

中国光大环境（集团）有限公司

2026 年度第一期中期票据

信用评级报告

联合资信评估股份有限公司
China Lianhe Credit Rating Co.,Ltd.

专业 | 尽责 | 真诚 | 服务

信用评级公告

联合 (2026) 646 号

联合资信评估股份有限公司通过对中国光大环境（集团）有限公司及其拟发行的 2026 年度第一期中期票据的信用状况进行综合分析和评估，确定中国光大环境（集团）有限公司主体长期信用等级为 AAA，中国光大环境（集团）有限公司 2026 年度第一期中期票据信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

特此公告

联合资信评估股份有限公司

二〇二六年一月二十七日

声 明

一、本报告是联合资信基于评级方法和评级程序得出的截至发表之日的独立意见陈述，未受任何机构或个人影响。评级结论及相关分析为联合资信基于相关信息和资料对评级对象所发表的前瞻性观点，而非对评级对象的事实陈述或鉴证意见。联合资信有充分理由保证所出具的评级报告遵循了真实、客观、公正的原则。鉴于信用评级工作特性及受客观条件影响，本报告在资料信息获取、评级方法与模型、未来事项预测评估等方面存在局限性。

二、本报告系联合资信接受中国光大环境（集团）有限公司（以下简称“该公司”）委托所出具，根据控股股东联合信用管理有限公司（以下简称“联合信用”）提供的联合信用及其控制的其他机构业务开展情况，联合信用控股子公司联合赤道环境评价股份有限公司（以下简称“联合赤道”）为该公司提供了非评级服务。由于联合资信与关联公司联合赤道之间从管理上进行了隔离，在公司治理、财务管理、组织架构、人员设置、档案管理等方面保持独立，因此公司评级业务并未受到上述关联公司的影响，联合资信保证所出具的评级报告遵循了真实、客观、公正的原则。

三、本报告引用的资料主要由该公司或第三方相关主体提供，联合资信履行了必要的尽职调查义务，但对引用资料的真实性、准确性和完整性不作任何保证。联合资信合理采信其他专业机构出具的专业意见，但联合资信不对专业机构出具的专业意见承担任何责任。

四、本次信用评级结果仅适用于本次（期）债券，有效期为本次（期）债券的存续期；根据跟踪评级的结论，在有效期内评级结果有可能发生变化。联合资信保留对评级结果予以调整、更新、终止与撤销的权利。

五、本报告所含评级结论和相关分析不构成任何投资或财务建议，并且不应当被视为购买、出售或持有任何金融产品的推荐意见或保证。

六、本报告不能取代任何机构或个人的专业判断，联合资信不对任何机构或个人因使用本报告及评级结果而导致的任何损失负责。

七、本报告版权为联合资信所有，未经书面授权，严禁以任何形式/方式复制、转载、出售、发布或将本报告任何内容存储在数据库或检索系统中。

八、任何机构或个人使用本报告均视为已经充分阅读、理解并同意本声明条款。

中国光大环境（集团）有限公司

2026 年度第一期中期票据信用评级报告

主体评级结果	债项评级结果	评级时间
AAA/稳定	AAA/稳定	2026/01/27
债项概况	<p>本期债项发行规模为 20 亿元。其中，品种一初始发行规模 10 亿元，发行期限为 2+N (2) 年；品种二初始发行规模 10 亿元，发行期限为 3+N (3) 年。两个品种间可以进行双向回拨，回拨比例不受限制，两个品种的最终发行规模合计 20 亿元。本次募集资金拟全部用于偿还公司境内中期票据。本期债项附设递延支付利息选择权、赎回选择权和利率跃升机制等特殊条款，在破产清算时的清偿顺序列于公司普通债务之后。</p>	
评级观点	<p>中国光大环境（集团）有限公司（以下简称“公司”）为中国光大集团股份公司（以下简称“光大集团”）下属从事环保业务的重要实业投资主体，在业务规模、行业地位以及外部支持等方面具备明显竞争优势。作为香港联合交易所有限公司主板上市企业，公司法人治理结构及内控制度完善，管理规范。作为大型环保业务投资运营商，投资落实的环保项目超过 600 个，2022—2024 年，公司已投运项目运行情况良好，运营业务规模保持增长，但受新建项目减少以及部分业务竞争加剧影响，公司整体收益规模和除税前盈利均有所下降。整体看，公司在业务规模和行业地位等方面保持明显竞争优势，经营风险极低。财务方面，公司资产构成符合行业特征，但应收账款及合约资产规模较大，对资金形成占用，且公司受限资产规模较大，整体资产流动性一般。公司收益规模和盈利水平有所下降，但受益于国补到账以及降本增效，公司经营活动现金流量净额大幅增长，对外融资需求减弱，公司债务规模有所下降。公司短期偿债指标表现良好，但长期偿债指标有所弱化。考虑到公司融资能力强，业务符合现有政策导向，有望通过持续经营提升其偿债保障。本期债项的发行对公司债务结构影响较小，公司 EBITDA 对发行后长期债务的保障能力较强。</p> <p>个体调整：无。</p> <p>外部支持调整：股东支持。</p>	
评级展望	<p>公司为光大集团环保业务的重要实业投资主体，经营发展可持续获得光大集团的有力支持，公司作为行业龙头的市场地位、遍布全国的运营项目以及持续增长的运营服务现金流，有助于其应对周期的波动，同时环保行业的刚性需求与政策长期支持，为公司存量业务提供了稳定的运营环境。此外，公司多元的融资渠道为其提供了良好的再融资能力，可应对短期债务到期及潜在的流动性需求。整体信用状况有望保持稳定。</p> <p>可能引致评级上调的敏感性因素：不适用。</p> <p>可能引致评级下调的敏感性因素：公司经营业绩和现金流状况持续恶化；补贴退坡致使公司生物质综合利用项目停产或计提大额减值；公司债务负担显著加重，偿债能力明显弱化。</p>	

优势

- 股东支持力度很大。**作为光大集团环保业务的重要实业投资主体，公司可在资源协同、项目管理、政府关系和融资等方面得到光大集团的有力支持。
- 中国政府鼓励环保行业发展。**公司所处的环保行业为国家政策鼓励发展的行业，在电量优先上网、电价补贴及税收政策等方面均享受支持。
- 公司市场竞争力极强。**截至 2025 年 6 月底，公司投资落实的环保项目共 604 个。公司所开展的各类环保业务的市场排名居前，业务范围广，形成了环保能源、绿色环保、环保水务三大板块的完整产业链。运营资产规模大与项目集群形成了运营管理协同效应和成本优势。
- 公司经营活动现金流量净额大幅增长，且债务规模有所下降，部分偿债指标有所增强。**公司相关项目逐步进入运营期，2024 年运营服务收益占比已提升至 64.21%。随着新建项目减少，资本开支压力下降，2024 年，公司经营活动现金流量净额同比大幅增长 171.83% 至 67.82 亿港元；截至 2024 年底，公司全部债务较上年年底下降 3.12% 至 916.69 亿港元，全部债务资本化比率较上年年底下降至 57.99%，且短期偿债指标有所增强。

- **公司融资渠道畅通。**公司为联交所上市公司，旗下两家重要子公司均为上市公司，作为央企控股企业，与各大金融机构关系紧密，截至 2025 年 6 月底，公司未使用银行授信 334.47 亿港元，为其债务周转和业务发展提供了充足的金融资源保障。

关注

- **公司收益规模和除税前盈利有所下降。**2022—2024 年，受环保行业新建项目市场饱和、竞争加剧影响，公司传统建造服务收入持续收缩，同时，危废及固废处置等业务价格走低，公司收益规模和除税前盈利均持续下降，盈利稳定性有待提升。
- **可再生能源电价补贴的回收及时性对公司现金流情况影响大。**截至 2024 年底，公司应收账款及未发单再生能源电价补贴分别为 211.27 亿港元和 52.00 亿港元，占总资产超过 14%。尽管回收风险较低，但大额资金占用影响资产周转效率，且其回收进度依赖财政资金安排，给公司现金流管理带来不确定性。
- **本期债项在条款设置上具有一定特殊性。**本期债项在破产清算时的清偿顺序列于公司普通债务之后，且附有可递延支付利息的条款。虽然公司目前触发递延支付的可能性很小，但该条款在极端情况下可能加大债券持有人的风险。同时，若公司选择不赎回，票面利率将跃升 300 个基点，可能增加其长期融资成本。

本次评级使用的评级方法、模型、打分表及结果

评级方法 电力企业信用评级方法 V4.0.202208

评级模型 电力企业主体信用评级模型（打分表）V4.0.202208

评价内容	评价结果	风险因素	评价要素	评价结果		
经营风险	A	经营环境	宏观和区域风险	2		
			行业风险	2		
		自身竞争力	基础素质	2		
			企业管理	1		
			经营分析	1		
财务风险	F2	现金流	资产质量	2		
			盈利能力	1		
			现金流量	5		
		资本结构		1		
			偿债能力	2		
指示评级				aa ⁺		
个体调整因素: --				--		
个体信用等级				aa ⁺		
外部支持调整因素: 股东支持				+1		
评级结果				AAA		

个体信用状况变动说明: 公司指示评级和个体调整情况较上次评级均未发生变动。

外部支持变动说明: 公司外部支持调整因素和调整幅度较上次评级均未发生变动。

评级模型使用说明: 评级映射关系矩阵参见联合资信最新披露评级技术文件。

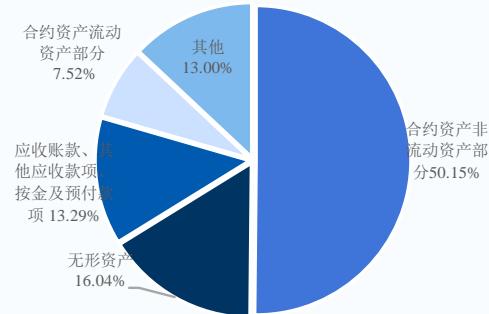
主要财务数据

合并口径				
项目	2022年	2023年	2024年	2025年6月
现金类资产（亿港元）	117.83	86.33	80.42	88.42
资产总额（亿港元）	1905.98	1891.83	1860.27	1922.29
权益总额（亿港元）	625.99	655.23	664.17	705.39
短期债务（亿港元）	201.78	231.18	187.04	236.87
长期债务（亿港元）	745.46	715.06	729.65	698.03
全部债务（亿港元）	947.25	946.24	916.69	934.90
收益（亿港元）	373.21	320.90	302.58	143.04
除税前盈利（亿港元）	72.63	71.24	48.67	37.03
EBITDA（亿港元）	128.42	128.28	100.75	--
经营活动所得之现金净额（亿港元）	40.09	24.95	67.82	29.75
毛利率（%）	38.49	43.04	38.13	44.26
净资产收益率（%）	8.81	8.08	5.98	--
资产负债率（%）	67.16	65.37	64.30	63.30
全部债务资本化比率（%）	60.21	59.09	57.99	57.00
流动比率（%）	107.41	114.49	133.70	128.12
经营现金流动负债比（%）	9.36	6.06	18.98	--
现金短期债务比（倍）	0.58	0.37	0.43	0.37
EBITDA 利息倍数（倍）	3.64	3.62	3.35	--
全部债务/EBITDA（倍）	7.38	7.38	9.10	--

