

证券代码：002310

证券简称：东方新能

上市地点：深圳证券交易所

北京东方生态新能源股份有限公司

重大资产购买报告书（草案）

项目	交易对方名称
重大资产购买	锐电投资有限公司
	百瑞信托有限责任公司

独立财务顾问



签署日期：二〇二六年三月

上市公司声明

本公司及全体董事、高级管理人员保证本报告书及其摘要内容的真实、准确、完整，对报告书及其摘要的虚假记载、误导性陈述或重大遗漏负相应的法律责任。

本公司控股股东以及全体董事、高级管理人员承诺：如本次交易因涉嫌本承诺人所提供或者披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证券监督管理委员会立案调查的，在形成调查结论以前，本承诺人不转让在上市公司拥有权益的股份（如有），并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代本承诺人向证券交易所和登记结算公司申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和登记结算公司报送本承诺人的身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和登记结算公司报送本承诺人的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和登记结算公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本承诺人承诺锁定股份自愿依法用于相关投资者赔偿安排。

中国证监会、深交所对本次交易所作的任何决定或意见均不代表其对本公司股票的价值或投资者收益的实质性判断或保证。

根据《证券法》等相关法律、法规的规定，本次交易完成后，本公司经营与收益的变化，由本公司自行负责，由此变化引致的投资风险，由投资者自行负责。投资者在评价公司本次交易时，除报告书内容以及与报告书同时披露的相关文件外，还应认真地考虑报告书披露的各项风险因素。投资者若对报告书存在任何疑问，应咨询自己的股票经纪人、律师、会计师或其他专业顾问。

交易对方声明

本次交易的全体交易对方已出具承诺函，将及时向上市公司披露有关本次交易的信息，并保证该等信息的真实性、准确性和完整性，保证该等信息不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承诺承担相应的法律责任。如因提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司或者投资者造成损失的，将依法承担相应的法律责任。

交易对方承诺，如本次交易因涉嫌本承诺人所提供或者披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证券监督管理委员会立案调查的，在形成调查结论以前，本承诺人不转让在上市公司拥有权益的股份（如有），并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代本承诺人向证券交易所和登记结算公司申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和登记结算公司报送本承诺人的身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和登记结算公司报送本承诺人的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和登记结算公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本承诺人承诺锁定股份自愿依法用于相关投资者赔偿安排。

相关证券服务机构及人员声明

本次交易的证券服务机构均已出具声明，同意北京东方生态新能源股份有限公司在本报告书及其摘要中援引其提供的相关材料及内容，相关证券服务机构已对本报告书及其摘要中援引的相关内容进行了审阅，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，相关证券服务机构未能勤勉尽责的，将承担相应责任。

目 录

上市公司声明	2
交易对方声明	3
相关证券服务机构及人员声明	4
释 义	6
重大事项提示	10
重大风险提示	19
第一节 本次交易概况	22
第二节 上市公司基本情况	40
第三节 交易对方基本情况	46
第四节 标的公司基本情况	71
第五节 标的资产的评估	114
第六节 本次交易主要合同	218
第七节 交易的合规性分析	239
第八节 管理层讨论与分析	243
第九节 财务会计信息	305
第十节 同业竞争和关联交易	318
第十一节 风险因素	327
第十二节 其他重要事项	329
第十三节 声明与承诺	338
第十四节 备查文件	345

释 义

本报告中，除非文意另有所指，下列词语或简称具有如下含义：

一、一般词汇

简称	指	全称
本次交易、本次重组	指	东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）（上市公司及其全资子公司合计持有全部出资份额的合伙企业）拟以现金支付方式购买海城锐海 100%股权和电投瑞享 80%股权。其中，海城锐海 100%股权通过在天津交易集团有限公司摘牌方式购买
本报告书、重组报告书	指	《北京东方生态新能源股份有限公司重大资产购买报告书（草案）》
上市公司、东方园林、东方新能	指	北京东方生态新能源股份有限公司，原名北京东方园林环境股份有限公司
新能企管中心	指	东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙），系由上市公司及其全资子公司合计持有全部出资份额的合伙企业
朝阳国资公司	指	北京朝阳国有资本运营管理有限公司，曾用名为北京市朝阳区国有资本经营管理中心
华亚评估	指	北京华亚正信资产评估有限公司
朝汇鑫	指	北京朝汇鑫企业管理有限公司
盈润汇民	指	北京市盈润汇民基金管理中心（有限合伙）
朝阳区国资委	指	北京市朝阳区人民政府国有资产监督管理委员会
重整计划	指	北京东方园林环境股份有限公司重整计划
北京一中院	指	北京市第一中级人民法院
海城锐海	指	海城锐海新能风力发电有限公司
锐电投资	指	锐电投资有限公司
华锐风电	指	华锐风电科技（集团）股份有限公司，全国中小企业股份转让系统挂牌的退市公司，股票简称：华锐 5，股票代码：400082
电投瑞享	指	北京电投瑞享新能源发展有限公司
百瑞信托	指	百瑞信托有限责任公司
百瑞绿享 78 号信托计划	指	百瑞绿享 78 号集合资金信托计划（瑞享清能）
郑州洛沁	指	郑州洛沁新能源有限公司，北京电投瑞享新能源发展有限公司子公司
郑州瑞灿	指	郑州瑞灿新能源开发有限公司，北京电投瑞享新能源发展有限公司子公司
风和风力	指	山西天辰邦诺风和风力发电有限公司，北京电投瑞享新能源发展有限公司子公司
瑞智（西安市高陵区）	指	瑞智（西安市高陵区）新能源有限公司，北京电投瑞享新能源发展有限公司子公司

简称	指	全称
瑞智（西安市临潼区）	指	瑞智（西安市临潼区）新能源有限公司，北京电投瑞享新能源发展有限公司子公司
河南浙源	指	河南省电投浙源新能源有限公司，北京电投瑞享新能源发展有限公司子公司
瑞灿西安	指	瑞灿（西安）能源有限公司，北京电投瑞享新能源发展有限公司子公司
渭南瑞灿	指	渭南瑞灿投新能源有限公司，北京电投瑞享新能源发展有限公司子公司
河北浙源	指	河北电投浙源新能源有限公司，北京电投瑞享新能源发展有限公司子公司
电投浙豫	指	电投浙豫新能源（临颖县）有限公司，北京电投瑞享新能源发展有限公司子公司
《电投瑞享股权转让协议》	指	《东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）与百瑞信托有限责任公司关于北京电投瑞享新能源发展有限公司之股权转让协议》
《海城锐海股权转让协议》	指	《东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）与锐电投资有限公司关于海城锐海新能风力发电有限公司之股权转让协议》
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《上市规则》	指	《深圳证券交易所股票上市规则》
《重组管理办法》	指	《上市公司重大资产重组管理办法》
《26号准则》	指	《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第26号——上市公司重大资产重组》
中电联	指	中国电力企业联合会
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发改委	指	国家发展和改革委员会
证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
中证登深圳分公司	指	中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司
报告期	指	2023年度、2024年度及2025年1-10月
基准日	指	2025年10月31日
北银金租	指	北银金融租赁有限责任公司
交银金租	指	交银金融租赁有限责任公司

二、专业词汇

简称	指	全称
装机规模、装机容量	指	发电设备的额定功率之和

简称	指	全称
逆变器	指	将直流电能转变成交流电的设备
瓦、W	指	瓦特，国际单位制的功率单位
千瓦时、KWh	指	能量量度单位，用于度量消耗的能量
千瓦（KW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）、太瓦（TW）	指	电的功率单位，具体单位换算为 1TW=1000GW=1,000,000MW=1,000,000,000KW=1,000,000,000,000W
兆瓦时（MWh）、吉瓦时（GWh）、太瓦时（TWh）	指	电的能量单位，具体单位换算为 1TWh=1,000GWh=1,000,000MWh=1,000,000,000KWh
标杆电价、标杆上网电价、上网电价	指	国家发改委制定的对新建发电项目实行按区域或省平均成本统一制定的电价，电网公司向发电企业收购电量时所执行的购电价格
脱硫燃煤标杆电价	指	又称燃煤机组标杆上网电价、燃煤发电上网电价，国家对脱硫燃煤机组发电项目实行按区域或省平均成本统一定价的价格
市场化交易	指	依据国家发改委发布的《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》，可再生能源电量分为保障收购电量和市场化交易电量两部分，通过不同的方式进行消纳
上网电量	指	向当地电网公司等客户销售的电量，同销售电量
EPC	指	受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包模式
分布式光伏	指	发出电力在用户侧并网的光伏电站。分布式光伏电站发出的电力主要供用户自发自用，并可实现余量上网
发电机组	指	将其他形式能源转换成电能的发电设备
风机	指	风力发电机、将风能转换为机械功，机械功带动转子旋转，最终输出交流电的电力设备。风机一般由风轮、发电机、调向器、塔架、限速安全机构和储能装置等构件组成
光伏组件	指	即太阳能电池板，其作用是将太阳能转化为电能，送往蓄电池中存储起来，或推动负载工作
硅片	指	用于生产电池片的原材料
电池片	指	太阳能电池的元件，从材料上看，一般分为单晶硅、多晶硅和非晶硅电池三类
并网	指	发电机组的输电线路与输电网接通，即开始向外输电
分散式风电	指	位于用电负荷中心附近，所产生的电力就近接入电网，并在当地消纳的风电项目
集中式风电	指	发出电力在高压侧并网的风电项目。集中式风电发出的电力直接升压并网，由电网公司统一调度
弃风、弃风限电	指	风机可正常运作，但因电网消纳能力不足、风力发电不稳定、建设工期不匹配等而使得风电机组停止运作的现象
弃光、弃光限电	指	太阳能发电站可正常运作，但因电网消纳能力不足、太阳能发电不稳定、建设工期不匹配等而使得太阳能发电站停止运

简称	指	全称
		作的现象
全额保障性收购	指	可再生能源发电全额保障性收购是指电网企业（含电力调度机构）根据国家确定的上网标杆电价和保障性收购利用小时数，结合市场竞争机制，通过落实优先发电制度，在确保供电安全的前提下，全额收购规划范围内的可再生能源发电项目的上网电量
电力现货市场	指	符合准入条件的经营主体开展日前、日内和实时电能量交易的市场
电力中长期市场	指	发电企业、电力用户、售电公司等市场主体，通过双边协商、集中交易等市场化方式，开展的多年、年、季、月、周、多日等电力批发交易
利用小时数	指	一定时期内发电设备容量在满负荷运行条件下的运行小时数，期间利用小时数=期间内总发电量/并网装机容量
LCOE、平准化度电成本	指	将项目生命周期内的成本和发电量按照一定折现率进行折现后计算得到的发电成本，即项目生命周期内的总成本现值/总发电量现值

注：本报告中可能存在个别数据加总后与相关汇总数据存在尾差，系数据计算时四舍五入造成

重大事项提示

本公司提请各位股东及投资者关注在此披露的重大事项提示，并认真阅读与本次交易相关的董事会决议公告、本报告书全文、审计报告及评估报告等相关信息披露资料。

一、本次重组方案简要介绍

（一）重组方案概况

交易形式		支付现金购买资产	
交易方案简介		新能企管中心（上市公司及其全资子公司合计持有全部出资份额的合伙企业）拟以现金支付方式购买海城锐海 100%股权和电投瑞享 80%股权。其中，海城锐海 100%股权通过在天津交易集团有限公司摘牌方式购买	
交易价格（不含募集配套资金金额）		27,558.55 万元	
交易标的 一	名称	海城锐海新能风力发电有限公司 100%股权	
	主营业务	能源资源的开发利用；风电、光伏可再生能源的开发、建设的经营管理	
	所属行业	D44 电力、热力生产和供应业	
	其他（如为拟购买资产）	符合板块定位	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 不适用
属于上市公司的同行业或上下游		<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	
与上市公司主营业务具有协同效应		<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	
交易标的 二	名称	北京电投瑞享新能源发展有限公司 80%股权	
	主营业务	新能源产业投资、新能源项目运营管理及专业咨询服务	
	所属行业	D44 电力、热力生产和供应业	
	其他（如为拟购买资产）	符合板块定位	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 不适用
属于上市公司的同行业或上下游		<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	
与上市公司主营业务具有协同效应		<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	
交易性质	构成关联交易	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	
	构成《重组办法》第十二条规定的重大资产重组	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	

交易形式	支付现金购买资产	
	构成重组上市	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
本次交易有无业绩补偿承诺	<input type="checkbox"/> 有 <input checked="" type="checkbox"/> 无	
本次交易有无减值补偿承诺	<input type="checkbox"/> 有 <input checked="" type="checkbox"/> 无	
其它需特别说明的事项	海城锐海 100%股权通过在天津交易集团有限公司摘牌方式购买，新能企管中心已收到天津交易集团有限公司送达的《受让资格确认通知书》，确认新能企管中心具备海城锐海 100%股权的受让资格。	

（二）交易标的评估情况

单位：万元

交易标的名称	基准日	评估方法	100%股权评估结果	增值率	本次拟交易的权益比例	交易价格	其他说明
海城锐海 100%股权	2025年 10月31 日	收益法	1,430.00	36.24%	100%	1,410.00	已在天津交易集团有限公司成功摘牌
电投瑞享 80%股权	2025年 10月31 日	资产基础法	33,900.77	65.19%	80%	26,148.55	-

（三）本次购买资产的支付方式

序号	交易对方	交易标的名称及权益比例	支付方式				向该交易对方支付的总对价
			现金对价	股份对价	可转债对价	其他	
1	锐电投资有限公司	海城锐海 100%股权	1,410 万元	-	-	-	1,410 万元
2	百瑞信托有限责任公司	电投瑞享 80% 股权	26,148.55 万元	-	-	-	26,148.55 万元
合计	-	-	27,558.55 万元	-	-	-	27,558.55 万元

二、本次重组对上市公司影响

（一）本次重组对上市公司主营业务的影响

本次交易前，上市公司于 2024 年完成司法重整并成功剥离传统生态环保业务。根据《北京东方园林环境股份有限公司重整计划》，上市公司拟实施新能源

业务战略布局，开展集中式电站开发和运营、分布式能源项目开发和运营、新能源资源证券化运营。通过本次交易，上市公司新增光伏电站、风电场的投资、开发、建设和运营等新能源业务，帮助上市公司按照《重整计划》持续推进新能源业务战略布局，加快公司业务转型，不断提高上市公司的盈利能力和抗风险能力。

（二）本次重组对上市公司股权结构的影响

本次交易以现金支付，不涉及发行股份，不会导致上市公司股权结构发生变化。

（三）本次重组对上市公司主要财务指标的影响

本次交易完成后，上市公司将获得标的公司的控制权，资产总额、经营业绩预计将进一步提升，业务发展潜力和抗风险能力也将进一步增强，符合上市公司全体股东的利益。

根据上市公司财务报表及《备考审阅报告》，本次交易前后，上市公司主要财务数据和财务指标如下表所示：

单位：万元、%

项目	2025年1-10月/10月末		变动额	变动比率
	实际数据	备考数据		
资产总额	338,324.54	663,639.29	325,314.76	96.15%
负债总额	184,979.01	494,901.42	309,922.42	167.54%
归属于母公司所有者权益	153,345.53	162,137.61	8,792.07	5.73%
营业收入	17,771.51	47,793.76	30,022.25	168.93%
净利润	-500.40	4,888.68	5,389.07	不适用
归属于母公司股东的净利润	-500.40	3,694.06	4,194.45	不适用
基本每股收益（元/股）	-0.0009	0.0070	0.0079	不适用
项目	2024年/末		变动额	变动比率
	实际数据	备考数据		
资产总额	216,326.35	506,677.96	290,351.61	134.22%
负债总额	62,480.43	344,635.30	282,154.87	451.59%
归属于母公司所有者权益	153,845.93	158,138.44	4,292.51	2.79%
营业收入	87,689.17	115,215.71	27,526.55	31.39%
净利润	-384,970.07	-379,186.03	5,784.03	不适用

归属于母公司股东的净利润	-360,347.50	-356,614.31	3,733.19	不适用
基本每股收益（元/股）	-0.7597	-0.7519	0.0079	不适用

三、本次交易决策过程和批准情况

（一）本次交易已履行的决策及审批程序

- 1、本次交易已取得东方新能控股股东及其一致行动人的原则性同意意见；
- 2、交易对方已履行相关内部决策程序同意本次交易事项；
- 3、公司已召开董事会战略委员会会议审议通过了本次交易预案等相关议案；
- 4、公司已召开第九届董事会第十二次会议审议通过本次交易预案等相关议案。
- 5、公司已召开第九届董事会第十四次会议审议通过本次交易草案等相关议案。

（二）本次交易尚需履行的决策及审批程序

- 1、本次交易尚需上市公司股东会审议通过；
- 2、法律法规及监管部门等要求的其他可能涉及的批准、核准或同意。

上述决策及审批程序均为本次交易实施的前提条件，本次交易能否完成上述决策及审批程序以及完成上述决策及审批程序的时间均存在不确定性，提请广大投资者注意投资风险。

四、上市公司控股股东及其一致行动人对本次重组的原则性意见

上市公司控股股东朝阳国资公司及其一致行动人朝汇鑫和盈润汇民，已出具说明，原则性同意本次交易。

五、上市公司的控股股东及其一致行动人、董事、高级管理人员自重组报告书披露之日起至实施完毕期间的股份减持计划

上市公司控股股东朝阳国资公司及其一致行动人朝汇鑫、盈润汇民已出具《上市公司控股股东、一致行动人关于自本次重组首次披露之日起至实施完毕期间的股份减持计划的承诺函》：

“一、本企业承诺，自本次重大资产购买相关公告披露之日起至完成资产过户登记及相关审批程序之日止期间无减持上市公司股份的计划。但本承诺不限制因相关政策要求、法律法规的规定或司法强制执行等非主观减持情形，但本主体应在该等情形发生前 5 个交易日通知上市公司，并配合履行信息披露义务。

二、上述股份包括本企业原持有的上市公司股份以及原持有股份在上述期间内因上市公司分红送股、资本公积转增股本等形成的衍生股份。

三、本企业若违反上述承诺，将依法承担包括刑事责任在内的法律责任，并承担由此给投资者、上市公司、本次重大资产重组相关各方、本次重大资产重组的各方中介机构造成的一切损失。

如遇相关监管规定或政策等发生变更，上述承诺应从其规定，作出相应变更或撤销。”

上市公司董事、高级管理人员已出具《上市公司董事、高级管理人员关于自本次重组首次披露之日起至实施完毕期间的股份减持计划的承诺》：

“一、自本次重组首次披露之日起至本次重组实施完毕期间，本人不存在减持所持有的上市公司股份的计划。

二、上述股份包括本人原持有的上市公司股份以及原持有股份在上述期间内因上市公司分红送股、资本公积转增股本等形成的衍生股份。

三、本人若违反上述承诺，将依法承担包括刑事责任在内的法律责任，并承担由此给投资者、上市公司、本次重大资产重组相关各方、本次重大资产重组的各方中介机构造成的一切损失。”

六、本次重组对中小投资者权益保护的安排

（一）聘请符合相关规定的中介机构

本次交易中，上市公司已聘请具有专业资格的独立财务顾问、法律顾问、审计机构、评估机构等中介机构，对本次交易方案及全过程进行监督并出具专业意见，确保本次交易定价公允、公平、合理，不损害其他股东的利益。

（二）严格执行内部决策程序

本次交易涉及董事会、股东大会等决策程序，公司将遵循公开、公平、公正的原则，按照法律法规以及公司制度中的规定严格执行。

（三）严格履行上市公司信息披露义务

上市公司及相关信息披露义务人将严格按照《公司法》《证券法》《重组管理办法》《上市公司信息披露管理办法》及《26号准则》等法律法规的相关要求，切实履行信息披露义务，及时、公平地向所有投资者披露可能对上市公司股票交易价格产生较大影响的重大事件。本报告书披露后，上市公司将继续按照相关法规的要求，及时、准确地披露本次交易的进展情况。

（四）股东会通知公告程序及网络投票安排

上市公司将严格按照《公司章程》《股东会议事规则》的规定发出召开审议本次重大资产购买方案的股东会通知，提示公司全体股东参会。

根据《上市规则》等有关规定，为给参加股东会的股东提供便利，公司将采用现场投票与网络投票相结合方式召开。公司将就本次交易方案的表决提供网络形式的投票平台，股东可以在网络投票时间内通过网络投票平台行使表决权。

上市公司将单独统计并披露除上市公司董事、高级管理人员及其关联方，以及单独或者合计持有公司5%以上股份的股东及其关联方以外的其他股东的投票情况。

（五）确保本次交易标的资产定价公平、公允

上市公司已聘请符合《证券法》规定的审计、评估机构对本次交易的标的资产进行审计、评估，确保标的资产的定价公允、公平、合理。董事会对本次重大资产购买评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性及评估定价的公允性进行了分析。

（六）本次交易摊薄即期回报的情况

1、本次交易对上市公司每股收益的影响

本次交易完成后，归属于上市公司母公司股东的净利润将增加，不存在因本次交易而导致每股收益被摊薄的情况。

根据上市公司财务报表及《备考审阅报告》，上市公司本次重组前后财务数据如下：

项目	2025年1-10月/2025年10月31日			2024年度/2024年12月31日		
	交易前	交易后	增长额	交易前	交易后	增长额
归属于母公司股东的净利润（万元）	-500.40	3,694.06	4,194.45	-360,347.50	-356,614.31	3,733.19
基本每股收益（元/股）	-0.0009	0.0070	0.0079	-0.7597	-0.7519	0.0079

本次交易完成后，归属于上市公司母公司股东的净资产和净利润将增加，上市公司每股收益和每股净资产将得到提升，不存在因本次交易而导致每股收益被摊薄的情况。

2、上市公司对防范本次交易摊薄即期回报及提高未来回报能力采取的措施

本次交易完成后，为降低上市公司即期回报未来被摊薄的风险，上市公司拟采取以下措施，以增强公司持续回报能力，降低本次交易未来可能摊薄公司即期回报的影响：

（1）加快业务资源整合，提升公司持续经营能力

本次交易完成后，上市公司将加快对标的公司市场、人员、技术等方面的整合，充分发挥上市公司与标的公司的协同效应，实现上市公司产品线的延伸，扩大上市公司收入规模，优化上市公司的收入结构，增强上市公司核心竞争力。

（2）不断完善上市公司治理，强化风险管理措施

公司将严格遵循《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规和规范性文件的要求，不断完善公司治理结构，确保股东能够充分行使权利，确保董事会能够认真履行职责，维护公司整体利益，尤其是中小股东的合法权益，为公司发展提供制度保障。此外，公司未来将持续加强全面风险管理体系建设，不断提高信用风险、市场风险、操作风险、流动性风险等领域的风险管理能力，加强重点领域的风险防控，持续做好重点领域的风险识别、计量、监控、处置和报告，全面提高上市公司的风险管理能力。

（3）进一步完善利润分配制度尤其是现金分红政策，强化投资者回报机制

公司一直非常重视对股东的合理投资回报，同时兼顾公司的可持续发展，制

定了持续、稳定、科学的分红政策。根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》及《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》等规定，为合理回报股东，特别是保护中小股东利益，公司进一步明晰和稳定对股东的利润分配，特别是现金分红的回报机制。

本次交易完成后，公司将按照法律法规的规定和《公司章程》的约定，在符合利润分配条件的前提下，积极推动对股东的利润分配，加大落实投资者持续、稳定、科学的回报，从而切实保护公众投资者的合法权益。

3、上市公司控股股东、董事、高级管理人员关于本次重组摊薄即期回报填补措施的承诺

上市公司董事、高级管理人员做出如下承诺：

“1、不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不得采用其他方式损害公司利益；

2、对本人的职务消费行为进行约束；

3、不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动；

4、董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；

5、未来拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；

6、自本承诺出具之日起至公司本次交易实施完毕前，若证券监督管理部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且上述承诺不能满足该等规定时，本人承诺届时将按照最新规定出具补充承诺；

7、本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任。”

上市公司控股股东做出如下承诺：

“一、本公司承诺不违反相关法律法规的规定干预上市公司经营管理活动，

不侵占上市公司利益。

二、若本公司违反上述承诺的，本公司将依法承担责任。

如遇相关监管规定或政策等发生变更，上述承诺应从其规定，作出相应变更或撤销。”

重大风险提示

一、审批风险

截至本草案签署日，本次交易尚需通过股东会审批等事项满足后方可实施，本次交易能否完成相关决策和审批程序等事项以及最终取得相关批准和审批等事项的时间均存在不确定性。

二、交易标的对上市公司持续经营影响的风险

（一）行业政策变动风险

在全球碳达峰、碳中和的大背景下，国家积极鼓励开发风能和太阳能资源，新能源发电行业正处于快速发展的时期。2021年3月，《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要》发布，提出加快发展非化石能源，坚持集中式和分布式并举，大力提升风电、光伏发电规模，加快发展东中部分布式能源，有序发展海上风电，建设一批多能互补的清洁能源基地，非化石能源占能源消费总量比重提高到20%左右。但如果未来政策出现重大不利变化，标的公司主营业务的稳定性和持续性将会受到影响，可能在一定程度上影响其经营状况和盈利能力。

（二）电价波动风险

2025年1月，国家发改委、国家能源局联合印发《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》（136号文），明确新能源上网电量全面进入电力市场，电价通过市场交易形成，并建立可持续发展价格结算机制。136号文以2025年6月1日为节点，对存量项目（2025年6月1日前投产）实施机制电价衔接现行政策，保障性电量规模与煤电基准价衔接；增量项目（2025年6月1日后投产）则通过市场化竞价确定机制电价，规模动态匹配消纳责任权重。同时，建立“多退少补”差价结算机制，市场交易均价与机制电价的差额纳入系统运行费用，稳定企业收益预期。该改革标志着新能源从“政策驱动”转向“市场驱动”，通过价格信号引导资源优化配置，并重构电力市场供需格局，助力实现“双碳”目标。

随着136号文的发布与相关配套政策及方案的实施，新能源上网电量将逐步

全面进入电力市场并通过市场交易形成价格，可能会导致标的公司平均上网电价出现波动，从而对标的公司的经营业绩造成一定影响。

（三）固定资产减值损失的风险

标的公司固定资产主要为光伏电站、风电站等资产，价值较高，未来如电站电价受政策、行业竞争等影响下调，或电站业主消纳率不达预期，可能导致发电收益下降，进而导致电站固定资产发生资产减值损失，并对标的公司的经营业绩产生不利影响。

（四）弃风、弃光限电风险

风力大小、太阳能强度存在间歇性和波动性的特点。电网需要根据风力、光伏发电量的大小和电网用电量的变化情况，相应调整火电、水电等常规能源发电机组的发电量，使得电网总发电量与用电量保持平衡。当电网的调峰能力不足，不能完全接受风力、光伏发电向电网输送的电能时，会产生弃风限电、弃光限电的现象，从而影响发电量。此外，当项目所在地用电需求较少，且不能通过电量外送等方式完全消纳时，电网为了保证电力系统的稳定运营，会通过降低各发电机组的发电能力，保障电网发电量与用电量的一致性，使得部分风力、太阳能资源无法得到利用，产生弃风限电、弃光限电的现象，从而影响发电量。因此如果未来全国电力消纳水平下降、新能源发电供给增加，可能导致弃风弃光率有所上升，从而对标的公司的发电业务收入和经营业绩造成不利影响。

（五）自然资源条件不利变化风险

新能源发电行业对自然资源条件的依赖性较强，标的公司电站实际运行情况与风力和日照等自然因素直接相关，具体包括风速、风向、光照强度、光照时间等。虽然在投建相关电站项目前，标的公司会持续进行风力测试和太阳辐射水平测试并编制可行性研究报告，但实际运行中的风能和太阳能资源依然会因当地气候变化而发生波动，与预测水平形成差异，进而可能对标的公司经营业绩产生不利影响。

（六）电站资产建设手续存在瑕疵导致被行政处罚、罚款或拆除的风险

截至本报告书签署日，标的公司海城锐海存在尚未办理完毕土地产权证书的情形、尚未办理部分前期建设申报合规手续的情形、风电集电线路架空杆塔缺少

征地相关手续的情形；标的公司电投瑞享子公司经营的分布式光伏项目存在部分分布式光伏电站租用的农户房屋无具有法律效力的产权证明文件的情形和部分工商业分布式光伏电站项目租用屋顶的公司所涉部分厂房不动产权证书尚在办理中的情形；标的公司电投瑞享子公司经营的自然人户用分布式光伏电站项目存在部分项目投资备案未留存文件的情形；标的公司电投瑞享子公司风和风力经营的风电项目存在风电箱变利用土地存在尚未办理完毕征地相关手续的情形、尚未办理部分前期建设申报合规手续的情形。标的公司存在因前述电站资产建设手续存在部分瑕疵问题而遭受行政处罚、罚款或拆除的风险。

（七）标的公司偿债能力风险

标的公司资产负债率水平较高，未来偿债压力较大，如果外部经营环境和行业发展状况发生不利变化，导致标的公司经营活动产生的现金流状况恶化，而标的公司又不能通过其他渠道筹集资金及时偿还到期债务，将面临短期偿债风险。此外，交易标的电投瑞享的部分下属项目公司因经营发展需要存在向融资租赁公司等金融机构融资的情况，根据其融资租赁协议、借款协议的相关约定，部分项目公司改变控股权需要取得其金融债权人的同意，如未获同意将可能被采取压降授信、调整利率、要求提前还款等措施，从而影响该项目公司的资金安排。

（八）标的资产评估增值及商誉减值的风险

根据华亚评估出具的资产评估报告，标的公司存在一定幅度的评估增值。由于资产评估基于多种评估假设，可能存在实际情况与评估假设不一致，特别是出现宏观经济波动、产业政策变化、市场竞争环境改变等情况，而导致标的资产的估值与实际情况不符的可能性。本次收购完成后，如标的公司经营情况未达预期，可能产生商誉减值的风险。

（九）交易对方未进行业绩承诺的风险

本次交易对方与上市公司控股股东、实际控制人不存在关联关系，本次交易的交易对方未做出业绩承诺。本次交易完成后，如交易标的业绩不达预期，由于交易对方未进行业绩承诺，可能减少本次交易对上市公司的利益保障。公司提醒投资者特别关注。

第一节 本次交易概况

一、交易背景及目的

（一）本次交易的背景

1、公司业务重整布局新能源行业

2024年5月7日，朝阳国资公司向北京一中院申请对东方新能进行重整及预重整。2024年12月23日，上市公司收到北京一中院送达的（2024）京01破577号之一《民事裁定书》。裁定批准《北京东方园林环境股份有限公司重整计划》（以下简称“《重整计划》”），2024年12月30日，北京一中院作出（2024）京01破577号之二《民事裁定书》，裁定确认《重整计划》执行完毕并终止公司重整程序。通过重整程序，上市公司逐步化解债务风险，优化上市公司资产负债结构，提升上市公司的持续经营及盈利能力，帮助上市公司恢复健康发展状态。为了尽快走出经营困境，实现上市公司重整后发展战略目标，上市公司按照《重整计划》，积极寻求通过收（并）购优质的新能源发电业务资产，努力快速扩大自身业务范围和市场占有率，持续增强持续经营能力。

2、新能源装机容量逐年增长和行业稳健发展

电力行业是关乎民生的支柱性产业，是现代经济发展的基础。截至2024年底，我国新能源装机容量超越火电，我国能源结构正在发生根本性转变。2024年5月，国务院发布《2024-2025年节能降碳行动方案》，提出加快产业结构升级，推动传统产业绿色化改造，严格控制高耗能、高排放项目。优化能源结构，大力发展可再生能源，提升新能源消纳能力，推进新型电力系统建设；2024年10月，国家发改委、国家能源局发布《关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见》，强调大力发展光伏、风电，优化大型基地建设，推进分布式光伏和分散式风电开发，提升新能源消纳能力。2025年1月，国家能源局印发《分布式光伏发电开发建设管理办法》，旨在规范和促进分布式光伏发电发展。这一政策的实施将显著提升分布式光伏装机规模，推动配电网升级和可再生能源消纳，带动储能、微电网等关联产业发展，对实现“双碳”目标、优化能源结构具有重要意义。2025年2月，国家发改委、国家能源局印发《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》，提出坚持市场化改革方向，推动新能源上网

电量全面进入电力市场，通过市场交易形成价格。坚持责任公平承担，完善适应新能源发展的市场交易和价格机制，推动新能源公平参与市场交易。坚持分类施策，区分存量项目和增量项目，建立新能源可持续发展价格结算机制，保持存量项目政策衔接，稳定增量项目收益预期。坚持统筹协调，行业管理、价格机制、绿色能源消费等政策协同发力，完善电力市场体系，更好支撑新能源发展规划目标实现。2025年7月，国家发改委、国家能源局联合印发《关于2025年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》。正式下达2025年可再生能源消纳责任权重约束性指标，以及2025年重点用能行业绿色电力消费比例，进一步落实可再生能源电力消纳保障机制。

（二）本次交易的目的

上市公司于2024年完成司法重整并成功剥离传统生态环保业务后，已转型为新能源电站的开发、投资、建设及运营的企业。为快速扩大上市公司业务规模，提升整体盈利能力水平，进而提升上市公司价值回报公司股东。上市公司拟通过本次交易收购符合行业定位的相关新能源电站公司控股股权，以实现上市公司业务发展的战略需求。

二、本次交易具体方案

东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）（上市公司及其全资子公司合计持有全部出资份额的合伙企业）拟以现金支付方式购买海城锐海100%股权和电投瑞享80%股权。

（一）交易对方

本次交易的交易对方情况如下：

交易对手	标的公司	交易标的
锐电投资	海城锐海	海城锐海100%的股权
百瑞信托	电投瑞享	电投瑞享80%的股权

（二）交易标的

本次交易的交易标的为海城锐海100%的股权、电投瑞享80%股权。

（三）交易的定价原则

海城锐海以天津交易集团有限公司挂牌成交价为最终交易价格，电投瑞享以华亚评估出具的资产评估报告为参考定价依据，并经交易双方协商确定交易价格。

（四）过渡期损益安排

1、海城锐海

在交割日后 30 个工作日内，由双方认可的具有证券期货相关业务从业资格的会计师事务所对标的公司过渡期损益及数额进行审计，并出具相关报告予以确认。针对交割而实施的专项审计，双方同意，如果交割日是日历日的 15 日以前（含 15 日），则该专项审计的审计基准日为交割日所在月的前月最后一日；如果交割日是日历日的 15 日以后（不含 15 日），则该专项审计基准日为交割日所在当月的最后一日。双方同意，除因本次交易而发生的成本支出或应承担的税费外（有关成本及税费由双方依法或依约定承担），标的股权在过渡期运营所产生的盈利由新能企管中心享有，运营所产生的亏损由锐电投资承担，锐电投资应在上述报告出具之日起三十个工作日内弥补。

2、电投瑞享

在交割日后 30 个工作日内，由双方认可的具有证券期货相关业务从业资格的会计师事务所对标的公司过渡期损益及数额进行审计，并出具相关报告予以确认。除因本次交易而发生的成本支出或应承担的税费外（有关成本及税费由双方依法或依约定承担），百瑞信托保证标的股权在过渡期内的保值增值，不发生任何减值状况。

三、本次交易的性质

（一）本次交易构成重大资产重组

本次交易标的资产的资产总额占东方新能 2024 年度经审计的合并财务报表的资产总额的比例达到 50%以上，根据《重组管理办法》规定，本次交易构成上市公司重大资产重组。

根据上市公司、标的公司海城锐海和电投瑞享相关财务数据及交易作价情况，相关财务比例计算如下：

单位：万元

项目	资产总额与交易金额孰高值	资产净额与交易金额孰高值	营业收入
海城锐海	36,310.53	1,410.00	4,418.58
电投瑞享	247,650.01	26,148.55	23,107.97
合计	283,960.54	27,558.55	27,526.55
上市公司	216,326.35	153,845.93	87,689.17
占比	131.26%	17.91%	31.39%

截至本报告书签署日，上市公司在最近十二个月内连续对同一或者相关资产进行购买、出售的情况如下：

2025年3月28日，东方新能召开第九届董事会第二次会议，审议通过了《关于收购资产暨关联交易的议案》，上市公司以600万元现金收购赤壁市威世达新能源科技有限公司100%股权，交易对手方为北京盛翌达光储算产业投资基金合伙企业（有限合伙）、赤壁市创众源新能源合伙企业（有限合伙）。

公司以上资产交易与本次交易标的资产不属于同一交易方所有或者控制，但属于相同或者相近的业务范围，属于《重组管理办法》第十四条所述的同一或者相关资产，因此需纳入累计计算范围。根据本次交易标的资产的相关财务数据、交易价格及占比，本次交易已构成上市公司重大资产重组，因此相关计算未再包含最近12个月内需累计计算的交易数据。

（二）本次交易不构成关联交易

根据《公司法》、《证券法》、《上市规则》等法律、法规及规范性文件的相关规定，本次交易的交易对方不属于上市公司的关联方。因此，本次交易不构成关联交易。

（三）本次交易不构成重组上市

本次交易不涉及发行股份，不会导致上市公司股权结构发生变化，本次交易前后上市公司的控股股东、实际控制人均未发生变更。因此，本次交易不属于《重组管理办法》第十三条规定的交易情形，不构成重组上市。

四、本次重组对上市公司的影响

请参见本报告书“重大事项提示”之“二、本次重组对上市公司的影响”。

五、本次交易决策过程和批准情况

请参见本报告书“重大事项提示”之“三、本次交易的决策过程及批准情况”。

六、本次交易相关方所作出的重要承诺

（一）上市公司及其董事、高级管理人员作出的重要承诺

承诺主体	承诺事项	主要内容
上市公司	关于本次交易信息披露和申请文件真实性、准确性、完整性的承诺	<p>一、本公司保证为本次交易所提供的有关信息的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。二、本公司保证向参与本次交易的各中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面材料或副本资料，副本资料或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章均是真实的，该等文件的签署人已经合法授权并有效签署该文件，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。三、本公司保证为本次交易所出具的说明、承诺及确认均为真实、准确和完整的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；保证已履行了法定的披露和报告义务，不存在应当披露而未披露的合同、协议、安排或其他事项。四、本公司保证本次交易的各中介机构在本次交易申请文件引用的由本公司所出具的文件及引用文件的相关内容已经本公司审阅，确认本次交易申请文件不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。五、本公司保证如因提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者、本次重大资产重组相关各方、本次重大资产重组的各方中介机构造成损失的，本公司将依法承担赔偿责任。六、本公司保证在参与本次交易期间将依照相关法律、法规、规章等有关规定，及时披露本次交易的有关信息，并保证该等信息的真实性、准确性和完整性，保证该等信息不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，如因提供和披露的信息和申请文件存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者、本次重大资产重组相关各方、本次重大资产重组的各方中介机构造成损失的，本公司将依法承担赔偿责任。</p>

关于无违法违规的承诺	<p>一、本公司及控制的机构不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）立案调查的情形，最近三年内不存在受到刑事处罚的情形。二、本公司及控制的机构最近三年内不存在严重损害投资者合法权益或者社会公共利益的重大违法行为。三、本公司及控制的机构不存在泄露本次重大资产重组的相关内幕信息及利用该内幕信息进行内幕交易的情形，不曾因涉嫌与重大资产重组相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查且尚未结案，最近 36 个月内不曾因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任，且不存在《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》规定的不得参与任何上市公司重大资产重组的其他情形。四、本公司保证上述事项的说明真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。如违反上述承诺，本公司将承担相应的法律责任。</p>
关于内幕信息的承诺	<p>一、本公司不存在泄露本次交易的相关内幕信息及利用该内幕信息进行内幕交易的情形。二、本公司若违反上述承诺，将依法承担包括刑事责任在内的法律责任，并承担由此给投资者、上市公司、本次重大资产重组相关各方、本次重大资产重组的各方中介机构造成的一切损失。</p>
关于不存在关联关系的承诺	<p>一、本公司与本次交易的交易对方、标的公司及其关联方不存在任何关联关系。二、本公司若违反上述承诺，将依法承担包括刑事责任在内的法律责任，并承担由此给投资者、上市公司、本次重组相关各方、本次重组的各方中介机构造成的一切损失。</p>

<p>上市公司董事、高级管理人员</p>	<p>关于本次交易信息披露和申请文件真实性、准确性、完整性的承诺</p>	<p>一、本人保证为本次交易所提供的有关信息的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。二、本人保证向上市公司及参与本次交易的各中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面材料或副本资料，副本资料或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章均是真实的，该等文件的签署人已经合法授权并有效签署该文件，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。三、本人保证为本次交易所出具的说明、承诺及确认均为真实、准确和完整的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；保证已履行了法定的披露和报告义务，不存在应当披露而未披露的合同、协议、安排或其他事项。四、本人保证本次交易的各中介机构在本次交易申请文件引用的由本人所出具的文件及引用文件的相关内容已经本人审阅，确认本次交易申请文件不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。五、本人保证如因提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者、上市公司、本次重大资产重组相关各方、本次重大资产重组的各方中介机构造成损失的，本人将依法承担赔偿责任。六、本人保证在参与本次交易期间将依照相关法律、法规、规章等有关规定，及时披露本次交易的有关信息，并保证该等信息的真实性、准确性和完整性，保证该等信息不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，如因提供和披露的信息和申请文件存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者、上市公司、本次重大资产重组相关各方、本次重大资产重组的各方中介机构造成损失的，本公将依法承担赔偿责任。七、如本次交易所提供或披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证券监督管理委员会立案调查的，在形成调查结论以前，本人不转让在上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代为向证券交易所和登记结算公司申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和登记结算公司报送本人的身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和登记结算公司报送本人的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和登记结算公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本人承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。</p>
----------------------	--------------------------------------	---

关于无违法违规的承诺	<p>一、本人及本人控制的机构不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）立案调查的情形，最近三年内不存在受到刑事处罚的情形。二、本人及本人控制的机构最近三年内不存在严重损害上市公司利益或者投资者合法权益的重大违法行为，本人最近三年内不存在因证券违法违规被中国证监会采取认定为不适当人选、限制业务活动、证券市场禁入，被证券交易所、国务院批准的其他全国性证券交易场所采取一定期限内不接受其出具的相关文件、公开认定不适合担任上市公司董事、监事、高级管理人员，或者被证券业协会采取认定不适合从事相关业务等相关措施，尚未解除的情形。三、本人及本人控制的机构不存在不存在泄露本次重大资产重组的相关内幕信息及利用该内幕信息进行内幕交易的情形，不曾因涉嫌与重大资产重组相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查且尚未结案，最近 36 个月内不曾因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任，且不存在《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》规定的不得参与任何上市公司重大资产重组的其他情形。四、本人保证上述事项的说明真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。如违反上述承诺，本人将承担相应的法律责任。</p>
关于内幕信息的承诺	<p>一、本人不存在泄露本次交易的相关内幕信息及利用该内幕信息进行内幕交易的情形。二、本人若违反上述承诺，将依法承担包括刑事责任在内的法律责任，并承担由此给投资者、上市公司、本次重大资产重组相关各方、本次重大资产重组的各方中介机构造成的一切损失。</p>
关于不存在关联关系的承诺	<p>一、本人与本次交易的交易对方、标的公司及其关联方不存在任何关联关系。二、本人若违反上述承诺，将依法承担包括刑事责任在内的法律责任，并承担由此给投资者、上市公司、本次重组相关各方、本次重组的各方中介机构造成的一切损失。</p>
关于自本次重组首次披露之日起至实施完毕期间的股份减持计划的承诺	<p>一、自本次重组首次披露之日起至本次重组实施完毕期间，本人不存在减持所持有的上市公司股份的计划。二、上述股份包括本人原持有的上市公司股份以及原持有股份在上述期间内因上市公司分红送股、资本公积转增股本等形成的衍生股份。三、本人若违反上述承诺，将依法承担包括刑事责任在内的法律责任，并承担由此给投资者、上市公司、本次重大资产重组相关各方、本次重大资产重组的各方中介机构造成的一切损失。</p>

	关于确保重组填补回报措施得以切实履行的承诺	<p>一、不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不得采用其他方式损害公司利益；二、对本人的职务消费行为进行约束；三、不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动；四、董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；五、未来拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；六、自本承诺出具之日至公司本次交易实施完毕前，若证券监督管理部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且上述承诺不能满足该等规定时，本人承诺届时将按照最新规定出具补充承诺；七、本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任。</p>
--	-----------------------	--

（二）上市公司控股股东、一致行动人作出的重要承诺

承诺主体	承诺事项	主要内容
上市公司控股股东、一致行动人	关于本次交易信息披露和申请文件真实性、准确性、完整性的承诺	<p>一、本公司/本企业已按照《公司法》、《证券法》、《上市公司重大资产重组管理办法》《上市公司信息披露管理办法》、《上市公司监管指引第4号——上市公司及其相关方承诺》等法律、行政法规、部门规章、规范性文件及公司章程的规定，就本次交易相关事项，履行了现阶段必需的法定程序，该等法定程序完整、合法、有效。二、本公司/本企业已向为本次交易提供审计、评估、法律及财务顾问专业服务的中介机构提供了本公司/本企业有关本次交易的相关信息和文件（包括但不限于原始书面材料、副本材料或口头证言等），本公司/本企业保证所提供的文件资料的副本或复印件、电子文件与正本或原件一致，且该等文件资料的签字与印章都是真实的，该等文件的签署人已经合法授权并有效签署该文件；本公司/本企业保证所提供信息和文件的真实性、准确性和完整性，保证不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。如违反上述承诺，本公司/本企业将承担相应的法律责任。三、本公司/本企业保证为本次交易出具的其他说明及确认均为真实、准确和完整的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承诺承担个别和连带的法律责任。四、在参与本次交易期间，本公司/本企业将依据相关法律法规、中国证券监督管理委员会及深圳证券交易所的规定，及时提供本次交易的相关信息，并保证所提供的信息真实、准确和完整如因提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，本公司/本企业将依法承担赔偿责任。五、如本次交易所披露或提供的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述</p>

		<p>或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在形成调查结论以前，不转让在该上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代其向证券交易所和证券登记结算机构申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和证券登记结算机构报送本公司/本企业的账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和证券登记结算机构报送本公司/本企业的账户信息的，授权证券交易所和证券登记结算机构直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本公司/本企业承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。但该等赔偿应基于已生效的法律文书最终认定本公司/本企业需承担赔偿责任，且赔偿金额及范围应依法确定。</p>
	<p>关于避免同业竞争的承诺函</p>	<p>一、本企业及本企业控制的除上市公司及其子公司以外的其他企业未以任何方式（包括但不限于自营、委托经营、合资或联营）从事与标的公司构成竞争的业务。二、本企业保证现在和将来均不会采取任何方式直接或间接从事与上市公司及其子公司现在和将来业务范围相同或构成实质竞争的业务。本企业亦保证不利用大股东的地位损害上市公司及其它股东的正当权益。三、如本企业或本企业控制的其他企业将来从事的业务与上市公司及其子公司现在或将来业务相同或构成实质竞争时，本企业或本企业控制的其他企业将在符合上市公司商业利益的前提下及时将该等业务资产以公平、公允的市场价格注入上市公司或者在合法、合规的前提下进行业务资产剥离，以消除潜在的同业竞争。如有违反并给上市公司及其子公司造成损失，将承担相应的法律责任。</p>
	<p>关于规范关联交易的承诺函</p>	<p>一、本承诺人承诺将尽可能地避免和减少与上市公司之间将来可能发生的关联交易。对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易以及其他持续经营所发生的必要的关联交易，在不与法律、法规相抵触的前提下，在权利所及范围内，本承诺人承诺将遵循市场公正、公平、公开的原则，并依法签订协议，履行合法程序，按照上市公司章程、有关法律法规和《深圳证券交易所股票上市规则》等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益。二、本承诺人将严格按照《公司法》、《上市公司治理准则》等法律法规以及上市公司章程的有关规定行使股东权利；在股东大会对有关涉及本承诺人事项的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。本承诺人承诺杜绝一切非法占用上市公司的资金、资产的行为，在任何情况下，不要求上市公司向本承诺人提供任何形式的担保。三、本承诺人有关规范关联交易的承诺，同样适用于本承诺人控制的其他企业（上市公司及其子</p>

		<p>公司除外），本承诺人将在合法权限范围内促成其控制的其他企业履行规范与上市公司之间已经存在或可能发生的关联交易的义务。四、如本承诺人及一致行动人未履行本承诺函所作的承诺而给上市公司造成的一切损失和后果，本承诺人承担赔偿责任。</p>
	<p>关于保持上市公司独立性的承诺函</p>	<p>在本次交易完成后，本承诺人将继续维护上市公司的独立性，保证上市公司人员独立、资产完整、业务独立、财务独立、机构独立。</p> <p>一、人员独立</p> <p>（1）不通过行使提案权、表决权以外的方式影响上市公司人事任免；（2）不通过行使提案权、表决权以外的方式限制上市公司董事、监事、高级管理人员以及其他在上市公司任职的人员履行职责；（3）保证上市公司的总经理、副总经理、财务总监等高级管理人员均无在本承诺人及本承诺人控制的其他企业中担任除董事外的其他职务；（4）保证不向上市公司高级管理人员支付薪金或者其他报酬；（5）保证不会无偿要求上市公司人员为本承诺人或本承诺人控制的企业提供服务；（6）保证上市公司的劳动、人事、社会保障制度、工资管理等完全独立于本承诺人及本承诺人控制的其他企业。</p> <p>二、资产完整</p> <p>（1）保证上市公司的资产与本承诺人及本承诺人控制的其他企业的资产产权上明确界定并划清；（2）保证不会发生干预上市公司资产管理以及占用上市公司资金、资产及其他资源的情况；（3）保证不会与上市公司共用主要机器设备、厂房、专利、非专利技术、原材料采购和产品销售系统等。</p> <p>三、业务独立</p> <p>（1）保证不会与上市公司进行同业竞争；（2）保证不会与上市公司进行显失公平的关联交易；（3）保证不会无偿或者以明显不公平的条件要求上市公司为其提供商品、服务或者其他资产；（4）保证上市公司提供产品服务、业务运营等环节不依赖于本承诺人及本承诺人控制的其他企业；（5）保证上市公司拥有独立于本承诺人的生产经营系统、辅助经营系统和配套设施；（6）保证上市公司拥有独立的原料采购和产品销售系统；保证上市</p>

		<p>公司拥有独立的生产经营管理体系；（7）保证上市公司独立对外签订合同，开展业务，形成了独立完整的业务体系，实行经营管理独立核算、独立承担责任与风险。</p> <p>四、财务独立</p> <p>（1）保证上市公司按照相关会计制度的要求，设置独立的财务部门，建立独立的会计核算体系和财务管理制度，独立进行财务决策，保证不会将上市公司财务核算体系纳入本承诺人管理系统；（2）保证不会与上市公司共用银行账户，保证上市公司独立在银行开户并进行收支结算，并依法独立进行纳税申报和履行纳税义务；（3）保证不会将上市公司资金以任何方式存入本承诺人及关联方控制的账户；（4）保证不会占用上市公司资金；（5）保证上市公司的财务人员不在本承诺人及本承诺人控制的其他企业中兼职；（6）保证不会要求上市公司为本承诺人及本承诺人控制的其他企业违法违规提供担保。</p> <p>五、机构独立</p> <p>（1）保证上市公司按照《公司法》、《上市公司章程指引》等相关法律法规及其章程的规定，独立建立其法人治理结构及内部经营管理机构，并保证该等机构独立行使各自的职权，保证不会通过行使提案权、表决权以外的方式对公司董事会、监事会和其他机构行使职权进行限制或者施加其他不正当影响；（2）保证上市公司的经营管理机构与本承诺人及本承诺人控制的其他企业的经营机构不存在混同、合署办公的情形；（3）保证不会与上市公司共用机构。本承诺人及一致行动人承诺愿意承担由于违反上述承诺给上市公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。</p>
	<p>关于自本次重组首次披露之日起至实施完毕期间的股份减持计划的承诺函</p>	<p>一、本企业承诺，自本次重大资产购买相关公告披露之日起至完成资产过户登记及相关审批程序之日止期间无减持上市公司股份的计划。但本承诺不限制因相关政策要求、法律法规的规定或司法强制执行等非主观减持情形，但本主体应在该等情形发生前5个交易日通知上市公司，并配合履行信息披露义务。二、上述股份包括本企业原持有的上市公司股份以及原持有股份在上述期间内因上市公司分红送股、资本公积转增股本等形成的衍生股份。三、本企业若违反上述承诺，将依法承担包括刑事责任在内的法律责任，并承担由此给投资者、上市公司、本次重大资产重组相关各方、本次重大资产重组的各方中介机构造成的一切损失。</p>

	关于诚信与无违法违规的承诺	一、本企业及控制的其他机构目前不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）立案调查的情形，最近三年内不存在受到刑事处罚、与证券市场相关的行政处罚。二、本企业及控制的其他机构最近三年内不存在违反诚信的情况，包括但不限于无正当理由未按期偿还大额债务、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况等。三、本企业及控制的其他机构不存在泄露本次重大资产重组的相关内幕信息及利用该内幕信息进行内幕交易的情形，不曾因涉嫌与重大资产重组相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查且尚未结案，最近 36 个月内不曾因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任，且不存在《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》规定的不得参与任何上市公司重大资产重组的其他情形。四、本企业保证上述事项的说明真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。如违反上述承诺，本企业将承担相应的法律责任。
上市公司控股股东	关于保障上市公司填补即期回报措施切实履行的承诺函	一、本公司承诺不违反相关法律法规的规定干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。二、若本公司违反上述承诺的，本公司将依法承担责任。
	关于内幕信息的承诺	一、本公司不存在泄露本次交易的相关内幕信息及利用该内幕信息进行内幕交易的情形。二、本公司若违反上述承诺，将依法承担包括刑事责任在内的相关法律责任。

（三）交易对方作出的重要承诺

承诺主体	承诺事项	主要内容
所有交易对方	关于所提供资料真实、准确、完整的承诺函	1、本公司为本次交易所提供的信息真实、准确、完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。2、本公司保证向参与本次交易的各中介机构提供本次交易的相关信息和文件均真实、准确、完整，所提供的文件资料的副本或复印件与其正本、原始资料或原件一致，且该等文件资料的签名、印章均是真实的，该等文件的签署人已经合法授权并有效签署该文件，保证不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。3、在本次交易期间，本公司将依照相关法律法规、中国证券监督管理委员会和深圳证券交易所的有关规定，及时披露或提供有关本次交易的信息，并保证该等信息的真实性、准确性和完整性。4、本公司对所提供的信息的真实性、准确性和完整性承担法律责任；如违反上述保证，将承担法律责任；如因提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司及其投资者造成损失的，本公司

		将依法承担赔偿责任。
	关于与上市公司不存在关联关系的承诺函	一、本公司与上市公司及其控股股东不存在关联关系，不构成上市公司的关联人，截止至本承诺函出具之日，亦不存在本公司向上市公司推荐的人选被任命为上市公司董事或者高级管理人员的情形。二、本公司若违反上述承诺，将依法承担包括刑事责任在内的法律责任，并承担由此给投资者、上市公司、本次重大资产重组相关各方、本次重大资产重组的各方中介机构造成的一切损失。
	关于本次交易采取的保密措施及保密制度及不存在内幕交易行为的承诺	1、本公司依法采取了必要且充分的保密措施，严格履行了本次交易信息在依法披露前的保密义务，严格控制参与本次交易人员范围，尽可能地缩小知悉本次交易相关敏感信息的人员范围。2、本公司多次告知提示内幕信息知情人员履行保密义务和责任，在内幕信息公开前，不得买卖上市公司的证券，或者泄露该信息，或者建议他人买卖上市公司证券。3、本公司配合上市公司收集本次交易内幕信息知情人员相关信息，并向上市公司提交。4、本公司及本公司控制的企业不存在泄露本次交易的相关内幕信息的情形，亦不存在利用本次交易的相关内幕信息进行内幕交易的情形。5、本公司在此确认上述承诺均属实。本公司人知悉违反上述承诺可能导致的法律后果并愿意承担由此产生的全部法律责任。
	关于守法及诚信情况的承诺函	一、除百瑞信托有限责任公司于2023年2月受到中国银行保险监督管理委员会河南监管局作出的行政处罚（豫银保监罚决字[2023]18号《行政处罚决定书》）外，本公司不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情形，最近五年内不存在受到刑事处罚、与证券市场相关的行政处罚或涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼、仲裁的情形。二、本公司及控制的机构最近五年内不存在违反诚信的情况，包括但不限于未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况等。三、本公司不存在泄露本次重大资产重组的相关内幕信息及利用该内幕信息进行内幕交易的情形，不曾因涉嫌与重大资产重组相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查且尚未结案，最近36个月内不曾因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任，且不存在《上市公司监管指引第7号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》规定的不得参与任何上市公司重大

		资产重组的其他情形。四、本公司保证上述事项的说明真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。如违反上述承诺，本公司将承担相应的法律责任。
锐电投资	关于股权权属问题的承诺函	1、本公司对所持有的标的股权具有合法、完整的所有权，有权转让该等标的股权及与其相关的任何权利和利益，不存在司法冻结或为任何其他第三方设定质押、抵押或其他承诺致使本企业无法转让标的股权的限制情形。2、标的股权不存在法律权属纠纷，不会因第三人的权利主张而被没收或扣押，或被施加以质押、抵押或其他任何形式的负担，也不存在任何可能导致该等股权被有关司法机关或行政机关查封、冻结、征用或限制转让的未决或潜在的诉讼、仲裁以及任何其他行政或司法程序。3、本公司针对所持标的股权已经依法履行出资义务，出资及/或股权受让价款均系自有资金，本企业未实施任何虚假出资、延期出资、抽逃出资等违反本公司作为股东所应当承担的义务及责任的行为。4、本公司所持标的股权不存在信托持股、委托持股或其他类似安排。
百瑞信托	关于股权权属问题的承诺函	1、本公司系百瑞绿享 78 号集合资金信托计划（瑞享清能）（信托登记系统产品编码：ZXD31B20230901003558X，以下统称“百瑞绿享 78 号”）的信托机构及受托人，百瑞绿享 78 号是电投瑞享的实际唯一出资主体，本公司作为百瑞绿享 78 号的信托机构及受托人、系代表其登记持有电投瑞享 100% 股权，根据《百瑞绿享 78 号集合资金信托计划（瑞享清能）信托合同》的约定及相关法律法规的规定，本公司可自行决定向任意第三方转让部分或全部标的股权等方式实现部分或全部投资退出，因此本公司对所登记持有的标的股权具有合法、完整的所有处置权，有权转让该等标的股权及与其相关的任何权利和利益，不存在司法冻结或为任何其他第三方设定质押、抵押或其他承诺致使本企业无法转让标的股权的限制情形。2、标的股权不存在法律权属纠纷，不会因第三人的权利主张而被没收或扣押，或被施加以质押、抵押或其他任何形式的负担，也不存在任何可能导致该等股权被有关司法机关或行政机关查封、冻结、征用或限制转让的未决或潜在的诉讼、仲裁以及任何其他行政或司法程序。3、本公司针对所持标的股权已经依法履行出资义务，出资及/或股权受让价款均系自有资金，本企业未实施任何虚假出资、延期出资、抽逃出资等违反本公司作为股东所应当承担的义务及责任的行为。4、本公司所持标的股权不存在信托持股、委托持股或其他类似安排。

（四）标的公司及其董事、监事、高级管理人员作出的重要承诺

承诺主体	承诺事项	主要内容
所有标的公司	关于所提供资料真实、准确、完整的承诺函	1、本公司为本次交易所提供的信息真实、准确、完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。
		2、本公司已提供本次交易相关的信息、说明及确认，并保证本公司所提供的信息、说明及确认均为真实、准确、完整和有效的，本公司已向参与本次交易的各中介机构提供本次交易的相关信息和文件（包括但不限于原始书面材料、副本材料和口头证言等），并保证所提供的信息和文件均真实、准确、完整，所提供的文件资料的副本或复印件与其正本、原始资料或原件一致，且该等文件资料的签名、印章均是真实的，该等文件的签署人已经合法授权并有效签署该文件，保证不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。
		3、根据本次交易进程，需要本公司及本公司下属企业补充提供相关信息、说明及确认时，本公司及本公司下属企业保证继续提供的信息仍然符合真实、准确、完整、有效的要求。
		4、在本次交易期间，本公司将依照相关法律法规、中国证券监督管理委员会和深圳证券交易所的有关规定，及时披露有关本次交易的信息，并保证该等信息的真实性、准确性和完整性。
		5、本公司对所提供的信息、说明及确认的真实性、准确性和完整性承担法律责任；如违反上述保证，将承担法律责任；如因提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司、投资者、交易各方及参与本次交易的各中介机构造成损失的，本公司将依法承担赔偿责任。
		关于守法及诚信情况的承诺函
2、最近三年内，本公司不存在被中国证监会行政处罚，或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁情况。		
3、最近三年内，本公司不存在因违反法律、行政法规、规章受到行政处罚且情节严重、受到刑事处罚或司法机关依法追究刑事责任的情形，不存在尚未了结或可以预见的重大诉讼、仲裁及行政处罚案件，不存在被列为失信被执行人的情形。		
4、最近三年内，本公司不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受过上海证券交易所、深圳证券交易所或北京证券交易所纪律处分的情况。		
5、本公司最近三年内诚信状况良好，不存在任何诚信方面的重大违规或违约情形。		
6、最近五年内，本公司董事、高级管理人员均不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁情况。		

		<p>7、最近五年内，本公司董事、高级管理人员诚信状况良好，不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受过上海证券交易所、深圳证券交易所或北京证券交易所纪律处分的情况。</p> <p>8、本公司、本公司董事、高级管理人员及前述主体控制的机构均不存在泄露本次重大资产重组的相关内幕信息及利用该内幕信息进行内幕交易的情形，不曾因涉嫌与重大资产重组相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查且尚未结案，最近 36 个月内不曾因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任，且不存在《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》规定的不得参与任何上市公司重大资产重组的其他情形。</p> <p>9、本公司董事、高级管理人员具备法定及本公司要求的任职资格，能够忠实和勤勉地履行职务，不存在不得担任本公司董事、高级管理人员的情形。</p>
	关于本次交易采取的保密措施及保密制度及不存在内幕交易行为的说明	<p>1、本公司采取了必要且充分的保密措施，严格履行了本次交易信息在依法披露前的保密义务，严格控制参与本次交易人员范围，尽可能地缩小知悉本次交易相关敏感信息的人员范围。</p> <p>2、本公司多次告知提示内幕信息知情人员履行保密义务和责任，在内幕信息公开前，不得买卖上市公司的证券，或者泄露该信息，或者建议他人买卖上市公司证券。</p> <p>3、本公司配合上市公司收集本次交易内幕信息知情人员相关信息，并向上市公司提交。</p> <p>4、本公司及本公司控制的企业不存在泄露本次交易的相关内幕信息的情形，亦不存在利用本次交易的相关内幕信息进行内幕交易的情形。</p> <p>5、本公司在此确认上述承诺均属实。本公司知悉违反上述承诺可能导致的法律后果并愿意承担由此产生的全部法律责任。</p>
标的公司董事、高级管理人员	关于守法及诚信情况的承诺函	<p>1、最近五年内，本人不存在受到行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚或涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁情况。</p> <p>2、最近五年内，本人诚信状况良好，不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受过上海证券交易所、深圳证券交易所或北京证券交易所纪律处分的情况。</p> <p>3、本人及本人控制的机构均不存在泄露本次重大资产重组的相关内幕信息及利用该内幕信息进行内幕交易的情形，不曾因涉嫌与重大资产重组相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查且尚未结案，最近 36 个月内不曾因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任，且不存在《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》</p>

		规定的不得参与任何上市公司重大资产重组的其他情形。
		4、本人具备法定及标的公司要求的任职资格，能够忠实和勤勉地履行职务，不存在不得担任标的公司董事、高级管理人员的情形。
	关于不存在内幕交易行为的承诺函	1、本人保证采取必要措施对本次交易的资料和信息严格保密，不向任何无关第三方披露该等资料和信息，但基于有权机关的要求而进行的披露或者向为完成本次交易而聘请的中介机构提供本次交易相关资料或信息的除外。
		2、本人及本人控制的企业不存在泄露本次交易的相关内幕信息的情形，亦不存在利用本次交易的相关内幕信息进行内幕交易的情形。
		3、本人在此确认上述承诺均属实。本人知悉违反上述承诺可能导致的法律后果并愿意承担由此产生的全部法律责任。
	关于所提供资料真实、准确、完整的承诺函	1、本人为本次交易所提供的信息真实、准确、完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。
		2、本人保证向参与本次交易的各中介机构提供本次交易的相关信息和文件均真实、准确、完整，所提供的文件资料的副本或复印件与其正本、原始资料或原件一致，且该等文件资料的签名、印章均是真实的，该等文件的签署人已经合法授权并有效签署该文件，保证不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。
		3、在本次交易期间，本人将依照相关法律法规、中国证券监督管理委员会和深圳证券交易所的有关规定，及时披露或提供有关本次交易的信息，并保证该等信息的真实性、准确性和完整性。
		4、本人对所提供的信息的真实性、准确性和完整性承担法律责任；如违反上述保证，将承担法律责任；如因提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司及其投资者造成损失的，本人将依法承担赔偿责任。

第二节 上市公司基本情况

一、上市公司基本情况

公司名称	北京东方生态新能源股份有限公司
曾用名	北京东方园林生态股份有限公司，北京东方园林股份有限公司，北京东方园林环境股份有限公司
英文名称	BeijingOrientEcoEnergyCo.,Ltd
成立时间	1992年07月02日
上市时间	2009年11月27日
上市地点	深圳证券交易所
证券简称	东方新能
证券代码	002310.SZ
总股本	5,999,322,117.00 股
统一社会信用代码	91110000102116928R
法定代表人	刘拂洋
注册地址	北京市朝阳区酒仙桥北路甲10号院104号楼6层601号
主要办公地址	北京市朝阳区建国门外大街6号B座
经营范围	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；核材料销售；建设工程设计；公路管理与养护；旅游业务；林木种子生产经营；测绘服务；水力发电。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：水污染治理；花卉种植；水生植物种植；橡胶作物种植；园林绿化工程施工；城市绿化管理；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；单用途商业预付卡代理销售；专业设计服务；计算机软硬件及辅助设备批发；建筑材料销售；通信设备销售；缝制机械销售；化工产品销售（不含许可类化工产品）；玩具销售；机械设备销售；日用品批发；母婴用品销售；企业形象策划；建筑砌块销售；规划设计管理；平面设计；广告发布；广告设计、代理；广告制作；刀剑工艺品销售；化工产品生产（不含许可类化工产品）；生态资源监测；住宅水电安装维护服务；体育用品及器材批发；图文设计制作；绣花加工；软件销售；文具用品批发；农村民间工艺及制品、休闲农业和乡村旅游资源的开发经营；项目策划与公关服务；信息系统运行维护服务；市场调查（不含涉外调查）；农业科学研究和试验发展；工程和技术研究和试验发展；日用杂品销售；组织文化艺术交流活动；企业管理咨询；计算机系统服务；日用产品修理；工程管理服务；新兴能源技术研发；风力发电技术服务；风电场相关系统研发；太阳能发电技术服务；光伏设备及元器件销售；储能技术服务；节能管理服务；合同能源管理。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

营活动）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

二、最近三十六个月控制权变动情况

2023 年年初，上市公司的控股股东为朝汇鑫，实际控制人为朝阳区国资委。

2025 年 3 月，由于上市公司执行《北京东方园林环境股份有限公司重整计划（草案）之出资人权益调整方案》，上市公司的控股股东变更为朝阳国资公司，实际控制人仍为朝阳区国资委，未发生变化。

控股股东变更的过程如下：

2024 年 11 月 22 日，上市公司收到北京市第一中级人民法院送达的（2024）京 01 破申 469 号《民事裁定书》及（2024）京 01 破 577 号《决定书》，裁定受理上市公司债权人朝阳国资公司对上市公司的重整申请，并指定东方新能清算组担任上市公司重整期间的管理人。2024 年 12 月 20 日，出资人组会议审议通过《北京东方园林环境股份有限公司重整计划（草案）之出资人权益调整方案》。2024 年 12 月 23 日，上市公司收到北京市第一中级人民法院送达的《民事裁定书》（（2024）京 01 破 577 号），裁定批准上市公司《重整计划》，终止上市公司重整程序。2024 年 12 月 30 日，北京市第一中级人民法院作出（2024）京 01 破 577 号之二《民事裁定书》，裁定确认重整计划执行完毕，并终结上市公司重整程序。

《重整计划》执行后，朝阳国资公司直接持有上市公司 9.72%的股份，通过朝汇鑫、盈润汇民间接持有上市公司 4.71%股份，合计控制上市公司 14.43%的股份，成为上市公司控股股东。

三、最近三年重大资产重组情况

除本次重大收购外，上市公司最近三年不存在《重组管理办法》规定的重大资产重组情形。

四、最近三年的主营业务发展情况

随着 2024 年上市公司司法重整完成，上市公司已转型为专注于新能源电站的开发、投资、建设及运营的企业，主要包括光伏发电、风力发电、水力发电、

热电联运和储能，以及 EPC、运维、电力交易业务，形成丰富的新能源产业链结构。同时上市公司立足于生态环保传统优势，在生态建设、固废处置、工业废弃物循环再生领域持续深耕。

上市公司未来将长期稳定地统筹新能源和生态环保业务发展，战略发展集中式电站开发和运营、分布式能源项目开发和运营、电站资产证券化等方向，以有效扩大装机规模和发电总量为基础、辅以激发生态环保发展新动能。

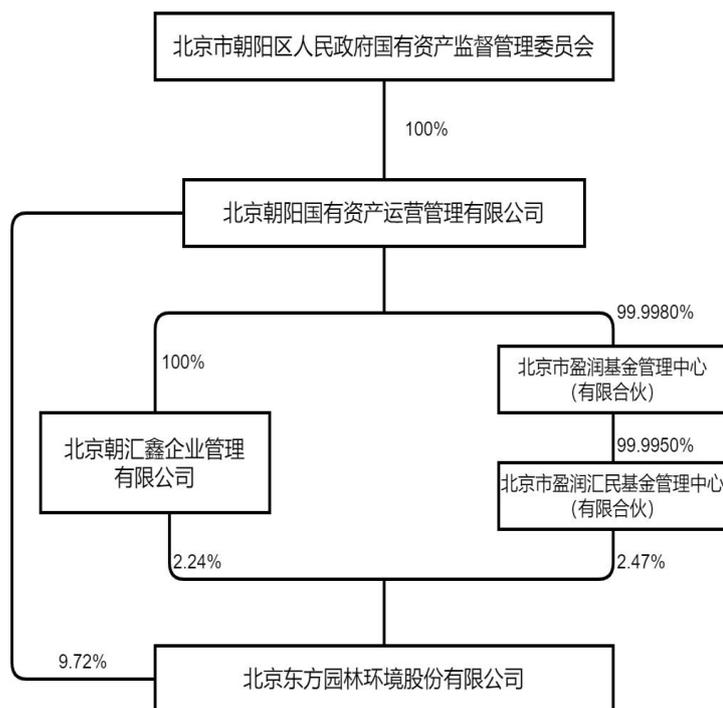
五、最近三年主要财务数据及财务指标

上市公司最近三年合并口径的主要财务数据及财务指标如下：

项目	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
资产总额（万元）	216,326.35	3,618,922.36	4,077,254.97
负债总额（万元）	62,480.43	3,512,935.36	3,471,802.52
归属于母公司所有者权益（万元）	153,845.93	-19,685.83	490,514.22
资产负债率（%）	28.88%	97.07%	85.15%
流动比率	1.4	0.59	0.77
项目	2024 年	2023 年	2022 年
营业收入（万元）	87,689.17	56,915.90	340,857.85
归属母公司股东的净利润（万元）	-360,347.50	-508,297.34	-581,704.76
销售毛利率（%）	-128.76	-325.29	-24.67
每股收益 EPS-基本（元）	-0.76	-1.89	-2.17
净资产收益率 ROE（平均）（%）	-537.19	-215.92	-74.45
经营活动产生的现金流量净额（万元）	-10,351.45	-25,172.50	-27,190.32
应收账款周转率（次/年）	0.28	0.08	0.46
存货周转率（次/年）	11.12	6.21	9.54

