



2025 年度

深圳能源集团股份有限公司

信用评级报告

中诚信国际信用评级有限责任公司

编号：CCXI-20254926M-01

声 明

- 本次评级为委托评级，中诚信国际及其评估人员与评级委托方、评级对象不存在任何其他影响本次评级行为独立、客观、公正的关联关系。
- 本次评级依据评级对象提供或已经正式对外公布的信息，以及其他根据监管规定收集的信息，中诚信国际按照相关性、及时性、可靠性的原则对评级信息进行审慎分析，但中诚信国际对于相关信息的合法性、真实性、完整性、准确性不作任何保证。
- 中诚信国际及项目人员履行了尽职调查和诚信义务，有充分理由保证本次评级遵循了真实、客观、公正的原则。
- 评级报告的评级结论是中诚信国际依据合理的内部信用评级标准和方法、评级程序做出的独立判断，未受评级委托方、评级对象和其他第三方的干预和影响。
- 本评级报告对评级对象信用状况的任何表述和判断仅作为相关决策参考之用，并不意味着中诚信国际实质性建议任何使用人据此报告采取投资、借贷等交易行为，也不能作为任何人购买、出售或持有相关金融产品的依据。
- 中诚信国际不对任何投资者使用本报告所述的评级结果而出现的任何损失负责，亦不对评级委托方、评级对象使用本报告或将本报告提供给第三方所产生的任何后果承担责任。
- 本次评级结果自本评级报告出具之日起生效，有效期为 2025 年 12 月 16 日至 2026 年 12 月 16 日。主体评级有效期内，中诚信国际将对评级对象进行跟踪评级，根据跟踪评级情况决定维持、变更评级结果或暂停、终止评级等。
- 未经中诚信国际事先书面同意，本评级报告及评级结论不得用于其他债券的发行等证券业务活动。对于任何未经充分授权而使用本报告的行为，中诚信国际不承担任何责任。

跟踪评级安排

- 根据相关监管规定以及评级委托协议约定，中诚信国际将在评级结果有效期内进行跟踪评级。
- 中诚信国际将在评级结果有效期内对评级对象风险程度进行全程跟踪监测。发生可能影响评级对象信用水平的重大事项，评级委托方或评级对象应及时通知中诚信国际并提供相关资料，中诚信国际将就有关事项进行必要调查，及时对该事项进行分析，据实确认或调整评级结果，并按照相关规则进行信息披露。
- 如未能及时提供或拒绝提供跟踪评级所需资料，或者出现监管规定的其他情形，中诚信国际可以终止或者撤销评级。

中诚信国际信用评级有限责任公司

2025 年 12 月 16 日

受评主体及评级结果

深圳能源集团股份有限公司

AAA/稳定

评级观点

中诚信国际肯定了深圳能源集团股份有限公司（以下简称“深圳能源”或“公司”）可获得政府的有力支持、电力及环保、燃气业务具有一定规模优势且所在区域经济发达、能源需求较大、营业收入规模显著、盈利和经营获现能力很强、具有很强的债务偿付能力以及通畅的融资渠道等方面的优势；同时，中诚信国际也关注到燃料价格、电力市场化政策及交易因素对公司机组运营及盈利性影响较大和面临一定资本支出压力等因素对公司经营及整体信用状况造成的影响。

评级展望

中诚信国际认为，深圳能源集团股份有限公司信用水平在未来 12~18 个月内将保持稳定。

调级因素

可能触发评级上调因素：不适用。

可能触发评级下调因素：收入及盈利能力持续大幅下滑；债务规模和杠杆水平快速大幅提升，偿债能力明显恶化等。

正面

- 公司是深圳市属大型综合能源供应商，区域地位重要，可在经营和资源获取等方面得到政府的有力支持
- 公司电力装机及环保、燃气项目具有一定规模优势且持续提升，所处区域经济发展水平高，能源需求较大
- 2024年以来公司营业收入持续增长且保持显著规模，盈利及获现能力很强
- 公司资本实力较为雄厚、可使用银行授信充足，且为A股上市公司，融资渠道畅通，偿债能力整体很强

关注

- 较大的火电机组占比使得公司机组盈利能力受燃料价格变动影响较大
- 需关注电力市场化政策及交易因素对公司电力业务运营和盈利的影响
- 公司在建项目较多，或面临一定资本支出压力

项目负责人：马 骁 xma@ccxi.com.cn

项目组成员：张洪源 hyzhang.zhang@ccxi.com.cn

评级总监：

电话：(010)66428877

传真：(010)66426100

主体财务概况

深圳能源（合并口径）	2022	2023	2024	2025.9/2025.1-9
总资产（亿元）	1,412.67	1,534.59	1,613.71	1,709.82
所有者权益合计（亿元）	543.21	558.28	582.05	652.25
总负债（亿元）	869.46	976.32	1,031.66	1,057.58
总债务（亿元）	847.99	940.88	973.03	984.71
营业总收入（亿元）	375.25	405.04	412.14	324.40
净利润（亿元）	24.73	27.84	26.32	28.33
EBIT（亿元）	52.60	60.10	59.30	--
EBITDA（亿元）	97.51	108.62	111.15	--
经营活动产生的现金流量净额（亿元）	96.25	119.30	96.12	95.08
营业毛利率(%)	17.35	22.55	19.66	22.91
总资产收益率(%)	3.85	4.08	3.77	--
EBIT 利润率(%)	14.02	14.84	14.39	--
资产负债率(%)	61.55	63.62	63.93	61.85
总资本化比率(%)	70.01	71.05	70.51	67.36
总债务/EBITDA(X)	8.70	8.66	8.75	--
EBITDA 利息保障倍数(X)	2.89	3.14	3.26	--
FFO/总债务(%)	7.86	9.04	7.78	--

注：1、中诚信国际根据深圳能源披露的经毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）审计并出具标准无保留意见的 2022~2024 年合并口径审计报告及未经审计的 2025 年 1~9 月财务报表整理。其中，2022、2023 年财务数据为分别采用了 2023 年、2024 年财务报表期初数，2024 年及 2025 年 1~9 月数据为财务报表期末数；2、中诚信国际分析时将“其他流动负债”中的（超）短期融资券调整至短期债务，将“长期应付款”中的有息债务及“其他权益工具”中的永续债及永续债权计划调整至长期债务；3、公司未提供 2025 年 9 月末债务调整明细，中诚信国际根据公司 2025 年半年报附注口径进行调整；4、本报告中所引用数据除特别说明外，均为中诚信国际统计口径，其中“--”表示不适用或数据不可比，带“*”指标已经年化处理，特此说明。

同行业比较（2024 年数据）

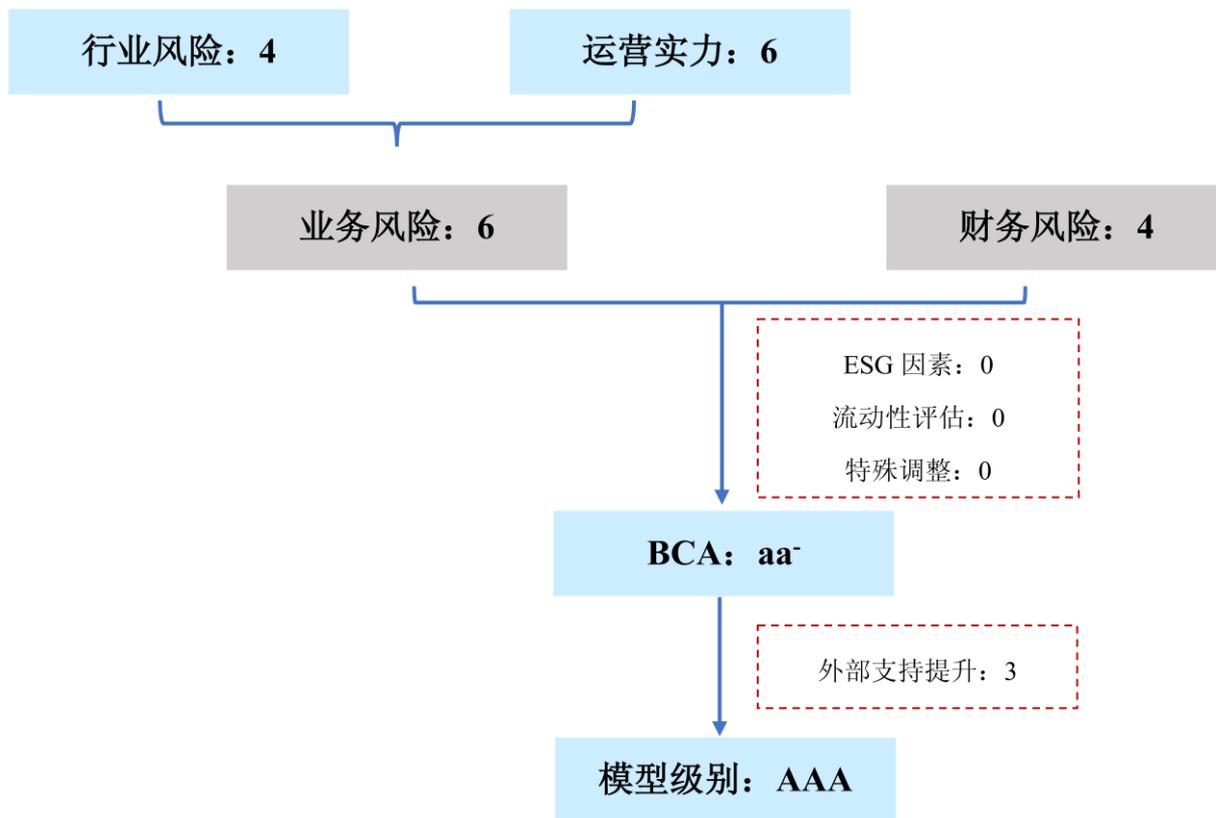
公司名称	可控装机容量 (万千瓦)	上网电量 (亿千瓦时)	资产总额 (亿元)	营业总收入 (亿元)	净利润 (亿元)	营业毛利率 (%)	资产负债率 (%)
申能股份	1,615.50	472.40	1,016.66	296.19	47.85	19.61	54.83
湖北能源	1,829.97	421.20	982.81	200.31	22.19	25.02	58.63
深圳能源	2,372.90	560.43	1,613.71	412.14	26.32	19.66	63.93

