法脱硫+SNCR	建设中
滑县生物质	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统	旋风除尘+布袋除尘+CFB(无返料) 半干法脱硫+SNCR	建设中

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

项目名称	项目环评批复/排污许可文件名	文号
满城区纸制品加工区热电联产项目	关于满城区纸制品加工区热电联产项目环境影响报告书的批复	冀环评(2017)378号
	排污许可证: 申领日期 2021 年 1 月 10 日; 有效日期至 2026 年 1 月 9 日	证书编号: 91130607329815723C001P
滑县长青生物质热电联产项目	关于滑县长青生物质能源有限公司热电联产项目环境影响报告表的批复	滑环审(2018)66号
	排污许可证: 申领日期 2020 年 12 月 18 日; 有效日期至 2023 年 12 月 17 日	证书编号: 91410526MA3XHD3Y8W001U
松原市长青生物质热电联产项目	关于松原市长青生物质热电联产工程环境影响报告书的批复	吉环审字(2017)72号
	排污许可证: 申领日期 2020 年 11 月 10 日; 有效日期至 2023 年 11 月 9 日	证书编号: 912207240770765213001V
宾县长青生物质热电联产项目	关于对宾县长青生物质热电联产项目环境影响报告表的批复	宾环审表(2019)17号
	排污许可证: 申领日期 2020 年 12 月 2 日; 有效日期至 2026 年 12 月 1 日	证书编号: 91230125MA1B0DGX6Q001V
郟城长青生物质热电联产项目	关于郟城长青生物质能源有限公司生物质热电联产项目环境影响报告表的批复	临审服投资许字(2019)22012号
	排污许可证: 申领日期 2020 年 11 月 27 日; 有效日期至 2023 年 11 月 26 日	证书编号: 91371322MA3C4UMM7M001U
睢宁长青生物质热电联产项目	关于对睢宁长青生物质能源有限公司生物质热电联产项目环境影响报告表的批复	睢环项(2018)37号
	排污许可证: 申领日期 2020 年 6 月 19 日; 有效日期至 2023 年 6 月 18 日	证书编号: 91320324MA1MUNBL7G001V

突发环境事件应急预案

已投运项目均已编制《突发环境事件应急预案》:

- 长青环保（中心组团项目一、二期）《突发环境事件应急预案（修订版）》于 2019 年 7 月 29 日完成环保部门的备案登记工作并开始执行。最新编制的应急预案已通过专家评审会，正在办理备案登记手续。
- 长青热能（中心组团项目三期扩容）《突发环境事件应急预案》于 2019 年 9 月 4 日完成环保部门的备案登记工作并开始执行。
- 满城热电《突发环境事件应急预案》于 2021 年 8 月 31 日在保定市环境执法支队完成备案并开始执行，备案编号：130607-2021-059-M。
- 沂水环保《突发环境事件应急预案》于 2021 年 3 月 23 日在沂水县环保局完成备案并开始执行，备案编号：371323-2021-023-L。
- 鱼台环保《突发环境事件应急预案》目前执行版本于 2021 年 9 月 26 日在鱼台县环境保护局备案并开始执行，备案编号 370827-2021-042-L；
- 明水环保《突发环境事件应急预案》于 2016 年 10 月 20 日起开始执行，2021 年开展对项目“应急预案”进行第三方评估、更新修订。最新编制的应急预案于 2021 年 05 月 12 日在明水县生态环境局完成备案并开始执行，备案编号：231225-2021-005-L。
- 宁安环保《突发环境事件应急预案》于 2021 年 09 月 07 日在牡丹江市宁安生态环境局备案并开始执行。
- 鄞城生物质《突发环境事件应急预案》于 2022 年 3 月 25 日在鄞城县环保局审批备案并开始执行。
- 永城生物质《突发环境事件应急预案》于 2020 年 7 月 5 日在永城市环保局备案并开始执行，备案编号：411481-2020-021L。
- 铁岭环保《突发环境事件应急预案》于 2020 年 5 月 12 日在铁岭县环保局备案并开始执行，备案编号：211221-2020-072
- 曲江热电《突发环境事件应急预案》于 2021 年 6 月 15 日在曲江区环境执法支队完成备案并开始执行。
- 茂名热电《突发环境事件应急预案》于 2021 年 1 月 19 日在茂名生态环境局高新区分局备案，于 6 月份按茂名市生态环境局要求以重点排污企业名义重新备案，并于 2021 年 7 月 28 日完成备案并开始执行。（备案编号：400904-2021-0082-M），
- 蠡县热电《突发环境事件应急预案》于 2021 年 5 月 12 日在保定市生态环境局蠡县分局执法大队完成备案并开始执行，备案编号 130635-2021-002-L。
- 阜宁生物质《突发环境事件应急预案》于 2021 年 1 月 19 日在阜宁县生态环境局备案并开始执行，备案编号：320923-2021-011-L。
- 延津生物质《突发环境事件应急预案》于 2021 年 3 月 23 日在延津县环保局备案并开始执行，备案编号：410726-2021-03-L。
- 新野生物质《突发环境事件应急预案》与 2021 年 6 月 17 日在新野县生态环境局备案并开始执行，备案编号：411300-2021-005-LYX-005

环境自行监测方案

已投运项目均已编制《环境自行监测方案》：

- 长青环保（中心组团项目一、二期）一直严格按自行监测方案安排监测工作，最新的自行监测方案自 2020 年 11 月 11 日起执行。
- 长青热能（中心组团项目三期扩容）一直严格按自行监测方案安排监测工作，最新的自行监测方案自 2020 年 9 月 14 日起执行。
- 满城热电《环境自行监测方案》在排污许可证延续后于“全国污染源监测信息管理与共享平台”中填报并审核通过，自 2021 年 1 月 24 日开始应用，并委托第三方检测公司进行检测，目前正按监测方案要求进行月度、季度和半年度的相关检测。
- 沂水环保《环境自行监测方案》于 2020 年 11 月 22 日在沂水县环保局监测站、山东省污染源监测信息共享系统进行了备案，目前正在执行，并且按照时间节点在该系统上填报监测数据。

- 鱼台环保《环境自行监测方案》新版本在 2020 年 01 月 02 日在济宁市监测站、国家重点企业自行监测系统、山东省污染源监测信息共享系统进行了备案，目前正在执行。
- 明水环保《环境自行监测方案》于 2014 年 1 月 1 日编制，2018 年 1 月 1 日修订，于 2018 年 1 月 1 日发布并开始执行修订版，于 2018 年 8 月 25 日发布并开始执行再修订版，并在“全国污染源监测信息管理与共享平台”备案。
- 宁安环保《环境自行监测方案》在“全国污染源监测信息管理与共享平台”和当地环保监测部门备案，目前执行版本为 2017 年 6 月 19 日版本。经黑龙江省环保部门要求，委托第三方检测公司进行检测并由环保部门进行监督，目前按要求每季度检测一次。
- 鄄城生物质一直严格按自行监测方案安排监测工作，最新的自行监测方案已在鄄城县监测站、山东省污染源监测信息共享系统进行了备案，自 2021 年 05 月 06 日起执行。
- 永城生物质《环境自行监测方案》于 2020 年 3 月 1 日编制完成，于 2021 年 1 月 18 日备案，经永城市环保局要求，已委托第三方检测公司进行季度检测。
- 铁岭环保《环境自行监测方案》已在当地环保监测部门备案，目前正在执行。
- 曲江热电于 2020 年 9 月开始委托第三方检测公司进行每季度检测，并出具检测报告，且按照时间节点在全国排污许可证管理信息平台填报监测数据。
- 茂名热电《环境自行监测方案》于 2019 年 10 月编制完成，于 2019 年 12 月 31 日备案，按茂名生态环境局高新分局要求，已委托第三方检测公司进行自行检测方案开展检测。
- 蠡县热电于 2021 年 4 月 16 日申请排污许可证变更后，《环境自行监测方案》于“全国污染源监测信息管理与共享平台”中填报并审核通过，自 2020 年 12 月已开始委托第三方检测公司进行检测，目前正按监测方案要求进行月度、季度相关检测。
- 阜宁生物质最新《环境自行监测方案》于 2022 年 6 月 24 日上传江苏省排污单位自行监测平台，并审核通过，已经委托第三方检测公司进行检测，按照监测方案要求执行。
- 延津生物质于 2021 年 11 月 13 日申请排污许可证后，《环境自行监测方案》已开始委托第三方检测公司进行检测，并出具检测报告，且按照时间节点在全国排污许可证管理信息平台填报监测数据。《环境自行监测方案》于 2022 年 4 月份在《全国排污许可证信息管理平台》中填报变更并审核通过，《环境自行监测方案》目前正按要求进行年度相关检测。（排污许可证内包含《环境自行监测方案》）
- 新野生物质《环境自行监测方案》于 2020 年 9 月 25 日通过备案审批，2020 年第四季度开始执行，委托第三方检测公司进行日常检测，目前正在执行。

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
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

其他应当公开的环境信息

不适用

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司主营的生物质热电联产业务是一个集清洁能源、惠农、减少温室气体排放为一体的环保产业。农林废弃物作为生物质项目的燃料，公司每个已投产的生物质项目年处理约 30 万吨农林废弃物，避免了农民在田间地头焚烧所造成的大气污染，减少对地面、水面的腐蚀性污染；每年通过燃料收购向当地农民支付燃料款 7000 万元以上，有效促进农民增收；吸引当地及周边农村劳动力超过 1000 人；年减排 CO₂ 至少 12 万吨以上，远低于煤电厂含硫量；年生产绿色电力约 2.5 亿度，同时还能能为园区企业供汽，为周边用户供暖。与此同时，公司采用先进的节能减排设备及手段，特别是在脱硫脱硝等环保工作方面投入大量资金，确保了各项目环保数据符合标准要求，实现了社会、环境和企业的可持续发展。

报告期内，公司生物质热电联产项目积极加入所在园区供热工作，为园区提供优质和充足的清洁汽源，并与政府共同推进招商引资工作，解决产业园区工业供汽、供暖及附近居民供暖的需求，减少水资源消耗，进一步促进环境保护和可持续性发展。

公司以高效能、低排放技术建设营运的工业园区燃煤集中供热项目为所在园区众多企业供应蒸汽，取代了当地的分散小锅炉，大幅节省用煤，项目采用先进的节能减排设备，为当地环保事业做出了贡献。

公司在广东中山市运营的生活垃圾处理项目合计日处理垃圾规模为 2250 吨，有效解决城市垃圾处理问题，具有良好的社会和经济效益。

为实现企业发展与环境保护的共赢，公司将致力于发挥产业优势，最大限度地拓宽对生物质的综合利用，实现企业和社会、环境的协调可持续发展。

其他环保相关信息

不适用

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

1、环保政策、法规对公司的影响

河南省实施的《DB41-2089-2021锅炉大气污染物排放标准》（河南省地方标准），要求河南区域所有生物质机组实行超低排放（烟尘 $\leq 10\text{mg}/\text{Nm}^3$ ；二氧化硫 $\leq 35\text{mg}/\text{Nm}^3$ ；氮氧化物 $\leq 50\text{mg}/\text{Nm}^3$ ），这增加了公司在河南省的永城、新野、滑县、延津等4个生物质热电联产项目的投资和运行成本。

2、节能减排关键指标

项目	2022 年年中烟气处理设施投运率			2022 年年中烟气污染物排污许可允许排放量(按照年允许排放量的一半取值)			2022 年年中烟气污染物实际排放量			2022 年年中烟气污染物年度减排量		
	脱硫设施投运率 (%)	除尘设施投运率 (%)	脱硝设施投运率 (%)	烟尘 (t/a)	二氧化硫 (t/a)	氮氧化物 (t/a)	烟尘 (t/a)	二氧化硫 (t/a)	氮氧化物 (t/a)	烟尘 (t/a)	二氧化硫 (t/a)	氮氧化物 (t/a)
中心组团一、二期	100	100	100	17.6076	70.4304	220.095	3.842	6.350	101.202	20.278	74.05	139.998
中心组团三期扩容	100	100	100	19.272	48.18	192.72	3.672	16.480	116.790	15.6	31.7	75.93
满城	100	100	100	13.4985	41.339	59.0555	3.34442	12.1	42.41	10.15408	29.239	16.6455
曲江	100	100	100	8.46	28.425	39.795	3.367	4.42	18.8	5.093	24.005	20.995
蠡县	100	100	100	17.52	26.463	37.804	1.460453	5.371538	9.655356	16.059547	21.091462	28.148644
茂名	100	100	100	36.949	73.51	86.306	1.16	11.78	34.4	35.789	61.73	51.906
沂水	100	100	100	7.215	36.565	72.13	1.27	2.69	28.2	5.945	33.875	43.93
明水	无脱硫设施	100	100	18.13	90	120.87	3.31	16.70	39.01	14.82	73.30	81.86

项目	2022 年年中烟气处理设施投运率			2022 年年中烟气污染物排污许可允许排放量(按照年允许排放量的一半取值)			2022 年年中烟气污染物实际排放量			2022 年年中烟气污染物年度减排量		
	脱硫设施投运率 (%)	除尘设施投运率 (%)	脱硝设施投运率 (%)	烟尘 (t/a)	二氧化硫 (t/a)	氮氧化物 (t/a)	烟尘 (t/a)	二氧化硫 (t/a)	氮氧化物 (t/a)	烟尘 (t/a)	二氧化硫 (t/a)	氮氧化物 (t/a)
宁安	100	100	100	15.99	32.5	105.85	2.017	16.797	19.729	13.973	15.703	86.121
鱼台	100	100	100	6.5135	22.7975	65.135	0.676	9.885	35.257	5.8375	12.9125	29.878
鄆城	100	100	100	9.6	24	48	1.2651	3.767	37.533	8.3349	20.233	10.467
铁岭	100	100	100	21.525	71.755	71.755	14.02	32.35	77.23	7.505	39.405	-5.475
永城	100	100	100	6.45	22.575	32.25	1.28571	3.30589	16.95495	5.16429	19.26911	15.29505
延津	100	100	100	15.4745	36.02	51.825	1.5	2.9	18.6	13.9745	33.12	33.225
新野	100	100	100	6.155	21.545	30.775	0.24036	7.57751	15.81509	5.91464	13.96749	14.95991
阜宁	100	100	100	9.2195	23.0485	46.097	3.52	3.10	33.56	5.6995	19.9485	12.537

数据来源：公司环境自动监测监控平台

二、社会责任情况

报告期内，公司结合自身产业特点，通过以下几方面工作的开展切实履行社会责任，持续巩固扶贫成效，推动乡村振兴。

一、生物质热电联产项目

1、组织脱贫户到其他燃料客户处参观学习其先进经验，以先进带动后进，鼓励他们对周边农林废弃物进行收集、加工和运送，通过销售给公司电厂来提高经济收入，改善家庭生活水平。同时对农户进行收、储、加、运各环节的技术指导，在保障电厂基础利润的前提下，增加农户收入。

2、配合乡镇及周边村庄进行乡村人居环境综合治理，吸纳和处理在整治环境过程中产生的农林废弃物，改善乡镇及周边村庄人居环境。

3、响应深化社会帮扶推进“万企兴万村”行动，直接投资帮扶村镇做村道路灯改造项目，提升村民居住环境。

二、工业园区燃煤集中供热项目

蠡县项目作为当地供暖的热源点，在煤价处于高位的背景下仍坚持完成了 2021 年供暖季（2021.11.15-2022.3.15）蠡县县城约 180 万平方米的居民供暖任务，并按照政府文件精神延长供暖至 3 月 31 日，以社会责任先行，有力地保障了当地民生。

公司后续将与政府共同推进供热工作等措施，改善当地民生，从而实现扶贫开发和新能源利用、节能减排相结合。同时继续与秸秆收储点贫困户建立长期、系统性的秸秆收储合作关系，优先收购贫困户符合燃料质量条件的秸秆，在增加农民收入的同时，也为项目燃料来源提供保障，以实际行动助力我国乡村振兴战略的施行。

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

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、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
本报告期未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼(合计9个案件,主要涉及合同纠纷和土地侵权纠纷)	1283.18	否	-	-	-	2022年08月31日	巨潮网
报告期末至本报告披露日新增未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼(合计1个案件,主要涉及合同纠纷)	375.69	否	-	-	-	2022年08月31日	巨潮网

九、处罚及整改情况

适用 不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论(如有)	披露日期	披露索引
满城热电	其他	2022年7月20日,满城热电收到河北省市场监督管理局下发的《行政处罚书》(冀市监价罚告【2022】39号),按照《燃煤发电机组环保电价及环保设施运行监管办法》(发改价格(2014)536号)及《关于实行燃煤电厂低排放电价支持政策有关问题的通知》(冀发改价格(2015)1528号)的相关要求,满城热电被河北省市场监督管理局核定2020、2021年环保排放不符合时数共计1714小时,多收取环保电价款共计626788.22元。此为环保电价先发后核造成的不符合小时环保电费收缴问题,非企业主观所为,属行业共性问题。	其他	河北省市场监督管理局于7月29日出具书面文件《关于你单位请求的回复》,认定该情况非企业主观所为,属行业共性问题。本次行政处罚程序实为对多发环保电价款的收缴手段,不属因企业发生违法违规行为而执行的行政处罚。	2022年08月31日	巨潮网