六、控股股东、实际控制人概况

上市公司的股权控制关系如下：



上市公司控股股东为北京朝阳国有资本运营管理有限公司，实际控制人为北京市朝阳区人民政府国有资产监督管理委员会。

朝阳国资公司的基本情况如下：

公司名称	北京朝阳国有资本运营管理有限公司
统一社会信用代码	91110105690015145P
企业性质	有限责任公司（国有独资）
成立时间	2009年5月27日
法定代表人	张浩楠
注册资本	1,000,000 万元
注册地址	北京市朝阳区北苑东路19号院7号楼23层2301室01户
经营范围	投资及投资管理；资产管理；企业管理咨询；投资咨询；项目投资；出租商业用房。（“1、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

七、上市公司最近三年合法合规情况

（一）涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规被中国证监会立案调查情况

截至本报告书签署日，上市公司、现任董事、高级管理人员不存在涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情况。

（二）最近三年行政处罚或者刑事处罚情况

最近三年，上市公司存在一起因信息披露违规受到中国证监会北京监管局行政处罚的情形。

名称/姓名	处罚机关	处罚决定名称	原因	处罚内容	处罚日期
北京东方园林环境股份有限公司、慕英杰、刘伟杰	北京证监局	中国证券监督管理委员会北京监管局行政处罚决定书（慕英杰、北京东方园林环境股份有限公司）（【2024】1号）	公司广西 PPP 项目相关成本在 2019 年发生调减，但未在当年相应调减营业收入，导致公司 2019 年至 2022 年年度报告及“20 东林 G1”公司债券募集说明书存在错报。	中国证券监督管理委员会北京监管局出具的《行政处罚决定书》（〔2024〕1 号）：一、对北京东方园林环境股份有限公司责令改正，给予警告，并处以 150 万元的罚款；二、对慕英杰给予警告，并处以 70 万元的罚款。对本案当事人刘伟杰另行依法处理。	2024 年 01 月 29 日

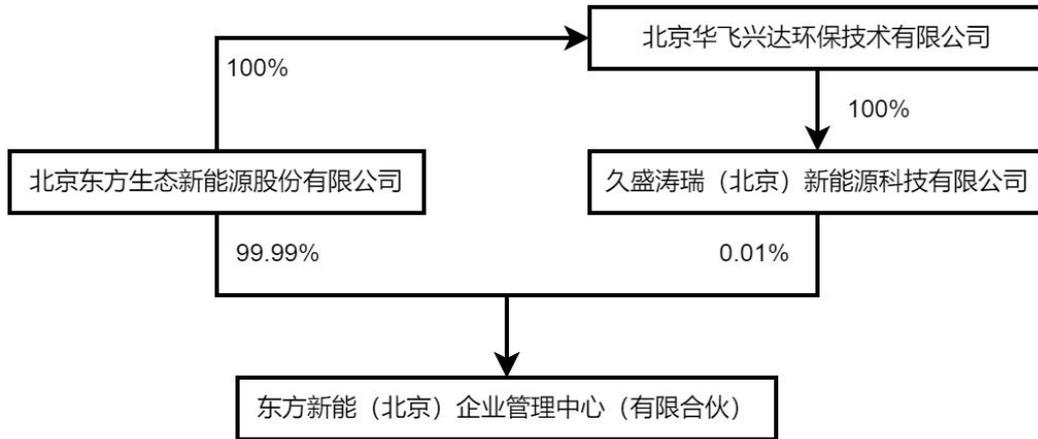
除上述情况外，截至本报告书签署日，上市公司以及上市公司现任董事、高级管理人员最近三年不存在受到行政处罚（与证券市场明显无关的除外）或刑事处罚的情况。

八、收购主体基本情况

企业名称	东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）
统一社会信用代码	91110105MAETKQRF30
企业类型	有限合伙企业
执行事务合伙人	久盛涛瑞（北京）新能源科技有限公司
认缴出资额	100,000 万元人民币
成立日期	2025 年 9 月 1 日
营业期限	无固定期限
住所	北京市朝阳区酒仙桥北路甲 10 号院 104 号楼—1 至 7 层 101 七层 723
经营范围	一般项目：企业管理；企业总部管理；工程管理服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；劳务服务（不含劳务派遣）；机械设备租赁；非居住房地产租赁；社会经济咨询服务；破

企业名称	东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）
	产清算服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

截至本报告书签署日，新能企管中心的股权控制关系如下：



第三节 交易对方基本情况

本次重大资产购买的交易对方为锐电投资和百瑞信托。锐电投资和百瑞信托之间不存在关联关系。

一、锐电投资

（一）基本情况

名称	锐电投资有限公司
统一社会信用代码	91110108MA002GJH18
企业性质	有限责任公司（外商投资企业法人独资）
成立日期	2015年12月15日
法定代表人	刘大鹏
注册资本	36,829.8万元
注册地址	北京市海淀区中关村大街甲59号文化大厦7层710室
主要办公地点	北京市海淀区中关村大街甲59号文化大厦7层710室
经营范围	项目投资；技术开发、技术服务、技术咨询；销售机械设备、电子产品；货物进出口、技术进出口、代理进出口。（“1、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

（二）历史沿革

1、2015年12月，锐电投资设立

2015年12月，华锐风电出资设立锐电投资有限公司。该公司于2015年12月15日完成工商设立登记，注册资本为人民币10,000万元，其中华锐风电认缴出资人民币10,000万元，占其注册资本的100%。

锐电投资设立后，其股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
1	华锐风电	10,000.00	100.00%
	合计	10,000.00	100.00%

2、2020年1月，锐电投资增加注册资本至36,829.8万元

2019年12月31日，锐电投资股东华锐风电做出股东决定，同意锐电投资注册资本变更为36,829.80万元。新增出资资本由华锐风电出资。

2019年12月31日，锐电投资股东签署修订后的《锐电投资有限公司章程》。

2020年1月3日，北京市海淀区市场监督管理局向锐电投资换发统一社会信用代码为91110108MA002GJH18的《营业执照》，锐电投资注册资本变更为36,829.80万元人民币。

本次增资后，锐电投资的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
1	华锐风电	36,829.80	100.00%
	合计	36,829.80	100.00%

截至本报告书签署日，锐电投资实缴注册资本176,691,982.40元。

（三）最近三年注册资本变化情况

截至本报告书签署日，锐电投资的注册资本为36,829.80万元人民币，近三年注册资本无变化。

（四）主要业务发展状况

锐电投资致力于为新能源项目的开发提供全周期技术支持，为客户提供新能源综合解决方案。

（五）最近两年主要财务数据

锐电投资最近两年主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2024年12月31日/2024年度	2023年12月31日/2023年度
资产总计	20,794.24	15,761.06
负债总计	36,185.63	29,848.35
所有者权益合计	-15,391.39	-14,087.29
营业总收入	122.33	1,577.22
营业利润	-1,299.21	-1,514.18

净利润	-1,304.10	-1,511.43
-----	-----------	-----------

注：2023、2024 年财务数据经审计。

（六）最近一年简要财务报表

1、截至 2024 年 12 月 31 日简要合并资产负债表

单位：万元

项目	2024 年 12 月 31 日
流动资产	19,367.74
非流动资产	1,426.50
资产总计	20,794.24
流动负债	35,797.96
非流动负债	387.68
负债总计	36,185.63
所有者权益	-15,391.39

注：以上财务数据已经审计。

2、截至 2024 年 12 月 31 日简要合并利润表

单位：万元

项目	2024 年度
营业收入	122.33
营业成本	83.96
营业利润	-1,299.21
利润总额	-1,300.22
净利润	-1,304.10

注：以上财务数据已经审计。

3、2024 年度简要合并现金流量表

单位：万元

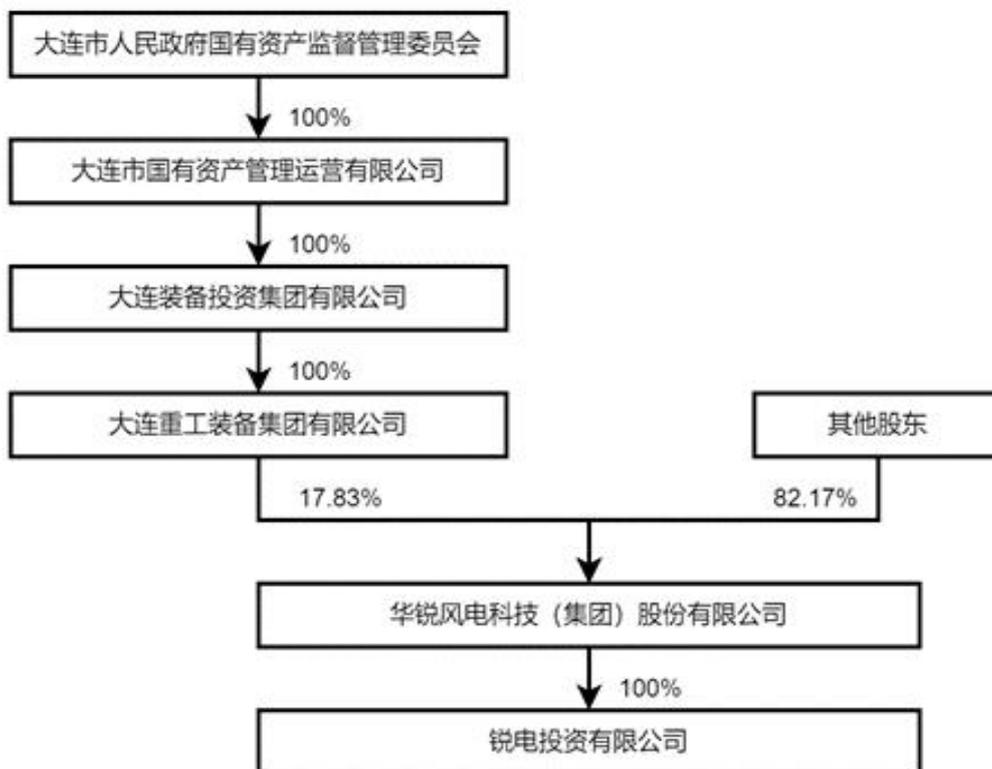
项目	2024 年度
经营活动产生的现金流量净额	757.56
投资活动产生的现金流量净额	-512.76
筹资活动产生的现金流量净额	-210.45

项目	2024 年度
现金及现金等价物净增加额	34.36

注：以上财务数据已经审计。

（七）产权控制关系

锐电投资的股权结构图如下：



1、锐电投资主要股东及其他关联人的基本情况

截至本报告书签署日，华锐风电直接持有锐电投资 100.00% 股份。根据华锐风电 2024 年年度报告，华锐风电控股股东为大连重工装备集团有限公司，实际控制人为大连市国资委。

华锐风电的基本情况如下：

公司名称	华锐风电科技（集团）股份有限公司
曾用名	华锐风电科技股份有限公司、华锐风电科技有限公司
成立时间	2006 年 02 月 09 日
总股本	603,060 万元

统一社会信用代码	911100007848002673
法定代表人	王原
注册地址	北京市海淀区中关村大街 59 号文化大厦 19 层
主要办公地址	北京市海淀区中关村大街 59 号文化大厦 19 层
经营范围	生产风力发电设备；开发、设计、销售风力发电设备；施工总承包；货物进出口；技术进出口；代理进出口；信息咨询（不含中介服务）；（涉及配额许可证、国营贸易、专项规定管理的商品按照国家有关规定办理。）（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；该企业 2008 年 7 月 11 日前为内资企业，于 2008 年 7 月 11 日变更为外商投资企业；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
股票交易场所	全国中小企业股份转让系统有限责任公司代为管理的两网公司及退市公司板块
证券简称	华锐 5
证券代码	400082

2、主要下属企业

锐电投资主要下属企业如下：

单位：万元

序号	企业名称	注册资本	成立日期	所属行业	持股比例
1	张家口锐电新能源有限公司	28,786.6592	2016-12-07	科学研究和技术服务业	100%
2	前郭尔罗斯蒙古族自治县锐兴科技有限公司	900	2021-10-11	科学研究和技术服务业	100%
3	前郭尔罗斯蒙古族自治县锐电新能源有限公司	900	2021-08-10	科学研究和技术服务业	100%
4	松原锐新能源有限公司	900	2021-08-16	科学研究和技术服务业	100%
5	中牟县锐世新能源有限公司	800	2023-10-30	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
6	酒泉锐鸿新能源开发有限公司	800	2022-09-07	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
7	张掖市锐智新能源有限公司	800	2022-11-07	科学研究和技术服务业	100%
8	张掖市锐达新能源有限公司	800	2022-11-10	科学研究和技术服务业	100%
9	武威锐信能源开发有限公司	800	2024-08-13	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
10	大兴安岭锐风新能源开发有限公司	800	2023-11-08	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
11	张掖市锐利新能源科技有限公司	800	2022-09-23	科学研究和技术服务业	100%
12	敖汉旗锐电新能源有限公司	800	2022-09-07	制造业	100%
13	大兴安岭岭锐新能源投资有限公司	800	2023-11-08	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%

序号	企业名称	注册资本	成立日期	所属行业	持股比例
14	锐电（山东）新能源有限公司	800	2022-11-16	科学研究和技术服务业	100%
15	酒泉锐电新能源有限公司	800	2021-09-26	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
16	长春九台区锐新风力发电有限公司	800	2023-09-12	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
17	长春市锐电新能源有限公司	800	2023-09-12	科学研究和技术服务业	100%
18	酒泉锐能新能源开发有限公司	800	2021-10-18	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
19	中牟县锐盛新能源有限公司	800	2023-10-27	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
20	武威锐民新能源开发有限公司	800	2024-08-21	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
21	通榆县锐容新能源科技有限公司	500	2024-04-28	制造业	100%
22	通榆县锐通新能源有限公司	500	2024-05-16	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
23	通榆县锐能新能源有限公司	500	2024-04-28	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
24	沂水县锐沂新能源开发有限公司	200	2025-09-28	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
25	枣庄市峰城区锐峰新能源开发有限公司	200	2025-09-26	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
26	秦皇岛锐拓新能源有限公司	100	2025-10-17	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
27	沂水县锐欣新能源开发有限公司	100	2025-09-19	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
28	枣庄市峰城区锐华新能源开发有限公司	100	2025-09-24	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
29	中牟县锐江新能源有限公司	50	2024-07-12	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100%
30	中牟县锐洁新能源有限公司	50	2024-07-11	科学研究和技术服务业	100%
31	敖汉旗锐风新能源有限公司	800	2023-01-05	电力、热力、燃气及水生产和供应业	90%
32	杞县锐海新能源有限公司	100	2025-03-14	科学研究和技术服务业	90%
33	杞县华溪新能源有限公司	100	2025-03-10	科学研究和技术服务业	90%
34	张家口博德神龙风能开发有限公司	84,060.526	2009-06-05	电力、热力、燃气及水生产和供应业	80%
35	张家口博德玉龙电力开发有限公司	40,092	2006-01-20	电力、热力、燃气及水生产和供应业	80%
36	张家口圣贤旅游开发有限公司	1,568	2017-02-07	租赁和商务服务业	76%

（八）其他事项说明

1、与上市公司之间的关联关系

截至本报告书签署日，锐电投资与上市公司及其控股股东、实际控制人之间不存在关联关系，也不属于上市公司控股股东、实际控制人控制的关联人。

2、上市公司推荐的董事及高级管理人员情况

截至本报告书签署日，锐电投资不存在向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情形

3、公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容，是否存在影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，锐电投资的公司章程中不存在可能对本次交易产生实质影响的内容，不存在任何影响其独立性的协议或其他安排。

4、最近五年内受行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁情况

截至本报告书签署日，锐电投资及其主要管理人员最近五年内未受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚，不存在涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁。

5、最近五年的诚信情况

截至本报告书签署日，锐电投资及其主要管理人员最近五年不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况等。

二、百瑞信托

（一）基本情况

名称	百瑞信托有限责任公司
统一社会信用代码	9141010041604690XK
企业性质	有限责任公司（外商投资、非独资）
成立日期	2002年10月16日

名称	百瑞信托有限责任公司
法定代表人	苏小军
注册资本	400,000 万元
注册地址	河南自贸试验区郑州片区（郑东）商务外环路 10 号中原广发金融大厦
经营范围	经银监会批准，公司本外币业务经营范围如下：（一）资金信托；（二）动产信托；（三）不动产信托；（四）有价证券信托；（五）其他财产或财产权信托；（六）作为投资基金或者基金管理公司的发起人从事投资基金业务；（七）经营企业资产的重组、购并及项目融资、公司理财、财务顾问等业务；（八）受托经营国务院有关部门批准的证券承销业务；（九）办理居间、咨询、资信调查等业务；（十）代保管及保管箱业务；（十一）以存放同业、拆放同业、贷款、租赁、投资方式运用固有财产；（十二）以固有财产为他人提供担保；（十三）从事同业拆借；（十四）法律法规规定或银监会批准的其他业务。

（二）历史沿革

1、1986 年 5 月，全民所有制企业设立

1986 年 4 月 15 日，郑州市编制委员会下发《关于成立郑州信托投资公司的通知》（郑编〔1986〕46 号），经市委、市政府研究决定，成立郑州信托投资公司（百瑞信托前身），属县级地方全民所有制企业。1986 年 5 月 10 日，郑州市工商行政管理局向郑州信托投资公司核发郑工商企副字 0418 号《营业执照》，郑州信托投资公司为全民所有制企业。1990 年 9 月 29 日，郑州市财政局出具《关于补充市信托投资公司资本金的通知》，由财政局预算拨付现金 500 万元，由市财务开发公司划转 3,325 万元，补充资本金后，郑州信托投资公司的注册资本金为 5,006.7 万元

2、2002 年 10 月，全民所有制企业增资改制为有限责任公司

2002 年 3 月 31 日，河南联华会计师事务所有限责任公司出具《郑州信托投资公司改制项目资产评估报告书》（豫联会评报字【2002】第 108 号），截至评估基准日 2001 年 12 月 31 日，经评估净资产为 6,824.97 万元。2002 年 4 月 19 日，郑州市人民政府下发《郑州市人民政府关于郑州市信托投资公司改制为有限责任公司的批复》（郑政文〔2002〕87 号），由郑州市财政局代表市政府以评估后的净资产折价入股，改制为有限责任公司，公司名称为百瑞信托投资有限责任公司，并在新成立的有限责任公司中行使股东权利。2002 年 5 月 24 日，百瑞信托召开 2002 年第一次股东会，同意百瑞信托实施增资扩股后注册资本变更为 3.50 亿元，

郑州信托投资公司经评估的净资产按 1:1 比例出资 6,824 万元，另以现金出资 1,926 万元，其他股东新进出资合计 26,250 万元。

2002 年 10 月 16 日，百瑞信托取得郑州市工商行政管理局核发的企业法人营业执照，注册资本 35,000 万元。百瑞信托改制为有限责任公司时的股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	郑州市财政局	8,750	25.00
2	信远产业投资控股集团有限公司	8,050	23.00
3	惠州玛骐摩托车有限公司	7,000	20.00
4	巨人投资有限公司	5,250	15.00
5	郑州中方园建设发展股份有限公司	4,200	12.00
6	中泰信托投资有限责任公司	1,750	5.00
合计		35,000	100.00

3、2003 年 9 月，百瑞信托第一次股权转让

2003 年 7 月 15 日，百瑞信托召开 2003 年第二次股东会，决议惠州玛骐摩托车有限公司将其持有的 3,325 万元出资（出资比例为 9.50%）股权转让给郑州市财政局。同日，惠州玛骐摩托车有限公司与郑州市财政局签署《出资转让协议》，约定将 3,325 万元出资（出资比例为 9.50%）转让给郑州市财政局。

2003 年 9 月 8 日，百瑞信托取得郑州市工商行政管理局核发的企业法人营业执照。本次股权转让后，百瑞信托股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	郑州市财政局	12,075	34.50
2	信远产业投资控股集团有限公司	8,050	23.00
3	巨人投资有限公司	5,250	15.00
4	郑州中方园建设发展股份有限公司	4,200	12.00
5	惠州玛骐摩托车有限公司	3,675	10.50
6	中泰信托投资有限责任公司	1,750	5.00
合计		35,000	100.00

4、2004 年 9 月，百瑞信托第二次股权转让

2004年4月27日，中泰信托投资有限责任公司与巨人投资有限公司签署《股权转让协议》，约定中泰信托投资有限责任公司将持有的百瑞信托5%的股权转让给巨人投资有限公司。2004年5月8日，百瑞信托召开2004年第三次股东会，同意中泰信托投资有限责任公司将持有的百瑞信托5%的股权转让给巨人投资有限公司。2004年7月9日，河南银监局出具《河南银监局关于对<百瑞信托投资有限责任公司关于股东出资转让的请示>的批复》（豫银监复【2004】132号），同意中泰信托投资有限责任公司所持有的1,750万元股权（出资比例为5%）转让给巨人投资有限公司。

2004年9月20日，百瑞信托取得郑州市工商行政管理局核发的企业法人营业执照。本次股权转让后股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	郑州市财政局	12,075	34.50
2	信远产业投资控股集团有限公司	8,050	23.00
3	巨人投资有限公司	7,000	20.00
4	郑州中方园建设发展股份有限公司	4,200	12.00
5	惠州玛骐摩托车有限公司	3,675	10.50
合计		35,000	100.00

5、2005年6月，百瑞信托第三次股权转让

2005年5月23日，百瑞信托召开2005年度第一次股东会，同意惠州玛骐摩托车有限公司将其持有的3,675万元的出资（出资比例为10.50%）转让给河南瀚海投资有限公司，转让价格和付款方式由双方自行协商，其他股东无异议；2005年5月28日，惠州玛骐摩托车有限公司与河南瀚海投资有限公司签署《出资转让协议》。2005年6月20日，中国银行监督管理委员会河南监察局出具《关于百瑞信托投资有限责任公司股东出资转让的批复》（豫银监复【2005】169号），同意惠州玛骐摩托车有限公司将其持有的3,675万元的出资（出资比例为10.5%）转让给河南瀚海投资有限公司。

2005年6月30日，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。本次股权转让后，百瑞信托的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	郑州市财政局	12,075	34.50
2	信远产业投资控股集团有限公司	8,050	23.00
3	河南瀚海投资有限公司	3,675	10.50
4	巨人投资有限公司	7,000	20.00
5	郑州中方园建设发展股份有限公司	4,200	12.00
合计		35,000	100

6、2005年9月，百瑞信托第四次股权转让

2005年8月8日，百瑞信托召开2005年度第二次股东会，同意信远产业投资控股集团有限公司、巨人投资有限公司、郑州中方园建设发展股份有限公司分别将其持有的出资进行转让，受让方为郑州市财政局、河南省八方和盛电器有限责任公司、郑州市自来水总公司、郑州市金水区财政局、巩义市财政局、平顶山新城区财政局、河南瀚海投资有限公司、中牟县财政局。2005年5月28日，出让方、受让方签署《股权转让协议》。2005年8月26日，中国银行监督管理委员会河南监察局出具《关于百瑞信托投资公司股东资格的批复》（豫银监复【2005】256号），八家受让方具备股东资格。

2005年9月6日，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。本次股权转让后，百瑞信托的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	郑州市财政局	12,841.50	36.69
2	河南瀚海投资有限公司	4,770.50	13.63
3	河南省八方和盛电器有限责任公司	4,298.00	12.28
4	郑州市自来水总公司	4,091.50	11.69
5	郑州市金水区财政局	3,272.50	9.35
6	巩义市财政局	2,453.50	7.01
7	平顶山市新城区财政局	2,453.50	7.01
8	中牟县财政局	819.00	2.34
合计		35,000.00	100.00

7、2006年8月，百瑞信托第五次股权转让

2006年11月9日，百瑞信托召开2006年度第三次股东会，同意河南省八方和盛电器有限责任公司将其持有的3,675万元的出资（出资比例10.50%）转让给登封市财政局。2006年11月8日，出让方、受让方签署《股权转让协议》。2006年12月11日，中国银行监督管理委员会河南监察局出具《河南银监局核准百瑞信托投资有限责任公司股东出资转让的批复》（豫银监复【2006】580号），核准登封市财政局入股百瑞信托投资有限责任公司的股东资格，同意受让河南省八方和盛电器有限责任公司持有的10.50%的股权。

2007年2月8日，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。本次股权转让后，百瑞信托的股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	郑州市财政局	12,841.50	36.69
2	河南瀚海投资有限公司	4,770.50	13.63
3	郑州市自来水总公司	4,091.50	11.69
4	登封市财政局	3,675.00	10.50
5	郑州市金水区财政局	3,272.50	9.35
6	巩义市财政局	2,453.50	7.01
7	平顶山市新城区财政局	2,453.50	7.01
8	中牟县财政局	819.00	2.34
9	河南省八方和盛电器有限责任公司	623.00	1.78
合计		35,000.00	100.00

8、2008年1月，公司名称为百瑞信托有限责任公司

2007年12月27日，百瑞信托收到《企业名称变更核准通知书》（国名称变核内字【2007】第1168号），核准企业名称为百瑞信托有限责任公司。2007年11月19日，中国银行监督管理委员会出具《中国银监会关于百瑞信托投资有限责任公司变更公司名称和业务范围的批复》（银监复【2007】516号），同意公司名称变更为百瑞信托有限责任公司。

2008年1月3日，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。

9、2008年4月，百瑞信托第六次股权转让，第一次增加注册资本至6.50亿元

2007年7月11日，百瑞信托召开2007年度第二次股东会，同意增加注册资本的议案。2008年3月10日，百瑞信托召开2008年第二次股东会，同意平顶山市新城区财政局将其持有的百瑞信托2,453.50万元的出资（出资比例为7.01%），登封市财政局将其持有的百瑞信托2275万元的出资（出资比例为6.50%）转让给北京德得创业科技有限公司。2008年3月3日，平顶山市新城区财政局、登封市财政局分别与北京德得创业科技有限公司签署《股权转让协议》；2008年3月10日，河南省八方和盛电器有限责任公司与河南瀚海投资有限公司签署《股权转让协议》。2008年3月6日，中国银行监督管理委员会河南监察局出具《河南银监局关于核准百瑞信托有限责任公司注册资本和调整股权结构的批复》（豫银监复【2008】43号），同意公司注册资本由3.50亿元变更为13.20亿元。2008年4月23日，中国银行监督管理委员会河南监察局出具《河南银监局关于核准百瑞信托有限责任公司股权变更的批复》（豫银监复【2008】82号），同意北京德得创业科技有限公司股权受让。2008年4月30日，中国银行监督管理委员会河南监察局出具《河南银监局关于核准百瑞信托有限责任公司股权变更的批复》（豫银监复【2008】88号），同意河南瀚海投资有限公司股权受让。

2008年4月，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。本次增资及股权转让后，百瑞信托的股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	郑州市财政局	13,341.50	22.05
2	深圳市易建科技有限公司	13,000.00	21.49
3	红狮涂料国际有限公司	12,000.00	19.83
4	河南瀚海投资有限公司	5,393.50	8.92
5	北京德得创业科技有限公司	4,728.50	7.82
6	郑州市自来水总公司	4,091.50	6.76
7	郑州市金水区财政局	3,272.50	5.41
8	巩义市财政局	2,453.50	4.06
9	登封市财政局	1,400.00	2.31
10	中牟县财政局	819.00	1.35
合计		60,500.00	100.00

红狮涂料国际有限公司2009年9月3日变更公司名称为北京安瑞汇富投资有限公司。

10、2011年3月，百瑞信托第二次增加注册资本至12亿元

2010年6月，百瑞信托召开2010年第四次股东会，同意注册资本增加至12亿元。2010年12月28日，中国银行监督管理委员会出具《中国银监会关于百瑞信托有限责任公司变更注册资本并调整股权结构的批复》（豫银监复【2010】632号），同意注册资本增加至12亿元。

2011年3月9日，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。本次增资后，百瑞信托的股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	中电投财务有限公司	29,894.50	24.91
2	郑州市财政局	26,460.00	22.05
3	深圳市易建科技有限公司	13,000.00	10.83
4	北京安瑞汇富投资有限公司	12,000.00	10.00
5	河南瀚海投资有限公司	5,393.50	4.50
6	北京德得创业科技有限公司	9,384.00	7.82
7	郑州市自来水投资控股有限公司	8,112.00	6.76
8	郑州市金水区财政局	6,492.00	5.41
9	巩义市财政局	4,872.00	4.06
10	登封市财政局	2,772.00	2.31
11	中牟县财政局	1,620.00	1.35
合计		120,000.00	100.00

11、2011年8月，百瑞信托第七次股权转让

2011年3月7日，百瑞信托召开2011年第三次股东会，同意《关于北京德得创业科技有限公司拟将持有的公司股权转让的议案》。2011年5月9日，北京德得创业科技有限公司与郑州市财政局签署《股权转让协议》，约定北京德得创业科技有限公司7.82%的股权转让给郑州市财政局。2011年6月11日，中国银行监督管理委员会河南监管局出具《河南银监局关于百瑞信托有限责任公司股权变更的批复》（豫银监复【2011】249号），同意北京德得创业科技有限公司7.82%的股权转让给郑州市财政局。

2011年8月，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。本次股权转让后，百瑞信托的股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	中电投财务有限公司	29,894.50	24.91
2	郑州市财政局	35,844.00	29.87
3	深圳市易建科技有限公司	13,000.00	10.83
4	北京安瑞汇富投资有限公司	12,000.00	10.00
5	河南瀚海投资有限公司	5,393.50	4.50
6	郑州市自来水投资控股有限公司	8,112.00	6.76
7	郑州市金水区财政局	6,492.00	5.41
8	巩义市财政局	4,872.00	4.06
9	登封市财政局	2,772.00	2.31
10	中牟县财政局	1,620.00	1.35
合计		120,000.00	100.00

12、2011年12月，百瑞信托第八次股权转让

2011年3月7日，百瑞信托召开2011年第三次股东会，同意《关于深圳市易建科技有限公司、北京安瑞汇富投资有限公司和河南瀚海投资有限公司拟将持有的公司股权转让的议案》。2011年7月25日，北京安瑞汇富投资有限公司、深圳市易建科技有限公司、河南瀚海投资有限公司与中国电力投资集团有限公司签署《百瑞信托有限责任公司股权转让协议》。2011年10月10日，中国银行监督管理委员会出具《中国银监会关于百瑞信托有限责任公司股权变更的批复》（银监复【2011】419号），同意深圳市易建科技有限公司、北京安瑞汇富投资有限公司、河南瀚海投资有限公司将分别持有的10.83%、10.00%、4.50%的股权转让给中国电力投资集团有限公司。

2011年12月14日，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。本次股权转让后，百瑞信托的股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	中电投财务有限公司	29,894.50	24.91
2	郑州市财政局	35,844.00	29.87
3	中国电力投资集团公司	30,393.50	25.33
4	郑州市自来水投资控股有限公司	8,112.00	6.76
5	郑州市金水区财政局	6,492.00	5.41
6	巩义市财政局	4,872.00	4.06

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
7	登封市财政局	2,772.00	2.31
	中牟县财政局	1,620.00	1.35
	合计	120,000.00	100.00

13、2012年6月，百瑞信托第九次股权转让

2011年6月27日，百瑞信托召开2011年第五次股东会，同意郑州市财政局、郑州自来水投资控股有限公司、郑州市金水区财政局、巩义市财政局、登封市财政局、中牟县财政局将分别持有的14.22%、1.96%、1.57%、1.18%、0.67%、0.39%的股权转让给JPMorgan Chase&Co.。2012年3月30日，中国银监会出具《中国银监会关于百瑞信托有限责任公司股权变更的批复》，批准郑州市财政局、郑州自来水投资控股有限公司、郑州市金水区财政局、巩义市财政局、登封市财政局、中牟县财政局将分别持有的14.22%、1.96%、1.57%、1.18%、0.67%、0.39%的股权转让给JPMorgan Chase&Co.。2011年11月16日，前述相关各方签署《股权转让协议》。2012年4月，百瑞信托取得《外商投资企业批准证书》。

2012年6月，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。本次股权转让后，百瑞信托的股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	中电投财务有限公司	29,894.50	24.91
2	郑州市财政局	18,780.00	15.65
3	中国电力投资集团公司	30,393.50	25.33
4	郑州市自来水投资控股有限公司	5,760.00	4.80
5	郑州市金水区财政局	4,608.00	3.84
6	巩义市财政局	3,456.00	2.88
7	登封市财政局	1,968.00	1.64
8	中牟县财政局	1,152.00	0.96
9	JPMorgan Chase&Co.	23,988.00	19.99
	合计	120,000.00	100.00

14、2012年12月，百瑞信托第十次股权转让

2012年12月11日，百瑞信托召开2012年度第五次股东会，同意《关于中国电力投资集团公司将持有的公司股权向中电投融和控股投资有限公司转让的

议案》，同意将中国电力投资集团持有的百瑞信托 25.33% 的股权转让给中电投融和控股投资有限公司。2012 年 6 月 29 日，中国电力投资集团公司与中电投融和控股投资有限公司签署《百瑞信托有限责任公司股权转让协议》。

本次股权转让后，百瑞信托股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	中电投财务有限公司	29,894.50	24.91
2	郑州市财政局	18,780.00	15.65
3	中电投融和控股投资有限公司	30,393.50	25.33
4	郑州市自来水投资控股有限公司	5,760.00	4.80
5	郑州市金水区财政局	4,608.00	3.84
6	巩义市财政局	3,456.00	2.88
7	登封市财政局	1,968.00	1.64
8	中牟县财政局	1,152.00	0.96
9	JPMorgan Chase&Co.	23,988.00	19.99
合计		120,000.00	100.00

15、2015 年 3 月，百瑞信托第三次增加注册资本至 22 亿元

2014 年 12 月 29 日，河南银监局出具《河南银监局关于同意百瑞信托有限责任公司增加注册资本的批复》（豫银监复【2024】621 号），同意百瑞信托将注册资本由目前的 12 亿元增加至 22 亿元。

2015 年 3 月 19 日，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。本次增资后，百瑞信托的股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	中电投财务有限公司	54,806.58	24.91
2	郑州市财政局	34,430.00	15.65
3	中电投融和控股投资有限公司	55,721.42	25.33
4	郑州市自来水投资控股有限公司	10,560.00	4.80
5	郑州市金水区财政局	8,448.00	3.84
6	巩义市财政局	6,336.00	2.88
7	登封市财政局	3,608.00	1.64
8	中牟县财政局	2,112.00	0.96

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
9	JPMorgan Chase&Co.	43,978.00	19.99
合计		220,000.00	100.00

16、2016年2月，百瑞信托第四次增加注册资本至30亿元

2015年11月17日，百瑞信托召开2015年度第四次股东会，同意增加注册资本至30亿元的议案。2015年12月16日，中国银行监督管理委员会河南监察局出具《河南银监局关于同意百瑞信托有限责任公司变更注册资本的批复》（豫银监复【2015】418号），同意公司注册资本金由22亿元变更为30亿元。

2016年2月24日，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。本次增资后，百瑞信托的股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	中电投融和控股投资有限公司	95,913.42	31.97
2	JPMorgan Chase&Co.	59,970.00	19.99
3	中电投财务有限公司	54,806.58	18.27
4	郑州市财政局	46,950.00	15.65
5	郑州自来水投资控股有限公司	14,400.00	4.80
6	郑州市金水区财政局	11,520.00	3.84
7	巩义市财政局	8,640.00	2.88
8	登封市财政局	4,920.00	1.64
9	中牟县财政局	2,880.00	0.96
合计		300,000.00	100.00

17、2016年10月，百瑞信托第十一次股权转让

2016年3月25日，百瑞信托召开2016年度第二次股东会，同意《关于中电投财务有限公司将持有的公司股权转让给中电投融和控股投资有限公司的议案》。2016年7月8日，中电投财务有限公司与中电投融和控股投资有限公司签署《股权转让协议》，约定中电投财务有限公司将其持有的百瑞信托18.27%的股权转让给中电投融和控股投资有限公司。2016年8月10日，河南银监局出具《河南银监局关于同意中电投财务有限公司转让百瑞信托有限责任公司股权的批复》（豫银监复〔2016〕203号），同意中电投融和控股投资有限公司受让中电投财务有

限公司转让的百瑞信托股份 54,805.58 万股，变更后中电投融和控股投资有限公司持股比例 50.24%。2016 年 8 月签订公司章程。

2016 年 10 月 28 日，郑州市工商行政管理局核发新的《企业法人营业执照》。本次股权转让后，百瑞信托的股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	国家电投集团资本控股有限公司	150,720.00	50.24
2	JPMorgan Chase&Co.	59,970.00	19.99
3	郑州市财政局	46,950.00	15.65
4	郑州自来水投资控股有限公司	14,400.00	4.80
5	郑州市金水区财政局	11,520.00	3.84
6	巩义市财政局	8,640.00	2.88
7	登封市财政局	4,920.00	1.64
8	中牟县财政局	2,880.00	0.96
合计		300,000.00	100.00

中电投融和控股投资有限公司 2016 年 8 月 5 日公司名称变更为国家电投集团资本控股有限公司。

18、2016 年 12 月，百瑞信托第五次增加注册资本至 40 亿元

2016 年 12 月 1 日，河南银监局出具《河南银监局关于同意百瑞信托有限责任公司变更注册资本的批复》（豫银监复〔2016〕373 号），同意百瑞信托注册资本由人民币 30 亿元变更为人民币 40 亿元。2016 年 12 月 2 日，签署章程。

2016 年 12 月 19 日，郑州市工商行政管理局向百瑞信托换发统一社会信用代码为 9141010041604690XK 的《营业执照》，百瑞信托注册资本变更为 40 亿元人民币。本次增资后，百瑞信托的股东及股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
1	国家电投集团资本控股有限公司	200,960.00	50.24%
2	郑州市财政局	62,600.00	15.65%
3	郑州自来水投资控股有限公司	19,200.00	4.80%
4	郑州市金水区财政局	15,360.00	3.84%

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
5	巩义市财政局	11,520.00	2.88%
6	登封市财政局	6,560.00	1.64%
7	中牟县财政局	3,840.00	0.96%
8	JPMORGAN CHASE & CO.	79,960.00	19.99%
合计		400,000.00	100.00%

（三）最近三年注册资本变化情况

截至本报告书签署日，百瑞信托的注册资本为 400,000.00 万元人民币，近三年注册资本未发生变化。

（四）主要业务发展状况

最近三年，百瑞信托主营业务为信托业务和固有业务，其中，信托业务是指百瑞信托接受客户委托，作为受托人按照委托人的意愿，对其所交付的财产进行管理和处分，并收取受托人报酬的业务；固有业务主要是以百瑞信托的自有资金进行投资运用的业务。

（五）最近两年主要财务指标

百瑞信托最近两年的主要财务指标情况如下：

单位：万元

项目	2024 年 12 月 31 日/2024 年度	2023 年 12 月 31 日/2023 年度
资产总计	1,852,108.49	1,291,746.28
负债总计	650,407.56	120,713.29
所有者权益合计	1,201,700.93	1,171,032.99
营业总收入	47,193.89	85,778.68
营业利润	37,058.18	41,368.95
净利润	28,036.86	31,174.43

注：财务数据已经审计。

（六）最近一年简要财务报表

1、截至 2024 年 12 月 31 日简要合并资产负债表

单位：万元

项目	2024年12月31日
资产总计	1,852,108.49
负债总计	650,407.56
所有者权益	1,201,700.93

注：以上财务数据已经审计。

2、截至2024年12月31日简要合并利润表

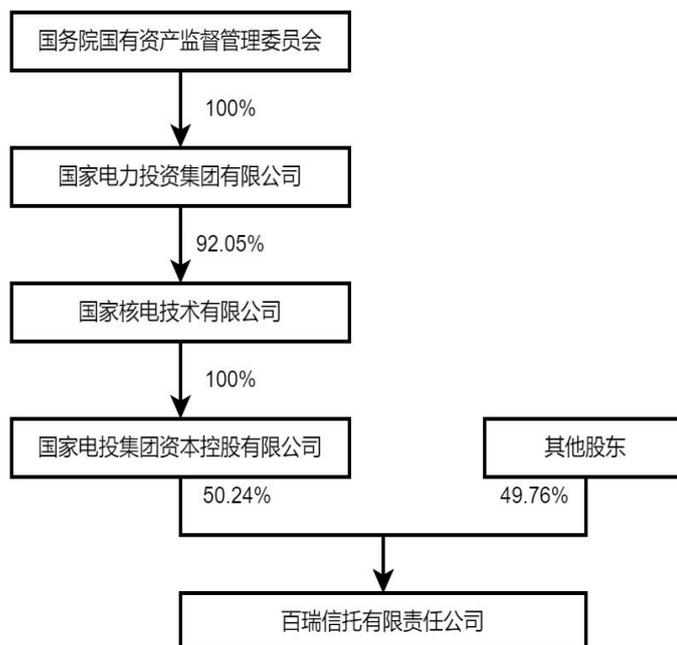
单位：万元

项目	2024年度
营业总收入	47,193.89
营业总支出	10,135.71
营业利润	37,058.18
利润总额	37,114.14
净利润	28,036.86

注：以上财务数据已经审计。

（七）产权控制关系

百瑞信托的股权结构图如下：



1、百瑞信托主要股东及其他关联人的基本情况

截至本报告书签署日，国家电投集团资本控股有限公司直接持有百瑞信托 50.24% 股权，为百瑞信托的控股股东。国家电投集团资本控股有限公司实际控制人为国务院国资委。

国家电投集团资本控股有限公司基本情况如下：

公司名称	国家电投集团资本控股有限公司
统一社会信用代码	91110000717832162P
企业类型	有限责任公司（法人独资）
注册资本	739,914.306353 万元
法定代表人	冯俊杰
成立日期	2012 年 2 月 28 日
注册地址	北京市西城区金融大街 28 号院 3 号楼
经营范围	股权投资与资产管理；资产受托管理；投、融资业务的研发与创新；委托与受托投资；为企业重组、并购、创业投资提供服务；投资顾问、投资咨询；有色金属产品销售；组织展览、会议服务。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

2、主要下属企业名录

百瑞信托自营长期股权投资企业如下：

单位：万元

序号	控制企业	注册资本	成立日期	所属行业	投资比例
1	郑州百瑞创新资本创业投资有限公司	5,000	2007-07-30	投资与资产管理	25.71%
2	河南省鸿启企业管理有限公司	122,449	2018-02-22	企业管理	24.50%

（八）百瑞绿享 78 号信托计划

根据《百瑞绿享 78 号集合资金信托计划（瑞享清能）信托合同》，百瑞信托以其受托管理的百瑞绿享 78 号信托计划的信托财产向电投瑞享出资，百瑞信托系百瑞绿享 78 号信托计划的信托机构及受托管理人，百瑞信托代表百瑞绿享 78 号信托计划登记持有电投瑞享 100% 股权。百瑞绿享 78 号信托计划于 2023 年 10 月 26 日在中国信托登记有限责任公司信托登记系统完成初始登记，编号：ZXD31B20230901003558X。

百瑞绿享 78 号信托计划除持有电投瑞享股权外，未进行其他股权投资。

百瑞绿享 78 号信托计划的受益人情况如下：

单位：万元

客户名称	合同份额	份额比例
百瑞信托有限责任公司	4,000.00	20.00%
吕彦	1,790.00	8.95%
孙葳	1,100.00	5.50%
刘萍	1,035.00	5.18%
杨明	1,000.00	5.00%
杭工信嘉和汇家族信托	850.00	4.25%
孔秀玲	800.00	4.00%
何金凤	708.00	3.54%
程玉芳	650.00	3.25%
崔党群	610.00	3.05%
刘亚文	600.00	3.00%
索吉明	600.00	3.00%
李波	500.00	2.50%
百瑞安鑫乐享 36 号家族信托	500.00	2.50%
李昕玥	500.00	2.50%
百瑞安鑫 16 号家族信托	430.00	2.15%
百瑞安鑫悦享 219 号信托	324.00	1.62%
百瑞安鑫悦享 212 号信托	320.00	1.60%
朱秀芬	300.00	1.50%
鞠晓敏	300.00	1.50%
百瑞安鑫悦享 133 号信托	300.00	1.50%
赵新元	300.00	1.50%
百瑞安鑫乐享 73 号家族信托	300.00	1.50%
百瑞安鑫 16 号家族信托	300.00	1.50%
百瑞安鑫悦享 136 号信托	300.00	1.50%
百瑞安鑫悦享 280 号信托	180.00	0.90%
百瑞安鑫悦享 232 号信托	170.00	0.85%
程丽	170.00	0.85%
百瑞安鑫悦享 403 号信托	160.00	0.80%
百瑞安鑫悦享 141 号信托	103.00	0.52%
谢雄威	100.00	0.50%
百瑞安鑫乐享 68 号家族信托	100.00	0.50%

客户名称	合同份额	份额比例
百瑞安鑫悦享 325 号信托	100.00	0.50%
百瑞安鑫悦享 250 号信托	100.00	0.50%
百瑞安鑫悦享 272 号信托	100.00	0.50%
百瑞安鑫乐享 56 号家族信托	100.00	0.50%
周建伟	100.00	0.50%
王一茹	100.00	0.50%
合计	20,000.00	100.00

上述受益人中，百瑞信托直接持有 20% 的份额，吕彦等 19 名自然人合计直接持有 56.32% 的份额，百瑞信托和吕彦等 19 名自然人合计直接持有百瑞绿享 78 号信托计划 76.32% 的份额。

（九）其他事项说明

1、与上市公司之间的关联关系

截至本报告书签署日，百瑞信托及百瑞绿享 78 号信托计划与上市公司及其控股股东、实际控制人之间不存在关联关系，也不属于上市公司控股股东、实际控制人控制的关联人。

2、上市公司推荐的董事及高级管理人员情况

截至本报告书签署日，百瑞信托及百瑞绿享 78 号信托计划不存在向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情形

3、公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容，是否存在影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，百瑞信托的公司章程及百瑞绿享 78 号信托计划的信托合同中不存在可能对本次交易产生实质影响的内容，不存在任何影响其独立性的协议或其他安排。

4、最近五年内受行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁情况

2023 年 2 月 9 日，中国银行保险监督管理委员会河南监管局向百瑞信托出具《行政处罚决定书》（豫银保监罚决字[2023]18 号），因百瑞信托开展的一支集

合资金信托计划存在尽职调查不到位，受到中国银行保险监督管理委员会河南监管局的行政处罚，罚款 50 万元。百瑞信托已足额缴纳上述罚款，处罚所涉及的信托计划已清算完毕。

根据《中国银保监会行政处罚办法》第六十条：“银保监会及其派出机构拟作出以下行政处罚决定前，应当在行政处罚事先告知书中告知当事人有要求举行听证的权利：（一）作出较大数额的罚款……”“前款所称较大数额的罚款是指：……（二）银保监局对实施银行业违法行为的单位作出的三百万元以上罚款、对实施银行业违法行为的个人作出的三十万元以上罚款，对实施保险业违法行为的单位作出的五十万元以上罚款、对实施保险业违法行为的个人作出的七万元以上罚款”。

百瑞信托受到的上述行政处罚为被银保监局作出的 300 万元以下的罚款，不构成《中国银保监会行政处罚办法》规定的较大数额的罚款。

除上述情况外，截至本报告书签署日，百瑞信托及其主要管理人员最近五年内不存在受过其他刑事处罚，不存在受过与证券市场有关的行政处罚，不存在尚未了结的或可预见的与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况。

5、交易对方及其主要管理人员最近五年的诚信情况

截至本报告书签署日，百瑞信托及其主要管理人员最近五年不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况等。

第四节 标的公司基本情况

一、海城锐海基本情况

（一）基本情况

名称	海城锐海新能风力发电有限公司
统一社会信用代码	91210381MA0XLDTNXR
企业性质	有限责任公司（外商投资企业法人独资）
成立日期	2018年3月14日
法定代表人	刘大鹏
注册资本	8,043.14万元
注册地址	辽宁省鞍山市海城市经济技术开发区安村委靓海金科千山北街32-S5号
经营范围	能源资源的开发利用；风电、光伏可再生能源的开发、建设的经营管理；风电场的综合利用及经营；风力、光伏发电技术咨询、服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

（二）历史沿革

1、2018年3月，海城锐海设立

2018年2月28日，锐电投资决定出资1,000万元成立海城锐海。同日，锐电投资签署《公司章程》，股东认缴货币出资1,000万元，占注册资本的100%；全部认缴出资额于2026年11月1日前缴纳。

2018年3月14日，海城锐海设立。

海城锐海设立时的股东及股权结构情况如下：

序号	股东	出资额（万元）	出资比例
1	锐电投资有限公司	1,000.00	100%
	合计	1,000.00	100%

2、2020年6月，增加注册资本至8,043.14万元

2020年5月22日，锐电投资做出决定，海城锐海注册资本由1,000万元变更为8,043.14万元。2020年6月9日，锐电投资签署《公司章程》，股东认缴货币出资8,043.14万元，占注册资本的100%；全部认缴出资额于2026年11月1日前缴纳。

2020年6月12日，海城市市场监督管理局向海城锐海换发了新《营业执照》。

本次增资完成后，海城锐海的股权结构如下：

序号	股东	认缴出资额（万元）	出资比例
1	锐电投资	8,043.14	100%
	合计	8,043.14	100%

3、2024年5月，以1,400万元债权实缴出资

2024年5月7日，锐电投资做出决定，将其对海城锐海享有的债权1,400万元转为实收资本。同日，锐电投资与海城锐海签订了《实缴资本协议》，协议约定：“截止2024年5月7日，因乙方（海城锐海）建设风电项目需要，甲方（锐电投资）累计向乙方转款83,140,546.39元，甲方对乙方享有的债权为82,943,587.6元。现双方协商一致，甲方愿意在乙方注册资本金范围内将部分债权作为实缴出资，具体为将1,400万元债权作为实缴出资向乙方出资。”

2024年5月31日，其他应付锐电投资的款项1,400.00万元转入实收资本。2025年11月28日，北京中景通资产评估有限公司出具《锐电投资有限公司债转股事宜涉及的该公司持有的海城锐海新能风力发电有限公司部分债权资产评估报告》（中景通评报字【2025】第B-C199号），截至2024年5月7日，锐电投资申报的纳入本次评估范围的部分债权资产账面余额为1,400.00万元，采用成本法的评估价值为1,400.00万元。

截至本报告书签署日，海城锐海的股权结构未发生变化。

（三）股权关系

截至本报告书签署日，锐电投资直接持有海城锐海100.00%股权。

（四）股权清晰情况

截至本报告书签署日，公司收购的海城锐海100%股权权属清晰，不存在对外担保、抵押、质押等权利限制情况，不涉及诉讼、仲裁、司法强制执行等重大争议或者存在妨碍权属转移的其他情况。

关于海城锐海的主要负债情况，请参考本报告书“第八节 管理层讨论与分析”“三、标的公司财务分析”“（一）海城锐海财务状况分析”之“2、负债

构成分析”。

（五）是否存在违法违规情况

截至本报告书签署日，海城锐海不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情形。

最近三年内，海城锐海不存在因违反法律、行政法规、规章受到行政处罚且情节严重、受到刑事处罚或司法机关依法追究刑事责任的情形。

（六）主营业务发展情况

请参见本节“三、标的公司主营业务情况”。

（七）报告期经审计的主要财务指标

单位：万元

财务指标	2025年10月末	2024年	2023年
总资产	34,116.63	36,310.53	39,115.68
总负债	33,066.99	35,333.44	39,866.94
所有者权益	1,049.65	977.10	-751.25
财务指标	2025年1-10月	2024年	2023年
营业收入	2,800.40	4,418.58	2,486.71
净利润	-8.73	276.05	-580.21
经营活动产生的现金流量净额	3,448.92	2,398.20	1,838.75

注：以上数据经中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

（八）最近三年曾进行与交易、增资或改制相关的评估或估值情况

不适用。

（九）重要下属公司情况

截至本报告书签署日，海城锐海无子公司。

（十）土地使用权及报批事项情况

1、土地使用权

截至本报告书签署日，海城锐海拥有 16 项土地使用权，具体情况如下：

权利人	权证编号	坐落	用途	权利类型	权利性质	宗地面积 (m ²)	使用期限	他项权利
1	辽（2019）海城市不动产权第0013084号	海城市感王镇楼峪村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积 400	2069年5月25日止	无
2	辽（2019）海城市不动产权第0013125号	海城市感王镇范家村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积 400	2069年5月24日止	无
3	辽（2019）海城市不动产权第0013083号	海城市感王镇楼峪村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积 400	2069年5月25日止	无
4	辽（2019）海城市不动产权第0021104号	海城市感王镇庙山村	工业用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积 400	2069年9月16日止	无
5	辽（2019）海城市不动产权第0013250号	海城市感王镇朱家屯村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积 400	2069年5月24日止	无
6	辽（2019）海城市不动产权第0013126号	海城市感王镇双铺村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积 400	2069年5月25日止	无
7	辽（2019）海城市不动产权第0015102号	海城市感王镇于官村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积 400	2069年5月24日止	无
8	辽（2019）海城市不动产权第0014812号	海城市感王镇邓家台村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积 400	2069年5月24日止	无
9	辽（2019）	海城市感	工业	集体	出让	宗地面积	2069年9	无

权利人	权证编号	坐落	用途	权利类型	权利性质	宗地面积 (m ²)	使用期限	他项权利
	海城市不动产权第0021102号	王镇双铺村	用地	建设用地使用权		400	月17日止	
10	辽（2025）海城市不动产权第0025680号	海城市耿庄镇灰菜村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积400	2069年12月7日止	无
11	辽（2025）海城市不动产权第0025674号	海城市耿庄镇灰菜村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积400	2069年12月7日止	无
12	辽（2025）海城市不动产权第0025676号	海城市耿庄镇灰菜村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积400	2069年12月7日止	无
13	辽（2025）海城市不动产权第0025681号	海城市耿庄镇灰菜村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积396	2069年12月7日止	无
14	辽（2025）海城市不动产权第0025683号	海城市耿庄镇灰菜村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积400	2069年12月7日止	无
15	辽（2025）海城市不动产权第0025682号	海城市耿庄镇薛家村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积400	2069年12月7日止	无
16	辽（2025）海城市不动产权第0025678号	海城市耿庄镇薛家村	公共设施用地	集体建设用地使用权	出让	宗地面积400	2069年12月7日止	无

截至本报告书签署日，海城锐海风电机组（含箱式变压器，下同）实际使用

的 2 宗土地（成交确认书载明地编号为 HC—YL2019—U-178—A，HC—YL2019—U-178—B，合计面积 800 m²）签订了成交确认书，缴纳了出让价款，办理完成集体经营性建设用地的出让手续，与所在村集体签署《农村集体经营性建设用地使用权出让合同》，正在办理不动产权登记和建设用地规划许可证。

因此该土地问题不会对本次交易及标的资产过户造成重大不利影响。

2、报批事项

截至本报告书签署日，海城锐海 5 个分散式风电项目涉及报批事项的具体情况如下：

行政核准层面，各项目已取得核准批复及水土保持审批与验收文件；环境保护层面，各项目已获取环境影响报告表审批文件及竣工环境保护验收意见；安全管理层面，各项目已经完成安全预评价报告编制及安全实施设计文件制定；建设申报手续层面，唐王、楼峪项目已取得建设用地规划许可证，目前海城锐海分散式风电项目存在未办理压覆矿产资源审查、未取得考古文物保护审查意见及军事保护审查意见、风电项目汇流站未取得建筑工程施工许可证及建设工程规划许可证的情形；电力运营层面，各项目已取得国网接入评审意见及批复、并且已签订并网调度协议及购售电合同。

根据东方新能与锐电投资有限公司（以下简称“锐电投资”）签订的股权转让协议中 10.5 约定锐电投资有限公司应就由以下事项引起的或与之相关的所有损失对海城锐海及东方新能承担赔偿责任并确保其免受损害，包括“（6）标的公司因其任何本次交易前的项目用地瑕疵及/或其他任何手续瑕疵问题（包括但不限于项目未办理建设项目压覆矿产资源审查/防雷装置设计审核/考古调查与文物保护审查意见/军事保护设施审查意见等任何手续的情况）遭受民事赔偿索赔、被行政处罚（包括但不限于发改部门、建设主管部门、规划主管部门、自然资源部门、生态环境部门、税务部门等作出的处罚）及相应产生的责任、纠纷、税费负担等造成损失的”。股权转让协议中已约定因项目用地瑕疵及/或其他任何手续瑕疵问题的锐电投资会承担赔偿责任。

根据海城锐海专项信用报告，截至本报告书签署日，省自然资源厅、生态环境厅、住房和城乡建设厅、应急厅、消防总队等主管部门的查询信息显示，海城

锐海未因上述情形而遭受行政处罚，且上述情形不会导致海城锐海股权权属出现瑕疵。因此，上述情形不会对本次交易及标的资产过户造成重大不利影响。

（十一）主要固定资产、无形资产、使用权资产的具体情况

1、主要固定资产的具体情况

截至 2025 年 10 月 31 日，海城锐海固定资产情况如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率
机器设备	33,621.18	4,316.75	-	29,304.42	87.16%
电子设备	1.18	0.98	-	0.20	16.84%
合计	33,622.35	4,317.73	2,105.87	29,304.62	87.16%

截至 2025 年 10 月 31 日，海城固定资产主要由风电场机器设备构成，占比超过固定资产账面价值的 99.99%。

2、主要无形资产的具体情况

截至 2025 年 10 月 31 日，海城锐海无形资产具体情况如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值	成新率
土地使用权	210.79	26.01	-	184.78	87.66%
合计	210.79	26.01	-	184.78	87.66%

（1）土地使用权

参见“第四节 标的公司基本情况”之“一、海城锐海基本情况”之“（十）、土地使用权及报批事项情况”之“1、土地使用权”。

（2）知识产权

截至 2025 年 10 月 31 日，海城锐海未拥有授权专利、注册商标专用权及计算机软件著作权。

3、使用权资产

（1）租赁土地

截至 2025 年 10 月 31 日，海城锐海租赁了 5 项土地，具体情况如下：

序号	承租方	出租方	坐落	主要用途	土地类别	租赁期限	面积 (m ²)
1	海城锐海	海城市感王镇朱家村村委会	海城市感王镇朱家村	汇流站	建设用地	2020/12/11-2040/12/11	990
2	海城锐海	海城市感王镇范家村村委会	海城市感王镇范家村	汇流站	建设用地	2019/11/30-2039/12/31	3100
3	海城锐海	韩树存	海城市腾鳌镇三通河右岸	汇流站	建设用地	2022/01/01-2026/12/31	430
4	海城锐海	海城市耿庄镇人民政府	海城市耿庄镇灰菜村	汇流站	建设用地	2021/01/01-2041/01/01	3000
5	长峡电力工程（安徽）有限公司（曾用名：合肥华祥电力安装有限责任公司）	海城市英落镇西洋村村委会	英落镇西洋村	汇流站	建设用地	2022/07/22-2042/07/21	714

注：根据海城锐海说明，第 5 处土地实际使用人为海城锐海，为方便相关项目建设，系由项目分包商长峡电力工程（安徽）有限公司承租并支付费用，海城锐海与项目总承包方进行工程款项费用结算，相关方未就该等土地租赁费用另行约定或实际结算。

截至本报告书签署日，上述 5 项土地的出租方无法提供产权证明，海城锐海存在后续无法继续使用该等土地的风险。根据海城锐海说明，该等土地自租用以来未发生过第三人向其主张租赁土地权益或其他异议的情况，且汇流站用地面积较小、建设难度较小，即便相关汇流站因租赁土地权属问题被拆除，另行建设汇流站预计不存在实质性困难。因此，上述情形对海城锐海的生产经营造成重大不利影响的风险较低。

根据海城锐海说明及其提供的资料，海城锐海风电项目集电线路架空杆塔用

地未办理建设用地审批手续，亦未与土地权利人签订租赁协议/补偿协议。根据海城锐海说明，海城风电项目集电线路架空塔杆虽未办理建设用地审批手续，但已向征用土地的权利人发放了相应补偿，该等补偿以现金形式发放，由相应土地权利人领用且签字捺印。截至本报告书签署日，海城锐海未因上述情形而遭受行政处罚，且上述情形不会导致海城锐海股权权属出现瑕疵。因此，上述情形不会对本次交易及标的资产过户造成重大不利影响。

（2）租赁房产

截至 2025 年 10 月 31 日，海城锐海租赁了 1 处房产，具体情况如下：

序号	承租方	出租方	坐落	面积 (m ²)	租赁期限	用途	权属情况	租赁备案
1	海城锐海	肖宁	海城市经济技术开发区安村委万达靓海金科千山北街 32-S5 号	76.98	2025/05/11-2026/05/11	办公	出租人所有	未备案

根据《中华人民共和国民法典》第七百零六条的规定，当事人未依照法律、行政法规规定办理租赁合同登记备案手续的，不影响合同的效力。因此，上述房屋租赁未办理租赁备案不影响租赁合同的法律效力，不影响租赁关系的持续，不会对上述房屋的承租使用造成重大不利影响。

（十二）报告期内财务报表编制基础、会计政策、会计估计及相关会计处理

1、收入确认原则和计量方法

（1）一般原则

海城锐海在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中海城锐海向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

海城锐海在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约

义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，海城锐海按照履约进度，在一段时间内确认收入：（1）客户在海城锐海履约的同时即取得并消耗海城锐海履约所带来的经济利益；（2）客户能够控制海城锐海履约过程中在建的商品；（3）海城锐海履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且海城锐海在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，海城锐海在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，海城锐海根据商品和劳务的性质，采用投入法确定恰当的履约进度。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

（2）具体方法

标的公司收入确认的具体方法如下：

①电力销售收入：电力收入于电力供应至省电网公司时确认收入，依据经电网公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价确认电费收入。

②绿色电力证书收入：标的公司每生产 1 兆瓦时电力将额外获得 1 个绿证，可在绿证市场进行交易，交易价格根据绿证市场的供需关系决定。标的公司在绿证出售时直接确认收入。

2、会计政策和会计估计与同行业或同类资产之间的差异及对利润的影响

经查阅同行业上市公司年报等资料，标的公司的收入确认原则和计量方法、应收款项坏账准备计提政策、固定资产折旧年限及残值率等主要会计政策和会计估计与同行业上市公司不存在重大差异，对标的公司净利润无重大影响。

3、财务报表的编制基础及财务报表范围

（1）财务报表的编制基础

根据《重组管理办法》《准则第 56 号》的规定，本财务报表为本次重大资产重组之目的而编制。

本财务报表基于标的公司的历史会计记录，按照财政部颁布的《企业会计准

则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南和企业会计准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。根据《准则第 56 号》之相关规定，本财务报表 2023 年度、2024 年度及 2025 年 1-10 月已经按照与标的公司相同的会计政策和会计估计编制。

本财务报表以持续经营假设为基础。本财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南和企业会计准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

（2）持续经营能力

标的公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

（3）报告期合并报表范围的变化情况

标的公司在报告期内无子公司及参股公司，合并报表范围未出现变化。

4、报告期内资产转移剥离情况

报告期内，标的公司不存在资产转移剥离情况。

5、重大会计政策或会计估计与上市公司的差异

标的公司的重大会计政策和会计估计与上市公司不存在重大差异。

6、行业特殊的会计处理政策

标的公司不存在行业特殊的会计处理政策。

（十三）其他情况

截至 2025 年 10 月 31 日，海城锐海不存在许可第三方使用资产、被许可第三方使用资产和境外资产的情形。

二、电投瑞享基本情况

（一）基本情况

名称	北京电投瑞享新能源发展有限公司
统一社会信用代码	91110102MAD0DMGH23
企业性质	有限责任公司（法人独资）
成立日期	2023年09月28日
法定代表人	谭孝权
注册资本	20,000万元
注册地址	北京市西城区金融大街28号院3号楼7层701
经营范围	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；生物质能技术服务；工程管理服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；储能技术服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

（二）历史沿革

2023年9月26日，百瑞信托作出股东决定，同意百瑞信托为电投瑞享唯一股东，认缴出资20,000万元。同日，百瑞信托签署《北京电投瑞享新能源发展有限公司公司章程》，注册资本为20,000万元，百瑞信托认缴出资20,000万元。

2023年9月28日，北京市西城区市场监督管理局向电投瑞享核发了《营业执照》。

2024年1月22日，河南德友会计师事务所（普通合伙）出具《北京电投瑞享新能源发展有限公司验资报告》（豫德友所验字【2024】第002号），经审验，截至2024年1月19日，电投瑞享已收到百瑞信托缴纳的注册资本合计19,800万元。百瑞信托以货币出资19,800.00万元，占认缴出资额的99.00%。

电投瑞享设立时的股东及股权结构情况如下：

序号	股东	出资额（万元）	出资比例
1	百瑞信托	20,000	100%
	合计	20,000	100%

截至本报告书签署日，电投瑞享的股权结构未发生变化。

（三）股权关系

截至本报告签署日，百瑞信托直接持有电投瑞享100%的股权。

百瑞信托以其受托管理的百瑞绿享 78 号信托计划信托财产向电投瑞享出资，根据《百瑞绿享 78 号集合资金信托计划（瑞享清能）信托合同》，百瑞信托系百瑞绿享 78 号的信托机构及受托人，代表百瑞绿享 78 号信托计划登记持有电投瑞享 100% 股权。

（四）股权清晰情况

截至本报告书签署日，公司拟收购的电投瑞享 80% 股权权属清晰，不存在对外担保、抵押、质押等权利限制情况，不涉及诉讼、仲裁、司法强制执行等重大争议或者存在妨碍权属转移的其他情况。

关于电投瑞享的主要负债情况，请参考本报告书“第八节 管理层讨论与分析”“三、标的公司财务分析”“（二）电投瑞享财务状况分析”之“2、负债构成分析”。

（五）是否存在违法违规情况

截至本报告书签署日，电投瑞享不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情形。

最近三年内，电投瑞享不存在因违反法律、行政法规、规章受到行政处罚且情节严重、受到刑事处罚或司法机关依法追究刑事责任的情形。

（六）主营业务发展情况

请参见本节“三、标的公司主营业务情况”。

（七）报告期经审计的主要财务指标

单位：万元

财务指标	2025 年 10 月末	2024 年末	2023 年末
总资产	293,179.72	260,591.03	164,000.10
总负债	266,791.11	240,470.20	126,948.50
所有者权益	26,388.60	20,120.83	37,051.60
财务指标	2025 年 1-10 月	2024 年	2023 年
营业收入	27,221.85	23,107.97	-
净利润	5,742.52	1,269.34	443.14
经营活动产生的现金流量净额	22,524.60	17,212.99	0.03

（八）最近三年曾进行与交易、增资或改制相关的评估或估值情况

不适用。

（九）重要下属公司情况

电投瑞享拥有 5 家一级控股子公司。其中，郑州瑞灿和郑州洛沁并网装机容量分别为 299.55MW 和 236.83MW（截至 2025 年 10 月 31 日，含下属项目公司），占电投瑞享并网容量的比例分别为 38.66%和 30.56%，占比均超过 20%。郑州瑞灿和郑州洛沁的具体情况如下：

1、郑州瑞灿新能源开发有限公司

名称	郑州瑞灿新能源开发有限公司
统一社会信用代码	91410100MADFP64294
类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
注册地址	河南自贸试验区郑州片区（郑东）商务外环路 10 号中原广发金融大厦 25 层 2503 号
法定代表人	王必领
注册资本	200 万元
成立日期	2024 年 03 月 25 日
经营范围	一般项目：太阳能发电技术服务；储能技术服务；工程管理服务；工程造价咨询业务；规划设计管理；工业工程设计服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；热力生产和供应（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

（1）历史沿革

1) 2024 年 3 月，郑州瑞灿设立

2024 年 3 月 22 日，郑州瑞灿（筹）取得了《新设企业名称保留告知书》（郑自贸登字【2024】第 6878 号），核准企业名称为郑州瑞灿新能源开发有限公司，注册资本 200 万元。

2024 年 3 月 22 日，百瑞信托、电投瑞享签署了《郑州瑞灿新能源开发有限公司章程》，郑州瑞灿注册资本为 200 万元，百瑞信托认缴出资 100 万元、电投瑞享认缴出资 100 万元。

2024年3月25日，郑州市市场监督管理局向郑州瑞灿核发了《营业执照》。

郑州瑞灿设立时的股东及股权结构情况如下：

序号	股东	认缴出资额（万元）	出资比例
1	百瑞信托	100	50%
2	电投瑞享	100	50%
合计		200	100%

2) 2025年2月，第一次股权转让

2025年2月11日，百瑞信托与电投瑞享签署了《郑州瑞灿新能源开发有限公司股权转让协议》，约定百瑞信托将持有的郑州瑞灿50%的股权（对应100万元出资）以0元的对价转让给电投瑞享。

同日，股东签署新的《公司章程》，郑州瑞灿注册资本200万元，电投瑞享认缴出资200万元。

2025年4月8日，郑州市市场监督管理局向郑州瑞灿换发了新《营业执照》。

本次股权转让完成后，郑州瑞灿的股权结构如下：

序号	股东	认缴出资额（万元）	出资比例
1	电投瑞享	200	100%
合计		200	100%

截至本报告书签署日，郑州瑞灿未再发生股权变动。

（2）出资及合法存续情况

郑州瑞灿依法成立，有效存续，不存在出资瑕疵或影响其合法存续的情况。

（3）最近三年主营业务发展情况

郑州瑞灿主要从事分布式光伏电站的投资、开发、建设和运营，未发生重大变化。

（4）主要财务数据

单位：万元

项目	2025年1-10月/10月末	2024年/末	2023年/末
总资产	116,515.01	76,504.95	-
总负债	92,726.22	58,369.44	-
所有者权益	23,788.79	18,135.51	-
营业收入	8,119.28	3,279.66	-
净利润	1,967.98	1,272.70	-

（5）最近三年股权转让、增资、减资情况

2025年2月11日，百瑞信托与电投瑞享签署了《郑州瑞灿新能源开发有限公司股权转让协议》，约定百瑞信托将持有的郑州瑞灿50%股权（对应100万元出资）以0元的对价转让给电投瑞享，百瑞信托100万元出资未实缴，股权转让未评估。