中诚信国际认为，深圳能源装机容量及上网电量高于可比企业，清洁能源占比亦较高；较大的装机规模叠加环保业务的拓展使得深圳能源的总资产及营业总收入规模均大于可比企业；三家企业盈利能力均受燃料价格及电价影响较大，但较广的区域分布及较高的清洁能源占比使得公司盈利能力处于行业内中等水平；同时，较多的在建项目投入使得公司财务杠杆水平高于可比企业。

注：“申能股份”为“申能股份有限公司”简称；“湖北能源”为“湖北能源集团股份有限公司”简称。

● 评级模型

深圳能源集团股份有限公司评级模型打分(C150000_2024_05_2025_1)



注：

调整项： 当期状况对公司基础信用等级无显著影响。

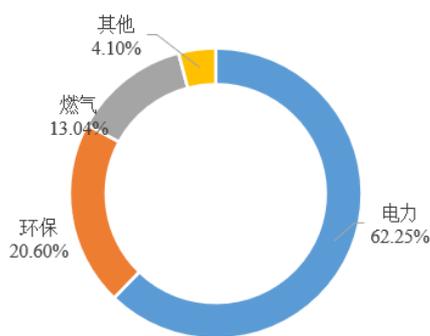
外部支持： 公司是深圳电力能源主要供应商和深圳市属大型综合能源供应商，在深圳市以及珠三角区域的电力市场中具有重要的地位，是深圳市第一家上市的公用事业股份公司，政府的支持意愿和支持能力很强，外部支持调升 3 个子级。

方法论： 中诚信国际电力生产与供应行业评级方法与模型 C150000_2024_05

评级对象概况

深圳能源集团股份有限公司由深圳市能源总公司（后更名为“深圳市能源集团有限公司”）发起设立，于 1993 年 8 月 21 日注册成立，同年 9 月在深圳证券交易所上市，股票代码 000027.SZ。公司主要业务包括各种常规能源和新能源的开发、生产、购销，以及城市固体废物处理、城市燃气供应和废水处理等。公司收入主要来源于电力及环保业务，2024 年及 2025 年 1~9 月，公司分别实现营业总收入 412.14 亿元及 324.40 亿元，规模较大且保持同比增长。

图 1：2024 年收入构成情况



资料来源：公司年报，中诚信国际整理

图 2：近年来收入走势



资料来源：公司财务报表，中诚信国际整理

产权结构：经多次增资及股权划转，截至 2025 年 9 月末，公司注册资本和实收资本均为 47.57 亿元，深圳市人民政府国有资产监督管理委员会（以下简称“深圳市国资委”）直接持有公司 43.91% 股权，为公司控股股东及实际控制人。

表 1：截至 2025 年 6 月末公司主要子公司（亿元）

主要子公司全称	简称	主要业务	持股比例	2025 年 6 月末		2024 年	
				总资产	净资产	营业收入	净利润
深圳能源环保股份有限公司	环保公司	固废处理	68.82%	356.08	153.66	84.90	5.18
深能北方能源控股有限公司	北方控股	新能源发电	100.00%	219.97	85.79	55.52	4.80
深圳能源燃气投资控股有限公司	燃气控股	综合燃气	59.86%	133.14	74.56	103.19	4.69
深圳妈湾电力有限公司	妈湾公司	燃煤发电	85.58%	92.50	60.48	33.79	4.62
深能（香港）国际有限公司	深能国际	能源投资	100.00%	80.67	32.80	32.00	3.86
深能南京能源控股有限公司	南京控股	新能源发电	100.00%	201.02	71.58	20.43	2.63
NEWTON INDUSTRIAL LIMITED	Newton 公司	能源投资	100.00%	131.70	81.13	8.42	1.27

注：持股比例为公司合并持股比例。

资料来源：公司 2024 年年报及 2025 年半年报

业务风险

宏观经济和政策环境

中诚信国际认为，2025 年三季度受政策效应边际递减、关税预期扰动以及“抢出口”放缓、“反内卷”治理短期阵痛等影响，中国经济基本面走弱，增长压力显现，四季度或延续供强需弱的局面，高基数下增速或进一步放缓，但伴随“两新”“两重”政策加力扩围，扩大内需、活跃资本市场、整治“内卷”等一系列政策发力显效，全年实现 5% 的经济增长目标仍有支撑。

详见《供需需弱的格局再强化，年内完成增速目标压力不大》，报告链接：<https://www.ccxi.com.cn/coreditResearch/detail/12184?type=1>

行业概况

中诚信国际认为，2024 年全国电力供需总体平衡，电源建设仍延续清洁化趋势，在一揽子增量政策下，未来我国用电需求将持续提升并将保持中速增长。行业内企业凭借较好的融资及经营获现能力整体保持了可控的财务风险，整体经营状况稳健。

详见《中国电力生产行业展望，2025 年 1 月》，报告链接<https://www.ccxi.com.cn/coreditResearch/detail/11690?type=1>

固体废物处理以城市生活垃圾处理、危险废物处理和农林生物质处置为主。垃圾焚烧发电行业进入后运营时代，修炼内功提高项目运营能力，多家企业出海拓展固废新领域，2025 年仍延续该趋势。危险废物处置行业产能过剩，“价格战”仍在持续，行业回归到相对正常的状态尚需一定时间。农林生物质发电行业受政策退坡以及自身商业模式影响，经营面临困境。

详见《中国环保运营行业展望，2025 年 1 月》，报告链接<https://www.ccxi.com.cn/coreditResearch/detail/11670?type=1>

中诚信国际认为，2024 年国际天然气价格走势相对平稳，国内天然气供需两旺叠加上游定价政策调整支撑城燃企业盈利能力逐渐修复。预计 2025 年我国天然气供需双增或将带动行业景气度稳中有升，国内天然气采购价格将基本延续稳定；随着顺价政策全面落实，城市燃气企业盈利能力或将维持较好水平。

详见《中国城市燃气行业展望(2025 年 1 月)》，报告链接<https://www.ccxi.com.cn/coreditResearch/detail/11671?type=1>

运营实力

中诚信国际认为，公司作为深圳市属大型综合能源供应商，区域竞争优势显著，综合运营实力很强，同时发达的区域经济和旺盛的用能需求为公司业务拓展形成保障；2024 年以来，随着项目投运及收并购完成，环保及燃气业务运营实力进一步提升，电力业务受供需关系变化有所波动；较大的在建项目规模为未来发展提供有力支撑，但同时需对公司资本支出压力、燃料价格和电力市场化相关政策推进对机组盈利能力的影响保持关注。

公司装机结构多元，2024 年以来其电力装机规模持续增长，具备较大规模优势；同时机组所在区域经济环境良好且用电需求旺盛，电力业务竞争力很强，但需关注外来电量的挤出效应。

公司是深圳电力能源主要供应商和深圳市属大型综合能源集团，主要从事各种常规能源和新能源的开发、生产、购销，以及城市固体废物处理、废水处理和城市燃气供应等，核心业务为电力生产销售，在深圳市以及珠三角区域的电力市场中具有重要的地位。公司电源结构多元，可以有效缓解单一电源品种带来的运营风险。2024 年以来公司装机规模及清洁能源占比持续提升，随着洪湾电厂二期燃机项目及此前在建新能源项目的投运，截至 2025 年 9 月末公司控股装机容量增至 2,548.48 万千瓦，具有较大规模优势，同期末公司清洁能源装机¹占比提升至 76.38%，占比较高。业务分布方面，公司煤电及燃气机组主要分布在广东珠三角地区，消纳可得到一定保障；水力发电机组主要分布在浙江、福建、四川、广西和云南地区；风力发电和光伏发电机组主要分布于华东、内蒙古等地区，其中内蒙古地区机组所发电量以外送为主；垃圾焚烧发电机组主要分布