整改情况说明

适用 不适用

满城热电已采取如下整改措施:1、生产值长监督、专业技术人员维护好设备,确保不出现零值和负值上传系统,减少不符合小时数。2、加强在线监测运维单位管理,发告知函要求其及时消除缺陷。

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

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

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、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系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、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

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。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

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、报告期内，公司子公司向关联人中山市创尔特智能家居科技有限公司出租资产（包括厂房、办公室和宿舍），上述交易事项已经公司 2021 年年度股东大会审议通过，详见 2022 年 3 月 31 日在四大报、巨潮网披露的《2022 年度关联交易公告》。

2、报告期内，公司子公司江门市活力集团有限公司向江门市天下和工业园营运管理有限公司出租厂房，报告期内租赁收益为 146.88 万元。交易对方与公司及公司子公司不存在关联关系，交易金额未达法规规定的披露标准，租赁收益对公司不构成重大影响。

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
创尔特热能科技（中山）有限公司	中山市创尔特智能家居科技有限公司	正常使用	4,849.77	2022 年 01 月 01 日	2023 年 12 月 31 日	364.84	租赁合同	不构成重大影响	是	最终控股股东相同
中山骏伟金属制品有限公司	中山市创尔特智能家居科技有限公司	正常使用	3,643.17	2022 年 01 月 01 日	2023 年 12 月 31 日	500.64	租赁合同	不构成重大影响	是	最终控股股东相同
江门市活力集团有限公司	江门市天下和工业园营运管理有限公司	正常使用	573.95	2021 年 06 月 01 日	2027 年 05 月 31 日	146.88	租赁合同	不构成重大影响	否	不存在关联关系

2、重大担保

☑适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
茂名热电	2017年05月05日	60,000	2017年08月17日	36,960	连带责任担保			2017-8-17至2026-8-17	否	否
曲江热电	2018年02月14日	15,000	2018年06月21日	9,262	连带责任担保			2018-6-5至2028-7-31	否	否
长青热能	2018年02月14日	34,000	2018年10月10日	28,900	连带责任担保			2018-10-10至2030-10-9	否	否
铁岭环保	2019年02月28日	22,000	2019年03月06日	9,910	连带责任担保			2019-2-21至2029-3-8	否	否
永城生物质	2019年02月28日	27,000	2019年10月29日	16,793.39	连带责任担保			2019-10-29至2033-10-28	否	否
睢宁生物质	2019年02月28日	24,500	2019年12月10日	15,640	连带责任担保			2019-12-11至2027-12-10	否	否
阜宁生物质	2019年12月06日	18,000	2020年01月08日	9,514	连带责任担保			2020-1-8至2028-12-21	否	否
酃城生物质	2019年02月28日	24,450	2019年12月25日	21,630	连带责任担保			2019-12-25至2033-12-25	否	否
蠡县热电	2019年12月06日	27,400	2019年12月27日	26,259	连带责任担保			2019-12-27至2033-12-26	否	否

延津生 物质	2019年 12月06 日	25,000	2020年 01月14 日	24,711	连带责 任担保			2020-1- 14至 2027- 12-31	否	否
郟城生 物质	2019年 12月06 日	20,000	2020年 03月30 日	12,500	连带责 任担保			2020-3- 24至 2026- 12-31	否	否
滑县生 物质	2019年 12月06 日	25,500	2020年 05月17 日	16,812	连带责 任担保			2020-5- 17至 2034-5- 17	否	否
宾县生 物质	2019年 12月06 日	31,400	2020年 05月17 日	24,714. 25	连带责 任担保			2020-5- 17至 2034-5- 17	否	否
新野生 物质	2019年 12月06 日	25,600	2020年 05月17 日	19,969. 84	连带责 任担保			2020-5- 17至 2034-5- 17	否	否
松原生 物质	2019年 12月06 日	26,200	2020年 05月17 日	25,295	连带责 任担保			2020-5- 17至 2034-5- 17	否	否
名厨香 港	2019年 02月28 日	24,500	2019年 12月16 日	11,880	连带责 任担保			2019- 11-5至 2021-6- 30	否	否
子公司对子公司的担保情况										
担保对 象名称	担保额 度相关 公告披 露日期	担保额 度	实际发 生日期	实际担 保金额	担保类 型	担保物 (如 有)	反担保 情况 (如 有)	担保期	是否履 行完毕	是否为 关联方 担保
报告期内审批对子 公司担保额度合计 (C1)			0	报告期内对子公司 担保实际发生额合 计(C2)						0
报告期末已审批的 对子公司担保额度 合计(C3)			430,550	报告期末对子公司 实际担保余额合计 (C4)						310,750.48
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保 额度合计 (A1+B1+C1)			0	报告期内担保实际 发生额合计 (A2+B2+C2)						0
报告期末已审批的 担保额度合计 (A3+B3+C3)			430,550	报告期末实际担保 余额合计 (A4+B4+C4)						310,750.48
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产 的比例				126.78%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保 的余额(D)				0						
直接或间接为资产负债率超过70%的被担 保对象提供的债务担保余额(E)				0						

担保总额超过净资产 50%部分的金额 (F)		0
上述三项担保金额合计 (D+E+F)		0
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）	不适用	
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	不适用	

采用复合方式担保的具体情况说明

不适用

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

☑适用 ☐不适用

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值（万元）（如有）	合同涉及资产的评估价值（万元）（如有）	评估机构名称（如有）	评估基准日（如有）	定价原则	交易价格（万元）	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
公司	山东省鱼台县人民政府	山东鱼台生物质发电项目	2010年11月22日			无		协议定价	36,000	否	无	协议正在执行中,已进入商业运营。	2011年08月31日	招股说明书
公司	黑龙江省宁安市人民政府、黑龙江省宁安农场	黑龙江宁安生物质发电项目	2011年08月11日			无		协议定价	29,500	否	无	协议正在执行中,已进入商业运营	2011年08月31日	招股说明书
公司	山东省鄄城县人民政府	山东鄄城生物质发电项目	2015年01月28日			无		协议定价	27,000	否	无	协议正在执行中。已进入商业运营。	2015年01月29日	四大报、巨潮网
公司	河北省保定市满城县人民政府	满城县纸制品加工区热电联产项目	2015年02月15日			无		协议定价	73,000	否	无	协议正在执行中。已进入商业运营。	2015年02月17日	四大报、巨潮网
公司	茂名高新技术产业开发区管理委员会	广东茂名高新技术产业开发区热电联产项目	2015年05月29日			无		协议定价	50,000	否	无	协议正在执行中。已进入商业运营。	2015年06月02日	四大报、巨潮网
公司	广东韶关曲江	广东韶关曲江	2015年05月30日			无		协议定价	30,000	否	无	协议正在执行中。已进入商	2015年06月01日	四大报、巨潮网

	经济开发 区管理委 员会	经济开 发区热 电联产 项目	日									业运营。		
公司	山东省 邹城县 人民政府	山东邹 城生物 质发电 项目	2015年 06月15 日			无		协议定价	27,000	否	无	协议正在执行 中。报告期内 处于试运行阶 段。	2015年06月16日	四大报、巨 潮网
公司	山东省 嘉祥县 人民政府	山东嘉 祥生物 质发电 项目	2015年 06月23 日			无		协议定价	27,000	否	无	经过对项目进 一步调研后， 公司决定终止 项目，拟注销。	2015年06月25日	四大报、巨 潮网
公司	湖南省 中方县 人民政府	湖南省 中方县 生物质 综合利用 项目	2015年 09月10 日			无		协议定价	26,000	否	无	经过对项目进 一步调研后， 公司决定终止 项目，拟注销。	2015年09月14日	四大报、巨 潮网
公司	蠡县环 境保护 局	河北蠡 县热电 联产项 目	2015年 09月18 日			无		协议定价	53,000	否	无	协议正在执行 中。已进入商 业运营。	2015年09月22日	四大报、巨 潮网
公司	重庆市 忠县人 民政府	重庆忠 县生物 质发电 项目	2015年 10月30 日			无		协议定价	23,000	否	无	协议正在执行 中。报告期内 处于筹建阶 段。	2015年10月31日	四大报、巨 潮网
公司	湖北省 孝感市 孝南区 人民政府	湖北孝 南经济 开发区 热电联 产项目	2016年 01月11 日			无		协议定价	55,000	否	无	经过对项目进 一步调研后， 公司决定终止 项目，拟注销。 合同双方已 于2022年6 月签署投资协 议解除协议。	2016年01月13日	四大报、巨 潮网
公司	辽宁省 铁岭县 人民政府	辽宁省 铁岭县 生物质 发电项 目	2016年 04月11 日			无		协议定价	51,000	否	无	协议正在执行 中。已进入商 业运营。	2016年04月12日	四大报、巨 潮网

公司	河南省永城市人民政府	河南省永城市生物质热电联产项目	2016年05月05日			无		协议定价	50,000	否	无	协议正在执行中。已进入商业运营。	2016年05月06日	四大报、巨潮网
公司	河南省新野县人民政府	河南省新野县生物质热电联产项目	2016年05月25日			无		协议定价	36,844	否	无	协议正在执行中。报告期内已投产。	2016年05月27日	四大报、巨潮网
公司	吉林省松原市宁江区人民政府	吉林省松原市宁江区生物质热电联产项目	2016年07月19日			无		协议定价	30,000	否	无	协议正在执行中。报告期内处于试运行阶段。	2016年07月20日	四大报、巨潮网
公司	江苏省睢宁县人民政府	睢宁（长青）生物质发电项目	2016年08月05日			无		协议定价	51,000	否	无	协议正在执行中。报告期内处于试运行阶段。	2016年08月08日	四大报、巨潮网
公司	江苏省阜宁县人民政府	江苏省阜宁县生物质热电联产项目	2016年10月19日			无		协议定价	29,000	否	无	协议正在执行中。已进入商业运营。	2016年10月20日	四大报、巨潮网
公司	河南省周口市川汇区人民政府	河南省周口市川汇区生物质热电联产项目	2016年11月15日			无		协议定价	52,000	否	无	经过对项目进一步调研后，公司决定终止项目，拟注销。	2016年11月17日	四大报、巨潮网
公司	河南省延津县人民政府	河南省延津县生物质热电联产项目	2016年11月24日			无		协议定价	38,000	否	无	协议正在执行中。报告期内已投产。	2016年11月25日	四大报、巨潮网
公司	河南省滑县人	河南省滑县生	2016年11月26日			无		协议定价	32,000	否	无	协议正在执行中。报告期内	2016年11月30日	四大报、巨潮网

	民政府	物质热电联产项目	日									处于试运行阶段。		
公司	河南省信阳市平桥区明港镇人民政府	河南省信阳市平桥区明港生物质热电联产项目	2016年12月06日			无		协议定价	32,000	否	无	于报告期内完成工商注销。	2016年12月07日	四大报、巨潮网
公司	辽宁省灯塔市人民政府	辽宁省灯塔市生物质热电联产项目	2016年12月24日			无		协议定价	30,000	否	无	于报告期内完成工商注销。	2016年12月27日	四大报、巨潮网
公司	山东省曹县人民政府	山东省曹县生物质热电联产项目	2016年12月26日			无		协议定价	32,000	否	无	协议正在执行中。报告期内处于筹建阶段。	2016年12月28日	四大报、巨潮网
公司	河南省开封市祥符区人民政府	河南省开封市祥符区生物质热电联产项目	2017年07月24日			无		协议定价	52,000	否	无	经过对项目进一步调研后，公司决定终止项目，拟注销。	2017年07月25日	四大报、巨潮网
公司	黑龙江省宾县人民政府	黑龙江省宾县生物质综合利用项目	2017年11月16日			无		协议定价	35,000	否	无	协议正在执行中。报告期内处于试运行阶段。	2017年11月18日	四大报、巨潮网
公司	江苏省徐州市铜山区人民政府	江苏省徐州市铜山区生物质热电联产项目	2017年12月28日			无		协议定价	38,800	否	无	于报告期内完成税务及工商注销。	2017年12月30日	四大报、巨潮网
公司	河南省新野县	河南省新野生	2017年12月04日			无		协议定价	12,200	否	无	协议正在执行中。报告期内	2017年12月07日	四大报、巨潮网

	人民政府	物质热电联产项目供热协议书	日									处于筹建阶段。		
公司	河南省新野县人民政府	河南新野生物质热电联产项目无害化垃圾热解气并联生物质热电联产协同处理试点项目合作协议	2017年12月04日			无		协议定价	12,000	否	无	协议正在执行中。报告期内处于筹建阶段。	2017年12月07日	四大报、巨潮网
公司	中山市住房和城乡建设局	中山市中心组团垃圾综合处理基地垃圾焚烧发电厂三期项目	2018年04月26日			无		协议定价	42,542.66	否	无	协议正在执行中。已进入商业运营。	2018年04月28日	四大报、巨潮网
公司	延津县人民政府	延津县产业集聚区南区集中供热项目	2018年12月08日			无		协议定价	12,000	否	无	协议正在执行中。报告期内处于建设阶段。	2018年12月11日	四大报、巨潮网
公司	河北省保定市满城县人民政府	满城区纸制品加工热电联产项目二	2020年10月16日			无		协议定价	25,000	否	无	协议正在执行中。报告期内处于筹建阶段。	2020年10月20日	四大报、巨潮网

公司	新野县住房和城乡建设局	新野县产业集聚区集中供热项目	2020年11月10日			无		协议定价		否	无	协议正在执行中。报告期内处于筹建阶段。	2020年11月12日	四大报、巨潮网
公司	滑县上官镇人民政府	上官镇专业园集中供热项目	2020年12月31日			无		协议定价		否	无	协议正在执行中。报告期内处于筹建阶段。	2021年01月05日	四大报、巨潮网
公司	延津县住房和城乡建设局	延津县产业集聚区南区集中供汽特许经营协议	2021年03月31日			无		协议定价		否	无	协议正在执行中。报告期内处于筹建阶段。	2021年04月14日	四大报、巨潮网
长青热能	中山市城市管理和综合执法局	中山市中心组团垃圾综合处理基地污水处理运营服务合同书	2021年04月14日			无		协议定价	6,422.81	否	无	协议正在执行中。项目已投产。	2021年03月27日	巨潮网

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

序号	公告时间	公告内容	公告编号	披露媒体
1	2022-01-06	关于资产出售暨关联交易的进展公告	2022-003	四大报、巨潮网
2	2022-01-13	关于雄县热电项目计提资产减值损失的公告	2022-006	四大报、巨潮网
3	2022-01-13	关于 2022 年度对外担保额度的公告	2022-007	四大报、巨潮网
4	2022-01-13	关于 2022 年度向银行申请综合授信额度的公告	2022-008	四大报、巨潮网
5	2022-01-13	关于增加公司注册资本并修订《公司章程》的公告	2022-009	四大报、巨潮网
6	2022-01-13	2021 年度业绩预告	2022-011	四大报、巨潮网
7	2022-01-13	关于《一致行动人协议》再次延期的公告	2022-012	四大报、巨潮网
8	2022-01-28	关于持股 5%以上股东部分股份解除质押的公告	2022-013	四大报、巨潮网
9	2022-03-17	关于公司完成工商变更登记的公告	2022-015	四大报、巨潮网
10	2022-03-31	2022 年度关联交易公告	2022-019	四大报、巨潮网
12	2022-03-31	关于续聘 2022 年度审计机构的公告	2022-020	四大报、巨潮网
13	2022-03-31	股东分红回报规划（2022-2024 年）	/	四大报、巨潮网
14	2022-04-19	关于开展融资租赁业务的公告	2022-028	四大报、巨潮网
15	2022-04-21	关于 2021 年年报问询函的回复公告	2022-030	四大报、巨潮网
16	2022-04-30	关于会计政策变更的公告	2022-034	四大报、巨潮网
17	2022-06-29	关于开展融资租赁业务的公告	2022-039	四大报、巨潮网

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

1、新野长青生物质热电联产项目完成试运行，于 2022 年 1 月 1 日基本满足长期稳定运行的条件。相关内容详见刊登于 2022 年 1 月 6 日的四大报和巨潮网（www.cninfo.com.cn）的《关于新野长青生物质热电联产项目进展的公告》。

2、根据雄安新区最新制定的规划内容，经综合评估，由公司全资子公司雄县热电投资建设，位于雄安新区范围的雄县经济开发区热电联产项目目前已不再符合雄安新区规划的综合能源模式。公司经过多轮研究论证后，决定终止该项目的实施，并对相关资产进行减值。相关内容详见刊登于 2022 年 1 月 13 日的四大报和巨潮网（www.cninfo.com.cn）的《关于雄县热电项目计提资产减值损失的公告》。

