

晶澳太阳能科技股份有限公司

自 2025 年 1 月 1 日
至 2025 年 12 月 31 日止年度财务报表



KPMG Huazhen LLP
8th Floor, KPMG Tower
Oriental Plaza
1 East Chang An Avenue
Beijing 100738
China
Telephone +86 (10) 8508 5000
Fax +86 (10) 8518 5111
Internet kpmg.com/cn

毕马威华振会计师事务所
(特殊普通合伙)
中国北京
东长安街1号
东方广场毕马威大楼8层
邮政编码:100738
电话 +86 (10) 8508 5000
传真 +86 (10) 8518 5111
网址 kpmg.com/cn

审计报告

毕马威华振审字第 2619534 号

晶澳太阳能科技股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了后附的晶澳太阳能科技股份有限公司(以下简称“晶澳科技”)财务报表,包括2025年12月31日的合并及母公司资产负债表,2025年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则(以下简称“企业会计准则”)的规定编制,公允反映了晶澳科技2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则(以下简称“审计准则”)的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则和《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》中适用于公众利益实体财务报表审计业务的独立性要求,我们独立于晶澳科技,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2619534 号

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

销售收入确认	
<p>请参阅财务报表附注“三、公司重要会计政策、会计估计”25所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”49“及附注十八、母公司财务报表主要项目注释”4。</p>	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>晶澳科技的收入主要来源于在中国境内及海外市场销售光伏组件等产品。2025 年度，合并营业收入为人民币 49,128,712,950.94 元，同比下降 29.94%。</p> <p>对于销售光伏组件等产品业务，晶澳科技在客户取得商品控制权的时点确认收入。晶澳科技综合评估客户合同约定、贸易条款相关交货方式和业务安排，对于向境内客户销售产品，通常在客户签收时确认销售收入；对于向海外客户销售产品，根据订单贸易条款，主要在货物交付给承运人并取得提单后或在客户签收时确认销售收入。</p> <p>收入是晶澳科技的关键业绩指标之一，金额重大且可能存在被确认于不正确的会计期间或被操纵以达到业绩目标的风险，因此我们将销售收入的确认识别为关键审计事项。</p>	<p>与评价销售收入确认相关的审计程序中包括以下程序：</p> <ul style="list-style-type: none"> 了解和评价与收入确认相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性； 选取销售合同或订单，检查与商品控制权转移相关的条款和条件，评价收入确认会计政策是否符合企业会计准则的要求； 在抽样的基础上，将收入交易核对至相关的合同或订单、提单、签收单、销售发票等支持性文件，以评价收入是否按照收入会计政策予以确认； 在抽样的基础上，将临近资产负债表日前后记录的收入核对至相关的合同或订单、提单、签收单、销售发票等支持性文件，以评价收入是否记录于恰当的会计期间；

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2619534 号

三、关键审计事项 (续)

销售收入确认 (续)	
<p>请参阅财务报表附注“三、公司重要会计政策、会计估计”25所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”49及“十八、母公司财务报表主要项目注释”4。</p>	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
	<ul style="list-style-type: none"> • 选取客户，就于资产负债表日的往来余额及本年度销售交易额执行函证程序； • 选取主要客户，通过企业信息查询工具查询客户的注册时间、注册资本和营业范围等公开信息，关注相关交易是否存在异常情况； • 检查资产负债表日后销售记录是否存在销售退回，如存在，选取销售退回记录，核对至相关支持性文件，以评价相关收入是否已记录于恰当的会计期间；及 • 选取符合特定风险标准的收入会计分录，向管理层询问作出这些会计分录的原因并检查相关支持性文件。

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2619534 号

三、关键审计事项 (续)

存货跌价准备	
<p>请参阅财务报表附注“三、公司重要会计政策、会计估计”12所述的会计政策及“五、合并财务报表项目注释”8。</p>	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>晶澳科技的存货主要为光伏组件及相关生产原材料和半成品。于2025年12月31日，晶澳科技合并资产负债表中的存货账面原值为人民币10,803,335,602.80元，已计提跌价准备人民币744,868,857.50元。</p> <p>于资产负债表日，晶澳科技存货按照成本与可变现净值孰低计量。可变现净值以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本(如有)，估计的销售费用和相关税费后的金额确定。在确定可变现净值时，管理层综合内外部信息对预计销售价格、销售费用率、至完工时将要发生的成本等作出判断和估计。</p> <p>由于存货金额重大，且确定存货跌价准备涉及重大的管理层判断和估计，可能受到管理层偏向的影响，因此我们将存货跌价准备识别为关键审计事项。</p>	<p>与评价存货跌价准备相关的审计程序中包括以下程序：</p> <ul style="list-style-type: none"> 了解和评价与存货管理(包括存货跌价准备计提)相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性； 评价管理层存货跌价准备政策是否符合企业会计准则的规定，并基于该存货跌价准备政策，检查年末存货跌价准备的计算准确性； 对晶澳科技的年末存货实施监盘程序，在抽样的基础上，检查存货的盘点数量，并观察存货的状态，关注是否存在毁损的情况； 选取存货项目，将产品预计销售价格与接近资产负债表日或期后的实际售价进行比较，并将预计销售费用率与接近资产负债表日或期后的实际销售费用率进行比较，以评价在可变现净值计算过程中使用的相关估计的合理性；

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2619534 号

三、关键审计事项 (续)

存货跌价准备 (续)	
请参阅财务报表附注“三、公司重要会计政策、会计估计”12所述的会计政策及“五、合并财务报表项目注释”8。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
	<ul style="list-style-type: none">• 选取存货项目，通过比较历史同类在产品至完工时仍需发生的成本，评价对管理层估计的至完工时将要发生成本的合理性；及• 选取期初存货项目，比较管理层上一年度对存货可变现净值的估计和实际结果，评价是否存在管理层偏向的迹象。

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2619534 号

三、关键审计事项 (续)

固定资产减值	
<p>请参阅财务报表附注“三、公司重要会计政策、会计估计”20所述的会计政策及“五、合并财务报表项目注释”15。</p>	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>晶澳科技的收入主要来源于光伏组件相关产品的生产及销售以及部分光伏电站项目的运营。因光伏主产业链各环节阶段性供需失衡以及行业竞争持续加剧，各环节主要产品价格下行的影响，晶澳科技处于亏损状态。于2025年12月31日，晶澳科技合并资产负债表中的固定资产账面原值为人民币55,019,796,661.89元，已计提固定资产减值准备人民币2,855,087,420.85元。</p> <p>晶澳科技于资产负债表日对固定资产是否存在可能发生减值的迹象进行判断。对存在减值迹象的固定资产，晶澳科技将该资产所属资产组的账面价值与其可收回金额进行比较以确定资产减值损失的金额。资产组的可收回金额按照该资产组的公允价值减去处置费用后的净额与其预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。确定固定资产可收回金额涉及重大的管理层判断和估计，尤其是对市场价格、未来收入预测、折现率等关键假设的估计。</p>	<p>与评价固定资产减值相关的审计程序中包括以下程序：</p> <ul style="list-style-type: none"> 了解和评价与固定资产减值测试相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性； 根据我们对晶澳科技业务的理解，评价管理层对固定资产减值迹象的判断依据、识别资产组的方法以及将减值损失金额分摊至资产组中各项资产的方法是否符合企业会计准则的规定； 基于我们对晶澳科技所在行业的了解，结合相关资产组的历史经营情况和行业研究信息等，评价管理层固定资产减值测试时所采用的销售价格、未来收入预测等假设的合理性； 评价管理层聘请的外部评估师的胜任能力、专业素质和客观性； 通过利用本所内部估值专家的工作等方式，评价管理层及外部评估师对固定资产减值测试方法的适当性，以及市场价格、折现率等关键假设的合理性；

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2619534 号

三、关键审计事项 (续)

固定资产减值 (续)	
请参阅财务报表附注“三、公司重要会计政策、会计估计”20所述的会计政策及“五、合并财务报表项目注释”15。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
由于固定资产账面价值金额重大，同时固定资产减值测试涉及管理层的重大判断和估计，这些判断和估计存在固有不确定性，并且可能受到管理层偏向的影响，因此我们将固定资产减值识别为关键审计事项。	<ul style="list-style-type: none">• 对市场价格、未来收入预测、折现率等关键假设进行敏感性分析，评价关键假设(单独或组合)变动对减值测试结论的影响，以及是否存在管理层偏向的迹象；及• 评价财务报表中有关固定资产减值的披露是否符合企业会计准则的要求。

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2619534 号

四、其他信息

晶澳科技管理层对其他信息负责。其他信息包括晶澳科技 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估晶澳科技的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项 (如适用)，并运用持续经营假设，除非晶澳科技计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督晶澳科技的财务报告过程。

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2619534 号

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

- (1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- (2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- (3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- (4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对晶澳科技持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致晶澳科技不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2619534 号

六、注册会计师对财务报表审计的责任 (续)

- (6) 就晶澳科技中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施 (如适用)。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

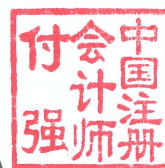
毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师

付强 (项目合伙人)

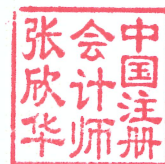
付强



中国 北京

张欣华

张欣华



2026 年 4 月 28 日

晶澳太阳能科技股份有限公司

合并资产负债表

2025年12月31日

(金额单位：人民币元)

	附注	2025年	2024年
资产			
流动资产：			
货币资金	五、1	25,242,273,705.53	25,088,742,298.26
衍生金融资产	五、2	74,126,465.56	1,296,536.44
应收票据	五、3	164,998,478.23	208,992,842.89
应收账款	五、4	9,208,013,845.16	8,970,826,928.73
应收款项融资	五、5	1,637,936,392.79	646,188,784.95
预付款项	五、6	1,570,793,855.39	878,423,256.15
其他应收款	五、7	1,236,857,061.78	1,207,797,619.41
存货	五、8	10,058,466,745.30	10,570,741,220.23
合同资产		-	131,644.87
持有待售资产		-	735,928,793.77
一年内到期的非流动资产	五、9	2,339,833,348.85	2,871,642,531.35
其他流动资产	五、10	3,626,060,898.87	3,757,903,513.93
流动资产合计		55,159,360,797.46	54,938,615,970.98
非流动资产：			
长期应收款	五、11	229,415,767.32	191,668,144.34
长期股权投资	五、12	1,228,393,794.55	638,728,175.38
其他权益工具投资	五、13	4,000,000.00	41,323,547.79
其他非流动金融资产	五、14	871,256,352.56	109,366,352.60
固定资产	五、15	36,147,099,091.94	41,584,089,103.99
在建工程	五、16	2,125,055,615.07	3,244,291,543.72
使用权资产	五、17	2,214,051,596.57	2,258,092,914.01
无形资产	五、18	2,085,564,393.55	2,162,945,535.82
长期待摊费用	五、19	139,185,892.76	165,199,483.93
递延所得税资产	五、20	1,740,845,863.48	1,257,654,931.56
其他非流动资产	五、21	3,065,677,741.40	6,366,036,604.61
非流动资产合计		49,850,546,109.20	58,019,396,337.75
资产总计		105,009,906,906.66	112,958,012,308.73

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司

合并资产负债表(续)

2025年12月31日

(金额单位:人民币元)

	附注	2025年	2024年
负债和股东权益			
流动负债:			
短期借款	五、23	9,061,307,423.27	8,497,626,915.30
衍生金融负债	五、24	-	240,166,648.02
应付票据	五、25	10,886,527,060.52	14,345,592,887.14
应付账款	五、26	8,008,439,628.44	9,814,115,775.05
预收款项	五、27	-	27,272,624.49
合同负债	五、28	3,012,786,212.54	3,406,761,047.28
应付职工薪酬	五、29	378,586,366.42	472,803,989.34
应交税费	五、30	360,307,988.89	643,967,165.46
其他应付款	五、31	8,122,824,933.41	10,232,056,708.65
持有待售负债		-	263,682,436.29
一年内到期的非流动负债	五、32	5,750,983,972.14	1,765,458,153.16
其他流动负债	五、33	178,666,909.52	266,148,100.74
流动负债合计		45,760,430,495.15	49,975,652,450.92
非流动负债:			
长期借款	五、34	17,520,134,473.11	14,241,991,898.84
应付债券	五、35	8,878,910,378.93	8,623,651,496.24
租赁负债	五、36	1,952,919,712.10	1,827,807,017.16
长期应付款	五、37	4,970,732,771.50	6,404,265,944.85
预计负债	五、38	1,999,235,176.88	1,837,744,006.11
递延收益	五、39	1,402,889,419.51	1,254,670,681.65
递延所得税负债	五、20	70,674,148.02	206,453,594.02
其他非流动负债	五、40	-	56,640,000.00
非流动负债合计		36,795,496,080.05	34,453,224,638.87
负债合计		82,555,926,575.20	84,428,877,089.79

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司
合并资产负债表 (续)
2025 年 12 月 31 日
(金额单位: 人民币元)

	附注	2025 年	2024 年
负债和股东权益 (续)			
股东权益:			
股本	五、41	3,309,687,602.00	3,309,678,734.00
其他权益工具	五、42	515,341,653.17	515,349,487.57
资本公积	五、43	12,150,970,745.27	12,956,041,031.17
减: 库存股	五、44	281,135,793.44	489,990,021.55
其他综合收益	五、45	(157,044,327.70)	210,226,250.04
专项储备	五、46	47,594,107.41	39,448,107.49
盈余公积	五、47	783,484,265.87	783,484,265.87
未分配利润	五、48	5,977,684,963.36	10,572,009,657.74
归属于母公司股东权益合计		22,346,583,215.94	27,896,247,512.33
少数股东权益		107,397,115.52	632,887,706.61
股东权益合计		22,453,980,331.46	28,529,135,218.94
负债和股东权益总计		105,009,906,906.66	112,958,012,308.73

此财务报表已于 2026 年 4 月 28 日获董事会批准。



靳保芳
法定代表人

(签名和盖章)



孙鹏
主管会计工作的
公司负责人

(签名和盖章)



孙鹏
会计机构负责人

(签名和盖章)



(公司盖章)

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司

母公司资产负债表

2025年12月31日

(金额单位：人民币元)

	附注	2025年	2024年
资产			
流动资产：			
货币资金		2,938,577,170.37	2,586,493,907.25
衍生金融资产		7,848,900.00	-
应收票据		22,240,809.69	12,472,125.79
应收账款	十八、1	937,368,620.51	1,424,255,378.33
应收款项融资		153,812,589.98	116,778,554.63
预付款项		195,953,078.38	305,254,062.47
其他应收款	十八、2	1,225,644,572.77	5,384,685,873.57
一年内到期的非流动资产		309,300,000.00	43,101,944.34
其他流动资产		206,002,538.49	85,263,167.22
流动资产合计		5,996,748,280.19	9,958,305,013.60
非流动资产：			
长期股权投资	十八、3	32,180,984,935.91	27,816,223,830.08
其他权益工具投资		-	33,519,866.72
固定资产		256,270.18	411,447.71
在建工程		1,092,160.62	498,709.80
使用权资产		46,702.01	159,590.88
无形资产		651,750.58	-
其他非流动资产		307,904,305.49	405,096,666.64
非流动资产合计		32,490,936,124.79	28,255,910,111.83
资产总计		38,487,684,404.98	38,214,215,125.43

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司

母公司资产负债表(续)

2025年12月31日

(金额单位:人民币元)

	2025年	2024年
负债和股东权益		
流动负债:		
短期借款	345,183,160.80	1,019,750,906.71
应付票据	1,840,000,000.00	1,910,000,000.00
应付账款	1,369,475,531.99	738,858,147.40
合同负债	397,801,761.40	789,874,480.74
应付职工薪酬	714,500.57	559,308.06
应交税费	4,822,255.77	16,510,684.67
其他应付款	289,880,421.66	342,369,891.66
一年内到期的非流动负债	902,424,688.27	43,483,221.14
其他流动负债	51,422,368.18	102,675,177.32
流动负债合计	5,201,724,688.64	4,964,081,817.70
非流动负债:		
长期借款	3,006,370,000.00	2,785,440,000.00
应付债券	8,878,910,378.93	8,623,651,496.24
预计负债	7,412,726.61	17,875,938.70
递延所得税负债	1,348,609.91	73,865,576.20
非流动负债合计	11,894,041,715.45	11,500,833,011.14
负债合计	17,095,766,404.09	16,464,914,828.84

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司
 母公司资产负债表 (续)
 2025 年 12 月 31 日
 (金额单位: 人民币元)

	2025 年	2024 年
负债和股东权益 (续)		
股东权益:		
股本	3,309,687,602.00	3,309,678,734.00
其他权益工具	515,341,653.17	515,349,487.57
资本公积	17,386,984,126.57	17,635,249,080.77
减: 库存股	281,135,793.44	489,990,021.55
其他综合收益	-	10,132,400.04
盈余公积	425,673,185.77	425,673,185.77
未分配利润	35,367,226.82	343,207,429.99
股东权益合计	21,391,918,000.89	21,749,300,296.59
负债和股东权益总计	38,487,684,404.98	38,214,215,125.43

此财务报表已于 2026 年 4 月 28 日获董事会批准。



靳保芳
法定代表人

(签名和盖章)



孙鹏
主管会计工作的
公司负责人

(签名和盖章)



孙鹏
会计机构负责人

(签名和盖章)



(公司盖章)

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司

合并利润表

2025年度

(金额单位：人民币元)

	附注	2025年	2024年
一、营业收入	五、49	49,128,712,950.94	70,120,697,029.73
减：营业成本	五、49	50,161,114,115.39	66,979,216,270.41
税金及附加	五、50	313,488,448.33	357,394,477.45
销售费用	五、51	1,040,667,707.66	1,077,841,072.90
管理费用	五、52	1,875,503,621.71	2,006,853,598.56
研发费用	五、53	783,978,332.64	986,673,572.66
财务费用	五、54	401,282,955.79	548,882,847.38
其中：利息费用		1,315,795,058.34	1,061,946,647.93
利息收入		497,333,595.68	570,251,855.75
加：其他收益	五、55	799,530,236.37	504,266,152.94
投资收益(损失以“-”号填列)	五、56	(99,102,529.60)	(9,988,113.66)
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		(88,407,321.72)	(64,413,224.96)
公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)	五、57	338,953,907.57	(248,756,571.01)
信用减值损失	五、58	(191,318,271.67)	(174,353,188.35)
资产减值损失	五、59	(680,012,798.21)	(3,154,379,299.46)
资产处置收益 (损失以“-”号填列)	五、60	176,549,077.35	(52,235,589.97)
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		(5,102,722,608.77)	(4,971,611,419.14)
加：营业外收入	五、61	102,627,953.81	27,824,209.61
减：营业外支出	五、61	50,854,077.33	252,148,273.02

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司

合并利润表(续)

2025年度

(金额单位:人民币元)

	附注	2025年	2024年
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		(5,050,948,732.29)	(5,195,935,482.55)
减:所得税费用	五、62	(374,611,910.59)	(100,990,230.80)
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		(4,676,336,821.70)	(5,094,945,251.75)
(一)按经营持续性分类:			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		(4,676,336,821.70)	(5,094,945,251.75)
(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)		(4,608,260,132.26)	(4,655,943,814.17)
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		(68,076,689.44)	(439,001,437.58)
五、其他综合收益的税后净额	五、45	(353,335,139.86)	167,177,637.88
(一)归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额		(353,335,139.86)	167,177,637.88
1.不能重分类进损益的其他综合收益		70,277.05	(14,230,633.07)
(1)其他权益工具投资公允价值变动		70,277.05	(14,230,633.07)
2.将重分类进损益的其他综合收益		(353,405,416.91)	181,408,270.95
(1)权益法下可转损益的其他综合收益		(21,119.64)	-
(2)外币财务报表折算差额		(353,384,297.27)	181,408,270.95
(二)归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-	-

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司
合并利润表(续)
2025年度
(金额单位:人民币元)

	附注	2025年	2024年
六、综合收益总额		(5,029,671,961.56)	(4,927,767,613.87)
(一) 归属于母公司股东的综合收益总额		(4,961,595,272.12)	(4,488,766,176.29)
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		(68,076,689.44)	(439,001,437.58)
七、每股收益:			
(一) 基本每股亏损	五、63	(1.41)	(1.42)
(二) 稀释每股亏损	五、63	(1.41)	(1.42)

此财务报表已于2026年4月28日获董事会批准。



靳保芳
法定代表人

(签名和盖章)



孙鹏
主管会计工作的
公司负责人

(签名和盖章)



孙鹏
会计机构负责人

(签名和盖章)



(公司盖章)

刊载于第22页至第188页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司

母公司利润表

2025年度

(金额单位：人民币元)





	附注	2025年	2024年
一、营业收入	十八、4	7,474,261,233.07	10,199,647,573.70
减：营业成本	十八、4	7,265,936,726.43	9,917,217,224.04
税金及附加		10,223,513.98	12,179,618.37
销售费用		50,869,850.17	57,767,476.31
管理费用		44,066,987.42	49,408,439.06
财务费用		402,912,951.65	364,832,748.30
其中：利息费用		428,902,633.22	365,513,714.06
利息收入		29,686,909.02	23,858,392.27
加：其他收益		3,675,998.24	12,253,913.53
投资收益(损失以“-”号填列)	十八、5	(78,030,113.56)	(88,696,744.61)
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		(92,690,145.12)	(88,696,744.61)
公允价值变动收益		7,848,900.00	-
信用减值损失		(31,417,026.26)	(20,144,878.80)
资产处置收益		150.00	-

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司
 母公司利润表(续)
 2025年度
 (金额单位:人民币元)

	2025年	2024年
二、营业利润(亏损以“-”号填列)	(397,670,888.16)	(298,345,642.26)
加:营业外收入	1,472.62	419.21
减:营业外支出	(9,485,928.66)	19,080,476.24
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	(388,183,486.88)	(317,425,699.29)
减:所得税费用	(69,587,870.82)	(47,915,363.97)
四、净利润(净亏损以“-”号填列)	(318,595,616.06)	(269,510,335.32)
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	(318,595,616.06)	(269,510,335.32)
五、其他综合收益的税后净额	623,012.85	(16,755,849.96)
(一)不能重分类进损益的其他综合收益	623,012.85	(16,755,849.96)
1.其他权益工具投资公允价值变动	623,012.85	(16,755,849.96)
六、综合收益总额	(317,972,603.21)	(286,266,185.28)

此财务报表已于2026年4月28日获董事会批准。

 靳保芳 法定代表人 (签名和盖章)	 孙鹏 主管会计工作的 公司负责人 (签名和盖章)	 孙鹏 会计机构负责人 (签名和盖章)
 (公司盖章)		

刊载于第22页至第188页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司
合并现金流量表
2025年度
(金额单位：人民币元)

	附注	2025年	2024年
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		45,190,917,532.40	60,005,479,461.43
收到的税费返还		2,437,613,364.39	3,084,128,306.97
收到其他与经营活动有关的现金	五、64(1)	9,483,217,679.28	8,633,710,457.59
经营活动现金流入小计		57,111,748,576.07	71,723,318,225.99
购买商品、接受劳务支付的现金		41,438,779,833.74	49,441,726,087.08
支付给职工以及为职工支付的现金		4,526,371,818.64	6,220,940,662.46
支付的各项税费		1,613,193,181.11	1,834,728,301.30
支付其他与经营活动有关的现金	五、64(2)	5,253,427,372.82	10,879,347,213.61
经营活动现金流出小计		52,831,772,206.31	68,376,742,264.45
经营活动产生的现金流量净额	五、65(1)	4,279,976,369.76	3,346,575,961.54
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		48,147,034.00	52,636,955.85
取得投资收益收到的现金		13,069,958.95	12,631,218.65
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		99,918,083.88	59,630,906.97
处置子公司收到的现金净额	五、65(2)	1,938,292,603.98	207,377,872.76
收到其他与投资活动有关的现金	五、64(3)	4,939,153,331.45	427,984,893.70
投资活动现金流入小计		7,038,581,012.26	760,261,847.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,044,100,797.72	11,828,862,180.33
投资支付的现金		394,557,585.48	9,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		1.00	-
支付其他与投资活动有关的现金	五、64(4)	2,503,549,455.05	2,034,835,932.75
投资活动现金流出小计		7,942,207,839.25	13,872,698,113.08
投资活动使用的现金流量净额		(903,626,826.99)	(13,112,436,265.15)

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司
合并现金流量表 (续)
2025 年度
(金额单位: 人民币元)

	附注	2025 年	2024 年
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		40,780,000.00	144,274,174.37
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		40,780,000.00	134,363,200.00
取得借款收到的现金		16,247,550,439.54	25,934,687,390.42
收到其他与筹资活动有关的现金	五、64(5)	1,698,819,127.44	2,803,091,634.54
筹资活动现金流入小计		17,987,149,566.98	28,882,053,199.33
偿还债务支付的现金		12,292,637,318.51	5,655,920,205.82
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		686,267,399.36	2,724,097,177.28
其中: 子公司支付给少数股东的利润		-	452,751,036.25
支付其他与筹资活动有关的现金	五、64(6)	4,880,835,434.78	5,177,796,575.88
筹资活动现金流出小计		17,859,740,152.65	13,557,813,958.98
筹资活动产生的现金流量净额		127,409,414.33	15,324,239,240.35
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		9,441,260.22	250,147,369.47
五、现金及现金等价物净增加额	五、65(1)	3,513,200,217.32	5,808,526,306.21
加: 年初现金及现金等价物余额		12,571,615,081.88	6,763,088,775.67
六、年末现金及现金等价物余额	五、65(3)	16,084,815,299.20	12,571,615,081.88

此财务报表已于 2026 年 4 月 28 日获董事会批准。

靳保芳
法定代表人

(签名和盖章)

孙鹏
主管会计工作的
公司负责人

(签名和盖章)

孙鹏
会计机构负责人

(签名和盖章)



刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司

母公司现金流量表

2025年度

(金额单位：人民币元)

	2025年	2024年
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	5,692,691,594.12	7,322,422,043.50
收到的税费返还	53,117,839.60	125,236,418.41
收到其他与经营活动有关的现金	1,134,988,535.99	492,642,866.26
经营活动现金流入小计	6,880,797,969.71	7,940,301,328.17
购买商品、接受劳务支付的现金	4,492,141,354.40	7,078,555,080.78
支付给职工以及为职工支付的现金	5,018,123.10	7,356,383.56
支付的各项税费	160,358,091.31	322,926,625.91
支付其他与经营活动有关的现金	2,485,607,691.19	1,002,623,127.63
经营活动现金流出小计	7,143,125,260.00	8,411,461,217.88
经营活动使用的现金流量净额	(262,327,290.29)	(471,159,889.71)
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	34,350,334.00	-
取得投资收益收到的现金	856,346.96	1,200,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	169.50	-
收到其他与投资活动有关的现金	34,108,783.85	1,562,759,694.05
投资活动现金流入小计	69,315,634.31	2,762,759,694.05
购建固定资产和其他长期资产支付的现金	1,418,480.00	71,720.00
投资支付的现金	440,100,000.00	45,000,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	-	2,485,000,000.00
投资活动现金流出小计	441,518,480.00	2,530,071,720.00
投资活动(使用)/产生的现金流量净额	(372,202,845.69)	232,687,974.05

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司
 母公司现金流量表(续)
 2025年度
 (金额单位:人民币元)

	2025年	2024年
三、筹资活动产生的现金流量:		
吸收投资收到的现金	-	9,910,974.37
取得借款收到的现金	1,960,000,000.00	5,850,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	328,007,083.92	54,399,586.80
筹资活动现金流入小计	2,288,007,083.92	5,914,310,561.17
偿还债务支付的现金	1,866,000,000.00	2,022,520,000.00
分配股利或偿付利息支付的现金	143,793,492.16	1,937,265,284.55
支付其他与筹资活动有关的现金	225,824,288.67	399,477,505.37
筹资活动现金流出小计	2,235,617,780.83	4,359,262,789.92
筹资活动产生的现金流量净额	52,389,303.09	1,555,047,771.25
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(减少)/增加额	(582,140,832.89)	1,316,575,855.59
加:年初现金及现金等价物余额	2,124,428,084.23	807,852,228.64
六、年末现金及现金等价物余额	1,542,287,251.34	2,124,428,084.23

此财务报表已于2026年4月28日获董事会批准。



靳保芳
 法定代表人

(签名和盖章)



孙鹏
 主管会计工作的
 公司负责人

(签名和盖章)



孙鹏
 会计机构负责人

(签名和盖章)



(公司盖章)

刊载于第22页至第188页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司

合并股东权益变动表

2025年度

(金额单位：人民币元)

附注	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计			
一、本年初余额	3,309,678,734.00	515,349,487.57	12,956,041,031.17	489,990,021.55	210,228,250.04	39,448,107.49	783,484,265.87	10,572,009,657.74	27,896,247,512.33	632,887,706.81	28,529,135,218.94	
二、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	8,868.00	(7,834.40)	(805,070,285.90)	(208,854,228.11)	(367,270,577.74)	8,145,999.92	-	(4,594,324,694.38)	(5,549,664,286.39)	(525,490,591.09)	(6,075,154,867.48)	
(一)综合收益总额	-	-	-	-	(353,335,139.86)	-	-	(4,608,260,132.26)	(4,961,595,272.12)	(68,076,689.44)	(5,029,671,961.56)	
(二)股东投入和减少资本	8,868.00	(7,834.40)	(804,857,752.88)	(208,854,228.11)	-	-	-	-	(596,002,490.97)	(457,413,901.65)	(1,053,416,392.62)	
1. 股东投入的普通股	-	-	(982,911,421.28)	(667,003,673.42)	-	-	-	-	(315,907,747.86)	(457,634,441.78)	(773,542,189.64)	
2. 其他权益工具持有者投入资本	8,868.00	(7,834.40)	133,831.88	-	-	-	-	-	134,865.48	-	134,865.48	
3. 股份支付计入股东权益的金额	-	-	177,936,229.18	-	-	-	-	-	177,936,229.18	220,540.13	178,156,769.31	
4. 其他	-	-	(16,392.46)	458,149,445.31	-	-	-	-	(458,165,837.77)	-	(458,165,837.77)	

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司

合并股东权益变动表 (续)

2025 年度 (续)

(金额单位: 人民币元)

附注	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计	
	股本	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计				
二、本年增减变动金额(续)(减少以“-”号填列)													
(三) 股东权益内部结转	-	-	-	-	(13,935,437.88)	-	-	-	13,935,437.88	-	-	-	-
1. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	(13,935,437.88)	-	-	-	13,935,437.88	-	-	-	-
(四) 专项储备	-	-	-	-	-	8,145,999.92	-	-	-	8,145,999.92	-	8,145,999.92	-
1. 本年增加	-	-	-	-	-	20,924,438.19	-	-	-	20,924,438.19	-	20,924,438.19	-
2. 本年减少	-	-	-	-	-	(12,778,438.27)	-	-	-	(12,778,438.27)	-	(12,778,438.27)	-
(五) 其他	-	-	(212,533.22)	-	-	-	-	-	-	-	-	(212,533.22)	-
三、本年年末余额	3,309,687,602.00	515,341,653.17	12,150,970,745.27	281,135,793.44	(157,044,327.70)	47,594,107.41	783,484,265.87	5,977,684,963.36	22,346,583,215.94	107,397,115.52	22,453,980,331.46		

此财务报表已于 2026 年 4 月 28 日获董事会批准。

靳保芳

 法定代表人
 (签名和盖章)

孙鹏

 主管会计工作的公司负责人
 (签名和盖章)

孙鹏

 会计机构负责人
 (签名和盖章)



刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司

合并股东权益变动表 (续)

2024 年度

(金额单位: 人民币元)

附注	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计
	股本	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计			
一、本年初余额	3,316,259,833.00	515,408,280.06	13,750,618,152.38	396,088,524.11	48,443,829.06	25,935,682.38	783,484,265.87	17,072,121,925.73	35,116,183,344.37	2,887,947,639.57	38,004,130,983.94	
二、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)	(6,581,099.00)	(58,792.49)	(794,577,121.21)	93,901,497.44	161,782,420.98	13,512,425.11	-	(6,500,112,187.99)	(7,219,935,832.04)	(2,255,059,932.96)	(9,474,995,765.00)	
(一) 综合收益总额	-	-	-	-	167,177,937.88	-	-	(4,655,943,814.17)	(4,488,766,176.29)	(439,001,437.56)	(4,927,767,613.87)	
(二) 股东投入和减少资本	(6,581,099.00)	(58,792.49)	(790,193,753.00)	93,901,497.44	-	-	-	(1,613,141,492.55)	(868,253,616.23)	(1,613,141,492.55)	(2,503,876,634.48)	
1. 股东投入和减少的资本	1,004,587.00	-	(869,258,203.23)	-	-	-	-	-	(868,253,616.23)	(1,613,141,492.55)	(2,481,395,108.78)	
2. 其他权益工具持有者投入资本	26,354.00	(58,792.49)	1,006,591.06	-	-	-	-	-	974,152.57	-	974,152.57	
3. 股份支付计入股东权益的金额	-	-	206,624,349.12	-	-	-	-	-	206,624,349.12	-	206,624,349.12	
4. 限制性股票回购注销	(7,612,040.00)	-	(128,547,755.49)	(136,159,795.49)	-	-	-	-	-	-	-	
5. 其他	-	-	(18,734.46)	230,061,292.93	-	-	-	-	(230,080,027.39)	-	(230,080,027.39)	
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	(1,849,563,570.72)	(1,849,563,570.72)	(202,917,002.83)	(2,052,480,573.55)	
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	-	(1,849,563,570.72)	(1,849,563,570.72)	(202,917,002.83)	(2,052,480,573.55)	

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司

合并股东权益变动表 (续)

2024 年度 (续)

(金额单位: 人民币元)

附注	归属于母公司股东权益											少数股东权益	股东权益合计		
	股本	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计						
二、本年增减变动金额 (续) (减少以“-”号填列)															
(四) 股东权益内部结转	-	-	-	-	(5,395,216.90)	-	-	-	-	-	5,395,216.90	-	-	-	-
五、48					(5,395,216.90)						5,395,216.90				
(五) 专项储备					-	-	-	13,512,425.11	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年增加					-	-	-	13,512,425.11	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年减少					-	-	-	21,409,278.51	-	-	-	-	-	-	-
(六) 其他					-	-	(4,383,368.21)	-	-	-	-	-	-	-	-
三、本年年末余额	3,309,678,734.00	515,349,487.57	12,956,041,031.17	489,990,021.55	210,226,250.04	39,448,107.49	783,484,265.87	10,572,009,657.74	127,896,247,512.33	632,887,706.61	28,529,135,218.94				

此财务报表已于 2026 年 4 月 28 日获董事会批准。

靳保芳

孙鹏

靳保芳

孙鹏

法定代表人

主管会计工作的公司负责人

(签名和盖章)

(签名和盖章)

孙鹏

孙鹏

会计机构负责人

(签名和盖章)



(公司盖章)

刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。



晶澳太阳能科技股份有限公司
母公司股东权益变动表

2025 年度

(金额单位: 人民币元)

	股本	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、本年初余额	3,309,678,734.00	515,349,487.57	17,635,249,080.77	489,990,021.55	10,132,400.04	425,673,185.77	343,207,429.99	21,749,300,296.59
二、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	8,868.00	(7,834.40)	(248,264,954.20)	(208,854,228.11)	(10,132,400.04)	-	(307,840,203.17)	(357,382,295.70)
(一) 综合收益总额	-	-	-	-	623,012.85	-	(318,595,616.06)	(317,572,603.21)
(二) 股东投入和减少资本	8,868.00	(7,834.40)	(247,974,553.33)	(208,854,228.11)	-	-	-	(39,119,291.62)
1. 股东投入的普通股	-	-	(426,248,762.06)	(667,003,673.42)	-	-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本	8,868.00	(7,834.40)	133,831.88	-	-	-	-	134,865.48
3. 股份支付计入股东权益的金额	-	-	178,156,769.31	-	-	-	-	178,156,769.31
4. 其他	-	-	(16,392.46)	458,149,445.31	-	-	-	(458,165,837.77)
(三) 股东权益内部结转	-	-	-	-	(10,755,412.89)	-	10,755,412.89	-
1. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	(10,755,412.89)	-	10,755,412.89	-
(四) 其他	-	-	(290,400.87)	-	-	-	-	(290,400.87)
三、本年年末余额	3,309,687,602.00	515,341,653.17	17,386,984,126.57	281,135,793.44	-	425,673,185.77	35,367,226.82	21,391,918,000.89

