

证券代码：002616

证券简称：长青集团

公告编号：2022-030

债券代码：128105

债券简称：长集转债

广东长青（集团）股份有限公司
关于 2021 年年报问询函的回复公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确和完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

广东长青（集团）股份有限公司（以下简称“公司”）于近日收到深圳证券交易所下发的《关于对广东长青（集团）股份有限公司 2021 年年报的问询函》（公司部年报问询函〔2022〕第 57 号），公司积极组织相关人员对年报问询函涉及事项进行逐项分析和解答，现将有关问题回复如下：

1、报告期末，你公司货币资金余额为 3.91 亿元，短期借款余额为 5.35 亿元，其他应付款为 4.83 亿元，一年内到期的非流动负债为 8 亿元。请你公司说明：

（1）主要其他应付款、一年内到期的非流动负债的债权人名称、关联方关系、账龄、金额、利率。

（2）截至回函日，主要流动负债的偿还情况，债务逾期及占比（如有），并结合经营性现金流状况、未来资金安排与偿债计划、公司融资渠道和能力，评估你公司的偿债能力，是否存在债务逾期的风险，如是，请说明拟采取的应对措施，并充分提示风险。

请年审会计师进行核查并发表明确意见。

问题（1）：主要其他应付款、一年内到期的非流动负债的债权人名称、关联方关系、账龄、金额、利率。

回复：

（一）截止报告期末，公司主要其他应付款的债权人名称、关联方关系、账龄、金额、利率情况如下：

单位：万元

| 供应商名称（债权人） | 是否存在 关联 关系 | 账龄 | 性质 | 期末余额 | 占其他 应付款 总额比 例 | 利率 |
|-------------------------|------------------|------|-----------------------|-----------|------------------------|-------|
| 苏华建设集团有限公司 | 否 | 2年以内 | 未到付款期的 长期资产 购置款 | 3,925.86 | 8.12% | 0% |
| 中国能源建设集团江苏省电力建设第三工程有限公司 | 否 | 2年以内 | | 3,754.39 | 7.77% | 0% |
| 河北省安装工程有限公司 | 否 | 2年以内 | | 3,001.79 | 6.21% | 0% |
| 预提费用 | 否 | 1年以内 | 预提费用 | 2,495.95 | 5.16% | 0% |
| 北京清新环境技术股份有限公司 | 否 | 1年以内 | 未到付款期的 长期资产 购置款 | 2,079.22 | 4.30% | 0% |
| 济南锅炉集团有限公司 | 否 | 3年以内 | | 2,022.60 | 4.19% | 0% |
| 广州昌硕环保设备有限公司 | 否 | 3年以内 | | 1,751.26 | 3.62% | 0% |
| 光大环保技术装备（常州）有限公司 | 否 | 1年以内 | | 1,637.31 | 3.39% | 0% |
| 江苏亿金环保科技有限公司 | 否 | 2年以内 | 押金保证金 | 1,538.46 | 3.18% | 0% |
| 无锡华光锅炉股份有限公司 | 否 | 3年以内 | 未到付款期的 长期资产 购置款 | 1,457.61 | 3.02% | 0% |
| 广东电白二建集团有限公司 | 否 | 1年以内 | | 1,089.75 | 2.26% | 0% |
| 武汉森源蓝天环境科技工程有限公司 | 否 | 3年以内 | | 1,015.99 | 2.10% | 0% |
| 中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司 | 否 | 2年以内 | | 1,788.37 | 3.70% | 0% |
| 济南捷能汽轮机销售有限公司 | 否 | 2年以内 | | 押金保证金 | 849.82 | 1.76% |
| 河北沃沐豪新能源科技有限公司 | 否 | 2年以内 | 押金保证金 | 816.29 | 1.69% | 0% |
| 广州城市电力工程有限公司 | 否 | 3年以内 | 未到付款期的 长期资产 购置款 | 664.02 | 1.37% | 0% |
| 张家港市鑫港机械制造有限公司 | 否 | 2年以内 | | 626.53 | 1.30% | 0% |
| 广东高盛富集团有限公司 | 否 | 1年以内 | | 541.08 | 1.12% | 0% |
| 河北省电力建设第一工程公司 | 否 | 1年以内 | | 495.60 | 1.03% | 0% |
| 辽宁天缘汇丰建筑安装有限公司 | 否 | 1年以内 | | 423.46 | 0.88% | 0% |
| 合计 | | | | 31,975.36 | 66.17% | |

注：上述其他应付工程款项包含部分暂估工程造价，以双方最终确认的决算额为准。

报告期末，公司其他应付款余额 48,325.55 万元，主要是为未到付款期的长期资产购置款，其中账龄 1 年以内的占比在 50%以上。

(二) 报告期末，公司主要一年内到期的非流动负债的债权人名称、关联方关系、账龄、金额、利率情况如下：

| 债权人 | 是否存在 关联 关系 | 账龄 | 性质 | 期末余额 (万元) | 占一年内 到期的非 流动负债 总额比例 | 利率 |
|-------------------|------------------|-------|-----------------------|--------------|------------------------------|-------------|
| 中国农业发展银行 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 长期借款 | 20,063.43 | 25.05% | 4.65%-4.90% |
| 上海浦东发展银行 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 长期借款 | 18,500.00 | 23.10% | 4.075% |
| 招商银行 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 长期借款 | 9,700.00 | 12.11% | 4.55% |
| 中国进出口银行 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 长期借款 | 9,000.00 | 11.24% | 4.95% |
| 中国银行 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 长期借款 | 7,543.33 | 9.42% | 3.75%-4.75% |
| 中国建设银行 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 长期借款 | 7,250.00 | 9.05% | 3.90%-4.65% |
| 中国农业银行 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 长期借款 | 4,323.39 | 5.40% | 3.85%-4.75% |
| 中国工商银行 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 长期借款 | 1,257.18 | 1.57% | 5.15% |
| 中信银行 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 长期借款 | 1,200.00 | 1.50% | 3.85% |
| 交通银行 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 长期借款 | 200.00 | 0.25% | 3.85% |
| 应付利息 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 应付利息 | 665.42 | 0.83% | 0.00% |
| 1 年内到期的应付 债券利息 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 应付债券 利息 | 350.92 | 0.44% | 0.00% |
| 1 年内到期的租赁 负债 | 否 | 1 年以内 | 1 年内到期的 租赁负债 | 26.57 | 0.03% | 0.00% |
| 合计 | | | | 80,080.23 | 100.00% | |

报告期末，公司一年内到期的非流动负债主要为一年内到期的长期借款。

问题（2）：截至回函日，主要流动负债的偿还情况，债务逾期及占比（如有），并结合经营性现金流状况、未来资金安排与偿债计划、公司融资渠道和能力，评估你公司的偿债能力，是否存在债务逾期的风险，如是，请说明拟采取的应对措施，并充分提示风险。

回复：

（一）截至2022年3月31日，公司主要流动负债的偿还情况，债务逾期及占比如下：

单位：万元

| 主要流动负债 | 报告期末余额 | 占流动负债总额比例 | 报告期末至2022年3月31日到期金额 | 截至2022年3月31日偿还金额 | 按期偿债比例 | 债务逾期比例 |
|------------|------------|-----------|---------------------|------------------|--------|--------|
| 短期借款 | 53,457.47 | 21.98% | 50.84 | 50.84 | 100% | 0% |
| 应付账款 | 44,984.77 | 18.49% | 40,969.06 | 40,969.06 | 100% | 0% |
| 其他应付款 | 48,325.55 | 19.87% | 12,633.41 | 12,633.41 | 100% | 0% |
| 一年内到期的流动负债 | 80,080.23 | 32.92% | 7,876.18 | 7,876.18 | 100% | 0% |
| 合计 | 226,848.03 | 93.26% | 61,529.50 | 61,529.50 | 100% | 0% |