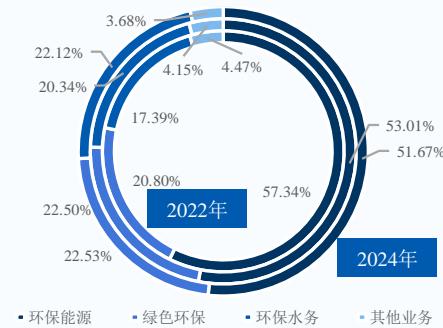
注: 1. 公司综合财务报表按照《香港财务报告准则》编制; 2. 本报告中部分合计数与各相加数之和在尾数上存在差异, 系四舍五入造成; 3. 2025年1-6月财务数据未经审计; 4. 公司未披露本部口径财务数据; 5. “--”表示数据无意义

资料来源: 联合资信根据公司财务报告整理

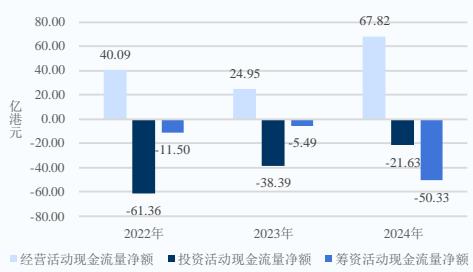
2024年底公司资产构成



2022—2024年公司收入构成



2022—2024年公司现金流情况



2022—2024年底公司债务情况



主体评级历史

评级结果	评级时间	项目小组	评级方法/模型	评级报告
AAA/稳定	2025/07/24	牛文婧、邓琪匀	电力企业信用评级方法 V4.0.202208 电力企业主体信用评级模型（打分表）V4.0.202208	阅读全文
AAA/稳定	2021/03/05	黄露、刘莉婕	电力企业信用评级方法 V3.0.201907 电力企业主体信用评级模型（打分表）V3.0.201907	阅读全文

注：上述历史评级项目的评级报告通过报告链接可查阅

资料来源：联合资信整理

评级项目组

项目负责人：牛文婧 niuwj@lhratings.com

项目组成员：邓琪匀 dengqy@lhratings.com

公司邮箱：lianhe@lhratings.com 网址：www.lhratings.com

电话：010-85679696 传真：010-85679228

地址：北京市朝阳区建国门外大街 2 号中国人保财险大厦 17 层（100022）



一、主体概况

中国光大环境（集团）有限公司（以下简称“光大环境”或“公司”）的前身新安置业有限公司成立于 1961 年，后于 1989 年更名为宁发国际有限公司。1993 年，中国光大集团股份公司（以下简称“光大集团”）收购宁发国际有限公司，并于同年将其更名为中国光大国际有限公司（以下简称“光大国际”），股票代码：00257.HK。2017 年 5 月 8 日，光大国际控股子公司中国光大绿色环保有限公司（以下简称“光大绿色环保”，截至 2025 年 6 月底公司持股 69.70%）在香港联合交易所有限公司（以下简称“联交所”）主板上市，股票代码：01257.HK。2019 年 5 月 8 日，光大国际控股子公司中国光大水务有限公司（以下简称“光大水务”，截至 2025 年 6 月底公司持股 72.87%）于联交所上市，成为新加坡和香港两地上市公司，股票代码：01857.HK/U9E.SG。2020 年 9 月，光大国际更名为光大环境，股票代码不变。截至 2025 年 6 月底，公司已发行股份 61.43 亿股，光大集团间接持有公司 43.08% 股份，为公司控股股东及实际控制人。

公司主营业务包括垃圾发电及协同处理、生物质综合利用、危废及固废处置、新能源、环境修复、水环境综合治理、装备制造、垃圾分类、环卫一体化、资源循环利用、无废城市建设、节能照明、分析检测、绿色技术研发、生态环境规划设计、环保产业园等，按照联合资信行业分类标准划分为电力生产及供应行业。

截至本报告出具日，公司本部内设办公室、战略与投资管理部、财务管理部、运营与安环管理部等多个职能部门。

截至 2024 年底，公司资产总额 1860.27 亿港元，权益总额 664.17 亿港元（含非控股权益 114.03 亿港元）；2024 年，公司实现收益 302.58 亿港元，除税前盈利 48.67 亿港元。截至 2025 年 6 月底，公司资产总额 1922.29 亿港元，权益总额 705.39 亿港元（含非控股权益 120.71 亿港元）；2025 年 1—6 月，公司实现收益 143.04 亿港元，除税前盈利 37.03 亿港元。

公司注册地址：香港夏悫道 16 号远东金融中心 27 楼 2703 室；董事会主席：王思联先生。

二、本期债项概况

公司已于 2026 年完成 150 亿元债务融资工具额度注册（中市协注〔2026〕DFI2 号）。公司本期拟发行“中国光大环境（集团）有限公司 2026 年度第一期中期票据”（以下简称“本期债项”）。本期债项发行规模 20 亿元。其中，品种一初始发行规模 10 亿元，发行期限为 2+N（2）年；品种二初始发行规模 10 亿元，发行期限为 3+N（3）年。两个品种间可以进行双向回拨，回拨比例不受限制，两个品种的最终发行规模合计 20 亿元。本期债项于公司依照发行条款的约定赎回之前长期存续，并在公司依据发行条款的约定赎回时到期。本次募集资金拟全部用于偿还公司境内中期票据。本期债项无担保。

本期债项附设递延支付利息选择权、赎回选择权和利率跃升机制等特殊条款，在破产清算时的清偿顺序列于公司普通债务之后。

1. 利率确定方式

初始票面利率确定方式：本期债项品种一前 2 个计息年度的票面利率将通过集中簿记建档方式确定，在前 2 个计息年度内保持不变；前 2 个计息年度的票面利率为初始基准利率加上初始利差。本期债项品种二前 3 个计息年度的票面利率将通过集中簿记建档方式确定，在前 3 个计息年度内保持不变；前 3 个计息年度的票面利率为初始基准利率加上初始利差。

票面利率重置日：本期债项品种一第 2 个计息年度末为首个票面利率重置日，自第 3 个计息年度起，每 2 年重置一次票面利率。本期债项品种二第 3 个计息年度末为首个票面利率重置日，自第 4 个计息年度起，每 3 年重置一次票面利率。

票面利率跃升方式：如果公司不行使赎回权，则本期债项品种一从第 3 个计息年度开始票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加上 300 个基点，在之后的 2 个计息年度内保持不变；本期债项品种二从第 4 个计息年度开始票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加上 300 个基点，在之后的 3 个计息年度内保持不变。后续周期的票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加 300 个基点。

2. 赎回选择权

首个票面利率重置日及其后每个付息日为赎回日，公司在满足以下三种情况之一时，有权赎回本期债项：

（1）公司于赎回日进行赎回：公司有权选择在本期债项赎回日按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息（如有））赎回本期债项。

（2）公司因会计政策变更进行赎回：若未来因《香港财务报告准则》变更或其他法律法规改变或修正，影响公司在合并财务报表中将本期债项计入权益时，公司有权对本期债项进行赎回。公司有权在该会计政策变更正式实施日的年度末行使赎回权。

(3) 公司因税收政策变更进行赎回：公司由于法律法规的改变或修正，相关法律法规司法解释或者应用的改变或修正而不得不为本期债项的存续支付额外企业所得税税费，且公司在采取合理的审计方式后仍然不能避免该税款缴纳或补缴责任的时候，公司有权对本期债项进行赎回。公司有权在本期债项税收政策发生变化的年度末行使赎回权。

除了以上三种情况外，公司没有权利也没有义务赎回本期债项。若公司不行使赎回选择权，则本期债项将继续存续。

3. 递延支付利息条款

除非发生强制付息事件，本期债项的每个付息日，公司可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成公司未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。有利息递延支付的情形时，在已递延利息及其孳息全部清偿完毕之前，公司不得从事下列行为：(1) 向普通股股东分红（按照国有资产管理相关规定上交国有资本收益除外）；(2) 减少已发行股本。

联合资信通过对以上条款的分析，认为本期债项一旦出现递延，累计利息支出将大于普通债券分期支付压力。考虑到公司经营情况良好，公司递延付息及首个赎回日不赎回的可能性小。

三、宏观经济和政策环境分析

2025 年前三季度，宏观政策呈现多维度协同发力特征，货币政策保持适度宽松精准发力，财政政策提质加力保障重点，纵深推进统一大市场建设，强化险资长周期考核，依法治理“内卷式”竞争，推动金融资源支持新型工业化发展，贷款贴息助力服务业发展，加快筑牢“人工智能+”竞争基石，服务消费提质惠民，共同构筑了经济回升向好的政策支撑体系。

2025 年前三季度，经济在政策发力与新质生产力推动下总体平稳，但面临内需走弱、外部环境复杂严峻的挑战。当前经济运行呈现结构分化特征：供给强于需求，价格仍然偏弱，但“反内卷”政策下通胀已出现改善。宏观杠杆率被动上升，信用总量增长呈现出“政府加杠杆托底、企业居民需求偏弱”的格局。工业企业利润在低基数、费用压降与非经常性损益的支撑下转为正增长，但改善基础尚不牢固。信用质量总体稳定，三季度以来高低等级利差走势出现分化。

下阶段，宏观政策将紧盯全年经济增长目标，持续推进扩内需、稳增长工作，采取多种举措稳外贸。在已出台政策的持续托举下，完成全年增长目标压力较小。新型政策性金融工具等资金落地有望支撑基建，但消费与地产政策效果仍需观察，出口受前期透支与高基数影响承压，CPI 或保持低位震荡，PPI 降幅有望继续收窄。

完整版宏观经济与政策环境分析详见[《宏观经济信用观察（2025 年前三季度）》](#)。

四、行业分析

1 垃圾发电行业

垃圾焚烧发电行业新项目释放速度进一步趋缓，市场由规模扩张阶段转向精细化管理阶段。

垃圾焚烧发电是通过对燃烧热值较高的垃圾进行高温焚烧，在高温焚烧中产生的热能转化为高温蒸汽，推动汽轮机并带动发电机发电。垃圾焚烧处理相较于卫生填埋、堆肥等无害化处理方式具有处理效率高、减容效果好、资源可回收利用、对环境影响相对较小等优势。从产业链来看，垃圾焚烧发电行业的上游行业主要包括垃圾清运、垃圾发电项目设计建造、垃圾焚烧设备制造等；下游行业主要包括电网公司。

垃圾焚烧发电行业经过二十年的快速发展，已步入稳定发展期，新项目释放速度进一步趋缓。随着行业处理能力持续增加，行业整体产能利用率呈下滑趋势，市场由规模扩张阶段转向精细化管理阶段，运营项目提质增效以及技术创新成为行业发展的内生驱动力。

垃圾焚烧发电项目收入来源包括垃圾处理补贴、发电收入、供热收入、退税等，其中以垃圾处理补贴收入和发电收入为核心收入来源，垃圾发电厂电费收入占 70%~85% 左右，垃圾处理补贴收入占 15%~30% 左右。上网电价方面，2012 年 3 月，国家发展和改革委员会（以下简称“国家发改委”）下发《关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》规定，自 4 月 1 日起，以生活垃圾为原料的垃圾焚烧发电项目，均按其入厂垃圾处理量折算成上网电量进行结算，每吨生活垃圾折算上网电量暂定为 280 千瓦时，并执行中国统一的垃圾发电标杆电价，即每千瓦时 0.65 元（含税），其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电价。垃圾焚烧发电上网电价高出当地脱硫燃煤机组标杆上网电价的部分实行两级分摊。其中，当地省级电网负担每千瓦时 0.1 元，电网企业由此增加的购电成本通过销售电价予以疏导；其余部分纳入中国征收的可再生能源电价附加解决。

2 生物质综合利用

中国生物质发电装机规模及发电量保持增长，但增速放缓。国家在生物质发电的电价上给予较大空间的补贴，但实际操作中存在较多延期支付情况，且在国补退坡的背景下，企业现金流压力或进一步加大。