（6）最近三年曾进行与交易、增资或改制相关的评估或估值情况

郑州瑞灿最近三年未发生过因股权交易、增资或改制进行评估或估值的情况。

（7）是否存在违法违规情况

截至本报告书签署日，郑州瑞灿不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情形；最近三年不存在因违反法律、行政法规、规章受到行政处罚且情节严重、受到刑事处罚或司法机关依法追究刑事责任的情形。

2、郑州洛沁新能源有限公司

名称	郑州洛沁新能源有限公司
统一社会信用代码	91410100MAD5KA052Y
类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
注册地址	河南自贸试验区郑州片区（郑东）商务外环路10号中原广发金融大厦25层2503号
法定代表人	刘云珊
注册资本	200万元
成立日期	2023年12月8日
经营范围	一般项目：风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；发电技术服务；储能技术服务（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动自

	主开展经营活动
--	---------

（1）历史沿革

1) 2023 年 12 月，郑州洛沁设立

2023 年 12 月 5 日，郑州洛沁（筹）取得了《新设企业名称保留告知书》（郑自贸名内/外设字【2023】第 28623 号），核准企业名称为郑州洛沁新能源有限公司，注册资本 200 万元。

同日，百瑞信托、电投瑞享签署了《郑州洛沁新能源有限公司》，郑州洛沁注册资本为 200 万元，百瑞信托认缴出资 100 万元、电投瑞享认缴出资 100 万元。

2023 年 12 月 8 日，郑州市市场监督管理局自贸区服务中心向郑州洛沁核发了《营业执照》。

郑州洛沁设立时的股东及股权结构情况如下：

序号	股东	认缴出资额（万元）	出资比例
1	电投瑞享	100	50%
2	百瑞信托	100	50%
合计		200	100%

2) 2025 年 2 月，第一次股权转让

2025 年 2 月 17 日，百瑞信托与电投瑞享签署了《郑州洛沁新能源有限公司股权转让协议》，约定百瑞信托将持有的郑州洛沁 50% 的股权（对应 100 万元出资）以 0 元转让给电投瑞享。

同日，股东签署新的《公司章程》，郑州洛沁注册资本 200 万元，电投瑞享认缴出资 200 万元。

2025 年 2 月 24 日，郑州市市场监督管理局自贸区服务中心向郑州洛沁换发了新《营业执照》。

本次股权转让完成后，郑州洛沁的股权结构如下：

序号	股东	认缴出资额（万元）	出资比例
1	电投瑞享	200	100%

合计	200	100%
----	-----	------

截至本报告书签署日，郑州洛沁未再发生股权变动。

（2）出资及合法存续情况

郑州洛沁依法成立，有效存续，不存在出资瑕疵或影响其合法存续的情况。

（3）最近三年主营业务发展情况

郑州洛沁主要从事分布式光伏电站的投资、开发、建设和运营，未发生重大变化。

（4）主要财务数据

单位：万元

	2025年1-10月/10月末	2024年/末	2023年/末
总资产	101,233.90	95,237.41	34,738.52
总负债	79,907.86	84,632.34	34,690.23
所有者权益	21,326.04	10,605.07	48.29
营业收入	8,812.48	8,416.11	-
净利润	1,429.99	2,822.79	48.29

（5）最近三年股权转让、增资、减资情况

2025年2月17日，百瑞信托与电投瑞享签署了《郑州洛沁新能源有限公司股权转让协议》，约定百瑞信托将持有的郑州洛沁50%的股权（对应100万元出资）以0元价格转让给电投瑞享，百瑞信托100万元出资未实缴，未进行股权评估。

（6）最近三年曾进行与交易、增资或改制相关的评估或估值情况

郑州洛沁最近三年未发生过因股权交易、增资或改制进行评估或估值的情况。

（7）是否存在违法违规情况

截至本报告书签署日，郑州洛沁不存在涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情况，最近三年不存在因违反法律、行政法规、规章受到行政处罚且情节严重、受到刑事处罚或司法机关依法追究刑事责任的情形。

（十）土地使用权及报批事项情况

1、土地使用权

截至本报告书签署日，电投瑞享及子公司拥有 1 项土地使用权，具体情况如下：

权利人	权证编号	坐落	用途	权利类型	宗地面积 (m ²)	建筑面积 (m ²)	使用期限	他项权利
风和风力	晋（2025）潞城区不动产权第 0000168 号	长治市潞城区辛安泉镇、潞华街道	工业用地	国有建设用地使用权	11,019.00	/	2024 年 12 月 17 日至 2074 年 12 月 16 日止	无

根据电投瑞享出具的说明，电投瑞享子公司风和风力风电项目所涉 29 台风机配套箱变设备所利用土地均未在风和风力取得的晋（2025）潞城区不动产权第 0000168 号地块的宗地范围内。依照《土地管理法》第七十七条：“未经批准或者采取欺骗手段骗取批准，非法占用土地的，由县级以上人民政府自然资源主管部门责令退还非法占用的土地，对违反土地利用总体规划擅自将农用地改为建设用地的，限期拆除在非法占用的土地上新建的建筑物和其他设施，恢复土地原状，对符合土地利用总体规划的，没收在非法占用的土地上新建的建筑物和其他设施，可以并处罚款；对非法占用土地单位的直接负责的主管人员和其他直接责任人员，依法给予处分；构成犯罪的，依法追究刑事责任。”风和风力风电项目存在箱变被责令拆除的风险。截至本报告书签署日，风和风力未因上述情形而遭受行政处罚，且上述情形不会导致电投瑞享股权权属出现瑕疵，也不会对本次交易及标的资产过户产生重大不利影响。

2、报批事项

（1）分布式光伏项目

截至本报告书签署日，电投瑞享子公司经营的分布式光伏电站项目取得的报批手续具体情况如下：

电投瑞享各子公司经营的分布式光伏电站项目已填报环境影响备案登记表；大部分户用分布式光伏电站项目已取得项目投资备案，存在部分户用分布式光伏

电站项目投资备案未留存文件的情形；各分布式光伏项目已签订购电合同、并和租用屋顶的农户、公司和学校签订了光伏电站合作协议，各工商业分布式光伏项目已取得国网接入意见；各分布式光伏电站项目存在未办理建设工程规划许可证、施工许可证、消防备案手续的情形。

根据电投瑞享各经营分布式光伏电站的子公司出具的公共信用报告，所属河南省的子公司在应急管理（安全生产）、消防安全、住房城乡建设、自然资源等领域均不存在违法违规记录；所属陕西省子公司在发展改革、规划自然资源、生态环境保护、住房城乡建设、应急管理和消防安全领域均不存在行政处罚及严重失信等违法违规记录；所属安徽省的子公司在发展改革、自然资源、生态环境、住房城乡建设、消防安全等领域不存在行政处罚及严重失信等违法违规记录；所属河北省的子公司在发展改革、住房和城乡建设、生态环境、自然资源、应急管理、消防安全等领域无违法违规信息。

综上所述，上述分布式光伏项目涉及部分报批手续未办理情形对电投瑞享及其相关子公司生产经营造成重大不利影响的风险较低，也不会对本次交易及标的资产过户产生重大不利影响。

（2）风电项目

截至本报告书签署日，电投瑞享子公司风和风力风电项目涉及的报批文件具体情况如下：

行政核准层面，已取得项目核准批复文件及核准延期批复文件，同时取得水土保持方案审批文件及水土保持验收文件；环境保护层面，已取得环境影响报告表审批文件及竣工环境保护验收文件；建设申报手续层面，已取得建设用地规划许可证、建设项目用地预审意见，目前存在未取得净空审核、建筑工程施工许可证、建筑工程规划许可证的情形；土地规划层面，项目建设核心用地已取得不动产权证书；安全管理层面，已取得安全预评价报告备案文件、安全设施设计专篇审查文件，目前存在未办理消防手续的情形；电力运营层面，已取得国网接入系统设计批复文件及《电力业务许可证》，已签订并网调度协议和购售电合同。

根据电投瑞享子公司风和风力的公共信用信息报告，截至本报告书签署日，风和风力在发展改革、自然资源、生态环境、住房城乡建设、消防救援等领域无

违法违规信息，风和风力未因上述手续缺失的情形而遭受行政处罚，且上述手续缺失的情形不会导致电投瑞享股权权属出现瑕疵。因此，上述手续缺失的情形不会对本次交易及标的资产过户造成重大不利影响。

（十一）主要固定资产、无形资产、使用权资产的具体情况

1、主要固定资产的具体情况

截至 2025 年 10 月 31 日，电投瑞享固定资产具体情况如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率
机器设备	248,423.62	19,557.00	2,105.87	226,760.75	91.28%
电子设备	21.06	4.66	-	16.40	77.89%
合计	248,444.68	19,561.66	2,105.87	226,777.15	91.28%

截至 2025 年 10 月 31 日，电投瑞享固定资产主要由风电场、光伏电站机器设备构成，占比超过固定资产账面价值的 99.99%。

2、主要无形资产的具体情况

截至 2025 年 10 月 31 日，电投瑞享无形资产具体情况如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值	成新率
土地使用权	419.62	7.55	-	412.07	98.20%
软件	11.93	3.19	-	8.73	73.21%
合计	431.55	10.74	-	420.80	97.51%

（1）土地使用权

参见“第四节 标的公司基本情况”之“二、电投瑞享基本情况”之“（十）、土地使用权及报批事项情况”之“1、土地使用权”。

（2）知识产权

截至 2025 年 10 月 31 日，电投瑞享及其子公司未拥有授权专利、注册商标专用权及计算机软件著作权。

3、使用权资产

（1）租赁土地

截至 2025 年 10 月 31 日，电投瑞享子公司租赁了 1 项土地，具体情况如下：

序号	承租方	出租方	坐落	主要用途	土地类别	租赁期限	面积 (m ²)	权属情况
1	风和风力	山西天辰邦诺黄牛蹄风力发电有限公司	长治市潞城区潞华街道合室村	风力发电项目变电站建设用地	公共设施用地	20 年	5,561.00	出租方单独所有

（2）租赁房产

截至 2025 年 10 月 31 日，电投瑞享及其子公司租赁了 3 处房产，具体情况如下：

序号	承租方	出租方	坐落	面积 (m ²)	租赁期限	用途
1	瑞智（西安市高陵区）	薛小鸽	西安市高陵区鹿苑大道西侧天下荣郡三期商业（龙发时代广场）1 幢 11413 室	57.67	2025 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日	作为工商注册地址使用
2	瑞智（西安市临潼区）	陕西山与海建筑工程有限公司	陕西省西安市临潼区银桥大道 118 号	10	2024 年 4 月 9 日至 2028 年 12 月 31 日	作为工商注册地址使用
3	风和风力	山西天辰邦诺黄牛蹄风力发电有限公司	长治市潞城区潞华街道合室乡	合同未约定具体面积	自 2023 年 1 月 6 日起 20 年	升压站厂区内用房（存放汇流箱变设备）

上述第 2 项租赁房产的出租方无法提供相关权属证书及其有权转租的证明。根据电投瑞享说明，该租赁房产仅作为瑞智（西安市临潼区）工商注册地址，并无其他用途，该等租赁房产的可替代性较高，如该等租赁房产因上述瑕疵导致瑞智（西安市临潼区）不能继续承租的，其可以在相关区域内及时找到合适的替代性场所，故相关租赁房产瑕疵情形不会对瑞智（西安市临潼区）生产经营造成重大不利影响。

上述第3项租赁房产未取得相关权属证书。该等租赁房产所涉土地已取得建设土地使用权，根据出租方与长治市潞城区自然资源局签署的《国有建设用地使用权出让合同》及长治市潞城区自然资源局出具的《规划设计条件书》，该等租赁房产所涉土地用于建设黄牛蹄50MW风力发电项目（升压站及运行管理中心），土地性质及规划用途已经主管政府部门批复确认，因此该等租赁房产因尚未取得相关权属证书而无法继续使用的风险较低，不会对风和风力的生产经营造成重大不利影响。

上述租赁房产均未办理房屋租赁备案手续。根据《中华人民共和国民法典》第七百零六条的规定，当事人未依照法律、行政法规规定办理租赁合同登记备案手续的，不影响合同的效力。因此，上述房屋租赁未办理租赁备案不影响租赁合同的法律效力，不影响租赁关系的持续，不会对上述房屋的承租使用造成重大不利影响。

（十二）报告期内财务报表编制基础、会计政策、会计估计及相关会计处理

1、收入确认原则和计量方法

（1）一般原则

收入是电投瑞享在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

电投瑞享在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，电投瑞享在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是电投瑞享因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，电投瑞享按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，电投瑞享将根据客户在取得商品控制权时即

以现金支付的应付金额确定交易价格，该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，电投瑞享不考虑其中的融资成分。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 1) 客户在电投瑞享履约的同时即取得并消耗电投瑞享履约所带来的经济利益；
- 2) 客户能够控制电投瑞享履约过程中在建的商品；
- 3) 电投瑞享履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且电投瑞享在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，电投瑞享在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。电投瑞享按照投入法（或产出法）确定提供服务的履约进度。当履约进度不能合理确定时，电投瑞享已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

- 1) 电投瑞享就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；
- 2) 电投瑞享已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有了该商品的法定所有权；
- 3) 电投瑞享已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；
- 4) 电投瑞享已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；
- 5) 客户已接受该商品。

（2）具体方法

电投瑞享收入确认的具体方法如下：

电投瑞享的收入来源主要为售电收入，在电力输送至电网或用户指定地点，且客户能够主导电力的使用，并从中获得几乎全部的经济利益时，认为控制权已转移，达到收入确认条件，确认相关电费收入。

2、会计政策和会计估计与同行业或同类资产之间的差异及对利润的影响

经查阅同行业上市公司年报等资料，电投瑞享的收入确认原则和计量方法、应收款项坏账准备计提政策、固定资产折旧年限及残值率等主要会计政策和会计估计与同行业上市公司不存在重大差异，对电投瑞享净利润无重大影响。

3、财务报表的编制基础及财务报表范围

（1）财务报表的编制基础

根据《重组管理办法》《准则第 56 号》的规定，本财务报表为本次重大资产重组之目的而编制。

本财务报表基于电投瑞享的历史会计记录，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南和企业会计准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。根据《准则第 56 号》之相关规定，本财务报表 2023 年度、2024 年度及 2025 年 1-10 月已经按照与电投瑞享相同的会计政策和会计估计编制。

本财务报表以持续经营假设为基础。本财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南和企业会计准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

（2）持续经营能力

电投瑞享不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

（3）报告期合并报表范围的变化情况

1) 财务报表合并范围

截至 2025 年 10 月 31 日，电投瑞享合并报表范围如下：

序号	子公司名称	主要经营地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
1	郑州展彬新能源有限公司	河南省郑州市	电力、热力生产和供应业	100.00		设立
2	漯河鑫能新能源有限公司	河南省漯河市	科技推广和应用服务业		100.00	并购
3	菏泽嘉阳新能源有限公司	山东省菏泽市	电力、热力生产和供应业		100.00	并购
4	洛川赋阳新能源有限公司	陕西省延安市	电力、热力生产和供应业		100.00	并购
5	郑州洛沁新能源有限公司	河南省郑州市	电力、热力生产和供应业	100.00		设立
6	合肥阳豫新能源技术有限公司	安徽省合肥市	科技推广和应用服务业		90.00	并购
7	商丘阳丘新能源有限公司	河南省商丘市	电力、热力生产和供应业		90.00	并购
8	驻马店阳驿新能源有限公司	河南省驻马店市	电力、热力生产和供应业		90.00	并购
9	宜阳县阳源新能源有限公司	河南省洛阳市	科技推广和应用服务业		90.00	并购
10	周口阳槐新能源有限公司	河南省周口市	电力、热力生产和供应业		90.00	并购
11	叶县阳叶新能源有限公司	河南省平顶山市	电力、热力生产和供应业		90.00	并购
12	新蔡县阳源新能源科技有限公司	河南省驻马店市	研究和试验发展		90.00	并购
13	合肥阳章新能源技术有限公司	安徽省合肥市	科技推广和应用服务业		90.00	并购
14	泰安汇阳新能源科技有限公司	山东省泰安市	科技推广和应用服务业		90.00	并购
15	宁阳丰阳新能源科技有限公司	山东省泰安市	电气机械和器材制造业		90.00	并购
16	郑州瑞灿新能源开发有限公司	河南省商丘市	电力、热力生产和供应业	100.00		设立
17	瑞灿（西安）能源有限公司	陕西省西安市	电力、热力生产和供应业		100.00	设立
18	瑞灿（西安市长安区）新能源有限公司	陕西省西安市	电力、热力生产和供应业		100.00	设立
19	瑞能（西安市鄠邑区）新能源有限公司	陕西省西安市	电力、热力生产和供应业		100.00	设立

序	子公司名称	主要经营地	业务性质	持股比例(%)		取得
20	瑞智（蓝田县）新能源有限公司	陕西省西安市	电力、热力生产和供应业		100.00	设立
21	瑞智（西安市高陵区）新能源有限公司	陕西省西安市	电力、热力生产和供应业		100.00	设立
22	瑞智（西安市临潼区）新能源有限公司	陕西省西安市	电力、热力生产和供应业		100.00	设立
23	渭南瑞灿投新能源有限公司	陕西省渭南市	电力、热力生产和供应业		100.00	设立
24	山西电投晋瑞电力有限公司	山西省太原市	电力、热力生产和供应业	100.00		设立
25	山西天辰邦诺新能源有限公司	山西省长治市	电力、热力生产和供应业		100.00	并购
26	山西天辰邦诺风和风力发电有限公司	山西省长治市	电力、热力生产和供应业		100.00	并购
27	电投浙瑞（杭州）新能源科技有限公司	浙江省杭州市	科技推广和应用服务业	100.00		并购
28	河北电投浙源新能源有限公司	河北省邯郸市	电力、热力生产和供应业		100.00	并购
29	电投浙豫新能源（临颍县）有限公司	河南省漯河市	电力、热力生产和供应业		100.00	并购
30	河南省电投浙源新能源有限公司	河南省郑州市	电力、热力生产和供应业		100.00	并购

2) 合并范围的变更

①新设公司

序号	期间	子（孙）公司名称	纳入合并范围原因
1	2023	山西电投晋瑞电力有限公司	设立
2	2023	郑州展彬新能源有限公司	设立
3	2023	郑州洛沁新能源有限公司	设立
4	2024	郑州瑞灿新能源开发有限公司	设立
5	2024	瑞灿（西安）能源有限公司	设立
6	2024	瑞智（西安市高陵区）新能源有限公司	设立
7	2024	瑞智（西安市临潼区）新能源有限公司	设立
8	2024	瑞灿（西安市长安区）新能源有限公司	设立
9	2024	瑞智（蓝田县）新能源有限公司	设立
10	2024	瑞能（西安市鄠邑区）新能源有限公司	设立
11	2024	渭南瑞灿投新能源有限公司	设立

②收购公司

序号	期间	子（孙）公司名称	纳入合并范围原因
1	2023	电投浙瑞（杭州）新能源科技有限公司	收购
2	2024	河北电投浙源新能源有限公司	收购
3	2024	河南省电投浙源新能源有限公司	收购
4	2024	电投浙豫新能源（临颖县）有限公司	收购
5	2023	山西天辰邦诺新能源有限公司	收购
6	2023	山西天辰邦诺风和风力发电有限公司	收购
7	2023	洛川赋阳新能源有限公司	收购
8	2023	漯河鑫能新能源有限公司	收购
9	2023	菏泽嘉阳新能源有限公司	收购
10	2023	合肥阳豫新能源技术有限公司	收购
11	2023	驻马店阳驿新能源有限公司	收购
12	2023	商丘阳丘新能源有限公司	收购
13	2023	周口阳槐新能源有限公司	收购
14	2023	宜阳县阳源新能源有限公司	收购
15	2023	叶县阳叶新能源有限公司	收购
16	2023	新蔡县阳源新能源科技有限公司	收购
17	2023	合肥阳章新能源技术有限公司	收购
18	2023	泰安汇阳新能源科技有限公司	收购
19	2023	宁阳丰阳新能源科技有限公司	收购

4、报告期内资产转移剥离情况

报告期内，电投瑞享不存在资产转移剥离情况。

5、重大会计政策或会计估计与上市公司的差异

电投瑞享的重大会计政策和会计估计与上市公司不存在重大差异。

6、行业特殊的会计处理政策

电投瑞享不存在行业特殊的会计处理政策。

（十三）其他情况

1、截至 2025 年 10 月 31 日，电投瑞享不存在许可第三方使用资产、被许可第三方使用资产、境外资产的情形。

2、截至本报告书签署日，电投瑞享子公司经营的大部分户用分布式光伏电站项目租用农户屋顶的房屋已取得房屋产权证，存在部分户用光伏电站所涉农户房产仅取得了当地村委会出具的产权证明的情形和部分。根据《户用光伏建设运行百问百答（2022年版）》等相关规定，户用分布式光伏电站地址权属证明原则上包括房屋产权所有证（购房合同或乡镇及以上政府主管部门出具的土地使用证明），村委会出具的证明法律效力不符合该等要求。但相关法律法规并未针对该等情形规定以明确罚则。

相关第三方已在相关协议约定中承诺对相关手续缺失的风险承担责任，具体如下：

项目所涉子公司主体	相关第三方	相关协议及责任承担约定情况
商丘阳丘、驻马店阳驿、宜阳阳源、周口阳槐、叶县阳叶、新蔡阳源、泰安汇阳、泰安汇阳徂汶景区分公司、宁阳丰阳	阳光新能源开发股份有限公司	如因户用光伏项目合规性手续缺失、房屋权属问题影响项目正常运营或被有权主管部门处罚或项目公司对第三方承担责任的，均由阳光新能源开发股份有限公司承担相关责任；如给项目公司造成损失的，阳光新能源开发股份有限公司承担赔偿责任。
郑州展彬	新疆新特光伏能源科技有限公司、特变电工哈密能源有限公司及西安赋阳新能源有限公司等项目公司的股权前手方	如相关电站因违反法律法规导致光伏电站取消并网、解网影响项目持续运营的由相关股权前手方向郑州展彬进行赔偿，并保证项目所涉电站均已经办理了并网所需的全部手续且手续合法有效，如果因手续到期等原因造成项目公司受罚或被追究责任的，由相关的股权前手方承担责任。
洛川赋阳、漯河鑫能、菏泽嘉阳	运维方特变电工新疆	如户用光伏电站房屋翻新、扩建、拆迁等原因造成容量减少的，特变电工新疆应置换同等条件（包括运营期限、规模、区域、类型等条件）的电站给项目所涉子公司主体，用以补足项目规模。
郑州瑞灿、瑞灿（西安市长安区）、渭南瑞灿投、瑞智（蓝田县）、瑞智（西安市临潼区）、瑞智（西安市高陵区）、瑞灿（西安）、瑞能（西安市鄠邑区）	西安宇洲新能源科技有限公司、西安市阎良区鑫汇新能源科技有限公司、陕西六维新能源科技有限公司、陕西睿骏建设工程有限公司、渭南六维新能源科技有限公司等电站建设	如建设项目项下光伏电站所涉土地、房屋未取得不动产权证或有权机关出具的权属证明、房屋所有权证明文件（包括房屋所有权证、村委或村级组织盖章证明等）出现虚假伪造或被认定为违章建筑、未通过规划验收、评估基准日前房产抵押导致被抵押权人申请处置查封等权属原因导致建设项目被终止、暂停或者无法并网发电等任何情形，由此给项目所涉子公司主体造成损失的，由相关建设方予以全部赔偿或以同等规模、同等收益电站置换。

项目所涉子公司主体	相关第三方	相关协议及责任承担约定情况
	方	相关建设方确保建设项目开发、安装、建设、并网、运营等手续合法、齐全、有效，如因手续办理不全、瑕疵产生的一切手续补办费用及政策性罚款由相关建设方承担，因此对项目所涉子公司主体造成的电量亏损等一切损失，由相关建设方进行赔付。

综上所述，上述户用分布式光伏项目手续未办理情形对电投瑞享及其相关子公司生产经营造成重大不利影响的风险较低，也不会对本次交易及标的资产过户产生重大不利影响。

3、截至本报告书签署日，电投瑞享子公司经营的大部分工商业分布式光伏电站项目租用屋顶的学校和公司已取得房屋产权证，存在部分工商业分布式光伏电站项目租用屋顶的公司所涉部分厂房不动产权证书尚在办理中的情形。根据电投瑞享提供的资料及其说明，河南浙源与河南枫叶纸制品有限公司签署的《河南枫叶纸制品有限公司 1.987MWp 分布式屋顶光伏电站合同能源管理协议书》所涉部分厂房不动产权证书尚在办理中，但河南枫叶纸制品有限公司已取得该等厂房附着土地的不动产权证以及建设该等厂房的《建设工程规划许可证》。上述协议已明确约定在项目运营期内，因河南枫叶纸制品有限公司导致屋顶附着房产所有权人或其他权利主体变更，房产所有权人或其他权利主体对河南浙源提出的任何要求应由河南枫叶纸制品有限公司予以承担，并且其应赔偿河南浙源因此遭受的损失。因此，该等情形对河南浙源业务经营造成重大不利影响的风险较小。

三、标的公司主营业务情况

标的公司主营业务为风力发电、分布式光伏发电为主的新能源项目的开发、投资和运营，截至 2025 年 10 月 31 日，标的公司已并网装机容量如下：

单位：MW

公司	发电类型	总装机容量	风力装机容量	光伏装机容量
海城锐海	风力	41.00	41.00	-
电投瑞享	光伏、风力	774.85	95.90	678.95
合计		815.85	136.90	678.95

（一）行业主管部门、监管体制、主要法律法规及政策

标的公司的主营业务是风力发电、分布式光伏发电为主的新能源项目的开发、

投资和运营。根据《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》，标的公司所属行业为电力、热力生产和供应业中的风力发电（D4415）以及太阳能发电（D4416）。

1、行业主管部门

（1）国家发展改革委

国家发展改革委是国家经济的宏观调控部门，负责制定我国的电力发展规划、电价政策，起草电价管理相关法律法规及行政法规、规章等，并具体负责电力项目审批核准及电价的制定。同时，国家发展改革委负责拟订清洁能源发展规划，推动清洁能源等高新技术产业发展，实施技术进步和产业现代化的宏观指导。

（2）国家能源局

国家能源局对全国可再生能源的开发利用实施统一管理，主要负责起草能源发展和有关监督管理的法律法规和规章，拟订并组织实施能源发展战略、规划和政策，推进能源体制改革，拟订有关改革方案，组织制定能源产业政策及相关标准，按国务院规定权限，审批、核准、审核能源固定资产投资项目，组织推进能源重大设备研发及其相关重大科研项目，监管电力市场运行，同时监督检查有关电价，拟订各项电力辅助服务价格并承担国家能源委员会具体工作。

（3）自然资源部

2018年3月，国务院组建自然资源部，主要负责履行全民所有土地、矿产、森林、草原、湿地、水、海洋等自然资源资产所有者职责和所有国土空间用途管制职责，拟订自然资源和国土空间规划及测绘、极地、深海等法律法规草案，制定部门规章并监督检查执行情况，负责自然资源统一确权登记工作，负责自然资源的合理开发利用，组织拟订自然资源发展规划和战略，组织拟订并实施土地、海洋等自然资源年度利用计划，负责监督实施海洋战略规划和发展海洋经济，负责海洋开发利用和保护的监督管理工作，根据中央授权，对地方政府落实党中央、国务院关于自然资源和国土空间规划的重大方针政策、决策部署及法律法规执行情况进行督察等。

（4）生态环境部

生态环境部制定并组织实施生态环境政策、规划和标准，统一行使生态和城

乡各类污染排放监管与行政执法职责，统一负责生态环境监测和执法工作，监督管理污染防治、核与辐射安全，组织开展中央环境保护督察等。

2、行业自律组织

（1）中国电力企业联合会

中电联是标的所处行业最重要的行业自律组织，于 1988 年经国务院批准成立，系非营利的全国电力行业企事业单位的联合组织，业务主管单位为国家能源局。中电联主要职能包括提出电力改革与发展的政策建议，建立行业自律机制，组织开展行业环境保护、人才培养、职业技能鉴定、科研成果评审等方面。

（2）中国循环经济协会可再生能源专业委员会

中国循环经济协会可再生能源专业委员会于 2002 年获得民政部的正式批准设立，主管单位为中国能源研究会和中国循环经济协会。中国循环经济协会可再生能源专业委员会致力于推动可再生能源领域的技术进步和先进技术的推广应用，积极促进中国可再生能源产业的商业化发展。

（3）中国可再生能源学会

中国可再生能源学会成立于 1979 年，是国内可再生能源领域全国性、学术性和非营利性的社会团体，业务主管单位为中国科学技术协会。中国可再生能源学会下设光伏专委会、风能专委会、可再生能源发电并网专委会、太阳能建筑专委会、太阳能热发电专委会等 14 个专业委员会。中国可再生能源学会旨在成为科技工作者、企业和政府之间的桥梁，对外学术交流和技术的窗口，致力于促进我国可再生能源技术的进步，推动可再生能源产业的发展。

（4）中国可再生能源学会风能专业委员会

中国可再生能源学会风能专业委员会成立于 1981 年，主要职责有组织行业学术交流和科技成果展览展示活动，组织学术交流和培训活动，跟踪并研究分析国内外风能技术和产业发展态势，开展技术经济政策研究及重大项目可行性研究，为政府部门制定风能发展规划及政策提供支持。

（5）中国光伏行业协会

中国光伏行业协会是由民政部批准成立、工信部为业务主管单位的国家一级

协会，于2014年在北京成立。会员单位主要由从事光伏产品、设备、相关辅配料（件）及光伏产品应用的研究、开发、制造、教学、检测、认证、标准化、服务的企、事业单位、社会组织及个人自愿组成，是全国性、行业性、非营利性社会组织。

3、行业相关法律法规

标的公司所处行业的主要法律法规如下：

类别	名称	发布单位	实施日期
法律	《中华人民共和国土地管理法》	全国人大常委会	1987年1月1日（2019年8月26日修订）
	《中华人民共和国环境保护法》	全国人大常委会	1989年12月26日（2014年4月24日修订）
	《中华人民共和国电力法》	全国人大常委会	1996年4月1日（2018年12月29日修订）
	《中华人民共和国节约能源法》	全国人大常委会	1998年1月1日（2018年10月26日修订）
	《中华人民共和国安全生产法》	全国人大常委会	2002年11月1日（2021年6月10日修订）
	《中华人民共和国可再生能源法》	全国人大常委会	2006年1月1日（2009年12月26日修订）
	《中华人民共和国能源法》	全国人大常委会	2025年1月1日
行政法规	《电力设施保护条例》	国务院	1987年9月15日（2011年1月8日修订）
	《电网调度管理条例》	国务院	1993年11月1日（2011年1月8日修订）
	《电力供应与使用条例》	国务院	1996年9月1日（2019年3月2日修订）
	《电力监管条例》	国务院	2005年5月1日
	《促进产业结构调整暂行规定》	国务院	2005年12月2日
	《电力安全事故应急处置和调查处理条例》	国务院	2011年9月1日

近年来，标的公司所处行业相关政策如下表所示：

政策名称	颁布单位	主要内容	实施时间
《国家能源局关于贯彻落实“放管服”改革精神优化电力业务许可管理有关事项的	国家能源局	继续实施电力业务许可豁免政策 以下发电项目不纳入电力业务许可管理范围： 1.经能源主管部门以备案（核准）等方式明	2020年3月

通知》		<p>确的分布式发电项目；</p> <p>.....</p> <p>3.项目装机容量 6MW（不含）以下的太阳能、风能、生物质能（含垃圾发电）、海洋能、地热能等可再生能源发电项目</p>	
《关于做好 2020 年能源安全保障工作的指导意见》	国家发 改委、国 家能源 局	持续构建多元化电力生产格局，在保障消纳的前提下，支持清洁能源发电大力发展，加快推动风电补贴退坡，推动建成一批风电平价上网项目。	2020 年 6 月
《清洁能源消纳情况综合监管工作方案》	国家能 源局	深入贯彻《可再生能源法》，全面落实“碳达峰、碳中和”战略目标和中央生态环境保护督察要求，促进清洁能源消纳。	2021 年 3 月
《2021 年能源工作指导意见》	国家能 源局	能源结构-煤炭消费比重下降到 56%以下。新增电能替代电量 2000 亿千瓦时左右，电能占终端能源消费比重力争达到 28%左右。	2021 年 4 月
《关于“十四五”时期深化价格机制改革行动方案的通知》	国家发 改委	持续深化燃煤发电、燃气发电、水电、核电等上网电价市场化改革，完善风电、光伏发电、抽水蓄能价格形成机制。	2021 年 5 月
《关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》	国务院	坚持集中式和分布式并举，优先推动风能、太阳能就地就近开发利用，因地制宜开发水能；构建以新能源为主体的新型电力系统，提高电网对高比例可再生能源的消纳和调控能力。	2021 年 9 月
《2030 年前碳达峰行动方案》	国务院	“十四五”“十五五”期间分别新增水电装机容量 4000 万千瓦左右。全面推进风电、太阳能发电大规模开发和高质量发展，坚持集中式与分布式并举，加快建设风电和光伏发电基地。加快智能光伏产业创新升级和特色应用，创新“光伏+”模式，推进光伏发电多元布局。坚持陆海并重，推动风电协调快速发展，完善海上风电产业链，鼓励建设海上风电基地。	2021 年 10 月
《“十四五”现代能源体系规划》	国家发 改委、国 家能源 局	做好增量，把风、光、水、核等清洁能源供应体系建设好，加快实施可再生能源替代行动。加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目建设。以京津冀及周边地区、长三角等为重点，加快发展分布式新能源。到 2025 年，非化石能源消费比重提高到 20%左右，非化石能源发电量比重达到 39%左右，电气化水平持续提升，电能占终端用能比重达到 30%左右。	2022 年 1 月
《2022 年能源工作指导意见》	国家能 源局	大力发展风电光伏。加大力度规划建设以大型风光基地为基础、以其周边清洁高效先进节能的煤电为支撑、以稳定安全可靠的特高压输变电线路为载体的新能源供给消纳体系。优化近海风电布局，开展深远海风电建设示范，稳妥推动海上风电基地建设。积极推进水风光互补基地建设。继续实施整县屋顶分布式光伏开发建设，加强实施	2022 年 3 月

		情况监管。因地制宜组织开展“千乡万村驭风行动”和“千家万户沐光行动”。充分利用油气矿区、工矿场区、工业园区的土地、屋顶资源开发分布式风电、光伏。	
《“十四五”可再生能源发展规划》	国家发改委、国家能源局等9部门	积极推进大型水电站优化升级，发挥水电调节潜力。充分发挥水电既有调峰潜力，在保护生态的前提下，进一步提升水电灵活调节能力，支撑风电和光伏发电大规模开发。	2022年6月
《关于进一步做好新增可再生能源消费不纳入能源消费总量控制有关工作的通知》	国家发改委、国家能源局、国家统计局	准确界定新增可再生能源电力消费量范围。根据我国可再生能源发展情况，明确现阶段不纳入能源消费总量的可再生能源。主要包括风电、太阳能发电、水电、生物质发电、地热能发电等可再生能源。	2022年11月
《国家能源局关于进一步规范可再生能源发电项目电力业务许可管理的通知》	国家能源局	一、豁免分散式风电项目电力业务许可 在现有许可豁免政策基础上，将分散式风电项目纳入许可豁免范围，不要求其取得电力业务许可证。 本通知印发前，已取得电力业务许可证的分散式风电项目运营企业，向所在地国家能源局派出机构（以下简称派出机构）申请注销电力业务许可证。	2023年10月
《关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》	国家发改委、国家能源局	进一步明确现货市场建设要求，进一步扩大经营主体范围，统筹做好各类市场机制衔接，提升电力现货市场运营保障能力等部署。	2023年11月
《2024年能源监管工作要点》	国家能源局	把能源安全保供作为能源监管的首要任务。推动国家能源规划、政策和项目落实落地。保障新能源和新型主体接入电网。监管电网企业公平无歧视地向新能源项目提供接网服务，开展分布式光伏备案接网推进情况专项监管，重点跟踪分布式光伏备案、并网、交易、结算等情况。有序推进新能源参与市场交易，加快推进绿电、绿证市场建设，培育绿色电力消费市场。	2024年1月
《关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》	国家发改委	加强电力辅助服务市场与中长期市场、现货市场等统筹衔接，科学确定辅助服务市场需求，合理设置有偿辅助服务品种，规范辅助服务计价等市场规则。	2024年2月
《关于加强电网调峰储能和智能化调度能力建设的指导意见》	国家发改委、国家能源局	到2027年，电力系统调节能力显著提升，抽水蓄能电站投运规模达到8000万千瓦以上，需求侧响应能力达到最大负荷的5%以上，保障新型储能市场化发展的政策体系基本建成，适应新型电力系统的智能化调度体系逐步形成，支撑全国新能源发电量占比达到20%以上、新能源利用率保持在合理水平，保障电力供需平衡和系统安全稳定运	2024年2月

		行。鼓励新能源企业通过自建、共建和租赁等方式灵活配置新型储能，结合系统需求合理确定储能配置规模，提升新能源消纳利用水平、容量支撑能力和涉网安全性能。	
《2024年能源工作指导意见》	国家能源局	2024年能源工作主要目标包括：能源结构持续优化。非化石能源发电装机占比提高到55%左右。风电、太阳能发电量占全国发电量的比重达到17%以上。另外指出，巩固扩大风电光伏良好发展态势。因地制宜加快推动分散式风电、分布式光伏发电开发。开展全国风能和太阳能发电资源普查试点工作。持续推进绿证全覆盖和应用拓展，加强绿证与国内碳市场的衔接和国际认可，进一步提高绿证影响力。研究光伏电站升级改造和退役有关政策。制定实施抽水蓄能电站开发建设管理暂行办法，促进抽水蓄能可持续健康发展。	2024年3月
《关于做好新能源消纳工作保障新能源高质量发展的通知》	国家能源局	科学确定各地新能源利用率目标。部分资源条件较好的地区可适当放宽新能源利用率目标，原则上不低于90%，并根据消纳形势开展年度动态评估。	2024年6月
国家能源局关于印发《分布式光伏发电开发建设管理办法》的通知(2025修订)	国家能源局	<p>国家能源局负责全国分布式光伏发电开发和运行的行业管理工作。省级能源主管部门在国家能源局指导下，负责本省（自治区、直辖市）分布式光伏发电开发和运行的行业管理工作。分布式光伏发电项目实行备案管理。分布式光伏发电项目应当按照“谁投资、谁备案”的原则确定备案主体。</p> <p>自然人户用分布式光伏发电项目由自然人选择备案方式，可由电网企业集中代理备案，也可由自然人自行备案；</p> <p>非自然人户用、一般工商业、大型工商业分布式光伏发电项目由投资主体备案；</p> <p>非自然人投资开发建设的分布式光伏发电项目不得以自然人名义备案，本办法印发前已由自然人备案的，可不作备案主体变更，仍按原备案项目类型管理，但投资主体应当主动向备案机关和电网企业告知相关信息，明确承担项目运行维护的主体及相应法律责任。</p> <p>工商业分布式光伏发电项目投资主体利用非自有场所建设分布式光伏发电的，仍应当由分布式光伏发电项目投资主体备案，并可按第五条有关要求灵活选择上网模式。</p> <p>按照有关规定，分布式光伏发电豁免电力业务许可证。</p>	2025年1月
《关于深化新能源上网电价市场化改革，	国家发改委、国	旨在推动新能源全面参与电力市场交易，完善市场化定价机制，促进新能源行业高质量发展。其	2025年2

促进新能源高质量发展的通知》	国家能源局	一，明确新能源项目的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，新能源企业可自主选择“报量报价”或接受市场形成的价格参与交易，跨省跨区交易则按相关送电政策执行；其二，优化现货市场限价规则，放宽申报价格上下限，考虑尖峰电价和新能源额外收益等因素确定具体范围；同时缩短中长期交易周期，支持供需双方灵活调整合同内容，并鼓励签订多年期购电协议以稳定供需关系。此外，建立新能源可持续发展价格结算机制，并强调保障措施与政策协同。	月
《2025年能源工作指导意见》	国家能源局	2025年能源工作主要目标包括：其一，供应保障能力方面，全国能源生产总量稳步提升，全国发电总装机达到36亿千瓦以上，新增新能源发电装机规模2亿千瓦以上，发电量达到10.6万亿千瓦时左右，跨省跨区输电能力持续提升。其二，绿色低碳转型方面，非化石能源发电装机占比提高到60%左右，非化石能源占能源消费总量比重提高到20%左右，火电机组平均供电煤耗保持合理水平，风电、光伏发电利用率保持合理水平，光伏治沙等综合效益更加显著。其三，初步建成全国统一电力市场体系，资源配置进一步优化。	2025年2月
《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》	国家发改委、国家能源局	全面加快电力现货市场建设，2025年底前基本实现电力现货市场全覆盖，全面开展连续结算运行，充分发挥现货市场发现价格、调节供需的关键作用。	2025年4月

（二）主要产品（或服务）的用途及报告期的变化情况

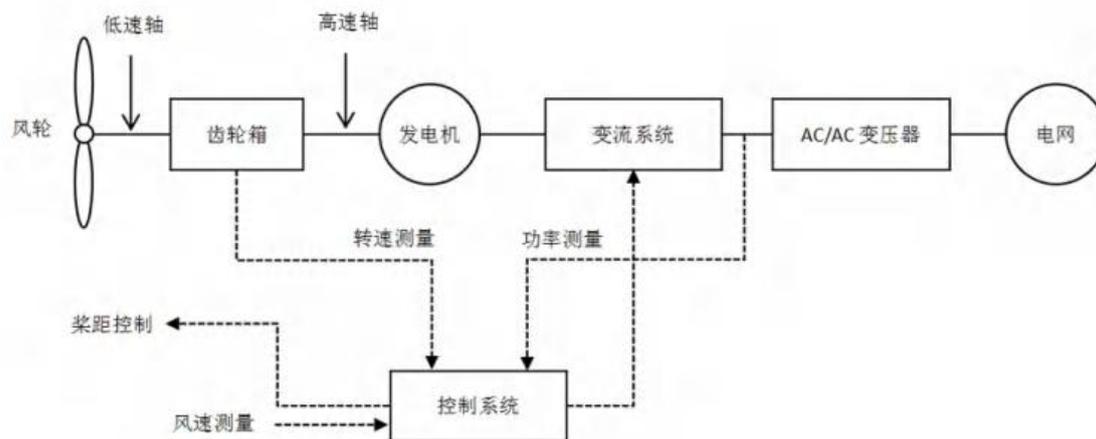
海城锐海主营业务为分散式风电场的投资、开发和运营，报告期内未发生变化。

电投瑞享主营业务为分布式光伏发电项目、风力发电项目的投资、开发和运营，报告期内未发生变化。

（三）主要产品的工艺流程图或主要服务的流程图

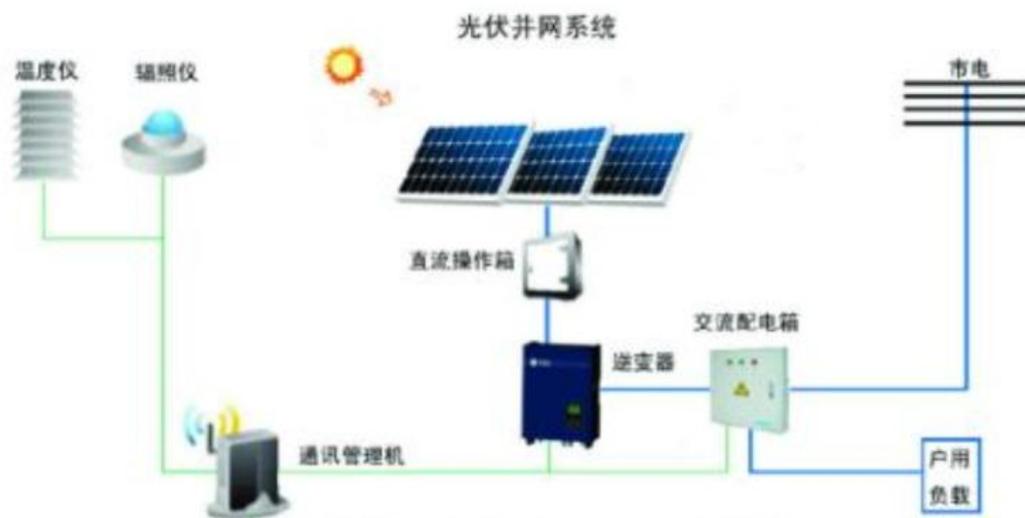
1、风力发电流程图

风力发电是利用风力带动风机叶片旋转将风能转化为机械能，再通过发电机将机械能转化为电能的过程。发电机产生的电能通过变电站升压后传输至电网，再通过电网输电线路将电能传输至用电端。典型风力发电工艺流程如下图所示：



2、光伏发电流程图

光伏发电是利用半导体界的光生伏特效应将光能转变为电能的过程。发电装置产生的直流电先通过逆变器转化为交流电，经配电箱后输送至电网或用电用户端。光伏发电工艺流程如下图所示：



（四）主要经营模式、盈利模式和结算模式

1、海城锐海

（1）采购模式

海城锐海的采购内容主要包括施工工程采购、备品备件设备及材料采购、运维服务采购等。在风电场的开发建设阶段，海城锐海的采购主要为 EPC 工程服务，海城锐海与建设施工单位签订 EPC 总承包合同，由总承包方提供设计、设备采购、施工、安装调试和竣工验收等项目建设全套服务；在风电场的运营管理阶段，海

海城锐海主要向具有风电场运营管理经验的供应商采购运维服务，包括配电网和风电场内的发电机组、变电设备、输配电设备的运行调试、日常检维修等。

海城锐海制定了《采购管理办法》、《供应商管理办法》等相关制度规范文件，建立了完善的供应商管理制度，依照内部采购程序依法合规完成采购。公司根据采购相关规定及项目建造阶段的相关需求，采用招标、竞争性谈判、询价、单一来源采购等采购方式。海城锐海按项目进度需求发起采购需求，履行审批流程，确定采购方式，基于供应商的基本能力、履约情况、业绩、方案和报价等因素进行综合评审，并在后期合作过程中对供应商进行动态评价和管理。

（2）生产模式

海城锐海的主要生产模式是依靠风力发电机组将风能转化为电能，通过场内集电线路、逆变器等变电设备，将电能输送到电网上。

（3）销售模式、盈利模式、结算模式

海城锐海所运营的风电项目所发电量均由国网辽宁省电力有限公司全额保障性收购。海城锐海与国网辽宁省电力有限公司签订《购售电合同》，将下辖风电项目所生产电力并入指定的并网点，实现电量交割与销售，电量计量由电网公司指定的计量装置以月为结算期，实现日清月结，年终清算，上网电价为辽宁省脱硫燃煤标杆电价。

2、电投瑞享

（1）采购模式

电投瑞享制定了《招标采购管理规定》等相关制度规范文件，依照内部采购程序依法合规完成采购。各光伏电站、风电场建设期间，电投瑞享的采购主要为EPC工程服务，建设电站所需的设备及材料采购、施工等均由EPC总承包方负责（其中浙瑞项目采用“小EPC”模式，光伏组件及逆变器由项目公司自行采购，总承包方不负责提供）。对于EPC施工单位的选择，电投瑞享建立了完善的供应商管理制度，严格按照质量控制程序要求，对施工方的服务能力，服务质量等因素进行综合考察，并在后期合作过程中进行动态评价和管理。各光伏电站、风电场运营期间，公司的采购主要为运维服务。

（2）生产模式

电投瑞享的主营业务包含风力发电及光伏发电。风力发电主要是利用风能驱动风力发电机组叶轮转动，将风的动能转化为机械能，旋转的叶轮带动发电机转动，生成电能；太阳能发电主要是利用光电效应，通过半导体界面的光生伏特效应将太阳辐射能直接转换成电能。此后，风力发电、太阳能发电产生的电能通过场内集电线路、逆变器等变电设备接入电网，并通过输电线路输送至用户。

（3）销售模式、盈利模式、结算模式

1) 分布式光伏项目

电投瑞享运营的分布式光伏项目分一般工商业分布式光伏和自然人户用分布式光伏。一般工商业分布式光伏项目销售模式为“自发自用、余电上网”模式，光伏电站产生的电力主要由终端业主客户使用，余量部分上网销售给当地电网公司，电费收入由上网部分电价和自用部分电价两部分收入构成，其中上网部分电价为当地燃煤机组标杆上网电价，自用部分电价结合当地一般工商业用电价格，协商约定合同电价。自然人户用分布式光伏项目的销售模式为全额上网，生产的电力全部按照燃煤机组标杆上网电价出售给电网公司。

2) 风力发电项目

电投瑞享运营 1 个集中式风力发电项目，其电力销售模式为部分电量由电网公司保障性收购，按政府价格主管部门批复的上网电价结算，其余以参与市场化交易方式实现消纳的电量，按市场化交易电价结算。目前电投瑞享风电项目主动参加北京电力交易中心组织的多年跨区跨省绿电交易及省间绿电交易，跨区跨省输出地区为上海、江苏，目前交易电价高于山西省当地燃煤机组标杆上网电价。

（五）主要产品的生产和销售情况

1、海城锐海

公司主要产品为电力，报告期内的主要销售收入为售电收入。

（1）主要产品产能、产量、销量、价格变动情况

项目	2025 年 10 月末	2024 年末	2023 年末
装机容量（MW）	41.00	41.00	41.00

	2025年1-10月	2024年	2023年
上网电量（万千瓦时）	8,464.90	13,291.20	7,495.29
售电收入（万元）	2,799.45	4,418.58	2,486.71
售电单价（元/千瓦时）	0.33	0.33	0.33

(2) 报告期向前五大客户的销售情况

单位：万元

报告期	客户名称	销售金额	占主营业务收入比例
2025年1-10月	国家电网有限公司	2,799.45	99.97%
	武威锐武新能源科技有限公司	0.94	0.03%
	合计	2,800.40	100.00%
2024年度	国家电网有限公司	4,418.58	100.00%
	合计	4,418.58	100.00%
2023年度	国家电网有限公司	2,486.71	100%
	合计	2,486.71	100.00%

海城锐海与报告期内前五大客户不存在关联关系，不存在董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，以及其他主要关联方或持有海城锐海5%以上股份的其他股东在前五大客户中占有权益的情形。

2、电投瑞享

电投瑞享主要产品为电力，自2024年开始产生售电收入。

(1) 主要产品产能、产量、销量、价格变动情况

项目	2025年10月末	2024年末	2023年末
装机容量（MW）	774.85	610.60	-
	2025年1-10月	2024年	2023年
上网电量（万千瓦时）	80,340.95	67,180.25	-
售电收入（万元）	27,156.66	23,103.62	-
售电单价（元/千瓦时）	0.34	0.34	-

(2) 报告期向前五大客户的销售情况

单位：万元

报告期	客户名称	销售金额	占主营业务收入比例
2025年1-10月	国家电网有限公司	26,704.42	98.10%
	邯郸正大制管集团股份有限公司	248.22	0.91%

报告期	客户名称	销售金额	占主营业务收入比例
	河南枫叶纸制品有限公司	54.86	0.20%
	临颍县第一高级中学	23.06	0.08%
	临颍县颍川学校	15.01	0.06%
	合计	27,045.57	99.53%
2024 年度	国家电网有限公司	23,030.98	99.67%
	邯郸正大制管集团股份有限公司	57.73	0.25%
	河南枫叶纸制品有限公司	11.82	0.05%
	临颍县樱桃郭学校	2.07	0.01%
	临颍县黄龙学校	1.03	0.00%
	合计	23,103.62	99.98%
2023 年度	-	-	-

电投瑞享与报告期内前五大客户不存在关联关系，不存在董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，以及其他主要关联方或持有电投瑞享 5%以上股份的其他股东在前五大客户中占有权益的情形。

（六）主要原材料和能源供应情况

海城锐海、电投瑞享是新能源发电公司，标的公司电力生产所需原材料主要是风能、太阳能等可再生资源，无需对外采购。公司主营业务成本最主要的构成为固定资产折旧费用。

（七）报告期内董事、监事、高级管理人员，其他关联方在前五名供应商或客户中所占的权益情况

无。

（八）质量控制情况

1、海城锐海

海城锐海在风电场运行过程中建立了完善的质量管理制度，形成了《工程质量管理规定》、《监理管理制度》等文件。报告期内，海城锐海严格遵循质量管理体系，未与客户发生重大质量纠纷，不存在因质量问题受到行政处罚的情况。

2、电投瑞享

电投瑞享严格按照国家及行业标准，在风电场、光伏电站运行过程中建立了完善的质量管理体系，形成了《新能源建设管理办法》、《新能源工程进度管理实施细则》等制度文件。报告期内，电投瑞享严格遵循质量管理体系，未与客户发生重大质量纠纷，不存在因质量问题受到行政处罚的情况。

（九）主要产品生产技术所处的阶段

标的公司主营业务是风力发电、太阳能发电项目的投资、开发和运营，公司的主要产品电力具有特殊性，电力的生产过程本质上是能量转换而非原材料的加工、制作，公司不属于生产制造型企业，不涉及核心生产技术情况。标的公司所处电力生产行业标准化程度较高，生产技术水平成熟、电力生产供应稳定，符合政府监管要求及输配电网相关要求，技术安全性、可靠性程度均较高。

第五节 标的资产的评估

海城锐海 100%股权的购买是通过天津交易集团有限公司竞买取得，挂牌价格为 1,410 万元，上市公司按照挂牌价格摘牌。海城锐海 2025 年 10 月 31 日评估价值为 1,430.00 万元，较所有者权益账面值增值率 36.24%，但由于是挂牌交易，评估报告仅为参考，交易价格按挂牌价格执行，略低于评估值，符合产权交易的要求，不存在损害上市公司利益及中小投资者合法权益的情形。

电投瑞享的最终交易价格以上市公司聘请的符合《证券法》规定的资产评估机构出具的资产评估报告载明的评估值为基础，由交易各方协商确定。

一、标的资产评估的基本情况

根据华亚正信出具的资产评估报告，截至评估基准日 2025 年 10 月 31 日，海城锐海的股东全部权益价值为 1,430.00 万元，电投瑞享的股东全部权益价值为 33,900.77 万元，具体如下：

单位：万元

标的公司	账面价值	评估方法	100%股权评估结果	增值率/溢价率
海城锐海	1,049.65	收益法	1,430.00	36.24%
电投瑞享	20,522.57	资产基础法	33,900.77	65.19%

（一）评估增值的主要原因

由于海城锐海及电投瑞享下属的项目子公司总体业务正常，已经通过正常经营而实现了一定的投资回报，同时未来盈利能力预期良好，而账面价值仅反映原始投资成本，从而使标的公司产生了评估增值。

（二）不同评估方法的评估结果的差异及其原因，最终确定评估或估值方法、结论的理由

1、海城锐海

（1）资产基础法评估结果

截至评估基准日，在满足评估假设的前提下，采用资产基础法评估，海城锐海新能风力发电有限公司总资产账面价值为 34,116.63 万元，评估价值为 33,722.09 万元，减值额为 394.54 万元，减值率为 1.16%；总负债账面价值为 33,066.99 万元，评估价值为 33,066.99 万元，评估无增减值；净资产账面价值为 1,049.65 万

元，股东全部权益评估价值为 655.11 万元，减值额为 394.54 万元，减值率为 37.59%。

评估结果详见下列评估结果汇总表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率（%）
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
流动资产	4,579.08	4,579.08	-	-
非流动资产	29,537.56	29,143.02	-394.54	-1.34
其中：固定资产	29,304.62	28,820.10	-484.52	-1.65
使用权资产	48.15	48.15	-	-
无形资产	184.78	274.76	89.98	48.70
资产总计	34,116.63	33,722.09	-394.54	-1.16
流动负债	9,157.50	9,157.50	-	-
非流动负债	23,909.49	23,909.49	-	-
负债总计	33,066.99	33,066.99	-	-
净资产（所有者权益）	1,049.65	655.11	-394.54	-37.59

（2）收益法评估结果

截至评估基准日，海城锐海新能风力发电有限公司在评估基准日 2025 年 10 月 31 日持续经营的前提下，经审计后的企业账面净资产为 1,049.65 万元，采用收益法评估的股东全部权益价值为 1,430.00 万元。较所有者权益账面值 1,049.65 万元增值 380.35 万元，增值率为 36.24%。

（3）两种方法评估结果差异分析及最终结果的选取

1) 差异分析

采用收益法评估得出的股东全部权益价值为 1,430.00 万元，资产基础法评估得出的股东全部权益价值为 655.11 万元，两者相差 774.89 万元，差异率为 118.28%。两种评估方法差异的主要原因是：

①资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，这种购建成本通常将随着国民经济的变化而变化；

②收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，这种获利能力通常将受到宏观经济政府控制以及资产的有

效使用等多种条件的影响。

综上所述，造成两种评估方法产生差异。

2) 评估结果的选取

资产基础法和收益法的评估角度、路径不同。资产基础法是从资产的再取得途径考虑的，反映的是资产组现有资产的重置价值。收益法是从资产组的未来获利能力角度考虑的，反映了资产组各项资产的综合获利能力。具体如下：

资产基础法是基于被评估单位于评估基准日的账面资产和负债以及可辨认的表外资产的市场价值进行评估来估算企业股东全部权益价值，未能包含表外独特的盈利模式和管理模式等资产的价值，即资产基础法的评估结果无法涵盖企业全部资产的价值，且资产基础法以企业资产的重置成本为出发点有忽视企业整体获利能力的可能性，再加之近年来风电设备价格持续下跌，从而导致资产基础法评估结果出现减值。

而收益法评估是从企业未来发展的角度出发，通过建立在一系列假设前提基础上进行预测，进而综合评估被评估单位的股东全部权益价值，因此，收益法评估值既考虑了各项资产及负债是否在企业未来的经营中得到合理充分地利用，也考虑资产、负债组合在企业未来的经营中是否发挥了其应有的作用，该方面发挥的作用远大于资产基础法内各类资产本身的价值，因此更能全面、合理的反映被评估单位的股东全部权益价值，也会造成收益法评估结果高于资产基础法评估结果。

综上所述，我们认为收益法评估结果更能反映被评估单位风电项目资产与负债价值，因此以收益法评估结果作为本次评估的最终结论。由此得到被评估单位资产评估基准日股东全部权益价值为 1,430.00 万元。

本次评估的评估对象为股东全部权益，未考虑具有控制权的溢价、缺乏控制权的折价及股权流动性等特殊交易对股权价值的影响。

2、电投瑞享

(1) 资产基础法评估结果

截至评估基准日，在满足评估假设的前提下，采用资产基础法评估，北京电投瑞享新能源发展有限公司总资产账面价值为 97,449.25 万元，评估价值为 110,827.45 万元，评估增值 13,378.20 万元，增值率为 13.73 %；总负债账面价值为 76,926.69 万元，评估价值为 76,926.69 万元，评估无增减值；净资产账面价值为 20,522.57 万元，评估价值为 33,900.77 万元，评估增值 13,378.20 万元，增值率为 65.19%。评估结果详见下列评估结果汇总表：

单位：万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		A	B	C=B-A	D=C/A×100
流动资产	1	34,467.05	34,467.05	-	-
非流动资产	2	62,982.21	76,360.41	13,378.20	21.24
其中：长期股权投资	3	62,963.31	76,337.06	13,373.75	21.24
固定资产	4	10.16	11.40	1.25	12.26
无形资产	5	8.73	11.94	3.21	36.73
资产总计	6	97,449.25	110,827.45	13,378.20	13.73
流动负债	7	76,926.69	76,926.69	-	-
非流动负债	8	-	-	-	-
负债总计	9	76,926.69	76,926.69	-	-
净资产（所有者权益）	10	20,522.57	33,900.77	13,378.20	65.19

（2）收益法评估结果

电投瑞享是投资平台，本身不具有独立获利能力，因此从企业自身状况来看不具备应用收益法的条件，因此不采用收益法评估。

在下属子公司中，对电投瑞享的下属投资平台公司均采用资产基础法评估，对下属项目公司均采用资产基础法和收益法两种方法评估。

（3）最终结果的选取

由于此次评估被评估对象处于继续使用状态或被假定处于继续使用状态，具备可利用的历史资料且不存在对评估对象价值有重大影响且难以辨识和评估的资产和负债，结合本次评估情况，被评估单位可以提供、评估师也可以从外部收集到满足资产基础法所需的资料，可以对被评估单位资产及负债展开全面的清查

和评估，因此本次评估适用资产基础法。

二、对评估结论有重要影响的评估假设

1、一般假设

（1）交易假设：是假定所有待评估资产已经处在交易过程中，评估师根据待评估资产的交易条件等模拟市场进行估价；

（2）公开市场假设：是指资产可以在充分竞争的市场上自由买卖，其价格高低取决于一定市场的供给状况下独立的买卖双方对资产的价值判断。公开市场是指一个有众多买者和卖者的充分竞争的市场。在这个市场上，买者和卖者的地位是平等的，彼此都有获得足够市场信息的机会和时间，买卖双方的交易行为都是在自愿的、理智的，而非强制或不受限制条件下进行的；

（3）假设国家现行的有关法律法规及政策、国家宏观经济形势无重大变化，本次交易各方所处地区的政治、经济和社会环境无重大变化；

（4）针对评估基准日资产的实际状况，假设企业持续经营：企业持续经营的假设是指标的公司在电站资产经济年限内将保持持续经营，并在经营方式上与现时保持一致。

（5）假设和标的公司相关的赋税基准及税率、政策性征收费用等评估基准日后不发生重大变化；

（6）假设评估基准日后标的公司的管理层是负责的、稳定的，且有能力担当其职务；

（7）假设标的公司完全遵守所有相关的法律法规；

（8）假设评估基准日后无不可抗力及不可预见因素对被评估单位造成重大不利影响。

（9）假设评估基准日后，标的公司采用的会计政策和编写本报告时所采用的会计政策在重要方面保持一致。

（10）假设评估基准日后，标的公司在现有管理方式和管理水平的基础上，经营范围、方式与目前保持一致。

(11) 假设评估基准日后，标的公司在各年度内均匀获得净现金流。

(12) 假设上市公司、标的公司提供的与本次评估相关全部资料真实、完整、合法、有效。

(13) 假设评估人员所依据的可比公司的财务报告、交易数据等均真实可靠。

(14) 假设标的公司通过租赁方式取得的资产使用权，租赁期到期后仍可以继续租继续使用。

2、特殊假设

(1) 海城锐海

1) 假设风力发电现有上网电价未来年度不会发生变化。

2) 假设绿证交易未来年度交易价格相对稳定。

(2) 电投瑞享

1) 假设未来新能源交易电价相对稳定，不会发生变化。

2) 享有税收优惠方面的假设：假设税收优惠到期后不再延期。

三、评估方法和评估参数

(一) 海城锐海

海城锐海以收益法评估结果作为本次评估的最终结论。

1、收益模型的选取

本次采用收益法中的现金流量折现法（DCF）对企业整体价值评估来间接获得股东全部权益价值。对经营性资产价值的确定选用企业自由现金流折现模型，即以未来若干年度内的企业自由现金流量作为依据，采用适当折现率折现后加总计算得出。公式如下：

股东全部权益价值 = 企业整体价值 - 付息债务价值

企业整体价值 = 经营性资产价值 + 非经营性资产价值 + 溢余资产价值 + 长期股权投资价值 - 非经营性负债价值

付息债务是指评估基准日被评估单位账面上需要付息的债务，包括长期应付款。

付息债务以核实后的账面值作为评估值。

（1）经营性资产价值

经营性资产是指与被评估单位生产经营相关的，评估基准日后企业自由现金流量预测所涉及的资产与负债。

经营性资产价值的计算公式为：

$$P = \sum_{i=1}^n \frac{F_i}{(1+r)^i} + P_{\text{期末}}$$

式中—P 为评估基准日的企业经营性资产价值；

— F_i 为评估基准日后第 i 年预期的企业自由现金流量；

— r 为折现率（此处为加权平均资本成本,WACC）；

— n 为详细预测期；

— i 为详细预测期第 i 年；

— $P_{\text{期末}}$ 期末回收资产现值。

其中，企业自由现金流=税后净利润+折旧与摊销+扣税后付息债务利息-资本性

支出-净营运资金变动

折现率采用加权平均资本成本 WACC 模型确定。

权益资本成本（ K_e ）采用资本资产定价模型 CAPM 确定。

（2）非经营性资产、负债价值

非经营性资产、负债是指与被评估单位生产经营无直接关系的，评估基准日后企业自由现金流量预测不涉及的资产与负债。本次对非经营性资产、负债主要采用成本法进行单独分析和评估。

（3）溢余资产价值

溢余资产是指评估基准日超过企业生产经营所需多余的、评估基准日后企业自由现金流量预测不涉及的资产。本次对溢余资产主要采用成本法进行单独分析和评估。

2、主要参数的确定

（1）收益期和预测期的确定

收益期是对海城锐海未来预期收益的期限界定，是指资产具有活力的期间，即从评估基准日到企业收益结束日的区间。

海城锐海属于风力发电企业，未来有较好的经营前景。根据新能源发电企业特点，项目主要发电设备经济寿命年限约为 20 年，使用 20 年后风力发电主要设备需要进行更新换代。而随着自然环境变化，届时风力发电项目需要重新进行规划设计才能满足新环境的要求。故本次经营期限确定为发电机组经济寿命到期为止，即从 2025 年 7 月起至 2043 年 8 月止。

（2）营业收入的预测

海城锐海历史年度营业收入包含发电收入和绿证交易收入。

1) 发电收入的预测

发电收入根据上网电量和上网电价确定，计算公式为：

发电收入=上网电量×上网电价（不含税）

①装机容量

海城锐海公司成立于 2018 年 3 月，主要开展风力发电业务，一期项目位于海城市感王镇楼峪村和海城市感王镇唐王村，备案装机容量为 18.50MW，实际装机容量为 18.50MW，2022 年 10 月并网发电；二期项目位于海城市英落镇西洋村、海城市耿庄镇薛家村和海城市耿庄镇三通河村，备案装机容量为 28.00MW，实际装机容量为 22.50MW，2023 年 8 月、9 月并网发电。

②发电量

2025 年发电量根据目前实际发电量结合以前年度各月发电情况进行测算；

2026 年以及未来年度发电量根据北京瑞科同创科技股份有限公司出具的《海城 41MW 分散式风电项目技术尽职调查报告》数据确定。

③上网电价

根据辽宁省发展和改革委员会、辽宁省工业和信息化厅关于印发《辽宁省深化新能源上网电价市场化改革实施方案》的通知（辽发改价格〔2025〕734 号）文件，新能源上网电价按照价格市场形成、责任公平承担、区分存量增量、政策统筹协调的总体要求，深化新能源上网电价市场化改革，建立适应辽宁新能源发展特点的可持续发展价格结算机制。

a. 存量项目执行电价

2025 年 6 月 1 日（不含）以前投产（核准或备案容量全部建成并网，下同）的新能源项目。

纳入机制电量规模妥善衔接辽宁省现行保障性优先发电电力电量平衡相关政策，单个项目每年纳入机制电量规模原则上不得高于上一年水平。

机制电价为 0.3749 元/千瓦时。

执行期限按各项目剩余全生命周期合理利用小时数对应月份与投产满 20 年对应月份较早者确定。

b. 退出机制范围或者到期后电价

已纳入机制的新能源项目，执行期限内可自愿申请部分电量或者全部电量退出。新能源项目执行到期，或者在期限内自愿退出的，均不再纳入机制执行范围，上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。

本次评估对于执行期限到期后，假设市场电价与评估基准日一致，因此市场电价参考评估基准日市场电价确定，根据调查，评估基准日辽宁地区市场价格为 0.33 元/千瓦时。

2) 绿证交易收入的预测

根据国家发展改革委、国家能源局联合印发《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）文件第九条：强化改革与绿证政策协同，纳入可持续发展价格结算机制的电量，不重复获得绿

证收益。

由于海城锐海项目为存量项目，已纳入可持续发展价格结算机制，因此 2026 年开始不能再享受绿证收益，对于 2025 年以前获得的绿证，根据可交易绿证数量及交易单价进行确定。

①基准日绿证持有数量

根据《可再生能源绿色电力证书核发和交易规则》文件，绿证相关要求如下：

a.可再生能源发电项目电量由国家能源局按月统一核发绿证；

b.对风电（含分散式风电和海上风电）、太阳能发电（含分布式光伏发电和光热发电）、生物质发电、地热能发电、海洋能发电等可再生能源发电项目上网电量，以及 2023 年 1 月 1 日（含）以后新投产的完全市场化常规水电项目上网电量，核发可交易绿证。对项目自发自用电量 and 2023 年 1 月 1 日（不含）之前的常规存量水电项目上网电量，现阶段核发绿证但暂不参与交易。

c.1 个绿证单位对应 1000 千瓦时可再生能源电量。不足核发 1 个绿证的当月电量结转至次月。

d.绿证核发原则上以电网企业、电力交易机构提供的数据为基础，与发电企业或项目业主提供数据相核对。

e.绿证有效期 2 年，时间自电量生产自然月（含）起计算。

对 2024 年 1 月 1 日（不含）之前的可再生能源发电项目电量，对应绿证有效期延至 2025 年底。

超过有效期或已声明完成绿色电力消费的绿证，国家能源局资质中心应及时予以核销。

海城锐海通过国家绿证合法交易系统查询，截至评估基准日，海城锐海绿证数量如下表：

单位：个

取得时间	唐王	楼峪	西洋	薛家	三通河	小计	备注
2022 年度及	39,514.00	17,767.00	4,991.00	10,659.00	7,009.00	79,940.00	2025 年 12 月份

取得时间	唐王	楼峪	西洋	薛家	三通河	小计	备注
2023年度							出售 38000张
2024年1月	3,309.00	1,688.00	1,989.00	3,039.00	2,507.00	12,532.00	-
2024年2月	4,062.00	2,057.00	1,774.00	3,720.00	3,013.00	14,626.00	-
2024年3月	3,361.00	1,545.00	1,943.00	3,241.00	2,749.00	12,839.00	-
2024年4月	3,701.00	1,821.00	2,252.00	3,542.00	2,896.00	14,212.00	-
2024年5月	4,144.00	1,836.00	2,390.00	3,649.00	3,069.00	15,088.00	-
2024年6月	2,601.00	1,117.00	1,592.00	2,384.00	1,956.00	9,650.00	-
2024年7月	2,136.00	944.00	1,016.00	1,895.00	1,433.00	7,424.00	-
2024年8月	-	-	-	-	835.00	835.00	2025年 12月已 出售
2024年9月	-	-	-	-	56.00	56.00	-
2024年10月	3,023.00	1,426.00	1,607.00	2,941.00	2,427.00	11,424.00	2025年 12月已 出售
2024年11月	3,125.00	1,396.00	1,829.00	3,041.00	2,542.00	11,933.00	
2024年12月	2,434.00	1,106.00	1,861.00	2,349.00	2,039.00	9,789.00	
2025年1月	2,151.00	1,035.00	1,039.00	2,114.00	1,770.00	8,109.00	
2025年2月	2,934.00	1,468.00	507.00	2,723.00	2,300.00	9,932.00	
2025年3月	4,127.00	2,111.00	834.00	3,852.00	3,224.00	14,148.00	
2025年4月	3,155.00	1,520.00	1,344.00	2,715.00	2,507.00	11,241.00	
2025年5月	3,197.00	1,416.00	1,468.00	3,125.00	2,688.00	11,894.00	
2025年6月	2,074.00	840.00	61.00	2,056.00	1,731.00	6,762.00	
2025年7月	1,491.00	406.00	289.00	1,357.00	1,302.00	4,845.00	
2025年	1,300.00	533.00	460.00	1,164.00	917.00	4,374.00	