此财务报表已于2026年4月28日获董事会批准。


 孙鹏


靳保芳
 法定代表人
 (签名和盖章)

孙鹏
 主管会计工作的公司负责人
 (签名和盖章)

孙鹏
 会计机构负责人
 (签名和盖章)



刊载于第 22 页至第 188 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分

晶澳太阳能科技股份有限公司
母公司股东权益变动表 (续)

2024 年度

(金额单位: 人民币元)

	股本	其他权益工具	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、本年初余额	3,316,259,833.00	515,408,280.06	17,546,077,968.19	396,088,524.11	26,888,250.00	425,673,185.77	2,462,281,336.03	23,896,500,328.94
二、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	(6,581,099.00)	(58,792.49)	89,171,112.58	93,901,497.44	(16,755,849.96)	-	(2,119,073,906.04)	(2,147,200,032.35)
(一) 综合收益总额	-	-	-	-	(16,755,849.96)	-	(269,510,335.32)	(266,266,185.28)
(二) 股东投入和减少资本	(6,581,099.00)	(58,792.49)	87,579,763.83	93,901,497.44	-	-	-	(12,961,625.10)
1. 股东投入的普通股	1,004,587.00	-	8,515,313.60	-	-	-	-	9,519,900.60
2. 其他权益工具持有者投入资本	26,354.00	(58,792.49)	1,006,591.06	-	-	-	-	974,152.57
3. 股份支付计入股东权益的金额	-	-	206,624,349.12	-	-	-	-	206,624,349.12
4. 限制性股票回购注销	(7,612,040.00)	-	(128,547,755.49)	(136,159,795.49)	-	-	-	-
5. 其他	-	-	(18,734.46)	230,061,292.93	-	-	-	(230,080,027.99)
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	(1,849,563,570.72)	(1,849,563,570.72)
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-	(1,849,563,570.72)	(1,849,563,570.72)
(四) 其他	-	-	1,591,348.75	-	-	-	-	1,591,348.75
三、本年年末余额	3,309,678,734.00	515,349,487.57	17,635,249,080.77	489,990,021.55	10,132,400.04	425,673,185.77	343,207,429.99	21,749,300,296.59

此财务报表已于2026年4月28日获董事会批准。

孙保芳

靳保芳

法定代表人

(签名和盖章)

孙保芳

孙鹏

主管会计工作的公司负责人

(签名和盖章)

孙保芳

孙鹏

会计机构负责人

(签名和盖章)



(公司盖章)

刊载于第22页至第188页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

晶澳太阳能科技股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外，金额单位为人民币元)

一、 公司基本情况

晶澳太阳能科技股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)原名秦皇岛天业通联重工股份有限公司(以下简称“天业通联”),本公司前身为秦皇岛市北戴河通联路桥机械有限公司,成立于2000年10月20日,历经多次增资及股权转让后,2008年7月,本公司以2008年5月31日为基准日,整体变更为股份有限公司,变更后本公司股本为人民币12,000.00万元,本公司于2008年7月18日在河北省秦皇岛市工商行政管理局办理了工商登记变更手续。2010年8月10日,天业通联在深圳证券交易所上市交易。2019年11月15日,晶澳太阳能有限公司(以下简称“晶澳太阳能”)通过借壳天业通联在深圳证券交易所成功上市,并于2019年12月11日,天业通联完成工商变更,正式更名为“晶澳太阳能科技股份有限公司”,2019年12月13日,天业通联证券简称正式变更为“晶澳科技”。截至2025年12月31日,本公司总股本为人民币3,309,687,602.00元,每股面值人民币1元。

截至2025年12月31日,本公司注册资本为人民币3,309,679,544.00元,注册地址:河北省宁晋县新兴路123号,办公地址:北京市丰台区汽车博物馆东路1号院诺德中心8号楼,统一信用代码:91130300601142274F。

本公司的母公司为东台市晶泰福科技有限公司(曾用名:宁晋县晶泰福科技有限公司),实际控制人为靳保芳。

本公司及子公司(以下简称“本集团”)的主要经营活动为:生产、加工单晶硅棒、单晶硅片;生产太阳能电池、组件;研制、开发太阳能系列产品;销售太阳能电池、组件及相关产品与原材料;太阳能光伏并网发电、电量销售;太阳能光伏电站的开发、建设、运营、管理、维护;货物及技术进出口;从事太阳能电池领域的技术开发、技术转让;厂房租赁;场地租赁;电气设备租赁(涉及行政许可的,凭许可证经营)(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)。本公司子公司的相关信息参见附注八。

本报告期内,本集团新增和减少子公司的情况参见附注七。

二、 财务报表的编制基础

1、 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《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、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会(以下简称“证监会”)2023年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求编制。

2、 持续经营

本公司自本报告期末至少12个月内具备持续经营能力,无影响持续经营能力的重大事项。

三、 公司重要会计政策、会计估计

1、 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、 会计期间

自公历1月1日起至12月31日止为一个会计年度。

3、 营业周期

本公司营业周期为12个月。

4、 记账本位币

本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处主要经济环境的货币、业务收支主要货币分别确定其记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
账龄超过三年的重大应收款项	单项应收款项金额占资产总额的 0.50%
重要的单项计提坏账准备的应收款项	金额≥人民币 500.00 万元
重要的应收款项坏账准备收回或转回	金额≥人民币 500.00 万元
重要的应收款项核销	金额≥人民币 500.00 万元
合同资产账面价值发生重大变动	单项合同资产账面价值的变动金额占资产总额的 0.50%
重要的账龄超过 1 年的应收股利	单项应收股利金额占资产总额的 0.50%
账龄超过 1 年的重要预付款项	单项预付款项金额占资产总额的 0.50%
重要的在建工程	尚未结项的募投项目，或当期发生额或余额占固定资产规模比例超过 10.00%
账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款、其他应付款	单项应付款项金额占资产总额的 0.50%
账龄超过 1 年的重要合同负债	单项合同负债金额占资产总额的 0.50%
合同负债账面价值发生重大变动	同类合同负债账面价值变动金额占上年营业收入的 2.00%以上
重要的预计负债	单项预计负债金额占资产总额的 0.50%
重要的投资活动现金流量	单项现金流量金额占资产总额的 0.50%
重要的非全资子公司	子公司净利润 (损失以绝对金额计算) 占集团净利润的 10.00%
重要的合营安排或联营企业	对合营企业或联营企业的长投账面价值占合并报表资产总额 0.20%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益 (损失以绝对金额计算) 占合并报表营业收入的 0.20%以上
重要的或有事项	单项或有事项金额占资产总额 0.50%
重要的资产负债表日后事项	单项资产负债表日后事项金额占资产总额 0.50%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：本集团在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方资产、负债 (包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉) 在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值份额与支付的合并对价账面价值 (或发行股份面值总额) 的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

非同一控制下企业合并：本集团在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本集团对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，在考虑相关递延所得税影响之后，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

控制的判断标准

控制，是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。在判断本集团是否拥有对被投资方的权力时，本集团仅考虑与被投资方相关的实质性权利（包括本集团自身所享有的及其他方所享有的实质性权利）。

合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本集团所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。

(2) 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本集团编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本集团一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本集团不一致的，在编制合并财务报表时，按本集团的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

(a) 增加子公司或业务

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

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本集团按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益等不得转入当期损益的项目除外。

(b) 处置子公司或业务

一般处理方法

在报告期内，本集团处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本集团按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益等不得转入当期损益的项目除外。

因其他投资方对子公司增资而导致本集团持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

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

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(c) 购买子公司少数股权

本集团因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。

(d) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。

8、 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时,将本集团库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短(从购买日起三个月内到期)、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小四个条件的投资,确定为现金等价物。

9、 外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率及近似汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算,由此产生的汇兑差额,除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外,均计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目,采用资产负债表日的即期汇率折算;股东权益项目除未分配利润外,其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目,采用交易期间的平均汇率折算。处置境外经营时,将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额,自所有者权益项目转入处置当期损益。

10、 金融工具

本集团在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融工具的分类

根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产(债务工具)和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

业务模式是以收取合同现金流量为目标且合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的，分类为以摊余成本计量的金融资产；业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标且合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产(债务工具)；除此之外的其他金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

对于非交易性权益工具投资，本集团在初始确认时确定是否将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产(权益工具)。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

(a) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本集团决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

(b) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产 (债务工具)

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产 (债务工具) 包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

(c) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产 (权益工具)

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产 (权益工具) 包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(d) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(e) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(f) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移

本集团发生金融资产转移时，如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。本集团将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 所转移金融资产的账面价值；
- 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 终止确认部分的账面价值；
- 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本集团若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本集团若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本集团考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

通常逾期超过 30 日，本集团即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本集团即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本集团在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。对于合同能源管理业务应收款、本集团通过销售商品或提供劳务形成的长期应收款，本集团选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据	根据承兑人信用风险特征的不同，本集团将应收票据划分为银行承兑汇票、商业承兑汇票组合。
应收账款	根据本集团的历史经验，不同细分客户群体发生损失的情况不同，本集团将应收账款划分为应收合并范围内公司款项、应收电网公司电费、应收外部客户款项 (除电网公司外) 组合。
应收款项融资	本集团应收款项融资为有双重持有目的的应收票据和应收账款。根据对手方信用风险特征不同，本集团将应收款项融资划分为应收票据、应收账款两个组合。
其他应收款	根据应收款项的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将其他应收款划分为关联方往来、押金保证金质保金等、应收股权转让款、应收预缴关税退回款、应收出口退税款、应收补贴款、往来款及其他组合。
合同资产	根据本集团的历史经验，以应收电网公司电费为组合。
长期应收款	本集团长期应收款主要为合同能源管理业务应收款、分期收款销售商品形成的应收款，根据不同对手方的信用风险特征，本集团将长期应收款划分为应收合并范围内公司款项、应收其他往来款组合。

对于划分为组合的应收账款和合同资产，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

对于划分为组合的因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。除此以外的应收票据、应收款项融资和划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

(7) 权益工具

本集团发行权益工具，按实际发行价格计入股东权益，相关的交易费用从股东权益（资本公积）中扣减，如资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。回购本集团权益工具支付的对价和交易费用，减少股东权益。

(8) 可转换工具

- 含权益成分的可转换工具

对于本集团发行的可转换为权益股份且转换时所发行的股份数量和对价的金额固定的可转换工具，本集团将其作为包含负债和权益成分的复合金融工具。

在初始确认时，本集团将相关负债和权益成分进行分拆，先确定负债成分的公允价值（包括其中可能包含的非权益性嵌入衍生工具的公允价值），再从复合金融工具公允价值中扣除负债成分的公允价值，作为权益成分的价值，计入权益。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

初始确认后，对于没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的负债成分，采用实际利率法按摊余成本计量。权益成分在初始计量后不再重新计量。

当可转换工具进行转换时，本集团将负债成分和权益成分转至权益相关科目。当可转换工具被赎回时，赎回支付的价款以及发生的交易费用被分配至权益和负债成分。分配价款和交易费用的方法与该工具发行时采用的分配方法一致。价款和交易费用分配后，其与权益和负债成分账面价值的差异中，与权益成分相关的计入权益，与负债成分相关的计入损益。

- 不含权益成分的其他可转换工具

对于本集团发行的不含权益成分的其他可转换工具，在初始确认时，可转换工具的衍生工具成分以公允价值计量，剩余部分作为主债务工具的初始确认金额。

初始确认后，衍生工具成分以公允价值计量，公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益。对于主债务工具，采用实际利率法按摊余成本计量。

当可转换工具进行转换时，本集团将主债务工具和衍生工具成分转至权益相关科目。当可转换工具被赎回时，赎回支付的价款与主债务工具和衍生工具成分账面价值的差异计入损益。

11、 合同资产和合同负债

(1) 合同资产和合同负债的确认方法及标准

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本集团将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本集团拥有的无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(2) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法参见附注三、10(6) 的测试方法及会计处理方法。

12、 存货

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：在途物资、原材料、库存商品、半成品、委托加工物资、发出商品等。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

- 低值易耗品采用一次转销法；
- 包装物采用一次转销法。

(5) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

13、 持有待售和终止经营

(1) 持有待售的非流动资产或处置组

本集团将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

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

本集团按账面价值与公允价值减去出售费用后净额之孰低者对持有待售的非流动资产（不包括金融资产（参见附注三、10）、递延所得税资产（参见附注三、28））进行初始计量和后续计量，账面价值高于公允价值减去出售费用后净额的差额确认为资产减值损失，计入当期损益。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

(2) 终止经营

本集团将满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本集团处置或划分为持有待售类别的界定为终止经营：

- 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

本集团对于当期列报的终止经营，在当期利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益，并在比较期间的利润表中将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

14、 长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本集团与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本集团的合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本集团能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本集团联营企业。

(2) 初始投资成本的确定

(a) 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：本集团以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

非同一控制下的企业合并：本集团按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

(b) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

(3) 后续计量及损益确认方法

(a) 成本法核算的长期股权投资

本集团对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本集团按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(b) 权益法核算的长期股权投资

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

本集团按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照本集团的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

本集团与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。本集团与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照附注三、6 和附注三、7 披露的相关政策进行会计处理。

在本集团确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

(c) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资、因其他投资方对子公司增资而导致本集团持股比例下降等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

15、 投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本集团对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产 – 出租用建筑物采用与本集团固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

16、 固定资产

(1) 固定资产的确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2) 折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	年限平均法	20	0 - 5	4.75 - 5.00
电站资产	年限平均法	20	0 - 10	4.50 - 5.00
机器设备	年限平均法	5 - 10	0 - 5	9.50 - 20.00
运输设备	年限平均法	4 - 5	0 - 5	19.00 - 25.00
电子及办公设备	年限平均法	3 - 5	0 - 5	19.00 - 33.33

本集团至少在每年年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

(3) 固定资产处置

当固定资产处于处置状态、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

17、 在建工程

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本集团固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

本集团各类在建工程结转为固定资产的标准和时点：

类别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
房屋及建筑物	主体建设工程及配套工程已实质上完工，达到实际可使用状态。
机器设备	(1) 相关设备及其配套设施已安装完毕； (2) 设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行； (3) 生产设备能够在一段时间内稳定产出合格产品。
光伏电站	取得电网并网验收批复

企业将固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

18、 借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- 借款费用已经发生；
- 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

19、 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

(i) 无形资产的计价方法

(a) 本集团取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

(b) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

(ii) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	40 - 50 年	预计使用年限
专利权	5 - 10 年	预计使用年限
非专利技术	5 - 10 年	预计使用年限
软件	3 - 10 年	预计使用年限
其他无形资产	3 - 10 年	预计使用年限

本集团至少在每年年度终了对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，本年度末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前年度无明显差异。

(iii) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

本集团在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命，并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

(i) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本集团研发支出按照研发项目口径进行归集，归集范围主要包括：材料费、职工薪酬、燃料动力、其他。

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。企业内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段满足资本化支出条件的，确认为无形资产。

(ii) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

(iii) 开发阶段支出资本化的具体条件

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

- 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

20、 长期资产减值

长期股权投资、以成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、使用权资产及长期待摊费用等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

本集团进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

21、 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内平均摊销。

22、 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本集团为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本集团提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

本集团离职后福利采用设定提存计划，按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本集团在不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

23、 预计负债

(1) 预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、产品质量保证、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团确认为预计负债：

- 该义务是本集团承担的现时义务；
- 履行该义务很可能导致经济利益流出本集团；
- 该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 各类预计负债的计量方法

本集团预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本集团在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围 (或区间)，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围 (或区间)，或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本集团清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

(a) 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失 (如有) 的部分，确认为预计负债。

(b) 产品质量保证金

产品质量保证金指在销售产品或提供劳务后，对客户提供服务的一种承诺。在约定期内，若产品或劳务在正常使用过程中出现质量或与之相关的其他属于正常范围的问题，企业负有更换产品、免费或只收成本价进行修理等责任。在满足前述预计负债的确认条件的条件，确认为预计负债。

24、 股份支付

本集团的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本集团的股份支付为以权益结算的股份支付。

(1) 股份支付的会计处理

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用。在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的可行权职工人数变动、是否达到规定业绩条件等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。但授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

对于最终未能行权的股份支付，不确认成本或费用，除非行权条件是市场条件或非可行权条件，此时无论是否满足市场条件或非可行权条件，只要满足所有可行权条件中的非市场条件，即视为可行权。

(2) 修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本集团对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本集团对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

25、 收入

(1) 收入确认和计量所采用的会计政策

本集团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确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务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，本集团在合同开始日，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。本集团按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本集团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以及预期将退还给客户的款项。本集团根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本集团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确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团将根据合同中的融资成分调整交易价格；对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本集团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：

- 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；
- 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；
- 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团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。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团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，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团考虑下列迹象：

- 本集团就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本集团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。
- 客户已接受该商品或服务。
- 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(2) 取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(a) 光伏电站运营

本集团电力供应至电网公司，电网公司获得电力的控制权时确认收入。

(b) 太阳能组件等产品销售

本集团销售太阳能组件产品业务按照合同约定方式，在控制权转移至客户时确认收入。

(c) 单晶炉等光伏设备销售

参照上述太阳能组件等产品销售政策确认销售收入。本集团与客户之间结算周期超过一年的，在确定交易价格时，考虑合同中存在的融资成分并调整交易价格。

(d) 提供服务收入

本集团提供的服务于服务提供期间确认收入。

26、 合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本集团为履行合同而发生的成本，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关；
- 该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；
- 该成本预期能够收回。

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本集团将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本集团将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

27、 政府补助

(1) 类型

政府补助，是本集团从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本集团将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：企业取得的，用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。

本集团将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本集团将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：是否用于购建或以其他方式形成长期资产。

(2) 确认时点

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本集团取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

- 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。
- 财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

28、 递延所得税资产和递延所得税负债

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

如果单项交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损），且初始确认的资产和负债并未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

29、 租赁

(1) 本集团作为承租人

(a) 使用权资产

在租赁期开始日，本集团对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

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

本集团后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照附注三、20 所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

(b) 租赁负债

在租赁期开始日，本集团对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额 (包括实质固定付款额)，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项；
- 本集团合理确定将行使的购买选择权的行权价格；
- 租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项。

本集团采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本集团的增量借款利率作为折现率。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本集团按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本集团按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

(c) 短期租赁和低价值资产租赁

本集团选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。本集团转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

(d) 租赁变更

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

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

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

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

(e) 售后租回交易

本集团按照附注三、25 所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理参见附注三、10。

(2) 本集团作为出租人

在租赁开始日，本集团将租赁分为融资租赁 and 经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。

(a) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本集团将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(b) 融资租赁会计处理

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

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照附注三、10 所述的会计政策进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(c) 售后租回交易

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述经营租赁或融资租赁的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理参见附注三、10。

30、 套期会计

套期会计方法，是指将套期工具和被套期项目产生的利得或损失在相同会计期间计入当期损益(或其他综合收益)以反映风险管理活动影响的方法。

被套期项目是使本集团面临公允价值或现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。本集团指定为被套期项目有使本集团面临外汇风险的以固定外币金额进行的购买或销售的确切承诺，即将“确定承诺的外汇风险”作为被套期项目。

套期工具是本集团为进行套期而指定的、其公允价值或现金流量变动预期可抵销被套期项目的公允价值或现金流量变动的金融工具。

本集团在套期开始日及以后期间持续地对套期关系是否符合套期有效性要求进行评估。套期同时满足下列条件时，本集团认定套期关系符合套期有效性要求：

- 被套期项目和套期工具之间存在经济关系；
- 被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位；
- 套期关系的套期比率，应当等于企业实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比。

套期关系由于套期比率的原因而不再符合套期有效性要求，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本集团进行套期关系再平衡，对已经存在的套期关系中被套期项目或套期工具的数量进行调整，以使套期比率重新符合套期有效性要求。

发生下列情形之一的，本集团终止运用套期会计：

- 因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标；
- 套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使；
- 被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位；
- 套期关系不再满足运用套期会计方法的其他条件。

本集团对“确定承诺的外汇风险”在满足运用套期会计方法的前提下按照现金流量套期进行会计处理，具体会计政策描述如下：

现金流量套期是指对现金流量变动风险敞口进行的套期。套期工具产生的利得或损失中属于套期有效的部分，本集团将其作为现金流量套期储备，计入其他综合收益。现金流量套期储备的金额为下列两项的绝对额中较低者：

- 套期工具自套期开始的累计利得或损失；
- 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额为当期现金流量套期储备的变动额。

套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分，计入当期损益。

本集团在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。

当本集团对现金流量套期终止运用套期会计时，在其他综合收益中确认的累计现金流量套期储备金额，按照下列会计政策进行处理：

- 被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，累计现金流量套期储备的金额予以保留，并按照上述现金流量套期的会计政策进行会计处理；
- 被套期的未来现金流量预期不再发生的，累计现金流量套期储备的金额从其他综合收益中转出，计入当期损益。

31、 其他重要的会计政策和会计估计

分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

32、 主要会计政策、会计估计的变更

报告期内，本集团无重大的会计政策和会计估计变更。

四、 税项

1、 主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	3% - 19%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%等
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 10% - 30%后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	1.2%、12%

本公司于中国境内设立的公司法定所得税税率为 25% (2024 年：25%)，于境外设立的公司需按其注册当地的所得税法规计提所得税。本公司境外子公司及境内公司适用非法定税率的具体情况如下：

晶澳太阳能科技股份有限公司
截至 2025 年 12 月 31 日止年度财务报表

纳税主体名称	所得税税率
合肥晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
晶澳(邢台)太阳能有限公司	15.00%
晶澳(扬州)新能源有限公司	15.00%
上海晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司	15.00%
邢台晶龙光伏材料有限公司	15.00%
义乌晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
晶澳(无锡)光伏科技有限公司	15.00%
北京晶鸿节能科技有限公司	15.00%
曲靖晶龙电子材料有限公司	15.00%
曲靖晶澳光伏科技有限公司	15.00%
曲靖晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
包头晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
包头晶旭碳碳科技有限公司	15.00%
包头晶澳碳素科技有限公司	15.00%
内蒙古晶澳太阳能光伏科技有限公司	15.00%
包头晶澳新材料有限公司	15.00%
东台晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
义乌晶诚光伏材料有限公司	15.00%
鄂尔多斯市晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
晶澳(东海)新材料科技有限公司	15.00%
上海捷净集程化学科技有限公司	15.00%
晶澳智慧能源科技(海南)有限公司	15.00%
曲靖晶澳贸易有限公司	5.00%
光伏电站项目公司	“三免三减半”或 20%或 15%
邢台晶睿商业管理有限公司	5.00%
鄂尔多斯市晶飞光伏有限公司	5.00%
兰坪晶澳光伏科技有限公司	5.00%
晶澳太阳能迪拜(自由贸易区)有限公司	15.00%
晶澳太阳能澳大利亚公司	30.00%
晶澳太阳能德国公司	联邦税率 15.825%+州税
晶澳太阳能国际有限公司	16.50%
晶澳太阳能投资(香港)有限公司	16.50%
晶澳太阳能香港有限公司	16.50%
晶澳智慧能源(香港)有限公司	16.50%
晶澳能源投资(香港)有限公司	16.50%
晶澳太阳能香港新能源有限公司	16.50%
晶澳太阳能贸易有限公司	16.50%
晶澳太阳能马来西亚公司	24.00%
晶澳太阳能韩国株式会社	20.90%
晶澳太阳能南非公司	27.00%
晶澳太阳能南非有限公司	27.00%
晶澳太阳能巴西公司	15.00%+附加税
晶澳太阳能美国公司	联邦税率 21%+州税
晶澳太阳能美国工业公司	联邦税率 21%+州税
晶澳太阳能美国贸易有限公司	联邦税率 21%+州税
晶澳太阳能日本株式会社	30.62%
晶澳太阳能越南有限公司	15.00%
晶澳太阳能光伏越南有限公司	15.00%
晶澳太阳能新能源越南有限公司	15.00%
朴照新加坡贸易有限公司	17.00%

注：2025 年 10 月，包头晶澳碳素科技有限公司和包头晶澳新材料有限公司被包头晶澳太阳能科技有限公司吸收合并，截至 2025 年 12 月 31 日，包头晶澳碳素科技有限公司和包头晶澳新材料有限公司未办理完成工商注销手续。

2、 税收优惠

报告期内，本集团享有的主要税收优惠政策如下：

- (1) 子公司合肥晶澳太阳能科技有限公司 (简称“合肥晶澳”) 于 2025 年 10 月 28 日经安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局重新认定，取得编号为 GR202534003599 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (2) 子公司晶澳 (邢台) 太阳能有限公司 (简称“邢台组件”) 于 2023 年 10 月 16 日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、国家税务总局河北省税务局认定，取得编号为 GR202313001646 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (3) 子公司晶澳 (扬州) 新能源有限公司 (简称“扬州组件”) 于 2025 年 12 月 19 日经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局重新认定，取得编号为 GR202532011208 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (4) 子公司上海晶澳太阳能科技有限公司 (简称“奉贤组件”) 于 2023 年 12 月 12 日经上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局重新认定，取得编号为 GR202331005925 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (5) 子公司晶澳 (扬州) 太阳能科技有限公司 (简称“扬州电池”) 于 2023 年 11 月 6 日经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局重新认定，取得编号为 GR202332002014 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (6) 子公司邢台晶龙光伏材料有限公司 (简称“晶龙光伏”) 于 2023 年 11 月 14 日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、国家税务总局河北省税务局认定，取得编号为 GR202313003014 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。

- (7) 子公司义乌晶澳太阳能科技有限公司 (简称“义乌晶澳”) 于 2024 年 12 月 6 日经浙江省科学技术厅、浙江省财政厅、国家税务总局浙江省税务局认定, 取得编号为 GR202433010127 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (8) 子公司晶澳(无锡)光伏科技有限公司(简称“无锡晶澳”)于 2024 年 12 月 16 日经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局认定, 取得编号为 GR202432015896 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (9) 子公司北京晶鸿节能科技有限公司(简称“晶鸿节能”)于 2023 年 11 月 30 日经北京市科学技术委员会、北京市财政局、国家税务总局北京市税务局认定, 取得编号为 GR202311003991 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (10) 子公司东台晶澳太阳能科技有限公司(简称“东台基地”)于 2024 年 12 月 16 日经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局认定, 取得编号为 GR202432007279 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (11) 子公司义乌晶诚光伏材料有限公司(简称“义乌晶诚”)于 2024 年 12 月 6 日经浙江省科学技术厅、浙江省财政厅、国家税务总局浙江省税务局认定, 取得编号为 GR202433005081 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (12) 子公司曲靖晶龙电子材料有限公司(简称“曲靖晶龙”)于 2024 年 11 月 1 日经云南省科学技术厅、云南省财政厅、国家税务总局云南省税务局认定, 取得编号为 GR202453000642 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (13) 子公司曲靖晶澳光伏科技有限公司(简称“曲靖晶澳”)于 2024 年 12 月 4 日经云南省科学技术厅、云南省财政厅、国家税务总局云南省税务局认定, 取得编号为 GR202453000923 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。

- (14) 子公司包头晶澳太阳能科技有限公司 (简称“包头晶澳”) 于 2025 年 11 月 9 日经内蒙古自治区科学技术厅、内蒙古自治区财政厅、国家税务总局内蒙古自治区税务局认定, 取得编号为 GR202515000088 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (15) 子公司内蒙古晶澳太阳能光伏科技有限公司 (简称“内蒙古组件”) 于 2025 年 11 月 19 日经内蒙古自治区科学技术厅、内蒙古自治区财政厅、国家税务总局内蒙古自治区税务局认定, 取得编号为 GR202515000093 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (16) 子公司曲靖晶澳太阳能科技有限公司 (简称“曲靖科技”) 于 2025 年 12 月 8 日经云南省科学技术厅、云南省财政厅、国家税务总局云南省税务局认定, 取得编号为 GR202553000640 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (17) 子公司鄂尔多斯市晶澳太阳能科技有限公司 (简称“鄂尔多斯基地”) 于 2025 年 12 月 8 日经内蒙古自治区科学技术厅、内蒙古自治区财政厅、国家税务总局内蒙古自治区税务局认定, 取得编号为 GR202515000533 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (18) 子公司晶澳 (东海) 新材料科技有限公司 (简称“晶澳 (东海) 新材料”) 于 2025 年 12 月 19 日经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局认定, 取得编号为 GR202532008321 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (19) 子公司上海捷净集程化学科技有限公司 (简称“上海捷净集程”) 于 2025 年 12 月 25 日经上海市科学技术厅、上海市财政厅、国家税务总局上海市税务局认定, 取得编号为 GR202531007977 的《高新技术企业证书》, 高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15%的企业所得税税率。
- (20) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委公告 2020 年第 23 号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》的规定, 自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日, 对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务, 且其主营业务收入占企业收入总额 60%以上的企业, 可以减按 15%税率缴纳企业所得税。以下企业可享受上述优惠政策: 曲靖晶龙、曲靖晶澳、曲靖科技、包头晶澳、包头晶旭碳碳科技有限公司 (简称“包头晶旭”)、内蒙古组件、鄂尔多斯基地。

(21) 根据《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》(财税〔2020〕31号)以及《财政部 税务总局关于延续实施海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》(财税〔2025〕3号)的规定,对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业,减按 15%的税率征收企业所得税。上述所称鼓励类产业企业,是指以《海南自由贸易港鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务,且其主营业务收入占企业收入总额 60%以上的企业。子公司晶澳智慧能源科技(海南)有限公司(简称“晶澳海南”)于 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日可享受上述优惠政策。

(22) 本公司光伏电站项目公司适用如下税收优惠政策:

(a) 享受企业所得税“三免三减半”优惠:

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及实施条例第八十七条的规定,企业从事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、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008年版)的通知》(财税[2008]116号)和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46号),太阳能发电新建项目在相关优惠目录中。本集团之子公司中满足认定标准的光伏电站项目公司享受上述优惠政策。

(b) 享受《西部地区鼓励类产业目录》税收优惠(15%):

根据财政部、国家税务总局、国家发展改革委联合印发的 2020 年第 23 号文《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》,自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日,对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。上述鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务,且其主营业务收入占企业收入总额 60%以上的企业。以下企业于本年可享受上述优惠政策:盐池县晶澳光伏发电有限公司、银川爱友恩能源电力有限公司、绥阳晶能能源科技有限公司。

(c) 享受小型微利企业税收优惠 (20%):

根据《财政部 税务总局关于进一步扩大小型微利企业所得税优惠政策范围的通知》(财税 [2018] 77 号)、《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税 [2019] 13 号) 小型微利企业按 20% 的税率缴纳企业所得税。本集团之子公司中满足小微企业认定标准的光伏电站项目公司享受上述优惠政策。

- (23) 2023 年 11 月 29 日, 越南社会主义共和国国会已通过关于经济合作与发展组织支柱二示范规则 (GloBE) 的决议。该决议于 2024 年 1 月 1 日生效。本集团之子公司晶澳太阳能(越南)有限公司(简称“越南晶澳”)、晶澳太阳能光伏(越南)有限公司(简称“越南电池”)、晶澳太阳能新能源越南有限公司(简称“越南新能源”)受 GloBE 影响自 2024 年 1 月 1 日起适用 15% 的全球最低税负。
- (24) 2025 年 2 月 6 日, 阿拉伯联合酋长国已通过关于经济合作与发展组织支柱二示范规则 (GloBE) 的决议。该决议于 2025 年 1 月 1 日生效。本集团之子公司晶澳太阳能(迪拜)自由贸易区有限公司(简称“迪拜晶澳”)受 GloBE 影响自 2025 年 1 月 1 日起适用 15% 的全球最低税负。
- (25) 根据《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》(财政部、税务总局公告 2023 年第 43 号) 的规定, 自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日, 允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳税额, 本集团之子公司中满足认定标准的公司享受上述增值税加计抵减优惠。

五、 合并财务报表项目注释

1、 货币资金

项目	2025 年	2024 年
银行存款	16,084,815,299.20	12,547,835,841.74
其他货币资金	9,157,458,406.33	12,540,906,456.52
合计	25,242,273,705.53	25,088,742,298.26
其中: 存放在境外的款项总额	2,544,479,205.42	5,775,343,617.92

于 2025 年 12 月 31 日，本集团其他货币资金明细如下：

项目	2025 年	2024 年
票据保证金	7,592,565,102.61	9,967,966,647.06
保函保证金	373,653,166.19	711,213,279.29
信用证保证金	98,850,215.33	140,002,639.34
用于担保的定期存款或通知存款	800,000,000.00	1,092,608,000.45
定期存单	270,000,000.00	580,000,000.00
其他	22,389,922.20	49,115,890.38
合计	9,157,458,406.33	12,540,906,456.52

2、 衍生金融资产

项目	2025 年	2024 年
外汇衍生工具	66,277,565.56	1,296,536.44
商品期货合约	7,848,900.00	-
合计	74,126,465.56	1,296,536.44

本集团主要通过和金融机构签订远期外汇合约与商品期货合约，对相关外汇敞口及金属材料采购开展套期业务进行风险管理。

3、 应收票据

(1) 应收票据分类

种类	2025 年	2024 年
银行承兑汇票	147,708,490.97	194,424,818.99
商业承兑汇票	17,464,633.60	14,715,175.66
小计	165,173,124.57	209,139,994.65
减：坏账准备	174,646.34	147,151.76
合计	164,998,478.23	208,992,842.89

上述应收票据均为一年内到期。

(2) 年末本集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据：

种类	年末终止 确认金额	年末未终止 确认金额
银行承兑汇票	-	91,334,397.27

(3) 应收票据按坏账准备计提方法分类披露

类别	2025 年					2024 年				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	165,173,124.57	100.00	174,646.34	0.11	164,998,478.23	209,139,994.65	100.00	147,151.76	0.07	208,992,842.89
- 银行承兑汇票	147,708,490.97	89.43	-	-	147,708,490.97	194,424,818.99	92.96	-	-	194,424,818.99
- 商业承兑汇票	17,464,633.60	10.57	174,646.34	1.00	17,289,987.26	14,715,175.66	7.04	147,151.76	1.00	14,568,023.90
合计	165,173,124.57	100.00	174,646.34	0.11	164,998,478.23	209,139,994.65	100.00	147,151.76	0.07	208,992,842.89

(4) 坏账准备的变动情况

	2025 年	2024 年
年初余额	147,151.76	219,996.72
本年计提	274,275.77	384,121.43
收回或转回	246,781.19	456,966.39
年末余额	174,646.34	147,151.76

4、 应收账款

(1) 应收账款按客户类别分析如下：

客户类别	2025 年	2024 年
应收关联方	1,959,852.58	61,011,365.62
应收第三方	9,728,236,701.12	9,360,885,569.99
小计	9,730,196,553.70	9,421,896,935.61
减：坏账准备	522,182,708.54	451,070,006.88
合计	9,208,013,845.16	8,970,826,928.73

(2) 应收账款按账龄分析如下：

账龄	2025 年	2024 年
半年以内(含半年)	7,183,633,583.20	7,330,391,981.85
半年至 1 年(含 1 年)	742,184,432.83	716,491,042.48
1 至 2 年(含 2 年)	988,680,854.71	660,089,039.38
2 至 3 年(含 3 年)	351,434,064.66	234,377,553.51
3 至 4 年(含 4 年)	146,118,889.69	169,394,349.04
4 至 5 年(含 5 年)	96,961,056.60	80,505,201.33
5 年以上	221,183,672.01	230,647,768.02
小计	9,730,196,553.70	9,421,896,935.61
减：坏账准备	522,182,708.54	451,070,006.88
合计	9,208,013,845.16	8,970,826,928.73