生物质发电是利用生物质所具有的生物质能进行发电，是可再生能源发电的一种。生物质发电分为直接燃烧发电、混合燃烧发电、生物质气化发电和沼气发电等不同类型。生物质发电技术是目前生物质能应用方式中普遍、有效的方法之一，在欧美等发达国家，生物质能发电已形成非常成熟的产业，成为一些国家重要的发电和供热方式。

从可再生能源利用规模上看，中国可再生能源的替代作用逐渐凸显，生物质发电量也呈增长势头。截至 2024 年底，全国可再生能源装机容量为 18.89 亿千瓦，较 2023 年底增长 25%，占全国发电总装机容量的 56%。其中，生物质发电装机容量为 4599 万千瓦，较 2023 年底增长 4%，但增速放缓。发电量方面，2024 年，全国可再生能源发电量为 3.46 万亿千瓦时，同比增长 19%，约占全部发电量的 35%。其中，生物质发电量 2083 亿千瓦时，同比增长 5%。

政策方面，国家对生物质发电执行优先上网政策，不参与调峰，因此下游终端客户用电量的变化对生物质发电行业影响很小。针对生物质发电项目，中国于 2006 年推出了“标杆电价+补贴电价”的优惠政策；2010 年和 2012 年，农林生物质发电和垃圾焚烧发电分别开始执行 0.75 元和 0.65 元的标杆电价。国家在生物质发电的电价上给予较大空间的补贴，但实际操作中出现较多延期支付情况，对具体电厂现金流产生较大影响。2020 年 9 月 29 日，财政部等部委发布《关于<关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见>有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426 号），对于已纳入可再生能源发电补贴清单范围的项目，生物质发电项目自并网之日起满 15 年后，无论项目是否达到全生命周期补贴电量，不再享受中央财政补贴资金，核发绿证准许参与绿证交易。其中生物质发电项目（含农林生物质发电、垃圾焚烧发电和沼气发电项目）的全生命周期合理利用小时数为 82500 小时。此外，从 2021 年开始，虽然生物质发电装机容量依旧在增加，但增速明显放缓，主要是 2020 年国家发改委发布的《完善生物质发电项目建设运行的实施方案》（发改能源〔2020〕1421 号）明确规定了自 2021 年 1 月 1 日起，规划内已核准未开工和新核准的生物质发电项目要全部通过竞争方式配置并确定上网电价，新纳入补贴范围的项目补贴资金由中央和地方共同承担，分地区合理确定分担比例，中央分担部分逐年调整并有序退出；另一方面，虽然 2023 年 10 月财政部发布的《关于调剂 2023 年可再生能源电价附加补助资金预算的通知》（财资〔2023〕93 号）要求，对纳入补贴目录或清单且满足结算条件的各类项目进行及时、足额转付，但到目前仍有许多生物质发电项目未收到补助资金结算通知。

3 污水处理行业

全国城市污水处理及其再生利用固定资产投资规模仍较大，未来，随着污水处理及再生利用设施的投资并投入运营，城镇污水处理能力预期将进一步提升。

从污水处理需求来看，中国城市和县城污水排放量增长较快，城市生活污水处理是污水处理行业需求端增长的重要来源。根据《2024 年城乡建设统计年鉴》，2024 年，全国城市和县城污水排放量 813.02 亿立方米，较 2023 年增长 4.08%，其中城市污水排放量 685.60 亿立方米，占比 84.33%；生活污水占全国污水排放总量的 60%左右。2024 年，全国城镇污水处理能力 3.16 亿立方米/日，较 2023 年增长 4.57%。

2024 年，全国城市污水排放量 685.60 亿立方米，同比增长 3.80%；全国城市污水处理能力为 2.35 亿立方米/日，同比增长 3.54%；全国城市污水处理及其再生利用固定资产投资规模为 677.4 亿元，同比下降 10.65%，投资规模仍较大；全国城市污水处理率增至 98.93%，同比增加 0.24 个百分点。2016—2024 年，全国城市污水处理及其再生利用固定资产投资合计 6627.81 亿元，同期县城污水处理及其再生固定资产投资 2140.93 亿元。中国城市污水处理率高，但乡镇污水处理率整体处于较低水平，以建制镇为例，2024 年全国建制镇污水处理率为 71.57%，其中污水处理厂集中处理率为 62.51%，明显低于全国城市污水处理率，也低于同期建制镇供水普及率 90.74% 的水平。未来，随着污水处理及再生利用设施的投资并投入运营，城镇污水处理能力预期将进一步提升。

从污水处理价格来看，目前各地污水处理价格仍然由政府决定，价格整体仍然处于低位。根据国家发改委《关于制定和调整污水处理收费标准等有关问题的通知》（发改价格〔2015〕119 号），污水处理收费标准要补偿污水处理和污泥处置设施的运营成本并合理盈利。城市污水处理收费标准原则上居民应不低于 0.95 元/吨，非居民不低于 1.40 元/吨。

五、基础素质分析

1 竞争实力

公司所开展的各类环保业务的市场排名居前，业务范围广，形成了环保能源、绿色环保、环保水务三大板块的完整产业链。运营资产规模大与项目集群形成了运营管理协同效应和成本优势。

公司为中国最大环境企业、亚洲环保领军企业、全球最大垃圾发电投资运营商及世界知名环境集团，行业龙头地位稳固，主营业务分为环保能源、绿色环保和环保水务三大板块。截至 2025 年 6 月底，公司业务布局已拓展至国内 24 个省（市）、自治区和 1 个特别行政区的 220 多个地区，海外业务已布局德国、波兰、越南、乌兹别克斯坦等 16 个国家；投资落实的环保项目共 604 个，总投资约 1643.07 亿元，另承接环境修复、垃圾分类、设计咨询、设备供货、技术服务等多项轻资产业务。其中，环保能源板块共投资落实项目 286 个，总投资约 1012.28 元，另承接 2 个委托运营项目、2 个 EPCO 项目及其他轻资产业务，设计（含委托运营项目）生活垃圾处理规模 5524.28 万吨/年、上网电量 191.23 亿千瓦时/年、餐厨及厨余垃圾处理规模 316.93 万吨/年、蒸汽供应能力 191.08 万吨/年；绿色环保板块共投资落实环保项目 143 个，总投资约 308.27 亿元，设计生物质原材料处理能力 825.98 万吨/年、生活垃圾处理能力 421.58 万吨/年、危废及固废处理能力 233.49 万吨/年、上网电量 71.44 亿千瓦时/年以及蒸汽供应能力 630.67 万吨/年；环保水务板块共投资落实项目 170 个，总投资约 316.30 亿元，另承接 13 个委托运营项目及其他轻资产服务，设计（含委托运营项目）污水处理能力 23.52 亿立方米/年、中水供应能力 1.18 亿立方米/年、供水能力 3.10 亿立方米/年以及污泥处理能力 79.39 万吨/年。公司所开展的各类环保业务的市场排名居前，其业务体量和项目运营能力远超国内同行，形成了显著的品牌效应、与地方政府及供应商的议价能力。公司业务以环保能源为核心，并成功延伸至绿色环保与环保水务领域，形成了具备协同效应的产业结构。在保障主业突出的同时，适度多元的结构，分散了单一行业政策变动的风险。

2 人员素质

公司高层管理人员管理经验丰富，综合素质高；员工构成能够满足公司经营需要。

截至本报告出具日，公司拥有董事和高级管理人员共计 10 人，均具有丰富的从业经历和管理经验。

王思联先生，为公司执行董事兼董事会主席，亦为董事会辖下提名委员会主席及薪酬委员会成员，以及公司若干附属公司的董事。王先生亦为光大绿色环保的非执行董事兼董事会主席以及提名委员会主席。王先生在加入公司之前，曾任职公司之关联公司中青旅控股股份有限公司副董事长及总裁、公司之关联公司中青博联整合营销顾问股份有限公司董事长、公司间接控股股东光大集团的附属公司中国光大银行股份有限公司（以下简称“光大银行”）人力资源部副总经理。王先生持有中国人民解放军海军大连舰艇学院军事学硕士学位。王先生于 2024 年 9 月加入董事会。

栾祖盛先生，为公司执行董事兼总裁及光大环保（中国）有限公司（公司之全资附属公司）的董事及总经理，亦为董事会辖下风险管理委员会成员，以及公司若干附属公司的董事。栾先生亦为光大水务非执行董事兼董事长，以及光大永明人寿保险有限公司董事。栾先生持有南开大学会计学系会计学专业硕士学位及南开大学经济学系政治经济学博士学位，亦为中国注册中级会计师。栾先生曾任光大金控资产管理有限公司董事。在加入公司之前，栾先生曾任公司间接控股股东光大集团全面深化改革领导小组办公室主任、深改专员兼办公厅主任、光大银行石家庄及无锡分行行长、深圳分行副行长及风险总监、福州分行行长助理及风险总监、光大银行中小企业业务部总经理及小微金融业务部总经理等职务。栾先生于 2021 年 6 月加入董事会。

截至 2025 年 6 月底，公司共有员工 14967 人。从文化素质来看，高中以下学历员工占 7.03%，大学本科及大专学历员工占 87.77%，研究生及以上学历员工占 5.20%；从岗位构成来看，管理人员占 5.61%，技术人员占 10.58%，生产人员占 83.81%；从年龄划分来看，30 岁以下员工占 24.97%，30~50 岁员工占 69.97%，50 岁以上员工占 5.06%。

3 信用记录

公司过往债务履约情况良好。

由于公司为联交所上市公司，不适用境内征信报告等相关事项。根据公司反馈资料，公司本部无未结清或已结清不良信贷信息。根据公司过往在公开市场发行债务融资工具的本息偿付记录，联合资信未发现公司本部存在逾期或违约记录，历史履约情况良好。

六、管理分析

1 法人治理

公司治理结构规范。

公司按照《公司条例》《香港上市规则》等有关法律规定进行规范运作，制定了《章程细则》，建立了规范的公司治理结构。

公司根据《公司条例》《香港上市规则》《章程细则》的有关规定召开股东大会。除年内举行的任何其他会议外，公司每年须举行一次股东大会，作为其股东周年大会。股东周年大会须在董事会所指定的时间及地点举行。股东周年大会以外的所有其他股东大会，均称为股东特别大会。

除根据《章程细则》《香港上市规则》及其他适用法例及法规规定须获公司股东批准的事宜，董事会为公司决策机构，负责公司的整体政策。截至本报告出具日，公司董事会由 7 名董事组成，其中 2 名执行董事、2 名非执行董事、3 名独立非执行董事。为加强公司管理，董事会下设四个董事委员会，包括审核委员会、风险管理委员会、提名委员会及薪酬委员会，董事委员会配备充足资源以履行其义务。

2 管理水平

公司管理制度健全，能够为公司正常经营提供保障。

公司按照《公司条例》（香港法例第 32 章）《香港财务报告准则》《香港上市规则》《章程细则》及其他法律法规的规定，结合行业特点及公司实际情况，在治理层面和各部门业务流程方面均建立了完善的规章制度体系和内部控制监督机制。公司内部控制、风险管理及项目运营等均由公司统一管理，完善的监督制度和内部控制制度体系，保证了各项风险可察、可评、可控，各项措施有效可行。

风险管理方面，公司建立了风险管理及内部监控的三道防线组织体系，实现有效的逐级管理：第一道防线包括各业务板块、区域中心和项目公司，负责对运营过程中的风险持续识别、评估、监控及汇报，实施风险管理及内部监控系统的具体流程；第二道防线包括总部职能部门、各板块职能部门和风险管理部门，负责定期评估整体的风险等级、审阅主要风险管控措施的有效性；第三道防线为公司审计部，负责定期审核风险管理及内部监控系统改进的落实情况。

