

晶科电力科技股份有限公司

2021 年度审计报告

财务报表审计报告



报告防伪编码： 268585038711
被审计单位名称： 晶科电力科技股份有限公司
报告属期： 2021年01月01日 - 2021年12月31日
报告文号： 天健审（2022）5078号
签字注册会计师： 廖屹峰
注 师 编 号： 330000011978
签字注册会计师： 蒋重阳
注 师 编 号： 330000014975
事 务 所 名 称： 天健会计师事务所（特殊普通合伙）
事 务 所 电 话： 0571-89722900
事 务 所 地 址： 浙江省杭州市钱江路1366号华润大厦B座

业务报告使用防伪二维码仅说明该业务报告是由依法批准设立的会计师事务所出具，
业务报告的法律主体是出具报告的会计师事务所及签字注册会计师。

报告防伪信息查询浙江省注册会计师协会官方网址：<http://www.zicpa.org.cn/>

请使用支付宝或浙里办扫码查验，咨询电话：4000002512

目 录

一、审计报告	第 1—8 页
二、财务报表	第 9—16 页
(一) 合并资产负债表	第 9 页
(二) 母公司资产负债表	第 10 页
(三) 合并利润表	第 11 页
(四) 母公司利润表	第 12 页
(五) 合并现金流量表	第 13 页
(六) 母公司现金流量表	第 14 页
(七) 合并所有者权益变动表	第 15 页
(八) 母公司所有者权益变动表	第 16 页
三、财务报表附注	第 17—234 页

审计报告

天健审〔2022〕5078号

晶科电力科技股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了晶科电力科技股份有限公司（以下简称晶科科技公司）财务报表，包括2021年12月31日的合并及母公司资产负债表，2021年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，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企业会计准则的规定编制，公允反映了晶科科技公司2021年12月31日的合并及母公司财务状况，以及2021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，我们独立于晶科科技公司，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。

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。

（一）收入确认

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(二十六)、五(二)1及十三(九)。

晶科科技公司的营业收入主要来自于光伏电站开发运营转让和光伏电站EPC业务，2021年度，晶科科技公司营业收入金额为人民币367,495.36万元，其中光伏电站开发运营转让业务收入277,571.94万元，占营业收入的75.53%；光伏电站EPC业务收入88,926.00万元，占营业收入的24.20%。如财务报表附注三(二十六)所述，上述两种业务收入确认方法分别为：

（1）光伏电站开发运营转让业务

光伏电站开发运营转让业务中发电业务属于在某一时点履行的履约义务，具体收入确认时点：1) 集中式光伏电站发电业务：公司根据合同约定将电力输送至国家电网指定线路，每月月底按照电力公司提供的电费结算单中确认的抄表电量及电价（含电价补贴）确认收入；2) 分布式光伏电站发电业务：公司根据与用户及电网公司签订的协议将电力输送至各方指定线路，每月月底根据各方确认的电量及电价（含电价补贴）确认收入。

光伏电站开发运营转让业务中电站运行维护业务属于在某一时段内履行的履约义务：按照服务期限分期确认电站运行维护收入。

光伏电站开发运营转让业务中的光伏电站开发咨询服务业务属于在某一时点履行的履约义务，具体收入确认时点：公司根据合同约定办妥光伏电站开发咨询服务相关手续并获得相关部门批复或者签订相关协议时确认收入。

（2）光伏电站EPC业务

公司光伏电站EPC业务主要系提供光伏电站总承包业务，属于在某一时段内履行的履约义务。按照每月月末公司、业主及监理单位三方确认的完工进度作为履约进度，并按履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

由于营业收入系晶科科技公司关键业绩指标之一，可能存在晶科科技公司管

理层（以下简称管理层）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险。因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对收入确认，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与收入确认相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 对于光伏电站开发运营转让业务，检查主要的销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；对于光伏电站 EPC 业务，检查工程承包合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；

(3) 对营业收入及毛利率按月度、产品、客户等实施分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并分析波动原因；

(4) 对于光伏电站开发运营转让业务，获取销售收入分月统计表，与账面收入进行核对，同时对重要销售记录与所及的合同、结算单、抄表单、发票、相关部门批复等信息交叉核对，评价收入确认的真实性、准确性和完整性；对于光伏电站 EPC 业务，获取销售收入分项目统计表，与账面收入进行核对，同时对重要销售记录与所及的合同、产值月报表、发票等信息交叉核对，评价收入确认的真实性、准确性和完整性；

(5) 选取重要的工程承包合同，检查预计总成本所依据的采购合同、分包合同等文件，评价管理层对预计总成本估计的合理性；

(6) 以抽样方式检查与实际发生工程成本相关的支持性文件，包括采购合同、分包合同、采购发票、到货单、分包商结算单等；

(7) 检查监理报告、产值报表等外部证据，评价管理层确定的履约进度的合理性；

(8) 结合应收账款函证，以抽样方式向主要客户函证本期销售额；

(9) 对资产负债表日前后确认的营业收入实施截止测试，评价营业收入是否在恰当期间确认；

(10) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

(二) 应收账款减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(十)及五(一)4。

截至 2021 年 12 月 31 日,晶科科技公司应收账款账面余额为 506,465.95 万元,坏账准备余额为 17,674.93 万元,账面价值为 488,791.02 万元。

管理层根据各项应收账款的信用风险特征,以单项应收账款或应收账款组合为基础,按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款,管理层综合考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息,估计预期收取的现金流量,据此确定应计提的坏账准备。对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款,管理层以账龄为依据划分组合的,参照历史信用损失经验,并根据前瞻性估计予以调整,编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表,据此确定应计提的坏账准备;管理层以客户类型为依据划分组合的,参照历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,估计预期信用损失率,据此确定应计提的坏账准备。

由于应收账款金额重大,且应收账款减值测试涉及重大管理层判断,我们将应收账款减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对应收账款减值,我们实施的审计程序主要包括:

(1) 了解与应收账款减值相关的关键内部控制,评价这些控制的设计,确定其是否得到执行,并测试相关内部控制的运行有效性;

(2) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况,评价管理层过往预测的准确性;

(3) 复核管理层对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据,评价管理层是否充分识别各项应收账款的信用风险特征;

(4) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款,评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性;评价管理层根据历史信用损失经验及前瞻性估计确定的应收账款账龄与预期信用损失率对照表的合理性;测试管理层使用数据(包括应收账款账龄、历史损失率、迁徙率等)的准确性和完整性以及对坏账准备的计

算是否准确；

(5) 检查应收账款的期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性；

(6) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

(三) 固定资产的计量

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(十五)及五(一)16。

截至 2021 年 12 月 31 日，晶科科技公司固定资产的账面价值合计 1,432,357.60 万元，占资产总额的 48.58%。

固定资产是晶科科技公司资产的重要组成部分，其入账价值的确认及后续计量对晶科科技公司资产总额及经营利润产生重大影响，因晶科科技公司光伏电站项目建设规模较大，各光伏电站陆续达到预定可使用状态暂估结转固定资产，因管理层对电站资产达到预定可使用状态时点及固定资产可使用年限的判断，会对固定资产的账面价值造成影响，且该影响可能对财务报表具有重要性。因此，我们将固定资产的计量确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对固定资产的计量，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与固定资产计量相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 对本年度记录的固定资产增加的交易记录选取样本，检查电网接入批复、合同、发票、并网验收、工程结算及款项支付等文件；

(3) 对项目建设、运营情况向管理层进行询问，并检查项目进度相关文件，评价管理层对电站资产达到可使用状态时点判断的合理性；

(4) 对固定资产进行监盘，检查资产使用情况，并结合本期发电情况及上网电量指标分析电站资产暂估结转固定资产的时点是否准确；

(5) 评价管理层对固定资产可使用年限及残值的估计；

(6) 对固定资产折旧计提进行重新测算，复核折旧分配的合理性和一贯性；

(7) 检查与固定资产相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括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，管理层负责评估晶科科技公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

晶科科技公司治理层（以下简称治理层）负责监督晶科科技公司的财务报告过程。

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：

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）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。

（四）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，就可能对晶科科技公司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科科技公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、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。

（六）就晶科科技公司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。



中国注册会计师：
(项目合伙人)



中国注册会计师：



二〇二二年四月二十七日

合并资产负债表

2021年12月31日

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

会合01表

单位：人民币元

资产	注释号	期末数	上年年末数	负债和股东权益	注释号	期末数	上年年末数
流动资产：				流动负债：			
货币资金	1	4,149,450,841.25	2,434,873,403.21	短期借款	23	729,041,687.55	1,009,399,193.24
结算备付金				向中央银行借款			
拆出资金				拆入资金			
交易性金融资产	2	77,743.39		交易性金融负债	24		522,344.12
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据	3	902,500.00	13,176,320.26	应付票据	25	266,697,947.03	856,349,104.31
应收账款	4	4,887,910,210.81	3,883,163,092.09	应付账款	26	2,487,352,752.94	3,298,015,332.13
应收款项融资	5	132,773,019.89	29,779,006.11	预收款项	27	2,329,545.36	27,965,909.04
预付款项	6	65,304,410.46	93,430,271.56	合同负债	28	46,400,944.66	38,271,461.21
应收保费				卖出回购金融资产款			
应收分保账款				吸收存款及同业存放			
应收分保合同准备金				代理买卖证券款			
其他应收款	7	731,943,000.38	808,122,112.48	代理承销证券款			
买入返售金融资产				应付职工薪酬	29	68,100,326.26	60,603,039.96
存货	8	153,090,067.39	151,526,916.16	应交税费	30	54,714,692.56	33,855,031.37
合同资产	9	766,725,742.47	1,448,368,953.41	其他应付款	31	254,493,194.33	912,732,497.08
持有待售资产	10		686,961,497.56	应付手续费及佣金			
一年内到期的非流动资产	11	5,640,377.90	6,257,698.00	应付分保账款			
其他流动资产	12	668,193,920.08	806,055,204.60	持有待售负债	32		453,273,636.86
流动资产合计		11,562,011,834.02	10,361,714,475.44	一年内到期的非流动负债	33	2,047,847,653.00	1,542,993,730.59
				其他流动负债	34	66,187.10	98,793.18
				流动负债合计		5,957,044,930.79	8,234,080,073.09
				非流动负债：			
非流动资产：				保险合同准备金			
发放贷款和垫款				长期借款	35	2,321,522,649.16	2,699,866,310.59
债权投资				应付债券	36	2,143,034,415.60	611,121,695.74
其他债权投资				其中：优先股			
长期应收款	13	621,779,111.39	696,567,742.67	永续债			
长期股权投资	14	714,824,468.29	702,244,482.55	租赁负债	37	855,828,313.64	
其他权益工具投资	15	3,750,000.00	3,750,000.00	长期应付款	38	5,777,829,569.41	6,509,092,424.78
其他非流动金融资产				长期应付职工薪酬			
投资性房地产				预计负债			
固定资产	16	14,323,575,994.17	16,222,214,392.41	递延收益	39	22,985,693.55	94,035,856.71
在建工程	17	951,450,180.46	636,657,732.07	递延所得税负债			
生产性生物资产				其他非流动负债	40		6,238,785.85
油气资产				非流动负债合计		11,121,200,641.36	9,920,355,073.67
使用权资产	18	933,675,663.47		负债合计		17,078,245,572.15	18,154,435,146.76
无形资产	19	159,216,112.77	182,428,072.07	股东权益：			
开发支出				股本	41	2,894,287,104.00	2,765,501,922.00
商誉				其他权益工具	42	386,606,500.69	
长期待摊费用	20	47,815,549.55	237,280,941.30	其中：优先股			
递延所得税资产	21	58,322,071.18	48,356,755.58	永续债			
其他非流动资产	22	107,661,560.61	215,618,820.37	资本公积	43	6,124,814,012.28	5,547,449,145.77
非流动资产合计		17,922,070,711.89	18,945,118,939.02	减：库存股	44	55,356,318.77	
资产总计		29,484,082,545.91	29,306,833,414.46	其他综合收益	45	7,555,805.57	-3,603,240.74
				专项储备	46	415,648.00	
				盈余公积	47	41,995,556.01	41,995,556.01
				一般风险准备			
				未分配利润	48	2,907,260,030.60	2,718,370,857.43
				归属于母公司所有者权益合计		12,307,578,338.38	11,069,714,240.47
				少数股东权益		98,258,635.38	82,684,027.23
				所有者权益合计		12,405,836,973.76	11,152,398,267.70
				负债和所有者权益总计		29,484,082,545.91	29,306,833,414.46

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：



母公司资产负债表

2021年12月31日

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

会企01表
单位：人民币元

资产	注释号	期末数	上年年末数	负债和所有者权益	注释号	期末数	上年年末数
流动资产：				流动负债：			
货币资金		2,148,197,847.55	1,003,363,042.57	短期借款		528,002,379.21	361,392,416.70
交易性金融资产				交易性金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据			12,226,320.26	应付票据		358,833,220.57	787,785,707.11
应收账款	1	3,242,238,452.98	3,088,564,920.17	应付账款		2,009,859,794.17	2,713,494,079.25
应收款项融资		119,049,335.93	22,829,726.80	预收款项			
预付款项		22,370,065.69	60,108,695.11	合同负债		613,886,227.16	486,466,262.68
其他应收款	2	5,769,442,769.79	5,633,329,241.89	应付职工薪酬		29,244,360.59	23,973,173.07
存货		19,447,633.99	25,748,614.07	应交税费		2,460,206.56	931,951.57
合同资产		394,167,923.07	512,351,567.80	其他应付款		2,100,796,764.25	3,238,290,174.93
持有待售资产				持有待售负债			
一年内到期的非流动资产				一年内到期的非流动负债		638,438,773.91	36,119,403.01
其他流动资产		66,813,430.18	14,562,622.09	其他流动负债		66,187.10	98,292.05
流动资产合计		11,781,727,459.18	10,373,084,750.76	流动负债合计		6,281,587,913.52	7,648,551,460.37
				非流动负债：			
非流动资产：				长期借款		280,385,000.00	
债权投资				应付债券		2,143,034,415.60	611,121,695.74
其他债权投资				其中：优先股			
长期应收款				永续债			
长期股权投资	3	6,306,731,798.71	6,254,876,368.51	租赁负债		1,106,945.17	
其他权益工具投资		3,750,000.00	3,750,000.00	长期应付款			
其他非流动金融资产				长期应付职工薪酬			
投资性房地产				预计负债			
固定资产		43,640,630.35	32,553,612.61	递延收益			
在建工程				递延所得税负债			
生产性生物资产				其他非流动负债			
油气资产				非流动负债合计		2,424,526,360.77	611,121,695.74
使用权资产		2,891,905.58		负债合计		8,706,114,274.29	8,259,673,156.11
无形资产		18,216,833.57	20,072,527.74	股东权益：			
开发支出				股本		2,894,287,104.00	2,765,501,922.00
商誉				其他权益工具		386,606,500.69	
长期待摊费用		81,849.74		其中：优先股			
递延所得税资产		49,677,361.81	41,329,015.70	永续债			
其他非流动资产		41,384,013.06	142,748,650.73	资本公积		6,109,021,749.60	5,527,503,430.28
非流动资产合计		6,466,374,392.82	6,495,330,175.29	减：库存股		55,356,318.77	
资产总计		18,248,101,852.00	16,868,414,926.05	其他综合收益			
				专项储备		415,648.00	
				盈余公积		47,795,281.00	47,795,281.00
				未分配利润		159,217,613.19	267,941,136.66
				所有者权益合计		9,541,987,577.71	8,608,741,769.94
				负债和所有者权益总计		18,248,101,852.00	16,868,414,926.05

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：



合并利润表

2021年度

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

会合02表
单位：人民币元

项 目	注 释 号	本期数	上年同期数
一、营业总收入		3,674,953,567.29	3,587,511,363.92
其中：营业收入	1	3,674,953,567.29	3,587,511,363.92
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,446,075,790.44	3,241,358,505.84
其中：营业成本	1	2,145,012,576.53	1,966,134,760.26
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	2	38,554,194.22	17,529,307.98
销售费用	3	67,170,163.16	47,455,353.11
管理费用	4	315,054,155.73	314,499,748.23
研发费用	5	6,857,748.08	5,087,220.72
财务费用	6	873,426,952.72	890,652,115.54
其中：利息费用		885,099,794.27	868,523,874.31
利息收入		46,204,643.47	22,486,509.28
加：其他收益	7	189,441,441.62	165,695,343.02
投资收益（损失以“-”号填列）	8	134,816,470.94	137,136,976.35
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		86,978,578.76	58,215,521.25
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	9	-117,577,520.64	-75,259,077.53
资产减值损失（损失以“-”号填列）	10	79,878,490.39	-20,432,726.94
资产处置收益（损失以“-”号填列）	11	968,184.72	4,386,416.61
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		516,404,843.88	557,679,789.59
加：营业外收入	12	26,579,883.76	11,228,330.65
减：营业外支出	13	76,511,414.52	23,127,579.59
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		466,473,313.12	545,780,540.65
减：所得税费用	14	90,162,021.23	59,309,433.23
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		376,311,291.89	486,471,107.42
（一）按经营持续性分类：			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		376,311,291.89	486,471,107.42
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类：			
1. 归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		361,013,902.42	475,805,190.12
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		15,297,389.47	10,665,917.30
六、其他综合收益的税后净额	15	11,429,085.69	-7,360,236.15
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		11,159,046.31	-7,125,181.30
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		11,159,046.31	-7,125,181.30
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		6,799,212.39	
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额		4,029,785.79	-6,837,892.03
7. 其他		330,048.13	-287,289.27
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		270,039.38	-235,054.85
七、综合收益总额		387,740,377.58	479,110,871.27
归属于母公司所有者的综合收益总额		372,172,948.73	468,680,008.82
归属于少数股东的综合收益总额		15,567,428.85	10,430,862.45
八、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.13	0.19
（二）稀释每股收益		0.13	0.19

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

母 公 司 利 润 表

2021年度

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

会企02表

单位：人民币元

项 目	注 释 号	本期数	上年同期数
一、营业收入	1	2,181,031,325.87	1,772,275,632.75
减：营业成本	1	1,901,887,290.46	1,521,248,058.05
税金及附加		3,387,112.14	2,735,866.89
销售费用		48,730,605.70	37,504,311.16
管理费用		187,869,693.36	246,084,685.08
研发费用		4,061,041.66	3,747,981.71
财务费用		151,202,108.50	52,142,808.89
其中：利息费用		161,503,314.60	41,003,664.51
利息收入		30,723,526.12	11,965,342.03
加：其他收益		6,379,825.93	46,610,850.90
投资收益（损失以“-”号填列）	2	75,625,009.13	113,549,082.45
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		20,395,430.20	20,055,701.70
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-80,980,416.17	-16,484,697.42
资产减值损失（损失以“-”号填列）		45,946,030.02	-8,984,695.53
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-69,136,077.04	43,502,461.37
加：营业外收入		4,782.99	3,077,572.72
减：营业外支出		350,039.65	120,870.95
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-69,481,333.70	46,459,163.14
减：所得税费用		-8,454,541.93	-14,777,935.37
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-61,026,791.77	61,237,098.51
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-61,026,791.77	61,237,098.51
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		-61,026,791.77	61,237,098.51
七、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

合并现金流量表

2021年度

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

会合03表
单位：人民币元

项 目	注释号	本期数	上年同期数
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		2,950,977,205.31	4,453,301,092.15
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		1,034,541.42	51,149,787.74
经营活动现金流入小计	1	337,331,290.20	193,623,775.31
购买商品、接受劳务支付的现金		3,289,343,036.93	4,698,074,655.20
客户贷款及垫款净增加额		1,163,380,337.57	1,266,387,484.34
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金			
支付的各项税费		345,624,670.55	340,414,137.52
支付其他与经营活动有关的现金		199,055,795.28	169,244,436.88
经营活动现金流出小计	2	216,356,933.80	218,295,812.63
经营活动产生的现金流量净额		1,924,417,737.20	1,994,341,871.37
二、投资活动产生的现金流量：		1,364,925,299.73	2,703,732,783.83
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		219,921,465.30	18,334,595.55
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		83,641,451.57	16,514,165.57
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		936,636,889.93	181,643,337.88
收到其他与投资活动有关的现金		1,316,045,437.94	224,605,505.96
投资活动现金流入小计	3	2,556,245,244.74	441,097,604.96
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,463,622,985.27	2,116,506,288.07
投资支付的现金		12,589,452.74	175,180,364.63
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			9,311,779.47
支付其他与投资活动有关的现金		116,124,580.10	614,879.70
投资活动现金流出小计	4	2,592,337,018.11	2,301,613,311.87
投资活动产生的现金流量净额		-36,091,773.37	-1,860,515,706.91
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			2,464,660,963.58
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			2,979,566.80
取得借款收到的现金		6,242,453,229.02	3,229,550,031.43
收到其他与筹资活动有关的现金		1,175,482,919.09	1,802,201,973.92
筹资活动现金流入小计	5	7,417,936,148.11	7,496,412,968.93
偿还债务支付的现金		3,593,681,296.73	4,251,358,811.13
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		316,700,824.92	369,898,151.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			1,058,100.00
支付其他与筹资活动有关的现金		2,880,970,581.90	2,652,561,014.70
筹资活动现金流出小计	6	6,791,352,703.55	7,273,817,976.83
筹资活动产生的现金流量净额		626,583,444.56	222,594,992.10
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		84,978.62	47,584.43
五、现金及现金等价物净增加额		1,955,501,949.54	1,065,859,653.45
加：期初现金及现金等价物余额		1,626,447,118.04	560,587,464.59
六、期末现金及现金等价物余额		3,581,949,067.58	1,626,447,118.04

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

母公司现金流量表

2021年度

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

会企03表

单位：人民币元

项 目	本期数	上年同期数
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	2,035,020,861.94	2,191,606,324.58
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	54,819,759.97	179,358,246.77
经营活动现金流入小计	2,089,840,621.91	2,370,964,571.35
购买商品、接受劳务支付的现金	2,386,897,555.46	2,151,636,717.05
支付给职工以及为职工支付的现金	163,519,893.55	185,847,309.34
支付的各项税费	19,543,256.27	39,893,562.73
支付其他与经营活动有关的现金	173,655,690.77	208,307,730.44
经营活动现金流出小计	2,743,616,396.05	2,585,685,319.56
经营活动产生的现金流量净额	-653,775,774.14	-214,720,748.21
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	66,131.05	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,962.83	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	75,093.88	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	44,967,879.78	22,339,515.00
投资支付的现金	31,460,000.00	12,269,703.10
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	776,694,661.10	2,971,680,830.07
投资活动现金流出小计	853,122,540.88	3,006,290,048.17
投资活动产生的现金流量净额	-853,047,447.00	-3,006,290,048.17
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		2,461,681,396.78
取得借款收到的现金	4,882,272,000.00	1,405,376,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		500,000,000.00
筹资活动现金流入小计	4,882,272,000.00	4,367,057,396.78
偿还债务支付的现金	1,261,100,000.00	569,999,725.90
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	103,391,263.56	92,823,904.45
支付其他与筹资活动有关的现金	623,157,377.57	118,645,133.94
筹资活动现金流出小计	1,987,648,641.13	781,468,764.29
筹资活动产生的现金流量净额	2,894,623,358.87	3,585,588,632.49
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	3,195.46	453,084.73
五、现金及现金等价物净增加额	1,387,803,333.19	365,030,920.84
加：期初现金及现金等价物余额	442,176,917.43	77,145,996.59
六、期末现金及现金等价物余额	1,829,980,250.62	442,176,917.43

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

合并所有者权益变动表

2021年度

编制单位：盛科电力科技股份有限公司
 单位：人民币元

项目	本期数										上年同期数															
	归属于母公司所有者权益					所有者权益合计					归属于母公司所有者权益					所有者权益合计										
	股本	其他权益工具 优先 股	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	一般风 险准备	未分配 利润	少数股东 权益	所有者权益 合计	股本	其他权益工具 优先 股	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	一般风 险准备	未分配 利润	少数股东 权益	所有者权益 合计		
一、上年年末余额	2,706,501,922.00			5,547,440,143.77		-3,602,240.74		41,995,556.01		2,718,376,837.43	82,684,027.23	11,152,298,287.70	2,176,909,000.00			3,731,526,327.14		-7,125,181.30		6,123,709.85		2,323,357,929.05	70,336,126.97	2,393,694,056.02		
加：会计政策变更																										
前期差错更正																										
同一控制下企业合并																										
其他																										
二、本年年初余额	2,706,501,922.00			5,547,440,143.77		-3,602,240.74		41,995,556.01		2,718,376,837.43	82,684,027.23	11,152,298,287.70	2,176,909,000.00			3,731,526,327.14		-7,125,181.30		6,123,709.85		2,323,357,929.05	70,336,126.97	2,393,694,056.02		
三、本增减变动金额（减少以“-”填列）	128,785,182.00		386,606,506.69	877,364,646.51	55,346,318.77	11,159,046.31	415,648.00		316,813,592.42	15,574,608.15	1,377,609,187.23	664,692,922.00	594,692,922.00		1,815,922,816.63											
（一）综合收益总额						11,159,046.31			316,813,592.42	15,574,608.15	887,763,371.58	594,692,922.00	594,692,922.00		1,815,922,816.63											
（二）所有者投入和减少资本	128,785,182.00		386,606,506.69	881,618,319.32	55,346,318.77										1,802,184,608.92											
1.所有者投入的普通股															1,802,184,608.92											
2.其他权益工具持有者投入资本	128,785,182.00		-118,869,340.96	581,518,319.32											1,802,184,608.92											
3.股份支付计入所有者权益的金额																										
4.其他					55,346,318.77																					
（三）利润分配									-47,594,288.08																	
1.提取盈余公积									-47,594,288.08																	
2.提取一般风险准备																										
3.对股东的分配																										
4.其他																										
（四）所有者权益内部结转																										
1.资本公积转增股本																										
2.盈余公积转增股本																										
3.盈余公积弥补亏损																										
4.设定受益计划变动额结转留存收益																										
5.其他综合收益结转留存收益																										
6.其他																										
（五）专项储备							415,648.00				415,648.00															
1.本期提取							415,648.00				415,648.00															
2.本期使用																										
（六）其他																										
四、本期期末余额	2,835,287,104.00		386,606,506.69	6,126,814,512.28	55,346,318.77	7,555,865.57	415,648.00	41,995,556.01	2,997,260,030.60	98,258,635.38	12,605,838,873.76	2,766,601,922.00	5,547,440,143.77	13,708,709.71	5,547,440,143.77											
法定代表人：																										
会计机构负责人：																										



母公司所有者权益变动表

2021年度

会计单位
单位：人民币元

项 目	本期数										上年同期数									
	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	所有者权益合计	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	所有者权益合计
		优先股	永续债									其他	优先股							
一、上年年末余额	2,765,501,922.00			5,527,503,430.28				47,795,281.00	267,941,136.66	8,608,741,749.94	2,170,909,000.00			3,709,131,415.48				41,671,571.15	287,496,299.89	6,209,208,286.52
加：会计政策变更									-102,443.62	-102,443.62										
前期差错更正																				
其他																				
二、本年期初余额	2,765,501,922.00			5,527,503,430.28				47,795,281.00	267,838,693.04	8,608,639,306.32	2,170,909,000.00			3,709,131,415.48				41,671,571.15	287,496,299.89	6,209,208,286.52
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	128,785,182.00		386,606,500.69	581,518,319.32	55,356,318.77	415,648.00			-108,021,079.85	933,348,251.39	594,592,922.00			1,818,372,014.80				6,123,709.85	-19,555,163.23	2,399,533,483.42
（一）综合收益总额									-81,026,791.77	-81,026,791.77									61,237,098.51	61,237,098.51
（二）所有者投入和减少资本	128,785,182.00		386,606,500.69	581,518,319.32	55,356,318.77					1,041,553,883.24	594,592,922.00			1,822,164,068.92						2,416,756,990.92
1. 所有者投入的普通股											594,592,922.00			1,822,164,068.92						
2. 其他权益工具持有者投入资本	128,785,182.00		504,956,861.65	581,518,319.32						-118,360,860.96										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										1,215,270,382.97										
4. 其他					55,356,318.77					-55,356,318.77										
（三）利润分配									-47,594,288.08	-47,594,288.08										
1. 提取盈余公积																				
2. 对股东的分配																				
3. 其他																				
（四）所有者权益内部结转																				
1. 资本公积转增股本																				
2. 盈余公积转增股本																				
3. 盈余公积弥补亏损																				
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																				
5. 其他综合收益结转留存收益																				
6. 其他																				
（五）专项储备						415,648.00				415,648.00										
1. 本期提取						1,025,633.42				1,025,633.42										
2. 本期使用						-609,985.42				-609,985.42										
（六）其他																				
四、本期期末余额	2,894,287,104.00		386,606,500.69	6,109,021,749.60	55,356,318.77	415,648.00		47,795,281.00	159,217,613.19	9,941,967,577.71	2,765,501,922.00			5,527,503,430.28				47,795,281.00	267,941,136.66	8,608,741,749.94

会计机构负责人： 主管会计工作的负责人：

法定代表人：



晶科电力科技股份有限公司

财务报表附注

2021 年度

金额单位：人民币元

一、公司基本情况

晶科电力科技股份有限公司（以下简称公司或本公司）前身系原江西晶科能源工程有限公司（曾用名上饶市晶科光伏科技工程有限公司，以下简称江西工程公司），江西工程公司系由晶科能源有限公司（2020年12月25日更名为晶科能源股份有限公司）出资组建，于2011年7月28日在上饶市工商行政管理局登记注册，总部位于江西省上饶市。公司现持有统一社会信用代码为913611005787856680的营业执照，注册资本2,765,501,922.00元，股份总数2,894,287,104股（每股面值1元）。其中，有限售条件的流通股份A股853,400,000股；无限售条件的流通股份A股2,040,887,104股。公司股票已于2020年5月19日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司属光伏发电行业。主要经营活动为太阳能光伏发电及其应用系统工程的设计、咨询、集成、制造、工程安装、调试；上述发电系统电子产品、太阳能建筑装饰材料、太阳能照明设备的设计、咨询、集成、制造、销售、安装及技术服务；储能、风能系列工程的开发、设计、咨询、集成、制造、工程安装、调试、投资运营及相关技术服务；能源管理系统、储能系统的开发、设计、集成、制造、销售、安装及技术服务。产品主要有：提供电力；太阳能光伏发电及其应用系统工程的设计、咨询、集成、制造、工程安装、调试。

本财务报表业经公司2022年4月27日第二届第三十一次董事会批准对外报出。

本公司将晶科电力有限公司、海宁市晶科新能源电力有限公司、玉环萃然斋农业科技有限公司、横峰县晶科工程有限公司、鄱阳县晶科工程有限公司、宁都县盛步能源工程有限公司、布尔津县盛步光伏发电有限公司、晶科慧能技术服务有限公司、上海晶坪电力有限公司、上海晶晃电力有限公司、JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.等子公司纳入本期合并财务报表范围，情况详见本财务报表附注六和七之说明。

二、财务报表的编制基础

（一）编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

（二）持续经营能力评价

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

三、重要会计政策及会计估计

重要提示：本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

（一）遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

（二）会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

（三）营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。电站开发并出售行业的营业周期从电站开发至销售变现，一般在 12 个月以上，具体周期根据开发项目情况确定，并以其营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

（四）记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD. 等境外子公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日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，确认为商誉；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行

复核，经复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。

（六）合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

（七）合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。
2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：
 - （1）确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
 - （2）确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
 - （3）确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
 - （4）按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
 - （5）确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

（八）现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

（九）外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用初始确认的汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

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；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

(十) 金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第14号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量,产生的利得或损失(包括利息和股利收入)计入当期损益,除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和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。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的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的公允价值变动金额计入其他综合收益,除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失(包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动)计入当期损益,除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时,将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。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同,以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量:① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额;② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失,在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时,终止确认金融资产:

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止;

② 金融资产已转移,且该转移满足《企业会计准则第23号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除时,相应终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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：(1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收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务工具投资)之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日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：(1) 终止确认部分的账面价值；(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收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务工具投资)之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司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确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 第一层次输入值是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；

(2) 第二层次输入值是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，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

(1) 金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础，对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债务工具投资、合同资产、租赁应收款、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以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，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。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

(2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——应收省级以下地方政府新能源电费补贴款组合	款项性质	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
其他应收款——应收实际控制人及其控制的关联往来组合		
其他应收款——应收合并范围内关联往来组合		
其他应收款——应收融资租赁保证金组合		
应收股利组合		
长期应收款——应收融资租赁保证金组合		
其他应收款——账龄组合	账龄	

(3) 按组合计量预期信用损失的应收款项及合同资产

1) 具体组合及计量预期信用损失的方法

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	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
应收商业承兑汇票		
应收账款——光伏电站开发运营转让业务(非电网公司)组合	账龄组合	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（含应收商业承兑汇票）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
应收账款——光伏电站EPC业务组合		
合同资产——光伏电站EPC业务组合		
应收账款——应收国家电网电费款组合	客户类型	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
应收账款——应收合并范围范围内关联往来组合		
应收账款——应收实际控制人及其控制的关联往来组合		
合同资产——应收国家电网电费款组合		

2) 应收账款/合同资产——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账 龄	应收账款/合同资产 预期信用损失率(%)	
	组合 1: 光伏电站开发运营转让业务(非电网公司)组合	组合 2: 光伏电站 EPC 业务组合

半年以内（含，下同）	5.00	1.00
半年至1年		4.00
1-2年	10.00	10.00
2-3年	30.00	30.00
3-4年	50.00	50.00
4-5年	80.00	80.00
5年以上	100.00	100.00

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

（十一）存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在施工过程中的未完工程施工成本、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

（1）发出存货采用月末一次加权平均法。

（2）意图出售而暂时持有并网发电的电站资产按公司同类固定资产的预计使用年限分期平均摊销。

3. 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，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；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

(十二) 合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司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。

如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；
3. 该成本预期能够收回。

公司对于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，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于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减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但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。

(十三) 划分为持有待售的非流动资产或处置组

1. 持有待售的非流动资产或处置组的分类

公司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：(1) 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；(2) 出售极可能发生，即公司已经就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。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件，且短期（通常为 3 个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：(1) 买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；(2) 因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

2. 持有待售的非流动资产或处置组的计量

(1) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

(2) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

(3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

(十四) 长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，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，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政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，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”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，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的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。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，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等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但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除外。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

(2) 合并财务报表

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的
在丧失控制权之前，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，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，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之间的差额，计入丧失控制权当期的投

资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

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。

(十五) 固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

2. 各类固定资产的折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
电站资产	年限平均法	20-25	5	4.75-3.80
房屋及建筑物	年限平均法	20	5	4.75
通用设备	年限平均法	3	5	31.67
运输工具	年限平均法	4	5	23.75

(十六) 在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

(十七) 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，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，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费

用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以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利息金额。

(十八) 生物资产

生物资产是指有生命的动物和植物，包括消耗性生物资产、生产性生物资产和公益性生物资产。生物资产同时满足下列条件时予以确认：(1) 因过去的交易或者事项对其拥有或者控制；(2) 与其有关的经济利益很可能流入公司；(3) 其成本能够可靠计量时予以确认。

(十九) 无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限(年)
应用软件	5
土地使用权	20-50
专利权	5
特许经营权	20

3. 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。内部研究开发项目开

发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1) 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；(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3) 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，能证明其有用性；(4) 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；(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

(二十) 部分长期资产减值

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

(二十一) 长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

(二十二) 职工薪酬

1. 职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

2. 短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司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。

3. 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的, 将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的, 以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产;

3) 期末, 将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分, 其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本, 重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益, 并且在后续会计期间不允许转回至损益, 但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

4. 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利, 在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债, 并计入当期损益: (1) 公司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; (2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

5. 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利, 符合设定提存计划条件的, 按照设定提存计划的有关规定进行会计处理; 除此之外的其他长期福利, 按照设定受益计划的有关规定进行会计处理, 为简化相关会计处理, 将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

(二十三) 预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务, 履行该义务很可能导致经济利益流出公司, 且该义务的金额能够可靠的计量时, 公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量, 并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

(二十四) 股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付, 在授予日按照权益工具的

公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

(2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

(3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

(二十五) 优先股、永续债等其他金融工具

根据金融工具相关准则、《金融负债与权益工具的区分及相关会计处理规定》（财会〔2014〕13号），对发行的可转换公司债券等金融工具，公司依据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始

确认时将该等金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

在资产负债表日，对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配作为公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

（二十六）收入

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。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，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，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控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司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；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司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。