3、子公司郟城生物质在郟城县行政审批服务局完成了注册资本的变更登记，并领取了新的《营业执照》。相关内容详见刊登于 2022 年 4 月 30 日的四大报和巨潮网（www.cninfo.com.cn）的《关于子公司完成工商变更登记的公告》。

4、延津长青生物质热电联产项目完成试运行，于 2022 年 5 月 1 日基本满足长期稳定运行的条件。相关内容详见刊登于 2022 年 5 月 6 日的四大报和巨潮网（www.cninfo.com.cn）的《关于延津长青生物质热电联产项目进展的公告》。

5、子公司中方热电在中方县市场监督管理局完成了法定代表人的变更登记，并领取了新的《营业执照》。相关内容详见刊登于 2022 年 5 月 26 日的四大报和巨潮网（www.cninfo.com.cn）的《关于子公司完成工商变更登记的公告》。

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	271,736,100	36.62%						271,736,100	36.62%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	271,736,100	36.62%						271,736,100	36.62%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	271,736,100	36.62%						271,736,100	36.62%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	470,205,996	63.38%				1,261	1,261	470,207,257	63.38%
1、人民币普通股	470,205,996	63.38%				1,261	1,261	470,207,257	63.38%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	741,942,096	100.00%				1,261	1,261	741,943,357	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

公司发行的“长集转债”自 2020 年 10 月 15 日起可转换为本公司股份。报告期内共有 10,000 元“长集转债”已转换成公司股票，转股数为 1261 股，因此公司股份总数也由 2021 年 12 月 31 日的 741,942,096 股变更为本报告期末的 741,943,357 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份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

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

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

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		27,160	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0			
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
何启强	境内自然人	25.77%	191,213,800		143,410,350	47,803,450		
麦正辉	境内自然人	23.06%	171,101,000		128,325,750	42,775,250		
中山市长青新产业有限公司	境内非国有法人	11.97%	88,800,000			88,800,000		
张蓐意	境内自然人	1.88%	13,920,000			13,920,000		
郭妙波	境内自然人	1.60%	11,861,200			11,861,200		
广发基金管理有限公司—社保基金四二零组合	其他	1.50%	11,118,612			11,118,612		
黄旺萍	境内自然人	1.35%	10,000,000			10,000,000		
#汤国添	境内自然人	0.57%	4,260,000			4,260,000	标记	4,260,000
青岛君厚私募基金管理有限公司—君厚知存价值共享私募证券投资基金	其他	0.32%	2,360,900			2,360,900		

金							
肖志华	境内自然人	0.27%	2,000,000			2,000,000	
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，何启强、麦正辉是一致行动人，何启强、郭妙波是夫妻关系，新产业公司是何启强、麦正辉控制的公司，张蓐意、汤国添是夫妻关系，黄旺萍是何启强女儿配偶的母亲。除此之外，对于其他股东，公司未知他们之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。						
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用						
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	不适用						
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况							
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类					
		股份种类	数量				
中山市长青新产业有限公司	88,800,000	人民币普通股	88,800,000				
何启强	47,803,450	人民币普通股	47,803,450				
麦正辉	42,775,250	人民币普通股	42,775,250				
张蓐意	13,920,000	人民币普通股	13,920,000				
郭妙波	11,861,200	人民币普通股	11,861,200				
广发基金管理有限公司—社保基金四二零组合	11,118,612	人民币普通股	11,118,612				
黄旺萍	10,000,000	人民币普通股	10,000,000				
#汤国添	4,260,000	人民币普通股	4,260,000				
青岛君厚私募基金管理有限公司—君厚知存价值共享私募证券投资基金	2,360,900	人民币普通股	2,360,900				
肖志华	2,000,000	人民币普通股	2,000,000				
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	上述股东中，何启强、麦正辉是一致行动人，何启强、郭妙波是夫妻关系，新产业公司是何启强、麦正辉控制的公司，张蓐意、汤国添是夫妻关系，黄旺萍是何启强女儿配偶的母亲。除此之外，对于其他股东，公司未知他们之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。						
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	截至报告期末，股东汤国添普通证券账户持有公司股份 0 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参与融资融券业务持有公司股份 4,260,000 股，实际合计持有 4,260,000 股。						

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2021 年年报。

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

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

报告期公司不存在非金融企业债务融资工具。

四、可转换公司债券

适用 不适用

1、转股价格历次调整、修正情况

(1) 因实施 2019 年年度权益分派，以公司当时总股本 741,883,144 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.00 元（含税），除权除息日为 2020 年 6 月 3 日。根据可转换公司债券相关规定，“长集转债”转股价格于 2020 年 6 月 3 日起由原 8.31 元/股调整为 8.11 元/股。调整后的转股价格自 2020 年 6 月 3 日起生效。

(2) 因实施 2020 年年度权益分派，以公司当时总股本 741,895,452 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.00 元（含税），除权除息日为 2021 年 4 月 30 日。根据可转换公司债券相关规定，“长集转债”转股价格于 2021 年 4 月 30 日起由原 8.11 元/股调整为 7.91 元/股。调整后的转股价格自 2021 年 4 月 30 日起生效。

2、累计转股情况

适用 不适用

转债简称	转股起止日期	发行总量（张）	发行总金额（元）	累计转股金额（元）	累计转股数（股）	转股数量占转股开始日前公司已发行股份总额的比例	尚未转股金额（元）	未转股金额占发行总金额的比例
长集转债	2020 年 10 月 15 日至 2026 年 4 月 8 日	8,000,000	800,000,000.00	478,900.00	60,213	0.01%	799,521,100.00	99.94%

3、前十名可转债持有人情况

单位：股

序号	可转债持有人名称	可转债持有人性质	报告期末持有可转债数量（张）	报告期末持有可转债金额（元）	报告期末持有可转债占比
1	西北投资管理（香港）有限公司—西北飞龙基金有限公司	境外法人	1,003,887	100,388,700.00	12.56%
2	华安证券—浦发银行—华安证券汇赢增利一年持有期灵活配置混合型集合资产管理计划	其他	285,660	28,566,000.00	3.57%
3	中国工商银行股份有限公司—兴全可转债混合型证券投资基金	其他	243,730	24,373,000.00	3.05%
4	中国建设银行股份有限公司—光大保德信增利收益债券型证券投资基金	其他	190,110	19,011,000.00	2.38%
5	中国银行股份有限公司—天弘增强回报债券型证券投资基金	其他	173,700	17,370,000.00	2.17%
6	中国建设银行股份有限公司—广发集丰债券型证券投资基金	其他	101,296	10,129,600.00	1.27%
7	范德堡大学—自有资金	境外法人	91,800	9,180,000.00	1.15%
8	中信证券信福华龄固定收益型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	其他	80,000	8,000,000.00	1.00%
9	#陈吉成	境内自然人	76,560	7,656,000.00	0.96%
10	上海迎水投资管理有限公司—迎水方远多策略1号私募证券投资基金	其他	73,283	7,328,300.00	0.92%

4、担保人盈利能力、资产状况和信用状况发生重大变化的情况

□适用 不适用

5、报告期末公司的负债情况、资信变化情况以及在未来年度还债的现金安排

2022年5月20日，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《广东长青（集团）股份有限公司公开发行可转换公司债券跟踪评级报告（2022）》（信评委函字【2022】跟踪0293号），对公司2020年4月9日发行的可转换公司债券2022年度跟踪评级结果为：发行主体信用等级由“AA”调降至“AA-”，评级展望为稳定，债券信用等级由“AA”调降至“AA-”。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产10%

□适用 不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.97	1.05	-7.62%
资产负债率	74.34%	74.56%	-0.22%

速动比率	0.91	0.96	-5.21%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	184.24	5,561.89	-96.69%
EBITDA 全部债务比	4.25%	4.28%	-0.03%
利息保障倍数	0.88	1.39	-36.69%
现金利息保障倍数	2.89	1.38	109.42%
EBITDA 利息保障倍数	2.06	2.47	-16.60%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 财务报告

一、审计报告

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：广东长青（集团）股份有限公司

2022 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	332,198,876.49	391,294,338.57
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	28,590.00	0.00
应收账款	1,773,182,019.51	1,476,955,988.30
应收款项融资	2,000,000.00	2,790,000.00
预付款项	39,440,948.15	28,117,030.28
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	41,936,985.07	142,526,417.48
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	154,793,020.74	215,061,188.67
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	149,536,472.66	293,682,777.51
流动资产合计	2,493,116,912.62	2,550,427,740.81
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		
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	4,585,764,554.85	4,120,586,201.89
在建工程	1,548,351,695.14	2,027,609,233.24
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	11,495,200.04	11,791,484.35
无形资产	887,401,651.75	909,812,130.41
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	21,919,980.99	20,740,686.65
递延所得税资产	38,568,517.46	30,663,127.58
其他非流动资产		
非流动资产合计	7,093,501,600.23	7,121,202,864.12
资产总计	9,586,618,512.85	9,671,630,604.93
流动负债：		
短期借款	569,258,844.94	534,574,743.64
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	50,637,948.26	58,535,365.68
应付账款	438,010,211.82	449,847,680.00
预收款项		
合同负债	21,699,762.58	33,598,793.13
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	24,925,179.51	46,717,987.89
应交税费	22,244,473.07	21,399,889.45
其他应付款	395,229,669.44	483,255,537.81
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	1,049,676,338.12	800,802,329.99
其他流动负债	1,515,180.26	3,785,502.99
流动负债合计	2,573,197,608.00	2,432,517,830.58
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	3,713,195,069.98	4,024,524,818.83
应付债券	732,683,976.95	713,808,393.80
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	7,858,073.33	7,613,060.21
长期应付款	67,914,290.06	0.00
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	31,244,491.90	32,170,715.02
递延所得税负债	168,699.13	168,699.13
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,553,064,601.35	4,778,285,686.99
负债合计	7,126,262,209.35	7,210,803,517.57
所有者权益：		
股本	741,943,357.00	741,942,096.00
其他权益工具	138,236,716.06	138,238,445.05
其中：优先股		
永续债		
资本公积	841,726,212.17	841,724,703.56
减：库存股		
其他综合收益	-8,869,475.14	-3,774,107.57
专项储备		
盈余公积	140,877,560.79	140,877,560.79
一般风险准备		
未分配利润	597,108,669.10	592,527,285.79
归属于母公司所有者权益合计	2,451,023,039.98	2,451,535,983.62
少数股东权益	9,333,263.52	9,291,103.74
所有者权益合计	2,460,356,303.50	2,460,827,087.36
负债和所有者权益总计	9,586,618,512.85	9,671,630,604.93

法定代表人：何启强

主管会计工作负责人：黄荣泰

会计机构负责人：黄泳联

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年6月30日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	204,714,401.24	244,573,632.50
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		

应收账款		
应收款项融资		
预付款项	199,846.13	1,827,749.23
其他应收款	3,161,136,270.75	2,982,225,079.45
其中：应收利息		
应收股利	126,514,062.61	0.00
存货		
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		
流动资产合计	3,366,050,518.12	3,228,626,461.18
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	3,336,525,211.01	3,302,335,211.01
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	378,120.30	435,135.78
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产		
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	3,336,903,331.31	3,302,770,346.79
资产总计	6,702,953,849.43	6,531,396,807.97
流动负债：		
短期借款	330,557,584.72	524,562,979.75
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	50,637,948.26	50,637,948.26
应付账款		
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	325,378.26	1,911,712.20

应交税费	282,051.90	3,508,286.26
其他应付款	1,444,197,101.77	1,213,398,441.17
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	677,582,371.00	434,630,876.40
其他流动负债		
流动负债合计	2,503,582,435.91	2,228,650,244.04
非流动负债：		
长期借款	968,966,666.67	1,198,233,333.34
应付债券	732,683,976.95	713,808,393.80
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		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,701,650,643.62	1,912,041,727.14
负债合计	4,205,233,079.53	4,140,691,971.18
所有者权益：		
股本	741,943,357.00	741,942,096.00
其他权益工具	138,236,716.06	138,238,445.05
其中：优先股		
永续债		
资本公积	852,300,403.52	852,298,894.91
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	140,877,560.79	140,877,560.79
未分配利润	624,362,732.53	517,347,840.04
所有者权益合计	2,497,720,769.90	2,390,704,836.79
负债和所有者权益总计	6,702,953,849.43	6,531,396,807.97

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	1,626,611,804.08	1,441,098,955.15
其中：营业收入	1,626,611,804.08	1,441,098,955.15
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,602,574,457.61	1,366,110,102.19

其中：营业成本	1,375,833,180.07	1,188,345,419.18
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	17,306,808.37	15,832,757.81
销售费用	0.00	4,091,211.09
管理费用	90,987,171.34	82,603,674.94
研发费用	0.00	2,025,561.42
财务费用	118,447,297.83	73,211,477.75
其中：利息费用	116,296,813.05	70,448,378.17
利息收入	1,033,370.88	618,466.18
加：其他收益	28,981,690.70	33,059,300.11
投资收益（损失以“-”号填列）	0.00	10,933,938.10
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）	0.00	1,421,950.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-40,140,464.72	-25,505,161.16
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	-1,562,851.83
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-459,988.22	-522,435.98
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	12,418,584.23	92,813,592.20
加：营业外收入	920,483.69	142,687.50
减：营业外支出	290,667.90	558,181.37
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	13,048,400.02	92,398,098.33
减：所得税费用	7,193,821.11	28,852,165.39
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	5,854,578.91	63,545,932.94
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	5,854,578.91	63,545,932.94
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	4,581,383.31	60,562,986.91
2. 少数股东损益	1,273,195.60	2,982,946.03
六、其他综合收益的税后净额	-5,095,367.57	6,915,257.52
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-5,095,367.57	6,915,257.52
（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	-5,095,367.57	6,915,257.52
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	-5,095,367.57	6,915,257.52
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	759,211.34	70,461,190.46
归属于母公司所有者的综合收益总额	-513,984.26	67,478,244.43
归属于少数股东的综合收益总额	1,273,195.60	2,982,946.03
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.0062	0.0816
（二）稀释每股收益	0.0062	0.0816

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：何启强

主管会计工作负责人：黄荣泰

会计机构负责人：黄泳联

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	0.00	0.00
减：营业成本	0.00	0.00
税金及附加	148,816.27	305,649.54
销售费用		
管理费用	3,130,525.74	5,601,260.97
研发费用		
财务费用	22,824,379.36	20,595,730.24
其中：利息费用	20,952,127.04	19,926,989.55
利息收入	424,145.44	220,716.78
加：其他收益	128,843.00	123,156.28

投资收益（损失以“-”号填列）	128,393,754.49	303,105,532.46
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（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）	4,766,016.20	0.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	107,184,892.32	276,726,047.99
加：营业外收入	0.17	0.39
减：营业外支出	170,000.00	50,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	107,014,892.49	276,676,048.38
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	107,014,892.49	276,676,048.38
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	107,014,892.49	276,676,048.38
（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	107,014,892.49	276,676,048.38
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		

(二) 稀释每股收益

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 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	1,448,524,081.44	1,015,301,979.27
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	145,129,872.34	49,725,277.57
收到其他与经营活动有关的现金	22,908,242.37	25,283,660.49
经营活动现金流入小计	1,616,562,196.15	1,090,310,917.33
购买商品、接受劳务支付的现金	973,256,008.40	776,546,036.72
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	159,074,911.62	117,595,175.88
支付的各项税费	58,449,434.48	99,275,505.90
支付其他与经营活动有关的现金	66,601,883.39	65,428,638.29
经营活动现金流出小计	1,257,382,237.89	1,058,845,356.79
经营活动产生的现金流量净额	359,179,958.26	31,465,560.54
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	713,000.00	257,955.90
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	102,003,009.71	10,248,497.42
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	102,716,009.71	10,506,453.32
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	181,149,961.35	610,033,710.17
投资支付的现金		
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		
投资活动现金流出小计	181,149,961.35	610,033,710.17
投资活动产生的现金流量净额	-78,433,951.64	-599,527,256.85

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
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	318,117,189.08	961,084,566.93
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	318,117,189.08	961,084,566.93
偿还债务支付的现金	522,062,245.84	276,883,605.75
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	135,896,411.94	249,990,736.95
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		
筹资活动现金流出小计	657,958,657.78	526,874,342.70
筹资活动产生的现金流量净额	-339,841,468.70	434,210,224.23
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-59,095,462.08	-133,851,472.08
加：期初现金及现金等价物余额	379,874,338.57	470,140,152.70
六、期末现金及现金等价物余额	320,778,876.49	336,288,680.62

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 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		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	1,258,019,038.64	953,238,819.21
经营活动现金流入小计	1,258,019,038.64	953,238,819.21
购买商品、接受劳务支付的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	3,538,281.50	4,880,618.16
支付的各项税费	4,802,212.37	1,339,434.65
支付其他与经营活动有关的现金	1,172,446,307.75	1,717,684,049.03
经营活动现金流出小计	1,180,786,801.62	1,723,904,101.84
经营活动产生的现金流量净额	77,232,237.02	-770,665,282.63
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	1,281,282.17	261,921,435.47
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	102,983,009.71	126,985,071.90
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	104,264,291.88	388,906,507.37
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		43,323.20
投资支付的现金	35,170,000.00	62,260,000.00
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		
投资活动现金流出小计	35,170,000.00	62,303,323.20
投资活动产生的现金流量净额	69,094,291.88	326,603,184.17
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		