¹ 公司清洁能源装机指燃气、水电、风电、光伏及垃圾发电。

于广东、广西、湖北、福建、河北、山东及辽宁等地区。此外，公司积极响应“一带一路”倡议，较早实现“走出去”，还投资了加纳气电、越南风电等境外项目。整体来看，公司机组分布区域较广，但超过 58%的装机容量位于广东省内。

表 2：近年来公司电力装机规模情况（万千瓦）

指标	2022	2023	2024	2025.9
可控装机容量	1,746.17	1,913.26	2,372.90	2,548.48
其中：煤电	663.40	631.40	601.90	601.90
气电	424.00	521.40	905.14	1,021.93
水电	101.15	101.30	101.30	101.30
风电	319.95	369.95	382.95	398.04
光伏	135.62	181.61	265.31	308.11
垃圾发电	102.05	107.60	116.30	117.20
清洁能源占比	62.01%	67.00%	74.63%	76.38%

注：2024 年末，公司燃煤发电装机减少 29.50 万千瓦，主要因妈湾电厂部分煤电机组升级改造为天然气发电。

资料来源：公司年报及公告，中诚信国际整理

区域经济方面，广东省是我国经济最发达的区域之一，GDP 总量稳居全国第一。2024 年广东全省实现 GDP141,633.81 亿元，按不变价格计算同比增长 3.5%；同期全省全社会用电量同比增长 7.3%至 9,121 亿千瓦时，全省规模以上发电企业发电量同比增长 2.9%至 6,955.26 亿千瓦时。2025 年前三季度，广东省实现 GDP105,176.98 亿元，同比增长 4.1%；同期，全省全社会用电量同比增长 4.37%至 7,207.04 亿千瓦时，全省规模以上发电企业发电量同比增长 2.20%至 5,319.50 亿千瓦时，用电缺口持续增大。整体来看，公司机组所在区域经济实力强劲，用电需求旺盛，为公司业务运营及发展提供有力支撑，但由于广东省外购电占比较大，需持续关注西电东送电量对省内发电量的挤出效应。

公司装机结构多元，2024 年以来，受电力市场供需趋于宽松等因素影响，机组利用水平及上网电价持续下滑；2025 年前三季度，得益于装机规模的增长，公司上网电量同比回升；需关注后续市场供需变化、电力体制改革因素、燃料价格波动等对公司机组盈利性的影响及可再生能源补贴款到位情况。

2024 年，受机组所在区域电力供应整体宽松影响，公司总体发电量及上网电量均有所下滑。具体来看，受妈湾 1、2 号煤机关停、当期广东电力供应趋于宽松和燃料价格降幅不及电价降幅，公司采取策略性发电等因素综合影响，当期煤电和燃气机组利用小时数有所下滑；同期，新投运机组全年利用小时数较少、风光资源较上年较差等因素导致弃风率、弃光率同比增加，风电和光伏机组利用小时数亦较上年有所降低，2024 年来水情况较好带动水电机组利用小时数有所回升，垃圾发电利用小时数整体稳定。2025 年 1~9 月，公司机组平均利用小时数同比有所下降，具体来看，受广东省燃气机组电能量补贴下降²同时提高火电机组容量电价³等影响，公司主动减少气

² 2025 年 8 月，广东电力交易中心发布《关于完善广东电力市场燃气机组市场关键机制的通知》（广东交易〔2025〕191 号），通知主要包括五项措施：一是调整燃气机组市场准入范围，省内燃气电厂上网电量（不含自备电厂）原则上全入市，自备电厂可自主选择入市；二是取消燃气机组变动成本补偿机制，市场化燃气机组批复上网电价与市场参考价 0.463 元/千瓦时之差计算变动成本补偿；三是完善气电天然气价格传导机制，对部分市场化燃气机组应用该机制；四是优化气电参与现货市场出清机制，调整交易模型，优化运行调度；五是加强燃气机组并网运行管理，调度机构实施日内抽查和考核。公司此前享受变动成本补偿电价的燃机盈利能力自 2025 年 8 月 1 日起将受上述通知影响。

³ 2025 年 7 月 29 日，广东省发展改革委发布《广东省发展改革委 广东省能源局 国家能源局南方监管局关于调整我省煤电气电容量电价的通知》（粤发改价格函〔2025〕1254 号），指出为推动广东煤电、气电转变经营发展模式，更好保障电力安全稳定供应，决定提高广东煤电、气电机组容量电价。自 2026 年 1 月 1 日起，煤电机组容量电价调整为 165 元/年/千瓦；自 2025 年 8 月 1 日起，广东省使用澳大利亚进口合约天然气的配套气电机组容量电价调整为 165 元/年/千瓦；9E 及以上的其他常规机组调整为 264 元/年/千瓦；6F 及以下的其他常规机组调整为 330 元/年/千瓦；对于纳入国家能源领域首台（套）重大技术装备的气电机组的容量电价调整为 396 元/年/千瓦。

电机组使用，气电机组利用小时数同比减少 578 小时；同期，公司煤电机组在煤价低位运行的市场环境下，公司抢发有效益电量，带动利用小时数同比增加。同时，当期较好的风资源带动风电利用小时同比增加，光伏机组利用小时受限电等影响同比下降。上网电量方面，2024 年，除煤电外，其他电源发电量及上网电量在装机容量带动下均有所增长。2025 年 1~9 月，受所在地区来水偏枯影响，水电上网电量同比减少 2.83%；但得益于煤机利用小时数的增长叠加其余电种的装机容量增长，公司当期上网电量同比增长 13.71%。公司积极参与电力市场化交易及现货交易，2024 年及 2025 年 1~9 月市场化交易电量占比分别为 66.80%和 69.14%，市场化交易程度持续提高。电价方面，广东电力市场年度交易均价同比下降⁴、燃料价格下行、西电东送入粤电量增加、供需趋于宽松以及新能源机组平价上网的推进等因素使得 2024 年平均上网电价有所回落。2025 年 1~9 月，受年度交易均价⁵及燃料价格持续下行、广东省装机规模大幅增长的影响，公司煤电、气电上网电价进一步下滑，需关注其煤电及气电机组盈利稳定性问题。同时，新能源装机规模的增长及市场化交易的推进带动风电及光伏机组上网电价同比下降。此外，公司尚未收到的可再生能源补贴款仍保持一定规模，中诚信国际将持续关注容量电价及新能源电量全面入市⁶等电力市场化改革因素对公司发电机组盈利能力的影响及应收补贴款到位情况。

表 3：近年来公司发电业务主要运营指标

指标	2022	2023	2024	2025.1~9
发电量（亿千瓦时）	598.91	616.36	590.67	515.70
上网电量（亿千瓦时）	567.58	584.82	560.43	489.79
其中：煤电	289.55	279.04	228.70	184.61
气电	101.91	130.59	142.23	146.40
水电	34.24	27.95	31.25	24.54
风电	78.85	79.87	83.40	67.00
光伏	18.99	18.82	21.90	24.49
垃圾发电	44.04	48.54	52.95	42.75
发电利用小时数（小时）	3,505	3,335	2,878	2,028
其中：煤电	4,631	4,484	3,850	3,259
气电	2,598	2,556	2,324	1,463
水电	3,447	2,813	3,138	2,460
风电	2,524	2,547	2,239	1,733
光伏	1,478	1,409	1,139	851
垃圾发电	5,667	5,336	5,376	4,294
平均上网电价（元/千瓦时）（含税）	0.54	0.57	0.55	0.52
其中：煤电	0.50	0.53	0.48	0.43
气电	0.71	0.77	0.75	0.72
水电	0.27	0.28	0.29	0.26
风电	0.50	0.46	0.44	0.42
光伏	0.80	0.73	0.66	0.51
垃圾发电	0.62	0.57	0.55	0.54
市场化交易电量（亿千瓦时）	388.06	397.81	374.35	338.66

⁴ 根据广东省电力交易中心公布的 2024 年度交易及年度绿电交易结果的通报，2024 年度交易成交均价 0.4656 元/千瓦时（含税），较 2023 年度成交均价下降 0.088 元/千瓦时，约同比下降 15.93%。年度长协电量占公司整体电量比例较高，此外 2024 年以来，公司月度及现货市场电价亦持续处于低位。

⁵ 2024 年 12 月 23 日，广东电力交易中心公布广东电力市场 2025 年度交易及年度绿电交易结果。广东省 2025 年度交易总成交量 3,410.94 亿千瓦时，成交均价 391.86 厘/千瓦时，广东目前燃煤标杆电价为 0.453 元/千瓦时，年度交易均价较标杆电价下降约 0.06 元/千瓦时。