取得时间	唐王	楼峪	西洋	薛家	三通河	小计	备注
8月							
2025年9月	1,781.00	762.00	685.00	1,471.00	1,323.00	6,022.00	
2025年10月	2,153.00	960.00	-	2,387.00	1,837.00	7,337.00	
合计	95,773.00	43,754.00	29,931.00	63,424.00	52,130.00	285,012.00	-

2025年11-12月将根据上网电量按照1个绿证单位对应1000千瓦时可再生能源电量进行计算绿证数量。

②绿证可交易数量预测

根据被评估单位2025年度交易情况来看，2022年度及2023年度以前获得绿证，2025年12月交易数量为38000张，剩余的未交易，且已到期，因此未交易的绿证将被回收。

2024年度获得绿证共132909张，2025年交易数量共计46482张，剩余86427张，通过与被评估单位了解并结合2025年交易情况分析，绿证目前市场需求量还是较大，因此未来可以全量交易。

2025年1-10月获得绿证共24363张，2025年12月全量交易。

因此评估基准日绿证可交易数量将根据被评估单位实际交易情况进行确定。

③交易单价

交易单价参考被评估单位近期交易价格确定。

3) 主营业务收入

通过以上分析及测算，海城锐海未来各年度收入情况如下：

单位：万元

年度	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
楼峪风电场	115.44	524.56	524.56	524.56	524.56	524.56	524.56
唐王电场	224.32	1,032.32	1,032.32	1,032.32	1,032.32	1,032.32	1,032.32
西洋风电场	84.44	554.41	554.41	554.41	554.41	554.41	554.41
薛家风电场	213.17	973.74	973.74	973.74	973.74	973.74	973.74
三通河风电场	174.01	840.79	840.79	840.79	840.79	840.79	840.79
绿证	49.31	1.66	-	-	-	-	-
合计	860.70	3,927.47	3,925.82	3,925.82	3,925.82	3,925.82	3,925.82

（续）

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
楼峪风电场	524.56	524.56	524.56	524.56	524.56	524.56
唐王电场	1,032.32	1,032.32	1,032.32	928.31	916.94	916.94
西洋风电场	554.41	554.41	554.41	554.41	502.75	492.45
薛家风电场	973.74	973.74	914.35	864.91	864.91	864.91
三通河风电场	840.79	840.79	818.23	740.09	740.09	740.09
绿证	-	-	-	-	-	-
合计	3,925.82	3,925.82	3,843.86	3,612.28	3,549.25	3,538.95

（续）

年度	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年 1-8月
楼峪风电场	473.95	465.93	465.93	465.93	349.45	-
唐王电场	916.94	916.94	916.94	916.94	687.71	-
西洋风电场	492.45	492.45	492.45	492.45	492.45	334.86
薛家风电场	864.91	864.91	864.91	864.91	864.91	588.14
三通河风电场	740.09	740.09	740.09	740.09	740.09	481.06
绿证	-	-	-	-	-	-
合计	3,488.35	3,480.33	3,480.33	3,480.33	3,134.61	1,404.06

（3）营业成本的预测

海城锐海营业成本主要包括折旧摊销费、运维费、保险费、材料费和安全生
产费等。预测情况如下：

折旧摊销费：本次评估根据企业各类资产账面原值，按照海城锐海现行会计
政策，在收益期内应计提的折旧或者摊销金额对营业成本中的折旧摊销进行预测。

运维费：主要是海城锐海为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费
用，本次评估按照海城锐海与委托运维公司签署的运维合同以及可行性研究报告
中未来年度修理费增长幅度进行预测。

保险费：保险费一般包含财产一切险、机器损坏险、营业中断险等，保险费
一般以风电机组原值为基础计费，本次保险费率参照可行性研究报告中参数确定。

材料费：材料费主要为风电机组运维过程中涉及的备品备件等金额相对较高
超出运维合同中包含的材料费，本次材料费参照可行性研究报告，按照 15 元/千
瓦（含税）确定。

安全生产费：根据财政部、应急部关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知财资(2022)136号文件规定进行预测。对于该项费用，由于为计提性质，在成本预测其他项目时已经考虑各项费用支出，因此计提的安全生产费用在现金流计算过程中加回考虑。

海城锐海未来各年度成本情况如下：

单位：万元

年度	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
折旧费	266.19	1,600.18	1,600.18	1,600.06	1,600.06	1,600.06	1,600.06
摊销费用	0.70	4.22	4.22	4.22	4.22	4.22	4.22
使用权资产折旧	0.51	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05
运维费	27.36	174.26	174.26	184.98	196.35	208.43	221.25
保险费	52.78	52.78	52.78	52.78	52.78	52.78	52.78
材料费	9.07	54.41	54.41	54.41	54.41	54.41	54.41
购电费	4.10	12.30	12.30	12.30	12.30	12.30	12.30
安全生产费	-	69.90	69.90	73.91	73.89	73.89	73.89
其他费	-	123.00	123.00	123.00	123.00	123.00	123.00
合计	360.71	2,094.09	2,094.09	2,108.70	2,120.05	2,132.13	2,144.94

(续)

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
折旧费	1,600.06	1,600.06	1,600.06	1,600.06	1,600.06	1,600.06
摊销费用	4.22	4.22	4.22	4.22	4.22	4.22
使用权资产折旧	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05
运维费	249.30	264.63	280.90	298.18	316.52	335.98
保险费	52.78	52.78	52.78	52.78	52.78	52.78
材料费	54.41	54.41	54.41	54.41	54.41	54.41
购电费	12.30	12.30	12.30	12.30	12.30	12.30
安全生产费	73.89	73.89	73.89	72.66	69.18	68.24
其他费	123.00	123.00	123.00	123.00	123.00	123.00
合计	2,172.99	2,188.33	2,204.60	2,220.65	2,235.51	2,254.03

(续)

年度	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年1-8月
折旧费	1,600.06	1,600.01	1,599.56	1,598.80	1,597.65	208.09
摊销费用	4.22	4.22	4.22	4.22	4.22	4.22
使用权资产折旧	3.05	3.01	2.55	1.79	0.65	-
运维费	356.65	378.58	401.86	426.58	401.73	159.73
保险费	52.78	52.78	52.78	52.78	52.78	52.78

年度	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年1-8月
材料费	54.41	54.41	54.41	54.41	48.27	18.08
购电费	12.30	12.30	12.30	12.30	10.91	4.09
安全生产费	68.08	67.33	67.20	67.20	67.20	62.02
其他费	123.00	123.00	123.00	123.00	109.13	40.88
合计	2,274.54	2,295.63	2,317.88	2,341.07	2,292.54	549.88

(4) 其他业务收入、其他业务成本的预测

海城锐海不存在其他业务收入及成本。

(5) 税金及附加的预测

海城锐海的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加、印花税以及水利建设基金。根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，海城锐海城建税税率为7%，教育费附加（含地方教育费附加）费率为5%。其中销项税根据售电收入、增值税率及待转销项税计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及海城锐海现有可抵扣进项税额等。其它税费依据海城锐海报告期内缴纳标准或历史支出水平进行预测。

海城锐海未来各年度税金及附加情况如下：

单位：万元

年度	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
城市维护建设税	-	-					
教育费附加	-	-					
地方教育费附加	-	-					
印花税	0.04	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20
土地使用费（土地面积）	1.08	6.48	6.48	6.48	6.48	6.48	6.48
合计	1.12	6.67	6.67	6.67	6.67	6.67	6.67

(续)

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
城市维护建设税	31.33	33.76	32.94	30.76	30.11	29.94
教育费附加	13.43	14.47	14.12	13.18	12.91	12.83
地方教育费附加	8.95	9.64	9.41	8.79	8.60	8.55

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
印花税	0.20	0.20	0.19	0.18	0.18	0.18
土地使用费（土地面积）	6.48	6.48	6.48	6.48	6.48	6.48
合计	60.38	64.54	63.14	59.39	58.28	57.97

(续)

年度	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年 1-8月
城市维护建设税	29.39	29.22	29.13	29.02	26.05	11.67
教育费附加	12.60	12.52	12.48	12.44	11.16	5.00
地方教育费附加	8.40	8.35	8.32	8.29	7.44	3.33
印花税	0.17	0.17	0.17	0.17	0.16	0.07
土地使用费（土地面积）	6.48	6.48	6.48	6.48	6.48	6.48
合计	57.03	56.75	56.58	56.40	51.29	26.55

注：2025年--2031年因待抵扣进项税尚未抵扣完毕，因此无需缴纳增值税，从而无需缴纳附加税。

（6）销售费用的预测

销售费用主要为业务招待费，参考历史年度实际发生额，结合企业未来发展情况进行合理预测。

海城锐海未来各年度不存在销售费用。

（7）管理费用的预测

管理费用主要为办公费、租赁费、差旅费和车辆费用等，参考历史年度实际发生额，结合企业未来发展情况进行合理预测。

海城锐海未来各年度管理费用情况如下：

单位：万元

年度	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
业务招待费	0.20	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
办公费	0.14	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
车辆费用	0.50	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
诉讼费	-	-	-	-	-	-	-
差旅费	0.50	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
租赁费	-	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
维护维修费	-	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

年度	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
合计	1.34	15.30	15.30	15.30	15.30	15.30	15.30

(续)

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
业务招待费	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
办公费	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
车辆费用	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
诉讼费	-	-	-	-	-	-
差旅费	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
租赁费	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
维护维修费	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
合计	15.30	15.30	15.30	15.30	15.30	15.30

(续)

年度	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年 1-8月
业务招待费	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
办公费	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
车辆费用	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	1.75
诉讼费	-	-	-	-	-	-
差旅费	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	1.75
租赁费	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	2.92
维护维修费	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	-
合计	15.30	15.30	15.30	15.30	15.30	9.72

(8) 财务费用的预测

财务费用主要包括利息支出、利息收入和金融业务手续费。

1) 利息支出及内部利息支出

利息支出结合企业现有借款、未来新增贷款情况，按照未来各期预测的现金流、还款计划、实际执行的借款利率确定的财务利息及本金的偿还。

2) 利息收入

企业其他历史年度利息收入为企业溢余资金产生，评估基准日已将其作为溢余资金处理，未来年度不再预测利息收入。

3) 手续费

手续费由于发生金额较小，未来年度不预测。

海城锐海的未来各年度财务费用情况如下：

单位：万元

年度	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
利息支出	308.49	1,141.06	1,016.72	1,212.25	1,026.38	843.88	661.38
利息收入	-	-	-	-	-	-	-
手续费	-	-	-	-	-	-	-
合计	308.49	1,141.06	1,016.72	1,212.25	1,026.38	843.88	661.38

(续)

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2035年之后
利息支出	480.25	296.38	112.88	0.00	0.00
利息收入	-	-	-	-	-
手续费	-	-	-	-	-
合计	480.25	296.38	112.88	0.00	0.00

(9) 营业外收支的预测

营业外收支主要是企业偶发性产生的，业务发生的内容及金额不稳定，本次预测不予以估算。

(10) 所得税的预测

根据企业所得税法第二十七条第（二）项规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

海城锐海的未来各年度所得税情况如下：

单位：万元

年度	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
所得税	-	83.79	97.30	71.44	186.34	228.76	270.98

(续)

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
所得税	299.22	340.32	361.99	329.24	310.04	302.91

(续)

年度	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年1-8月
所得税	285.37	278.16	272.64	266.89	193.87	204.48

（11）资本性支出的预测

考虑本次根据发电资产整体的经济寿命年限确定收益年限，故在预测收益期限内，电站设备类资产无需进行资本性投入。

（12）营运资金增加额的预测

营运资金等于现金之外的流动资产减去无息流动负债。现金之外的流动资产包括公司经营所使用或需要的应收票据、应收账款、其他应收款、其他流动资产、预付账款等。无息流动负债包括应付账款、其他应付款及应交税费等。营运资金=现金之外的流动资产—无息流动负债，营运资金追加额=当期营运资金—上期营运资金评估基准日营运资金=流动资产（不含现金及非经营性资产）—流动负债（不含有息流动负债及非经营性负债）。

对营运资金影响重大的科目，如应收账款、应付账款、预付账款、应交税费等，本次预测主要通过分析此类科目以前年度的周转率的合理性并确定预计未来该类科目周转率进行测算；对于与企业主营业务收入、成本无关的资产及负债，如其他应收款、其他应付款，根据预计所需的合理金额进行确定；对于其他流动资产，本次预测主要通过未来年度税金及附加预测每年的增值税留抵税额进行测算。

海城锐海的未来各年度营运资金的情况如下：

单位：万元

年度	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
营运资金	87.51	26.98	-4.01	-4.30	-4.57	-4.85	-5.15

（续）

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
营运资金	1.08	-5.29	-12.10	-23.37	-11.65	-8.16

（续）

年度	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年1-8月
营运资金	-11.50	-8.92	-8.85	-9.40	-18.26	-30.47

（13）期末资产回收

非流动资产按到期时残值确定到期值；营运资金按照到期日的金额确定到期值。根据不同资产的变现率确定到期回收值。

固定资产残值计算表如下：

序号	项目	基准日评估原值	残值率	回收金额	测算方法
1	固定资产	33,075.25	5%	1,653.76	按照评估基准日评估原值结合残值率进行计算
2	土地使用权	-	-	182.14	1.按基准日评估值调整年期修正系数确定土地回收值 2.残值考虑不含契税
合计				1,835.90	-

（14）净利润的预测

净利润=营业收入-营业成本-税金及附加-销售费用-管理费用-研发费用-财务费用+其他收益+（资产）信用减值损失+投资收益+公允价值变动损益+资产处置收益+营业外收入-营业外支出-所得税费用

单位：万元

年度	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
一、营业收入	860.70	3,927.47	3,925.82	3,925.82	3,925.82	3,925.82	3,925.82
减：营业成本	360.71	2,094.09	2,108.70	2,120.05	2,132.13	2,144.94	2,158.55
税金及附加	6.67	6.67	6.67	6.67	6.67	6.67	6.67
销售费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	15.30	15.30	15.30	15.30	15.30	15.30	15.30
研发费用	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	1,016.72	1,212.25	1,026.38	843.88	661.38	1,016.72	1,212.25
加：其他收益	-	-	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-	-	-
公允价值变动收益	-	-	-	-	-	-	-
信用减	-	-	-	-	-	-	-

年度	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
值损失							
资产减值损失	-	-	-	-	-	-	-
资产处置收益	-	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	189.04	670.35	778.42	571.54	745.34	915.02	1,083.92
加：营业外收入	-	-	-	-	-	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	189.04	670.35	778.42	571.54	745.34	915.02	1,083.92
减：所得税费用	-	83.79	97.30	71.44	186.34	228.76	270.98
四、净利润	189.04	586.56	681.12	500.10	559.01	686.27	812.94

(续)

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
一、营业收入	3,925.82	3,925.82	3,843.86	3,612.28	3,549.25	3,538.95
减：营业成本	2,172.99	2,188.33	2,204.60	2,220.65	2,235.51	2,254.03
税金及附加	60.38	64.54	63.14	59.39	58.28	57.97
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	15.30	15.30	15.30	15.30	15.30	15.30
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	480.25	296.38	112.88	-	-	-
加：其他收益	-	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-	-
公允价值变动	-	-	-	-	-	-

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
收益						
信用减值损失	-	-	-	-	-	-
资产减值损失	-	-	-	-	-	-
资产处置收益	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,196.89	1,361.27	1,447.94	1,316.94	1,240.17	1,211.65
加：营业外收入	-	-	-	-	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	1,196.89	1,361.27	1,447.94	1,316.94	1,240.17	1,211.65
减：所得税费用	299.22	340.32	361.99	329.24	310.04	302.91
四、净利润	897.67	1,020.95	1,085.96	987.71	930.12	908.73

(续)

年度	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年1-8月
一、营业收入	3,488.35	3,480.33	3,480.33	3,480.33	3,134.61	1,404.06
减：营业成本	2,274.54	2,295.63	2,317.88	2,341.07	2,292.54	549.88
税金及附加	57.03	56.75	56.58	56.40	51.29	26.55
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	15.30	15.30	15.30	15.30	15.30	9.72
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
加：其他收益	-	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-	-
公允价值变动收益	-	-	-	-	-	-

年度	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年1-8月
信用减值损失	-	-	-	-	-	-
资产减值损失	-	-	-	-	-	-
资产处置收益	-	-	-	-	-	-
二、营业利润	1,141.47	1,112.64	1,090.57	1,067.55	775.48	817.92
加：营业外收入	-	-	-	-	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-	-	-
三、利润总额	1,141.47	1,112.64	1,090.57	1,067.55	775.48	817.92
减：所得税费用	285.37	278.16	272.64	266.89	193.87	204.48
四、净利润	856.10	834.48	817.92	800.66	581.61	613.44

(15) 未来预期收益现金流

根据上述各项预测，未来预测期及永续期企业自由现金流量如下：

单位：万元

年度	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
一、净利润	189.04	586.56	681.12	500.10	559.01	686.27	812.94
加：固定资产折旧	267.40	1,604.39	1,604.27	1,604.27	1,604.27	1,604.27	1,604.27
无形资产长期待摊摊销	-	-	-	-	-	-	-
使用权资产折旧	-	-	-	-	-	-	-
借款利息(税后)	308.49	998.43	889.63	1,060.72	769.78	632.91	496.03
减：资本性支出(不	-	-	-	-	-	-	-

年度	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
含税)							
营运资金增加额	87.51	26.98	-4.01	-4.30	-4.57	-4.85	-5.15
加：期末营运资金回收	-	-	-	-	-	-	-
期末固定资产残值	-	-	-	-	-	-	-
二、企业自由现金流量	779.27	3,711.33	3,730.74	3,720.39	3,478.66	3,468.56	3,457.84

(续)

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
一、净利润	897.67	1,020.95	1,085.96	987.71	930.12	908.73
加：固定资产折旧	1,604.27	1,604.27	1,604.27	1,604.27	1,604.27	1,604.27
无形资产长期待摊摊销	-	-	-	-	-	-
使用权资产折旧	-	-	-	-	-	-
借款利息(税后)	360.19	222.28	84.66	-	-	-
减：资本性支出（不含税）	-	-	-	-	-	-
营运资金增加额	1.08	-5.29	-12.10	-23.37	-11.65	-8.16
加：期末营运资金回收	-	-	-	-	-	-

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
期末固定资产残值	-	-	-	-	-	-
二、企业自由现金流量	2,952.09	2,908.21	2,842.40	2,669.84	2,597.93	2,572.35

(续)

年度	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年1-8月
一、净利润	856.10	834.48	817.92	800.66	581.61	613.44
加：固定资产折旧	1,604.27	1,604.23	1,603.77	1,603.01	1,601.87	212.31
无形资产长期待摊摊销	-	-	-	-	-	-
使用权资产折旧	-	-	-	-	-	-
借款利息(税后)	-	-	-	-	-	-
减：资本性支出（不含税）	-	-	-	-	-	-
营运资金增加额	-11.50	-8.92	-8.85	-9.40	-18.26	-30.47
加：期末营运资金回收	-	-	-	-	-	-
期末固定资产残值	-	-	-	-	-	-
二、企业自由现金流量	2,522.94	2,498.13	2,480.95	2,463.47	2,252.14	902.73

(16) 毛利率

根据上述各项预测，海城锐海未来各年度毛利率情况如下：

年度	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
毛利率	58.09%	46.68%	46.29%	46.00%	45.69%	45.36%	45.02%

（续）

年度	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年
毛利率	44.65%	44.26%	42.65%	38.53%	37.01%	36.31%

（续）

年度	2038年	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年1-8 月
毛利率	34.80%	34.04%	33.40%	32.73%	26.86%	60.84%

毛利率在 2026 年至 2042 年预测完整年度内逐年下降，主要是因为在未来收入不变的前提下，随着风电机组运营时间的增加，运行维护成本逐年增高。

3、折现率的确定

（1）所选折现率的模型

按照收益额与折现率口径一致的原则，本次评估收益额口径为企业自由现金流，则折现率选取加权平均资本成本估价模型（WACC）确定。

WACC 模型公式：

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D+E} + K_d \times \frac{D}{D+E} \times (1-T)$$

其中：K_e：权益资本成本

E：权益的市场价值

K_d：债务资本成本

D：付息债务的市场价值

T：所得税率

（2）计算权益资本成本时，我们采用资本资产定价模型（CAPM）。

CAPM 模型公式：

$$K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

其中： R_f 为无风险报酬率

ERP 为市场风险溢价

R_c 为企业特定风险调整系数

β 为评估对象权益资本的预期市场风险系数

（3）模型中各有关参数的确定

1) 可比公司的选取

海城锐海的主营业务为新能源发电业务，在本次评估中，我们初步采用以下基本标准作为筛选对比公司的选择标准：

可比公司近两年为盈利公司；

可比公司必须为至少有两年上市历史；

可比公司企业规模相当或相近；

可比公司所从事的行业或其主营业务为新能源风力发电业务，或者受相同经济因素的影响，并且主营该行业历史不少于 2 年。

根据上述四项原则，最终选取了以下 3 家上市公司作为可比公司：

可比公司名称	股票代码
中闽能源	600163.SH
江苏新能	603693.SH
银星能源	000862.SZ

2) 权益资本成本 K_e 的确定

①无风险收益率 R_f 的确定：

国债收益率通常被认为是无风险的，因为持有该债权到期不能兑付的风险很小，可以忽略不计。

本次评估采用同花顺 iFinD 系统查询的，从评估基准日到国债到期日剩余期限为 10 年期以上（含 10 年期）国债到期收益率作为无风险收益率。

我们以上述国债到期收益率的平均值 2.16%作为本次评估的无风险收益率。

②权益的市场风险系数 β 的确定：

根据海城锐海的业务特点，通过同花顺 iFinD 系统查询了 3 家沪深 A 股可比上市公司 2025 年 10 月 31 日的有财务杠杆的 β_L 值，然后根据可比上市公司的所得税率、资本结构换算成无财务杠杆 β_U 值。

根据多家可比上市公司的无财务杠杆 β_U 值，取其平均值作为海城锐海的 β_U 值。取可比上市公司资本结构的平均值作为海城锐海的目标资本结构，再结合海城锐海预测期间执行的所得税税率，将各参数代入权益系统风险系数计算公式，计算得出海城锐海的权益系统风险系数。计算公式：

$$\beta_L = \beta_U \times [1 + (1 - T) \times \frac{D}{E}]$$

式中： β_L ：有财务杠杆的 β 系数

β_U ：无财务杠杆的 β 系数

T：所得税率

由于以上 β 系数估算过程是采用历史数据，因此我们实际估算的无财务杠杆 β_U 值应该是历史的 β 系数而不是未来预期的 β 系数。为了估算未来预期的 β 系数，我们需要采用布鲁姆调整法（Blume Adjustment）。公式如下：

$$\beta_{adj} = \frac{2}{3} \times \beta_{unadj} + \frac{1}{3} \times 1$$

其中： β_{adj} 为调整后的 β 值， β_{unadj} 为历史 β 值。

③市场风险溢价 ERP 的确定：

市场风险溢价是指投资者对与整体平均风险相同的股权投资所要求的预期超额报酬率，即超过无风险利率的风险补偿。其中，股权投资报酬率 R_m 借助同花顺 iFinD 数据终端，选择中国股票市场最具有代表性的沪深 300 指数，采用每年不同时点沪深 300 指数成份股的交易收盘价（复权价），以 10 年为一个周期，采用滚动方式估算 300 只股票中每只股票 10 年的几何平均收益率。

无风险收益率 R_f 选取国债到期收益率。借助同花顺 iFinD 数据终端，选取近十年每年对应时点距到期剩余年限 10 年期以上（含 10 年）国债到期收益率平

均值作为无风险收益率。

通过上述估算，市场风险溢价 ERP 为 6.72%。

④Rc 企业特定风险调整系数的确定

特定风险报酬率 Rc 表示海城锐海自身特定因素导致的非系统性风险的报酬率。本次评估采用综合分析法确定特定风险报酬率 e，即综合考虑海城锐海的资产规模、所处经营阶段、市场竞争情况、主要客户及供应商依赖、公司治理、资本结构等因素，确定合理的特定风险报酬率。

综合以上分析，确定企业的风险调整系数为 1.50%。

⑤权益资本成本的确定

将上述各参数代入公式计算：

当所得税率为 0.00%时：

$$K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

$$= 8.90\%$$

当所得税率为 12.50%时：

$$K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

$$= 8.78\%$$

当所得税率为 25.00%时：

$$K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

$$= 8.66\%$$

3) 债务资本成本 Kd 的确定

按行业的贷款利率确定，Kd 取 3.50%。

4) 加权平均资本成本的确定

按照 $WACC = K_e \times \frac{E}{D+E} + K_d \times \frac{D}{D+E} \times (1 - T)$ 公式计算，各年度

WACC 结果如下：

年份	2025年5-12月	2026年	2027年	2028年	2029年及以后年度
Kd	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%
所得税率	0.00%	12.50%	12.50%	12.50%	25.00%
WACC	7.19%	6.97%	6.97%	6.97%	6.75%

4、评估值测算过程与结果

(1) 经营性资产价值的确定过程

根据以上分析、预测所确定的各参数，通过对收益期内各年预测的企业自由现金流进行折现，计算得出企业经营性资产的价值为 33,097.73 万元。

(2) 溢余资产价值的确定

溢余资产是指评估基准日超过企业经营所需超额现金，为基准日货币资金与日常经营所必需的现金持有量之间的差额。现金持有量考虑各种付现因素即一定周期内所需的营业成本、销售费用、管理费用、财务费用、税金，并扣除非付现成本，即折旧、摊销。经计算，正常经营情况下，企业溢余资产为 1,112.94 万元。

企业溢余资产明细如下：

单位：万元

分类	资产科目	账面原值	账面净值	评估原值	评估净值
溢余资产	货币资金	1,112.94	1,112.94	1,112.94	1,112.94

(3) 非经营性资产、负债价值的确定

海城锐海的评估基准日非经营性资产主要包含递延所得税资产中的资产减值准备。非经营负债主要包括应付账款中的工程款、其他应付款中的内部往来款、应付利息等。

非经营性资产、负债评估结果汇总表如下：

单位：万元

类别	具体科目	账面价值	评估价值
非经营性资产	其他应收款	97.43	97.43
非经营性负债	应付账款	773.71	773.71
非经营性负债	其他应付款	4,097.16	4,097.16

5、收益法评估结果

（1）企业整体价值计算

企业整体价值=经营性资产价值+非经营性资产价值—非经营性负债价值+溢余资产价值

=29,437.23 万元

（2）付息债务价值的确定

海城锐海付息债务包括一年内到期非流动负债和长期应付款，核实后账面价值为 28,011.54 万元。

（3）股东全部权益价值的计算

根据以上评估工作，海城锐海新能风力发电有限公司的股东全部权益价值为：

股东全部权益价值=企业整体价值—付息债务价值

=1,430.00（万元）（十万取整）

本次评估未考虑具有控制权的溢价、缺乏控制权的折价及股权流动性等对价值的影响。

（二）电投瑞享

电投瑞享以资产基础法评估结果作为本次评估的最终结论。

资产基础法，是指以被评估企业评估基准日的资产负债表为基础，合理评估企业表内及可识别的表外各项资产、负债价值，确定评估对象价值的评估方法。

本次资产基础法评估结果如下：

1、流动资产

电投瑞享流动资产评估结果及增减值情况如下表：

单位：万元

科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
货币资金	7,352.91	7,352.91	-	-
交易性金融资产	16,014.53	16,014.53		

科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
应收账款	43.47	43.47	-	-
其他应收款	11,056.13	11,056.13	-	-
流动资产合计	34,467.05	34,467.05	-	-

流动资产评估值 34,467.05 万元，无评估增减值。

（1）货币资金

货币资金全部为银行存款，评估基准日银行存款账面价值为 7,352.91 万元。对货币资金通过核实银行对账单、银行函证等，以核实后的价值确定评估值。

货币资金合计评估值为 7,352.91 万元。

（2）交易性金融资产

交易性金融资产账面价值 16,014.53 万元，为电投瑞享购买的百瑞安鑫增利集合资金信托计划。对于百瑞安鑫增利集合资金信托计划账面价值，按评估基准日基金净值和经核实的所持基金份额计算评估值，在与审计后的账面价值核对一致后，以审计后的账面价值确认评估值。

交易性金融资产评估值为 16,014.53 万元。

（3）应收账款

评估基准日应收账款账面余额 43.47 万元，未计提坏账，账面净额 43.47 万元。核算内容为电投瑞享应收下属子公司管理费。

应收账款评估值为 43.47 万元。

（4）其他应收款

1) 其他应收款

评估基准日其他应收款账面余额 10,981.21 万元，计提坏账准备 0.16 万元，账面净额 10,981.05 万元。核算内容为企业与被投资单位之间的资金拆借款以及单位员工的备用金款项。采用个别认定与账龄分析相结合的方法确定评估值。

项目	确定组合依据	确定方式
账龄组合	本组合以账龄为基础确定	1年以内 5%，1~2年 10%，2~3年 10%，3~4年 30%，4~5年 50%，5年以上 100%
无风险组合	本组合主要核算关联方往来	不计提

其他应收账款评估值为 10,981.05 万元，无评估增减值。

2) 应收利息

评估基准日应收利息账面价值 75.08 万元，为被评估单位与子公司之间资金拆借应收取的利息。应收利息以核实无误后的账面价值作为评估值。

应收利息评估值为 75.08 万元。

2、非流动资产

(1) 长期股权投资

评估基准日长期股权投资账面余额 62,963.31 万元，共 5 项，全部为全资长期股权投资。

具体情况如下表所示：

序号	被投资单位名称	投资日期	持股比例(%)	投资成本(元)	基准日状态
1	郑州展彬新能源有限公司	2023-12	100	20,754,675.00	存续，正常经营
2	郑州洛沁新能源有限公司	2023-12	100	155,810,064.79	存续，正常经营
3	郑州瑞灿新能源开发有限公司	2024-03	100	221,220,000.00	存续，正常经营
4	山西电投晋瑞电力有限公司	2023-12	100	206,438,400.00	存续，正常经营
5	电投浙瑞（杭州）新能源科技有限公司	2023-07	100	25,410,000.00	存续，正常经营
	合计			629,633,139.79	

对全资长期股权投资公司，核对了持股比例，分析了实际控制情况及对评估对象价值的影响程度等因素，采用资产基础法对被投资企业进行整体评估，以获得评估基准日被投资单位的股东全部权益价值，再乘以所持股权比例计算得出长期股权投资评估价值。

在确定长期股权投资评估值时，没有考虑具有控制权和缺乏控制权等因素产

生的溢价和折价对评估对象价值的影响。

各被投资单位采用的评估方法情况如下表：

序号	被投资单位名称	采用的评估方法	最终结论选取的评估方法
1	郑州展彬新能源有限公司	资产基础法	资产基础法
2	郑州洛沁新能源有限公司	资产基础法	资产基础法
3	郑州瑞灿新能源开发有限公司	资产基础法	资产基础法
4	山西电投晋瑞电力有限公司	资产基础法	资产基础法
5	电投浙瑞（杭州）新能源科技有限公司	资产基础法	资产基础法

电投瑞享长期股权投资评估结果及增减值情况如下表：

单位：万元

序号	被投资单位名称	账面价值	评估值	增值率
1	郑州展彬新能源有限公司	2,075.47	1,489.50	-28.23%
2	郑州洛沁新能源有限公司	15,581.01	15,791.62	1.35%
3	郑州瑞灿新能源开发有限公司	22,122.00	31,737.58	43.47%
4	山西电投晋瑞电力有限公司	20,643.84	20,878.96	1.14%
5	电投浙瑞（杭州）新能源科技有限公司	2,541.00	6,439.41	153.42%
合计		62,963.31	76,337.06	21.24%

长期股权投资评估值为 76,337.06 万元，评估增值 13,373.75 万元，增值率 21.24%。

（2）机器设备

纳入本次评估范围的设备全部为电子设备，共计 16 项，40 台（套），账面原值 14.71 万元，账面净值 10.16 万元。分别购置于 2024 年-2025 年期间，账面原值主要为购置价，评估基准日电子设备均能正常使用，且使用状况良好。

电投瑞享对设备固定资产采用直线法折旧方法，按设备资产类别、预计使用寿命和预计残值，确定各类设备资产的年折旧率如下：

设备类资产分类折旧一览表

固定资产类别	使用年限（年）	残值率	年折旧率
电子设备	3年	5.00%	31.67%
办公设备	5年	5.00%	19.00%

根据各类设备的特点、评估价值类型、资料收集情况等相关条件，主要采用重置成本法评估。

重置成本法是用现时条件下重新购置或建造一个全新状态的被评资产所需

的全部成本，减去被评估资产已经发生的实体性贬值、功能性贬值和经济性贬值，得到的差额作为被评估资产的评估值的一种资产评估方法。采用重置成本法确定评估值也可首先估算被评估资产与其全新状态相比有几成新，即求出成新率，然后用全部成本与成新率相乘，得到的乘积作为评估值。

计算公式：评估值=重置成本×成新率

1) 重置成本的确定

根据在评估基准日的当地电子设备市场同型号设备价格信息及近期网上交易价，扣除可抵扣的增值税额确定重置成本。

即：重置成本=不含税购置价

2) 综合成新率的确定

对于电子设备、办公设备等小型设备，主要依据其经济寿命年限来确定其综合成新率。计算公式如下：

年限法成新率=（经济寿命年限－已使用年限）/经济寿命年限×100%

3) 评估值的确定

设备评估值=设备重置成本×综合成新率

4) 评估结果

设备类资产评估结果分类汇总表如下：

单位：万元

分类名称	账面余额		评估价值		增值率	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
电子设备	14.71	10.16	14.36	11.40	-2.41%	12.26%
合计	14.71	10.16	14.36	11.40	-2.41%	12.26%

5) 评估增减值原因分析

设备原值评估减值 0.35 万元，减值率 2.41%；净值评估增值 1.25 万元，增值率 12.26%。评估增值原因主要如下：

电子设备评估原值减值原因为电子设备近年来更新换代较快，市场竞争激烈，其价格呈下降趋势；电子设备评估净值增值原因主要为企业会计折旧年限短于评估时考虑的经济耐用年限。

会计折旧年限与评估考虑经济年限情况如下：

资产名称	会计折旧年限	评估经济年限
保险柜	5 年	10 年
大型打印机	5 年	8 年
凭证装订机	5 年	8 年
电脑	3 年	5 年
显示屏	3 年	8 年
无人机	3 年	5 年
智能冷风扇	3 年	5 年
打印扫描一体机	3 年	6 年

（3）其他无形资产

1) 评估范围

评估基准日电投瑞享申报的其他无形资产为外购办公软件，账面价值 8.73 万元。包括金蝶财务系统、远光财务系统和数据库软件，共计 3 项。

2) 其他无形资产概况

评估基准日企业申报的其他无形资产为 2024 年 1-12 月购入的金蝶财务系统、远光财务系统 V3.0 及数据库软件 SQL svr 2012，账面价值 8.73 万元，共 3 项。

3) 评估结果

其他无形资产评估结果情况如下：

单位：万元

分类名称	账面价值	评估价值	增值率
其他无形资产	8.73	11.94	36.73%
合计	8.73	11.94	36.73%

4) 评估结果减值原因分析

其他无形资产—外购办公软件评估值 11.94 万元，评估增值 3.21 万元，增值率 36.73%。评估增值原因主要如下：账面价值为摊余成本，而软件存续价值高于账面摊余成本

3、负债

电投瑞享流动负债评估结果及增减值情况如下表：

单位：万元

科目名称	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
短期借款	6,054.50	6,054.50	-	-
应付职工薪酬	211.42	211.42	-	-
应交税费	23.92	23.92	-	-
其他应付款	70,636.84	70,636.84	-	-
流动负债合计	76,926.69	76,926.69	-	-

（1）短期借款

短期借款账面价值 6,054.50 万元。核算内容为被评估单位向中信银行等借入的期限在 1 年以下（含 1 年）的借款，短期借款以核实无误后的账面价值作为评估值。

短期借款评估值为 6,054.50 万元

（2）应付职工薪酬

评估基准日应付职工薪酬账面价值 211.42 万元。核算内容为电投瑞享根据有关规定应付给职工的各种薪酬，包括：工会经费、职工教育经费。应付职工薪酬以核实无误后的账面价值作为评估值。

应付职工薪酬评估值为 211.42 万元。

（3）应交税费

评估基准日应交税费账面价值 23.92 万元。核算内容为电投瑞享按照税法等规定计算应缴纳的增值税、城市建设维护税及个人所得税。应交税费以核实无误后的账面价值作为评估值。

应交税费评估值为 23.92 万元。

（4）其他应付款

评估基准日其他应付款账面价值 70,636.84 万元，核算内容为被评估单位与子公司之间资金归集。其他应付款以核实无误后的账面价值作为评估值。

其他应付款评估值为 70,636.84 万元。

四、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估结果

的影响

根据评估报告，本次评估不存在重大期后事项。

根据标的公司出具的承诺，标的公司评估基准日至重组报告书签署日未发生对评估结果产生重大影响的重要变化事项。

五、重要子公司评估情况

海城锐海无子公司。

电投瑞享拥有 5 家一级控股子公司。其中，郑州瑞灿和郑州洛沁并网装机容量分别为 299.55MW 和 236.83MW（截至 2025 年 10 月 31 日，含下属项目公司），占电投瑞享并网容量的比例分别为 38.66%和 30.56%，占比均超过 20%。根据评估结果，电投瑞享评估增值主要由控股子公司郑州瑞灿和电投浙瑞的评估增值构成。郑州瑞灿、郑州洛沁和电投浙瑞的评估情况如下：

（一）郑州瑞灿

华亚正信采用资产基础法对郑州瑞灿股东全部权益价值进行评估。郑州瑞灿截至评估基准日 2025 年 10 月 31 日，郑州瑞灿股东全部权益账面价值为 22,219.58 万元，评估值为 31,737.58 万元，增值率 42.84%。各类资产及负债的评估结果见下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
流动资产	145.46	145.46	-	-
非流动资产	22,122.00	31,640.00	9,518.00	43.03
其中：长期股权投资	22,122.00	31,640.00	9,518.00	43.03
资产总计	22,267.46	31,785.46	9,518.00	42.74
流动负债	47.88	47.88	-	-
非流动负债	-	-	-	-
负债总计	47.88	47.88	-	-
净资产（所有者权益）	22,219.58	31,737.58	9,518.00	42.84

郑州瑞灿主要资产构成及评估增值来源主要为长期股权投资。评估基准日长期股权投资账面价值为 22,122.00 万元，具体情况如下：

序号	被投资单位名称	投资日期	持股比例 (%)	投资成本 (元)	基准日状态
1	瑞灿（西安）能源有限公司	2024/6/30	100	141,500,000.00	存续，正常经营
2	瑞灿（西安市长安区）新能源有限公司	2024/8/20	100	3,700,000.00	存续，正常经营
3	瑞能（西安市鄠邑区）新能源有限公司	2024/8/20	100	4,920,000.00	存续，正常经营
4	瑞智（蓝田县）新能源有限公司	2024/8/20	100	4,800,000.00	存续，正常经营
5	瑞智（西安市高陵区）新能源有限公司	2024/8/20	100	9,200,000.00	存续，正常经营
6	瑞智（西安市临潼区）新能源有限公司	2025/3/27	100	8,000,000.00	存续，正常经营
7	渭南瑞灿投新能源有限公司	2024/12/31	100	49,100,000.00	存续，正常经营
	合计			221,220,000.00	

各被投资单位采用的评估方法情况如下表：

序号	被投资单位名称	采用的评估方法	最终结论选取的评估方法
1	瑞灿（西安）能源有限公司	资产基础法、收益法	收益法
2	瑞灿（西安市长安区）新能源有限公司	资产基础法、收益法	收益法
3	瑞能（西安市鄠邑区）新能源有限公司	资产基础法、收益法	收益法
4	瑞智（蓝田县）新能源有限公司	资产基础法、收益法	收益法
5	瑞智（西安市高陵区）新能源有限公司	资产基础法、收益法	收益法
6	瑞智（西安市临潼区）新能源有限公司	资产基础法、收益法	收益法
7	渭南瑞灿投新能源有限公司	资产基础法、收益法	收益法

郑州瑞灿长期股权投资评估结果及增值情况如下表：

单位：元

序号	被投资单位名称	账面价值	评估值	增值率
1	瑞灿（西安）能源有限公司	141,500,000.00	181,400,000.00	28.20%
2	瑞灿（西安市长安区）新能源有限公司	3,700,000.00	5,000,000.00	35.14%
3	瑞能（西安市鄠邑区）新能源有限公司	4,920,000.00	6,500,000.00	32.11%
4	瑞智（蓝田县）新能源有限公司	4,800,000.00	7,000,000.00	45.83%
5	瑞智（西安市高陵区）新能源有限公司	9,200,000.00	11,900,000.00	29.35%
6	瑞智（西安市临潼区）新能源有限公司	8,000,000.00	14,500,000.00	81.25%
7	渭南瑞灿投新能源有限公司	49,100,000.00	90,100,000.00	83.50%
	合计	221,220,000.00	316,400,000.00	43.03%

郑州瑞灿长期股权投资评估值为 31,640.00 万元，评估增值 9,518.00 万元，增值率 43.03%。评估增值原因为账面价值反映的为原始投资成本，而被投资单位业务正常，已经通过正常经营而实现了一定的投资回报，同时未来盈利能力持续良好。

郑州瑞灿重要子公司评估情况如下：

1、瑞灿西安

（1）主要参数的确定

1) 收益期和预测期的确定

收益期是对瑞灿西安未来预期收益的期限界定，是指资产具有活力的期间，即从评估基准日到企业收益结束日的区间。

瑞灿西安属于光伏发电企业，未来有较好的经营前景。根据新能源发电企业特点，项目主要发电设备经济寿命年限约为 25 年，使用 25 年后光伏主要设备需要进行更新换代。而随着自然环境变化，届时光伏发电项目需要重新进行规划设计才能满足新环境的要求，故本次经营期限确定为发电机组经济寿命到期为止。

2) 营业收入的预测

瑞灿西安营业收入为发电收入，发电收入根据上网电量和上网电价确定，计算公式为：

发电收入=上网电量×上网电价(不含税)

其中上网电量=装机容量×发电利用小时×（1-损耗率）

①装机容量

瑞灿西安评估基准日已完全并网发电分布式光伏发电项目共涉及 4283 户，分为阳光房和普通电站，装机容量 187.54246MW，2025 年 12 月新增并网 11 户，装机容量 0.61866MW，均为阳光房。

②发电利用小时

根据吉林省建能电力设计有限公司编制的《陕西省 500MW 分布式光伏项目可行性研究报告》，阳光房首年保障利用小时数为 1150 小时，普通电站首年保

障利用小时数为 1280 小时。

③根据郑州瑞灿新能源开发有限公司及各项目公司与国电投综合能源运维科技(海南)有限公司签署的《关于陕西区域分布式光伏项目之运维合同》中约定的“运维服务考核指标”，阳光房和普通电站各年利用小时数如下表：

阳光房电站年利用小时数情况如下：

年份	第 1 年	第 2 年	第 3 年	第 4 年	第 5 年	第 6 年	第 7 年
利用小时数 (h)	1,150.00	1,133.90	1,129.30	1,124.70	1,120.10	1,115.50	1,110.90
年份	第 8 年	第 9 年	第 10 年	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年
利用小时数 (h)	1,106.30	1,101.70	1,097.10	1,092.50	1,087.90	1,083.30	1,078.70
年份	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年	第 21 年
利用小时数 (h)	1,074.10	1,069.50	1,064.90	1,060.30	1,055.70	1,051.10	1,046.50
年份	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年			
利用小时数 (h)	1,041.90	1,037.30	1,032.70	1,028.10			

普通电站年利用小时数情况如下：

年份	第 1 年	第 2 年	第 3 年	第 4 年	第 5 年	第 6 年	第 7 年
利用小时数 (h)	1,280.00	1,262.10	1,257.00	1,251.80	1,246.70	1,241.60	1,236.50
年份	第 8 年	第 9 年	第 10 年	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年
利用小时数 (h)	1,231.40	1,226.20	1,221.10	1,216.00	1,210.90	1,205.80	1,200.60
年份	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年	第 21 年
利用小时数 (h)	1,195.50	1,190.40	1,185.30	1,180.20	1,175.00	1,169.90	1,164.80
年份	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年			
利用小时数 (h)	1,159.70	1,154.60	1,149.40	1,144.30			

综上，本次利用小时数参照《关于陕西区域分布式光伏项目之运维合同》中数据确定。

④损耗率

损耗率主要为发电过程中交流线路及交流并网能量损失。

根据吉林省建能电力设计有限公司编制的《陕西省 500MW 分布式光伏项目可行性研究报告》显示，发电过程中交流线路及交流并网能量损失为 1%。

经过与实际损耗对比分析，本次损耗率按照 1%确定。

⑤上网电价

根据陕西省发展和改革委员会关于印发《陕西省深化新能源上网电价市场化改革实施方案》的通知（陕发改价格〔2025〕1491号）文件，新能源上网电价按照价格市场形成、责任公平承担、区分存量增量、政策统筹协调的总体要求，深化新能源上网电价市场化改革，建立适应新能源发展特点的可持续发展价格结算机制。

a. 存量项目执行电价

2025年6月1日（不含）以前投产（核准或备案容量全部建成并网，下同）的新能源项目。

纳入机制电量规模妥善衔接我省现行保障性优先发电电力电量平衡相关政策，单个项目每年纳入机制电量规模原则上不得高于上一年水平。

机制电价为0.3545元/千瓦时。

执行期限按各项目剩余全生命周期合理利用小时数对应月份与投产满20年对应月份较早者确定。

b. 退出机制范围或者到期后电价

已纳入机制的新能源项目，执行期限内可自愿申请部分电量或者全部电量退出。新能源项目执行到期，或者在期限内自愿退出的，均不再纳入机制执行范围，上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。

本次评估对于执行期限到期后，假设市场电价与评估基准日一致，因此市场电价参考评估基准日市场电价确定，根据调查，评估基准日当地地区市场价格为0.35元/千瓦时。

营业收入预测详见下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
收入	584.44	6,302.90	6,677.77	6,650.44	6,623.42	6,596.09	6,568.76
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
收入	6,541.74	6,514.41	6,487.08	6,459.75	6,432.73	6,405.39	6,378.06

年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
收入	6,351.04	6,323.71	6,296.38	6,269.05	6,202.41	6,135.81	6,108.83
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
收入	6,082.15	6,055.16	6,026.03	3,748.33	3.37		

3) 营业成本的预测

瑞灿西安营业成本主要包括折旧摊销费、运维费、保险费、租金费、安全生产费、咨询和劳务费和其他。预测情况如下：

折旧摊销费：本次评估根据企业各类资产账面原值，按照瑞灿西安现行会计政策，在收益期内应计提的折旧或者摊销金额对营业成本中的折旧摊销进行预测。

运维费：主要是瑞灿西安为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估按照瑞灿西安与委托运维公司签署的运维合同进行预测。

保险费：保险费主要参考已签定的保险合同约定的保险项目及费率来确定。

安全生产费：根据财政部、应急部关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知财资(2022)136号文件规定进行预测。

租金费：租金费主要为发电设备场地租赁费用，根据企业签订的租赁合同预测。

咨询和劳务费：咨询和劳务费主要为各个项目公司应承担平台公司各项成本费用而缴纳的上级管理费以及日常经营过程中发生的零星咨询费，本次评估按照历史年度实际发生额，结合企业未来发展情况进行合理预测。

其他费用：其他费用主要参考历史年度实际发生额，结合企业未来发展情况进行合理预测。

营业成本预测详见下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
成本	496.01	3,645.87	3,666.31	3,671.94	3,686.15	3,723.42	3,723.97
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
成本	3,723.56	3,723.15	3,747.11	3,809.49	3,810.68	3,810.27	3,809.86

年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
成本	3,809.45	3,809.05	3,833.00	3,895.38	3,896.57	3,895.57	3,894.57
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
成本	3,894.17	3,893.77	3,893.07	2,751.02	88.24		

4) 其他业务收入、其他业务成本的预测

瑞灿西安其他业务收入主要为集团内部资金归集形成的利息收入，本次评估对于内部资金归集按照非经营性资产考虑，因此不再考虑其他业务收入。

瑞灿西安无其他业务成本。

5) 税金及附加的预测

瑞灿西安的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加、印花税以及水利建设基金。根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，瑞灿西安城建税税率为7%，教育费附加(含地方教育费附加)费率为5%。其中销项税根据售电收入、增值税率及待转销项税计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及瑞灿西安现有可抵扣进项税额等。其它税费依据瑞灿西安报告期内缴纳标准或历史支出水平进行预测。

税金及附加预测详见下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
税金	0.32	3.47	3.67	3.66	3.64	3.63	3.61
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
税金	3.60	53.37	98.18	97.28	96.84	96.40	95.95
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
税金	95.52	95.08	94.46	93.57	92.48	91.40	90.97
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
税金	90.54	90.10	89.63	55.24	0.00		

6) 管理费用的预测

瑞灿西安日常管理费用在营业成本中核算，因此在营业成本中预测。

7) 财务费用的预测

财务费用主要包括利息支出、利息收入和金融业务手续费。

①利息支出及内部利息支出

利息支出结合企业现有借款、未来新增贷款情况，按照未来各期预测的现金流、还款计划、实际执行的借款利率确定的财务利息及本金的偿还。

②利息收入

企业其他历史年度利息收入为企业溢余资金产生，评估基准日已将其作为溢余资金处理，未来年度不再预测利息收入。

③手续费

手续费由于发生金额较小，未来年度不预测。

财务费用预测详见下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
财费	456.09	1,928.05	2,078.59	1,964.64	1,825.34	1,691.44	1,557.55
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
财费	1,427.59	1,289.75	1,155.86	1,021.96	890.54	754.17	620.27
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
财费	486.38	353.49	218.59	86.45	2.89	-	-
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
财费							

8) 营业外收支的预测

营业外收支主要是企业偶发性产生的，业务发生的内容及金额不稳定，本次预测不予以估算。

9) 所得税的预测

瑞灿西安光伏项目备案模式为“个人备案”，个人备案不享受所得税“三免三减半”优惠政策，仅享受西部大开发税收优惠政策。

根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部公告 2020 年第 23 号)文件，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，企业享受所得税减按 15% 税率征收企业所得税的优惠政策，2031

年及以后，所得税正常按 25%。

所得税预测详见下表：

单位：万元

年份	2025 年 11-12 月	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	2030 年	2031 年
所得税	(196.48)	108.83	139.38	151.53	166.24	176.64	320.91
年份	2032 年	2033 年	2034 年	2035 年	2036 年	2037 年	2038 年
所得税	346.75	362.03	371.48	382.75	408.67	436.14	462.99
年份	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年	2045 年
所得税	489.92	516.53	537.58	548.41	552.62	537.21	530.82
年份	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年	2050 年		
所得税	524.36	517.82	510.83	235.52	-		

10) 折旧、摊销的预测

折旧摊销将按照企业评估基准日的账面原值、启用日期、经济寿命年限合理确定。由于瑞灿西安属于光伏发电行业，固定资产不具有更新支出的特点，因此无更新支出对应的折旧。

折旧摊销详见折旧摊销预测表。

单位：万元

年份	2025 年 11-12 月	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	2030 年	2031 年
折旧	340.08	2,043.99	2,043.99	2,043.99	2,043.99	2,043.99	2,043.99
年份	2032 年	2033 年	2034 年	2035 年	2036 年	2037 年	2038 年
折旧	2,043.99	2,043.99	2,043.99	2,043.99	2,043.99	2,043.99	2,043.99
年份	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年	2045 年
折旧	2,043.99	2,043.99	2,043.99	2,043.99	2,043.99	2,043.99	2,043.99
年份	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年	2050 年		
折旧	2,043.99	2,043.99	2,043.99	1,491.84	6.43		

11) 资本性支出的预测

对于存量并网项目，考虑本次根据发电资产整体的经济寿命年限确定收益年限，故在预测收益期限内，电站设备类资产无需进行资本性投入。

对于新增并网项目，根据瑞灿西安与陕西睿骏建设工程有限公司签署的《睿骏公司泾阳区域电站交割确认单》约定的转让价款作为资本性支出金额。

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
资本性支出	175.39						
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
资本性支出							
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
资本性支出							
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
资本性支出							

12) 营运资金增加额的预测

营运资金等于现金之外的流动资产减去无息流动负债。现金之外的流动资产包括公司经营所使用或需要的应收票据、应收账款、其他应收款、其他流动资产、预付账款等。无息流动负债包括应付账款、其他应付款及应交税费等营运资金=现金之外的流动资产-无息流动负债营运资金追加额=当期营运资金-上期营运资金评估基准日营运资金=流动资产(不含现金及非经营性资产)-流动负债(不含无息流动负债及非经营性负债)

对营运资金影响重大的科目，如应收账款、应付账款、预付账款、应交税费等，本次预测主要通过分析此类科目以前年度的周转率的合理性并确定预计未来该类科目周转率进行测算；对于与企业主营业务收入、成本无关的资产及负债，如其他应收款、其他应付款，根据预计所需的合理金额进行确定。

营运资金预测详见营运资金预测表。

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
营运资金变动	(333.79)	(130.39)	25.10	(3.49)	(7.75)	(16.58)	(2.55)
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
营运资金变动	(2.16)	(8.76)	(17.41)	(26.05)	(2.72)	(2.13)	(2.13)
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
营运资金变动	(2.11)	(2.13)	(11.42)	(26.05)	(5.93)	(5.19)	(1.98)
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
营运资金变	(2.08)	(2.11)	(2.10)	102.55	157.50		

动							
---	--	--	--	--	--	--	--

13) 期末可回收资产的确定

根据瑞灿西安与农户签署的《户用光伏电站项目合作协议》显示，合作协议（25年）到期后，瑞灿西安将该电站经营权、所有权及发电收益权移交农户，协议自动终止，因此不考虑固定资产残值回收。

营运资金按照到期日的金额确定到期值，期末回收金额为-40.01万元。

14) 企业自由现金流量的确定

根据上述各项预测，未来预测期及永续期企业自由现金流量详见“现金流预测表”。

单位：万元

年份	2025年 11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
现金流	771.90	5,284.10	5,486.49	5,488.30	5,452.79	5,400.57	5,063.39
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
现金流	5,039.23	4,569.59	4,127.29	4,069.01	4,024.54	4,003.79	3,983.62
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
现金流	3,963.66	3,943.52	3,914.49	3,862.21	3,791.73	3,741.84	3,718.71
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年	期末	
现金流	3,699.13	3,679.25	3,657.96	2,174.90	(182.70)	(40.01)	

(2) 折现率的确定

1) 所选折现率的模型

按照收益额与折现率口径一致的原则，本次评估收益额口径为企业自由现金流，则折现率选取加权平均资本成本估价模型（WACC）确定。

WACC 模型公式：

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D + E} + K_d \times \frac{D}{D + E} \times (1 - T)$$

其中：Ke：权益资本成本

E：权益的市场价值

Kd: 债务资本成本

D: 付息债务的市场价值

T: 所得税率

计算权益资本成本时，我们采用资本资产定价模型（CAPM）。

CAPM 模型公式：

$$K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

其中： R_f 为无风险报酬率

ERP 为市场风险溢价

R_c 为企业特定风险调整系数

β 为评估对象权益资本的预期市场风险系数

2) 模型中各有关参数的确定

①可比公司的选取

由于瑞灿西安为盈利企业，并且主营业务为新能源发电业务，因此在本次评估中，我们初步采用以下基本标准作为筛选对比公司的选择标准：

可比公司近两年为盈利公司；

可比公司必须为至少有两年上市历史；

可比公司企业规模相当或相近；

可比公司所从事的行业或其主营业务为新能源发电业务，或者受相同经济因素的影响，并且主营该行业历史不少于 2 年。

根据上述四项原则，我们利用同花顺 iFinD 进行筛选，最终选取了以下 7 家上市公司作为可比公司：

可比公司名称	股票代码
晶科科技	601778.SH
芯能科技	603105.SH
太阳能	000591.SZ

②权益资本成本 K_e 的确定

a. 无风险收益率 R_f 的确定：

国债收益率通常被认为是无风险的，因为持有该债权到期不能兑付的风险很小，可以忽略不计。

本次评估采用同花顺 iFinD 系统查询的，从评估基准日到国债到期日剩余期限为 10 年期以上（含 10 年期）国债到期收益率作为无风险收益率。

我们以上述国债到期收益率的平均值 2.16% 作为本次评估的无风险收益率。

b. 权益的市场风险系数 β 的确定：

根据瑞灿西安的业务特点，评估人员通过同花顺 iFinD 系统查询了 3 家沪深 A 股可比上市公司 2025 年 10 月 31 日的有财务杠杆的 β_L 值，然后根据可比上市公司的所得税率、资本结构换算成无财务杠杆 β_U 值。

根据多家可比上市公司的无财务杠杆 β_U 值，取其平均值作为瑞灿西安的 β_U 值。取可比上市公司资本结构的平均值作为瑞灿西安的目标资本结构，再结合瑞灿西安预测期间执行的所得税税率，将各参数代入权益系统风险系数计算公式，计算得出瑞灿西安的权益系统风险系数。计算公式：

$$\beta_L = \beta_U \times \left[1 + (1 - T) \times \frac{D}{E} \right]$$

式中： β_L ：有财务杠杆的 β 系数

β_U ：无财务杠杆的 β 系数

T：所得税率

由于以上 β 系数估算过程是采用历史数据，因此我们实际估算的无财务杠杆 β_U 值应该是历史的 β 系数而不是未来预期的 β 系数。为了估算未来预期的 β 系数，我们需要采用布鲁姆调整法（Blume Adjustment）。公式如下：

$$\beta_{adj} = \frac{2}{3} \times \beta_{unadj} + \frac{1}{3} \times 1$$

其中： β_{adj} 为调整后的 β 值， β_{unadj} 为历史 β 值。

c. 市场风险溢价 ERP 的确定：

市场风险溢价是指投资者对与整体平均风险相同的股权投资所要求的预期超额报酬率，即超过无风险利率的风险补偿。其中，股权投资报酬率 R_m 借助同花顺 iFinD 数据终端，选择中国股票市场最具有代表性的沪深 300 指数，采用每年不同时点沪深 300 指数成份股的交易收盘价（复权价），以 10 年为一个周期，采用滚动方式估算 300 只股票中每只股票 10 年的几何平均收益率。

无风险收益率 R_f 选取国债到期收益率。借助同花顺 iFinD 数据终端，选取近十年每年对应时点距到期剩余年限 10 年期以上（含 10 年）国债到期收益率平均值作为无风险收益率。

通过上述估算，市场风险溢价 ERP 为 6.72%。

d. R_c 企业特定风险调整系数的确定

特定风险报酬率 R_c 表示瑞灿西安自身特定因素导致的非系统性风险的报酬率。本次评估采用综合分析法确定特定风险报酬率 e ，即综合考虑瑞灿西安的资产规模、所处经营阶段、市场竞争情况、主要客户及供应商依赖、公司治理、资本结构等因素，确定合理的特定风险报酬率。

综合以上分析，确定企业的风险调整系数为 1.50%。

e. 权益资本成本的确定

将上述各参数代入公式计算：

$$\text{所得税率为 15.00\%时： } K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

$$= 9.94\%$$

$$\text{所得税率为 25.00\%时： } K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

$$= 9.71\%$$

3) 债务资本成本 K_d 的确定

按行业的贷款利率确定， K_d 取 3.50%。

加权平均资本成本的确定

当所得税率为 15.00%时：

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D + E} + K_d \times \frac{D}{D + E} \times (1 - T)$$

$$= 6.21\%$$

当所得税率为 25%时：

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D + E} + K_d \times \frac{D}{D + E} \times (1 - T)$$

$$= 5.92\%$$

（3）评估值测算过程与结果

1) 经营性资产价值的确定过程

根据以上分析、预测所确定的各参数，通过对收益期内各年预测的企业自由现金流进行折现，计算得出企业经营性资产的价值为 58,561.39 万元。

2) 溢余资产价值的确定

溢余资产是指评估基准日超过企业经营所需超额现金，为基准日货币资金与日常经营所必需的现金持有量之间的差额。现金持有量考虑各种付现因素即一定周期内所需的营业成本、销售费用、管理费用、财务费用、税金，并扣除非付现成本，即折旧、摊销。经计算，正常经营情况下，企业溢余资产为 2,842.08 万元。

3) 非经营性资产价值的确定

瑞灿西安的评估基准日非经营性资产主要包含递延所得税资产中的资产减值准备。非经营负债主要包括应付账款中的工程款、其他应付款中的内部往来款、应付利息等。

非经营性资产、负债评估结果汇总表

单位：万元

类别	具体科目	账面价值	评估价值
非经营性资产	其他应收款	16,647.25	16,647.25
非经营性资产	其他流动资产-预计所得税	37.22	37.22
非经营性负债	应付账款	611.84	611.84

类别	具体科目	账面价值	评估价值
非经营性负债	其他应付款	7,634.84	7,634.84

（4）收益法评估结果

1) 企业整体价值计算

企业整体价值=经营性资产价值+非经营性资产价值-非经营性负债价值+溢余资产价值=69,841.25 万元

2) 付息债务价值的确定

瑞灿西安付息债务包括一年内到期非流动负债以及长期应付款，核实后账面价值为 51,703.71 万元。

3) 股东全部权益价值的计算

根据以上评估工作，瑞灿（西安）能源有限公司的股东全部权益价值为：

股东全部权益价值=企业整体价值-付息债务价值=18,140.00（万元）

2、渭南瑞灿

（1）主要参数的确定

1) 收益期和预测期的确定

收益期是对渭南瑞灿未来预期收益的期限界定，是指资产具有活力的期间，即从评估基准日到企业收益结束日的区间。

渭南瑞灿属于光伏发电企业，未来有较好的经营前景。根据新能源发电企业特点，项目主要发电设备经济寿命年限约为 25 年，使用 25 年后光伏主要设备需要进行更新换代。而随着自然环境变化，届时光伏发电项目需要重新进行规划设计才能满足新环境的要求，故本次经营期限确定为发电机组经济寿命到期为止。

2) 营业收入的预测

渭南瑞灿营业收入为发电收入，发电收入根据上网电量和上网电价确定，计算公式为：

发电收入=上网电量×上网电价(不含税)

其中上网电量=装机容量×发电利用小时×（1-损耗率）

①装机容量

渭南瑞灿评估基准日已完全并网发电分布式光伏发电项目共涉及 1060 户，分为阳光房和普通电站，装机容量 71.31622MW。

②发电利用小时

根据吉林省建能电力设计有限公司编制的《陕西省 500MW 分布式光伏项目可行性研究报告》，阳光房首年保障利用小时数为 1150 小时，普通电站首年保障利用小时数为 1280 小时。

根据郑州瑞灿新能源开发有限公司及各项目公司与国电投综合能源运维科技(海南)有限公司签署的《关于陕西区域分布式光伏项目之运维合同》中约定的“运维服务考核指标”，阳光房和普通电站各年利用小时数如下表：

阳光房电站年利用小时数情况如下：

年份	第 1 年	第 2 年	第 3 年	第 4 年	第 5 年	第 6 年	第 7 年
利用小时数 (h)	1,150.00	1,133.90	1,129.30	1,124.70	1,120.10	1,115.50	1,110.90
年份	第 8 年	第 9 年	第 10 年	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年
利用小时数 (h)	1,106.30	1,101.70	1,097.10	1,092.50	1,087.90	1,083.30	1,078.70
年份	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年	第 21 年
利用小时数 (h)	1,074.10	1,069.50	1,064.90	1,060.30	1,055.70	1,051.10	1,046.50
年份	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年			
利用小时数 (h)	1,041.90	1,037.30	1,032.70	1,028.10			

普通电站年利用小时数情况如下：

年份	第 1 年	第 2 年	第 3 年	第 4 年	第 5 年	第 6 年	第 7 年
利用小时数 (h)	1,280.00	1,262.10	1,257.00	1,251.80	1,246.70	1,241.60	1,236.50
年份	第 8 年	第 9 年	第 10 年	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年
利用小时数 (h)	1,231.40	1,226.20	1,221.10	1,216.00	1,210.90	1,205.80	1,200.60
年份	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年	第 21 年
利用小时数 (h)	1,195.50	1,190.40	1,185.30	1,180.20	1,175.00	1,169.90	1,164.80
年份	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年			
利用小时数 (h)	1,159.70	1,154.60	1,149.40	1,144.30			

综上，本次利用小时数参照《关于陕西区域分布式光伏项目之运维合同》中数据确定。

③损耗率

损耗率主要为发电过程中交流线路及交流并网能量损失。

根据吉林省建能电力设计有限公司编制的《陕西省 500MW 分布式光伏项目可行性研究报告》显示，发电过程中交流线路及交流并网能量损失为 1%。

经过与实际损耗对比分析，本次损耗率按照 1%确定。

④上网电价

根据陕西省发展和改革委员会关于印发《陕西省深化新能源上网电价市场化改革实施方案》的通知（陕发改价格〔2025〕1491 号）文件，新能源上网电价按照价格市场形成、责任公平承担、区分存量增量、政策统筹协调的总体要求，深化新能源上网电价市场化改革，建立适应新能源发展特点的可持续发展价格结算机制。

a. 存量项目执行电价

2025 年 6 月 1 日（不含）以前投产（核准或备案容量全部建成并网，下同）的新能源项目。

纳入机制电量规模妥善衔接我省现行保障性优先发电电力电量平衡相关政策，单个项目每年纳入机制电量规模原则上不得高于上一年水平。

机制电价为 0.3545 元/千瓦时。

执行期限按各项目剩余全生命周期合理利用小时数对应月份与投产满 20 年对应月份较早者确定。

b. 退出机制范围或者到期后电价

已纳入机制的新能源项目，执行期限内可自愿申请部分电量或者全部电量退出。新能源项目执行到期，或者在期限内自愿退出的，均不再纳入机制执行范围，上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。

本次评估对于执行期限到期后，假设市场电价与评估基准日一致，因此市场

电价参考评估基准日市场电价确定，根据调查，评估基准日当地地区市场价格为0.35元/千瓦时。

营业收入预测详见下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
收入	253.03	2,518.49	2,503.89	2,493.64	2,483.39	2,473.15	2,463.21
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
收入	2,452.96	2,442.71	2,432.46	2,422.21	2,412.27	2,402.02	2,391.77
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
收入	2,381.52	2,371.28	2,361.03	2,351.09	2,340.84	2,320.73	2,290.89
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
收入	2,280.77	2,270.95	2,260.84	2,165.78	390.96		

3) 营业成本的预测

渭南瑞灿营业成本主要包括折旧摊销费、运维费、保险费、租金费、安全生产费、咨询和劳务费和其他。预测情况如下：

折旧摊销费：本次评估根据企业各类资产账面原值，按照渭南瑞灿现行会计政策，在收益期内应计提的折旧或者摊销金额对营业成本中的折旧摊销进行预测。

运维费：主要是渭南瑞灿为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估按照渭南瑞灿与委托运维公司签署的运维合同进行预测。

保险费：保险费主要参考已签定的保险合同约定的保险项目及费率来确定。

安全生产费：根据财政部、应急部关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知财资(2022)136号文件规定进行预测。

租金费：租金费主要为发电设备场地租赁费用，根据企业签订的租赁合同预测。

咨询和劳务费：咨询和劳务费主要为各个项目公司应承担平台公司各项成本费用而缴纳的上级管理费以及日常经营过程中发生的零星咨询费，本次评估按照历史年度实际发生额，结合企业未来发展情况进行合理预测。

其他费用：其他费用主要参考历史年度实际发生额，结合企业未来发展情况

进行合理预测。

营业成本预测详见下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
成本	218.95	1,214.88	1,271.40	1,271.18	1,271.03	1,286.25	1,290.90
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
成本	1,290.75	1,290.60	1,290.45	1,315.93	1,323.78	1,323.63	1,323.47
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
成本	1,323.32	1,323.17	1,323.01	1,348.50	1,356.35	1,356.20	1,355.89
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
成本	1,355.45	1,355.30	1,355.15	1,346.32	475.50		

4) 其他业务收入、其他业务成本的预测

渭南瑞灿其他业务收入主要为集团内部资金归集形成的利息收入，本次评估对于内部资金归集按照非经营性资产考虑，因此不再考虑其他业务收入。

渭南瑞灿无其他业务成本。

5) 税金及附加的预测

渭南瑞灿的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加、印花税以及水利建设基金。根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，渭南瑞灿城建税税率为7%，教育费附加(含地方教育费附加)费率为5%。其中销项税根据售电收入、增值税率及待转销项税计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及渭南瑞灿现有可抵扣进项税额等。其它税费依据渭南瑞灿报告期内缴纳标准或历史支出水平进行预测。

税金及附加预测详见下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
税金	0.14	1.39	1.38	1.37	1.37	1.36	1.35
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
税金	1.35	34.80	36.95	36.60	36.38	36.22	36.05
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年

税金	35.88	35.72	35.55	35.21	34.98	34.66	34.18
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
税金	34.01	33.86	33.69	32.16	4.64		

6) 管理费用的预测

渭南瑞灿日常管理费用在营业成本中核算，因此在营业成本中预测。

7) 财务费用的预测

财务费用主要包括利息支出、利息收入和金融业务手续费。

①利息支出及内部利息支出

利息支出结合企业现有借款、未来新增贷款情况，按照未来各期预测的现金流、还款计划、实际执行的借款利率确定的财务利息及本金的偿还。

②利息收入

企业其他历史年度利息收入为企业溢余资金产生，评估基准日已将其作为溢余资金处理，未来年度不再预测利息收入。

③手续费

手续费由于发生金额较小，未来年度不预测。

财务费用预测详见下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
财务费用	70.81	687.54	730.81	723.76	673.83	625.90	577.97
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
财务费用	531.51	482.11	434.18	386.25	339.27	290.39	242.46
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
财务费用	194.53	147.03	98.67	51.00	7.65	-	-
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
财务费用							

8) 营业外收支的预测

营业外收支主要是企业偶发性产生的，业务发生的内容及金额不稳定，本次

预测不予以估算。

9) 所得税的预测

渭南瑞灿光伏项目备案模式为“项目公司备案”，同时享受所得税“三免三减半”优惠政策和西部大开发税收优惠政策。

根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号）文件，自2021年1月1日至2030年12月31日，企业享受所得税减按15%税率征收企业所得税的优惠政策，2031年及以后，所得税正常按25%。

所得税预测详见下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
所得税	-	-	-	37.30	40.29	41.97	148.25
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
所得税	157.34	158.80	167.72	170.86	178.21	187.95	197.45
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
所得税	206.95	216.34	225.95	229.10	235.46	232.47	225.20
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
所得税	222.83	220.45	218.00	196.83			