账龄自应收账款确认日起开始计算。

(3) 应收账款按坏账准备计提方法分类披露

类别	2025 年					2024 年				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	233,459,924.40	2.40	192,456,249.34	82.44	41,003,675.06	232,859,151.07	2.47	183,574,075.58	78.83	49,285,075.49
按组合计提坏账准备	9,496,736,629.30	97.60	329,726,459.20	3.47	9,167,010,170.10	9,189,037,784.54	97.53	267,495,931.30	2.91	8,921,541,853.24
- 应收外部客户款项 (除电网公司外)	8,806,575,126.87	90.51	319,374,036.66	3.63	8,487,201,090.21	8,482,454,110.38	90.03	256,897,176.20	3.03	8,225,556,934.18
- 应收电网公司电费	690,161,502.43	7.09	10,352,422.54	1.50	679,809,079.89	706,583,674.16	7.50	10,598,755.10	1.50	695,984,919.06
合计	9,730,196,553.70	100.00	522,182,708.54	5.37	9,208,013,845.16	9,421,896,935.61	100.00	451,070,006.88	4.79	8,970,826,928.73

(a) 2025 年按单项计提坏账准备的计提理由：

名称	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	56,289,436.37	56,289,436.37	100.00%	预计无法收回
单位二	20,430,000.00	20,430,000.00	100.00%	预计无法收回
单位三	16,988,316.72	3,397,663.34	20.00%	预计无法全额收回
单位四	14,250,544.49	14,250,544.49	100.00%	预计无法收回
单位五	13,466,685.81	9,426,680.07	70.00%	预计无法全额收回
单位六	11,472,198.40	11,472,198.40	100.00%	预计无法收回
单位七	11,434,086.91	11,434,086.91	100.00%	预计无法收回
单位八	9,591,085.85	9,591,085.85	100.00%	预计无法收回
单位九	7,576,960.76	1,515,392.15	20.00%	预计无法全额收回
单位十	7,361,898.00	2,177,525.35	29.58%	预计无法全额收回
单位十一	6,325,443.62	6,325,443.62	100.00%	预计无法收回
单位十二	6,124,160.00	6,124,160.00	100.00%	预计无法收回
单位十三	5,755,271.41	1,151,054.28	20.00%	预计无法全额收回
其他 (单项金额低于 500 万)	46,393,836.06	38,870,978.51	83.78%	预计无法全额收回
合计	233,459,924.40	192,456,249.34		

(b) 2025 年按组合计提坏账准备的确认标准及说明：

本集团依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合一：应收外部客户款项 (除电网公司外)

组合二：应收电网公司电费

(c) 应收账款预期信用损失的评估：

本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收账款的减值准备，并以账龄与预期信用损失率对照表为基础计算其预期信用损失。根据本集团的历史经验，不同细分客户群体发生损失的情况如下：

组合一：应收外部客户款项 (除电网公司外)

2025 年

	预期信用损失率	年末账面余额	年末减值准备
半年以内 (含半年)	1.00%	6,999,658,542.55	69,996,585.43
半年至 1 年 (含 1 年)	5.00%	666,423,992.77	33,321,199.64
1 至 2 年 (含 2 年)	10.00%	810,962,822.74	81,096,282.27
2 至 3 年 (含 3 年)	30.00%	238,547,329.31	71,564,198.79
3 至 4 年 (含 4 年)	50.00%	55,173,337.95	27,586,668.98
4 至 5 年 (含 5 年)	100.00%	18,614,061.67	18,614,061.67
5 年以上	100.00%	17,195,039.88	17,195,039.88
合计		8,806,575,126.87	319,374,036.66

2024 年

	预期信用损失率	年末账面余额	年末减值准备
半年以内 (含半年)	1.00%	7,126,003,873.05	71,260,038.69
半年至 1 年 (含 1 年)	5.00%	632,236,113.21	31,611,805.66
1 至 2 年 (含 2 年)	10.00%	508,703,165.41	50,870,316.54
2 至 3 年 (含 3 年)	30.00%	114,329,903.65	34,298,971.10
3 至 4 年 (含 4 年)	50.00%	64,650,021.71	32,325,010.86
4 至 5 年 (含 5 年)	100.00%	22,093,119.30	22,093,119.30
5 年以上	100.00%	14,437,914.05	14,437,914.05
合计		8,482,454,110.38	256,897,176.20

组合二：应收电网公司电费

2025 年

名称	预期信用损失率	年末账面余额	年末减值准备
应收电网公司电费	1.50%	690,161,502.43	10,352,422.54

2024 年

名称	预期信用损失率	年末账面余额	年末减值准备
应收电网公司电费	1.50%	706,583,674.16	10,598,755.10

预期信用损失率基于过去期间的实际信用损失经验计算，并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本集团所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。

(4) 坏账准备的变动情况

	注	2025 年	2024 年
年初余额		451,070,006.88	346,644,227.33
本年计提		146,444,025.37	108,554,649.20
本年收回或转回		5,267,073.88	509,788.33
本年核销	(a)	70,001,608.01	12,322.72
其他		(62,641.82)	(3,606,758.60)
年末余额		522,182,708.54	451,070,006.88

(a) 本年实际核销的应收账款情况：

项目	核销金额
实际核销的应收账款	70,001,608.01

(5) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

2025 年

单位名称	年末余额		
	应收账款	占应收账款和合同资产合计数的比例 (%)	坏账准备
第一名	350,824,465.77	3.61	3,508,244.66
第二名	341,919,765.23	3.51	3,419,197.65
第三名	276,572,616.39	2.84	4,148,589.25
第四名	268,724,429.61	2.76	2,687,244.30
第五名	219,728,446.54	2.26	2,197,284.47
合计	1,457,769,723.54	14.98	15,960,560.33

2024 年

单位名称	年末余额		
	应收账款	占应收账款和 合同资产合计数的 比例 (%)	坏账准备
第一名	344,781,657.11	3.66	3,447,816.57
第二名	259,954,164.93	2.76	2,599,541.65
第三名	242,571,235.95	2.57	3,638,568.54
第四名	238,572,788.62	2.53	2,385,727.89
第五名	229,284,336.99	2.43	2,292,843.37
合计	1,315,164,183.60	13.95	14,364,498.02

5、 应收款项融资

项目	2025 年	2024 年	累计在其他综合收益 中确认的损失准备
应收票据	1,614,704,793.31	595,548,294.65	-
应收账款	23,231,599.48	50,640,490.30	-
合计	1,637,936,392.79	646,188,784.95	-

(a) 年末本集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资：

种类	年末 终止确认金额	年末 未终止确认金额
应收票据	3,986,171,100.80	-
应收账款	73,853,203.91	-
合计	4,060,024,304.71	-

(b) 年末本集团已质押的应收款项融资：

项目	2025 年	2024 年
应收款项融资	72,449,540.03	-

6、 预付款项

(1) 预付款项分类列示如下：

项目	2025 年	2024 年
预付材料及劳务款	1,466,853,568.87	770,275,474.06
其他	103,940,286.52	108,147,782.09
合计	1,570,793,855.39	878,423,256.15

(2) 预付款项按账龄列示如下：

账龄	2025 年		2024 年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	1,505,733,285.94	95.85	683,929,135.86	77.86
1 至 2 年 (含 2 年)	7,078,339.70	0.45	48,681,442.53	5.54
2 至 3 年 (含 3 年)	26,156,732.03	1.67	821,315.66	0.09
3 年以上	31,825,497.72	2.03	144,991,362.10	16.51
合计	1,570,793,855.39	100.00	878,423,256.15	100.00

账龄自预付款项确认日起开始计算。

账龄超过 1 年及以上的预付款项主要是原材料长期采购预付款。

(3) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款项情况

预付对象	年末余额	占预付款项年末余额合计数的比例 (%)
第一名	382,043,022.95	24.32
第二名	206,713,507.73	13.16
第三名	200,801,025.36	12.78
第四名	109,916,883.29	7.00
第五名	85,387,641.03	5.44
合计	984,862,080.36	62.70

7、其他应收款

项目	注	2025 年	2024 年
应收股利	(1)	4,079,695.80	3,042,037.80
其他应收款	(2)	1,232,777,365.98	1,204,755,581.61
合计		1,236,857,061.78	1,207,797,619.41

(1) 应收股利

被投资单位	2025 年	2024 年
大唐昂立（灵武）新能源有限公司	3,042,037.80	3,042,037.80
内蒙古梦家光伏科技有限公司	1,037,658.00	-
合计	4,079,695.80	3,042,037.80

(2) 其他应收款

(a) 按客户类别分析如下：

客户类别	2025 年	2024 年
应收关联方	16,581,992.78	16,200.00
应收第三方	1,326,533,421.59	1,294,876,980.67
小计	1,343,115,414.37	1,294,893,180.67
减：坏账准备	110,338,048.39	90,137,599.06
合计	1,232,777,365.98	1,204,755,581.61

(b) 按账龄分析如下：

账龄	2025 年	2024 年
1 年以内 (含 1 年)	743,820,846.83	598,731,517.06
1 至 2 年 (含 2 年)	186,465,079.57	318,172,577.61
2 至 3 年 (含 3 年)	53,398,548.77	9,974,063.55
3 至 4 年 (含 4 年)	5,364,864.33	72,366,787.66
4 至 5 年 (含 5 年)	69,923,607.16	155,855,782.07
5 年以上	284,142,467.71	139,792,452.72
小计	1,343,115,414.37	1,294,893,180.67
减：坏账准备	110,338,048.39	90,137,599.06
合计	1,232,777,365.98	1,204,755,581.61

账龄自其他应收款确认日起开始计算。

(c) 按坏账准备计提方法分类披露

2025 年

类别	2025 年				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	374,663,578.11	27.90	70,646,523.52	18.86	304,017,054.59
按组合计提坏账准备	968,451,836.26	72.10	39,691,524.87	4.10	928,760,311.39
合计	1,343,115,414.37	100.00	110,338,048.39	8.22	1,232,777,365.98

2024 年

类别	2024 年				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	384,621,306.08	29.70	70,616,486.29	18.36	314,004,819.79
按组合计提坏账准备	910,271,874.59	70.30	19,521,112.77	2.14	890,750,761.82
合计	1,294,893,180.67	100.00	90,137,599.06	6.96	1,204,755,581.61

按单项计提坏账准备

名称	期初余额			期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备的其他 应收款	384,621,306.08	70,616,486.29	18.36	374,663,578.11	70,646,523.52	18.86	预计无法 全额收回

(d) 坏账准备的变动情况

2025 年

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期 预期信用损失 - 未发生信用减值	整个存续期 预期信用损失 - 已发生信用减值	
2025 年 1 月 1 日余额	18,557,595.73	30,681,241.34	40,898,761.99	90,137,599.06
转入第三阶段	(1,199,356.26)	-	1,199,356.26	-
本年计提	21,556,568.16	-	1,409,501.60	22,966,069.76
本年核销	-	-	2,325,533.06	2,325,533.06
其他变动	(213,180.42)	(681,198.33)	454,291.38	(440,087.37)
年末余额	38,701,627.21	30,000,043.01	41,636,378.17	110,338,048.39

2024 年

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期 预期信用损失 - 未发生信用减值	整个存续期 预期信用损失 - 已发生信用减值	
2024 年 1 月 1 日余额	6,243,187.27	-	38,816,933.10	45,060,120.37
本年计提	12,325,324.96	30,396,465.44	1,610,718.15	44,332,508.55
外币报表折算差额	-	284,775.90	471,811.12	756,587.02
其他变动	(10,916.50)	-	(700.38)	(11,616.88)
年末余额	18,557,595.73	30,681,241.34	40,898,761.99	90,137,599.06

(e) 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	外币报表折算差额	
坏账准备	90,137,599.06	22,966,069.76	-	2,325,533.06	(440,087.37)	110,338,048.39

(f) 按款项性质分类情况

款项性质	2025 年	2024 年
关联方往来	16,581,992.78	16,200.00
押金、保证金、质保金等	458,477,986.18	762,162,601.63
应收股权转让款	309,137,246.84	253,148,002.11
往来款及其他	388,995,493.51	140,501,552.34
应收预缴关税退还款	115,541,156.21	118,164,700.56
应收出口退税款	52,623,870.75	18,286,196.99
应收补贴款	1,757,668.10	2,613,927.04
合计	1,343,115,414.37	1,294,893,180.67

(g) 按欠款方归集的年末余额前五名的情况

2025 年

单位名称	款项的性质	年末余额	账龄	占其他应收款项 年末余额 合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
第一名	保证金	328,947,840.00	2 至 5 年以上	24.49	30,000,043.01
第二名	应收股权转让款	258,495,935.41	1 年以内	19.25	12,924,796.77
第三名	应收预缴关税退还款	115,541,156.21	1 至 2 年	8.60	-
第四名	往来款及其他	111,820,458.24	1 年以内	8.33	5,591,022.91
第五名	往来款及其他	43,789,013.09	1 年以内	3.26	2,189,450.65
合计		858,594,402.95		63.93	50,705,313.34

2024 年

单位名称	款项的性质	年末余额	账龄	占其他应收款项 年末余额 合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
第一名	保证金	336,417,120.00	1 至 5 年以上	25.98	30,681,241.34
第二名	保证金	255,587,220.40	0 至 3 年	19.74	-
第三名	应收股权转让款	166,211,400.00	1 年以内	12.84	8,310,570.00
第四名	应收预缴关税退回款	118,164,700.56	1 年以内	9.13	-
第五名	应收股权转让款	57,171,437.11	0 至 2 年	4.42	4,528,571.86
合计		933,551,878.07		72.11	43,520,383.20

8、 存货

(1) 存货分类

存货种类	2025年			2024年		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	3,578,571,449.88	376,347,530.99	3,202,223,918.89	4,147,879,513.69	593,993,714.83	3,553,885,798.86
在途物资	587,527,112.64	-	587,527,112.64	605,159,041.87	-	605,159,041.87
发出商品	277,756,647.50	13,274,568.81	264,482,078.69	161,184,630.30	25,324,152.52	135,860,477.78
委托加工物资	2,517,660.80	-	2,517,660.80	10,951,109.08	-	10,951,109.08
半成品	1,272,344,239.11	92,344,618.18	1,179,999,620.93	2,051,066,015.55	276,655,256.15	1,774,410,759.40
库存商品	5,084,618,492.87	262,902,139.52	4,821,716,353.35	5,110,383,788.42	619,909,755.18	4,490,474,033.24
合计	10,803,335,602.80	744,868,857.50	10,058,466,745.30	12,086,624,098.91	1,515,882,878.68	10,570,741,220.23

(2) 存货跌价准备

存货种类	年初余额	计提或转回	转销	外币报表折算差额	年末余额
原材料	593,993,714.83	(3,534,389.56)	(213,845,346.74)	(266,447.54)	376,347,530.99
发出商品	25,324,152.52	6,901,603.33	(18,993,114.39)	41,927.35	13,274,568.81
半成品	276,655,256.15	23,184,731.22	(207,493,538.39)	(1,830.80)	92,344,618.18
库存商品	619,909,755.18	62,167,381.25	(442,805,576.90)	23,630,579.99	262,902,139.52
合计	1,515,882,878.68	88,719,326.24	(883,137,576.42)	23,404,229.00	744,868,857.50

(3) 确定可变现净值的具体依据及本期计提或转销存货跌价准备的原因

项目	确定可变现净值的具体依据	计提存货跌价准备的原因	本期转销存货跌价准备的原因
原材料、在途物资、半成品	以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值	部分产品预计售价下降导致存货可变现净值低于账面价值	本期将已计提存货跌价准备的存货耗用/出售
库存商品、发出商品	以该存货的估计售价或合同价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值	部分产品预计售价或合同价下降导致存货可变现净值低于账面价值	本期将已计提存货跌价准备的存货出售

9、一年内到期的非流动资产

项目	2025 年	2024 年
一年内到期的定期存款	2,138,291,776.80	2,598,225,693.39
一年内到期的长期应收款	201,541,572.05	273,416,837.96
合计	2,339,833,348.85	2,871,642,531.35

10、其他流动资产

项目	2025 年	2024 年
待抵扣及待认证进项税额	2,840,457,297.02	3,441,194,438.27
受托代销产品	577,618,708.88	-
预缴税费	83,880,650.80	140,155,856.89
待摊费用	71,851,679.59	44,595,984.30
其他	52,252,562.58	131,957,234.47
合计	3,626,060,898.87	3,757,903,513.93

11、长期应收款

项目	附注	2025 年			
		账面余额	坏账准备	账面价值	折现率区间
合同能源管理业务应收款		16,894,235.48	844,711.77	16,049,523.71	3.5%、4.57%
其中：未实现融资收益		3,165,617.90	-	3,165,617.90	
分期收款销售商品		461,008,684.10	46,100,868.44	414,907,815.66	2.15%、4.00%
其中：未实现融资收益		18,540,766.24	-	18,540,766.24	
小计		477,902,919.58	46,945,580.21	430,957,339.37	
减：一年内到期部分 - 合同能源管理业务应收款	五、9	1,806,721.22	90,336.06	1,716,385.16	3.5%、4.57%
减：一年内到期部分 - 分期收款销售商品	五、9	222,027,985.46	22,202,798.57	199,825,186.89	2.15%、4.00%
合计		254,068,212.90	24,652,445.58	229,415,767.32	

项目	附注	2024 年			
		账面余额	坏账准备	账面价值	折现率区间
合同能源管理业务应收款		15,600,983.50	780,049.18	14,820,934.32	4.57%
其中：未实现融资收益		3,356,022.65	-	3,356,022.65	
分期收款销售商品		500,293,386.62	50,029,338.64	450,264,047.98	2.14% - 2.15%、6.00%
其中：未实现融资收益		22,938,302.65	-	22,938,302.65	
小计		515,894,370.12	50,809,387.82	465,084,982.30	
减：一年内到期部分 - 合同能源管理业务应收款	五、9	1,486,302.95	74,315.15	1,411,987.80	4.57%
减：一年内到期部分 - 分期收款销售商品	五、9	302,227,611.27	30,222,761.11	272,004,850.16	2.14% - 2.15%、6.00%
合计		212,180,455.90	20,512,311.56	191,668,144.34	

(1) 按坏账准备计提方法分类披露

类别	2025 年				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	238,980,698.64	94.06	23,898,069.87	10.00	215,082,628.77
按组合计提坏账准备	15,087,514.26	5.94	754,375.71	5.00	14,333,138.55
- 应收其他往来款	15,087,514.26	5.94	754,375.71	5.00	14,333,138.55
合计	254,068,212.90	100.00	24,652,445.58	9.70	229,415,767.32

类别	2024 年				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	198,065,775.35	93.35	19,806,577.53	10.00	178,259,197.82
按组合计提坏账准备	14,114,680.55	6.65	705,734.03	5.00	13,408,946.52
- 应收其他往来款	14,114,680.55	6.65	705,734.03	5.00	13,408,946.52
合计	212,180,455.90	100.00	20,512,311.56	9.67	191,668,144.34

(2) 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
合同能源管理业务应收款	705,734.03	145,091.36	80,428.56	-	(16,021.12)	754,375.71
分期收款销售商品	19,806,577.53	30,026,768.13	2,943,675.09	31,011,563.26	8,019,962.56	23,898,069.87
合计	20,512,311.56	30,171,859.49	3,024,103.65	31,011,563.26	8,003,941.44	24,652,445.58

12、 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类如下：

项目	2025 年	2024 年
对合营企业的投资	8,207,979.08	7,755,317.88
对联营企业的投资	1,220,185,815.47	630,972,857.50
减：减值准备	-	-
合计	1,228,393,794.55	638,728,175.38

(2) 长期股权投资本年变动情况分析如下：

被投资单位	年初余额	本年增减变动							年末余额	减值准备年末余额
		增加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金利润	外币报表折算差额		
合营企业										
江苏晶和天下新能源科技有限公司	7,755,317.88	-	-	452,661.20	-	-	-	-	8,207,979.08	-
小计	7,755,317.88	-	-	452,661.20	-	-	-	-	8,207,979.08	-
联营企业										
洛阳吉瓦新材料科技有限公司	13,315,540.49	-	-	(2,008,189.05)	-	-	-	-	11,307,351.44	-
雨虹晶澳新能源科技有限公司	5,024,628.47	-	-	(3,963,131.91)	(1,950.00)	-	-	-	1,059,546.56	-
大唐昂立(灵武)新能源有限公司	38,294,945.97	-	-	1,480,066.58	-	70.04	-	-	39,775,082.59	-
临城晶澳光伏发电有限公司	72,245,092.45	-	-	6,917,254.60	-	66,124.69	-	-	79,228,471.74	-
余干县晶冠太阳能发电有限公司(注 2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
福岛中森电站合同公司(注 1)	73,368,001.59	-	-	2,166,426.45	-	-	-	(2,487,438.57)	73,046,989.47	-
内蒙古硅料公司	428,724,648.53	-	-	(92,690,145.12)	-	(290,400.87)	-	-	335,744,102.54	-
上海申毅洛希能源科技有限公司	-	70,000,000.00	-	(53,198.21)	(19,169.64)	11,672.92	-	-	69,939,305.07	-
义乌金澳合光新能源有限公司	-	654,100.00	-	(219,331.23)	-	-	-	-	434,768.77	-
Orion Solar (FZC) LLC	-	314,766,731.40	-	(90,841.97)	-	-	-	(5,025,692.14)	309,650,197.29	-
曲靖开发区佑鑫石英有限公司(注 3)	-	300,000,000.00	-	-	-	-	-	-	300,000,000.00	-
小计	630,972,857.50	685,420,831.40	-	(88,461,089.86)	(21,119.64)	(212,533.22)	-	(7,513,130.71)	1,220,185,815.47	-
合计	638,728,175.38	685,420,831.40	-	(88,008,428.66)	(21,119.64)	(212,533.22)	-	(7,513,130.71)	1,228,393,794.55	-

注 1：晶澳太阳能日本株式会社（简称“日本晶澳”）采取“合同公司-匿名组合”的模式投资，无法对福岛中森电站形成控制，但具有重大影响，因此本集团对此笔投资采取权益法核算，不纳入合并报表范围。

注 2：宁晋县晶能新能源开发有限公司（简称“宁晋晶能”）于 2019 年 1 月出资 900 万元投资设立余干县晶冠太阳能发电有限公司（简称“余干电站”），持有 90%的股权。由于本集团对余干电站不具有控制或共同控制，但能够对余干电站施加重大影响，因此应对余干电站的长期股权投资作为联营企业按照权益法进行核算。

注 3：2025 年 12 月，经各方协商，本集团子公司晶澳（无锡）光伏科技有限公司（简称“无锡晶澳”）以对曲靖阳光新能源股份有限公司（简称“曲靖阳光”）应收账款债权中的 3 亿元认购曲靖阳光的关联方曲靖开发区佑鑫石英有限公司的股权。由于本集团能够对其施加重大影响，因此对此笔投资采取权益法核算。

13、 其他权益工具投资

项目	2025 年	2024 年
创鑫热瓷炉（常州）有限公司	4,000,000.00	-
永臻科技股份有限公司	-	33,519,866.72
诺德凯（苏州）智能装备有限公司	-	7,803,681.07
合计	4,000,000.00	41,323,547.79

(1) 其他权益工具投资的情况

项目	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	年初余额	本年增减变动				年末余额	本年确认的股利收入	计入其他综合收益的累计利得	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
			追加投资	减少投资	本年计入其他综合收益的利得	本年计入其他综合收益的损失					
创鑫热瓷炉(常州)有限公司	出于战略目的而计划长期持有	-	4,000,000.00	-	-	-	4,000,000.00	-	-	-	
永臻科技股份有限公司	出于战略目的而计划长期持有	33,519,866.72	-	34,350,550.52	830,683.80	-	-	856,346.96	14,340,550.52	14,340,550.52	出售股权
诺德凯(苏州)智能装备有限公司	出于战略目的而计划长期持有	7,803,681.07	-	7,066,700.00	-	736,981.07	-	-	8,796,700.00	8,796,700.00	出售股权
合计		41,323,547.79	4,000,000.00	41,417,250.52	830,683.80	736,981.07	4,000,000.00	856,346.96	23,137,250.52	23,137,250.52	

(2) 本年存在终止确认的情况说明

项目	因终止确认转入留存收益的累计利得	终止确认的原因
永臻科技股份有限公司	14,340,550.52	出售股权
诺德凯(苏州)智能装备有限公司	4,240,033.32	出售股权
合计	18,580,583.84	

14、其他非流动金融资产

项目	2025 年	2024 年
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	871,256,352.56	109,366,352.60
其中：权益工具投资	81,331,693.36	109,366,352.60
或有对价公允价值(注 1)	789,924,659.20	-
合计	871,256,352.56	109,366,352.60

注 1：本集团子公司晶澳太阳能工业有限公司（“转让方”）与独立第三方公司（“受让方”）签订《股权转让协议》，将晶澳太阳能亚利桑那有限公司 100.00% 股权出售给受让方。协议价款中包含或有对价，交割日或有对价的公允价值为 1.04 亿美元，本集团于 2025 年 12 月 31 日对该或有对价进行了重新评估，重新评估后的公允价值为 1.12 亿美元。

15、固定资产

项目	2025 年	2024 年
固定资产	36,135,092,499.38	41,567,254,509.37
固定资产清理	12,006,592.56	16,834,594.62
合计	36,147,099,091.94	41,584,089,103.99

(1) 固定资产情况

	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子及办公设备	电站资产	合计
账面原值						
年初余额	15,835,310,105.47	30,688,620,845.50	110,195,175.73	581,022,384.86	10,237,863,287.23	57,453,011,798.79
本年增加						
- 购置	-	65,422,592.55	2,732,611.63	48,821,741.73	-	116,976,945.91
- 在建工程转入	609,067,263.92	2,268,651,042.95	9,181,553.13	60,884,785.75	1,239,915,210.04	4,187,699,855.79
本年处置或报废	(142,637,824.85)	(3,159,625,382.24)	(6,347,246.22)	(19,846,756.87)	(23,465,793.96)	(3,351,923,004.14)
合并范围变更	(76,639,524.81)	(6,914,023.30)	(947,771.39)	(4,135,178.45)	(3,193,446,387.94)	(3,282,082,885.89)
本年其他减少	(24,909,024.34)	-	-	-	-	(24,909,024.34)
外币报表折算差额	(25,843,817.44)	(52,298,485.88)	(54,443.47)	(208,061.77)	(572,215.67)	(78,977,024.23)
年末余额	16,174,347,177.95	29,803,856,589.58	114,759,879.41	666,538,915.25	8,260,294,099.70	55,019,796,661.89
累计折旧						
年初余额	2,536,709,554.31	8,701,516,727.18	52,844,649.86	281,497,468.00	889,257,051.95	12,461,825,451.30
本年增加						
- 计提	822,978,661.80	4,097,258,055.00	20,195,180.78	117,206,998.41	479,966,993.51	5,537,605,889.50
本年处置或报废	(103,441,108.93)	(1,459,207,809.30)	(5,391,691.69)	(17,048,650.04)	(4,853,430.20)	(1,589,942,690.16)
合并范围变更	(57,950,905.92)	(678,942.79)	(99,481.01)	(1,499,602.68)	(290,851,707.75)	(351,080,640.15)
外币报表折算差额	(4,567,977.74)	(23,495,645.00)	(25,829.75)	(131,166.89)	(570,649.45)	(28,791,268.83)
年末余额	3,193,728,223.52	11,315,392,385.09	67,522,828.19	380,025,046.80	1,072,948,258.06	16,029,616,741.66

	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子及办公设备	电站资产	合计
减值准备						
年初余额	101,781,731.20	2,958,725,900.34	292,992.46	17,727,362.50	345,403,851.62	3,423,931,838.12
本年计提	-	511,319,595.29	-	1,729,516.18	67,727,361.73	580,776,473.20
本年处置或报废	-	(1,129,638,872.64)	(259,687.92)	(770,831.20)	(1,199,897.30)	(1,131,869,289.06)
合并范围变更	(494,562.99)	-	-	-	-	(494,562.99)
外币报表折算差额	(481,880.09)	(16,751,966.28)	-	(23,192.05)	-	(17,257,038.42)
年末余额	100,805,288.12	2,323,654,656.71	33,304.54	18,662,855.43	411,931,316.05	2,855,087,420.85
账面价值						
年末账面价值	12,879,813,666.31	16,164,809,547.78	47,203,746.68	267,851,013.02	6,775,414,525.59	36,135,092,499.38
年初账面价值	13,196,818,819.96	19,028,378,217.98	57,057,533.41	281,797,554.36	9,003,202,383.66	41,567,254,509.37

(2) 本年发生的重大长期资产减值损失的情况

本集团本年度对包含固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、长期待摊费用在内的资产组进行了减值测试。

项目	会计科目	账面价值	可收回金额	减值金额	资产组识别	可收回金额的确定方法	关键参数及其确定依据
拟处置或长期闲置的设备	固定资产	619,764,064.82	148,178,938.64	513,049,111.47	根据管理层对生产经营活动的管理或者监控方式，识别独立产生现金流入的最小资产组合或单项资产。有关资产或资产组属于制造分部。	可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定。 公允价值和处置费用的确定方式：公允价值按照签约价或市场报价、相同或相似设备市场成交价格考虑相关修正因子后的金额或按照拆零变现后的金额确定。处置费用为与处置资产有关的费用。	1) 公允价值，根据资产历史成交价格、市场报价等方式确定； 2) 处置费用包括与资产处置有关的手续费、税金、运输费等。

项目	会计科目	账面价值	可收回金额	减值金额	资产组识别	可收回金额的确定方法	关键参数及其确定依据
光伏电站相关设备及其他长期资产	固定资产	1,326,647,871.06	1,258,920,509.33	67,727,361.73	光伏电站项目建设完成后，均独立运营，分别产生发电收入，因此将每个电站项目作为一个资产组。有关资产组均属于电站分部。	可收回金额按预计未来现金流量的现值确定。	1) 预测期限参考电站剩余营业年限； 2) 税前折现率范围：7.34%-11.00%； 3) 未来收入参考预计销售电量和相关电价进行预测。
	使用权资产	87,940,498.02	78,280,004.28	9,660,493.74			
	无形资产	5,675,530.79	4,819,048.50	856,482.29			

此外，本集团 2025 年底对制造分部其他有关产线及设备按独立产生现金流入的最小资产组合分别进行减值测试，有关可收回金额按预计未来现金流量现值确定，根据测试结果未显示发生减值。其中，估计其现值采用的税前折现率为 10.12% - 10.35%，预测期按资产预计使用年限为 2026 年至 2030 年，其他关键参数还包括预计的组件未来销量及价格，主要参照外部机构预测的新增光伏装机规模及销售价格。

(3) 暂时闲置的固定资产情况

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	2,236,677,840.56	660,050,417.46	105,144,030.42	1,471,483,392.68
机器设备	5,211,363,307.49	2,652,539,160.26	1,866,327,548.51	692,496,598.72
电子及办公设备	37,713,510.26	26,757,396.35	5,096,919.17	5,859,194.74
光伏电站	14,088,400.00	2,638,029.32	10,041,530.68	1,408,840.00
合计	7,499,843,058.31	3,341,985,003.39	1,986,610,028.78	2,171,248,026.14

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

项目	房屋及建筑物	机器设备	合计
原值			
年初余额	84,483,220.93	-	84,483,220.93
本年增加	53,383,071.91	1,114,183,523.10	1,167,566,595.01
本年减少	(5,579,635.67)	-	(5,579,635.67)
年末余额	132,286,657.17	1,114,183,523.10	1,246,470,180.27
累计折旧			
年初余额	47,338,467.31	-	47,338,467.31
本年增加	5,945,652.06	41,100,707.91	47,046,359.97
本年减少	(4,268,421.12)	-	(4,268,421.12)
年末余额	49,015,698.25	41,100,707.91	90,116,406.16
账面价值			
年末账面价值	83,270,958.92	1,073,082,815.19	1,156,353,774.11
年初账面价值	37,144,753.62	-	37,144,753.62

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	7,083,741,463.66	正在办理产权证书的自建房屋及建筑物、政府代建交付使用的房屋建筑物

(6) 固定资产清理

项目	2025 年	2024 年
固定资产清理	12,006,592.56	16,834,594.62

16、 在建工程

	注	2025 年	2024 年
在建工程	(1)	2,125,055,615.07	3,244,291,543.72

(1) 在建工程情况

项目	2025 年			2024 年		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
大湖项目	353,955,878.71	-	353,955,878.71	-	-	-
光伏电站	363,806,789.84	-	363,806,789.84	796,106,614.96	-	796,106,614.96
鄂尔多斯高新区年产 30GW 拉晶、10GW 硅片、10GW 组件项目	295,008,967.00	-	295,008,967.00	92,035.40	-	92,035.40
鄂尔多斯高新区年产 20GW 硅片、30GW 电池项目	251,495,308.85	-	251,495,308.85	-	-	-
曲靖晶澳 20GW 单晶硅棒和年产 20GW 单晶硅片项目	13,361,266.97	-	13,361,266.97	35,513,655.34	-	35,513,655.34
石家庄年产 10GW 切片及 10GW 电池项目以及配套设施	81,326,331.15	-	81,326,331.15	84,729,559.45	-	84,729,559.45
曲靖科技 10GW 高效电池 5GW 高效组件项目	78,957,500.54	-	78,957,500.54	37,606,685.02	-	37,606,685.02
义乌年产 5GW 高效电池和 10GW 高效组件及配套项目	67,693,805.18	-	67,693,805.18	46,316,814.16	-	46,316,814.16
宣化县晶澳太阳能 1GW 太阳能组件生产项目	62,748,077.44	53,211,178.39	9,536,899.05	62,748,077.44	53,211,178.39	9,536,899.05
扬州年产 2GW 高效电池项目	44,727,936.10	-	44,727,936.10	142,439,517.22	-	142,439,517.22
康保组件年产 1000 兆瓦太阳能组件项目	39,011,575.72	32,439,027.07	6,572,548.65	39,011,575.72	32,439,027.07	6,572,548.65
在安装设备	34,102,319.18	-	34,102,319.18	142,769,035.33	-	142,769,035.33
越南新能源二期硅片升级改造项目	31,761,338.34	-	31,761,338.34	43,476,875.92	-	43,476,875.92
无锡卫蓝年产单晶炉 500 台、银浆 100 吨项目	13,377,272.35	-	13,377,272.35	235,577,005.02	-	235,577,005.02
扬州年产 10GW 半片钝化新建项目	7,662,932.53	-	7,662,932.53	87,527,423.60	-	87,527,423.60
晶澳成都研发中心钙钛矿项目	6,721,063.12	-	6,721,063.12	38,655,979.00	-	38,655,979.00
巴彦淖尔新建年产 5GW 组件项目	4,545,346.24	-	4,545,346.24	142,481,043.09	-	142,481,043.09
包头晶澳(三期) 20GW 拉晶、切片项目	2,059,525.80	-	2,059,525.80	7,374,269.49	-	7,374,269.49
内蒙古年产 5GW 组件项目	986,725.66	-	986,725.66	2,729,337.13	-	2,729,337.13
东台年产 10GW 电池和 10GW 组件项目	179,352,197.27	-	179,352,197.27	35,874,587.00	-	35,874,587.00
越南年产 3.5GW 高功率组件项目	439,844.17	-	439,844.17	16,463,644.28	-	16,463,644.28
年产 10GW 高效率太阳能电池片项目	245,192.08	-	245,192.08	2,377,935.31	-	2,377,935.31
宁晋 5GW 切片、6GW 高效电池项目	1,900,398.23	-	1,900,398.23	27,101,392.80	-	27,101,392.80
奉贤二车间 4.25GW 组件改扩建项目	-	-	-	18,908,971.74	-	18,908,971.74
高效太阳能电池研发中试项目	-	-	-	20,500,585.07	-	20,500,585.07
合肥 11GW 高功率组件改扩建项目	-	-	-	16,438,621.85	-	16,438,621.85
美国组件 2GW 组件项目	-	-	-	1,121,606,535.88	-	1,121,606,535.88
其他工程	308,303,020.16	32,844,792.10	275,458,228.06	161,123,907.65	35,609,935.69	125,513,971.96
合计	2,243,550,612.63	118,494,997.56	2,125,055,615.07	3,365,551,684.87	121,260,141.15	3,244,291,543.72