⁶ 2025 年 1 月，国家发改委、国家能源局发布的《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）明确推动新能源上网电价全面市场化，要求新能源项目上网电量原则上全部进入电力市场，电价通过市场交易形成，并建立“差价结算”机制。政策以 2025 年 6 月 1 日为节点区分存量和增量项目，存量项目与现行政策衔接，增量项目通过市场化竞价确定机制电价。改革旨在推动新能源公平参与市场竞争，公平承担系统调节责任，助力构建新型电力系统。各地需于 2025 年底前制定实施方案，确保改革平稳推进。

供电煤耗（克/千瓦时）	302.32	302.37	301.36	303.52
-------------	--------	--------	--------	--------

资料来源：公司年报及企业提供，中诚信国际整理

燃料采购方面，公司动力煤主要从国能销售集团有限公司、晋能控股山西煤业股份有限公司、中国中煤能源集团有限公司、内蒙古伊泰煤炭股份有限公司等公司采购，按公司电厂所在区域与该区域上述四家公司的子公司签署电煤中长期购销协议，并与其他贸易商采购现货及进口煤作为补充。2024 年以来，煤炭供需格局整体宽松，煤炭价格保持下降态势。公司煤炭采购量受煤电机组发电量影响略有波动。此外，截至 2025 年 9 月末，公司运营六艘巴拿马型散货船，其中五艘吨位为 7.60 万吨，一艘吨位为 6.90 万吨，可在一定程度上提升煤炭运输保障能力。公司燃气发电燃料主要是对外采购，供应商主要为广州珠江电力燃料有限公司、中国石油天然气集团有限公司、中国石化天然气有限责任公司、中海石油气电集团有限责任公司及下属公司。2024 年以来，由于光明电源基地、东部电厂二期和洪湾电厂二期等新建燃机电厂陆续投运以及城燃业务的拓展，公司购气量进一步增长；受国际关系、极端天气等因素影响，公司燃气采购均价有所波动，中诚信国际将持续关注煤炭及燃气价格波动对公司火电机组盈利能力的影

表 4：近年来公司燃料采购情况

指标	2022	2023	2024	2025.1~9
内贸煤采购量（万吨）	1,321.66	1,240.79	1,055.56	763.55
内贸煤折标煤采购均价（元/吨）	1,237.62	964.15	834.13	723.07
外贸煤采购量（万吨）	69.94	199.91	135.40	135.88
外贸煤折标煤采购均价（元/吨）	1,418.20	1,147.08	967.27	754.13
燃气采购量（亿立方米）	27.96	37.46	49.36	40.25
燃气采购均价（元/立方米）	2.67	2.62	2.74	2.68

注：内贸煤采购包括下水煤和内陆煤，燃气采购量包括公司燃气销售业务采购量；因口径差异，2023 年外贸煤折标煤采购均价较此前评级报告有所调整。

资料来源：公司提供

2024 年以来，公司垃圾焚烧处理能力随在建项目的投运持续提升，产能利用率保持较高水平，环保“产业链”建设可形成较好的上下游协同效应。

公司能源环保产业运营主体为环保公司，主要负责垃圾焚烧发电业务，且产业链条已拓展至污泥处置、清运一体化、厨余垃圾处理、建筑垃圾资源化等领域。垃圾焚烧发电方面，2024 年以来，义乌建筑垃圾处理中心、寻乌县能源生态园、河源市东源县综合资源利用中心、本溪市生活垃圾焚烧发电及河源市热力发电等项目相继建成投产，公司设计垃圾处理能力进一步提升，其中截至 2024 年末深圳地区项目垃圾日处理能力达 1.63 万吨，助力深圳市在全国超大型城市中率先实现生活垃圾零填埋。公司垃圾焚烧处理产能利用率处于较高水平，2024 年以来，受新投运项目前端垃圾清运量增速滞后于处理能力增幅影响，公司垃圾焚烧处理产能利用率整体呈下降趋势，但得益于垃圾处理能力进一步提升，公司垃圾处理量保持增长；2025 年 1~9 月，公司垃圾处理量同比增长 7.06%至 1,114.17 万吨。垃圾处理费方面，公司与当地政府约定垃圾处理费收费标准，在国家环保政策、产业政策、物价指数、上网电价等变化使公司的生产成本和收入发生变化时，垃圾处理费收费标准可随之相应调整，各项目垃圾处理单价亦存在一定差异，目前广东地区垃圾处理费整体保持较高水平。垃圾处理费主要由项目公司与当地政府部门进行结算，结算周期一般为按月或按季度结算。

表 5: 近年来公司垃圾焚烧处理业务情况

指标	2022	2023	2024	2025.1~9
垃圾处理能力 (吨/日)	39,115	44,275	50,515	51,715
垃圾处理量 (万吨)	1,160.32	1,297.22	1,398.23	1,114.17*
产能利用率 (%)	86.87	83.02	80.70	81.55
垃圾处理收入 (亿元)	16.33	18.92	21.10	15.07

注: 产能利用率=(垃圾入炉量/设计焚烧垃圾能力)×100%, 其中, 设计焚烧垃圾能力=Σ各项目设计日焚烧垃圾能力×各项目运营期, 当年新开始正式运营的项目以下月开始的全年剩余运营天数作为运营期; 2025 年 1~9 月垃圾处理量数据为垃圾进厂量。

资料来源: 公司提供

环保产业链上下游方面, 2024 年公司深耕环卫一体化发展, 成功取得深圳光明区后端清运、光明区马田街道环卫一体化、福田区福保街道清运等 9 个环卫项目, 获取深圳坪山厨余、龙岗果蔬、南山厨余处理等 3 个厨余项目, 成功中标深圳罗湖玉龙填埋场环境修复工程。公司所属环保公司于 2025 年 3 月成功引入 5 家国内头部投资机构作为战略投资者, 募集资金 50 亿元⁷, 为公司发展生态环保业务注入战略资源和资金支持。上述引战事项完成后, 公司直接及通过全资子公司深圳市能源运输有限公司间接持有环保公司股份合计由 100.00%降至 68.82%, 仍为环保公司控股股东。

2024 年以来, 得益于对潮州及巴州等燃气项目的整合及收购, 公司燃气下游客户数及管网覆盖范围显著提升, 产业布局持续拓展叠加新建燃机电厂投运规模较大等因素共同带动供气量迅速增长, 公司燃气板块运营实力很强。

公司燃气业务运营主体为深能燃控, 业务覆盖城市管道燃气、城市高压管网、LNG 接收站、燃气分布式能源和天然气贸易等, 实现天然气上中下游全产业链。2024 年, 公司完成潮州深能港华燃气有限公司⁸ (以下简称“潮州深能港华燃气”) 和深能巴州燃气股份有限公司⁹ (以下简称“巴州燃气”) 的收购, 居民用户和工商业用户数量显著上升; 但由于天然气市场整体供应宽松, 2024 年公司燃气销售价格同比下降 9.01%。气量方面, 得益于覆盖用户范围扩大及拓展天然气外贸等因素, 2024 年公司供气量同比增长 51.91%。2025 年 1~9 月, 公司持续拓展燃气业务市场规模, 供气量同比增长 33.99%至 32.09 亿立方米。

表 6: 近年来公司燃气业务情况

指标	2022	2023	2024	2025.9/2025.1~9
居民用户 (万户)	66	73	113	117
工商业用户 (户)	6,030	6,800	23,000	23,000
城市燃气管网长度 (公里)	5,135	5,535	7,718	7,910
燃气供气量 (亿立方米)	13.75	22.02	33.45	32.09
燃气销售价格 (元/立方米)	3.59	3.22	2.93	2.91

资料来源: 公司公告及公司提供

⁷ 其中, 国新建源股权投资基金(成都)合伙企业(有限合伙)入股 7.48%, 国新中鑫私募股权投资基金(青岛)合伙企业(有限合伙)入股 1.87%, 国寿投资保险资产管理有限公司入股 9.35%, 中保投义安(上海)私募基金合伙企业(有限合伙)入股 9.35%, 太平人寿保险有限公司入股 3.12%。本次引入战略投资者所募集的资金主要用于环保公司偿还部分贷款, 同时为环保公司未来项目收并购、轻资产业务运营、科技创新与研发活动提供必要的资金支持。

⁸ 公司控股孙公司潮州深能燃气有限公司(以下简称“潮州深能燃气”)与恩发投资有限公司、潮盛投资有限公司、宗诚控股有限公司已于 2024 年 2 月合资设立潮州深能港华燃气, 其中潮州深能燃气持有潮州深能港华燃气 63.47%股权, 非现金股权对价款为 1.18 亿元, 确认商誉 0.65 亿元。潮州深能港华燃气的设立有助于公司拓展潮州燃气经营区域, 提高市场份额, 整合燃气资源, 加快推进公司潮州燃气“一张网”项目。

⁹ 巴州燃气曾用名“新疆南天城建(集团)股份有限公司”, 深能燃控于 2024 年上半年收购巴州燃气 69.10%股权, 股权对价款为 2.15 亿元, 确认商誉 0.59 亿元。