报告期末，公司流动负债总额 243,251.78 万元，其中主要流动负债 226,848.03 万元。报告期末至 2022 年 3 月 31 日到期金额 61,529.50 万元，已按时偿还金额 61,529.50 万元，偿还比例 100%，无债务逾期情况。

（二）公司偿债能力分析

公司2021年度经营活动产生的现金流量净额8,666.15万元，是因为由中央财政拨付的可再生能源补贴电费尚未到位，导致经营性现金流未达预期。

报告期末，公司货币资金、应收账款、存货分别为39,129.43万元，147,695.60万元、38,200.05万元，合计225,025.08万元。货币资金、存货余额水平满足公司日常运作需要，且余额水平合理；应收账款主要以等待结算的可再生能源补贴电费为主，公司将结合未来资金安排与偿债计划可选择继续等待中央财政拨付结算补贴电费款，也可以进行应收款项融资，或通过项目融资租赁等方式，以满足公司资金运作需求。另外，截至报告期末，已取得银行综合授信24.4亿元（不含项目贷款），其中已提用17.54亿元，尚有6.86亿元银行授信额度未

提用。公司与各金融机构合作良好，授信额度充足。结合报告期末流动资产、经营性现金流以及尚未提用的银行授信额，公司认为可以满足偿债需要，具备足够的债务偿付能力，不存在债务逾期的风险。

会计师事务所意见：

我们执行的审计程序包括：

(1) 了解、测试和评价长青集团（以下简称“公司”）与资金管理、筹资相关的关键内部控制流程的设计和执行的有效性；

(2) 通过企查查、工商网站等查阅公司主要其他应付款供应商工商登记资料或公开信息披露文件，核实经营情况、信息披露情况，其业务范围与公司生产经营是否相关，与公司是否存在关联方关系；取得企业征信报告和银行对账单；

(3) 对公司主要其他应付款供应商执行细节测试，检查相关的支持性文件，如工程或设备购置合同、发票、到货签收单、安装验收报告等资料，并与公司的账面记录进行核对，以核查往来款项的真实性、完整性和准确性；对公司期末所有银行借款执行细节测试，检查借款合同、征信报告、借款和还款的银行单据、长借借款还款计划，对借款余额、重分类至一年内到期的流动负债的余额、借款还款记录、担保及银行账户冻结情况进行核实；

(4) 对公司主要其他应付款供应商和所有银行借款执行独立发函程序，根据独立函证结果与公司账务数据进行比对，同时对回函差异进行核查，对未回函的执行替代性审计程序；

(5) 检查公司主要其他应付款供应商大额期后付款情况，一年内到期的流动负债到期还款情况。

通过执行以上程序，我们未发现重大异常情况。

2、报告期末，你公司在建工程账面余额合计 22.15 亿元，其中对雄县项目计提 1.55 亿元的减值准备。请你公司说明：

(1) 主要在建工程的投入明细、已施工年限、完工程度、预计达到可使用状况的时间、施工进展是否与项目规划相一致，并结合项目进展、项目经营状况等情况说明主要在建工程是否存在减值迹象和风险。

(2) 雄县项目减值迹象发生的时点，是否存在前期计提不充分的情形，并结合该项目成本与可变现净值的具体计算过程，说明减值计提金额的合理性。

请年审会计师进行核查并发表明确意见。

问题(1)：主要在建工程的投入明细、已施工年限、完工程度、预计达到可使用状况的时间、施工进展是否与项目规划相一致，并结合项目进展、项目经营状况等情况说明主要在建工程是否存在减值迹象和风险。

回复：

(一) 公司主要在建工程的投入明细、已施工年限、完工程度、预计达到可使用状况的时间情况如下:

| 项目名称 | 预算总投资(万元) | 报告期末在建工程投入额(万元) | | | | | 截至报告期末已施工年限 | 完工程度 | 预计达到可使用状况的时间 | 施工进度是否与项目规划一致 |
|------|-----------|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------|----------------------------|--------------|---------------|
| | | 合计 | 其中: 建筑工程费 | 其中: 设备购置费 | 其中: 安装工程费 | 其中: 其他费用 | | | | |
| 延津项目 | 38,654 | 32,568.31 | 10,290.26 | 12,116.52 | 2,595.51 | 7,566.02 | 约32个月 | 主体工程完成、设备消缺、调试 | 预计2022年5月投产 | 工期延长 |
| 郟城项目 | 31,635 | 22,319.19 | 7,553.63 | 8,820.04 | 786.71 | 5,158.82 | 约25个月 | 主体工程完成、设备消缺、调试 | 预计2022年7月投产 | 工期延长 |
| 睢宁项目 | 38,819 | 25,225.84 | 10,363.46 | 8,868.41 | 1,330.16 | 4,663.81 | 约28个月 | 主体工程完成、设备消缺、调试 | 预计2022年8月投产 | 工期延长 |
| 宾县项目 | 42,658 | 31,479.41 | 9,232.48 | 10,118.87 | 3,252.50 | 8,875.56 | 约33个月 | 主体工程完成、设备消缺、调试 | 预计2022年7月投产 | 工期延长 |
| 松原项目 | 36,614 | 28,099.99 | 8,212.79 | 10,900.07 | 2,065.39 | 6,921.75 | 约30个月 | 主体工程完成、设备消缺、调试 | 预计2022年10月投产 | 工期延长 |
| 滑县项目 | 38,632 | 21,545.88 | 7,362.10 | 9,058.07 | 753.55 | 4,372.15 | 约32个月 | 除污水处理设施以外,其他主体工程完成、设备消缺、调试 | 预计2022年12月投产 | 工期延长 |
| 合计 | 227,012 | 161,238.62 | 53,014.71 | 59,881.97 | 10,783.83 | 37,558.11 | | | | |

说明: 新野项目已于2022年1月转固, 因此在上表未有列示。

工期延长的主要原因：由于近年受疫情及其他因素影响，导致待投产的项目工期延迟；针对新项目建成后试运行期间发现的问题公司进行了适应性的改造，这也延长了建设周期；宾县项目、松原项目所处东北地区，由于 2021 年异常天气导致可施工时间较其他地区少，导致工期延长；滑县项目由于需要增建污水处理厂作为配套工程，导致投产时间延迟。

虽然在建工程的工期延长，但投入资金可控，支出在预算总投资限额内，投资规模合理；各工程建设目前仍在有序进行中，目前均已进入试运行阶段的尾声。公司已积极组织安排专业的设备调试人员到现场以降低近期各地疫情反复对投产的影响，并加快完成调试工作。公司预计 2022 年试运行项目能够投产及转固，公司目前主要的在建工程不存在减值迹象。