(2) 合同中存在可变对价的，公司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，但包含可变对价的交易价格，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。

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实

际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品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。

3. 收入确认的具体方法

公司主要从事光伏电站开发运营转让业务和光伏电站 EPC 业务，依据公司自身的经营模式和结算方式，各类业务销售收入确认的具体方法披露如下：

(1) 光伏电站开发运营转让业务

光伏电站开发运营转让业务中发电业务属于在某一时点履行的履约义务，具体收入确认时点：1) 集中式光伏电站发电业务：公司根据合同约定将电力输送至国家电网指定线路，每月月底按照电力公司提供的电费结算单中确认的抄表电量及电价(含电价补贴)确认收入；2) 分布式光伏电站发电业务：公司根据与用户及电网公司签订的协议将电力输送至各方指定线路，每月月底根据各方确认的电量及电价(含电价补贴)确认收入。

光伏电站开发运营转让业务中电站运行维护业务属于在某一时段内履行的履约义务：按照服务期限分期确认电站运行维护收入。

光伏电站开发运营转让业务中的光伏电站开发咨询服务业务属于在某一时点履行的履约义务，在根据合同约定办妥光伏电站开发咨询服务相关手续并获得相关部门批复或者签订相关协议时确认收入。

(2) 光伏电站 EPC 业务

公司光伏电站 EPC 业务主要系提供光伏电站总承包业务，属于在某一时段内履行的履约义务。按照每月月末公司、业主及监理单位三方确认的完工进度作为履约进度，并按履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

(二十七) 政府补助

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：(1) 公司能够满足政府补助所附的条件；(2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或

其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

4. 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 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公司提供贷款的，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。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

(二十八) 合同资产、合同负债

公司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。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

(二十九) 递延所得税资产、递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额(未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额)，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

(三十) 租赁

1. 公司作为承租人

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

(1) 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：1) 租赁负债的初始计量金额；2) 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；3) 承租人发生的初始直接费用；4) 承租人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。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司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。

(2) 租赁负债

在租赁开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，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化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

2. 公司作为出租人

在租赁开始日，公司将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划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的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。

(2) 融资租赁

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（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）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

公司取得的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。

3. 售后租回

(1) 公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，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，公司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，公司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，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

(2) 公司作为出租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，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，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》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，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

（三十一）安全生产费

公司按照财政部、国家安全生产监督管理总局联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

（三十二）分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指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. 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. 能够通过分析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。

（三十三）与回购公司股份相关的会计处理方法

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积（其他资本公积）累计金额，同时，按照其差额调整资本公积（股本溢价）。

（三十四）重要会计政策变更和会计估计变更

1. 重要会计政策变更

（1）企业会计准则变化引起的会计政策变更

1) 本公司自 2021 年 1 月 1 日（以下称首次执行日）起执行经修订的《企业会计准则第 21 号——租赁》（以下简称新租赁准则）。

① 对本公司作为承租人的租赁合同，公司根据首次执行日执行新租赁准则与原准则的累计影响数调整本报告期期初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。具体处理如下：

对于首次执行日前的融资租赁，公司在首次执行日按照融资租入资产和应付融资租赁款的原账面价值，分别计量使用权资产和租赁负债。

对于首次执行日前的经营租赁，公司在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日公司增量借款利率折现的现值计量租赁负债，按照假设自租赁期开始日即采用新租赁准则的账面价值（采用首次执行日公司增量借款利率作为折现率）计量使用权资产。

在首次执行日，公司按照本财务报表附注三(二十)的规定，对使用权资产进行减值测试并进行相应会计处理。

A. 执行新租赁准则对公司 2021 年 1 月 1 日财务报表的主要影响如下：

项 目	资产负债表		
	2020 年 12 月 31 日	新租赁准则 调整影响	2021 年 1 月 1 日
其他流动资产	806,055,204.60	-16,864,418.85	789,190,785.75
持有待售资产	686,961,497.56	9,189,867.87	696,151,365.43
在建工程	636,657,732.07	5,625,556.95	642,283,289.02
使用权资产		1,007,169,997.61	1,007,169,997.61
长期待摊费用	237,280,941.30	-146,080,727.32	91,200,213.98
应付账款	3,298,015,332.13	-19,400,605.41	3,278,614,726.72
其他应付款	912,732,497.08	-656,897.62	912,075,599.46
持有待售负债	453,273,636.86	12,152,141.54	465,425,778.40
一年内到期的非流动负债	1,542,993,730.59	36,468,303.93	1,579,462,034.52
租赁负债		955,007,774.99	955,007,774.99
未分配利润	2,718,370,857.43	-124,530,441.17	2,593,840,416.26

B. 首次执行日计入资产负债表的租赁负债所采用的公司增量借款利率的加权平均值为 7.13%。

C. 对首次执行日前的经营租赁采用的简化处理

a. 对于首次执行日后 12 个月内完成的租赁合同，公司采用简化方法，不确认使用权资产和租赁负债；

b. 公司在计量租赁负债时，对于光伏电站土地租赁、屋顶租赁等具有相似特征的租赁

合同采用同一折现率；

c. 使用权资产的计量不包含初始直接费用；

d. 公司根据首次执行日前续租选择权或终止租赁选择权的实际行权及其他最新情况确定租赁期；

e. 作为使用权资产减值测试的替代，公司根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》评估包含租赁的合同在首次执行日前是否为亏损合同，并根据首次执行日前计入资产负债表日的亏损准备金额调整使用权资产；

f. 首次执行日前发生租赁变更的，公司根据租赁变更的最终安排进行会计处理。

上述简化处理对公司财务报表无显著影响。

② 对首次执行日前已存在的低价值资产经营租赁合同，公司采用简化方法，不确认使用权资产和租赁负债，自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

③ 对公司作为出租人的租赁合同，自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

④ 对首次执行日前已存在的售后租回交易的处理

2) 公司自 2021 年 1 月 26 日起执行财政部于 2021 年度颁布的《企业会计准则解释第 14 号》，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

3) 公司自 2021 年 12 月 31 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 15 号》“关于资金集中管理相关列报”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

2. 重要会计估计变更

(1) 会计估计变更的内容和原因

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注
公司原对所有光伏电站按照 20 年折旧，因市场上双玻组件的功率质保期通常为 30 年，为更加公允地反映公司资产的真实状况，提高会计信息质量，同时参考同行业企业光伏电站资产的折旧政策，公司根据持有的各光伏电站使用双玻组件的比例，将新并网的电站项目双玻组件的使用比例达到该电站实际装机容量 50%以上（含）的光伏电站资产的折旧年限调整为 25 年	本次会计估计变更经公司第二届董事会第二十二次会议审议通过	自 2021 年 4 月 1 日起	

(2) 受重要影响的报表项目和金额

受重要影响的报表项目	影响金额	备注
2021 年 12 月 31 日资产负债表项目		

受重要影响的报表项目	影响金额	备注
固定资产	2,387,222.91	
2021年度利润表项目		
营业成本	-2,387,222.91	

四、税项

(一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	以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，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%、5%、6%、7%、8%、9%、13%、21%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除30%后余值的1.2%计缴	1.2%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%、1.5%
企业所得税	应纳税所得额	7.5%、12.5%、15%、20%、25%、16.50%、17.00%、22%、30.00%、30.62%、免征

不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

纳税主体名称	所得税税率
海宁市晶科新能源电力有限公司	[注1]
玉环萃然斋农业科技有限公司	20.00%[注2]
鹤壁市晶科光伏电力有限公司	20.00%[注2]
蕲春英大新能源有限公司	20.00%[注2]
肥东县晶斗光伏发电有限公司	20.00%[注2]
宁都县盛步能源工程有限公司	20.00%[注2]
布尔津县盛步光伏发电有限公司	20.00%[注2]
晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司	20.00%[注2]
晶科慧能（河南）实业有限公司	20.00%[注2]
晶科慧能（三亚）技术服务有限公司	20.00%[注2]

信丰县晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
上海晶坪电力有限公司	20.00%[注 2]
保定市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
天津市鸿步光伏科技有限公司	20.00%[注 2]
天津北辰区晶鸿光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
来安县晶科光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
南通市科柳光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
上海晏元新能源技术有限公司	20.00%[注 2]
珠海市伏载电力有限公司	20.00%[注 2]
上海晶晃电力有限公司	20.00%[注 2]
鹤壁晶能电力咨询服务有限公司	20.00%[注 2]
鹤壁晶能企业管理咨询服务有限公司	20.00%[注 2]
海盐县晶科光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
惠州市晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
万年县新德电力有限公司	20.00%[注 2]
济宁市晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
诸暨市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
盐城市晶科光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
新泰市晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
济南晶科光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
宁津晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
泰安市盛步能源有限公司	20.00%[注 2]
东营市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
扬州市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
嘉兴优丰新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
滁州市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
景县盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
江阴市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
秦皇岛晶能光伏科技有限公司	20.00%[注 2]

高密盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
嘉兴优海太阳能科技有限公司	20.00%[注 2]
南昌市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
东台市盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
东营市晶盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
长沙晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
河源市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
惠州市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
广州市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
荆州市晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
固始县盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
苏州市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
苏州市晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
慈溪市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
磐安县盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
蒙城县晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
盐城盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
阜宁县晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
镇江市中盛清洁能源有限公司	20.00%[注 2]
诸城中盛能源有限公司	20.00%[注 2]
江门市泰盛清洁电力有限公司	20.00%[注 2]
长沙晶能能源开发有限公司	20.00%[注 2]
遂昌县晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
嘉兴市盛步光伏有限公司	20.00%[注 2]
清远市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
金华市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
湘潭晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
郑州晶盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
丰县盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]

馆陶县盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
成武县科能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
芜湖晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
云梦县晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
长兴晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
江门市盛能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
武汉盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
张家口晶鸿新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
安丘市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
潍坊市晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
溧阳市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
唐山市晶步光伏科技有限公司	20.00%[注 2]
赣州市盛鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
潍坊市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
肇庆市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
石家庄晶盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
武汉市晶能新能源电力有限公司	20.00%[注 2]
南昌市晶富光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
吉林市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
济宁市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
济南市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
嘉兴优融新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
樟树市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
成安县盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
阳谷晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
临沂市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
聊城市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
滑县晶能电力科技有限公司	20.00%[注 2]
潍坊步盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]

嘉善优太光电科技有限公司	20.00%[注 2]
合肥市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
马鞍山晶鸿光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
上海优硅新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
娄底市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
宜昌市盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
夏津县晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
山东菏泽晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县康德电力有限公司	20.00%[注 2]
泰安市岱岳区晶科光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
建德晶能电力有限公司	20.00%[注 2]
信丰县晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
前郭县晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
巢湖市晶科光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
砀山县盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
南昌晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
安吉晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
建德市晶鸿光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
郟县盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
余干县晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
余干县盛步电力有限公司	20.00%[注 2]
鄱阳县晶鸿电力有限公司	20.00%[注 2]
太和县晶科光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
怀宁县晶科光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
越西县晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
资兴市晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
嘉禾县晶鸿电力有限公司	20.00%[注 2]
濮阳盛步高效农业有限公司	20.00%[注 2]
彰武县晶科光伏农业有限公司	20.00%[注 2]

红安县晶科光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
博湖县晶科能源有限公司	20.00%[注 2]
浙江丽水晶科光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
上饶市广丰区晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
明光市晶科光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
诏安晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
淮安晶开电力有限公司	20.00%[注 2]
琼海晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
海南昌江晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
射阳县晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
博白县晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
沛县晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
江西晶科电力科技有限公司	20.00%[注 2]
河南晶慧电力有限公司	20.00%[注 2]
天门市盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县昌盛电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶富电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县盛业电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶嘉电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶天电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶泰电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县盛能电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶步电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶昶电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县科能电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶源电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶晟电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶芯电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶耀电力有限公司	20.00%[注 2]

横峰县晶鸿电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县启步电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶能电力有限公司	20.00%[注 2]
广东晶科电力科技有限公司	20.00%[注 2]
山东晶科电力科技有限公司	20.00%[注 2]
舞钢市晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
东营晶科光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
阳西县盛能新能源有限公司	20.00%[注 2]
雷州晶鸿发电有限公司	20.00%[注 2]
渭南晶科晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
格尔木晶啸光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
赤峰市晶鸿太阳能有限公司	20.00%[注 2]
赤峰市盛步太阳能有限公司	20.00%[注 2]
四川晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
攀枝花晶科光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
乐昌市晶科电力科技有限公司	20.00%[注 2]
鄂尔多斯市晶能电力有限公司	20.00%[注 2]
达拉特旗晶能电力有限公司	20.00%[注 2]
万荣县晶能电力有限公司	20.00%[注 2]
万荣县晶科光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县鄱能电力有限公司	20.00%[注 2]
鄱阳县科能电力有限公司	20.00%[注 2]
榆林晶科晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
榆林晶鸿晶耀电力有限公司	20.00%[注 2]
中卫市晶能电力有限公司	20.00%[注 2]
乌兰察布市盛步太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
岢岚县晶能新能源有限公司	20.00%[注 2]
岢岚县晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
云南盛步晶科电力有限公司	20.00%[注 2]

禄劝盛能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
金塔县晶曦新能源电力有限公司	20.00%[注 2]
金塔县晶亮新能源电力有限公司	20.00%[注 2]
金塔县晶昭新能源电力有限公司	20.00%[注 2]
葫芦岛市晶能太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
葫芦岛市南票区晶步太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
辽宁晶慧数维大数据产业发展有限公司	20.00%[注 2]
新源县晶科光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
滁州鸿步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
郑州市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
郑州市晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
大连金普新区晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
抚远市晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
滁州市晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
来安县科能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
北京晶鸿科技有限公司	20.00%[注 2]
石河子市晶弘电力有限公司	20.00%[注 2]
临沂市晶开光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
临沂市晶泰光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
双河市晶盛光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
双河市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
莘县盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
莘县晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
临邑盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
临邑晶电光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
榆社县晶步新能源有限公司	20.00%[注 2]
榆社县盛步新能源有限公司	20.00%[注 2]
安丘市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]

安丘市晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶春电力有限公司	20.00%[注 2]
长沙晶鸿新能源开发有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶玖电力有限公司	20.00%[注 2]
湖口县岑科发电有限公司	20.00%[注 2]
雷州晶能光伏电力科技有限公司	20.00%[注 2]
雷州芯能电力有限公司	20.00%[注 2]
雷州晶芯电力有限公司	20.00%[注 2]
雷州鑫能发电有限公司	20.00%[注 2]
广州芯晶电力科技发展有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶发电力有限公司	20.00%[注 2]
鹰潭市晶发电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶文电力有限公司	20.00%[注 2]
铅山县晶文电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县源开电力有限公司	20.00%[注 2]
丰城市晶坤光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
扶风县盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
扶风县晶嘉光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
铜陵市晶步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
铜陵市晶海光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
哈密盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
哈密晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
新疆晶盛光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
娄烦县晶步新能源有限公司	20.00%[注 2]
娄烦县盛步新能源有限公司	20.00%[注 2]
沈阳市鸿盛太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
大连市盛鸿太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶工电力有限公司	20.00%[注 2]
阳新晶能电力有限公司	20.00%[注 2]

横峰县晶苏电力有限公司	20.00%[注 2]
大冶市盛步新能源有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶泊电力有限公司	20.00%[注 2]
丰城市晶丰光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县科金电力有限公司	20.00%[注 2]
忻州市晶步新能源有限公司	20.00%[注 2]
忻州市盛步新能源有限公司	20.00%[注 2]
乳山盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
乳山盛能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
乳山晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
乳山晶宇光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
怀仁市晶步新能源有限公司	20.00%[注 2]
怀仁市盛步新能源有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶壹电力有限公司	20.00%[注 2]
科右中旗晶能电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶洱电力有限公司	20.00%[注 2]
长岭县晶鸿光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶叁电力有限公司	20.00%[注 2]
临湘市晶鸿电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶思电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶武电力有限公司	20.00%[注 2]
肥东县晶导光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶齐电力有限公司	20.00%[注 2]
池州市晶海光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶巴电力有限公司	20.00%[注 2]
淮北易源光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
淮北和安光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶康电力有限公司	20.00%[注 2]
乳山晶康光伏发电有限公司	20.00%[注 2]

横峰县晶世电力有限公司	20.00%[注 2]
沂水晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
呼和浩特晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
巴彦淖尔市国晶新能源有限责任公司	20.00%[注 2]
横峰县晶燕电力有限公司	20.00%[注 2]
鄱阳县嘉柒电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶秀电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶月电力有限公司	20.00%[注 2]
鄱阳县嘉伍电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶左电力有限公司	20.00%[注 2]
正镶白旗盛步电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶优电力有限公司	20.00%[注 2]
鄱阳县嘉陆电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶卫电力有限公司	20.00%[注 2]
来安县晶芯光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶宋电力有限公司	20.00%[注 2]
上饶市盛芦电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶曼电力有限公司	20.00%[注 2]
张家口盛步发电有限责任公司	20.00%[注 2]
横峰县晶郑电力有限公司	20.00%[注 2]
辽阳市晶能太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
沈阳市步盛太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
沈阳市步鸿太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
铁门关市晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县嘉叁电力有限公司	20.00%[注 2]
万年县嘉叁电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县嘉壹电力有限公司	20.00%[注 2]
鄱阳县嘉壹电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县嘉贰电力有限公司	20.00%[注 2]

鄱阳县嘉贰电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县科贰电力有限公司	20.00%[注 2]
玉山县科贰电力有限公司	20.00%[注 2]
云南柏文新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
双柏龙葵新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
横峰县嘉肆电力有限公司	20.00%[注 2]
万年县嘉肆电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县盛奕电力有限公司	20.00%[注 2]
东营市河口区晶步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县盛为电力有限公司	20.00%[注 2]
上饶广信区科曼电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县盛武电力有限公司	20.00%[注 2]
东营市河口区鸿步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
东营市河口区科能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县嘉伍电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县嘉陆电力有限公司	20.00%[注 2]
抚顺市晶新太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县嘉柒电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县嘉捌电力有限公司	20.00%[注 2]
邹城晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县嘉玖电力有限公司	20.00%[注 2]
克什克腾旗晶能电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光壹电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光贰电力有限公司	20.00%[注 2]
大连市普兰店区新步太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光叁电力有限公司	20.00%[注 2]
阳江市晶步科技有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光肆电力有限公司	20.00%[注 2]
阳江市阳东区盛步发电科技有限公司	20.00%[注 2]

横峰县光武电力有限公司	20.00%[注 2]
钦州晟能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
金昌市晶科晶能电力有限公司	20.00%[注 2]
永昌县晶步电力有限公司	20.00%[注 2]
永昌县晶能电力有限公司	20.00%[注 2]
金昌市晶亮电力有限公司	20.00%[注 2]
金昌市晶阳电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光陆电力有限公司	20.00%[注 2]
宁远县晶鸿电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光柒电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光巴电力有限公司	20.00%[注 2]
滨州市沾化区科能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光玖电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光拾电力有限公司	20.00%[注 2]
原平市盛步新能源有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光尚电力有限公司	20.00%[注 2]
滨州市沾化区晶盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光仲电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光夏电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光佐电力有限公司	20.00%[注 2]
德兴嘉佐电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县光佑电力有限公司	20.00%[注 2]
乾安县晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏名电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏显电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏声电力有限公司	20.00%[注 2]
宜兴市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
大连晶科光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
长子县晶科电力有限公司	20.00%[注 2]

东莞市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
江门市晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
襄阳市晶步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
枣阳市晶步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
博兴县盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
阳谷县萃然斋农业科技有限公司	20.00%[注 2]
滨海县晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
池州市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
凤阳县盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
鄂州市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
石首市晶鸿光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
南昌市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
临沂市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
蒙阴县盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
南京盛步光伏有限公司	20.00%[注 2]
常熟市晶科光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
衡水盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
河北策隆新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
平山县恒特新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
常州市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
上海盛晏新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
长丰县晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
徐州科朗光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
淄博晶盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
昌邑盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
西昌市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
安吉晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
磐安县晶鸿光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
高邮盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]

上海昊煦新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
柏乡县盛步光伏科技有限公司	20.00%[注 2]
海安盛步新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
沈阳市晶铁光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
西安盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
靖边县盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
志丹县盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
宿迁科朗光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
聊城晶盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
阳谷盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
聊城市茌平区盛能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
营口市晶盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
平原晶盛光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
上海阳晏新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
大连市鸿步荣佑光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
莱芜市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
沈阳市步盛光伏电力科技有限公司	20.00%[注 2]
富锦市晶鸿光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
大庆市晶鸿光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
大连市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
营口鸿晶光伏科技有限公司	20.00%[注 2]
盘锦晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
长春市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
长春市晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
十堰市晶盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
宜昌市晶鸿光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
长春市鸿步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
扎鲁特旗鸿盛太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
营口晶旺光伏电力有限公司	20.00%[注 2]

辽阳市鸿盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
营口鸿盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
泉州晋江科朗光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
松原市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
杭锦旗盛步太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
沈阳鸿步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
侯马市晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
上高县晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
盘锦盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
盘山县鸿晶光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
巴林左旗盛步太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
通河县晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
青岛晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
通化市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
四平市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
马鞍山盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
本溪市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
新泰步盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
太康县晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
乐陵晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
青岛晶步电力有限公司	20.00%[注 2]
梅河口市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
营口市晶鸿太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
义县晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
铜川晶振盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
天津市晶安光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
南京晶步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
武城县晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
池州市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]

安阳市晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
荆门市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
莱州步盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
聊城市萃然斋农业科技有限公司	20.00%[注 2]
郎溪县晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
庐江县晶能光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
淄博盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
宁津晶盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
哈尔滨市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
青岛盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
东营晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
菏泽盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
安吉晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
义乌市晶源新能源有限公司	20.00%[注 2]
邹平晶盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
禹州市盛步农业有限公司	20.00%[注 2]
禹州市晶盛光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶科光伏科技有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶开电力有限公司	20.00%[注 2]
莆田市城厢区晶能电力有限责任公司	20.00%[注 2]
铜陵市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
兴化市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
兴化市盛源电力科技有限公司	20.00%[注 2]
横峰县岑开电力有限公司	20.00%[注 2]
上海晶达新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
荣成晶盛光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
荣成晶步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶喜电力有限公司	20.00%[注 2]
佛山市芯能光伏科技有限公司	20.00%[注 2]

横峰县晶晋电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶欢电力有限公司	20.00%[注 2]
广州市科盛光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶商电力有限公司	20.00%[注 2]
广州市科鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县晶周电力有限公司	20.00%[注 2]
德州市晶泰光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县科壹电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县科叁电力有限公司	20.00%[注 2]
盐城盛鸿光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县科戊电力有限公司	20.00%[注 2]
上饶市科山电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县科肆电力有限公司	20.00%[注 2]
上饶市科岑电力有限公司	20.00%[注 2]
上海晶怀企业服务有限公司	20.00%[注 2]
上海晶谧商务咨询有限公司	20.00%[注 2]
栖霞市晶科电力有限公司	20.00%[注 2]
栖霞市盛步光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县科阵电力有限责任公司	20.00%[注 2]
曹县星源辰新能源科技有限公司	20.00%[注 2]
横峰县科柳电力有限公司	20.00%[注 2]
青岛晶盛光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县盛顺电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县盛川电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县科单电力有限责任公司	20.00%[注 2]
海宁市晶灿光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县科肖电力有限责任公司	20.00%[注 2]
横峰县伏壹电力有限公司	20.00%[注 2]
苏州市伏壹光伏电力有限公司	20.00%[注 2]

横峰县伏贰电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏叁电力有限公司	20.00%[注 2]
玉环市晶源新能源有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏肆电力有限公司	20.00%[注 2]
运城市晶盛新能源有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏陆电力有限公司	20.00%[注 2]
安吉晶电新能源有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏柒电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏思电力有限公司	20.00%[注 2]
宜昌市鸿盛光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏文电力有限公司	20.00%[注 2]
郑州晶源光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏知电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏仁电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏道电力有限公司	20.00%[注 2]
横峰县伏初电力有限公司	20.00%[注 2]
上海晶电管理咨询有限公司	20.00%[注 2]
上海晶电管理咨询有限公司北京分公司	20.00%[注 2]
富锦市盛步太阳能发电有限公司	20.00%[注 2]
莱州市晶鸿光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
聊城市盛步光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
滨州市沾化区晶能光伏电力有限公司	20.00%[注 2]
栖霞晶胜光伏发电有限公司	20.00%[注 2]
阿拉尔晶科能源有限公司	15.00%
博湖县晶嘉阳光电力有限公司	15.00%
乌苏市中晶光伏发电有限公司	15.00%
海南州中南光伏电力有限公司	15.00%
沙雅晶芯科技有限公司	15.00%
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	15.00%

甘肃陇昌光伏电力有限公司	15.00%
宁夏天得旭日光伏发电有限公司	15.00%
磴口县国电光伏发电有限公司	15.00%
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	15.00%
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	15.00%
特变电工疏附新能源有限责任公司	15.00%
阿图什新特光伏发电有限公司	15.00%
安吉晶科光伏发电有限公司	12.50%
莱芜市天辰太阳能科技有限公司	12.50%
抚州市东乡区晶科电力有限公司	12.50%
郎溪晶科光伏发电有限公司	12.50%
鹤壁盛步光伏发电有限公司	12.50%
濮阳晶科电力有限公司	12.50%
南阳晶科光伏发电有限公司	12.50%
肥城合能新能源有限公司	12.50%
禹州市晶科电力有限公司	12.50%
雷州市晶科电力有限公司	12.50%
庐江县晶科光伏发电有限公司	12.50%
宿州市晶科光伏发电有限公司	12.50%
鄱阳县晶科电力有限公司	12.50%
九江市八里湖新区晶科电力有限公司	12.50%
平顶山晶科电力有限公司	12.50%
亳州晶科光伏发电有限公司	12.50%
滨海晶科电力有限公司	12.50%
庐江县晶海光伏发电有限公司	12.50%
鄱阳县盛步光伏发电有限公司	12.50%
大庆市晶科光伏发电有限公司	12.50%
霍邱晶科电力有限公司	12.50%

梅州市蕉华晶科电力有限公司	12.50%
红安县晶科电力有限公司	12.50%
阳江市江城区晶科电力有限公司	12.50%
兰溪市晶科电力有限公司	12.50%
宣威市晶科光伏发电有限公司	12.50%
嘉禾县晶科电力有限公司	12.50%
徐闻县晶科电力有限公司	12.50%
那坡县晶科电力有限公司	12.50%
芮城县晶科电力有限公司	12.50%
平定县晶科光伏发电有限公司	12.50%
长丰县力诺太阳能电力工程有限公司	12.50%
泰安市晶能光伏电力有限公司	12.50%
滨海县晶能光伏发电有限公司	12.50%
南县盛步光伏发电有限公司	12.50%
禹州市瑞昶新能源科技有限公司	12.50%
宜兴品和光伏科技有限公司	12.50%
临湘市明禹新能源开发有限公司	12.50%
淄博光合新能源有限公司	12.50%
曲周县鲁昇太阳能科技有限公司	12.50%
安吉晶能光伏电力有限公司	12.50%
海宁市晶能光伏电力有限公司	12.50%
上海盛步光伏发电有限公司	12.50%
临海市晶能光伏电力有限公司	12.50%
安阳县晶科光伏电力有限公司	12.50%
阳谷县晶能光伏电力有限公司	12.50%
南通盛步光伏电力有限公司	12.50%
徐州兴隆电力有限公司	12.50%
宿迁市晶能光伏电力有限公司	12.50%
宿迁市盛步光伏电力有限公司	12.50%

诸暨市旭辉新能源科技有限公司	12.50%
合肥市盛步光伏电力有限公司	12.50%
唐山市晶能光伏电力有限公司	12.50%
潍坊晶盛光伏电力有限公司	12.50%
唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	12.50%
新乡市晶科光伏电力有限公司	12.50%
兰溪市晶能新能源科技有限公司	12.50%
青岛晶能光伏电力有限公司	12.50%
芜湖博晖新能源投资有限公司	12.50%
天津市晶步光伏科技有限公司	12.50%
义乌市晶能光伏科技有限公司	12.50%
新乡市晶能光伏电力有限公司	12.50%
邯郸市晶能光伏发电有限公司	12.50%
民权县晶能光伏电力有限公司	12.50%
睢宁县晶能光伏电力有限公司	12.50%
成武县晶能光伏电力有限公司	12.50%
徐州市贾汪区盛步光伏电力有限公司	12.50%
佛山市晶鸿光伏电力有限公司	12.50%
宜昌市晶能光伏电力有限公司	12.50%
丹阳市晶能光伏电力有限公司	12.50%
沧州晶能光伏发电有限公司	12.50%
蚌埠市晶步光伏电力有限公司	12.50%
建湖晶科光伏电力有限公司	12.50%
滁州市盛步光伏电力有限公司	12.50%
兴化市晶能光伏电力有限公司	12.50%
嘉善优凝新能源有限公司	12.50%
西平县晶能光伏电力有限公司	12.50%
济宁市晶能光伏电力有限公司	12.50%
佛山市盛步光伏电力有限公司	12.50%

常州科鸿光伏电力有限公司	12.50%
沈阳市晶能光伏电力有限公司	12.50%
蚌埠晶能光伏电力有限公司	12.50%
葫芦岛市晶鸿光伏电力有限公司	12.50%
扬州市盛鸿光伏电力有限公司	12.50%
上犹县晶科电力有限公司	7.50%
浙江晶源电力有限公司	免征
通渭县晶鸿电力有限公司	免征
宝应县鸿盛光伏电力有限公司	免征
金塔县晶能光伏发电有限公司	免征
金塔县科盛光伏发电有限公司	免征
新源县晶嘉光伏发电有限公司	免征
宿迁市宿城区晶鸿光伏电力有限公司	免征
孟州市盛步光伏电力有限公司	免征
长沙盛步光伏电力有限公司	免征
海宁市晶鸿光伏电力有限公司	免征
卫辉市晶科光伏电力有限公司	免征
上饶晶益光伏发电有限公司	免征
铜陵市科能光伏电力有限公司	免征
JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC	免征
JINKO POWER MIDDLE EAST HOLDING CO. LTD	免征
JINKO POWER DHAFRA HOLDING CO. LTD	免征
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	0.00%
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED	16.50%
JINKO POWER ASIA LIMITED	16.50%
JINKO POWER LATAM LIMITED	16.50%
JINKO POWER SOUTH EAST ASIA LIMITED	16.50%
JINKO POWER JORDAN HOLDING LIMITED	16.50%

JINKO POWER JORDAN LIMITED	16.50%
JINKOSOLAR ASIA I LIMITED	16.50%
JINKO POWER INVESTMENT PTE. LTD.	17.00%
PT. JINKOSOLAR INDONESIA ONE	22.00%
PT. JINKOSOLAR INDONESIA BUANA	22.00%
PT. JINKOSOLAR INDONESIA CEMERLANG	22.00%
JINKO POWER AUSTRALIA I PTY LTD	30.00%
ENERGIA SOLAR AHU S. DE R. L. DE C. V	30.00%
ENERGIA SOLAR CAB S. DE R. L. DE C. V	30.00%
ENERGIA SOLAR MAZ S. DE R. L. DE C. V	30.00%
PV ENERGY SAM S. DE R. L. DE C. V	30.00%
JINKO POWER SERVICIOS MEXICO, S. DE R. L. DE C. V	30.00%
JINKO POWER JAPAN KK	30.62%
除上述以外的其他纳税主体	25.00%

[注 1] 其中：农光互补红新项目：2021 年度减半征收税率为 12.50%；农光互补长啸项目：2021 年度减半征收税率为 12.50%；其他 36 个分布式屋顶项目 2021 年度税率为 25.00%

[注 2] 根据财政部、国家税务总局发布的《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），为贯彻落实党中央、国务院决策部署，进一步支持小微企业发展，自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。根据财政部、国家税务总局发布的《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财税〔2021〕12 号），为进一步支持小微企业和个体工商户发展，自 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，在财政部、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）规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税

（二）税收优惠

1. 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、八十

九条和财税〔2008〕116号、财税〔2008〕46号、国税发〔2009〕80号文件规定，从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定项目的投资经营所得，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。

2. 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号），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企业减按15%的税率征收企业所得税，湖南省湘西土家族苗族自治州、湖北省恩施苗族土家族自治州、吉林省延边朝鲜族自治州和江西省赣州市可以比照西部企业的企业所得税政策执行。本期减按15.00%税率计缴企业所得税公司如下：阿拉尔晶科能源有限公司、博湖县晶嘉阳光电力有限公司、乌苏市中晶光伏发电有限公司、海南州中南光伏电力有限公司、沙雅晶芯科技有限公司、德令哈瑞启达光伏发电有限公司、甘肃陇昌光伏电力有限公司、宁夏天得旭光伏发电有限公司、磴口县国电光伏发电有限公司、土默特右旗国电电力光伏发电有限公司、阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司、特变电工疏附新能源有限责任公司、阿图什新特光伏发电有限公司、上犹县晶科电力有限公司。

五、合并财务报表项目注释

说明：本财务报表附注的期初数指财务报表上年年末数按新租赁准则调整后的2021年1月1日的数据。

（一）合并资产负债表项目注释

1. 货币资金

（1）明细情况

项 目	期末数	期初数
银行存款	3,642,138,484.90	1,647,184,455.47
其他货币资金	507,312,356.35	787,688,947.74
合 计	4,149,450,841.25	2,434,873,403.21
其中：存放在境外的款项总额	34,433,088.28	102,526,711.53

（2）因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项说明

1) 银行存款使用受限情况

期末银行存款余额中已质押的定期存单金额为15,000,000.00元，因冻结、托管等原因使用受限的金额为42,316,360.20元，应收定期存单利息为2,873,057.12元。

期初银行存款余额中已质押的定期存单金额为 5,000,000.00 元，因冻结等原因使用受限的金额为 34,761,781.53 元，应收定期存单利息为 199,801.32 元。

2) 其他货币资金情况

项 目	期末数	期初数
银行承兑汇票保证金	213,855,044.35	463,880,643.52
贷款保证金	134,092,902.87	159,716,683.89
保函保证金	101,162,717.06	126,257,277.98
信用证保证金	37,500,000.00	32,220,000.00
保险保证金	15,000,000.00	
劳务风险保证金	2,218,495.30	2,211,760.19
保理保证金	1,237,526.90	266,136.00
应收保证金利息	2,245,669.87	3,136,446.16
小 计	507,312,356.35	787,688,947.74

2. 交易性金融资产

项 目	期末数	期初数
衍生金融资产	77,743.39	
合 计	77,743.39	

3. 应收票据

(1) 明细情况

1) 类别明细情况

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	950,000.00	100.00	47,500.00	5.00	902,500.00
其中：商业承兑汇票	950,000.00	100.00	47,500.00	5.00	902,500.00
合 计	950,000.00	100.00	47,500.00	5.00	902,500.00

(续上表)

种 类	期初数			
-----	-----	--	--	--

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	14,584,800.29	100.00	1,408,480.03	9.66	13,176,320.26
其中：商业承兑汇票	14,584,800.29	100.00	1,408,480.03	9.66	13,176,320.26
合计	14,584,800.29	100.00	1,408,480.03	9.66	13,176,320.26

2) 采用组合计提坏账准备的应收票据

项目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
商业承兑汇票组合	950,000.00	47,500.00	5.00
小计	950,000.00	47,500.00	5.00

(2) 坏账准备变动情况

项目	期初数	本期增加			本期减少			期末数
		计提	收回	其他	转回	核销	其他	
商业承兑汇票组合	1,408,480.03	-1,360,980.03						47,500.00
小计	1,408,480.03	-1,360,980.03						47,500.00

(3) 期末公司无已质押的应收票据。

(4) 期末公司无已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据。

(5) 期末公司无因出票人未履约而将应收票据转应收账款的情况。

4. 应收账款

(1) 明细情况

1) 类别明细情况

种类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	5,064,659,487.71	100.00	176,749,276.90	3.49	4,887,910,210.81
合计	5,064,659,487.71	100.00	176,749,276.90	3.49	4,887,910,210.81

(续上表)

种类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	

按组合计提坏账准备	3,960,248,468.66	100.00	77,085,376.57	1.95	3,883,163,092.09
合 计	3,960,248,468.66	100.00	77,085,376.57	1.95	3,883,163,092.09

2) 采用组合计提坏账准备的应收账款

项 目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
账龄组合	599,310,892.65	132,095,790.95	22.04
应收国家电网电费款组合	4,463,155,202.58	44,631,552.03	1.00
应收实际控制人及其控制的关联往来组合	2,193,392.48	21,933.92	1.00
小 计	5,064,659,487.71	176,749,276.90	3.49