公司在建项目规模较大，面临一定的资本支出压力；未来随着在建电力及环保项目的投运，公司运营实力将进一步提升。

目前公司在建及储备项目主要集中于电力及环保领域。截至 2025 年 6 月末，公司在建和已核准垃圾发电项目的日垃圾处理能力为 12,475 吨（其中餐厨厨余、污泥日处理能力为 975 吨）。同期末，公司已核准未开工电力项目装机容量共计 564.50 万千瓦，其中包含光伏 202.75 万千瓦、风电 119.95 万千瓦、垃圾发电 1.80 万千瓦和抽水蓄能电站 240.00 万千瓦。截至 2025 年 9 月末，公司在建项目计划总投资规模 481.26 亿元，因部分项目建设周期较短，故近两年公司资本支出压力较大。整体来看，公司在建及储备项目规模较大，未来随着项目陆续投产，公司发电及固废处理能力将进一步提升，但待投资规模亦较大，公司或面临一定的投资压力，中诚信国际将持续关注公司项目建设进度及投运情况。

表 7：截至 2025 年 9 月末公司主要在建项目情况（万千瓦、亿元）

在建项目名称	装机容量	计划总投资	已投资	2025.10-12 月 计划投资额	2026 年 计划投资额	预计建设时间
深能保定西北郊热电厂二期项目	66.00	25.80	13.53	4.00	4.20	2024.3~2026.3
龙华能源生态园	16.00	36.50	14.32	12.30	5.50	2025.6~2027.12
光明能源生态园（一期）	6.00	20.07	14.91	0.75	0.00	2023.10~2025.12
涿鹿县 65 万千瓦风电项目	65.00	49.57	6.36	0.00	1.00	2025.9~2027.12
深能鄂托克旗 505MW 风光制氢合成氨项目	50.50	39.30	11.20	1.00	10.00	2025.3~2026.12
汕尾红海湾六风电	51.00	78.97	1.74	0.70	43.50	2025.10~2026.12
广东岑田抽水蓄能电站	120.00	84.85	3.74	3.82	11.29	2025.9~2032.9
河北阜平抽水蓄能电站项目	120.00	82.88	2.35	6.70	7.10	2025.6~2031.9
妈湾电厂升级改造煤电环保替代一期工程项目	132.00	63.32	2.95	0.40	10.00	2026.3~2028.12
合计	626.50	481.26	71.10	29.67	92.59	--

注：部分数据加总与合计数不一致系四舍五入导致；部分项目总投资及建设周期均根据实际情况有所调整。

资料来源：公司提供，中诚信国际整理

财务风险

中诚信国际认为，2024 年电力收入受市场供需关系影响有所波动，但燃气和环保业绩提升推动其营业总收入持续增长，公司保持了很强的盈利和经营获现能力；2025 年前三季度，公司盈利及获现能力同比提升；2024 年以来较大的投资支出推动资产和债务规模不断增长，但得益于环保公司引入战略投资者，公司财务杠杆整体有所降低；凭借较好的流动性及畅通的外部融资渠道，公司整体维持了很强的偿债能力。

盈利能力

2024 年公司电力业务收入受市场供需关系变化有所波动，但售气量及环保业务处理能力提升推动营业总收入持续增长。2025 年 1~9 月，受益于上网电量的增长及燃料价格的回落，公司收入及利润规模同比增长，保持了很强的盈利能力。

公司营业总收入主要来源于电力、环保以及天然气销售业务，2024 年以来，公司收入规模持续提升，但增幅整体放缓。细分来看，2024 年上网电量及电价的下降使得电力业务收入有所下滑；环保业务收入随垃圾处理量的提升而相应增长；得益于潮州及巴州等燃气项目的整合及收购，天然气贸易售气量和城市燃气售气量同比大幅增长，带动燃气业务收入大幅上升；其他业务增长主

要系当期对外煤炭销售量增加所致。毛利率方面，广东省内燃煤、燃机电厂电价下降幅度大于燃料价格下降幅度使得电力毛利率同比小幅下降；受当期燃气销售价格下滑影响，燃气业务毛利率亦有所降低；环保业务毛利率变动不大，综合影响下，营业毛利率同比下降 2.89 个百分点。2025 年 1~9 月，上网电量的增长带动公司营业总收入同比增长 6.66% 至 324.40 亿元。同期，得益于燃煤价格下降、毛利较高的新能源电力收入占比提升等因素，公司当期营业毛利率同比提高 0.88 个百分点至 22.91%。

表 8：公司主要板块收入及毛利率情况（亿元）

板块	2022		2023		2024		2025.6/2025.1-6	
	收入	毛利率	收入	毛利率	收入	毛利率	收入	毛利率
电力	257.01	13.81%	281.90	20.47%	256.57	17.75%	131.45	22.13%
环保	78.74	27.22%	77.45	28.78%	84.90	28.97%	39.16	34.17%
燃气	29.55	3.87%	36.25	15.16%	53.76	8.82%	28.86	5.68%
其他	9.95	70.84%	9.44	61.85%	16.90	36.36%	11.92	43.97%
营业总收入/营业毛利率	375.25	17.35%	405.04	22.55%	412.14	19.66%	211.39	23.34%

注：1、其他收入包括房地产销售、技术服务收入、供热收入和煤炭销售收入等；2、部分数据加总与合计数不一致系四舍五入导致；3、公司未披露 2025 年 1~9 月分板块收入及毛利率信息。

公司整体费用控制能力较强，2024 年利息收入减少使得当期财务费用增加，推动期间费用小幅增长，其期间费用率亦略有上升。受营业毛利率下滑和期间费用率上升的双重影响，公司经营业务利润有所回落。2024 年公司资产减值损失主要为垃圾焚烧发电项目计提的特许经营权减值损失和固定资产减值损失¹⁰，信用减值损失主要为对应收账款中可再生能源补贴款计提的信用减值损失，均较上年同期大幅减少。需对垃圾焚烧发电项目未来经营情况及减值对利润的影响保持关注。此外，公司参股的金融和能源企业每年可产生一定的投资收益，对利润形成较好的补充。综合影响下，公司 2024 年利润总额同比增长 12.67%，盈利能力仍处于同行业很强水平。2025 年 1~9 月，受公司有息债务规模增长影响，财务费用同比小幅增加，期间费用率持续上升；同期，公司基于谨慎性原则分别对出现减值迹象的水电子企业¹¹相关资产以及深能安所固电力（加纳）有限公司应收账款进行减计，资产减值损失及信用减值损失规模均同比小幅增长；但整体来看，公司利润总额保持上升趋势，盈利能力仍处于同行业很强水平，但需关注未来减值计提情况。

表 9：近年来公司主要盈利能力相关指标（亿元、%）

指标	2022	2023	2024	2025.1-9
财务费用	22.30	22.11	23.78	21.16
期间费用合计	38.94	41.54	44.23	35.60
期间费用率	10.38	10.25	10.73	10.98
经营性业务利润	24.83	48.39	34.95	37.70
投资收益	7.75	8.94	6.88	6.19
资产减值损失	-1.20	-12.99	-6.83	-5.38
信用减值损失	-1.49	-9.42	-1.02	-2.18
利润总额	29.38	32.83	36.99	38.64
EBIT	52.60	60.10	59.30	--
总资产收益率	3.85	4.08	3.77	--

资料来源：公司财务报表，中诚信国际整理

¹⁰ 2024 年，环保公司子公司阜平深能环保有限公司（以下简称“阜平公司”）和泗县深能生物质发电有限公司（以下简称“泗县生物质公司”）对存在减值迹象的长期资产组计提资产减值准备合计 5.05 亿元，主要系因阜平公司长期存在垃圾供应量不足、泗县生物质公司燃料价格居高不下、地方政府取消秸秆地方补贴等因素导致经济效益远低于预期。

¹¹ 2025 年 10 月 31 日公司发布《关于西部能源公司所属企业计提资产减值准备的公告》，称因政策调控、送出通道约束及生态气候等多重因素影响，公司子公司深能西部能源（成都）有限公司（以下简称“西部能源公司”）下属 4 家水力发电企业出现减值迹象。西部能源公司基于谨慎性原则，计提资产减值准备合计人民币 53,829.03 万元。

资产质量

2024 年，在建项目的持续推进使得当期末资产及债务规模保持增长。2024 年以来公司债务规模有所上升，但短期债务占比整体呈下降趋势。2025 年 9 月末，环保公司成功引战带动资产及权益规模进一步提升，公司财务杠杆有所降低。

公司资产以非流动资产为主，符合行业特征。2024 年以来，随着电力和垃圾处理项目建设不断推进，公司固定资产与在建工程合计以及无形资产规模均保持同比增长。同期，公司参股的相关能源类资产经营状态良好，带动长期股权投资规模持续上升。流动资产方面，公司现金及现金等价物由货币资金及深圳能源财务有限公司（以下简称“财务公司”）存放同业和其他金融机构款构成，2024 年末其合计规模有所下降；2025 年 9 月末，受益于公司经营获现及回款情况良好、环保公司引入战略投资者，货币资金及存放同业和其他金融机构款项较上年末有所增长。公司应收账款主要为应收电费和应收可再生能源补贴款，随可再生能源上网电量规模提升而保持增长。此外，得益于持有基金投资市值提升，2024 年以来公司交易性金融资产规模持续增长。