(2) 重大在建工程项目本年变动情况

项目名称	预算数 (万元)	年初余额	本年增加	本年转入 固定资产	本年其他减少	年末余额	工程累计投入 占预算比例	工程进度	利息资本化 累计金额	其中：本年利息 资本化金额	本年利息 资本化率 (%)	资金来源
包头晶澳 (三期) 20GW 拉晶、切片项目	363,983.00	7,374,269.49	123,509,402.09	128,824,145.78	-	2,059,525.80	98.15%	98.15%	-	-	-	募集资金、自筹 资金
曲靖科技 10GW 高效电池 5GW 高效组件项目	400,315.12	37,606,685.02	109,910,299.49	68,559,483.97	-	78,957,500.54	93.83%	93.83%	-	-	-	募集资金、自筹 资金
年产 10GW 高效率太阳能电池片项目	204,476.46	2,377,935.31	66,862.54	2,199,605.77	-	245,192.08	87.27%	87.27%	-	-	-	募集资金、自筹 资金
高效太阳能电池研发中试项目	35,548.00	20,500,585.07	2,041,760.07	22,542,345.14	-	-	104.30%	104.30%	-	-	-	募集资金、自筹 资金
曲靖晶澳 20GW 单晶硅棒和年产 20GW 单晶硅片项目	394,789.71	35,513,655.34	8,839,503.51	30,991,891.88	-	13,361,266.97	99.71%	99.71%	-	-	-	募集资金、自筹 资金
合计		103,373,130.23	244,367,827.70	253,117,472.54	-	94,623,485.39			-	-	-	

17、使用权资产

(1) 本集团作为承租人的租赁情况

项目	房屋及建筑物	土地使用权	机器设备	运输设备	电子设备及其他	光伏电站	合计
账面原值							
年初余额	1,662,071,039.07	662,361,047.52	127,742,199.63	59,760,887.23	334,652.56	141,965,098.09	2,654,234,924.10
本年增加	546,521,948.36	2,895,954.69	2,746,365.98	4,155,442.44	-	149,975.11	556,469,686.58
(1) 租赁	546,521,948.36	2,895,954.69	2,746,365.98	4,155,442.44	-	149,975.11	556,469,686.58
本年减少	(373,495,115.44)	(147,025,940.84)	(513,652.11)	(25,214,325.84)	(128,556.12)	-	(546,377,590.35)
(1) 提前终止租赁	(24,347,908.00)	(140,558,628.59)	(255,982.63)	(10,164,642.38)	-	-	(175,327,161.60)
(2) 租赁合同到期	(45,480,659.50)	(340,510.87)	(257,669.48)	(14,971,356.98)	(90,462.43)	-	(61,140,659.26)
(3) 合并范围变更	(303,085,241.31)	-	-	-	-	-	(303,085,241.31)
(4) 其他	(581,306.63)	(6,126,801.38)	-	(78,326.48)	(38,093.69)	-	(6,824,528.18)
年末余额	1,835,097,871.99	518,231,061.37	129,974,913.50	38,702,003.83	206,096.44	142,115,073.20	2,664,327,020.33
累计折旧							
年初余额	247,884,901.62	50,330,006.06	13,877,189.80	32,612,006.10	204,787.78	18,975,320.83	363,884,212.19
本年增加	145,965,434.73	23,856,931.78	15,287,447.99	16,451,522.44	75,662.19	8,077,515.53	209,714,514.66
(1) 计提	145,167,360.08	23,856,931.78	15,287,447.99	16,451,522.44	75,662.19	8,077,515.53	208,916,440.01
(2) 其他	798,074.65	-	-	-	-	-	798,074.65
本年减少	(137,856,660.96)	(7,420,590.71)	(356,880.86)	(19,481,530.06)	(125,932.14)	-	(165,241,594.73)
(1) 提前终止租赁	(9,640,843.44)	(6,759,977.55)	(99,211.38)	(4,444,728.29)	-	-	(20,944,760.66)
(2) 租赁合同到期	(45,480,659.50)	(340,510.87)	(257,669.48)	(14,971,356.98)	(90,462.43)	-	(61,140,659.26)
(3) 合并范围变更	(82,735,158.02)	-	-	-	-	-	(82,735,158.02)
(4) 其他	-	(320,102.29)	-	(65,444.79)	(35,469.71)	-	(421,016.79)
年末余额	255,993,675.39	66,766,347.13	28,807,756.93	29,581,998.48	154,517.83	27,052,836.36	408,357,132.12
减值准备							
年初余额	-	30,554,449.08	-	-	-	1,703,348.82	32,257,797.90
本年增加	-	9,660,493.74	-	-	-	-	9,660,493.74
(1) 计提	-	9,660,493.74	-	-	-	-	9,660,493.74
年末余额	-	40,214,942.82	-	-	-	1,703,348.82	41,918,291.64
账面价值							
年末账面价值	1,579,104,196.60	411,249,771.42	101,167,156.57	9,120,005.35	51,578.61	113,358,888.02	2,214,051,596.57
年初账面价值	1,414,186,137.45	581,476,592.38	113,865,009.83	27,148,881.13	129,864.78	121,286,428.44	2,258,092,914.01

本集团有关租赁活动的具体安排，参见附注五、67。

(2) 使用权资产减值测试情况

本年使用权资产减值测试情况详见附注五、15(2)。

18、 无形资产

(1) 无形资产情况

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	土地所有权	其他无形资产	合计
账面原值							
年初余额	2,074,839,222.93	260,792,888.28	12,792,901.16	319,004,573.24	956,891.14	22,880,382.91	2,691,266,859.66
本年增加金额							
- 购置	10,321,877.73	15,452,830.19	-	49,940,273.98	-	88,849.50	75,803,831.40
- 外币报表折算差额	(3,062,194.98)	-	-	(427,533.68)	-	(152,580.59)	(3,642,309.25)
本年减少金额							
- 处置及报废	-	(106,415,833.32)	-	(12,922,801.75)	-	(89,475.71)	(119,428,110.78)
- 合并范围变更	(21,125,399.94)	-	-	(55,188.68)	-	-	(21,180,588.62)
- 其他	(653,801.08)	-	-	-	-	-	(653,801.08)
年末余额	2,060,319,704.66	169,829,885.15	12,792,901.16	355,539,323.11	956,891.14	22,727,176.11	2,622,165,881.33
累计摊销							
年初余额	223,138,674.36	78,778,383.28	12,792,901.16	130,331,973.14	-	15,605,189.59	460,647,121.53
本年增加金额							
- 计提	42,243,419.56	30,100,907.17	-	54,676,884.37	-	4,279,403.30	131,300,614.40
- 外币报表折算差额	(469,835.33)	-	-	(268,662.21)	-	(118,932.66)	(857,430.20)
本年减少金额							
- 处置及报废	-	(48,370,833.32)	-	(5,974,299.78)	-	-	(54,345,133.10)
- 合并范围变更	(6,932,605.13)	-	-	(55,188.68)	-	-	(6,987,793.81)
年末余额	257,979,653.46	60,508,457.13	12,792,901.16	178,710,706.84	-	19,765,660.23	529,757,378.82
减值准备							
年初余额	3,920,732.47	58,045,000.00	-	5,708,469.84	-	-	67,674,202.31
本年增加金额							
- 计提	856,482.29	-	-	-	-	-	856,482.29
本年减少金额							
- 处置及报废	-	(58,045,000.00)	-	(3,641,575.64)	-	-	(61,686,575.64)
年末余额	4,777,214.76	-	-	2,066,894.20	-	-	6,844,108.96

项目 (续)	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	土地所有权	其他无形资产	合计
账面价值							
年末账面价值	1,797,562,836.44	109,321,428.02	-	174,761,722.07	956,891.14	2,961,515.88	2,085,564,393.55
年初账面价值	1,847,779,816.10	123,969,505.00	-	182,964,130.26	956,891.14	7,275,193.32	2,162,945,535.82

本集团无通过内部研发形成的无形资产。

(2) 无形资产减值测试情况

本年无形资产减值测试情况详见附注五、15(2)。

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	329,453,793.65	主要为正在办理权证的以及由政府代买交付使用的土地使用权

19、长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加额	本年摊销额	本年减少	年末余额
安装支出	1,344,857.39	1,035,279.01	329,773.17	432,808.35	1,617,554.88
改造支出	40,700,649.28	3,749,180.93	15,987,374.15	3,111,896.49	25,350,559.57
装修费用	21,245,591.21	23,207,140.29	8,715,817.08	3,153,343.34	32,583,571.08
石墨件、热场及其他支出	101,908,386.05	38,638,501.97	51,078,609.48	9,834,071.31	79,634,207.23
合计	165,199,483.93	66,630,102.20	76,111,573.88	16,532,119.49	139,185,892.76

20、 递延所得税资产、递延所得税负债

(1) 递延所得税资产和递延所得税负债

项目	2025 年		2024 年	
	暂时性差异	递延所得税	暂时性差异	递延所得税
递延所得税资产：				
资产折旧与摊销	1,501,041,604.12	226,871,768.22	1,135,860,737.94	172,239,036.97
资产减值准备	2,704,607,003.66	440,195,061.37	3,720,716,169.95	565,739,363.12
预计负债(含一年内到期部分)	1,546,094,089.95	239,292,023.44	1,427,327,066.13	221,449,648.38
预提费用	30,065,771.80	4,509,865.77	134,864,538.52	29,248,902.80
内部交易未实现利润	1,005,224,734.55	147,492,288.07	1,244,385,198.43	189,358,329.98
递延收益	760,196,550.41	145,226,184.96	597,452,024.20	90,088,790.18
可抵扣亏损	7,145,285,102.00	1,071,760,850.51	4,742,931,013.65	711,067,178.55
租赁负债	2,013,297,992.39	284,889,642.61	2,009,386,523.47	381,617,315.03
股份支付	45,264,195.86	9,171,449.23	-	-
衍生金融负债公允价值变动	-	-	22,201,945.21	3,330,291.78
小计	16,751,077,044.74	2,569,409,134.18	15,035,125,217.50	2,364,138,856.79
互抵金额		828,563,270.70		1,106,483,925.23
互抵后的金额		1,740,845,863.48		1,257,654,931.56
递延所得税负债：				
利息资本化	18,420,750.23	2,763,112.53	20,508,352.61	3,076,252.89
使用权资产	1,906,715,577.29	268,629,647.46	1,957,765,080.91	373,653,692.44
资产折旧与摊销	3,946,191,891.56	595,916,304.73	5,532,848,627.29	835,410,405.37
其他权益工具投资公允价值变动	-	-	18,486,881.11	4,621,720.28
衍生金融资产公允价值变动	2,761,460.00	414,219.00	1,296,536.44	194,480.47
可转换公司债券	80,295,596.32	20,073,899.08	335,634,103.76	83,908,525.94
分期销售	76,268,239.49	11,440,235.92	80,482,945.73	12,072,441.86
小计	6,030,653,514.89	899,237,418.72	7,947,022,527.85	1,312,937,519.25
互抵金额		828,563,270.70		1,106,483,925.23
互抵后的金额		70,674,148.02		206,453,594.02

(2) 未确认递延所得税资产明细

项目	2025 年	2024 年
可抵扣暂时性差异	4,477,004,061.30	4,467,453,536.86
可抵扣亏损	10,680,392,485.44	7,873,230,716.19
合计	15,157,396,546.74	12,340,684,253.05

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的到期情况

年份	2025 年	2024 年
2025 年	-	12,393,448.60
2026 年	34,479,795.79	39,488,060.74
2027 年	11,840,420.64	30,090,237.02
2028 年	367,011,665.53	545,374,893.40
2029 年	1,122,728,425.33	2,262,189,377.71
2030 年	1,056,888,484.74	-
以后年度	8,087,443,693.41	4,983,694,698.72
合计	10,680,392,485.44	7,873,230,716.19

21、其他非流动资产

项目	2025 年			2024 年		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
股权投资款	5,840,553.04	-	5,840,553.04	4,630,416.49	-	4,630,416.49
长期资产及原材料相关款项	571,856,218.68	-	571,856,218.68	1,535,430,394.84	-	1,535,430,394.84
待抵扣及待认证进项税额	266,445,901.83	-	266,445,901.83	336,530,731.13	-	336,530,731.13
一年以上定期存款	4,244,339,258.58	-	4,244,339,258.58	7,087,670,755.54	-	7,087,670,755.54
其他	115,487,586.07	-	115,487,586.07	-	-	-
小计	5,203,969,518.20	-	5,203,969,518.20	8,964,262,298.00	-	8,964,262,298.00
减：一年内到期的定期存款	2,138,291,776.80	-	2,138,291,776.80	2,598,225,693.39	-	2,598,225,693.39
合计	3,065,677,741.40	-	3,065,677,741.40	6,366,036,604.61	-	6,366,036,604.61

22、 所有权或使用权受到限制的资产

项目	2025 年				2024 年			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	8,887,458,406.33	8,887,458,406.33	质押	保证金等	11,960,906,456.52	11,960,906,456.52	质押	保证金等
应收票据	91,334,397.27	91,334,397.27	质押	已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期	178,816,352.77	178,816,352.77	质押	已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期
应收账款	565,567,451.74	557,084,965.20	质押	质押借款、融资租赁	501,756,979.25	494,502,246.99	质押	质押借款、融资租赁
应收款项融资	72,449,540.03	72,449,540.03	质押	票据质押	-	-	-	-
一年内到期的非流动资产	1,683,291,776.80	1,683,291,776.80	质押	保证金等	2,598,225,693.39	2,598,225,693.39	质押	保证金等
固定资产	9,557,599,767.86	6,420,959,592.25	抵押	抵押借款、融资租赁、政府代建等	10,261,610,513.87	7,599,453,408.38	抵押	抵押借款、融资租赁、政府代建等
无形资产	274,946,173.91	244,119,241.83	抵押	抵押借款、政府代建等	335,566,836.26	280,227,239.36	抵押	抵押借款、政府代建等
其他非流动资产	2,086,047,481.78	2,086,047,481.78	质押	保证金等	3,464,445,062.15	3,464,445,062.15	质押	保证金等
合计	23,218,694,995.72	20,042,745,401.49			29,301,327,894.21	26,576,576,459.56		

23、 短期借款

(1) 短期借款分类

项目	2025 年	2024 年
信用借款	417,335,951.52	3,394,392,840.56
保证借款	5,059,270,503.91	4,516,220,199.96
质押借款	2,759,023,673.94	550,071,111.06
保证及抵押借款	-	36,942,763.72
保证及质押借款	825,017,293.90	-
抵押及质押借款	660,000.00	-
合计	9,061,307,423.27	8,497,626,915.30

保证借款为由本公司及本集团的子公司为下属子公司提供担保取得的借款。

24、 衍生金融负债

种类	附注	2025 年	2024 年
外汇衍生工具	五、2	-	240,166,648.02

25、 应付票据

项目	2025 年	2024 年
银行承兑汇票	10,617,763,140.01	13,312,487,351.35
商业承兑汇票	268,763,920.51	1,033,105,535.79
合计	10,886,527,060.52	14,345,592,887.14

本年末无已到期未支付的应付票据，上述金额均为一年内到期的应付票据。

26、 应付账款

项目	2025 年	2024 年
材料货款及服务费	8,008,439,628.44	9,814,115,775.05

27、预收款项

项目	2025 年	2024 年
预收股权转让款	-	27,272,624.49

28、合同负债

项目	2025 年	2024 年
预收货款	3,012,786,212.54	3,406,761,047.28

29、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项目	注	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
短期薪酬	(2)	456,344,673.65	4,019,599,003.60	4,107,151,598.46	368,792,078.79
离职后福利 - 设定提存计划	(3)	14,913,987.12	370,780,021.14	376,186,817.92	9,507,190.34
辞退福利		1,545,328.57	103,143,370.49	104,401,601.77	287,097.29
合计		472,803,989.34	4,493,522,395.23	4,587,740,018.15	378,586,366.42

(2) 短期薪酬

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴	410,327,472.77	3,360,651,814.18	3,432,616,433.18	338,362,853.77
职工福利费	9,220,937.15	215,995,334.92	222,976,156.40	2,240,115.67
社会保险费				
- 医疗保险费	8,426,483.20	201,866,130.47	204,329,778.98	5,962,834.69
- 工伤保险费	479,443.63	16,124,975.09	16,397,816.80	206,601.92
- 生育保险费	562,208.48	9,261,879.52	9,824,088.00	-
住房公积金	5,565,208.04	173,359,628.48	175,685,750.18	3,239,086.34
工会经费和职工教育经费	21,762,920.38	42,339,240.94	45,321,574.92	18,780,586.40
合计	456,344,673.65	4,019,599,003.60	4,107,151,598.46	368,792,078.79

(3) 离职后福利-设定提存计划

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
基本养老保险	14,239,384.24	357,639,200.60	362,916,721.50	8,961,863.34
失业保险费	561,466.90	12,851,840.02	13,075,061.35	338,245.57
企业年金缴费	113,135.98	288,980.52	195,035.07	207,081.43
合计	14,913,987.12	370,780,021.14	376,186,817.92	9,507,190.34

30、 应交税费

项目	2025 年	2024 年
企业所得税	153,782,313.14	534,690,089.84
增值税	137,238,571.33	38,269,235.40
房产税	24,322,372.93	23,420,356.69
印花税	21,133,916.03	18,999,513.07
土地使用税	10,827,346.09	10,375,612.13
个人所得税	9,020,349.80	10,284,463.92
城市维护建设税	314,397.61	2,014,784.79
教育费附加	248,190.85	1,464,807.18
消费税	1,464,914.58	2,748.64
河道管理费	533,268.88	667,791.65
其他	1,422,347.65	3,777,762.15
合计	360,307,988.89	643,967,165.46

31、 其他应付款

项目	2025 年	2024 年
设备工程款	5,958,120,658.02	8,420,071,004.69
运费、报关服务费等费用	1,182,356,659.63	1,247,866,760.00
往来款 (注 1)	337,271,762.78	35,349,240.08
押金、保证金	404,125,938.38	528,769,703.88
员工持股计划回购义务	240,949,914.60	-
合计	8,122,824,933.41	10,232,056,708.65

注 1: 往来款中 232,803,838.91 元系由晶澳科技开出供应链票据, 经对手方背书转让后, 仍由晶澳科技承担最终偿付责任的款项。

32、 一年内到期的非流动负债

一年内到期的非流动负债分项目情况如下：

项目	2025 年	2024 年
一年内到期的长期借款	4,672,004,568.86	441,563,968.20
一年内到期的应付债券	24,597,885.80	16,398,620.54
一年内到期的长期应付款	855,840,469.12	944,869,550.94
一年内到期的租赁负债	174,854,631.57	335,390,099.48
一年内到期的其他长期负债	23,686,416.79	27,235,914.00
合计	5,750,983,972.14	1,765,458,153.16

33、 其他流动负债

项目	2025 年	2024 年
待转销项税额	178,666,909.52	266,148,100.74

34、 长期借款

项目	附注	2025 年	2024 年
信用借款		7,180,954,161.47	5,522,911,418.45
保证借款		13,146,994,505.13	7,575,696,167.53
抵押借款		330,627,123.20	100,467,748.00
保证及抵押借款		49,793,850.00	554,519,257.10
保证及质押借款		1,441,496,417.29	886,921,275.96
抵押及质押借款		9,232,984.88	-
保证、抵押及质押借款		33,040,000.00	43,040,000.00
减：一年内到期的长期借款	五、32	4,672,004,568.86	441,563,968.20
其中：一年内到期的保证借款		1,970,437,212.24	233,984,222.88
一年内到期的信用借款		2,274,244,814.47	48,471,418.45
一年内到期的抵押借款		290,000,000.00	-
一年内到期的保证及抵押借款		-	74,263,328.91
一年内到期的保证及质押借款		116,674,236.27	74,844,997.96
一年内到期的抵押及质押借款		668,305.88	-
一年内到期的保证、抵押及质押借款		19,980,000.00	10,000,000.00
合计		17,520,134,473.11	14,241,991,898.84

保证借款为由晶澳科技及其子公司为下属子公司提供担保取得的借款。

35、 应付债券

(1) 应付债券

项目	2025 年	2024 年
可转换公司债券	8,903,508,264.73	8,640,050,116.78
减：一年内到期的应付债券	24,597,885.80	16,398,620.54
合计	8,878,910,378.93	8,623,651,496.24

(2) 应付债券的增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初金额	本年发行	按面值计提利息	折溢价摊销	本年偿还	本期转股	年末余额	是否违约
晶澳转债	100.00	2023 年 7 月 18 日	六年	8,960,307,700.00	8,640,050,116.78	-	44,040,526.07	255,388,286.28	35,836,963.20	133,701.20	8,903,508,264.73	否

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

2023 年度晶澳太阳能科技股份有限公司公开发行面值总额 896,030.77 万元 A 股可转换公司债券。可转换公司债券已于 2023 年 8 月 4 日起于深圳证券交易所挂牌交易，债券简称“晶澳转债”，债券代码“127089”。

根据《晶澳太阳能科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》规定，本次可转债初始转股价格为 38.78 元 / 股。本次发行可转债票面利率为：第一年 0.20%、第二年 0.40%、第三年 0.60%、第四年 1.50%、第五年 1.80%、第六年 2.00%。

本次可转债转股期自本次可转债发行结束之日 (2023 年 7 月 24 日) 满六个月后的第一个交易日 (2024 年 1 月 24 日) 起至本次可转债到期日 (2029 年 7 月 17 日) 止。

2023 年本公司因发行可转换公司债券确认其他权益工具人民币 515,408,280.06 元。截至 2025 年 12 月 31 日本公司因可转换公司债券转股减少其他权益工具人民币 7,834.40 元。

36、 租赁负债

项目	附注	2025 年	2024 年
长期租赁负债		2,127,774,343.67	2,163,197,116.64
减：一年内到期的租赁负债	五、32	174,854,631.57	335,390,099.48
合计		1,952,919,712.10	1,827,807,017.16

本集团有关租赁活动的具体安排，参见附注五、67。

37、 长期应付款

项目	附注	2025 年	2024 年
长期应付款		5,826,573,240.62	7,349,135,495.79
减：一年内到期的长期应付款	五、32	855,840,469.12	944,869,550.94
合计		4,970,732,771.50	6,404,265,944.85

38、 预计负债

项目	年初余额	本年增加	本年减少	外币报表折算差额	年末余额	形成原因
产品质量保证	1,821,135,230.36	225,155,244.59	47,668,004.03	(5,678,984.76)	1,992,943,486.16	
未决诉讼	16,608,775.75	69,009.74	10,386,094.77	-	6,291,690.72	注
合计	1,837,744,006.11	225,224,254.33	58,054,098.80	(5,678,984.76)	1,999,235,176.88	

注：2024 年度，客户就与晶澳科技的销售合同纠纷提起诉讼。截至 2025 年 12 月 31 日，部分案件尚未结案，晶澳科技按照预计赔偿金额计提预计负债。

39、 递延收益

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
政府补助	1,148,873,461.94	538,582,039.01	390,349,617.16	1,297,105,883.79
权益法核算长期股权投资产生的未实现利润	105,797,219.71	-	13,683.99	105,783,535.72
合计	1,254,670,681.65	538,582,039.01	390,363,301.15	1,402,889,419.51

40、 其他非流动负债

项目	2025 年	2024 年
其他非流动负债	-	56,640,000.00

41、 股本

项目	年初余额	本年变动增 (+) 减 (-)					年末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,309,678,734.00	-	-	-	8,868.00	8,868.00	3,309,687,602.00

- 1、 2025 年，本公司发行的可转换公司债券转股数量为 8,868.00 股，增加股本人民币 8,868.00 元。

42、其他权益工具

(1) 年末发行在外的优先股、永续债等金融工具情况表：

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或利息率	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
晶澳转债	2023 年 7 月 18 日	其他权益工具	0.20% - 2.00%	100.00	89,591,494.00	515,341,653.17	2029 年 7 月 17 日	转股期自可转换公司债券发行结束之日满六个月后的第一个交易日	已开始转换

(2) 年末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表：

发行在外的金融工具	年初		本年增加		本年减少		年末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
晶澳转债	89,592,856.00	515,349,487.57	-	-	1,362.00	7,834.40	89,591,494.00	515,341,653.17

43、 资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	12,942,262,386.07	133,831.88	982,927,813.74	11,959,468,404.21
其他资本公积	13,778,645.10	177,936,229.18	212,533.22	191,502,341.06
合计	12,956,041,031.17	178,070,061.06	983,140,346.96	12,150,970,745.27

截至 2025 年 12 月 31 日止，本集团资本公积变动原因为：

- 1、 2025 年度，本公司实施 2025 年股票期权与员工持股计划，通过非交易过户方式将 39,499,986.00 股公司股票过户至 2025 年员工持股计划，考虑相关费用后资本公积-股本溢价减少人民币 426,248,762.06 元；
- 2、 本公司确认 2025 年股票期权与员工持股计划等待期费用，导致增加资本公积 - 其他资本公积人民币 177,936,229.18 元；
- 3、 2025 年，本公司发行的可转换公司债券转股数量为 8,868.00 股，导致资本公积 - 股本溢价增加人民币 133,831.88 元；
- 4、 因联营企业其他权益变动导致资本公积 - 其他资本公积减少人民币 212,533.22 元；
- 5、 2025 年度，本公司收购子公司义乌晶澳太阳能科技有限公司以及曲靖晶瑞新能源有限公司的少数股东股权，导致资本公积-股本溢价减少人民币 556,662,659.22 元；
- 6、 2025 年，本公司因回购股份用于员工持股计划或者股权激励产生相关交易费用，导致减少资本公积 - 股本溢价人民币 16,392.46 元。

44、 库存股

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
库存股	489,990,021.55	458,149,445.31	667,003,673.42	281,135,793.44

- 1、 2025 年，本公司因实施 2025 年股票期权与员工持股计划，通过非交易过户方式将 39,499,986.00 股公司股票过户至 2025 年员工持股计划，减少库存股人民币 667,003,673.42 元，同时，本公司对上述员工持股计划确认回购义务，增加库存股人民币 240,949,914.60 元；
- 2、 2025 年，本公司因回购股份用于员工持股计划或者股权激励，回购普通股 15,404,377.00 股，增加库存股人民币 217,199,530.71 元。

45、其他综合收益

项目	归属于母公司股东的其他综合收益年初余额	本年发生额						归属于母公司股东的其他综合收益年末余额
		本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
不能重分类进损益的其他综合收益	13,865,160.83	93,702.73	-	13,935,437.88	23,425.68	(13,865,160.83)	-	-
- 其他权益工具投资公允价值变动	13,865,160.83	93,702.73	-	13,935,437.88	23,425.68	(13,865,160.83)	-	-
将重分类进损益的其他综合收益	196,361,089.21	(781,714,734.55)	(428,309,317.64)	-	-	(353,405,416.91)	-	(157,044,327.70)
- 权益法下可转损益的其他综合收益	-	(21,119.64)	-	-	-	(21,119.64)	-	(21,119.64)
- 现金流量套期储备	-	(429,388,205.63)	(429,388,205.63)	-	-	-	-	-
- 外币财务报表折算差额	196,361,089.21	(352,305,409.28)	1,078,887.99	-	-	(353,384,297.27)	-	(157,023,208.06)
其他综合收益合计	210,226,250.04	(781,621,031.82)	(428,309,317.64)	13,935,437.88	23,425.68	(367,270,577.74)	-	(157,044,327.70)

46、 专项储备

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	39,448,107.49	20,924,438.19	12,778,438.27	47,594,107.41

47、 盈余公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	783,484,265.87	-	-	783,484,265.87

48、 未分配利润

项目	注	2025 年	2024 年
年初未分配利润		10,572,009,657.74	17,072,121,825.73
加：本年归属于母公司股东的净亏损		(4,608,260,132.26)	(4,655,943,814.17)
其他综合收益结转留存收益	(1)	13,935,437.88	5,395,216.90
减：应付普通股股利		-	1,849,563,570.72
年末未分配利润		5,977,684,963.36	10,572,009,657.74

- (1) 2025 年本集团出售诺德凯 (苏州) 智能装备有限公司和永臻科技股份有限公司全部股权，累计其他综合收益转入留存收益人民币 13,935,437.88 元。

49、 营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

项目	2025 年		2024 年	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	48,381,031,821.88	49,888,604,518.39	69,285,007,793.24	66,686,970,370.75
其他业务	747,681,129.06	272,509,597.00	835,689,236.49	292,245,899.66
合计	49,128,712,950.94	50,161,114,115.39	70,120,697,029.73	66,979,216,270.41

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

合同分类	2025 年		2024 年	
	收入	成本	收入	成本
按商品类型分类				
太阳能组件	45,031,048,918.48	46,844,798,268.83	66,627,740,897.28	63,413,018,052.91
光伏电站运营	1,213,883,074.18	620,128,511.95	1,242,289,894.94	669,125,174.45
其他	2,883,780,958.28	2,696,187,334.61	2,250,666,237.51	2,897,073,043.05
合计	49,128,712,950.94	50,161,114,115.39	70,120,697,029.73	66,979,216,270.41
按销售地区分类				
境内	21,893,010,850.26	22,630,518,540.89	29,701,012,209.25	32,069,945,835.07
欧洲	9,755,040,560.16	9,932,436,420.69	12,726,712,255.65	13,173,793,281.96
美洲	7,881,251,935.00	7,435,503,183.92	16,386,094,109.62	11,235,383,255.96
亚洲及大洋洲	6,770,148,890.06	7,093,696,262.66	9,010,975,935.09	8,235,502,183.11
非洲及其他	2,829,260,715.46	3,068,959,707.23	2,295,902,520.12	2,264,591,714.31
合计	49,128,712,950.94	50,161,114,115.39	70,120,697,029.73	66,979,216,270.41

50、 税金及附加

项目	2025 年	2024 年
印花税	68,603,103.47	89,983,485.33
城市维护建设税	34,823,217.63	50,023,271.96
教育费附加及地方教育附加	22,084,929.23	34,813,564.70
房产税	104,216,851.45	91,762,566.34
土地使用税	44,741,295.57	37,532,115.34
其他	39,019,050.98	53,279,473.78
合计	313,488,448.33	357,394,477.45

51、 销售费用

项目	2025 年	2024 年
职工薪酬	556,716,581.34	431,290,437.35
宣传展览及市场费	181,455,715.81	227,127,413.23
仓储租赁费	80,301,855.38	154,581,537.87
专业服务费	76,542,990.72	130,193,163.69
办公差旅费	58,225,809.92	63,593,062.67
其他	87,424,754.49	71,055,458.09
合计	1,040,667,707.66	1,077,841,072.90

52、 管理费用

项目	2025 年	2024 年
职工薪酬	1,020,398,040.58	905,513,942.61
折旧及摊销	270,127,801.13	227,538,024.48
咨询审计评估费	160,667,101.46	155,211,210.16
股份支付	111,734,087.06	206,624,349.12
办公差旅费	68,259,774.84	87,834,647.94
物业管理费	62,808,241.69	65,338,955.03
保险费	61,610,299.71	46,806,405.03
租赁费	39,156,618.83	25,640,248.76
开办费	2,071,767.16	194,524,614.53
其他	78,669,889.25	91,821,200.90
合计	1,875,503,621.71	2,006,853,598.56

53、 研发费用

项目	2025 年	2024 年
人员费用	265,069,907.55	310,136,578.58
材料费	242,470,681.67	446,134,588.66
燃料动力	91,628,634.49	109,839,369.72
其他	184,809,108.93	120,563,035.70
合计	783,978,332.64	986,673,572.66

54、 财务费用

项目	2025 年	2024 年
贷款及应付款项的利息支出	931,055,147.87	692,750,020.77
应付债券利息支出	299,428,812.35	291,044,696.61
租赁负债的利息支出	85,311,098.12	78,151,930.55
存款及应收款项的利息收入	(497,333,595.68)	(570,251,855.75)
净汇兑收益	(489,366,068.43)	(74,695,438.57)
其他财务费用	72,187,561.56	131,883,493.77
合计	401,282,955.79	548,882,847.38

55、 其他收益

项目	2025 年	2024 年
政府补助	706,278,183.25	407,208,809.91
增值税抵减	88,419,077.96	90,891,973.21
手续费返还	4,832,975.16	6,165,369.82
合计	799,530,236.37	504,266,152.94

56、 投资收益

投资收益分项目情况

项目	2025 年	2024 年
权益法核算的长期股权投资损失	(88,407,321.72)	(64,413,224.96)
股权处置产生的投资收益	848,271,962.38	41,584,252.95
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	856,346.96	1,229,345.52
处置衍生金融工具产生的投资损失	(916,470,526.97)	(47,170,102.56)
债务重组收益	20,895,928.75	-
处置构成业务的处置组产生的投资收益	35,751,081.00	-
其他非流动金融资产在持有期间取得的股利收入	-	660,468.90
丧失重大影响后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	-	58,121,146.49
合计	(99,102,529.60)	(9,988,113.66)

57、 公允价值变动收益

项目	2025 年	2024 年
衍生金融工具产生的公允价值变动收益 / (损失)	312,663,390.25	(248,756,571.01)
或有对价产生的公允价值变动收益	57,700,176.56	-
权益工具投资产生的公允价值变动损失	(31,409,659.24)	-
合计	338,953,907.57	(248,756,571.01)

58、 信用减值损失

项目	2025 年	2024 年
应收票据坏账(损失) / 转回	(27,494.58)	72,844.96
应收账款坏账损失	(141,176,951.49)	(108,044,860.87)
其他应收款坏账损失	(22,966,069.76)	(44,332,508.55)
长期应收款坏账损失 (含一年以内)	(27,147,755.84)	(22,048,663.89)
合计	(191,318,271.67)	(174,353,188.35)

59、 资产减值损失

项目	2025 年	2024 年
存货	(88,719,326.24)	(124,499,615.67)
合同资产	(22.74)	1,000,911.86
固定资产	(580,776,473.20)	(2,856,527,388.98)
在建工程	-	(24,404,262.83)
使用权资产	(9,660,493.74)	(32,257,797.90)
无形资产	(856,482.29)	(67,674,202.31)
长期待摊费用	-	(50,016,943.63)
合计	(680,012,798.21)	(3,154,379,299.46)

60、 资产处置收益

项目	2025 年	2024 年
固定资产处置收益 / (损失)	176,495,126.57	(38,379,958.33)
使用权资产处置收益 / (损失)	53,950.78	(28,022,259.82)
无形资产处置收益	-	14,166,628.18
合计	176,549,077.35	(52,235,589.97)

61、 营业外收支

(1) 营业外收入分项目情况如下:

项目	2025 年	2024 年	2025 年计入非经常性损益的金额
非流动资产损毁报废利得	14,380,923.42	6,271,814.87	14,380,923.42
保险赔偿	74,061,062.43	2,272,402.34	74,061,062.43
无法支付的应付款项	1,406,509.79	3,008,871.02	1,406,509.79
违约金、罚款收入	8,319,638.02	10,718,110.61	8,319,638.02
其他	4,459,820.15	5,553,010.77	4,459,820.15
合计	102,627,953.81	27,824,209.61	102,627,953.81