安全管理方面，公司结合管理实际建立了公司总部、业务板块、区域中心、辖属项目“四级联动”的安全与环境管理体系，制定了《运营项目安全与环境管理等级评定规定》《安全、环境事故事件管理规定》《关于安全与环境管理机构及人员备案、培训及考核管理规定》《关于实施安全与环境管理工作月报制度的通知》《关于公司安全与环境管理监督检查工作的规定》等一系列安环管理制度。通过体系和制度的健全与完善，以及安环管理等级评定、安环责任落实情况考核等，明确管理目标，规范过程管理。

财务管理方面，公司拥有统一完备的财务管理制度。会计核算标准化保证财务信息的及时、完整及准确；统一预算管理制度并建立相应的预算考评体系；融资管理制度保障业务拓展的资金需求、保持合理财务杠杆作用，严控财务风险；建立严格的资金管理制度，保证资金的合理使用和安全；严格费用管理制度、研发管理制度，强化内部费用控制；完善的资产管理制度保障各类资金安全和使用效率。

七、经营分析

1 经营概况

2022 年以来，受新建项目减少以及部分业务竞争加剧影响，公司整体收益规模逐年下降，盈利率有所波动。

公司主营业务为环保能源、绿色环保和环保水务三大板块。2022—2024 年，受行业内新增项目数量减少影响，公司整体收益逐年下降。按收益性质划分，2024 年，公司运营服务收益、建造服务收益和财务收入分别占总收益的 64.21%、18.98% 和 16.81%。其中，建造服务收益 57.43 亿港元，同比下降 25.18%，主要系新建项目大幅减少所致；运营服务收益同比增长 1.26%，财务收入同比下降 2.71%。公司运营服务收益占比提升，进一步推进从建造服务收益向运营服务收益为主的转变。

分板块来看，2022—2024 年，由于新建项目减少，公司环保能源收益逐年下降，但盈利率波动上升，主要系受建造服务盈利减少以及公司降本增效双重因素影响所致。2022—2024 年，受新建项目减少影响，公司绿色环保收益逐年下降，且盈利率逐年下

降，主要系国内危废及固废处置市场价格持续下滑，以及部分项目经营亏损引致无形资产、物业、厂房及设备、商誉以及使用权资产耗损亏损所致。2022—2024 年，公司环保水务收益和盈利率变化不大；其他业务包括装备制造、绿色技术研发、生态环境规划设计等，由于国内传统垃圾发电市场趋近饱和，新增设备需求急剧下降，行业竞争激烈，订单获取难度增大，装备制造板块业绩有所下滑，在此背景下其他业务板块的收益和盈利率有所下降。

2025 年上半年，环保能源和绿色环保板块的建造服务收益进一步下降，导致公司整体收益同比下降 8.38%，但受益于降本增效、一次性工程利润确认增加、危废及固废业务因去年底确认资产减值导致本期内折旧摊销成本减少等多重因素影响，公司盈利率同比提升 4.53 个百分点。

图表 1 • 公司收益构成情况（单位：亿港元）

业务板块	2022 年			2023 年			2024 年			2025 年 1—6 月		
	金额	占比	盈利率									
环保能源	221.85	57.34%	40.82%	174.72	53.01%	51.96%	160.05	51.67%	43.03%	74.93	51.48%	56.55%
绿色环保	80.48	20.80%	27.76%	74.17	22.50%	19.95%	69.77	22.53%	14.46%	34.00	23.36%	29.04%
环保水务	67.28	17.39%	32.39%	67.05	20.34%	36.92%	68.52	22.12%	32.06%	32.80	22.53%	36.35%
其他业务	17.31	4.47%	15.13%	13.67	4.15%	11.73%	11.40	3.68%	-7.96%	3.83	2.63%	13.80%
分部收益总额	386.93	100.00%	35.49%	329.61	100.00%	40.03%	309.74	100.00%	32.29%	145.55	100.00%	44.45%
分部间收益抵销	-13.71	--	--	-8.71	--	--	-7.16	--	--	-2.52	--	--
合计	373.21	--	35.74%	320.90	--	40.29%	302.58	--	32.40%	143.04	--	44.91%

注：盈利率=除利息、税项、折旧及摊销前盈利/收益

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

2 业务经营分析

公司环保能源、绿色环保和环保水务项目主要以 BOT/BOO/TOT 模式进行投资建设。公司与相关地方政府签署特许经营权或投资协议。该类协议载明项目规模、投资金额、位置及公司获批准在特定区域运营的期限（一般约定 15~30 年经营期）。

在特许经营权项目收益确认的账务处理方面，根据《香港财务报告准则解释公告 12 号：特许经营安排》，对于有服务特许经营权安排的项目，在满足一定条件的情况下，公司在项目建设阶段和运营阶段确认收益。具体看，在项目建设阶段，公司以第三方专业评估机构给出的项目建造服务公允价值估计及概算成本按完工进度分别确认建造服务收益及成本。其中，建造服务收益并不收取实际款项，因此该业务阶段有关收益不能形成现金流入，但建造成本支付款项则体现为经营活动现金流出（有保证收益流的项目，即公司在项目运营期有权收取费用且最低收费金额确定）或投资活动现金流出（无保证收益流的项目，即公司在项目运营期有权收取费用但收费金额不确定）。同时，建造服务的应收代价则在建造的过程中按照项目完工进度（主要由独立测量师测量评估）确认为“合约资产—服务特许经营权资产”（有保证收益流的项目）或“无形资产”（无保证收益流的项目）。服务特许经营权资产中未偿还结余部分按照订立相关协议时的中国人民银行通行利率使用国际利率法计算利息，利息收入计入“财务收入”。公司运营阶段，已确认特许经营期内保本收益的项目按当年实现的保本收益直接冲减合约资产，超出特许经营合同约定的垃圾处理量及相关的售电收入，以及已开票国家补贴计入运营收益；未确认保本收益的项目，按实际收入确认运营收益，无形资产以预计使用年限按直线基准摊销。BOO/BOT 模式项目通常在项目建设结束进入运营期后开始回款；TOT 模式项目直接运营收费。

（1）环保能源板块

2022 年以来，随着投运项目的增加，公司垃圾处理量和上网电量均不断增长，并带动环保能源运营服务收益保持增长；但受新建项目大幅减少影响，建造服务收益显著下降，以致环保能源板块整体收益明显减少。

公司环保能源业务以垃圾发电和餐厨垃圾发电为主，还包括渗滤液处理、沼气发电、污泥处理处置及环保产业园的投资建设运营等业务。公司环保能源项目多为政府购买服务，主要通过招投标方式获取，少量项目通过政府招商引资方式获取，主要以 BOT/BOO 等模式进行投资建设。项目建设周期一般两年左右，运营期根据特许经营协议而定。

2022 年以来，环保能源板块投运项目数量增加带动运营服务收益保持增长；但受新建项目大幅减少影响，建造服务收益大幅下降。

图表 2•公司环保能源板块收益构成 (单位: 亿港元)

项目	2022年	2023年	2024年	2025年1—6月
建造服务	91.93	43.33	25.37	5.39
运营服务	88.98	92.41	97.20	51.42
财务收入	38.77	37.86	36.59	17.94
分部间收益	2.17	1.13	0.89	0.19
合计	221.85	174.72	160.05	74.93

资料来源: 联合资信根据公司财务报告整理

公司环保能源项目所用生活垃圾一般由当地政府负责垃圾收集及运输, 少量项目由公司与当地政府签署垃圾收运特许经营合同后, 由公司自行组织收运。公司环保能源项目的发电量实行全额上网。2022年以来, 随着投运项目的增加, 公司垃圾处理量和上网电量不断增长。公司垃圾发电项目的上网电价依据国家相关电价标准制定, 即吨发电量在280千瓦时以内部分享受优惠补贴电价0.65元/千瓦时(含税), 280千瓦时以外部分执行当地脱硫标杆电价; 高出当地脱硫标杆电价部分实行两级分摊, 当地省级电网负担0.10元/千瓦时, 其余部分由全国可再生能源电价附加解决。公司垃圾处理单价以合同约定价格为准, 基本保持稳定。

图表 3•公司环保能源项目经营情况

项目	2022年	2023年	2024年	2025年1—6月
投运垃圾发电项目数量(个)	143	148	155	159
上网电量(亿千瓦时)	151.15	158.28	170.42	88.60
垃圾处理量(万吨)	4551.10	4860.30	5200.60	2649.80
餐厨及厨余垃圾、污泥处理量(万吨)	196.50	271.80	426.00	456.80
设计规模年处理生活垃圾(万吨)	5243.23	5378.28	5414.78	5524.28
设计规模年处理餐厨垃圾(万吨)	288.64	316.93	316.93	316.93
设计规模年上网电量(亿千瓦时)	177.36	183.10	184.53	191.23

注: 1.投运项目中含委托运行项目统计; 2.设计规模中含在建及筹建项目统计

资料来源: 公司提供

(2) 绿色环保板块

2022年以来, 光大绿色环保新建项目减少致使整体收益规模有所下降; 运营及完工的生物质综合利用项目运行情况较为稳定; 危废及固废处置行业竞争加剧, 市场价格持续下降, 盈利水平明显弱化; 环境修复业务以及光伏发电和风电规模较小, 对其收入和盈利影响不大。

公司绿色环保板块业务由控股子公司光大绿色环保负责运营, 包括四大业务, 分别为生物质综合利用、危废及固废处置、环境修复、光伏发电及风电。从2024年收益构成看, 上述四大业务的收益占比分别为78.58%、16.34%、2.17%和2.91%。2022年, 受新建项目减少影响, 光大绿色环保整体收益规模持续下降。

图表 4•光大绿色环保收益构成情况 (单位: 亿港元)

项目	2022年	2023年	2024年	2025年1—6月
建造服务	12.97	6.61	2.31	0.46
运营服务	63.78	64.11	64.15	31.89
财务收入	3.67	3.44	3.29	1.64
分部间收益	0.06	0.02	0.03	0.01
合计	80.48	74.17	69.77	34.00

资料来源: 联合资信根据光大绿色环保财务报告整理

生物质综合利用板块

光大绿色环保生物质综合利用项目主要包括三种项目类型, 分别为生物质直燃发电项目、热电联供项目和城乡一体化项目(生物质及垃圾发电一体化), 主要通过与县区一级地方政府接洽招商或竞争性磋商方式获取, 以BOO/BOT的模式进行投资建设。考虑到补贴退坡以及补贴到位的不及时性, 光大绿色环保放缓生物质综合利用项目拓展进度, 在建项目数量减少, 导致该板块收益持续下降, 2022—2024年分别为60.37亿港元、57.84亿港元和54.82亿港元。