取得借款收到的现金	175,700,000.00	701,195,444.44
收到其他与筹资活动有关的现金	19,771,787.69	13,313,347.81
筹资活动现金流入小计	195,471,787.69	714,508,792.25
偿还债务支付的现金	355,764,013.16	72,016,666.66
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	25,893,534.69	168,370,551.17
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	381,657,547.85	240,387,217.83
筹资活动产生的现金流量净额	-186,185,760.16	474,121,574.42
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	-39,859,231.26	30,059,475.96
加：期初现金及现金等价物余额	244,573,632.50	146,972,309.30
六、期末现金及现金等价物余额	204,714,401.24	177,031,785.26

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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、上年期末余额	741,942,096.00			138,238,445.05	841,724,703.56		-3,774,107.57		140,877,560.79		585,743,654.87		2,444,752,352.70	6,287,330.50	2,451,039,683.20
加：会计政策变更											6,783,630.92		6,783,630.92	3,003,773.24	9,787,404.16
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	741,942,096.00			138,238,445.05	841,724,703.56		-3,774,107.57		140,877,560.79		592,527,285.79		2,451,535,983.62	9,291,103.74	2,460,827,087.36
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,261.00			-1,728.99	1,508.61		-5,095,367.57				4,581,383.31		-512,943.64	42,159.78	-470,783.86
（一）综合收益总额							-5,095,367.57				4,581,383.31		-513,984.26	1,273,195.60	759,211.34
（二）所有者投入和减少资本	1,261.00			-1,728.99	1,508.61								1,040.62		1,040.62

1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本	1,261.00		-1,728.99	1,508.61								1,040.62		1,040.62
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
（三）利润分配												1,231,035.82	-	-1,231,035.82
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												1,231,035.82	-	-1,231,035.82
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	741,943,357.00			138,236,716.06	841,726,212.17		-8,869,475.14	140,877,560.79		597,108,669.10		2,451,023,039.98	9,333,263.52	2,460,356,303.50

上年金额

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		
优先股		永续债	其他											
一、上年期末余额	741,892,863.00			138,305,875.79	841,367,423.55		-7,673,308.66	117,732,322.20		916,557,898.25		2,748,183,074.13	4,724,383.63	2,752,907,457.76
加：会计政策变更														

期差错更正														
一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	741,892,863.00		138,305,875.79	841,367,423.55		-7,673,308.66	117,732,322.20		916,557,898.25		2,748,183,074.13	4,724,383.63		2,752,907,457.76
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	48,981.00		-67,084.94	355,425.89		6,915,257.52			-70,076,900.19		-62,824,320.72	-20,827.21		-62,845,147.93
（一）综合收益总额						6,915,257.52			78,302,190.21		85,217,447.73	-20,827.21		85,196,620.52
（二）所有者投入和减少资	48,981.00		-67,084.94	355,425.89							337,321.95			337,321.95

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	48,981.00		-67,084.94	355,425.89								337,321.95		337,321.95
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配										148,379,090.40	-	-148,379,090.40		-148,379,090.40
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														

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	741,941,844.00		138,238,790.85	841,722,849.44		-758,051.14	117,732,322.20		846,480,998.06		2,685,358,753.41	4,703,556.42		2,690,062,309.83

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 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、上年期末余额	741,942,096.00			138,238,445.05	852,298,894.91				140,877,560.79	517,347,840.04		2,390,704,836.79
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	741,942,096.00			138,238,445.05	852,298,894.91				140,877,560.79	517,347,840.04		2,390,704,836.79
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	1,261.00			-1,728.99	1,508.61					107,014,892.49		107,015,933.11
(一) 综合收益总额										107,014,892.49		107,014,892.49
(二) 所有者投入和减少资本	1,261.00			-1,728.99	1,508.61							1,040.62
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本	1,261.00			-1,728.99	1,508.61							1,040.62
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配												
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												

1. 资本公积转增资本 (或股本)												
2. 盈余公积转增资本 (或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额 结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留 存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	741,943,357.00			138,236,716.06	852,300,403.52				140,877,560.79	624,362,732.53		2,497,720,769.90

上年金额

单位：元

项目	2021 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、上年期末余额	741,892,863.00			138,305,875.79	851,941,614.90				117,732,322.20	457,419,783.16		2,307,292,459.05
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	741,892,863.00			138,305,875.79	851,941,614.90				117,732,322.20	457,419,783.16		2,307,292,459.05
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	48,981.00			-67,084.94	355,425.81					128,296,957.98		128,634,279.85
(一) 综合收益总额										276,676,048.38		276,676,048.38
(二) 所有者投入和减少	48,981.00			-67,084.94	355,425.81							337,321.87

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	48,981.00			-67,084.94	355,425.81							337,321.87
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配										-		-148,379,090.40
1. 提取盈余公积										148,379,090.40		
2. 对所有者（或股东）的分配										-		-148,379,090.40
3. 其他										148,379,090.40		
（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	741,941,844.00			138,238,790.85	852,297,040.71				117,732,322.20	585,716,741.14		2,435,926,738.90

三、公司基本情况

广东长青（集团）股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)为境内公开发行 A 股股票并在深圳证券交易所上市的股份有限公司。截至 2022 年 6 月 30 日止，本公司注册及实收股本为人民币 741,943,357.00 元。公司统一社会信用代码：914420002820846270；法定代表人：何启强；公司住所及总部地址：中山市小榄工业大道南 42 号；经营范围：工业、农业、生活废弃物、污水、污泥、烟气的治理和循环利用，治污设备的研发、制造、销售；利用太阳能、空气能、燃气、燃油的器具产品和节能供暖产品、厨卫产品及配件的研发、制造、销售；货物或技术进出口（国家禁止或涉及行政审批的货物和技术进出口除外）；知识产权服务，企业管理信息咨询；投资办实业。（以上经营范围涉及货物进出口、技术进出口）（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。）

本公司建立了股东大会、董事会、监事会的法人治理结构。

本财务报告于 2022 年 8 月 29 日经公司第五届董事会第二十一次会议批准报出。

本公司及子公司（以下简称“本集团”）业务性质和主要经营活动包括：生物质热电联产、生活垃圾发电、工业园区燃煤集中供热。

本公司本年纳入合并范围的公司共 41 户，具体披露详见财务报表附注九、“在其他主体中的权益”，本年合并范围内的变更披露详见财务报表附注八、“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照《企业会计准则—基本准则》和其他各项会计准则的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

2、持续经营

经本公司评估，自本报告期末起的 12 个月内，本公司持续经营能力良好，不存在导致对本公司持续经营能力产生重大怀疑的因素。

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：

依据企业会计准则的相关规定，本公司及子公司根据公司实际经营情况制定了如下相关会计政策及会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司的财务状况、经营成果、所有者权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

会计期间自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、记账本位币

记账本位币为人民币。

4、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

4.1 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，认定为同一控制下的企业合并。

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。

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。

合并方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

4.2 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，认定为非同一控制下的企业合并。

购买方通过一次交换交易实现的企业合并，合并成本为购买方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。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

购买方的合并成本和购买方在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

4.3 因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的

在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资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。购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等应当转为购买日所属当期收益。

5、合并财务报表的编制方法

5.1 合并范围

合并财务报表的合并范围包括本公司及子公司。合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。

5.2 控制的依据

投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额，视为投资方控制被投资方。相关活动，系为对被投资方的回报产生重大影响的活动。

5.3 决策者和代理人

代理人仅代表主要责任人行使决策权，不控制被投资方。投资方将被投资方相关活动的决策权委托给代理人的，将该决策权视为自身直接持有。

在确定决策者是否为代理人时，公司综合考虑该决策者与被投资方以及其他投资方之间的关系。

- 1) 存在单独一方拥有实质性权利可以无条件罢免决策者的，该决策者为代理人。
- 2) 除 1) 以外的情况下，综合考虑决策者对被投资方的决策权范围、其他方享有的实质性权利、决策者的薪酬水平、决策者因持有被投资方中的其他权益所承担可变回报的风险等相关因素进行判断。

5.4 投资性主体

当同时满足下列条件时，视为投资性主体：

- 1) 该公司是以向投资者提供投资管理服务为目的，从一个或多个投资者处获取资金；
- 2) 该公司的唯一经营目的，是通过资本增值、投资收益或两者兼有而让投资者获得回报；
- 3) 该公司按照公允价值对几乎所有投资的业绩进行考量和评价。

属于投资性主体的，通常情况下符合下列所有特征：

- 1) 拥有一个以上投资；
- 2) 拥有一个以上投资者；
- 3) 投资者不是该主体的关联方；
- 4) 其所有者权益以股权或类似权益方式存在。

如果母公司是投资性主体，则母公司仅将为其投资活动提供相关服务的子公司(如有)纳入合并范围并编制合并财务报表；其他子公司不予以合并，母公司对其他子公司的投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益。

投资性主体的母公司本身不是投资性主体，则将其控制的全部主体，包括那些通过投资性主体所间接控制的主体，纳入合并财务报表范围。

5.5 合并程序

子公司所采用的会计政策或会计期间与本公司不一致的，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；或者要求子公司按照本公司的会计政策或会计期间另行编报财务报表。

合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表及合并所有者（股东）权益变动表分别以本公司和子公司的资产负债表、利润表、现金流量表及所有者（股东）权益变动表为基础，在抵销本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表及合并所有者（股东）权益变动表的影响后，由本公司合并编制。

本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。子公司当期综合收益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中综合收益总额项目下以“归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。有少数股东的，在合并所有者权益变动表中增加“少数股东权益”栏目，反映少数股东权益变动的情况。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益。

本公司在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数；编制合并利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；编制现金流量表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表；同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因非同一控制下企业合并或其他方式增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数；编制合并利润表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；编制合并现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

本公司在报告期内处置子公司以及业务，编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数；编制合并利润表时，将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；编制合并现金流量表时，将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

5.6 特殊交易会计处理

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

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，应当调整资本公积(资本溢价或股本溢价)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

判断分步处置股权至丧失控制权过程的各项交易是否属于一揽子交易的原则如下：

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明多次交易事项属于一揽子交易：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

6、合营安排分类及共同经营会计处理方法

6.1 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。

6.2 共同经营参与方的会计处理

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- 1) 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- 2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- 3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- 4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。合营方向共同经营投出或出售资产等(该资产构成业务的除外)，在该资产等由共同经营出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，合营方全额确认该损失。

合营方自共同经营购买资产等(该资产构成业务的除外)，在将该资产等出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。购入的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，合营方按其承担的份额确认该部分损失。

对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，按照上述方法进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

7、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金及可随时用于支付的存款，现金等价物是指持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金及价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

外币业务按业务发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币入账。

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。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。

以非记账本位币编制的资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算成记账本位币，所有者权益中除未分配利润项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。以非记账本位币编制的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成记账本位币。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益中核算。以非记账本位币编制的现金流量表中各项目的现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算成记账本位币。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

9、金融工具

9.1 金融工具的确认和终止确认

本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。

对于以常规方式购买或出售金融资产的，本公司在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债，或者在交易日终止确认已出售的资产，同时确认处置利得或损失以及应向买方收取的应收款项。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

1.) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
2.) 该金融资产已转移，且本公司转移了该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬；
3.) 该金融资产已转移，且本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是，本公司未保留对该金融资产的控制。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

9.2 金融资产的分类

根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为以下三类：

- 1) 以摊余成本计量的金融资产。
- 2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- 3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，本公司将其分类为以摊余成本计量的金融资产：

- (1) 本公司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。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具投资）

金融资产同时符合下列条件的，本公司将其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) 本公司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。

3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

按照本条第 1) 项分类为以摊余成本计量的金融资产和按照本条第 2) 项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（债务工具投资）之外的金融资产，本公司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。

在初始确认时，本公司可以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（非交易性权益工具投资），并按照规定确认股利收入。该指定一经做出，不得撤销。本公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

9.3 金融负债的分类

除下列各项外，本公司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) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。
- 3) 不属于本条第 1) 项或第 2) 项情形的财务担保合同，以及不属于本条第 1) 项情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

在非同一控制下的企业合并中，本公司作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，该金融负债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。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司可以将金融负债指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该指定满足下列条件之一：

- 1) 能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在本公司内部以此为基础向关键管理人员报告。

该指定一经做出，不得撤销。

9.4 嵌入衍生工具

嵌入衍生工具，是指嵌入到非衍生工具（即主合同）中的衍生工具。

混合合同包含的主合同属于金融工具确认和计量准则规范的资产的，本公司将该混合合同作为一个整体适用该准则关于金融资产分类的相关规定。

混合合同包含的主合同不属于金融工具确认和计量准则规范的资产，且同时符合下列条件的，本公司从混合合同中分拆嵌入衍生工具，将其作为单独存在的衍生工具处理：

- 1) 嵌入衍生工具的经济特征和风险与主合同的经济特征和风险不紧密相关。
- 2) 与嵌入衍生工具具有相同条款的单独工具符合衍生工具的定义。
- 3) 该混合合同不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

9.5 金融工具的重分类

本公司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。本公司对所有金融负债均不进行重分类。

本公司对金融资产进行重分类，自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理。重分类日，是指导致本公司对金融资产进行重分类的业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天。

9.6 金融工具的计量

1) 初始计量

本公司初始确认金融资产或金融负债，按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用应当计入初始确认金额。

2) 后续计量

初始确认后，本公司对不同类别的金融资产，分别以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益或以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。

金融资产或金融负债的摊余成本，以该金融资产或金融负债的初始确认金额经下列调整后的结果确定：

- 1) 扣除已偿还的本金。
- 2) 加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额。
- 3) 扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

本公司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，本公司自初始确认起，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，本公司在后续期间，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。本公司按照上述政策对金融资产的摊余成本运用实际利率法计算利息收入的，若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善在客观上可与应用上述政策之后发生的某一事件相联系（如债务人的信用评级被上调），本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

9.7 金融工具的减值

1) 减值项目

本公司以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- (1) 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。
- (2) 租赁应收款。
- (3) 贷款承诺和财务担保合同。

本公司持有的其他以公允价值计量的金融资产不适用预期信用损失模型，包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，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（非交易性权益工具投资），以及衍生金融资产。

2) 减值准备的确认和计量

除了对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产以及始终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的金融资产之外，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，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，无论本公司评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合，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。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，处于第二阶段，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额计量其损失准备。无论本公司评估信用损失的基础是单项金融工具还是金融工具组合，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。

对于已发生信用减值的金融资产，处于第三阶段，本公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日，本公司将整个存续期内预期信用损

失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，本公司也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

对于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（债务工具投资），本公司在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不应减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在上一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额应当作为减值利得计入当期损益。

本公司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时，本公司在组合基础上评估信用风险是否显著增加。

对于适用本项政策有关金融工具减值规定的各类金融工具，本公司按照下列方法确定其信用损失：

- （1）对于金融资产，信用损失为本公司收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- （2）对于租赁应收款项，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- （3）对于未提用的贷款承诺，信用损失应为在贷款承诺持有人提用相应贷款的情况下，本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- （4）对于财务担保合同，信用损失应为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- （5）对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

3) 信用风险显著增加

本公司通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险是否显著增加。除特殊情形外，本公司采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，以确定自初始确认后信用风险是否已显著增加。

本公司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。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

4) 应收票据及应收账款减值

对于应收票据及应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

当单项应收票据及应收账款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据及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。如果有客观证据表明某项应收票据及应收账款已经发生信用减值，则本公司对该应收票据及应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。对于划分为组合的应收票据及应收账款，本公司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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收票据及应收账款组合

组合名称	确定组合依据
应收票据组合 1	银行承兑汇票
应收票据组合 2	商业承兑汇票
应收账款组合 1	合并范围内关联方款项
应收账款组合 2	按款项性质分类风险低的应收账款
应收账款组合 3	账龄组合

经过测试，上述应收票据组合 1 和应收账款组合 1、2 一般情况下不计提预期信用损失。

5) 其他应收款组合

按照 9.7.2) 中的描述确认和计量减值。

当单项其他应收款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合依据
其他应收款组合 1	合并范围内关联方款项
其他应收款组合 2	按款项性质分类风险低的其他应收款
其他应收款组合 3	账龄组合

经过测试，上述其他应收款组合 1、2 一般情况下不计提预期信用损失。

6) 合同资产减值

对于不存在重大融资成分的合同资产，本公司按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。对于存在重大融资成分的合同资产，本公司选择按照预期信用损失三阶段模型确认预期信用损失。

当单项合同资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将合同资产划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