问题（2）：雄县项目减值迹象发生的时点，是否存在前期计提不充分的情形，并结合该项目成本与可变现净值的具体计算过程，说明减值计提金额的合理性。

回复：

2021 年 7 月，雄安新区为深入贯彻落实《河北雄安新区总体规划（2018—2035 年）》等文件，根据各规划片区的具体情况制订了《河北雄安新区雄县组团控制性详细规划》（以下简称“雄安新区规划”），其“第九章 市政基础设施”的“第四节 综合能源”之“第 105 条 供热工程”章节显示，雄安新区将“构建电力、天然气、地热等多能互补的供热体系，清洁能源供热比例达到 100%。”公司于 2021 年 9 月收悉此新规划。根据以上雄安新区最新制定的规划内容，经综合评估，雄县项目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。公司认为雄县项目自 2021 年 9 月出现减值迹象。

在此之前，国务院发布的《关于河北雄安新区总体规划（2018—2035 年）批复（国函〔2018〕159 号）》中并未涉及关于能源设施的具体规划安排，雄县项目只是因“雄安新区”的详细规划未定而暂停建设。该项目属于清洁用煤热电项目，在国家重视建设发展雄安新区的背景下，公司当时判断该项目前景并未发生重大不利变化；且结合第三方的评估结果看，未发生减值，公司认为不存在前期计提不充分的情形。

公司委托万隆（上海）资产评估有限公司对因雄县项目拟资产处置涉及的其资产处置损失的可回收价值进行了评估，并以 2021 年 10 月 31 日为评估基准日出具了万隆评报字（2021）第 10759 号的资产评估报告。

具体计算方式如下：对于原在建工程中的前期费用等，因区域规划和产业政策改变而无法继续利用且无可回收性，其可回收价值为零；对于原在建工程中拆除后可继续利用的设施，则采取了异地搬迁可继续利用的方式进行评估；对于原在建工程中拆除后无法继续利用的资产按可回收残值进行评估。

具体计算过程及结果如下：

| 项目 | 金额（万元） |
|--------------|-----------|
| 在建工程账面价值（成本） | 19,702.57 |
| 减：可变现净值 | 4,207.58 |
| 计提的减值准备 | 15,494.99 |

根据评估报告测算结果，公司共计提减值准备 15,494.99 万元。公司相关资产减值准备计提合理充分。

会计师事务所意见：

我们执行的审计程序包括：

- （1）获取本期在建项目的投入明细，检查大额合同、发票、支付凭证等资料；
- （2）对公司主要在建工程项目的大额供应商执行独立发函程序，根据独立函证结果与公司账务数据进行比对；
- （3）实地观察、走访了重要在建工程项目，并实施了监盘程序，以了解资产是否存在工艺技术落后、长期停工等问题，实地观察重要项目建设进度和运营状态；
- （4）获取试运相关文件，检查相关重大项目是否已达到预定可使用状态；
- （5）访谈项目相关负责人员，了解项目的建设进度、试运行进度、资金投入情况，项目投入与预算的差异情况等；

(6) 了解和评价了公司与在建工程减值相关的内部控制的设计及执行有效性；

(7) 了解、评估管理层对在建工程减值迹象的判断及其依据；

(8) 了解和评价管理层利用其估值专家的工作，评估减值测试方法和关键假设的合理性，验证减值测试模型的计算准确性。

通过执行以上程序，我们未发现重大异常情况，我们认为在建工程减值准备金额合理。

3、报告期末，你公司固定资产账面价值为 40.68 亿元，占总资产的比例同比提高 14.53%，主要原因是报告期内在建项目运营结转固定资产所致。请你公司说明：

(1) 主要固定资产的类别、用途、账面原值、累计折旧、减值准备、账面价值，并结合营业收入下滑、固定资产使用状况、产能利用率等，说明固定资产是否存在减值迹象，减值准备计提是否充分。

(2) 在建工程转为固定资产的具体项目及其具体转固时点、转固依据、会计处理等，是否符合会计准则的相关规定。

请年审会计师进行核查并发表明确意见。

问题(1)：主要固定资产的类别、用途、账面原值、累计折旧、减值准备、账面价值，并结合营业收入下滑、固定资产使用状况、产能利用率等，说明固定资产是否存在减值迹象，减值准备计提是否充分。

回复：

(一) 公司固定资产情况

1、公司固定资产分类如下：

单位：万元

| 序号 | 项目 | 账面原值 | 累计折旧 | 减值准备 | 账面净值 | 占比 |
|----|--------|------------|-----------|------|------------|--------|
| 1 | 房屋及建筑物 | 179,878.18 | 36,759.37 | - | 143,118.81 | 35.19% |
| 2 | 机器设备 | 297,051.19 | 37,867.77 | - | 259,183.42 | 63.73% |
| 3 | 运输工具 | 4,812.85 | 2,238.38 | - | 2,574.47 | 0.63% |
| 4 | 办公设备 | 4,351.11 | 2,509.93 | - | 1,841.18 | 0.45% |

| | | | | | | |
|--|----|------------|-----------|---|------------|---------|
| | 合计 | 486,093.32 | 79,375.44 | - | 406,717.89 | 100.00% |
|--|----|------------|-----------|---|------------|---------|

2、其中，主要固定资产的用途、账面原值、累计折旧、减值准备、账面价值，产能利用率如下：

单位：万元

| 序号 | 项目 | 用途 | 账面原值 | 累计折旧 | 减值准备 | 账面净值 | 占固定资产总额比例 | 固定资产使用状况 | 产能利用率（注1） |
|----|-------|------------|------------|-----------|------|------------|-----------|----------|-----------|
| 1 | 茂名热电 | 工业园区燃煤集中供热 | 78,259.35 | 1,548.33 | - | 76,711.02 | 18.86% | 正常使用 | 55.20% |
| 2 | 满城热电 | 工业园区燃煤集中供热 | 71,373.29 | 14,908.73 | - | 56,464.56 | 13.88% | 正常使用 | 107.32% |
| 3 | 蠡县热电 | 工业园区燃煤集中供热 | 51,416.53 | 1,588.24 | - | 49,828.29 | 12.25% | 正常使用 | 64.23% |
| 4 | 铁岭环保 | 生物质热电联产 | 30,950.82 | 2,514.96 | - | 28,435.87 | 6.99% | 正常使用 | 90.98% |
| 5 | 鄄城生物质 | 生物质热电联产 | 27,244.08 | 3,152.58 | - | 24,091.50 | 5.92% | 正常使用 | 103.14% |
| 6 | 阜宁生物质 | 生物质热电联产 | 24,254.24 | 253.37 | - | 24,000.87 | 5.90% | 正常使用 | 92.20% |
| 7 | 永城生物质 | 生物质热电联产 | 24,391.61 | 1,891.98 | - | 22,499.63 | 5.53% | 正常使用 | 85.24% |
| 8 | 明水环保 | 生物质热电联产 | 22,481.80 | 4,645.29 | - | 17,836.52 | 4.39% | 正常使用 | 99.43% |
| 9 | 宁安环保 | 生物质热电联产 | 21,152.89 | 4,549.67 | - | 16,603.21 | 4.08% | 正常使用 | 90.76% |
| 10 | 曲江热电 | 工业园区燃煤集中供热 | 16,702.57 | 1,158.63 | - | 15,543.94 | 3.82% | 正常使用 | 107.42% |
| 11 | 鱼台环保 | 生物质热电联产 | 22,085.17 | 7,049.01 | - | 15,036.16 | 3.70% | 正常使用 | 96.38% |
| 12 | 沂水环保 | 生物质热电联产 | 23,711.02 | 12,437.43 | - | 11,273.60 | 2.77% | 正常使用 | 90.05% |
| 合计 | | | 414,023.39 | 55,698.22 | - | 358,325.17 | 88.10% | | |