3) 采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

① 光伏电站开发运营转让业务（非电网公司）形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

账 龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	189,519,870.74	9,475,993.59	5.00
1-2年	19,745,119.76	1,974,511.98	10.00
2-3年	14,766,698.49	4,430,009.55	30.00
3-4年	2,895,654.06	1,447,827.03	50.00
4-5年	1,226,742.31	981,393.85	80.00
5年以上	204,540.95	204,540.95	100.00
小 计	228,358,626.31	18,514,276.95	8.11

② 光伏电站 EPC 业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

账 龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
半年以内	24,878,664.51	248,786.65	1.00
半年至1年	3,226,515.80	129,060.63	4.00
1-2年	55,525,132.99	5,552,513.30	10.00
2-3年	189,303,133.46	56,790,940.04	30.00
3-4年	92,261,466.97	46,130,733.49	50.00
4-5年	5,139,363.60	4,111,490.88	80.00

5年以上	617,989.01	617,989.01	100.00
小计	370,952,266.34	113,581,514.00	30.62

(2) 账龄情况

账龄	期末账面余额
1年以内	1,596,717,978.71
1-2年	1,202,072,290.23
2-3年	1,288,095,548.09
3-4年	800,726,816.00
4-5年	170,011,279.27
5年以上	7,035,575.41
合计	5,064,659,487.71

(3) 坏账准备变动情况

项目	期初数	本期增加			本期减少			期末数
		计提	收回	其他[注1]	转回	核销	其他[注2]	
按组合计提坏账准备	77,085,376.57	104,998,181.21		-11,506.98			5,322,773.90	176,749,276.90
小计	77,085,376.57	104,998,181.21		-11,506.98			5,322,773.90	176,749,276.90

[注1] 系外币报表折算差异-11,506.98元

[注2] 系本期公司不再将江苏旭强新能源科技有限公司、抚州市临川区晶科电力有限公司、左云县晶科电力有限公司、瑞昌市晶科电力有限公司、微山晶科电力有限公司、宿州盛步光伏发电有限公司、宿州晶海光伏发电有限公司以及澄迈尚启太阳能发电有限公司纳入合并财务报表范围，相应转出该等公司于丧失控制权日的应收账款坏账准备 5,322,773.90元

(4) 期末应收账款金额前5名情况

单位名称	账面余额	占应收账款余额的比例(%)	坏账准备
国网江西省电力有限公司	582,614,274.41	11.50	5,826,142.74
国网新疆电力有限公司	581,940,108.98	11.49	5,819,401.09
国网河南省电力公司	506,227,631.81	10.00	5,062,276.32
国网江苏省电力有限公司	433,109,988.02	8.55	4,331,099.88
国网安徽省电力有限公司	429,056,274.23	8.47	4,290,562.74

小 计	2,532,948,277.45	50.01	25,329,482.77
-----	------------------	-------	---------------

5. 应收款项融资

(1) 明细情况

项 目	期末数		期初数	
	账面价值	累计确认的 信用减值准备	账面价值	累计确认的 信用减值准备
银行承兑汇票	132,773,019.89		29,779,006.11	
合 计	132,773,019.89		29,779,006.11	

(2) 期末公司无已质押的应收票据。

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据情况

项 目	期末终止确认金额
银行承兑汇票	560,883,814.20
小 计	560,883,814.20

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

6. 预付款项

(1) 账龄分析

1) 明细情况

账 龄	期末数				期初数			
	账面余额	比例(%)	减值 准备	账面价值	账面余额	比例(%)	减值 准备	账面价值
1 年以内	52,739,649.86	80.76		52,739,649.86	90,174,756.11	96.52		90,174,756.11
1-2 年	10,403,397.65	15.93		10,403,397.65	1,572,824.31	1.68		1,572,824.31
2-3 年	563,948.77	0.86		563,948.77	399,415.61	0.43		399,415.61
3 年以上	1,597,414.18	2.45		1,597,414.18	1,283,275.53	1.37		1,283,275.53
合 计	65,304,410.46	100.00		65,304,410.46	93,430,271.56	100.00		93,430,271.56

2) 期末无账龄 1 年以上重要的预付款项。

(2) 期末预付款项金额前 5 名情况

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例(%)
阳光电源股份有限公司	9,473,153.96	14.51
国银金融租赁股份有限公司	7,687,024.48	11.77
云南风禾农业科技有限公司	7,455,000.00	11.42
广东农垦红十月农场有限公司	2,500,000.00	3.83
江西省信用融资担保集团股份有限公司	2,200,000.00	3.37
小 计	29,315,178.44	44.90

7. 其他应收款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收股利	92,129,464.85	93,400,913.94
其他应收款	639,813,535.53	714,721,198.54
合 计	731,943,000.38	808,122,112.48

(2) 应收股利

1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收甘肃金泰电力有限责任公司股利	44,791,686.16	44,791,686.16
应收微山晶科电力有限公司股利	11,904,904.45	
应收澄迈尚启太阳能发电有限公司股利	11,649,322.15	
应收安陆盛和新能源开发有限公司股利	6,000,000.00	14,393,612.61
应收大悟县明禹新能源开发有限公司股利	6,000,000.00	11,989,395.76
应收张家口晶科新能源有限公司股利	4,200,000.00	7,500,000.00
应收江苏旭强新能源科技有限公司股利	2,418,560.78	
应收瑞昌市晶科电力有限公司股利	1,880,563.26	
应收抚州市临川区晶科电力有限公司股利	1,660,000.00	
应收宿州盛步光伏发电有限公司股利	516,899.20	
应收宁夏晶科光伏发电有限公司股利	504,540.00	504,540.00

应收铅山县晶泰光伏电力有限公司股利	497,722.35	10,502,722.35
应收建德晶科光伏发电有限公司股利	54,251.85	
应收肥城市天辰光伏发电有限公司股利	51,014.65	3,718,957.06
小 计	92,129,464.85	93,400,913.94

2) 账龄 1 年以上重要的应收股利

项 目	期末数	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
应收甘肃金泰电力有限责任公司股利	44,791,686.16	3 年以上	对方尚未支付	否, 该联营企业经营正常
应收微山晶科电力有限公司股利	11,904,904.45	1-2 年	对方尚未支付	否, 该企业经营正常
应收澄迈尚启太阳能发电有限公司股利	11,649,322.15	1-2 年	对方尚未支付	否, 该企业经营正常
应收大悟县明禹新能源开发有限公司股利	6,000,000.00	1-2 年	对方尚未支付	否, 该企业经营正常
应收安陆盛和新能源开发有限公司股利	6,000,000.00	1-2 年	对方尚未支付	否, 该企业经营正常
应收张家口晶科新能源有限公司股利	4,200,000.00	1-2 年	对方尚未支付	否, 该企业经营正常
小 计	84,545,912.76			

(3) 其他应收款

1) 明细情况

① 类别明细情况

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	13,197,213.82	1.78	13,197,213.82	100.00	
按组合计提坏账准备	730,094,011.24	98.22	90,280,475.71	12.37	639,813,535.53
小 计	743,291,225.06	100.00	103,477,689.53	13.92	639,813,535.53

(续上表)

种 类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	13,197,213.82	1.64	12,856,725.70	97.42	340,488.12

按组合计提坏账准备	793,253,409.20	98.36	78,872,698.78	9.94	714,380,710.42
小计	806,450,623.02	100.00	91,729,424.48	11.37	714,721,198.54

② 期末单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
江阴海润光伏科技有限公司	13,197,213.82	13,197,213.82	100.00	破产债权，预计无法收回
小计	13,197,213.82	13,197,213.82	100.00	

③ 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
应收省级以下地方政府 新能源电费补贴款组合	149,324,573.81	1,493,245.75	1.00
应收融资租赁款保证金 组合	2,650,000.00		
账龄组合	578,119,437.43	88,787,229.96	15.36
其中：1年以内	346,519,431.58	17,325,971.59	5.00
1-2年	107,173,129.26	10,717,312.94	10.00
2-3年	83,978,941.92	25,193,682.61	30.00
3-4年	7,907,451.64	3,953,725.83	50.00
4-5年	4,719,730.20	3,775,784.16	80.00
5年以上	27,820,752.83	27,820,752.83	100.00
小计	730,094,011.24	90,280,475.71	12.37

2) 账龄情况

账龄	期末账面余额
1年以内	378,403,434.31
1-2年	174,846,033.94
2-3年	130,244,677.30
3-4年	26,173,804.73
4-5年	5,802,521.95
5年以上	27,820,752.83
小计	743,291,225.06

3) 坏账准备变动情况

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	小 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)	
期初数	20,662,634.77	16,507,739.01	54,559,050.70	91,729,424.48
期初数在本期				
--转入第二阶段	-5,358,656.46	5,358,656.46		
--转入第三阶段		-8,397,894.19	8,397,894.19	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	3,554,543.85	-1,159,667.10	11,545,442.71	13,940,319.46
本期收回				
本期转回				
本期核销	29,160.00	5,000.00		34,160.00
其他变动[注]	-10,144.82	-1,586,521.24	-561,228.35	-2,157,894.41
期末数	18,819,217.34	10,717,312.94	73,941,159.25	103,477,689.53

[注] 其他变动系外币报表折算差异-7,340.51 元, 以及本公司本期不再将宿州盛步光伏发电有限公司、澄迈尚启太阳能发电有限公司、定边晶科电力有限公司、河池市昇能光伏发电有限公司、河池市晶能光伏发电有限公司、石首市晶鸿光伏发电有限公司、太谷县晟景新能源有限公司、左云县晶科电力有限公司、瑞昌市晶科电力有限公司、江苏旭强新能源科技有限公司、阜新市盛步太阳能发电有限公司股权纳入合并财务报表范围, 相应转出于丧失控制权日其他应收款坏账准备 2,150,553.90 元

4) 本期实际核销的其他应收款情况

① 本期实际核销其他应收款 34,160.00 元。

② 其他应收款核销说明

本期公司实际核销非关联方其他应收款 34,160.00 元, 主要原因系该等款项已无法收回。

5) 其他应收款款项性质分类情况

款项性质	期末数	期初数
往来款	311,302,459.97	249,067,806.14
股权转让款	171,482,087.91	197,217,146.00

省级以下地方政府新能源电费补贴款	149,324,573.81	165,084,616.70
押金保证金	63,807,065.65	129,623,591.75
电站拆除补偿款及保险赔偿款	18,246,868.63	43,119,322.20
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
其他	15,930,955.27	9,140,926.41
小 计	743,291,225.06	806,450,623.02

6) 期末其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款余额的比例(%)	坏账准备
横峰县商务局	省级以下地方政府新能源电	62,331,654.33	1-2 年	14.23	1,057,827.06
	费补贴款	43,451,051.98	2-3 年		
澄迈尚启太阳能发电有限公司	往来款	101,931,722.93	1 年以内	13.71	5,096,586.15
微山晶科电力有限公司	往来款	73,184,570.58	1 年以内	9.85	3,659,228.53
国家电投集团江西电力有限公司	股权转让款	12,061,250.00	1 年以内	6.91	4,535,329.00
		39,322,665.00	1-2 年		
国家电投集团浙江新能源有限公司	股权转让款	5,950,000.00	1 年以内	4.43	8,397,938.00
		27,001,460.00	2-3 年		
小 计		365,234,374.82		49.13	22,746,908.74

8. 存货

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	13,282,763.76		13,282,763.76	13,223,883.40		13,223,883.40
消耗性生物资产	555,095.00		555,095.00	733,095.00		733,095.00
开发成本	138,612,897.27		138,612,897.27	135,103,708.77		135,103,708.77
合同履约成本	639,311.36		639,311.36	2,466,228.99		2,466,228.99

合 计	153,090,067.39		153,090,067.39	151,526,916.16		151,526,916.16
-----	----------------	--	----------------	----------------	--	----------------

(2) 其他说明

开发成本系公司意图出售而暂时持有的项目公司在建电站资产。

9. 合同资产

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收光伏电站 EPC 款项	416,465,896.93	20,632,719.77	395,833,177.16	584,499,914.30	50,021,849.90	534,478,064.40
应收国家电网 电费款组合	374,638,954.87	3,746,389.56	370,892,565.31	923,122,110.09	9,231,221.08	913,890,889.01
合 计	791,104,851.80	24,379,109.33	766,725,742.47	1,507,622,024.39	59,253,070.98	1,448,368,953.41

(2) 合同资产减值准备计提情况

1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加		本期减少			期末数
		计提	其他	转回	转销或 核销	其他	
按组合计提	59,253,070.98	-34,873,961.65					24,379,109.33
小 计	59,253,070.98	-34,873,961.65					24,379,109.33

2) 采用组合计提减值准备的合同资产

项 目	期末数		
	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
账龄组合	416,465,896.93	20,632,719.77	4.95
应收国家电网电费 款组合	374,638,954.87	3,746,389.56	1.00
小 计	791,104,851.80	24,379,109.33	3.08

3) 采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

光伏电站 EPC 业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的合同资产

账 龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
半年以内	322,067,771.09	3,220,677.71	1.00
半年至 1 年	38,378,013.30	1,535,120.53	4.00

1-2年	25,154,936.34	2,515,493.63	10.00
2-3年	10,355,801.02	3,106,740.31	30.00
3-4年	20,509,375.18	10,254,687.59	50.00
小计	416,465,896.93	20,632,719.77	4.95

10. 持有待售资产

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
缙云县晶科光伏发电有限公司				109,454,775.78		109,454,775.78
横峰县晶科电力有限公司				454,928,177.35	15,187,121.03	439,741,056.32
建德晶科光伏发电有限公司				146,955,533.33		146,955,533.33
合计				711,338,486.46	15,187,121.03	696,151,365.43

[注] 期初数与上年年末数(2020年12月31日)差异详见本财务报表附注三(三十四)1之说明

11. 一年内到期的非流动资产

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
融资租赁保证金	5,640,377.90		5,640,377.90	6,257,698.00		6,257,698.00
合计	5,640,377.90		5,640,377.90	6,257,698.00		6,257,698.00

12. 其他流动资产

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣增值税进项税	645,701,645.39		645,701,645.39	776,028,899.36		776,028,899.36
待摊租金及保险费等	19,153,977.10		19,153,977.10	5,387,695.48		5,387,695.48
预缴企业所得税	1,786,214.26		1,786,214.26	7,504,190.91		7,504,190.91

待扣融资租赁 手续费	1,552,083.33		1,552,083.33	270,000.00		270,000.00
合 计	668,193,920.08		668,193,920.08	789,190,785.75		789,190,785.75

[注] 期初数与上年年末数(2020年12月31日)差异详见本财务报表附注三(三十四)1之说明

13. 长期应收款

项 目	期末数			期初数			折现率 区间
	账面余额	坏账 准备	账面价值	账面余额	坏账 准备	账面价值	
融资租赁保 证金	615,486,311.06		615,486,311.06	689,808,913.61		689,808,913.61	
应收股权转 让款	6,292,800.33		6,292,800.33	6,758,829.06		6,758,829.06	
合 计	621,779,111.39		621,779,111.39	696,567,742.67		696,567,742.67	

14. 长期股权投资

(1) 分类情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值 准备	账面价值	账面余额	减值 准备	账面价值
对联营企业投资	714,824,468.29		714,824,468.29	702,244,482.55		702,244,482.55
对合营企业投资						
合 计	714,824,468.29		714,824,468.29	702,244,482.55		702,244,482.55

(2) 明细情况

被投资单位	期初数	本期增减变动			
		追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合 收益调整
合营企业					
南昌市科能电力有限 公司[注1]					
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD				-12,901.64	
EDFR & JINKO DMCC					
小 计				-12,901.64	

联营企业					
甘肃金泰电力有限责任公司	96,582,378.71			12,281,029.87	
鄱阳县洛宏电力有限公司[注2]	101,464,157.68		98,000,000.00	16,457,737.53	
玉环晶科电力有限公司	195,930,096.15			18,806,200.33	
玉环晶能电力有限公司	208,853,455.65			27,569,574.12	
铅山县晶泰光伏电力有限公司	35,527,491.08			2,999,080.47	
石城县晶科电力有限公司	24,686,903.28			3,894,938.77	
格尔木汇科新能源有限公司	39,200,000.00				
珠海海峡晨阳清洁能源产业基金（有限合伙）					
滁州普晶新能源有限公司		11,460,000.00		1,589,229.87	
缙云县晶科光伏发电有限公司		18,226,452.94		1,121,524.88	
建德晶科光伏发电有限公司		8,150,808.36		713,340.01	
抚州市临川区晶科电力有限公司		6,720,942.86		916,236.75	
瑞昌市晶科电力有限公司		3,617,271.43		919,771.08	
禄劝华电新能源开发有限公司					
PT. JINKOSOLAR INDONESIA DUTA					
PT. JINKOSOLAR INDONESIA ENERGI					
Rangunia Solar Limited					
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC				-67,084.37	6,799,212.39
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.		1,129,452.74		-210,098.91	
小计	702,244,482.55	49,304,928.33	98,000,000.00	86,991,480.40	6,799,212.39
合计	702,244,482.55	49,304,928.33	98,000,000.00	86,978,578.76	6,799,212.39

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备 期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值 准备	其他		
合营企业						
南昌市科能电力有限公司						
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD				12,901.64		
EDFR & JINKO DMCC						
小 计				12,901.64		
联营企业						
甘肃金泰电力有限责任公司					108,863,408.58	
鄱阳县洛宏电力有限公司	-4,153,452.81	16,525,178.34		756,735.94		
玉环晶科电力有限公司					214,736,296.48	
玉环晶能电力有限公司		6,345,240.53			230,077,789.24	
铅山县晶泰光伏电力有限公司					38,526,571.55	
石城县晶科电力有限公司					28,581,842.05	
格尔木汇科新能源有限公司					39,200,000.00	
珠海海峡晨阳清洁能源产业基金（有限合伙）						
滁州普晶新能源有限公司					13,049,229.87	
缙云县晶科光伏发电有限公司					19,347,977.82	
建德晶科光伏发电有限公司					8,864,148.37	
抚州市临川区					7,637,179.61	

晶科电力有限公司						
瑞昌市晶科电力有限公司					4,537,042.51	
禄劝华电新能源开发有限公司						
PT. JINKOSOLAR INDONESIA DUTA						
PT. JINKOSOLAR INDONESIA ENERGI						
Rangunia Solar Limited						
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC				-6,248,499.64	483,628.38	
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.					919,353.83	
小 计	-4,153,452.81	22,870,418.87		-5,491,763.70	714,824,468.29	
合 计	-4,153,452.81	22,870,418.87		-5,478,862.06	714,824,468.29	

[注 1] 截止 2021 年 12 月 31 日，公司对南昌市科能电力有限公司尚未出资，因南昌市科能电力有限公司上期及本期实现净利润为负数，且金额较小，因此未确认对该公司投资的损益变动

[注 2] 鄱阳县洛宏电力有限公司原系公司下属子公司横峰县晶洛电力有限公司之联营企业，2021 年 12 月 24 日，公司下属子公司横峰县源能电力有限公司将所持横峰县晶洛电力有限公司 100% 的股权转让给华能江西清洁能源有限责任公司，自 2021 年 12 月 24 日起，横峰县源能电力有限公司不再持有横峰县晶洛电力有限公司股权，鄱阳县洛宏电力有限公司随横峰县晶洛电力有限公司股权转让一并转出

(3) 其他说明

1) 2021 年 2 月 26 日，公司与普枫迅联投资（上海）有限公司签署合作协议，设立合资公司滁州普晶新能源有限公司，致力于光伏电站的开发、投资、建设，合资公司注册资本

10,000,000.00 元，由普枫迅联投资（上海）有限公司认缴 70%份额，公司认缴 30%份额。2021 年 8 月 30 日，滁州普晶新能源有限公司注册资本增加至 38,200,000.00 元，截止 2021 年 12 月 31 日公司已按持股比例实缴注册资本 11,460,000.00 元。

2) 关于对缙云县晶科光伏发电有限公司投资情况详见本财务报表附注六(一)2(2)之说明。

3) 关于对建德晶科光伏发电有限公司投资情况详见本财务报表附注六(一)2(3)之说明。

4) 关于对抚州市临川区晶科电力有限公司投资情况详见本财务报表附注六(一)2(6)之说明。

5) 关于对瑞昌市晶科电力有限公司投资情况详见本财务报表附注六(一)2(5)之说明。

15. 其他权益工具投资

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数	本期股利收入	本期从其他综合收益转入留存收益的累计利得和损失	
				金额	原因
中能建基金管理有限公司	3,750,000.00	3,750,000.00	66,131.05		
小 计	3,750,000.00	3,750,000.00	66,131.05		

(2) 其他说明

2019 年 1 月，本公司与中国能源建设股份有限公司、光大富尊投资有限公司签订《关于设立中能建基金管理有限公司的出资协议书》，共同出资设立中能建基金管理有限公司，本公司以货币认缴出资人民币 750 万元，占其注册资本 15%，截至 2021 年 12 月 31 日，本公司已实缴出资 375.00 万元。根据中能建基金管理有限公司章程，该公司董事会 5 人，其中 2 名由中国能源建设股份有限公司委派，2 名由光大富尊投资有限公司委派，1 名为职工董事，本公司不委派董事，对其没有重大影响，公司将该非交易性权益工具投资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。

16. 固定资产

项 目	电站资产	房屋及建筑物	通用设备	运输工具	小 计
账面原值					
期初数	19,842,043,395.81	29,333,793.84	51,695,323.34	6,050,571.11	19,929,123,084.10

本期增加金额	1,191,318,297.38	12,917,676.16	354,739.23	2,763,173.55	1,207,353,886.32
(1) 购置	81,044,168.32		354,739.23	2,763,173.55	84,162,081.10
(2) 在建工程转入	1,110,274,129.06	12,917,676.16			1,123,191,805.22
外币报表折算差异	-4,152,818.98		-15,832.78		-4,168,651.76
本期减少金额	2,779,645,907.34		1,195,642.79	1,033,673.00	2,781,875,223.13
(1) 处置或报废	109,536,779.69		900,528.22	723,324.92	111,160,632.83
(2) 合并范围减少	2,670,109,127.65		295,114.57	310,348.08	2,670,714,590.30
期末数	18,249,562,966.87	42,251,470.00	50,838,587.00	7,780,071.66	18,350,433,095.53
累计折旧					
期初数	3,668,825,056.45	348,338.80	32,651,053.87	5,084,242.57	3,706,908,691.69
本期增加金额	903,623,945.17	1,595,955.68	6,695,749.25	1,270,150.80	913,185,800.90
(1) 计提	903,623,945.17	1,595,955.68	6,695,749.25	1,270,150.80	913,185,800.90
外币报表折算差异	-83,490.07		-7,210.67		-90,700.74
本期减少金额	591,590,977.54		1,116,400.09	439,312.86	593,146,690.49
(1) 处置或报废	23,488,783.62		854,696.91	169,768.40	24,513,248.93
(2) 合并范围减少	568,102,193.92		261,703.18	269,544.46	568,633,441.56
期末数	3,980,774,534.01	1,944,294.48	38,223,192.36	5,915,080.51	4,026,857,101.36
账面价值					
期末账面价值	14,268,788,432.86	40,307,175.52	12,615,394.64	1,864,991.15	14,323,575,994.17
期初账面价值	16,173,218,339.36	28,985,455.04	19,044,269.47	966,328.54	16,222,214,392.41

17. 在建工程

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
在建工程	765,302,626.07	552,574,895.23
工程物资	186,147,554.39	89,708,393.79
合 计	951,450,180.46	642,283,289.02

[注] 期初数与上年年末数（2020年12月31日）差异详见本财务报表附注三（三十四）1之说明

(2) 在建工程

1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
讷河市晶鸿光伏电力有限公司电站项目	174,435,353.43		174,435,353.43	48,752,016.94		48,752,016.94
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	133,599,721.81		133,599,721.81	10,236,252.35		10,236,252.35
铜陵市晶能光伏电力有限公司电站项目	102,483,379.52		102,483,379.52	3,207,578.00		3,207,578.00
天津鸿晶光伏科技有限公司电站项目	52,806,401.88		52,806,401.88			
石河子市晶盛电力有限公司电站项目	39,624,827.00		39,624,827.00			
连南瑶族自治县晶科电力有限公司电站项目	36,904,413.48		36,904,413.48	2,599,032.88		2,599,032.88
来安县晶科光伏电力有限公司电站项目	35,835,747.71		35,835,747.71			
来安县晶步光伏发电有限公司电站项目	21,406,232.16		21,406,232.16	781,610.83		781,610.83
安吉晶科电力有限公司电站项目				15,114,300.36		15,114,300.36
丰城市晶珅光伏发电有限公司电站项目	9,028,211.41		9,028,211.41			
郑州晶盛光伏电力有限公司电站项目	8,701,339.90		8,701,339.90	8,204,711.61		8,204,711.61
娄底市晶鸿光伏电力有限公司电站项目	5,711,972.85		5,711,972.85	5,607,013.12		5,607,013.12
孟州市盛步光伏电力有限公司电站项目	5,429,946.10		5,429,946.10	31,854,001.65		31,854,001.65
新源县晶嘉光伏发电有限公司电站项目				157,744,998.44		157,744,998.44
徐闻县晶科电力有限公司电站项目				65,554,437.86		65,554,437.86
宝应县鸿盛光伏电力有限公司电站项目				20,290,086.45		20,290,086.45
平定县晶科光伏发电有限公司电站项目				17,943,963.91		17,943,963.91
其他地面式电站项目	52,341,957.96		52,341,957.96	35,234,035.71		35,234,035.71

其他分布式电站项目	39,601,719.49		39,601,719.49	28,448,376.03		28,448,376.03
境外地面式电站项目	47,391,401.37		47,391,401.37	101,002,479.09		101,002,479.09
小 计	765,302,626.07		765,302,626.07	552,574,895.23		552,574,895.23

2) 重要在建工程项目本期变动情况

工程名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	期末数
讷河市晶鸿光伏发电有限公司电站项目	564,250,000.00	48,752,016.94	125,683,336.49			174,435,353.43
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	767,313,800.00	10,236,252.35	123,363,469.46			133,599,721.81
铜陵市晶能光伏发电有限公司电站项目	371,800,000.00	3,207,578.00	183,881,523.31	84,605,721.79		102,483,379.52
天津鸿晶光伏科技有限公司电站项目	62,000,000.00		52,806,401.88			52,806,401.88
石河子市晶盛电力有限公司电站项目	340,016,500.00		223,107,550.59	183,482,723.59		39,624,827.00
连南瑶族自治县晶科电力有限公司电站项目	363,330,000.00	2,599,032.88	86,742,611.57	52,437,230.97		36,904,413.48
来安县晶科光伏发电有限公司电站项目	40,000,000.00		35,835,747.71			35,835,747.71
来安县晶步光伏发电有限公司电站项目	41,448,000.00	781,610.83	23,442,987.30	2,818,365.97		21,406,232.16
安吉晶科电力有限公司电站项目	188,400,000.00	15,114,300.36	777,761.85		15,892,062.21	
丰城市晶珅光伏发电有限公司电站项目	754,743,700.00		9,028,211.41			9,028,211.41
郑州晶盛光伏发电有限公司电站项目	42,000,000.00	8,204,711.61	499,613.02	2,984.73		8,701,339.90
娄底市晶鸿光伏发电有限公司电站项目	50,000,000.00	5,607,013.12	104,959.73			5,711,972.85
孟州市盛步光伏	62,488,275.00	31,854,001.65	4,280,792.92	30,704,848.47		5,429,946.10

电力有限公司电站项目						
新源县晶嘉光伏发电有限公司电站项目	352,291,950.29	157,744,998.44	152,687,388.13	310,432,386.57		
徐闻县晶科电力有限公司电站项目	357,240,000.00	65,554,437.86	9,902,341.94	75,456,779.80		
宝应县鸿盛光伏发电有限公司电站项目	545,303,927.13	20,290,086.45	9,043,635.18	29,333,721.63		
平定县晶科光伏发电有限公司电站项目	795,718,636.01	17,943,963.91	12,882,797.62	30,826,761.53		
金塔县科盛光伏发电有限公司电站项目	222,937,690.60		202,405,544.88	202,405,544.88		
晶科电力科技股份有限公司横峰大楼	45,000,000.00		12,917,676.16	12,917,676.16		
其他地面式电站项目		35,234,035.71	33,320,666.30	11,777,303.95	4,435,440.10	52,341,957.96
其他分布式电站项目		28,448,376.03	60,515,869.03	33,381,778.03	15,980,747.54	39,601,719.49
境外地面式电站项目		101,002,479.09	22,493,969.49	62,607,977.15	13,497,070.06	47,391,401.37
小计		552,574,895.23	1,385,724,855.97	1,123,191,805.22	49,805,319.91	765,302,626.07

(续上表)

工程名称	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
讷河市晶鸿光伏电力有限公司电站项目	34.32	31.00	19,761,739.87	16,881,718.57	5.44	募集资金、其他来源
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	19.33	17.00	6,832,566.88	6,647,545.35	4.62	募集资金、其他来源
铜陵市晶能光伏电力有限公司电站项目	55.86	58.00	5,116,404.06	5,041,290.69	4.61	募集资金、其他来源
天津鸿晶光伏科技有限公司电站项目	94.54	94.00	287,997.27	287,997.27	6.09	其他来源
石河子市晶盛电力有限公司电站项目	72.83	59.00	5,080,027.15	5,080,027.15	5.98	其他来源
连南瑶族自治县晶科电力有限公司电站项目	27.29	11.00	10,127,668.48	10,078,437.89	5.15	募集资金、其他来源

目						
来安县晶科光伏发电有限公司电站项目	99.44	100.00	326,148.47	326,148.47	6.09	其他来源
来安县晶步光伏发电有限公司电站项目	64.87	54.00	224,778.82	224,778.82	5.89	其他来源
安吉晶科电力有限公司电站项目			3,048,711.84	777,761.85	6.09	其他来源
丰城市晶璋光伏发电有限公司电站项目	1.33	1.00	144,992.06	144,992.06	6.09	其他来源
郑州晶盛光伏发电有限公司电站项目	75.33	72.00	1,305,143.12	375,226.65	6.09	其他来源
娄底市晶鸿光伏发电有限公司电站项目	12.68	11.00	977,519.64	318,155.79	6.09	其他来源
孟州市盛步光伏发电有限公司电站项目	89.75	64.00	2,074,979.17	1,000,888.24	6.09	其他来源
新源县晶嘉光伏发电有限公司电站项目	97.81	100.00	5,102,841.96	4,338,054.13	5.91	其他来源
徐闻县晶科电力有限公司电站项目	96.96	100.00	9,473,045.05	2,738,668.15	6.32	其他来源
宝应县鸿盛光伏发电有限公司电站项目	100.68	100.00	2,609,421.86	1,453,935.60	7.73	其他来源
平定县晶科光伏发电有限公司电站项目	100.09	100.00	1,139,036.53	481,112.69	6.48	其他来源
金塔县科盛光伏发电有限公司电站项目	100.78	100.00	1,430,895.03	1,430,895.03	5.97	其他来源
晶科电力科技股份有限公司横峰大楼	101.42	100.00				其他来源
其他地面式电站项目			8,612,941.09	2,243,902.56		其他来源
其他分布式电站项目			4,256,971.59	1,877,636.94		其他来源
境外地面式电站项目						
小 计			87,933,829.94	61,749,173.90		

(3) 工程物资

项 目	期末数	期初数
专用材料	184,691,545.18	89,708,393.79
专用设备	1,456,009.21	
小 计	186,147,554.39	89,708,393.79

18. 使用权资产

项 目	土地	屋顶及配电房	水库	房屋及建筑物	运输工具	其他	合 计
账面原值							
期初数	600,102,521.36	506,870,153.89	89,818,090.81	5,564,998.50	710,933.75	30,103.71	1,203,096,802.02
本期增加金额	105,857,161.41	2,817,877.97	1,530,302.69	18,820,720.88	406,631.67	37,004.83	129,469,699.45
(1) 租入	104,336,760.08	2,817,877.97	1,530,302.69	18,820,720.88	406,631.67	37,004.83	127,949,298.12
(2) 租赁负债重新计量	1,520,401.33						1,520,401.33
外币报表折算差异金额	-363,774.92						-363,774.92
本期减少金额	171,372,295.21	5,164,285.78	3,810,050.77	87,710.91			180,434,342.67
(1) 租赁到期或者终止	3,223,941.16	5,164,285.78					8,388,226.94
(2) 合并范围减少	168,148,354.05		3,810,050.77	87,710.91			172,046,115.73
期末数	534,223,612.64	504,523,746.08	87,538,342.73	24,298,008.47	1,117,565.42	67,108.54	1,151,768,383.88
累计折旧							
期初数	90,436,398.98	82,087,089.46	20,847,897.82	2,159,470.19	372,115.86	23,832.10	195,926,804.41
本期增加金额	22,997,701.24	21,304,741.59	4,013,704.90	4,794,033.47	310,998.38	28,922.66	53,450,102.24
(1) 计提	22,997,701.24	21,304,741.59	4,013,704.90	4,794,033.47	310,998.38	28,922.66	53,450,102.24
外币报表折算差异金额	-19,507.13			-11,496.31			-31,003.44
本期减少金额	29,700,411.92	811,457.71	666,758.89	74,554.28			31,253,182.80
(1) 租赁到期或者终止	494,937.23	811,457.71					1,306,394.94
(2) 合并范围减少	29,205,474.69		666,758.89	74,554.28			29,946,787.86
期末数	83,714,181.17	102,580,373.34	24,194,843.83	6,867,453.07	683,114.24	52,754.76	218,092,720.41
账面价值							
期末账面价值	450,509,431.47	401,943,372.74	63,343,498.90	17,430,555.40	434,451.18	14,353.78	933,675,663.47
期初账面价值[注]	509,666,122.38	424,783,064.43	68,970,192.99	3,405,528.31	338,817.89	6,271.61	1,007,169,997.61

[注] 期初数与上年年末数(2020年12月31日)差异详见本财务报表附注三(三十四)1

之说明

19. 无形资产

项 目	土地使用权	应用软件	特许经营权	专利权	合 计
账面原值					
期初数	54,658,564.08	15,695,462.74	151,976,785.76	209,000.74	222,539,813.32
本期增加金额	1,086,932.75	706,615.03			1,793,547.78
(1) 购置	1,086,932.75	706,615.03			1,793,547.78
本期减少金额	12,865,617.21	1,180,000.00	1,327,717.43		15,373,334.64
(1) 合并范围减少	12,865,617.21	1,180,000.00	1,327,717.43		15,373,334.64
期末数	42,879,879.62	15,222,077.77	150,649,068.33	209,000.74	208,960,026.46
累计摊销					
期初数	3,144,193.41	7,041,514.57	29,832,647.17	93,386.10	40,111,741.25
本期增加金额	1,128,726.24	2,903,341.03	7,498,289.41	44,400.15	11,574,756.83
(1) 计提	1,128,726.24	2,903,341.03	7,498,289.41	44,400.15	11,574,756.83
本期减少金额	686,888.44	826,000.05	429,695.90		1,942,584.39
(1) 合并范围减少	686,888.44	826,000.05	429,695.90		1,942,584.39
期末数	3,586,031.21	9,118,855.55	36,901,240.68	137,786.25	49,743,913.69
账面价值					
期末账面价值	39,293,848.41	6,103,222.22	113,747,827.65	71,214.49	159,216,112.77
期初账面价值	51,514,370.67	8,653,948.17	122,144,138.59	115,614.64	182,428,072.07

20. 长期待摊费用

(1) 明细情况

项 目	期初数[注]	本期增加	本期摊销	其他减少	期末数
生态修复工程	48,084,480.73		2,219,528.45	34,004,784.53	11,860,167.75
待摊长期借款咨询费手续费等	24,438,033.81	2,995,163.26	3,296,948.76		24,136,248.31
其他	18,677,699.44	8,582,384.52	9,331,227.98	6,109,722.49	11,819,133.49
合 计	91,200,213.98	11,577,547.78	14,847,705.19	40,114,507.02	47,815,549.55

[注] 期初数与上年年末数(2020年12月31日)差异详见本财务报表附注三(三十四)1

之说明

(2) 其他说明

其他减少系本期不再将江苏旭强新能源科技有限公司、左云县晶科电力有限公司、瑞昌市晶科电力有限公司、微山晶科电力有限公司、宿州盛步光伏发电有限公司、贵港市晶科光伏发电有限公司、河池市昇能光伏发电有限公司、河池市晶能光伏发电有限公司纳入合并财务报表范围，相应转出丧失控制权日长期待摊费用 40,114,507.02 元。