9.8 利得和损失

本公司将以公允价值计量的金融资产或金融负债的利得或损失计入当期损益，除非该金融资产或金融负债属于下列情形之一：

- 1) 属于《企业会计准则第 24 号——套期会计》规定的套期关系的一部分。
- 2) 是一项对非交易性权益工具的投资，且本公司将其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。

3) 是一项被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本公司自身信用风险变动引起的其公允价值变动应当计入其他综合收益。

4) 是一项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（债务工具投资），其减值损失或利得和汇兑损益之外的公允价值变动计入其他综合收益。

本公司只有在同时符合下列条件时，才能确认股利收入并计入当期损益：

- 1) 本公司收取股利的权利已经确立；
- 2) 与股利相关的经济利益很可能流入本公司；
- 3) 股利的金额能够可靠计量。

以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照本项重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。本公司将一项以摊余成本计量的金融资产重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的，按照该资产在重分类日的公允价值进行计量。原账面价值与公允价值之间的差额计入当期损益。将一项以摊余成本计量的金融资产重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的，按照该金融资产在重分类日的公允价值进行计量。原账面价值与公允价值之间的差额计入其他综合收益。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认时计入当期损益或在按照实际利率法摊销时计入相关期间损益。

对于本公司将金融负债指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该金融负债所产生的利得或损失按照下列规定进行处理：

- 1) 由本公司自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益；
- 2) 该金融负债的其他公允价值变动计入当期损益。

按照本条第 1) 规定对该金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括本公司自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。该金融负债终止确认时，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，计入留存收益。

本公司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的，当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

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所产生的所有利得或损失（债务工具投资），除减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益，直至该金融资产终止确认或被重分类。但是，采用实际利率法计算的该金融资产的利息计入当期损益。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。本公司将该金融资产重分类为其他类别金融资产的，对之前计入其他综合收益的累计利得或损失转出，调整该金融资产在重分类日的公允价值，并以调整后的金额作为新的账面价值。

9.9 报表列示

本公司将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，在“交易性金融资产”科目中列示。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的以公允价值计量且其变动计入当期损益的非流动金融资产，在“其他非流动金融资产”科目列示。

本公司将分类为以摊余成本计量的长期债权投资，在“债权投资”科目中列示。自资产负债表日起一年内到期的长期债权投资，在“一年内到期的非流动资产”科目列示。本公司购入的以摊余成本计量的一年内到期的债权投资，在“其他流动资产”科目列示。

本公司将分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的长期债权投资，在“其他债权投资”科目列示。自资产负债表日起一年内到期的长期债权投资的期末账面价值，在“一年内到期的非流动资产”科目列示。本公司购入的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的一年内到期的债权投资，在“其他流动资产”科目列示。

本公司将指定为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，在“其他权益工具投资”科目列示。

本公司承担的交易性金融负债，以及本公司持有的直接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，在“交易性金融负债”科目列示。

9.10 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响所有者权益总额。

10、应收票据

10.1 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

详见 9 金融工具

11、应收账款

11.1 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

详见 9 金融工具

12、应收款项融资

当应收票据和应收账款同时满足以下条件时，本公司将其划分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，相关具体会计处理方式见 9 金融工具，在报表中列示为应收款项融资：

1) 合同现金流量为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付；

2) 本公司管理应收票据和应收账款的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标。

13、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

13.1 其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

详见 9 金融工具

14、存货

14.1 存货的类别

存货主要包括原材料、在产品、库存商品、周转材料、低值易耗品等，按成本与可变现净值孰低列示。

14.2 发出存货的计价方法

存货发出时的成本按加权平均法核算，库存商品和在产品成本包括原材料、直接人工以及在正常生产能力下按照一定方法分配的制造费用。周转材料系生产用自制及外购模具，自投入使用起按预计可使用次数分次记入成本费用，低值易耗品在领用时采用一次性转销法核算成本。

14.3 确定不同类别存货可变现净值的依据

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。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。公司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。

14.4 存货的盘存制度

存货盘存制度采用永续盘存制。

15、合同资产

15.1 合同资产的确认方法及标准

本公司将拥有的、无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素作为合同资产列示。

15.2 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

详见 9 金融工具

16、持有待售资产

16.1 划分为持有待售资产的条件

同时满足下列条件的非流动资产或处置组，确认为持有待售资产：

- 1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- 2) 出售极可能发生，即公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

确定的购买承诺，是指公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

16.2 持有待售的非流动资产或处置组的计量

公司初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，公司在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除公司合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

公司在资产负债表日重新计量持有待售的处置组时，首先按照相关会计准则规定计量处置组中资产和负债的账面价值，然后按照上款的规定进行会计处理。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外适用准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

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

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：

1.) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；
2.) 可收回金额。

公司终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

17、长期股权投资

17.1 共同控制、重大影响的判断标准

按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，则视为共同控制。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不视为共同控制。

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，则视为对被投资单位实施重大影响。

17.2 初始投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资，按照本附注“五.4 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”的相关内容确认初始投资成本；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，按照下述方法确认其初始投资成本：

- 1) 以支付现金取得的长期股权投资，应当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。
- 2) 以发行权益性证券取得的长期股权投资，应当按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。与发行权益性证券直接相关的费用，应当按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的有关规定确定。
- 3) 在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。
- 4) 通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

17.3 后续计量及损益确认方法

17.3.1 成本法后续计量

公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，长期股权投资按照初始投资成本计价。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

17.3.2 权益法后续计量

公司对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，投资方取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；投资方按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；投资方对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。投资方在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与投资方不一致的，按照投资方的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。

投资方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，投资方负有承担额外损失义务的除外。被投资单位以后实现净利润的，投资方在其收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

投资方计算确认应享有或应分担被投资单位的净损益时，与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。投资方与被投资单位发生的未实现内部交易损失，按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》等的有关规定属于资产减值损失的，全额确认。

投资方对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，投资方都按照金融工具政策的有关规定，对间接持有的该部分投资选择以公允价值计量且其变动计入损益，并对其余部分采用权益法核算。

17.3.3 因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的处理

按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权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非交易性权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入改按权益法核算时的留存收益。

17.3.4 处置部分股权的处理

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本附注五.9“金融工具”的政策核算，其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。

因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，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，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，改按本附注五.9“金融工具”的有关政策进行会计处理，其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损益。在编制合并财务报表时，按照本附注五.5“合并财务报表的编制方法”的相关内容处理。

17.3.5 对联营企业或合营企业的权益性投资全部或部分分类为持有待售资产的处理

分类为持有待售资产的对联营企业或合营企业的权益性投资，以账面价值与公允价值减去处置费用孰低的金额列示，公允价值减去处置费用低于原账面价值的金额，确认为资产减值损失。对于未划分为持有待售资产的剩余权益性投资，采用权益法进行会计处理。已划分为持有待售的对联营企业或合营企业的权益性投资，不再符合持有待售资产分类条件的，从被分类为持有待售资产之日起采用权益法进行追溯调整。分类为持有待售期间的财务报表作相应调整。

17.3.6 处置长期股权投资的处理

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

18、固定资产

（1）确认条件

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，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产同时满足下列条件的，才能予以确认：1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

（2）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	10-54	0-10%	2%-10%
机器设备	年限平均法	5-20	3%-10%	5%-19%
运输工具	年限平均法	5-12.5	3%-10%	7%-19%
电子及办公设备	年限平均法	3-10	0-10%	9%-33%

19、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑费用、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前所发生的符合资本化条件的借款费用。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

20、借款费用

发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之固定资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

在资本化期间内，专门借款（指为购建或者生产符合资本化条件的资产而专门借入的款项）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确定应予资本化的利息金额；一般借款则根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

21、使用权资产

使用权资产，是指本公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

21.1 使用权资产的初始计量

在租赁期开始日，本公司按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：

- 1) 租赁负债的初始计量金额；
- 2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 3) 承租人发生的初始直接费用；
- 4) 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，属于为生产存货而发生的除外。

21.2 使用权资产的后续计量

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产。

本公司按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

21.3 使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本公司对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本公司在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期实现方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本公司在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

如果使用权资产发生减值，本公司按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

22、无形资产

（1） 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产包括土地使用权、商标及专利权、特许经营权、通过建设经营移交方式(BOT)取得的资产等。无形资产以实际成本计量。

土地使用权（不包括属于 BOT 项目资产的土地使用权）自购入日起，在权证期限内平均摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。专利权自购入日起，在 10 年或法律规定的有效年限两者孰短的期限内平均摊销。商标自购入日起，在 5 年或法律规定的有效年限两者孰短的期限内平均摊销。特许经营权自购入日起，在经营期限与预计可使用年限两者孰短的期限内平均摊销。通过 BOT 方式取得的资产（包括属于 BOT 项目资产的土地使用权）自购入日起，在运营期限（自购入日起至特许权协议规定移交日止）与预计可使用年限两者孰短的期限内平均摊销。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

（2） 内部研究开发支出会计政策

根据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- 1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 2) 管理层具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 3) 能够证明该无形资产将如何产生经济利益；
- 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。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出不在以后期间确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产。

当开发支出的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

23、长期资产减值

在财务报表中单独列示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，至少每年进行减值测试。固定资产、无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为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的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。前述资产减值损失一经确认，如果在以后期间价值得以恢复，也不予转回。

24、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

25、合同负债

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已取得了无条件收取合同对价的权利，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

26、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

利润分享计划同时满足下列条件时，公司确认相关的应付职工薪酬：

- 1) 因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；
- 2) 因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

(2) 离职后福利的会计处理方法

26.2.1 设定提存计划

公司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。根据设定提存计划，预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，公司将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

26.2.2 设定受益计划

公司对设定受益计划的会计处理包括下列四个步骤：

- 1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。公司将设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本。
- 2) 设定受益计划存在资产的，公司将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。
- 3) 确定应当计入当期损益的金额。
- 4) 确定应当计入其他综合收益的金额。

公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。当职工后续年度的服务将导致其享有的设定受益计划福利水平显著高于以前年度时，按照直线法将累计设定受益计划义务分摊确认于职工提供服务而导致企业第一次产生设定受益计划福利义务至职工提供服务不再导致该福利义务显著增加的期间。

报告期末，公司将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为：服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额，以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动。

在设定受益计划下，公司在下列日期孰早日将过去服务成本确认为当期费用：

- 1) 修改设定受益计划时。
- 2) 企业确认相关重组费用或辞退福利时。

公司在设定受益计划结算时，确认一项结算利得或损失。

(3) 辞退福利的会计处理方法

公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时。

2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

公司按照辞退计划条款的规定，合理预计并确认辞退福利产生的应付职工薪酬。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照关于设定提存计划的有关政策进行处理。

除上述情形外，公司按照关于设定受益计划的有关政策，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。在报告期末，将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

1) 服务成本。

2) 其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额。

3) 重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。

为简化相关会计处理，上述项目的总净额应计入当期损益或相关资产成本。

长期残疾福利水平取决于职工提供服务期间长短的，公司在职工提供服务的期间确认应付长期残疾福利义务；长期残疾福利与职工提供服务期间长短无关的，公司在导致职工长期残疾的事件发生的当期确认应付长期残疾福利义务。

27、租赁负债

27.1 租赁负债的初始计量

本公司按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

27.1.1 租赁付款额

租赁付款额，是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

1) 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款额在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；

3) 本公司合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；

4) 租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；

5) 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

27.1.2 折现率

在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率，该利率是指使出租人的租赁收款额的现值与未担保余值的现值之和等于租赁资产公允价值与出租人的初始直接费用之和的利率。本公司因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。该增量借款利率，是指本公司在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。该利率与下列事项相关：

1) 本公司自身情况，即集团的偿债能力和信用状况；

- 2) “借款”的期限，即租赁期；
- 3) “借入”资金的金额，即租赁负债的金额；
- 4) “抵押条件”，即标的资产的性质和质量；
- 5) 经济环境，包括承租人所处的司法管辖区、计价货币、合同签订时间等。

本公司以银行贷款利率为基础，考虑上述因素进行调整而得出该增量借款利率。

27.2 租赁负债的后续计量

在租赁期开始日后，本公司按以下原则对租赁负债进行后续计量：

- 1) 确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；
- 2) 支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；
- 3) 因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。周期性利率是指本公司对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，本公司所采用的修订后的折现率。

27.3 租赁负债的重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，本公司按照变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

- 1) 实质固定付款额发生变动；
- 2) 担保余值预计的应付金额发生变动；
- 3) 用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；
- 4) 购买选择权的评估结果发生变化；
- 5) 续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化。

28、预计负债

对因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务，其履行很可能导致经济利益的流出，在该义务的金额能够可靠计量时，确认为预计负债。对于未来经营亏损，不确认预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合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。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

29、股份支付

29.1 股份支付的种类

根据结算方式分为以权益结算的涉及职工的股份支付、以现金结算的涉及职工的股份支付。

29.2 权益工具公允价值的确定方法

对于授予职工的股份，其公允价值按本公司股份的市场价格计量，同时考虑授予股份所依据的条款和条件（不包括市场条件之外的可行权条件）进行调整。

对于授予职工的股票期权，如果不存在条款和条件相似的交易期权，通过期权定价模型来估计所授予的期权的公允价值。

本公司在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

29.3 确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量，以作出可行权权益工具的最佳估计。

29.4 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

以权益结算的涉及职工的股份支付，授予后立即可行权的，按照授予日权益工具的公允价值计入成本费用和资本公积；授予后须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。

以现金结算的涉及职工的股份支付，授予后立即可行权的，按照授予日本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用和相应负债；授予后须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应负债。

30、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

30.1 收入确认原则

合同开始日，本公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 1) 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 2) 客户能够控制本公司履约过程中在建商品或服务。
- 3) 本公司履约过程中所产出的商品或服务具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：

- 1) 本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- 2) 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 3) 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 4) 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 5) 客户已接受该商品。
- 6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

30.2 收入计量原则

在合同开始日，本公司识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

30.3 收入确认的具体方法

报告期内公司收入主要来源于生物质热电联产、生活垃圾发电、工业园区燃煤集中供热销售及物业出租，主要产品是电力、热力。

- 垃圾处理业务在对方将垃圾运至指定填埋处后，根据双方确认的称重设备读取数确认收入。
- 发电业务在电力上网后，根据公司与当地供电局确认的计量设备读取数确认收入。
- 供热业务在蒸汽通过管道输送至客户处后，根据双方确认的计量设备读取数确认收入。

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

31、政府补助

31.1 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照平均分配的方法分期计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

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。

31.2 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

用于补偿企业以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

31.3 同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助

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

31.4 政府补助在利润表中的核算

与企业日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与企业日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

31.5 政府补助退回的处理

已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

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；

属于其他情况的，直接计入当期损益。

31.6 政策性优惠贷款贴息的处理

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企业提供贷款的，按以下方法进行会计处理：

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。

财政将贴息资金直接拨付给企业，将对应的贴息冲减相关借款费用

32、递延所得税资产/递延所得税负债

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(包括应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异)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，视同可抵扣暂时性差异。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。

递延所得税资产的确认以本公司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应纳税所得额为限。

对子公司、联营企业及合营企业投资相关的暂时性差异产生的递延所得税资产和递延所得税负债，予以确认。但本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的，不予确认。

33、租赁

33.1 租赁的识别

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

33.2 本公司作为承租人

33.2.1 初始确认

在本公司作为承租人对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产、租赁负债的会计处理详见“五、21 使用权资产”、“五、27 租赁负债”。

33.2.2 租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

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

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

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司按照租赁准则有关租赁分拆的规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本公司采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，本公司采用租赁变更生效日的承租人增量借款利率作为折现率。就上述租赁负债调整的影响，本公司区分以下情形进行会计处理：

- 1) 租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。
- 2) 其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

33.2.3 其他和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，本公司选择不确认使用权资产和租赁负债。本公司将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，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。

33.3 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。

如果一项租赁实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬，出租人将该项租赁分类为融资租赁，除融资租赁以外的其他租赁分类为经营租赁。

33.3.1 经营租赁会计处理

在租赁期内各个期间，本公司采用直线法或其他系统合理的方法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

提供免租期的，本公司将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分配，免租期内应当确认租金收入。本公司承担了承租人某些费用的，将该费用自租金收入总额中扣除，按扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

本公司发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司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。

本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

33.3.2 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

33.4 转租赁

本公司作为转租出租人，将原租赁及转租赁合同作为两个合同单独核算。本公司基于原租赁产生的使用权资产，而不是租赁资产，对转租赁进行分类。

33.5 售后租回

本公司按照“五、30 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

33.5.1 本公司作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见“五、9 金融工具”。

33.5.2 本公司作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“五、33.3 本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见“五、9 金融工具”。

34、商誉

商誉为股权投资成本超过应享有的被投资单位于投资取得日的公允价值份额的差额，或者为非同一控制下企业合并成本超过企业合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日的公允价值份额的差额。