注1：产能利用率为设备实际运行时间与公司目标运行时间（年运营8000小时）之比。

茂名热电、蠡县热电属于工业园区燃煤集中供热项目，处于投产初期，下游客户用热负荷需逐步提升，随着供热管网在 2022 年陆续完善，客户用热负荷将有较大提升，项目产能利用率可以逐步达到正常状态。铁岭环保、永城生物质属于近年投产的新项目，报告期内公司进行了适应性改造以提升整体效率，导致这两个项目的全年运行时间较短，低于公司同类项目的产能利用率。宁安环保、沂水环保项目属于运行多年的老项目，报告期内进行了阶段性的技改及检修，导致全年运行时间下降，低于公司同类项目的产能利用率。

(一) 公司 2020-2021 年度营业收入对比分析：

单位：万元

| 项目 | 2021 年度 | 占比 | 2020 年度 | 占比 | 增长率 |
|---------|------------|---------|------------|---------|---------|
| 营业收入总额 | 265,122.16 | 100.00% | 302,238.09 | 100.00% | -12.28% |
| 其中：环保产业 | 250,809.64 | 94.60% | 205,323.41 | 67.93% | 22.15% |
| 制造&其他 | 14,312.52 | 5.40% | 96,914.68 | 32.07% | -85.23% |

公司 2021 年度营业收入 265,122.16 万元，同比下降 12.28%，主要原因是由于从 2021 年 2 月 1 日起，制造业务相关子公司不再纳入公司合并报表范围所致。但报告期内公司环保产业收入 250,809.64 万元，同比增长 22.15%，主要是报告期内蠡县热电、茂名热电、阜宁生物质转固，由在建工程结转固定资产。固定资产占总资产的比例与环保产业板块的营业收入实现了同步增长。

根据《企业会计准则第 8 号-资产减值》的规定，企业应当在资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象。资产存在减值迹象的，应当估计其可收回金额。可收回金额应当根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。可收回金额的计量结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，应当将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

按照上述准则规定，公司已于资产负债表日评估了账面固定资产是否存在减值迹象。对于存在减值迹象的项目进行了减值测试，测试时使用的关键假设包括未来的产销量、产品售价、生产成本、经营费用以及折现率等。经测试，于 2021 年 12 月 31 日公司固定资产未发生减值。

问题(2)：在建工程转为固定资产的具体项目及其具体转固时点、转固依据、会计处理等，是否符合会计准则的相关规定。

回复：

2021 年度公司在建工程转为固定资产项目情况如下：

| 序号 | 项目名称 | 转固时间 | 转固依据 |
|----|-------|----------|-------------|
| 1 | 蠡县热电 | 2021年5月 | 资产达到预定可使用状态 |
| 2 | 茂名热电 | 2021年7月 | 资产达到预定可使用状态 |
| 3 | 长源水务 | 2021年7月 | 资产达到预定可使用状态 |
| 4 | 阜宁生物质 | 2021年10月 | 资产达到预定可使用状态 |

根据《企业会计准则第4号—固定资产》及应用指南的相关规定，自行建造的固定资产的转固时点应为该项资产达到预定可使用状态时。自行建造达到预定可使用状态的固定资产，借记“固定资产”，贷记“在建工程”科目。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的固定资产，应当按照估计价值确定其成本，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值。针对自行建造的固定资产预定可使用状态一般指：“已经过试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或者能够稳定地生产出合格产品时，或者试运行结果表明能够正常运转或营业时。”2021年公司蠡县热电、茂名热电、长源水务及阜宁生物质4个项目已达到稳定运行的各项参数指标，可正常并持续地投产。因此，公司判断项目已达到预定可使用状态，满足在建工程结转固定资产的条件，相关会计处理符合企业会计准则的要求。

会计师事务所意见：

我们执行的审计程序包括：

(1) 实地观察、走访了重要运营项目，并实施了监盘程序，实地观察重要项目运营状态，针对本期已投产运营的项目，观察、检查是否已达到预定可使用状态，运营是否稳定；

(2) 了解和评价了公司与在建工程转固、固定资产减值相关的内部控制的设计及执行有效性；

(3) 了解、评估管理层对在建工程转固、固定资产减值迹象的判断及其依据；

(4) 了解和评价管理层利用其估值专家的工作，评估减值测试方法和关键假设的合理性，验证减值测试模型的计算准确性。

通过执行以上程序，我们未发现重大异常情况，我们认为固定资产不存在减值迹象，无需计提减值准备；在建工程转固时点正确，相关会计处理符合企业会计准则的规定。

4、报告期末，你公司按账龄组合的应收账款账面余额为14.57亿元，计提的坏账准备金额为1.02亿元，坏账计提比例为7.03%。请你公司：

(1) 补充说明该组合前十大应收账款方的具体情况，包括但不限于交易对方名称、关联关系、交易事项、发生时间、具体金额、期后回款情况。

(2) 结合自身销售结算方式、欠款方还款能力、期后回款情况等, 说明该组合坏账准备计提的充分性。

请年审会计师进行核查并发表明确意见。

问题(1): 补充说明该组合前十大应收账款方的具体情况, 包括但不限于交易对方名称、关联关系、交易事项、发生时间、具体金额、期后回款情况。

回复:

(一) 公司应收账款情况:

报告期末, 公司应收账款及坏账准备的总体情况如下:

单位: 万元

| 组合 | 账面余额 | 坏账准备 | 坏账计提比例 | 账面价值 |
|-----|------------|-----------|--------|------------|
| 按性质 | 12,272.56 | - | - | 12,272.56 |
| 按账龄 | 145,669.49 | 10,246.45 | 7.03% | 135,423.04 |
| 合计 | 157,942.05 | 10,246.45 | 6.49% | 147,695.60 |

其中: 报告期末, 按账龄组合的前十大应收账款方的交易对方名称、关联关系、交易事项、发生时间、具体金额、期后回款情况如下:

| 序号 | 客户名称 | 是否存在关联关系 | 交易事项 | 发生时间 | 期末应收款账面余额(万元) | 占应收账款组合账面余额比例 | 截至2022年3月31日回款金额(万元) |
|----|------------------|----------|------|------------|---------------|---------------|----------------------|
| 1 | 国网山东省电力公司 | 否 | 销售电力 | 2018年至报告期末 | 54,898.99 | 37.69% | 2,044.51 |
| 2 | 国网黑龙江省电力有限公司 | 否 | 销售电力 | 2019年至报告期末 | 36,468.96 | 25.04% | 0.00 |
| 3 | 国网河南省电力公司 | 否 | 销售电力 | 2020年至报告期末 | 18,801.42 | 12.91% | 0.00 |
| 4 | 国网辽宁省电力有限公司 | 否 | 销售电力 | 2019年至报告期末 | 17,258.73 | 11.85% | 0.00 |
| 5 | 国网江苏省电力有限公司 | 否 | 销售电力 | 2020年至报告期末 | 9,159.67 | 6.29% | 0.00 |
| 6 | 国网吉林省电力有限公司 | 否 | 销售电力 | 2021年至报告期末 | 2,198.08 | 1.51% | 0.00 |
| 7 | 中国石化集团茂名石油化工有限公司 | 否 | 销售蒸汽 | 2021年至报告期末 | 1,156.56 | 0.79% | 983.65 |
| 8 | 蠡县发展和改革局 | 否 | 销售 | 2020年度 | 818.37 | 0.56% | 89.91 |

| | | | | | | | |
|----|--------------|---|------|------------|------------|--------|----------|
| | | | 产品 | | | | |
| 9 | 茂名鲁华新材料有限公司 | 否 | 销售蒸汽 | 2021年至报告期末 | 691.26 | 0.47% | 481.29 |
| 10 | 广东众和高新科技有限公司 | 否 | 销售蒸汽 | 2021年至报告期末 | 624.05 | 0.43% | 540.70 |
| 合计 | | | | | 142,076.08 | 97.53% | 4,140.06 |