公司负债主要由有息债务和应付工程设备款及质保金等其他应付款构成，2024 年以来，随着在建项目的持续投入，公司维持了一定筹资力度，总债务规模持续上升，主要由银行贷款和公募债券构成，且以长期债务为主；同期，公司短期债务占比整体有所下降，债务结构不断优化。权益结构方面，公司每年保持了一定的分红规模¹²，但利润的积累推动期末所有者权益规模稳步增长，财务杠杆相应小幅下降，整体处于行业略高水平。2025 年 9 月末，得益于环保公司实施增资扩股引入战略投资者，总资产和所有者权益规模进一步上升，公司财务杠杆有所回落。

表 10: 近年来公司资产质量相关指标（亿元）

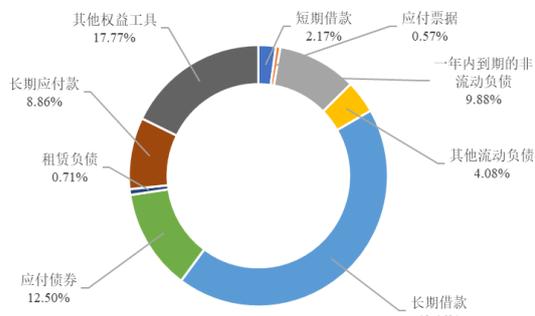
	2022	2023	2024	2025.9
货币资金	73.74	87.63	77.95	81.09
存放同业和其他金融机构款项	52.88	70.51	45.00	93.29
应收账款	129.00	133.09	144.50	150.57
交易性金融资产	10.61	14.53	23.06	26.41
流动资产占比(%)	22.60	23.17	21.21	24.13
长期股权投资	65.89	68.40	71.65	75.28
其他权益工具投资	56.91	59.18	59.86	60.86
固定资产	592.96	576.78	663.70	714.16
在建工程	63.65	142.23	123.75	92.78
无形资产	181.73	200.53	213.59	217.32
总资产	1,412.67	1,534.59	1,613.71	1,709.82
应付账款	37.06	28.73	33.18	31.86
其他应付款	87.77	101.28	117.14	138.15
总负债	869.46	976.32	1,031.66	1,057.58
总债务	847.99	940.88	973.03	984.71
短期债务/总债务(%)	16.56	17.50	16.50	16.70
股本	47.57	47.57	47.57	47.57
资本公积	45.02	46.59	47.32	52.08
未分配利润	131.66	137.98	152.90	164.60
少数股东权益	81.26	91.11	97.89	149.86
所有者权益合计	543.21	558.28	582.05	652.25

¹² 2022-2025 年，公司分红规模分别为 8.33 亿元、6.66 亿元、6.66 亿元和 7.14 亿元。

资产负债率(%)	61.55	63.62	63.93	61.85
总资本化比率(%)	70.01	71.05	70.51	67.36

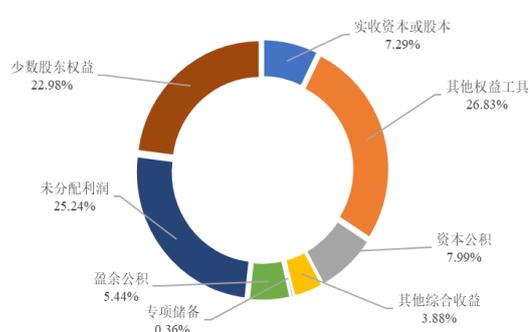
资料来源：公司财务报表，中诚信国际整理

图 3：截至 2025 年 9 月末公司总债务构成



资料来源：公司财务报表，中诚信国际整理

图 4：截至 2025 年 9 月末公司所有者权益构成



资料来源：公司财务报表，中诚信国际整理

现金流及偿债情况

2024 年以来，公司经营获现能力保持很强水平，投资活动净现金流保持一定流出缺口；2025 年 1~9 月，受环保公司成功引战影响，筹资活动现金转为净流入态势。2024 年，偿债指标表现有所分化但整体偿债能力保持很强水平。

公司经营获现能力很强，2024 年受支付的各类保证金和存放中央银行款项净增加规模增长影响，经营活动净现金流有所回落。近年来公司持续推进项目建设，投资活动现金净流出规模较大，2024 年受设备供货较慢等因素影响投资活动现金净流出收窄，公司对外融资依赖度有所降低，当年筹资活动现金流呈现净流出态势。2025 年 1~9 月，盈利能力的提升带动公司经营活动净现金流同比增长 27.58%，筹资活动现金流因环保公司增资扩股引入战略投资者大幅增加。偿债指标方面，2024 年，受债务规模增长叠加经营获现能力下降影响，公司 EBITDA 及 FFO 对债务本金覆盖能力有所弱化，但 EBITDA 对利息的覆盖能力保持小幅增长，公司整体偿债能力仍保持在很强水平。

截至 2025 年 9 月末，公司共获得各家银行授信总额 3,355.28 亿元，其中未使用银行授信额度 2,318.91 亿元，备用流动性充足，对公司资金需求和长期发展具有较强的保障作用。资金管理方面，根据公司《资金管理标准》，公司所属企业须在财务公司开设内部结算账户，下属企业的外部银行资金除保留必要的资金外，其他均须当日 17:00 前归集到财务公司，财务公司为公司全资子公司，公司的资金归集安排不会影响其自由支配自有资金的能力。

表 11：近年来公司现金流及偿债指标情况（亿元、X）

	2022	2023	2024	2025.9/2025.1~9
经营活动净现金流	96.25	119.30	96.12	95.08
投资活动净现金流	-141.95	-146.02	-117.15	-76.80
筹资活动净现金流	54.39	56.91	-20.27	38.70
EBITDA	97.51	108.62	111.15	--
总债务/EBITDA(X)	8.70	8.66	8.75	--
EBITDA 利息保障倍数(X)	2.89	3.14	3.26	--
FFO/总债务(%)	7.86	9.04	7.78	--

资料来源：公司财务报表，中诚信国际整理

其他事项

截至 2025 年 6 月末，公司受限资产账面价值合计 93.30 亿元，占总资产的比重为 5.50%，主要为用于贷款抵质押的应收电费款及设备类固定资产，其中受限货币资金规模为 7.01 亿元，主要为各类保证金，资产受限比例不大。截至 2025 年 9 月末，公司无对外担保及影响其正常经营的重大未决诉讼。

过往债务履约情况：根据公司提供的《企业信用报告》及相关资料，2022 年~2025 年 9 月末，公司所有借款均到期还本、按期付息，未出现延迟支付本金和利息的情况。根据公开资料显示，截至报告出具日，公司在公开市场无信用违约记录。

假设与预测¹³

假设

- 2025 年，深圳能源在建项目如期推进，装机规模随在建机组投运而增加。
- 2025 年，燃料价格较上年整体回落，平均上网电价整体较上年有所下降。
- 2025 年，深圳能源将维持一定的资本支出规模。
- 2025 年，深圳能源将保持较为稳健的财务政策。

预测

表 12：预测情况表

重要指标	2023 年实际	2024 年实际	2025 年预测
总资本化比率(%)	71.05	70.51	66.01~68.71
总债务/EBITDA(X)	8.66	8.75	8.21~8.55

资料来源：公司年报，中诚信国际预测

调整项

流动性评估

中诚信国际认为，深圳能源经营获现能力很强、现金及现金等价物充裕且融资渠道畅通，未来一年流动性来源能够对流动性需求形成覆盖。

深圳能源经营性获现能力整体很强，货币资金规模较为充裕且受限比例较低，未使用授信额度充足，债务期限结构合理，且作为 A 股上市公司，直接及间接融资渠道畅通。公司资金流出主要用于债务的还本付息及项目建设投资，资金平衡状况较好，整体来看公司未来一年流动性来源对流动性需求的覆盖能力很强，流动性评估对公司基础信用等级无显著影响。

¹³ 中诚信国际对受评对象的预测性信息是中诚信国际对受评对象信用状况进行分析的考量因素之一。在该项预测性信息作出时，中诚信国际考虑了与受评对象相关的重要假设，可能存在中诚信国际无法预见的其他事项和假设因素，该等事项和假设因素可能对预测性信息造成影响，因此，前述的预测性信息与受评对象的未来实际经营情况可能存在差异。

ESG 分析¹⁴

中诚信国际认为，深圳能源注重可持续发展和安全管理，并积极履行社会责任；公司建立健全组织机构和相关议事规则、治理结构较优且内控制度完善，目前 ESG 表现优于行业平均水平，潜在 ESG 风险较小。

环境方面，公司清洁能源机组装机容量及生活垃圾年处理量持续提升，所属燃煤电厂所有机组均实现烟气超低排放。此外，公司近年来保持了一定的节能技术改造资金投入，且未发生一般以上环境污染事故。