21. 递延所得税资产

(1) 未经抵销的递延所得税资产

项 目	期末数		期初数	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	210,025,432.10	47,851,323.96	174,050,918.44	37,591,748.48
退回土地出让款	41,882,988.88	10,470,747.22	43,060,028.38	10,765,007.10
合 计	251,908,420.98	58,322,071.18	217,110,946.82	48,356,755.58

(2) 未确认递延所得税资产明细

项 目	期末数	期初数
可抵扣暂时性差异（资产减值准备）	97,277,925.16	118,266,864.89
可抵扣亏损	638,780,485.38	428,739,793.98
小 计	736,058,410.54	547,006,658.87

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	期末数	期初数	备注
2022 年	35,688,692.46	52,584,837.10	
2023 年	54,115,228.96	88,589,949.92	
2024 年	108,286,246.20	125,255,383.05	
2025 年	123,463,349.46	142,642,086.10	
2026 年	271,267,738.66		
2026 年以后（境外子公司）	45,959,229.64	19,667,537.81	
小 计	638,780,485.38	428,739,793.98	

22. 其他非流动资产

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	15,882,943.66	2,649,781.50	13,233,162.16	202,456,661.94	47,654,310.24	154,802,351.70
对已转移控制权公司的投资款	24,000,000.00		24,000,000.00	24,000,000.00		24,000,000.00
预付土地出让金	2,296,870.00		2,296,870.00	2,363,840.00		2,363,840.00
预付长期资产购置款	68,131,528.45		68,131,528.45	34,452,628.67		34,452,628.67
合 计	110,311,342.11	2,649,781.50	107,661,560.61	263,273,130.61	47,654,310.24	215,618,820.37

(2) 合同资产

1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收质保金	15,882,943.66	2,649,781.50	13,233,162.16	202,456,661.94	47,654,310.24	154,802,351.70
小 计	15,882,943.66	2,649,781.50	13,233,162.16	202,456,661.94	47,654,310.24	154,802,351.70

2) 合同资产减值准备计提情况

① 明细情况

项 目	期初数	本期增加		本期减少			期末数
		计提	其他	转回	转销或核销	其他	
按组合计提	47,654,310.24	-45,004,528.74					2,649,781.50
小 计	47,654,310.24	-45,004,528.74					2,649,781.50

② 采用组合计提减值准备的合同资产

项 目	期末数		
	账面余额	减值准备	计提比例(%)
账龄组合	15,882,943.66	2,649,781.50	16.68
小 计	15,882,943.66	2,649,781.50	16.68

3) 采用账龄组合计提坏账准备的合同资产

光伏电站 EPC 业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的合同资产

账 龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)

半年以内	4,856,127.81	48,561.28	1.00
半年至1年	4,655,086.45	186,203.46	4.00
1-2年	489,093.17	48,909.32	10.00
2-3年	2,876,053.39	862,816.02	30.00
3-4年	3,006,582.84	1,503,291.42	50.00
小计	15,882,943.66	2,649,781.50	16.68

23. 短期借款

(1) 明细情况

项目	期末数	期初数
保证借款（含已贴现融资票据）	708,500,000.00	944,900,000.00
保证、质押借款	20,000,000.00	
质押借款（含保理业务）		63,283,839.87
未到期借款利息	541,687.55	1,215,353.37
合计	729,041,687.55	1,009,399,193.24

(2) 无已逾期未偿还的短期借款情况。

24. 交易性金融负债

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
衍生金融负债	522,344.12		522,344.12	
合计	522,344.12		522,344.12	

25. 应付票据

(1) 明细情况

项目	期末数	期初数
商业承兑汇票	29,272,617.69	153,456,561.51
银行承兑汇票	237,425,329.34	702,892,542.80
合计	266,697,947.03	856,349,104.31

(2) 其他说明

期末已到期未支付的应付票据总额为 167,976,468.07 元,其中 165,976,468.07 元已列报至应付账款,2,000,000.00 元已列报至其他应付款。

26. 应付账款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
自持光伏电站业务款	1,383,547,302.44	1,958,568,810.17
光伏电站 EPC 业务款	1,099,030,548.31	1,315,479,718.23
其他	4,774,902.19	4,566,198.32
合 计	2,487,352,752.94	3,278,614,726.72

[注] 期初数与上年年末数(2020 年 12 月 31 日)差异详见本财务报表附注三(三十四)1 之说明

(2) 期末无账龄 1 年以上重要的应付账款。

27. 预收款项

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
预收股权转让款		25,500,000.00
其他	2,329,545.36	2,465,909.04
合 计	2,329,545.36	27,965,909.04

(2) 期末无账龄 1 年以上重要的预收款项。

28. 合同负债

项 目	期末数	期初数
托管服务业务预收款	13,093,620.14	22,221,461.21
光伏电站 EPC 业务预收款	14,439,400.00	16,050,000.00
光伏电站开发运营转让业务预收款	18,867,924.52	
合 计	46,400,944.66	38,271,461.21

29. 应付职工薪酬

(1) 明细情况

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
短期薪酬	59,136,561.51	344,802,081.05	338,455,958.83	65,482,683.73
离职后福利—设定提存计划	64,692.45	30,001,399.06	27,670,701.98	2,395,389.53
辞退福利	1,401,786.00	2,911,232.00	4,090,765.00	222,253.00
合计	60,603,039.96	377,714,712.11	370,217,425.81	68,100,326.26

(2) 短期薪酬明细情况

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
工资、奖金、津贴和补贴	56,635,539.07	290,151,362.80	284,044,426.65	62,742,475.22
职工福利费	164,941.57	6,739,644.88	6,718,222.49	186,363.96
社会保险费	1,305,990.87	27,099,489.21	26,943,461.53	1,462,018.55
其中：医疗保险费	1,277,240.08	26,087,988.11	25,977,851.49	1,387,376.70
工伤保险费	2,123.82	600,399.86	554,366.69	48,156.99
生育保险费	26,626.97	411,101.24	411,243.35	26,484.86
住房公积金	1,030,090.00	20,755,644.16	20,693,908.16	1,091,826.00
工会经费和职工教育经费		55,940.00	55,940.00	
小计	59,136,561.51	344,802,081.05	338,455,958.83	65,482,683.73

(3) 设定提存计划明细情况

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
基本养老保险	66,130.91	28,224,026.83	25,972,435.50	2,317,722.24
失业保险费	-1,438.46	1,777,372.23	1,698,266.48	77,667.29
小计	64,692.45	30,001,399.06	27,670,701.98	2,395,389.53

30. 应交税费

项目	期末数	期初数
增值税	10,707,874.23	11,329,656.10
企业所得税	34,861,804.77	16,335,807.65
代扣代缴个人所得税	4,374,554.68	3,200,183.16

城市维护建设税	549,713.48	65,715.16
房产税	76,252.39	117,131.89
土地使用税	2,765,837.76	1,470,989.56
耕地占用税		757,333.52
教育费附加	289,578.90	39,429.09
地方教育附加	193,490.62	26,286.06
地方水利建设基金	26,559.59	22,793.75
印花税	869,026.14	489,705.43
合 计	54,714,692.56	33,855,031.37

31. 其他应付款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
押金保证金	3,450,205.52	12,115,736.29
被并购子公司应付前股东往来款	1,961,264.26	30,851,660.45
应付费用	53,222,070.48	54,318,630.21
股权转让款	69,840,877.62	78,086,386.17
担保费	6,727,819.54	30,842,885.82
往来款及其他	119,290,956.91	705,860,300.52
合 计	254,493,194.33	912,075,599.46

[注] 期初数与上年年末数(2020年12月31日)差异详见本财务报表附注三(三十四)1之说明

(2) 期末无账龄1年以上重要的其他应付款。

32. 持有待售负债

项 目	期末数	期初数
缙云县晶科光伏发电有限公司		63,229,255.54
横峰县晶科电力有限公司		318,907,074.88
建德晶科光伏发电有限公司		83,289,447.98

合 计		465,425,778.40
-----	--	----------------

[注] 期初数与上年年末数(2020年12月31日)差异详见本财务报表附注三(三十四)1之说明

33. 一年内到期的非流动负债

项 目	期末数	期初数[注]
一年内到期的长期借款	277,331,438.62	347,167,831.77
一年内到期的应付债券	636,774,697.41	
一年内到期的长期应付款	1,086,813,137.64	1,193,134,482.36
一年内到期的租赁负债	46,490,923.45	36,468,303.93
未到期借款利息	437,455.88	2,691,416.46
合 计	2,047,847,653.00	1,579,462,034.52

[注] 期初数与上年年末数(2020年12月31日)差异详见本财务报表附注三(三十四)1之说明

34. 其他流动负债

项 目	期末数	期初数
待转销项税额	66,187.10	98,793.18
合 计	66,187.10	98,793.18

35. 长期借款

项 目	期末数	期初数
保证、抵押及质押借款	1,332,682,324.66	1,650,849,927.92
保证及质押借款	592,592,136.21	1,044,673,072.27
保证借款	392,799,396.85	
未到期借款利息	3,448,791.44	4,343,310.40
合 计	2,321,522,649.16	2,699,866,310.59

36. 应付债券

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
公司债券	830,924,809.38	611,121,695.74
可转换公司债券	1,948,884,303.63	
减：一年内到期的应付债券	636,774,697.41	
合 计	2,143,034,415.60	611,121,695.74

(2) 应付债券增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初数	本期发行
晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行 2020 年公司债券（第一期）	100.00	2020/4/9	2020/4/10 - 2022/4/10	600,000,000.00	611,121,695.74	
晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行 2021 年公司债券（第一期）	100.00	2021/3/8	2021/3/8 - 2023/3/8	200,000,000.00		200,000,000.00
晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券	100.00	2021/4/23	2021/4/23 - 2027/4/22	3,000,000,000.00		2,466,809,553.44
小 计				3,800,000,000.00	611,121,695.74	2,666,809,553.44

(续上表)

债券名称	按面值 计提利息	溢折价 摊销	本期偿还	本期转股	期末数
晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行 2020 年公司债券（第一期）	25,140,000.00	-5,772,758.78	25,140,000.00		616,894,454.52
晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行 2021 年公司债券（第一期）	15,104,109.59	1,073,754.73			214,030,354.86
晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券	5,987,005.08	-68,030,885.47		591,943,140.36	1,948,884,303.63
小 计	46,231,114.67	-72,729,889.52	25,140,000.00	591,943,140.36	2,779,809,113.01

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间

可转换公司债券的转股条件、转股时间详见本财务报表附注十三(三)之说明。

37. 租赁负债

项 目	期末数	期初数[注]
租赁付款额	1,538,172,277.74	1,867,276,486.20
减：未确认融资费用	682,343,964.10	912,268,711.21
合 计	855,828,313.64	955,007,774.99

[注] 期初数与上年年末数(2020年12月31日)差异详见本财务报表附注三(三十四)1之说明

38. 长期应付款

项 目	期末数	期初数
资产抵押借款	5,438,411,201.90	6,218,621,111.54
项目合作借款	226,545,885.41	226,545,885.41
未到期利息	112,872,482.10	63,925,427.83
合 计	5,777,829,569.41	6,509,092,424.78

39. 递延收益

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	形成原因
政府补助	16,683,158.49		1,101,063.84	15,582,094.65	项目补助资金
转让子公司尚未实现收益	77,352,698.22		69,949,099.32	7,403,598.90	
合 计	94,035,856.71		71,050,163.16	22,985,693.55	

(2) 政府补助明细情况

项 目	期初数	本期新增补助金额	本期计入当期损益 [注 1]	其他减少	期末数	与资产相关/与收益相关
梅州市节能减排财政政策综合示范城市 2015 年第一批典型示范项目	4,650,926.38		287,686.20		4,363,240.18	与资产相关
可再生能源发展专项资金	2,623,393.50		181,601.40		2,441,792.10	与资产相关
2015 年南湖区第二批工业发展资金节能项目补助	1,322,780.72		92,725.56		1,230,055.16	与资产相关

分布式光伏发电项目电价补助资金	3,153,182.94		244,550.64		2,908,632.30	与资产相关
节能减排政策补贴款	4,932,874.95		294,500.04		4,638,374.91	与资产相关
小计	16,683,158.49		1,101,063.84		15,582,094.65	

(3) 其他说明

1) 以前年度转让子公司期末尚未实现收益情况

2020年12月22日，晶科电力有限公司之子公司上海晶科光伏电力有限公司与华荣科技股份有限公司签订《关于枞阳县晶能光伏电力有限公司100%股权股权转让协议》，华荣科技股份有限公司通过收购枞阳县晶能光伏电力有限公司100%股权进而持有莱州宝升新能源有限公司山东省莱州市100MW渔光互补光伏发电项目，股权转让价格18,998,000.00元。枞阳县晶能光伏电力有限公司于2020年12月23日办妥工商变更登记手续，完成股权交割及权利交接，截至2021年12月31日，上海晶科光伏电力有限公司已收到股权转让款9,498,000.00元，但莱州宝升新能源有限公司山东省莱州市100MW渔光互补光伏发电项目尚未办妥海域证等相关事宜，因此公司丧失对上述两家公司的控制权，但不确认相关的股权转让收益。处置价款与处置时点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及已发生服务成本的的差额7,395,868.75元列报于递延收益。

2) 本期转让子公司尚未实现收益情况详见本财务报表附注六(一)1之说明。

40. 其他非流动负债

(1) 明细情况

项目	期末数	期初数
未实现收益抵销		6,238,785.85
合计		6,238,785.85

(2) 其他说明

期初未实现收益抵销系公司在抵销对联营企业DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC内部交易未实现收益时，公司尚未对DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC出资，因此暂列报其他非流动负债。

41. 股本

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增减变动（减少以“—”表示）					期末数
		发行新股	送股	公积金 转股	其他[注]	小计	
股份总数	2,765,501,922.00				128,785,182.00	128,785,182.00	2,894,287,104.00

[注]本期其他变动系可转债债券转股，公司因可转债债券转股而增加的股份尚未办妥工商变更手续

(2) 其他说明

本期增加变动情况详见本财务报表附注十三(三)之说明。

42. 其他权益工具

(1) 期末发行在外的可转换公司债券基本情况

期末发行在外的可转换公司债券基本情况详见本财务报表附注十三(三)之说明。

(2) 期末发行在外的可转换公司债券等金融工具变动情况

项 目	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面 价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公 司债券			30,000,000.00	504,966,861.65	7,031,770.00	118,360,360.96	22,968,230.00	386,606,500.69
合 计			30,000,000.00	504,966,861.65	7,031,770.00	118,360,360.96	22,968,230.00	386,606,500.69

(3) 其他说明

本期变动情况详见本财务报表附注十三(三)之说明。

43. 资本公积

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
股本溢价	5,547,449,145.77	581,518,319.32	4,153,452.81	6,124,814,012.28
合 计	5,547,449,145.77	581,518,319.32	4,153,452.81	6,124,814,012.28

(2) 其他说明

1) 资本公积——股本溢价本期增加变动情况详见本财务报表附注十三(三)之说明。

2) 资本公积——股本溢价本期减少系本期公司转让子公司横峰县晶洛电力有限公司100%股权，从而转出以前期间横峰县晶洛电力有限公司计入资本公积的对联营企业鄱阳县洛宏电力有限公司因持股比例变动、按照下降后的股权比例计算享有该公司新增净资产的份额

与按所下降的股权比例计算的该公司净资产份额的差额 4,153,452.81 元。

44. 库存股

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
回购股份		55,356,318.77		55,356,318.77
合 计		55,356,318.77		55,356,318.77

(2) 其他说明

本期回购公司股份相关情况详见本财务报表附注十三(四)之说明。

45. 其他综合收益

项 目	期初数	本期发生额					期末数	
		本期所得税前发生额	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
将重分类进损益的其他综合收益	-3,603,240.74	11,429,085.69				11,159,046.31	270,039.38	7,555,805.57
其中：外币财务报表折算差额	-3,315,951.47	4,029,785.79				4,029,785.79		713,834.32
权益法下可转损益的其他综合收益		6,799,212.39				6,799,212.39		6,799,212.39
其他(交易性金融资产、负债公允价值变动)	-287,289.27	600,087.51				330,048.13	270,039.38	42,758.86
其他综合收益合计	-3,603,240.74	11,429,085.69				11,159,046.31	270,039.38	7,555,805.57

46. 专项储备

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
安全生产费		1,025,633.42	609,985.42	415,648.00

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
合 计		1,025,633.42	609,985.42	415,648.00

(2) 其他说明

公司依据《中华人民共和国安全生产法》等有关法律法规和《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企[2012]16号）的规定提取安全生产费。

47. 盈余公积

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	41,995,556.01			41,995,556.01
合 计	41,995,556.01			41,995,556.01

48. 未分配利润

(1) 明细情况

项 目	本期数	上年同期数
调整前上期末未分配利润	2,718,370,857.43	2,333,891,537.83
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-124,530,441.17	-10,533,608.78
调整后期初未分配利润	2,593,840,416.26	2,323,357,929.05
加：本期归属于母公司所有者的净利润	361,013,902.42	475,805,190.12
减：提取法定盈余公积		6,123,709.85
应付普通股股利	47,594,288.08	74,668,551.89
期末未分配利润	2,907,260,030.60	2,718,370,857.43

(2) 调整期初未分配利润明细

期初未分配利润调整详见本财务报表附注三(三十四)1之说明。

(二) 合并利润表项目注释

1. 营业收入/营业成本

(1) 明细情况

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本

主营业务收入	3,673,380,748.94	2,144,971,640.83	3,524,282,387.97	1,908,878,165.26
其他业务收入	1,572,818.35	40,935.70	63,228,975.95	57,256,595.00
合计	3,674,953,567.29	2,145,012,576.53	3,587,511,363.92	1,966,134,760.26
其中：与客户之间的合同产生的收入	3,673,553,315.30	2,145,012,576.53	3,584,869,005.14	1,966,093,510.40

(2) 与客户之间的合同产生的收入按主要类别的分解信息

1) 收入按商品或服务类型分解

项目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
光伏发电业务	2,541,545,656.48	1,148,731,291.19	2,739,023,042.28	1,221,127,362.72
光伏电站运营维护业务	84,881,305.13	42,800,799.44	55,393,630.95	23,472,430.60
光伏电站开发咨询服务	149,292,452.81	58,850,319.65	67,000,746.50	36,559,952.62
组件逆变器等销售	394,024.03	255,363.89	60,586,617.17	57,215,345.14
其他	8,179,848.22	7,100,874.68	20,763,110.99	12,619,986.58
光伏电站 EPC 业务	889,260,028.63	887,273,927.68	642,101,857.25	615,098,432.74
小计	3,673,553,315.30	2,145,012,576.53	3,584,869,005.14	1,966,093,510.40

2) 收入按经营地区分解

项目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
境内	3,652,580,121.15	2,136,961,524.01	3,519,592,853.00	1,927,980,582.27
境外	20,973,194.15	8,051,052.52	65,276,152.14	38,112,928.13
小计	3,673,553,315.30	2,145,012,576.53	3,584,869,005.14	1,966,093,510.40

3) 收入按商品或服务转让时间分解

项目	本期数	上年同期数
在某一时点确认收入	2,699,411,981.54	2,887,373,516.94
在某一时段内确认收入	974,141,333.76	697,495,488.20
小计	3,673,553,315.30	3,584,869,005.14

(3) 在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 9,593,329.92 元。

2. 税金及附加

项目	本期数	上年同期数

项 目	本期数	上年同期数
土地使用税	26,791,001.87	8,624,532.33
城市维护建设税	4,273,140.35	2,413,954.34
印花税	2,978,402.43	3,984,220.61
教育费附加	2,414,107.62	1,302,483.69
地方教育附加	1,624,330.40	868,322.46
房产税	456,939.51	318,466.95
车船税	16,272.04	17,327.60
合 计	38,554,194.22	17,529,307.98

3. 销售费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	48,803,022.18	31,555,317.03
交通差旅费	9,819,309.91	6,229,310.89
业务招待费	4,146,981.85	4,644,167.67
中介服务费	2,253,782.82	1,885,611.46
办公费	687,357.80	580,241.61
市场推广费	97,227.72	11,494.02
其他	1,362,480.88	2,549,210.43
合 计	67,170,163.16	47,455,353.11

4. 管理费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	205,625,703.89	181,003,802.88
中介服务费	43,322,066.27	59,376,423.48
交通差旅费	17,772,897.69	12,891,040.14
办公费	10,091,457.99	13,462,557.73
业务招待费	10,697,290.54	8,527,881.07
折旧摊销	10,123,515.84	7,928,402.29

业务宣传费	292,391.54	5,673,380.73
其他	17,128,831.97	25,636,259.91
合 计	315,054,155.73	314,499,748.23

5. 研发费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	5,049,280.66	2,980,620.56
办公费	605,173.57	561,556.77
交通差旅费	395,864.01	252,061.03
委外开发费用	252,943.39	250,000.00
折旧摊销	198,442.51	229,296.28
其他	356,043.94	813,686.08
合 计	6,857,748.08	5,087,220.72

6. 财务费用

项 目	本期数	上年同期数
利息支出	885,099,794.27	868,523,874.31
减：利息收入	46,204,643.47	22,486,509.28
担保费	14,061,089.66	25,907,708.99
汇兑损益	6,299,469.81	-47,584.43
手续费及其他	14,171,242.45	18,754,625.95
合 计	873,426,952.72	890,652,115.54

7. 其他收益

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
与资产相关的政府补助[注]	1,101,063.84	6,929,369.28	1,101,063.84
与收益相关的政府补助[注]	187,808,191.07	158,319,157.22	160,161,562.85
代扣个人所得税手续费返还	532,186.71	446,816.52	532,186.71
合 计	189,441,441.62	165,695,343.02	161,794,813.40

[注]本期计入其他收益的政府补助情况详见本财务报表附注五(四)3之说明

8. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
权益法核算的长期股权投资收益	86,978,578.76	58,215,521.25
处置长期股权投资产生的投资收益	64,020,545.68	82,323,251.56
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	-16,248,784.55	-3,401,796.46
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	66,131.05	
合 计	134,816,470.94	137,136,976.35

9. 信用减值损失

项 目	本期数	上年同期数
坏账损失	-117,577,520.64	-75,259,077.53
合 计	-117,577,520.64	-75,259,077.53

10. 资产减值损失

项 目	本期数	上年同期数
合同资产减值损失	79,878,490.39	-5,245,605.91
持有待售资产减值损失		-15,187,121.03
合 计	79,878,490.39	-20,432,726.94

11. 资产处置收益

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
固定资产处置收益		4,386,416.61	
使用权资产处置收益	968,184.72		968,184.72
合 计	968,184.72	4,386,416.61	968,184.72

12. 营业外收入

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
电站资产保险补偿款	16,190,443.42	5,928,327.97	16,190,443.42
非流动资产毁损报废利得	9,262,977.73	1,071,255.01	9,262,977.73
政府补助		3,010,000.00	
其他	1,126,462.61	1,218,747.67	1,126,462.61
合 计	26,579,883.76	11,228,330.65	26,579,883.76

13. 营业外支出

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	58,759,675.12	18,314,896.00	58,759,675.12
罚赔款及滞纳金	14,470,211.85	1,199,748.07	14,470,211.85
对外捐赠	1,579,600.75	2,814,898.88	1,579,600.75
地方水利建设基金	380,898.78	351,448.59	
诉讼或仲裁赔偿款	151,638.31	165,229.12	151,638.31
其他	1,169,389.71	281,358.93	1,169,389.71
合 计	76,511,414.52	23,127,579.59	76,130,515.74

14. 所得税费用

(1) 明细情况

项 目	本期数	上年同期数
当期所得税费用	101,213,594.67	75,834,532.71
递延所得税费用	-11,051,573.44	-16,525,099.48
合 计	90,162,021.23	59,309,433.23

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	本期数	上年同期数
利润总额	466,473,313.12	545,780,540.65
按母公司适用税率计算的所得税费用	116,618,328.28	136,445,135.16
子公司适用不同税率的影响	5,517,607.44	-7,372,934.01
税收优惠影响	-71,684,976.08	-87,155,576.64

项 目	本期数	上年同期数
调整以前期间所得税的影响	-547,794.81	745,456.29
非应税收入的影响		-2,806,843.94
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,693,655.40	1,439,573.15
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-29,160,848.97	-24,119,923.96
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	85,431,265.51	57,004,598.33
从联营企业取得的税后利润	-21,744,644.70	-14,553,880.33
执行新租赁准则的影响	4,045,232.99	
其他	-1,005,803.83	-316,170.82
所得税费用	90,162,021.23	59,309,433.23

15. 其他综合收益的税后净额

其他综合收益的税后净额详见本财务报表附注五(一)45之说明。

(三) 合并现金流量表项目注释

1. 收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
政府补助(含区补电费补贴)	203,496,579.11	98,488,722.83
利息收入	44,197,515.17	24,688,014.06
其他往来款净额	63,736,679.79	1,218,747.67
收回其他经营性保证金及冻结资金净额	25,900,516.13	69,228,290.75
合 计	337,331,290.20	193,623,775.31

2. 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
付现的期间费用及逾期利息等	159,296,690.28	131,693,104.26
存出保函保证金净增加额		44,010,673.99
支付其他往来款净额及其他经营性保证金、冻结资金净额等	39,689,402.90	40,945,698.26
支付非经常性损失及费用	17,370,840.62	1,646,336.12

项 目	本期数	上年同期数
合 计	216,356,933.80	218,295,812.63

3. 收到其他与投资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
收回对已处置子公司借款	1,316,045,437.94	133,908,039.29
收回其他借款		65,197,466.67
预收电站转让款		25,500,000.00
合 计	1,316,045,437.94	224,605,505.96

4. 支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
退还预收电站转让款项	15,000,000.00	
支付已转让子公司借款	56,413,532.75	
支付合营企业借款（南昌市科能电力有限公司）	2,044,000.00	
支付转让电站相关费用	42,148,519.66	
转出丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	518,527.69	614,879.70
合 计	116,124,580.10	614,879.70

5. 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
收到融资租赁借款	1,137,355,282.86	936,514,121.13
收到上饶经济技术开发区城市建设工程管理有限公司借款		500,000,000.00
收回融资性票据保证金		176,760,000.00
浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)收到少数股东出资款		72,153,212.02
收到项目合作借款		53,000,000.00
收回贷款保证金净额	17,463,997.14	49,878,566.90
收回保理业务保证金		9,884,105.87

项 目	本期数	上年同期数
收回融资租赁业务保证金	15,461,639.09	4,011,968.00
收回短期拆借款保证金	5,202,000.00	
合 计	1,175,482,919.09	1,802,201,973.92

6. 支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
偿还融资租赁借款本息（含手续费）	1,946,239,161.05	2,335,104,194.71
归还上饶经济技术开发区城市建设工程管理有限公司借款	500,000,000.00	
偿还租赁负债及租赁初始直接费用支出	143,854,515.32	
支付融资性票据保证金净额	87,500,000.00	
回购库存股支付的现金	55,356,318.77	
归还已转让子公司及联营企业借款	35,511,097.99	25,897,577.53
归还项目合作借款	34,000,000.00	66,000,000.00
支付其他借款及利息	27,031,250.25	48,446,400.18
担保费	26,040,552.28	21,720,078.27
支付债券发行费用	11,691,132.08	5,774,598.10
支付发行股票发行费用	4,500,000.00	25,562,141.71
支付融资性信用证保证金净额	5,280,000.00	28,012,500.00
银行借款手续费（不含融资租赁业务）	2,995,163.26	3,926,511.50
支付保理业务保证金	971,390.90	
同一控制下企业合并晶科慧能技术服务有限公司支付的款项		10,394,703.10
支付短期拆借款保证金		5,202,000.00
支付浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)少数股东分红款		76,520,309.60
合 计	2,880,970,581.90	2,652,561,014.70

7. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本期数	上年同期数
1) 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	376,311,291.89	486,471,107.42
加: 资产减值准备	37,699,030.25	95,691,804.47
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	913,185,800.90	979,513,400.95
使用权资产折旧	53,450,102.24	
无形资产摊销	11,574,756.83	13,251,813.25
长期待摊费用摊销	14,847,705.19	44,473,330.74
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	-968,184.72	-4,386,416.61
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	35,168,023.73	17,243,640.99
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	807,020,135.30	879,353,796.50
投资损失(收益以“-”号填列)	-134,816,470.94	-137,136,976.35
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-11,051,573.44	-16,525,099.50
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)	-1,563,151.23	-376,152,802.71
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-1,818,228,013.57	709,771,074.69
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	1,082,295,847.30	12,164,109.99
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,364,925,299.73	2,703,732,783.83
2) 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3) 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	3,581,949,067.58	1,626,447,118.04
减: 现金的期初余额	1,626,447,118.04	560,587,464.59
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		

补充资料	本期数	上年同期数
现金及现金等价物净增加额	1,955,501,949.54	1,065,859,653.45

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

项 目	本期数
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	923,105,296.10
其中：江苏旭强新能源科技有限公司	277,617,274.28
横峰县晶科电力有限公司	150,200,000.00
建德晶科光伏发电有限公司	16,506,000.00
缙云县晶科光伏发电有限公司	37,044,000.00
抚州市临川区晶科电力有限公司	7,841,100.00
左云县晶科电力有限公司	190,000,000.00
瑞昌市晶科电力有限公司	4,220,150.00
微山晶科电力有限公司	3,000,000.00
宿州盛步光伏发电有限公司	46,000,000.00
宿州晶海光伏发电有限公司	44,000,000.00
海南澄迈晶科电力有限公司	8,650,000.00
阜阳市晶步光伏电力有限公司	11,240,327.95
聊城市晶科光伏发电有限公司	
台山市盛步电力有限公司	7,465,600.00
横峰县晶洛电力有限公司	98,000,000.00
合肥市晶芯光伏发电有限公司	11,000,000.00
来安县盛步光伏发电有限公司	
贵港市晶科光伏发电有限公司	
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	228,330.41
莱州市晶己光伏发电有限公司	
河池市盛步光伏发电有限公司	
河池市昇能光伏发电有限公司	
河池市晶鸿光伏发电有限公司	
河池市晶能光伏发电有限公司	
西安晶盛光伏发电有限公司	1,500,000.00

项 目	本期数
定边晶科电力有限公司	
大庆市盛步电力有限公司	
横峰县信耀电力有限公司	8,515,000.00
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司	
鄂州市晶能光伏电力有限公司	64,518.00
石首市晶鸿光伏发电有限公司	
太谷县晟景新能源有限公司	
CRISOL ALCORES UNO, S.L.	12,995.46
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	90,152,653.86
其中：江苏旭强新能源科技有限公司	10,144,991.65
横峰县晶科电力有限公司	4,775,117.47
建德晶科光伏发电有限公司	12,523,186.71
缙云县晶科光伏发电有限公司	1,925,941.24
抚州市临川区晶科电力有限公司	2,466,855.75
左云县晶科电力有限公司	20,279,129.25
瑞昌市晶科电力有限公司	1,480,745.83
微山晶科电力有限公司	3,497,021.72
宿州盛步光伏发电有限公司	18,928,936.68
宿州晶海光伏发电有限公司	12,195,645.44
海南澄迈晶科电力有限公司	551,085.90
阜阳市晶步光伏电力有限公司	
聊城市晶科光伏发电有限公司	3,378.05
台山市盛步电力有限公司	179.29
横峰县晶洛电力有限公司	1,329,472.38
合肥市晶芯光伏发电有限公司	
来安县盛步光伏发电有限公司	1,738.89
贵港市晶科光伏发电有限公司	771.62
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	578.87
莱州市晶己光伏发电有限公司	1,578.87

项 目	本期数
河池市盛步光伏发电有限公司	2,879.60
河池市昇能光伏发电有限公司	2,583.33
河池市晶鸿光伏发电有限公司	2,879.60
河池市晶能光伏发电有限公司	1,803.54
西安晶盛光伏发电有限公司	1,543.50
定边晶科电力有限公司	1,096.63
大庆市盛步电力有限公司	1,396.09
横峰县信耀电力有限公司	
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司	3,820.93
鄂州市晶能光伏电力有限公司	
石首市晶鸿光伏发电有限公司	5,194.86
太谷县晟景新能源有限公司	2,491.39
CRISOL ALCORES UNO, S. L.	20,608.78
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	103,165,720.00
其中：肥城市天辰光伏发电有限公司	5,127,000.00
石城县晶科电力有限公司	49,788,720.00
长春市盛步光伏电力有限公司	16,000,000.00
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	18,000,000.00
枞阳县晶能光伏电力有限公司	5,250,000.00
台山市晶科电力有限公司	9,000,000.00
处置子公司收到的现金净额	936,118,362.24

注：2021 年度处置微山晶科电力有限公司、贵港市晶科光伏发电有限公司、莱州市晶己光伏发电有限公司、河池市盛步光伏发电有限公司、河池市昇能光伏发电有限公司、河池市晶鸿光伏发电有限公司、河池市晶能光伏发电有限公司、大庆市盛步电力有限公司、CRISOL ALCORES UNO, S. L. 收到的现金净额-518,527.69 元，在合并现金流量表中列报于支付其他与投资活动有关的现金

2020 年度处置石城县晶科电力有限公司、大安市晶科电力有限公司、沈阳晶步光伏电力有限公司、阜新市晶步太阳能电力有限公司、安丘市晶鸿光伏电力有限公司、青岛步盛光伏电力有限公司收到的现金净额-614,879.70 元，在合并现金流量表中列报于支付其他与投资活动有关的现金

资活动有关的现金

(3) 现金和现金等价物的构成

项 目	期末数	期初数
1) 现金	3,581,949,067.58	1,626,447,118.04
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,581,949,067.58	1,626,447,118.04
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
2) 现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
3) 期末现金及现金等价物余额	3,581,949,067.58	1,626,447,118.04
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及 现金等价物		

(4) 不涉及现金收支的商业汇票背书转让金额

项 目	本期数	上期数
收取的商业汇票金额	895,352,644.11	655,856,291.98
其中：销售收到的票据	607,337,779.33	434,833,791.98
融资租赁借款收到的票据	288,014,864.78	198,522,500.00
预收股权转让款收到的票据		22,500,000.00
小 计	895,352,644.11	655,856,291.98
背书转让的商业汇票金额	509,985,305.99	550,705,025.21
其中：采购商品支付的票据	420,196,694.71	281,851,742.12
其他经营活动支付的票据		8,426,465.60
购建固定资产支付的票据	89,788,611.28	260,426,817.49
小 计	509,985,305.99	550,705,025.21

(5) 现金流量表补充资料的说明

抵押、冻结等对使用有限制或存放在境外、或有潜在回收风险款项的说明

1) 期末银行存款期末余额中有 57,316,360.20 元因质押、冻结或项目托管等原因导致

使用受限，有 2,873,057.12 元系应收定期存单利息，不属于现金及现金等价物。期初银行存款期末余额中有 39,761,781.53 元因质押或冻结等原因导致使用受限，有 199,801.32 元系应收定期存单利息，不属于现金及现金等价物。

2) 其他货币资金受限情况

项 目	期末数	期初数
银行承兑汇票保证金	213,855,044.35	463,880,643.52
贷款保证金	134,092,902.87	159,716,683.89
保函保证金	101,162,717.06	126,257,277.98
信用证保证金	37,500,000.00	32,220,000.00
保险保证金	15,000,000.00	
劳务风险保证金	2,218,495.30	2,211,760.19
保理保证金	1,237,526.90	266,136.00
应收保证金利息	2,245,669.87	3,136,446.16
小 计	507,312,356.35	787,688,947.74

(四) 其他

1. 所有权或使用权受到限制的资产

项 目	期末账面价值	受限原因
货币资金	567,501,773.67	详见本财务报表附注五(一)1(2)之说明
应收账款/合同资产	4,664,493,171.75	用于贷款及融资租赁质押担保
固定资产	8,179,503,351.16	用于贷款及融资租赁抵押担保
在建工程	228,118,920.16	用于贷款及融资租赁抵押担保
无形资产	13,563,292.05	用于公司债券抵押反担保
合 计	13,653,180,508.79	