10) 折旧、摊销的预测

折旧摊销将按照企业评估基准日的账面原值、启用日期、经济寿命年限合理确定。由于渭南瑞灿属于光伏发电行业，固定资产不具有更新支出的特点，因此无更新支出对应的折旧。

折旧摊销详见折旧摊销预测表。

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
折旧	115.03	690.18	690.18	690.18	690.18	690.18	690.18
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
折旧	690.18	690.18	690.18	690.18	690.18	690.18	690.18
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
折旧	690.18	690.18	690.18	690.18	690.18	690.18	690.18

年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
折旧	690.18	690.18	690.18	690.18	184.72		

11) 资本性支出的预测

对于存量并网项目，考虑本次根据发电资产整体的经济寿命年限确定收益年限，故在预测收益期限内，电站设备类资产无需进行资本性投入。

12) 营运资金增加额的预测

营运资金等于现金之外的流动资产减去无息流动负债。现金之外的流动资产包括公司经营所使用或需要的应收票据、应收账款、其他应收款、其他流动资产、预付账款等。无息流动负债包括应付账款、其他应付款及应交税费等
 $\text{营运资金} = \text{现金之外的流动资产} - \text{无息流动负债}$
 $\text{营运资金追加额} = \text{当期营运资金} - \text{上期营运资金}$
 $\text{评估基准日营运资金} = \text{流动资产(不含现金及非经营性资产)} - \text{流动负债(不含无息流动负债及非经营性负债)}$

对营运资金影响重大的科目，如应收账款、应付账款、预付账款、应交税费等，本次预测主要通过分析此类科目以前年度的周转率的合理性并确定预计未来该类科目周转率进行测算；对于与企业主营业务收入、成本无关的资产及负债，如其他应收款、其他应付款，根据预计所需的合理金额进行确定。

营运资金预测详见营运资金预测表。

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
营运资金变动	31.48	(7.85)	(12.85)	(0.84)	(0.85)	(4.25)	(1.88)
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
营运资金变动	(0.85)	0.11	(0.78)	(6.53)	(2.60)	(0.85)	(0.85)
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
营运资金变动	(0.85)	(0.85)	(0.85)	(6.51)	(2.62)	(1.68)	(2.48)
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
营运资金变动	(0.82)	(0.81)	(0.84)	(3.87)	58.56		

13) 期末可回收资产的确定

根据渭南瑞灿与农户签署的《户用光伏电站项目合作协议》显示，合作协议（25年）到期后，渭南瑞灿将该电站经营权、所有权及发电收益权移交农户，协议自动终止，因此不考虑固定资产残值回收。

营运资金按照到期日的金额确定到期值，期末回收金额为74.53万元。

14) 企业自由现金流量的确定

根据上述各项预测，未来预测期及永续期企业自由现金流量详见“现金流预测表”。

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
现金流	145.70	2,359.96	2,294.18	2,175.07	2,164.27	2,141.72	1,910.11
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
现金流	1,900.05	1,586.21	1,558.49	1,537.59	1,520.36	1,511.05	1,503.49
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
现金流	1,495.93	1,488.36	1,480.80	1,460.03	1,442.63	1,426.84	1,405.63
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年	期末	
现金流	1,396.50	1,389.25	1,381.81	1,321.21	51.82	74.53	

(2) 折现率的确定

1) 所选折现率的模型

按照收益额与折现率口径一致的原则，本次评估收益额口径为企业自由现金流，则折现率选取加权平均资本成本估价模型（WACC）确定。

WACC模型公式：

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D+E} + K_d \times \frac{D}{D+E} \times (1-T)$$

其中：Ke：权益资本成本

E：权益的市场价值

Kd：债务资本成本

D：付息债务的市场价值

T：所得税率

计算权益资本成本时，我们采用资本资产定价模型（CAPM）。

CAPM 模型公式：

$$K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

其中：Rf 为无风险报酬率

ERP 为市场风险溢价

Rc 为企业特定风险调整系数

β 为评估对象权益资本的预期市场风险系数

模型中各有关参数的确定

①可比公司的选取

由于渭南瑞灿为盈利企业，并且主营业务为新能源发电业务，因此在本次评估中，我们初步采用以下基本标准作为筛选对比公司的选择标准：

可比公司近两年为盈利公司；

可比公司必须为至少有两年上市历史；

可比公司企业规模相当或相近；

可比公司所从事的行业或其主营业务为新能源发电业务，或者受相同经济因素的影响，并且主营该行业历史不少于 2 年。

根据上述四项原则，我们利用同花顺 iFinD 进行筛选，最终选取了以下 7 家上市公司作为可比公司：

可比公司名称	股票代码
晶科科技	601778.SH
芯能科技	603105.SH
太阳能	000591.SZ

②权益资本成本 K_e 的确定

a. 无风险收益率 Rf 的确定：

国债收益率通常被认为是无风险的，因为持有该债权到期不能兑付的风险很

小，可以忽略不计。

本次评估采用同花顺 iFinD 系统查询的，从评估基准日到国债到期日剩余期限为 10 年期以上（含 10 年期）国债到期收益率作为无风险收益率。

我们以上述国债到期收益率的平均值 2.16% 作为本次评估的无风险收益率。

b. 权益的市场风险系数 β 的确定：

根据渭南瑞灿的业务特点，评估人员通过同花顺 iFinD 系统查询了 3 家沪深 A 股可比上市公司 2025 年 10 月 31 日的有财务杠杆的 β_L 值，然后根据可比上市公司的所得税率、资本结构换算成无财务杠杆 β_U 值。

根据多家可比上市公司的无财务杠杆 β_U 值，取其平均值作为渭南瑞灿的 β_U 值。取可比上市公司资本结构的平均值作为渭南瑞灿的目标资本结构，再结合渭南瑞灿预测期间执行的所得税税率，将各参数代入权益系统风险系数计算公式，计算得出渭南瑞灿的权益系统风险系数。计算公式：

$$\beta_L = \beta_U \times \left[1 + (1 - T) \times \frac{D}{E} \right]$$

式中： β_L ：有财务杠杆的 β 系数

β_U ：无财务杠杆的 β 系数

T：所得税率

由于以上 β 系数估算过程是采用历史数据，因此我们实际估算的无财务杠杆 β_U 值应该是历史的 β 系数而不是未来预期的 β 系数。为了估算未来预期的 β 系数，我们需要采用布鲁姆调整法（Blume Adjustment）。公式如下：

$$\beta_{adj} = \frac{2}{3} \times \beta_{unadj} + \frac{1}{3} \times 1$$

其中： β_{adj} 为调整后的 β 值， β_{unadj} 为历史 β 值。

③ 市场风险溢价 ERP 的确定：

市场风险溢价是指投资者对与整体平均风险相同的股权投资所要求的预期超额报酬率，即超过无风险利率的风险补偿。其中，股权投资报酬率 R_m 借助同

花顺 iFinD 数据终端，选择中国股票市场最具有代表性的沪深 300 指数，采用每年不同时点沪深 300 指数成份股的交易收盘价（复权价），以 10 年为一个周期，采用滚动方式估算 300 只股票中每只股票 10 年的几何平均收益率。

无风险收益率 R_f 选取国债到期收益率。借助同花顺 iFinD 数据终端，选取近十年每年对应时点距到期剩余年限 10 年期以上（含 10 年）国债到期收益率平均值作为无风险收益率。

通过上述估算，市场风险溢价 ERP 为 6.72%。

④ R_c 企业特定风险调整系数的确定

特定风险报酬率 R_c 表示渭南瑞灿自身特定因素导致的非系统性风险的报酬率。本次评估采用综合分析法确定特定风险报酬率 e ，即综合考虑渭南瑞灿的资产规模、所处经营阶段、市场竞争情况、主要客户及供应商依赖、公司治理、资本结构等因素，确定合理的特定风险报酬率。

综合以上分析，确定企业的风险调整系数为 1.50%。

⑤ 权益资本成本的确定

将上述各参数代入公式计算：

$$\text{所得税率为 } 0.00\% \text{ 时: } K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

$$= 10.30\%$$

$$\text{所得税率为 } 7.50\% \text{ 时: } K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

$$= 10.12\%$$

$$\text{所得税率为 } 25.00\% \text{ 时: } K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

$$= 9.71\%$$

c. 债务资本成本 K_d 的确定

按行业的贷款利率确定， K_d 取 3.50%。

d. 加权平均资本成本的确定

当所得税率为 0.00%时：

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D + E} + K_d \times \frac{D}{D + E} \times (1 - T)$$
$$= 6.66\%$$

当所得税率为 7.50%时：

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D + E} + K_d \times \frac{D}{D + E} \times (1 - T)$$
$$= 6.43\%$$

当所得税率为 25%时：

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D + E} + K_d \times \frac{D}{D + E} \times (1 - T)$$
$$= 5.92\%$$

（3）评估值测算过程与结果

1) 经营性资产价值的确定过程

根据以上分析、预测所确定的各参数，通过对收益期内各年预测的企业自由现金流进行折现，计算得出企业经营性资产的价值为 22,579.78 万元。

2) 溢余资产价值的确定

溢余资产是指评估基准日超过企业经营所需超额现金，为基准日货币资金与日常经营所必需的现金持有量之间的差额。现金持有量考虑各种付现因素即一定周期内所需的营业成本、销售费用、管理费用、财务费用、税金，并扣除非付现成本，即折旧、摊销。经计算，正常经营情况下，企业溢余资产为 12.15 万元。

3) 非经营性资产价值的确定

渭南瑞灿的评估基准日非经营性资产主要包含递延所得税资产中的资产减值准备。非经营负债主要包括应付账款中的工程款、其他应付款中的内部往来款、应付利息等。

非经营性资产、负债评估结果汇总表

单位：万元

类别	具体科目	账面价值	评估价值
非经营性资产	其他应收款	6,600.00	16,647.25
非经营性负债	应付账款	651.32	651.32
非经营性负债	其他应付款	570.53	570.53

（4）收益法评估结果

1) 企业整体价值计算

企业整体价值=经营性资产价值+非经营性资产价值-非经营性负债价值+溢余资产价值= 28,030.08 万元

2) 付息债务价值的确定

渭南瑞灿付息债务包括一年内到期非流动负债以及长期应付款，核实后账面价值为 19,023.82 万元。

3) 股东全部权益价值的计算

根据以上评估工作，渭南瑞灿投新能源有限公司的股东全部权益价值为：

股东全部权益价值=企业整体价值-付息债务价值=9,010.00（万元）。

（二）郑州洛沁

华亚正信采用资产基础法对郑州洛沁股东全部权益价值进行评估。郑州洛沁截至评估基准日 2025 年 10 月 31 日，郑州洛沁股东全部权益账面价值为 15,573.36 万元，评估值为 15,791.62 万元，增值率 1.40%。各类资产及负债的评估结果见下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
流动资产	1.34	1.34	-	-
非流动资产	15,581.01	15,799.26	218.26	1.40
其中：长期股权投资	15,581.01	15,799.26	218.26	1.40
资产总计	15,582.34	15,800.60	218.26	1.40
流动负债	8.98	8.98	-	-
负债总计	8.98	8.98	-	-
净资产（所有者权益）	15,573.36	15,791.62	218.26	1.40

郑州洛沁主要资产构成及资产基础法评估增值来源主要为长期股权投资，具体情况如下：

序号	被投资单位名称	投资日期	认缴出资比例（%）	实缴出资比例（%）	投资成本（元）	基准日状态
1	合肥阳豫新能源技术有限公司	2024-7-11	90	90	68,766,828.97	存续，正常经营
2	合肥阳章新能源技术有限公司	2024-7-11	90	90	87,043,235.82	存续，正常经营
	合计				155,810,064.79	

各被投资单位采用的评估方法情况如下：

序号	被投资单位名称	采用的评估方法	最终结论选取的评估方法
1	合肥阳豫新能源技术有限公司	资产基础法	资产基础法
2	合肥阳章新能源技术有限公司	资产基础法	资产基础法

郑州洛沁长期股权投资评估结果及增减值情况如下：

序号	被投资单位名称	账面价值	评估值	增值率
1	合肥阳豫新能源技术有限公司	68,766,828.97	65,560,887.13	-4.66%
2	合肥阳章新能源技术有限公司	87,043,235.82	92,431,743.83	6.19%
	合计	155,810,064.79	157,992,630.96	1.40%

郑州洛沁评估价值与账面价值相比增值不大。

（三）电投浙瑞

华亚正信采用资产基础法对电投浙瑞股东全部权益价值进行评估。电投浙瑞截至评估基准日 2025 年 10 月 31 日，电投浙瑞股东全部权益账面价值为 2,540.41 万元，评估值为 6,439.41 万元，增值率 153.48%。各类资产及负债的评估结果见下表：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
流动资产	0.07	0.07	-	-
非流动资产	2,541.00	6,440.00	3,899.00	153.44
其中：长期股权投资	2,541.00	6,440.00	3,899.00	153.44
资产总计	2,541.07	6,440.07	3,899.00	153.44
流动负债	0.66	0.66	-	-
非流动负债	-	-	-	-
负债总计	0.66	0.66	-	-

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率%
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
净资产（所有者权益）	2,540.41	6,439.41	3,899.00	153.48

电投浙瑞主要资产构成及评估增值来源主要为长期股权投资。评估基准日长期股权投资账面价值为 2,541.00 万元，具体情况如下：

序号	被投资单位名称	投资日期	持股比例(%)	投资成本(元)	基准日状态
1	河北电投浙源新能源有限公司	2024/10/28	100.00	11,200,000.00	存续，正常经营
2	河南省电投浙源新能源有限公司	2024/10/28	100.00	1,180,000.00	存续，正常经营
3	电投浙豫新能源（临颖县）有限公司	2025/07/28	100.00	13,030,000.00	存续，正常经营
	合计			25,410,000.00	

各被投资单位采用的评估方法情况如下表：

序号	被投资单位名称	采用的评估方法	最终结论选取的评估方法
1	河北电投浙源新能源有限公司	资产基础法、收益法	收益法
2	河南省电投浙源新能源有限公司	资产基础法、收益法	收益法
3	电投浙豫新能源（临颖县）有限公司	资产基础法、收益法	收益法

电投浙瑞长期股权投资评估结果及增值情况如下表：

单位：元

序号	被投资单位名称	账面价值	评估值	增值率
1	河北电投浙源新能源有限公司	11,200,000.00	20,800,000.00	85.71%
2	河南省电投浙源新能源有限公司	1,180,000.00	4,000,000.00	238.98%
3	电投浙豫新能源（临颖县）有限公司	13,030,000.00	39,600,000.00	203.91%
	合计	25,410,000.00	64,400,000.00	153.44%

电投浙瑞长期股权投资评估值为 6,440.00 万元，评估增值 3,899.00 万元，增值率 153.44%。评估增值原因为账面价值反映的为原始投资成本，而被投资单位业务正常，已经通过正常经营而实现了一定的投资回报，同时未来盈利能力持续良好。

电投浙瑞重要子公司评估情况如下：

1、河北浙源

（1）主要参数的确定

1) 收益期和预测期的确定

收益期是对河北浙源未来预期收益的期限界定，是指资产具有活力的期间，即从评估基准日到企业收益结束日的区间。

根据河北电投浙源与邯郸正大制管集团股份有限公司签署的《合同能源管理协议书》，协议约定：邯郸正大制管集团股份有限公司向河北电投浙源出租建筑物屋顶用于建设、运营光伏发电项目，运营期限为 25 年，邯郸正大制管集团股份有限公司承诺优先使用本项目所发电能，剩余电能接入电力部门公共电网。

根据《邯郸正大制管集团股份有限公司分布式屋顶光伏项目可行性研究报告》，该项目主要发电设备经济寿命年限约为 25 年，使用 25 年后光伏主要设备需要进行更新换代。而随着自然环境变化，届时光伏发电项目需要重新进行规划设计才能满足新环境的要求。

综上所述，故本次经营期限确定为发电机组经济寿命到期为止，即预测期从 2025 年 11 月起至 2049 年 6 月止。

2) 营业收入的预测

河北浙源营业收入为发电收入，发电收入根据电量和电价确定，计算公式为：

发电收入=结算电量×电价(不含税)

其中：结算电量=发电量×（1-损耗率）

=装机容量×发电利用小时×（1-损耗率）

①装机容量

河北浙源评估基准日已完全并网发电分布式光伏发电项目装机容量 7.14MW。

②发电利用小时

根据《邯郸正大制管集团股份有限公司分布式屋顶光伏项目可行性研究报告》，该项目首发利用小时数为 1141.47h，电站组件的发电效率逐年递减，首年组件衰减率不高于 2%，历年衰减率不高于 0.55%。

根据《光伏电站委托运维合同》，该项目首年预测利用小时数为 1141.00h，电站组件的发电效率逐年递减，首年组件衰减率不高于 2%，历年衰减率不高于 0.55%。

由于委托运维合同为电站建成后的预测数据，因此本次按照首年组件衰减率不高于 2%，历年衰减率不高于 0.55%来进行预测各年的发电利用小时。

发电利用小时数预测如下表：

年份	第 1 年	第 2 年	第 3 年	第 4 年	第 5 年	第 6 年	第 7 年
利用小时数 (h)	1,141.00	1,134.72	1,128.48	1,122.27	1,116.10	1,109.96	1,103.86
年份	第 8 年	第 9 年	第 10 年	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年
利用小时数 (h)	1,097.79	1,091.75	1,085.75	1,079.78	1,073.84	1,067.93	1,062.06
年份	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年	第 21 年
利用小时数 (h)	1,056.22	1,050.41	1,044.63	1,038.88	1,033.17	1,027.49	1,021.84
年份	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年			
利用小时数 (h)	1,016.22	1,010.63	1,005.07	999.54			

③损耗率

损耗率主要是指交流线路损失。由于发电量为逆变器发电量，该发电量是已考虑了逆变器的效率损失后的发电量，因此本次预测损耗率仅考虑交流线路损耗，由于并网前期数据存在异常，因此损耗率主要根据 2025 年目前最新数据的平均损耗率确定。

④上网电量

上网电量分为机制电量和市场化交易电量。

a. 机制电量

机制电量是指在电力市场化改革背景下，通过市场化竞价方式确定机制电价的电量规模。该电量对应的发电部分享受差价结算机制，以保障新能源项目的稳定收益。

河北电投浙源工商业分布式光伏项目建成投运于 2024 年，根据河北省发展和改革委员会关于印发《河北南网深化新能源上网电价市场化改革实施方案》的通知（冀发改能价〔2025〕1066 号）文件，该项目属于存量项目且属于 308V 低

压并网项目，全部上网电量纳入机制电量，执行期限按项目剩余全生命周期合理利用小时数对应年份与投产满 20 年较早者确定。

b. 市场化电量

市场化电量为超过机制电价执行期限后、不享受差价结算机制的电量为市场交易电量。

⑤ 企业电量

企业电量为自发自用的电量。未来年度主要根据并网以来企业使用光伏电的平均消纳比例进行预测。

⑥ 电价

a. 企业电价

根据河北电投浙源与邯郸正大制管集团股份有限公司签署的《合同能源管理协议书》，协议约定：结算电价=【供电公司电费明细账单中上月电费（元）/供电公司电费明细账单中上月电量（kWh）】×64%，上月电费中包含基本电费、电网输配电价及政府各项基金附加。由于该电价为综合电价且每个月都有所波动，通过与企业访谈了解到，目前实行的电价基本在 0.4620 元/千瓦时（含税），因此本次预测按照目前实行的电价进行预测。

b. 机制电价

根据河北省发展和改革委员会关于印发《河北南网深化新能源上网电价市场化改革实施方案》的通知（冀发改能价〔2025〕1066 号）文件，存量项目机制电价按河北南网现行燃煤发电基准价执行，即机制电价为 0.3644 元/千瓦时。

执行期限均按各项目剩余全生命周期合理利用小时数对应月份与投产满 20 年对应月份较早者确定。

c. 市场化电价

已纳入机制的新能源项目，执行期限内可自愿申请部分电量或者全部电量退出。新能源项目执行到期，或者在期限内自愿退出的，均不再纳入机制执行范围，上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。

本次评估对于执行期限到期后，假设市场电价与评估基准日一致，因此市场电价参考评估基准日市场电价确定，根据调查，评估基准日河北南网市场价格为0.3343元/千瓦时。

主营业务收入预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
收入	21.91	322.82	321.04	319.28	317.52	315.78	314.04
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
收入	312.31	310.60	308.89	307.19	305.50	303.82	302.15
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
收入	300.49	298.84	297.19	295.56	293.93	291.93	290.33
年份	2046年	2047年	2048年	2049年			
收入	288.73	287.14	285.56	142.00			

3) 营业成本的预测

河北浙源营业成本主要包括折旧费、委托运维费、安全生产费、咨询和劳务费、办公室租赁费及物业费平摊和其他（保险费）。预测情况如下：

折旧费：本次评估根据企业固定资产账面原值，按照河北浙源现行会计政策，在收益期内应计提的折旧金额对营业成本中的折旧摊销进行预测。

运维费：主要是河北浙源为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估按照河北浙源与委托运维公司签署的运维合同进行预测。

安全生产费：根据财政部、应急部关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知财资(2022)136号文件规定进行预测。

咨询和劳务费：咨询和劳务费主要为各个项目公司应承担平台公司各项成本费用而缴纳的上级管理费。由于河北电投浙源项目并网时间较短，因此2025年未在管理费缴纳的项目公司范围中，但未来年度经营正常后还是会发生该费用，本次评估按照其他项目公司历史年度实际发生额，结合企业未来发展情况进行合理预测。

办公室租赁费及物业费平摊：该费用主要为管理人员办公场所租赁及物业费用的分摊，未来年度主要结合目前办公场所的租金和物业价格水平，并结合项目

公司的装机容量进行综合分摊预测。

其他（保险费）：保险费主要参考已签订的保险合同约定的保险项目及费率来确定。

主营业务成本预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
成本	22.51	128.00	129.49	129.43	129.38	129.33	129.28
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
成本	129.22	129.17	129.12	129.07	129.02	128.97	128.92
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
成本	128.87	128.82	128.77	128.72	128.67	128.62	128.56
年份	2046年	2047年	2048年	2049年			
成本	128.51	128.46	128.42	98.27			

4) 其他业务收入、其他业务成本的预测

河北浙源其他业务收入主要为集团内部资金拆借形成的利息收入，本次评估对于内部资金拆借按照非经营性资产考虑，因此不再考虑其他业务收入。

河北浙源无其他业务成本。

5) 税金及附加的预测

河北浙源的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加以及印花税。根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，河北浙源城建税税率为5%，教育费附加(含地方教育费附加)费率为5%。其中销项税根据售电收入、增值税率及待转销项税计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及河北浙源现有可抵扣进项税额等。

根据财政部税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第12号）文件，自2023年1月1日至2027年12月31日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。因

此本次评估 2027 年之前的附加税按减半预测，2028 年及以后年度按正常计税标准预测。

税金及附加预测如下表：

单位：万元

年份	2025 年 11-12 月	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	2030 年	2031 年
税金及附加	0.00	0.05	0.05	0.10	0.10	0.09	0.09
年份	2032 年	2033 年	2034 年	2035 年	2036 年	2037 年	2038 年
税金及附加	2.99	3.93	3.91	3.89	3.86	3.84	3.82
年份	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年	2045 年
税金及附加	3.80	3.78	3.75	3.73	3.71	3.68	3.66
年份	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年			
税金及附加	3.64	3.62	3.60	1.76			

6) 管理费用的预测

管理费用主要为中介费。主要根据企业实际费用水平进行预测。

管理费用预测如下表：

单位：万元

年份	2025 年 11-12 月	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	2030 年	2031 年
管理费用	-	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
年份	2032 年	2033 年	2034 年	2035 年	2036 年	2037 年	2038 年
管理费用	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
年份	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年	2045 年
管理费用	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
年份	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年			
管理费用	0.94	0.94	0.94	0.94			

7) 财务费用的预测

财务费用主要包括利息支出、利息收入和金融业务手续费。

①利息支出及内部利息支出

利息支出结合企业现有借款、未来新增贷款情况，按照未来各期预测的现金流、还款计划、实际执行的借款利率确定的财务利息及本金的偿还。

②利息收入

企业其他历史年度利息收入为企业溢余资金产生，评估基准日已将其作为溢余资金处理，未来年度不再预测利息收入。

③ 手续费

手续费由于发生金额较小，未来年度不预测。

财务费用预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
财务费用	22.08	80.80	-	-	-	-	-
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
年份	2046年	2047年	2048年	2049年			
财务费用	-	-	-	-			

8) 所得税的预测

企业所得利润应按规定依法缴纳所得税，依据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条，企业所得税法第二十七条第（二）项所称国家重点扶持的公共基础设施项目，是指《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目。企业从事前款规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据财政部 税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）文件，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

上述两种所得税优惠政策，企业需选择最优惠的政策执行，不得叠加享受。

河北电投浙源工商业分布式光伏项目于 2024 年开始满发并网发电，因此，2024 年-2026 年所得税按 0% 考虑，2027 年按照小型微利企业所得税按 5% 考虑，

2028年-2029年按照12.50%考虑，2030年后按照25%考虑。

所得税预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
所得税	-0.07	-	9.53	23.60	23.39	46.35	45.93
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
所得税	44.79	44.14	43.73	43.32	42.92	42.52	42.12
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
所得税	41.72	41.32	40.93	40.54	40.15	39.67	39.29
年份	2046年	2047年	2048年	2049年			
所得税	38.91	38.53	38.15	10.26			

9) 折旧、摊销的预测

折旧摊销将按照企业评估基准日的账面原值、启用日期、经济寿命年限合理确定。由于河北浙源属于光伏发电行业，固定资产不具有更新支出的特点，因此无更新支出对应的折旧。

折旧摊销预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
折旧	14.61	87.66	87.66	87.66	87.66	87.66	87.66
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
折旧	87.66	87.66	87.66	87.66	87.66	87.66	87.66
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
折旧	87.66	87.66	87.66	87.66	87.66	87.66	87.66
年份	2046年	2047年	2048年	2049年			
折旧	87.66	87.66	87.66	73.23			

10) 资本性支出的预测

考虑本次根据发电资产整体的经济寿命年限确定收益年限，故在预测收益期限内，电站设备类资产无需进行资本性投入。

11) 安全生产费

由于企业主营成本中的安全生产费为计提数，因此在现金流中考虑所得税后

加回。

12) 营运资金增加额的预测

营运资金等于现金之外的流动资产减去无息流动负债。现金之外的流动资产包括公司经营所使用或需要的应收账款。无息流动负债包括应付账款及应交税费等。

营运资金=现金之外的流动资产-无息流动负债
营运资金追加额

=当期营运资金-上期营运资金评估基准日营运资金

=流动资产(不含现金及非经营性资产)-流动负债(不含有息流动负债及非经营性负债)

对营运资金影响重大的科目，如应收账款、应付账款、应交税费等，本次预测主要通过分析此类科目以前年度的周转率的合理性并确定预计未来该类科目周转率进行测算；对于与企业主营业务收入、成本无关的资产及负债，根据预计所需的合理金额进行确定。

营运资金增加额预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
营运资金变动	-121.31	3.43	-0.29	-0.14	-0.14	-0.14	-0.14
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
营运资金变动	-0.18	-0.15	-0.14	-0.14	-0.14	-0.13	-0.13
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
营运资金变动	-0.13	-0.13	-0.13	-0.13	-0.13	-0.16	-0.13
年份	2046年	2047年	2048年	2049年			
营运资金变动	-0.13	-0.13	-0.13	-2.17			

13) 期末资产回收

根据河北浙源与邯郸正大制管集团股份有限公司签订的《合同能源管理协议书》显示，电站项目的所有资产所有权属于河北浙源，25年运营期结束且无继续合作意向，由河北浙源自行拆除。因此固定资产到期按5%的残值回收。

营运资金按照到期日的金额确定到期值。

14) 企业自由现金流量的确定

根据上述各项预测，未来预测期及永续期企业自由现金流量预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
现金流	138.08	326.23	317.93	300.95	299.18	273.06	271.53
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
现金流	238.88	227.25	225.97	224.71	223.46	222.22	220.98
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
现金流	219.75	218.53	217.31	216.10	214.89	213.45	212.23
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	期末		
现金流	211.04	209.87	208.70	109.39	124.34		

(2) 折现率的确定

1) 所选折现率的模型

按照收益额与折现率口径一致的原则，本次评估收益额口径为企业自由现金流，则折现率选取加权平均资本成本估价模型（WACC）确定。

WACC 模型公式：

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D + E} + K_d \times \frac{D}{D + E} \times (1 - T)$$

其中：K_e：权益资本成本

E：权益的市场价值

K_d：债务资本成本

D：付息债务的市场价值

T：所得税率

计算权益资本成本时，我们采用资本资产定价模型（CAPM）。

CAPM 模型公式：

$$K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

其中： R_f 为无风险报酬率

ERP 为市场风险溢价

R_c 为企业特定风险调整系数

β 为评估对象权益资本的预期市场风险系数

2) 模型中各有关参数的确定

①可比公司的选取

河北浙源主营业务为新能源发电业务，我们利用同花顺 iFinD 进行筛选，最终选取了以下 3 家上市公司作为可比公司：

证券代码	证券简称	上市日期	主要产品名称
601778.SH	晶科科技	2020-05-19	新能源发电
603105.SH	芯能科技	2018-07-09	新能源发电
000591.SZ	太阳能	1996-02-08	新能源发电

②权益资本成本 K_e 的确定

a. 无风险收益率 R_f 的确定：

国债收益率通常被认为是无风险的，因为持有该债权到期不能兑付的风险很小，可以忽略不计。

本次评估采用同花顺 iFinD 系统查询的，从评估基准日到国债到期日剩余期限为 10 年期以上（含 10 年期）国债到期收益率作为无风险收益率。

我们以上述国债到期收益率的平均值 2.16%作为本次评估的无风险收益率。

b. 权益的市场风险系数 β 的确定：

根据河北浙源的业务特点，评估人员通过同花顺 iFinD 系统查询了 3 家沪深 A 股可比上市公司 2025 年 10 月 31 日的有财务杠杆的 β_L 值，然后根据可比上市公司的所得税率、资本结构换算成无财务杠杆 β_U 值。

根据多家可比上市公司的无财务杠杆 β_U 值，取其平均值作为河北浙源的 β_U 值。取可比上市公司资本结构的平均值作为河北浙源的目标资本结构，再结合河北浙源预测期间执行的所得税税率，将各参数代入权益系统风险系数计算公式，

计算出河北浙源的权益系统风险系数。计算公式：

$$\beta_L = \beta_U \times [1 + (1 - T) \times \frac{D}{E}]$$

式中： β_L ：有财务杠杆的 β 系数

β_U ：无财务杠杆的 β 系数

T：所得税率

由于以上 β 系数估算过程是采用历史数据，因此我们实际估算的无财务杠杆 β_U 值应该是历史的 β 系数而不是未来预期的 β 系数。为了估算未来预期的 β 系数，我们需要采用布鲁姆调整法（BlumeAdjustment）。公式如下：

$$\beta_{adj} = \frac{2}{3} \times \beta_{unadj} + \frac{1}{3} \times 1$$

其中： β_{adj} 为调整后的 β 值， β_{unadj} 为历史 β 值。

c. 市场风险溢价 ERP 的确定：

市场风险溢价是指投资者对与整体平均风险相同的股权投资所要求的预期超额报酬率，即超过无风险利率的风险补偿。其中，股权投资报酬率 R_m 借助同花顺 iFinD 数据终端，选择中国股票市场最具有代表性的沪深 300 指数，采用每年不同时点沪深 300 指数成份股的交易收盘价（复权价），以 10 年为一个周期，采用滚动方式估算 300 只股票中每只股票 10 年的几何平均收益率。

无风险收益率 R_f 选取国债到期收益率。借助同花顺 iFinD 数据终端，选取近十年每年对应时点距到期剩余年限 10 年期以上（含 10 年）国债到期收益率平均值作为无风险收益率。

通过上述估算，市场风险溢价 ERP 为 6.72%。

d. R_c 企业特定风险调整系数的确定

企业特定风险调整系数指的是企业相对于同行业企业的特定风险，主要考虑的影响因素包括企业规模、核心竞争力（包括技术、人力资源、内控管理）、对主要客户的依赖、对供应商的依赖及产品单一性等方面的风险。

综合以上分析，确定企业的风险调整系数为 1.50%。

e. 权益资本成本的确定

将上述各参数代入公式计算：

$$K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

③ 债务资本成本 Kd 的确定

按行业的贷款利率确定，Kd 取 3.50%。

④ 加权平均资本成本的确定

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D + E} + K_d \times \frac{D}{D + E} \times (1 - T)$$

经计算，2025 年 11 月-2026 年期间折现率为 6.66%，2027 年折现率为 6.51%，2028 年-2029 年期间折现率为 6.28%，2030 年及以后年度折现率为 5.92%。

（3）评估值测算过程与结果

1) 经营性资产价值的确定过程

根据以上分析、预测所确定的各参数，通过对收益期内各年预测的企业自由现金流进行折现，计算得出企业经营性资产的价值为 3,331.42 万元。

2) 溢余资产价值的确定

溢余资产是指评估基准日超过企业生产经营所需多余的、评估基准日后企业自由现金流量预测不涉及的资产。现金持有量考虑各种付现因素即一定周期内所需的营业成本、销售费用、管理费用、财务费用、税金，并扣除非付现成本，即折旧、摊销。经测算，河北浙源溢余资产为 71.09 万元。

3) 非经营性资产价值的确定

非经营性资产是指与企业主营业务无关的资产，该类资产基本不产生收益，会增大资产规模，降低企业利润率。河北浙源的非经营性资产主要为其他应收款中的往来款。经测算，河北浙源的非经营性资产为 1,090.00 万元。

4) 非经营性负债价值的确定

非经营性负债是指与企业未来经营无直接关系或净现金流量预测中未考虑的河北浙源应付而未付款项。河北浙源的非经营性负债主要为应付账款中的工程款、其他应付款中的个人往来款和长期应付款中的利息。经测算，河北浙源的非经营性负债为 435.14 万元。

非经营性资产、负债、溢余资产评估结果汇总表

单位：万元

类别	具体科目	账面价值	评估价值
溢余资产	货币资金	71.09	71.09
非经营性资产	其他应收款	1,090.00	1,090.00
非经营性负债	应付账款	350.04	350.04
非经营性负债	其他应付款	0.01	0.01
非经营性负债	长期应付款	85.09	85.09
合计净额		725.95	725.95

（4）收益法评估结果

1) 企业整体价值计算

企业整体价值=经营性资产价值+非经营性资产价值-非经营性负债价值+溢余资产价值=4,057.37（万元）

2) 付息债务价值的确定

河北浙源付息债务包括一年内到期非流动负债和长期应付款，核实后账面价值为 1,974.36 万元。

3) 股东全部权益价值的计算

根据以上评估工作，河北电投浙源新能源有限公司的股东全部权益价值为：

股东全部权益价值=企业整体价值-付息债务价值=2,080.00（万元）

综上所述，本次评估过程中参数设置合理，预测数据可靠，评估结果合理。

2、电投浙豫

（1）主要参数的确定

1) 收益期和预测期的确定

收益期是对电投浙豫未来预期收益的期限界定，是指资产具有活力的期间，即从评估基准日到企业收益结束日的区间。

根据电投浙豫公司与各个学校签署的《合同能源管理协议书》，协议约定：各个学校向电投浙豫出租建筑物屋顶用于建设、运营光伏发电项目，运营期限为 25 年，各个学校承诺优先使用本项目所发电能，剩余电能接入电力部门公共电网。

根据《漯河市临颖县教育系统屋顶分布式光伏发电项目可行性研究报告》，该项目主要发电设备经济寿命年限约为 25 年，使用 25 年后光伏主要设备需要进行更新换代。而随着自然环境变化，届时光伏发电项目需要重新进行规划设计才能满足新环境的要求。

由于各个学校并网发电的批次不同，因此根据不同的并网时间分为第一批和第二批。第一批并网时间为 2024 年 10 月，第二批并网时间为 2025 年 5 月。

综上所述，故本次经营期限确定为发电机组经济寿命到期为止，即预测期从 2025 年 11 月起至 2050 年 5 月止。

2) 营业收入的预测

电投浙豫营业收入为发电收入，发电收入根据电量和电价确定，计算公式为：

发电收入=结算电量×电价(不含税)

其中：结算电量=发电量×（1-损耗率）

=装机容量×发电利用小时×（1-损耗率）

①装机容量

电投浙豫评估基准日已完全并网发电分布式光伏发电项目装机容量 20.37MW。

②发电利用小时

根据《漯河市临颖县教育系统屋顶分布式光伏发电项目可行性研究报告》，该项目首发利用小时数为 1191.5h，电站组件的发电效率逐年递减，首年组件衰减率不高于 1%，历年衰减率不高于 0.40%。

根据《光伏电站委托运维合同》，该项目首年预测利用小时数为 1191.00h，

电站组件的发电效率逐年递减，首年组件衰减率不高于 1%，历年衰减率不高于 0.40%。

由于委托运维合同为电站建成后的预测数据，因此本次按照首年组件衰减率不高于 1%，历年衰减率不高于 0.44%来进行预测各年的发电利用小时。

发电利用小时数预测如下表：

年份	第 1 年	第 2 年	第 3 年	第 4 年	第 5 年	第 6 年	第 7 年
利用小时数 (h)	1,191.00	1,186.24	1,181.50	1,176.77	1,172.06	1,167.37	1,162.70
年份	第 8 年	第 9 年	第 10 年	第 11 年	第 12 年	第 13 年	第 14 年
利用小时数 (h)	1,158.05	1,153.42	1,148.81	1,144.21	1,139.63	1,135.07	1,130.53
年份	第 15 年	第 16 年	第 17 年	第 18 年	第 19 年	第 20 年	第 21 年
利用小时数 (h)	1,126.01	1,121.51	1,117.02	1,112.55	1,108.10	1,103.67	1,099.26
年份	第 22 年	第 23 年	第 24 年	第 25 年			
利用小时数 (h)	1,094.86	1,090.48	1,086.12	1,081.78			

③损耗率

损耗率主要是指交流线路损失。由于发电量为逆变器发电量，该发电量是已考虑了逆变器的效率损失后的发电量，因此本次预测损耗率仅考虑交流线路损耗，由于并网前期数据存在异常，因此损耗率主要根据目前最新数据的平均损耗率确定。

④上网电量

上网电量分为机制电量和市场化交易电量。

a. 机制电量

机制电量是指在电力市场化改革背景下，通过市场化竞价方式确定机制电价的电量规模。该电量对应的发电部分享受差价结算机制，以保障新能源项目的稳定收益。

电投浙豫公司-教育系统分布式光伏项目建成投运于 2024 年-2025 年，根据河南省发展和改革委员会关于印发《河南省深化新能源上网电价市场化改革实施方案》的通知（豫发改价格〔2025〕902 号）文件，该项目属于存量项目，全部上网电量纳入机制电量，执行期限按项目剩余全生命周期合理利用小时数对应年

份与投产满 20 年较早者确定。

b.市场化电量

市场化电量为超过机制电价执行期限后、不享受差价结算机制的电量为市场交易电量。

c.企业电量

企业电量为自发自用的电量。未来年度主要根据并网以来企业使用光伏电的平均消纳比例进行预测。

⑤电价

a.企业电价

根据电投浙豫公司与各个学校签署的《合同能源管理协议书》，协议约定：结算电价按照目前漯河辖区学校固定电价 0.529 元/千瓦时进行结算。通过与企业访谈并结合目前实际结算情况了解到，目前实行的学校固定电价在 0.5080 元/千瓦时（含税），因此本次预测按照目前实行的电价进行预测。

b.机制电价

根据河南省发展和改革委员会关于印发《河南省深化新能源上网电价市场化改革实施方案》的通知（豫发改价格〔2025〕902 号）文件，存量项目机制电价按河南省现行燃煤发电基准价执行，即洛川赋阳公司-河南省分布式光伏项目机制电价为 0.3779 元/千瓦时。

执行期限均按各项目剩余全生命周期合理利用小时数对应月份与投产满 20 年对应月份较早者确定。

c.市场化电价

已纳入机制的新能源项目，执行期限内可自愿申请部分电量或者全部电量退出。新能源项目执行到期，或者在期限内自愿退出的，均不再纳入机制执行范围，上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。

本次评估对于执行期限到期后，假设市场电价与评估基准日一致，因此市场电价参考评估基准日市场电价确定，根据调查，评估基准日河南地区市场价格为

0.2760 元/千瓦时。

主营业务收入预测如下表：

单位：万元

年份	2025 年 11-12 月	2026 年	2027 年	2028 年	2029 年	2030 年	2031 年
收入	96.32	864.54	860.74	856.95	853.18	849.42	845.69
年份	2032 年	2033 年	2034 年	2035 年	2036 年	2037 年	2038 年
收入	841.97	838.26	834.57	830.90	827.24	823.61	819.98
年份	2039 年	2040 年	2041 年	2042 年	2043 年	2044 年	2045 年
收入	816.38	812.78	809.20	805.65	802.10	759.46	645.54
年份	2046 年	2047 年	2048 年	2049 年	2050 年		
收入	642.70	639.87	637.06	598.38	173.92		

3) 营业成本的预测

电投浙豫营业成本主要包括折旧费、委托运维费、安全生产费、咨询和劳务费、教育资金（租金）、办公室租赁费及物业费平摊和其他（保险费）。预测情况如下：

折旧费：本次评估根据企业固定资产账面原值，按照电投浙豫现行会计政策，在收益期内应计提的折旧金额对营业成本中的折旧摊销进行预测。

运维费：主要是电投浙豫为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估按照电投浙豫与委托运维公司签署的运维合同进行预测。

安全生产费：根据财政部、应急部关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知财资(2022)136 号文件规定进行预测。

咨询和劳务费：咨询和劳务费主要为各个项目公司应承担平台公司各项成本费用而缴纳的上级管理费。由于电投浙豫公司项目并网时间较短，因此 2025 年未在管理费缴纳的项目公司范围中，但未来年度经营正常后还是会发生该费用，本次评估按照其他项目公司历史年度实际发生额，结合企业未来发展情况进行合理预测。

教育资金（租金）：根据电投浙豫公司与各个学校签署的《合同能源管理协议书》，协议约定屋顶使用费按照自用一度电，支付 0.1 元，该资金存于临颖县慈善总会，用于支持临颖教育事业。本次评估根据合同约定的费用标准进行

预测。

办公室租赁费及物业费平摊：该费用主要为管理人员办公场所租赁及物业费用的分摊，未来年度主要结合目前办公场所的租金和物业价格水平，并结合项目公司的装机容量进行综合分摊预测。

其他（保险费）：保险费主要参考已签订的保险合同约定的保险项目及费率来确定。

主营业务成本预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
成本	50.72	365.22	372.86	372.51	372.15	371.80	371.45
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
成本	371.10	370.76	370.41	370.07	369.73	369.38	369.05
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
成本	368.71	368.37	368.04	367.70	367.37	367.04	365.54
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
成本	361.90	361.59	361.29	353.24	125.03		

4) 其他业务收入、其他业务成本的预测

电投浙豫其他业务收入主要为集团内部资金拆借形成的利息收入，本次评估对于内部资金拆借按照非经营性资产考虑，因此不再考虑其他业务收入。

电投浙豫无其他业务成本。

5) 税金及附加的预测

电投浙豫的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加以及印花税。根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，电投浙豫城建税税率为5%，教育费附加(含地方教育费附加)费率为5%。其中销项税根据售电收入、增值税率及待转销项税计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及电投浙豫现有可抵扣进项税额等。

税金及附加预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
税金及附加	0.03	0.26	0.26	0.26	0.26	0.25	7.01
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
税金及附加	10.34	10.29	10.24	10.20	10.15	10.10	10.05
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
税金及附加	10.01	9.96	9.92	9.87	9.82	9.26	7.74
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
税金及附加	7.71	7.67	7.63	7.17	2.08		

6) 管理费用的预测

管理费用主要为中介费。主要根据企业实际费用水平进行预测。

管理费用预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
管理费用	-	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
管理费用	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
管理费用	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
管理费用	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94		

7) 财务费用的预测

财务费用主要包括利息支出、利息收入和金融业务手续费。

①利息支出及内部利息支出

利息支出结合企业现有借款、未来新增贷款情况，按照未来各期预测的现金流、还款计划、实际执行的借款利率确定的财务利息及本金的偿还。

②利息收入

企业他历史年度利息收入为企业溢余资金产生，评估基准日已将其作为溢余资金处理，未来年度不再预测利息收入。

③手续费

手续费由于发生金额较小，未来年度不预测。

财务费用预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
财务费用	83.85	144.42	-	-	-	-	-
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
财务费用	-	-	-	-	-		

8) 所得税的预测

企业所得利润应按规定依法缴纳所得税，依据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条，企业所得税法第二十七条第（二）项所称国家重点扶持的公共基础设施项目，是指《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目。企业从事前款规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

电投浙豫公司-教育系统分布式光伏项目于2025年开始确认第一笔发电收入，因此，2025年-2027年所得税按0%考虑，2028年-2030年按照12.50%考虑，2031年后按照25%考虑。

所得税预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
所得税	-0.02	-	-	60.41	59.98	59.55	116.57
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
所得税	114.90	114.07	113.24	112.42	111.61	110.79	109.98
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
所得税	109.18	108.38	107.58	106.78	105.99	95.55	67.83

年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
所得税	68.04	67.42	66.80	59.26	11.47		

9) 折旧、摊销的预测

折旧摊销将按照企业评估基准日的账面原值、启用日期、经济寿命年限合理确定。由于电投浙豫属于光伏发电行业，固定资产不具有更新支出的特点，因此无更新支出对应的折旧。

折旧摊销预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
折旧	33.95	203.68	203.68	203.68	203.68	203.68	203.68
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
折旧	203.68	203.68	203.68	203.68	203.68	203.68	203.68
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
折旧	203.68	203.68	203.68	203.68	203.68	203.68	203.68
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
折旧	203.68	203.68	203.68	203.68	78.94		

10) 资本性支出的预测

考虑本次根据发电资产整体的经济寿命年限确定收益年限，故在预测收益期限内，电站设备类资产无需进行资本性投入。

11) 安全生产费

由于企业主营成本中的安全生产费为计提数，因此在现金流中考虑所得税后加回。

12) 营运资金增加额的预测

营运资金等于现金之外的流动资产减去无息流动负债。现金之外的流动资产包括公司经营所使用或需要的应收账款。无息流动负债包括应付账款及应交税费等。

营运资金=现金之外的流动资产-无息流动负债营运资金追加额

=当期营运资金-上期营运资金评估基准日营运资金

=流动资产(不含现金及非经营性资产)-流动负债(不含有息流动负债及非经营性负债)

对营运资金影响重大的科目，如应收账款、应付账款、应交税费等，本次预测主要通过分析此类科目以前年度的周转率的合理性并确定预计未来该类科目周转率进行测算；对于与企业主营业务收入、成本无关的资产及负债，根据预计所需的合理金额进行确定。

营运资金增加额预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
营运资金变动	-51.53	17.71	-0.28	-0.21	-0.21	-0.21	0.30
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
营运资金变动	0.04	-0.21	-0.21	-0.21	-0.21	-0.21	-0.21
年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
营运资金变动	-0.21	-0.21	-0.20	-0.20	-0.20	-3.50	-9.50
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年		
营运资金变动	-0.12	-0.14	-0.14	-1.42	-11.15		

13) 期末资产回收

根据电投浙豫与各个学校签订的《合同能源管理协议书》显示，电站项目的所有资产所有权属于电投浙豫，25年运营期结束且无继续合作意向，由电投浙豫自行拆除。因此固定资产到期按5%的残值回收。

营运资金按照到期日的金额确定到期值。

14) 企业自由现金流量的确定

根据上述各项预测，未来预测期及永续期企业自由现金流量预测如下表：

单位：万元

年份	2025年11-12月	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
现金流	142.60	805.85	819.80	752.07	748.51	744.96	605.95
年份	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年
现金流	567.35	565.04	562.48	559.94	557.40	554.88	552.37

年份	2039年	2040年	2041年	2042年	2043年	2044年	2045年
现金流	549.87	547.38	544.90	542.44	539.98	511.89	433.75
年份	2046年	2047年	2048年	2049年	2050年	期末	
现金流	422.43	420.53	418.61	397.21	130.11	264.94	

（2）折现率的确定

1) 所选折现率的模型

按照收益额与折现率口径一致的原则，本次评估收益额口径为企业自由现金流，则折现率选取加权平均资本成本估价模型（WACC）确定。

WACC 模型公式：

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D + E} + K_d \times \frac{D}{D + E} \times (1 - T)$$

其中：K_e：权益资本成本

E：权益的市场价值

K_d：债务资本成本

D：付息债务的市场价值

T：所得税率

计算权益资本成本时，我们采用资本资产定价模型（CAPM）。

CAPM 模型公式：

$$K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

其中：R_f为无风险报酬率

ERP 为市场风险溢价

R_c为企业特定风险调整系数

β为评估对象权益资本的预期市场风险系数

2) 模型中各有关参数的确定

①可比公司的选取

电投浙豫主营业务为新能源发电业务，我们利用同花顺 iFinD 进行筛选，最终选取了以下 3 家上市公司作为可比公司：

证券代码	证券简称	上市日期	主要产品名称
601778.SH	晶科科技	2020-05-19	新能源发电
603105.SH	芯能科技	2018-07-09	新能源发电
000591.SZ	太阳能	1996-02-08	新能源发电

②权益资本成本 K_e 的确定

a. 无风险收益率 R_f 的确定：

国债收益率通常被认为是无风险的，因为持有该债权到期不能兑付的风险很小，可以忽略不计。

本次评估采用同花顺 iFinD 系统查询的，从评估基准日到国债到期日剩余期限为 10 年期以上（含 10 年期）国债到期收益率作为无风险收益率。

我们以上述国债到期收益率的平均值 2.16% 作为本次评估的无风险收益率。

b. 权益的市场风险系数 β 的确定：

根据电投浙豫的业务特点，评估人员通过同花顺 iFinD 系统查询了 3 家沪深 A 股可比上市公司 2025 年 10 月 31 日的有财务杠杆的 β_L 值，然后根据可比上市公司的所得税率、资本结构换算成无财务杠杆 β_U 值。

根据多家可比上市公司的无财务杠杆 β_U 值，取其平均值作为电投浙豫的 β_U 值。取可比上市公司资本结构的平均值作为电投浙豫的目标资本结构，再结合电投浙豫预测期间执行的所得税税率，将各参数代入权益系统风险系数计算公式，计算得出电投浙豫的权益系统风险系数。计算公式：

$$\beta_L = \beta_U \times \left[1 + (1 - T) \times \frac{D}{E} \right]$$

式中： β_L ：有财务杠杆的 β 系数

β_U ：无财务杠杆的 β 系数

T：所得税率

由于以上 β 系数估算过程是采用历史数据，因此我们实际估算的无财务杠杆

β_U 值应该是历史的 β 系数而不是未来预期的 β 系数。为了估算未来预期的 β 系数，我们需要采用布鲁姆调整法（Blume Adjustment）。公式如下：

$$\beta_{adj} = \frac{2}{3} \times \beta_{unadj} + \frac{1}{3} \times 1$$

其中： β_{adj} 为调整后的 β 值， β_{unadj} 为历史 β 值。

c. 市场风险溢价 ERP 的确定：

市场风险溢价是指投资者对与整体平均风险相同的股权投资所要求的预期超额报酬率，即超过无风险利率的风险补偿。其中，股权投资报酬率 R_m 借助同花顺 iFinD 数据终端，选择中国股票市场最具有代表性的沪深 300 指数，采用每年不同时点沪深 300 指数成份股的交易收盘价（复权价），以 10 年为一个周期，采用滚动方式估算 300 只股票中每只股票 10 年的几何平均收益率。

无风险收益率 R_f 选取国债到期收益率。借助同花顺 iFinD 数据终端，选取近十年每年对应时点距到期剩余年限 10 年期以上（含 10 年）国债到期收益率平均值作为无风险收益率。

通过上述估算，市场风险溢价 ERP 为 6.72%。

d. R_c 企业特定风险调整系数的确定

企业特定风险调整系数指的是企业相对于同行业企业的特定风险，主要考虑的影响因素包括企业规模、核心竞争力（包括技术、人力资源、内控管理）、对主要客户的依赖、对供应商的依赖及产品单一性等方面的风险。

综合以上分析，确定企业的风险调整系数为 1.50%。

e. 权益资本成本的确定

将上述各参数代入公式计算：

$$K_e = R_f + \beta \times ERP + R_c$$

③ 债务资本成本 K_d 的确定

按行业的贷款利率确定， K_d 取 3.50%。

④加权平均资本成本的确定

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D + E} + K_d \times \frac{D}{D + E} \times (1 - T)$$

经计算，2025年11月-2027年期间折现率为6.66%，2028年-2030年期间折现率为6.28%，2031年及以后年度折现率为5.92%。

(3) 评估值测算过程与结果

1) 经营性资产价值的确定过程

根据以上分析、预测所确定的各参数，通过对收益期内各年预测的企业自由现金流进行折现，计算得出企业经营性资产的价值为8,007.71万元。

2) 溢余资产价值的确定

溢余资产是指评估基准日超过企业生产经营所需多余的、评估基准日后企业自由现金流量预测不涉及的资产。现金持有量考虑各种付现因素即一定周期内所需的营业成本、销售费用、管理费用、财务费用、税金，并扣除非付现成本，即折旧、摊销。经测算，电投浙豫溢余资产为58.25万元。

3) 非经营性资产价值的确定

非经营性资产是指与企业主营业务无关的资产，该类资产基本不产生收益，会增大资产规模，降低企业利润率。电投浙豫的非经营性资产主要为其他应收款中的往来款。经测算，电投浙豫的非经营性资产为955.00万元。

4) 非经营性负债价值的确定

非经营性负债是指与企业未来经营无直接关系或净现金流量预测中未考虑的电投浙豫应付而未付款项。电投浙豫的非经营性负债主要为应付账款中的工程款和其他应付款中的质保金。经测算，电投浙豫的非经营性负债为1,112.51万元。

非经营性资产、负债、溢余资产评估结果汇总表

单位：万元

类别	具体科目	账面价值	评估价值
溢余资产	货币资金	58.25	58.25
非经营性资产	其他应收款	955.00	955.00

类别	具体科目	账面价值	评估价值
非经营性负债	应付账款	998.50	998.50
非经营性负债	其他应付款	114.01	114.01
合计净额		-99.27	-99.27

（4）收益法评估结果

1) 企业整体价值计算

企业整体价值=经营性资产价值+非经营性资产价值-非经营性负债价值+溢余资产价值=7,908.44（万元）

2) 付息债务价值的确定

电投浙豫付息债务包括一年内到期非流动负债，核实后账面价值为 3,952.58 万元。

3) 股东全部权益价值的计算

根据以上评估工作，电投浙豫新能源（临颖县）有限公司的股东全部权益价值为：

股东全部权益价值=企业整体价值-付息债务价值=3,960.00（万元）。

六、上市公司董事会对本次交易评估合理性及定价公允性分析

（一）对评估机构独立性、假设前提合理性、评估方法与评估目的的相关性、评估定价公允性的意见

根据《重组管理办法》《26号准则》等相关要求，公司董事会就本次交易中评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法选取与评估目的的相关性以及评估定价的公允性发表如下意见：

1、评估机构的独立性

公司聘请华亚正信作为本次交易的评估机构，承担本次交易的评估工作。评估机构具有法定资格，评估机构及其经办评估师与公司、标的公司之间除本次交易正常业务往来之外，不存在其他关联关系，也不存在除专业收费外的现实或可预期的利益关系或冲突，评估机构具有独立性。

2、评估假设前提的合理性

评估机构在评估报告中所设定的评估假设前提按照国家有关法律、法规和规范性文件的规定执行，遵循了市场通用的惯例或准则，符合评估对象的实际情况，评估假设前提具有合理性。

3、评估方法与评估目的的相关性

本次评估的目的是确定标的资产于评估基准日的市场价值，为本次交易标的资产的定价提供价值参考依据。评估机构采用了资产基础法、收益法对标的资产价值进行了评估，其中海城锐海选择收益法得到的评估值作为本次评估结果，电投瑞享选择资产基础法得到的评估值作为本次评估结果。本次资产评估工作按照国家有关法律、法规和规范性文件及行业规范的要求，遵循独立性、客观性、科学性、公正性等原则，按照合规且符合标的资产实际情况的资产评估方法，实施了必要的评估程序，对标的资产在评估基准日的市场价值进行了评估，所选用的评估方法合理，评估方法与评估目的具有相关性。

4、评估定价的公允性

评估价值分析原理、采用的模型、选用的参照数据等符合标的资产实际情况，资产评估价值公允、准确。本次交易的最终交易价格以评估机构出具的评估报告的评估结果作为参考，并经公司与交易对方基于标的公司经营情况、未来发展规划等多项因素协商确定，定价过程经过了充分的市场博弈，交易价格合理、公允，未损害中小投资者利益。

综上所述，上市公司董事会认为，公司就本次交易所选聘的评估机构具有独立性，具备相应的业务资格和胜任能力，评估假设前提合理，评估方法选取得当，评估方法与评估目的的相关性一致，其所出具的资产评估报告的评估结论合理，评估定价公允、合理。

（二）评估依据的合理性及公允性

1、标的资产的定价依据

本次交易拟购买资产为海城锐海 100%股权和电投瑞享股东 80%股权，交易价格由交易双方协商确定。华亚正信以 2025 年 10 月 31 日为基准日对标的公司

进行了评估，并出具了华亚正信评报字[2025]第 A22-0002 号和华亚正信评报字[2025]第 A22-0003 号《资产评估报告》。本次评估采用了资产基础法和收益法两种方法，其中电投瑞享以资产基础法评估结果作为最终评估结论，海城锐海以收益法评估结果作为最终评估结论。本次评估测算过程中，华亚正信在选取估值方法、评估模型、相关参数上均依据《中华人民共和国资产评估法》、资产评估准则及相关行为规范等法律法规的要求，具有合理性。

2、报告期及未来财务预测情况

标的公司未来财务数据预测是以标的公司历史经营数据为基础，遵循所在地现行的有关法律、法规，根据当地宏观经济、政策、企业所属行业的现状与前景、标的公司的发展趋势，经过综合分析确定的，本次交易标的公司未来财务预测合理。

3、行业发展趋势及行业竞争情况

标的公司所处行业地位、行业发展趋势、行业竞争及经营情况等具体内容详见“第八章 管理层讨论与分析”之“二、标的公司行业特点和竞争情况”、三“标的公司财务状况分析”、四“标的公司盈利能力分析”。

4、标的公司经营情况

标的公司经营情况具体详见“第四章 标的公司基本情况”之“三、标的公司主营业务情况”。

综上所述，本次交易作价评估综合考虑了标的公司历史年度经营业绩、所在行业发展前景、行业竞争地位和经营情况，具有合理性。

（三）标的公司后续经营过程中政策等方面的变化趋势、董事会拟采取的应对措施及其对评估的影响

截至本报告书签署日，标的公司经营中所需遵循有关法律法规及政策、国家宏观经济形势无重大变化，本次交易各方所处地区的政治、经济和社会环境无重大变化，无其他不可预测和不可抗力因素造成的重大不利影响；行业存续发展的情况不会产生较大变化，被评估单位在评估基准日后持续经营，不会对评估值造成影响。在可预见的未来发展时期，标的公司后续经营过程中相关政策、宏观环

境、技术、行业、税收优惠等方面不存在重大不利变化。

（四）报告期变动频繁且影响较大的指标对评估或估值的影响及敏感性分析

结合标的公司的经营特点及本次评估方法，选取了等效满负荷小时数、折现率指标对标的公司本次评估值进行敏感性分析，结果如下：

1、对等效满负荷小时数变动的敏感性分析

以当前预测的未来各期等效满负荷小时数为基准，假设评估模型中的其他参数保持不变，等效满负荷小时数对评估值的敏感性分析如下：

（1）海城锐海

单位：万元

等效满负荷小时数变动	评估值	评估值变动幅度
-40 小时	1,100.00	-23.08%
-20 小时	1,200.00	-16.08%
0 小时	1,430.00	0.00%
+20 小时	1,650.00	15.38%
+40 小时	1,870.00	30.77%

（2）电投瑞享

单位：万元

等效满负荷小时数变动	评估值	评估值变动幅度
-30 小时	27,398.77	-19.18%
-20 小时	29,552.77	-12.83%
0	33,900.77	0.00%
+20 小时	38,141.77	12.51%
+30 小时	40,177.77	18.52%

2、对折现率变动的敏感性分析

以当前预测的未来各期折现率为基准，假设评估模型中的其他参数保持不变，折现率对评估值的敏感性分析如下：

（1）海城锐海

单位：万元

折现率变动幅度	评估值	评估值变动幅度
-3.00%	1,850.00	29.37%
-1.00%	1,560.00	9.09%

折现率变动幅度	评估值	评估值变动幅度
0.00%	1,430.00	0.00%
1.00%	1,290.00	-9.79%
3.00%	1,010.00	-29.37%

(2) 电投瑞享

单位：万元

折现率变动幅度	评估值	评估值变动幅度
-3.00%	37,402.77	10.33%
-1.00%	35,057.77	3.41%
0.00%	33,900.77	0.00%
1.00%	32,840.77	-3.13%
3.00%	30,404.77	-10.31%

(五) 关于交易标的与上市公司现有业务的协同效应、对未来上市公司业绩的影响及对交易定价的影响

2024 年完成重整后，上市公司经营模式已转向新能源项目开发、并购及运营。2025 年 3 月，上市公司已完成赤壁威世达 100% 的股权的收购，光伏发电业务进入实质运营阶段。赤壁威世达的主营业务为户用分布式光伏发电项目的投资及开发，项目区域涵盖广东、天津、福建、湖南、海南、河南等，合计并网容量 433.19MWp。

电投瑞享以资产基础法评估结果作为最终评估结论，海城锐海以收益法评估结果作为最终评估结论，本次评估中没有考虑协同效应对未来上市公司业绩的影响及对交易定价的影响。

(六) 结合交易标的的市场可比交易价格、同行业上市公司的市盈率或者市净率等指标，分析交易定价的公允性

1、标的资产估值作价情况

本次交易拟购买资产为海城锐海 100% 的股权和电投瑞享 80% 股权。评估机构以 2025 年 10 月 31 日为基准日对标的公司进行了评估，并出具了华亚正信评报字[2025]第 A22-0002 号和华亚正信评报字[2025]第 A22-0003 号《资产评估报告》。本次评估采用了资产基础法和收益法两种方法，其中电投瑞享以资产基础法评估结果作为最终评估结论，海城锐海以收益法评估结果作为最终评估结论。截至评估基准日，海城锐海的股东 100% 股权价值为 1,430.00 万元，增值率为

36.24%，电投瑞享股东 80%股权价值为 27,120.61 万元，增值率为 65.19%。

项目	交易作价（万元）	对应市净率（倍）
海城锐海	1,410.00	1.34
电投瑞享	26,148.55	1.35

注：海城锐海的交易作价以挂牌底价 1,410.00 万元进行测算，具体交易价格以最终摘牌结果为准；电投瑞享的交易作价以 26,148.55 万元进行测算，下同。

2、标的资产估值水平与同行业上市公司比较

本次同行业上市公司的选取综合考虑可比公司与标的公司在新能源发电收入占比、经营规模、盈利能力、资本结构等多方面的可比性，最终确定中闽能源、江苏新能和银星能源作为海城锐海的可比公司；艾能聚、芯能科技、绿发电力和晶科科技作为电投瑞享的可比公司。

海城锐海在评估基准日与可比上市公司的市场估值水平对比如下：

证券代码	证券简称	市净率	市盈率
600163	中闽能源	1.42	22.11
603693	江苏新能	1.63	18.05
000862	银星能源	1.21	17.33
平均值		1.42	19.16
海城锐海		1.36	-163.81

注：（1）上市公司市净率=截至 2025 年 10 月 31 日上市公司市值/2025 年 9 月 30 日归属于母公司的普通股股东权益；（2）标的公司市净率=以 2025 年 10 月 31 日为基准日的标的公司评估值/2025 年 10 月 31 日标的公司经审计的归母净资产。（3）上市公司市盈率=截至 2025 年 10 月 31 日上市公司市值/归属于母公司的净利润（TTM）；（4）标的公司市盈率=以 2025 年 10 月 31 日为基准日的标的公司评估值/2025 年 10 月 31 日标的公司经审计的归母净利润

对比可见，海城锐海评本次评估基准日评估值对应的市净率低于可比上市公司的平均市净率，不存在显著高于同行业平均水平的情形。由于海城锐海 2025 年 1-10 月净利润为负，导致市盈率指标为负值。亏损主要系期间费用较高所致，其中管理费用占比较大，主要包括大额土地使用费及经营场所租赁费用的集中确认。上述费用属于阶段性支出，2025 全年已实现盈利，未来盈利能力预期稳定。

电投瑞享在评估基准日与可比上市公司的市场估值水平对比如下：

证券代码	证券简称	市净率	市盈率
920770	艾能聚	4.24	60.44
603105	芯能科技	2.22	24.44

证券代码	证券简称	市净率	市盈率
000537	绿发电力	0.90	20.03
601778	晶科科技	0.79	27.16
平均值		2.04	33.02
电投瑞享		1.40	7.64

数据来源：Wind

注：（1）上市公司市净率=截至 2025 年 10 月 31 日上市公司市值/2025 年 9 月 30 日归属于母公司的普通股股东权益；（2）标的公司市净率=以 2025 年 10 月 31 日为基准日的标的公司评估值/2025 年 10 月 31 日标的公司经审计的归母净资产。（3）上市公司市盈率=截至 2025 年 10 月 31 日上市公司市值/归属于母公司的净利润（TTM）；（4）标的公司市盈率=以 2025 年 10 月 31 日为基准日的标的公司评估值/2025 年 10 月 31 日标的公司经审计的归母净利润

对比可见，电投瑞享本次评估基准日评估值对应的市净率和市盈率均低于可比上市公司的平均市净率和市盈率，不存在显著高于同行业平均水平的情形。

3、可比交易分析

选取近期上市公司收购光伏电站公司的交易案例，评估增值率比较如下：

证券代码	证券简称	收购标的	评估基准日	评估增值率
600982	宁波能源	22 家光伏电站公司 100% 股权	2024 年 7 月 31 日	78.48%
301162	国能日新	江门港华智慧能源有限公司 100% 股权； 厦门港能投光伏有限公司 100% 股权	2024 年 2 月 29 日	26.95%
002775	文科股份	佛山市晟世晖能光伏发电科技有限公司 100% 股权； 中山市晟迪新能源科技有限公司 100% 股权	2023 年 8 月 31 日	142.53%
平均值				82.65%
002310	东方新能	海城锐海 100% 股权	2025 年 10 月 31 日	36.24%
002310	东方新能	电投瑞享 80% 股权	2025 年 10 月 31 日	65.19%

由上表所示，标的公司本次交易价格对应评估增值率介于同行业可比交易值之间，本次交易价格不存在显著高于同行业可比交易平均水平的情形。

本次交易的最终作价以评估机构出具的评估报告的评估值作为参考，并经公司与交易对方基于标的公司经营情况、未来发展规划等多项因素协商确定，定价过程经过了充分的市场博弈，交易价格合理，未损害中小投资者利益。

（七）评估基准日至重组报告书披露日标的资产发生的重要变化事项

评估基准日至本报告书签署日期间，未发生对标的公司评估有重大不利影响的重要变化事项。

（八）交易定价与评估结果差异情况及其合理性分析

标的公司交易估值与交易作价的对比情况如下所示：

项目	交易标的估值（万元）	交易作价（万元）
海城锐海 100%股权	1,430.00	1,410.00
电投瑞享 80%股权	27,120.61	26,148.55

海城锐海的挂牌底价为 1,410.00 万元，低于海城锐海的评估值，具体交易价格以最终摘牌结果为准。电投瑞享的交易作价按照评估结果为依据确定，电投瑞享 80%股权的评估值为 27,120.61 万元，由交易各方协商确认，电投瑞享 80%股权交易作价确定为 26,148.55 万元，交易定价与评估结果差异较小。本次交易定价与评估结果不存在较大差异，具有合理性。

七、上市公司独立董事对本次交易评估事项的意见

公司聘请华亚正信作为本次交易的评估机构，以 2025 年 10 月 31 日为基准日，对本次重大资产重组的标的资产进行评估并出具了相应的评估报告。根据《重组管理办法》，上市公司独立董事对本次交易评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性发表如下独立意见：

（一）评估机构的独立性

本次交易聘请的评估机构为北京华亚正信资产评估有限公司，评估机构及评估人员与本公司、本次交易的相关各方除业务关系外，无其他关联关系，亦不存在现实的及预期的利益或冲突，评估机构具有独立性。

（二）评估假设前提的合理性

评估报告的假设前提能按照国家有关法规和规定执行，遵循了市场通用的惯例或准则，符合评估对象的实际情况和本次交易的实际情况，评估假设前提具有合理性。

（三）评估方法与评估目的的相关性

本次评估的目的是为本次交易定价提供公允性分析，评估机构实际评估的资产范围与委托评估的资产范围一致；评估机构在评估过程中实施了相应的评估程序，遵循了独立性、客观性、科学性、公正性等原则，运用了合规且符合目标公司实际情况和本次交易实际情况的评估方法，选用的可比公司、可比交易恰当、参照数据可靠；评估方法选用恰当，评估结论合理，评估方法与评估目的相关性一致。

（四）评估定价的公允性

本次交易定价不以评估结果为依据，为便于广大投资者对本次交易定价水平的公允性进行判断，验证本次交易定价的公平合理性，公司聘请了聘请符合《证券法》规定的评估机构对标的公司股东全部权益价值出具了《评估报告》。

综上所述，公司本次交易所选聘的评估机构具有独立性，评估假设前提合理，评估方法与评估目的相关性一致。

第六节 本次交易主要合同

2025年12月15日，新能企管中心与百瑞信托签署了附条件生效的《电投瑞享股权转让协议》，2026年2月28日，签署了《股权转让协议之补充协议》。2026年2月27日，新能企管中心与锐电投资签署了《海城锐海股权转让协议》。除前述《电投瑞享股权转让协议》《股权转让协议之补充协议》《海城锐海股权转让协议》外，上市公司未与交易对方签订业绩承诺协议或其他补充协议。前述协议中对本次交易有重大影响的主要内容如下：

一、海城锐海股权转让协议

（一）合同主体、签订时间

甲方：东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）

乙方：锐电投资有限公司

合同签订时间：2026年2月27日

（二）交易价格及支付方式

1、甲方同意根据本协议的条款和条件向乙方购买标的股权；乙方同意根据本协议的条款和条件将其持有的标的股权转让给甲方。

2、双方确认并同意，天津交易集团已通过公开挂牌转让程序确定甲方为标的股权受让方，标的股权的最终交易价格为1,410万元。

3、甲乙双方同意，不晚于本协议全部条款正式生效当日，由乙方按天津交易集团规定的收费标准足额支付交易服务费。

4、甲乙双方同意，本次交易的交易对价全部以货币资金方式支付，具体支付安排为：

（1）在本协议全部条款正式生效当日，甲方通过天津交易集团缴纳的交易保证金200万元自动转为交易价款中的等额部分；

（2）在本协议全部条款正式生效之日起5个工作日内，甲方应当一次性向天津交易集团指定的专用结算账户支付完毕剩余交易价款，天津交易集团出具产权交易凭证。

（3）天津交易集团在确认乙方已全额支付交易服务费且符合价款划转条件后，将全部交易价款划转至乙方指定的收款账户。

5、本次交易完成后，甲方将直接持有标的公司100%的股权。

（三）过渡期

1、过渡期内，乙方应对标的股权尽善良管理义务，保证持续拥有标的股权的合法的所有权，保证标的股权权属清晰，保证不对标的股权设置其他任何权利限制；合理、谨慎地运营、管理标的股权，不从事任何非正常的导致标的股权价值减损的行为。