光大绿色环保生物质项目主要分布在安徽、江苏、河南、四川、湖北及山东等地，上述区域农业发达，农林资源丰富，有利于生物质燃料的供应。截至 2025 年 6 月底，光大绿色环保运营及完工的生物质综合利用项目（包括生物质直燃发电、供热、热电联供和城乡一体化项目）共 54 个，总发电装机容量 1069 兆瓦，生物质材料处理能力为 809 万吨/年，生活垃圾处理能力为 11610 吨/日，蒸汽供应能力 489 万吨/年。光大绿色环保生物质原材料主要包括黄杆（主要为农业废弃物）、灰杆（主要为林业废弃物）和其他燃料（主要为建筑用废料）。2024 年，光大绿色环保生物质发电项目原材料成本（燃料直接成本）约占生产成本的 88.51%，采购总额同比变化不大。根据行业政策，生物质发电和垃圾发电全部优先上网。2022 年以来，随着投运项目增加，光大绿色环保装机容量小幅增长，从而带动发电量和上网电量增加。生物质发电和垃圾发电的上网电价分别为 0.75 元/千瓦时和 0.65 元/千瓦时，近年来较为稳定。此外，针对生物质发电和垃圾发电项目的国家补贴部分到位不及时及补贴退坡的影响，光大绿色环保开始转型，利用汽轮机发电的乏汽余热开展供热业务，供热业务的用户主要为项目附近的工业园区，随着可开展供热业务的项目数量增加，蒸汽产量波动增长。从结算方式看，光大绿色环保电价收入中脱硫标杆电价部分与当地省级电网公司月结，补贴电价部分按省电力公司通知，结算周期不固定；供热业务主要通过预收账款进行结算。

图表 5 • 光大绿色环保已投运生物质综合利用项目的经营指标

项目	2022 年	2023 年	2024 年	2025 年 1—6 月
运营及完工的项目数量（个）	50	52	54	54
发电装机容量（兆瓦）	1027	1049	1069	1069
上网电量（亿千瓦时）	60.09	61.55	63.51	32.65
已处理生物质原料（万吨）	818.58	784.54	768.60	374.20
已处理生活垃圾（万吨）	345.72	383.63	415.55	207.40
蒸汽产量（万吨）	241.12	240.62	318.06	177.30

资料来源：联合资信根据光大绿色环保财务报告整理

危废及固废处置板块

光大绿色环保危废及固废处置业务主要从事一般工业固废、危险废物、病死动物等的安全处置和综合利用，目前采用的处置方法包括焚烧、填埋、物化处理及综合利用等。光大绿色环保危废项目特许经营权使用期限一般为 15~50 年不等。2022 年以来，受行业竞争加剧，新建项目减少影响，危废及固废建造服务收益大幅下降；同期，光大绿色环保危废及固废整体处置量保持增长，但处理价格持续下降，危废及固废处置板块运营服务收益变化不大。受上述因素影响，2022—2024 年，危废及固废板块收益持续下降，分别为 16.74 亿港元、11.80 亿港元和 11.40 亿港元。

光大绿色环保危废及固废处置项目主要位于江苏省、安徽省、浙江省和山东省等地。2022—2024 年，光大绿色环保危废及固废整体处理量保持增长。其中，2024 年，由于资源化利用产品销售价格下降，公司资源综合利用处理量明显减少。此外，随着一般工业固废热电联产改造项目陆续投产，公司上网电量及蒸汽供应量均大幅增长。

图表 6 • 光大绿色环保运营及完工危废及固废处置项目的经营指标

项目	2022 年	2023 年	2024 年	2025 年 1—6 月
运营及完工的项目数量（个）	40	43	43	43
危废及固废处理量				
——无害化处理（吨）	399047	360922	453748	212000
——资源综合利用（吨）	32089	87890	45234	27300
资源化利用产品销售量（吨）	12058	21436	11670	7300
上网电量（兆瓦时）	6362	22069	30618	13039
蒸汽供应量（吨）	8146	677272	828107	403000

资料来源：联合资信根据光大绿色环保财务报告整理

其他业务

环境修复业务方面，光大绿色环保环境修复业务主要涵盖工业污染场地修复、污染农田修复、矿山及填埋场生态修复、工业废气治理、油泥综合治理、河湖底泥及工业污泥治理、湿地公园建设和运营、环保管家服务及填埋场防渗工程等。截至 2025 年 6 月

底，光大绿色环保执行中的环境修复项目共 19 个，主要位于江苏省、广东省、浙江省、安徽省和云南省，涉及总合同金额 8.14 亿元。

光伏发电和风电业务方面，截至 2025 年 6 月底，光大绿色环保共有 33 个运营和完工的光伏发电项目和 2 个运营的风电项目，总设计发电装机容量 246.66 兆瓦。2024 年，光大绿色环保光伏发电及风电项目合计上网电量 2.95 亿千瓦时，同比变化不大。

(3) 环保水务板块

2022—2024 年，光大水务建造服务收益波动增长，在运的水处理项目经营情况良好，整体收益规模较为稳定。

公司环保水务板块由控股子公司光大水务负责运营，主营业务包括污水处理和水环境综合治理等。2022—2024 年，光大水务收益规模较为稳定。2024 年，光大水务建造活动增加带动建造服务收益有所增长；运营服务收入同比下降，主要系追溯确认过往期间水费上调的一次性运营收入同比减少所致。

图表 7 • 公司环保水务板块收益构成（单位：亿港元）

项目	2022 年	2023 年	2024 年	2025 年 1—6 月
建造服务	26.68	25.03	29.34	12.38
运营服务	29.52	31.05	28.16	14.77
财务收入	11.08	10.97	10.97	5.59
分部间收益	--	--	0.05	0.06
合计	67.28	67.05	68.52	32.80

资料来源：联合资信根据光大水务财务报告整理

光大水务污水处理项目主要以 BOT 和 TOT 模式进行建设及运营；处理的污水主要为市政污水。截至 2024 年底，光大水务在运水处理项目 144 个（含 5 个委托运营项目），设计日处理能力合计为 576.50 万立方米。2024 年，光大水务污水处理量小幅增长。污水处理价格方面，通常情况下，光大水务污水处理价格 2~3 年调整一次，若污水处理成本升高超过一定幅度，可根据协议约定的调价公式完成污水处理价格调整。2024 年，光大水务 5 个污水处理厂获批上调水价，调价幅度介于 6%~87%。同期，污水处理费回收率小幅回升。

图表 8 • 光大水务水处理项目运营情况

项目	2022 年	2023 年	2024 年
项目数量（个）	121	137	144
设计水处理能力（万立方米/日）	545.50	570.15	576.50
污水处理量（万立方米/日）	485.00	480.00	483.01
污水处理费回收率	72%	73%	79%

注：此处统计口径为证照齐全的项目（包括委托运营项目以及含水厂的流域治理等类型项目），且扩建和提标作为单独项目统计；此外设计污水处理能力为 7.5 万立方米/日的镇江市海绵城市 PPP 项目之子项目、4.0 万立方米/日南宁水塘江综合整治工程 PPP 项目及 0.15 万立方米/日江阴污泥处理处置项目已在此统计

资料来源：联合资信根据光大水务公开资料整理

3 经营效率

公司经营效率一般。

从经营效率指标看，2022—2024 年，由于收益规模下降，公司销售债权周转次数、存货周转次数及总资产周转次数均呈下降态势，2024 年分别为 1.47 次、19.89 次和 0.16 次。

4 未来发展

公司在建项目围绕主业开展，投资压力不大。公司战略规划有利于其可持续发展。

截至 2024 年底，公司在建工程账面净值为 5.33 亿港元，在建项目主要为垃圾焚烧发电项目和污水处理项目等。随着新增投资减少，公司未来投资压力不大。战略规划方面，公司明确了以“科技化、国际化、生态型”为核心的“两化一型”发展方向；统筹好境内外市场、传统业务与新兴业务，开拓协同业务，延伸产业链条，提升增量业务贡献力量；加强精细化运营管理，深挖运营管

理潜能，加快数智化转型；深化科技与产业融合，培育新质生产力。

八、财务分析

公司提供了 2022—2024 年财务报告，安永会计师事务所对 2022 年和 2023 年财务数据进行了审计，毕马威会计师事务所对 2024 年财务数据进行了审计，审计意见均为：该综合财务报表已根据香港会计师公会颁布的《香港财务报告准则》真实及公平地反映公司的综合财务状况，并已遵照香港《公司条例》之披露规定妥为编制。公司 2025 年 1—6 月财务数据未经审计。

合并范围方面，2023 年，公司合并范围新增 20 家子公司。2024 年，公司合并范围新增 11 家子公司，减少 7 家子公司。总体看，公司合并范围变动子公司规模较小，且公司会计政策连续，财务数据可比性较强。

1 资产质量

2022—2024 年末，公司资产总额小幅下降，资产构成以非流动资产为主。公司应收账款及合约资产规模较大，主要为应收电费补贴款及项目特许经营权，虽应收账款回收风险小，但对资金形成占用。公司受限资产规模较大，整体资产流动性一般。

2022—2024 年末，公司资产总额小幅下降，资产构成以非流动资产为主。

图表 9•公司主要资产情况

项目	2022 年底		2023 年底		2024 年底		2025 年 6 月底	
	金额 (亿港元)	占比 (%)	金额 (亿港元)	占比 (%)	金额 (亿港元)	占比 (%)	金额 (亿港元)	占比 (%)
流动资产	459.86	24.13	471.53	24.92	477.74	25.68	520.40	27.07
合约资产	124.46	27.06	130.79	27.74	139.90	29.28	150.71	28.96
应收账款、其他应收款项、按金及预付款项	204.76	44.53	244.20	51.79	247.14	51.73	270.65	52.01
现金及现金等价物	105.91	23.03	84.33	17.88	78.96	16.53	87.04	16.73
非流动资产	1446.12	75.87	1420.30	75.08	1382.53	74.32	1401.89	72.93
物业、厂房及设备	89.44	6.18	87.73	6.18	79.49	5.75	78.03	5.57
无形资产	307.95	21.29	309.76	21.81	298.39	21.58	304.29	21.71
合约资产	969.84	67.07	948.92	66.81	932.92	67.48	944.52	67.37
其他应收款项、按金及预付款项	31.06	2.15	24.45	1.72	19.11	1.38	20.99	1.50
资产总额	1905.98	100.00	1891.83	100.00	1860.27	100.00	1922.29	100.00

注：流动资产科目占比为占流动资产总额的比重，非流动资产科目占比为占非流动资产总额的比重

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

2022—2024 年末，公司现金及现金等价物逐年下降，主要系公司深化精细管理，提高在手现金利用效率，有序偿还有息债务所致。

2022—2024 年末，公司应收账款、其他应收款项、按金及预付款项呈增长态势。其中，公司应收账款主要为提供环保能源项目、绿色环保项目、环保水务项目的运营服务以及提供环保项目装备建造及安装服务及销售相关装备所得收益，以及服务特许经营权资产的已开票款项。受投运项目数量及规模增加影响，公司应收账款规模快速增长，对公司运营资金形成占用，并影响整体资产流动性，截至 2024 年底，公司扣除亏损拨备的应收账款规模为 211.27 亿港元。从应收账款账龄（按发票日期或收益确认日期较早者）看，截至 2024 年底，公司 1 个月以内的应收账款占 11.64%，1~2 个月的占 5.80%，2~4 个月的占 8.61%，4~7 个月的占 11.13%，7~13 个月的占 16.07%，超过 13 个月的占 46.75%，公司应收账款账龄较上年底有所延长。从应收账款集中度来看，截至 2024 年底，应收前五大客户账款账面价值合计 98.52 亿港元，占应收账款余额的 46.63%，集中度较高。

2022—2024 年末，公司合约资产小幅下降。截至 2024 年底，公司合约资产由服务特许经营权资产（1016.79 亿港元）、未发单再生能源电价补贴（52.00 亿港元）及其他合约资产（5.18 亿港元）构成，亏损拨备 1.16 亿港元，账面合计值为 1072.82 亿港元，较上年底变化不大。服务特许经营权资产是公司运营 BOT/BOO/TOT 业务项目时，合同授予方承诺在服务特许权限内支付相应金额款项（尚未到期）的公允价值，并以服务特许权安排的运营期间内所产生的服务收入逐步结算。该项目金额分为即期与非即期，预计将通过未来 1 年内服务收入结算的金额为即期服务特许经营权资产并计入流动资产，1 年以上的部分为非即期服务特许经营权资产并计入非流动资产。未发单再生能源电价补贴是公司投入运营的发电项目应收上网电费中的国家补贴部分。其他合约资产是