问题(2)：结合自身销售结算方式、欠款方还款能力、期后回款情况等，说明该组合坏账准备计提的充分性。

回复：

报告期末，公司按账龄组合的应收账款账面余额为 14.57 亿元，主要欠款方为电网公司各省份分公司，以售电应收补贴电费款为主。

销售结算方式：

(1) 销售电力：销售方式为全额发电上网销售。生物质热电项目售电结算方式由两部分构成，其中标杆电费按电网公司按月度结算，另一部分的补贴电费按《可再生能源电价附加补助资金管理办法》规定，由中央财政拨付补贴款到电网公司，由电网公司与公司结算。按照《可再生能源电价附加资金管理办法》（财建【2020】5号）、《关于核减环境违法等农林生物质发电项目可再生能源电价附加附注资金的通知》（财建【2020】591号）的规定，公司目前投运、投建（调试期）生物质热电项目应收补贴电费款的确认符合政策条件。目前，标杆电费部分按月回款，补贴电费部分等待中央财政拨付后结算。

(2) 销售热力：直接销售给热用户。销售热力以预收款或月结方式结算。

该账龄组合及截至 2022 年 3 月 31 日的期后回款情况如下：

| 账龄组合 | 账面余额 (万元) | 占比 | 账龄 | 坏账准备 (万元) | 截至 2022 年 3 月 31 日已收回 金额(万元) |
|-------------|--------------|---------|-------|--------------|---------------------------------|
| 合计 | 145,669.49 | 100.00% | | 10,246.45 | 6,488.98 |
| 其中：应收补贴电费款 | 138,932.31 | 95.38% | 1-3 年 | 9,678.57 | 2,190.98 |
| 除补贴电费外的应收款项 | 6,737.18 | 4.62% | 1-3 年 | 567.88 | 4,298.00 |

客户还款能力：公司的应收账款绝大部分为生物质热电项目应收补贴电费。根据《可再生能源法》，属于国家鼓励及给予补贴的可再生能源上网发电补贴电费，且随着国家为实现“双碳目标”的支持力度不断加大，对属于清洁能源的生物质热电行业的支持只会不断增大。因此，公司认为尽管目前该补贴电费支付有所延迟，但不存在收回风险。该组合主要考虑了

等待结算期的货币时间价值影响，公司认为对于该组合坏账准备计提是充分的。

会计师事务所意见：

我们执行的审计程序包括：

(1) 了解、评估管理层与应收款项预期信用损失相关内部控制的设计，并测试了关键控制执行的有效性；

(2) 评估管理层对应收款项组合划分及共同风险特征判断是否合理；

(3) 复核管理层基于客户财务状况、资信情况、历史还款记录以及对未来经济状况的预测对预期信用损失进行评估的依据；对比同行业公司同性质的应收账款计提比例；

(4) 对应收款项期末余额执行独立发函程序，根据独立函证结果与公司账务数据进行比对，同时对回函差异进行核查，对未回函的执行替代性审计程序。

通过执行以上程序，我们未发现重大异常情况，我们认为应收账款坏账准备计提是充分的。

5、报告期内，你公司实现营业收入 265,122.16 万元，同比减少 12.28%，扣非后归属于上市公司股东的净利润-19,538.03 万元（以下简称“扣非后净利润”），同比减少 157.78%，经营活动产生的现金流量净额 8,666.15 万元，同比减少 64.79%。请你公司：

(1) 结合经营环境、主营业务开展、主要产品/服务毛利率变化等情况，说明营业收入以及扣非后净利润同比下滑的具体原因。

(2) 结合销售模式、信用政策、主要客户回款情况等，说明现金流量净额大幅下降的具体原因。

问题（1）：结合经营环境、主营业务开展、主要产品/服务毛利率变化等情况，说明营业收入以及扣非后净利润同比下滑的具体原因。

回复：

（一）报告期内公司营业收入情况：

公司 2021 年度对比 2020 年度营业收入情况如下：

单位：万元

| 序号 | 项目 | 2021 年度 | 占比 | 2020 年度 | 占比 | 增长率 |
|----|---------|------------|---------|------------|---------|---------|
| 1 | 营业收入总额 | 265,122.16 | 100.00% | 302,238.09 | 100.00% | -12.28% |
| 2 | 其中：环保产业 | 250,809.64 | 94.60% | 205,323.41 | 67.93% | 22.15% |
| 3 | 制造&其他业务 | 14,312.52 | 5.40% | 96,914.68 | 32.07% | -85.23% |

公司 2021 年度营业收入 265,122.16 万元，同比下降 12.28%，主要原因是从 2021 年 2 月 1 日起，制造业务相关子公司不再纳入公司合并报表范围所致。但公司环保产业收入 250,809.64 万元，同比增长 22.15%，主要是报告期内蠡县热电、茂名热电、阜宁生物质转固运营所致。

(二) 报告期内扣非后净利润情况：

1、公司近两年利润表对比：

单位：万元

| 项 目 | 2021 年度 | 2020 年度 | 增长额 | 增长率 |
|------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-----------------|
| 一、营业收入 | 265,122.16 | 302,238.09 | -37,115.93 | -12.28% |
| 减：营业成本 | 225,669.80 | 207,759.97 | 17,909.83 | 8.62% |
| 税金及附加 | 3,289.21 | 3,500.89 | -211.69 | -6.05% |
| 销售费用 | 465.19 | 6,231.42 | -5,766.23 | -92.53% |
| 管理费用 | 18,580.72 | 23,733.20 | -5,152.49 | -21.71% |
| 研发费用 | 198.78 | 1,928.48 | -1,729.70 | -89.69% |
| 财务费用 | 17,778.16 | 14,659.68 | 3,118.48 | 21.27% |
| 其中：利息费用 | 16,902.27 | 12,328.16 | 4,574.11 | 37.10% |
| 利息收入 | 110.40 | 263.01 | -152.60 | -58.02% |
| 加：其他收益 | 6,275.02 | 7,203.34 | -928.32 | -12.89% |
| 投资收益 | 1,592.43 | 94.51 | 1,497.92 | 1585.02% |
| 公允价值变动收益 | 142.20 | 261.57 | -119.38 | -45.64% |
| 信用减值损失 | -6,023.18 | -3,202.50 | -2,820.68 | 88.08% |
| 资产减值损失 | -15,667.34 | -1,234.66 | -14,432.68 | 1168.96% |
| 资产处置收益 | -155.99 | -444.45 | 288.46 | -64.90% |
| 二、营业利润 | -14,696.56 | 47,102.24 | -61,798.80 | -131.20% |
| 加：营业外收入 | 1,129.10 | 192.80 | 936.30 | 485.63% |
| 减：营业外支出 | 106.64 | 380.74 | -274.11 | -71.99% |
| 三、利润总额 | -13,674.09 | 46,914.30 | -60,588.40 | -129.15% |
| 减：所得税费用 | 2,098.60 | 11,546.57 | -9,447.97 | -81.82% |
| 四、净利润 | -15,772.70 | 35,367.73 | -51,140.42 | -144.60% |
| 归属于上市公司股东的净利润 | -15,928.99 | 35,038.19 | -50,967.18 | -145.46% |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 | -19,538.03 | 33,815.06 | -53,353.09 | -157.78% |