2、过渡期内，乙方应确保并督促标的公司及其子公司的董事、监事、高级管理人员以审慎尽职的原则，忠实、勤勉地履行职责，维护标的公司利益，确保标的公司及其子公司以符合法律法规和良好经营惯例的方式保持正常运营，不从事任何可能导致其现有许可、资质发生变更或无效、失效、被撤销的行为。

（四）标的股权交割

1、双方确认，乙方应在甲方根据本协议第2.4条第（2）项约定支付完毕剩余交易价款且天津交易集团出具产权交易凭证5个工作日后，由甲方主导办理标的公司股权的工商变更登记，乙方应当提供必要配合，标的公司股权的工商变更登记完成即为交割完成，交割完成之日为交割日。交割完成后，甲方即取得标的公司控制权/控股权。

2、乙方应、且乙方应促使标的公司不晚于交割日当日完成如下事项：（1）乙方促使标的公司有权机构就甲方指定人员被任命为标的公司董事、高级管理人员及财务负责人事宜作出生效的决议/决定；（2）乙方作出生效股东决定同意修改标的公司章程，以明确甲方就标的股权成为标的公司股东；（3）乙方促使标的公司相应完成股权变更的公司章程及股东名册的修改、并向甲方出具出资证明

书；（4）乙方配合向甲方转交标的公司证照及上述（1）、（2）、（3）项涉及的有权机构决定/决议、修改后的公司章程和股东名册等全部相关材料。

3、双方同意，自交割日起，甲方享有与标的股权相关的一切权利、权益和利益，承担标的股权的风险及其相关的一切责任和义务。

4、因乙方所持标的股权已全部质押给北银金融租赁有限公司，乙方根据甲方要求配合甲方确定的金融机构向标的公司提供的融资租赁资金置换标的公司对北银金融租赁有限公司现有所负全部融资租赁债务及完成标的股权质押解除，且乙方或乙方的控股股东华锐风电科技（集团）股份有限公司应当配合以其所持标的股权向该等新金融机构提供质押担保，在标的公司通过届时质权人授信评估后并不晚于天津交易集团出具产权交易凭证前促使届时质权人出具关于同意本次交易及同意配合办理本次交易相应工商变更登记等手续的书面文件。

5、因甲方未能按 4.4 条之约定及时置换北银金融租赁有限公司的债务或自身原因导致质押解除、新质押办理及出具相关书面文件延迟的或无法办理工商变更等情况，不视为乙方违约，对应期限相应顺延。

6、双方确认，标的公司仍有附件所列的消缺事项，在本次交易交割后，仍应当由乙方负责完成该等事项的办理，甲方要履行相应的配合义务。

（五）过渡期损益

1、甲乙双方同意，在交割日后 30 个工作日内，由双方认可的具有证券期货相关业务从业资格的会计师事务所对标的公司过渡期损益及数额进行审计，并出具相关报告予以确认。

2、针对交割而实施的专项审计，甲乙双方同意，如果交割日是日历日的 15 日以前（含 15 日），则该专项审计的审计基准日为交割日所在月的前月最后一日；如果交割日是日历日的 15 日以后（不含 15 日），则该专项审计基准日为交割日所在当月的最后一日。

3、双方同意，除因本次交易而发生的成本支出或应承担的税费外（有关成本及税费由双方依法或依约定承担），标的股权在过渡期运营所产生的盈利由甲方享有，运营所产生的亏损由乙方承担，乙方应在上述报告出具之日起三十个工作日内弥补。

（六）税费

1、甲乙双方同意，甲乙双方就本次交易应当向天津交易集团缴纳的全部业务费用由乙方承担，除此之外甲乙双方按国家法律、法规的规定各自承担由本次交易行为所产生的依法应缴纳的其他税费。

2、本次交易不改变标的公司的纳税主体地位，标的公司仍应根据相关税务规定承担纳税义务。如因基准日前所发生且未披露的事由，导致标的公司产生任何未在本次交易的审计、评估报告或其他法律文件中披露的纳税义务或税收罚款，应由乙方承担相应责任。

3、无论本次交易是否完成，任一方因本次交易而产生的全部成本和开支（包括支付给财务顾问和律师等中介机构的顾问费用开支），应由发生该等成本和开支的一方自行支付。

（七）债权债务及人员安排

1、本次交易甲方购买的标的股权为标的公司 100%的股权，标的公司的独立法人地位并不因本次交易而改变，因此除本协议另有约定外，标的公司仍将独立享有和承担其自身的债权和债务。如因法律法规要求或因标的公司签署的任何合同、协议的约定，使其负有向政府机构、债权人、债务人等第三方通知本次交易事项的义务，标的公司应在本次交易事项公告后，向第三方履行通知义务，但通知内容以甲方公告信息为限。根据标的公司签署的任何合同、协议的约定，本次交易如需获得债权人或其他第三方同意的，标的公司应确保本次交易获得了债权人或其他第三方的同意。

2、标的公司与乙方之间往来款的支付安排

各方确认，截至本协议签署日，标的公司应付乙方往来款按如下方式处理（具体金额以审计报告为准）：（1）自 2026 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日期间内，标的公司任一年度按电网公司全年结算单上的上网电量折合有效小时数超过 2,700 小时的部分，乘以该年度实际结算含税电价所计算得出的金额，该部分金额用于偿还乙方往来款，支付时间不晚于次年 3 月 1 日，上述还款金额累计上限为 2000 万元。自 2026 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，如五年平均实际上网电量折合有效小时数低于每年 3000 小时的，则在前述期间标的公司实际支付金额与 2000 万之间的差额部分，标的公司无需支付。（2）各方一致同意，标的公司应付乙方的往来款中的人民币 1,000 万元，按以下方式处理：其中人民币 500 万元，在乙方开具一份以标的公司为受益人的人民币 500 万元质保金保函（保函有效期截止至标的的项目质保期届满之日）后三个月内，由标的公司支付给乙方；剩余人民币 500 万元转为标的的项目质保金，待标的的项目质保期届满之日由标的公司向乙方一次性支付。（3）乙方承诺完成标的公司设备及厂区消缺工作，消缺工作包括附件 1 所列事项。在交割前，共同确认本协议消缺事项的验收标准，形成书面文件。消缺工作完成过程中甲方应提供必要的协助，消缺工作完成后，乙方应书面通知标的公司，标的公司接到书面通知后 28 个自然日内完成验收，验收合格后标的公司应书面确认，书面确认后 10 个工作日内标的公司向乙方支付标的公司应付乙方往来款除本条款（1）、（2）项下款项后的剩余部分。标的公司收到乙方验收通知后 42 个工作日内未回应的，视为验收通过。如某项消缺工作因甲方未提供必要的协助而无法完成的，视为乙方已完成。如需技改，双方根据项目实际运行情况和设备销售合同条款另行协商确定。

3、本次交易的标的股权为标的公司 100%的股权，不涉及标的公司及其子公司的人员安置事项。标的公司及其子公司现有员工仍然与所属各用人单位保持劳动关系，并不因本次交易发生劳动关系的变更、解除或终止；标的公司及其子公司所有员工于交割日之后的工资、社保费用、福利费用等职工薪酬费用仍由其所属各用人单位承担。

（八）声明、承诺和保证

1、甲方的声明、承诺和保证：

（1）甲方是一家依据中国法律合法成立并有效存续的有限合伙企业，具有独立的法人资格，其有权签署本协议且能够独立承担民事责任。

（2）甲方签署及履行本协议，不会抵触或违反以下任何一项的规定，也不会对以下任何一项构成违约（或按规定行使任何终止的权利）或触犯以下任何一项：甲方的章程、营业执照或其他类似的组织性文件；由甲方签署的任何重要合同，但甲方已经或正在取得合同他方同意的除外；或任何法律法规，或对甲方或其拥有的任何资产有管辖权的任何政府部门发出的任何判决、命令、裁决或法令。

（3）自交割之日起，标的公司股权对应的全部出资义务及由此产生的任何补缴责任概由甲方承担，乙方不再承担任何责任。

2、乙方的声明、承诺和保证：

（1）乙方是一家依据中国法律合法成立并有效存续的有限责任公司，具有独立的法人资格，其有权签署本协议且能够独立承担民事责任。

（2）乙方签署及履行本协议，不会抵触或违反以下任何一项的规定，也不会对以下任何一项构成违约（或按规定行使任何终止的权利）或触犯以下任何一项：乙方公司章程、营业执照或其他类似的组织性文件（如有）；由乙方签署的任何重要合同，但乙方已经或正在取得合同他方同意的除外；或任何法律法规，或对乙方或其拥有的任何资产有管辖权的任何政府部门发出的任何判决、命令、裁决或法令。

（3）乙方确认并承诺，其进行本协议项下本次交易已取得其主管国有资产监督管理机构及/或其出资企业的确认同意。

（4）乙方对标的股权具有合法的所有权，除已披露情形外，乙方所登记持有的标的股权不存在权利限制情形；除已全部质押给北银金融租赁有限公司外，乙方登记持有的标的股权不存在信托、委托持股或其他类似安排，不存在其他质押等任何第三方权利限制，不存在冻结、查封或者其他任何被采取强制保全措施的情形，不存在禁止转让、限制转让、其他任何权利限制的任何公司内部管理制度文件、股东协议、合同、承诺或安排，不存在任何涉及标的股权的争议、纠纷

或潜在争议、纠纷，亦不存在任何可能导致标的股权被有关司法机关或行政机关查封、冻结、征用或限制转让的未决或潜在的诉讼、仲裁以及其他任何行政或司法程序。

（5）乙方向甲方充分披露了甲方要求提供的标的公司及其子公司的全部文件、资料和信息，包括但不限于资产、负债、历史沿革、相关权证、业务状况、关联方、人员等所有应当披露的内容；提供的与本协议有关的所有文件、资料和信息均是真实、准确和有效的，不存在任何已知或应知而未向甲方披露的、影响本协议签署的违法事实或法律障碍。

3、乙方就标的股权向甲方作出如下陈述与保证：

（1）标的公司是依法成立并有效存续的有限责任公司，不存在任何导致或可能导致标的公司解散、清算或破产的情形；标的公司不存在任何虚假出资、抽逃出资等违反股东所应当承担的义务及责任的行为。

（2）标的公司不存在任何虚假出资、抽逃出资等违反股东所应当承担的义务及责任的行为，不存在滥用公司法人独立地位和股东有限责任，逃避债务，严重损害标的公司对外投资企业债权人利益或其他任何事项而需由标的公司承担责任的情形。

（3）标的公司已经取得设立及经营业务所需的一切批准、同意、授权、许可及资质证书，所有该等批准、同意、授权、许可及资质证书均为有效，并不存在任何自身原因或事由可能导致上述批准、同意、授权、许可及资质证书失效。

（4）标的公司的经营活动符合法律法规的规定，除已披露情形外，不存在立项、环保、行业准入、用地、规划、建设施工、安全等方面的违法违规情形；且标的公司及其子公司已取得其经营活动适用法律所要求的所有许可，一切该等许可均完全有效，且无任何事实或情形表明，任何该等许可将被或可能被撤销、取消、变更或不予延期；除已披露情形外，标的公司项目所在的场地已履行完毕适用法律所要求的所有程序，不存在任何违反适用法律的情形，其建设、运营项目已经取得了适用法律所要求的全部文件，并不存在违反任何适用法律的情形。

（5）其向甲方提供的截至基准日的标的公司的财务报表是按照相关法律及会计准则的要求编制，在所有方面均完整及准确，真实、公允地反映了其所涵盖时期标的公司及其子公司的财务状况、经营成果、资产状况以及现金流量状况。除在财务报表中明确记载的负债以及标的公司及其子公司在基准日后在日常业务过程中正常发生的并已向甲方披露的负债外，标的公司及其子公司不存在任何其他债务或者或有债务，不存在任何超过已经体现在财务报表中的签署的业务合同中约定的应付款金额的负债，且不存在任何无法收回的应收款项，否则乙方应赔偿因此导致标的公司及甲方的一切损失。

（6）除已披露外，标的公司各项财产权属清晰，且均处于良好的运作及操作状态，足以满足标的公司目前开展业务的需要，不存在抵押、质押、冻结、司法查封等权利受到限制的情况。

（7）标的公司在业务过程中使用的商标、专利、专有技术、域名、软件和其他知识产权（以下合称“知识产权”）均由标的公司合法所有或者已经取得合法有效的授权。标的公司及其子公司拥有所有权或使用权的知识产权，足以满足其开展业务的需要，并且不存在与之有关的任何未决的或潜在的质疑、异议、争议或纠纷的情形。标的公司拥有所有权的知识产权没有设置任何权利负担，未侵犯他人的知识产权。

（8）除已披露外，标的公司不存在或潜在任何争议标的金额超过标的股权总金额 1%的重大诉讼、仲裁、行政处罚或索赔事项。若因故意隐瞒的事实而引发的诉讼、仲裁、行政处罚、纠纷或索赔而致使甲方购买的标的股权遭受损失的，乙方则将向甲方补偿因此给甲方造成的直接或间接损失。

（9）标的公司不存在劳动用工方面（包括但不限于劳动合同的签署和执行、工资、福利、工作时间、工作条件、社会保险和住房公积金等方面）的重大违法行为，与其现有员工及原职工之间不存在或潜在重大争议和劳动仲裁、诉讼或其他纠纷。

（10）标的公司执行的税种和税率符合法律法规的规定，按时足额缴纳或代扣代缴各项税款，不存在任何违反税务法律法规的情形，与税务主管机关亦不存在或潜在任何争议或纠纷。

（11）标的公司享受的税收优惠、政府扶持政策和财政补贴（如有）均为合法有效，不存在任何税收优惠提前失效或终止、补缴税款或被要求返还政策扶持资金或财政补贴或因此承担任何法律责任的情况或风险。

（12）本次交易完成交割前，标的公司不存在因其任何项目违反招投标相关规定而应被或者已经被处罚或者立案调查或者涉及争议、纠纷的情形。

（13）标的公司及其子公司交割日前发生的一切行政、民事、刑事责任，以及因交割日前的原因/事项/行为致使交割日后的标的公司及/或其子公司承担责任或造成损失的，由乙方承担并赔偿标的公司及甲方因此造成的一切损失。

（14）乙方承诺，本次交易完成后，如标的公司因其开发运营的风电项目任何瑕疵事项而遭受任何损失的，由乙方承担赔偿责任。

4、乙方承诺自本协议签署之日起至股权转让的工商变更登记完成前，不会对标的股权进行再次出售、抵押、质押、托管或设置任何形式的权利负担或第三方权利（包括但不限于优先购买权或购股权等），亦不就标的股权的转让、抵押、质押、托管或设置任何形式的权利负担或第三方权利等事宜与其他任何第三方进行交易性接触、签订备忘录、合同书、谅解备忘录、与标的股权转让相冲突或包含禁止或限制标的股权转让条款的合同或备忘录等各种形式的法律文件。

（九）违约责任

1、本协议签署后，除不可抗力以外，任何一方不履行或不及时、不适当履行本协议项下其应履行的任何义务，或违反其在本协议项下作出的任何陈述、保证或承诺，均构成违约，应就其违约行为使另一方遭受的全部损失承担赔偿责任，赔偿范围包括但不限于因解决任何索赔或执行该等索赔的判决、裁定或仲裁裁决而发生的或与此相关的一切付款、费用或开支。

2、除本协议另有约定外，如果因法律法规或政策限制，或因政府部门及/或证券交易监管机构（包括但不限于中国证监会、深交所）的因素等本协议任何一方不能控制的原因，导致标的股权不能按本协议的约定转让及/或过户的，不视为任何一方违约。除此之外，如甲方违约单方提出解除、拒不履行本协议或终止本协议的，乙方有权没收甲方支付的保证金并向甲方索赔交易服务费；乙方违约单方提出解除、拒不履行本协议或终止本协议的，乙方应双倍返还甲方支付的保证金。

3、如乙方未能促使标的公司根据本协议约定的时间申请办理完毕标的股权的工商变更登记手续，则每延迟一日，乙方应按该未过户标的股权交易价格的万分之五向甲方支付违约金，由乙方在收到甲方发出的违约金付款通知后5个工作日内支付至甲方指定的银行账户。若股权过户延迟是因甲方原因导致的，则乙方不承担本款项下的违约责任。

4、标的公司未按约定日期履行合同6.2条款中约定的付款义务，自逾期之日起，每日按逾期金额的万分之五计算违约金，直至付清，并承担乙方为实现债权所产生的诉讼费、律师费、保全费、差旅费、评估费等全部费用。

5、乙方应就由以下事项引起的或与之相关的所有损失对标的公司、甲方、甲方的关联方及其各自的代表人（“甲方受偿人”）承担赔偿责任并确保其免受损害：

（1）违反第七条项下作出的有关乙方和/或标的公司的任何陈述和保证；

（2）违反本协议项下应由乙方履行的任何承诺或义务；

（3）因本协议项下所披露的内容有重大遗漏或存在虚假或误导性陈述；

（4）因本协议项下披露的事项而导致甲方和/或标的公司受到任何损失；

（5）标的公司出现任何涉及股权或相关权益权属争议、纠纷的情形；

（6）标的公司因其任何本次交易前的项目用地瑕疵及/或其他任何手续瑕疵问题（包括但不限于项目未办理建设项目压覆矿产资源审查/防雷装置设计审核/

考古调查与文物保护审查意见/军事保护设施审查意见等任何手续的情况)遭受民事赔偿索赔、被行政处罚(包括但不限于发改部门、建设主管部门、规划主管部门、自然资源部门、生态环境部门、税务部门等作出的处罚)及相应产生的责任、纠纷、税费负担等造成损失的;

(7) 标的公司因其任何本次交易前的项目用地瑕疵问题及/或其他任何手续瑕疵问题而遭受任何损失的(包括但不限于被土地所有权人要求拆除相关设备等情形);

(8) 标的公司因其任何本次交易前的项目违反招投标相关规定而被处罚或被立案调查或者产生争议纠纷;

(9) 标的公司因其任何本次交易前的项目建设不符合法定验收标准、EPC 合同结算价款超出原 EPC 合同价款等导致标的公司损失;

(10) 乙方未按时完成或未督促标的公司按时完成本协议第 4.2 条约定事项。

6、除不可抗力或第 10.2 条规定的情况,乙方于本协议生效后 30 日内未完成标的股权的交割或因乙方原因导致标的股权工商变更登记等全部必要手续未办理完成,则甲方有权解除本协议,并有权按照第 10.1 条的规定追究乙方的违约责任。

7、任何一方依据本协议第十条向违约方提出任何赔偿要求,均应采用书面形式,并应对该赔偿要求有关的事实及状况作出详尽的描述。

(十) 合同的成立与生效

1、本协议自双方签字盖章之日起成立,本协议第九条、第十条、第十一条、第十二条、第十三条、第十四条、第十五条自本协议签署之日起生效,除此之外其他条款自以下条件全部满足之日起生效:

(1) 标的公司按照法律法规和公司章程的规定获得其股东/股东会对本次交易的批准;

(2) 甲方按照法律法规和合伙协议的规定获得其内部有权机构对本次交易

的批准；

（3）上市公司按照法律法规和公司章程的规定获得其董事会、股东大会对本次交易的批准；

（4）本次交易获得其他监督管理部门的备案、审核或批准（如需）。

2、如果因第 9.1 条规定的任一生效条件未能成就，致使本协议无法生效并得以正常履行，协议双方仍将遵守各自关于本次交易中获取的对方的保密资料的保密义务。

3、如果出现第 9.1 条规定的生效条件不能在双方约定或预定限期内实现或满足的情形，双方应友好协商，在继续共同推进本次交易的原则和目标下，按相关政府部门要求的或有关法律法规规定的方式和内容，对本次交易方案进行修改、调整、补充、完善，以使前述目标最终获得实现，但本协议或双方另行约定的除外。

二、电投瑞享股权转让协议

（一）合同主体、签订时间

甲方：东方新能（北京）企业管理中心（有限合伙）

乙方：百瑞信托有限责任公司

合同签订时间：2025 年 12 月 15 日

（二）交易价格及支付方式

1、甲方同意根据本协议的条款和条件向乙方购买标的股权；乙方同意根据本协议的条款和条件将其持有的标的股权转让给甲方。

2、双方同意并确认，标的股权的交易对价以截至评估基准日的评估值为依据协商确定，届时评估值正式确定后，双方应当另行就交易对价金额签署补充协议予以具体约定。

3、甲乙双方同意并确认，本协议签署之日起 10 个工作日内甲方应向乙方指定收款账户支付定金人民币 5,300 万元。

4、甲乙双方同意并确认，本次交易的交易对价全部以货币资金方式支付，具体支付安排为，本协议生效之日后，定金在本协议生效之日自动转为交易对价首期价款的等额部分，除此之外，甲方须于协议生效之日起 10 个工作日内另行向乙方支付交易对价 60%中扣除定金金额部分的余额，该等金额作为本次交易的第一笔对价款项，支付完成第一笔对价款项之日起 3 个工作日内乙方向甲方完成标的股权交割（以本协议第 4.2 款约定为准），20 个工作日内乙方配合甲方办理标的公司 80%股权工商变更；在标的公司工商变更完成之日起【10】个工作日内，甲方向乙方支付剩余 40%交易对价。甲方延迟付款的，每延迟 1 日，按未付款金额的万分之五向乙方支付违约金。

5、本次交易完成后，甲方将直接持有标的公司 80%的股权。

（三）过渡期损益

1、甲乙双方同意，在交割日后 30 个工作日内，由双方认可的具有证券期货相关业务从业资格的会计师事务所对标的公司过渡期损益及数额进行审计，并出具相关报告予以确认。

2、双方同意，除因本次交易而发生的成本支出或应承担的税费外（有关成本及税费由双方依法或依约定承担），乙方保证标的股权在过渡期内的保值增值，不发生任何减值状况。

（四）股权交割安排

1、双方确认，乙方应在甲方支付完毕第一笔对价款项（即全部交易对价的 60%）之日起 3 个工作日内向甲方完成本次交易项下标的股权交割。

2、本协议项下标的股权交割系指：（1）乙方促使标的公司有权机构就甲方指定人员被任命为标的公司董事、高级管理人员及财务负责人事宜作出生效的决议/决定；（2）乙方作出生效股东决定同意修改标的公司章程，以明确甲方就标的股权成为标的公司股东；（3）乙方促使标的公司相应完成股权变更的公司章程及股东名册的修改、并向甲方出具出资证明书；（4）乙方配合向甲方转交标的公司证照及本协议涉及的有权机构决定/决议、修改后的公司章程和股东名册等全部相关材料。前述材料交付后，视为甲方取得标的公司控制权/控股权。

3、双方同意，自交割日起，甲方享有与标的股权相关的一切权利、权益和利益，承担标的股权的风险及其相关的一切责任和义务，标的公司由甲方负责日常经营管理工作、安全生产管理等。

4、各方同意，为履行标的股权的交割及相关过户登记手续，各方将密切合作并采取一切必要的行动。

（五）产权交易的税赋和费用

1、双方同意按国家法律、法规的规定各自承担由本次交易行为所产生的依法应缴纳的税费。

2、本次交易不改变标的公司的纳税主体地位，标的公司仍应根据相关税务规定承担纳税义务。如因基准日前所发生且未披露的事由，导致标的公司产生任何未在本次交易的审计、评估报告或其他法律文件中披露的纳税义务或税收罚款，应由乙方以绿享 78 号现金类信托财产承担相应责任。

3、无论本次交易是否完成，任一方因本次交易而产生的全部成本和开支（包括支付给财务顾问和律师等中介机构的顾问费用开支），应由发生该等成本和开支的一方自行支付。

（六）债权债务及人员安排

1、本次交易甲方购买的标的股权为标的公司 80%的股权，标的公司及其子公司的独立法人地位并不因本次交易而改变，因此除本协议另有约定外，标的公司及其子公司仍将独立享有和承担其自身的债权和债务。如因法律法规要求或因标的公司及其子公司签署的任何合同、协议的约定，使其负有向政府机构、债权人、债务人等第三方通知本次交易事项的义务，标的公司应在本次交易事项公告后，向第三方履行通知义务，但通知内容以甲方公告信息为限。根据标的公司及其子公司签署的任何合同、协议的约定，本次交易如需获得债权人或其他第三方同意的，标的公司应确保本次交易获得了债权人或其他第三方的同意。

2、本次交易的标的股权为标的公司 80%的股权，除本协议另有约定外，标的公司及其子公司的人员继续保留至标的公司及其子公司，标的公司及其子公司现有员工仍然与所属标的公司及其子公司保持劳动关系，并不因本次交易发生劳

动关系的变更、解除或终止；标的公司及其子公司所有员工于交割日之后的工资、社保费用、福利费用等职工薪酬费用仍由其所属标的公司及其子公司承担。

（七）声明、承诺和保证

1、甲方的声明、承诺和保证：

（1）甲方是一家依据中国法律合法成立并有效存续的有限合伙企业，具有独立的法人资格，其有权签署本协议且能够独立承担民事责任。

（2）甲方签署及履行本协议，不会抵触或违反以下任何一项的规定，也不会对以下任何一项构成违约（或按规定行使任何终止的权利）或触犯以下任何一项：甲方的章程、营业执照或其他类似的组织性文件；由甲方签署的任何重要合同，但甲方已经或正在取得合同他方同意的除外；或任何法律法规，或对甲方或其拥有的任何资产有管辖权的任何政府部门发出的任何判决、命令、裁决或法令。

2、乙方的声明、承诺和保证：

（1）乙方系经中国银行业监督管理委员会（现国家金融监督管理总局）许可成立并取得注册登记的信托公司，百瑞绿享 78 号系依据中国法律法规合法设立并经合法登记的信托产品，乙方系其信托机构及受托人。

（2）根据相关中国法律法规的规定及《百瑞绿享 78 号合同》的约定，乙方系经合法授权而代表百瑞绿享 78 号登记持有标的股权，且乙方有权代表百瑞绿享 78 号自行决定对标的股权的处置，乙方具有签署及履行本协议的主体资格和全部权利。

（3）乙方签署及履行本协议，不会抵触或违反以下任何一项的规定，也不会对以下任何一项构成违约（或按规定行使任何终止的权利）或触犯以下任何一项：《百瑞绿享 78 号合同》的任何约定、或任何信托法律法规的规定；乙方公司章程、营业执照或其他类似的组织性文件（如有）；由乙方签署的任何重要合同，但乙方已经或正在取得合同他方同意的除外；或任何法律法规，或对乙方或其拥有的任何资产有管辖权的任何政府部门发出的任何判决、命令、裁决或法令。

（4）乙方系经合法授权而代表百瑞绿享 78 号登记持有标的股权，乙方所登记持有的标的股权不存在权利限制情形；除代表百瑞绿享 78 号登记持有标的股

权外，乙方登记持有的标的股权不存在信托、委托持股或其他类似安排，不存在质押等任何第三方权利限制，不存在冻结、查封或者其他任何被采取强制保全措施的情形，不存在禁止转让、限制转让、其他任何权利限制的任何公司内部管理制度文件、股东协议、合同、承诺或安排，不存在任何涉及标的股权的争议、纠纷或潜在争议、纠纷，亦不存在任何可能导致标的股权被有关司法机关或行政机关查封、冻结、征用或限制转让的未决或潜在的诉讼、仲裁以及其他任何行政或司法程序。

（5）乙方向甲方充分披露了甲方要求提供的标的公司及其子公司的全部文件、资料和信息，包括但不限于资产、负债、历史沿革、相关权证、业务状况、关联方、人员等所有应当披露的内容；提供的与本协议有关的所有文件、资料和信息均是真实、准确和有效的，不存在任何已知或应知而未向甲方披露的、影响本协议签署的违法事实或法律障碍。

3、乙方就标的股权向甲方作出如下陈述与保证：

（1）标的公司是依法成立并有效存续的有限责任公司，不存在任何导致或可能导致标的公司解散、清算或破产的情形。

（2）标的公司股东已经按期缴纳注册资本，标的公司不存在任何虚假出资、抽逃出资等违反股东所应当承担的义务及责任的行为，不存在滥用公司法人独立地位和股东有限责任，逃避债务，严重损害标的公司对外投资企业债权人利益或其他任何事项而需由标的公司承担责任的情形。

（3）标的公司及其子公司已经取得设立及经营业务所需的一切批准、同意、授权、许可及资质证书，所有该等批准、同意、授权、许可及资质证书均为有效，并不存在任何自身原因或事由可能导致上述批准、同意、授权、许可及资质证书失效。

（4）就目前乙方所尽职责所至或已知悉范围，标的公司及其子公司的经营活动符合法律法规的规定，不存在立项、环保、行业准入、用地、规划、建设施工、安全等影响项目公司正常发电的颠覆性情形；且标的公司及其子公司已取得其经营活动适用法律所要求的所有许可，一切该等许可均完全有效，且无任何事实或情形表明，任何该等许可将被或可能被撤销、取消、变更或不予延期；标的

公司及其子公司项目所在的场地已履行完毕适用法律所要求的所有程序，不存在任何违反适用法律的情形，其建设、运营项目已经取得了适用法律所要求的全部文件，并不存在违反任何适用法律的情形。

（5）其向甲方提供的截至基准日的标的公司及其子公司的财务报表是按照相关法律及会计准则的要求编制，在所有方面均完整及准确，真实、公允地反映了其所涵盖时期标的公司及其子公司的财务状况、经营成果、资产状况以及现金流量状况。除在截至交割日和基准日的财务报表中明确记载的负债以及标的公司及其子公司在基准日后在日常业务过程中正常发生的并已向甲方披露的负债外，标的公司及其子公司不存在其他任何债务或者或有债务，不存在任何超过已经体现在财务报表中的签署的业务合同中约定的应付款金额的负债，且不存在任何无法收回的应收款项，否则乙方应以绿享 78 号现金类信托财产为限赔偿因此导致标的公司及甲方的一切损失。

（6）标的公司及其子公司各项财产权属清晰，且均处于良好的运作及操作状态，足以满足标的公司及其子公司目前开展业务的需要，除合同签署日时存续的因项目融资而对外提供的抵质押担保情形外，不存在抵押、质押、冻结、司法查封等权利受到限制的情况。

（7）标的公司持有其子公司的股权以及其他对外长期股权投资，符合法律规定的条件和程序，该等股权、权益权属清晰，不存在重大法律瑕疵、现实争议。

（8）标的公司及其子公司在业务过程中使用的商标、专利、专有技术、域名、软件和其他知识产权（以下合称“知识产权”）均由标的公司及其子公司合法所有或者已经取得合法有效的授权。标的公司及其子公司拥有所有权或使用权的知识产权，足以满足其开展业务的需要，并且不存在与之有关的任何未决的或潜在的质疑、异议、争议或纠纷的情形。标的公司及其子公司拥有所有权的知识产权没有设置任何权利负担，未侵犯他人的知识产权。

（9）标的公司及其子公司不存在或潜在任何争议标的金额超过标的股权总金额 1%的重大诉讼、仲裁、行政处罚或索赔事项。若因故意隐瞒的事实而引发的诉讼、仲裁、行政处罚、纠纷或索赔而致使甲方购买的标的股权遭受损失的，

乙方以绿享 78 号现金类信托财产为限向甲方补偿因此给甲方造成的直接或间接损失。

（10）标的公司及其子公司不存在劳动用工方面（包括但不限于劳动合同的签署和执行、工资、福利、工作时间、工作条件、社会保险和住房公积金等方面）的重大违法行为，与其现有员工及原职工之间不存在或潜在重大争议和劳动仲裁、诉讼或其他纠纷。

（11）标的公司及其子公司执行的税种和税率符合法律法规的规定，按时足额缴纳或代扣代缴各项税款，不存在任何违反税务法律法规的情形，与税务机关亦不存在或潜在任何争议或纠纷。

（12）标的公司及其子公司享受的税收优惠、政府扶持政策和财政补贴（如有）均为合法有效，不存在任何税收优惠提前失效或终止、补缴税款或被要求返还政策扶持资金或财政补贴或因此承担任何法律责任的情况或风险。

（13）标的公司及其子公司交割日前发生的一切行政、民事、刑事责任，以及因交割日前的可归责于转让方的原因/事项/行为致使交割日后的标的公司及/或其子公司承担责任或造成损失的，由乙方以绿享 78 号现金类信托财产为限承担并赔偿标的公司及甲方因此造成的一切损失。

（14）乙方承诺，本次交易完成后，如标的公司及/或其子公司交割日前的瑕疵事项而导致发电受到影响并遭受较大损失的，乙方应当全力协助向承包商或运维服务商等相关责任方进行追责。

4、乙方承诺自本协议签署之日起至股权转让的工商变更登记完成前，不会对标的股权进行再次出售、抵押、质押、托管或设置任何形式的权利负担或第三方权利（包括但不限于优先购买权或购股权等），亦不就标的股权的转让、抵押、质押、托管或设置任何形式的权利负担或第三方权利等事宜与其他任何第三方进行交易性接触、签订备忘录、合同书、谅解备忘录、与标的股权转让相冲突或包含禁止或限制标的股权转让条款的合同或备忘录等各种形式的法律文件。

5、甲乙双方一致同意，在本次交易完成后，将继续维持标的公司现有经营团队及人员不变（其中高管人员可由届时董事会重新履行聘任程序），标的公司的员工应当与其重新续签或者继续执行原劳动合同，合同期限不低于三年且须符

合劳动法律法规的规定，保障员工的合法权益；交割时点标的公司在岗员工，东方园林均给予编制并应保持原岗位聘任，标的公司现有高管和管理人员岗位不向下调整，但上述约定内容不得影响届时标的公司董事会依法对高管所行使的管理权限和相应决策；本次交易完成后，标的公司的办公地址保持不变，现有员工的工作地点保持不变。

6、甲方同意，本次交易完成后，在标的公司员工遵守甲方和标的公司各项规章制度、劳动合同以及完成各项合理确定的业绩考核任务的前提下，标的公司员工的薪资待遇（含奖金、福利）以东方园林本部职工同期水平、电投瑞享 2024 年度水平两者从高原则执行，且三年内不低于电投瑞享 2024 年度水平。

7、双方在本协议中的任何声明、承诺与保证在本协议签署日至交割日期间均为真实、准确和完整。

8、双方承诺，自本协议签署日至交割日的期间，如果发生任何情况导致或预期可能导致其在本协议中作出的声明、承诺和保证不真实或不准确，或者发生导致或合理预期可能对本次交易产生实质性影响的情况，应立即向对方进行披露。

（八）违约责任

1、本协议签署后，除不可抗力以外，任何一方不履行或不及时、不适当履行本协议项下其应履行的任何义务，或违反其在本协议项下作出的任何陈述、保证或承诺，均构成违约，应就其违约行为使另一方遭受的全部损失承担赔偿责任，赔偿范围包括但不限于因解决任何索赔或执行该等索赔的判决、裁定或仲裁裁决而发生的或与此相关的一切付款、费用或开支。特别地，乙方以绿享 78 号现金类信托财产为限承担赔偿责任。

2、如果因法律法规或政策限制，或因政府部门及/或证券交易监管机构（包括但不限于中国证监会、深交所）的因素等本协议任何一方不能控制的原因，导致标的股权不能按本协议的约定转让及/或过户的，不视为任何一方违约。

3、如乙方未能在约定期限内完成交割义务，或乙方未能促使标的公司根据本协议约定的时间申请办理完毕标的股权的工商变更登记手续，乙方未能在双方协商期限内履行完毕的，每延迟一日，乙方应以绿享 78 号现金类信托财产为限

按该未过户标的股权交易价格的万分之五向甲方支付违约金，由乙方在收到甲方发出的违约金付款通知后 5 个工作日内支付至甲方指定的银行账户。

4、乙方应以绿享 78 号现金类信托财产为限就由以下事项引起的或与之相关的所有损失对标的公司、甲方、甲方的关联方及其各自的代表人（“甲方受偿人”）承担赔偿责任并确保其免受损害：（1）违反第八条项下作出的有关乙方和/或标的公司的任何陈述和保证；（2）违反本协议项下应由乙方履行的任何承诺或义务；（3）因本协议项下所披露的内容有重大遗漏或存在虚假或误导性陈述；（4）标的公司及其子公司出现任何涉及股权或相关权益权属争议、纠纷的情形。

5、除不可抗力或第 11.2 条规定的情况，乙方于本协议生效后 30 日内未完成标的股权的交割，否则甲方有权解除本协议，并有权按照第 11.1 条的约定追究乙方的违约责任。甲方超过约定期限 30 日支付交易对价的，乙方有权解除本协议，并有权按照约定追究甲方的违约责任。

6、任何一方依据本协议第十一条向违约方提出任何赔偿要求，均应采用书面形式，并应对该赔偿要求有关的事实及状况作出详尽的描述。

（九）合同的生效

1、本协议自双方签字盖章之日起成立，本协议第 2.3 条、第九条、第十条、第十一条、第十二条、第十三条、第十四条、第十五条及第十六条自本协议签署之日起生效，除此之外其他条款自以下条件全部满足之日起生效：

（1）双方就标的股权的具体交易对价金额另行签署补充协议进行约定；

（2）标的公司按照法律法规和公司章程的规定获得其股东/股东会对本次交易的批准；

（3）甲方按照法律法规和合伙协议的规定获得其内部有权机构对本次交易的批准；

（4）上市公司按照法律法规和公司章程的规定获得其董事会、股东会对本次交易的批准；

（5）本次交易获深圳证券交易所审核通过（如需）；

（6）本次交易获得其他监督管理部门的备案、审核或批准（如需）。

2、如果因第 10.1 条规定的任一生效条件未能成就，致使本协议无法生效并得以正常履行，本协议任一方不得追究另一方的法律责任，但协议双方仍将遵守各自关于本次交易中获取的对方的保密资料的保密义务。

3、如果出现第 10.1 条规定的生效条件不能实现或满足的情形，双方应友好协商，在继续共同推进本次交易的原则和目标下，按相关政府部门要求的或有关法律法规规定的方式和内容，对本次交易方案进行修改、调整、补充、完善，以使前述目标最终获得实现，但本协议或双方另行约定的除外。

（十）补充协议

新能企管中心与百瑞信托签署的《股权转让协议之补充协议》的主要内容如下：

1、依据双方确认的评估值双方协商并同意，标的股权的具体交易对价为 261,485,518.72 元。

2、将《电投瑞享股权转让协议》第 3.3.3 款进行如下修改：“除 2025 年 8 月向乙方分红 1,500 万元外，标的公司进行利润分配或其他财产分配，或者通过分配利润或其他财产分配的决议。”

3、将《电投瑞享股权转让协议》第 11.5 款进行如下修改：乙方于本协议生效后 30 日内未完成标的股权的交割，甲方有权解除本协议，并有权按照第 11.1 条的约定追究乙方的违约责任。甲方超过约定期限 30 日仍未支付完毕交易对价的，乙方有权解除本协议，并有权按照第 2.4 条约定追究甲方的违约责任；如因甲方原因导致本协议未能于 2026 年 3 月 31 日前达成第 10.1 条约定的全部生效条件的，乙方有权解除本协议，并有权按照第 11.1 条的约定追究甲方的违约责任。

4、补充协议与《股权转让协议》具有同等法律效力，补充协议构成对《股权转让协议》的有效补充和修改，补充协议未约定事宜，仍执行《股权转让协议》条款；如与《股权转让协议》约定冲突或不一致，以补充协议约定的内容为准。

第七节 交易的合规性分析

一、本次交易符合《重组管理办法》第十一条的规定

（一）本次交易符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断、外商投资、对外投资等法律和行政法规的规定

1、本次交易符合国家产业政策

标的公司海城锐海主要从事风电开发、建设、经营管理业务；标的公司电投瑞享主要从事太阳能发电技术服务和风力发电技术服务。根据国家统计局《国民经济行业分类》（GB/T4754—2017），标的公司海城锐海和电投瑞享所处行业为“D 电力、热力、燃气及水生产和供应业”之“D44 电力、热力生产和供应业”之“D441 电力生产”，不属于《产业结构调整指导目录（2024 年本）》中规定的限制类、淘汰类行业，符合国家产业政策。

2、本次交易符合环境保护有关法律和行政法规的规定

标的公司主营业务不属于高危险、重污染、高耗能行业。报告期内，标的公司不存在因违反环境保护相关法律法规而受到行政处罚的情况。本次交易符合环境保护法律和行政法规的规定。

3、本次交易符合土地管理有关法律和行政法规的规定

本次交易不涉及新增用地，不涉及购置土地、用地规划、建设施工等土地管理事宜及报批事项，不会因本次交易导致上市公司或标的公司存在违反土地管理法律和行政法规规定的情形。报告期内，标的公司不存在因违反土地管理方面的法律、法规、政策而受到行政处罚的情况。本次交易符合土地管理法律和行政法规的规定。

4、本次交易符合反垄断有关法律和行政法规的规定

本次交易未达到《国务院关于经营者集中申报标准的规定（2024 修订）》第三条规定的应当向国务院反垄断执法机构申报的标准，不构成垄断行为，不存在违反《中华人民共和国反垄断法》和其他反垄断行政法规相关规定的情形，本次

交易符合反垄断有关法律和行政法规的规定。

5、本次交易符合有关外商投资、对外投资的法律和行政法规的规定

本次交易标的公司为中国境内企业，交易过程中不涉及外商投资、对外投资等审批事项，无需履行外资准入或境外投资的审批、备案程序，不存在违反外商投资、对外投资相关法律和行政法规规定的情形。

本次交易符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断、外商投资、对外投资等法律和行政法规的相关规定，符合《重组管理办法》第十一条第（一）项的规定。

（二）本次交易不会导致上市公司不符合股票上市条件

本次交易为现金购买资产，不涉及发行股份，不会导致上市公司的股本总额和股权结构发生变化，不会导致上市公司不符合股票上市条件的情况。本次交易完成后，上市公司仍满足《公司法》《证券法》以及《上市规则》等法律、法规规定的股票上市条件，符合《重组管理办法》第十一条第（二）项的规定。

（三）本次交易的资产定价公允，不存在损害上市公司和股东合法权益的情形

本次交易中，海城锐海 100%股权的交易价格以公司在天津交易集团有限公司的摘牌价格确定，电投瑞享的交易价格以符合《证券法》规定的资产评估机构出具的《评估报告》的评估结果为基础，经交易双方充分协商确定。上市公司董事会审议通过了本次交易相关议案，对评估机构独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价公允性发表了意见。本次交易相关标的资产的定价公允，不存在损害上市公司和股东合法权益的情形。本次交易符合《重组管理办法》第十一条第（三）项的规定。

（四）本次交易所涉及的资产权属清晰，资产过户或者转移不存在法律障碍，相关债权债务处理合法

本次交易标的资产为标的公司股权。标的公司均为依法设立且有效存续的企业，其股东合法拥有标的公司股权，股权权属清晰，过户或者转移不存在实质性法律障碍。

本次交易涉及的资产为标的公司的股权，不涉及债权债务的转移和处理。

综上，本次交易符合《重组管理办法》第十一条第（四）项之规定。

（五）本次交易有利于上市公司增强持续经营能力，不存在可能导致上市公司重组后主要资产为现金或者无具体经营业务的情形

本次交易完成后，标的公司将纳入上市公司的合并报表范围，有助于上市公司电站资产装机规模进一步提升，发电能力不断提高，有利于主营业务收入持续增长，持续改善上市公司经营成果。本次交易有利于上市公司增强持续经营能力，不存在导致上市公司在本次交易完成后主要资产为现金或者无具体经营业务的情形。本次交易符合《重组管理办法》第十一条第（五）项之规定。

（六）本次交易有利于上市公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定

本次交易前，上市公司已经按照有关法律法规的规定建立规范的法人治理结构和独立运营的管理体系，业务、资产、财务、人员、机构等方面均保持独立。本次交易完成后，上市公司的控股股东、实际控制人未发生变动，不会对现有的公司治理结构产生不利影响，上市公司将保持完善的法人治理结构，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定。上市公司控股股东及一致行动人已出具《关于保持上市公司独立性的承诺函》，在本次交易完成后，将继续维护上市公司的独立性，保证上市公司人员独立、资产完整、业务独立、财务独立、机构独立。本次交易符合《重组管理办法》第十一条第（六）项之规定。

（七）本次交易有利于上市公司保持健全有效的法人治理结构

本次交易前，上市公司已建立由股东会、董事会和经营层组成的公司治理结构，制定和完善了《公司章程》等公司治理制度，保证股东会、董事会的规范运作和依法履行职责，上市公司具有健全的组织结构和完善的法人治理结构。本次交易完成后，上市公司将继续依据《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规及《公司章程》的要求规范运作，继续保持健全有效的法人治理结构，切实保护全体股东的利益。本次交易符合《重组管理办法》第十一条第（七）项之规定。

二、本次交易不适用《重组管理办法》第十三条的规定

本次交易前三十六个月内，上市公司的实际控制人为北京市朝阳区人民政府国有资产监督管理委员会，本次交易不涉及发行股份，不涉及上市公司股权结构的变动，本次交易前后，上市公司实际控制人未发生变更。因此，本次交易不构成《重组管理办法》第十三条规定的情形，本次交易不构成重组上市。

三、本次交易不适用《重组管理办法》第四十三条、第四十四条及其适用意见要求的相关规定的说明

本次交易系采用现金方式，不涉及发行股份和募集配套资金的情形，不适用《重组管理办法》第四十三条、第四十四条的相关规定。

四、独立财务顾问和律师对本次交易是否符合《重组管理办法》发表的明确意见

（一）独立财务顾问意见

独立财务顾问意见详见本报告书“第十二节 其他重大事项”之“八、独立财务顾问意见”。

（二）法律顾问意见

法律顾问意见详见本报告书“第十二节 其他重大事项”之“九、法律顾问对本次交易出具的结论性意见”。

第八节 管理层讨论与分析

一、本次交易前上市公司财务状况与经营成果的讨论与分析

（一）本次交易前上市公司财务状况的讨论分析

1、资产构成分析

报告期各期末，上市公司资产结构如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动资产	81,173.44	23.99%	87,260.66	40.34%	1,761,706.48	48.68%
非流动资产	257,151.09	76.01%	129,065.69	59.66%	1,857,215.88	51.32%
资产合计	338,324.54	100.00%	216,326.35	100.00%	3,618,922.36	100.00%

2023年末、2024年末和2025年10月末，上市公司资产总额分别为3,618,922.36万元、216,326.35万元和338,324.54万元。其中，公司流动资产分别为1,761,706.48万元、87,260.66万元和81,173.44万元，占资产总额的比例分别为48.68%、40.34%和23.99%；公司非流动资产分别为1,857,215.88万元、129,065.69万元和257,151.09万元，占资产总额的比例分别为51.32%、59.66%和76.01%。

2024年末公司资产总额较2023年末大幅减少，主要系根据《重整计划》，公司将原合并报表范围内的大量资产（包括部分子公司股权、项目权益及担保追偿权等）整体划转至信托平台，这些资产在重整完成后不再纳入公司合并报表，直接导致总资产规模大幅缩减。2024年末至2025年10月末，公司总资产有所增加，主要系公司成功收购赤壁威世达100%股权并实现并表，该资产为户用分布式光伏项目，合计并网容量达433.19MWp，直接带来新能源电站资产的入表，显著推高总资产规模。

（1）流动资产分析

单位：万元

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
货币资金	55,705.31	68.63%	80,476.43	92.23%	54,885.17	3.12%

应收票据及应收账款	7,659.23	9.44%	1,039.96	1.19%	629,815.79	35.75%
应收款项融资	-	-	-	-	271.49	0.02%
预付款项	1,765.64	2.18%	-	-	9,467.84	0.54%
其他应收款	7,415.96	9.14%	71.35	0.08%	38,525.11	2.19%
存货	898.10	1.11%	710.61	0.81%	35,370.19	2.01%
合同资产	268.72	0.33%	-	-	944,458.06	53.61%
其他流动资产	7,460.49	9.19%	4962.32	5.69%	48,912.84	2.78%
流动资产合计	81,173.44	100.00%	87,260.66	100.00%	1,761,706.48	100.00%

公司流动资产以货币资金、应收票据及应收账款和存货为主。2023 年末、2024 年末和 2025 年 10 月末，上述三项合计占流动资产的比例分别为 40.87%、94.23% 和 79.17%，公司资产的流动性随资金配置节奏呈现阶段性波动。

报告期各期末，公司货币资金余额分别为 54,885.17 万元、80,476.43 万元和 55,705.31 万元，占流动资产比重分别为 3.12%、92.23%和 68.63%。2024 年末货币资金较 2023 年末增长 25,591.26 万元，增幅 46.63%，主要系公司当年度引入投资款所致，资金存量增加所致。

报告期各期末，公司应收票据及应收账款账面价值分别为 629,815.79 万元、1,039.96 万元和 7,659.23 万元，占流动资产比重分别为 35.75%、1.19%和 9.44%。2024 年末应收票据及应收账款账面价值较 2023 年末减少 628,775.83 万元，降幅 99.83%，主要系报告期内通过司法重整进行了相关资产剥离，导致合并范围缩减，相应的应收款项减少。

报告期各期末，公司存货账面价值分别为 35,370.19 万元、710.61 万元和 898.10 万元，占流动资产比重分别为 2.01%、0.81%和 1.11%。2024 年末存货账面价值较 2023 年末减少 34,659.58 万元，降幅 97.99%，主要系报告期内通过司法重整进行了相关资产剥离，相应的存货减少所致。

（2）非流动资产分析

单位：万元

项目	2025 年 10 月 31 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
其他权益工具投资	30,854.00	12.00%	30,104	23.32%	55,162.37	2.97%
其他非流动金融资产	95,903.63	37.29%	96,056.63	74.42%	713,916.57	38.44%
长期股权投资	1,987.19	0.77%	1,984.22	1.54%	21,543.78	1.16%
投资性房地产	-	-	-	0.00%	652.22	0.04%

固定资产	126,352.53	49.14%	446.56	0.35%	135,449.3	7.29%
在建工程	-	-	-	-	54,752.83	2.95%
使用权资产	1,279.14	0.50%	-	-	2,258.45	0.12%
无形资产	321.71	0.13%	474.28	0.37%	74,121.55	3.99%
开发支出	-	-	-	-	912.66	0.05%
商誉	25.47	0.01%	-	-	59,839.91	3.22%
长期待摊费用	261.92	0.10%	-	-	2,161.68	0.12%
递延所得税资产	165.52	0.06%	-	-	2,690.91	0.14%
其他非流动资产	-	-	-	-	733,753.65	39.51%
非流动资产合计	257,151.09	100.00%	129,065.69	100.00%	1,857,215.88	100.00%

公司非流动资产以其他非流动金融资产和固定资产为主，2023年末、2024年末和2025年10月末，上述两项合计占非流动资产的比例分别为45.73%、74.77%和86.43%。

报告期各期末，公司其他非流动金融资产分别为713,916.57万元、96,056.63万元和95,903.63万元，占非流动资产的比重分别为38.44%、74.42%和37.29%，主要为PPP项目的投资款，始终是核心非流动资产之一。

报告期各期末，公司固定资产分别为135,449.30万元、446.56万元和126,352.53万元，占非流动资产的比重分别为7.29%、0.35%和49.14%，2025年1-10月主要为合并增加的发电设备。

2、负债构成分析

报告期各期末，公司负债结构如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动负债	81,065.74	43.82%	62,480.43	100.00%	2,997,506.66	85.33%
非流动负债	103,913.26	56.18%	-	-	515,428.70	14.67%
负债合计	184,979.01	100.00%	62,480.43	100.00%	3,512,935.36	100.00%

2023年12月31日、2024年12月31日和2025年10月31日，公司负债总额分别为3,512,935.36万元、62,480.43万元和184,979.01万元。其中，流动负债分别为2,997,506.66万元、62,480.43万元和81,065.74万元，占负债总额的比例分别为85.33%、100.00%和43.82%，2024年末公司流动负债较2023年末大幅减

少 2,935,026.23 万元，主要公司通过资本公积转增股本偿债、债务豁免、重整计划执行等各种方式完成重整，导致流动负债减少。

公司非流动负债分别为 515,428.70 万元、0 万元和 103,913.26 万元，占负债总额的比例分别为 14.67%、0%和 56.18%，2025 年 10 月末非流动负债占比提升明显，主要源于公司通过融资租赁方式取得光伏电站等资产，形成租赁负债和长期应付款。

（1）流动负债分析

单位：万元

项目	2025 年 10 月 31 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
短期借款	587.22	0.72%	290.25	0.46%	30,976.92	1.03%
应付票据及应付账款	36,825.87	45.43%	583.31	0.93%	1,080,983.62	36.06%
预收款项					46.84	0.00%
合同负债					66,274.9	2.21%
应付职工薪酬	417.26	0.51%	1,833.73	2.93%	20,033.01	0.67%
应交税费	1,277.68	1.58%	911.08	1.46%	12,963.53	0.43%
其他应付款	36,174.84	44.62%	58,862.06	94.21%	1,384,108.21	46.18%
一年内到期的非流动负债	5,769.02	7.12%			297,216.16	9.92%
其他流动负债	13.87	0.02%			104,903.47	3.50%
流动负债合计	81,065.74	100.00%	62,480.43	100.00%	2,997,506.66	100.00%

2023 年 12 月 31 日、2024 年 12 月 31 日和 2025 年 10 月 31 日，公司流动负债的主要由应付票据及应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债构成：

报告期各期末,应付票据及应付账金额分别为 1,080,983.62 万元、583.31 万元和 36,825.87 万元，占流动负债的比重分别为 36.06%、0.93%和 45.43%。2024 年末较 2023 年末减少 1,080,400.31 万元，降幅 99.95%，主要源于 2024 年公司重整过程中的资产剥离行为，导致相关负债项目随资产一并移出合并报表范围；2025 年 10 月末较 2024 年末增加 36,242.56 万元，增幅 6213.26%，主要系新增资产的应付设备款和设施款项。

报告期各期末，其他应付款金额分别为 1,384,108.21 万元、58,862.06 万元和 36,174.84 万元，占流动负债的比重分别为 46.18%、94.21%和 44.62%。2024 年末较 2023 年末减少 1,325,246.15 万元，降幅 95.75%，主要源于公司司法重整程序的推进，通过债务豁免、资产处置、债转股及历史负债清理等措施，系统性压降

了负债规模，特别是借款和股权转让款等大额项目已全部清零，2025年进一步优化和降低。

报告期各期末，一年内到期的非流动负债金额分别为297,216.16万元、0万元和5,769.02万元，占流动负债的比重分别为9.92%、0%和7.12%。最近一期末主要为1年内到期的长期应付款

（2）非流动负债分析

单位：万元

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
长期借款	-	-	-	-	502,390.29	97.47%
应付债券	-	-	-	-		
租赁负债	1,276.56	1.23%	-	-	1,921.1	0.37%
长期应付款	102,636.71	98.77%	-	-		
预计负债	-	-	-	-	5,475.58	1.06%
递延所得税负债	-	-	-	-	2,717.8	0.53%
递延收益	-	-	-	-	2,923.93	0.57%
非流动负债合计	103,913.26	100.00%	-	-	515,428.7	100.00%

公司非流动负债结构变化较大。2023年末公司主要非流动负债为长期借款502,390.29万元，占比为97.47%，通过债务重组在2024年剥离相关债务。2024年无其他非流动负债。2025年10月末，随着新增资产的业务活动开展，公司非流动负债主要由业务产生的长期应付款102,636.71万元、租赁负债1,276.56万元构成。

3、主要财务指标分析

（1）偿债能力分析

报告期各期末，上市公司主要偿债能力指标如下：

偿债能力指标	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
流动比率（倍）	1.00	1.40	0.59
速动比率（倍）	0.99	1.39	0.58
资产负债率（%）	54.68	28.88	97.07

注：（1）流动比率=流动资产/流动负债；（2）速动比率=（流动资产-存货）/流动负债；（3）资产负债率=负债总额/资产总额×100%

2023年末、2024年末和2025年10月末，上市公司的流动比率分别为0.59、1.40和1.00；速动比率分别为0.58、1.39和0.99，流动比率和速动比率略有波动；资产负债率分别为97.07%、28.88%及54.68%，资产负债率受到债务重整的影响

大幅下降，随着新增业务的开展而有所上升。

（2）营运能力分析

偿债能力指标	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
应收账款周转率（次/年）	4.10	0.28	0.08
存货周转率（次/年）	13.67	11.12	6.21

注：（1）应收账款周转率（次/年）=营业收入/应收账款期初期末平均账面价值；（2）存货周转率=营业成本/存货期初期末平均账面价值

2023年末、2023年末和2025年10月末，上市公司应收账款周转率分别为0.08、0.28和4.10，存货周转率分别为6.21、11.12和13.67，随着债务的剥离和新增业务的开展，报告期内公司经营逐步向好，资产周转加快。

（二）本次交易前上市公司经营成果的讨论与分析

（1）报告期内，上市公司利润表的主要数据

单位：万元

项目	2025年1-10月	2024年度	2023年度
一、营业总收入	17,771.51	87,689.17	56,915.90
营业收入	17,771.51	87,689.17	56,915.90
二、营业总成本	19,768.20	370,977.51	409,697.98
营业成本	10,996.78	200,598.32	242,056.53
税金及附加	75.53	2,084.80	2,637.24
销售费用	-	3,051.06	3,232.62
管理费用	4,171.28	61,804.61	55,259.06
研发费用	79.58	5,598.11	8,516.72
财务费用	4,445.03	97,840.61	97,995.82
加：其他收益	13.29	3,833.28	8,164.34
投资收益（损失以“－”号填列）	321.44	127,037.86	-923.95
公允价值变动净收益（损失以“－”号填列）	-	12,452.31	-
资产减值损失（损失以“－”号填列）	-3.71	-220,072.68	-55,463.99
信用减值损失（损失以“－”号填列）	1,024.00	-20,235.04	-91,491.80
资产处置收益（损失以“－”号填列）	-	17.06	486.81
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	-641.68	-380,255.55	-492,010.68
加：营业外收入	424.30	93.82	224.75
减：营业外支出	0.99	4,917.40	1,731.21

四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-218.36	-385,079.13	-493,517.14
减：所得税	282.03	-109.06	24,923.16
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-500.40	-384,970.07	-518,440.30
1、归属于母公司所有者的净利润	-500.40	-360,347.50	-508,297.34
2、少数股东损益	-	-24,622.57	-10,142.95

报告期内，公司的营业收入分别为 56,915.90 万元、87,689.17 万元、17,771.51 万元，2024 年剥离原有业务后，2025 年 1-10 月主要为光伏发电业务产生收入。

报告期内，公司营业收入组成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-10 月		2024 年度		2023 年度	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本
主营业务	17,771.51	10,996.78	84,053.14	193,671.30	52,183.53	238,579.43
其他业务	-	-	3,636.02	6,927.02	4,732.36	3,477.10
合计	17,771.51	10,996.78	87,689.17	200,598.32	56,915.90	242,056.53

（2）盈利能力分析

项目	2025 年 1-10 月	2024 年度	2023 年度
毛利率	38.12%	-128.76%	-325.29%
净利率	-2.82%	-439.02%	-910.89%
每股收益（元）	-0.00	-0.76	-1.89

注：（1）毛利率=（营业收入-营业成本）/营业收入；（2）净利率=净利润/营业收入；（3）基本每股收益=归属于母公司所有者的净利润/普通股股数

2023 年度、2024 年度和 2025 年 1-10 月，公司毛利率分别为-325.29%、-128.76%和 38.12%，2023 年、2024 年营业成本显著高于营业收入，毛利率为负数，主要原因为公司在重整过程中对历史项目收入进行追溯性冲减，导致营业收入出现负值，而相关成本因已实际发生且不冲回，仍保留在报表中，从而形成收入成本倒挂的情形。2025 年随着新增资产的业务逐步开展，毛利率回升到正常水平。

二、标的公司行业特点和竞争情况

本次交易标的公司海城锐海主营业务为风力发电，电投瑞享主营业务为风力发电和分布式光伏发电，均为新能源电力行业。根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），标的公司所属行业为电力、热力生产和供应业中的风力发

电（D4415）以及太阳能发电（D4416）。

（一）行业竞争情况

1、行业竞争格局和市场化程度

标的公司主要从事风力发电及太阳能发电新能源发电业务。新能源发电行业属于资本密集型领域，对项目投资方的资金实力有较高要求，从初始投资阶段到项目的开发、建设和长期运营均需要大量的资金投入。因此，大型央企和国企凭借更为雄厚的资金基础和更稳定的融资渠道在新能源发电行业中具有显著的竞争优势。经过多年的市场竞争与资源整合，包括华能集团、大唐集团、国家能源集团、中国华电、国家电投集团在内的中央直属五大发电集团和包括三峡集团、中广核、中核集团、华润电力、中节能、国投电力在内的六家其他全国性电力集团（合称“五大六小”）共 11 家央企发电集团具备较高市场份额。2024 年，“五大六小”发电集团光伏新增装机总量约为 112GW，风电新增装机总量约为 55GW，分别占全国光伏和风电新增装机总量的 41%和 68%；截至 2024 年底，“五大六小”发电集团光伏累计装机容量约为 370GW，风电累计装机容量约为 356GW，分别占全国光伏和风电装机总量的 42%和 68%。

另一方面，地方性国有企业也是新能源发电行业的重要参与者，凭借在当地资源获取及与地方政府及企业合作方面具备的竞争优势占据一定的市场份额。同时，各地政府不断通过出台优惠政策和扶持措施，鼓励地方国企加大在新能源领域的投资力度，随着新能源产业的持续发展和政策的不断完善，地方国企在新能源发电领域的市场地位有望进一步巩固和提升。规模较大的地方国有发电企业包括四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限公司等。

虽然新能源场站投资和运营属于资本密集型行业，对资金实力的要求较高，所以大型国企的竞争优势较强，但民营企业依靠自身灵活多变的机制、强大的执行力，以及资本市场融资平台的资金支持，也拥有一定从行业竞争中脱颖而出的优势。

目前，央企发电集团与地方能源国企正逐步开始就新能源发电投资领域开展合作，有利于进一步发挥地方资源与央企运营经验优势，如华能集团、华电集团、三峡能源等已与各地能源企业积极合作推进大型项目开发，优化国有资本布局，

避免无序竞争。

2、行业内的主要企业及其市场份额

序号	名称	基本情况
1	国家电力投资集团有限公司	国家电投集团成立于 2015 年 6 月，主要从事电力生产和销售，以煤炭为基础、电力为核心、有色冶金为延伸的煤-电-铝产业链，并向金融、电站服务等业务延伸。国家电投集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等。截至 2024 年末，国家电投集团可控总装机容量 26,496 万千瓦，其中风电装机容量 6,044 万千瓦，其他装机容量 9,441 万千瓦。
2	国家能源投资集团有限公司	国家能源集团成立于 2017 年 11 月，主要从事煤炭、电力、运输、化工等全产业链业务。国家能源集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，产业分布在我国多个省市以及美国、加拿大等 10 多个国家和地区，是全球规模最大的煤炭生产公司、火电公司。截至 2024 年末，国家能源集团总装机容量 3.55 亿千瓦，其中风电装机容量 0.66 亿千瓦，太阳能及其他装机容量 0.56 亿千瓦。
3	中国华能集团有限公司	华能集团成立于 1989 年 3 月，主要从事电源开发、投资、建设、经营和管理，电力（热力）生产和销售，金融、煤炭、交通运输、新能源、环保相关产业及产品的开发、投资、建设、生产、销售，实业投资经营及管理。华能集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等。截至 2024 年末，华能集团总装机容量 26,926 万千瓦，其中风电装机容量 4,610 万千瓦，光伏装机容量 4,982 万千瓦。
4	大唐集团有限公司	大唐集团成立于 2002 年 12 月，主要从事电力、煤炭、金融、海外、煤化工、能源服务。大唐集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，覆盖我国多个省份并向缅甸、柬埔寨、老挝、印尼等多个国家和地区拓展。截至 2024 年末，大唐集团总装机容量 19,799 万千瓦，其中风电装机容量 3,623 万千瓦，其他装机容量 2,479 万千瓦。
5	中国华电集团有限公司	中国华电成立于 2002 年 12 月，主要从事电力生产、热力生产和供应，与电力相关的煤炭等一次能源开发，以及相关专业技术服务。华电集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等。截至 2024 年末，华电集团总装机容量 23,953 万千瓦，风电及其他机组装机容量 7,892 万千瓦。

3、市场供求状况及变动原因

参见本节“二、标的公司行业特点和竞争情况”之“（六）行业在技术、产业、业态、模式等方面的发展情况和未来发展趋势”之“1、电力行业整体情况”。

4、行业利润水平的变动趋势及变动原因

我国发电行业整体利润水平较为稳定，风电、太阳能发电利润水平受电力体制改革等因素影响近两年有所波动。影响风电、太阳能发电行业利润水平的因素主要包括电力交易价格、建设成本、自然环境和气候因素等。

（二）影响行业发展的有利与不利因素

1、有利因素

（1）国家政策大力支持新能源发电行业发展

为实现碳达峰、碳中和目标，不断提升新能源发电比例是必经之路。自 2020 年 9 月习近平总书记在第七十五届联合国大会上首次提出碳达峰、碳中和目标以来，我国持续出台相关政策，支持新能源行业发展。2021 年全国两会期间，碳达峰、碳中和首次被写入政府工作报告，要求各行业制订好 2030 年前碳排放达峰行动方案，进而加快实现“十四五”规划中推动绿色低碳发展的既定目标。2022 年 3 月 5 日，国务院总理李克强在政府工作报告中指出，要有序推进碳达峰、碳中和工作，持续改善生态环境，推动绿色低碳发展，推进大型风光电基地及其配套调节性电源规划建设，提升电网对可再生能源发电的消纳能力。《“十四五”现代能源体系规划》、《能源碳达峰碳中和标准化提升行动计划》等文件指出，可再生能源替代成为我国电力行业发展主流趋势，我国将从顶层设计到地方规划，通篇构建全面发展的可再生能源政策体系；《关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》等文件指出，应优化各类电源规模配比，稳步提升输电通道输送可再生能源电量比重，引导全社会消费绿色电力。

（2）全社会电力需求增长强劲

电力是国民经济的重要基础产业，也是现代经济运行、发展的基石。“十四五”以来，我国电力需求延续较快增长态势。根据国家能源局发布的数据，2024 年我国全社会用电量 9.85 万亿千瓦时，同比增长 6.8%。据中国电力企业联合会统计，2020 年至 2024 年，全社会用电量年均增长 7.0%；未来，随着 5G 及应用、人工智能、新能源汽车等新兴产业的快速兴起，我国全社会电力需求仍存在巨大增量空间。根据中国电力企业联合会预测，2025 年我国全社会用电量预计为 10.4 万亿千瓦时；“十五五”时期，预计全社会电力消费年均增长 4.6%至 5.4%，2030 年全国全社会用电量有望达到 13 万亿至 13.5 万亿千瓦时。

（3）技术进步推动风力发电、光伏发电成本下降

近年来，上游风机、硅片、组件等技术的进步推动风力发电、光伏发电装机

成本持续下降。风力发电方面，风机大型化摊薄单位装机零部件用量，为单位成本的下降创造空间，风轮直径和轮毂高度的提升使得风电机组捕捉更多风能；光伏发电方面，光伏电池组件的转换效率持续提升，硅料、硅片、电池片等核心产品都在经历快速的技术创新和产品迭代，带动整体成本下降。

2、不利因素

（1）市场化竞争加剧对新能源发电企业盈利能力造成影响

随着新能源行业高速发展，国家各级政府部门发布了多项政策鼓励使用清洁能源，并制定了相关保障性收购、可再生能源发电补贴、税收优惠等扶持政策。但随风电、光伏装机量持续提升，行业规模快速扩大，相关支持鼓励政策也相应进行调整，如新增项目已基本退出可再生能源发电补贴政策，保障性收购比例正逐步下降，新能源发电将全面参与电力市场化竞争中。而随着电力体制改革的深入，电价市场化形成机制逐步建立，电力现货市场建设不断加快，电力市场竞争也将不断加剧。一方面，市场化交易电价相较保障性收购电价而言存在差异，进而影响新能源发电收益；另一方面，基于电力现货市场的市场化成交电价由实时省内/省间交易市场供需情况决定，存在波动性，进而为新能源发电带来不确定性。

（2）可再生能源发电资源与电网规划和建设不协调

随着可再生能源发电产业的快速发展，新能源发电上网问题正日益凸显。按照国家鼓励可再生能源发展的相关政策，电网企业必须接纳并全额收购可再生能源电量。我国风能资源主要分布在“三北”地区、东南部沿海地区以及青藏高原、云贵高原和华南山脊地区。太阳能资源主要分布在东北西部、华北北部、西北大部 and 西南中西部。鉴于我国经济发达地域主要位于东部沿海地区，在未来很长时间内，东中部地区仍将是我国电力消费的主要区域。目前，我国风能、太阳能资源丰富地区远离负荷中心、且电网建设相对落后，为保障电力安全供应、促进清洁低碳发展，加快西部北部大型风电、太阳能发电等能源基地开发，大规模、远距离输电至东中部负荷地区对我国电网建设及传输效率提出较高的要求。

（三）进入该行业的主要障碍

1、政策壁垒

新能源发电项目的开发建设需要经过较为严格的审批程序，通常需取得发展

改革委核准/备案，通过当地政府主管部门以及各职能主管单位对土地、环保、地灾、水保、林业、军事、文物、电网接入等方面的审查并取得所有前期支持性批复文件，履行土地使用权证办理程序并办理后续项目开工建设权证等。待所有审批程序完毕后，方可进行项目建设。

2、资金壁垒

新能源发电行业属资金密集型行业。新能源发电项目投资回报周期较长，叠加行业内普遍存在的补贴回款时间较长的问题，因此资金实力、融资能力成为新能源发电企业的核心竞争力，构成行业较高的资金壁垒。

3、技术壁垒

新能源电力工程兼具专业性、复杂性、系统性，涉及机械工程、电气科学、新材料等众多专业学科知识和经验，因此新能源发电行业具备典型技术密集型特征。在项目选址阶段，必须对风能资源、光照资源、气候条件、施工可行性、设备型号选择与布局、电价政策、升压站等配套设施、并网技术条件以及电网系统容量等多个复杂因素进行详尽的调研与评估；在项目建设阶段，资源评估、投资决策需要新能源运营商项目开发经验的积累，还需要合理把握施工进度、控制施工成本、保证施工质量等；在新能源电场（站）建成之后，为确保其高效稳定运行并持续输出电力，发电企业还需配备专业的技术人才进行日常的运维管理、性能监测以及必要的维修工作。因此，新能源发电行业从前期开发、建设到后期运维均需要技术和相关经验的积累，构成行业较高的技术壁垒。