企业合并形成的商誉在合并财务报表上单独列示。购买联营企业和合营企业股权投资成本超过投资时应享有被投资单位的公允价值份额的差额，包含于长期股权投资。

35、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
2021 年 12 月 30 日，财政部发布了《关于印发〈企业会计准则解释第 15 号〉的通知》（财会〔2021〕35 号），规定了关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理。本公司于 2022 年 1 月 1 日起执行上述相关规定。根据新旧衔接规定，公司对于在首次施行《解释第 15 号》的财务报表列报最早期间的期初至《解释第 15 号》施行日之间发生的试运行销售进行了追溯调整。	已批准	详细追溯调整数据见 2022 年 4 月 30 日于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于会计政策变更公告》（公告编号：2022-034）

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	13%、9%、6%

城市维护建设税	应纳增值税	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%、16.5%
教育费附加（含地方教育费附加）	应纳增值税	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
名厨（香港）有限公司	境外子公司名厨（香港）有限公司的主要经营地在香港，适用香港利得税，报告期内适用的利得税税率均为 16.5%。境外子公司宣告利润分配时，公司需按企业所得税法的规定补缴境内企业所得税。

2、税收优惠

根据 2015 年 7 月 1 日“财政部 国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知”（财税〔2015〕78 号），子公司长青环保能源（中山）有限公司、中山市长青环保热能有限公司销售以城市生活垃圾为燃料生产的电力及垃圾处理享受增值税即征即退的政策，销售以城市生活垃圾为燃料生产的电力退税比例为 100%，垃圾处理退税比例为 70%。

根据 2015 年 7 月 1 日“财政部 国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知”（财税〔2015〕78 号），子公司沂水长青环保能源有限公司、黑龙江省牡丹江农垦宁安长青环保能源有限公司、鱼台长青环保能源有限公司、明水长青环保能源有限公司、鄄城长青生物质能源有限公司、铁岭县长青环保能源有限公司、永城长青生物质能源有限公司享受增值税即征即退的政策，退税比例为 100%。

根据《企业所得税法》第 33 条及《企业所得税法实施条例》第 99 条，子公司黑龙江省牡丹江农垦宁安长青环保能源有限公司、明水长青环保能源有限公司、铁岭县长青环保能源有限公司、沂水长青环保能源有限公司、鱼台长青环保能源有限公司、鄄城长青生物质能源有限公司、阜宁长青生物质能源有限公司以《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的资源作为主要原材料，生产国家非限制和禁止并符合国家 and 行业相关标准的产品取得的收入，且前述原材料占生产成品材料的比例不低于《资源综合利用企业所得税优惠目录》规定的标准，减按 90% 计入收入总额。

子公司中山市长青环保热能有限公司属于国家重点扶持的公共基础设施项目企业，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度（2019 年度）起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

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
库存现金	38,338.44	35,535.54
银行存款	320,740,538.05	379,838,803.03
其他货币资金	11,420,000.00	11,420,000.00
合计	332,198,876.49	391,294,338.57
其中：存放在境外的款项总额	13,182,266.48	15,103,105.38

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	0.00	0.00
-----------------------	------	------

其他说明：

截止至 2022 年 6 月 30 日的其他货币资金 11,420,000.00 元为保函保证金。

2、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	0.00	0.00
商业承兑票据	28,590.00	0.00
合计	28,590.00	0.00

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	30,000.00	100.00%	1,410.00	4.70%	28,590.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
其中：										
商业承兑汇票	30,000.00	100.00%	1,410.00	4.70%	28,590.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
合计	30,000.00	100.00%	1,410.00	4.70%	28,590.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00

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	
商业承兑汇票	0.00	1,410.00	0.00	0.00	0.00	1,410.00
合计	0.00	1,410.00	0.00	0.00	0.00	1,410.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

3、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	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收	1,920,626,794.99	100.00%	147,444,775.48	7.68%	1,773,182,019.51	1,579,420,530.04	100.00%	102,464,541.74	6.49%	1,476,955,988.30

账款										
其中：										
按款项性质分类风险低的应收账款	98,262,603.94	5.12%	0.00	0.00%	98,262,603.94	122,725,584.71	7.77%	0.00	0.00%	122,725,584.71
账龄组合	1,822,364,191.05	94.88%	147,444,775.48	8.09%	1,674,919,415.57	1,456,694,945.33	92.23%	102,464,541.74	7.03%	1,354,230,403.59
合计	1,920,626,794.99	100.00%	147,444,775.48	7.68%	1,773,182,019.51	1,579,420,530.04	100.00%	102,464,541.74	6.49%	1,476,955,988.30

按组合计提坏账准备：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	1,822,364,191.05	147,444,775.48	8.09%
合计	1,822,364,191.05	147,444,775.48	8.09%

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）	881,031,964.18
1 至 2 年	650,711,404.56
2 至 3 年	380,065,086.29
3 年以上	8,818,339.96
3 至 4 年	7,597,504.96
4 至 5 年	1,220,835.00
5 年以上	0.00
合计	1,920,626,794.99

(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	
账龄组合	102,464,541.74	45,901,614.22	-921,380.48	0.00	0.00	147,444,775.48
合计	102,464,541.74	45,901,614.22	-921,380.48	0.00	0.00	147,444,775.48

(3) 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
第一名	705,685,227.49	36.74%	58,532,480.10
第二名	419,777,108.17	21.86%	35,813,048.17
第三名	318,781,681.68	16.60%	19,607,980.04
第四名	210,556,372.00	10.96%	17,849,893.07
第五名	119,938,855.16	6.24%	6,761,644.90
合计	1,774,739,244.50	92.40%	138,565,046.28

4、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	2,000,000.00	2,790,000.00
合计	2,000,000.00	2,790,000.00

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

5、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	36,923,736.47	93.62%	27,582,556.50	98.10%
1 至 2 年	2,171,764.32	5.51%	514,685.28	1.83%
2 至 3 年	282,304.49	0.72%	7,200.00	0.03%
3 年以上	63,142.87	0.16%	12,588.50	0.04%
合计	39,440,948.15		28,117,030.28	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

期末余额前五名的预付账款总额 30,324,669.69 元，占预付账款余额总额比例 76.89%

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	41,936,985.07	142,526,417.48
合计	41,936,985.07	142,526,417.48

(1) 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
保证金	38,176,770.59	39,544,516.96
备用金、社保	3,656,851.24	3,402,021.36
其他	200,679.20	3,113,774.14
应收股权处置款	0.00	101,404,600.00
减：坏账准备	-97,315.96	-4,938,494.98
合计	41,936,985.07	142,526,417.48

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)	
2022 年 1 月 1 日余额	4,932,413.48	0.00	6,081.50	4,938,494.98
2022 年 1 月 1 日余额在本期				

本期计提	69,678.00	0.00	0.00	69,678.00
本期转回	4,910,857.02	0.00	0.00	4,910,857.02
2022年6月30日余额	91,234.46	0.00	6,081.50	97,315.96

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）	4,353,580.15
1至2年	2,048,544.60
2至3年	3,814,093.69
3年以上	31,720,766.63
3至4年	1,420,095.24
4至5年	168,872.60
5年以上	30,131,798.79
合计	41,936,985.07

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	
按单项计提坏账准备	5,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,400.00
按组合计提坏账准备	4,933,094.98	69,678.00	4,910,857.02	0.00	0.00	91,915.96
合计	4,938,494.98	69,678.00	4,910,857.02	0.00	0.00	97,315.96

4) 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
第一名	项目保证金	12,000,000.00	5年以上	28.55%	0.00
第二名	项目保证金	10,000,000.00	5年以上	23.79%	0.00
第三名	项目保证金	8,000,000.00	5年以上	19.03%	0.00
第四名	项目保证金	2,599,400.00	2~3年	6.18%	0.00
第五名	项目保证金	1,400,000.00	3~4年	3.33%	0.00
合计		33,999,400.00		80.88%	0.00

7、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	154,732,733.64	0.00	154,732,733.64	215,056,861.66	0.00	215,056,861.66
库存商品	63,442.19	3,155.09	60,287.10	7,482.10	3,155.09	4,327.01
合计	154,796,175.83	3,155.09	154,793,020.74	215,064,343.76	3,155.09	215,061,188.67

(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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
库存商品	3,155.09	0.00	0.00	0.00	0.00	3,155.09
合计	3,155.09	0.00	0.00	0.00	0.00	3,155.09

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
所得税	0.00	4,478,726.89
增值税	149,532,913.72	289,203,570.62
其他	3,558.94	480.00
合计	149,536,472.66	293,682,777.51

9、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,585,764,554.85	4,120,242,474.01
固定资产清理	0.00	343,727.88
合计	4,585,764,554.85	4,120,586,201.89

单位：元

(1) 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	1,785,432,111.31	3,022,517,974.91	48,079,103.82	43,868,481.16	4,899,897,671.20
2. 本期增加金额	203,833,930.73	397,535,053.68	5,793,942.18	2,557,986.16	609,720,912.75
(1) 购置	832,494.96	7,457,763.19	2,299,230.70	1,131,888.21	11,721,377.06
(2) 在建工程转入	202,906,210.16	390,077,290.49	3,250,453.48	1,320,842.44	597,554,796.57
(3) 企业合并增加					
(4) 其他增加	95,225.61	0.00	244,258.00	105,255.51	444,739.12
3. 本期减少金额	0.00	2,675,570.12	1,787,745.98	36,973.26	4,500,289.36
(1) 处置或报废	0.00	2,675,570.12	1,787,745.98	36,973.26	4,500,289.36
4. 期末余额	1,989,266,042.04	3,417,377,458.47	52,085,300.02	46,389,494.06	5,505,118,294.59
二、累计折旧					
1. 期初余额	367,593,668.36	364,644,562.55	22,334,393.85	25,082,572.43	779,655,197.19
2. 本期增加金额	43,186,682.24	91,007,866.67	3,127,338.42	3,302,822.23	140,624,709.56
(1) 计提	43,186,682.24	91,007,866.67	3,127,338.42	3,302,822.23	140,624,709.56
3. 本期减少金额	-51,801.00	9,203.63	1,042,427.32	-73,662.94	926,167.01
(1) 处置或报废	0.00	9,203.63	1,072,959.57	31,253.99	1,113,417.19
(2) 其他减少	-51,801.00	0.00	-30,532.25	-104,916.93	-187,250.18
4. 期末余额	410,832,151.60	455,643,225.59	24,419,304.95	28,459,057.60	919,353,739.74
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	1,578,433,890.44	2,961,734,232.88	27,665,995.07	17,930,436.46	4,585,764,554.85
2. 期初账面价值	1,417,838,442.95	2,657,873,412.36	25,744,709.97	18,785,908.73	4,120,242,474.01

(2) 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
广东长青（集团）满城热电有限公司的厂房、办公楼等房屋建筑物	156,015,736.98	正在办理中

(3) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
锅炉配件-三级空预器	0.00	343,727.88
合计	0.00	343,727.88

10、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,548,351,695.14	2,027,609,233.24
工程物资	0.00	0.00
合计	1,548,351,695.14	2,027,609,233.24

(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
松原项目	296,828,720.07	0.00	296,828,720.07	279,022,382.24	0.00	279,022,382.24

茂名项目	110,723,236.42	0.00	110,723,236.42	102,365,200.69	0.00	102,365,200.69
雄县项目	196,714,467.66	154,949,926.36	41,764,541.30	196,759,308.22	154,949,926.36	41,809,381.86
蠡县项目	17,098,634.24	0.00	17,098,634.24	11,431,068.21	0.00	11,431,068.21
郟城项目	221,597,543.66	0.00	221,597,543.66	216,634,185.03	0.00	216,634,185.03
新野项目	0.00	0.00	0.00	234,265,289.60	0.00	234,265,289.60
睢宁项目	268,794,481.15	0.00	268,794,481.15	254,075,021.80	0.00	254,075,021.80
延津项目	4,352,284.85	0.00	4,352,284.85	325,744,187.30	0.00	325,744,187.30
滑县项目	210,007,485.69	0.00	210,007,485.69	202,903,943.99	0.00	202,903,943.99
宾县项目	316,638,789.09	0.00	316,638,789.09	301,271,802.02	0.00	301,271,802.02
其他工程项目	60,545,978.67	0.00	60,545,978.67	58,086,770.50	0.00	58,086,770.50
合计	1,703,301,621.50	154,949,926.36	1,548,351,695.14	2,182,559,159.60	154,949,926.36	2,027,609,233.24

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	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	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
松原项目	279,022,382.24	17,979,043.79	172,705.96	0.00	296,828,720.07	28,993,469.93	6,591,497.59	2.32%	其他
茂名项目	102,365,200.69	10,942,106.53	2,584,070.80	0.00	110,723,236.42	1,277,997.34	787,537.38	1.97%	其他
雄县项目	196,759,308.22	211,314.64	0.00	256,155.20	196,714,467.66	10,015,453.89	0.00	0.00%	其他
蠡县项目	11,431,068.21	8,544,482.25	2,876,916.22	0.00	17,098,634.24	102,843.90	0.00	0.00%	其他
郟城项目	216,634,185.03	6,366,952.13	0.00	1,403,593.50	221,597,543.66	16,149,582.88	4,173,186.08	1.80%	其他
新野项目	234,265,289.60	0.00	234,265,289.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	其他
睢宁项目	254,075,021.80	14,719,459.35	0.00	0.00	268,794,481.15	21,769,715.05	4,506,761.02	2.62%	其他
延津项目	325,744,187.30	25,347,248.02	346,739,150.47	0.00	4,352,284.85	0.00	3,949,265.05	2.44%	其他
滑县项目	202,903,943.99	7,103,541.70	0.00	0.00	210,007,485.69	16,977,980.74	3,649,404.92	2.30%	其他
宾县	301,271,802.02	15,366,987.07	0.00	0.00	316,638,789.09	25,598,160.48	7,257,601.22	2.29%	其他

项目									
其他项目	58,086,770.50	15,135,049.21	10,958,049.66	1,717,791.38	60,545,978.67	0.00	0.00	0.00%	其他
合计	2,182,559,159.60	121,716,184.69	597,596,182.71	3,377,540.08	1,703,301,621.50	120,885,204.21	30,915,253.26	2.26%	

11、使用权资产

单位：元

项目	土地	合计
一、账面原值	12,665,039.71	12,665,039.71
1. 期初余额	219,929.89	219,929.89
2. 本期增加金额	219,929.89	219,929.89
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	12,884,969.60	12,884,969.60
二、累计折旧		
1. 期初余额	873,555.36	873,555.36
2. 本期增加金额	516,214.20	516,214.20
(1) 计提	516,214.20	516,214.20
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
4. 期末余额	1,389,769.56	1,389,769.56
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	11,495,200.04	11,495,200.04

2. 期初账面价值	11,791,484.35	11,791,484.35
-----------	---------------	---------------

12、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	特许经营权	BOT 项目资产	软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	544,510,105.63	9,086,677.57	809,651,031.89	9,255,214.02	1,372,503,029.11
2. 本期增加金额	1,376,063.19	0.00	113,719.27	2,879,876.82	4,369,659.28
(1) 购置	1,376,063.19	0.00	113,719.27	2,858,490.68	4,348,273.14
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
(4) 在建工程转入	0.00	0.00	0.00	21,386.14	21,386.14
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	545,886,168.82	9,086,677.57	809,764,751.16	12,135,090.84	1,376,872,688.39
二、累计摊销					
1. 期初余额	67,932,566.85	1,197,469.14	385,869,253.15	7,691,609.56	462,690,898.70
2. 本期增加金额	5,705,397.76	422,636.17	20,372,220.28	279,883.73	26,780,137.94
(1) 计提	5,705,397.76	422,636.17	20,372,220.28	279,883.73	26,780,137.94
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	73,637,964.61	1,620,105.31	406,241,473.43	7,971,493.29	489,471,036.64
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	472,248,204.21	7,466,572.26	403,523,277.73	4,163,597.55	887,401,651.75
2. 期初账面价值	476,577,538.78	7,889,208.43	423,781,778.74	1,563,604.46	909,812,130.41

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 0.00%

13、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
大修理费	12,561,267.50	2,427,482.78	4,902,535.41	0.00	10,086,214.87
道路维护费及场地租赁费	7,719,888.82	0.00	87,394.92	0.00	7,632,493.90
融资租赁利息	0.00	3,986,500.00	131,466.67	0.00	3,855,033.33
排污权有偿使用费	382,571.79	0.00	229,543.26	0.00	153,028.53
其他	76,958.54	272,531.49	156,279.67	0.00	193,210.36
合计	20,740,686.65	6,686,514.27	5,507,219.93	0.00	21,919,980.99

14、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
资产减值准备	129,596,631.12	32,394,826.71	93,858,816.12	23,464,704.05
可抵扣亏损	9,239,209.95	2,309,802.49	12,464,158.09	3,116,039.52
递延收益	11,000,408.56	2,750,102.14	11,390,631.68	2,847,657.92
其他	4,455,144.47	1,113,786.12	4,938,904.36	1,234,726.09
合计	154,291,394.10	38,568,517.46	122,652,510.25	30,663,127.58

(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
境外子公司累计未分配利润	1,984,695.68	168,699.13	1,984,695.68	168,699.13
合计	1,984,695.68	168,699.13	1,984,695.68	168,699.13