公司因履行相关合约而产生，合约规定服务期内工程达到若干节点时须分期付款。受投运项目数量及规模增加影响，未发单再生能源电价补贴有所增长。再生能源电价补贴通过项目当地的电网公司进行划拨，最终债务人为中国财政部，违约风险低，但因其付款进度受可再生能源发展基金的资金预算、拨款情况影响，付款周期存在不确定性。

2022—2024 年末，公司物业、厂房及设备规模小幅下降。截至 2024 年底，公司物业、厂房及设备的账面原值为 126.50 亿港元，累计折旧及耗损 47.01 亿港元，账面净值为 79.49 亿港元，较上年底下降 9.39%，主要系计提折旧和耗损所致。公司物业、厂房及设备的成新率为 62.84%，成新率较高。

2022—2024 年末，公司无形资产规模较为稳定。截至 2024 年底，公司无形资产账面原值为 378.88 亿港元，累计摊销及耗损 80.49 亿港元，账面净值为 298.39 亿港元，较上年底变化不大。公司无形资产主要为项目运营权（占 98.88%）。

资产受限方面，截至 2024 年底，公司受限资产合计 1008.83 亿港元，占资产总额的 54.23%，受限比例高。公司在中国境内从事垃圾焚烧发电、生物质综合利用、危废及固废处置、光伏及风力发电、污水处理等业务的项目公司，绝大多数均独立向金融机构申请其项目发展所需的贷款，因此有较大部分银行贷款，采用物业抵押、厂房及设备抵押、土地使用权抵押、特许经营权质押、若干附属公司股权质押或应收账款质押的增信方式。

截至 2025 年 6 月底，公司资产规模和构成较上年底变化不大。

2 资本结构

（1）权益总额

公司权益总额小幅增长，但权益结构稳定性一般。

2022—2024 年末，公司权益总额小幅增长。截至 2024 年底，公司权益总额 664.17 亿港元，较上年底增长 1.36%。从构成来看，公司股本占 26.09%、储备占 46.50%、永续资本工具占 10.24%、非控股权益占 17.17%。公司储备占比较高，权益结构稳定性一般。

截至 2025 年 6 月底，受益于盈利累积，公司权益总额增至 705.39 亿港元，权益构成较上年底变化不大。

（2）负债

公司债务规模和债务负担小幅下降，债务结构与资产结构匹配，集中偿付压力较小。

2022—2024 年末，公司负债总额小幅下降，负债构成以非流动负债为主。

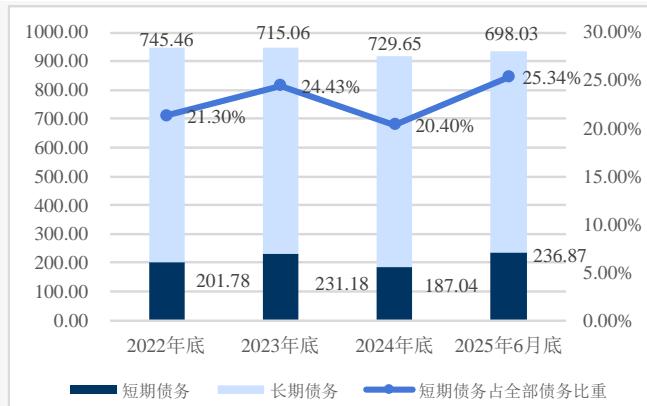
2022—2024 年末，公司应付账款、其他应付款项及应计费用逐年下降。截至 2024 年底，应付账款 113.83 亿港元，较上年底下降 7.17%，主要系新增项目减少以至应付建造工程款项相应减少所致，公司应付账款账龄主要在六个月内（占 81.39%）。

2022—2024 年末，公司计息借贷合计值有所下降，截至 2024 年底为 916.69 亿港元。公司计息借贷由有抵押银行及其他贷款（383.63 亿港元）、无抵押银行及其他贷款（281.19 亿港元）、中期票据（231.75 亿港元）、ABS（18.85 亿港元）和租赁负债（1.28 亿港元）构成。

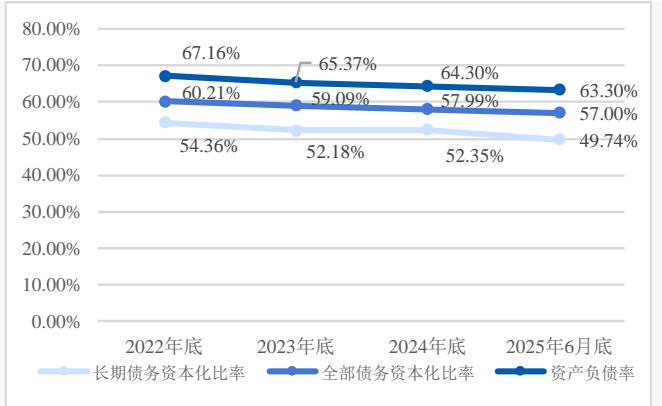
图表 10•公司主要负债情况

项目	2022 年底		2023 年底		2024 年底		2025 年 6 月底	
	金额 (亿港元)	占比 (%)	金额 (亿港元)	占比 (%)	金额 (亿港元)	占比 (%)	金额 (亿港元)	占比 (%)
流动负债	428.13	33.45	411.85	33.31	357.32	29.87	406.18	33.38
应付账款、其他应付款项及应计费用	224.38	52.41	175.27	42.56	163.72	45.82	160.36	39.48
计息借贷—有抵押	37.42	8.74	37.17	9.02	43.74	12.24	45.01	11.08
计息借贷—无抵押	164.36	38.39	194.02	47.11	143.30	40.10	191.86	47.24
非流动负债	851.86	66.55	824.75	66.69	838.79	70.13	810.72	66.62
计息借贷—有抵押	396.64	46.56	366.09	44.39	359.03	42.80	343.95	42.43
计息借贷—无抵押	348.82	40.95	348.97	42.31	370.62	44.19	354.08	43.67
递延税项负债	101.06	11.86	105.00	12.73	101.89	12.15	105.28	12.99
负债总额	1279.99	100.00	1236.60	100.00	1196.10	100.00	1216.90	100.00

注：流动负债科目占比为占流动负债总额的比重，非流动负债科目占比为占非流动负债总额的比重
 资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

图表 11 • 公司有息债务情况 (亿港元)


资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

图表 12 • 公司杠杆水平


资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

2022—2024年末，公司债务规模有所下降。截至2024年底，公司全部债务916.69亿港元。其中，短期债务占20.40%，长期债务占79.60%，债务结构与资产结构匹配。2022—2024年末，公司资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率均呈下降态势。如将永续资本工具调入长期债务，截至2024年底，公司全部债务增至984.72亿港元，公司资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率分别为67.95%、62.29%和57.23%，较调整前分别上升3.66个百分点、4.30个百分点和4.88个百分点，但资产负债率和全部债务资本化比率较2023年底调整后仍有所下降。

从全部债务期限结构看，公司债务到期日较为分散，集中偿付压力较小。

图表 13 • 截至 2024 底公司有息债务期限结构 (单位: 亿港元)

项目	1 年以内	1~2 年	3~5 年	5 年以上	合计
银行贷款	147.97	131.69	178.24	204.05	661.95
资产支持证券及中期票据	38.14	58.61	153.85	--	250.60
租赁负债	0.39	0.20	0.30	0.38	1.28
其他借貸	0.54	0.54	1.28	0.51	2.87
合计	187.04	191.04	333.67	204.94	916.69
占比	20.40%	20.84%	36.40%	22.36%	100.00%

注：表中未包含永续资本工具

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

截至2025年6月底，公司负债总额和债务负担较上年底变化不大。

3 盈利能力

2022—2024年，受新建项目减少影响，公司收益规模有所下降，费用控制能力一般，但整体盈利能力指标仍保持高水平。

2022—2024年，受新建项目减少影响，公司收益规模和直接成本及经营费用呈下降态势，毛利率水平有所波动。公司期间费用主要由行政费用和财务费用构成，期间费用率分别为19.11%、20.81%和19.28%，整体费用控制能力一般。公司其他收益主要包括政府补助金、增值税退税和其他，政府补助金和增值税退税主要是受惠于政府对环保行业的支持；公司其他收入和亏损净额主要包括应收类款项预期信贷亏损以及资产耗损等，非经常性损益对公司利润有一定影响。受上述因素综合影响，公司除税前盈利、总资本收益率和净资产收益率均有所下降，但仍处于高水平。

2025年1—6月，公司收益同比下降8.38%，除税前溢利同比下4.64%，毛利率同比提升5.53个百分点。

图表 14 • 公司盈利情况 (单位: 亿港元)

项目	2022 年	2023 年	2024 年	2025 年 1—6 月
收益	373.21	320.90	302.58	143.04
直接成本及经营费用	229.57	182.79	187.22	79.73
毛利	143.65	138.11	115.36	63.31

行政费用	36.42	31.49	28.28	16.71
财务费用	34.88	35.28	30.07	12.49
其他收益	11.70	10.64	11.69	7.00
其他收入及亏损净额	-12.93	-12.10	-19.90	-4.03
除税前盈利	72.63	71.24	48.67	37.03
毛利率 (%)	38.49	43.04	38.13	44.26
总资本收益率 (%)	5.72	5.51	4.42	--
净资产收益率 (%)	8.81	8.08	5.98	--

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

4 现金流

2022 年以来，公司投资支出规模大幅减少，且经营获现情况有所好转，对外融资需求下降。

经营活动方面，根据《香港财务报告准则》，公司在服务特许经营权安排中，把建造服务的应收代价确认为计息合约资产的服务特许经营权资产，并把属于与合约资产相关的投资行为之建造成本支付款项，分类至经营活动项下。2023 年，公司建造成本支出进一步减少，但由于应收类款项增加，公司经营活动现金流量净额同比有所下降。2024 年，受益于收到可再生能源电价补贴款和降本增效，公司经营活动现金流量净额明显改善。

投资活动方面，2022—2024 年，公司投资活动现金净流出规模逐年下降，主要系当期建设项目规模缩减，购置固定资产和无形资产的金额减少所致。

融资活动方面，2022—2024 年，随着在建项目支出减少，以及经营活动所得现金规模波动增加，公司对外融资需求下降，融资活动以债务置换为主。

2025 年 1—6 月，公司经营活动现金保持较大规模净流入，同时投资支出进一步下降，公司融资活动现金流表现为净流出。

图表 15• 公司现金流情况（单位：亿港元）

项目	2022 年	2023 年	2024 年	2025 年 1—6 月
经营活动现金流量净额	40.09	24.95	67.82	29.75
投资活动现金流量净额	-61.36	-38.39	-21.63	-7.12
融资活动前现金净流量	-21.26	-13.44	46.20	22.62
融资活动现金流量净额	-11.50	-5.49	-50.33	-13.30

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

5 偿债指标

公司偿债能力指标表现良好，同时考虑到公司融资能力强，业务符合现有政策导向，有望通过持续经营提升其偿债保障。

图表 16• 公司偿债能力指标

项目	指标	2022 年	2023 年	2024 年
短期偿债能力指标	流动比率 (%)	107.41	114.49	133.70
	速动比率 (%)	105.04	112.32	130.94
	经营现金流动负债比 (%)	9.36	6.06	18.98
	现金短期债务比 (倍)	0.58	0.37	0.43
长期偿债能力指标	EBITDA (亿港元)	128.42	128.28	100.75
	全部债务/EBITDA (倍)	7.38	7.38	9.10
	EBITDA 利息倍数 (倍)	3.64	3.62	3.35