4、人才壁垒

我国新能源发电产业正在快速发展，装机容量增长较快，对专业新能源发电人才的需求持续增大。新能源电站运行过程中，需要多专业、多部门通力配合，对从业人员的执业资格、专业素质和团队协作能力都具有较为严格的要求，构成了进入新能源发电行业的人才壁垒。

（四）行业技术水平及技术特点

1、风力发电

（1）风电场选址技术的精细化与智能化

风电场选址关系到风电场建成后是否能够捕捉最优风力资源，从而达到预期收益，使风电场投资商获取经济利益。近年来，风电场选址技术不断优化，激光测风、漂浮式激光雷达测风等新技术的应用显著提升了测风数据的可靠性和准确性。这些技术有效解决了传统测风塔建设中面临的征地和运维困难，推动了风电场选址的科学化和精细化，有力提升了风电场的整体开发效益。

（2）风电机组设备制造的大型化与高效化

随着风电行业的深入发展，风电机组设备制造呈现大型化趋势，单机容量持续提升。2024年，我国新增装机的风电机组的平均单机容量为6.0MW，同比增长8.1%，其中陆上风电机组平均单机容量为5.9MW，同比增长9.6%，海上风电机组平均单机容量为10.0MW，同比增长3.9%。大型化风机的长叶片和高塔筒设计显著提升了扫风面积和单机容量，降低了单位千瓦建设成本，提高了发电效率，是我国风电技术突飞猛进的重要体现。2025年，陆上风机单机容量已迈向8-10兆瓦，最大已超16兆瓦；海上风机单机容量已突破18兆瓦，最大已达26兆瓦，展露出了风电机组大型化的澎湃力量。

（3）风机控制技术的智能化与数字化

风力发电控制技术和控制系统的发展，能够有效加强风电机组的发电效率及稳定性，提高风电运营商的效益水平。目前，风机控制技术正朝着智能化和数字化方向发展，先进的计算机技术、大数据分析和人工智能算法被广泛应用于风机控制系统，控制方式逐渐完成从定桨距失速控制向变桨变速恒频控制的转变。随着控制技术的智能化发展，风电运营商可以实现对风机运行状态的实时监测和对运行参数的动态调整，从而优化机组运行效率、减少故障率、提升风能利用效率。

2、光伏发电

（1）电池技术不断优化

光伏电池组件制造技术持续迭代升级。与P型电池相比，N型电池转换效率更高、弱光性能更好、衰减率更低，因此市场份额不断提升，逐渐成为市场主流。未来随着工艺的进一步优化及材料的改进，转换效率仍具备提升空间。钙钛矿电池等新型电池技术发展潜力大，有机光伏电池等也在不断研究和探索中。

（2）电池组件效率持续提高

高功率、双面光伏组件逐渐成为主流。高功率组件在串联更多组件带来功率提升的同时，降低固定支架、桩基础、汇流箱和线缆等成本，进一步提高发电效率与整体收益。双面光伏组件可以利用自然环境的散射光和反射光发电，其显著提高的发电效率弥补了成本的增加，实现更高的经济效益。

（3）硅片大尺寸化、薄片化

硅片的大尺寸、薄片化发展有利于提高电池片的自动化、良率及转换效率。硅片直径的提升能够降低硅片的单位生产成本，提高组件功率输出。主流硅片尺寸已经从 156mm 提升到 182mm，目前 210mm 尺寸产品正在逐步成为市场主流。同时硅片也在向薄片化方向发展，硅片薄片化不仅可以有效减少硅材料消耗，其体现出的硅片柔韧性也给电池、组件端带来了更多的可能性。

（五）行业经营模式

参见“第四节 标的公司基本情况”之“三、标的公司主营业务情况”之“（四）主要经营模式、盈利模式和结算模式”。

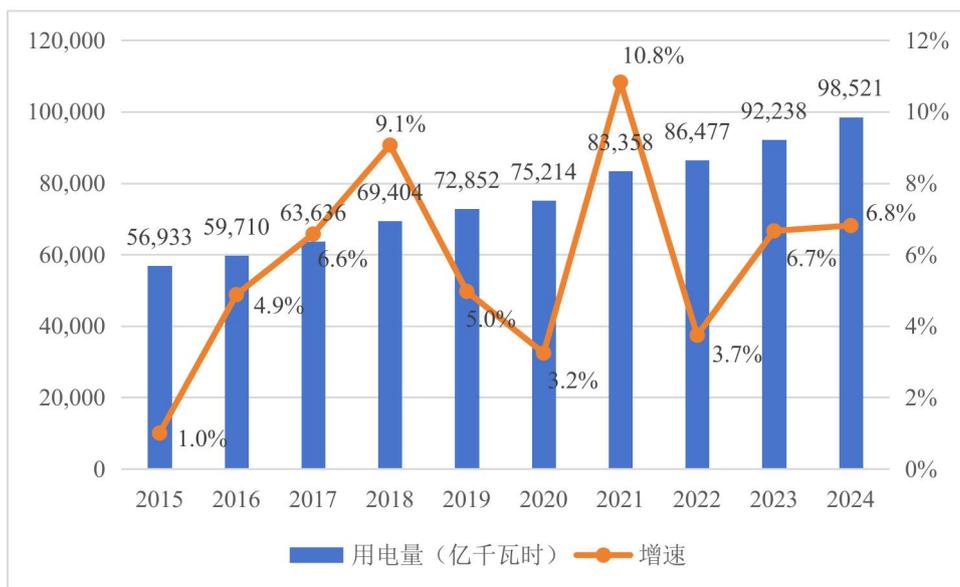
（六）行业在技术、产业、业态、模式等方面的发展情况和未来发展趋势

1、电力行业整体情况

电力行业是关乎民生的支柱性产业，是现代经济发展的基础。工业生产和居民日常生活均高度依赖电力，因此电力行业系国家战略、政策聚焦的重点领域。

（1）电力需求量及发电量持续增长

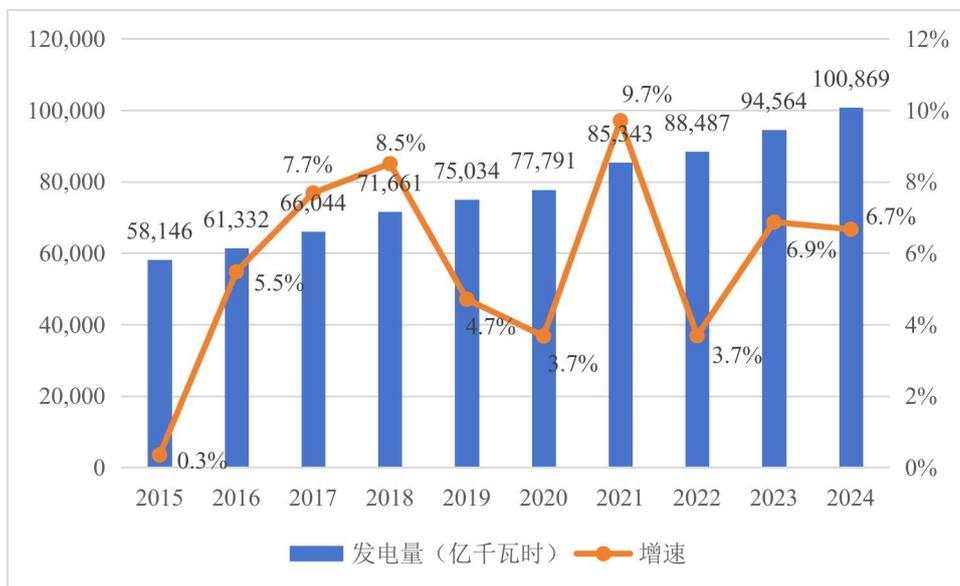
2015 年至 2024 年，我国全社会用电量从 5.69 万亿千瓦时增长到 9.85 万亿千瓦时，年均复合增长率为 6.28%，增长主要原因一方面系我国经济的稳步发展，另一方面系经济结构转型升级下传统行业的电能替代，以及以高技术装备制造业、信息传输和互联网服务业为代表的新兴产业快速发展对用电量需求的增加。根据中电联预测，2025 年我国全社会用电量预计为 10.4 万亿千瓦时。



图：2015—2024 年全社会用电量及增速

（数据来源：中国电力企业联合会）

2015 年至 2024 年，我国全社会发电量从 5.81 万亿千瓦时增长到 10.09 万亿千瓦时，年均复合增长率为 6.31%，我国电力生产能力足以覆盖用电需求，发电量水平亦呈现逐年增长态势。



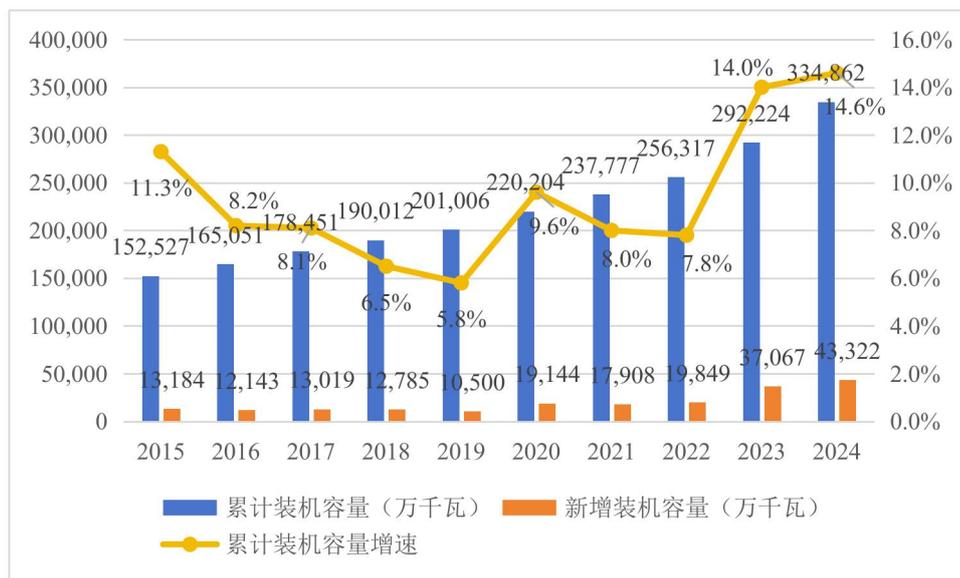
图：2015—2024 年全社会发电量及增速

（数据来源：国家统计局）

（2）发电装机容量持续提升

我国发电装机容量在近十年中保持快速增长，2015 年至 2024 年，我国发电

装机累计容量从 15.25 亿千瓦增长到 33.49 亿千瓦，年均复合增长率 9.13%。“十四五”以来，我国新能源装机规模增长迅速，风电太阳能发电新增装机连续 4 年超过 1 亿千瓦，全国发电装机增速保持在 7%以上，2023 年和 2024 年的发电装机增速更是达到 14%以上。



图：2015—2024 年全国电力装机容量及增速

（数据来源：中国电力企业联合会）

（3）国际国内能源转型浪潮滚滚，新能源发展势不可挡

2020 年 9 月 22 日，习近平主席在第 75 届联合国大会一般性辩论上作出我国二氧化碳排放力争于 2030 年前达到峰值、努力争取 2060 年前实现碳中和的重大宣示。在“双碳”目标引领下，我国能源消费结构与电力供给结构相应作出调整，《2030 年前碳达峰行动方案》中明确提出，到 2025 年非化石能源消费比重达到 20%左右，2030 年达到 25%左右。

根据国际能源署（IEA）《世界能源展望 2021》，新能源将是未来发电装机容量增长最快的电源类型，全球新能源发电市场将保持快速发展，并逐渐取代燃煤机组成为主体发电电源，预计 2020-2050 年风力发电、太阳能发电装机容量年均增速分别为 5%、7%，2030 年、2040 年及 2050 年新能源装机容量分别为 4,153GW、6,873GW 及 9,158GW，2050 年全球新能源装机容量占比将达到 51%，发电量占比将达到 40%。

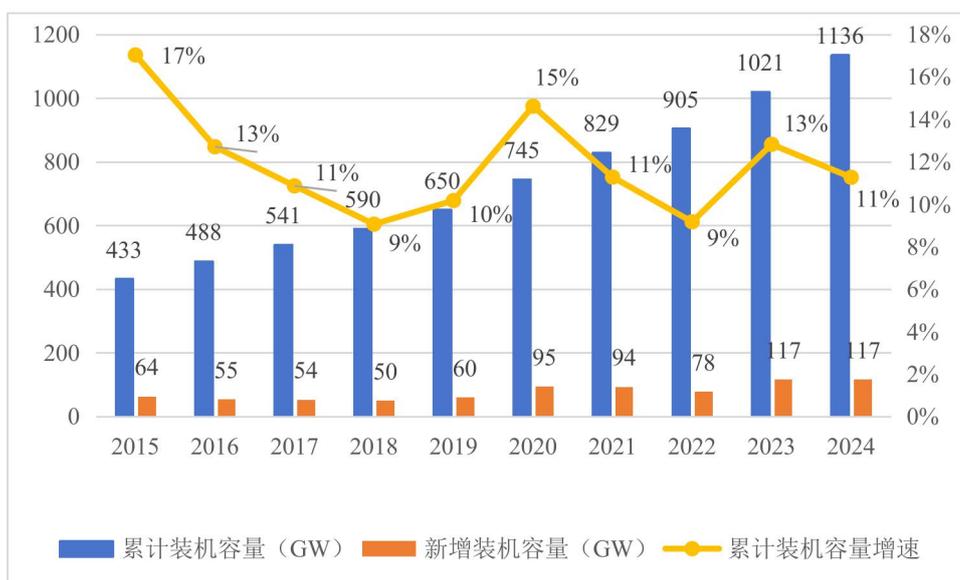
在全球能源转型浪潮和我国“双碳”战略引领的背景下，以风力发电、太阳能发电为代表的新能源发电将成为能源供给的主力军，新能源发电行业将保持高速

发展态势。

2、风力发电及光伏发电行业概况及发展趋势

（1）风力发电行业概况

根据全球风能理事会（GWEC）统计数据，自 2010 年起，全球风电行业装机容量高速增长，全球风电累计装机容量从 2010 年的 197.64GW 增长到了 2024 年的 1,136GW，年均复合增长率高达 7.56%。从新增风电装机容量来看，全球风电行业在经历了快速发展期后，现已进入周期性成长阶段。2016-2019 年全球新增风电装机规模保持在 50GW 以上。2020 年，风电装机量实现了创纪录的增长，全年新增装机容量 95GW，全球装机规模更是达到了 745GW，同比增长 14.58%。2023-2024 年，全球风电装机规模持续增长，各年度分别新增 117GW。



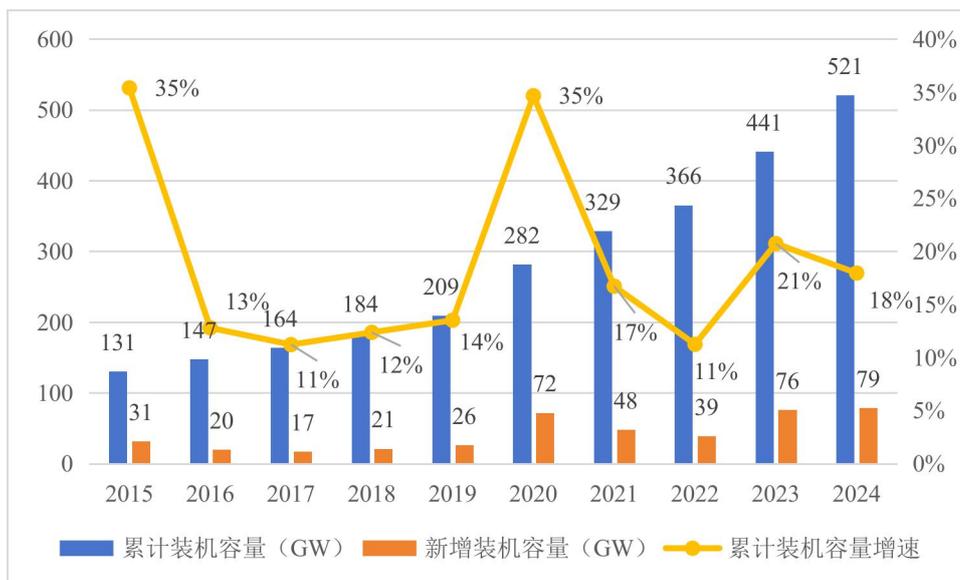
图：2015—2024 年全球风电装机容量及增速

（数据来源：全球风能理事会（GWEC））

从国内风电行业发展情况来看，目前我国已发展成为全球风力发电规模最大、增长最快的市场。我国自 2010 年起，风电新增装机规模、累计装机规模两项指标已连续多年位居全球第一。

2022 年，受宏观环境和国内基建投资放缓影响，全国风电新增并网装机分别为 38.61GW，同比下降 18.97%，陆上风电新增装机虽有所放缓，但新增装机规模仍高于 2015-2021 年平均水平。据中国电力企业联合会统计，2023 年以来，我国新增风电装机规模持续增长，在 2023-2024 年度分别达到 76.22GW 和 79.24GW，

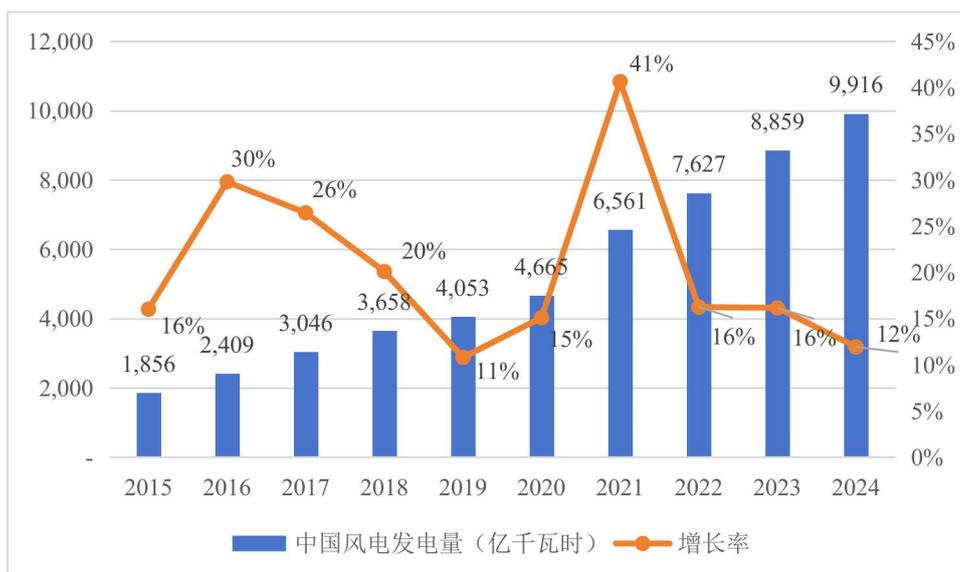
全国风电并网装机容量连续突破 400GW、500GW 规模水平，新增风电装机规模仍保持强劲增长态势。截至 2024 年末，我国风电装机规模已达到 520.68GW。



图：2015—2024 年中国风电装机容量及增速

（数据来源：中国电力企业联合会）

2022 年，我国风力发电量达到 7,627 亿千瓦时，同比增长 40.64%；2023-2024 年，受益于风电装机规模持续增长以及弃风率的有效缓解，我国风力发电量再创历史新高，分别达到 8,859 亿千瓦时和 9,916 亿千瓦时，同比增长 16.15%和 11.93%。近十年，随着风电装机容量稳定增长，风力发电量亦呈现持续增长趋势。

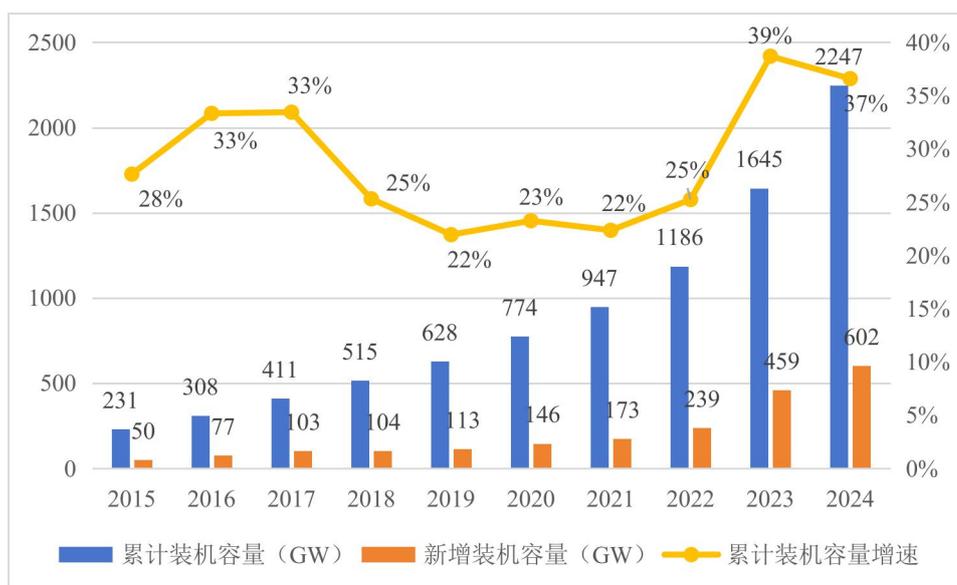


图：2015—2024 年中国风力发电量及增速

（数据来源：国家统计局）

（2）光伏发电发电行业概况

根据国际能源署（IEA）数据，2011-2019 年全球光伏累计装机容量维持稳定上升趋势，2019 年全球光伏电站新增装机规模约为 113GW，累计装机规模约为 628GW，较 2018 年增长 21.94%。尽管中国光伏市场受到 2018 年 5 月 31 日《关于 2018 年光伏发电有关事项的通知》（发改能源〔2018〕823 号）的影响出现小幅下滑，但全球光伏市场仍呈现增长态势。2020-2022 年，全球光伏新增装机容量分别为 146GW、173GW 和 239GW，均突破 100GW 门槛且维持快速增长趋势，2022 年全球光伏发电累计装机规模首次突破 1 太瓦。2023 年、2024 年全球光伏新增装机容量分别为 459GW、602GW，均创历史新高，2024 年全球累计光伏装机容量已达约 2.25 太瓦，近 10 年复合增长率达 28.64%。2022-2024 年，仅 2 年时间，全球太阳能发电装机规模便实现了从 1 太瓦至 2 太瓦的倍增，这一高速增长不仅标志着太阳能行业的持续繁荣，更为实现全球气候目标提供了强大动力。



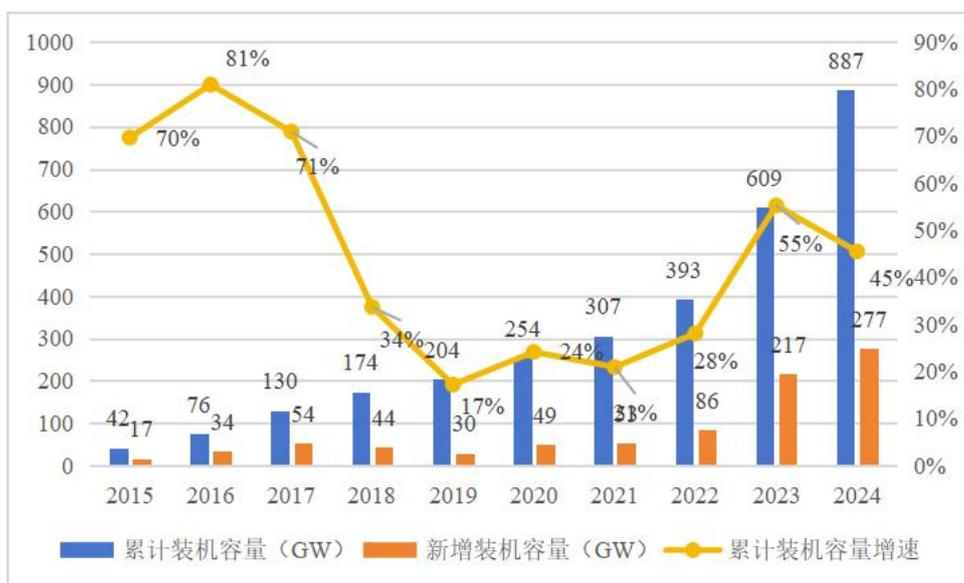
图：2015—2024 年全球光伏装机容量及增速

（数据来源：国际能源署（IEA））

太阳能已连续第三年成为全球最大新增电力来源，连续 20 年成为增速最快的电力来源。根据国际能源署（IEA）的《电力 2025》报告，2024 年，全球太阳能发电量突破 2,000TWh 大关，占全球发电总量的 6.9%。2024 年太阳能发电量增长 30%，为 2017 年以来的最高增长率，同比增长 475TWh，创下历史新高。到 2027 年，太阳能发电预计将满足全球电力需求增量的近一半。

与欧美国家相比，中国光伏发电市场起步较晚，但发展迅速。2005 年，我国

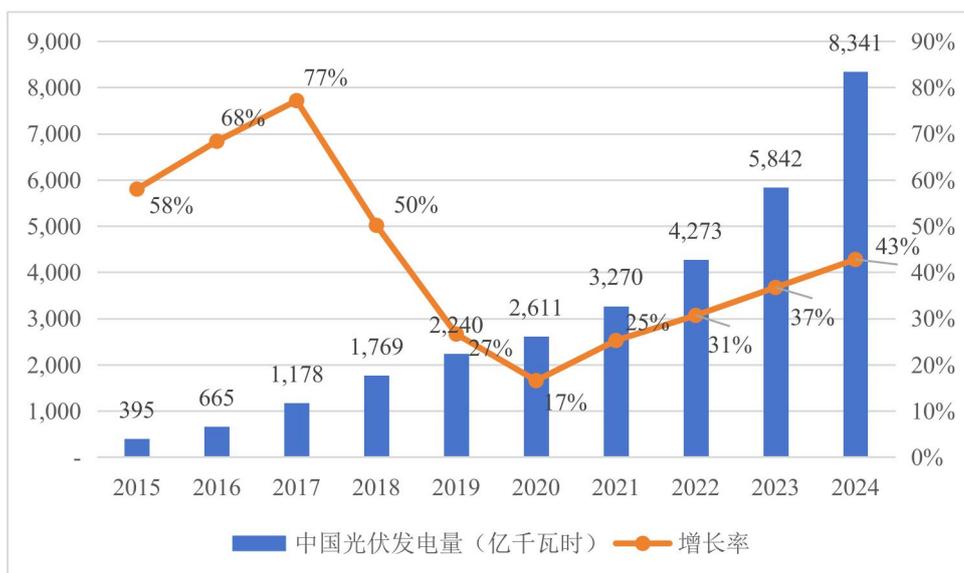
太阳能发电产业步入快速发展期，随着国家政策的支持和市场需求的增加，行业开始迅速发展；2011年，国家发改委发布《关于完善太阳能光伏发电上网电价政策的通知》，为太阳能发电产业发展创造政策条件；2013年，中国太阳能发电新增装机量首次位于全球第一，此后，我国光伏新增装机量连续12年全球第一，累计装机量连续10年全球第一。2024年，我国光伏累计装机容量突破800GW，与2015年装机容量相比，涨幅高达21倍。



图：2015—2024年中国光伏装机容量及增速

（数据来源：中国电力企业联合会）

随着国家对清洁能源的大力发展及发电技术的不断进步，我国光伏发电量实现了持续高速增长，2022-2024年分别为4,273亿千瓦时、5,842亿千瓦时和8,341亿千瓦时，同比分别增长30.67%、36.72%和42.78%。同时，光伏发电在中国电力能源结构中的地位不断提升，近年来我国光伏发电量在全国总发电量中的占比增长显著，已由2015年的0.67%快速攀升至2024年的8.32%，光伏发电对全国电力供应的贡献日益显著。



图：2015—2024 年中国光伏发电量及增速

（数据来源：中国电力企业联合会）

（3）风力发电及光伏发电行业发展趋势

1）风力及光伏发电成本竞争力不断提升

近年来，受到装机规模不断增长带来的规模效应、技术进步带来的转化效率提升、上游原材料价格的下降以及设备生产环节的优化等诸多因素的影响，风电及光伏发电的成本均在持续下降，在成本竞争力方面对化石能源的优势显著。

根据国际可再生能源署(IRENA)发布的《2024 年可再生能源发电成本报告》，2024 年，陆上风电全球加权平均平准化度电成本（LCOE）为 0.034 美元/千瓦时，较 2010 年的 0.107 美元/千瓦时下降 70%；2024 年，海上风电全球加权平均 LCOE 为 0.079 美元/千瓦时，较 2010 年下降 62%，总装机成本从 5,518 美元/千瓦降至 2,852 美元/千瓦；太阳能光伏是成本下降最显著的可再生能源技术，2024 年，全球加权平均 LCOE 为 0.043 美元/千瓦时，较 2010 年的 0.417 美元/千瓦时下降 90%。从平准化度电成本（LCOE）来看，陆上风电成为全球最廉价的新增发电来源，太阳能光伏紧随其后。这一格局标志着可再生能源已从“补充能源”转变为“主力能源”，成为全球电力系统的基石。

根据水电水利规划设计总院发布的《中国可再生能源工程造价管理报告 2024 年度》，2024 年陆上风电项目平均单位千瓦总投资约 4,200 元/KW，较 2023 年下降 6.7%，平准化度电成本(LCOE)约为 0.18 元/千瓦时；集中式光伏电站项目平

均单位千瓦总投资约为 3,450 元/kW，较 2023 年降低约 11.5%；平准化度电成本 (LCOE) 约为 0.20 元/千瓦时。新能源发电较传统能源经济性持续凸显，具备改变发展模式的新质生产力特征。

2) 风力及光伏发电量占总发电量份额持续增长

随着新能源装机容量占比的提升，风电、光伏发电在全球发电量中的份额也不断增长。根据国际能源署（IEA）发布的《全球能源回顾 2025》，2024 年，全球光伏发电量占比约为 6.8%，风能发电量占比为 8.1%，风电及光伏合计发电量占比约为 15%，对比 2015 年仅为 4% 的份额增长显著；2025 年，风电、光伏在全球电力结构中的占比预计将升至 17%，到 2026 年预计将进一步增至 19%。

我国发电量结构中，风电、光伏的发电量占比也持续提升。根据国家统计局及中国电力联合会的数据，2024 年我国风力发电量占总发电量比例为 9.88%，光伏发电量占总发电量比例为 8.32%，风电及光伏合计发电量占比达到 18.20%，高于全球的平均水平，较 2016 年的占比 5.20% 上升 13 个百分点，增速亦快于全球平均水平。

随着全球和中国风电及光伏装机量的持续增长，以及光伏和风力发电技术水平和效率的逐步提升，未来风光发电量占总发电量的比重有望进一步提升，以风光为代表的清洁能源正从补充能源成长为电力系统的中坚力量。

3) 电力市场化改革持续推进，新能源发电逐步参与市场化交易

在新能源装机规模不断扩大的当下，如何匹配日益增长的用电需求成为新型电力系统运作的关键之一。2022 年 1 月，国家发改委、国家能源局发布《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，提出要在 2025 年初步建成全国统一电力市场体系，到 2030 年基本建成。2023 年 11 月，国家发改委、国家能源局发布《关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》，在此强调新能源全面参与现货市场的大趋势，并鼓励新型主体参与电力市场，提出要逐步推动新能源参与市场交易。2025 年 2 月，国家发改委、国家能源局发布《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》，明确新能源项目的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。

近年来，随着我国电力市场的不断发展，全国统一电力市场体系建设稳步推

进。目前，我国已初步形成多层次、多品类、多功能电力市场体系，组建电力交易中心，建立省、区域、省间交易平台和中长期、现货、辅助服务和绿证绿电等多种交易方式，主要以“中长期+现货”双轨运行为主，电力商品属性被逐步还原。国家能源局发布的最新数据显示，全国市场化交易电量由 2016 年的 1.1 万亿千瓦时增长至 2024 年的 6.2 万亿千瓦时，占全社会用电量的比例由 17% 提升至 63%。2024 年，新能源市场交易电量达 9,569 亿千瓦时，占新能源发电量的 52.3%，标志着新能源发电从“保量消纳”进入“市场主导”新阶段。市场化交易有助于提升新能源发电利用率，为新能源可持续发展注入新动能，推动新能源从单纯注重量的发展向高质量发展的转变。

（七）行业的周期性、区域性和季节性特征

1、行业周期性特征

风电、光电行业的发展主要受国家政策、风能资源、太阳能资源、建造成本、电网建设等多种因素的影响，与经济周期没有明显的相关性。各项因素中，国家政策对行业阶段性发展影响相对较大。通过我国可再生能源发电行业发展历程来看，国家政策的变化引起了产业装机容量爆发式的增长或阶段性的下降，同时作为国家战略新兴产业，风电、光电行业始终受到国家能源局、国家发改委等政府主管部门的积极鼓励与广泛重视，政府调控有利于行业长期健康有序成长。

2、行业季节性特征

光伏发电方面，由于季节交替带来的太阳能辐射变化和温度变化，均会直接影响光伏电站的发电量。我国太阳能资源在不同季节间存在一定的差异，一般来说，冬季的太阳辐射最弱，可利用的光照资源最少，光伏发电量最少；春季和秋季通常是发电效率最高的季节，此时环境温度接近组件的最佳工作温度 25℃，且光照强度适中；夏季虽然阳光充足，但由于温度过高容易导致光伏组件功率受损。

风力发电方面，由于我国地理形态丰富，南北地跨多个季风带，东低西高，高原、平原、海陆交替，一般春、秋和冬季风资源丰富，夏季贫乏，具有明显的季节性特征。

3、行业区域性特征

风力发电方面，我国风能资源的分布与气候关系密切，我国风能资源较丰富

的地区主要分布在“三北”（华北、东北、西北）地区及东南沿海地区。“三北”地区陆风资源丰富，包括黑龙江、吉林、辽宁、河北、内蒙古、甘肃、青海和西藏等省、自治区，有效风功率密度在 200-300W/m² 以上，可开发利用的风能储量约 2 亿千瓦；沿海及岛屿地带海风资源丰富，东南沿海地带有效风功率密度在 500W/m² 以上。另外，一些中部地区由于湖泊和特殊地形的影响，也成为内陆风能丰富地区。

光伏发电方面，由于太阳能资源在不同地区间差异较大，光伏发电具有很强的区域性。总体来说，我国西藏、青海、新疆等西北地区光照资源最丰富，发电企业运营电站主要以大型地面集中式光伏电站为主，一般多建设于山体、滩涂、沼泽、戈壁、沙漠等地区；随着分布式光伏电站的发展，中东部地区的装机规模近年来不断提升，光伏发电应用亦逐渐从西北向中东部地区转移，光伏发电受地理位置的限制削弱，区域性特征弱化。

（八）行业上下游情况

新能源发电行业的上游行业主要包括电力系统设计、电力设备制造、电力工程施工建设等行业。电力系统设计旨在通过合理的布局和结构设计，确保电力系统的安全、稳定和高效运行；电力设备制造行业为新能源发电场（站）提供如光伏组件、逆变器、风力发电机、变压器等核心零部件，是新能源发电场（站）建设成本的最主要部分；电力工程施工建设企业负责新能源发电场（站）的基础设施建设、设备安装、并网等环节。因此，上游行业对于新能源发电场（站）的安全可靠运行起到了至关重要的作用，直接影响其使用寿命；同时，向上游行业的采购价格和数量也会影响新能源发电企业的利润；而从技术角度看，上游行业的电力系统设计、电力设备等环节的技术水平将影响新能源发电场（站）的发电量和发电效率，从而影响新能源发电企业的收入和利润。

新能源发电行业的下游行业主要是电网公司，电网公司采购新能源电站发出的电力后，向居民、工商业企业等终端电力用户输送并销售电力。因此，新能源发电与国民经济活动密切相关，国民经济活跃度直接影响电力需求，进而影响新能源发电企业的收入和利润。

（九）标的公司的核心竞争力及行业地位

1、核心竞争力

（1）海城锐海

①充沛的风能资源及较大的电力需求缺口

海城锐海风电场所在的海城市拥有发展风力发电的优越条件，不仅风能资源丰富，而且土地广阔。海城市是我国重要的菱镁产品生产基地，菱镁产业耗能很高，电费是电熔镁工艺最主要的生产成本，供电稳定性及电费成本波动对企业发展影响很大。同时，国家强化能耗“双控”约束，也倒逼行业加大节能减排改造力度。风力发电项目能够为海城地区提供稳定、可靠的电力支持，实现产业与能源的协同发展，故海城锐海在海城市具有较大的发展空间。

②丰富的项目建设投资经验

2018年以来，海城锐海在风电项目建设过程中积累了丰富的建设经验，具有较强的项目专业化管理能力、投资成本控制能力、进度管理能力、质量管理能力及安全管理能力。

（2）电投瑞享

电投瑞享虽成立时间较短，但其管理团队具备丰富的新能源场站全流程运营管理经验。电投瑞享管理团队人员多数具有丰富的金融行业工作经验或丰富的新能源企业实际操作经验，团队成员的背景极为互补，通过2年的运作，已成长为一支涵盖招采、工程建设、安全、运营管理等关键管控环节的新能源项目全流程管理团队，具备突出的新能源场站专业管理能力。

未来两家标的公司将充分依托国有平台的技术、资源及品牌优势，紧抓国家电力体制改革、国企改革的发展机遇，通过投资建设相关项目或其他有效途径，持续扩大经营规模，提高抗风险能力和竞争能力。

2、行业地位

海城锐海主要从事风力发电项目的投资开发和运营管理，截止报告期期末风力发电合计并网规模约41.00MW。根据辽宁省人民政府网站公布的数据，截至2024年底，辽宁省风电装机容量1,754.79万千瓦。标的公司风力发电合计并网规模占辽宁省地区风电装机总容量的约0.23%。

电投瑞享主要从事风力发电项目和分布式光伏电站的投资开发和运营管理，截止报告期末风力发电合计并网规模约 95.90MW，光伏并网规模约 678.95MW，在山西、陕西、河南、山东、安徽、河北等多个地区均具备不同程度的市场影响力。公司坚定围绕发展清洁能源的战略目标，全面推进项目建设，稳步释放新能源板块效益，抢抓新能源发展的历史机遇，服务国家“双碳”目标和能源转型新征程。

三、标的公司财务状况分析

（一）海城锐海财务状况分析

1、资产状况分析

报告期各期末，标的公司海城锐海的资产结构如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动资产	4,579.08	13.42%	5,052.60	13.91%	6,171.19	15.78%
非流动资产	29,537.56	86.58%	31,257.93	86.09%	32,944.49	84.22%
资产总计	34,116.63	100.00%	36,310.53	100.00%	39,115.68	100.00%

海城锐海的资产构成主要为非流动资产。2023 年末、2024 年末和 2025 年 10 月末，流动资产分别为 6,171.19 万元、5,052.60 万元和 4,579.08 万元，占资产总额的比例分别为 15.78%、13.91%和 13.42%；非流动资产分别为 32,944.49 万元、31,257.93 万元和 29,537.56 万元，占资产总额的比例分别为 84.22%、86.09%和 86.58%。海城锐海流动资产以货币资金、应收账款和其他流动资产为主，报告期各期末，三项资产合计占资产总额的比例分别为 15.13%、13.57%和 13.09%。非流动资产以固定资产为主，占资产总额的比例超 80%。

单位：万元

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动资产：						
货币资金	1,141.14	3.34%	1,141.56	3.14%	922.53	2.36%
应收账款	272.30	0.80%	373.31	1.03%	1,121.55	2.87%

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
预付款项	15.07	0.04%	14.98	0.04%	-	-
其他应收款	97.43	0.29%	111.16	0.31%	252.16	0.64%
其他流动资产	3,053.14	8.95%	3,411.59	9.40%	3,874.95	9.91%
流动资产合计	4,579.08	13.42%	5,052.60	13.91%	6,171.19	15.78%
非流动资产：						
固定资产	29,304.62	85.90%	31,018.94	85.43%	32,512.11	83.12%
在建工程	-	-	-	-	122.93	0.31%
使用权资产	48.15	0.14%	50.70	0.14%	53.75	0.14%
无形资产	184.78	0.54%	188.29	0.52%	192.51	0.49%
其他非流动资产	-	-	-	-	63.19	0.16%
非流动资产合计	29,537.56	86.58%	31,257.93	86.09%	32,944.49	84.22%
资产总计	34,116.63	100.00%	36,310.53	100.00%	39,115.68	100.00%

（1）货币资金

报告期各期末，海城锐海货币资金分类明细情况如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
银行存款	1,141.14	1,141.56	922.53
合计	1,141.14	1,141.56	922.53

2023年末、2024年末和2025年10月末，海城锐海货币资金余额分别为922.53万元、1,141.56万元和1,141.14万元，占资产总额的比例分别为2.36%、3.14%和3.34%。报告期各时点货币资金全部为银行存款，不存在受限制资金、冻结资金的情况。

（2）应收账款

报告期各期末，海城锐海应收账款账面价值分别为1,121.55万元、373.31万元和272.30万元，占资产总额的比例分别为2.87%、1.03%和0.80%。

A、应收账款余额分析

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
应收账款账面余额	275.06	377.08	1,132.88
减：坏账准备	2.75	3.77	11.33
应收账款账面价值	272.30	373.31	1,121.55

2023年应收账款余额较高，主要系标的公司海城锐海二期电站于2023年8月-9月建成发电但尚未开始与电力公司进行结算。

B、应收账款账龄分析

报告期各期末，应收账款账龄分布情况如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内	275.06	100.00%	377.08	100.00%	1,132.88	100.00%
账面余额小计	275.06	100.00%	377.08	100.00%	1,132.88	100.00%
减：坏账准备	2.75	-	3.77	-	11.33	-
账面价值合计	272.31	-	373.31	-	1,121.55	-

报告期各期末，海城锐海应收账款账龄均在一年以内。

C、坏账计提情况

a) 应收账款坏账计提政策：

对于不含重大融资成分的应收款项，海城锐海按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项，海城锐海依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来12个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除单独评估损失准备的应收账款外，海城锐海对所有电力销售应收账款运用组合方式评估预期信用损失，基于电力销售应收账款以往的回款情况的情况，对电费组合按1%计提坏账。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据	按组合计算预期信用损失的方法
账龄组合	以逾期应收款项的账龄为信用风险特征划分组合	对电费组合按1%计提坏账
无风险组合	按与往来单位关系，划分为关联方应收账款	不计提

b) 应收账款坏账计提情况：

报告期各期末，标的公司应收账款余额坏账计提情况如下：

单位：万元

类别	2025年10月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	275.06	100.00%	2.75	1.00%	272.30
其中：					
账龄组合	275.06	100.00%	2.75	1.00%	272.30
无风险组合	-	-	-	-	-
合计	275.06	100.00%	2.75	1.00%	272.30

单位：万元

类别	2024年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	377.08	100.00%	3.77	1.00%	373.31
其中：					
账龄组合	377.08	100.00%	3.77	1.00%	373.31
无风险组合	-	-	-	-	-
合计	377.08	100.00%	3.77	1.00%	373.31

单位：万元

类别	2023年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收	1,132.88	100.00%	11.33	1.00%	1,121.55

类别	2023年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
账款					
其中：					
账龄组合	1,132.88	100.00%	11.33	1.00%	1,121.55
无风险组合	-	-	-	-	-
合计	1,132.88	100.00%	11.33	1.00%	1,121.55

报告期各期末，应收账款坏账准备的计提、收回或转回及核销情况如下：

单位：万元

类别	2024年12月31日	本期变动金额			2025年10月31日
		计提	收回或转回	转销或核销	
应收账款坏账准备	3.77	-	1.02	-	2.75
合计	3.77	-	1.02	-	2.75

单位：万元

类别	2023年12月31日	本期变动金额			2024年12月31日
		计提	收回或转回	转销或核销	
应收账款坏账准备	11.33	-	7.56	-	3.77
合计	11.33	-	7.56	-	3.77

单位：万元

类别	2023年1月1日	本期变动金额			2023年12月31日
		计提	收回或转回	转销或核销	
应收账款坏账准备	2.73	8.60	-	-	11.33
合计	2.73	8.60	-	-	11.33

D、应收账款前五大客户分析

报告期各期末，应收账款金额前五大客户情况如下：

单位：万元

债务人名称	2025年10月31日		
	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网辽宁省电力有限公司	275.06	100.00 %	2.75
合计	275.06	100.00 %	2.75

单位：万元

债务人名称	2024年12月31日		
	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网辽宁省电力有限公司	377.08	100.00%	3.77
合计	377.08	100.00%	3.77

单位：万元

债务人名称	2023年12月31日		
	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网辽宁省电力有限公司	1,132.88	100.00%	11.33
合计	1,132.88	100.00%	11.33

（3）其他流动资产

报告期各期末，其他流动资产分类明细情况如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
留抵税金	3,053.14	3,411.59	3,874.95
合计	3,053.14	3,411.59	3,874.95

截至报告期各期末，其他流动资产分别为 3,874.95 万元、3,411.59 万元及 3,053.14 万元，全部为留抵税金。

（4）固定资产

固定资产是海城锐海资产的主要组成部分，2023 年末、2024 年末和 2025 年 10 月末占资产总额的比例分别为 83.12%、85.43%和 85.90%。报告期各期末，固定资产明细情况如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
账面原值			
机器设备	33,621.18	33,982.25	33,842.41
运输设备	-	-	39.42
电子设备	1.18	1.18	1.18
账面原值合计	33,622.35	33,983.43	33,883.01
累计折旧			
机器设备	4,316.75	2,963.61	1,349.46

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
运输设备	-	-	20.79
电子设备	0.98	0.87	0.65
累计折旧合计	4,317.73	2,964.48	1,370.90
减值准备			
机器设备	-	-	-
运输设备	-	-	-
电子设备	-	-	-
减值准备合计	-	-	-
账面价值			
机器设备	29,304.42	31,018.63	32,492.95
运输设备	-	-	18.63
电子设备	0.20	0.31	0.53
账面价值合计	29,304.62	31,018.94	32,512.11

截至 2025 年 10 月末，海城锐海固定资产主要由海城 41MW 风电项目对应的机器设备构成，占比超过固定资产账面价值的 99.99%。

2、负债构成分析

报告期各期末，海城锐海负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动负债：						
应付账款	910.50	2.75%	899.93	2.55%	820.75	2.06%
应交税费	0.84	0.00%	3.14	0.01%	0.65	0.00%
其他应付款	4,097.16	12.39%	4,219.53	11.94%	8,915.20	22.36%
一年内到期的非流动负债	4,102.05	12.41%	4,224.63	11.96%	20,969.04	52.60%
其他流动负债	46.94	0.14%	-	-	130.33	0.33%
流动负债合计	9,157.50	27.69%	9,347.24	26.45%	30,835.98	77.35%
非流动负债：						
长期应付款	23,909.49	72.31%	25,986.20	73.55%	9,030.96	22.65%
非流动负债合计	23,909.49	72.31%	25,986.20	73.55%	9,030.96	22.65%
负债合计	33,066.99	100.00%	35,333.44	100.00%	39,866.94	100.00%

报告期各期末，海城锐海的负债主要为长期应付款、一年内到期的非流动负债和其他应付款。

（1）其他应付款

报告期各期末，其他应付款具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
往来款及其他	4,097.16	4,219.53	8,915.20
合计	4,097.16	4,219.53	8,915.20

重要其他应付款如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日	账龄	未偿还或未结转的原因
锐电投资有限公司	4,097.16	1年以内	与母公司内部往来
合计	4,097.16	-	-

项目	2024年12月31日	账龄	未偿还或未结转的原因
锐电投资有限公司	3,720.36	1年以内1,100.00； 2至3年1,174.77； 3至4年1,445.59	与母公司内部往来
中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	499.17	1至2年	未满足结算条件
合计	4,219.53	-	-

项目	2023年12月31日	账龄	未偿还或未结转的原因
锐电投资有限公司	8,314.05	1至2年1,174.77； 2至3年2,185.76； 3至4年4,319.13； 4至5年529.18； 5年以上105.22	与母公司内部往来
中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	499.17	1年以内	未满足结算条件
锐电科技有限公司	100.00	2至3年	关联方往来
合计	8,913.22	-	-

（2）一年内到期的非流动负债

报告期各期末，一年内到期的非流动负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
1年内到期的长期应付款	4,102.05	4,224.63	20,969.04
合计	4,102.05	4,224.63	20,969.04

报告期各期末，海城锐海一年内到期的长期应付款分别为 20,969.04 万元、4,224.63 万元及 4,102.05 万元，全部由 1 年内到期的应付融资租赁款构成。

（3）长期应付款

报告期各期末，海城锐海长期应付款情况如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
长期应付款	28,011.54	30,210.83	30,000.00
减：一年内到期部分	4,102.05	4,224.63	20,969.04
合计	23,909.49	25,986.20	9,030.96

报告期各期末，海城锐海长期应付款分别为 9,030.96 万元、25,986.20 万元及 23,909.49 万元，全部由应付融资租赁款构成。

3、偿债能力分析

（1）海城锐海偿债能力指标

报告期各期末，海城锐海的主要偿债能力财务指标如下：

财务指标	2025年10月31日/2025年1-10月	2024年12月31日/2024年度	2023年12月31日/2023年度
流动比率（倍）	0.50	0.54	0.20
速动比率（倍）	0.50	0.54	0.20
资产负债率（%）	96.92	97.31	101.92
息税折旧摊销前利润 EBITDA（万元）	1,979.41	3,884.43	2,194.64
利息保障倍数	0.99	1.14	-0.23

注：（1）流动比率=期末流动资产总额/期末流动负债总额；（2）速动比率=（期末流动资产总额-存货）/期末流动负债总额；（3）资产负债率=期末负债总额/期末资产总额×100%；（4）息税折旧摊销前利润(EBITDA)=(净利润+所得税+利息+折旧+摊销)；（5）利息保障倍数=(利润总额+利息费用)/(利息费用+资本化利息支出)

2023 年末、2024 年末和 2025 年 10 月末，海城锐海流动比率分别为 0.20、0.54 和 0.50，速动比率分别为 0.20、0.54 和 0.50，资产负债率分别为 101.92%、97.31%和 96.92%；2023 年、2024 年和 2025 年 10 月利息保障倍数分别为-0.23、

1.14 和 0.99。

（2）海城锐海同行业可比公司偿债能力指标比较

报告期各期（末），海城锐海同行业可比公司偿债能力相关指标如下：

项目	公司名称	2024年12月31日 /2024年度	2023年12月31日 /2023年度
流动比率（倍）	中闽能源	2.57	2.37
	江苏新能	2.59	2.33
	银星能源	0.78	0.84
	平均值	1.98	1.85
	海诚锐海	0.54	0.20
速动比率（倍）	中闽能源	2.55	2.35
	江苏新能	2.58	2.32
	银星能源	0.77	0.83
	平均值	1.97	1.83
	海诚锐海	0.54	0.20
资产负债率（%）	中闽能源	40.65	44.21
	江苏新能	55.17	55.16
	银星能源	53.57	55.61
	平均值	49.80	51.66
	海诚锐海	97.31	101.92
息税折旧摊销前利润（万元）	中闽能源	142,462.11	147,736.76
	江苏新能	155,573.20	154,193.43
	银星能源	84,708.46	95,460.86
	平均值	127,581.26	132,463.68
	海诚锐海	3,884.43	2,194.64
利息保障倍数（倍）	中闽能源	9.78	8.98
	江苏新能	3.62	3.69
	银星能源	1.75	1.98
	平均值	5.05	4.89
	海诚锐海	1.14	-0.23

注：数据来源：Wind。

由上表可见，报告期内，海城锐海流动比率、速动比率低于同行业可比公司平均值，但整体呈上升趋势，资产负债率高于同行业可比公司平均值，但呈逐年下降趋势。主要系海城锐海主要机器设备采用融资租赁方式获得，报告期内仍有较高额应付融资租赁款，导致负债较高。

海城锐海息税折旧摊销前利润及利息保障倍数低于可比公司均值，但呈快速

增长趋势，主要系相对于业务发展多年的上市公司，海城锐海融资渠道较为单一，资本金实力较弱，主要机器设备采用融资租赁方式获得，报告期内仍有较高额应付融资租赁款，导致负债较高所致。

4、资产周转能力分析

报告期各期末，海城锐海的主要营运能力财务指标如下：

财务指标	2025年10月31日 /2025年1-10月	2024年12月31日 /2024年度	2023年12月31日 /2023年度
应收账款周转率（次/年）	10.31	5.91	-

注：应收账款周转率=营业收入/应收账款平均余额，2025年1-10月应收账款周转率年化处理。

海城锐海的主要客户为国家电网，账期较短且定期规律结算，应收账款周转较快。

（二）电投瑞享财务状况分析

1、资产状况分析

报告期各期末，标的公司电投瑞享的资产结构如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动资产	51,378.13	18.12%	34,230.37	13.82%	41,185.77	25.17%
非流动资产	232,148.84	81.88%	213,419.64	86.18%	122,465.68	74.83%
资产总计	283,526.97	100.00%	247,650.01	100.00%	163,651.44	100.00%

2023年末、2024年末和2025年10月末，电投瑞享流动资产分别为41,185.77万元、34,230.37万元和51,378.13万元，占资产总额的比例分别为25.17%、13.82%和18.12%；非流动资产分别为122,465.68万元、213,419.64万元和232,148.84万元，占资产总额的比例分别为74.83%、86.18%和81.88%。

电投瑞享流动资产以货币资金和其他流动资产为主，公司资产的流动性随资金配置节奏呈现阶段性波动。非流动资产以固定资产为主，符合电力行业重资产的结构特征。

单位：万元

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动资产						
货币资金	16,148.94	5.70%	16,808.37	6.79%	21,341.79	13.04%
交易性金融资产	16,014.53	5.65%	5,004.50	2.02%	7,641.04	4.67%
应收账款	3,406.14	1.20%	3,214.31	1.30%	1,393.74	0.85%
应收款项融资	-	0.00%	229.43	0.09%	-	0.00%
预付款项	24.86	0.01%	279.14	0.11%	281.30	0.17%
其他应收款	1,469.73	0.52%	983.99	0.40%	-	0.00%
其他流动资产	14,313.92	5.05%	7,710.62	3.11%	10,527.89	6.43%
流动资产合计	51,378.13	18.12%	34,230.37	13.82%	41,185.77	25.17%
非流动资产						
固定资产	226,775.25	79.98%	204,216.69	82.46%	113,282.27	69.22%
在建工程	-	0.00%	2,793.25	1.13%	283.43	0.17%
使用权资产	3,145.65	1.11%	3,307.80	1.34%	3,502.38	2.14%
无形资产	420.80	0.15%	429.64	0.17%	-	0.00%
商誉	754.71	0.27%	1,715.66	0.69%	4,489.69	2.74%
递延所得税资产	1,052.42	0.37%	956.60	0.39%	907.90	0.55%
其他非流动资产	-	0.00%	-	0.00%	-	0.00%
非流动资产合计	232,148.84	81.88%	213,419.64	86.18%	122,465.68	74.83%
资产总计	283,526.97	100.00%	247,650.01	100.00%	163,651.44	100.00%

(1) 货币资金

货币资金分类明细情况如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
库存现金	-	-	-
银行存款	16,148.94	16,808.37	21,341.79
其他货币资金	-	-	-
合计	16,148.94	16,808.37	21,341.79

报告期各期末，电投瑞享货币资金余额分别为21,341.79万元、16,808.37万元和16,148.94万元，占资产总额的比例分别为13.04%、6.79%和5.70%。2024年末货币资金较2023年末减少4,533.42万元，主要系资金配置结构调整所致，

电投瑞享加大新能源项目投资力度，资金投放节奏与业务发展需求匹配。报告期各期末货币资金全部为银行存款，不存在受限制资金、冻结资金的情况。

（2）应收账款

2023 年末、2024 年末和 2025 年 10 月末，电投瑞享应收账款账面价值分别为 1,393.74 万元、3,214.31 万元和 3,406.14 万元。

1) 按账龄披露

单位：万元

账龄	2025 年 10 月 31 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
1 年以内	3,453.04	3,247.95	1,407.82
1 至 2 年	-	-	-
2 至 3 年	-	-	-
3 年以上	-	-	-
小计	3,453.04	3,247.95	1,407.82
减：坏账准备	46.89	33.64	14.08
合计	3,406.14	3,214.31	1,393.74

2025 年 10 月末，电投瑞享应收账款账龄全部在 1 年以内。

2) 坏账计提情况

①应收账款坏账计提政策

对于应收款项，无论是否包含重大融资成分，电投瑞享选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
组合 1：账龄组合	以应收工商业自用电量的账龄为信用风险特征划分组合
组合 2：标杆电价组合	以应收国网上网电量分类为信用风险特征划分组合，计提比例 1%
组合 3：无风险组合	以应收集团合并范围内关联方往来款项为特征划分组合，有确凿证据表明其很可能发生信用损失的按简易方法计提，除上述外，对于评估为低风险预计很可能不会发生实际损失的不计提坏账

电投瑞享应收款项账龄从发生日开始计算。

组合中，采用账龄组合计提预期信用损失的组合计提方法：

账龄	应收账款计提比例（%）	其他应收款计提比例（%）
1年以内	5.00	5.00
1-2年	10.00	10.00
2-3年	10.00	10.00
3-4年	30.00	30.00
4-5年	50.00	50.00
5年以上	100.00	100.00

②应收账款坏账计提情况

单位：万元

类别	2025年10月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	3,453.04	100.00%	46.89	1.36%	3,406.14
其中：					
组合1：账龄组合	309.11	8.95%	15.46	5.00%	293.66
组合2：标杆电价组合	3,143.93	91.05%	31.44	1.00%	3,112.49
合计	3,453.04	100.00%	46.89	1.36%	3,406.14

(续)

类别	2024年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	3,247.95	100.00%	33.64	1.04%	3,214.31
其中：					
组合1：账龄组合	28.97	0.89%	1.45	5.00%	27.52
组合2：标杆电价组合	3,218.98	99.11%	32.19	1.00%	3,186.79
合计	3,247.95	100.00%	33.64	1.04%	3,214.31

(续)

类别	2023年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	1,407.82	100.00%	14.08	1.00%	1,393.74
其中：					
组合1：账龄组合	-	-	-	-	-
组合2：标杆电价组合	1,407.82	100.00%	14.08	1.00%	1,393.74
合计	1,407.82	100.00%	14.08	1.00%	1,393.74

a. 组合中，按账龄组合计提坏账准备的应收账款

单位：万元

项目	2025年10月31日		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	309.11	15.46	5.00%
1至2年	-	-	-
2至3年	-	-	-
3年以上	-	-	-
合计	309.11	15.46	5.00%

(续)

项目	2024年12月31日		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	28.97	1.45	5.00%
1至2年	-	-	-
2至3年	-	-	-
3年以上	-	-	-
合计	28.97	1.45	5.00%

b. 组合中，按标杆电价组合计提坏账准备的应收账款

单位：万元

项目	2025年10月31日		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	3,143.93	31.44	1.00%

项目	2025年10月31日		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1至2年	-	-	-
2至3年	-	-	-
3年以上	-	-	-
合计	3,143.93	31.44	1.00%

(续)

项目	2024年12月31日		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	3,218.98	32.19	1.00%
1至2年	-	-	-
2至3年	-	-	-
3年以上	-	-	-
合计	3,218.98	32.19	1.00%

(续)

项目	2023年12月31日		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	1,407.82	14.08	1.00%
1至2年	-	-	-
2至3年	-	-	-
3年以上	-	-	-
合计	1,407.82	14.08	1.00%

3) 按照简易方法评估信用风险并按组合计提坏账准备的应收账款坏账准备情况

单位：万元

类别	年初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
2025年1-10月	33.64	13.26	-	-	-	46.89
2024年	14.08	19.56	-	-	-	33.64
2023年	-	14.08	-	-	-	14.08

4) 本期无核销应收账款的情况

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

报告期内，电投瑞享的主要客户为国家电网，占比较高，符合行业特征和业务习惯。

单位：万元

债务人名称	2025年10月31日	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	3,143.93	91.05%	31.44
邯郸正大制管集团股份有限公司	151.68	4.39%	7.58
河南枫叶纸制品有限公司	54.64	1.58%	2.73
临颍县第一高级中学	18.79	0.54%	0.94
临颍县黄龙学校	12.97	0.38%	0.65
合计	3,382.00	97.94%	43.34

（续）

债务人名称	2024年12月31日	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	3,218.98	99.11%	32.19
河南枫叶纸制品有限公司	13.35	0.41%	0.67
邯郸正大制管集团股份有限公司	12.12	0.37%	0.61
临颍县樱桃郭学校	2.34	0.07%	0.12
临颍县黄龙学校	1.16	0.04%	0.06
合计	3,247.95	100.00%	33.64

（续）

债务人名称	2023年12月31日	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	1,407.82	100.00%	14.08

（3）其他流动资产

报告期各期末，其他流动资产情况如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
待抵扣、待认证税金	14,045.38	7,360.34	10,527.89
预缴企业所得税	268.54	350.28	-
合计	14,313.92	7,710.62	10,527.89

报告期各期末，公司其他流动资产账面价值分别为 10,527.89 万元、7,710.62 万元和 14,313.92 万元，占资产总额的比例分别为 6.43%、3.11%和 5.05%，主要为待抵扣、待认证税金，随公司经营规模扩大和税款缴纳节奏波动，符合行业经营特点，无异常挂账情况。2025 年 10 月末其他流动资产显著增加，主要系随公司经营规模扩大，待抵扣、待认证税金的规模增加。

（4）固定资产

报告期各期末，固定资产情况如下：

单位：万元

项目	机器设备	电子设备	合计
一、账面原值			
1、2024 年 12 月 31 日余额	216,816.50	9.54	216,826.04
2、2025 年 1-10 月增加金额	31,605.23	11.51	31,616.74
（1）购置	31,605.23	11.51	31,616.74
3、2025 年 1-10 月减少金额		-	-
4、2025 年 10 月 31 日期末余额	248,421.72	21.06	248,442.78
二、累计折旧			
1、2024 年 12 月 31 日余额	11,213.29	1.42	11,214.71
2、2025 年 1-10 月增加金额	8,343.71	3.23	8,346.95
（1）计提	8,343.71	3.23	8,346.95
3、2025 年 1-10 月减少金额	-	-	-
4、2025 年 10 月 31 日期末余额	19,557.00	4.66	19,561.66
三、减值准备			
1、2024 年 12 月 31 日余额	1,394.63	-	1,394.63
2、2025 年 1-10 月增加金额	711.23	-	711.23
3、2025 年 1-10 月减少金额	-	-	-
4、2025 年 10 月 31 日期末余额	2,105.87	-	2,105.87
四、账面价值			
1、2025 年 10 月 31 日账面价值	226,758.85	16.40	226,775.25
2、2024 年 12 月 31 日账面价值	204,208.57	8.12	204,216.69

（续）

项目	机器设备	电子设备	合计
一、账面原值			

项目	机器设备	电子设备	合计
1、2023年12月31日余额	118,935.03	1.35	118,936.39
2、2024年增加金额	97,881.46	8.19	97,889.65
(1) 购置	97,881.46	8.19	97,889.65
3、2024年减少金额	-	-	-
4、2024年12月31日期末余额	216,816.50	9.54	216,826.04
二、累计折旧			
1、2023年12月31日余额	4,259.48	-	4,259.48
2、2024年增加金额	6,953.81	1.42	6,955.23
(1) 计提	6,953.81	1.42	6,955.23
3、2024年减少金额	-	-	-
4、2024年12月31日期末余额	11,213.29	1.42	11,214.71
三、减值准备			
1、2023年12月31日余额	1,394.63	-	1,394.63
2、2024年增加金额	-	-	-
3、2024年减少金额	-	-	-
4、2024年12月31日期末余额	1,394.63	-	1,394.63
四、账面价值			
1、2024年12月31日账面价值	204,208.57	8.12	204,216.69
2、2023年12月31日账面价值	113,280.92	1.35	113,282.27

(续)

项目	机器设备	电子设备	合计
一、账面原值			
1、2023年1月1日余额	-	-	-
2、2023年增加金额	118,935.03	1.35	118,936.39
(1) 购置	-	1.35	1.35
(2) 非同一控制下企业合并	118,935.03	-	118,935.03
3、2023年减少金额	-	-	-
4、2023年12月31日余额	118,935.03	1.35	118,936.39
二、累计折旧			
1、2023年1月1日余额	-	-	-
2、2023年增加金额	4,259.48	-	4,259.48
(1) 计提	-	-	-
(2) 非同一控制下企业合并	4,259.48	-	4,259.48

项目	机器设备	电子设备	合计
3、2023 年减少金额	-	-	-
4、2023 年 12 月 31 日余额	4,259.48	-	4,259.48
三、减值准备			
1、2023 年 1 月 1 日余额	-	-	-
2、2023 年增加金额	1,394.63	-	1,394.63
3、2023 年减少金额	-	-	-
4、2023 年 12 月 31 日余额	1,394.63	-	1,394.63
四、账面价值			
1、2023 年 1 月 1 日账面价值	-	-	-
2、2023 年 12 月 31 日账面价值	113,280.92	1.35	113,282.27

报告期各期末，公司固定资产分别为 113,282.27 万元、204,216.69 万元和 226,775.25 万元，占资产总额的比例分别为 69.22%、82.46%和 79.98%，始终是核心资产，主要为风电和光伏机器设备。2024 年末至 2025 年 10 月末金额持续增长，主要系新增收购山西风电资产及新增的光伏业务资产。

2、负债构成分析

报告期各期末，标的公司电投瑞享的负债结构如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动负债	58,239.38	22.63%	61,430.43	27.13%	85,560.79	67.40%
非流动负债	199,088.04	77.37%	164,982.79	72.87%	41,387.71	32.60%
负债总计	257,327.43	100.00%	226,413.22	100.00%	126,948.50	100.00%

2023 年末、2024 年末和 2025 年 10 月末，电投瑞享负债总额分别为 126,948.50 万元、226,413.22 万元和 257,327.43 万元。其中，电投瑞享流动负债分别为 85,560.79 万元、61,430.43 万元和 58,239.38 万元，占负债总额的比例分别为 67.40%、27.13%和 22.63%；电投瑞享非流动负债分别为 41,387.71 万元、164,982.79 万元和 199,088.04 万元，占负债总额的比例分别为 32.60%、72.87%和 77.37%。

报告期各期末，电投瑞享负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 10 月 31 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
----	------------------	------------------	------------------

	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动负债：						
短期借款	6,054.50	2.35%	-	-	-	-
应付账款	14,954.59	5.81%	37,070.96	16.37%	40,078.05	31.57%
应付职工薪酬	212.86	0.08%	28.78	0.01%	1.44	-
应交税费	197.20	0.08%	182.45	0.08%	330.33	0.26%
其他应付款	8,669.97	3.37%	6,298.15	2.78%	11,970.55	9.43%
一年内到期的非流动负债	28,027.66	10.89%	17,770.88	7.85%	33,180.42	26.14%
其他流动负债	122.60	0.05%	79.21	0.03%	-	-
流动负债合计	58,239.38	22.63%	61,430.43	27.13%	85,560.79	67.40%
非流动负债：						
长期借款	65,692.24	25.53%	37,131.00	16.40%	37,174.75	29.28%
租赁负债	3,051.84	1.19%	3,183.72	1.41%	3,337.36	2.63%
长期应付款	128,821.93	50.06%	123,563.75	54.57%	-	-
预计负债	735.63	0.29%	277.37	0.12%	-	-
递延所得税负债	786.41	0.31%	826.95	0.37%	875.59	0.69%
非流动负债合计	199,088.04	77.37%	164,982.79	72.87%	41,387.71	32.60%
负债合计	257,327.43	100.00%	226,413.22	100.00%	126,948.50	100.00%

（1）应付账款

报告期各期末，应付账款余额分别为 40,078.05 万元、37,070.96 万元和 14,954.59 万元，主要为 1 年以内和 1-2 年的工程款项。2025 年 10 月末，电投瑞享应付账款余额为 14,954.59 万元，同比减少 22,116.37 万元，主要是因为 2025 年电投瑞享子公司郑州洛沁旗下户用光伏发电项目的 EPC 工程款陆续结算，减少应付账款 23,475.48 万元所致，系正常履行 EPC 工程款结算支付义务。

1) 应付账款列示

单位：万元

项目	2025 年 10 月 31 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
1 年以内	8,007.23	31,061.57	37,092.36
1 至 2 年	3,628.45	3,369.80	2,985.70
2 至 3 年	1,249.68	2,639.59	-
3 年以上	2,069.24	-	-
合计	14,954.59	37,070.96	40,078.05

2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

项目	2025年10月31日余额	未偿还或结转的原因
润世达工程有限公司	2,880.24	未结算
阳光新能源开发股份有限公司	2,104.82	未结算
国电投山西能源服务有限公司	705.04	未结算
合计	5,690.10	-

(续)

项目	2024年12月31日余额	未偿还或结转的原因
润世达工程有限公司	3,450.60	未结算
阳光新能源开发股份有限公司	2,120.12	未结算
合计	5,570.72	-

(续)

项目	2023年12月31日余额	未偿还或结转的原因
润世达工程有限公司	2,639.59	未结算
合计	2,639.59	-

(2) 其他应付款

报告期各期末，其他应付款余额分别为 11,970.55 万元、6,298.15 万元和 8,669.97 万元，主要为押金及保证金、股权款、应付租金。账龄超过 1 年的重要其他应付款均因未完成结算形成。

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
应付利息	24.60	31.54	37.48
应付股利			
其他应付款	8,645.37	6,266.61	11,933.07
合计	8,669.97	6,298.15	11,970.55

1) 按款项性质列示

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
往来款		7.95	0.10
股权款	2,903.84	2,943.84	11,916.08
应付租金	1,101.79	474.07	2.80
押金及保证金	4,625.65	2,825.98	
其他	14.10	14.76	14.09

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
合计	8,645.37	6,266.61	11,933.07

2) 账龄超过1年的重要其他应付款

报告期各期末,账龄超过1年的重要其他应付款主要为股权投资款尚未结算,以及供应商的保证金及押金。

单位:万元

项目	款项性质	2025年10月31日余额	未偿还或结转的原因
天润启航投资管理有限公司	股权款	2,903.84	未完成结算
阳光新能源开发股份有限公司	押金及保证金	1,071.51	未完成结算
西安宇洲新能源科技有限公司	押金及保证金	739.61	未完成结算
合计	-	4,714.96	-

(续)

项目	款项性质	2024年12月31日余额	未偿还或结转的原因
天润启航投资管理有限公司	股权款	2,943.84	未完成结算
合计	-	2,943.84	-

注:2023年12月31日,无账龄超过1年的重要其他应付款

(3) 一年内到期的非流动负债

报告期各期末,一年内到期的非流动负债余额分别为33,180.42万元、17,770.88万元和28,027.66万元,主要为一年内到期的长期应付款,公司已合理安排资金计划,暂未见违约风险。

单位:万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
1年内到期的长期借款	-	-	1,158.25
1年内到期的长期应付款	27,767.49	17,510.71	31,762.00
1年内到期的其他长期负债	260.17	260.17	260.17
合计	28,027.66	17,770.88	33,180.42