净利润大幅下降的主要原因：（按影响程度排序，对当年净利润下降影响 10%以上的因素）

(1) 公司 2020-2021 年度主要产品毛利率对比

单位：万元

| 类型 | 主要产品 | 2021 年 | | | | 2020 年 | | | | 毛利额增减 | 毛利额增幅 |
|---------|---------|------------|------------|-----------|--------|------------|------------|-----------|--------|------------|---------|
| | | 营业收入 | 营业成本 | 毛利额 | 毛利率 | 营业收入 | 营业成本 | 毛利额 | 毛利率 | | |
| 环保产业 | 电力 | 126,980.70 | 107,217.15 | 19,763.56 | 15.56% | 125,723.26 | 94,249.17 | 31,474.09 | 25.03% | -11,710.53 | -37.21% |
| | 热力 | 115,132.14 | 104,676.33 | 10,455.81 | 9.08% | 73,430.57 | 42,905.09 | 30,525.47 | 41.57% | -20,069.66 | -65.75% |
| | 垃圾处理 | 7,449.34 | 3,634.74 | 3,814.59 | 51.21% | 5,880.69 | 3,376.08 | 2,504.61 | 42.59% | 1,309.98 | 52.30% |
| | 小计 | 249,562.18 | 215,528.22 | 34,033.96 | 13.64% | 205,034.52 | 140,530.35 | 64,504.17 | 31.46% | -30,470.21 | -47.24% |
| 制造&其他业务 | 其他产品及业务 | 15,559.98 | 10,141.58 | 5,418.40 | 34.82% | 97,203.57 | 67,229.62 | 29,973.94 | 30.84% | -24,555.54 | -81.92% |
| | 小计 | 15,559.98 | 10,141.58 | 5,418.40 | 34.82% | 97,203.57 | 67,229.62 | 29,973.94 | 30.84% | -24,555.54 | -81.92% |
| 合计 | | 265,122.16 | 225,669.80 | 39,452.36 | 14.88% | 302,238.09 | 207,759.97 | 94,478.12 | 31.26% | -55,025.75 | -58.24% |

报告期内，受罕见的煤炭价格大幅上涨，及由此而拉动其他能源价格上升，以及异常天气影响，导致的生物质燃料成本上涨，使得公司工业园区燃煤集中供热项目和生物质热电项目经营成本大幅上升；且公司多个生物质热电项目需要停机进行提标技改，部分投产多年的生物质项目已进入需要大修及技改阶段以致停机时间增多。受上述阶段性因素影响，公司环保产业主要产品毛利额比上年同期减少 30,470.21 万元，减幅为 47.24%；制造业务的剥离也导致了公司的营业收入及对应的毛利减少。

(2) 报告期内资产减值损失同比增加 14,432.68 万元，主要原因是 2021 年 7 月，雄安新区制订了《河北雄安新区雄县组团控制性详细规划》。据此，广东长青（集团）雄县热电有限公司项目被定义为不符合雄安新区规划的综合能源模式。公司经过多方研究论证后，决定终止该项目的实施。公司按照《企业会计准则第 8 号—资产减值》的相关规定，对该项目计提资产减值损失 15,494.99 万元；

(3) 报告期内财务费用同比增加 3,118.48 万元，其中，付现利息费用增加 3,586.01 万元，主要原因是报告期内新转固项目利息费用反映所致；2021 年非付现财务成本 3951.83 万元，对比 2020 年的非付现财务成本 2963.73 万元，增加了 988.10 万元，主要原因是 2020 年 4 月发行的可转债利息费用（按照发行总额扣除权益成份的公允价值后的负债成份摊余成本和实际利率计算分摊的利息支出）与实际支付可转债票面利息之差的增加值；

(4) 报告期内信用减值损失同比增加 2,820.68 万元，主要原因是等待结算的补贴电费应收款增加并根据会计政策计提信用减值损失增加了 3,111.96 万元（该部分属于非付现成本）。

问题（2）：结合销售模式、信用政策、主要客户回款情况等，说明现金流量净额大幅下降的具体原因。

回复：

公司主要客户是电网公司各省份分公司及蒸汽用户，售电收入由两部分构成：一部分，标杆电费按电网公司按月度结算；另一部分，补贴电费按《可再生能源电价附加补助资金管理办法》列入补贴目录，由中央财政拨付补贴款到电网公司，由电网公司与公司结算。目前，标杆电费部分按月回款，补贴电费部分等待中央财政拨付后结算。其他蒸汽用户以合同约定方式结算，期后回款正常。

2020-2021 年度公司生物质热电联产项目电力销售及资金流入情况：

单位：万元

| 项目 | 2021 年 | 2020 年度 | 增减额 |
|--------------------|------------|------------|------------|
| 营业收入 | 265,122.16 | 302,238.09 | -37,115.93 |
| 生物质项目电力营业收入 | 99,551.92 | 103,495.17 | -3,943.24 |
| 占营业收入比 | 37.55% | 34.24% | 3.31% |
| 生物质项目销售电力当年收到的现金流入 | 65,455.82 | 76,572.67 | -11,116.85 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 8,666.15 | 24,612.87 | -15,946.72 |

如上表所列，2021 年度公司生物质项目电力营业收入 99,551.92 万元，占总营业收入 37.55%，收到的生物质项目电力销售资金流入 65,455.82 万元，同比减少 11,116.85 万元，是导致经营性现金流量净额下降的主要原因。

6、报告期末，你公司向前五名客户合计销售金额为 11.43 亿元，占年度销售总额的比例为 43.10%。请你公司补充说明前五名客户的名称、销售内容、关联关系、发生时间、合作年限、交易回款等情况，是否存在销售对象同时为采购对象的情形，如是，请说明相关交易的具体情况以及与同一对象同时发生采购、销售业务的具体原因，并说明是否存在对主要客户的依赖。

请年审会计师进行核查并发表明确意见。

回复：

报告期内，公司前五名客户的名称、销售内容、关联关系、发生时间、合作年限、交易回款等情况如下：

单位：万元

| 序号 | 客户名称 | 销售内容 | 是否存在关联关系 | 发生时间 | 合作年限 | 销售额 | 占年度销售总额比例 | 交易回款额 (注1) | 交易回款占销售额比例 | 是否存在销售对象同时为采购对象的情形 | 是否存在对主要客户的依赖 |
|----|------|------|----------|------------|------|------------|-----------|---------------|------------|--------------------|--------------|
| 1 | 客户一 | 电力 | 否 | 2011年至报告期末 | 10年 | 43,116.57 | 16.26% | 20,531.42 | 47.62% | 是 | 否 |
| 2 | 客户二 | 电力 | 否 | 2012年至报告期末 | 10年 | 26,913.40 | 10.15% | 12,435.40 | 46.21% | 是 | 否 |
| 3 | 客户三 | 电力 | 否 | 2006年至报告期末 | 15年 | 18,193.27 | 6.86% | 16,852.94 | 92.63% | 是 | 否 |
| 4 | 客户四 | 电力 | 否 | 2020年至报告期末 | 2年 | 13,211.07 | 4.98% | 5,705.67 | 43.19% | 是 | 否 |
| 5 | 客户五 | 电力 | 否 | 2019年至报告期末 | 3年 | 12,823.01 | 4.84% | 5,989.11 | 46.71% | 是 | 否 |
| 合计 | | | | | | 114,257.32 | 43.10% | 61,514.54 | 53.84% | | |