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

从短期偿债能力指标看，2022—2024 年末，由于流动资产增长以及流动负债下降，公司流动比率和速动比率均逐年增长；经营现金流动负债比波动增长，其中 2024 年经营活动现金流量净额大幅增长，对流动负债的覆盖程度明显提升；现金及现金等价物余额不断减少，对短期债务的保障程度波动下降。截至 2025 年 6 月底，受短期债务增长影响，公司短期偿债能力指标有所弱化。

从长期偿债能力指标看，2022—2024 年，受盈利下降影响，公司 EBITDA 对债务本息的保障能力指标均有所弱化，但仍处于良好水平。

截至 2025 年 6 月底，公司共获得银行授信总额 974.18 亿港元，其中未使用授信额度为 334.47 亿港元，公司间接融资渠道通畅。同时，公司为联交所上市公司，旗下两家重要子公司均为上市公司，具有资本市场直接融资能力。

截至 2025 年 6 月底，联合资信未发现公司存在对外担保和重大未决诉讼。

九、ESG 分析

公司注重安全生产与环境保护，积极履行作为央企的社会责任，治理结构和内控制度完善。整体来看，目前公司 ESG 表现很好，对其持续经营无负面影响。

环境方面，公司主营绿色环保业务，并通过实施多项措施以减少公司运营对环境和自然资源的负面影响。2024 年，公司实现温室气体减排量 914.06 万吨。此外，公司制定了《安全环境管理总则》《安全与环境管理机构设置及其职责的规定》《安全与环境事故及环境事件管理规定》《安全生产与污染防治技术保障工作指引》等管理制度，同时提供制度培训以确保制度的有效落实。

社会责任方面，公司注重员工健康安全和公平雇佣，并为员工提供专业培训和职业发展机会。同时，公司积极履行社会责任，主要围绕优质教育、社区共融、乡村振兴三大方面开展工作。2024 年，公司共参与了 23 次慈善公益活动，捐款总金额为 119.27 万港币。

ESG 管理方面，公司于 2025 年 5 月 23 日成立了可持续发展委员会，由公司执行董事兼总裁栾祖盛先生担任可持续发展委员会主席。公司已建立一套完善的 ESG 体系，涵盖了从前期规划到最终营运管理的项目全周期管理。凭借在相关方面的优秀表现，公司连续十四年稳居“中国固废十大影响力企业”首位，位居中国环境企业营收前 50 榜单榜首，连续十四年获纳入恒生可持续发展企业基准指数，连续九年获纳入道琼斯可持续发展指数系列，并多次入选标普全球《可持续发展年鉴》。

十、外部支持

1 股东支持

公司为光大集团环保业务的重要实业投资主体，经营发展可获得光大集团的有力支持。

公司控股股东光大集团是以金融为主业的国有重要骨干企业，业务涵盖经济社会发展的若干重要行业和领域，拥有银行、证券、保险、基金、资产管理和期货等门类齐全的金融业务，并在实业投资领域拥有多项发展前景良好的业务。截至 2024 年底，光大集团资产总额 77217.06 亿元，所有者权益 8021.82 亿元；2024 年，光大集团实现营业总收入 2284.44 亿元，净利润 441.22 亿元。

作为光大集团环保业务的重要实业投资主体，公司的稳定与发展关系到集团的整体战略实现、ESG 表现及央企社会责任形象。因此，维护并增强公司的信用资质符合光大集团的战略利益。光大集团作为全牌照金融控股企业，在公司进行重大并购或遭遇阶段性资金需求时，光大集团有能力通过注资、认购配股、资产注入等方式增强其资本实力。光大集团的央企信誉和广泛政商网络，为公司在获取优质项目、与地方政府谈判以及开拓海外市场过程中提供强大的隐性信用背书，间接降低了其经营难度和成本。

2 政府支持

公司主营业务为国家政策鼓励发展的行业，可享受政府补贴及税收优惠政策。

公司所处的环保行业是典型的政策驱动型行业，公司主营业务为国家发改委发布的《产业结构调整指导目录（2024 年本）》规定的鼓励发展的行业，可享受一定的政府补贴及税收优惠政策，包括企业所得税“三免三减半”及增值税即征即退等税收优惠政策。公司生物质综合利用、垃圾发电、危废及固废处置、光伏发电及风电项目分别有权获退回最多 100%、70%、50% 及 50% 的增值税。上述税收优惠和政策补贴直接构成了公司盈利与现金流的重要组成部分，2024 年，公司其他收益中政府补贴为 0.88 亿港元，增值税退税为 4.84 亿港元。此外，根据行业政策，垃圾处理费纳入地方财政预算，公司生物质发电和垃圾发电全部优先上网，且可享受补贴电价，确保了公司核心业务收入和盈利的稳定性。

十一、债券偿还风险分析

本期债项的发行对公司现有债务结构影响较小，公司 EBITDA 对发行后长期债务的保障能力较强。

1 本期债项对公司现有债务的影响

公司本期债项发行规模上限为 20.00 亿元，折算为 21.93 亿港元¹，分别占 2025 年 6 月底公司长期债务和全部债务的 3.14% 和 2.35%，本期债项的发行对公司现有债务结构影响较小。

截至 2025 年 6 月底，公司资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率分别为 63.30%、57.00% 和 49.74%；按照现行会计政策，本期债项将计入权益，以公司 2025 年 6 月底财务数据为基础，若将本期债项计入权益测算，预计本期债项发行后，公司资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率将分别降至 62.59%、56.24% 和 48.97%；然而，考虑到本期债项的债务属性，若将本期债项以及公司截至 2025 年 6 月底已发行并计入权益的存续永续中期票据调整为债务测算，则公司调整后的资产负债率、全部债务资本化比率和长期债务资本化比率将分别上升至 67.21%、61.65% 和 55.28%，债务负担将有所上升。

2 本期债项偿还能力

2024 年，公司经营活动现金流净额大幅改善至 67.82 亿港元。以此计算，其对发行后长期债务的覆盖倍数为 0.09 倍。尽管倍数不高，但考虑到公司业务已进入成熟运营期，每年可产生持续的运营现金流入，可对偿付本息有提供一定保障。以 2024 年 EBITDA 测算，发行后长期债务的为其 EBITDA 的 7.82 倍，公司主营业务盈利对债务具备较强的保障能力。

本期债项条款赋予了公司在非强制付息事件下延迟支付利息的权利，若公司在首个赎回日选择不赎回，票面利率将跃升 300 个基点，其将承担显著更高的融资成本，此外，在破产清算情形下，本期债券的清偿顺序位于公司普通无担保债务之后，投资者可能面临更高的本金损失风险。考虑到公司作为央企控股的港股上市龙头企业，拥有包括银行贷款、债券市场在内的多元且通畅的融资渠道，为其应对短期流动性波动、确保债券利息的按时支付提供了非常强的保障，公司目前触发递延付息和破产清算的可能性极低。

图表 17 • 本期债项发行后长期债务偿还能力测算

项目	2025 年 6 月
发行后长期债务*（亿港元）	787.89
经营活动所用之现金流量净额/发行后长期债务（倍）	0.09
发行后长期债务/EBITDA（倍）	7.82

注：发行后长期债务为 2025 年 6 月底长期债务的基础上将本期债项发行额度和 2025 年 6 月底已发行并计入权益的永续中期票据计入后测算的长期债务总额；经营活动所用之现金流量净额和 EBITDA 均为 2024 年全年数据。

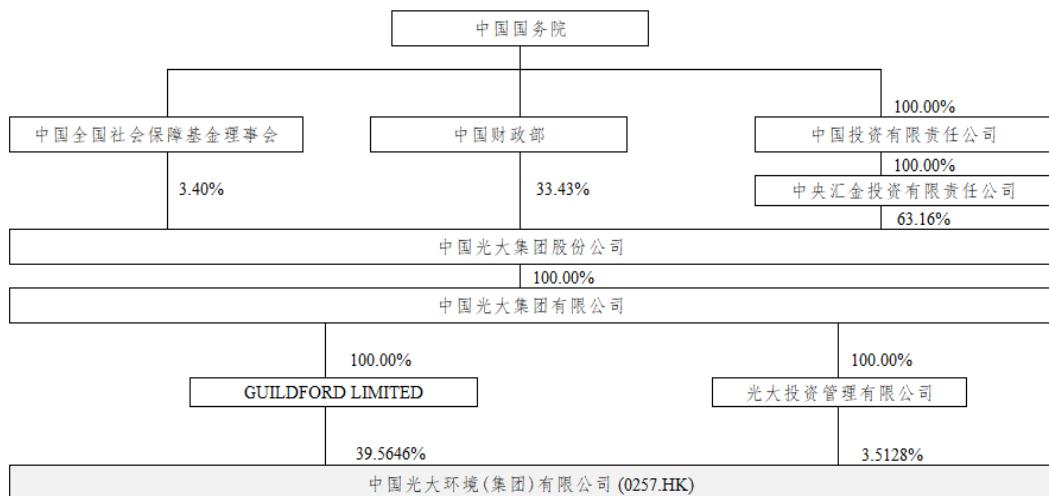
资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

十二、评级结论

基于对公司经营风险、财务风险、外部支持及债项发行条款等方面综合分析评估，联合资信确定公司主体长期信用等级为 AAA，本期债项信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

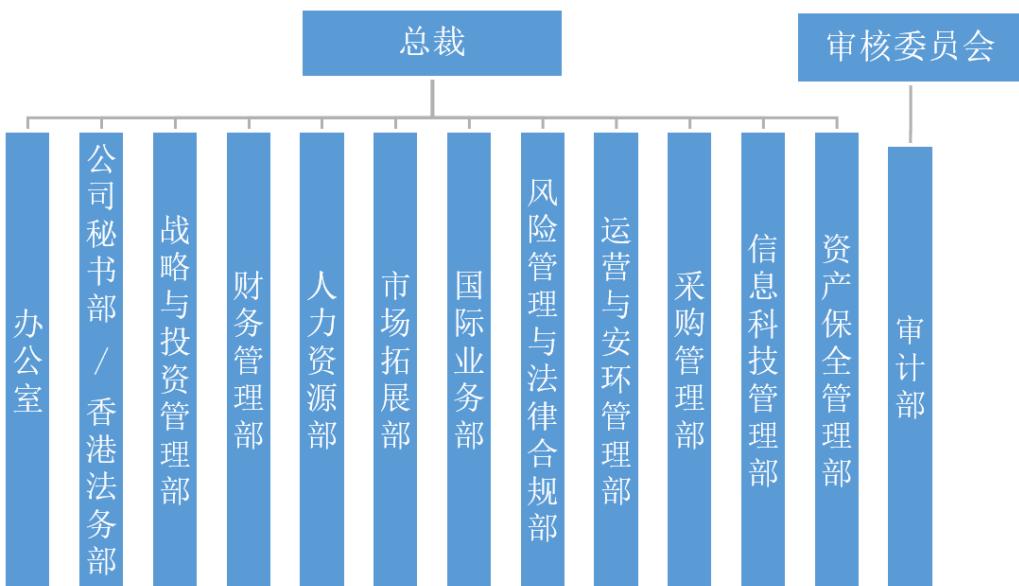
¹ 以中国外汇交易中心 2025 年 6 月 30 日公布的人民币汇率中间价公告，1 港元对人民币 0.91195 元折算