(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
递延所得税资产	0.00	38,568,517.46	0.00	30,663,127.58
递延所得税负债	0.00	168,699.13	0.00	168,699.13

(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	0.00	19,440,485.46
可抵扣亏损	599,080,200.02	542,897,088.28
合计	599,080,200.02	562,337,573.74

(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
2022 年	0.00	8,255,829.19	
2023 年	14,660,502.16	16,301,245.75	
2024 年	17,500,933.93	19,610,927.94	
2025 年	54,180,974.96	56,783,030.56	
2026 年	302,761,439.50	308,178,101.86	
2027 年	73,423,281.75	0.00	
长期	136,553,067.72	133,767,952.98	
合计	599,080,200.02	542,897,088.28	

15、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	330,200,000.00	362,700,000.00
保证担保	0.00	71,621,760.00
保证担保及抵押	0.00	99,744,542.49
应计利息	357,584.72	508,441.15
已贴现未到期的商业承兑汇票	238,701,260.22	0.00
合计	569,258,844.94	534,574,743.64

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

公司本期未发生已逾期未偿还的短期借款。

16、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	50,637,948.26	58,535,365.68
银行承兑汇票	0.00	0.00
合计	50,637,948.26	58,535,365.68

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

17、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
采购货款	438,010,211.82	449,847,680.00
合计	438,010,211.82	449,847,680.00

(2) 账龄超过1年的重要应付账款

于2022年6月30日，账龄超过1年的应付账款为5,484,671.02元（2021年12月31日：4,526,403.64元）。

18、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	21,699,762.58	33,598,793.13
合计	21,699,762.58	33,598,793.13

19、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	46,637,999.93	133,053,333.89	155,141,198.17	24,550,135.65
二、离职后福利-设定提存计划	79,987.96	12,426,439.44	12,131,383.54	375,043.86
合计	46,717,987.89	145,479,773.33	167,272,581.71	24,925,179.51

(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	44,448,222.92	113,904,334.62	136,067,740.72	22,284,816.82
2、职工福利费	235,867.04	6,193,041.36	6,151,495.56	277,412.84
3、社会保险费	94,613.37	6,407,120.83	6,436,083.09	65,651.11
其中：医疗保险费	93,287.41	5,893,282.55	5,922,680.55	63,889.41
工伤保险费	872.75	426,354.64	425,918.90	1,308.49
生育保险费	453.21	87,483.65	87,483.65	453.21
4、住房公积金	42,792.00	3,743,948.75	3,743,559.75	43,181.00
5、工会经费和职工教	201,274.98	1,269,320.28	1,116,332.37	354,262.89

育经费				
6、短期带薪缺勤	0.00	0.00	0.00	0.00
7、短期利润分享计划	1,615,229.62	1,535,568.05	1,625,986.68	1,524,810.99
合计	46,637,999.93	133,053,333.89	155,141,198.17	24,550,135.65

(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	78,252.91	11,971,415.76	11,676,937.54	372,731.13
2、失业保险费	1,735.05	455,023.68	454,446.00	2,312.73
3、企业年金缴费	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	79,987.96	12,426,439.44	12,131,383.54	375,043.86

20、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	6,009,409.03	6,845,024.27
企业所得税	9,191,881.22	8,750,288.93
房产税及土地使用税	4,429,903.18	2,262,087.24
环境保护税	1,227,105.41	1,524,321.99
资源税	579,534.29	303,878.99
个人所得税	207,862.25	581,501.00
城市维护建设税	243,654.69	283,859.74
教育费附加	246,493.44	287,202.60
其他	108,629.56	561,724.69
合计	22,244,473.07	21,399,889.45

21、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	395,229,669.44	483,255,537.81
合计	395,229,669.44	483,255,537.81

(1) 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
购置长期资产应付款	320,422,383.58	384,293,829.56
预提费用及其他	30,855,735.26	44,766,197.83
押金保证金	26,095,130.55	32,475,856.23
员工经营参与金	17,856,420.05	21,719,654.19
合计	395,229,669.44	483,255,537.81

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
账龄超过 1 年的重要其他应付款	1,238,887,768.33	主要是购置长期资产应付款、员工经营参与金及押金保证金
合计	1,238,887,768.33	

22、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,019,632,698.46	790,373,306.21
一年内到期的应付债券	1,818,089.07	3,509,174.87
一年内到期的长期应付款	22,082,124.99	0.00
一年内到期的租赁负债	249,217.70	265,692.10
应计利息	5,894,207.90	6,654,156.81
合计	1,049,676,338.12	800,802,329.99

23、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	1,515,180.26	3,785,502.99
合计	1,515,180.26	3,785,502.99

24、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,132,750,000.01	1,087,266,666.68
保证担保	2,021,416,620.80	2,040,609,614.37
保证担保及抵押	852,366,886.63	921,325,669.99
保证担保及质押	216,294,261.00	225,696,174.00
抵押及质押	510,000,000.00	540,000,000.00
减：1 年内到期的长期借款	-1,019,632,698.46	-790,373,306.21
合计	3,713,195,069.98	4,024,524,818.83

长期借款分类的说明：

于 2022 年 6 月 30 日，担保借款均系母公司为子公司提供担保。

于 2022 年 6 月 30 日，因借款抵押、质押使得所有权或使用权受到限制的资产情况详见附注七、53。

25、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可转换公司债券	732,683,976.95	713,808,393.80
合计	732,683,976.95	713,808,393.80

(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	本期转股	期末余额
长集转债 128105	800,000.00 0.00	2020年4月9日	6年	648,567.95 4.46	713,808.39 3.80	0.00	3,106.12 1.14	21,982.74 4.07	0.00	1,039.78	732,683.97 6.95
合计	——			648,567.95 4.46	713,808.39 3.80	0.00	3,106.12 1.14	21,982.74 4.07	0.00	1,039.78	732,683.97 6.95

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

本期可转换债券持有投资者行使转股权，将持有的 100 张可转换公司债券转股，累计 4,789 张可转换公司债券转股。

经中国证券监督管理委员会《关于核准广东长青（集团）股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2019]2009 号）核准，本公司 2020 年 4 月 9 日发行可转换为本公司 A 股股票的可转换公司债券，募集资金总额为人民币 80,000.00 万元，发行期限为自发行之日起 6 年，即 2020 年 4 月 9 日至 2026 年 4 月 8 日。

可转换公司债券转股的起止日期：本次可转债转股期自可转债发行结束之日（2020 年 4 月 15 日）满六个月后的第一个交易日（2020 年 10 月 15 日）起至可转债到期日（2026 年 4 月 8 日）止。

26、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	7,858,073.33	7,613,060.21
合计	7,858,073.33	7,613,060.21

27、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	67,914,290.06	0.00
专项应付款	0.00	0.00
合计	67,914,290.06	0.00

(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
融资租赁应付款	67,914,290.06	0.00

28、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	32,170,715.02	0.00	926,223.12	31,244,491.90	
合计	32,170,715.02	0.00	926,223.12	31,244,491.90	

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
地方政府企业技术改造扶持资金	1,098,000.00	0.00	0.00	127,500.00	0.00	0.00	970,500.00	与资产相关
地方财政产业发展扶持资金	31,072,715.02	0.00	0.00	798,723.12	0.00	0.00	30,273,991.90	与资产相关

29、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	741,942,096.00	0.00	0.00	0.00	1,261.00	1,261.00	741,943,357.00

30、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

发行在外的金融工具	发行时间	股息率或利率	发行价格	数量	金额(元)	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
长集转债	2020-4-9	第一年 0.40%	100	8,000,000.00	800,000,000.00	2026-4-8	无	详见本附注 2

128105		第二年 0.60%、 第三年 1.00%、 第四年 1.50%、 第五年 1.80%、 第六年 2.00%						说明
合计			100	8,000,000.00	800,000,000.00			

(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
长集转债 128105	7,995,311.00	138,238,445.05	0	0.00	100.00	1,728.99	7,995,211.00	138,236,716.06
合计	7,995,311.00	138,238,445.05	0	0.00	100.00	1,728.99	7,995,211.00	138,236,716.06

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：

上述其他权益工具本期减少系公司可转换债券持有投资者行使转股权，将持有的 100 张可转换公司债券转股形成。

31、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）	841,414,030.35	1,508.61	0.00	841,415,538.96
原制度资本公积转入	310,673.21	0.00	0.00	310,673.21
合计	841,724,703.56	1,508.61	0.00	841,726,212.17

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本年可转换公司债券转股增加资本公积 1,508.61 元。

32、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	
二、将重分类进损益的其他综合收益	-3,774,107.57	-5,095,367.57	0.00	0.00	0.00	-5,095,367.57	0.00	-8,869,475.14

益								
外币财务报表折算差额	-3,774,107.57	-5,095,367.57	0.00	0.00	0.00	-5,095,367.57	0.00	-8,869,475.14
其他综合收益合计	-3,774,107.57	-5,095,367.57	0.00	0.00	0.00	-5,095,367.57	0.00	-8,869,475.14

33、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	140,877,560.79	0.00	0.00	140,877,560.79
合计	140,877,560.79	0.00	0.00	140,877,560.79

34、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	585,743,654.87	916,557,898.25
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	6,783,630.92	0.00
调整后期初未分配利润	592,527,285.79	916,557,898.25
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,581,383.31	60,562,986.91
减：提取法定盈余公积	0.00	0.00
提取任意盈余公积	0.00	0.00
提取一般风险准备	0.00	0.00
应付普通股股利	0.00	148,379,090.40
转作股本的普通股股利	0.00	0.00
期末未分配利润	597,108,669.10	828,741,794.76

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 6,783,630.92 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。

35、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	1,607,862,041.16	1,368,211,581.79	1,424,213,784.83	1,181,754,807.55
其他业务	18,749,762.92	7,621,598.28	16,885,170.32	6,590,611.63
合计	1,626,611,804.08	1,375,833,180.07	1,441,098,955.15	1,188,345,419.18

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 0.00 元，其中，0.00 元预计将于/年度确认收入，0.00 元预计将于/年度确认收入，0.00 元预计将于/年度确认收入。

36、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
房产税	6,691,830.67	5,787,480.45
土地使用税	3,544,211.47	3,574,756.34
环境保护税	2,693,726.95	2,057,510.15
城市维护建设税	1,386,398.58	1,442,668.72
教育费附加	1,329,967.14	1,436,854.20
资源税	1,001,287.85	599,452.75
印花税	785,438.70	914,429.29
其他	-126,052.99	19,605.91
合计	17,306,808.37	15,832,757.81

37、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
营销类费用	0.00	2,481,396.95
员工薪酬、社保及其他福利	0.00	1,095,156.15
外部服务费	0.00	220,587.96
办公费	0.00	198,670.74
其他	0.00	79,469.96
折旧和摊销费用	0.00	12,795.56
差旅费	0.00	3,133.77
合计	0.00	4,091,211.09

其他说明：

报告期内销售费用为 0，主要原因是 2021 年 1 月末制造业资产出售后合并报表范围变更所致。

38、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
员工薪酬、社保及其他福利	50,510,333.25	35,363,453.57
折旧及摊销	14,759,336.24	15,103,706.76
外部服务费	14,085,374.35	18,496,956.33
办公费	6,654,785.55	7,097,014.72
其他	4,349,377.81	5,449,258.90
差旅费	627,964.14	1,093,284.66
合计	90,987,171.34	82,603,674.94

39、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
员工薪酬、社保及其他福利	0.00	898,706.77
外部服务费	0.00	676,942.98
办公费	0.00	170,560.75
折旧及摊销	0.00	140,889.63
其他	0.00	138,461.29
合计	0.00	2,025,561.42

其他说明：

报告期内研发费用为 0，主要原因是 2021 年 1 月末制造业资产出售后合并报表范围变更所致。

40、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	116,296,813.05	70,448,378.17
利息收入	-1,033,370.88	-618,466.18
汇兑净收益	2,245,789.70	2,908,096.39
银行手续费	938,065.96	473,469.37
合计	118,447,297.83	73,211,477.75

41、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
资源综合利用即征即退增值税	26,279,126.47	26,672,607.66
财政扶持资金	1,375,156.64	4,871,473.12
财政奖励等	1,092,479.69	1,287,930.69
个税手续费及其他税收返还	234,927.90	227,288.64
合计	28,981,690.70	33,059,300.11

42、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	10,532,238.10
处置交易性金融资产取得的投资收益	0.00	401,700.00
合计	0.00	10,933,938.10

43、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
交易性金融资产	0.00	1,421,950.00
其中：衍生金融工具产生的公允价	0.00	1,421,950.00

值变动收益		
合计	0.00	1,421,950.00

44、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据、应收账款及应收款项融资坏账损失	-45,016,817.40	-25,462,796.22
其他应收款坏账损失	4,876,352.68	-42,364.94
合计	-40,140,464.72	-25,505,161.16

45、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	0.00	-1,562,851.83
合计	0.00	-1,562,851.83

46、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
处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、生产性生物资产及无形资产而产生的处置利得或损失	-459,988.22	-522,435.98
合计	-459,988.22	-522,435.98

47、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
无法支付的应付款项	493,623.56	0.00	493,623.56
赔偿、赔款及罚款收入	426,617.41	83,868.96	426,617.41
其他	242.72	58,818.54	242.72
合计	920,483.69	142,687.50	920,483.69

48、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
对外捐赠	200,000.00	150,000.00	200,000.00
赔偿、赔款及罚款支出	10,016.69	375,905.91	10,016.69
其他	80,651.21	32,275.46	80,651.21
合计	290,667.90	558,181.37	290,667.90

49、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	15,099,210.99	33,227,079.16
递延所得税费用	-7,905,389.88	-4,374,913.77
合计	7,193,821.11	28,852,165.39

(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	13,048,400.02
按法定/适用税率计算的所得税费用	3,262,100.01
子公司适用不同税率的影响	-3,434,431.08
调整以前期间所得税的影响	50.01
非应税收入的影响	-12,413,968.86
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	5,527,625.83
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-2,282,883.42
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	15,913,436.14
其他抵免所得税额	621,892.48
所得税费用	7,193,821.11

50、其他综合收益

详见附注七、32 “其他综合收益”

51、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
押金、保证金及往来款	19,945,728.16	9,313,898.18
收到的政府补贴及其他营业外收入	2,280,029.34	10,541,598.48
银行利息收入	682,484.87	618,466.18
受限保证金净减少	0.00	4,809,697.65
合计	22,908,242.37	25,283,660.49

(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
付现的期间费用	45,358,574.29	47,728,522.86
押金、保证金及往来款	20,006,723.95	16,668,464.69
银行手续费	945,917.25	473,469.37
捐赠及其他营业外支出	290,667.90	558,181.37
合计	66,601,883.39	65,428,638.29

52、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	5,854,578.91	63,545,932.94
加：资产减值准备	40,140,464.72	27,068,012.99
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	140,624,709.56	91,982,672.42
使用权资产折旧	516,214.20	293,797.26
无形资产摊销	26,780,137.94	27,799,383.90
长期待摊费用摊销	5,507,219.93	6,192,800.17
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）	0.00	522,435.98
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	0.00	-1,421,950.00
财务费用（收益以“-”号填列）	96,464,553.76	70,448,378.17
投资损失（收益以“-”号填列）	0.00	0.00
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-7,522,350.25	1,537,025.36
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	0.00	-674,947.64
存货的减少（增加以“-”号填列）	60,268,167.93	202,740,411.03
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-297,932,497.97	-130,911,896.31
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	288,478,759.53	-327,656,495.73
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	359,179,958.26	31,465,560.54

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	320,778,876.49	336,288,680.62
减：现金的期初余额	379,874,338.57	470,140,152.70
加：现金等价物的期末余额	0.00	0.00
减：现金等价物的期初余额	0.00	0.00
现金及现金等价物净增加额	-59,095,462.08	-133,851,472.08

(2) 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	320,778,876.49	379,874,338.57
其中：库存现金	38,338.44	35,535.54
可随时用于支付的银行存款	320,740,538.05	379,838,803.03
可随时用于支付的其他货币资金	0.00	0.00
可用于支付的存放中央银行款项	0.00	0.00
存放同业款项	0.00	0.00
拆放同业款项	0.00	0.00
二、现金等价物	0.00	0.00
其中：三个月内到期的债券投资	0.00	0.00
三、期末现金及现金等价物余额	320,778,876.49	379,874,338.57
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物	13,182,266.48	15,103,105.38

其他说明：

现金及现金等价物期末余额扣除了受限的保函保证金合计 11,420,000.00 元。

53、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	11,420,000.00	保函保证金
货币资金	13,182,266.48	存放在境外
应收账款	226,852,883.22	权利质押融资之应收售电款截至 2022 年 6 月 30 日的余额
固定资产	192,046,975.55	融资抵押
无形资产	148,121,400.64	融资抵押
合计	591,623,525.89	

54、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	1,939,571.84	6.7114	13,017,242.45
港币	192,987.10	0.85519	165,040.63