2. 外币货币性项目

(1) 明细情况

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
货币资金			63,546,891.24

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
其中：美元	7,679,858.65	6.3757	48,964,474.79
欧元	1,988,956.79	7.2197	14,359,671.34
港币	165,055.71	0.8176	134,949.55
日元	1,128,271.00	0.0554	62,506.21
墨西哥比索	18,409.39	0.3116	5,736.37
阿联酋迪拉姆	11,262.59	1.7361	19,552.98
应收账款			3,683,749.41
其中：欧元	510,235.80	7.2197	3,683,749.41
其他应收款			509,130.68
其中：美元	34,085.00	6.3757	217,315.73
欧元	27,867.78	7.2197	201,197.01
墨西哥比索	97,257.50	0.3116	30,305.44
阿联酋迪拉姆	13,000.00	1.7361	22,569.30
新加坡元	8,000.00	4.7179	37,743.20
应付账款			7,622,475.47
其中：美元	463,562.80	6.3757	2,955,537.34
欧元	631,187.53	7.2197	4,556,984.61
阿联酋迪拉姆	2,000.00	1.7361	3,472.20
墨西哥比索	327,647.40	0.3116	102,094.93
港币	4,500.00	0.8176	3,679.20
孟加拉币	9,480.00	0.0746	707.19
合同负债			26,429,901.77
其中：美元	1,880,656.52	6.3757	11,990,501.77
欧元	2,000,000.00	7.2197	14,439,400.00
其他应付款			58,729,813.65
其中：美元	889,340.86	6.3757	5,670,170.52
欧元	7,332,960.42	7.2197	52,941,774.34
港币	55,550.00	0.8176	45,417.68
墨西哥比索	83,844.63	0.3116	26,125.99

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
阿联酋迪拉姆	24,270.00	1.7361	42,135.15
新加坡元	888.10	4.7179	4,189.97
一年内到期的非流动负债			2,245,811.79
其中：欧元	311,067.19	7.2197	2,245,811.79
长期借款			49,497,227.75
其中：欧元	6,855,856.58	7.2197	49,497,227.75

(2) 境外经营实体说明

境外公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	开曼	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER ASIA LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER LATAM LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
ENERGIA SOLAR AHU S. DE R. L. DE C. V	墨西哥	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化，2018年1月1日起将本位币从墨西哥比索变更为美元
ENERGIA SOLAR CAB S. DE R. L. DE C. V	墨西哥	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化，2018年1月1日起将本位币从墨西哥比索变更为美元
ENERGIA SOLAR MAZ S. DE R. L. DE C. V	墨西哥	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化，2018年1月1日起将本位币从墨西哥比索变更为美元
PV ENERGY SAM S. DE R. L. DE C. V	墨西哥	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化，2018年1月1日起将本位币从墨西哥比索变更为美元
LOTAPERA, S. L. U	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER JAPAN KK	日本	日元	日常会计核算均以日元计量
JINKOSOLAR ASIA I LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER SOUTHh EAST ASIA LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
PT. JINKOSOLAR INDONESIA ONE	印度尼西亚	美元	日常会计核算均以美元计量
PT. JINKOSOLAR INDONESIA BUANA	印度尼西亚	美元	日常会计核算均以美元计量
PT. JINKOSOLAR INDONESIA CEMERLANG	印度尼西亚	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER INVESTMENT PTE. LTD.	新加坡	美元	日常会计核算均以美元计量

JINKO POWER AUSTRALIA I PTY LTD	澳大利亚	澳元	日常会计核算均以澳元计量
JINKO POWER SERVICIOS MEXICO, S. DE R. L. DE C. V	墨西哥	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC	阿联酋	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化, 2020年1月1日起将本位币从阿联酋迪拉姆变更为美元
JINKO POWER JORDAN HOLDING LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER JORDAN LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER SPAIN S. L	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKOHOLDING ENERGY GENERATION S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
CRISOL ALCORES, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
THE MAIN SPEED, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
UNIVERSAL REWARD, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
WE ARE SO GOOD, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
GOOD 2 FOLLOW, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
DIFFERENT WINNER, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER MIDDLE EAST HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER DHAFRA HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 1, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 2, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 3, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 4, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 5, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量

3. 政府补助

(1) 明细情况

1) 与资产相关的政府补助

项 目	期初递延收益	本期新增补助	本期摊销	其他减少	期末递延收益	本期摊销列报项目	说明
梅州市节能减排财政政策综合示范城市	4,650,926.38		287,686.20		4,363,240.18	其他收益	梅州市节能减排财政政策综合示范工作领导小组

2015年第一批典型示范项目							办公室，梅市节办函（2015）20号
可再生能源发展专项资金	2,623,393.50		181,601.40		2,441,792.10	其他收益	
2015年南湖区第二批工业发展资金节能项目补助	1,322,780.72		92,725.56		1,230,055.16	其他收益	
分布式光伏发电项目电价补助资金	3,153,182.94		244,550.64		2,908,632.30	其他收益	
节能减排政策补贴款	4,932,874.95		294,500.04		4,638,374.91	其他收益	
小计	16,683,158.49		1,101,063.84		15,582,094.65		

2) 与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助

项目	金额	列报项目	说明
产业发展补助资金	134,807,612.11	其他收益	海宁市袁花镇人民政府，海宁市袁花镇新市镇投资开发有限公司，海政发〔2019〕42号
省级以下地方政府对新能源电费补贴	27,646,628.22	其他收益	
企业发展资金	16,930,000.00	其他收益	鹤山区财政局
企业发展资金	6,066,700.00	其他收益	横峰县人民政府，横府办抄字〔2021〕351号
静安区财政扶持资金-稳定就业	910,000.00	其他收益	静安区投资办
土地使用税返还	579,212.08	其他收益	大庆市大同区经济和发展改革局
静安区财政扶持资金-房租补贴	270,000.00	其他收益	静安区投资办
“小升规”工业企业奖补资金	100,000.00	其他收益	平定县财政局，平财企〔2021〕100号
“小升规”工业企业奖补资金	100,000.00	其他收益	磴口县财政局，内经信投规字〔2019〕122号
横峰财政局专利奖励费	60,000.00	其他收益	上饶市市场监督管理局，饶市管字〔2021〕15号
增值税进项加计抵扣	57,391.88	其他收益	《财政部 税务总局 海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》(财政部 税务总局 海关总署公告2019年第39号)
工业企业发展资金	50,000.00	其他收益	宝应县柳堡镇人民政府，柳委发〔2021〕27号
“小升规”工业企业奖补资金	50,000.00	其他收益	芮城县财政局，芮财建〔2021〕

			26号
新增规模以上工业企业奖补	50,000.00	其他收益	
政府产业引导资金	45,909.80	其他收益	古县渡镇人民政府
“小升规”工业企业奖补资金	30,000.00	其他收益	新泰市工业和信息化局
增值税返还	25,000.00	其他收益	
稳岗补贴	17,482.74	其他收益	
失保基金培训补贴	4,200.00	其他收益	
安全标准生产政府补助	4,000.00	其他收益	
2019年残疾职工超比例奖励	3,122.40	其他收益	
政府扶持纳税奖励	931.84	其他收益	
小计	187,808,191.07		

(2) 本期计入当期损益的政府补助金额为 188,909,254.91 元。

六、合并范围的变更

(一) 处置子公司

单次处置对子公司投资即丧失控制权

1. 明细情况

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
横峰县晶科电力有限公司	176,000,000.00	100.00	股权转让	2021年1月13日	完成工商变更	-12,207,043.33
缙云县晶科光伏发电有限公司	41,160,000.00	70.00	股权转让	2021年1月7日	完成工商变更	994,435.07
建德晶科光伏发电有限公司	18,340,000.00	70.00	股权转让	2021年1月8日	完成工商变更	-5,633,226.50
澄迈尚启太阳能发电有限公司[注1]	17,300,000.00	100.00	股权转让	2021年2月5日	完成工商变更	-2,532,093.47
瑞昌市晶科电力有限公司	8,440,300.00	70.00	股权转让	2021年3月4日	完成工商变更	-29,337,219.28
抚州市临川区晶科电力有限公司	15,682,200.00	70.00	股权转让	2021年3月4日	完成工商变更	-14,531,141.52
江苏旭强新能源科技有限公司	277,617,274.28	100.00	股权转让	2021年6月17日	完成工商变更	51,231,862.66

左云县晶科电力有限公司	190,000,000.00	100.00	股权转让	2021年7月19日	完成工商变更	105,725,670.34
宿州盛步光伏发电有限公司	44,000,000.00	100.00	股权转让	2021年9月8日	完成工商变更	507,376.47
宿州晶海光伏发电有限公司	56,000,000.00	100.00	股权转让	2021年9月8日	完成工商变更	2,044,227.01
微山晶科电力有限公司	3,000,000.00	100.00	股权转让	2021年10月26日	完成工商变更	-35,601,716.30
台山市盛步电力有限公司	7,465,600.00	100.00	股权转让	2021年2月5日	完成工商变更	7,472,910.71
西安晶盛光伏发电有限公司	1,500,000.00	100.00	股权转让	2021年2月24日	完成工商变更	1,229,059.35
定边晶科电力有限公司		100.00	股权转让	2021年2月24日	完成工商变更	
汤阴县晶鸿光伏发电有限公司	228,330.41	100.00	股权转让	2021年3月31日	完成工商变更	-634,320.33
禹州市晶能光伏发电有限公司		100.00	股权转让	2021年3月31日	完成工商变更	
鄂州市晶能光伏发电有限公司	19,000,000.00	100.00	股权转让	2021年5月7日	[注2]	-300,815.72
石首市晶鸿光伏发电有限公司		100.00	股权转让			
阜阳市晶步光伏发电有限公司	18,000,000.00	100.00	股权转让	2021年6月28日	完成工商变更	9,927,919.66
聊城市晶科光伏发电有限公司		100.00	股权转让	2021年6月28日	完成工商变更	
合肥市晶芯光伏发电有限公司	22,000,000.00	100.00	股权转让	2021年6月29日	完成工商变更	19,208,840.63
来安县盛步光伏发电有限公司		100.00	股权转让	2021年6月29日	完成工商变更	
营口市晶步光伏发电有限公司	3,000,000.00	100.00	股权转让	2021年8月6日	完成工商变更	递延收益[注3]
太谷县晟景新能源有限公司		100.00	股权转让	2021年8月6日	完成工商变更	
横峰县信耀电力有限公司	9,000,000.00	100.00	股权转让	2021年10月26日	[注4]	6,390,348.58
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司		100.00	股权转让	2021年10月26日		
钦州市晶能光伏发电有限公司		100.00	股权转让	2021年12月22日	[注5]	-202,803.23
贵港市晶科光伏发电有限公司			股权转让	2021年12月22日		
河池市盛步光伏发电有限公司		100.00	股权转让	2021年12月22日	[注6]	-71,977.77

河池市昇能光伏发电有限公司			股权转让	2021年12月22日		
河池市晶鸿光伏发电有限公司		100.00	股权转让	2021年12月22日	[注7]	-96,760.93
河池市晶能光伏发电有限公司			股权转让	2021年12月22日		
横峰县晶洛电力有限公司	98,000,000.00	100.00	股权转让	2021年12月24日	完成工商变更	-572,736.44
莱州市晶悦光伏发电有限公司		100.00	股权转让	2021年12月29日	[注8]	421.13
莱州市晶己光伏发电有限公司			股权转让	2021年12月29日		
大庆市盛步电力有限公司		1.00	协议约定	2021年6月18日	[注9]	67,270.51
阜新市盛步太阳能发电有限公司			协议约定	2021年6月18日		
CRISOL ALCORES UNO, S.L.	12,995.46	60.00	股权转让	2021年12月29日	股转协议签订	18,592.59
台山市晶科电力有限公司		60,000,000.00	股权转让	2020年12月28日	完成工商变更	11,167,300.00 [注10]
开平市晶科电力有限公司			股权转让	2020年12月28日	完成工商变更	
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司		40,000,000.00	股权转让	2020年12月22日	完成工商变更	37,965,533.46 [注11]
抚顺市晶能太阳能发电有限公司			股权转让	2020年12月22日	完成工商变更	

(续上表)

子公司名称	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转入投资损益的金额
横峰县晶科电力有限公司						
缙云县晶科光伏发电有限公司	30.00%	16,084,279.29	18,226,452.94	2,142,173.65	参照转让价	
建德晶科光伏发电有限公司	30.00%	9,135,131.27	8,150,808.36	-984,322.91	参照转让价	
澄迈尚启太阳能发电有限公司						
瑞昌市晶科电力有限公司	30.00%	15,420,458.17	3,617,271.43	-11,803,186.74	参照转让价	
抚州市临川区晶科电力有限公司	30.00%	12,324,391.41	6,720,942.86	-5,603,448.55	参照转让价	

江苏旭强新能源 科技有限公司						
左云县晶科电力 有限公司						
宿州盛步光伏发 电有限公司						
宿州晶海光伏发 电有限公司						
微山晶科电力有 限公司						
台山市盛步电力 有限公司						
西安晶盛光伏发 电有限公司						
定边晶科电力有 限公司						
汤阴县晶鸿光伏 电力有限公司						
禹州市晶能光伏 发电有限公司						
鄂州市晶能光伏 电力有限公司						
石首市晶鸿光伏 发电有限公司						
阜阳市晶步光伏 电力有限公司						
聊城市晶科光伏 发电有限公司						
合肥市晶芯光伏 发电有限公司						
来安县盛步光伏 发电有限公司						
营口市晶步光伏 电力有限公司						
太谷县晟景新能 源有限公司						
横峰县信耀电力 有限公司						
贵州平塘县盛步 光伏发电有限公 司						
钦州市晶能光伏 发电有限公司						

贵港市晶科光伏发电有限公司						
河池市盛步光伏发电有限公司						
河池市昇能光伏发电有限公司						
河池市晶鸿光伏发电有限公司						
河池市晶能光伏发电有限公司						
横峰县晶洛电力有限公司						
莱州市晶悦光伏发电有限公司						
莱州市晶己光伏发电有限公司						
CRISOL ALCORES UNO, S.L.						
台山市晶科电力有限公司						
开平市晶科电力有限公司						
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司						
抚顺市晶能太阳能发电有限公司						

[注 1] 系原海南澄迈晶科电力有限公司，2021 年 2 月 22 日更名为澄迈尚启太阳能发电有限公司，下同

[注 2] 2020 年 11 月 23 日，晶科电力有限公司子公司上海晶科光伏电力有限公司与上海阳兴新能源科技有限公司签订《关于购买和出售鄂州市晶能光伏电力有限公司 100% 股权之股权转让协议》，上海阳兴新能源科技有限公司通过收购鄂州市晶能光伏电力有限公司 100% 股权进而持有晶鸿光伏石首横沟市 70MW 农光互补光伏发电项目，股权转让价格 21,000,000.00 元（2021 年补充协议变更为 19,000,000.00 元）。鄂州市晶能光伏电力有限公司已于 2020 年 12 月 25 日办妥工商变更登记手续。

2020 年 11 月 23 日，公司子公司鄱阳县晶科工程有限公司与上海阳兴新能源科技有限公司签订《关于购买和出售鹤壁市晶科光伏电力有限公司 100% 股权之股权转让协议》，上海阳兴新能源科技有限公司通过收购鹤壁市晶科光伏电力有限公司 100% 股权进而持有蕲春英大新能源有限公司 100MW 渔光互补光伏电站项目，股权转让价格 30,000,000.00 元。鹤壁市

晶科光伏电力有限公司已于 2020 年 12 月 25 日办妥工商变更登记手续。

截至 2020 年度财务报表批准对外报出日，因蕲春英大新能源有限公司 100MW 渔光互补光伏电站项目土地租赁问题办理具有不确定性，上海阳兴新能源科技有限公司可能不再收购上述两个电站项目，公司已收到的股权转让款存在退回的可能。因此 2020 年度公司仍将上述公司纳入合并财务报表范围。

2021 年 5 月 7 日，上海阳兴新能源科技有限公司向本公司子公司上海晶科光伏电力有限公司出具《说明函》，鉴于上海晶科光伏电力有限公司已履行完成《关于购买和出售鄂州市晶能光伏电力有限公司 100%股权之股权转让协议》项下的主要义务，上海阳兴新能源科技有限公司承诺不会向上海晶科光伏电力有限公司及其关联方主张回购鄂州市晶能光伏电力有限公司股权。因此自 2021 年 5 月 7 日起，不再将鄂州市晶能光伏电力有限公司及其子公司石首市晶鸿光伏发电有限公司纳入合并财务报表范围。

2021 年 5 月 14 日，上海阳兴新能源科技有限公司与鄱阳县晶科工程有限公司签订《股权转让协议之补充协议》，蕲春英大新能源有限公司 100MW 渔光互补光伏电站项目因土地交付等客观原因无法实施，经各方协商一致，解除原签订的《关于购买和出售鹤壁市晶科光伏电力有限公司 100%股权之股权转让协议》，并由上海阳兴新能源科技有限公司将受让的鹤壁市晶科光伏电力有限公司股权转回至鄱阳县晶科工程有限公司，鄱阳县晶科工程有限公司退还已收到的股权转让价款。2021 年 5 月 20 日，双方办妥股权回购的工商变更登记手续

[注 3]2021 年 7 月 26 日，晶科电力有限公司之子公司上海晶科光伏电力有限公司与晋中市鑫都新能源科技有限公司签订《关于购买和出售营口市晶步光伏电力有限公司 100%股权之股权转让协议》，上海晶科光伏电力有限公司将其所持营口市晶步光伏电力有限公司（营口市晶步光伏电力有限公司通过持有太谷县晟景新能源有限公司 100%的股权，从而拥有晋中市太谷县晟景新能源 3 万千瓦光伏发电项目）100%的股权转让给晋中市鑫都新能源科技有限公司，股权转让价格 3,000,000.00 元。营口市晶步光伏电力有限公司于 2021 年 8 月 6 日办妥工商变更登记手续，完成股权交割。但因晋中市鑫都新能源科技有限公司尚未支付股权转让款，上海晶科光伏电力有限公司已于 2021 年 9 月 26 日向上饶仲裁委员会提起仲裁申请，要求依法裁决晋中市鑫都新能源科技有限公司支付股权转让款及逾期付款违约金，鉴于上述股权转让价款收回具有不确定性，因此本期公司丧失对上述两家公司的控制权，但未确认相关的股权转让收益。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 7,730.15 元列报于递延收益

[注 4] 2021 年 10 月 11 日，公司子公司鄱阳县晶科工程有限公司与重庆胜天渝顺光伏

科技有限公司签订《关于横峰县信耀电力有限公司之股权转让合同》，鄱阳县晶科工程有限公司将其所持横峰县信耀电力有限公司（横峰县信耀电力有限公司通过持有贵州平塘县盛步光伏发电有限公司 100%的股权，从而拥有平塘县甲茶 100MW 农业光伏电站项目）100%的股权转让给重庆胜天渝顺光伏科技有限公司，股权转让价格 15,000,000.00 元（后根据补充协议，鉴于鄱阳县晶科工程有限公司协助办理的手续减少，股权转让价格变更为 9,000,000.00 元）。双方约定股权交割日为首次股权转让（50%股权）事项完成工商变更登记手续之日，首次股权转让及变更登记的同时，鄱阳县晶科工程有限公司负责将横峰县信耀电力有限公司及贵州平塘县盛步光伏发电有限公司的管理权移交给重庆胜天渝顺光伏科技有限公司，在管理权转移后，鄱阳县晶科工程有限公司在剩余持股期间无任何股东出资义务及资金支持义务。横峰县信耀电力有限公司于 2021 年 10 月 26 日办妥 50%股权变更登记手续，于 2021 年 12 月 29 日，办妥剩余 50%股权工商变更登记手续。因此公司在完成 50%股权转让后即不再将横峰县信耀电力有限公司纳入合并财务报表范围

[注 5]2021 年 12 月 3 日，公司子公司晶科电力有限公司、晶科电力有限公司之子公司广东晶科电力科技有限公司与宁夏唐宁新能源有限公司签订《股权转让协议》，晶科电力有限公司、广东晶科电力科技有限公司分别将其所持钦州市晶能光伏发电有限公司（钦州市晶能光伏发电有限公司通过持有贵港市晶科光伏发电有限公司 100%股权，从而拥有贵港市石卡镇 150MW 光伏电站项目）90%、10%的股权转让给宁夏唐宁新能源有限公司，股权转让价格 0 元，几方约定，钦州市晶能光伏发电有限公司 50%股权转让工商变更登记之日为股权交割日，在股权交割日后，晶科电力有限公司、广东晶科电力科技有限公司将钦州市晶能光伏发电有限公司、贵港市晶科光伏发电有限公司的公章等资料，以及贵港市晶科光伏发电有限公司的项目全部手续资料等移交给宁夏唐宁新能源有限公司，以使宁夏唐宁新能源有限公司完全控制钦州市晶能光伏发电有限公司、贵港市晶科光伏发电有限公司。2021 年 12 月 22 日，钦州市晶能光伏发电有限公司完成 50%股权转让的工商变更登记手续，同时晶科电力有限公司将其持有钦州市晶能光伏发电有限公司剩余 50%的股权质押给宁夏唐宁新能源有限公司指定的第三方西安西电新能源有限公司，双方约定在本公司收讫手续办理服务协议项下全部服务费、且贵港市石卡镇 150MW 光伏电站项目并网后 15 个工作日内，解除剩余 50%股权的质押登记，晶科电力有限公司再将剩余 50%的股权以 0 元的价格转让给宁夏唐宁新能源有限公司或其指定主体。同时宁夏唐宁新能源有限公司承诺在晶科电力有限公司仍持有 50%股权期间，免除晶科电力有限公司出资义务、资金支持义务及担保义务。因此公司在完成 50%股权转让后即不再将钦州市晶能光伏发电有限公司纳入合并财务报表范围

[注 6]2021 年 12 月 3 日，公司子公司晶科电力有限公司、晶科电力有限公司之子公司广东晶科电力科技有限公司与宁夏唐宁新能源有限公司签订《股权转让协议》，晶科电力有限公司、广东晶科电力科技有限公司分别将其所持河池市盛步光伏发电有限公司（河池市盛步光伏发电有限公司通过持有河池市昇能光伏发电有限公司 100%股权，从而拥有宜州区安马乡 100MW 农光互补光伏发电项目）90%、10%的股权转让给宁夏唐宁新能源有限公司，股权转让价格 0 元，几方约定，河池市盛步光伏发电有限公司 50%股权转让工商变更登记之日为股权交割日，在股权交割日后，晶科电力有限公司、广东晶科电力科技有限公司将河池市盛步光伏发电有限公司、河池市昇能光伏发电有限公司的公章等资料，以及河池市昇能光伏发电有限公司的项目全部手续资料等移交给宁夏唐宁新能源有限公司，以使宁夏唐宁新能源有限公司完全控制河池市盛步光伏发电有限公司、河池市昇能光伏发电有限公司。2021 年 12 月 22 日，河池市盛步光伏发电有限公司完成 50%股权转让的工商变更登记手续，同时晶科电力有限公司将其持有河池市盛步光伏发电有限公司剩余 50%的股权质押给宁夏唐宁新能源有限公司指定的第三方西安西电新能源有限公司，双方约定在本公司收讫手续办理服务协议项下全部服务费、且宜州区安马乡 100MW 农光互补光伏发电项目并网后 15 个工作日内，解除剩余 50%股权的质押登记，晶科电力有限公司再将剩余 50%的股权以 0 元的价格转让给宁夏唐宁新能源有限公司或其指定主体。同时宁夏唐宁新能源有限公司承诺在晶科电力有限公司仍持有 50%股权期间，免除晶科电力有限公司出资义务、资金支持义务及担保义务。因此公司在完成 50%股权转让后即不再将河池市盛步光伏发电有限公司纳入合并财务报表范围

[注 7]2021 年 12 月 3 日，公司子公司晶科电力有限公司、晶科电力有限公司之子公司广东晶科电力科技有限公司与宁夏唐宁新能源有限公司签订《股权转让协议》，晶科电力有限公司、广东晶科电力科技有限公司分别将其所持河池市晶鸿光伏发电有限公司（河池市晶鸿光伏发电有限公司通过持有河池市晶能光伏发电有限公司 100%股权，从而拥有宜州区祥贝乡 150MW 农光互补光伏项目）90%、10%的股权转让给宁夏唐宁新能源有限公司，股权转让价格 0 元，几方约定，河池市晶鸿光伏发电有限公司 50%股权转让工商变更登记之日为股权交割日，在股权交割日后，晶科电力有限公司、广东晶科电力科技有限公司将河池市晶鸿光伏发电有限公司、河池市晶能光伏发电有限公司的公章等资料，以及河池市晶能光伏发电有限公司的项目全部手续资料等移交给宁夏唐宁新能源有限公司，以使宁夏唐宁新能源有限公司完全控制河池市晶鸿光伏发电有限公司、河池市晶能光伏发电有限公司。2021 年 12 月 22 日，河池市晶鸿光伏发电有限公司完成 50%股权转让的工商变更登记手续，同时晶科电力

有限公司将其持有河池市晶鸿光伏发电有限公司剩余 50%的股权质押给宁夏唐宁新能源有限公司指定的第三方西安西电新能源有限公司,双方约定在本公司收讫手续办理服务协议项下全部服务费、且宜州区祥贝乡 150MW 农光互补光伏项目并网后 15 个工作日内,解除剩余 50%股权的质押登记,晶科电力有限公司再将剩余 50%的股权以 0 元的价格转让给宁夏唐宁新能源有限公司或其指定主体。同时宁夏唐宁新能源有限公司承诺在晶科电力有限公司仍持有 50%股权期间,免除晶科电力有限公司出资义务、资金支持义务及担保义务。因此公司在完成 50%股权转让后即不再将河池市晶能光伏发电有限公司纳入合并财务报表范围

[注 8]2021 年 12 月 27 日,公司子公司晶科电力有限公司、晶科电力有限公司之子公司南京晶科电力有限公司与华荣科技股份有限公司签订《股权转让协议》,晶科电力有限公司、南京晶科电力有限公司分别将其所持莱州市晶悦光伏发电有限公司(莱州市晶悦光伏发电有限公司通过持有莱州市晶己光伏发电有限公司 100%股权,从而拥有莱州市 200MW 光伏渔业立体发展休闲旅游示范项目)90%、10%的股权转让给华荣科技股份有限公司,股权转让价格 0 元,几方约定,莱州市晶悦光伏发电有限公司 70%股权转让工商变更登记之日为股权交割日。2021 年 12 月 29 日,莱州市晶悦光伏发电有限公司完成 70%股权转让的工商变更登记手续,同时晶科电力有限公司将其持有莱州市晶悦光伏发电有限公司剩余 30%的股权质押给华荣科技股份有限公司,双方约定在本公司收讫手续办理服务协议项下全部服务费后,解除剩余 30%股权的质押登记,晶科电力有限公司再将剩余 30%的股权以 0 元的价格转让给华荣科技股份有限公司或其指定主体。同时华荣科技股份有限公司承诺在晶科电力有限公司仍持有 30%股权期间,免除晶科电力有限公司出资义务、资金支持义务及担保义务。因此公司在完成 50%股权转让后即不再将莱州市晶悦光伏发电有限公司纳入合并财务报表范围

[注 9]2021 年 6 月 12 日,本公司子公司鄱阳晶科工程有限公司与天津仁汇新能源科技有限公司签订的《增资合作协议》,将大庆市盛步电力有限公司注册资本从 2,000 万元增至 3,333 万元,由天津仁汇新能源科技有限公司认缴新增出资额 1,333 万元,占注册资本的 39.994%,增资后鄱阳晶科工程有限公司持有大庆市盛步电力有限公司的股权变更为 60.006%。大庆市盛步电力有限公司通过持有阜新市盛步太阳能发电有限公司 100%的股权从而拥有阜新市 2020 年度光伏发电项目阜新盛步 100MW 光伏发电项目。

2021 年 6 月 12 日,鄱阳晶科工程有限公司、天津仁汇新能源科技有限公司及大庆市盛步电力有限公司签订《增资合作协议之补充协议》:各方一致确认,自引进战略投资人天津仁汇新能源科技有限公司且其增资获得增发的 40%股权并完成工商变更登记之日起,鄱阳晶科工程有限公司将其持有大庆市盛步电力有限公司 60%股权对应的股东会表决权不可撤销

地授权委托并让渡给天津仁汇新能源科技有限公司行使。自增资日起，天津仁汇新能源科技有限公司享有大庆市盛步电力有限公司 100%的股东权利且完全实现对大庆市盛步电力有限公司进行独立的经营管理。自增资日起，大庆市盛步电力有限公司 100%的股东权利由天津仁汇新能源科技有限公司独自享有，鄱阳晶科工程有限公司不再享有大庆市盛步电力有限公司的表决权、分红权、剩余财产分配权等股东权利，不参与大庆市盛步电力有限公司的经营管理，未来大庆市盛步电力有限公司存续期间的经营以及经营所产生的一切收益或损失均与鄱阳晶科工程有限公司无关。各方一致同意，阜新盛步项目并网投产 10 个工作日内，鄱阳晶科工程有限公司无条件配合将所持有的 60%股权转让给天津仁汇新能源科技有限公司。同时，鄱阳晶科工程有限公司将仍持有大庆市盛步电力有限公司 60.006%的股权质押给天津仁汇新能源科技有限公司。

双方于 2021 年 6 月 18 日办妥增资的工商变更登记手续，基于上述原因，自 2021 年 6 月 18 日起，公司不再将大庆市盛步电力有限公司及其子公司阜新市盛步太阳能发电有限公司纳入合并财务报表范围

[注 10] 2020 年 12 月 25 日，晶科电力有限公司之子公司上海晶科光伏电力有限公司与天津富欢企业管理咨询有限公司签订《关于台山市晶科电力有限公司 100%股权股权转让协议》，天津富欢企业管理咨询有限公司通过收购台山市晶科电力有限公司 100%股权进而持有开平市晶科电力有限公司拥有的晶科电力开平市蚬冈镇 100MW 农光互补综合利用示范项目（一期）和晶科电力开平市蚬冈镇 50MW 渔光互补综合利用示范项目（二期），股权转让价格共计 60,000,000.00 元。台山市晶科电力有限公司于 2020 年 12 月 28 日办妥工商变更登记手续，完成股权交割及权利交接，本期开平市蚬冈镇 50MW 渔光互补综合利用示范项目（二期）已办妥土地租赁、电网接入批复及项目备案等相关事宜，公司将处置价款与处置该部分投资对应的合并财务报表层面享有该子公司二期项目对应净资产份额的差额 11,167,300.00 元确认投资收益

[注 11] 2020 年 12 月 22 日，晶科电力有限公司之子公司上海晶芯电力有限公司与华荣科技股份有限公司签订《关于沈阳市鸿步太阳能发电有限公司 100%股权股权转让协议》，华荣科技股份有限公司通过收购沈阳市鸿步太阳能发电有限公司 100%股权进而持有抚顺市晶能太阳能发电有限公司辽宁省抚顺市望花区西舍场 100MW 光伏发电项目，股权转让价格 40,000,000.00 元。沈阳市鸿步太阳能发电有限公司于 2020 年 12 月 22 日办妥工商变更登记手续，完成股权交割及权利交接，本期抚顺市晶能太阳能发电有限公司辽宁省抚顺市望花区西舍场 100MW 光伏发电项目办妥土地租赁及电网接入批复等相关事宜，公司将处置价款与

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 37,965,533.46 元确认投资收益

2. 其他说明

(1) 2020 年 11 月 25 日，国投电力控股股份有限公司、江西赣能股份有限公司与公司子公司晶科电力有限公司及横峰县晶科电力有限公司签订《股权购买协议》，晶科电力有限公司将其所持横峰县晶科电力有限公司 90%、10%的股权分别以 158,400,000.00 元、17,600,000.00 元的价格转让给国投电力控股股份有限公司、江西赣能股份有限公司，横峰县晶科电力有限公司于 2021 年 1 月 13 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续，故自 2021 年 1 月 13 日起，晶科电力有限公司丧失对横峰县晶科电力有限公司的控制权，不再将其纳入合并财务报表范围。截至 2021 年 12 月 31 日，晶科电力有限公司已收到股权转让款 150,200,000.00 元，其余股权转让款 25,800,000.00 元尚未收到。

(2) 2020 年 11 月 23 日，公司子公司晶科电力有限公司与国家电投集团浙江新能源有限公司签订《缙云县晶科光伏发电有限公司股权转让协议》，晶科电力有限公司将其所持缙云县晶科光伏发电有限公司 70%的股权以 41,160,000.00 元的价格转让给国家电投集团浙江新能源有限公司，缙云县晶科光伏发电有限公司于 2021 年 1 月 7 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续，故自 2021 年 1 月 7 日起，晶科电力有限公司丧失对缙云县晶科光伏发电有限公司的控制权，不再将其纳入合并财务报表范围，改按权益法进行核算。截至 2021 年 12 月 31 日，晶科电力有限公司已收到股权转让款 37,044,000.00 元，其余股权转让款 4,116,000.00 元尚未收到。

(3) 2020 年 12 月 21 日，公司子公司晶科电力有限公司与国家电投集团浙江新能源有限公司签订《建德晶科光伏发电有限公司股权转让协议》，晶科电力有限公司将其所持建德晶科光伏发电有限公司 70%的股权以 18,340,000.00 元的价格转让给国家电投集团浙江新能源有限公司，建德晶科光伏发电有限公司于 2021 年 1 月 8 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续，故自 2021 年 1 月 8 日起，晶科电力有限公司丧失对建德晶科光伏发电有限公司的控制权，不再将其纳入合并财务报表范围，改按权益法进行核算。截至 2021 年 12 月 31 日，晶科电力有限公司已收到股权转让款 16,506,000.00 元，其余股权转让款 1,834,000.00 元尚未收到。

(4) 2021 年 1 月 10 日，公司子公司晶科电力有限公司与南通尚启新能源科技有限公司、徐健华签订《关于收购海南澄迈晶科电力有限公司 100%股权之股权购买协议》，晶科电力有限公司将其所持澄迈尚启太阳能发电有限公司 99%、1%的股权分别以 17,200,000.00 元、

100,000.00 元的价格转让给南通尚启新能源科技有限公司、徐健华，澄迈尚启太阳能发电有限公司于 2021 年 2 月 5 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续，故自 2021 年 2 月 5 日起，晶科电力有限公司丧失对澄迈尚启太阳能发电有限公司的控制权，不再将其纳入合并财务报表范围。截至 2021 年 12 月 31 日，晶科电力有限公司已收到股权转让款 8,650,000.00 元，其余股权转让款 8,650,000.00 元尚未收到。

(5) 2021 年 1 月 13 日，公司子公司晶科电力有限公司与国家电投集团江西电力有限公司签订《瑞昌市晶科电力有限公司股权收购协议》，晶科电力有限公司将其所持瑞昌市晶科电力有限公司 70%的股权以 8,440,300.00 元的价格转让给国家电投集团江西电力有限公司，瑞昌市晶科电力有限公司于 2021 年 3 月 4 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续，故自 2021 年 3 月 4 日起，晶科电力有限公司丧失对瑞昌市晶科电力有限公司的控制权，不再将其纳入合并财务报表范围，改按权益法进行核算。截至 2021 年 12 月 31 日，晶科电力有限公司已收到股权转让款 4,220,150.00 元，其余股权转让款 4,220,150.00 元尚未收到。

(6) 2021 年 1 月 13 日，公司子公司晶科电力有限公司与国家电投集团江西电力有限公司签订《抚州市临川区晶科电力有限公司股权收购协议》，晶科电力有限公司将其所持抚州市临川区晶科电力有限公司 70%的股权以 15,682,200.00 元的价格转让给国家电投集团江西电力有限公司，抚州市临川区晶科电力有限公司于 2021 年 3 月 4 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续，故自 2021 年 3 月 4 日起，晶科电力有限公司丧失对抚州市临川区晶科电力有限公司的控制权，不再将其纳入合并财务报表范围，改按权益法进行核算。截至 2021 年 12 月 31 日，晶科电力有限公司已收到股权转让款 7,841,100.00 元，其余股权转让款 7,841,100.00 元尚未收到。

(7) 2021 年 6 月 10 日，公司子公司晶科电力有限公司与湖北能源集团新能源发展有限公司签订《江苏旭强新能源科技有限公司股权转让协议》，晶科电力有限公司将其所持江苏旭强新能源科技有限公司 100%的股权以 277,617,274.28 元的价格转让给湖北能源集团新能源发展有限公司，江苏旭强新能源科技有限公司于 2021 年 6 月 17 日办妥上述股权转让的工商变更登记手续，故自 2021 年 6 月 17 日起，晶科电力有限公司丧失对江苏旭强新能源科技有限公司的控制权，不再将其纳入合并财务报表范围。截至 2021 年 12 月 31 日，晶科电力有限公司已收到全部股权转让款 277,617,274.28 元。