(2) 营业外支出

项目	2025 年	2024 年	2025 年计入非经常性损益的金额
固定资产损毁报废损失	35,604,096.69	154,510,838.29	35,604,096.69
对外捐赠	13,103,380.40	6,204,726.22	13,103,380.40
合同和解金、罚款滞纳金支出	10,718,270.31	63,691,644.83	10,718,270.31
未决诉讼	(14,598,595.30)	16,608,775.75	(14,598,595.30)
其他	6,026,925.23	11,132,287.93	6,026,925.23
合计	50,854,077.33	252,148,273.02	50,854,077.33

62、 所得税费用

项目	注	2025 年	2024 年
按税法及相关规定计算的当年所得税		305,062,905.76	769,793,416.00
递延所得税的变动	(1)	(679,674,816.35)	(870,783,646.80)
合计		(374,611,910.59)	(100,990,230.80)

(1) 递延所得税的变动分析如下：

项目	2025 年	2024 年
暂时性差异的产生和转回	(679,674,816.35)	(870,783,646.80)

(2) 所得税费用与会计利润的关系如下:

项目	2025 年	2024 年
税前利润	(5,050,948,732.29)	(5,195,935,482.55)
按税率 25%计算的预期所得税	(1,262,737,183.07)	(1,298,983,870.64)
子公司适用不同税率的影响	750,013,156.78	309,274,340.88
调整以前年度所得税的影响	11,710,313.31	26,552,736.81
非应税收入的影响	21,336,821.77	19,835,781.46
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	28,011,034.14	45,151,631.62
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	(161,180,466.44)	(74,908,573.59)
本年未确认递延所得税的暂时性差异或可抵扣亏损的影响	313,957,387.61	950,092,778.29
其他	(75,722,974.69)	(78,005,055.63)
本年所得税费用	(374,611,910.59)	(100,990,230.80)

63、基本每股亏损和稀释每股亏损的计算过程

(1) 基本每股亏损

基本每股亏损以归属于本公司普通股股东的合并净亏损除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算:

	2025 年	2024 年
归属于本公司普通股股东的合并净亏损	(4,608,260,132.26)	(4,655,943,814.17)
本公司发行在外普通股的加权平均数	3,278,884,015.67	3,286,477,826.62
基本每股亏损 (元 / 股)	(1.41)	(1.42)

普通股的加权平均数计算过程如下：

	附注	2025 年	2024 年
年初已发行普通股股数		3,282,733,034.00	3,296,164,193.20
回购股份的影响		(3,851,094.25)	(10,550,616.08)
已行权股份期权的影响		-	848,336.83
可转换债券转股的影响	五、41	2,075.92	15,912.67
年末普通股的加权平均数		3,278,884,015.67	3,286,477,826.62

(2) 稀释每股亏损

稀释每股亏损以归属于本公司普通股股东的合并净亏损 (稀释) 除以本公司发行在外普通股的加权平均数 (稀释) 计算。

2025 年度，本公司因可转债以及实施 2025 年股票期权与员工持股计划的影响存在潜在普通股，但由于本年亏损，该潜在普通股不具有稀释性，因此，稀释每股亏损等于基本每股亏损。

64、现金流量表项目

(1) 收到其他与经营活动有关的现金

项目	2025 年	2024 年
保证金及押金	8,293,565,801.73	7,145,319,938.45
政府补助	349,418,806.65	695,723,821.53
利息收入	578,114,179.83	482,563,130.68
往来及其他	262,118,891.07	310,103,566.93
合计	9,483,217,679.28	8,633,710,457.59

(2) 支付其他与经营活动有关的现金

项目	2025 年	2024 年
保证金	3,519,875,214.99	9,219,195,068.62
付现费用及其他	1,654,890,338.68	1,532,250,840.97
手续费支出	58,051,708.30	67,211,131.76
营业外支出	20,610,110.85	60,690,172.26
合计	5,253,427,372.82	10,879,347,213.61

(3) 收到其他与投资活动有关的现金

项目	2025 年	2024 年
收回远期外汇合约、外汇期权收益	246,166,170.84	389,701,693.70
收回定期存款	1,500,000,000.00	-
退回的预付股权投资款	-	18,283,200.00
收到股权转让保证金	-	20,000,000.00
收回已处置子公司往来款	3,192,233,272.95	-
其他	753,887.66	-
合计	4,939,153,331.45	427,984,893.70

(4) 支付其他与投资活动有关的现金

项目	2025 年	2024 年
支付远期外汇合约、外汇期权损失	1,599,467,053.67	429,120,697.75
定期存款	900,000,000.00	1,605,000,000.00
其他	4,082,401.38	715,235.00
合计	2,503,549,455.05	2,034,835,932.75

(5) 收到其他与筹资活动有关的现金

项目	2025 年	2024 年
融资保证金收回	860,604,000.00	-
员工持股计划资金	240,949,920.00	-
售后回租融资款项	517,081,700.00	2,800,091,634.54
其他	80,183,507.44	3,000,000.00
合计	1,698,819,127.44	2,803,091,634.54

(6) 支付其他与筹资活动有关的现金

项目	2025 年	2024 年
租赁及分期购买资产款项	2,667,712,601.23	1,230,830,234.09
购买少数股东股权	1,055,527,101.00	2,638,595,513.22
股份回购款	217,199,530.71	366,240,138.82
融资保证金	800,000,000.00	862,608,000.00
归还拆入资金本金及利息	83,875,914.00	-
其他融资相关费用	56,520,287.84	79,522,689.75
合计	4,880,835,434.78	5,177,796,575.88

(7) 筹资活动产生的各项负债变动情况

	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期及长期借款(含一年内到期部分)	23,181,182,782.34	16,247,550,439.54	4,767,780,998.03	12,943,067,754.67	-	31,253,446,465.24
租赁负债(含一年内到期部分)	2,163,197,116.64	-	516,861,242.63	238,796,903.48	313,487,112.12	2,127,774,343.67
长期应付款(含一年内到期部分)	7,349,135,495.79	517,081,700.00	713,951,311.13	2,428,915,697.75	324,679,568.55	5,826,573,240.62
应付债券(含一年内到期部分)	8,640,050,116.78	-	299,428,812.35	35,836,963.20	133,701.20	8,903,508,264.73
其他非流动负债(含一年内到期部分)	83,875,914.00	-	-	83,875,914.00	-	-
合计	41,417,441,425.55	16,764,632,139.54	6,298,022,364.14	15,730,493,233.10	638,300,381.87	48,111,302,314.26

65、 现金流量表相关情况

(1) 现金流量表补充资料

a. 将净利润调节为经营活动现金流量：

项目	2025 年	2024 年
净亏损	(4,676,336,821.70)	(5,094,945,251.75)
加：信用减值损失	191,318,271.67	174,353,188.35
资产减值损失	680,012,798.21	3,154,379,299.46
固定资产折旧	5,537,605,889.50	5,696,771,071.80
使用权资产折旧	208,916,440.01	267,667,300.54
无形资产摊销	131,300,614.40	143,174,150.76
长期待摊费用摊销	76,111,573.88	378,204,669.31
处置固定资产、无形资产和其他 长期资产的 (收益) / 损失	(176,549,077.35)	52,235,589.97
固定资产报废净损失	21,223,173.27	148,239,023.42
公允价值变动 (收益) / 损失	(338,953,907.57)	248,756,571.01
净财务费用	857,585,733.90	1,071,820,317.52
投资损失	99,102,529.60	9,988,113.66
递延所得税资产增加	(267,269,784.87)	(913,998,668.58)
递延所得税负债 (减少) / 增加	(412,405,031.48)	43,215,021.78
存货的 (增加) / 减少	(210,975,590.16)	2,309,754,123.09
经营性应收项目的减少 / (增加)	4,282,954,162.79	(841,464,863.56)
经营性应付项目的减少	(1,957,808,412.15)	(3,976,718,667.13)
其他	234,143,807.81	475,144,971.89
经营活动产生的现金流量净额	4,279,976,369.76	3,346,575,961.54

b. 现金及现金等价物净变动情况：

项目	2025 年	2024 年
现金及现金等价物的年末余额	16,084,815,299.20	12,571,615,081.88
减：现金及现金等价物的年初余额	12,571,615,081.88	6,763,088,775.67
现金及现金等价物净增加额	3,513,200,217.32	5,808,526,306.21

(2) 本年处置子公司的相关信息

	2025 年	2024 年
本年处置子公司于本年收到的现金或现金等价物	1,851,066,840.30	197,435,071.51
其中：日出太阳能阿曼苏哈尔自贸区有限公司资产组	909,980,882.90	-
晶澳太阳能亚利桑那有限公司	666,511,860.78	-
宁晋县晶沃新能源科技有限公司	154,400,000.00	-
内蒙古富家光伏科技有限公司	33,471,987.76	-
内蒙古梦家光伏科技有限公司	26,169,911.97	27,272,624.49
内蒙古丽澳光伏科技有限公司	16,821,723.63	-
江苏晶澳会议中心有限公司	13,460,000.00	-
佛山市晶控光伏发电有限公司	10,166,576.00	-
青岛清衡清汉新能源科技有限公司	8,817,708.00	-
鄂州市喀斯莱特能源有限公司	5,500,000.00	-
内蒙古丰兴光伏科技有限公司	4,269,931.47	-
任县晶盛农业科技有限公司	630,000.00	-
上海晶基海新能源科技有限公司	603,361.53	-
宣城晶益新能源科技有限公司	200,000.00	-
内蒙古优晶光伏科技有限公司	57,794.26	-
黄骅晶信光伏发电有限公司	5,000.00	-
石家庄晶宇光伏发电有限公司	100.00	-
石家庄晶强光伏发电有限公司	1.00	-
晶石名远（德州）新能源有限公司	1.00	-
酒泉市晶阳新能源有限责任公司	-	1,000,000.00
临城晶能新能源开发有限公司	-	100,806,250.00
任县晶能新能源开发有限公司	-	68,193,750.00
眉山澳顺新能源有限公司	-	151,968.02
烟台鑫澳光新能源科技发展有限公司	-	10,000.00
中牟县晶腾光伏发电有限公司	-	475.00
汝阳县晶泰新能源有限公司	-	1.00
永济市晶泰新能源有限公司	-	1.00
獠澳（宜昌）新能源科技有限公司	-	1.00
淮北澳海新能源有限公司	-	1.00

本年处置子公司的相关信息 (续)	2025 年	2024 年
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	106,787,226.48	56,673,858.75
其中：宁晋县晶沃新能源科技有限公司	47,317,917.94	-
内蒙古梦家光伏科技有限公司	23,779,240.14	-
内蒙古富家光伏科技有限公司	21,576,582.54	-
江苏晶澳会议中心有限公司	5,410,289.00	-
内蒙古丽澳光伏科技有限公司	4,523,685.11	-
青岛清衡清汉新能源科技有限公司	1,804,799.81	-
佛山市晶控光伏发电有限公司	1,560,483.10	-
晶澳太阳能亚利桑那有限公司	761,174.25	-
任县晶盛农业科技有限公司	40,121.02	-
鄂州市喀斯莱特能源有限公司	9,561.06	-
上海晶基海新能源科技有限公司	3,361.53	-
宣城晶益新能源科技有限公司	10.00	-
黄骅市晶澳光伏发电有限公司	0.98	-
酒泉市晶阳新能源有限责任公司	-	535,355.02
临城晶能新能源开发有限公司	-	42,832,995.27
任县晶能新能源开发有限公司	-	13,153,476.63
眉山澳顺新能源有限公司	-	151,968.02
烟台鑫澳光新能源科技发展有限公司	-	63.81
加：以前年间处置子公司于本年收到的现金或现金等价物	194,012,990.16	66,616,660.00
其中：临城晶能新能源开发有限公司	88,599,032.28	-
任县晶能新能源开发有限公司	58,465,010.50	-
突泉欣盛太阳能发电有限公司	42,682,054.87	65,000,000.00
扎鲁特旗晶澳光伏发电有限公司	3,401,867.51	-
和布克赛尔蒙古自治县海天达光伏发电有限公司	435,000.00	-
北屯海天达光伏发电有限公司	430,000.00	-
中牟县晶腾光伏发电有限公司	25.00	-
内蒙古惠家光伏科技有限公司	-	1,616,660.00
处置子公司收到的现金净额	1,938,292,603.98	207,377,872.76

(3) 现金和现金等价物的构成

项目	2025 年	2024 年
现金	16,084,815,299.20	12,547,835,841.74
其中：库存现金	-	-
可随时用于支付的银行存款	16,084,815,299.20	12,547,835,841.74
加：转出至持有待售资产的现金及现金等价物	-	23,779,240.14
年末现金及现金等价物余额	16,084,815,299.20	12,571,615,081.88

(4) 供应商融资安排的有关信息：

(a) 供应商融资安排的条款和条件：

本集团引入供应链信息服务平台，为持有本集团电子债权凭证的供应商提供融资服务。本集团在电子债权凭证项下的付款义务是无条件且不可撤销的，不受电子债权凭证流转相关方之间任何商业纠纷的影响，本集团不就该付款责任主张抵销或者进行抗辩。本集团将根据业务规则于付款日划付等额电子债权凭证项下金额。电子债权凭证可转让、融资。

(b) 属于供应商融资安排的金融负债的有关信息：

	2025 年 12 月 31 日	2025 年 1 月 1 日
短期借款	3,349,358,115.04	307,091,727.47
其中：供应商已从融资提供方收到的款项	3,349,358,115.04	307,091,727.47

上述金融负债的付款到期日区间情况如下：

项目	2025 年 12 月 31 日
属于供应商融资安排的金融负债	自收到发票后的 70-431 天
不属于供应商融资安排的可比应付账款	自收到发票后的 5-180 天

本集团因供应商融资安排，2025 年度终止确认应付账款同时确认短期借款的金额为人民币 4,090,969,281.37 元，属于不涉及现金收支的变动。本集团上述金融负债变动中不存在企业合并和汇率变动的的影响。

66、 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	574,588,135.59	7.0288	4,038,665,087.43
欧元	160,764,283.51	8.2355	1,323,974,256.85
日元	1,689,514,265.59	0.0448	75,685,170.56
英镑	6,072,159.44	9.4346	57,288,395.45
越南盾	147,320,365,223.88	0.0003	39,481,857.88
韩元	4,189,406,144.44	0.0049	20,360,513.86
泰铢	61,035,269.39	0.2225	13,581,507.11
澳元	2,033,263.40	4.6892	9,534,378.73
港元	3,186,113.76	0.9032	2,877,761.67
兰特	5,114,219.13	0.4224	2,160,450.73
阿曼里亚尔	74,965.82	18.2559	1,368,568.58
阿联酋迪拉姆	610,736.34	1.9071	1,164,727.33
雷亚尔	680,233.92	1.2832	872,876.16
里拉	1,369,544.76	0.1631	223,433.01
新加坡元	4,266.95	5.4586	23,291.55
林吉特	13,335.47	1.7319	23,096.13
应收账款			
其中：美元	555,811,626.65	7.0288	3,906,688,761.41
欧元	204,536,461.51	8.2355	1,684,460,028.74
韩元	26,654,003,521.74	0.0049	129,538,457.12
日元	1,054,111,658.15	0.0448	47,221,039.95
兰特	10,006,027.20	0.4224	4,226,946.13
澳元	330,268.34	4.6892	1,548,694.30
越南盾	2,893,205,149.25	0.0003	775,378.98

项目 (续)	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
其他应收款			
其中：美元	110,713,771.41	7.0288	778,184,956.51
欧元	3,195,597.47	8.2355	26,317,342.97
阿曼里亚尔	1,244,400.81	18.2559	22,717,656.75
林吉特	2,862,914.96	1.7319	4,958,374.03
日元	24,792,508.87	0.0448	1,110,630.02
韩元	149,550,000.00	0.0049	726,813.00
越南盾	437,897,425.37	0.0003	117,356.51
雷亚尔	40,600.00	1.2832	52,097.92
澳元	9,600.00	4.6892	45,016.32
阿联酋迪拉姆	11,100.00	1.9071	21,168.67
短期借款			
其中：日元	600,000,000.00	0.0448	26,878,200.00
应付账款			
其中：美元	242,484,775.46	7.0288	1,704,376,989.73
欧元	4,732,702.04	8.2355	38,976,167.65
越南盾	26,851,358,246.27	0.0003	7,196,164.01
日元	245,014.84	0.0448	10,975.93
其他应付款			
其中：美元	107,190,819.24	7.0288	753,422,830.26
越南盾	321,469,062,238.81	0.0003	86,153,708.68
欧元	8,997,858.72	8.2355	74,101,865.49
韩元	1,728,978,265.43	0.0049	8,402,834.37
兰特	11,272,106.62	0.4224	4,761,788.72
日元	82,913,527.02	0.0448	3,714,277.27
澳元	642,216.35	4.6892	3,011,480.91
阿曼里亚尔	13,390.01	18.2559	244,446.69
林吉特	131,998.87	1.7319	228,613.07
英镑	16,570.00	9.4346	156,331.32
里拉	660,000.00	0.1631	107,675.04
雷亚尔	17,013.97	1.2832	21,832.33
港元	8,999.97	0.9032	8,128.95
阿联酋迪拉姆	1,144.00	1.9071	2,181.71
长期借款 (含一年内到期部分)			
其中：越南盾	8,250,000,000.00	0.0003	2,216,953.31

(2) 境外经营实体说明

子公司名称	原名称	主要经营地	记账本位币	本位币选择依据
晶澳太阳能国际有限公司	JA Solar International Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能贸易有限公司	JA Solar Trading Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能投资（香港）有限公司	JA Solar Investment (Hong Kong) Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能香港有限公司	JA Solar HongKong Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价结算货币
晶澳智慧能源（香港）有限公司	JA Solar Smart Energy (Hong Kong) Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价结算货币
晶澳能源投资（香港）有限公司	JA Solar Energy Investment (Hong Kong) Co., Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能香港新能源有限公司	JA Solar Renewable Energy Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能马来西亚公司	JA Solar Malaysia Sdn. Bhd.	Malaysia	林吉特	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能澳大利亚公司	JA Solar Australia PTY Limited	Australia	澳元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能巴西公司	JA Solar Brasil Ltda	Brazil	雷亚尔	经营活动计价结算货币
日出新加坡有限公司	Shurooq SG Pte. Ltd.	Singapore	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能（迪拜）自由贸易区有限公司	JA Solar DMCC	Dubai	阿联酋迪拉姆	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能德国公司	JA Solar GmbH	Germany	欧元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能日本株式会社	JA ソーラー・ジャパン株式会社 (JA Solar Japan Limited)	Japan	日元	经营活动计价结算货币
福岛中森土地合同会社	福島中森土地合同会社 (Fukushimanakamori Real Estate LLC)	Japan	日元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能日本资产管理合同会社	JA ソーラー・ジャパン・アセットマネジメント合同会社 (JA Solar Japan Asset Management LLC)	Japan	日元	经营活动计价结算货币
晶澳日本盐尻电站	エコプレクス塩尻プロジェクト合同会社 (Ecoplexus Shiojiri Project LLC)	Japan	日元	经营活动计价结算货币

子公司名称 (续)	原名称	主要经营地	记账本位币	本位币选择依据
晶澳太阳能韩国株式会社	제이에이솔라코리아 주식회사 (JA Solar Korea Co., Ltd.)	Korea	韩元	经营活动计价结算货币
日出太阳能阿曼苏哈尔自贸区有限公司	Shurooq Solar Energy OM (FZC) SPC	Oman	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能南非公司	JA Solar South Africa (PTY) Ltd	South Africa	兰特	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能南非有限公司	JA Solar SA (PTY) Ltd	South Africa	兰特	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能西班牙能源有限公司	JA SOLAR ENERGY SPAIN, SOCIEDAD LIMITADA	Spain	欧元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能能源投资贸易有限公司	JA Solar Enerji Yatirim Ticaret Limited Sirketi	Turkey	里拉	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能美国公司	JA Solar USA Inc.	U.S.A.	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能工业有限公司	JA Solar Industrial Corp.	U.S.A.	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能美国贸易有限公司	JA SOLAR USA TRADING CO.	U.S.A.	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能越南有限公司	JA Solar Viet Nam Company Limited	VietNam	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能光伏越南有限公司	JA SOLAR PV VIETNAM COMPANY LIMITED	VietNam	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能新能源越南有限公司	JA SOLAR NE VIETNAM COMPANY LIMITED	VietNam	美元	经营活动计价结算货币
朴照新加坡贸易有限公司	Oribright SG Trading Pte. Ltd.	Singapore	美元	经营活动计价结算货币

67、 租赁

(1) 本集团作为承租人的租赁情况

项目	2025 年	2024 年
选择简化处理方法的短期租赁费用	29,106,258.97	76,693,458.73
选择简化处理方法的低价值资产租赁费用 (低价值资产的短期租赁费用除外)	112,155,986.68	137,849,425.85
与租赁相关的总现金流出	331,896,463.44	444,957,731.07

(2) 本集团作为出租人的租赁情况

经营租赁

项目	2025 年	2024 年
租赁收入	46,349,680.18	11,373,618.49
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	-	-

本集团于资产负债表日后将收到的未折现的租赁收款额如下：

项目	2025 年	2024 年
1 年以内 (含 1 年)	316,509,821.92	5,744,582.20
1 至 2 年 (含 2 年)	315,443,079.74	2,267,650.20
2 至 3 年 (含 3 年)	314,823,155.83	1,222,951.14
3 至 4 年 (含 4 年)	314,197,053.25	701,687.31
4 至 5 年 (含 5 年)	688.07	-
5 年以上	8,830.29	-
合计	1,260,982,629.10	9,936,870.85

六、 研发支出

按费用性质列示

	2025 年	2024 年
人员费用	265,069,907.55	310,136,578.58
材料费	242,470,681.67	446,134,588.66
燃料动力	91,628,634.49	109,839,369.72
其他	184,809,108.93	120,563,035.70
合计	783,978,332.64	986,673,572.66
其中：费用化研发支出	783,978,332.64	986,673,572.66

七、 合并范围的变更

1、 处置子公司

本年丧失子公司控制权的交易或事项

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例(%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
内蒙古梦家光伏科技有限公司	43,689,637.24	100.00	转让	2025 年 1 月 23 日	股权交割完成	98,771,215.54	-
佛山市晶控光伏发电有限公司	10,400,475.92	100.00	转让	2025 年 3 月 12 日	股权交割完成	(1,704,927.54)	-
青岛清衡清汉新能源科技有限公司	8,893,883.20	100.00	转让	2025 年 3 月 12 日	股权交割完成	(1,601,308.03)	-
青岛海能之光光伏科技有限公司	2,766,046.37	100.00	转让	2025 年 3 月 12 日	股权交割完成	(1,439,695.47)	-
任县晶盛农业科技有限公司	630,000.00	100.00	转让	2025 年 4 月 15 日	股权交割完成	(242,528.77)	-
内蒙古丽澳光伏科技有限公司	16,775,123.63	100.00	转让	2025 年 4 月 08 日	股权交割完成	8,672,372.37	-
晶澳太阳能亚利桑那有限公司 (注 1)	1,606,566,250.08	100.00	转让	2025 年 4 月 04 日	股权交割完成	351,008,882.11	1,078,887.99
北京兴家新能源有限公司 (注 2)	-	100.00	转让	2025 年 5 月 30 日	股权交割完成	32,524,944.90	-
海口丰晶达科技有限公司 (注 2)	-	100.00	转让	2025 年 6 月 16 日	股权交割完成	105,751,930.64	-
海口晶美达科技有限公司 (注 2)	-	100.00	转让	2025 年 6 月 20 日	股权交割完成	42,974,894.95	-
海口晶铭达科技有限公司 (注 2)	-	100.00	转让	2025 年 6 月 30 日	股权交割完成	90,158,296.37	-
内蒙古富家光伏科技有限公司	33,424,309.12	100.00	转让	2025 年 6 月 27 日	股权交割完成	29,530,593.65	-
鄂州市喀斯特能源有限公司	5,500,000.00	100.00	转让	2025 年 6 月 09 日	股权交割完成	154,093.84	-
宣城晶益新能源科技有限公司	200,000.00	100.00	转让	2025 年 4 月 11 日	股权交割完成	200,000.00	-
石家庄晶宇光伏发电有限公司	100.00	100.00	转让	2025 年 5 月 21 日	股权交割完成	100.00	-
内蒙古优晶光伏科技有限公司	57,794.26	100.00	转让	2025 年 8 月 29 日	股权交割完成	5,649,406.12	-
内蒙古丰兴光伏科技有限公司	4,269,931.47	100.00	转让	2025 年 8 月 29 日	股权交割完成	9,085,102.57	-
上海晶基海新能源科技有限公司	603,361.53	100.00	转让	2025 年 8 月 01 日	股权交割完成	599,174.31	-
合肥海海顺新能源有限公司	82,497.76	100.00	转让	2025 年 8 月 25 日	股权交割完成	(1,666,602.76)	-
郑州澳海新能源有限公司	70,000.00	100.00	转让	2025 年 9 月 28 日	股权交割完成	(656,284.88)	-
宁晋县晶沃新能源科技有限公司	154,400,000.00	100.00	转让	2025 年 11 月 06 日	股权交割完成	77,156,706.87	-
黄骅晶信光伏发电有限公司	5,000.00	100.00	转让	2025 年 12 月 25 日	股权交割完成	4,999.27	-
江苏晶澳会议中心有限公司	13,460,000.00	100.00	转让	2025 年 12 月 02 日	股权交割完成	2,667,712.89	-

注 1: 本集团子公司晶澳太阳能工业有限公司(“转让方”)与独立第三方公司(“受让方”)签订《股权转让协议》, 将晶澳太阳能亚利桑那有限公司 100.00%股权出售给受让方。协议价款中包含或有对价, 交割日或有对价的公允价值为 1.04 亿美元, 本集团于 2025 年 12 月 31 日对该或有对价进行了重新评估, 确认其公允价值较交割日增加 807.80 万美元, 并将此变动计入公允价值变动收益。

注 2: 本集团子公司晶澳智慧分布式能源科技(海南)有限公司(“转让方”)与中国对外经济贸易信托有限公司(“受让方”)签订《股权转让协议》, 将持有的北京兴家新能源有限公司(“北京兴家”)及其子公司上海明家能源有限公司、内蒙古安澳光伏科技有限公司、内蒙古优澳光伏科技有限公司、内蒙古瑞晶光伏科技有限公司、内蒙古丰晶光伏科技有限公司、海口丰晶达科技有限公司(“海口丰晶达”)及其子公司内蒙古诚晶光伏科技有限公司、内蒙古惠晶光伏科技有限公司、内蒙古朴家光伏科技有限公司、内蒙古瑞澳光伏科技有限公司、上海兴晶能源有限公司、内蒙古惠兴光伏科技有限公司、海口晶美达科技有限公司(“海口晶美达”)及其子公司内蒙古丰家光伏科技有限公司、内蒙古瑞家光伏科技有限公司、内蒙古宜晶光伏科技有限公司、海口晶铭达科技有限公司(“海口晶铭达”)及其子公司南宁市晶诚新能源科技有限公司、荣成和晶新能源科技有限公司、六安市惠澳新能源科技有限公司、泰安市澳盛新能源科技有限公司、山西安晶新能源科技有限公司、广东兴家新能源科技有限公司、石家庄诚晶新能源科技有限公司、漳州市澳龙新能源科技有限公司、莆田市澳烁新能源科技有限公司、宁晋县宁澳新能源科技有限公司、长治市安晶新能源科技有限公司 95%股权出售给受让方, 并将剩余 5%股权为对外转让的项目公司与中信金融租赁有限公司开展融资租赁业务项下的债务提供质押担保且不再享有股权权益, 亦丧失对上述公司的控制及重大影响。

注 3: 处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司专项储备的份额转入投资收益, 上表“处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额”中包含与原子公司相关的专项储备转入投资收益的金额。

2、其他原因的合并范围变动

2025 年 1 月, 本集团新设晶澳太阳能美国贸易有限公司、上海晶联投新能源科技有限公司; 本集团注销郴州晶焱新能源有限公司、湖北晶锋能源科技有限公司、湖南晶德新能源科技有限责任公司、晶澳太阳能中东公司、荆州景锐新能源有限公司、曲靖晶安新能源有限公司、曲靖晶昇新能源有限公司、曲靖晶宜新能源有限公司、湘西晶弘新能源科技有限公司、重庆澳昌新能源有限公司;

2025 年 2 月, 本集团新设石家庄晶强光伏发电有限公司、曲靖晶澳智慧能源科技有限公司、海口市晶盛达新能源有限公司、海口晶铭达科技有限公司、海口晶美达科技有限公司、海口丰晶达科技有限公司; 本集团注销曲靖晶锋新能源有限公司、重庆澳晖新能源有限公司;

2025 年 3 月，本集团新设成都市新都区晶月光伏发电有限公司、康保县中昇新能源科技有限公司；本集团注销内蒙古晶澳新能源投资有限公司、宁晋晶兴电子材料有限公司；本集团以 1 元对价出售晶石名远（德州）新能源有限公司；

2025 年 4 月，本集团新设池州丰耀新能源科技有限公司、康保县新晖光伏科技有限公司、朴照新加坡贸易有限公司、北京兴家新能源有限公司；本集团注销大连晶能新能源有限公司、新巴尔虎右旗晶耀新能源有限公司；

2025 年 5 月，本集团新设深圳市晶澳投资有限责任公司、邢台晶澳产教融合科技有限公司；本集团注销哈尔滨晶冠新能源有限公司、吉林市吉晟新能源有限公司、天津宝坻晶旭光伏发电有限公司；本集团子公司合肥晶澳太阳能科技有限公司吸收合并合肥晶玖光伏科技有限公司；

2025 年 6 月，本集团新设朴照马来西亚有限公司、宁晋县澳润新能源科技有限公司、宁晋县晶蓝新能源科技有限公司、宁晋县晶沃新能源科技有限公司、邯郸邯奥绿能新能源有限公司；本集团注销澳擘能源（江苏）有限公司、连云港澳畅新能源有限公司、濮阳市晶中新能源有限公司、石家庄栾晶新能源科技有限责任公司；

2025 年 7 月，本集团新设东台市晶瑞新能源有限公司、无锡晶瑞腾新能源科技有限公司；本集团注销墨江晶阳新能源有限公司；

2025 年 8 月，本集团新设邢台晶腾光伏发电有限公司、肥西县晶庐新能源有限公司、连城晶岩新能源有限公司、宁晋县晶铭新能源科技有限公司；本集团注销曲靖开发区建投绿能科技有限公司、朝阳风盛新能源有限公司；本集团以 1 元对价出售石家庄晶强光伏发电有限公司；

2025 年 9 月，本集团新设东台市晶风新能源有限公司；本集团注销荆州晶耀新能源科技有限公司、遂平县思澳新能源有限公司、昆明晶升新能源有限公司；

2025 年 10 月，本集团子公司包头晶澳碳素科技有限公司和包头晶澳新材料有限公司被包头晶澳太阳能科技有限公司吸收合并；

2025 年 11 月，本集团新设晶澳智慧能源（泰国）有限公司、晶澳太阳能储能有限公司（荷兰）；本集团注销哈尔滨澳海新能源有限公司、锦州晶顺新能源有限公司；

2025 年 12 月，本集团新设北京晶澳储能科技有限公司；本集团注销沧州澳丰电力有限公司、兰澳（临邑）新能源有限公司、珠海横琴晶澳新能源投资有限公司、珠海横琴晶澳信息咨询服务有限公司、珠海横琴晶澳贸易有限公司、突泉欣华新能源有限公司、东莞晶阳新能源科技有限公司；本集团以 1 元对价出售宜昌晶翰新能源科技有限公司。

八、 在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
晶澳太阳能	RMB25,471,975,746.37	河北省	河北省	生产基地	100.00		反向购买
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司	RMB6,340,870,275.00	江苏省	江苏省	生产基地		100.00	购买
上海晶澳太阳能科技有限公司(注 2)	RMB821,450,520.00	上海市	上海市	生产基地		100.00	购买
合肥晶澳太阳能科技有限公司(注 1)	RMB4,867,340,000.00	安徽省	安徽省	生产基地		100.00	购买
晶澳(邢台)太阳能有限公司	RMB1,236,007,700.00	河北省	河北省	生产基地		100.00	购买
张家口晶澳太阳能有限公司	RMB130,000,000.00	河北省	河北省	生产基地		100.00	设立
晶澳(康保)太阳能有限公司	RMB100,000,000.00	河北省	河北省	生产基地		100.00	设立
三河阳光硅谷电子科技有限公司(曾用名“阳光硅谷电子科技有限公司”)	RMB1,000,000.00	河北省	河北省	生产基地		100.00	购买
晶海洋半导体材料(东海)有限公司	RMB64,482,903.17	江苏省	江苏省	生产基地		100.00	设立
东海晶澳太阳能科技有限公司	RMB250,000,000.00	江苏省	江苏省	生产基地		100.00	设立
包头晶澳太阳能科技有限公司(注 3)	RMB4,480,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		100.00	购买
曲靖晶龙电子材料有限公司	RMB520,000,000.00	云南省	云南省	生产基地		100.00	购买
邢台晶龙光伏材料有限公司	RMB25,710,000.00	河北省	河北省	生产基地		100.00	购买
河北晶龙阳光设备有限公司	RMB248,100,000.00	河北省	河北省	生产基地		100.00	购买
河北晶乐光电科技有限公司	RMB30,000,000.00	河北省	河北省	生产基地		80.00	购买
晶澳(扬州)新能源有限公司	RMB1,900,000,000.00	江苏省	江苏省	生产基地		100.00	设立
义乌晶澳太阳能科技有限公司	RMB4,116,518,557.00	浙江省	浙江省	生产基地		100.00	设立
曲靖晶澳光伏科技有限公司	RMB1,300,000,000.00	云南省	云南省	生产基地		100.00	设立
包头晶旭碳碳科技有限公司	RMB30,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		80.00	设立
晶澳(无锡)光伏科技有限公司	RMB388,878,000.00	江苏省	江苏省	生产基地		100.00	设立
晶澳(高邮)光伏科技有限公司	RMB200,000,000.00	江苏省	江苏省	生产基地		100.00	设立
义乌晶诚光伏材料有限公司	RMB160,000,000.00	浙江省	浙江省	生产基地		100.00	设立
合肥晶玖光伏科技有限公司(注 1)	RMB56,000,000.00	安徽省	安徽省	生产基地		100.00	设立
包头晶澳碳素科技有限公司(注 3)	RMB9,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		100.00	设立
曲靖晶澳太阳能科技有限公司	RMB3,334,484,600.00	云南省	云南省	生产基地		100.00	设立
浙江晶澳新材料科技有限公司	RMB30,000,000.00	浙江省	浙江省	生产基地		75.00	设立
晶澳(东海)新材料科技有限公司	RMB235,000,000.00	江苏省	江苏省	生产基地		100.00	设立
晶澳(朝阳)太阳能科技有限公司	RMB100,000,000.00	辽宁省	辽宁省	生产基地		100.00	设立
东台晶澳太阳能科技有限公司	RMB1,500,000,000.00	江苏省	江苏省	生产基地		100.00	设立
石家庄晶澳太阳能科技有限公司	RMB1,500,000,000.00	河北省	河北省	生产基地		100.00	设立
石家庄晶澳光伏科技有限公司	RMB200,000,000.00	河北省	河北省	研发公司		100.00	同一控制下企业合并
无锡晶澳卫蓝新能源科技有限公司	USD50,000,000.00	江苏省	江苏省	生产基地		100.00	设立
内蒙古晶澳太阳能光伏科技有限公司	RMB200,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		100.00	设立
晶澳太阳能投资(内蒙古)有限公司	RMB1,000,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	投资公司		100.00	设立
鄂尔多斯市晶澳太阳能科技有限公司	RMB1,000,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		100.00	设立
上海晶澳卫蓝新材料科技有限公司	RMB50,000,000.00	上海市	上海市	生产基地		100.00	设立
江苏晶澳国际投资有限公司	RMB550,000,000.00	江苏省	江苏省	投资公司		100.00	设立