(4) 长期借款

报告期各期末,长期借款余额分别为37,174.75万元、37,131.00万元和

65,692.24 万元，主要为质押借款和信用借款，无逾期借款情况。

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
质押借款	29,151.00	-	-
信用借款	36,445.00	37,131.00	38,333.00
未到期的应付利息	96.24	-	-
减：一年内到期的长期借款	-	-	1,158.25
合计	65,692.24	37,131.00	37,174.75

（5）长期应付款

报告期各期末，余额分别为 0 万元、123,563.75 万元和 128,821.93 万元，主要为应付金融租赁公司的款项，与公司融资租赁购建固定资产的业务模式匹配。

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
兴业金融租赁有限责任公司	203,467.51	175,942.04	31,762.00
小计	203,467.51	175,942.04	31,762.00
减：未确认融资费用	46,878.10	34,867.58	-
减：一年内到期部分	27,767.49	17,510.71	31,762.00
合计	128,821.93	123,563.75	-

3、偿债能力分析

（1）电投瑞享偿债能力指标

报告期各期末，电投瑞享的主要偿债能力财务指标如下：

财务指标	2025年10月31日/2025年1-10月	2024年12月31日/2024年度	2023年12月31日/2023年度
流动比率（倍）	0.88	0.56	0.48
速动比率（倍）	0.88	0.56	0.48
资产负债率（%）	90.76	91.42	77.57
息税折旧摊销前利润(EBITDA)（万元）	19,471.92	14,530.66	98.15
利息保障倍数	1.86	1.79	-

注：（1）流动比率=期末流动资产总额/期末流动负债总额；（2）速动比率=（期末流动资产总额-存货）/期末流动负债总额；（3）资产负债率=期末负债总额/期末资产总额×100%；（4）息税折旧摊销前利润(EBITDA)=（净利润+所得税+利息+折旧+摊销）；（5）利息保障倍数=（利润总额+利息费用）/（利息费用+资本化利息支出）

2023 年末、2024 年末和 2025 年 10 月末，电投瑞享的流动比率分别为 0.48、

0.56和0.88，速动比率分别为0.48、0.56和0.88，资产负债率分别为77.57%、91.42%和90.76%。公司流动比率、速动比率较低且资产负债率较高的原因是公司为重资产企业且处于发展初期，购入机器设备等资产主要通过债务融资取得资金。

（2）电投瑞享同行业可比公司偿债能力指标比较

报告期各期（末），电投瑞享同行业可比公司偿债能力相关指标如下：

项目	公司名称	2024年12月31日 /2024年度	2023年12月31日 /2023年度
流动比率（倍）	艾能聚	1.42	2.16
	芯能科技	1.23	1.57
	绿发电力	1.87	0.85
	晶科科技	1.85	1.79
	平均值	1.59	1.59
	电投瑞享	0.56	0.48
速动比率（倍）	艾能聚	1.27	2.04
	芯能科技	1.21	1.52
	绿发电力	1.87	0.85
	晶科科技	1.38	1.41
	平均值	1.43	1.45
	电投瑞享	0.56	0.48
资产负债率（%）	艾能聚	31.19	28.94
	芯能科技	49.04	52.39
	绿发电力	72.27	70.79
	晶科科技	62.45	61.78
	平均值	53.74	53.47
	电投瑞享	91.42	77.57
息税折旧摊销前利润（万元）	艾能聚	8,769.74	9,708.79
	芯能科技	52,685.19	50,145.11
	绿发电力	322,909.71	298,900.69
	晶科科技	239,394.27	228,199.09
	平均值	155,939.73	146,738.42
	电投瑞享	14,530.66	98.15
利息保障倍数（倍）	艾能聚	13.58	18.86
	芯能科技	3.58	4.35
	绿发电力	3.95	3.49
	晶科科技	1.51	1.73
	平均值	5.66	7.11
	电投瑞享	1.79	-

由上表可见，报告期内，电投瑞享流动比率、速动比率低于同行业可比公司

平均值，但整体呈上升趋势。资产负债率高于同行业可比公司平均值，主要系电投瑞享 2024 年开始开展业务，有较高额工程款、保证金等尚未结算，以及电投瑞享通过融资租赁方式购建固定资产，导致融资租赁款项等长期负债较高。

电投瑞享息税折旧摊销前利润及利息保障倍数低于可比公司均值，主要系报告期内电投瑞享 2024 年开始开展业务，陆续投运电站，盈利能力处于爬升趋势，且相对于业务成熟的上市公司，电投瑞享融资渠道较为单一，资本金实力较弱，通过融资租赁方式购建固定资产，导致融资租赁款项等长期负债较高，其息税折旧摊销前利润及利息保障倍数低于成熟上市企业，具备合理性。

4、资产周转能力分析

报告期各期末，电投瑞享的主要营运能力财务指标如下：

财务指标	2025年10月31日 /2025年1-10月	2024年12月31日 /2024年度	2023年12月31日 /2023年度
应收账款周转率（次/年）	9.77	10.03	-

注：应收账款周转率=营业收入/应收账款平均余额，2025 年 1-10 月应收账款周转率年化处理。

电投瑞享的主要客户为国家电网，账期较短且定期规律结算，应收账款周转较快。

四、标的公司盈利能力分析

（一）海城锐海盈利能力分析

1、营业收入分析

（1）营业收入构成及变化分析

单位：万元

项目	2025年1-10月		2024年度		2023年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	2,800.40	100.00%	4,418.58	100.00%	2,486.71	100.00%
其他业务收入	-	-	-	-	-	-
合计	2,800.40	100.00%	4,418.58	100.00%	2,486.71	100.00%

标的公司海城锐海营业收入主要为风力发电收入，2024 年度较 2023 年度有较大增长主要系二期项目于 2023 年 8 月-9 月完成并网发电。

（2）主营业务收入按业务类别分析

报告期内，标的公司主营业务收入中各类产品收入的具体情况如下：

单位：万元

项目	2025年1-10月		2024年度		2023年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
电费收入	2,799.45	99.97%	4,418.58	100.00%	2,486.71	100.00%
绿证收入	0.94	0.03%	-	-	-	-
合计	2,800.40	100.00%	4,418.58	100.00%	2,486.71	100.00%

标的公司海城锐海主营业务收入主要为风力发电电费收入，2024年度较2023年度有较大增长主要系二期项目于2023年8月-9月完成并网发电。

（3）主营业务收入的季节构成

单位：万元

项目	2025年1-10月		2024年度		2023年度	
	金额	占主营业务收入比例	金额	占主营业务收入比例	金额	占主营业务收入比例
一季度	1,058.99	41.43%	1,327.16	30.04%	500.91	20.14%
二季度	991.89	38.81%	1,292.60	29.25%	464.25	18.67%
三季度	505.17	19.76%	671.89	15.21%	410.94	16.53%
四季度	-	-	1,126.92	25.50%	1,110.61	44.66%
合计	2,556.04	100.00%	4,418.58	100.00%	2,486.71	100.00%

报告期内，海城锐海的主营业务收入主要来源于风力发电。海城市属于温带季风气候，一般来说，冬季和春季风力较强，夏季和秋季受夏季风影响，风力相对会弱一些，但因报告期内海城风电站陆续投运，主营业务收入并未表现出明显的季节性特征。

2、营业成本分析

单位：万元

项目	2025年1-10月		2024年度		2023年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务成本	1,625.48	100.00%	1,887.82	100.00%	1,391.30	100.00%
其他业务成本	-	-	-	-	-	-
合计	1,625.48	100.00%	1,887.82	100.00%	1,391.30	100.00%

2023年度、2024年度和2025年1-10月，海城锐海营业成本分别为1,391.30万元、1,887.82万元和1,625.48万元。随着二期项目建成并转固，海城锐海2024

年成本较 2023 年有所增加。

3、毛利率分析

2023 年度、2024 年度和 2025 年 1-10 月，海城锐海主营业务毛利率分别为 44.05%、57.28%和 41.96%，具体如下：

项目	2025 年 1-10 月	2024 年度	2023 年度
主营业务毛利率	41.96%	57.28%	44.05%
合计	41.96%	57.28%	44.05%

海城锐海主营业务毛利率与同行业可比上市公司（风电占比较高的上市公司）的比较情况具体如下表所示：

上市代码	公司名称	2024 年度	2023 年度
600163.SH	中闽能源	57.64%	56.68%
603693.SH	江苏新能	51.43%	49.72%
000862.SZ	银星能源	33.47%	32.59%
	平均值	47.51%	46.33%
	海城锐海	57.28%	44.05%

综合来看，海城锐海毛利率与同行业无明显差别。

4、非经常性损益情况

单位：万元

项目	2025 年 1-10 月	2024 年度	2023 年度
非流动资产损毁报废损失	70.91	222.94	-
合计	70.91	222.94	-

5、期间费用分析

报告期内，海城锐海的销售费用、管理费用、研发费用和财务费用占营业收入的比例如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 1-10 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	营业收入占比	金额	营业收入占比	金额	营业收入占比
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	51.91	1.85%	1.47	0.03%	39.82	1.60%

项目	2025年1-10月		2024年度		2023年度	
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	1,055.61	37.69%	1,986.46	44.96%	1,620.37	65.16%
合计	1,107.51	39.55%	1,987.93	44.99%	1,660.19	66.76%

报告期内，海城锐海的期间费用总额分别为1,660.19万元、1,987.93万元和1,107.51万元，主要为财务费用。财务费用的主要构成如下：

单位：万元

项目	2025年1-10月	2024年度	2023年度
利息支出	1,056.05	1,988.58	1,621.57
减：利息收入	0.70	2.40	1.35
银行手续费及其他	0.25	0.28	0.15
合计	1,055.61	1,986.46	1,620.37

同行业可比上市公司的财务费用率情况如下：

公司名称	2024年度	2023年度
中闽能源	5.38	6.24
江苏新能	11.75	12.70
银星能源	10.77	13.82
平均值	9.30	10.92
海城锐海	44.96	65.16

报告期内，海城锐海财务费用率显著高于同行业公司，系融资租赁负债规模较大所致。

（二）电投瑞享盈利能力分析

1、营业收入分析

（1）营业收入构成及变化分析

单位：万元

项目	2025年1-10月		2024年度		2023年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	27,156.66	99.76%	23,103.62	99.98%	-	-
其他业务收入	65.20	0.24%	4.35	0.02%	-	-
合计	27,221.85	100.00%	23,107.97	100.00%	-	-

电投瑞享主营业务收入为风力发电和光伏发电电费收入，2024年度、2025

年 1-10 月主营业务收入占比均超过 99%，公司业务高度聚焦。

（2）主营业务收入的类型分布

项目	2025 年 1-10 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
光伏发电收入	21,309.13	78.47%	16,179.67	70.03%	-	-
风力发电收入	5,847.53	21.53%	6,923.95	29.97%	-	-
合计	27,156.66	100.00%	23,103.62	100.00%	-	-

报告期内，电投瑞享的主营业务收入全部来源于光伏、风力发电。2024 年度、2025 年 1-10 月，光伏发电收入占主营业务收入的比例分别为 70.03%、78.47%，是主营业务收入的主要组成部分；风力发电收入占主营业务收入的比例分别为 29.97%、21.53%，全部来源于全资子公司山西电投晋瑞电力有限公司。

（3）主营业务收入的地区分布

单位：万元

项目	2025 年 1-10 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占主营业务收入比例	金额	占主营业务收入比例	金额	占主营业务收入比例
华北及东北地区	6,084.30	22.40%	6,984.06	30.23%	-	-
华东地区	6,059.74	22.31%	5,703.62	24.69%	-	-
华中及华南地区	5,410.30	19.92%	5,157.90	22.33%	-	-
西北及西南地区	9,602.32	35.36%	5,258.04	22.76%	-	-
合计	27,156.66	100.00%	23,103.62	100.00%	-	-

报告期内，电投瑞享的主要客户为华北及东北地区、华东地区、华中及华南地区、西北及西南地区等区域国家电网公司，各区域业务分布较为均匀。

（4）主营业务收入的季节构成

单位：万元

项目	2025年1-10月		2024年度		2023年度	
	金额	占主营业务收入比例	金额	占主营业务收入比例	金额	占主营业务收入比例
一季度	7,359.27	28.76%	4,077.55	17.65%	-	-
二季度	9,920.05	38.77%	5,171.76	22.39%	-	-
三季度	8,310.39	32.48%	7,928.94	34.32%	-	-
四季度	-	-	5,925.38	25.65%	-	-
合计	25,589.71	100.00%	23,103.62	100.00%	-	-

报告期内，电投瑞享的主营业务收入来源于光伏、风力发电。根据地域的气候情况以及全年日照时长差异，通常二季度、三季度日照时间长、发电数高，一季度、四季度日照时间段、发电数低，因此二季度和三季度收入在全年占比偏高。

2、营业成本分析

单位：万元

项目	2025年1-10月		2024年度		2023年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务成本	13,544.18	100.00%	11,905.64	100.00%	-	-
其他业务成本	-	-	-	-	-	-
合计	13,544.18	100.00%	11,905.64	100.00%	-	-

2025年1-10月、2024年度电投瑞享营业成本与主营业务收入匹配，无其他业务成本发生。从成本控制效果看，2025年1-10月主营业务成本占收入比重较2024年度略有下降，成本管控能力稳定。

3、毛利率分析

报告期内，电投瑞享的主营业务毛利率情况如下：

项目	2025年1-10月	2024年度	2023年度
主营业务毛利率	50.13%	48.47%	-
合计	50.25%	48.48%	-

同行业公司（光伏发电占比较高的上市公司）的毛利率情况如下：

项目	2024年度	2023年度
艾能聚	51.61%	26.28%

芯能科技	58.82%	57.38%
绿发电力	54.71%	53.54%
晶科科技	39.24%	40.37%
平均值	51.09%	44.39%
电投瑞享	48.48%	-

报告期内，电投瑞享主营业务毛利率与同行业上市公司的平均水平差异不大。

4、非经常性损益情况

项目	2025年1-10月	2024年度	2023年度
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	39.00	-	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	323.56	474.01	65.30
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	48.29
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-461.24	-386.58	-
合计	-98.68	87.43	113.59

5、期间费用分析

报告期内，电投瑞享的销售费用、管理费用、研发费用和财务费用占营业收入的比例如下表所示：

单位：万元

项目	2025年1-10月		2024年度		2023年度	
	金额	营业收入占比	金额	营业收入占比	金额	营业收入占比
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	668.35	2.46%	885.90	3.83%	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	5,983.16	21.98%	4,214.99	18.24%	0.02	-
合计	6,651.51	24.43%	5,100.89	22.07%	0.02	-

报告期内，电投瑞享的期间费用总额分别为 0.02 万元、5,100.89 万元和 6,651.51 万元，主要为财务费用。报告期内，电投瑞享的财务费用构成如下：

单位：万元

项目	2025年1-10月	2024年度	2023年度
利息支出	5,896.62	4,124.08	-
减：利息收入	6.80	20.69	0.06
银行手续费	7.24	3.67	0.08
使用权资产利息摊销	86.10	107.93	-
合计	5,983.16	4,214.99	0.02

2023年、2024年和2025年1-10月，电投瑞享财务费用分别为0.02万元、4,214.99万元和5,983.16万元，2024年度起财务费用显著增加，主要因业务扩张带来的融资需求上升，利息支出成为核心构成。2025年1-10月财务费用进一步增加，为2025年电投瑞享进一步扩大融资规模以支撑业务增长所致。

同行业可比上市公司的财务费用率情况如下：

公司名称	2024年度	2023年度
艾能聚	4.59%	1.61%
芯能科技	13.42%	10.66%
绿发电力	11.90%	12.76%
晶科科技	16.96%	16.96%
平均值	11.72%	10.50%
电投瑞享	18.24%	-

报告期内，电投瑞享财务费用率显著高于同行业公司，系融资租赁负债规模较大，利息费用较高所致。

五、对拟购买资产的整合管控安排

2024年完成重整后，上市公司经营模式已全面转向新能源项目开发、并购及运维。前期聚焦资源储备，通过并购和自主开发有效扩大资产规模，通过专业且标准化管理体系保障系统稳定运行，提高新能源项目的发电能力和市场化交易能力。本次交易完成后，上市公司将按照公司治理的要求对标的公司进行有效管理，在上市公司整体经营目标和战略规划下，在业务、资产、财务、人员和机构等方面进行整合管控，促进业务有效融合，优化资源配置，提高经营效率和效益，提升上市公司整体盈利能力。

（一）业务整合

本次交易完成后，上市公司将发挥其平台优势及业务整合经验，对标的公司的业务战略、运营生产、安全环保等全方面进行有效管控，统筹管理各下属公司的光伏、风电等新能源资产，优化资源配置，细化业务管理模式，提高综合竞争力。

（二）资产整合

本次交易完成后，标的公司将继续作为独立企业法人保持其资产独立性，但在重大资产购买和处置、对外投资、对外担保等事项的董事会权限、股东会权限将根据现行有效的《公司法》和上市公司《公司章程》及相关规章制度要求确定。此外，上市公司将结合自身对资产配置和调整的经验对标的公司提出合理建议，帮助标的公司提升配套能力，优化资源配置，提高资产利用效率，增强盈利能力。

（三）财务整合

本次交易完成后，标的公司将成为上市公司控制的公司，将严格执行上市公司的企业会计制度、资金管理制度、内外部审计制度、内控制度等各项财务管理制度，规范日常经营中的财务流程，以确保符合上市公司的规范性要求，并定期向上市公司报送财务报表、汇报财务情况。同时上市公司也将对标的公司实行统一管理和监控，提高其财务核算及管理能力和资金使用效率。

（四）人员整合

本次交易完成后，上市公司将继续保持电投瑞享的核心管理层及业务团队的稳定。上市公司将根据合并后业务设立切实可行的业绩目标，结合公司需要，设计合理、有效的激励措施，将电投瑞享的员工纳入上市公司体系内部，统一进行考核，进一步完善员工长效激励机制，激发员工积极性和凝聚力，与上市公司利益长期绑定一致。同时，上市公司将合理引进海城锐海业务发展所需的专业人才和管理人才，在促进海城锐海提升内部管理水平的同时，为上市公司今后业务发展积累人才。

（五）机构整合

本次交易完成后，为了保障业务的延续性，上市公司将保持标的公司原有组织机构的稳定运行，通过股东会、董事会实现在发展战略、经营决策、内部控制等方面的决策，标的公司的重大事项达到上市公司董事会及股东大会决策权限的，

按照上市公司章程履行相关决策程序。

六、本次交易对上市公司持续经营能力、未来发展前景、每股收益等财务指标和非财务指标的影响分析

（一）本次交易对上市公司持续经营能力的影响

通过本次交易，上市公司光伏板块主营业务将从光伏电站 EPC 业务进一步向产业链下游拓展，实现光伏电站开发、EPC 施工、电站运营及销售等业务协同发展，深化光伏建筑一体化的产业链布局，在继续承接分布式光伏电站 EPC 建设服务的基础上，获取电站转售和并网发电收益，从而有利于上市公司增强持续经营能力。

（二）本次交易对上市公司未来发展前景的影响

通过本次交易，有利于深化上市公司在光伏新能源业务的布局。上市公司将持续围绕“低碳建筑、清洁能源”发展目标，充分把握市场机遇，发挥自身专业技术、经营管理等方面的优势，进一步助力标的公司的发展。同时，上市公司将努力推动对标的公司业务、资产、财务、人员和机构的整合，实现与上市公司现有业务的协同发展，进一步做优做强。

（三）本次交易对上市公司当期每股收益等财务指标和非财务指标的影响

1、本次交易对上市公司未来资本性支出及融资计划的影响

本次交易完成后，标的公司将成为上市公司的控股子公司，标的公司未来的资本性支出计划将纳入上市公司未来的年度计划、发展规划中统筹考虑。若未来涉及其他重大资本性支出及融资计划，上市公司将严格遵照相关法律法规要求，结合利用资本平台的融资功能，通过自有货币资金、股权融资、银行贷款等方式筹集所需资金，满足未来资本性支出的需要。

2、本次交易涉及的职工安置对上市公司的影响

本次交易前后，标的公司作为独立法人的法律主体资格未曾发生变化，标的公司与其员工各自之间的劳动关系不因本次重组的实施而发生变更或终止。因此，本次交易不涉及标的公司的职工安置方案。

3、本次交易成本及其对上市公司的影响

本次交易成本主要包括税费、中介机构费用及因筹划和实施本次交易可能发生的差旅费等管理费用支出，预计会减少上市公司的当期利润。本次交易成本预计总体金额相对较小，对上市公司影响较小。

4、本次交易后对上市公司商誉的影响

（1）本次交易前标的资产商誉情况

本次交易前，海城锐海不存在商誉。

本次交易前，报告期各期末，电投瑞享商誉余额分别为4,489.69万元、1,715.66万元、654.71万元。电投瑞享商誉为2023年末收购山西天辰邦诺新能源有限公司形成，确认依据如下：

单位：万元

项目	山西风电
合并成本	21,343.84
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	16,854.15
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	4,489.69

如上表所示，电投瑞享商誉为2023年末电投瑞享实施非同一控制下企业合并，收购山西天辰邦诺新能源有限公司过程中，支付的合并对价高于被购买方可辨认净资产公允价值的差额所形成，相关确认事项严格遵循《企业会计准则》的规定执行。

根据中兴华出具的审计报告，报告期内各期末，电投瑞享的商誉减值情况如下：

单位：万元

被投资单位名称	2025年10月31日			2024年12月31日			2023年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
山西天辰邦诺新能源有限公司	4,489.69	3,834.98	654.71	4,489.69	2,774.03	1,715.66	4,489.69	-	4,489.69
合计	4,489.69	3,834.98	654.71	4,489.69	2,774.03	1,715.66	4,489.69	-	4,489.69

电投瑞享的商誉账面价值逐年下降，系按照企业会计准则相关要求，于各资产负债表日对商誉履行减值测试程序，并根据减值测试的客观结果相应计提商誉减值准备，商誉账面价值随减值准备计提相应调减所致。

商誉的减值测试情况如下：

单位：万元

资产组	商誉分配的账面价值①	参与分配商誉的资产组或资产组组合期末的价值②	归属于资产组或资产组组合的少数股东的商誉③	资产或资产组期末预计可收回金额④	商誉减值金额（大于0时）①+②+③-④
2024年12月31日资产组	4,489.69	47,464.34		49,180.00	2,774.03
2025年10月31日资产组	1,715.66	45,305.29		46,060.00	960.95

注：山西天辰邦诺新能源有限公司的资产组为山西新能源主营业务经营性资产所形成的资产组，2024年12月31日、2025年10月31日评估范围中参与分配商誉的资产组期末账面价值合计分别为47,464.34万元、45,305.29万元，包括固定资产、无形资产、使用权资产三类。

根据完全商誉法进行的商誉减值测试结果，2024年12月31日、2025年10月31日含商誉资产组期末预计可收回金额低于期末账面价值，2024年度、2025年1-10月分别计提商誉减值准备2,774.03万元、960.95万元。

（2）本次交易完成后上市公司商誉情况

根据上市公司财务报表及《备考审阅报告》，上市公司收购标的公司后上市公司商誉为8,132.19万元，其中本次重组产生的商誉为8,106.72万元，商誉金额占比相关情况如下：

单位：万元

项目	2025年10月31日	
	金额	商誉金额占比
资产总额	663,639.29	1.23%
净资产	168,737.87	4.82%
净利润	4,888.68	166.35%

（3）应对商誉减值的具体措施

本次交易完成后，上市公司将持续提高经营管理能力，保持业务规范性并提升盈利水平，力争通过发挥协同效应，保持并提高标的公司的竞争力，同时对商誉价值进行持续跟踪评价，防范商誉减值风险。

第九节 财务会计信息

一、标的公司财务报表

（一）海城锐海财务报表

根据中兴华会计师出具的审计报告，海城锐海最近两年一期经审计的财务报表如下：

1、资产负债表

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	1,141.14	1,141.56	922.53
交易性金融资产	-	-	-
合同资产	-	-	-
衍生金融资产	-	-	-
应收票据	-	-	-
应收账款	272.30	373.31	1,121.55
应收款项融资	-	-	-
预付款项	15.07	14.98	-
其他应收款	97.43	111.16	252.16
其中：应收利息	-	-	-
应收股利	-	-	-
存货	-	-	-
持有待售资产	-	-	-
一年内到期的非流动资产	-	-	-
其他流动资产	3,053.14	3,411.59	3,874.95
流动资产合计	4,579.08	5,052.60	6,171.19
非流动资产：			
债权投资	-	-	-
可供出售金融资产	-	-	-
其他债权投资	-	-	-
持有至到期投资	-	-	-
长期应收款	-	-	-

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
长期股权投资	-	-	-
其他权益工具投资	-	-	-
其他非流动金融资产	-	-	-
投资性房地产	-	-	-
固定资产	29,304.62	31,018.94	32,512.11
在建工程	-	-	122.93
生产性生物资产	-	-	-
使用权资产	48.15	50.70	53.75
无形资产	184.78	188.29	192.51
开发支出	-	-	-
商誉	-	-	-
长期待摊费用	-	-	-
递延所得税资产	-	-	-
其他非流动资产			63.19
非流动资产合计	29,537.56	31,257.93	32,944.49
资产总计	34,116.63	36,310.53	39,115.68
流动负债：			
短期借款	-	-	-
交易性金融负债	-	-	-
合同负债	-	-	-
衍生金融负债	-	-	-
应付票据	-	-	-
应付账款	910.50	899.93	820.75
预收款项	-	-	-
应付职工薪酬	-	-	-
应交税费	0.84	3.14	0.65
其他应付款	4,097.16	4,219.53	8,915.20
其中：应付利息	-	-	-
应付股利	-	-	-
持有待售负债	-	-	-
一年内到期的非流动负债	4,102.05	4,224.63	20,969.04
其他流动负债	46.94		130.33
流动负债合计	9,157.50	9,347.24	30,835.98

项目	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
非流动负债：			
长期借款	-	-	-
应付债券	-	-	-
其中：优先股	-	-	-
永续债	-	-	-
长期应付款	23,909.49	25,986.20	9,030.96
租赁负债	-	-	-
预计负债	-	-	-
递延收益	-	-	-
递延所得税负债	-	-	-
其他非流动负债	-	-	-
非流动负债合计	23,909.49	25,986.20	9,030.96
负债合计	33,066.99	35,333.44	39,866.94
所有者权益：			
实收资本	1,400.00	1,400.00	-
其他权益工具	-	-	-
其中：优先股	-	-	-
永续债	-	-	-
资本公积	-	-	-
减：库存股	-	-	-
其他综合收益	-	-	-
专项储备	140.83	59.55	7.25
盈余公积	-	-	-
未分配利润	-491.19	-482.46	-758.50
所有者权益合计	1,049.65	977.10	-751.25

2、利润表

单位：万元

项目	2025年1-10月	2024年度	2023年度
一、营业收入	2,800.40	4,418.58	2,486.71
减：营业成本	1,625.48	1,887.82	1,391.30
税金及附加	6.24	10.40	6.84
销售费用	-	-	-

项目	2025年1-10月	2024年度	2023年度
管理费用	51.91	1.47	39.82
研发费用	-	-	-
财务费用	1,055.61	1,986.46	1,620.37
其中：利息费用	631.38	1,988.58	1,621.57
利息收入	0.15	2.40	1.35
加：其他收益（损失以“-”号填列）	-	-	-
投资收益（损失以“-”号填列）	-	-	-
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-	-	-
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-	-	-
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	-	-	-
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-	-	-
信用减值损失（损失以“-”号填列）	1.02	-33.44	-8.60
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-	-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	62.18	498.98	-580.21
加：营业外收入	-	-	-
减：营业外支出	70.91	222.94	-
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-8.73	276.05	-580.21
减：所得税费用	-	-	-
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-8.73	276.05	-580.21
持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-8.73	276.05	-580.21
终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-
五、其他综合收益的税后净额	-	-	-
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-	-	-
1.重新计量设定收益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-	-	-
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.可供出售金融资产公允价值变动损益			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金			

项目	2025年1-10月	2024年度	2023年度
额			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备			
8.外币财务报表折算差额			
9.其他			
六、综合收益总额	-8.73	276.05	-580.21
七、每股收益			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

3、现金流量表

单位：万元

项目	2025年1-10月	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金	3,266.41	5,748.79	1,950.32
收到的税费返还	-	-	1.62
收到其他与经营活动有关的现金	5,574.50	1,102.40	29.59
经营活动现金流入小计	8,840.91	6,851.19	1,981.53
购买商品、接受劳务支付的现金	168.45	55.41	71.04
支付给职工以及为职工支付的现金	-	-	-
支付的各项税费	8.54	7.92	8.28
支付其他与经营活动有关的现金	5,214.99	4,389.67	63.46
经营活动现金流出小计	5,391.99	4,452.99	142.78
经营活动产生的现金流量净额	3,448.92	2,398.20	1,838.75
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	-	-	-
取得投资收益收到的现金	-	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	-	-
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-

项目	2025年 1-10月	2024年度	2023年度
投资活动现金流入小计	-	-	-
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	193.99	201.68	1,219.52
投资支付的现金	-	-	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-
投资活动现金流出小计	193.99	201.68	1,219.52
投资活动产生的现金流量净额	-193.99	-201.68	-1,219.52
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	-	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-
取得借款收到的现金	-	-	-
收到其他与筹资活动有关的现金	-	33,000.00	-
筹资活动现金流入小计	-	33,000.00	-
偿还债务支付的现金	-	-	-
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,005.34	1,977.50	-
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	2,250.00	33,000.00	-
筹资活动现金流出小计	3,255.34	34,977.50	-
筹资活动产生的现金流量净额	-3,255.34	-1,977.50	-
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-0.42	219.02	619.22
加：年初现金及现金等价物余额	1,141.56	922.53	303.31
六、期末现金及现金等价物余额	1,141.14	1,141.56	922.53

（二）电投瑞享财务报表

根据中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）出具的审计报告，电投瑞享最近两年一期经审计的合并财务报表如下：

1、合并资产负债表

单位：万元

资产	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			

货币资金	16,148.94	16,808.37	21,341.79
交易性金融资产	16,014.53	5,004.50	7,641.04
应收票据	-	-	-
应收账款	3,406.14	3,214.31	1,393.74
应收款项融资	-	229.43	-
预付款项	24.86	279.14	281.30
其他应收款	1,469.73	983.99	
存货	-	-	-
一年内到期的非流动资产	-	-	-
其他流动资产	14,313.92	7,710.62	10,527.89
流动资产合计	51,378.13	34,230.37	41,185.77
非流动资产：	-	-	-
债权投资	-	-	-
长期股权投资	-	-	-
固定资产	226,775.25	204,216.69	113,282.27
在建工程		2,793.25	283.43
无形资产	420.80	429.64	
开发支出	-	-	-
使用权资产	3,145.65	3,307.80	3,502.38
商誉	654.71	1,715.66	4,489.69
长期待摊费用	-	-	-
其他非流动资产	-	-	-
递延所得税资产	1,052.42	956.60	907.90
非流动资产合计	232,048.84	213,419.64	122,465.68
资产总计	283,426.97	247,650.01	163,651.44
负债及股东权益	2025年10月31日	2024年12月31日	2023年12月31日
流动负债：	-	-	-
短期借款	6,054.50	-	-
应付票据	-	-	-
应付账款	14,954.59	37,070.96	40,078.05
预收款项	-	-	-
合同负债	-	-	-
应付职工薪酬	212.86	28.78	1.44
应交税费	197.20	182.45	330.33
其他应付款	8,669.97	6,298.15	11,970.55
一年内到期的非流动负债	28,027.66	17,770.88	33,180.42
其他流动负债	122.60	79.21	
流动负债合计	58,239.38	61,430.43	85,560.79
非流动负债：	-	-	-

长期借款	65,692.24	37,131.00	37,174.75
租赁负债	3,051.84	3,183.72	3,337.36
长期应付款	128,821.93	123,563.75	
递延收益	-	-	-
预计负债	735.63	277.37	-
其他非流动负债	-	-	-
递延所得税负债	786.41	826.95	875.59
非流动负债合计	199,088.04	164,982.79	41,387.71
负债合计	257,327.43	226,413.22	126,948.50
所有者权益：			
实收资本	19,800.00	19,800.00	19,000.00
资本公积	341.87	334.45	-
专项储备	562.62	290.25	81.46
盈余公积	264.92	105.33	1.47
未分配利润	3,241.00	706.76	63.22
归属于母公司股东权益合计	24,210.41	21,236.79	19,146.14
少数股东权益	1,889.13		17,556.80
所有者权益合计	26,099.54	21,236.79	36,702.94
负债和股东权益总计	283,426.97	247,650.01	163,651.44

2、合并利润表

单位：万元

项目	2025年1-10月	2024年度	2023年度
一、营业收入	27,221.85	23,107.97	-
减：营业成本	13,544.18	11,905.64	
税金及附加	143.33	88.89	15.42
销售费用			
管理费用	668.35	885.90	
研发费用	-	-	-
财务费用	5,983.16	4,214.99	0.02
加：其他收益	0.11		
投资收益（损失以“-”号填列）	309.03	469.51	24.26
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	14.53	4.50	41.04
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-56.90	-71.08	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-1,772.18	-2,774.03	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-	-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	5,377.42	3,641.45	49.86

加：营业外收入	41.19	-	48.29
减：营业外支出	461.24	386.58	
三、利润总额（亏损以“-”号填列）	4,957.37	3,254.86	98.15
减：所得税费用	619.88	520.91	3.67
四、净利润（亏损以“-”号填列）	4,337.49	2,733.96	94.49

3、合并现金流量表

项目	2025年1-10月	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金	29,978.54	23,716.84	-
收到的税费返还	54.35	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	566.86	111.10	0.06
经营活动现金流入小计	30,599.76	23,827.94	0.06
购买商品、接受劳务支付的现金	5,678.58	4,079.36	-
支付给职工及为职工支付的现金	363.27	353.01	-
支付的各项税费	1,833.98	1,281.51	-
支付其他与经营活动有关的现金	199.33	901.07	0.02
经营活动现金流出小计	8,075.15	6,614.95	0.02
经营活动产生的现金流量净额	22,524.60	17,212.99	0.03
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	79,375.27	96,012.24	8,000.00
取得投资收益收到的现金	313.53	461.83	24.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	-	-
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-
投资活动现金流入小计	79,688.80	96,474.07	8,024.26
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	20,469.69	19,468.85	1.53
投资支付的现金	90,200.00	93,587.51	15,600.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	7,607.98
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-
投资活动现金流出小计	110,669.69	113,056.36	23,209.51
投资活动产生的现金流量净额	-30,980.89	-16,582.29	-15,185.25
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	1,731.22	800.00	36,527.00

取得借款收到的现金	37,151.00		
收到其他与筹资活动有关的现金	51,789.13	59,163.96	
筹资活动现金流入小计	90,671.35	59,963.96	36,527.00
偿还债务支付的现金	2,926.00	1,202.00	-
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,130.15	1,977.71	-
支付其他与筹资活动有关的现金	77,818.34	61,948.38	-
筹资活动现金流出小计	82,874.49	65,128.09	-
筹资活动产生的现金流量净额	7,796.86	-5,164.13	36,527.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	-659.43	-4,533.42	21,341.79
加：期初现金及现金等价物余额	16,808.37	21,341.79	-
六、期末现金及现金等价物余额	16,148.94	16,808.37	21,341.79

二、上市公司备考财务报表

（一）备考资产负债表

单位：万元

项目	2025年10月31日	2024年12月31日
流动资产：		
货币资金	72,995.38	98,426.36
交易性金融资产	16,014.53	5,004.50
应收票据	37.77	-
应收账款	11,299.91	4,627.58
应收款项融资		229.43
预付款项	1,805.58	294.13
其他应收款	8,983.12	1,166.50
存货	898.10	710.61
合同资产	268.72	
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	24,827.54	16,084.53
流动资产合计	137,130.65	126,543.63
非流动资产：		
长期股权投资	1,987.19	1,984.22
其他权益工具投资	30,854.00	30,104.00
其他非流动金融资产	95,903.63	96,056.63
固定资产	382,432.40	235,682.19
在建工程		2,793.25
使用权资产	4,472.94	3,358.50
无形资产	927.29	1,092.22

开发支出	-	-
商誉	8,132.19	8,106.72
长期待摊费用	261.92	
递延所得税资产	1,537.08	956.60
其他非流动资产		
非流动资产合计	526,508.64	380,134.33
资产总计	663,639.29	506,677.96

(续)

项目	2025年10月31日	2024年12月31日
流动负债：		
短期借款	6,641.72	290.25
应付账款	52,690.96	38,554.20
应付职工薪酬	630.12	1,862.51
应交税费	1,475.72	1,096.67
其他应付款	68,150.18	89,787.95
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	37,898.73	21,995.52
其他流动负债	183.41	79.21
流动负债合计	167,670.84	153,666.31
非流动负债：		
长期借款	65,692.24	37,131.00
应付债券	-	-
其中：优先股	-	-
永续债	-	-
租赁负债	4,328.40	3,183.72
长期应付款	255,368.13	149,549.95
预计负债	735.63	277.37
递延所得税负债	1,106.20	826.95
其他非流动负债	-	-
非流动负债合计	327,230.58	190,968.99
负债合计	494,901.42	344,635.30
股东权益：		
归属于母公司股东权益合计	162,137.61	158,138.44
少数股东权益	6,600.27	3,904.23
股东权益合计	168,737.87	162,042.66
负债和股东权益总计	663,639.29	506,677.96

(二) 备考利润表

单位：万元

项目	2025年1-10月	2024年度
一、营业总收入	47,793.76	115,215.71
其中：营业收入	47,793.76	115,215.71

二、营业总成本	42,846.46	391,959.09
其中：营业成本	26,166.45	214,391.78
税金及附加	225.10	2,184.09
销售费用		3,051.06
管理费用	4,891.54	62,691.98
研发费用	79.58	5,598.11
财务费用	11,483.79	104,042.06
其中：利息费用	11,514.58	94,517.36
利息收入	68.24	619.59
加：其他收益	13.40	3,833.28
投资收益（损失以“-”号填列）	630.48	127,507.37
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	2.97	3.96
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-32.18	
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	14.53	12,456.81
信用减值损失（损失以“-”号填列）	968.12	-20,339.56
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-711.23	-220,072.68
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-3.71	17.06
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	5,858.88	-373,341.09
加：营业外收入	465.49	93.82
减：营业外支出	533.13	5,526.92
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	5,791.23	-378,774.19
减：所得税费用	902.56	411.85
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	4,888.68	-379,186.03
（一）按经营持续性分类：		
1、持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	4,888.68	-379,186.03
2、终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类：		
1、归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	3,694.06	-356,614.31
2、少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	1,194.62	-22,571.73
六、其他综合收益的税后净额	-	-8,788.54
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-9,041.42

1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-9,041.30
(1) 其他权益工具投资公允价值变动		-9,041.30
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-0.12
(1) 外币财务报表折算差额		-0.12
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		252.88
七、综合收益总额	4,888.68	-387,974.58
(一) 归属于母公司股东的综合收益总额	3,694.06	-365,655.73
(二) 归属于少数股东的综合收益总额	1,194.62	-22,318.84
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.0070	-0.7519
(二) 稀释每股收益	0.0062	-0.7519

第十节 同业竞争和关联交易

一、同业竞争

本次交易完成后，上市公司的控股股东、实际控制人均未发生变化，上市公司或标的公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间不存在同业竞争。

上市公司控股股东朝阳国资公司已出具《上市公司控股股东关于避免同业竞争的承诺函》，详见本报告书“第一节 本次交易概况”之“六、本次交易相关方所作出的重要承诺”。

二、关联交易

（一）海城锐海报告期内的关联交易情况

根据中兴华会计师出具的审计报告，海城锐海报告期内的关联交易情况如下：

1、购销商品、提供和接受劳务的关联交易

报告期内，海城锐海向股东锐电投资采购办公家具，具体情况如下：

单位：万元

关联方	关联交易内容	2025年1-10月	2024年	2023年
锐电投资	采购办公家具	-	-	1.51

2、关联担保情况

关联担保情况中，海城锐海作为被担保方，具体关联担保情况如下：

担保方	担保受益人	担保余额 (万元)	担保期限	担保内容	担保方式	担保是否已经履行完毕
锐电投资	中国能建集团融资租赁公司	/	质权人在主合同项下的债权全部清偿之日终止	融资租赁款	股权质押	是
锐电投资	北银金融租赁有限公司	34,849.64	10年	融资租赁款	股权质押	是

（二）电投瑞享报告期内的关联交易情况

百瑞信托作为受托管理人代表百瑞绿享 78 号集合资金信托计划持有电投瑞享 100% 股权，电投瑞享报告期内存在购买百瑞信托理财产品的情况，具体如下：

单位：万元

关联方	关联交易内容	2025年1-10月	2024年	2023年
百瑞信托有限责任公司	购买理财产品	90,200.00	93,587.51	15,600.00
百瑞信托有限责任公司	赎回理财产品	79,375.27	96,012.24	8,000.00
百瑞信托有限责任公司	信托理财收益	313.53	510.56	24.26

（三）本次交易对上市公司关联交易的影响

最近一年及一期，上市公司未发生购销商品、提供和接受劳务的关联交易。

最近一年及一期，上市公司的其他关联交易情况如下：

1、关联担保情况

（1）2025年1-10月公司作为被担保方

担保方	担保金额（元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	194,977,730.04	2021-10-21	2027-10-21	否
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	140,000,000.00	2021-11-12	2027-11-12	否
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	165,022,269.96	2021-12-29	2027-12-29	否

注1：在上述担保中，北京朝阳国有资本运营管理有限公司提供差额补足金额为人民币50,000万元。虽然主债务依据重整计划达成了清偿安排，但截至目前实际清偿并未完成。故此，在债权人足额获得偿付前，对公司的担保责任依然存在。

（2）2024年度公司作为担保方

被担保方	担保金额（元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
阳江市阳东区景富建设投资管理有限公司	69,400,000.00	2021-1-29	2037-12-30	是
阳江市阳东区景富建设投资管理有限公司	80,000,000.00	2021-2-1	2037-12-30	是
阳江市阳东区景富建设投资管理有限公司	47,500,000.00	2021-6-8	2037-12-30	是
阳江市阳东区景富建设投资管理有限公司	40,000,000.00	2022-1-13	2037-12-30	是
阳江市阳东区景富建设投资管理有限公司	35,000,000.00	2022-1-29	2037-12-30	是
阳江市阳东区景富建设投资管理有限公司	6,300,000.00	2022-6-22	2037-12-30	是
阳江市阳东区景富建设投资管理有限公司	70,000,000.00	2022-12-19	2037-12-30	是

被担保方	担保金额(元)	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
阳江市阳东区景富建设投资管理有限公司	112,900,000.00	2023-1-1	2037-12-30	是
阳西县香山家园污水处理有限公司	1,893,214.63	2022-3-22	2028-3-21	是
阳西县百奥污水处理有限公司	2,509,610.11	2022-3-22	2028-3-21	是
通辽市东立环境治理有限责任公司	48,728,061.63	2016-11-23	2026-7-20	是
南通九洲环保科技有限公司	34,000,000.00	2023-7-25	2027-7-27	是
南通九洲环保科技有限公司	8,000,000.00	2023-9-28	2027-9-27	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	30,000,000.00	2020-9-1	2027-8-6	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	2,428,317.00	2020-9-21	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	1,253,780.00	2020-10-13	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	822,080.00	2020-10-23	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	430,000.00	2020-11-26	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	2,640,000.00	2020-12-3	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	98,000.00	2021-1-22	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	1,018,588.49	2021-2-1	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	1,439,928.00	2021-2-7	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	179,780.00	2021-3-9	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	4,208,968.00	2021-3-12	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	1,000,000.00	2021-4-30	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	1,129,188.20	2021-5-19	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	2,705,100.00	2021-5-21	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	585,000.00	2021-6-3	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	4,739,859.00	2021-6-17	2026-9-1	是

被担保方	担保金额(元)	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	3,061,800.00	2021-6-30	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	38,104.00	2021-7-5	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	30,000.00	2021-7-8	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	3,827,627.80	2021-7-16	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	3,627,613.60	2021-8-11	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	146,250.00	2021-8-20	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	54,000.00	2021-8-3	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	6,787,971.43	2021-9-17	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	535,368.00	2021-9-9	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	1,352,550.00	2021-11-23	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	581,297.70	2021-12-14	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	5,176,100.00	2023-2-6	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	2,000,000.00	2023-2-1	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	1,960,000.00	2023-3-15	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	899,615.00	2023-5-22	2026-9-1	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	1,101,479.80	2023-11-8	2027-8-6	是
甘肃东方瑞龙环境治理有限公司	540,000.00	2023-12-29	2026-9-1	是
东方园林集团环保有限公司	88,000,000.00	2020-6-30	2029-6-30	是
东方园林集团环保有限公司	36,000,000.00	2020-8-19	2030-6-30	是
东方园林集团环保有限公司	36,000,000.00	2021-2-10	2030-6-30	是
北京东方园林环境投资有限公司	22,000,000.00	2020-6-30	2029-6-30	是
北京东方园林环境投资有限公司	9,000,000.00	2020-8-19	2030-6-30	是

被担保方	担保金额(元)	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
北京东方园林环境投资有限公司	9,000,000.00	2021-2-22	2030-6-30	是
江苏盈天环保科技有限公司	14,000,000.00	2020-11-6	2027-9-25	是
江苏盈天环保科技有限公司	40,000,000.00	2020-12-7	2027-9-25	是
滁州东方明湖文化旅游有限公司	44,000,000.00	2019-2-1	2035-2-1	是
滁州东方明湖文化旅游有限公司	96,950,000.00	2019-2-2	2035-2-2	是
滁州东方明湖文化旅游有限公司	96,950,000.00	2019-4-24	2035-1-24	是
滁州东方明湖文化旅游有限公司	105,750,000.00	2019-6-14	2035-1-14	是
滁州东方明湖文化旅游有限公司	88,150,000.00	2019-11-27	2035-1-27	是
滁州东方明湖文化旅游有限公司	35,200,000.00	2020-1-13	2035-1-13	是
滁州东方明湖文化旅游有限公司	26,400,000.00	2020-7-16	2035-1-16	是
滁州东方明湖文化旅游有限公司	26,400,000.00	2020-12-28	2035-1-28	是
四川锐恒润滑油有限公司	18,500,000.00	2021-3-24	2027-3-23	是
临汾市德兴军再生资源利用有限公司	1,949,067.00	2021-4-30	2027-4-29	是
湖南瑞华再生资源有限公司	10,000,000.00	2023-10-18	2027-10-17	是
北京东园京西生态投资有限公司	14,384,316.82	2022-9-6	2028-12-18	是
北京东园京西生态投资有限公司	16,422,685.49	2022-12-30	2028-12-18	是
北京东园京西生态投资有限公司	30,300,000.00	2023-5-31	2028-12-18	是
北京东园京西生态投资有限公司	4,063,649.00	2023-7-4	2028-12-18	是
北京东园京西生态投资有限公司	3,550,000.00	2023-8-25	2028-12-18	是

注：相关债权人向管理人申报债权后，按照《重整计划》获得清偿。

（3）2024 年度公司作为被担保方

担保方	担保金额(元)	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	351,000,000.00	2023-3-3	2031-3-3	是

担保方	担保金额(元)	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
司				
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	300,000,000.00	2023-3-15	2031-3-15	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	975,000,000.00	2023-12-19	2029-12-18	是
东方园林生态工程有限公司、北京朝阳国有资本运营管理有限公司	80,000,000.00	2023-3-7	2027-3-7	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	65,000,000.00	2021-7-19	2027-7-19	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	313,542,785.36	2021-8-9	2027-8-9	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	664,518,210.00	2021-9-15	2031-9-15	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	300,000,000.00	2022-6-21	2027-9-30	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	200,000,000.00	2022-9-28	2027-9-30	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	200,000,000.00	2022-9-30	2027-9-30	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	200,000,000.00	2023-11-28	2028-11-28	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	150,000,000.00	2023-11-28	2027-2-27	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	500,000,000.00	2023-9-27	2031-9-27	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	60,000,000.00	2023-10-20	2031-10-20	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	400,000,000.00	2023-11-17	2031-11-17	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	240,000,000.00	2023-12-19	2031-12-19	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	900,000,000.00	2024-2-8	2025-2-7	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	30,000,000.00	2024-3-19	2025-3-18	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	70,000,000.00	2024-3-19	2025-3-18	是
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	50,000,000.00	2024-10-28	2028-10-21	否
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	430,434,944.68	2021-10-21	2027-10-21	否

担保方	担保金额(元)	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	140,000,000.00	2021-11-12	2027-11-12	否
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	165,022,269.96	2021-12-29	2027-12-29	否

注：（1）2024 年度公司发生担保费金额 9,726.85 万；（2）2024 年度上述担保中由北京朝阳国有资本运营管理有限公司提供差额补足的金额为 73,545.72 万元。

2、关联方资金拆借

（1）2025 年 1-10 月关联方资金拆借：无

（2）2024 年关联方资金拆借

关联方	拆借金额(元)	起始日	到期日	说明
拆入：				
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	20,125,000.00	2024-6-20		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	1,982,500.00	2024-6-21		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	3,542,000.00	2024-6-21		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	356,484,375.00	2024-6-21		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	304,537,500.00	2024-6-21		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	17,311,666.67	2024-6-21		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	14,055,555.56	2024-6-21		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	1,267,757,638.89	2024-6-21		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	180,231,000.00	2024-6-27		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	65,346,666.67	2024-7-19		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	317,819,272.71	2024-8-9		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	14,096,263.28	2024-9-20		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	14,055,555.56	2024-9-2		为代本公司偿还债务的

关联方	拆借金额(元)	起始日	到期日	说明
公司		0		金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	16,759,166.67	2024-9-18		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	234,816,817.85	2024-9-14		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	983,287,500.00	2024-10-31		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	1,006,111,111.11	2024-10-31		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	636,575,000.00	2024-10-31		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	11,266,263.95	2024-11-25		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	159,600,000.00	2024-10-31		为代本公司偿还债务的金额
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	40,068,189.58	2024-10-31		为代本公司偿还债务的金额

3、其他关联交易

(1) 2024 年度定向借款

关联方	关联关系	形成原因	期初余额(万元)	本期新增金额(万元)	本期归还金额(万元)	利率	本期利息(万元)	期末余额(万元)
北京朝阳国有资本运营管理有限公司	间接控股股东	定向借款	185,248.32	7,385.38	192,633.70	4.62%	7,385.38	-

注：2024 年度归还金额中 37,327.01 万元为现金归还，2,247.40 万元为豁免金额，153,059.29 万元为按重整计划偿还。

(2) 因 2024 年度以前资金拆借，2024 年与武义东方茶花园产生的利息支出 1.41 万元。

(3) 因 2024 以前资金拆借，2024 年与北京朝阳国有资本运营管理有限公司、北京市盈润汇民基金管理中心（有限合伙）产生的利息支出合计为 33,699.49 万元。

（4）公司出资 750 万元对北京智充新能源科技有限公司进行增资。北京盈润基金管理中心（有限合伙）与公司受同一实际控制人控制，且持有北京智充新能源科技有限公司部分股权，故本次增资构成共同对外投资。北京智充新能源科技有限公司主要从事充电桩的建设和运营业务。

本次交易完成后，海城锐海和电投瑞享成为上市公司控制的子公司，上市公司的关联交易不因本次收购而增加。

（四）关于规范与减少关联交易的相关措施

为规范未来可能发生的关联交易行为，上市公司的控股股东已出具《关于规范关联交易的承诺函》，详见本报告书“第一节 本次交易概况”之“六、本次交易相关方所作出的重要承诺”之“（一）上市公司及董事、高级管理人员作出的重要承诺”。

第十一节 风险因素

关于本次交易相关的审批风险、交易标的权属风险和交易标的对上市公司持续经营影响的风险，请参考本报告书之“重大风险提示”。其他应关注的风险因素还包括：

一、整合风险

本次交易完成后，上市公司的经营规模和业务总量将随之增加，对人员构成、业务管理体系和企业运营也将提出更高的要求。为了发挥整体协同效应，上市公司将进一步梳理与标的公司在经营和管理上的共性，从人员及团队配置、企业文化、财务管理及内控规范等方面进行梳理和整合。本次交易完成后的整合能否达到预期效果以及所需的时间存在一定的不确定性，公司提请广大投资者注意相关风险。

二、财务风险

截至 2025 年 10 月 31 日，上市公司的资产负债率为 54.85%，根据中兴华会计师事务所（有限合伙）出具的《备考审阅报告》，本次交易完成后，上市公司的资产负债率将上升至 74.57%，资产负债率提高较大。若上市公司未来无法合理控制负债规模，可能导致财务费用支出增加，现金流偏紧等风险，对上市公司的偿债能力造成不利影响，提请广大投资者关注相关风险。

三、存在未弥补亏损风险

本次收购前，上市公司存在较大金额的未分配利润，截至 2025 年 10 月 31 日为-88.85 亿元。本次收购后，上市公司的未分配利润仍将为负，根据《公司法》《公司章程》，上市公司实施现金分红时须当年盈利且未分配利润为正的情况下。虽然通过本次交易，标的公司的盈利将纳入上市公司报表，但重组后上市公司仍可能在一段时间内存在未弥补亏损，进而可能导致一定期限内无法向上市公司股东进行现金分红。

四、本次交易可能被暂停、中止或取消的风险

尽管上市公司制定了严格的内幕信息管理制度，上市公司与交易对方在协商确定本次交易的过程中，尽可能缩小内幕信息知情人员的范围，减少内幕信息的

传播,但本次交易仍存在因可能涉嫌内幕交易、股价异常波动或异常交易而暂停、中止或取消的风险。

此外,本次交易自收购事项首次披露之日起至最终实施完毕存在一定时间跨度,期间市场环境可能发生实质变化从而影响本次交易上市公司、交易对方以及标的资产的经营决策,从而存在导致本次交易被暂停、中止或取消的可能性。

在本次交易过程中,交易各方可能需要不断完善交易方案,如交易各方无法就完善交易方案的措施达成一致,则本次交易存在终止的可能。

五、股价波动风险

股票价格的波动不仅受公司盈利水平和发展前景的影响,而且受国家宏观经济周期、金融政策的调控、资金供求关系等诸多因素的影响。公司本次交易相关的审批工作尚需要一定的时间方能完成,在此期间股票市场价格可能出现波动,从而给投资者带来一定的风险。

六、不可抗力风险

上市公司不排除因政治、经济、自然灾害等其他因素带来不利影响的可能性,提请广大投资者注意相关风险。

第十二节 其他重要事项

一、本次交易完成后，上市公司是否存在资金、资产被实际控制人或其他关联人占用的情形；上市公司是否存在为实际控制人或其他关联人提供担保的情形

本次交易完成后，上市公司控股股东、实际控制人未发生变化，上市公司不存在资金、资产被实际控制人或其他关联人占用的情形，上市公司不存在为实际控制人或其他关联人提供担保的情形。

二、上市公司负债结构是否合理，是否存在因本次交易大量增加负债（包括或有负债）的情况

根据经会计师审阅的备考财务报表和上市公司 2025 年 1-10 月财务报表，假设本次交易已于 2024 年 1 月 1 日实施完成，本次交易前后，2025 年 10 月末上市公司最新的负债结构变动情况如下：

单位：万元

	2025 年 10 月末		
	交易前	交易后（备考数）	变动率
资产总额	338,324.54	663,639.29	96.15%
负债总额	184,979.01	494,901.42	167.54%
资产负债率	54.68%	74.57%	19.90%

注：（1）变动率=（交易后-交易前）/交易前绝对值；（2）资产负债率为变动额，变动额=交易后-交易前

截至 2025 年 10 月 31 日，上市公司负债总额为 184,979.01 万元，资产负债率为 54.68%。根据备考审阅报告，本次交易完成后，上市公司负债总额为 494,901.42 万元，资产负债率为 74.57%，负债总额、资产负债率较本次交易前上升。

三、上市公司最近十二个月内发生资产交易的情况

2025 年 3 月 28 日，东方园林召开第九届董事会第二次会议，审议通过了《关于收购资产暨关联交易的议案》，公司以 600 万元现金收购赤壁市威世达新能源

科技有限公司 100%股权。该交易与公司本次交易标的资产不属于同一交易方所有或者控制。

四、本次交易对上市公司治理机制的影响

本次交易前，上市公司已按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上市规则》等有关法律法规、规范性文件的要求建立了规范的法人治理机构和独立运营的公司管理体制，做到了业务独立、资产独立、财务独立、机构独立、人员独立。同时，上市公司根据相关法律、法规的要求结合公司实际工作需要，制定了《股东会议事规则》《董事会议事规则》，建立了相关的内部控制制度。上述制度的制定与实行，保障了上市公司治理的规范性。

本次交易完成后，标的公司将成为上市公司子公司，上市公司控股股东、实际控制人不会发生变化。上市公司将严格按照相关法律法规及规范性文件的要求，进一步完善公司法人治理结构，继续保持公司人员、机构、资产、财务和业务的独立性，切实保护全体股东的利益。本次交易不会对上市公司治理机制产生不利影响。

五、本次交易后上市公司的现金分红政策及相应的安排、董事会对上述情况的说明

本次交易完成后，上市公司将继续遵循《公司章程》中关于利润分配的相关政策，重视对投资者的合理投资回报并兼顾公司的可持续发展，实行连续和稳定的利润分配政策。根据现行的《公司章程》规定，上市公司对利润分配政策的具体规定如下：

（一）公司利润分配政策的基本原则：

1、公司充分考虑对投资者的回报，按照股东持有的股份比例分配利润，同股同权、同股同利；每年按当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润与母公司净利润的孰低者的规定比例向股东分配股利；

2、公司的利润分配政策保持连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展,公司每年利润分配不得超过累计可分配利润。

3、公司优先采用现金分红的利润分配方式。公司原则上每年度进行一次利润分配，在有条件的情况下，公司可以进行中期利润分配。

（二）公司利润分配具体政策

1、利润分配的形式：公司采用现金、股票或者现金与股票相结合的方式分配股利。

2、公司现金分红的具体条件和比例：除特殊情况外，公司在当年盈利且累计未分配利润为正的情况下，采取现金方式分配股利，每年以现金方式分配的利润不少于合并报表归属于母公司股东的净利润与母公司净利润的孰低者的 10%。

特殊情况是指：（1）公司有重大投资计划或重大现金支出等事项发生（募集资金项目除外）。即，公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或者购买设备累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的 30%；（2）公司合并现金流量表中经营活动现金流量净额连续两年为负；（3）当年年末经审计资产负债率超过 70%；（4）公司最近一年审计报告为非无保留意见或带与持续经营相关的重大不确定性段落的无保留意见。

董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：（1）公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；（2）公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；（3）公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%。

3、公司发放股票股利的具体条件：根据公司现金流状况、业务成长性、每股净资产规模等真实合理因素，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分红的条件下，提出股票股利分配预案。

（三）公司利润分配方案的审议程序：

1、公司每年利润分配预案由公司董事会拟定，董事会应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求。独立董事认为现金分红具体方案可能损害公司或者中小股东利益的，有权发表独立意见。董事会对独立董事的意见未采纳或者未完全采纳的，应当在董事会决议中记载独立董事的意见及未采纳的具体理由并披露。股东会对现金分红具体方案进行审议前，公司应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，及时答复中小股东关心的问题。

2、公司因前述规定的特殊情况而不进行现金分红时，董事会就不进行现金分红的具体原因、公司留存收益的确切用途及预计投资收益等事项进行专项说明，提交股东会审议并在公司指定媒体上予以披露。

（四）公司利润分配方案的实施：

公司股东会对利润分配方案作出决议后，董事会须在股东会召开后2个月内完成股利（或股份）的派发事项。存在股东违规占用公司资金情况，公司应当扣减该股东所分配的现金红利，以偿还该股东占用的资金。

（五）公司利润分配政策的变更：

1、公司利润分配政策的变更如遇到战争、自然灾害等不可抗力、或者公司外部经营环境变化并对公司生产经营造成重大影响，或公司自身经营状况发生较大变化时，公司可对利润分配政策进行调整。

董事会应就制定或修改利润分配政策做出预案，该预案应经全体董事过半数表决通过。对于修改利润分配政策的，董事会还应在相关提案中详细论证和说明原因。股东会审议制定或修改利润分配政策时，须经出席股东会会议的股东（包括股东代理人）所持表决权的2/3以上表决通过，并且相关股东会会议应采取现场投票和网络投票相结合的方式，为公众投资者参与利润分配政策的制定或修改提供便利。

公司应当严格执行本章程确定的现金分红政策以及股东会审议批准的现金分红具体方案。公司根据生产经营情况、投资规划和长期发展的需要，或者公司外部经营环境发生重大变化，确需调整本章程规定的现金分红政策时，董事会需

就调整或变更利润分配政策的可行性进行充分论证，形成专项决议后，提交公司股东会批准，股东会审议时，须经出席股东会会议的股东（包括股东代理人）所持表决权的 2/3 以上表决通过。公司提出调整利润分配政策时应当以股东利益为出发点，注重对股东利益的的保护，并在提交股东会的议案中详细说明调整的原因。调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和证券交易所的有关规定。

（六）公司利润分配方案的披露：

1、公司董事会应在定期报告中披露利润分配方案及留存的未分配利润的使用计划安排或原则，公司当年利润分配完成后留存的未分配利润应用于发展公司主营业务。公司董事会未做出年度现金利润分配预案或现金分红的利润少于合并报表归属于母公司股东的净利润与母公司净利润的孰低者的 10%，应当在定期报告中说明原因以及未分配利润的用途和使用计划。公司因第一百六十九条第（二）款规定的重大投资计划或重大现金支出的情形发生而不进行现金分红时，董事会应就不进行现金分红的具体原因、公司留存收益的确认用途及预计投资收益等事项进行专项说明，在董事会决议公告和年报全文中披露未进行现金分红或现金分配低于规定比例的原因，经独立董事发表意见后提交股东会审议，并在公司指定媒体上予以披露。

2、公司应当在年度报告中详细披露利润分配政策的制定及执行情况，说明是否符合本章程的规定或者股东会决议的要求；现金分红标准和比例是否明确和清晰；相关的决策程序和机制是否完备；公司未进行现金分红的，是否披露了具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的措施等；中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益是否得到充分保护等。如涉及利润分配政策进行调整或变更的，还要详细说明调整或变更的条件和程序是否合规和透明等。

六、本次交易涉及的相关主体买卖上市公司股票的自查情况

本次重组买卖股票情况核查期间为上市公司因本次重组首次披露相关公告之日前 6 个月至披露重组报告书前一日。本次交易的内幕信息知情人核查范围包括：

- （1）上市公司及其董事、高级管理人员及有关知情人员；
- （2）上市公司控股股东及其主要负责人及有关知情人员；
- （3）交易对方及其董事、监事、高级管理人员及有关知情人员；
- （4）标的公司及其董事、监事、高级管理人员及相关知情人；
- （5）为本次交易提供服务的相关中介机构及其经办人员；
- （6）前述（1）至（5）项所述自然人的直系亲属，包括配偶、父母、成年子女。

上市公司将于本报告书披露后向中国证券登记结算有限责任公司提交相关人员在自查期间内买卖上市公司股票记录的查询申请，并在查询完毕后补充披露查询情况。

七、本次交易的相关主体和证券服务机构不存在依据《上市公司监管指引第7号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条不得参与任何上市公司重大资产重组情形的说明

截至本报告书签署日，本次重组涉及《上市公司监管指引第7号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第六条规定的相关主体不存在因涉嫌与重大资产重组相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查且尚未结案的情形，不存在最近36个月内因与重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的情形，不存在依据《上市公司监管指引第7号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条不得参与重大资产重组的情形。

八、独立财务顾问对本次交易出具的结论性意见

公司聘请银河证券作为本次交易的独立财务顾问，根据银河证券出具的《独立财务顾问报告》，银河证券认为：

“1、本次交易符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司重大资产重组管理办法》以及《公开发行证券的公司信息披露内容与格式

准则第 26 号——上市公司重大资产重组》等有关法律、法规和规范性文件的规定，按照相关法律、法规的规定履行了相应的程序，进行了必要的信息披露，相关信息披露文件的编制符合相关法律、法规和规范性文件的要求，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的情况；

2、本次交易符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断、外商投资、对外投资等法律和行政法规的规定。

3、本次交易完成后上市公司仍具备股票上市的条件；

4、本次交易完成后上市公司控股股东、实际控制人均未发生变更，不构成重组上市；

5、本次交易价格根据具有从事证券相关业务资格的评估机构出具的评估报告为基础，由交易各方协商确定，程序完备、定价合理。本次交易涉及资产评估的评估假设前提合理，方法选择适当，重要评估参数取值合理，结论公允、合理。针对本次交易以及标的公司未来经营中存在的风险事项已进行了风险提示。

6、本次交易的标的资产权属清晰，标的资产的过户或转移不存在法律障碍。

7、本次交易有利于上市公司增强持续经营能力，不存在可能导致上市公司重组后主要资产为现金或者无具体经营业务的情形。

8、本次交易不构成关联交易，不存在损害上市公司股东利益的情形。

9、本次交易的交易对方不存在对拟购买资产的非经营性资金占用的情况。

10、本次交易中本独立财务顾问不存在直接或间接有偿聘请第三方机构或个人行为；上市公司聘请相关中介机构的行为合法合规，符合《关于加强证券公司在投资银行类业务中聘请第三方等廉洁从业风险防控的意见》的相关规定。”

九、法律顾问对本次交易出具的结论性意见

上市公司聘请北京市中伦律师事务所作为本次交易的法律顾问，根据法律顾问出具的《法律意见书》，法律顾问认为：

（一）本次交易的整体方案符合《重组管理办法》等相关法律、法规的规定。

（二）本次交易的相关各方具备参与本次交易的主体资格。

（三）本次交易涉及的相关协议签署主体适格，内容合法有效，在约定的相关条件全部成就时生效。

（四）截至本法律意见书出具之日，本次交易已经履行了现阶段所必要的批准和授权程序，在获得尚需获得的批准或授权后即可实施。

（五）本次交易构成重大资产重组但不构成重组上市，本次交易符合《重组管理办法》规定的上市公司重大资产重组的实质条件。

（六）标的公司为依法设立且有效存续的有限责任公司，标的资产权属清晰，不存在其他质押、查封、冻结等权利限制的情形，标的资产过户不存在法律障碍。

（七）本次交易不涉及债权债务处理与人员安置。

（八）本次重组不构成关联交易，本次交易完成后不会新增同业竞争。

（九）截至本法律意见书出具之日，上市公司已履行了现阶段的信息披露和报告义务，不存在应披露而未披露的事项。上市公司尚需根据本次交易的进展情况，继续履行相关的信息披露义务。

（十）为本次交易提供服务的证券服务机构均具备为本次重组提供服务的资质。

十、本次交易相关的专业机构

（一）独立财务顾问

机构名称	中国银河证券股份有限公司
法定代表人	王晟
注册地址	北京市丰台区西营街8号院1号楼7至18层101
电话	010-80927078
传真	010-80929025
主要经办人	马锋、林林、孙浩、翟倩、林科、王博

（二）法律顾问

机构名称	北京市中伦律师事务所
------	------------

机构名称	北京市中伦律师事务所
机构负责人	张学兵
注册地址	北京市朝阳区金和东路 20 号院正大中心 3 号楼南塔 22-31 层
电话	010-59572288
传真	010-65681022
主要经办人	韩公望、赵良杰、张贡

（三）审计、备考审阅机构

机构名称	中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）
机构负责人	李尊农
注册地址	北京市丰台区丽泽路 20 号院 1 号楼南楼 20 层
电话	010-51423818
传真	010-51423816
主要经办人	闫宏江、崔亚兵

（四）资产评估机构

机构名称	北京华亚正信资产评估有限公司
法定代表人	姜波
注册地址	北京市丰台区丽泽路 20 号院 1 号楼-4 至 45 层 101 内 14 层 2170B 室
电话	010-85867570
传真	010-85867570
主要经办人	郭秉毅、毕阳鹏

第十三节 声明与承诺

一、上市公司全体董事声明

本公司及全体董事承诺，保证本报告书及其摘要的内容真实、准确和完整不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承担个别和连带的法律责任。

全体董事签字：

张浩楠

刘拂洋

胡健

赵耀飞

张艳会

吴海峰

杨蕾

滕力

张晓宇

北京东方生态新能源股份有限公司

年 月 日

二、上市公司全体高级管理人员声明

本公司及全体高级管理人员承诺，保证本报告书及其摘要的内容真实、准确和完整不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承担个别和连带的法律责任。

全体高级管理人员签字：

刘拂洋

吴海峰

于旸

李在渊

张龙

北京东方生态新能源股份有限公司

年 月 日

四、法律顾问声明

本所经办律师同意《北京东方生态新能源股份有限公司重大资产购买报告书（草案）》及其摘要中引用本所出具的法律意见书相关内容，并对所引述的相关内容进行了审阅，确认前述文件不致因上述相关内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

律师事务所负责人：_____

张学兵

经办律师：_____

韩公望

赵良杰

张 贡

北京市中伦律师事务所

年 月 日

五、审计机构声明

本所及本所签字注册会计师同意《北京东方生态新能源股份有限公司重大资产购买报告书（草案）》及其摘要中引用本所出具的审计报告的相关内容，并对所引述的相关内容进行了审阅，确认前述文件不致因上述相关内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

会计师事务所负责人：

签字注册会计师：

中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）

年 月 日

六、备考审阅机构声明

本所及本所签字注册会计师同意《北京东方生态新能源股份有限公司重大资产购买报告书（草案）》及其摘要中引用本所出具的审阅报告的相关内容，并对所引述的相关内容进行了审阅，确认前述文件不致因上述相关内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

会计师事务所负责人：

签字注册会计师：

中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）

年 月 日

七、资产评估机构声明

本公司及本公司经办资产评估师同意《北京东方生态新能源股份有限公司重大资产购买报告书（草案）》及其摘要引用本公司出具的资产评估报告的内容，且所引用内容已经本公司及本公司签字资产评估师审阅，确认前述文件不致因引用前述内容而出现虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其真实性、准确性及完整性承担相应的法律责任。

法定代表人：

经办资产评估师：

北京华亚正信资产评估有限公司

年 月 日

第十四节 备查文件

一、备查文件

- 1、上市公司关于本次交易的董事会决议；
- 2、本次交易相关协议；
- 3、中国银河证券股份有限公司出具的独立财务顾问报告；
- 4、中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）出具的标的公司的审计报告；
- 5、中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）出具的上市公司备考审阅报告；
- 6、北京华亚正信资产评估有限公司出具的标的公司评估报告；
- 7、北京市中伦律师事务所出具的法律意见书；
- 8、其他与本次交易相关的重要文件。

二、备查地点

投资者可在本报告书刊登后至本次交易完成前的每周一至周五上午9:30-11:30，下午13:30-16:30，于下列地点查阅上述文件：

北京东方生态新能源股份有限公司

联系住所：北京市朝阳区建国门外大街6号楼21F-22F

联系电话：010-50873878

（本页无正文，为《北京东方生态新能源股份有限公司重大资产购买报告书（草案）》之盖章页）

北京东方生态新能源股份有限公司

年 月 日