注1：交易回款额统计口径为报告期内销售额对应的交易回款额（不含税）。

公司前五名客户均为电网公司，销售内容为电力。由于生产机组调试或停机期间需要外购电力，故存在销售对象同时为采购对象的情形，但采购额不大。

根据《中华人民共和国电力法》，公司除自用电外，将生产的电力销售给电网公司，由电网公司统一调度。故公司的电力销售给各地的电网公司是依法而行，而不能理解为对单一客户的依赖。

会计师事务所意见：

我们执行的审计程序包括：

(1) 了解、测试和评价公司与收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性；

(2) 取得并查阅公司收入确认会计政策，结合公司销售模式、相关交易合同条款，核查公司的收入确认政策是否符合公司实际经营情况和业务特点，检查营业收入的确认条件、方法是否符合企业会计准则的规定；

(3) 取得公司税控开票系统、纳税申报表等税务资料，与公司财务账面记录进行核对，复核公司实现的销售收入是否真实、完整地记录于财务账面记录；

(4) 对公司主要客户执行细节测试，检查与收入确认相关的支持性文件，如销售合同、发票、电量汽量确认单等资料，并与公司的账面记录进行核对，以核查销售收入的真实性；

(5) 执行分析性程序，对营业收入、毛利率波动幅度以及前后期变动趋势进行对比分析，对各月收入、毛利率及其变动情况进行分析，并与上期数据对比分析，从而分析报告期内各类产品收入、成本、毛利率变动情况、原因及合理性；

(6) 对资产负债表日前后的收入记录进行截止测试，检查相应的支持性文件，评价收入是否被记录于恰当的会计期间；

(7) 对公司主要客户执行独立发函程序，函证公司与客户的本年交易量、交易金额、应收账款的年末余额，根据独立函证结果与公司账务数据进行比对，同时对回函差异进行核查，对未回函的执行替代性审计程序；

(8) 检查公司主要客户期后回款情况。

通过执行以上程序，我们未发现重大异常情况，我们认为公司在 2021 年度

核算的营业收入是真实、准确的。

7、报告期末，你公司发行可转债的募投项目铁岭长青生物质热电联产项目新建工程、永城长青生物质能源有限公司生物质能热电联产工程、蠡县热电联产项目截至期末的投资进度为 100%，合计投入金额为 5.6 亿元，本报告期内实现的效益分别为-445.21 万元、-2,332.42 万元、-1,261.06 万元。请你公司量化分析募投项目实现效益与预期不一致的具体原因，并自查前期作出的项目可行性分析是否客观、准确、合理，是否存在误导投资者的情形。

回复：

一、关于募投项目实现效益与预期不一致的具体原因分析：

(一) 铁岭长青生物质热电联产项目

铁岭项目 2021 年实现效益-445.21 万，与可研报告对应投运年预期收益为 998 万，减少 1,443.21 万元，未能达到预期收益的主要原因：

(1) 两者计算口径存在差异，由于可研报告不计算信用减值损失，而公司对等待结算的补贴电费计提了信用减值损失 772.04 万元（后期回款将冲回计提额），影响了预期及实际效益的反映；

(2) 毛利减少影响：

单位：万元

| 项目 | 2021 年 | 可研报告 | 差异 |
|------|-----------|-----------|-----------|
| 营业收入 | 12,865.44 | 18,796.63 | -5,931.20 |
| 营业成本 | 10,950.71 | 15,639.32 | -4,688.62 |
| 毛利额 | 1,914.73 | 3,157.31 | -1,242.58 |

铁岭项目处于营运初期年份，报告期内进行了适应性改造，减少了运行小时；且热用户接入进度推后，导致营业收入对比可研报告减少 5,931.20 万元，毛利额未达预期。

(3) 项目效益未反映增值税即征即退收益。由于项目报告期内属营运初期年份，有大量建设期留抵进项，导致未能体现增值税即征即退收益。待前期留抵进项抵扣完毕后取得增值税即征即退收益能反映项目完整收益情况。

(二) 永城长青生物质热电联产工程

永城项目 2021 年实现效益-2,332.42 万，与可研报告对应投运年预期收益为 604 万，减少 2,936.42 万元，未能达到预期收益的主要原因：

(1) 两者计算口径存在差异，由于可研报告不计算信用减值损失，而公司对等待结算的补贴电费计提了信用减值损失 629.53 万元（后期回款将冲回计提额），影响了预期及实际效益的反映；

(2) 毛利减少影响：

单位：万元

| 项目 | 2021 年 | 可研报告 | 差异 |
|------|-----------|-----------|-----------|
| 营业收入 | 13,369.08 | 16,989.57 | -3,620.48 |
| 营业成本 | 13,068.07 | 14,287.63 | -1,219.57 |
| 毛利额 | 301.02 | 2,701.93 | -2,400.91 |

报告期内，毛利额对比可研报告减少 2,400.91 万元，主要原因：项目报告期内属运营初期年份，项目所在地燃料收购体系未成熟，燃料结构未满足机组高效运行要求，导致阶段性机组效率未达预期，燃料成本上升，以及进行了适应性改造，减少了运行小时，导致营业收入减少，毛利额未达预期。

(3) 项目效益未反映增值税即征即退收益。由于项目报告期内属运营初期年份，有大量建设期留抵进项，导致未能体现增值税即征即退收益。待前期留抵进项抵扣完毕后取得增值税即征即退收益才能反映项目完整收益情况。

(三) 蠡县热电联产项目

蠡县热电 2021 年实现效益-1261.06 万，与可研对应投运年预期收益为预期收益为 850 万，减少 2,111.06 万元，未能达到预期收益的主要原因：

单位：万元

| 项目 | 2021 年 | 可研报告 | 差异 |
|------|-----------|----------|-----------|
| 营业收入 | 12,080.84 | 8,629.22 | 3,451.62 |
| 营业成本 | 11,466.47 | 5,820.18 | 5,646.29 |
| 毛利额 | 614.37 | 2,809.04 | -2,194.66 |

2021 年度毛利额对比可研报告减少 2,194.66 万元，主要原因是报告期内原材料燃煤价格大幅飙升，异常的煤价上涨难以全部转嫁到下游客户而导致；以及在煤价和供暖价格倒挂的情况下，积极配合地方政府保民生供暖。

二、关于自查前期作出的项目可行性分析是否客观、准确、合理，是否存在误导投资者的情形的回复：

公司自查了募投项目预计效益情况、测算依据、测算过程：

(1)可研报告的财务分析按照国家发展改革委、建设部发改投资[2006]1325号文颁布实施的《建设项目经济评价方法与参数》(第三版)、国家现行的财务、税收制度及法规进行编制。