(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

子公司名厨（香港）有限公司采用美元记账。

55、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
资源综合利用即征即退增值税	0.00	其他收益	26,279,126.47
财政奖励等	0.00	其他收益	1,557,942.60
地方政府企业技术改造扶持资金	970,500.00	递延收益、其他收益	127,500.00
地方财政产业发展扶持资金	30,273,991.90	递延收益、其他收益	798,723.12
总计	31,244,491.90		28,763,292.19

八、合并范围的变更

1、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

2、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：

本期注销子公司徐州长青生物质能源有限公司。

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	
创尔特热能科技(中山)有限公司	广东中山	广东中山	物业出租	94.70%	5.30%	设立
江门市活力集团有限公司	广东江门	广东江门	物业出租	51.00%	49.00%	同一控制下合并
中山骏伟金属制品有限公司	广东中山	广东中山	物业出租	100.00%		非同一控制下合并
名厨(香港)有限公司	香港	香港	贸易	100.00%		同一控制下合并
中山市创尔特企业管理有限公司	广东中山	广东中山	管理咨询	100.00%		设立
广东百川管理咨询服务有限公	广东中山	广东中山	管理咨询	100.00%		设立
海南格元新能源咨询管理有	海南澄迈	海南澄迈	管理咨询	100.00%		设立
长青环保能源(中山)有限公	广东中山	广东中山	生活垃圾发电	75.00%	25.00%	设立
中山市长青环保热能有限公	广东中山	广东中山	生活垃圾发电	100.00%		设立
广东长青(集团)满城热电有	河北保定	河北保定	工业园区燃煤集中供热	100.00%		设立
韶关市曲江长青环保热电有	广东韶关	广东韶关	工业园区燃煤集中供热	100.00%		设立
茂名长青热电有限公司	广东茂名	广东茂名	工业园区燃煤集中供热	100.00%		设立
广东长青(集团)蠡县热电有	河北保定	河北保定	工业园区燃煤集中供热	100.00%		设立
广东长青(集团)雄县热电有	河北保定	河北保定	工业园区燃煤集中供热	100.00%		设立
孝感长青热电有限公司	湖北孝感	湖北孝感	工业园区燃煤集中供热	100.00%		设立
保定市长青供热有限公司	河北保定	河北保定	工业园区燃煤集中供热	100.00%		设立
保定新能供热有限公司	河北保定	河北保定	工业园区燃煤集中供热	100.00%		设立
保定长源供热有限公司	河北保定	河北保定	工业园区燃煤集中供热	100.00%		设立
广东长源水务	广东茂名	广东茂名	工业园区燃煤	51.00%		设立

工程有限公司			集中供热			
沂水长青环保能源有限公司	山东沂水	山东沂水	生物质热电联产	100.00%		设立
明水长青环保能源有限公司	黑龙江明水	黑龙江明水	生物质热电联产	100.00%		设立
鱼台长青环保能源有限公司	山东鱼台	山东鱼台	生物质热电联产	100.00%		设立
黑龙江省牡丹江农垦宁安长青环保能源有限公司	黑龙江宁安	黑龙江宁安	生物质热电联产	100.00%		设立
松原市长青生物质能源有限公司	吉林松原	吉林松原	生物质热电联产	100.00%		设立
鄄城长青生物质能源有限公司	山东菏泽	山东菏泽	生物质热电联产	100.00%		设立
广东长青（集团）中方热电有限公司	湖南怀化	湖南怀化	生物质热电联产	100.00%		设立
忠县长青生物质能源有限公司	重庆市	重庆市	生物质热电联产	100.00%		设立
郯城长青生物质能源有限公司	山东临沂	山东临沂	生物质热电联产	100.00%		设立
铁岭县长青环保能源有限公司	辽宁铁岭	辽宁铁岭	生物质热电联产	100.00%		设立
永城长青生物质能源有限公司	河南永城	河南永城	生物质热电联产	100.00%		设立
新野长青生物质能源有限公司	河南新野	河南新野	生物质热电联产	100.00%		设立
睢宁长青生物质能源有限公司	江苏睢宁	江苏睢宁	生物质热电联产	100.00%		设立
滑县长青生物质能源有限公司	河南滑县	河南滑县	生物质热电联产	100.00%		设立
阜宁长青生物质能源有限公司	江苏阜宁	江苏阜宁	生物质热电联产	100.00%		设立
延津长青生物质能源有限公司	河南延津	河南延津	生物质热电联产	100.00%		设立
曹县长青生物质能源有限公司	山东曹县	山东曹县	生物质热电联产	100.00%		设立
宾县长青生物质能源有限公司	黑龙江宾县	黑龙江宾县	生物质热电联产	100.00%		设立
延津长青清洁能源热力有限公司	河南延津	河南延津	生物质热电联产	100.00%		设立
新野新能热力	河南新野	河南新野	生物质热电联产	100.00%		设立

有限公司			产			
滑县长青水务服务有限公司	河南滑县	河南滑县	生物质热电联产	100.00%		设立

十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括银行存款、应收账款等，各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险及市场风险。

10.1 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收款项等。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。

本公司银行存款主要存放于信用良好的金融机构，本公司银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收款项，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对债务人的财务状况、外部评级、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债务人的信用资质并设置相应欠款额度与信用期限。本公司对应收款项余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。本公司因应收款项产生的信用风险敞口的量化数据，参见财务报表附注七、2“应收票据”，附注七、3“应收账款”，附注七、4“应收款项融资”和附注七、6“其他应收款”的披露。

10.2 流动性风险

流动性风险，是指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。

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时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。本公司通过经营业务产生的资金及银行及其他借款来筹措营运资金。于 2022 年 6 月 30 日，本公司尚未使用的银行借款额度为人民币 110,168 万元（2021 年 12 月 31 日：人民币 109,698 万元）。

10.2.1 非衍生金融负债到期期限分析

本公司期末流动负债均预计在 1 年内到期偿付。

10.2.2 期末非流动负债到期期限分析

项目	期末余额（金额单位为人民币万元）				
	1 年以内 （含 1 年）	1-3 年 （含 3 年）	3-5 年 （含 5 年）	5 年以上	合计
长期借款	101,963.27	148,218.54	94,882.54	128,218.43	473,282.78

10.3 市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

10.3.1 汇率风险

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。本公司主要面临外币货币资金、外币应收款项及外币借款所产生的汇率风险，截至报告期末本公司的外币货币性项目余额见财务报表附注七、54“外币货币性项目”。

于 2022 年 6 月 30 日，假设所有其他变量保持不变，人民币对外汇升值/贬值 10%，本公司净利润会增加/减少约人民币 98.87 万元。

上述敏感性分析是假设资产负债表日汇率发生变动，其他变量保持不变，以变动后的汇率对资产负债表日本公司持有的面临汇率风险的金融工具进行重新计算得出的汇率变动对净利润的影响，上述分析不包括外币报表折算差异，且所得税影响统一按 25%法定所得税税率测算。

10.3.2 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行借款和融资租赁。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。截止 2022 年 6 月 30 日本公司持有的固定利率金融负债折合人民币约 5.46 亿元，公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信期限及提款日进行合理的设计来控制公允价值利率风险。截止 2022 年 6 月 30 日本公司持有的浮动利率金融负债折合人民币约 45.17 亿元，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其它因素保持不变，本公司的税前利润将减少或增加约人民币 2,258 万元。

十一、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
何启强、麦正辉、郭妙波、何启扬及中山市长青新产业有限公司形成一致行动人	-	-	-	62.40%	62.40%

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1“在子公司中的权益”。

3、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
中山市创尔特智能家居科技有限公司	与本公司受同一实际控制人控制的其他企业
海南建隆企业管理有限公司	与本公司受同一实际控制人控制的其他企业

4、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
中山市创尔特智能家居科技有限公司	向关联方采购商品	379,370.00	15,314,300.00	否	-72,900.00
中山市创尔特智能家居科技有限公司	提供售后服务	105,248.00	500,000.00	否	0.00

(2) 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
中山市创尔特智能家居科技有限公司	出租办公区、厂房	14,316,432.00	552,995.85

(3) 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
海南建隆企业管理有限公司	中山市创尔特智能家居科技有限公司、长青智慧生活科技、长青热能科技（中山）有限公司、中山市骏伟电器有限公司、长青（香港）发展有限公司（包括全资子公司长青（越南）有限公司、极锐控股有限公司、贝克斯通国际有限责任公司）100%股权	0.00	227,796,400.00
海南建隆企业管理有限公司	中山市创尔特智能家居科技有限公司、长青智慧生活科技、长青热能科技（中山）有限公司、中山市骏伟电器有限公司的债权	0.00	49,955,500.00

5、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

其他应收款	海南建隆企业管理 有限公司	0.00	0.00	101,404,600.00	4,766,016.20
-------	------------------	------	------	----------------	--------------

(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
其他应付款	中山市创尔特智能家居科技 有限公司	2,386,072.00	100,544.70

十二、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

本公司全资子公司广东长青（集团）雄县热电有限公司于 2016 年与中国电建集团河北工程有限公司签订了《建筑、安装工程施工承包合同》，合同总价人民币 10,526.00 万元。截至 2022 年 6 月 30 日，公司已支付 8,460.39 万元，余款须在合同他方履行合同规定的责任与义务同时，若干年内支付。

本公司全资子公司广东长青（集团）蠡县热电有限公司于 2019 年 4 月与苏华建设集团有限公司签订了《蠡县热电联产项目建安工程施工总承包合同》，合同总价人民币 16,434.59 万元。截至 2022 年 6 月 30 日公司已支付 14,187.45 万元，余款须在合同他方履行合同规定的责任与义务同时，若干年内支付。

本公司全资子公司铁岭县长青环保能源有限公司于 2017 年 8 月与苏华建设集团有限公司签订了《建筑工程施工承包合同》及《施工承包合同变更协议》，合同总价人民币 13,306.73 万元。截至 2022 年 6 月 30 日公司已支付 13,270.33 万元，余款须在合同他方履行合同规定的责任与义务同时，若干年内支付。

本公司全资子公司延津长青生物质能源有限公司于 2019 年 5 月与中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司签订了《建安工程施工合同》，合同总价人民币 9,954.00 万元。截至 2022 年 6 月 30 日公司已支付 9104.37 万元，余款须在合同他方履行合同规定的责任与义务同时，若干年内支付。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的或有事项。

(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。

十三、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

截至本财务报表签发日，本公司不存在需要披露的资产负债表日后事项。

十四、母公司财务报表主要项目注释

1、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	126,514,062.61	0.00
其他应收款	3,034,622,208.14	2,982,225,079.45
合计	3,161,136,270.75	2,982,225,079.45

(1) 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
中山市长青环保热能有限公司	116,857,247.50	0.00
鱼台长青环保能源有限公司	9,656,815.11	0.00
合计	126,514,062.61	0.00

(2) 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
关联方款项	3,031,622,208.14	2,882,586,495.65
保证金	3,000,000.00	3,000,000.00
应收股权处置款	0.00	101,404,600.00
减：坏账准备	0.00	-4,766,016.20
合计	3,034,622,208.14	2,982,225,079.45

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)	
2022 年 1 月 1 日余额	4,766,016.20	0.00	0.00	4,766,016.20
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期转回	4,766,016.20	0.00	0.00	4,766,016.20
2022 年 6 月 30 日余额	0.00	0.00	0.00	0.00

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）	3,031,622,208.14
1 至 2 年	0.00
2 至 3 年	0.00
3 年以上	3,000,000.00
3 至 4 年	0.00
4 至 5 年	0.00
5 年以上	3,000,000.00
合计	3,034,622,208.14

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	
账龄组合	4,766,016.20	0.00	4,766,016.20	0.00	0.00	0.00
合计	4,766,016.20	0.00	4,766,016.20	0.00	0.00	0.00

4) 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
广东长青（集团）满城热电有限公司	与子公司间往来款	650,014,683.14	1~2 年	21.42%	0.00
茂名长青热电有限公司	与子公司间往来款	417,855,400.95	1~2 年	13.77%	0.00
铁岭县长青环保能源有限公司	与子公司间往来款	250,020,610.71	1 年以内	8.24%	0.00
黑龙江省牡丹江农垦宁安长青环保能源有限公司	与子公司间往来款	243,027,610.64	1~2 年	8.01%	0.00
沂水长青环保能源有限公司	与子公司间往来款	189,776,722.17	1~2 年	6.25%	0.00
合计		1,750,695,027.61		57.69%	0.00

2、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	3,336,525,211.01	0.00	3,336,525,211.01	3,302,335,211.01	0.00	3,302,335,211.01

投资						
合计	3,336,525,211.01	0.00	3,336,525,211.01	3,302,335,211.01	0.00	3,302,335,211.01

(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		
创尔特热能科技（中山）有限公司	375,457,827.37	0.00	0.00	0.00	0.00	375,457,827.37	0.00
中山骏伟金属制品有限公司	165,791,354.57	0.00	0.00	0.00	0.00	165,791,354.57	0.00
江门市活力集团有限公司	27,515,515.27	0.00	0.00	0.00	0.00	27,515,515.27	0.00
中山市长青环保热能有限公司	85,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	85,000,000.00	0.00
长青环保能源（中山）有限公司	87,741,724.79	0.00	0.00	0.00	0.00	87,741,724.79	0.00
名厨（香港）有限公司	20,490,789.01	0.00	0.00	0.00	0.00	20,490,789.01	0.00
沂水长青环保能源有限公司	70,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	70,000,000.00	0.00
明水长青环保能源有限公司	353,820,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	353,820,000.00	0.00
鱼台长青环保能源有限公司	270,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	270,000,000.00	0.00
黑龙江省牡丹江农垦宁安长青环保能源有限公司	60,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60,000,000.00	0.00
鄂城长青生物质能源有限公司	95,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	95,000,000.00	0.00
松原市长青生物质能源有限公司	86,000,000.00	25,000,000.00	0.00	0.00	0.00	111,000,000.00	0.00
广东长青（集团）	280,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	280,000,000.00	0.00

满城热电有限公司							
茂名长青热电有限公司	150,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	150,000,000.00	0.00
韶关市曲江长青环保热电有限公司	45,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,000,000.00	0.00
广东长青（集团）雄县热电有限公司	28,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28,000,000.00	0.00
广东长青（集团）蠡县热电有限公司	120,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	120,000,000.00	0.00
广东长青（集团）中方热电有限公司	19,330,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,330,000.00	0.00
忠县长青生物质能源有限公司	3,247,000.00	100,000.00	0.00	0.00	0.00	3,347,000.00	0.00
郟县长青生物质能源有限公司	94,000,000.00	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	104,000,000.00	0.00
孝感长青热电有限公司	19,730,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,730,000.00	0.00
铁岭县长青环保能源有限公司	122,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	122,000,000.00	0.00
永城长青生物质能源有限公司	119,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	119,900,000.00	0.00
新野长青生物质能源有限公司	65,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	65,000,000.00	0.00
睢宁长青生物质能源有限公司	122,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	122,000,000.00	0.00
延津长青生物质能源有限公司	115,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115,000,000.00	0.00
滑县长青生物质能源有限公司	67,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,000,000.00	0.00
阜宁长青	69,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69,000,000.00	0.00

生物质能源有限公司							
曹县长青生物质能源有限公司	770,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	770,000.00	0.00
徐州长青生物质能源有限公司	980,000.00	0.00	980,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
宾县长青生物质能源有限公司	79,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	79,000,000.00	0.00
延津长青清洁能源热力有限公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100,000.00	0.00
新野新能热力有限公司	400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	400,000.00	0.00
中山市创尔特企业管理有限公司	111,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	111,000.00	0.00
保定市长青供热有限公司	30,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30,200,000.00	0.00
保定新能供热有限公司	20,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,000,000.00	0.00
保定长源供热有限公司	20,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,000,000.00	0.00
广东长源水务工程有限公司	5,100,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,100,000.00	0.00
广东百川管理咨询服务有限公司	1,150,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,150,000.00	0.00
海南格元新能源咨询管理有限公司	8,300,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,300,000.00	0.00
滑县长青水务服务有限公司	200,000.00	70,000.00	0.00	0.00	0.00	270,000.00	0.00
合计	3,302,335,211.01	35,170,000.00	980,000.00	0.00	0.00	3,336,525,211.01	0.00

3、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

成本法核算的长期股权投资收益	128,393,754.49	261,921,435.47
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	41,184,096.99
合计	128,393,754.49	303,105,532.46

十五、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
非流动资产处置损益	-459,988.22	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	2,484,431.63	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	629,815.79	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	218,132.60	主要为个税手续费返还
减：所得税影响额	132,167.88	
少数股东权益影响额	1,250.43	
合计	2,738,973.49	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

其他符合非经常性损益定义的损益项目 218,132.60 元是代扣代缴个人所得税手续费返还款项。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

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	0.19%	0.0062	0.0062
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.08%	0.0025	0.0025

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

不适用

广东长青（集团）股份有限公司

法定代表人：何启强

2022 年 8 月 29 日