子公司名称 (续)	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
石家庄晶澳电子科技有限公司	RMB150,000,000.00	河北省	河北省	生产基地		100.00	设立
东台晶澳新能源科技有限公司	RMB500,000,000.00	江苏省	江苏省	生产基地		100.00	设立
包头晶澳新材料有限公司 (注 3)	RMB30,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		100.00	设立
内蒙古晶澳渚尔新能源有限公司	RMB280,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		51.00	设立
新沂晶澳光伏科技有限公司	RMB10,000,000.00	江苏省	江苏省	贸易公司		100.00	设立
曲靖晶澳贸易有限公司	RMB10,000,000.00	云南省	云南省	贸易公司		100.00	设立
晶澳 (扬州) 太阳能光伏工程有限公司	RMB68,270,000.00	江苏省	江苏省	工程公司		100.00	购买
北京晶澳节能环保科技有限公司	RMB100,000,000.00	北京市	北京市	节能环保		100.00	购买
北京晶澳太阳能光伏科技有限公司	RMB500,000,000.00	北京市	北京市	贸易及投资公司		100.00	购买
晶澳太阳能投资 (中国) 有限公司	RMB7,721,974,500.00	上海市	上海市	投资公司		100.00	购买
上海晶澳太阳能光伏科技有限公司	RMB251,424,000.00	上海市	上海市	贸易公司		100.00	购买
上海晶龙太阳能科技有限公司 (注 2)	RMB180,000,000.00	上海市	上海市	其他		100.00	购买
东台晶澳太阳能光伏科技有限公司	USD206,000,000.00	江苏省	江苏省	贸易公司		100.00	设立
晶澳智慧能源科技 (海南) 有限公司	RMB500,000,000.00	海南省	海南省	投资公司		100.00	设立
北京晶澳能源科技有限公司	RMB500,000,000.00	北京市	北京市	总部平台公司		100.00	设立
晶澳智慧分布式能源科技 (海南) 有限公司	RMB2,917,560,000.00	海南省	海南省	管理平台公司		100.00	设立
晶澳新能源电力投资 (海南) 有限公司	RMB1,000,000,000.00	海南省	海南省	管理平台公司		100.00	设立
上海捷净集程化学科技有限公司	RMB50,000,000.00	上海市	上海市	工程公司		70.00	设立
兰坪晶澳光伏科技有限公司	RMB1,000,000.00	云南省	云南省	贸易公司		100.00	设立
成都晶信明能光伏科技有限公司	RMB100,000,000.00	四川省	四川省	研发公司		65.00	设立
鄂尔多斯市晶飞光伏有限公司	USD6,100,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	投资公司		100.00	设立
包头市晶澳光伏发电有限责任公司	RMB100,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	集中式项目公司		100.00	购买
朝阳市晶澳太阳能发电有限公司	RMB120,000,000.00	辽宁省	辽宁省	集中式项目公司		100.00	设立
大庆市晶能太阳能发电有限公司	RMB120,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	集中式项目公司		100.00	设立
大同晶澳光伏发电有限公司	RMB100,000,000.00	山西省	山西省	集中式项目公司		100.00	购买
合肥晶澳光伏发电有限公司	RMB18,000,000.00	安徽省	安徽省	分布式项目公司		100.00	购买
九州方园 (宜昌) 新能源有限公司	RMB120,000,000.00	湖北省	湖北省	投资公司		100.00	购买
康保县晶能新能源开发有限公司	RMB30,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	购买
莱芜晶澳光伏发电有限公司	RMB60,000,000.00	山东省	山东省	集中式项目公司		100.00	购买
林州晶澳光伏发电有限公司	RMB110,000,000.00	河南省	河南省	集中式项目公司		100.00	购买
宁晋县晶能新能源开发有限公司	RMB50,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
上海晶澳光伏发电有限公司	RMB2,000,000.00	上海市	上海市	分布式项目公司		100.00	购买
涉县晶澳光伏发电有限公司	RMB110,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	购买
乌兰察布市晶澳光伏发电有限公司	RMB70,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	集中式项目公司		100.00	购买
邢台晶澳光伏发电有限公司	RMB10,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
盐池县晶澳光伏发电有限公司	RMB180,000,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	集中式项目公司		100.00	购买
扬州晶澳光伏发电有限公司	RMB26,850,000.00	江苏省	江苏省	分布式项目公司		100.00	设立
银川爱友恩能源电力有限公司	RMB100,000,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	集中式项目公司		100.00	购买
正定晶能光伏发电有限公司	RMB10,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
朝阳龙盛太阳能发电有限公司	RMB390,000,000.00	辽宁省	辽宁省	集中式项目公司		100.00	设立
喀左旭昇新能源发电有限公司	RMB1,000,000.00	辽宁省	辽宁省	分布式项目公司		100.00	设立
朝阳兴华太阳能发电有限公司	RMB380,000,000.00	辽宁省	辽宁省	集中式项目公司		100.00	设立
朝阳东昇太阳能发电有限公司	RMB10,000,000.00	辽宁省	辽宁省	集中式项目公司		100.00	设立
河北晶澳新能源开发有限公司	RMB50,000,000.00	河北省	河北省	其他		100.00	购买
大庆晶盛太阳能发电有限公司	RMB200,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	集中式项目公司		100.00	设立
常德市鼎城区兴阳光伏发电科技有限公司	RMB70,000,000.00	湖南省	湖南省	集中式项目公司		100.00	设立
青岛海顺耀阳光伏科技有限公司	RMB1,000,000.00	山东省	山东省	分布式项目公司		100.00	购买

子公司名称 (续)	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
义乌晶远光伏发电有限公司	RMB40,000,000.00	浙江省	浙江省	分布式项目公司		100.00	设立
常德晶盛光伏科技有限公司	RMB28,100,000.00	湖南省	湖南省	贸易公司		100.00	设立
北京晶通光伏科技有限公司	RMB1,000,000.00	北京市	北京市	分布式项目公司		100.00	设立
曲靖晶澳光伏发电有限公司	RMB60,000,000.00	云南省	云南省	分布式项目公司		100.00	设立
武强县晶新光伏发电有限公司	RMB1,000,000.00	河北省	河北省	户用项目公司		100.00	设立
常德湘储科技有限公司	RMB24,000,000.00	湖南省	湖南省	储能项目公司		100.00	设立
河北瑞能售电有限公司	RMB50,000,000.00	河北省	河北省	电力公司		100.00	购买
隆尧县晶能光伏发电有限公司	RMB5,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
临沂兴晶光伏科技有限公司	RMB1,000,000.00	山东省	山东省	户用项目公司		100.00	设立
内蒙古惠澳光伏科技有限公司	RMB50,000.00	河北省	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00	设立
内蒙古和澳光伏科技有限公司	RMB160,000,000.00	河南省	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00	设立
常德晶阳科技有限公司	RMB3,000,000.00	湖南省	湖南省	集中式项目公司		100.00	设立
绥阳晶能能源科技有限公司	RMB40,000,000.00	贵州省	贵州省	集中式项目公司		100.00	设立
绥阳晶阳能源科技有限公司	RMB40,000,000.00	贵州省	贵州省	集中式项目公司		100.00	设立
内蒙古安晶光伏科技有限公司	RMB20,000,000.00	河北省	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00	设立
内蒙古宜家光伏科技有限公司	RMB50,000.00	山东省	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00	设立
晶澳雨虹新能源电力开发有限公司	RMB100,000,000.00	天津市	天津市	分布式项目公司		65.00	设立
北京晶澳海博储能科技有限公司	RMB100,000,000.00	北京市	北京市	储能项目公司		50.50	设立
海南省虹慧新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	海南省	海南省	项目公司		65.00	设立
义乌市晶达新能源有限公司	RMB8,000,000.00	浙江省	浙江省	解决方案项目公司		100.00	设立
唐县晶兴新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河北省	河北省	户用项目公司		100.00	设立
内蒙古丽家光伏科技有限公司	RMB20,000,000.00	陕西省	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00	设立
内蒙古和家光伏科技有限公司	RMB20,000,000.00	陕西省	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00	设立
内蒙古丰澳光伏科技有限公司	RMB20,000,000.00	北京市、天津市	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00	设立
突泉欣荣太阳能发电有限公司	RMB1,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	集中式项目公司		100.00	设立
徐州晶晶光伏科技有限公司	RMB12,600,000.00	江苏省	江苏省	分布式项目公司		100.00	设立
启东虹高光伏科技有限公司	RMB23,430,000.00	江苏省	江苏省	分布式项目公司		100.00	设立
聊城澳芝光伏科技有限公司	RMB20,000,000.00	山东省	山东省	户用项目公司		100.00	设立
海南省琼海市锦能新能源开发有限公司	RMB3,000,000.00	海南省	海南省	集中式项目公司		100.00	设立
海南丰晶新能源科技有限公司	RMB152,000,000.00	海南省	海南省	户用项目公司		100.00	设立
天津市丽晶新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	天津市	天津市	户用项目公司		100.00	设立
蒙城县梦晶新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
宁晋县晶腾光伏发电有限公司	RMB28,780,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
内蒙古丽晶光伏科技有限公司	RMB20,000,000.00	辽宁省	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00	设立
唐山虹高新能源发展有限公司	RMB1,930,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
晋州市瑞晶新能源科技有限公司	RMB30,000,000.00	河北省	河北省	户用项目公司		100.00	设立
东台市晶东新能源科技发展有限公司	RMB300,000,000.00	江苏省	江苏省	集中式项目公司		66.67	设立
安徽诚家新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
上海晶智汇新能源有限公司	RMB20,000,000.00	上海市	上海市	分布式项目公司		100.00	设立
天津晶通光伏发电有限公司	RMB1,000,000.00	天津市	天津市	分布式项目公司		100.00	设立
廊坊富晶新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河北省	河北省	户用项目公司		100.00	设立
邢台晶意能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河北省	河北省	解决方案项目公司		100.00	设立
太原虹慧光伏科技有限公司	RMB5,840,000.00	山西省	山西省	分布式项目公司		100.00	设立
林州市梦兴新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
亳州市羿晶新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
东台晶澳分布式能源有限公司	RMB1,000,000,000.00	江苏省	江苏省	工商业分布式平台公司		100.00	设立
正阳县安兴新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立

子公司名称 (续)	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
天津市鼎澳新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	天津市	天津市	户用项目公司		100.00	设立
扬州市晶储新能源有限公司	RMB1,000,000.00	江苏省	江苏省	储能项目公司		100.00	设立
郑州市晶坤新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
衡阳市烁晶新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	湖南省	湖南省	户用项目公司		100.00	设立
益阳晶诺新能源有限公司	RMB20,000,000.00	湖南省	湖南省	户用项目公司		100.00	设立
梅州富澳新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	广东省	广东省	户用项目公司		100.00	设立
北京晶兴数科能源有限公司	RMB13,000,000.00	北京市	北京市	解决方案项目公司		100.00	设立
鄂尔多斯市晶扬新能源有限公司	RMB9,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	集中式项目公司		100.00	设立
包头晶云新能源有限公司	RMB50,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	分布式项目公司		100.00	设立
东方市惠晶新能源有限责任公司	RMB50,000.00	海南省	海南省	户用项目公司		100.00	设立
广西晶兴宝新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	户用项目公司		100.00	设立
宿州晶辉新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
宿州源澳光伏科技有限公司	RMB20,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
马鞍山市澳雄新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
晋州瑞能新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	购买
安徽澳康新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
大同市晶兴新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	山西省	山西省	户用项目公司		100.00	设立
保定虹慧新能源发展有限公司	RMB10,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
驻马店市兴澳新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
浚县丽晶新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
邵阳晶聚新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	湖南省	湖南省	户用项目公司		100.00	设立
邵阳晶邵新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	湖南省	湖南省	户用项目公司		100.00	设立
重庆虹晶光伏科技有限公司	RMB14,000,000.00	重庆市	重庆市	分布式项目公司		100.00	设立
山西晶榆新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	山西省	山西省	户用项目公司		100.00	设立
郴州永晶新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	湖南省	湖南省	户用项目公司		100.00	设立
广西晶阳新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	户用项目公司		100.00	设立
驻马店峰达新能源有限公司	RMB2,200,000.00	河南省	河南省	分布式项目公司		100.00	购买
安徽澳邦新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
盐城澳盛能源有限公司 (曾用名“安徽澳盛新能源科技有限公司”)	RMB5,000,000.00	江苏省	江苏省	户用项目公司		100.00	设立
温县福奥新能源有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
平顶山晶铭新能源有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
广西晶睿新能源科技有限公司	RMB10,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	户用项目公司		100.00	设立
许昌晶昊新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
信阳市澳兴新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
安徽澳鸿新能源科技有限公司 (曾用名“池州晶锋能源科技有限公司”、“阜阳晶锋能源科技有限公司”)	RMB20,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
太康县晶晟新能源有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
睢县晶丰新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
沈丘县澳丰新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
郑州乾奥新能源科技有限公司 (曾用名“沧州市晶鹏新能源科技有限公司”)	RMB5,000,000.00	河北省	河北省	户用项目公司		100.00	设立
曲靖晶昊新能源有限公司	RMB3,000,000.00	云南省	云南省	户用项目公司		100.00	设立
池州晶兴能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
淮南晶宏新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
周口晶辉新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
武陟县瑞晶新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
信阳市澳安新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
信阳市晶安新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
宿迁旭晶新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	江苏省	江苏省	户用项目公司		100.00	设立

子公司名称 (续)	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
宿迁晶高新能源有限公司 (曾用名“曲靖晶盛新能源有限公司”)	RMB3,000,000.00	云南省	江苏省	分布式项目公司		100.00	设立
安徽澳腾新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
南阳晶灵新能源科技有限公司	RMB30,000,000.00	河南省	河南省	分布式项目公司		100.00	设立
沈阳晶顺新能源有限公司	RMB17,500,000.00	辽宁省	辽宁省	分布式项目公司		100.00	设立
东海县晶鲁新能源有限公司	RMB20,000,000.00	江苏省	江苏省	分布式项目公司		100.00	设立
苏州耀卡新能源科技有限公司	RMB7,000,000.00	江苏省	江苏省	分布式项目公司		100.00	设立
武汉澳海新能源有限公司	RMB62,000,000.00	湖北省	湖北省	分布式项目公司		100.00	设立
合肥晶悦新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
陕西晶阳日盛新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	陕西省	陕西省	户用项目公司		100.00	设立
黄山晶宝新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
新乡市晶顺新能源有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	分布式项目公司		100.00	设立
安徽澳清新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
湖北创广新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
广西晶宇新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	户用项目公司		100.00	设立
湖北澳凡新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
徐州澳智新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	江苏省	江苏省	户用项目公司		100.00	设立
安徽辰奥新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
东莞市晶顺新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	广东省	广东省	户用项目公司		100.00	设立
河源市晶火新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	广东省	广东省	户用项目公司		100.00	设立
湖北澳羽新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
明光市澳昇新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
阳泉澳亚新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	山西省	山西省	户用项目公司		100.00	设立
禹州市隆澳新能源有限公司	RMB3,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
唐山市优晶新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河北省	河北省	户用项目公司		100.00	设立
阜阳豪泰新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
合肥晶万家新能源有限公司	RMB3,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
封丘县立创新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
泉州市金信新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	福建省	福建省	户用项目公司		100.00	设立
安徽晶冉新能源技术有限公司	RMB5,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
北京晶创新能源有限公司	RMB6,000,000.00	北京市	北京市	分布式项目公司		100.00	设立
东台晶智汇新能源有限公司	RMB23,000,000.00	江苏省	江苏省	解决方案项目公司		100.00	设立
天长市晶永新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
宿州晶宏新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
浙江苏奥新能源科技有限公司	RMB10,000,000.00	浙江省	浙江省	户用项目公司		100.00	设立
原阳县铭昌新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
延津县云澈新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
湖北澳宇新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
南通耀晶新能源科技有限公司 (曾用名“安徽晶腾新能源科技有限公司”)	RMB5,000,000.00	江苏省	江苏省	户用项目公司		100.00	设立
河南耀晶新能源有限公司	RMB3,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
清徐县澳杰新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	山西省	山西省	户用项目公司		100.00	设立
阳新宇之源新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
罗田晶兴新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
滁州澳丰新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
湖北楚晶新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
宜城市晶羽新能源有限公司	RMB20,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
湖北宜晶新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
湖北澳鸿新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立

子公司名称 (续)	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
湖北晶冉新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
项城市晶晟新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
公安县晶乐新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
徐州晶航新能源科技有限公司 (曾用名“东海县晶航新能源科技有限公司”)	RMB20,000,000.00	江苏省	江苏省	户用项目公司		100.00	设立
广东晶火新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	广东省	广东省	户用项目公司		100.00	设立
大冶市晶羽能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
湖北晶兴新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
湖北省晶阳新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
广西晶安新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	户用项目公司		100.00	设立
湖北澳博新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
上海家和能源有限公司	RMB20,000,000.00	福建省	上海市	户用项目公司		100.00	设立
上海兴耀能源有限公司	RMB20,000,000.00	湖北省、湖南省	上海市	户用项目公司		100.00	设立
上海兴正能源有限公司	RMB20,000,000.00	浙江省	上海市	户用项目公司		100.00	设立
湖北晶冕新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
湖北晶好新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
运城城市晶新新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	山西省	山西省	户用项目公司		100.00	设立
鹿邑县澳丰光伏科技有限公司	RMB3,000,000.00	河南省	河南省	户用项目公司		100.00	设立
揭阳瑞晶新能源有限公司	RMB3,000,000.00	广东省	广东省	户用项目公司		100.00	设立
宜昌市晶焱新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
曲靖晶鼎新能源有限公司	RMB3,000,000.00	云南省	云南省	户用项目公司		100.00	设立
曲靖晶晟新能源有限公司	RMB3,000,000.00	云南省	云南省	户用项目公司		100.00	设立
普洱晶峰新能源有限公司	RMB3,000,000.00	云南省	云南省	户用项目公司		100.00	设立
上海兴丰能源有限公司	RMB20,000,000.00	江西省	上海市	户用项目公司		100.00	设立
上海家明能源有限公司	RMB20,000,000.00	河南省	上海市	户用项目公司		100.00	设立
上海信家能源有限公司	RMB20,000,000.00	湖北省	上海市	户用项目公司		100.00	设立
漳州晶美新能源有限公司	RMB11,700,000.00	福建省	福建省	分布式项目公司		100.00	设立
菏泽澳盛新能源科技有限公司	RMB20,000,000.00	山东省	山东省	户用项目公司		100.00	设立
沙洋县晶澳达新能源科技有限责任公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
晶澳储能科技 (上海) 有限公司	RMB20,000,000.00	上海市	上海市	储能项目公司		100.00	设立
安庆市晶晔新能源有限公司 (曾用名“个旧市晶升新能源有限公司”)	RMB3,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
红河晶锋新能源有限公司	RMB3,000,000.00	云南省	云南省	户用项目公司		100.00	设立
广西晶左新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	户用项目公司		100.00	设立
元氏县晶晟能源有限公司	RMB2,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		70.00	设立
无锡晶瑞石新能源科技有限公司	RMB11,100,000.00	江苏省	江苏省	分布式项目公司		100.00	设立
海南澳晟新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	海南省	海南省	户用项目公司		100.00	设立
海南晶晟新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	海南省	海南省	户用项目公司		100.00	设立
深泽县晶盛新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
湖北晶旭新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
行唐晶盛新能源科技有限公司	RMB9,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
揭阳市晶宁新能源有限公司	RMB3,000,000.00	广东省	广东省	户用项目公司		100.00	设立
金华兰晶新能源科技有限公司 (曾用名“云南丰晶新能源科技有限公司”)	RMB3,000,000.00	浙江省	浙江省	户用项目公司		100.00	设立
南通南晶新能源有限公司 (曾用名“云南丰家新能源科技有限公司”)	RMB3,000,000.00	江苏省	江苏省	户用项目公司		100.00	设立
郟城县澳盛新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	山东省	山东省	户用项目公司		100.00	设立
济宁澳川新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	山东省	山东省	户用项目公司		100.00	设立
淮安澳能新能源科技有限公司 (曾用名“安徽澳宁新能源科技有限公司”)	RMB5,000,000.00	江苏省	江苏省	户用项目公司		100.00	设立
曲靖晶丰新能源有限公司	RMB3,000,000.00	云南省	云南省	户用项目公司		100.00	设立
枣阳晶赢新能源开发有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立

子公司名称 (续)	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
佛山澳海新能源有限公司	RMB13,000,000.00	广东省	广东省	分布式项目公司		100.00	设立
石家庄晶明光伏发电有限公司	RMB5,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
石家庄晶腾光伏发电有限公司	RMB60,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
安徽晔腾新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	安徽省	安徽省	户用项目公司		100.00	设立
周口澳海新能源有限公司	RMB18,500,000.00	河南省	河南省	分布式项目公司		100.00	设立
福州市晶顶新能源科技有限公司 (曾用名"三明市晶顶新能源科技有限公司")	RMB3,000,000.00	福建省	福建省	户用项目公司		100.00	设立
上海兴坚能源有限公司	RMB20,000,000.00	上海市	上海市	户用项目公司		100.00	设立
钦州晶阳新能源科技有限公司	RMB21,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	分布式项目公司		100.00	设立
上海兴公能源有限公司	RMB50,000.00	江苏省	上海市	户用项目公司		100.00	设立
邢台惠晶新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	河北省	河北省	户用项目公司		100.00	设立
葫芦岛港澳太阳能光伏有限公司	RMB3,000,000.00	辽宁省	辽宁省	户用项目公司		100.00	设立
株洲晶灿新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	湖南省	湖南省	户用项目公司		100.00	设立
合肥晶朗新能源有限公司	RMB16,000,000.00	安徽省	安徽省	分布式项目公司		100.00	设立
东澳林海滩 (北京) 新能源科技有限公司	RMB12,000,000.00	北京市	北京市	分布式项目公司		100.00	设立
汉中晶优秦新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	陕西省	陕西省	户用项目公司		100.00	设立
随州澳顺新能源有限公司	RMB44,000,000.00	湖北省	湖北省	分布式项目公司		100.00	设立
山西原澳新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	山西省	山西省	户用项目公司		100.00	设立
广西晶乐新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	户用项目公司		100.00	设立
广西晶崑新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	户用项目公司		100.00	设立
六盘水澳能新能源有限公司	RMB3,000,000.00	贵州省	贵州省	户用项目公司		100.00	设立
上海晶捷通新能源有限公司	RMB20,000,000.00	上海市	上海市	分布式项目公司		100.00	设立
潍坊青晶新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	山东省	山东省	户用项目公司		100.00	设立
漳州市澳海新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	福建省	福建省	户用项目公司		100.00	设立
莆田晶铭新能源有限公司	RMB3,000,000.00	福建省	福建省	户用项目公司		100.00	设立
上海晶亮汇新能源有限公司	RMB5,000,000.00	上海市	上海市	解决方案项目公司		100.00	设立
上海澳维光伏科技有限公司	RMB20,000,000.00	上海市	上海市	运维公司		100.00	设立
晶剑 (临邑) 新能源科技有限公司	RMB19,000,000.00	山东省	山东省	分布式项目公司		100.00	设立
晋州市网储新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
宁晋县晶晟新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
漳州市晶和新能源科技有限公司 (曾用名"宁德市晶辉新能源科技有限公司"、"南平市晶辉新能源科技有限公司")	RMB5,000,000.00	福建省	福建省	户用项目公司		100.00	设立
秦皇岛晶腾光伏发电有限公司	RMB2,500,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
青岛澳胜新能源有限公司	RMB5,200,000.00	山东省	山东省	分布式项目公司		100.00	设立
广州穗澳智慧能源有限公司	RMB1,000,000.00	广东省	广东省	分布式项目公司		100.00	设立
重庆晶腾光伏发电有限公司	RMB4,840,000.00	重庆市	重庆市	分布式项目公司		100.00	设立
扬州晶明光伏发电有限公司	RMB4,840,000.00	江苏省	江苏省	分布式项目公司		100.00	设立
曲靖晶瑞新能源有限公司	RMB7,000,000.00	云南省	云南省	集中式项目公司		100.00	设立
恩平市源家新能源科技有限公司 (曾用名"阳春市兴家新能源科技有限公司"、"台山市兴家新能源科技有限公司")	RMB3,000,000.00	广东省	广东省	户用项目公司		100.00	设立
重庆晶永海新能源科技有限责任公司	RMB6,000,000.00	重庆市	重庆市	分布式项目公司		100.00	设立
日照市晶耀新能源有限公司	RMB1,000,000.00	山东省	山东省	分布式项目公司		100.00	设立
沧州晶雄新能源科技有限公司	RMB10,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
晋州晶信新能源科技有限公司	RMB1,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
河北晶澳教育科技有限公司	RMB500,000,000.00	河北省	河北省	教育公司	100.00		设立
邢台晶睿商业管理有限公司	RMB2,000,000.00	河北省	河北省	餐饮公司		100.00	设立
邢台新能源职业学院	RMB6,000,000.00	河北省	河北省	教育		100.00	设立
杭州淳奥新能源科技有限公司 (曾用名"东明澳盛新能源科技有限公司")	RMB3,000,000.00	浙江省	浙江省	户用项目公司		100.00	设立
无锡晶昊新材料科技有限公司	RMB10,000,000.00	江苏省	江苏省	生产基地		51.00	设立
北海市晶海新能源科技有限公司	RMB1,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	分布式项目公司		100.00	设立

子公司名称(续)	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
汕头金平晶健科技有限公司	RMB10,000,000.00	广东省	广东省	集中式项目公司		100.00	设立
晶澳智慧能源科技(上海)有限公司	RMB100,000,000.00	上海市	上海市	投资公司		100.00	设立
盐城翔晶新能源有限公司(曾用名"曲靖丰兴新能源有限公司")	RMB3,000,000.00	江苏省	江苏省	户用项目公司		100.00	设立
湛江源家新能源有限公司(曾用名"东莞源家新能源有限公司")	RMB3,000,000.00	广东省	广东省	户用项目公司		100.00	设立
湖北威锋新能源有限公司	RMB3,000,000.00	湖北省	湖北省	户用项目公司		100.00	设立
鄂尔多斯市晶宁新能源有限公司	RMB50,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	分布式项目公司		100.00	设立
康保县晶盛新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
秦皇岛晶旭光伏科技有限公司	RMB20,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
朝阳晶盛新能源科技有限责任公司	RMB10,000,000.00	辽宁省	辽宁省	集中式项目公司		100.00	设立
厦门晶炬新能源有限公司	RMB31,988,400.00	福建省	福建省	分布式项目公司		100.00	设立
上海祥澳能源有限公司	RMB20,000,000.00	上海市	上海市	户用项目公司		100.00	设立
上海谷晶能源有限公司	RMB20,000,000.00	广东省	上海市	户用项目公司		100.00	设立
贵阳晶彩新能源科技有限公司	RMB19,000,000.00	贵州省	贵州省	分布式项目公司		100.00	设立
康保县蔚蓝新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
晋州市清能新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
大庆市藻能新能源有限公司	RMB1,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	集中式项目公司		100.00	设立
晶澳(北京)氢能科技有限公司	RMB100,000,000.00	北京市	北京市	投资公司		100.00	设立
扬州市捷净集程精细化学有限公司	RMB500,000.00	江苏省	江苏省	工程公司		70.00	设立
佛山晶旅新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	广东省	广东省	分布式项目公司		100.00	设立
海南晶澳光伏科技有限公司	RMB20,000,000.00	海南省	海南省	投资及贸易公司		100.00	设立
巴中晶州能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	四川省	四川省	集中式项目公司		100.00	设立
曲靖晶澳智慧能源科技有限公司	RMB1,530,000.00	云南省	云南省	集中式项目公司		100.00	设立
上海晶联投新能源科技有限公司	RMB5,000,000.00	上海市	上海市	分布式项目公司		100.00	设立
成都市新都区晶月光伏发电有限公司	RMB1,000,000.00	四川省	四川省	分布式项目公司		100.00	设立
深圳市晶澳投资有限责任公司	RMB100,000,000.00	广东省	广东省	投资公司	100.00		设立
邢台晶澳产教融合科技有限公司	RMB150,000,000.00	河北省	河北省	教育公司		100.00	设立
宁晋县晶蓝新能源科技有限公司	RMB3,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
宁晋县澳润新能源科技有限公司	RMB480,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
池州丰耀新能源科技有限公司	RMB4,800,000.00	安徽省	安徽省	分布式项目公司		100.00	设立
康保县新晖光伏科技有限公司	RMB1,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
海口市晶盛达新能源有限公司	RMB30,000.00	海南省	海南省	户用项目公司		100.00	设立
康保县中昇新能源科技有限公司	RMB1,000,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
邯郸邯奥绿能新能源有限公司	RMB500,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
东台市晶瑞新能源有限公司	RMB33,000,000.00	江苏省	江苏省	集中式项目公司		66.67	设立
无锡晶瑞腾新能源科技有限公司	RMB3,200,000.00	江苏省	江苏省	分布式项目公司		100.00	设立
邢台晶腾光伏发电有限公司	RMB1,000,000.00	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00	设立
肥西县晶庐新能源有限公司	RMB2,250,000.00	安徽省	安徽省	分布式项目公司		100.00	设立
连城晶岩新能源有限公司	RMB1,000,000.00	福建省	福建省	分布式项目公司		100.00	设立
宁晋县晶铭新能源科技有限公司	RMB1,010,000.00	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00	设立
东台市晶风新能源有限公司	RMB33,350,000.00	江苏省	江苏省	集中式项目公司		100.00	设立
北京晶澳储能科技有限公司	RMB300,000,000.00	北京市	北京市	其他		100.00	设立
晶澳智慧能源(泰国)有限公司	THB2,000,000.00	泰国	泰国	投资公司		100.00	设立
晶澳太阳能储能有限公司(荷兰)	EUR10,000.00	荷兰	荷兰	其他		100.00	设立
晶澳太阳能国际有限公司	HKD100,000.00	香港	香港	投资及贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能贸易有限公司	HKD100,000.00	香港	香港	贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能投资(香港)有限公司	USD100,000.00	香港	香港	投资公司		100.00	购买
晶澳太阳能香港有限公司	HKD10,000.00	香港	香港	投资公司		100.00	购买

子公司名称 (续)	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
晶澳智慧能源 (香港) 有限公司	HKD10,000.00	香港	香港	投资公司		100.00	设立
晶澳能源投资 (香港) 有限公司	HKD100,000.00	香港	香港	投资公司		100.00	设立
晶澳太阳能香港新能源有限公司	HKD100,000.00	香港	香港	投资公司		100.00	设立
晶澳太阳能马来西亚公司	MYR100,000,000.00	马来西亚	马来西亚	生产基地		100.00	设立
晶澳太阳能澳大利亚公司	AUD1,000.00	澳大利亚	澳大利亚	贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能巴西公司	BRL10,819,318.00	巴西	巴西	贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能 (迪拜) 自由贸易区有限公司	AED50,000.00	迪拜	迪拜	贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能德国公司	EUR25,000.00	德国	德国	贸易公司		100.00	购买
晶澳太阳能爱尔兰有限公司		爱尔兰	爱尔兰	贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能日本株式会社	JPY99,990,000.00	日本	日本	贸易公司		100.00	购买
福岛中森土地合同会社	JPY100,000.00	日本	日本	土地租赁		100.00	设立
晶澳太阳能日本资产管理合同会社	JPY100,000.00	日本	日本	资产管理		100.00	设立
晶澳日本盐尻电站	JPY200,000.00	日本	日本	集中式项目公司		100.00	购买
晶澳太阳能韩国株式会社	KRW100,000,000.00	韩国	韩国	贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能墨西哥能源公司	MXN50,000.00	墨西哥	墨西哥	贸易公司		100.00	设立
日出太阳能阿曼苏哈尔自贸区有限公司	OMR250,000.00	阿曼	阿曼	生产基地		100.00	设立
日出新加坡有限公司	SGD100.00	新加坡	新加坡	投资公司		100.00	设立
晶澳太阳能南非公司	ZAR100.00	南非	南非	贸易公司		100.00	购买
晶澳太阳能南非有限公司	ZAR100.00	南非	南非	贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能西班牙能源有限公司	EUR25,000.00	西班牙	西班牙	贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能能源投资贸易有限公司	TL10,000.00	土耳其	土耳其	贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能美国公司	USD50,000.00	美国	美国	贸易公司		100.00	购买
晶澳太阳能工业有限公司	USD10.00	美国	美国	投资公司		100.00	设立
晶澳太阳能美国贸易有限公司	USD75,000.00	美国	美国	贸易公司		100.00	设立
朴照新加坡贸易有限公司	SGD100.00	新加坡	新加坡	贸易公司		100.00	设立
朴照马来西亚有限公司	MYR2,500.00	马来西亚	马来西亚	贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能科技印尼有限公司	IDR10,000,000,000.00	印度尼西亚	印度尼西亚	贸易公司		100.00	设立
晶澳太阳能越南有限公司	USD90,000,000.00	越南	越南	生产基地		100.00	设立
晶澳太阳能光伏越南有限公司	USD60,000,000.00	越南	越南	生产基地		100.00	设立
晶澳太阳能新能源越南有限公司	USD30,000,000.00	越南	越南	生产基地		100.00	设立

注 1: 2025 年 5 月, 合肥晶玖光伏科技有限公司被合肥晶澳太阳能科技有限公司吸收合并, 截至 2025 年 12 月 31 日, 合肥晶玖光伏科技有限公司未办理完成工商注销手续;

注 2: 2024 年 11 月, 上海晶龙太阳能科技有限公司被上海晶澳太阳能科技有限公司吸收合并, 截至 2025 年 12 月 31 日, 上海晶龙太阳能科技有限公司未办理完成工商注销手续;

注 3: 2025 年 10 月, 包头晶澳碳素科技有限公司和包头晶澳新材料有限公司被包头晶澳太阳能科技有限公司吸收合并, 截至 2025 年 12 月 31 日, 包头晶澳碳素科技有限公司和包头晶澳新材料有限公司未办理完成工商注销手续。

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司的所有者权益份额发生变化的情况说明：

2025 年 7 月，晶澳太阳能收购义乌晶澳另一股东工银金融资产投资有限公司持有的义乌晶澳 9.88% 股权，共支付对价人民币 1,055,077,100.00 元，本次收购完成后，集团持有义乌晶澳 100.00% 股权。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司股东权益的影响：

	义乌晶澳太阳能科技有限公司
购买成本 - 现金	1,055,077,100.00
减：按购买的股权比例计算的子公司净资产份额	498,414,441.78
差额	
其中：调整资本公积	556,662,658.22

3、 在合营安排或联营企业中的权益

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
合营企业		
不重要的合营企业	8,207,979.08	7,755,317.88
联营企业		
重要的联营企业	945,394,299.83	428,724,648.53
不重要的联营企业	274,791,515.64	202,248,208.97
小计	1,228,393,794.55	638,728,175.38
减：减值准备	-	-
合计	1,228,393,794.55	638,728,175.38

(1) 重要的联营企业

联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对联营企业投资的 会计处理方法	注册资本
				直接	间接		
内蒙古硅料公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	多晶硅的生产和销售	9.00	-	权益法	RMB3,500,000,000.00
Orion Solar (FZC) LLC	阿曼苏哈尔自贸区	阿曼苏哈尔自贸区	光伏电池制造	-	24.90	权益法	OMR68,068,000.00
曲靖开发区佑鑫石英有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	玻璃制造	-	35.00	权益法	RMB23,076,924.00