(2)募投项目收益测算指标与公司已投产环保项目 2018 年度经营情况比较如下表列示：

| 项目名称 | 毛利率 | 总投资收益率(总资产报酬率) |
|------------------|---------------|----------------|
| 铁岭 | 20.82% | 12.90% |
| 永城 | 21.91% | 11.73% |
| 蠡县 | 24.53% | 9.86% |
| 公司已投产环保项目 | 24.80% | 10.47% |

(3) 同行业上市公司可比业务毛利率情况如下表列示：

| 公司简称 | 股票代码 | 可比业务板块 | 毛利率 |
|--------------|------------|--------|---------------|
| 中国光大绿色环保 | 1257. HK | 综合业务 | 29.56% |
| *ST 凯迪 | 000939. SZ | 生物质发电 | 23.93% |
| 协鑫智慧能源股份有限公司 | 002015. SZ | 生物质发电 | 11.58% |
| 天富能源 | 600509. SH | 热电 | 29.07% |
| 宁波热电 | 600982. SH | 热电行业 | 18.76% |
| 富春环保 | 002479. SZ | 热电行业 | 25.35% |
| 平均值 | | | 23.04% |

注：数据来源为上市公司年度报告、重组报告书等公告文件，选取可用的最近一年数据，其中光大绿色环保、宁波热电和天富能源为 2018 年数据，*ST 凯迪和富春环保数据为 2017 年数据，协鑫智慧能源股份有限公司根据霞客环保相关重大资产重组文件披露的 2017 年数据。

内容详见 2019 年 4 月 30 日刊登于巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 的《公司、华泰联合证券有限责任公司关于<广东长青(集团)股份有限公司公开发行

可转换公司债券申请文件一次反馈意见》之回复报告》之问题 2 的答复，公告编号：2019-030。

公司前期编制的可研报告与当时公司业务经营情况及可比上市公司情况对比，募投项目经济效益的测算是合理、谨慎的，不存在误导投资者的情形。

8、报告期末，你公司长期借款余额为 40.25 亿元。请你公司补充说明主要长期借款的借款方名称、借款日期、期限、利率、担保、用途等情况，并结合长期借款的到期时间及还款安排，说明相关借款的偿付是否会对你的公司的生产经营和财务状况产生不利影响，如是，请充分提示相关风险。

回复：报告期末，主要长期借款的借款方名称、借款日期、期限、利率、担保、用途情况如下：

(一) 公司长期借款情况

1、公司长期借款余额 40.25 亿元，全部为银行借款，主要的长期借款情况如下：

单位：万元

| 借款方名称 | 担保类型 | 借款日 | 合同借款期限 | 利率 | 长期借款期末余额 | 借款用途 |
|-------|-------|------------|--------|-------|-----------|--------|
| 长青集团 | 抵押、质押 | 2019.04.30 | 10 年 | 4.90% | 48,000.00 | 工程建设 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.07.30 | 2 年 | 3.85% | 4,900.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.10.15 | 2 年 | 3.85% | 4,900.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2020.03.23 | 3 年 | 3.90% | 8,500.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2020.03.25 | 3 年 | 3.90% | 12,750.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.05.06 | 2 年 | 3.85% | 5,000.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.02.25 | 3 年 | 3.85% | 4,553.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.03.05 | 3 年 | 3.85% | 3,780.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.04.16 | 3 年 | 3.85% | 4,380.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.05.07 | 3 年 | 3.85% | 4,110.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.06.11 | 3 年 | 3.85% | 1,697.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2020.10.13 | 3 年 | 3.75% | 1,133.33 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.05.12 | 2.4 年 | 3.75% | 1,840.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.09.30 | 3 年 | 3.85% | 1,000.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.11.15 | 2.8 年 | 3.85% | 1,540.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.12.31 | 2.75 年 | 3.80% | 2,140.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2020.10.10 | 3 年 | 3.85% | 760.00 | 补充流动资金 |

| | | | | | | |
|-----------|-------|------------|-----|-------|-------------------|--------|
| 长青集团 | 信用 | 2020.09.27 | 3年 | 3.85% | 5,320.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2020.09.29 | 3年 | 3.85% | 760.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2020.09.30 | 3年 | 3.85% | 760.00 | 补充流动资金 |
| 长青集团 | 信用 | 2021.01.04 | 3年 | 3.85% | 2,000.00 | 补充流动资金 |
| 茂名热电 | 保证、抵押 | 2017-8-23 | 9年 | 4.95% | 32,460.00 | 工程建设 |
| 长青热能 | 保证 | 2018-10-10 | 12年 | 4.65% | 27,200.00 | 工程建设 |
| 蠡县热电 | 保证 | 2019-12-27 | 14年 | 4.75% | 25,118.00 | 工程建设 |
| 松原生物质 | 保证 | 2020-5-27 | 14年 | 4.65% | 23,658.98 | 工程建设 |
| 合计 | | | | | 228,260.31 | |

2、公司已根据长期借款的到期时间安排还款计划：

单位：万元

| 长期借款期末余额 | 还款计划 | | |
|------------|------------|-----------|------------|
| | 1-3年 | 3-5年 | 5年以上 |
| 402,452.48 | 183,843.36 | 94,507.86 | 124,101.26 |

3、偿债能力分析

在国家全力实现“双碳目标”的背景下，相信国家将会以更大力度支持发展属于清洁能源的生物质热电行业，补贴电费的结算将逐步回归正常。公司现有的15个生物质热电项目中，有10个项目属于“增量项目”，按照有关政策，对增量项目的补贴拨付是“新增不欠”，其余5个项目属“存量项目”，其等待结算的补贴电费将会逐步结清。同时，5个“存量项目”中有4个已实现热电联产，还将持续增加供热、供暖业务在收入中的占比，将会减少对补贴电费的依赖，进一步优化公司的财务状况。

公司的垃圾发电业务自投产以来，一直稳定高效运行，为公司提供稳定的净现金流。

公司为应对2021年出现的煤价大幅波动对公司利润及现金流带来的影响，工业园区燃煤集中供热项目已与客户约定了双方可接受的煤价/热价联动机制，将有效消化煤价波动带来的影响。随着所有工业园区燃煤集中供热项目下游客户用热负荷的提升，将为公司贡献更多的现金流。

公司经营产生的净现金流加上管理层三十多年来稳健经营的作风，获得了众多金融机构的信任：报告期末，公司已取得银行综合授信24.4亿元（不含项目贷款），其中已提用17.54亿元，尚有6.86亿元银行授信额度未提用。报告

期内，公司根据债务偿付要求，对公司资金使用进行提前统筹安排和计划，保证公司的正常资金周转，能按期偿还负债。借款偿付不会对公司的生产经营和财务状况产生不利影响。

9、报告期末，你公司向关联方海南建隆企业管理有限公司（以下简称“海南建隆”）转让与燃气具制造业务相关的子公司股权，剩余应收交易对价款项为10,140.46万元。请你公司补充说明该笔款项的支付安排是否与预期相一致，并评估海南建隆的履约能力。

回复：截至回复日，海南建隆已按协议约定完成履约。2022年1月5日，公司收到了海南建隆支付上述剩余应收交易对价款项10,140.46万元并以公告方式对外披露。内容详见2022年1月6日刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《关于资产出售暨关联交易的进展公告》，公告编号：2022-003。

特此公告。

广东长青（集团）股份有限公司董事会

2022年4月20日