(8) 2021 年 6 月 10 日，公司子公司晶科电力有限公司与湖北能源集团新能源发展有限公司签订《左云县晶科电力有限公司股权转让协议》，晶科电力有限公司将其所持左云县晶科电力有限公司 100%的股权以 190,000,000.00 元的价格转让给湖北能源集团新能源发展有

限公司,左云县晶科电力有限公司于 2021 年 7 月 19 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续,故自 2021 年 7 月 19 日起,晶科电力有限公司丧失对左云县晶科电力有限公司的控制权,不再将其纳入合并财务报表范围。截至 2021 年 12 月 31 日,晶科电力有限公司已收到全部股权转让款 190,000,000.00 元。

(9) 2021 年 8 月 25 日,公司子公司晶科电力有限公司与湖北能源集团新能源发展有限公司签订《宿州盛步光伏发电有限公司股权转让协议》,晶科电力有限公司将其所持宿州盛步光伏发电有限公司 100%的股权以 44,000,000.00 元的价格转让给湖北能源集团新能源发展有限公司,宿州盛步光伏发电有限公司于 2021 年 9 月 8 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续,故自 2021 年 9 月 8 日起,晶科电力有限公司丧失对宿州盛步光伏发电有限公司的控制权,不再将其纳入合并财务报表范围。截至 2021 年 12 月 31 日,晶科电力有限公司已收到全部股权转让款 44,000,000.00 元。

(10) 2021 年 8 月 25 日,公司子公司晶科电力有限公司与湖北能源集团新能源发展有限公司签订《宿州晶海光伏发电有限公司股权转让协议》,晶科电力有限公司将其所持宿州晶海光伏发电有限公司 100%的股权以 56,000,000.00 元的价格转让给湖北能源集团新能源发展有限公司,宿州晶海光伏发电有限公司于 2021 年 9 月 8 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续,故自 2021 年 9 月 8 日起,晶科电力有限公司丧失对宿州晶海光伏发电有限公司的控制权,不再将其纳入合并财务报表范围。截至 2021 年 12 月 31 日,晶科电力有限公司已收到股权转让款 46,000,000.00 元,其余股权转让款 10,000,000.00 元尚未收到。

(11) 2021 年 8 月 13 日,公司子公司晶科电力有限公司与湖北能源集团新能源发展有限公司签订《微山晶科电力有限公司股权转让协议》,晶科电力有限公司将其所持微山晶科电力有限公司 100%的股权以 3,000,000.00 元的价格转让给湖北能源集团新能源发展有限公司,微山晶科电力有限公司于 2021 年 10 月 26 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续,故自 2021 年 10 月 26 日起,晶科电力有限公司丧失对微山晶科电力有限公司的控制权,不再将其纳入合并财务报表范围。截至 2021 年 12 月 31 日,晶科电力有限公司已收到全部股权转让款 3,000,000.00 元。

(12) 2021 年 1 月 21 日,公司子公司晶科电力有限公司与南通尚启新能源科技有限公司签订《关于购买和出售台山市盛步电力有限公司 100%股权之股权转让协议》,晶科电力有限公司将其所持台山市盛步电力有限公司 100%的股权以 7,465,600.00 元的价格转让给南通尚启新能源科技有限公司,台山市盛步电力有限公司于 2021 年 2 月 5 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续,故自 2021 年 2 月 5 日起,晶科电力有限公司丧失对南通尚启新

能源科技有限公司的控制权，不再将其纳入合并财务报表范围。截至 2021 年 12 月 31 日，晶科电力有限公司已收到全部股权转让款 7,465,600.00 元。

(13) 2021 年 1 月 16 日，公司子公司上海晶芯电力有限公司与河南省蚂蚁绿点新能源有限公司签订《关于购买和出售西安晶盛光伏发电有限公司 100%股权之股权转让协议》，上海晶芯电力有限公司将其所持西安晶盛光伏发电有限公司 100%的股权（认缴出资额 100 万元，实缴出资 766,000.00 元）及西安晶盛光伏发电有限公司 100%控股子公司定边晶科电力有限公司 100%股权（认缴出资额 5,000 万元，尚未实际出资）转让给河南省蚂蚁绿点新能源有限公司，转让价格 1,500,000.00 元。西安晶盛光伏发电有限公司于 2021 年 2 月 24 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续，故自 2021 年 2 月 24 日起，上海晶芯电力有限公司不再持有西安晶盛光伏发电有限公司及定边晶科电力有限公司股权，不再将其纳入合并财务报表范围。截至 2021 年 12 月 31 日，上海晶芯电力有限公司已收到全部股权转让款 1,500,000.00 元。

(14) 2021 年 3 月 30 日，公司子公司晶科电力有限公司、郑州市盛步光伏电力有限公司与上海星熠新能源科技有限公司签订《股权转让协议》，晶科电力有限公司、郑州市盛步光伏电力有限公司分别将其所持汤阴县晶鸿光伏电力有限公司 90%、10%的股权（认缴出资额共 100 万元，实缴出资 771,999.00 元）及汤阴县晶鸿光伏电力有限公司 100%控股子公司禹州市晶能光伏发电有限公司 100%股权（认缴出资额 100 万元，尚未实际出资）转让给上海星熠新能源科技有限公司，转让价格 228,330.41 元。汤阴县晶鸿光伏电力有限公司于 2021 年 3 月 31 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续，故自 2021 年 3 月 31 日起，晶科电力有限公司不再持有汤阴县晶鸿光伏电力有限公司及禹州市晶能光伏发电有限公司股权，不再将其纳入合并财务报表范围。截至 2021 年 12 月 31 日，晶科电力有限公司、郑州市盛步光伏电力有限公司已收到全部股权转让款 228,330.41 元。

(15) 2021 年 6 月 25 日，公司子公司江西晶科电力设计有限公司与南通尚启新能源科技有限公司、陈星宇签订《关于购买和出售阜阳市晶步光伏电力有限公司 100%股权之股权转让协议》，江西晶科电力设计有限公司将其所持阜阳市晶步光伏电力有限公司 99%、1%的股权（认缴出资额共 100 万元，尚未实际出资）及阜阳市晶步光伏电力有限公司 100%控股子公司聊城市晶科光伏发电有限公司 100%股权（认缴出资额 4,000 万元，尚未实际出资）分别以 17,820,000.00 元、180,000.00 元的价格转让给南通尚启新能源科技有限公司、陈星宇。阜阳市晶步光伏电力有限公司于 2021 年 6 月 28 日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续，故自 2021 年 6 月 28 日起，江西晶科电力设计有限公司不再持有阜阳市晶步光伏

电力有限公司及聊城市晶科光伏发电有限公司股权，不再将其纳入合并财务报表范围。截至2021年12月31日，江西晶科电力设计有限公司已收到股权转让款11,240,327.95元，另扣除应由江西晶科电力设计有限公司承担的费用1,759,672.05元后，其余股权转让款5,000,000.00元尚未收到。

(16) 2021年6月25日，公司子公司上海晶芯电力有限公司与陕西中韧建设工程有限公司签订《关于购买和出售合肥市晶芯光伏发电有限公司100%股权之股权转让协议》，上海晶芯电力有限公司将其所持合肥市晶芯光伏发电有限公司100%的股权（认缴出资额100万元，尚未实际出资）及合肥市晶芯光伏发电有限公司100%控股子公司来安县盛步光伏发电有限公司100%股权（认缴出资额500万元，尚未实际出资）转让给陕西中韧建设工程有限公司，转让价格22,000,000.00元。合肥市晶芯光伏发电有限公司于2021年6月29日办妥上述股权转让相关的工商变更登记手续，故自2021年6月29日起，上海晶芯电力有限公司不再持有合肥市晶芯光伏发电有限公司及来安县盛步光伏发电有限公司股权，不再将其纳入合并财务报表范围。截至2021年12月31日，上海晶芯电力有限公司已收到股权转让款11,000,000.00元，其余股权转让款11,000,000.00元尚未收到。

(17) 2021年12月29日，公司子公司JINKOHOLDING ENERGY GENERATION, S.L.U.与ESASUR ENERGIA, EFICIENCIA E INSTALACIONES, S.L.签订《CONTRATO DE COMPRAVENTA DE PARTICIPACIONES SOCIALES》，JINKOHOLDING ENERGY GENERATION, S.L.U.将其所持CRISOL ALCORES UNO, S.L.，60%的股权以1,800欧元的价格转让给ESASUR ENERGIA, EFICIENCIA E INSTALACIONES, S.L.，CRISOL ALCORES UNO, S.L.于2022年1月17日办妥上述股权转让相关的变更登记手续，根据西班牙当地认定签订股转协议即丧失控制权，故自2021年12月29日起，JINKOHOLDING ENERGY GENERATION, S.L.U.丧失对CRISOL ALCORES UNO, S.L.的控制权，不再将其纳入合并财务报表范围。截至2021年12月31日，JINKOHOLDING ENERGY GENERATION, S.L.U.已收到全部股权转让款1,800欧元。

(二) 其他原因的合并范围变动

1. 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
横峰县晶陆电力有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
肥东县晶斗光伏发电有限公司	设立取得	2021年4月2日	尚未出资	100.00%
澄迈盛步光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月22日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
澄迈晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
信丰县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2021年7月14日	尚未出资	100.00%
上海晶坪电力有限公司	设立取得	2021年9月23日	尚未出资	100.00%
横峰县伏所电力有限公司	设立取得	2021年10月26日	尚未出资	100.00%
横峰县伏固电力有限公司	设立取得	2021年10月26日	尚未出资	100.00%
平昌县晶能电力有限公司	设立取得	2021年12月17日	尚未出资	100.00%
横峰县伏伍电力有限公司	设立取得	2021年8月24日	尚未出资	100.00%
横峰县伏众电力有限公司	设立取得	2021年10月26日	尚未出资	100.00%
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	设立取得	2021年11月19日	尚未出资	100.00%
横峰县伏本电力有限公司	设立取得	2021年10月14日	尚未出资	100.00%
阿巴嘎旗盛鸿太阳能发电有限公司	设立取得	2021年12月20日	尚未出资	100.00%
横峰县伏扬电力有限公司	设立取得	2021年10月14日	尚未出资	100.00%
天津市鸿步光伏科技有限公司	设立取得	2021年6月9日	尚未出资	100.00%
天津鸿晶光伏科技有限公司	设立取得	2021年6月28日	尚未出资	100.00%
天津北辰区晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2021年7月5日	尚未出资	100.00%
横峰县伏若电力有限公司	设立取得	2021年10月26日	尚未出资	100.00%
铜陵市晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2021年11月19日	尚未出资	100.00%
苏州伏若光伏技术有限公司	设立取得	2021年12月20日	尚未出资	100.00%
来安县晶能光伏发电有限责任公司	设立取得	2021年12月29日	尚未出资	100.00%
来安县晶鸿光伏发电有限责任公司	设立取得	2021年12月29日	尚未出资	100.00%
常州伏若光伏发电有限公司	设立取得	2021年12月29日	尚未出资	100.00%
横峰县科王电力有限责任公司	设立取得	2021年7月14日	尚未出资	100.00%
南通市科柳光伏电力有限公司	设立取得	2021年8月6日	尚未出资	100.00%
上海晏元新能源技术有限公司	设立取得	2021年10月29日	尚未出资	100.00%
横峰县伏高电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
横峰县伏载电力有限公司	设立取得	2021年10月26日	尚未出资	100.00%
珠海市伏载电力有限公司	设立取得	2021年11月18日	尚未出资	100.00%
台州市晶鸿新能源有限公司	设立取得	2021年12月3日	尚未出资	100.00%
鄱阳县晶步光伏电力有限公司	设立取得	2021年10月25日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
横峰县伏信电力有限公司	设立取得	2021年10月14日	尚未出资	100.00%
横峰县伏争电力有限公司	设立取得	2021年11月5日	尚未出资	100.00%
横峰县伏渡电力有限公司	设立取得	2021年11月5日	尚未出资	100.00%
横峰县伏昭电力有限公司	设立取得	2021年11月5日	尚未出资	100.00%
横峰县伏修电力有限公司	设立取得	2021年11月5日	尚未出资	100.00%
横峰县伏朝电力有限公司	设立取得	2021年11月5日	尚未出资	100.00%
上海晶晃电力有限公司	设立取得	2021年11月10日	尚未出资	100.00%
鹤壁晶能电力咨询服务有限公司	设立取得	2021年11月17日	尚未出资	100.00%
鹤壁晶能企业管理咨询服务有限公司	设立取得	2021年11月18日	尚未出资	100.00%
上海晶纤光伏电力有限公司	设立取得	2021年12月16日	尚未出资	100.00%
建德市晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2021年9月2日	尚未出资	100.00%
雷州晶鸿发电有限公司	设立取得	2021年4月29日	尚未出资	100.00%
金塔县晶曦新能源电力有限公司	设立取得	2021年9月26日	尚未出资	100.00%
金塔县晶亮新能源电力有限公司	设立取得	2021年9月26日	尚未出资	100.00%
金塔县晶昭新能源电力有限公司	设立取得	2021年9月26日	尚未出资	100.00%
抚远市晶能光伏发电有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
莘县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2021年1月27日	尚未出资	100.00%
长沙晶鸿新能源开发有限公司	设立取得	2021年6月17日	尚未出资	100.00%
雷州芯能电力有限公司	设立取得	2021年3月11日	尚未出资	100.00%
雷州鑫能发电有限公司	设立取得	2021年3月10日	尚未出资	100.00%
鹰潭市晶发电力有限公司	设立取得	2021年1月8日	尚未出资	100.00%
铅山县晶文电力有限公司	设立取得	2021年1月7日	尚未出资	100.00%
丰城市晶坤光伏发电有限公司	设立取得	2021年1月7日	尚未出资	100.00%
扶风县盛步光伏发电有限公司	设立取得	2021年2月3日	尚未出资	100.00%
扶风县晶嘉光伏发电有限公司	设立取得	2021年2月5日	尚未出资	100.00%
铜陵市晶步光伏发电有限公司	设立取得	2021年2月4日	尚未出资	100.00%
铜陵市晶海光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月1日	尚未出资	100.00%
哈密盛步光伏发电有限公司	设立取得	2021年2月5日	尚未出资	100.00%
哈密晶能光伏发电有限公司	设立取得	2021年8月24日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
新疆晶盛光伏发电有限公司	设立取得	2021年2月5日	尚未出资	100.00%
娄烦县晶步新能源有限公司	设立取得	2021年2月10日	尚未出资	100.00%
娄烦县盛步新能源有限公司	设立取得	2021年2月25日	尚未出资	100.00%
沈阳市鸿盛太阳能发电有限公司	设立取得	2021年2月5日	尚未出资	100.00%
大连市盛鸿太阳能发电有限公司	设立取得	2021年3月30日	尚未出资	100.00%
横峰县晶工电力有限公司	设立取得	2021年2月25日	尚未出资	100.00%
阳新晶能电力有限公司	设立取得	2021年4月8日	尚未出资	100.00%
横峰县晶苏电力有限公司	设立取得	2021年2月25日	尚未出资	100.00%
大冶市盛步新能源有限公司	设立取得	2021年5月14日	尚未出资	100.00%
横峰县晶泊电力有限公司	设立取得	2021年2月25日	尚未出资	100.00%
丰城市晶丰光伏电力有限公司	设立取得	2021年6月30日	尚未出资	100.00%
横峰县科金电力有限公司	设立取得	2021年3月2日	尚未出资	100.00%
忻州市晶步新能源有限公司	设立取得	2021年3月3日	尚未出资	100.00%
忻州市盛步新能源有限公司	设立取得	2021年3月16日	尚未出资	100.00%
乳山盛步光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月15日	尚未出资	100.00%
乳山盛能光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月18日	尚未出资	100.00%
乳山晶能光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月19日	尚未出资	100.00%
乳山晶宇光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月23日	尚未出资	100.00%
怀仁市晶步新能源有限公司	设立取得	2021年3月24日	尚未出资	100.00%
怀仁市盛步新能源有限公司	设立取得	2021年3月30日	尚未出资	100.00%
横峰县晶壹电力有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
科右中旗晶能电力有限公司	设立取得	2021年8月10日	尚未出资	100.00%
横峰县晶洱电力有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
长岭县晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2021年6月29日	尚未出资	100.00%
横峰县晶叁电力有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
临湘市晶鸿电力有限公司	设立取得	2021年11月3日	尚未出资	100.00%
横峰县晶思电力有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
横峰县晶武电力有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
肥东县晶导光伏发电有限公司	设立取得	2021年4月6日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
横峰县晶齐电力有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
池州市晶海光伏发电有限公司	设立取得	2021年2月4日	尚未出资	100.00%
横峰县晶巴电力有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
横峰县晶康电力有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
乳山晶康光伏发电有限公司	设立取得	2021年5月10日	尚未出资	100.00%
横峰县晶世电力有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
沂水晶能光伏发电有限公司	设立取得	2021年5月13日	尚未出资	100.00%
呼和浩特晶科电力有限公司	设立取得	2021年3月31日	尚未出资	100.00%
巴彦淖尔市国晶新能源有限责任公司	设立取得	2021年5月17日	尚未出资	100.00%
横峰县晶燕电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
鄱阳县嘉柴电力有限公司	设立取得	2021年7月13日	尚未出资	100.00%
横峰县晶秀电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
横峰县晶月电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
鄱阳县嘉伍电力有限公司	设立取得	2021年7月13日	尚未出资	100.00%
横峰县晶左电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
正镶白旗盛步电力有限公司	设立取得	2021年7月23日	尚未出资	100.00%
横峰县晶优电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
鄱阳县嘉陆电力有限公司	设立取得	2021年7月13日	尚未出资	100.00%
横峰县晶卫电力有限公司	设立取得	2021年4月6日	尚未出资	100.00%
来安县晶芯光伏发电有限公司	设立取得	2021年8月9日	尚未出资	100.00%
横峰县晶宋电力有限公司	设立取得	2021年4月6日	尚未出资	100.00%
上饶市盛芦电力有限公司	设立取得	2021年7月14日	尚未出资	100.00%
横峰县晶曼电力有限公司	设立取得	2021年4月6日	尚未出资	100.00%
张家口盛步发电有限责任公司	设立取得	2021年7月21日	尚未出资	100.00%
横峰县晶郑电力有限公司	设立取得	2021年4月6日	尚未出资	100.00%
沈阳市步盛太阳能发电有限公司	设立取得	2021年4月2日	尚未出资	100.00%
沈阳市步鸿太阳能发电有限公司	设立取得	2021年4月7日	尚未出资	100.00%
铁门关市晶能光伏发电有限公司	设立取得	2021年6月3日	尚未出资	100.00%
横峰县嘉叁电力有限公司	设立取得	2021年6月10日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
万年县嘉叁电力有限公司	设立取得	2021年7月6日	尚未出资	100.00%
横峰县嘉壹电力有限公司	设立取得	2021年6月10日	尚未出资	100.00%
鄱阳县嘉壹电力有限公司	设立取得	2021年7月2日	尚未出资	100.00%
横峰县嘉贰电力有限公司	设立取得	2021年6月10日	尚未出资	100.00%
鄱阳县嘉贰电力有限公司	设立取得	2021年7月2日	尚未出资	100.00%
横峰县科贰电力有限公司	设立取得	2021年6月10日	尚未出资	100.00%
玉山县科贰电力有限公司	设立取得	2021年7月8日	尚未出资	100.00%
横峰县嘉肆电力有限公司	设立取得	2021年6月10日	尚未出资	100.00%
万年县嘉肆电力有限公司	设立取得	2021年7月6日	尚未出资	100.00%
横峰县盛奕电力有限公司	设立取得	2021年6月17日	尚未出资	100.00%
东营市河口区晶步光伏发电有限公司	设立取得	2021年6月22日	尚未出资	100.00%
横峰县盛为电力有限公司	设立取得	2021年6月17日	尚未出资	100.00%
上饶广信区科曼电力有限公司	设立取得	2021年7月16日	尚未出资	100.00%
横峰县盛武电力有限公司	设立取得	2021年6月17日	尚未出资	100.00%
东营市河口区鸿步光伏发电有限公司	设立取得	2021年6月22日	尚未出资	100.00%
东营市河口区科能光伏发电有限公司	设立取得	2021年6月22日	尚未出资	100.00%
横峰县嘉伍电力有限公司	设立取得	2021年7月22日	尚未出资	100.00%
横峰县嘉陆电力有限公司	设立取得	2021年7月22日	尚未出资	100.00%
抚顺市晶新太阳能发电有限公司	设立取得	2021年8月20日	尚未出资	100.00%
横峰县嘉柒电力有限公司	设立取得	2021年7月22日	尚未出资	100.00%
横峰县嘉捌电力有限公司	设立取得	2021年7月22日	尚未出资	100.00%
邹城晶能光伏电力有限公司	设立取得	2021年10月25日	尚未出资	100.00%
横峰县嘉玖电力有限公司	设立取得	2021年7月22日	尚未出资	100.00%
克什克腾旗晶能电力有限公司	设立取得	2021年9月10日	尚未出资	100.00%
横峰县光壹电力有限公司	设立取得	2021年8月24日	尚未出资	100.00%
横峰县光贰电力有限公司	设立取得	2021年8月24日	尚未出资	100.00%
大连市普兰店区新步太阳能发电有限公司	设立取得	2021年9月8日	尚未出资	100.00%
横峰县光叁电力有限公司	设立取得	2021年8月24日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
阳江市晶步科技有限公司	设立取得	2021年9月26日	尚未出资	100.00%
横峰县光肆电力有限公司	设立取得	2021年8月24日	尚未出资	100.00%
阳江市阳东区盛步发电科技有限公司	设立取得	2021年9月27日	尚未出资	100.00%
横峰县光武电力有限公司	设立取得	2021年8月24日	尚未出资	100.00%
钦州晟能光伏发电有限公司	设立取得	2021年11月8日	尚未出资	100.00%
金昌市晶科晶能电力有限公司	设立取得	2021年8月30日	尚未出资	100.00%
永昌县晶步电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
永昌县晶能电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
金昌市晶亮电力有限公司	设立取得	2021年9月28日	尚未出资	100.00%
金昌市晶阳电力有限公司	设立取得	2021年9月28日	尚未出资	100.00%
横峰县光陆电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
宁远县晶鸿电力有限公司	设立取得	2021年10月25日	尚未出资	100.00%
横峰县光柒电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
横峰县光巴电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
滨州市沾化区科能光伏电力有限公司	设立取得	2021年12月16日	尚未出资	100.00%
横峰县光玖电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
横峰县光拾电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
原平市盛步新能源有限公司	设立取得	2021年11月30日	尚未出资	100.00%
杭州晶步科技有限公司	设立取得	2021年10月28日	尚未出资	100.00%
横峰县光尚电力有限公司	设立取得	2021年11月5日	尚未出资	100.00%
滨州市沾化区晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2021年12月20日	尚未出资	100.00%
横峰县光仲电力有限公司	设立取得	2021年11月5日	尚未出资	100.00%
横峰县光夏电力有限公司	设立取得	2021年11月5日	尚未出资	100.00%
横峰县光佐电力有限公司	设立取得	2021年11月5日	尚未出资	100.00%
德兴嘉佐电力有限公司	设立取得	2021年12月23日	尚未出资	100.00%
横峰县光佑电力有限公司	设立取得	2021年11月5日	尚未出资	100.00%
乾安县晶能光伏发电有限公司	设立取得	2021年12月21日	尚未出资	100.00%
横峰县伏名电力有限公司	设立取得	2021年10月14日	尚未出资	100.00%
横峰县伏显电力有限公司	设立取得	2021年10月14日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
横峰县伏声电力有限公司	设立取得	2021年10月14日	尚未出资	100.00%
池州市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2021年7月22日	尚未出资	100.00%
磐安县晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2021年4月12日	尚未出资	100.00%
义乌市晶源新能源有限公司	设立取得	2021年3月25日	尚未出资	100.00%
上海晶达新能源科技有限公司	设立取得	2021年1月26日	尚未出资	100.00%
荣成晶盛光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月29日	尚未出资	100.00%
荣成晶步光伏发电有限公司	设立取得	2021年4月6日	尚未出资	100.00%
横峰县晶喜电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
佛山市芯能光伏科技有限公司	设立取得	2021年6月11日	尚未出资	100.00%
横峰县晶晋电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
横峰县晶欢电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
广州市科盛光伏电力有限公司	设立取得	2021年4月14日	尚未出资	100.00%
横峰县晶商电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
广州市科鸿光伏电力有限公司	设立取得	2021年4月14日	尚未出资	100.00%
横峰县晶周电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
德州市晶泰光伏电力有限公司	设立取得	2021年5月25日	尚未出资	100.00%
横峰县科壹电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
横峰县科叁电力有限公司	设立取得	2021年4月1日	尚未出资	100.00%
盐城盛鸿光伏发电有限公司	设立取得	2021年7月1日	尚未出资	100.00%
横峰县科戊电力有限公司	设立取得	2021年4月6日	尚未出资	100.00%
上饶市科山电力有限公司	设立取得	2021年6月18日	尚未出资	100.00%
横峰县科肆电力有限公司	设立取得	2021年4月6日	尚未出资	100.00%
上饶市科岑电力有限公司	设立取得	2021年6月18日	尚未出资	100.00%
上海晶怀企业服务有限公司	设立取得	2021年6月10日	尚未出资	100.00%
上海晶溢商务咨询有限公司	设立取得	2021年6月16日	尚未出资	100.00%
横峰县科阵电力有限责任公司	设立取得	2021年7月14日	尚未出资	100.00%
曹县星源辰新能源科技有限公司	设立取得	2021年8月3日	尚未出资	100.00%
横峰县科柳电力有限公司	设立取得	2021年7月14日	尚未出资	100.00%
青岛晶盛光伏发电有限公司	设立取得	2021年7月28日	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
横峰县盛顺电力有限公司	设立取得	2021年7月14日	尚未出资	100.00%
横峰县盛川电力有限公司	设立取得	2021年7月14日	尚未出资	100.00%
横峰县科单电力有限责任公司	设立取得	2021年7月16日	尚未出资	100.00%
海宁市晶灿光伏发电有限公司	设立取得	2021年9月16日	尚未出资	100.00%
横峰县科肖电力有限责任公司	设立取得	2021年7月16日	尚未出资	100.00%
横峰县伏壹电力有限公司	设立取得	2021年8月24日	尚未出资	100.00%
苏州市伏壹光伏电力有限公司	设立取得	2021年9月22日	尚未出资	100.00%
横峰县伏贰电力有限公司	设立取得	2021年8月24日	尚未出资	100.00%
横峰县伏叁电力有限公司	设立取得	2021年8月24日	尚未出资	100.00%
玉环市晶源新能源有限公司	设立取得	2021年11月5日	尚未出资	100.00%
横峰县伏肆电力有限公司	设立取得	2021年8月24日	尚未出资	100.00%
运城市晶盛新能源有限公司	设立取得	2021年9月27日	尚未出资	100.00%
横峰县伏陆电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
安吉晶电新能源有限公司	设立取得	2021年11月11日	尚未出资	100.00%
横峰县伏柒电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
横峰县伏思电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
宜昌市鸿盛光伏发电有限公司	设立取得	2021年11月9日	尚未出资	100.00%
横峰县伏文电力有限公司	设立取得	2021年9月6日	尚未出资	100.00%
郑州晶源光伏发电有限公司	设立取得	2021年11月11日	尚未出资	100.00%
横峰县伏知电力有限公司	设立取得	2021年10月26日	尚未出资	100.00%
横峰县伏仁电力有限公司	设立取得	2021年10月26日	尚未出资	100.00%
横峰县伏道电力有限公司	设立取得	2021年10月26日	尚未出资	100.00%
横峰县伏初电力有限公司	设立取得	2021年10月26日	尚未出资	100.00%
长春市晶步光伏电力有限公司	设立取得	2021年3月17日	尚未出资	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 1, S. L. U.	设立取得	2021年2月25日	EUR3,000.00	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 2, S. L. U.	设立取得	2021年2月25日	EUR3,000.00	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 3, S. L. U.	设立取得	2021年2月25日	EUR3,000.00	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 4, S. L. U.	设立取得	2021年2月25日	EUR3,000.00	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 5, S. L. U.	设立取得	2021年2月25日	EUR3,000.00	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
栖霞晶盛光伏发电有限公司	设立取得	2021年6月25日	尚未出资	100.00%
泰安市晶润新能源有限公司	设立取得	2021年1月11日	尚未出资	100.00%
东平县晶盛光伏发电有限公司	设立取得	2021年1月21日	尚未出资	100.00%
莱州市晶悦光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月3日	尚未出资	100.00%
莱州市晶己光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月10日	尚未出资	100.00%
河池市盛步光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月15日	尚未出资	100.00%
河池市昇能光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月18日	尚未出资	100.00%
河池市晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月15日	尚未出资	100.00%
河池市晶能光伏发电有限公司	设立取得	2021年3月18日	尚未出资	100.00%
滕州市盛步光伏电力有限责任公司	设立取得	2021年12月30日	尚未出资	100.00%
淮北易源光伏发电有限公司	收购，但不构成业务	2021年6月3日	尚未出资	100.00%
淮北和安光伏发电有限公司	收购，但不构成业务	2021年6月3日	尚未出资	100.00%
云南柏文新能源科技有限公司	收购，但不构成业务	2021年6月15日	尚未出资	90.00%
双柏龙葵新能源科技有限公司[注]	收购，但不构成业务	2021年6月15日	尚未出资	90.00%
河北策隆新能源科技有限公司	收购，但不构成业务	2021年8月24日	尚未出资	99.00%
平山县恒特新能源科技有限公司	收购，但不构成业务	2021年8月25日	尚未出资	100.00%
兴化市盛步光伏电力有限公司	收购，但不构成业务	2021年6月8日	尚未出资	60.00%
兴化市盛源电力科技有限公司	收购，但不构成业务	2021年6月8日	尚未出资	60.00%

[注]双柏龙葵新能源科技有限公司于2022年1月14日更名为双柏县晶科电力有限公司

2. 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
新泰市协盈农业科技有限公司	注销	2021年12月22日		2,950.49
宁波晶科光伏电力有限公司	注销	2021年4月16日		23,710.23
翁源县晶科电力有限公司	注销	2021年11月25日		
涑源县晶能新能源开发有限公司	注销	2021年5月14日		270.00

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
泰安市晶润新能源有限公司	注销	2021年12月24日		
东平县晶盛光伏发电有限公司	注销	2021年12月23日		
句容晶晟光伏发电有限公司	注销	2021年12月24日		
平山县盛步光伏电力有限公司	注销	2021年2月25日		1,569.66
大连科能光伏电力有限公司	注销	2021年1月25日		3,875.11
余姚市晶能光伏电力有限公司	注销	2021年9月23日		3,976.98
唐山鑫投光伏发电有限公司	注销	2021年4月15日		
汕头市晶能新能源有限公司	注销	2021年2月8日		488.00

七、在其他主体中的权益

(一) 在重要子公司中的权益

1. 重要子公司的构成

(1) 基本情况

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
晶科电力有限公司	浙江省嘉兴市海宁市	浙江省嘉兴市海宁市	电力发电行业	100.00		设立
海宁市晶科新能源电力有限公司	浙江省海宁市	浙江省海宁市	电力发电行业	100.00		设立
横峰县晶科工程有限公司	江西省上饶市横峰县	江西省上饶市横峰县	EPC业务	100.00		同一控制下企业合并
鄱阳县晶科工程有限公司	江西省上饶市鄱阳县	江西省上饶市鄱阳县	EPC业务	100.00		同一控制下企业合并
宁都县盛步能源工程有限公司	江西省赣州市宁都县	江西省赣州市宁都县	EPC业务	100.00		设立
玉环萃然斋农业科技有限公司	浙江省玉环县	浙江省玉环县	农业	100.00		设立
布尔津县盛步光伏发电有限公司	新疆阿勒泰地区布尔津县	新疆阿勒泰地区布尔津县	电力发电行业	100.00		设立
晶科慧能技术服务有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力销售	100.00		同一控制下企业合并
上海晶坪电力有限公司	上海市闵行区	上海市闵行区	电力发电行业	100.00		设立
上海晶晃电力有限公司	上海市闵行区	上海市闵行区	电力发电行业	100.00		设立
JINKO POWER INVESTMENT	开曼	开曼	电力发电行业	100.00		设立

CO., LTD.						
阿拉尔晶科能源有限公司	新疆阿拉尔市	新疆阿拉尔市	电力发电行业		100.00	同一控制下企业合并
抚州市东乡区晶科电力有限公司	江西省抚州市东乡县	江西省抚州市东乡县	电力发电行业		100.00	设立
鄱阳县晶科电力有限公司	江西省上饶市鄱阳县	江西省上饶市鄱阳县	电力发电行业		100.00	设立
鄱阳县盛步光伏发电有限公司	江西省上饶市鄱阳县	江西省上饶市鄱阳县	电力发电行业		100.00	设立
九江市八里湖新区晶科电力有限公司	江西省九江市八里湖新区	江西省九江市八里湖新区	电力发电行业		100.00	设立
上犹县晶科电力有限公司	江西省赣州市上犹县	江西省赣州市上犹县	电力发电行业		100.00	设立
上饶市晶泰电力投资有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
亳州晶科光伏发电有限公司	安徽省亳州市	安徽省亳州市	电力发电行业		100.00	设立
宿州市晶科光伏发电有限公司	安徽省宿州市埇桥区	安徽省宿州市埇桥区	电力发电行业		100.00	设立
庐江县晶科光伏发电有限公司	安徽省合肥市庐江县	安徽省合肥市庐江县	电力发电行业		100.00	设立
庐江县晶海光伏发电有限公司	安徽省合肥市庐江县	安徽省合肥市庐江县	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
霍邱晶科电力有限公司	安徽省六安市霍邱县	安徽省六安市霍邱县	电力发电行业		100.00	设立
合肥市盛步光伏电力有限公司	安徽省合肥市高新区	安徽省合肥市高新区	电力发电行业		100.00	设立
长丰县力诺太阳能电力工程有限公司	安徽省长丰县	安徽省长丰县	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
郎溪晶科光伏发电有限公司	安徽省宣城市郎溪县	安徽省宣城市郎溪县	电力发电行业		100.00	设立
雷州市晶科电力有限公司	广东省湛江市雷州市	广东省湛江市雷州市	电力发电行业		100.00	设立
阳江市江城区晶科电力有限公司	广东省阳江市江城区	广东省阳江市江城区	电力发电行业		100.00	设立
梅州市蕉华晶科电力有限公司	广东省梅州市	广东省梅州市	电力发电行业		100.00	设立
徐闻县晶科电力有限公司	广东省湛江市徐闻县	广东省湛江市徐闻县	电力发电行业		100.00	设立
唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	河北省唐山市曹妃甸区	河北省唐山市曹妃甸区	电力发电行业		100.00	设立
曲周县鲁昇太阳能科技有限公司	河北省曲周县	河北省曲周县	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
鹤壁盛步光伏发电有限公司	河南省鹤壁市	河南省鹤壁市	电力发电行业		100.00	设立

南阳晶科光伏发电有限公司	河南省南阳市镇平县	河南省南阳市镇平县	电力发电行业		100.00	设立
濮阳晶科电力有限公司	河南省濮阳县	河南省濮阳县	电力发电行业		100.00	设立
平顶山晶科电力有限公司	河南省郟县	河南省郟县	电力发电行业		100.00	设立
禹州市晶科电力有限公司	河南省许昌市禹州市	河南省许昌市禹州市	电力发电行业		100.00	设立
新乡市晶能光伏电力有限公司	河南省新乡市	河南省新乡市	电力发电行业		100.00	设立
民权县晶能光伏电力有限公司	河南省商丘市民权县	河南省商丘市民权县	电力发电行业		100.00	设立
禹州市瑞昶新能源科技有限公司	河南省许昌市禹州市	河南省许昌市禹州市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
莱芜市天辰太阳能科技有限公司	山东省莱芜市	山东省莱芜市	电力发电行业		[注 1]	非同一控制下企业合并
肥城合能新能源有限公司	山东省泰安市肥城市	山东省泰安市肥城市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
泰安市晶能光伏电力有限公司	山东省泰安市新泰市	山东省泰安市新泰市	电力发电行业		100.00	设立
潍坊晶盛光伏电力有限公司	山东省潍坊市滨海区	山东省潍坊市滨海区	电力发电行业		100.00	设立
成武县晶能光伏电力有限公司	山东省菏泽市成武县	山东省菏泽市成武县	电力发电行业		100.00	设立
淄博光合新能源有限公司	山东省淄博市淄川区	山东省淄博市淄川区	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
新沂宋山光伏发电有限公司	江苏省新沂市	江苏省新沂市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
连云港二龙山光伏发电有限公司	江苏省连云港市赣榆区	江苏省连云港市赣榆区	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
滨海晶科电力有限公司	江苏省盐城市滨海县	江苏省盐城市滨海县	电力发电行业		100.00	设立
徐州兴隆电力有限公司	江苏省徐州市贾汪区	江苏省徐州市贾汪区	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
宜兴品和光伏科技有限公司	江苏省宜兴市	江苏省宜兴市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
滨海县晶能光伏发电有限公司	江苏省盐城市滨海县	江苏省盐城市滨海县	电力发电行业		100.00	设立
建湖晶科光伏电力有限公司	江苏省建湖县	江苏省建湖县	电力发电行业		100.00	设立
阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善左旗巴润别立镇	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善左旗巴润别立镇	电力发电行业		86.70	非同一控制下企业合并
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	内蒙古自治区土默特右旗	内蒙古自治区土默特右旗	电力发电行业		86.67	非同一控制下企业合并