社会方面，公司员工薪酬福利及激励机制、发展与培训体系健全，人员稳定性较高；公司强化“任何事故都是可以避免的”的安全理念，持续推进安全文化建设，近三年未发生一般事故以上的安全生产事故，安全记录很好。同时，公司还着重推动乡村振兴、对口帮扶等，积极组织参与义工服务活动。

表 13：近年来公司环境保护、安全生产相关指标

指标	2022	2023	2024
节能技术改造投入（万元）	4,839.50	2,630.10	7,465.35
全年累计处理生活垃圾量（万吨）	1,160.32	1,297.22	1,398.23
环境污染事故（起）	0	0	0
事故员工千人死亡率(%)	0.00	0.00	0.00

资料来源：公司《环境、社会及管治（ESG）报告》及《社会责任报告》，中诚信国际整理

公司治理方面，目前公司已建立了健全的组织机构和相关议事规则，形成了以股东会、董事会及公司管理层为主体结构的决策与经营管理体系。公司董事会由 9 名董事构成，其中独立董事 3 名，并设立了战略与可持续发展委员会、薪酬与考核、提名、审计与风险管理等四个董事会专门委员会。此外，公司设总裁 1 名，对董事会负责，主持公司的生产经营管理工作。2024 年以来，公司两会一层运行正常¹⁵，公司于 2025 年 8 月对章程进行修订，取消监事会，相关职能由董事会审计与风险管理委员会执行。同时，公司根据各项监管要求和自身生产经营特点及管理需要在全面预算、财务管理、投资并购及融资、关联交易、对外担保、安全生产和信息披露等方面建立了完备的内部控制体系并制定了相关的规章制度；资金管理方面，公司将所属子公司主要资金归集至财务公司。

战略方面，2024 年，公司适应经济环境新常态，聚焦“碳达峰碳中和”战略目标，以具有国际影响力的清洁能源与生态环保综合服务商为发展目标，深入构建低碳电力、生态环保、综合燃气、数智服务“四核业务”梯次化发展格局。

外部支持

作为深圳市能源的主要供应商，公司在日常运营和资源获取方面可获得政府的有力支持。

公司是深圳电力能源主要供应商和深圳市属大型综合能源供应商，在深圳市以及珠三角区域的电

¹⁴ 中诚信国际的 ESG 因素评估结果以中诚信绿金科技(北京)有限公司的 ESG 评级结果为基础，结合专业判断得到。

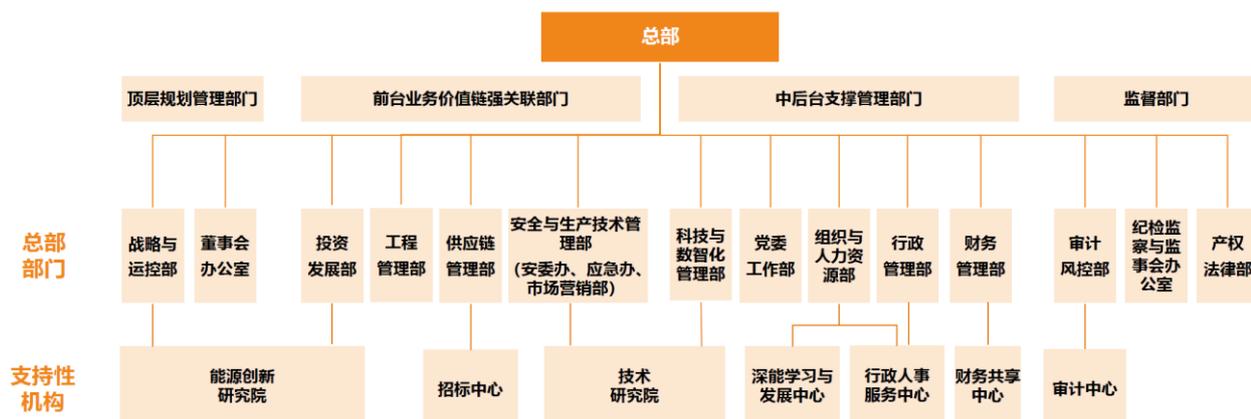
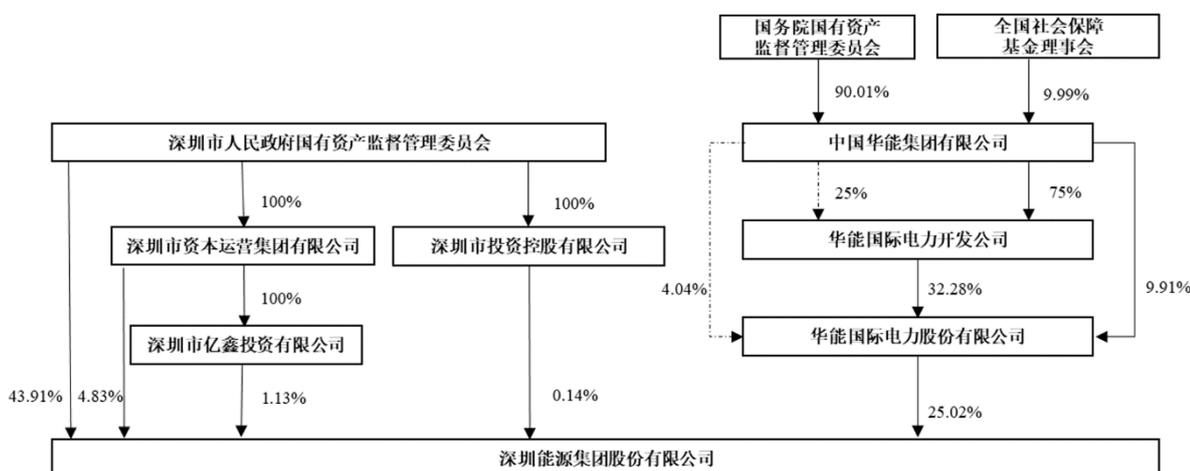
¹⁵ 2024 年，董事方面，李明、王琮 2 名董事因工作变动离任，黄朝全、王超、危剑鸣和刘石磊 4 名董事被选举就任，其中黄朝全为公司副董事长；高管方面，公司副总裁许云飞、孙川因工作变动辞职，辞职后不在公司担任任何职务，李倬舸和邵建平被聘任为公司新任副总裁，王超（同时担任董事）被聘任为公司财务总监；监事方面，魏仲乾因工作变动辞去监事职务，周远晖被选举为新任监事。2025 年以来，周朝晖因工作调动离任公司董事会秘书，刘石磊被选举为公司董事，李倬舸被聘任为公司董事会秘书，盛杨怿被聘任为公司副总裁。

力市场中具有重要的地位，是深圳市第一家上市的公用事业股份公司，在日常运营和项目资源获取等方面获得了地方政府有力的外部支持。

评级结论

综上所述，中诚信国际评定深圳能源集团股份有限公司主体信用等级为 **AAA**，评级展望为稳定。

附一：深圳能源集团股份有限公司股权结构图及组织结构图（截至 2025 年 9 月末）



资料来源：公司公告及公司提供，中诚信国际整理

附二：深圳能源集团股份有限公司财务数据及主要指标（合并口径）

财务数据(单位: 万元)	2022	2023	2024	2025.9/2025.1-9
货币资金	737,435.03	876,283.41	779,450.19	810,913.89
应收账款	1,290,049.27	1,330,948.67	1,445,026.02	1,505,687.13
其他应收款	78,225.58	52,536.81	40,716.78	66,675.62
存货	156,225.90	137,021.46	120,707.03	131,069.14
长期投资	1,227,991.67	1,275,776.65	1,315,025.32	1,361,322.53
固定资产	5,929,645.37	5,767,847.66	6,637,002.56	7,141,550.16
在建工程	636,525.84	1,422,313.76	1,237,456.27	927,771.62
无形资产	1,817,293.97	2,005,344.44	2,135,930.94	2,173,174.34
资产总计	14,126,670.91	15,345,946.83	16,137,086.70	17,098,241.27
其他应付款	877,731.48	1,012,784.69	1,171,381.34	1,381,518.10
短期债务	1,404,073.36	1,646,272.06	1,605,119.95	1,644,819.44
长期债务	7,075,827.72	7,762,494.80	8,125,140.09	8,202,282.58
总债务	8,479,901.07	9,408,766.86	9,730,260.03	9,847,102.02
净债务	7,752,828.58	8,545,676.05	9,032,540.65	9,106,271.69
负债合计	8,694,591.49	9,763,188.61	10,316,596.21	10,575,765.13
所有者权益合计	5,432,079.42	5,582,758.22	5,820,490.49	6,522,476.14
利息支出	337,404.15	345,442.86	340,899.10	--
营业总收入	3,752,471.67	4,050,449.54	4,121,360.88	3,243,974.99
经营性业务利润	248,318.56	483,927.12	349,474.76	376,950.69
投资收益	77,500.56	89,412.57	68,786.38	61,909.37
净利润	247,269.31	278,387.34	263,209.61	283,336.07
EBIT	525,998.57	601,047.55	593,008.23	--
EBITDA	975,117.87	1,086,205.00	1,111,471.04	--
经营活动产生的现金流量净额	962,473.11	1,192,994.68	961,180.33	950,756.16
投资活动产生的现金流量净额	-1,419,535.66	-1,460,192.27	-1,171,472.66	-768,040.31
筹资活动产生的现金流量净额	543,912.07	569,079.85	-202,672.87	387,007.84
财务指标	2022	2023	2024	2025.9/2025.1-9
营业毛利率 (%)	17.35	22.55	19.66	22.91
期间费用率 (%)	10.38	10.25	10.73	10.98
EBIT 利润率 (%)	14.02	14.84	14.39	--
总资产收益率 (%)	3.72	4.08	3.77	--
流动比率 (X)	1.02	1.03	0.94	1.08
速动比率 (X)	0.97	0.99	0.91	1.04
存货周转率 (X)	19.85	21.40	25.69	26.49*
应收账款周转率 (X)	2.90	3.09	2.97	2.93*
资产负债率 (%)	61.55	63.62	63.93	61.85
总资本化比率 (%)	70.01	71.05	70.51	67.36
短期债务/总债务 (%)	16.56	17.50	16.50	16.70
经调整的经营产生的现金流量净额/ 总债务 (X)	0.08	0.10	0.07	--
经调整的经营产生的现金流量净额/ 短期债务 (X)	0.51	0.56	0.44	--
经营活动产生的现金流量净额利息保障倍 数 (X)	2.85	3.45	2.82	--
总债务/EBITDA (X)	8.70	8.66	8.75	--
EBITDA/短期债务 (X)	0.69	0.66	0.69	--
EBITDA 利息保障倍数 (X)	2.89	3.14	3.26	--
EBIT 利息保障倍数 (X)	1.56	1.74	1.74	--
FFO/总债务 (%)	7.86	9.04	7.78	--