(2) 重要联营企业的主要财务信息

项目	内蒙古硅料公司		Orion Solar (FZC) LLC	曲靖开发区佑鑫石英有限公司	合计	
	2025年	2024年	2025年	2025年	2025年	2024年
流动资产	1,202,778,736.39	2,379,665,973.42	279,591,771.93	1,183,138,565.92	2,665,509,074.24	2,379,665,973.42
非流动资产	8,222,753,390.25	8,244,941,416.46	1,708,454,469.66	130,092,974.18	10,061,300,834.09	8,244,941,416.46
资产合计	9,425,532,126.64	10,624,607,389.88	1,988,046,241.59	1,313,231,540.10	12,726,809,908.33	10,624,607,389.88
流动负债	4,404,726,928.92	4,007,835,620.49	744,657,171.69	478,713,717.09	5,628,097,817.70	4,007,835,620.49
非流动负债	1,290,315,169.55	1,853,164,563.60	-	9,417,137.87	1,299,732,307.42	1,853,164,563.60
负债合计	5,695,042,098.47	5,861,000,184.09	744,657,171.69	488,130,854.96	6,927,830,125.12	5,861,000,184.09
净资产	3,730,490,028.17	4,763,607,205.79	1,243,389,069.90	825,100,685.14	5,798,979,783.21	4,763,607,205.79
少数股东权益	-	-	-	-	-	-
归属于母公司股东权益	3,730,490,028.17	4,763,607,205.79	1,243,389,069.90	825,100,685.14	5,798,979,783.21	4,763,607,205.79
按持股比例计算的净资产份额	335,744,102.54	428,724,648.53	309,650,197.29	288,785,239.80	934,179,539.63	428,724,648.53
加：取得投资时形成的商誉	-	-	-	11,214,760.20	11,214,760.20	-
对联营企业权益投资的账面价值	335,744,102.54	428,724,648.53	309,650,197.29	300,000,000.00	945,394,299.83	428,724,648.53
营业收入	728,618,956.53	2,611,902,595.87	-	291,637,233.50	1,020,256,190.03	2,611,902,595.87
净亏损	(1,029,890,501.26)	(985,519,384.59)	(364,827.19)	(21,883,430.78)	(1,052,138,759.23)	(985,519,384.59)
终止经营的净利润	-	-	-	-	-	-
其他综合收益	-	-	(1,834,456.16)	-	(1,834,456.16)	-
综合收益总额	(1,029,890,501.26)	(985,519,384.59)	(2,199,283.35)	(21,883,430.78)	(1,053,973,215.39)	(985,519,384.59)
本年收到的来自联营企业的股利	-	116,284,323.71	-	-	-	116,284,323.71

(3) 不重要联营企业的汇总财务信息如下:

	2025 年	2024 年
合营企业:		
投资账面价值合计	8,207,979.08	7,755,317.88
下列各项按持股比例计算的合计数		
- 净利润 (净亏损以“-”号填列)	452,661.20	(1,244,682.12)
- 综合收益总额	452,661.20	(1,244,682.12)
联营企业:		
投资账面价值合计	274,791,515.64	202,248,208.97
下列各项按持股比例计算的合计数		
- 净利润	4,319,897.23	8,081,369.50
- 其他综合收益	-	-
- 综合收益总额	4,319,897.23	8,081,369.50

(4) 联营企业发生的超额亏损

单位名称	累积未确认 前期累计的损失	本年末确认的损失	本年末累计 未确认的损失
余干县晶冠太阳能发电有限公司	(115,297,240.28)	(33,539,629.31)	(148,836,869.59)

九、 政府补助

1、 计入当期损益的政府补助

2025 年

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
产业发展扶持资金	454,477,414.09	其他收益	454,477,414.09
固定资产补贴及基建扶持基金	99,372,474.17	其他收益	99,372,474.17
研发补助	1,820,842.91	其他收益	1,820,842.91
专项资金	31,275,822.07	其他收益	31,275,822.07
电费补贴	19,429,409.20	其他收益	19,429,409.20
税收返还扶持资金	2,788,763.16	其他收益	2,788,763.16
住房扶持资金	243,045.00	其他收益	243,045.00
项目补助	25,267,745.89	其他收益	25,267,745.89
外贸补贴	26,785,087.43	其他收益	26,785,087.43
稳岗补贴	6,172,956.08	其他收益	6,172,956.08
技改补贴资金	15,976,768.86	其他收益	15,976,768.86
土地扶持款	1,318,074.60	其他收益	1,318,074.60
贷款贴息补助	22,616,087.54	财务费用	22,616,087.54
其他 (单笔金额小于一百万)	21,349,779.79	其他收益	21,349,779.79

2024 年

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
产业发展扶持资金	65,428,467.31	其他收益	65,428,467.31
固定资产补贴及基建扶持基金	109,889,813.15	其他收益	109,889,813.15
研发补助	7,841,142.87	其他收益	7,841,142.87
专项资金	34,398,101.17	其他收益	34,398,101.17
电费补贴	8,000,000.00	其他收益	8,000,000.00
税收返还扶持资金	87,991,500.00	其他收益	87,991,500.00
住房扶持资金	21,666,273.60	其他收益	21,666,273.60
项目补助	23,252,433.91	其他收益	23,252,433.91
外贸补贴	12,242,158.29	其他收益	12,242,158.29
稳岗补贴	14,715,102.00	其他收益	14,715,102.00
技改补贴资金	8,112,412.39	其他收益	8,112,412.39
土地扶持款	1,318,074.50	其他收益	1,318,074.50
贷款贴息补助	31,897,300.00	财务费用	31,897,300.00
其他 (单笔金额小于一百万)	12,353,330.72	其他收益	12,353,330.72

2、 涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	期初余额	本年新增补助金额	本年计入 营业外收入金额	本年计入 其他收益金额	本年其他变动	期末余额	与资产相关 / 与收益相关
递延收益	1,143,707,844.78	509,597,182.55	-	(180,113,665.27)	(182,366,089.46)	1,290,825,272.60	与资产相关
递延收益	5,165,617.16	28,984,856.46	-	(27,869,862.43)	-	6,280,611.19	与收益相关

十、与金融工具相关的风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括：

- 信用风险
- 流动性风险
- 利率风险
- 汇率风险
- 其他价格风险

下文主要论述上述风险敞口及其形成原因以及在本年发生的变化、风险管理目标、政策和程序以及计量风险的方法及其在本年发生的变化等。

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本集团财务业绩的不利影响，基于该风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。

1、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本集团主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本集团会对新客户的信用风险进行评估，包括外部信用评级和在某些情况下的银行资信证明（当此信息可获取时）。本集团对每一客户均设置了赊销限额，该限额为无需获得额外批准的最大额度。

本集团通过对已有客户信用评级的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保公司的整体信用风险在可控的范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用风险特征对其分组。被评为“高风险”级别的客户会放在受限制客户名单里，并且只有在额外批准的前提下，本集团才可在未来期间内对其赊销，否则必须要求其提前支付相应款项。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产（包括衍生金融工具）的账面金额。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

2、流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本集团的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本集团于资产负债表日的金融负债按未折现的合同现金流量 (包括按合同利率 (如果是浮动利率则按 12 月 31 日的现行利率) 计算的利息) 的剩余合约期限，以及被要求支付的最早日期如下：

项目	2025 年未折现的合同现金流量					资产负债表日 账面价值
	1 年内或实时偿还 (含 1 年)	1 年至 2 年 (含 2 年)	2 年至 5 年 (含 5 年)	5 年以上	合计	
短期借款	9,127,978,238.40	-	-	-	9,127,978,238.40	9,061,307,423.27
应付票据	10,886,527,060.52	-	-	-	10,886,527,060.52	10,886,527,060.52
应付账款	8,008,439,628.44	-	-	-	8,008,439,628.44	8,008,439,628.44
其他应付款	8,122,824,933.41	-	-	-	8,122,824,933.41	8,122,824,933.41
长期借款 (含一年内到期部分)	5,247,426,403.72	9,616,463,263.03	7,229,308,253.14	1,377,646,755.13	23,470,844,675.02	22,192,139,041.97
应付债券 (含一年内到期部分)	89,603,077.00	134,404,615.50	9,838,417,854.60	-	10,062,425,547.10	8,903,508,264.73
租赁负债 (含一年内到期部分)	260,966,536.13	153,532,277.70	464,968,975.90	2,308,918,813.20	3,188,386,602.93	2,127,774,343.67
长期应付款 (含一年内到期部分)	933,238,675.07	934,034,278.29	2,402,718,746.48	2,616,930,922.42	6,886,922,622.26	5,826,573,240.62
合计	42,677,004,552.69	10,838,434,434.52	19,935,413,830.12	6,303,496,490.75	79,754,349,308.08	75,129,093,936.63

项目	2024 年未折现的合同现金流量					资产负债表日 账面价值
	1 年内或实时偿还 (含 1 年)	1 年至 2 年 (含 2 年)	2 年至 5 年 (含 5 年)	5 年以上	合计	
短期借款	8,541,969,119.28	-	-	-	8,541,969,119.28	8,497,626,915.30
衍生金融负债	240,166,648.02	-	-	-	240,166,648.02	240,166,648.02
应付票据	14,345,592,887.14	-	-	-	14,345,592,887.14	14,345,592,887.14
应付账款	9,814,115,775.05	-	-	-	9,814,115,775.05	9,814,115,775.05
其他应付款	10,232,056,708.65	-	-	-	10,232,056,708.65	10,232,056,708.65
长期借款 (含一年内到期部分)	852,008,029.85	4,786,478,583.74	9,192,207,998.59	914,869,360.17	15,745,563,972.35	14,683,555,867.04
应付债券 (含一年内到期部分)	35,841,230.80	53,761,846.20	9,972,822,470.10	-	10,062,425,547.10	8,640,050,116.78
租赁负债 (含一年内到期部分)	418,548,090.60	348,371,657.53	617,337,821.45	1,648,720,265.42	3,032,977,835.00	2,163,197,116.64
长期应付款 (含一年内到期部分)	1,193,274,761.11	1,637,107,063.45	2,241,091,408.90	3,711,120,055.25	8,782,593,288.71	7,349,135,495.79
其他非流动负债 (含一年内到期部分)	27,235,914.00	-	56,640,000.00	-	83,875,914.00	83,875,914.00
合计	45,700,809,164.50	6,825,719,150.92	22,080,099,699.04	6,274,709,680.84	80,881,337,695.30	76,049,373,444.41

3、 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团面临的利率风险主要来源于浮息银行存款、浮息借贷所承受的现金流利率风险。本集团尚未制定政策管理其利率风险，但管理层将密切监控利率风险，并于有需要时运用利率互换以实现预期的利率结构。尽管该措施不能使公司完全避免支付的利率超出现行市场利率的风险，也不能完全消除与利息收支波动相关的现金流量风险，但是管理层认为该措施实现了这些风险之间的合理平衡。

(1) 本集团于 12 月 31 日持有的计息金融工具如下：

固定利率金融工具：

项目	2025 年		2024 年	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融资产				
一年内到期的非流动资产	1.70% - 3.20%	2,138,291,776.80	2.70% - 3.55%	2,598,225,693.39
长期应收款 (含一年内到期部分)	2.15% - 4.57%	430,957,339.37	2.14% - 6.00%	465,084,982.30
其他非流动资产	0.80% - 2.65%	2,106,047,481.78	1.70% - 2.98%	4,489,445,062.15
金融负债				
短期借款	0 - 4.25%	8,476,147,066.04	0 - 3.30%	6,733,305,937.42
长期借款 (含一年内到期部分)	2.00% - 3.80%	6,028,674,980.25	2.50% - 3.80%	3,921,752,473.48
应付债券 (含一年内到期部分)	0.20% - 2.00%	8,903,508,264.73	0.20% - 2.00%	8,640,050,116.78
租赁负债 (含一年内到期部分)	2.63% - 6.70%	2,127,774,343.67	3.20% - 6.70%	2,163,197,116.64
长期应付款 (含一年内到期部分)	3.00% - 6.00%	5,826,573,240.62	2.25% - 6.00%	7,349,135,495.79
合计		(26,687,381,297.36)		(21,254,685,402.27)

浮动利率金融工具：

项目	2025 年		2024 年	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融资产				
货币资金	0 - 5.00%	25,242,273,705.53	0 - 7.50%	25,088,742,298.26
金融负债				
短期借款	2.11% - 3.00%	585,160,357.23	2.10% - 3.98%	1,764,320,977.88
长期借款 (含一年内到期部分)	2.05% - 8.92%	16,163,464,061.72	2.18% - 9.38%	10,761,803,393.56
合计		8,493,649,286.58		12,562,617,926.82

(2) 敏感性分析

于 2025 年 12 月 31 日，在其他变量不变的情况下，假定利率上升 / 下降 100 个基点将会导致本集团股东权益增加 / 减少人民币 78,990,938.37 元 (2024 年：人民币 123,113,655.68 元)，净利润增加 / 减少人民币 78,990,938.37 元 (2024 年：人民币 123,113,655.68 元)。

4、 汇率风险

对于不是以记账本位币计价的货币资金、应收账款和应付账款、短期借款等外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本集团会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

(1) 本集团于 12 月 31 日的各外币资产负债项目汇率风险敞口如下。出于列报考虑，风险敞口金额以人民币列示，以资产负债表即期汇率折算。外币报表折算差额未包括在内。

	2025 年		2024 年	
	外币余额	折算成人民币余额	外币余额	折算成人民币余额
货币资金				
- 美元	574,588,135.59	4,038,665,087.43	833,245,994.90	5,989,705,509.72
- 欧元	160,764,283.51	1,323,974,256.85	33,679,935.12	253,465,087.75
- 其他外币		224,646,028.75		179,215,380.67
衍生金融资产				
- 美元	8,946,427.05	62,882,646.44	-	-
应收账款				
- 美元	555,811,626.65	3,906,688,761.40	424,148,785.25	3,048,951,127.90
- 欧元	204,536,461.51	1,684,460,028.74	205,901,349.79	1,549,551,788.08
- 其他外币		183,310,516.48		145,810,599.03
其他应收款				
- 美元	110,713,771.41	778,184,956.51	102,308,161.17	735,431,985.76
- 欧元	3,195,597.47	26,317,342.97	2,139,367.67	16,100,239.27
- 其他外币		29,749,113.22		7,187,859.97
短期借款				
- 欧元	-	-	4,908,880.73	36,942,763.73
- 其他外币		26,878,200.00		27,739,800.00
衍生金融负债				
- 美元	-	-	29,739,819.80	213,781,720.66
应付账款				
- 美元	242,484,775.46	1,704,376,989.73	50,177,122.46	360,693,227.08
- 欧元	4,732,702.04	38,976,167.65	4,611,501.01	34,704,773.14
- 其他外币		7,207,139.94		6,877,033.00
其他应付款				
- 美元	107,190,819.24	753,422,830.26	97,754,342.98	702,697,319.05
- 欧元	8,997,858.72	74,101,865.49	4,195,346.03	31,572,915.65
- 其他外币		106,813,299.06		113,799,137.41
长期借款(含一年内到期部分)				
- 欧元	-	-	73,683,412.45	554,519,257.09
- 其他外币		2,216,953.31		3,902,281.52
资产负债表敞口总额				
- 美元	900,384,366.00	6,328,621,631.80	1,182,031,656.08	8,496,916,356.59
- 欧元	354,765,781.73	2,921,673,595.42	154,321,512.36	1,161,377,405.49
- 其他外币		294,590,066.14		179,895,587.74

(2) 本集团适用的人民币对外币的汇率分析如下：

	平均汇率		报告日中间汇率	
	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年
美元	7.1429	7.1217	7.0288	7.1884
欧元	8.0965	7.7248	8.2355	7.5257

(3) 敏感性分析

假定除汇率以外的其他风险变量不变，本集团于 12 月 31 日人民币对其他币种的汇率变动使人民币升值或贬值 5%将导致股东权益减少或增加 441,848,659.75 元 (2024 年 12 月 31 日：482,348,523.02 元)。

5、其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。本集团其他价格风险主要产生于各类以公允价值计量的权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。于 2025 年 12 月 31 日，本集团各类存在公开报价的以公允价值计量的权益工具投资的账面价值不重大，相关其他价格风险较低。

十一、公允价值的披露

下表列示了本集团在每个资产负债表日持续和非持续以公允价值计量的资产和负债于本报告期末的公允价值信息及其公允价值计量的层次。公允价值计量结果所属层次取决于对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次的输入值。三个层次输入值的定义如下：

第一层次输入值：在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第三层次输入值：相关资产或负债的不可观察输入值。

1、以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

项目	附注	2025 年 12 月 31 日			合计
		第一层次 公允价值计量	第二层次 公允价值计量	第三层次 公允价值计量	
持续的公允价值计量					
衍生金融资产	五、2	-	74,126,465.56	-	74,126,465.56
应收款项融资	五、5	-	-	1,637,936,392.79	1,637,936,392.79
其他权益工具投资	五、13	-	-	4,000,000.00	4,000,000.00
其他非流动金融资产	五、14	-	-	871,256,352.56	871,256,352.56
持续以公允价值计量的资产总额		-	74,126,465.56	2,513,192,745.35	2,587,319,210.91

项目	附注	2024 年 12 月 31 日			合计
		第一层次 公允价值计量	第二层次 公允价值计量	第三层次 公允价值计量	
持续的公允价值计量					
衍生金融资产	五、2	-	1,296,536.44	-	1,296,536.44
应收款项融资	五、5	-	-	646,188,784.95	646,188,784.95
其他权益工具投资	五、13	33,519,866.72	-	7,803,681.07	41,323,547.79
其他非流动金融资产	五、14	-	-	109,366,352.60	109,366,352.60
持续以公允价值计量的资产总额		33,519,866.72	1,296,536.44	763,358,818.62	798,175,221.78
衍生金融负债	五、24	-	240,166,648.02	-	240,166,648.02
持续以公允价值计量的负债总额		-	240,166,648.02	-	240,166,648.02

2、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息
本集团以经市场验证的输入值作为确定第二层次金融资产公允价值的基础。

3、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息
本集团以不可观察的输入值作为确定第三层次金融资产公允价值的基础。

本集团第三层次公允价值计量项目应收款项融资主要为银行承兑汇票，其剩余到期期限较短，其账面价值与公允价值之间无重大差异，按照银行承兑汇票账面价值确定公允价值。

本集团第三层次公允价值计量项目其他权益工具投资为本公司持有的创鑫热瓷炉（常州）有限公司股权，其他权益工具投资的公允价值根据对被投资单位初始投资对价公允价值以及被投资单位经营情况对投资成本调整确定。

本集团第三层次公允价值计量项目其他非流动金融资产为持有的苏州聚晟太阳能科技股份有限公司股权、江苏国信润东海上风力发电有限公司股权以及处置晶澳太阳能亚利桑那有限公司中包含的或有对价的公允价值。其他非流动金融资产的公允价值根据被投资单位近期融资的公允价值、被投资单位经营情况对投资成本调整确定。处置晶澳太阳能亚利桑那有限公司中包含的或有对价的公允价值根据第三方评估价值确定，主要评估假设及参数包括未来经营情况、资产清算价值和折现率等。

十二、关联方及关联交易

1、 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	母公司对本公司的 持股比例 (%)	母公司对本公司的 表决权比例 (%)
东台市晶泰福科技有限公司	江苏省东台市	投资	3,000.00	47.45	47.45

本公司的母公司为东台市晶泰福科技有限公司，最终控制人是靳保芳。

2、 本公司的子公司情况

本集团子公司的情况详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

3、 本公司的合营和联营企业情况

本集团重要的合营或联营企业详见本附注“八、在其他主体中的权益”。本年或上年与本集团发生关联交易的其他合营或联营企业情况如下：

单位名称	与本企业关系
内蒙古硅料公司	本公司的联营企业
雨虹晶澳新能源科技有限公司	本集团的联营企业
大唐昂立(灵武)新能源有限公司	本集团的联营企业
余干县晶冠太阳能发电有限公司	本集团的联营企业
福岛中森电站合同公司	本集团的联营企业
江苏晶和天下新能源科技有限公司	本集团的合营企业
上海申毅洛希能源科技有限公司	本集团的联营企业
义乌金澳合光新能源有限公司	本集团的联营企业
Orion Solar (FZC) LLC	本集团的联营企业
曲靖开发区佑鑫石英有限公司	本集团的联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	关联关系
邢台银行股份有限公司	最终控制人之参股公司
宁晋县蜜悦城糕点有限公司	同一最终控制人
晶龙物业有限公司	同一最终控制人
河北晶龙物流有限公司	同一最终控制人
晶龙餐饮有限公司	同一最终控制人
晶龙实业集团有限公司	同一最终控制人
宁晋县晶点晶味糕点有限公司	同一最终控制人
河北晶龙大酒店有限公司	同一最终控制人
包头市晶龙酒店有限公司	同一最终控制人
晶龙(石家庄)餐饮管理有限公司	同一最终控制人
宁晋县鼎高商贸有限公司	同一最终控制人
扬州晶龙餐饮管理有限公司	同一最终控制人
扬州鸿康餐饮管理有限公司	同一最终控制人
晶龙(江苏)物业有限公司	同一最终控制人
扬州晶润投资有限公司	同一最终控制人
晶润洋(上海)物业有限公司	同一最终控制人
晶龙(安徽)物业有限公司	同一最终控制人
合肥鼎鸿餐饮管理有限公司	同一最终控制人
晶龙(邢台)物业有限公司	同一最终控制人
邢台晶宁餐饮管理有限公司	同一最终控制人
邢台虹帆商贸有限公司	同一最终控制人
晶龙(北京)餐饮有限责任公司	同一最终控制人
晶龙(连云港)物业有限公司	同一最终控制人
河北京宁养老服务有限公司	同一最终控制人
晶龙(内蒙古)物业有限公司	同一最终控制人
包头鸿阳餐饮管理有限公司	同一最终控制人
盐城吉瓦新材料科技有限公司	联营企业之子公司
包头市晶鸿商贸有限公司	同一最终控制人
曲靖鼎鸿餐饮管理有限公司	同一最终控制人
云南晶龙物业有限公司	同一最终控制人
晶龙(曲靖)餐饮有限公司	同一最终控制人
晶和(河南)新能源工程有限公司	合营企业之子公司

其他关联方名称 (续)	关联关系
义乌市晶鸿超市有限公司	同一最终控制人
义乌鸿阳餐饮管理有限公司	同一最终控制人
晶龙 (浙江) 物业有限公司	同一最终控制人
扬州晶乐福超市有限公司	同一最终控制人
晶龙 (无锡) 物业有限公司	同一最终控制人
晶龙 (无锡) 餐饮有限公司	同一最终控制人
晶龙 (东台) 餐饮管理有限公司	同一最终控制人
晶龙 (东台) 物业有限公司	同一最终控制人
晶龙 (东台) 商贸有限公司	同一最终控制人
晶龙 (河北) 物业有限公司	同一最终控制人
晶龙 (鄂尔多斯市) 物业有限公司	同一最终控制人
鄂尔多斯市鸿阳餐饮有限公司	同一最终控制人
晶龙 (巴彦淖尔) 物业有限公司	同一最终控制人
晶龙 (巴彦淖尔) 餐饮有限公司	同一最终控制人
宁晋县晶龙宾馆有限公司	同一最终控制人
雨虹晶澳 (天津) 新能源有限公司	联营企业之子公司
晶龙科技控股有限公司	同一最终控制人
北京阳光晶龙科贸有限公司	同一最终控制人
宁晋县晶源新能源投资有限公司	同一最终控制人
邢台京宁医院	同一最终控制人
富隆捷 (上海) 氢能科技有限公司	同一最终控制人
富隆捷 (苏州) 氢能源科技有限公司	同一最终控制人
河北晶龙人力资源服务有限公司	注 1
连云港晶康鸿餐饮有限公司	注 1
宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	注 2
天津晋丰物流有限公司	注 1
三河市华电亿力科贸有限公司	同一最终控制人
锦州佑鑫石英科技有限公司	联营企业之子公司
江苏晶龙物流有限公司	同一最终控制人

注 1：该公司原系本集团同一最终控制方控制之企业，已于 2024 年完成注销登记。

注 2：该公司原控制人靳德旺于 2024 年 1 月 8 日将该公司的股权转让至非关联方，截至 2025 年 12 月 31 日已届满一年，于 2025 年 12 月 31 日，该公司不再为本集团关联方。

5、 关联交易情况

(1) 采购商品 / 接受劳务 (不含关键管理人员薪酬)

关联方	关联交易内容	2025 年	2024 年
邢台银行股份有限公司	利息及手续费	10,920,138.88	156,210.30
曲靖鼎鸿餐饮管理有限公司	服务采购	13,097,717.85	11,177,200.74
宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	服务采购	-	203,845.87
河北晶龙物流有限公司	服务采购	162,538,566.37	260,104,615.41
晶龙实业集团有限公司	服务采购	20,051.65	143,028.49
义乌鸿阳餐饮管理有限公司	服务采购	7,855,393.90	16,631,543.34
包头鸿阳餐饮管理有限公司	服务采购	10,834,711.70	16,412,038.22
合肥鼎鸿餐饮管理有限公司	服务采购	10,022,943.00	16,671,064.50
天津晋丰物流有限公司	服务采购	-	62,557,716.58
扬州鸿康餐饮管理有限公司	服务采购	14,630,860.16	16,311,497.07
晶龙(安徽)物业有限公司	服务采购	12,808.30	25,478.49
晶龙餐饮有限公司	服务采购	4,461,546.85	10,120,204.01
河北晶龙人力资源服务有限公司	服务采购	-	273,674.46
河北晶龙大酒店有限公司	服务采购	200,006.62	1,213,926.54
邢台晶宁餐饮管理有限公司	服务采购	6,905,738.27	12,451,419.97
宁晋县晶龙宾馆有限公司	服务采购	-	5,074.00
雨虹晶澳(天津)新能源有限公司	服务采购	-	1,443,569.31
晶龙物业有限公司	服务采购	153,471.12	42,776.55
包头市晶龙酒店有限公司	服务采购	60,987.56	97,912.97
晶龙(石家庄)餐饮管理有限责任公司	服务采购	7,590,769.12	11,438,826.97
扬州晶龙餐饮管理有限公司	服务采购	5,804,621.43	11,752,250.90
连云港晶康鸿餐饮有限公司	服务采购	-	1,465,918.29
晶龙(曲靖)餐饮有限公司	服务采购	10,881,179.00	15,196,748.12
晶龙(东台)餐饮管理有限公司	服务采购	12,107,284.41	19,776,949.55
江苏晶龙物流有限公司	服务采购	-	2,859,403.64
晶龙(邢台)物业有限公司	服务采购	29,999.98	28,301.88
晶和(河南)新能源工程有限公司	服务采购	7,998,743.95	665,913.67
晶龙(北京)餐饮有限责任公司	服务采购	5,627,457.41	4,847,762.84
云南晶龙物业有限公司	服务采购	196,226.44	30,188.68
晶龙(浙江)物业有限公司	服务采购	-	53,773.59
扬州晶润投资有限公司	服务采购	2,531,156.88	680,635.90
晶龙(巴彦淖尔)餐饮有限公司	服务采购	1,874,272.00	-
晶龙(巴彦淖尔)物业有限公司	服务采购	955,208.33	-
晶龙(无锡)餐饮有限公司	服务采购	782,985.01	-
晶龙科技控股有限公司	服务采购	36,385.27	-
邢台京宁医院	服务采购	134,391.31	-

关联方 (续)	关联交易内容	2025 年	2024 年
鄂尔多斯市鸿阳餐饮有限公司	服务采购	1,849,136.00	-
上海申毅洛希能源科技有限公司	服务采购	55,777.26	-
富隆捷 (上海) 氢能科技有限公司	服务采购	25,142.04	-
锦州佑鑫石英科技有限公司	服务采购	184,778.76	-
内蒙古硅料公司	材料采购	679,782.08	1,119,526,244.34
盐城吉瓦新材料科技有限公司	材料采购	9,042,603.53	11,501,006.20
晶龙 (邢台) 物业有限公司	租赁物业管理费	4,271,494.66	3,747,433.72
晶龙科技控股有限公司	租赁物业管理费	2,191,267.92	2,180,683.03
晶龙 (江苏) 物业有限公司	租赁物业管理费	9,618,206.96	9,892,999.47
晶龙 (河北) 物业有限公司	租赁物业管理费	2,001,581.77	1,623,898.05
晶龙 (浙江) 物业有限公司	租赁物业管理费	4,301,222.99	7,437,656.01
晶龙 (内蒙古) 物业有限公司	租赁物业管理费	5,076,814.98	5,123,921.88
晶龙 (连云港) 物业有限公司	租赁物业管理费	1,798,137.60	2,113,138.74
云南晶龙物业有限公司	租赁物业管理费	10,456,247.65	10,915,847.93
晶龙物业有限公司	租赁物业管理费	1,764,517.75	2,522,580.23
晶龙 (安徽) 物业有限公司	租赁物业管理费	3,918,984.49	3,531,655.96
晶龙 (东台) 物业有限公司	租赁物业管理费	5,539,104.45	6,279,470.84
扬州晶润投资有限公司	租赁物业管理费	1,411,416.53	400,948.05
晶润洋 (上海) 物业有限公司	租赁物业管理费	3,153,224.89	798,818.50
晶龙 (无锡) 物业有限公司	租赁物业管理费	2,126,687.91	290,542.45
晶龙 (鄂尔多斯市) 物业有限公司	租赁物业管理费	1,619,187.63	293,020.74
晶龙 (巴彦淖尔) 物业有限公司	租赁物业管理费	3,161,966.69	235,165.09
宁晋县晶点晶味糕点有限公司	采购商品	65,940.00	167,797.00
宁晋县晶龙宾馆有限公司	采购商品	167,892.22	-
河北晶龙大酒店有限公司	采购商品	1,729,204.47	3,215,261.06
邢台虹帆商贸有限公司	采购商品	3,930.70	-
上海申毅洛希能源科技有限公司	采购商品	15,419,127.84	-
扬州晶乐福超市有限公司	采购商品	542.92	99,492.15
宁晋县鼎高商贸有限公司	采购商品	1,095,700.00	1,695,948.00
义乌市晶鸿超市有限公司	采购商品	149,872.04	367,183.93
包头市晶鸿商贸有限公司	采购商品	6,821.53	26,755.80
晶龙 (曲靖) 餐饮有限公司	采购商品	-	186,700.00
曲靖鼎鸿餐饮管理有限公司	采购商品	48,100.00	150,000.00
邢台晶宁餐饮管理有限公司	采购商品	1,103.80	7,251.71
包头鸿阳餐饮管理有限公司	采购商品	-	9,152.00
晶龙 (东台) 商贸有限公司	采购商品	30,065.95	1,800.00
合计		391,231,208.78	1,689,181,843.73

(2) 出售商品 / 提供劳务

关联方	关联交易内容	2025 年	2024 年
邢台银行股份有限公司	利息收入	9,163,407.18	10,523,385.96
余干县晶冠太阳能发电有限公司	销售商品	9,807.52	-
晶和 (河南) 新能源工程有限公司	销售商品	521,307.60	-
晶龙 (石家庄) 餐饮管理有限责任公司	销售商品	806.20	-
晶龙餐饮有限公司	销售商品	983.01	-
江苏晶和天下新能源科技有限公司	销售商品	567,733.45	-
雨虹晶澳新能源科技有限公司	销售商品	-	246,349,448.28
河北晶龙物流有限公司	销售商品	-	99,393.37
晶龙实业集团有限公司	销售商品	-	90,010.61
河北晶龙大酒店有限公司	销售商品	-	221.24
扬州晶龙餐饮管理有限公司	销售商品	-	78,053.10
晶龙 (安徽) 物业有限公司	提供服务	509,004.81	543,248.39
福岛中森电站合同公司	提供服务	573,769.98	565,379.04
义乌鸿阳餐饮管理有限公司	提供服务	42,592.67	53,086.74
包头市晶龙酒店有限公司	提供服务	826,308.33	489,317.42
合肥鼎鸿餐饮管理有限公司	提供服务	176,146.79	187,155.96
晶龙 (内蒙古) 物业有限公司	提供服务	4,403.64	4,403.64
晶龙 (东台) 餐饮管理有限公司	提供服务	145,229.31	10,468.75
晶龙 (邢台) 物业有限公司	提供服务	15,999.96	6,666.65
包头鸿阳餐饮管理有限公司	提供服务	36,880.72	5,137.61
曲靖鼎鸿餐饮管理有限公司	提供服务	83,512.66	38,849.36
云南晶龙物业有限公司	提供服务	114,235.13	56,468.34
晶龙 (曲靖) 餐饮有限公司	提供服务	77,351.28	38,183.76
邢台晶宁餐饮管理有限公司	提供服务	17,904.77	15,238.10
河北晶龙物流有限公司	提供服务	567,564.14	199,274.31
宁晋县蜜悦城糕点有限公司	提供服务	70,103.77	-
扬州鸿康餐饮管理有限公司	提供服务	83,523.81	-
晶龙 (无锡) 物业有限公司	提供服务	16,365.36	-
晶龙 (江苏) 物业有限公司	提供服务	49,238.09	-
晶龙 (浙江) 物业有限公司	提供服务	17,614.68	-
晶龙物业有限公司	提供服务	181,548.72	-
河北京宁养老服务有限公司	提供服务	328,306.27	-
河北晶龙大酒店有限公司	提供服务	4,213.41	-
鄂尔多斯市鸿阳餐饮有限公司	提供服务	36,330.24	-
义乌金澳合光新能源有限公司	提供服务	46,458.72	-
晶龙 (东台) 物业有限公司	提供服务	87,155.92	-
晶龙 (鄂尔多斯市) 物业有限公司	提供服务	25,321.10	-
晶润洋 (上海) 物业有限公司	提供服务	38,347.41	-
晶龙 (无锡) 餐饮有限公司	提供服务	8,807.34	-
合计		14,448,283.99	259,353,390.63

(3) 关联租赁

本集团作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产		因合同变更而减少的使用权资产	
		2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年
晶龙科技控股有限公司	房屋及建筑物、运输设备	588,848.28	979,947.25	20,791,223.60	21,346,979.90	958,986.06	1,589,766.81	-	55,064,817.46	763,726.01	-
晶龙实业集团有限公司	土地使用权、房屋及建筑物、运输设备	86,186.18	451,805.15	42,613,546.54	47,990,098.18	154,057.90	3,345,407.40	1,123,949.42	119,391,586.99	1,532,890.00	95,184,121.71
北京阳光晶龙科贸有限公司	运输设备	138,053.10	138,053.10	156,000.00	156,000.00	-	-	-	-	-	-
河北晶龙物流有限公司	房屋及建筑物、机器设备、运输设备	94,323.29	1,261,423.34	161,893.51	1,533,935.44	3,233.27	10,478.79	-	131,228.84	2,632.12	139,058.63
河北晶龙大酒店有限公司	房屋及建筑物	-	62,358.51	-	64,900.00	-	-	-	-	-	-
合计		907,410.85	2,893,587.35	63,722,663.65	71,091,913.52	1,116,277.23	4,945,653.00	1,123,949.42	174,587,633.29	2,299,248.13	95,323,180.34

(4) 关联担保情况

(a) 本集团本年无作为担保方的情况。

(b) 本集团作为被担保方

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
三河市华电亿力科贸有限公司	210,000,000.00	2022-04-01	2025-03-11	是
晶龙实业集团有限公司	300,000,000.00	2024-04-10	2025-03-07	是

注： 1、三河市华电亿力科贸有限公司担保资产于 2025 年 3 月 11 日完成担保解除；

2、晶龙实业集团有限公司担保资产于 2025 年 3 月 7 日完成担保解除。

(5) 关联方借款

本集团作为借入方：

关联方	借款金额	起始日	到期日
邢台银行股份有限公司	500,000,000.00	2025-06-30	2026-06-27

(6) 支付关联方担保费情况

关联方	关联交易内容	2025 年	2024 年
三河市华电亿力科贸有限公司	担保费	414,166.67	2,100,000.00
晶龙实业集团有限公司	担保费	550,000.00	2,183,333.33
合计		964,166.67	4,283,333.33