磴口县国电光伏发电有限公司	内蒙古巴彦淖尔市磴口县	内蒙古巴彦淖尔市磴口县	电力发电行业		86.67	非同一控制下企业合并
甘肃陇昌光伏电力有限公司	甘肃省金昌市	甘肃省金昌市	电力发电行业		100.00	同一控制下企业合并
通渭县晶鸿电力有限公司	甘肃省定西市通渭县	甘肃省定西市通渭县	电力发电行业		100.00	设立
宁夏天得旭光伏发电有限公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
海南州中南光伏电力有限公司	青海省海南州	青海省海南州	电力发电行业		100.00	设立
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	青海省海西州德令哈市	青海省海西州德令哈市	电力发电行业		88.70	同一控制下企业合并
上海晶科光伏电力有限公司	上海市静安区	上海市静安区	电力发电行业		100.00	设立
博湖县晶嘉阳光电力有限公司	新疆巴州博湖县	新疆巴州博湖县	电力发电行业		100.00	同一控制下企业合并
乌苏市中晶光伏发电有限公司	新疆塔城地区乌苏市	新疆塔城地区乌苏市	电力发电行业		100.00	同一控制下企业合并
阿图什新特光伏发电有限公司	新疆克州阿图什市	新疆克州阿图什市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
特变电工疏附新能源有限责任公司	新疆喀什地区疏附县	新疆喀什地区疏附县	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
沙雅晶芯科技有限公司	新疆阿克苏地区沙雅县	新疆阿克苏地区沙雅县	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
海宁盛步太阳能电力有限公司	浙江省嘉兴市海宁市	浙江省嘉兴市海宁市	电力发电行业		100.00	设立
兰溪市晶科电力有限公司	浙江省金华市兰溪市	浙江省金华市兰溪市	电力发电行业		100.00	设立
安吉晶能光伏电力有限公司	浙江省湖州市安吉县	浙江省湖州市安吉县	电力发电行业		100.00	设立
义乌市晶能光伏科技有限公司	浙江省义乌市	浙江省义乌市	电力发电行业		100.00	设立
大庆市晶科光伏发电有限公司	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	电力发电行业		100.00	设立
哈尔滨盛步光伏电力有限公司	黑龙江省哈尔滨市香坊区	黑龙江省哈尔滨市香坊区	电力发电行业		100.00	设立
红安县晶科电力有限公司	湖北省红安县	湖北省红安县	电力发电行业		100.00	设立
宜昌市晶能光伏电力有限公司	湖北省宜昌市	湖北省宜昌市	电力发电行业		100.00	设立
宣威市晶科光伏发电有限公司	云南省曲靖市宣威市	云南省曲靖市宣威市	电力发电行业		100.00	设立
江西晶科电力设计有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	设计业务		100.00	设立
嘉禾县晶科电力有限公司	湖南省郴州市嘉禾县	湖南省郴州市嘉禾县	电力发电行业		100.00	设立

南县盛步光伏发电有限公司	湖南省益阳市南县	湖南省益阳市南县	电力发电行业		100.00	设立
临湘市明禹新能源开发有限公司	湖南省临湘市	湖南省临湘市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
那坡县晶科电力有限公司	广西那坡县	广西那坡县	电力发电行业		100.00	设立
芮城县晶科电力有限公司	山西省运城市芮城县	山西省运城市芮城县	电力发电行业		100.00	设立
平定县晶科光伏发电有限公司	山西省阳泉市平定县	山西省阳泉市平定县	电力发电行业		100.00	设立
沈阳市晶能光伏电力有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	电力发电行业		100.00	设立
横峰县源能电力有限公司	江西省上饶市横峰县	江西省上饶市横峰县	电力发电行业		100.00	设立
横峰县晶安电力有限公司	江西省上饶市横峰县	江西省上饶市横峰县	电力发电行业		100.00	设立
宝应县鸿盛光伏电力有限公司	江苏省宝应县柳堡镇	江苏省宝应县柳堡镇	电力发电行业		100.00	设立
上海晶芯电力有限公司	上海市静安区	上海市静安区	电力发电行业		100.00	设立
安徽晶科电力有限公司	安徽省合肥市蜀山区	安徽省合肥市蜀山区	电力发电行业		100.00	设立
浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)	浙江省杭州市	浙江省杭州市	股权投资与管理		[注 2]	设立
浙江浙晶能源发展有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	股权投资与管理		99.99	设立
讷河市晶鸿光伏电力有限公司	黑龙江省讷河市	黑龙江省讷河市	电力发电行业		100.00	设立
金塔县晶能光伏发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力发电行业		100.00	设立
新源县晶嘉光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	电力发电行业		100.00	设立
高唐县科能新能源有限公司	山东省聊城市	山东省聊城市	电力发电行业		100.00	设立
石河子市晶盛电力有限公司	新疆维吾尔自治区石河子市	新疆维吾尔自治区石河子市	电力发电行业		100.00	设立
如东晶科渔光一体有限公司	江苏省如东县	江苏省如东县	电力发电行业		100.00	设立
杭州晶步科技有限公司	浙江省杭州市上城区	浙江省杭州市上城区	电力发电行业		100.00	设立
金塔县科盛光伏发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力发电行业		100.00	设立
铜陵市晶能光伏电力有限公司	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	电力发电行业		100.00	设立
连南瑶族自治县晶科电力有限公司	广东省清远市连南瑶族自治县	广东省清远市连南瑶族自治县	电力发电行业		100.00	设立
白水縣晶能光伏发电有限公司	陕西省白水县	陕西省白水县	电力发电行业		100.00	设立

公司						
宿迁市晶能光伏电力有限公司	江苏省宿迁市宿豫区	江苏省宿迁市宿豫区	电力发电行业		100.00	设立
南通盛步光伏电力有限公司	江苏省南通市海安县	江苏省南通市海安县	电力发电行业		100.00	设立
新乡市晶科光伏电力有限公司	河南省新乡市牧野区	河南省新乡市牧野区	电力发电行业		100.00	设立
宿迁市盛步光伏电力有限公司	江苏省泗洪县	江苏省泗洪县	电力发电行业		100.00	设立
嘉兴市晶科能源发展有限公司	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	电力发电行业		100.00	同一控制下企业合并
兰溪市晶能新能源科技有限公司	浙江省金华市	浙江省金华市	电力发电行业		100.00	设立
唐山市晶能光伏电力有限公司	河北省唐山市路北区	河北省唐山市路北区	电力发电行业		100.00	设立
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED	香港湾仔	香港	电力发电行业		100.00	设立
JINKO POWER SPAIN S. L. U.	西班牙塞维利亚	西班牙塞维利亚	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并

[注 1] 在莱芜市天辰太阳能科技有限公司的持股比例不同于表决权比例的情况详见本财务报表附注十三(六)之说明

[注 2] 在浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)的持股比例不同于表决权比例的情况详见本财务报表附注十三(七)之说明

上表所列系公司重要子公司信息，截至 2021 年 12 月 31 日，公司共有各级子公司 735 家。

(2) 其他说明

在领跑者项目公司的持股比例不同于表决权比例的情况详见本财务报表附注十三(五)之说明。

2. 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	11.30%	814,001.80		21,843,533.30
磴口县国电光伏发电有限公司	13.33%	4,062,298.33		25,833,883.98
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	13.33%	3,553,119.79		25,674,151.25
阿拉善左旗国电鑫阳光	13.30%	2,807,496.31		17,821,626.09

伏发电有限公司				
浙江浙晶能源发展有限公司	0.01%	-97.34		60,606.20
兴化市盛步光伏电力有限公司	40.00%	-73.82		-73.82
CRISOL ALCORES UNO, S. L.	40.00%	-12,153.43		
CRISOL ALCORES, S. L.	45.00%	4,072,797.83		7,024,908.38

3. 重要非全资子公司的主要财务信息

(1) 资产和负债情况

子公司名称	期末数					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	145,978,200.83	216,224,973.53	362,203,174.36	168,897,569.97		168,897,569.97
磴口县国电光伏发电有限公司	148,324,556.59	251,619,162.41	399,943,719.00	49,516,122.64	92,425,015.88	141,941,138.52
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	167,920,951.80	331,871,601.47	499,792,553.27	57,469,794.36	183,100,881.53	240,570,675.89
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	131,726,945.71	186,392,365.16	318,119,310.87	31,280,942.33	95,219,082.77	126,500,025.10
浙江浙晶能源发展有限公司	3,934,918.76	777,849,044.56	781,783,963.32	150,543,047.68		150,543,047.68
兴化市盛步光伏电力有限公司	1,157,951.95		1,157,951.95	1,159,552.53		1,159,552.53
CRISOL ALCORES, S. L.	16,315,565.32	65,880,512.35	82,196,077.67	24,887,129.67	42,935,628.46	67,822,758.13

(续上表)

子公司名称	期初数					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	134,896,334.04	231,198,828.00	366,095,162.04	179,993,113.44		179,993,113.44
磴口县国电光伏发电有限公司	116,329,082.41	267,459,117.10	383,788,199.51	33,815,924.35	122,444,550.90	156,260,475.25
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	158,542,362.66	353,227,285.54	511,769,648.20	51,910,837.11	227,291,995.93	279,202,833.04
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有	122,209,447.58	198,945,352.21	321,154,799.79	29,092,453.81	121,552,055.05	150,644,508.86

限公司						
浙江浙晶能源发展有限公司	10,379,294.02	777,805,620.59	788,184,914.61	155,970,587.60		155,970,587.60
CRISOL ALCORES, S. L.	15,497,961.05	62,005,993.57	77,503,954.62	25,379,104.96	46,131,832.88	71,510,937.84
CRISOL ALCORES UNO, S. L.	18,818.22	667,561.07	686,379.29	673,687.11		673,687.11

(2) 损益和现金流量情况

子公司名称	本期数			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	38,591,000.23	7,203,555.79	7,203,555.79	-2,722,237.57
磴口县国电光伏发电有限公司	63,641,094.82	30,474,856.22	30,474,856.22	10,140,260.81
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	73,301,019.17	26,655,062.22	26,655,062.22	7,861,023.13
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	48,346,210.92	21,108,994.84	21,108,994.84	6,404,702.34
浙江浙晶能源发展有限公司		-973,411.37	-973,411.37	-917,322.22
兴化市盛步光伏电力有限公司[注 1]		-184.54	-184.54	1,916.95
CRISOL ALCORES UNO, S. L. [注 2]		-30,383.57	-30,383.57	2,240.68
CRISOL ALCORES, S. L.	12,929,191.55	9,050,661.85	9,650,749.36	3,709,492.61

(续上表)

子公司名称	上年同期数			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	37,861,758.53	2,470,378.73	2,470,378.73	-200,629.38
磴口县国电光伏发电有限公司	64,630,414.84	31,671,290.97	31,671,290.97	102,054,997.76
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	74,652,531.02	25,723,764.51	25,723,764.51	103,715,538.48
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	48,909,975.47	20,510,081.78	20,510,081.78	77,462,381.91
浙江浙晶能源发展有限公司		90,950,068.70	90,950,068.70	-652,730.21
CRISOL ALCORES, S. L.		-2,071.75	-524,415.87	-353,756.51
CRISOL ALCORES UNO, S. L. [注 3]				

[注 1] 兴化市盛步光伏电力有限公司本期损益和现金流量情况列报的数据期间为 2021 年 7-12 月

[注 2] CRISOL ALCORES UNO, S. L. 本期损益和现金流量情况列报的数据期间为 2021 年

1-12月

[注3] CRISOL ALCORES UNO, S. L. 上年同期损益和现金流量情况列报的数据期间为2020

年11-12月

(二) 在合营企业或联营企业中的权益

1. 重要的合营企业或联营企业

(1) 基本情况

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
甘肃金泰电力有限责任公司	金昌市金川区	金昌市金川区	电力发电		15.22	权益法核算
玉环晶能电力有限公司	浙江省玉环市	浙江省玉环市	电力发电		49.00	权益法核算
玉环晶科电力有限公司	浙江省玉环市	浙江省玉环市	电力发电	49.00		权益法核算
珠海海峡晨阳清洁能源产业基金(有限合伙)	广东省珠海市	广东省珠海市	投资管理		49.81	权益法核算
铅山县晶泰光伏电力有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电		30.00	权益法核算
格尔木汇科新能源有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	电力发电		49.00	权益法核算
南昌市科能电力有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	电力发电		50.00	权益法核算
石城县晶科电力有限公司	江西省赣州市	江西省赣州市	电力发电		30.00	权益法核算
PT. JINKOSOLAR INDONESIA DUTA	印尼雅加达	印尼雅加达	电力发电		49.00	权益法核算
PT. JINKOSOLAR INDONESIA ENERGI	印尼雅加达	印尼雅加达	电力发电		49.00	权益法核算
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	阿联酋	阿联酋	电力发电		50.00	权益法核算
EDFR & JINKO DMCC	阿联酋	阿联酋	电力发电		50.00	权益法核算
Rangunia Solar Limited	孟加拉	孟加拉	电力发电	20.00		权益法核算
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	阿联酋	阿联酋	电力发电		20.00	权益法核算
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.	西班牙	西班牙	电力发电		35.12	权益法核算
建德晶科光伏发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力发电		30.00	权益法核算
缙云县晶科光伏发电有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	电力发电		30.00	权益法核算
抚州市临川区晶科电力有限公司	江西省抚州市	江西省抚州市	电力发电		30.00	权益法核算

瑞昌市晶科电力有限公司	江西省瑞昌市	江西省瑞昌市	电力发电		30.00	权益法核算
禄劝华电新能源开发有限公司	云南省昆明市	云南省昆明市	电力发电	44.00		权益法核算
滁州普晶新能源有限公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力发电	30.00		权益法核算

2. 重要联营企业的主要财务信息

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	甘肃金泰电力有限责任公司	甘肃金泰电力有限责任公司
流动资产	616,996,186.58	484,531,382.49
非流动资产	843,647,645.94	907,078,740.66
资产合计	1,460,643,832.52	1,391,610,123.15
流动负债	745,378,335.91	757,034,704.54
非流动负债		
负债合计	745,378,335.91	757,034,704.54
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	715,265,496.61	634,575,418.61
按持股比例计算的净资产份额	108,863,408.58	96,582,378.71
调整事项		
商誉		
内部交易未实现利润		
其他		
对联营企业权益投资的账面价值	108,863,408.58	96,582,378.71
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	210,065,570.43	218,075,704.86
净利润	80,690,078.01	83,834,048.91
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	80,690,078.01	83,834,048.91
本期应收的来自联营企业的股利		

(续上表)

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	玉环晶能电力有限公司	玉环晶能电力有限公司
流动资产	357,831,463.17	318,998,081.41
非流动资产	689,457,900.85	724,799,432.16
资产合计	1,047,289,364.02	1,043,797,513.57
流动负债	31,936,959.37	427,877,647.12
非流动负债	546,339,267.90	190,221,666.67
负债合计	578,276,227.27	618,099,313.79
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	469,013,136.75	425,698,199.78
按持股比例计算的净资产份额	229,816,437.01	208,592,117.89
调整事项	261,352.23	261,337.76
商誉		
内部交易未实现利润	4,753,264.30	4,753,264.30
其他(按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失)	-4,491,926.54	-4,491,926.54
其他	14.47	
对联营企业权益投资的账面价值	230,077,789.24	208,853,455.65
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	134,919,328.04	129,463,561.64
净利润	56,264,436.97	37,056,843.92
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	56,264,436.97	37,056,843.92
本期应收的来自联营企业的股利		

(续上表)

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	铅山县晶泰光伏电力有限公司	铅山县晶泰光伏电力有限公司

流动资产	119,041,111.32	115,618,755.18
非流动资产	282,475,537.67	303,855,688.41
资产合计	401,516,648.99	419,474,443.59
流动负债	101,623,626.61	132,290,023.35
非流动负债	164,976,492.24	162,264,825.00
负债合计	266,600,118.85	294,554,848.35
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	134,916,530.14	124,919,595.24
按持股比例计算的净资产份额	40,474,959.05	37,475,878.58
调整事项	-1,948,387.50	-1,948,387.50
商誉		
内部交易未实现利润		
其他(按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失)	-4,948,684.96	-4,948,684.96
其他(股转后向本公司分配股利按照持股比例计算的金额)	3,000,297.46	3,000,297.46
对联营企业权益投资的账面价值	38,526,571.55	35,527,491.08
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	36,515,376.68	33,413,238.46
净利润	9,996,934.90	11,553,549.16
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	9,996,934.90	11,553,549.16
本期应收的来自联营企业的股利		

(续上表)

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	玉环晶科电力有限公司	玉环晶科电力有限公司
流动资产	84,986,696.44	365,585,891.96

非流动资产	428,555,836.79	442,792,882.58
资产合计	513,542,533.23	808,378,774.54
流动负债	106,965,196.64	206,550,329.62
非流动负债	15,704,418.49	249,335,527.50
负债合计	122,669,615.13	455,885,857.12
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	390,872,918.10	352,492,917.42
按持股比例计算的净资产份额	191,527,729.86	172,721,529.53
调整事项	23,208,566.62	23,208,566.62
商誉		
内部交易未实现利润	-2,835,465.95	-2,835,465.95
其他(按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失)	26,044,032.57	26,044,032.57
对联营企业权益投资的账面价值	214,736,296.48	195,930,096.15
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	105,818,712.05	106,533,393.70
净利润	38,380,000.68	40,930,003.47
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	38,380,000.68	40,930,003.47
本期应收的来自联营企业的股利		

(续上表)

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	石城县晶科电力有限公司	石城县晶科电力有限公司
流动资产	95,300,861.88	55,456,204.97
非流动资产	90,103,124.63	104,165,743.12
资产合计	185,403,986.51	159,621,948.09
流动负债	16,880,161.20	13,498,785.09

非流动负债	77,662,340.15	68,989,780.41
负债合计	94,542,501.35	82,488,565.50
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	90,861,485.16	77,133,382.59
按持股比例计算的净资产份额	27,258,445.55	23,140,014.78
调整事项	1,323,396.50	1,546,888.50
商誉		
内部交易未实现利润		
其他(按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失)	1,546,888.50	1,546,888.50
其他	-223,492.00	
对联营企业权益投资的账面价值	28,581,842.05	24,686,903.28
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	15,624,351.25	
净利润	12,983,129.23	
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	12,983,129.23	
本期应收的来自联营企业的股利		

(续上表)

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	格尔木汇科新能源有限公司	格尔木汇科新能源有限公司
流动资产	25,373,212.05	29,085,170.43
非流动资产	401,836,877.12	386,387,964.79
资产合计	427,210,089.17	415,473,135.22
流动负债	16,621,891.56	33,276,770.38
非流动负债	330,582,523.60	294,990,690.83
负债合计	347,204,415.16	328,267,461.21

少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	80,005,674.01	87,205,674.01
按持股比例计算的净资产份额	39,202,780.26	42,730,780.26
调整事项	-2,780.26	-3,530,780.26
商誉		
内部交易未实现利润		
其他	-2,780.26	-3,530,780.26
对联营企业权益投资的账面价值	39,200,000.00	39,200,000.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
净利润	---	---
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	---	---
本期应收的来自联营企业的股利		

(续上表)

项 目	期末数/本期数	期末数/本期数
	建德晶科光伏发电有限公司	缙云县晶科光伏发电有限公司
流动资产	36,872,045.69	26,384,307.80
非流动资产	108,003,191.00	80,771,797.37
资产合计	144,875,236.69	107,156,105.17
流动负债	39,876,264.81	46,429,035.73
非流动负债	71,563,507.40	2,427,386.25
负债合计	111,439,772.21	48,856,421.98
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	33,435,464.48	58,299,683.19
按持股比例计算的净资产份额	10,030,639.34	17,489,904.96
调整事项	-1,166,490.97	1,858,072.86

商誉		
内部交易未实现利润		
其他（按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失）	-984,322.91	2,142,173.65
其他调整	-182,168.06	-284,100.79
对联营企业权益投资的账面价值	8,864,148.37	19,347,977.82
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	16,719,553.10	13,895,745.10
净利润	2,377,800.04	3,738,416.26
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	2,377,800.04	3,738,416.26
本期应收的来自联营企业的股利		

(续上表)

项 目	期末数/本期数	期末数/本期数
	抚州市临川区晶科电力有限公司	瑞昌市晶科电力有限公司
流动资产	161,663,796.00	92,468,067.66
非流动资产	89,196,993.93	136,783,911.24
资产合计	250,860,789.93	229,251,978.90
流动负债	141,558,711.79	199,057,464.58
非流动负债	77,500,000.00	5,361,052.99
负债合计	219,058,711.79	204,418,517.57
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	31,802,078.14	24,833,461.33
按持股比例计算的净资产份额	9,540,623.44	7,450,038.40
调整事项	-1,903,443.83	-2,912,995.89
商誉		

内部交易未实现利润		
其他（按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失）	-5,603,448.55	-11,803,186.74
其他调整	3,700,004.72	8,890,190.85
对联营企业权益投资的账面价值	7,637,179.61	4,537,042.51
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	13,138,132.16	16,337,806.75
净利润	3,054,122.49	3,065,903.60
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	3,054,122.49	3,065,903.60
本期应收的来自联营企业的股利		

(续上表)

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	鄱阳县洛宏电力有限公司	鄱阳县洛宏电力有限公司
流动资产		363,029,453.97
非流动资产		1,382,718,969.60
资产合计		1,745,748,423.57
流动负债		314,651,297.39
非流动负债		925,820,648.64
负债合计		1,240,471,946.03
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益		505,276,477.54
按持股比例计算的净资产份额		101,661,627.28
调整事项		-197,469.60
商誉		
内部交易未实现利润		-1,177,469.60
其他		980,000.00

对联营企业权益投资的账面价值		101,464,157.68
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	197,877,529.22	135,426,211.30
净利润	81,797,900.25	24,977,058.30
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	81,797,900.25	24,977,058.30
本期应收的来自联营企业的股利	16,525,178.34	

(续上表)

项 目	期末数/本期数	
	滁州普晶新能源有限公司	
流动资产	37,909,255.87	
非流动资产	95,625,464.42	
资产合计	133,534,720.29	
流动负债	21,196,886.83	
非流动负债	68,840,400.55	
负债合计	90,037,287.38	
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	43,497,432.91	
按持股比例计算的净资产份额	13,049,229.87	
调整事项		
商誉		
内部交易未实现利润		
其他（按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失）		
对联营企业权益投资的账面价值	13,049,229.87	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		

营业收入	9,607,339.25
净利润	5,297,432.91
终止经营的净利润	
其他综合收益	
综合收益总额	5,297,432.91
本期应收的来自联营企业的股利	

注：建德晶科光伏发电有限公司、缙云县晶科光伏发电有限公司、抚州市临川区晶科电力有限公司、瑞昌市晶科电力有限公司本期损益情况列报的数据期间为自丧失控制权之日起至资产负债表日止

滁州普晶新能源有限公司本期损益情况列报的数据期间为 2021 年 9-12 月

铅山县晶泰光伏电力有限公司、石城县晶科电力有限公司上期损益情况列报的数据期间为自丧失控制权之日起至资产负债表日止

3. 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
合营企业		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	-12,901.64	-110.28
其他综合收益		
综合收益总额	-12,901.64	-110.28
联营企业		
投资账面价值合计	1,402,982.21	
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	-277,183.28	
其他综合收益	6,799,212.39	
综合收益总额	6,522,029.11	

八、与金融工具相关的风险

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的

负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

（1）信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

（2）违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历

史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报表附注五(一)3、五(一)4、(一)5、五(一)7、五(一)9、五(一)22之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

(1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

(2) 应收款项

本公司持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2021年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的50.01%（2020年12月31日：57.48%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司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的账面价值。

(二) 流动性风险

流动性风险，是指本公司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。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款、发行债券等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	729,041,687.55	738,799,435.50	738,799,435.50		
应付票据	266,697,947.03	266,697,947.03	266,697,947.03		

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
应付账款	2,487,352,752.94	2,487,352,752.94	2,487,352,752.94		
其他应付款	254,493,194.33	254,493,194.33	254,493,194.33		
一年内到期的非流动负债	2,047,847,653.00	2,217,313,728.02	2,217,313,728.02		
长期借款	2,321,522,649.16	2,846,820,481.49	116,763,466.55	1,062,740,234.01	1,667,316,780.93
应付债券	2,143,034,415.60	2,677,080,116.77	28,574,557.87	253,831,606.43	2,394,673,952.47
租赁负债	855,828,313.64	1,666,622,512.34		166,685,085.49	1,499,937,426.85
长期应付款	5,777,829,569.41	8,839,963,758.72	295,643,987.37	2,831,203,132.31	5,713,116,639.04
小 计	16,883,648,182.66	21,995,143,927.14	6,405,639,069.61	4,314,460,058.24	11,275,044,799.29

(续上表)

项 目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	1,009,399,193.24	1,038,667,964.75	1,038,667,964.75		
交易性金融负债	522,344.12	522,344.12	522,344.12		
应付票据	856,349,104.31	856,349,104.31	856,349,104.31		
应付账款	3,298,015,332.13	3,298,015,332.13	3,298,015,332.13		
其他应付款	912,732,497.08	912,732,497.08	912,732,497.08		
一年内到期的非流动负债	1,542,993,730.59	1,618,156,212.04	1,618,156,212.04		
长期借款	2,699,866,310.59	3,444,277,919.76	147,290,894.51	928,972,750.06	2,368,014,275.19
应付债券	611,121,695.74	650,280,000.00	42,034,454.51	608,245,545.49	
租赁负债	---	---	---	---	---
长期应付款	6,509,092,424.78	8,512,917,244.47	372,728,593.69	3,029,941,486.74	5,110,247,164.04
小 计	17,440,092,632.58	20,331,918,618.66	8,286,497,397.14	4,567,159,782.29	7,478,261,439.23

(三) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。

市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 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。

固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险,浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例,并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2021年12月31日,本公司以浮动利率计息的银行借款人民币2,720,366,012.59元(2020年12月31日:人民币3,187,423,405.34元),在其他变量不变的假设下,假定利率上升/下降50个基准点,将会导致本公司股东权益减少/增加人民币11,108,265.28元(2020年12月31日:减少/增加人民币14,133,504.87元),净利润减少/增加人民币11,108,265.28元(2020年度:减少/增加人民币14,133,504.87元)。

2. 外汇风险

外汇风险,是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债,如果出现短期的失衡情况,本公司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。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本财务报表附注五(四)2之说明。

九、公允价值的披露

(一) 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值明细情况

项 目	期末公允价值			
	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	合 计
持续的公允价值计量				
1. 交易性金融资产和其他非流动金融资产		77,743.39		77,743.39
(1) 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		77,743.39		77,743.39
衍生金融资产		77,743.39		77,743.39
2. 应收款项融资			132,773,019.89	132,773,019.89
3. 其他权益工具投资			3,750,000.00	3,750,000.00
持续以公允价值计量的资产总额		77,743.39	136,523,019.89	136,600,763.28

(二) 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

本期衍生金融资产系公司持有利息互换合约产生,利率互换合约的公允价值是根据市场报价来确定的。根据每个合约的条款和到期日,采用类似衍生金融工具的市场利率将未来现金流折现,以验证报价的合理性。

(三) 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

对于应收款项融资,公司以银行承兑汇票票面金额确定公允价值。

对于其他权益工具投资,由于被投资单位业绩和经常状况未发生重大变化,以成本代表对公允价值的估计。

十、关联方及关联交易

(一) 关联方情况

1. 本公司的母公司情况

(1) 本公司的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	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(%)
晶科新能源集团有限公司[注]	江西上饶	制造业	68,125万元	29.49	29.49

[注] 系原上饶市康盛科技有限公司,于2018年6月27日更名为晶科新能源集团有限公司

(2) 本公司最终控制方是自然人李仙德、李仙华和陈康平。

截至2021年12月31日,李仙德、陈康平及李仙华通过晶科新能源集团有限公司持有公司29.49%的股份,为公司实际控制人。

2. 本公司的子公司情况详见本财务报表附注七之说明。

3. 本公司的合营和联营企业情况

(1) 本公司的合营和联营企业

本公司重要的合营或联营企业详见本财务报表附注七之说明。本期与本公司发生关联方交易,或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下:

合营或联营企业名称	与本公司关系
玉环晶能电力有限公司	子公司之联营企业,持股比例49%
玉环晶科电力有限公司	本公司之联营企业,持股比例49%

铅山县晶泰光伏电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%[注 1]
石城县晶科电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%[注 2]
甘肃金泰电力有限责任公司	子公司之联营企业，持股比例 15.22%
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	子公司之合营企业，持股比例 50.00%
南昌市科能电力有限公司	子公司之合营企业，持股比例 50.00%
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	子公司之合营企业的联营企业，最终持股比例 20%
建德晶科光伏发电有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%[注 3]
缙云县晶科光伏发电有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%[注 4]
抚州市临川区晶科电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%[注 5]
瑞昌市晶科电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%[注 6]
滁州普晶新能源有限公司	本公司之联营企业，持股比例 30%
鄂州市光唯新能源有限公司	滁州普晶新能源有限公司之子公司

[注 1] 铅山县晶泰光伏电力有限公司原系公司子公司上饶市晶泰电力投资有限公司之子公司，2020 年 1 月 15 日，上饶市晶泰电力投资有限公司与国家电投集团江西电力有限公司签订《股权转让协议》，协议约定国家电投集团江西电力有限公司收购上饶市晶泰电力投资有限公司所持铅山县晶泰光伏电力有限公司 70%的股权，该股权转让于 2020 年 5 月 14 日完成工商变更登记手续，转让后铅山县晶泰光伏电力有限公司成为上饶市晶泰电力投资有限公司之联营企业。因此本财务报表附注将铅山县晶泰光伏电力有限公司自 2020 年 5 月 14 日至 2021 年 12 月 31 日作为关联方披露

[注 2] 石城县晶科电力有限公司原系公司子公司晶科电力有限公司之子公司，2020 年 12 月 10 日，晶科电力有限公司与国家电投集团江西电力有限公司签订《石城县晶科电力有限公司收购协议》，协议约定晶科电力有限公司将其所持石城县晶科电力有限公司 70%的股权转让给国家电投集团江西电力有限公司，该股权转让于 2020 年 12 月 18 日完成工商变更登记手续，转让后石城县晶科电力有限公司成为晶科电力有限公司之联营企业。因此本财务报表附注将石城县晶科电力有限公司自 2020 年 12 月 18 日至 2021 年 12 月 31 日作为关联方披露

[注 3] 建德晶科光伏发电有限公司原系公司子公司晶科电力有限公司之子公司，2020 年 12 月 21 日，公司子公司晶科电力有限公司与国家电投集团浙江新能源有限公司签订《建德晶科光伏发电有限公司股权转让协议》，将其所持建德晶科光伏发电有限公司 70%的股权

转让给国家电投集团浙江新能源有限公司，该股权转让于 2021 年 1 月 8 日完成工商变更登记手续，转让后建德晶科光伏发电有限公司成为晶科电力有限公司之联营企业。因此本财务报表附注将建德晶科光伏发电有限公司自 2021 年 1 月 8 日至 2021 年 12 月 31 日作为关联方披露

[注 4] 缙云县晶科光伏发电有限公司原系公司子公司晶科电力有限公司之子公司，2020 年 11 月 23 日，公司子公司晶科电力有限公司与国家电投集团浙江新能源有限公司签订《缙云县晶科光伏发电有限公司股权转让协议》，将其所持缙云县晶科光伏发电有限公司 70%的股权转让给国家电投集团浙江新能源有限公司，该股权转让于 2021 年 1 月 7 日完成工商变更登记手续，转让后缙云县晶科光伏发电有限公司成为晶科电力有限公司之联营企业。因此本财务报表附注将缙云县晶科光伏发电有限公司自 2021 年 1 月 7 日至 2021 年 12 月 31 日作为关联方披露

[注 5] 抚州市临川区晶科电力有限公司原系公司子公司晶科电力有限公司之子公司，2021 年 1 月 13 日，公司子公司晶科电力有限公司与国家电投集团江西电力有限公司签订《抚州市临川区晶科电力有限公司股权转让协议》，将其所持抚州市临川区晶科电力有限公司 70%的股权转让给国家电投集团江西电力有限公司，该股权转让于 2021 年 3 月 4 日完成工商变更登记手续，转让后抚州市临川区晶科电力有限公司成为晶科电力有限公司之联营企业。因此本财务报表附注将抚州市临川区晶科电力有限公司自 2021 年 3 月 4 日至 2021 年 12 月 31 日作为关联方披露

[注 6] 瑞昌市晶科电力有限公司原系公司子公司晶科电力有限公司之子公司，2021 年 1 月 13 日，公司子公司晶科电力有限公司与国家电投集团江西电力有限公司签订《瑞昌市晶科电力有限公司股权转让协议》，将其所持瑞昌市晶科电力有限公司 70%的股权转让给国家电投集团江西电力有限公司，该股权转让于 2021 年 3 月 4 日完成工商变更登记手续，转让后瑞昌市晶科电力有限公司成为晶科电力有限公司之联营企业。因此本财务报表附注将瑞昌市晶科电力有限公司自 2021 年 3 月 4 日至 2021 年 12 月 31 日作为关联方披露

4. 本公司的其他关联方情况

(1) 本公司的其他关联方

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
晶科能源股份有限公司	同一实际控制人
晶科绿能（上海）管理有限公司	同一实际控制人

上饶市卓安传动科技有限公司	同一实际控制人
晶科能源（上饶）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（海宁）有限公司	同一实际控制人[注 1]
晶科能源（滁州）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（义乌）有限公司	同一实际控制人
浙江晶科能源有限公司	同一实际控制人
浙江晶科新材料有限公司	同一实际控制人
江西晶科光伏材料有限公司	同一实际控制人
德晟能源有限公司	同一实际控制人
JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD (晶科能源控股有限公司)	同一实际控制人
JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	同一实际控制人
JINKO RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT MEXICO, S. de R. L. de C. V.	同一实际控制人
浙江晶瑞融资租赁有限公司	实际控制人控制的公司之参股公司
上饶市晶科欧金地产有限公司	同一实际控制人
上海鼎源融资租赁有限公司	实际控制人参股的公司
上海科晏新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
垣曲县华昌新能源科技有限公司	已经转让的子公司[注 2]
长春市盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
宝应县晶盛光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
大安市晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
安丘市晶鸿光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
青岛步盛光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
阜新市晶步太阳能电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
张家口晶科新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
安陆盛和新能源开发有限公司	已经转让的子公司[注 2]
大悟县明禹新能源开发有限公司	已经转让的子公司[注 2]
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
抚顺市晶能太阳能发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]

莱州宝升新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
台山市晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
开平市晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
横峰县晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
澄迈尚启太阳能发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
西安晶盛光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
禹州市晶能光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
江苏旭强新能源科技有限公司	已经转让的子公司[注 2]
大庆市盛步电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
阜新市盛步太阳能发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
聊城市晶科光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
来安县盛步光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
左云县晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
太谷县晟景新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
宿州晶海光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
宿州盛步光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
微山晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
贵港市晶科光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
河池市晶能光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
河池市昇能光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
莱州市晶己光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
石首市晶鸿光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
CRISOL ALCORES UNO, S. L.	已经转让的子公司[注 2]
鄱阳县洛宏电力有限公司	已经转让的子公司之联营企业[注 3]
陈霞芳	与实际控制人关系密切的家庭成员