注：1、2025 年 1-9 月财务报表未经审计；2、中诚信国际分析时将“其他流动负债”中的（超）短期融资券调整至短期债务，将“长期应付款”中的有息债务、“其他权益工具”中的永续债及永续债权计划调整至长期债务；3、公司未提供 2025 年 9 月末债务调整明细，中诚信国际根据公司 2025 年半年报附注口径进行调整。

附三：基本财务指标的计算公式

	指标	计算公式
资本结构	短期债务	短期借款+以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债/交易性金融负债+应付票据+一年内到期的非流动负债+其他债务调整项
	长期债务	长期借款+应付债券+租赁负债+其他债务调整项
	总债务	长期债务+短期债务
	经调整的所有者权益	所有者权益合计-混合型证券调整
	资产负债率	负债总额/资产总额
	总资本化比率	总债务/(总债务+经调整的所有者权益)
	非受限货币资金	货币资金-受限货币资金
	利息支出	资本化利息支出+费用化利息支出+调整至债务的混合型证券股利支出
	长期投资	债权投资+其他权益工具投资+其他债权投资+其他非流动金融资产+长期股权投资
经营效率	应收账款周转率	营业收入/(应收账款平均净额+应收款项融资调整项平均净额)
	存货周转率	营业成本/存货平均净额
	现金周转天数	(应收账款平均净额+应收款项融资调整项平均净额)×360天/营业收入+存货平均净额×360天/营业成本+合同资产平均净额×360天/营业收入-应付账款平均净额×360天/(营业成本+期末存货净额-期初存货净额)
	营业毛利率	(营业收入-营业成本)/营业收入
盈利能力	期间费用合计	销售费用+管理费用+财务费用+研发费用
	期间费用率	期间费用合计/营业收入
	经营性业务利润	营业总收入-营业成本-利息支出-手续费及佣金支出-退保金-赔付支出净额-提取保险合同准备金净额-保单红利支出-分保费用-税金及附加-期间费用+其他收益-非经常性损益调整项
	EBIT (息税前盈余)	利润总额+费用化利息支出-非经常性损益调整项
	EBITDA (息税折旧摊销前盈余)	EBIT+折旧+无形资产摊销+长期待摊费用摊销
	总资产收益率	EBIT/总资产平均余额
	EBIT 利润率	EBIT/营业收入
	收现比	销售商品、提供劳务收到的现金/营业收入
现金流	经调整的经营活动产生的现金流量净额	经营活动产生的现金流量净额-购建固定资产无形资产和其他长期资产支付的现金中资本化的研发支出-分配股利利润或偿付利息支付的现金中利息支出和混合型证券股利支出
	FFO	经调整的经营活动产生的现金流量净额-营运资本的减少(存货的减少+经营性应收项目的减少+经营性应付项目的增加)
偿债能力	EBIT 利息覆盖倍数	EBIT/利息支出
	EBITDA 利息覆盖倍数	EBITDA/利息支出
	经营活动产生的现金流量净额利息覆盖倍数	经营活动产生的现金流量净额/利息支出

注：1、“利息支出、手续费及佣金支出、退保金、赔付支出净额、提取保险合同准备金净额、保单红利支出、分保费用”为金融及涉及金融业务的相关企业专用；2、根据《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会[2018]15 号），对于未执行新金融准则的企业，长期投资计算公式为：“长期投资=可供出售金融资产+持有至到期投资+长期股权投资”；3、根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》证监会公告[2023]65 号，非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系，以及虽与正常经营业务相关，但由于其性质特殊和偶发性，影响报表使用者对公司经营业绩和盈利能力做出正常判断的各项交易和事项产生的损益。

附四：信用等级的符号及定义

个体信用评估 (BCA) 等级符号	含义
aaa	在无外部特殊支持下，受评对象偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低。
aa	在无外部特殊支持下，受评对象偿还债务的能力很强，受不利经济环境的影响很小，违约风险很低。
a	在无外部特殊支持下，受评对象偿还债务的能力较强，较易受不利经济环境的影响，违约风险较低。
bbb	在无外部特殊支持下，受评对象偿还债务的能力一般，受不利经济环境影响较大，违约风险一般。
bb	在无外部特殊支持下，受评对象偿还债务的能力较弱，受不利经济环境影响很大，有较高违约风险。
b	在无外部特殊支持下，受评对象偿还债务的能力较大地依赖于良好的经济环境，违约风险很高。
ccc	在无外部特殊支持下，受评对象偿还债务的能力极度依赖于良好的经济环境，违约风险极高。
cc	在无外部特殊支持下，受评对象基本不能偿还债务，违约很可能会发生。
c	在无外部特殊支持下，受评对象不能偿还债务。

注：除 aaa 级，ccc 级及以下等级外，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。

主体等级符号	含义
AAA	受评对象偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低。
AA	受评对象偿还债务的能力很强，受不利经济环境的影响较小，违约风险很低。
A	受评对象偿还债务的能力较强，较易受不利经济环境的影响，违约风险较低。
BBB	受评对象偿还债务的能力一般，受不利经济环境影响较大，违约风险一般。
BB	受评对象偿还债务的能力较弱，受不利经济环境影响很大，有较高违约风险。
B	受评对象偿还债务的能力较大地依赖于良好的经济环境，违约风险很高。
CCC	受评对象偿还债务的能力极度依赖于良好的经济环境，违约风险极高。
CC	受评对象基本不能偿还债务，违约很可能会发生。
C	受评对象不能偿还债务。

注：除 AAA 级，CCC 级及以下等级外，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。

中长期债项等级符号	含义
AAA	债券安全性极强，基本不受不利经济环境的影响，信用风险极低。
AA	债券安全性很强，受不利经济环境的影响较小，信用风险很低。
A	债券安全性较强，较易受不利经济环境的影响，信用风险较低。
BBB	债券安全性一般，受不利经济环境影响较大，信用风险一般。
BB	债券安全性较弱，受不利经济环境影响很大，有较高信用风险。
B	债券安全性较大地依赖于良好的经济环境，信用风险很高。
CCC	债券安全性极度依赖于良好的经济环境，信用风险极高。
CC	基本不能保证偿还债券。
C	不能偿还债券。

注：除 AAA 级，CCC 级及以下等级外，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。

短期债项等级符号	含义
A-1	为最高级短期债券，还本付息风险很小，安全性很高。
A-2	还本付息能力较强，安全性较高。
A-3	还本付息能力一般，安全性易受不利环境变化的影响。
B	还本付息能力较低，有很高的违约风险。
C	还本付息能力极低，违约风险极高。
D	不能按期还本付息。

注：每一个信用等级均不进行微调。



独立 · 客观 · 专业

地址：北京市东城区朝阳门内大街南竹杆胡同 2 号银河 SOHO5 号楼

邮编：100010

电话：+86（10）6642 8877

传真：+86（10）6642 6100

网址：www.ccxi.com.cn

Address: Building 5, Galaxy SOHO, No.2 Nanzhugan Lane, Chaoyangmennei Avenue, Dongcheng District, Beijing

Postal Code: 100010

Tel: +86（10）6642 8877

Fax: +86（10）6642 6100

Web: www.ccxi.com.cn