附件 1-1 公司股权结构图（截至 2025 年 6 月底）



资料来源：公司提供

附件 1-2 公司组织架构图（截至本报告出具日）



资料来源：公司提供

附件 1-3 公司主要子公司情况（截至 2025 年 6 月底）

序号	主要控股子公司名称	注册地点	法定股本/注册资本	应占权益百分比		主要业务
				直接	间接	
1	中国光大绿色环保有限公司	开曼群岛	5 亿美元	--	69.70%	投资控股绿色环保板块业务，包括生物质综合利用、危废及固废处置、环境修复、光伏发电及风电等
2	中国光大水务有限公司	百慕大	100 亿港元	--	72.87%	投资控股环保水务板块业务，包括污水处理、水环境治理、水资源综合利用及水生态保护等
3	光大环保能源（博罗）有限公司	广东省惠州市	46940.45 万人民币	--	100.00%	设计、建造、运营及维护垃圾发电厂、污泥处理处置厂及餐厨及厨余垃圾处理厂
4	光大环保能源（江阴）有限公司	江苏省无锡市	5897.00 万美元	--	100.00%	设计、建造、运营及维护垃圾发电厂
5	光大环保能源（九江）有限公司	江西省九江市	39282.00 万人民币	--	100.00%	设计、建造、运营及维护垃圾发电厂
6	光大环保能源（杭州）有限公司	浙江省杭州市	60000.00 万人民币	--	70.00%	设计、建造、运营及维护垃圾发电厂
7	光大环保能源（三亚）有限公司	海南省三亚市	60607.00 万港币	--	100.00%	设计、建造、运营及维护垃圾发电厂
8	光大环保能源（济南）有限公司	山东省济南市	42685.00 万人民币	--	100.00%	设计、建造、运营及维护垃圾发电厂
9	光大环保能源（蓝田）有限公司	陕西省西安市	6347.00 万美元	--	90.00%	设计、建造、运营及维护垃圾发电厂
10	光大环保能源（南京）有限公司	江苏省南京市	71956.60 万人民币	--	100.00%	设计、建造、运营及维护垃圾发电厂
11	光大环保能源（沈阳）有限公司	辽宁省沈阳市	51590.00 万人民币	--	100.00%	设计、建造、运营及维护垃圾发电厂
12	光大环保能源（潍坊）有限公司	山东省潍坊市	5947.00 万美元	--	100.00%	设计、建造、运营及维护垃圾发电厂
13	光大水务（淄博）有限公司	山东省淄博市	8566.69 万美元	--	72.87%	设计、建造、运营及维护污水处理厂及中水回用处理厂
14	光大水务（济南）有限公司	山东省济南市	10624.66 万美元	--	72.87%	设计、建造、运营及维护污水处理厂
15	光大水务（济南历城）有限公司	山东省济南市	38684.80 万人民币	--	72.87%	设计、建造、运营及维护污水处理厂及再生水回用项目
16	光大水务（江阴）有限公司	江苏省江阴市	27887.70 万人民币	--	51.01%	设计、建造、运营及维护污水处理厂
17	光大城乡再生能源（凤阳）有限公司	安徽省滁州市	18334.00 万人民币	--	69.70%	设计、建造、运营及维护生物质及垃圾发电一体化项目
18	光大城乡再生能源（萧县）有限公司	安徽省宿州市	27535.00 万人民币	--	69.70%	设计、建造、运营及维护生物质及垃圾发电一体化项目
19	光大城乡再生能源（钟祥）有限公司	湖北省钟祥市	15975.00 万人民币	--	69.70%	设计、建造、运营及维护生物质及垃圾发电一体化项目
20	光大生物能源（沙洋）有限公司	湖北省荆门市	12733.70 万人民币	--	69.70%	设计、建造、运营及维护生物质直燃发电项目

资料来源：联合资信根据公司提供资料整理

附件 2 主要财务数据及指标（公司合并口径）

项目	2022 年	2023 年	2024 年	2025 年 6 月
财务数据				
现金类资产（亿港元）	117.83	86.33	80.42	88.42
应收账款、其他应收款项、按金及预付款项（亿港元）	204.76	244.20	247.14	270.65
存货（亿港元）	10.14	8.95	9.88	10.29
流动资产中合约资产（亿港元）	124.46	130.79	139.90	150.71
非流动资产中合约资产（亿港元）	969.84	948.92	932.92	944.52
物业、厂房及设备（亿港元）	89.44	87.73	79.49	78.03
无形资产（亿港元）	307.95	309.76	298.39	304.29
资产总额（亿港元）	1905.98	1891.83	1860.27	1922.29
股本（亿港元）	173.30	173.30	173.30	173.30
非控股权益（亿港元）	117.69	116.74	114.03	120.71
权益总额（亿港元）	625.99	655.23	664.17	705.39
短期债务（亿港元）	201.78	231.18	187.04	236.87
长期债务（亿港元）	745.46	715.06	729.65	698.03
全部债务（亿港元）	947.25	946.24	916.69	934.90
收益（亿港元）	373.21	320.90	302.58	143.04
直接成本及经营费用（亿港元）	229.57	182.79	187.22	79.73
其他收益（亿港元）	11.70	10.64	11.69	7.00
除税前盈利（亿港元）	72.63	71.24	48.67	37.03
EBITDA（亿港元）	128.42	128.28	100.75	--
经营活动所得之现金流量净额（亿港元）	40.09	24.95	67.82	29.75
投资活动所动用之现金流量净额（亿港元）	-61.36	-38.39	-21.63	-7.12
融资活动所动用之现金流量净额（亿港元）	-11.50	-5.49	-50.33	-13.30
财务指标				
销售债权周转次数（次）	2.63	1.82	1.47	--
存货周转次数（次）	20.20	19.15	19.89	--
总资产周转次数（次）	0.19	0.17	0.16	--
毛利率（%）	38.49	43.04	38.13	44.26
总资本收益率（%）	5.72	5.51	4.42	--
净资产收益率（%）	8.81	8.08	5.98	--
长期债务资本化比率（%）	54.36	52.18	52.35	49.74
全部债务资本化比率（%）	60.21	59.09	57.99	57.00
资产负债率（%）	67.16	65.37	64.30	63.30
流动比率（%）	107.41	114.49	133.70	128.12
速动比率（%）	105.04	112.32	130.94	125.59
经营现金流动负债比（%）	9.36	6.06	18.98	--
现金短期债务比（倍）	0.58	0.37	0.43	0.37
EBITDA 利息倍数（倍）	3.64	3.62	3.35	--
全部债务/EBITDA（倍）	7.38	7.38	9.10	--

注：1. 公司综合财务报表按照《香港财务报告准则》编制；2. 2025 年 1—6 月公司财务数据未经审计；3. 公司未披露本部口径财务数据；4. “--”表示数据无意义

资料来源：联合资信根据公司财务报告整理

附件3 主要财务指标的计算公式

指标名称	计算公式
增长指标	
资产总额年复合增长率	
权益总额年复合增长率	(1) 2年数据: 增长率= (本期-上期) /上期×100%
收益年复合增长率	(2) n年数据: 增长率=[(本期/前n年)^(1/(n-1))-1]×100%
除税前盈利年复合增长率	
经营效率指标	
销售债权周转次数	收益/平均应收账款净额
存货周转次数	直接成本及经营费用/平均存货净额
总资产周转次数	收益/平均资产总额
盈利指标	
总资本收益率	(本年度盈利+费用化利息支出) / (权益总额+长期债务+短期债务) ×100%
净资产收益率	本年度盈利/权益总额×100%
毛利率	(收益-直接成本及经营费用) /收益×100%
债务结构指标	
资产负债率	负债总额/资产总额×100%
全部债务资本化比率	全部债务/ (长期债务+短期债务+权益总额) ×100%
长期债务资本化比率	长期债务/ (长期债务+权益总额) ×100%
担保比率	担保余额/权益总额×100%
长期偿债能力指标	
EBITDA利息倍数	EBITDA/利息支出
全部债务/ EBITDA	全部债务/ EBITDA
短期偿债能力指标	
流动比率	流动资产合计/流动负债合计×100%
速动比率	(流动资产合计-存货) /流动负债合计×100%
经营现金流动负债比	经营活动所得之现金流量净额/流动负债合计×100%
现金短期债务比	现金类资产/短期债务

注: 现金类资产=现金及现金等价物+已抵押银行存款+银行存款

短期债务=流动负债中的计息银行及其他借贷+流动负债中的租赁负债

长期债务=非流动负债中的计息银行及其他借贷+非流动负债中的租赁负债

全部债务=短期债务+长期债务

EBITDA=除税前盈利+费用化利息支出(财务费用)+折旧+摊销

利息支出=资本化利息支出+费用化利息支出(财务费用)

附件 4-1 主体长期信用等级设置及含义

联合资信主体长期信用等级划分为三等九级，符号表示为：AAA、AA、A、BBB、BB、B、CCC、CC、C。除AAA级、CCC级（含）以下等级外，每一个信用等级可用“+”“-”符号进行微调，表示略高或略低于本等级。

各信用等级符号代表了评级对象违约概率的高低和相对排序，信用等级由高到低反映了评级对象违约概率逐步增高，但不排除高信用等级评级对象违约的可能。

具体等级设置和含义如下表。

信用等级	含义
AAA	偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约概率极低
AA	偿还债务的能力很强，受不利经济环境的影响不大，违约概率很低
A	偿还债务能力较强，较易受不利经济环境的影响，违约概率较低
BBB	偿还债务能力一般，受不利经济环境影响较大，违约概率一般
BB	偿还债务能力较弱，受不利经济环境影响很大，违约概率较高
B	偿还债务的能力较大地依赖于良好的经济环境，违约概率很高
CCC	偿还债务的能力极度依赖于良好的经济环境，违约概率极高
CC	在破产或重组时可获得保护较小，基本不能保证偿还债务
C	不能偿还债务

附件 4-2 中长期债券信用等级设置及含义

联合资信中长期债券信用等级设置及含义同主体长期信用等级。

附件 4-3 评级展望设置及含义

评级展望是对信用等级未来一年左右变化方向和可能性的评价。评级展望通常分为正面、负面、稳定、发展中等四种。

评级展望	含义
正面	存在较多有利因素，未来信用等级调升的可能性较大
稳定	信用状况稳定，未来保持信用等级的可能性较大
负面	存在较多不利因素，未来信用等级调降的可能性较大
发展中	特殊事项的影响因素尚不能明确评估，未来信用等级可能调升、调降或维持

跟踪评级安排

根据相关监管法规和联合资信评估股份有限公司（以下简称“联合资信”）有关业务规范，联合资信将在本期债项信用评级有效期内持续进行跟踪评级，跟踪评级包括定期跟踪评级和不定期跟踪评级。

中国光大环境（集团）有限公司（以下简称“公司”）应按联合资信跟踪评级资料清单的要求及时提供相关资料。联合资信将按照有关监管政策要求和委托评级合同约定在本期债项评级有效期内完成跟踪评级工作。

贵公司或本期债项如发生重大变化，或发生可能对贵公司或本期债项信用评级产生较大影响的重大事项，贵公司应及时通知联合资信并提供有关资料。

联合资信将密切关注贵公司的经营管理状况、外部经营环境及本期债项相关信息，如发现有重大变化，或出现可能对贵公司或本期债项信用评级产生较大影响的事项时，联合资信将进行必要的调查，及时进行分析，据实确认或调整信用评级结果，出具跟踪评级报告，并按监管政策要求和委托评级合同约定报送及披露跟踪评级报告和结果。

如贵公司不能及时提供跟踪评级资料，或者出现监管规定、委托评级合同约定的其他情形，联合资信可以终止或撤销评级。