(7) 关联方资产转让、债务重组

关联方	关联交易内容	2025 年	2024 年
晶龙餐饮有限公司	设备处置	1,640.00	-
晶龙(石家庄)餐饮管理有限责任公司	设备处置	3,635.56	-
河北晶龙大酒店有限公司	设备处置	7,669.03	-
邢台晶宁餐饮管理有限公司	设备处置	220.35	672.34
Orion Solar (FZC) LLC (注 1)	出售构成业务的处置组	919,260,858.72	-
河北京宁养老服务有限公司(注 2)	股权出售	13,460,000.00	-
宁晋县晶源新能源投资有限公司	股权出售	630,000.00	-

注 1：本集团与 Orion Solar (FZC) LLC 签订《资产购买协议》，将日出太阳能阿曼苏哈尔自贸区有限公司的构成业务的处置组出售给 Orion Solar (FZC) LLC，处置对价为 128,696,126.41 美元。交易双方已于 2025 年 12 月完成全部业务交割，确认投资收益人民币 35,751,081.00 元。

注 2: 本集团与河北京宁养老服务有限公司 (以下简称“京宁养老服务”) 签订《股权转让协议》, 将江苏晶澳会议中心有限公司 (以下简称“会议中心”) 100.00% 股权出售给京宁养老服务。为促进会议中心顺利完成交割, 于交割日前, 京宁养老服务向会议中心转入资金人民币 1,000.00 万元用于清偿会议中心对本集团内部关联公司的其他应付款项, 会议中心已于 2025 年 12 月 2 日完成交割。

(8) 关键管理人员薪酬

项目	2025 年	2024 年
关键管理人员薪酬	26,599,731.07	38,603,650.15
关键管理人员股份支付	51,169,934.59	17,945,164.87

6、 关联方应收应付款项

(1) 应收关联方款项

项目名称	关联方	2025 年		2024 年	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	邢台银行股份有限公司	445,398,384.25	-	300,475,882.32	-
应收账款	余干县晶冠太阳能发电有限公司	-	-	60,256,010.40	36,763,982.40
	合肥鼎鸿餐饮管理有限公司	90,000.00	900.00	-	-
	雨虹晶澳新能源科技有限公司	353,430.00	17,671.50	353,430.00	3,534.30
	晶龙(安徽) 物业有限公司	39,685.60	396.86	39,685.60	396.86
	云南晶龙物业有限公司	28,800.00	288.00	57,000.00	570.00
	曲靖鼎鸿餐饮管理有限公司	41,864.40	418.64	39,887.19	398.87
	晶龙(曲靖) 餐饮有限公司	39,812.90	398.13	40,172.43	401.72
	晶龙(东台) 物业有限公司	4,000.00	40.00	-	-
	晶龙(东台) 餐饮管理有限公司	94,300.00	2,571.00	-	-
	晶龙(无锡) 物业有限公司	1,200.00	12.00	-	-
	锦州佑鑫石英科技有限公司	384,458.19	3,844.58	-	-
	曲靖开发区佑鑫石英有限公司	671,261.49	6,712.62	-	-
	义乌金澳合光新能源有限公司	50,640.00	506.40	-	-
	扬州鸿康餐饮管理有限公司	82,600.00	826.00	-	-
	晶龙(江苏) 物业有限公司	40,600.00	406.00	-	-
	晶龙(鄂尔多斯市) 物业有限公司	27,600.00	276.00	-	-
	鄂尔多斯市鸿阳餐饮有限公司	9,600.00	96.00	-	-
	河北晶龙物流有限公司	-	-	225,180.00	2,251.80
预付账款	盐城吉瓦新材料科技有限公司	40,778.75	-	-	-
其他应收款	晶龙科技控股有限公司	13,000.00	-	13,000.00	-
	邢台晶宁餐饮管理有限公司	-	-	3,200.00	160.00
	Orion Solar (FZC) LLC	16,568,992.78	828,449.64	-	-
应收股利	大唐昂立(灵武) 新能源有限公司	3,042,037.80	-	3,042,037.80	-
其他流动资产	晶龙科技控股有限公司	216,845.35	-	198,204.29	-
	河北晶龙物流有限公司	-	-	19,638.72	-
	晶龙实业集团有限公司	28,689.41	-	-	-

项目名称	关联方	2025 年		2024 年	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他流动资产(续)	晶龙物业有限公司	3,557.94	-	-	-
	扬州晶润投资有限公司	2,950,754.07	-	-	-

(2) 应付关联方款项

项目名称	关联方	2025 年	2024 年
短期借款	邢台银行股份有限公司	500,590,277.78	-
应付票据	盐城吉瓦新材料科技有限公司	-	989,970.90
应付账款	邢台京宁医院	15,900.00	-
	上海申毅洛希能源科技有限公司	6,938,729.70	-
	内蒙古硅料公司	111,083,250.01	111,083,250.01
	河北晶龙物流有限公司	3,825,846.37	27,202,522.26
	晶龙餐饮有限公司	67,818.00	123,972.00
	晶龙实业集团有限公司	1,861.61	207,400.00
	包头市晶龙酒店有限公司	9,959.68	-
	晶润洋(上海)物业有限公司	14,418.00	19,224.00
	晶龙(邢台)物业有限公司	387,843.89	346,650.00
	盐城吉瓦新材料科技有限公司	944,960.02	8,494,264.68
	曲靖鼎鸿餐饮管理有限公司	562,898.85	1,407,525.00
	云南晶龙物业有限公司	1,004,039.45	1,927,197.99
	晶龙(曲靖)餐饮有限公司	885,241.00	941,289.00
	晶和(河南)新能源工程有限公司	32,800.00	-
	义乌鸿阳餐饮管理有限公司	35,752.00	204,396.00
	晶龙(浙江)物业有限公司	39,064.00	91,170.00
	晶龙(无锡)物业有限公司	28,434.48	218,833.34
	晶龙(无锡)餐饮有限公司	95,720.88	-
	曲靖开发区佑鑫石英有限公司	8,467,585.84	-
	锦州佑鑫石英科技有限公司	1,612,909.00	-
	晶龙(巴彦淖尔)物业有限公司	713,433.06	-
	宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	-	8,869.04
	河北晶龙大酒店有限公司	-	50,240.00
	晶龙(内蒙古)物业有限公司	-	5,000.00
	晶龙(连云港)物业有限公司	-	21,192.00
其他应付款	邢台京宁医院	172,479.31	-
	福岛中森电站合同公司	289,388.62	298,665.18
	上海申毅洛希能源科技有限公司	62,500.00	-
	晶龙物业有限公司	699,974.61	123,300.00
	河北晶龙物流有限公司	33,801,358.01	51,041,941.87
	晶龙餐饮有限公司	141,692.61	347,733.62
	晶龙实业集团有限公司	1,351.08	35,176,978.60
	河北晶龙大酒店有限公司	15,787.00	48,183.00
	晶龙(石家庄)餐饮管理有限责任公司	458,150.00	110,207.32
	扬州鸿康餐饮管理有限公司	2,008,576.16	4,194.00
	晶龙(江苏)物业有限公司	1,169,989.87	1,367,771.94
	合肥鼎鸿餐饮管理有限公司	642,299.00	1,164,622.00
	邢台晶宁餐饮管理有限公司	339,289.95	659,433.37

项目名称	关联方	2025 年	2024 年
其他应付款(续)	晶龙(北京)餐饮有限责任公司	1,636.00	-
	晶龙(连云港)物业有限公司	105,404.40	146,950.00
	晶龙(内蒙古)物业有限公司	719,994.58	498,789.42
	包头鸿阳餐饮管理有限公司	2,068,920.00	3,761,915.00
	包头市晶鸿商贸有限公司	50.00	-
	云南晶龙物业有限公司	22,641.51	10,000.00
	晶和(河南)新能源工程有限公司	445,944.10	665,913.67
	义乌市晶鸿超市有限公司	9,616.35	736.35
	义乌鸿阳餐饮管理有限公司	322,341.67	33,622.00
	晶龙(浙江)物业有限公司	210,759.24	1,099,465.91
	晶龙(无锡)物业有限公司	175,096.75	-
	晶龙(无锡)餐饮有限公司	19,983.27	-
	晶龙(东台)餐饮管理有限公司	6,860.00	15,197.66
	晶龙(东台)物业有限公司	472,458.86	490,000.00
	晶龙(河北)物业有限公司	82,394.00	-
	晶龙(鄂尔多斯市)物业有限公司	310,221.03	174,037.81
	鄂尔多斯市鸿阳餐饮有限公司	395,365.00	100,000.00
	晶龙(巴彦淖尔)物业有限公司	422,507.91	245,165.09
	晶龙(巴彦淖尔)餐饮有限公司	40,000.00	-
	锦州佑鑫石英科技有限公司	208,800.00	-
	雨虹晶澳(天津)新能源有限公司	1,356,313.13	796,965.59
	宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	-	36,693.75
	晶龙(安徽)物业有限公司	-	636,648.97
	晶龙(曲靖)餐饮有限公司	-	1,500.00
	扬州晶龙餐饮管理有限公司	-	1,665,345.19
	江苏晶龙物流有限公司	-	25,000.00
	宁晋县鼎高商贸有限公司	-	26,200.00
	Orion Solar (FZC) LLC	2,169,978.02	-
	富隆捷(上海)氢能科技有限公司	25,142.04	-
	晶润洋(上海)物业有限公司	255,847.55	-
合同负债	Orion Solar (FZC) LLC	37,955,520.00	-
	包头市晶龙酒店有限公司	381,766.24	381,766.22
	晶龙(内蒙古)物业有限公司	353.98	353.98
	福岛中森电站合同公司	322,840.78	333,189.67
租赁负债	晶龙实业集团有限公司	373,128.61	4,613,262.70
	晶龙科技控股有限公司	-	18,306,674.15
	河北晶龙物流有限公司	-	55,717.29
一年内到期非流动负债	晶龙实业集团有限公司	2,825,445.11	3,574,243.74
	晶龙科技控股有限公司	18,306,674.15	19,001,173.95
	河北晶龙物流有限公司	53,720.47	76,979.49
其他流动负债	包头市晶龙酒店有限公司	49,629.61	49,629.61
	晶龙(内蒙古)物业有限公司	46.02	46.02

7、 关联方承诺

项目名称	关联方	2025 年	2024 年
材料采购	内蒙古硅料公司	注 1	注 1
材料采购	盐城吉瓦新材料科技有限公司	-	2,347,289.00
采购商品	上海申毅洛希能源科技有限公司	15,766,505.46	-
接受劳务	晶龙物业有限公司	1,565,210.61	1,400,400.00
接受劳务	晶龙(连云港) 物业有限公司	1,191,888.00	1,232,550.00
接受劳务	晶和(河南) 新能源工程有限公司	-	8,278,133.33
接受劳务	扬州晶润投资有限公司	4,067,951.75	8,324,233.55
接受劳务	晶润洋(上海) 物业有限公司	1,742,534.40	1,509,600.00
接受劳务	晶龙(安徽) 物业有限公司	2,832,890.77	2,733,723.84
接受劳务	晶龙(邢台) 物业有限公司	610,912.44	849,000.00
接受劳务	晶龙(内蒙古) 物业有限公司	4,359,334.00	4,578,387.50
接受劳务	云南晶龙物业有限公司	8,591,253.36	7,381,756.80
接受劳务	晶龙(江苏) 物业有限公司	616,138.80	5,572,221.65
接受劳务	晶龙(浙江) 物业有限公司	2,651,850.00	4,608,630.00
接受劳务	晶龙(东台) 物业有限公司	4,392,777.51	10,249,814.19
接受劳务	晶龙(河北) 物业有限公司	1,412,194.67	212,987.28
提供劳务	河北京宁养老服务有限公司	357,853.82	-
提供劳务	福岛中森电站合同公司	4,613,407.85	5,095,419.84
租赁—租出	晶龙(江苏) 物业有限公司	44,400.00	-
租赁—租出	扬州鸿康餐饮管理有限公司	61,200.00	-
租赁—租出	晶龙(邢台) 物业有限公司	9,800.00	-
租赁—租出	河北晶龙物流有限公司	13,500.00	675,539.91
租赁—租出	晶龙(内蒙古) 物业有限公司	4,800.00	4,000.00
租赁—租出	包头鸿阳餐饮管理有限公司	38,400.00	36,000.00
租赁—租出	包头市晶龙酒店有限公司	6,470,937.00	6,902,333.20
租赁—租出	晶龙(浙江) 物业有限公司	57,600.00	-
租赁—租出	义乌鸿阳餐饮管理有限公司	57,600.00	-
租赁—租出	富隆捷(苏州) 氢能源科技有限公司	8,400.00	-
租赁—租出	福岛中森电站合同公司	3,628,557.00	3,994,531.20
租赁—租出	晶龙(安徽) 物业有限公司	36,000.00	-
租赁—租出	合肥鼎鸿餐饮管理有限公司	180,000.00	-
租赁—租入	晶龙实业集团有限公司	22,571.24	-

注 1： 根据合同规定， 产品单价以月度议价方式进行确定， 具体金额以当期签订的合同执行确认单为准。

十三、 股份支付

1、 各项权益工具

(1) 员工持股计划:

授予对象类别	本年授予	
	数量	金额
董事、高级管理人员、核心技术人员及骨干人员	39,499,986.00	273,339,903.12
合计	39,499,986.00	273,339,903.12

(2) 股票期权:

授予对象类别	本年授予	
	数量	金额
董事、高级管理人员、核心技术人员及骨干人员	161,698,185.00	661,758,727.96
合计	161,698,185.00	661,758,727.96

(3) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具:

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
董事、高级管理人员、核心技术人员及骨干人员	9.15	剩余期限为 9 个月的有 80,849,092.00 股； 剩余期限为 21 个月的有 80,849,093.00 股。	6.1	剩余期限为 11 个月的有 19,749,993.00 股； 剩余期限为 23 个月的有 19,749,993.00 股。

(4) 本年发生的股份支付费用如下:

项目	2025 年	2024 年
以权益结算的股份支付	178,156,769.31	206,624,349.12

2、 以权益结算的股份支付情况

(1) 授予日权益工具公允价值的确定方法如下：

授予日权益工具公允价值及输入模型的数据如下：

项目	2025 年度
授予日权益工具公允价值的确定方法	员工持股计划：根据授予日股票收盘价为基础确认； 股票期权：按照布莱克 - 斯科尔斯模型计算确认
授予日权益工具公允价值的重要参数	员工持股计划：授予价、授予日收盘价 股票期权：标的股价、行权价、有效期、无风险利率、历史波动率以及股息率
对可行权权益工具数量的最佳估计的确定方法	管理层最佳估计
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	996,013,970.68
本年以权益结算的股份支付确认的费用总额	178,156,769.31

(2) 对可行权权益工具数量的确定依据：

在等待期内每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权工具的数量一致。

3、 股份支付的修改、终止情况

本年无股份支付的修改、终止情况。

十四、 资本管理

本集团资本管理的主要目标是保障本集团的持续经营，能够通过制定与风险水平相当的产品和服务价格并确保以合理融资成本获得融资的方式，持续为股东提供回报。

本集团对资本的定义为股东权益。本集团的资本不包括与关联方之间的业务往来余额。

本集团定期复核和管理自身的资本结构，力求达到最理想的资本结构和股东回报。本集团考虑的因素包括：本集团未来的资金需求、资本效率、现实的及预期的盈利能力、预期的现金流、预期资本支出等。如果经济状况发生改变并影响本集团，本集团将会调整资本结构。

本集团通过经调整的净债务资本率来监管集团的资本结构。

十五、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

(1) 资本承担

项目	2025 年	2024 年
已签订正在履行和已签订或已批准尚未履行的资产采购及资产购建合同	1,683,475,398.56	2,870,757,679.78

(2) 重大采购承诺事项

本集团与部分供应商签署长期供应协议，实际采购价格采取月度议价方式，具体数量和价格以每月达成的采购订单 / 合同为准。

2、 或有事项

受美国关税政策影响，历史年度本集团从越南出口至美国的光伏组件，有被加征关税的风险，本集团尚无法合理估计相关事项是否会导致经济利益进一步流出，并将持续关注关税相关事项的进展。

十六、 资产负债表日后事项

1、 重要的资产负债表日后非调整事项说明

受美国内部政策调整、贸易规则变化等因素影响，光伏行业相关的关税、双反调查等相关政策变动频繁，具备较强不确定性。部分政策影响情况如下：

- (1) 2026 年 2 月，美国商务部宣布对来自印度、印度尼西亚和老挝的晶体硅光伏电池（无论是否组装成组件）作出初步反补贴税裁定，反补贴初裁的税率范围为 80.67%至 143.30%。2026 年 4 月，作出初步反倾销税裁定，反倾销初裁的税率范围为 22.46%至 123.04%。根据相关规定，美国商务部的终裁税率需待美国国际贸易委员会（USITC）作出肯定性终裁后方可生效。此外，若 USITC 在终裁中认定存在“紧急情况”，则反补贴税可能追溯至初裁前九十天征收。截至本次财务报表批准报出日，终裁结果尚未公布，本集团尚无法合理估计是否需追溯缴纳相关税款，亦无法估计可能对公司财务状况产生的影响金额。
- (2) 2025 年 8 月，美国国际贸易法院（CIT）裁定拜登政府 2022 年 6 月发布的东南亚光伏产品关税豁免令超越法定权限，构成程序违法，无权豁免贸易惩罚性关税，要求对 2022 年 4 月至 2024 年 6 月从柬埔寨、马来西亚、泰国、越南进口的光伏产品征收追溯关税。2026 年 2 月，美国司法部提交动议，撤回对 CIT 裁决的上诉，判决生效。截至本财务报表批准报出日，美国商务部尚未发布正式的追求实施细则，本集团无法合理估计该事项是否会导致经济利益流出企业，本集团将持续关注该事项的后续进展，并根据实际情况判断是否需要在未来期间进行调整。
- (3) 2026 年 2 月 20 日，美国联邦最高法院裁定，特朗普政府依据《国际紧急经济权力法》（IEEPA）实施的全球基准关税、对等关税等普遍性关税措施逾越总统权限，自始无效；同日，美国政府宣布援引《1974 年贸易法》第 122 条，对全球输美商品加征 10%临时进口附加关税，为期 150 天。截至本财务报表批准报出日，本集团正在评估相关影响，此前依据 IEEPA 缴纳的关税正在申请退还，第 122 条关税预计将导致未来对美出口销售成本增加。由于后续政策仍存在重大不确定性，本集团目前无法可靠估计该事项可能产生的具体影响金额。

十七、其他重要事项

1、分部报告

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了两个报告分部，分别为：制造分部、电站分部。本集团的各个报告分部分别提供不同的产品或服务，或在不同地区从事经营活动。由于每个分部需要不同的技术或市场策略，本集团管理层分别单独管理各个报告分部的经营活动，定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

分部间转移价格按照实际交易价格为基础确定，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，分部负债包括分部经营活动形成的可归属于该分部的负债。如果多个经营分部共同承担的负债相关的费用分配给这些经营分部，该共同承担的负债也分配给这些经营分部。

(2) 报告分部的财务信息

项目	制造分部	电站分部	分部间抵销	合计
资产总额	102,160,379,627.24	12,515,351,473.94	(9,665,824,194.52)	105,009,906,906.66
负债总额	79,518,641,708.49	4,479,373,019.61	(1,442,088,152.90)	82,555,926,575.20
所有者权益合计	22,641,737,918.75	8,035,978,454.33	(8,223,736,041.62)	22,453,980,331.46
营业收入	47,750,985,192.69	1,678,295,741.37	(300,567,983.12)	49,128,712,950.94
营业成本	49,422,569,451.69	908,710,144.89	(170,165,481.19)	50,161,114,115.39
净(亏损)/利润	(5,292,836,152.32)	521,930,001.61	94,569,329.01	(4,676,336,821.70)

十八、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1) 应收账款按客户类别分析如下：

客户类别	2025 年	2024 年
应收子公司及关联方	3,795,666.00	20,630,386.16
应收第三方	1,000,818,097.54	1,439,477,127.87
小计	1,004,613,763.54	1,460,107,514.03
减：坏账准备	67,245,143.03	35,852,135.70
合计	937,368,620.51	1,424,255,378.33

(2) 应收账款按账龄分析如下：

账龄	2025 年	2024 年
半年以内(含半年)	465,457,809.61	1,176,355,002.80
半年至 1 年(含 1 年)	157,352,565.59	96,535,796.69
1 至 2 年(含 2 年)	293,851,562.25	172,643,838.85
2 至 3 年(含 3 年)	87,951,826.09	14,572,875.69
小计	1,004,613,763.54	1,460,107,514.03
减：坏账准备	67,245,143.03	35,852,135.70
合计	937,368,620.51	1,424,255,378.33

账龄自应收账款确认日起开始计算。

(3) 按坏账准备计提方法分类披露

类别	2025 年					2024 年				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	1,004,613,763.54	100.00	67,245,143.03	6.69	937,368,620.51	1,460,107,514.03	100.00	35,852,135.70	2.46	1,424,255,378.33
其中:										
- 应收外部客户款项 (除电网公司外)	1,000,818,097.54	99.62	67,245,143.03	6.72	933,572,954.51	1,439,477,127.87	98.59	35,852,135.70	2.49	1,403,624,992.17
- 应收合并范围内公司款项	3,795,666.00	0.38	-	-	3,795,666.00	20,630,386.16	1.41	-	-	20,630,386.16
合计	1,004,613,763.54	100.00	67,245,143.03	6.69	937,368,620.51	1,460,107,514.03	100.00	35,852,135.70	2.46	1,424,255,378.33

(a) 2025 年按组合计提坏账准备的确认标准及说明:

本公司依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下:

组合一: 应收外部客户款项 (除电网公司外)

组合三: 应收合并范围内公司款项

(b) 应收账款预期信用损失的评估：

本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收账款的减值准备，并以账龄与预期信用损失率对照表为基础计算其预期信用损失。根据本集团的历史经验，不同细分客户群体发生损失的情况如下：

组合一：应收外部客户款项 (除电网公司外)

2025 年

	预期信用损失率	年末账面余额	年末减值准备
半年以内 (含半年)	1%	465,144,249.61	4,651,442.50
半年至 1 年 (含 1 年)	5%	157,352,565.59	7,867,628.28
1 至 2 年 (含 2 年)	10%	293,851,562.25	29,385,156.23
2 至 3 年 (含 3 年)	30%	84,469,720.09	25,340,916.02
合计		1,000,818,097.54	67,245,143.03

2024 年

	预期信用损失率	年末账面余额	年末减值准备
半年以内 (含半年)	1.00%	1,176,355,002.80	11,763,550.03
半年至 1 年 (含 1 年)	5.00%	95,024,873.29	4,751,243.66
1 至 2 年 (含 2 年)	10.00%	155,459,167.65	15,545,916.77
2 至 3 年 (含 3 年)	30.00%	12,638,084.13	3,791,425.24
合计		1,439,477,127.87	35,852,135.70

(4) 坏账准备的变动情况

	2025 年	2024 年
年初余额	35,852,135.70	15,681,489.49
本年计提	31,393,007.33	20,170,646.21
年末余额	67,245,143.03	35,852,135.70

(5) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

2025 年

单位名称	年末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	坏账准备
第一名	157,866,840.93	15.71	14,769,268.28
第二名	89,002,968.20	8.86	8,895,565.53
第三名	82,974,066.42	8.26	829,740.66
第四名	39,400,768.12	3.92	11,820,230.44
第五名	38,758,021.83	3.86	1,935,079.10
合计	408,002,665.50	40.61	38,249,884.01

2024 年

单位名称	年末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	坏账准备
第一名	259,954,164.93	17.80	2,599,541.65
第二名	238,572,788.62	16.34	2,385,727.89
第三名	229,284,336.99	15.70	2,292,843.37
第四名	89,002,968.20	6.10	890,029.68
第五名	52,447,119.17	3.59	524,471.19
合计	869,261,377.91	59.53	8,692,613.78

2、其他应收款

项目	注	2025 年	2024 年
应收股利	(1)	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其他	(2)	225,644,572.77	4,384,685,873.57
合计		1,225,644,572.77	5,384,685,873.57

(1) 应收股利

应收股利分类

被投资单位	2025 年	2024 年
晶澳太阳能	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00

(2) 其他

(a) 按客户类别分析如下：

客户类别	2025 年	2024 年
应收关联方	208,481,437.36	4,350,081,473.85
应收第三方	17,163,135.41	34,604,399.72
小计	225,644,572.77	4,384,685,873.57
减：坏账准备	-	-
合计	225,644,572.77	4,384,685,873.57

(b) 按账龄分析如下：

账龄	2025 年	2024 年
1 年以内 (含 1 年)	100,761,514.33	1,725,345,092.65
1 至 2 年 (含 2 年)	119,871,574.30	2,648,226,575.49
2 至 3 年 (含 3 年)	4,911,484.14	11,114,205.43
3 至 4 年 (含 4 年)	100,000.00	-
小计	225,644,572.77	4,384,685,873.57
减：坏账准备	-	-
合计	225,644,572.77	4,384,685,873.57

账龄自其他应收款确认日起开始算。

(c) 按款项性质分类情况

款项性质	2025 年	2024 年
子公司往来款	208,481,437.36	4,350,081,473.85
保证金	16,970,000.00	34,410,470.00
其他	193,135.41	193,929.72
合计	225,644,572.77	4,384,685,873.57

(d) 按欠款方归集的年末余额前五名的情况

2025 年

单位名称	款项的性质	年末余额	账龄	占年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
第一名	子公司往来款	93,099,003.98	2 年以内 (含 2 年)	41.26	-
第二名	子公司往来款	35,376,399.02	2 年以内 (含 2 年)	15.68	-
第三名	子公司往来款	20,149,208.23	2 年以内 (含 2 年)	8.93	-
第四名	子公司往来款	19,065,735.01	2 年以内 (含 2 年)	8.45	-
第五名	子公司往来款	16,622,692.50	3 年以内 (含 3 年)	7.37	-
合计		184,313,038.74		81.69	-

2024 年

单位名称	款项的性质	年末余额	账龄	占年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
第一名	子公司往来款	2,704,830,667.33	2 年以内 (含 2 年)	61.69	-
第二名	子公司往来款	1,214,945,031.89	2 年以内 (含 2 年)	27.71	-
第三名	子公司往来款	106,072,755.95	1 年以内 (含 1 年)	2.42	-
第四名	子公司往来款	52,154,397.13	1 年以内 (含 1 年)	1.19	-
第五名	子公司往来款	51,757,922.90	2 年以内 (含 2 年)	1.18	-
合计		4,129,760,775.20		94.19	-

3、 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类如下：

项目	2025 年			2024 年		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	31,845,240,833.37	-	31,845,240,833.37	27,387,499,181.55	-	27,387,499,181.55
对联营企业投资	335,744,102.54	-	335,744,102.54	428,724,648.53	-	428,724,648.53
合计	32,180,984,935.91	-	32,180,984,935.91	27,816,223,830.08	-	27,816,223,830.08

(2) 对子公司投资

被投资单位	年初余额	本期增减变动		年末余额	减值准备年末余额
		本年增加	本年减少		
河北晶澳教育科技有限公司	500,000,000.00	-	-	500,000,000.00	-
晶澳太阳能	26,085,026,046.37	4,200,000,000.00	-	30,285,026,046.37	-
深圳市晶澳投资有限责任公司	-	80,100,000.00	-	80,100,000.00	-
以权益结算的股份支付确认的长期股权投资	802,473,135.18	177,641,651.82	-	980,114,787.00	-
合计	27,387,499,181.55	4,457,741,651.82	-	31,845,240,833.37	-

本公司子公司的相关信息参见附注八。

(3) 对联营企业投资:

被投资单位	年初余额	本年增减变动			年末余额	减值准备 年末余额
		权益法下确认 的投资损益	其他权益变动	发放现金利润		
联营企业						
内蒙古硅料公司	428,724,648.53	(92,690,145.12)	(290,400.87)	-	335,744,102.54	-

4、 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

项目	2025 年		2024 年	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,356,341,050.19	7,265,936,726.43	9,954,221,189.26	9,917,217,224.04
其他业务	117,920,182.88	-	245,426,384.44	-
合计	7,474,261,233.07	7,265,936,726.43	10,199,647,573.70	9,917,217,224.04

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

项目	2025 年	2024 年
太阳能组件	7,354,537,896.21	9,847,946,663.64
其他	119,723,336.86	351,700,910.06
合计	7,474,261,233.07	10,199,647,573.70

5、 投资收益

项目	2025 年	2024 年
权益法核算的长期股权投资损失	(92,690,145.12)	(88,696,744.61)
处置衍生金融工具产生的投资收益	13,803,684.60	-
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	856,346.96	-
合计	(78,030,113.56)	(88,696,744.61)

十九、 2025 年非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	566,004,265.83	主要系固定资产处置及境外子公司股权处置收益
计入当期损益的政府补助 (与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外)	454,534,126.91	主要系本期收到政府补助
债务重组损益	20,895,928.75	
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	(577,516,619.40)	主要系锁汇业务损失，以公允价值计量的股权投资持有期间公允价值变动损失及处置境外子公司所涉及或有对价的公允价值变动收益
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失	(20,171,797.76)	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	5,267,073.88	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	2,567.98	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	72,997,049.75	
小计	522,012,595.94	
所得税影响额	102,338,480.42	
少数股东权益影响额 (税后)	1,303,819.07	
合计	418,370,296.45	

二十、净资产收益率及每股亏损

本集团按照证监会颁布的《公开发行证券公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》(2010 年修订)以及会计准则相关规定计算的净资产收益率和每股收益如下:

报告期利润	加权平均 净资产收益率 (%)	基本每股亏损	稀释每股亏损
归属于公司普通股股东的净亏损	(18.32)	(1.41)	(1.41)
扣除非经常性损益后归属于公司 普通股股东的净亏损	(19.98)	(1.53)	(1.53)

1、每股亏损的计算过程

(1) 基本每股亏损

基本每股亏损的计算过程详见附注五、63。

(2) 扣除非经常性损益后的基本每股亏损

扣除非经常性损益后的基本每股亏损以扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净亏损除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算:

	2025 年	2024 年
归属于本公司普通股股东的合并净亏损	(4,608,260,132.26)	(4,655,943,814.17)
减: 归属于本公司普通股股东的非经常性损益	418,370,296.45	(387,185,638.36)
扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合 并净亏损	(5,026,630,428.71)	(4,268,758,175.81)
本公司发行在外普通股的加权平均数	3,278,884,015.67	3,286,477,826.62
扣除非经常性损益后的基本每股亏损 (元 / 股)	(1.53)	(1.30)

(3) 稀释每股亏损

稀释每股亏损的计算过程详见附注五、63。

(4) 扣除非经常性损益后的稀释每股亏损

扣除非经常性损益后的稀释每股亏损以扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净亏损 (稀释) 除以本公司发行在外普通股的加权平均数 (稀释) 计算：

2025 年度，本公司因可转债以及实施 2025 年股票期权与员工持股计划的影响存在潜在普通股，但由于本年亏损，该潜在普通股不具有稀释性，因此，扣除非经常性损益后的稀释每股亏损等于扣除非经常性损益后的基本每股亏损。

2、 加权平均净资产收益率的计算过程

(1) 加权平均净资产收益率

加权平均净资产收益率以归属于本公司普通股股东的合并净亏损除以归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数计算：

	2025 年	2024 年
归属于本公司普通股股东的合并净亏损	(4,608,260,132.26)	(4,655,943,814.17)
归属于本公司普通股股东的合并净资产的 加权平均数	25,155,439,893.81	31,455,851,124.72
加权平均净资产收益率 (%)	(18.32)	(14.80)

归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数计算过程如下：

	2025 年	2024 年
年初归属于本公司普通股股东的合并净资产	27,896,247,512.33	35,116,183,344.37
本年归属于本公司普通股股东的合并净亏损的影响	(2,304,130,066.13)	(2,327,971,907.09)
报告期发行新股或债转股等新增的、归属于公司普通股股东的净资产的影响	44,260.86	593,295.29
报告期回购或现金分红等减少的、归属于公司普通股股东的净资产的影响	(54,303,980.79)	(1,253,203,893.50)
因其他交易或事项引起的净资产增减变动的影响	(382,417,832.46)	(79,749,714.35)
年末归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数	25,155,439,893.81	31,455,851,124.72

(2) 扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率

扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率以扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净亏损除以归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数计算：

	2025 年	2024 年
扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净亏损	(5,026,630,428.71)	(4,268,758,175.81)
归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数	25,155,439,893.81	31,455,851,124.72
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	(19.98)	(13.57)



营业执照

(副本)(3-1)

统一社会信用代码

91110000599649382G



扫描市场主体身份码
了解更多登记、备案、
许可、监管信息，体
验更多应用服务。

名称 毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)
 类型 台港澳投资特殊普通合伙企业
 执行事务合伙人 邹俊
 出资额 人民币元 10016 万元
 成立日期 2012年 07月 10日
 主要经营场所 北京市东城区东长安街1号东方广场东2座办公楼8层

审查企业会计报表，出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训；法律、法规规定的其他业务。
 (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。)



本文件仅用于出具业务报告目的使用



2026年 01月 08日

登记机关

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过

国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

国家市场监督管理总局监制

证书序号: NO.000421

说明

1. 《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批, 准予执行注册会计师法定业务的凭证。
2. 《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的, 应当向财政部门申请换发。
3. 《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
4. 会计师事务所终止, 应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。



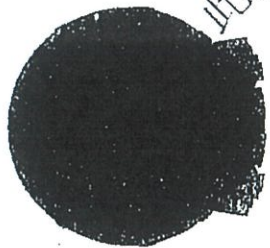
发证机关:

二〇一二年七月五日

中华人民共和国财政部

其他用途无效

此复印件仅供出具业务报告目的使用



会计师事务所执业证书



名称: 毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人: 邹俊

主任会计师:

办公场所: 北京市东长安街1号东方广场

东2座办公楼8层

组织形式: 特殊的普通合伙企业

会计师事务所编号: 11000241

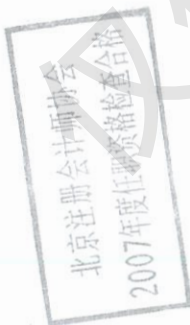
注册资本(出资额): 人民币壹亿零壹拾伍万元整

批准设立文号: 财会函(2012)31号

批准设立日期: 二〇一二年七月五日

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



2008年3月20日
2008 y 3 m 20 d

同意调出
Agree the holder to be transferred from

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

事务所
CPAs

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

2012年8月20日
2012 y 8 m 20 d

同意调入
Agree the holder to be transferred to

毕马威华振会计师事务所

事务所
CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

2012年8月20日
2012 y 8 m 20 d

毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)



姓名 付强
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1979-10-4
Date of birth
工作单位 毕马威华振会计师事务所
Working unit
身份证号码 132202791004041
Identity card No.



注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from

事务所
CPAs

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

2009年3月20日
2009 y 3 m 20 d

同意调入
Agree the holder to be transferred to

事务所
CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

2009年3月20日
2009 y 3 m 20 d

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



证书编号: 110002410217
No. of Certificate
批准注册协会: 北京注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2005-9-30
Date of Issuance

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from

事务所
CPAs

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

2012年8月20日
2012-8-20

同意调入
Agree the holder to be transferred to

事务所
CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

2012年8月20日
2012-8-20

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from

事务所
CPAs

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

2012年8月31日
2012-8-31

同意调入
Agree the holder to be transferred to

事务所
CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

2012年8月31日
2012-8-31



姓名 张欣华
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1983-08-31
Date of birth
工作单位 毕马威华振会计师事务所
Working unit
身份证号码 342601198308310034
Identity card No.



姓名: 张欣华
证书编号: 110002411261



证书编号: 110002411261
No. of Certificates
批准注册协会: 北京注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs
发证日期: 2012-08-31
Date of Issuance