[注 1] 系原晶科能源科技(海宁)有限公司, 2021 年 4 月 29 日更名为晶科能源(海宁)有限公司

[注 2] 该等公司原系公司下属子公司, 之后根据签订的股权转让(收购)协议, 已将

所持该等公司股权转让给其他第三方。对照《公司法》、《企业会计准则第 36 号——关联方披露》和《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定，该等公司自股权转让之日起其后一年内仍作为关联方披露。具体如下：

转让子公司名称	受让方	转让日	本财务报表作为关联方披露的期间
上海科晏新能源有限公司	普枫迅联投资（上海）有限公司	2019年6月12日	2020-1-1至2020-6-11
垣曲县华昌新能源科技有限公司	嘉兴优科新能源有限公司	2019年12月2日	2020-1-1至2020-12-1
长春市盛步光伏电力有限公司	无锡惠能投资有限公司	2020年6月29日	2020-6-29至2021-6-28
宝应县晶盛光伏电力有限公司	陈建华	2020年6月29日	2020-6-29至2021-6-28
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	无锡惠能投资有限公司	2020年6月29日	2020-6-29至2021-6-28
大安市晶科电力有限公司	山西瑞沃燃气有限公司	2020年7月29日	2020-7-29至2021-7-28
安丘市晶鸿光伏电力有限公司	普枫迅联投资（上海）有限公司	2020年8月7日	2020-8-7至2021-8-6
青岛步盛光伏电力有限公司	普枫迅联投资（上海）有限公司	2020年8月7日	2020-8-7至2021-8-6
阜新市晶步太阳能电力有限公司	国投电力控股股份有限公司	2020年11月26日	2020-11-26至2021-11-25
张家口晶科新能源有限公司	国投电力控股股份有限公司	2020年12月11日	2020-12-11至2021-12-10
安陆盛和新能源开发有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2020年12月16日	2020-12-16至2021-12-15
大悟县明禹新能源开发有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2020年12月19日	2020-12-19至2021-12-18
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	天津富欢企业管理咨询咨询有限公司	2020年12月22日	2020-12-22至2021-12-21
抚顺市晶能太阳能发电有限公司	天津富欢企业管理咨询咨询有限公司	2020年12月22日	2020-12-22至2021-12-21
莱州宝升新能源有限公司	华荣科技股份有限公司	2020年12月23日	2020-12-23至2021-12-22
台山市晶科电力有限公司	天津富欢企业管理咨询咨询有限公司	2020年12月28日	2020-12-28至2021-12-27
开平市晶科电力有限公司	天津富欢企业管理咨询咨询有限公司	2020年12月28日	2020-12-28至2021-12-27
横峰县晶科电力有限公司	国投电力控股股份有限公司、江西赣能股份有限公司	2021年1月13日	2021-1-13至2021-12-31
澄迈尚启太阳能发电有限公司	南通尚启新能源科技有限公司、徐健华	2021年2月5日	2021-2-5至2021-12-31
西安晶盛光伏发电有限公司	河南省蚂蚁绿点新能源有限公司	2021年2月24日	2021-2-24至2021-12-31
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	上海星熠新能源科技有限公司	2021年3月31日	2021-3-31至2021-12-31
禹州市晶能光伏发电有限公司	上海星熠新能源科技有限公司	2021年3月31日	2021-3-31至2021-12-31
石首市晶鸿光伏发电有限公司	上海阳兴新能源科技有限公司	2021年5月7日	2021-5-7至2021-12-31
江苏旭强新能源科技有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年6月17日	2021-6-17至2021-12-31

大庆市盛步电力有限公司	天津仁汇新能源科技有限公司	2021年6月18日	2021-6-18至2021-12-31
阜新市盛步太阳能发电有限公司	天津仁汇新能源科技有限公司	2021年6月18日	2021-6-18至2021-12-31
聊城市晶科光伏发电有限公司	南通尚启新能源科技有限公司、陈星宇	2021年6月28日	2021-6-28至2021-12-31
来安县盛步光伏发电有限公司	陕西中韧建设工程有限公司	2021年6月29日	2021-6-29至2021-12-31
左云县晶科电力有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年7月19日	2021-7-19至2021-12-31
太谷县晟景新能源有限公司	晋中市鑫都新能源科技有限公司	2021年8月6日	2021-8-6至2021-12-31
宿州晶海光伏发电有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年9月8日	2021-9-8至2021-12-31
宿州盛步光伏发电有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年9月8日	2021-9-8至2021-12-31
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司	重庆胜天渝顺光伏科技有限公司	2021年10月26日	2021-10-26至2021-12-31
微山晶科电力有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年10月26日	2021-10-26至2021-12-31
贵港市晶科光伏发电有限公司	宁夏唐宁新能源有限公司	2021年12月22日	2021-12-22至2021-12-31
河池市晶能光伏发电有限公司	宁夏唐宁新能源有限公司	2021年12月22日	2021-12-22至2021-12-31
河池市昇能光伏发电有限公司	宁夏唐宁新能源有限公司	2021年12月22日	2021-12-22至2021-12-31
莱州市晶己光伏发电有限公司	华荣科技股份有限公司	2021年12月29日	2021-12-29至2021-12-31
CRISOL ALCORES UNO, S. L.	ESASUR ENERGIA, EFICIENCIA E INSTALACIONES, S. L.	2021年12月29日	2021-12-29至2021-12-31

[注3] 如本财务报表附注五(一)14(2)之所述, 鄱阳县洛宏电力有限公司原系公司下属子公司横峰县晶洛电力有限公司之联营企业, 2021年12月24日, 随子公司横峰县晶洛电力有限公司股权转让一并转出, 转让后鄱阳县洛宏电力有限公司不再是公司联营企业。本财务报表附注将鄱阳县洛宏电力有限公司自2020年1月1日至2021年12月24日作为关联方披露

(二) 关联交易情况

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

(1) 采购商品和接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
晶科能源股份有限公司	组件	27,040,161.34	418,208.49
江西晶科光伏材料有限公司	支架、备品备件	58,831.86	2,062,512.17
小计		27,098,993.20	2,480,720.66

(2) 出售商品和提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
-----	--------	-----	-------

垣曲县华昌新能源科技有限公司	EPC		43,731,413.89
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	EPC		60,586,617.17
阜新市晶步太阳能电力有限公司	EPC	271,102,387.51	74,329,104.44
青岛步盛光伏电力有限公司	EPC		3,941,242.17
玉环晶科电力有限公司	EPC		2,177,011.12
玉环晶能电力有限公司	EPC		440,366.97
开平市晶科电力有限公司	EPC	133,488,371.88	
浙江晶科能源有限公司	工程收入		5,480,880.22
晶科能源（海宁）有限公司	工程收入		663,302.69
浙江晶科能源有限公司	电费	2,947,673.48	3,056,792.90
晶科能源（海宁）有限公司	电费	3,196,493.33	30,897.52
浙江晶科新材料有限公司	电费	36,865.40	
晶科能源（上饶）有限公司	电费	1,543,885.34	
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	电站代理维护运行费	2,830,188.66	2,830,188.66
鄱阳县洛宏电力有限公司	电站代理维护运行费	15,065,475.80	11,598,963.77
张家口晶科新能源有限公司	电站代理维护运行费	858,506.27	78,616.35
铅山县晶泰光伏电力有限公司	电站代理维护运行费		385,220.13
上海科晏新能源有限公司	电站代理维护运行费		94,929.24
浙江晶科能源有限公司	电站代理维护运行费	134,301.89	44,767.28
玉环晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	3,608,532.07	3,834,811.89
玉环晶能电力有限公司	电站代理维护运行费	4,650,301.89	4,970,530.78
抚州市临川区晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	209,200.94	
瑞昌市晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	330,317.92	
宿州盛步光伏发电有限公司	电站代理维护运行费	317,232.72	
宿州晶海光伏发电有限公司	电站代理维护运行费	475,849.04	
微山晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	589,622.64	
江苏旭强新能源科技有限公司	电站代理维护运行费	1,910,377.38	

左云县晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	913,915.10	
澄迈尚启太阳能发电有限公司	电站代理维护运行费	927,547.13	
横峰县晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	2,147,169.80	
缙云县晶科光伏发电有限公司	电站代理维护运行费	79,717.04	
建德晶科光伏发电有限公司	电站代理维护运行费	194,919.24	
鄂州市光唯新能源有限公司	电站代理维护运行费	409,454.34	
安陆盛和新能源开发有限公司	电站代理维护运行费	1,367,924.51	
大悟县明禹新能源开发有限公司	电站代理维护运行费	1,358,286.76	
鄱阳县洛宏电力有限公司	托管费收入	-662,756.24	
阜新市盛步太阳能发电有限公司	光伏电站开发咨询服务费收入	[注] 29,952,830.19	
JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	服务费	568,490.64	673,842.00
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	光伏电站项目公司开办收入		55,679,991.78
晶科能源股份有限公司	商标转让收入	16,037.74	
阜新市盛步太阳能发电有限公司	组件调拨收入	179,245.28	
小 计		480,748,365.69	274,629,490.97

[注]上述本期阜新市盛步太阳能发电有限公司光伏电站开发咨询服务收入中包含开票给阜新鸿昇太阳能发电有限公司 23,584,905.66 元,实际系为阜新市盛步太阳能发电有限公司电站项目提供的开发咨询服务,且根据阜新市盛步太阳能发电有限公司电站项目相关服务完成进度确认收入。关联方应收应付款项余额同。

(3) 购入长期资产的关联交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
浙江晶科能源有限公司	车辆		10,367.22
小 计			10,367.22

(4) 出售长期资产的关联交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
晶科能源股份有限公司	固定资产处置		22,661,073.21

小 计			22,661,073.21
-----	--	--	---------------

2. 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

委托方/标的公司	受托方	受托资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益定价依据	年度确认的托管收益
JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD; JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED; JINKO RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT MEXICO, S. de R. L. de C. V.	本公司	股权托管	2017年11月1日	2022年10月31日 (到期后无异议则自动顺延一年,以此类推)	建设期托管费以实际发生成本加成18%收取;运行期托管费按116万美元/年收取。2020年根据签署的修改协议,运营期按13.8万美元/月收取。	2020年度8,742,233.77元; 2021年度7,475,511.96元。

3. 关联租赁情况

(1) 公司出租情况

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上年同期确认的租赁收入
晶科能源股份有限公司	电站租金		1,743,119.30
铅山县晶泰光伏电力有限公司	集控中心租赁		49,023.64
澄迈尚启太阳能发电有限公司		19,985.23	
小 计		19,985.23	1,792,142.94

(2) 公司承租情况

2021年度

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以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金(不包括简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额)	增加的使用权资产	确认的利息支出
晶科绿能(上海)管理有限公司	办公用房	725,760.00	2,679,694.50	16,703,775.82	784,838.06
上饶市卓安传动科技有限公司	办公用房	9,174.31			
晶科能源(滁州)有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源(海宁)有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源(义乌)有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源(上饶)有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源股份有限公司	建筑物屋顶	无偿			

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以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金（不包括简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的使用权资产	确认的利息支出
浙江晶科能源有限公司	建筑物屋顶	无偿			
小 计		734,934.31	2,679,694.50	16,703,775.82	784,838.06

2020 年度

出租方名称	租赁资产种类	确认的租赁费
晶科绿能（上海）管理有限公司	办公用房	2,177,280.00
德晟能源有限公司	办公用房	9,174.31
晶科能源（滁州）有限公司	建筑物屋顶	无偿
晶科能源（海宁）有限公司	建筑物屋顶	无偿
小 计		2,186,454.31

4. 关联担保情况

(1) 本公司及子公司作为担保方

被担保方	担保金额（万元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕	备注
建德晶科光伏发电有限公司	6,545.45	2015-12-30	2027-12-30	否	融资租赁[注 1]
铅山县晶泰光伏电力有限公司	4,860.00	2020-5-16	2035-5-16	否	长期借款[注 1]
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	110,467.11	2021-10-12	2024-12-25	否	短期借款/长期借款[注 1]

[注 1] 本公司控股股东晶科新能源集团有限公司为公司本次担保事项提供反担保

(2) 本公司及子公司作为被担保方

担保方	担保金额（万元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕	备注
李仙德、陈霞芳	8,700.00	2015-3-11	2030-3-10	否	长期借款[注 1]
李仙德、陈霞芳	11,562.50	2021-1-20	2029-1-15	否	长期借款[注 2]
李仙德、陈霞芳	7,490.00	2021-11-30	2031-11-30	否	长期借款[注 3]
李仙德、陈霞芳	8,490.00	2014-4-2	2032-4-1	否	
李仙德、陈霞芳	11,250.00	2015-9-1	2030-8-31	否	
JINKOSOLAR HOLDING CO.,LTD、李仙德、陈霞芳	5,937.00	2016-8-3	2030-12-31	否	长期借款[注 4]

担保方	担保金额 (万元)	担保 起始日	担保 到期日	担保是否已 经履行完毕	备注
JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD、李仙德、陈霞芳	9,700.00	2016-8-12	2030-12-31	否	
JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD、李仙德、陈霞芳	13,962.00	2016-9-30	2030-12-31	否	
JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD、李仙德、陈霞芳	10,537.00	2016-10-20	2030-12-31	否	
李仙德、陈霞芳	8,000.00	2015-6-30	2029-6-29	否	长期借款[注 5]
李仙德、陈霞芳	4,300.00	2021-11-30	2031-11-30	否	
李仙德、陈霞芳	8,000.00	2015-6-30	2029-6-29	否	长期借款[注 6]
李仙德、陈霞芳	4,500.00	2021-11-30	2031-11-30	否	
李仙德	6,763.73	2017-2-15	2027-8-22	否	长期借款[注 7]
李仙德	13,804.58	2016-6-24	2027-6-20	否	长期借款[注 8]
李仙德、陈霞芳	9,250.00	2021-1-20	2029-1-15	否	长期借款[注 9]
李仙德、陈霞芳	9,000.00	2021-1-22	2029-1-15	否	长期借款[注 10]
李仙德、陈霞芳	4,531.25	2021-1-28	2029-1-21	否	长期借款[注 11]
李仙德、陈霞芳	19,982.56	2021-11-16	2022-12-14	否	应付票据/短期 借款[注 12]
李仙德、陈霞芳	4,622.95	2021-8-31	2022-2-28	否	应付票据[注 13]
李仙德、陈霞芳	18,750.00	2021-3-31	2022-3-25	否	信用证融资款列 报于短期借款 [注 14]
李仙德	9,000.00	2021-6-28	2022-6-27	否	短期借款[注 15]
李仙德、陈霞芳	10,000.00	2021-9-30	2022-9-29	否	短期借款
李仙德	5,000.00	2021-3-4	2022-3-1	否	短期借款[注 16]
李仙德、陈霞芳	10,000.00	2021-8-18	2022-8-17	否	短期借款[注 17]
李仙德、陈霞芳	7,141.70	2015-11-18	2025-11-18	否	融资租赁[注 18]
李仙德、陈霞芳	5,102.45	2015-11-18	2025-11-18	否	融资租赁[注 19]
李仙德、陈霞芳	12,244.46	2015-11-18	2025-11-18	否	融资租赁[注 20]
李仙德、陈霞芳	12,148.20	2016-6-20	2026-6-20	否	融资租赁[注 21]
李仙德、陈霞芳	4,932.93	2015-11-18	2025-11-18	否	融资租赁[注 22]
李仙德、陈霞芳	3,398.38	2016-7-2	2026-7-2	否	融资租赁[注 23]

担保方	担保金额 (万元)	担保 起始日	担保 到期日	担保是否已 经履行完毕	备注
李仙德、陈霞芳	14,887.68	2017-8-22	2030-5-22	否	融资租赁[注 24]
上饶市晶科欧金地产有限公司、李仙德、陈霞芳	61,689.45	2020-4-10	2022-4-10	否	应付债券[注 25]
晶科新能源集团有限公司、李仙德、陈霞芳	21,403.04	2021-3-8	2023-3-8	否	应付债券[注 26]
李仙德、陈霞芳	4,701.35	2021-4-20	2022-12-23	否	保函[注 27]
李仙德	7,047.28	2021-3-23	2023-2-18	否	保函[注 28]

[注 1] 该等借款同时以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益作为质押，以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电站资产作为抵押，由沙雅晶芯科技有限公司存出保证金 12,622,409.60 元，并由晶科电力科技股份有限公司及晶科电力有限公司提供保证担保

[注 2] 该等借款同时以沙雅晶芯科技有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的沙雅晶芯科技有限公司全部股权作为质押，以沙雅晶芯科技有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 3] 该等借款同时以阿拉尔晶科能源股份有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电站项目、200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电站项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿拉尔晶科能源股份有限公司全部股权作为质押，以阿拉尔晶科能源股份有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电站项目、200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电站项目的电站资产作为抵押，由阿拉尔晶科能源股份有限公司存出保证金 50,689,723.67 元，并由晶科电力有限公司、晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 4] 该等借款同时以鄱阳县饶丰镇 120 兆瓦渔光互补光伏电站项目的电费收费权及其项下全部收益作为质押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 5] 该等借款同时由特变电工疏附新能源有限责任公司存出保证金 16,129,815.62 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 80,000,000.00 元借款另由特变电工疏附新能源有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的特变电工疏附新能源有限责任公司全部股权作为质押，以特变电工疏附新能源有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电站资产作为抵押，43,000,000.00 元借款另由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 6] 该等借款同时由阿图什新特光伏发电有限公司存出保证金 16,588,506.71 元，

并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 80,000,000.00 元借款由特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿图什新特光伏发电有限公司全部股权作为质押，以特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电站资产作为抵押，45,000,000.00 元借款另由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 7] 该等借款同时以庐江八里村 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的庐江县晶科光伏发电有限公司全部股权作为质押，并由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司提供保证担保

[注 8] 该等借款同时以沙岗村 20 兆瓦及胜利村 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的庐江县晶海光伏发电有限公司全部股权作为质押，并由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 9] 该等借款同时以博湖县晶嘉阳光电力有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的博湖县晶嘉阳光电力有限公司全部股权作为质押，以博湖县晶嘉阳光电力有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 10] 该等借款同时以乌苏市中晶光伏发电有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的乌苏市中晶光伏发电有限公司全部股权作为质押，以乌苏市中晶光伏发电有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 11] 该等借款同时以海南州中南光伏电力有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的海南州中南光伏电力有限公司全部股权作为质押，以海南州中南光伏电力有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 12] 该等票据同时由晶科电力科技股份有限公司存出保证金 99,912,801.74 元，其中有 175,000,000.00 元票据贴现融资款列报于短期借款，10,000,000.00 元票据在合并报表层面已抵销

[注 13] 该等票据同时由晶科电力科技股份有限公司存出保证金 13,868,838.60 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 14] 该笔信用证融资款同时由晶科电力科技股份有限公司存出保证金 37,500,000.00 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 15] 该等借款同时由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 16] 该等借款同时由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 17] 该等借款同时由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 18] 该等融资租赁同时以新沂宋山光伏电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的新沂宋山光伏发电有限公司全部股权作为质押，以新沂宋山光伏电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 19] 该等融资租赁同时以连云港二龙山光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、海宁盛步太阳能电力有限公司持有的连云港二龙山光伏发电有限公司全部股权作为质押，以连云港二龙山光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 20] 该等融资租赁同时以磴口县国电光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的磴口县国电光伏发电有限公司 86.67% 的股权作为质押，以磴口县国电光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 21] 该等融资租赁同时以阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司 86.7% 的股权作为质押，以阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 22] 该等融资租赁同时以鹤壁盛步光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的鹤壁盛步光伏发电有限公司全部股权作为质押，以鹤壁盛步光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 23] 该等融资租赁同时以肥城合能新能源有限公司光伏电站项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力持有的肥城合能新能源有限公司全部股权作为质押，以肥城合能新能源有限公司光伏电站项目的电站资产作为担保，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 24] 该等融资租赁同时以平定县晶科光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的平定县晶科光伏发电有限公司全部股权作为质押，以平定县晶科光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 25] 2020 年 4 月 9 日，公司成功面向合格投资者公开发行 2020 年公司债券（第一期），上饶投资控股集团有限公司为公司发行债券提供保证担保，同时公司向上饶投资控股集团有限公司提供反担保，反担保措施如下：公司将持有的晶科电力有限公司 100%股权作为质押；上饶市晶科欧金地产有限公司以其拥有的上饶经济技术开发区旭日片区 90,000.00 平方米土地使用权作为抵押；李仙德、陈霞芳提供无限连带保证担保

[注 26] 2021 年 3 月 8 日，公司成功面向合格投资者公开发行 2021 年公司债券（第一期），江西省信用担保股份有限公司为公司发行债券提供保证担保，同时公司向江西省信用担保股份有限公司提供反担保，反担保措施如下：公司以拥有的位于横峰县岑阳镇国有建设用地使用权/房屋建筑物作为抵押，以持有的 10,000,000.00 元定期存单作为质押，以持有的诸城中盛能源有限公司、郑州晶盛光伏电力有限公司、泰安市盛步能源有限公司、济宁市盛步光伏电力有限公司、成武县晶能光伏电力有限公司、成武县科能光伏电力有限公司、盐城盛步光伏电力有限公司及宜昌市盛步光伏发电有限公司的电站资产作为抵押，并以上海晶科光伏电力有限公司持有的上述公司 100%股权作为质押，晶科新能源集团有限公司、李仙德、陈霞芳提供无限连带保证担保

[注 27] 该等保函同时由公司存出保函保证金 9,402,698.62 元

[注 28] 该等保函同时由公司存出保函保证金 23,510,553.13 元

5. 关联方资金拆借

关联方	期初余额	股权转让时点余额	本期增加	本期减少	期末余额	拆借方
玉环晶科电力有限公司	2,107,233.76				2,107,233.76	晶科电力科技股份有限公司
玉环晶科电力有限公司	8,898,669.00				8,898,669.00	晶科电力有限公司
玉环晶能电力有限公司	17,020,614.00			33,536,283.51 [注 1]	-16,515,669.51	晶科电力有限公司
铅山县晶泰光伏电力有限公司	10,202,000.00			10,202,000.00		上海晶芯电力有限公司
铅山县晶泰光伏电力有限公司	-1,309,780.51				-1,309,780.51	晶科电力科技股份有限公司
铅山县晶泰光伏电力有限公司	-2,279,519.53				-2,279,519.53	晶科电力有限公司
铅山县晶泰光伏电力有限公司				80,850.00[注 2]	-80,850.00	上饶市晶泰电力投资有限公司
南昌市科能电力有限公司	1,032,000.00		2,178,000.00	180,000.00	3,030,000.00	上海晶芯电力有限公司

南昌市科能电力有限公司			46,000.00		46,000.00	江西晶科电力科技有限公司
石城县晶科电力有限公司	-28,137,090.37		34,878,593.85	6,741,503.48 [注 3]		晶科电力有限公司
安陆盛和新能源开发有限公司	11,790,705.26			11,790,705.26		晶科电力有限公司
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	2,000.00			2,000.00 [注 4]		沈阳市晶铁光伏电力有限公司
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	93,717,000.00			93,717,000.00 [注 4]		上海晶芯电力有限公司
长春市盛步光伏电力有限公司	2,000.00			2,000.00[注 5]		上海晶科光伏电力有限公司
长春市盛步光伏电力有限公司	10,161,000.00			10,161,000.00 [注 5]		上海晶芯电力有限公司
长春市盛步光伏电力有限公司	1,000.00			1,000.00[注 5]		晶科电力有限公司
宝应县晶盛光伏电力有限公司	47,507.06			47,507.06[注 6]		上海晶科光伏电力有限公司
大安市晶科电力有限公司	4,000.00			4,000.00[注 7]		上海盛步光伏发电有限公司
大安市晶科电力有限公司			1,000.00	1,000.00[注 7]		上海晶芯电力有限公司
安丘市晶鸿光伏电力有限公司	3,710.31			3,710.31[注 8]		上海盛步光伏发电有限公司
青岛步盛光伏电力有限公司	43.97			43.97[注 9]		上海晶芯电力有限公司
台山市晶科电力有限公司	1,000.00			1,000.00[注 10]		上海晶芯电力有限公司
莱州宝升新能源有限公司	2,000.00			2,000.00[注 11]		上海晶芯电力有限公司
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	3,200.00			3,200.00		上海晶芯电力有限公司
抚顺市晶能太阳能发电有限公司	730,000.00			730,000.00 [注 12]		上海晶芯电力有限公司
上海鼎源融资租赁有限公司	-3,800,000.00		3,800,000.00			阳谷晶鸿光伏电力有限公司
	-5,400,000.00		5,400,000.00			成武县科能光伏电力有限公司
	-5,500,000.00		5,500,000.00			成武县晶能光伏电力有限公司
	-2,950,000.00		2,950,000.00			济宁市盛步光伏电力有限公司
	-7,000,000.00		7,000,000.00			潍坊市晶步光伏电力有限公司

	-4,100,000.00		4,100,000.00			郑州晶盛光伏电力有限公司
	-15,750,000.00		15,750,000.00			嘉善优凝新能源有限公司
	-13,500,000.00		13,500,000.00			安吉晶能光伏电力有限公司
	-2,800,000.00		2,800,000.00			义乌市晶能光伏科技有限公司
莱州市晶己光伏发电有限公司		5,600,000.00			5,600,000.00	晶科电力科技股份有限公司
莱州市晶己光伏发电有限公司		2,000.00			2,000.00	上海晶芯电力有限公司
贵港市晶科光伏发电有限公司		1,841,000.00			1,841,000.00	晶科电力科技股份有限公司
贵港市晶科光伏发电有限公司		-1.00			-1.00	晶科电力有限公司
河池市昇能光伏发电有限公司		2,000,000.00			2,000,000.00	晶科电力科技股份有限公司
河池市晶能光伏发电有限公司		2,663,000.00			2,663,000.00	晶科电力科技股份有限公司
微山晶科电力有限公司		658,177,370.48	20,000.00 [注 13]	585,012,799.90	73,184,570.58	晶科电力有限公司
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司		918,500.00		485,000.00 [注 14]	433,500.00	鄱阳县晶科工程有限公司
宿州盛步光伏发电有限公司		116,777,227.66	10,000.00 [注 15]	103,506,520.56	13,280,707.10	晶科电力有限公司
宿州晶海光伏发电有限公司		133,852,849.05	36,443,518.48 [注 16]	157,193,222.22	13,103,145.31	晶科电力有限公司
左云县晶科电力有限公司		53,180,443.35	16,982,534.27	63,748,661.70	6,414,315.92	晶科电力有限公司
太谷县晟景新能源有限公司		2,251,959.00			2,251,959.00	上海晶科光伏电力有限公司
来安县盛步光伏发电有限公司		702,000.00			702,000.00	上海晶芯电力有限公司
聊城市晶科光伏发电有限公司		4,042,572.05		4,042,572.05		江西晶科电力设计有限公司
大庆市盛步电力有限公司		82,000.00			82,000.00	鄱阳县晶科工程有限公司
阜新市盛步太阳能发电有限公司		15,000,000.00			15,000,000.00	晶科电力科技股份有限公司
江苏旭强新能源科技有限公司		36,586,226.82		29,004,787.60	7,581,439.22	晶科电力有限公司

江苏旭强新能源科技有限公司		720,193.51		720,193.51		晶科电力科技股份有限公司
汤阴县晶鸿光伏发电有限公司		1,000.00			1,000.00	上海晶芯电力有限公司
禹州市晶能光伏发电有限公司		-3,281.69			-3,281.69	上海晶芯电力有限公司
抚州市临川区晶科电力有限公司		28,616,570.58		27,923,796.18	692,774.40	晶科电力有限公司
瑞昌市晶科电力有限公司		97,139,705.95		97,139,705.95		晶科电力有限公司
西安晶盛光伏发电有限公司		1,000.00	1,500.00		2,500.00	上海晶芯电力有限公司
澄迈尚启太阳能发电有限公司		81,847,222.93			81,847,222.93	晶科电力有限公司
澄迈尚启太阳能发电有限公司		75,130,000.00	2,909,500.00	58,000,000.00	20,039,500.00	上海晶芯电力有限公司
澄迈尚启太阳能发电有限公司			45,000.00		45,000.00	晶科电力科技股份有限公司
建德晶科光伏发电有限公司		33,142,861.53		33,142,861.53		晶科电力有限公司
缙云县晶科光伏发电有限公司		-7,404,303.76	7,404,303.76			晶科电力有限公司
鄱阳县洛宏电力有限公司	7,500,000.00			7,500,000.00	[注 17]	晶科电力有限公司
石首市晶鸿光伏发电有限公司		91,200.00		91,200.00		晶科电力科技股份有限公司
大悟县明禹新能源开发有限公司	14,416,297.48		1,919,500.00	16,335,797.48	[注 18]	晶科电力有限公司
CRISOL ALCORES UNO, S.L.		13,131.05			13,131.05	JINKOHOLDING ENERGY GENERATION S. L. U.
		3,494.33			3,494.33	CRISOL ALCORES, S. L.
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD			215,377.52		215,377.52	JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC
小计	85,115,590.43	1,342,975,941.84	163,854,827.88	1,351,053,922.27	240,892,437.88	

注：上表期初、期末余额中，正数表示关联方欠公司资金，负数表示公司欠关联方资金；

本期增加表示借出或归还款项，本期减少表示收回或借入款项。

[注 1]本期减少含晶科电力有限公司根据股权转让协议及其补充协议承担置换融资手续费 16,515,669.51 元

[注 2]本期减少系上饶市晶泰电力投资有限公司应承担铅山县晶泰光伏电力有限公司

贷款利息支出 80,850.00 元

[注 3]本期减少系晶科电力有限公司根据股权收购协议承担过渡期亏损 6,741,503.48 元

[注 4]本期减少系通榆县晶鸿太阳能发电有限公司自 2021 年 6 月 29 日起不再作为关联方而分别转出 2,000.00 元及 93,717,000.00 元

[注 5]本期减少系长春市盛步光伏电力有限公司自 2021 年 6 月 29 日起不再作为关联方而分别转出 2,000.00 元、10,161,000.00 元及 1,000.00 元

[注 6]本期减少系宝应县晶盛光伏电力有限公司自 2021 年 6 月 29 日起不再作为关联方而转出 47,507.06 元

[注 7]本期减少系大安市晶科电力有限公司自 2021 年 7 月 29 日起不再作为关联方而分别转出 4,000.00 元及 1,000.00 元

[注 8]本期减少系安丘市晶鸿光伏电力有限公司自 2021 年 8 月 7 日起不再作为关联方而转出 3,710.31 元

[注 9]本期减少系青岛步盛光伏电力有限公司自 2021 年 8 月 7 日起不再作为关联方而转出 43.97 元

[注 10]本期减少系台山市晶科电力有限公司自 2021 年 12 月 28 日起不再作为关联方而转出 1,000.00 元

[注 11]本期减少系莱州宝升新能源有限公司自 2021 年 12 月 23 日起不再作为关联方而转出 2,000.00 元

[注 12]本期减少含抚顺市晶能太阳能发电有限公司代辽宁宇佳科技有限公司支付工程款 33,000.00 元

[注 13]本期增加系晶科电力有限公司代微山晶科电力有限公司支付审计费 20,000.00 元

[注 14]本期减少系重庆胜天渝顺光伏科技有限公司代贵州平塘县盛步光伏发电有限公司支付往来款 485,000.00 元

[注 15]本期增加含晶科电力有限公司代宿州盛步光伏发电有限公司支付审计费 10,000.00 元

[注 16]本期增加含晶科电力有限公司代宿州晶海光伏发电有限公司支付审计费 10,000.00 元

[注 17]本期减少系鄱阳县洛宏电力有限公司自 2021 年 12 月 24 日起不再作为关联方而

转出 7,500,000.00 元

[注 18]本期减少含大悟县明禹新能源开发有限公司自 2021 年 12 月 19 日起不再作为关联方而转出 1,919,500.00 元

6. 关联方融资租赁

为补充流动资金需要，2021 年度，公司下属 9 家全资子公司将名下光伏电站设备资产以售后回租方式与上海鼎源融资租赁有限公司开展融资租赁业务，融资期限 60 个月，租赁本金合计 6,080 万元人民币，年利率 7.02%。具体如下：

关联方	租赁起始日	租赁结束日	租金总额（含利息）	租赁保证金	本期归还本金	本期支付利息	期末未付本息余额	租赁方
上海鼎源融资租赁有限公司	2021/3/26	2025/12/28	16,140,000.00	675,000.00	2,335,892.08	892,107.92	12,912,000.00	安吉晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	3,344,340.00	140,000.00	484,887.61	183,980.39	2,675,472.00	义乌市晶能光伏科技有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	3,527,000.00	147,500.00	510,424.39	194,975.61	2,821,600.00	惠州市晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	18,830,000.00	787,500.00	2,725,207.42	1,040,792.58	15,064,000.00	嘉善优凝新能源有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	6,455,000.00	270,000.00	934,483.93	356,516.07	5,164,000.00	长兴晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	8,370,000.00	350,000.00	1,211,054.49	462,945.51	6,696,000.00	潍坊市晶步光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	4,538,740.00	190,000.00	658,060.34	249,687.66	3,630,992.00	阳谷晶鸿光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	6,574,000.00	275,000.00	951,848.36	362,951.64	5,259,200.00	滑县晶能电力科技有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	4,897,060.00	205,000.00	710,012.15	269,399.85	3,917,648.00	潍坊步盛光伏电力有限公司
小计			72,676,140.00	3,040,000.00	10,521,870.77	4,013,357.23	58,140,912.00	

7. 关键管理人员报酬

项 目	本期数	上年同期数
关键管理人员报酬	14,959,885.70	17,436,358.95

8. 担保费

晶科能源股份有限公司及 JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD 为本公司及合并范围内子公司提供担保，自 2016 年 11 月份开始按月融资规模的年担保费率 0.8%收取担保费情况

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
晶科能源股份有限公司	担保费	2,470,863.71	13,461,533.29
JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD		3,454,359.97	3,918,693.32
小 计		5,925,223.68	17,380,226.61

9. 股权转让

(1) 公司全资下属公司 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 拟以 15,109,022 美元的交易对价收购关联方 JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD 间接持有的 Cordillera Solar I S.A. 100% 股权。Cordillera Solar I S.A. 是阿根廷 San Juan 光伏电站（以下简称“San Juan 电站”）的项目公司。本次收购完成后，公司将间接持有 CordilleraSolar I S.A. 100% 股权，取得 San Juan 电站全部权益。

关联人补偿承诺：(1) 本次交易的股权转让方承诺标的公司 2022 年至 2024 年实现净利润累计不低于 600 万美元。如未达成，股权转让方需依据《股权收购协议》的约定在 2024 年度审计报告出具后 10 个工作日内，按以下方式予以现金补偿：估值补偿金额=本次股权转让总价 15,109,022 美元×[(600 万美元-业绩承诺期累计实现净利润)/600 万美元]，且补偿款优先从第三笔股权转让款中扣除，不足扣除部分由股权转让方直接支付给受让方；(2) 如因阿根廷法律法规、条例、政策，政府命令或者其他政府行为，造成标的公司产生经济损失的，由股权转让方向受让方予以现金补偿。包括但不限于标的公司持有的阿根廷比索现金无法兑换为美元以偿还融资文件项下的未付贷款，导致标的公司逾期还款从而造成标的公司资产抵押、股权质押被执行的经济损失；(3) 股权转让方承诺受让方持有 San Juan 电站项目期间的项目权益收益率（EIRR）不低于 16.41%。根据受让方持有项目期间经审计的财务报表并考虑转让方已补偿金额、标的公司现金分红等计算确定项目权益收益率，持有期结束，若收益率低于 16.41%，则股权转让方应当通过向受让方补足现金的方式使得收益率达到 16.41%。(4) 因 San Juan 电站工程施工延期，并网时间延迟，标的公司根据 EPC 协议扣留部

分工程款作为延迟履约补偿款。项目总包方 Sterling & Wilson Private Limited (以下简称“S&W”) 就此提出异议, 并于 2021 年 6 月申请仲裁, 涉诉金额约 1,664.98 万美元。根据《股权收购协议》相关条款的约定, 以 500 万美元作为标的公司涉及 S&W 应付款项以及对仲裁费用的支付上限, 任何超出 500 万美元上限部分由股权转让方负责。

截至本财务报表批准对外报出日, 上述股权转让事项尚未完成。

(2) 2020 年 12 月本公司与晶科能源股份有限公司签订《晶科慧能技术服务有限公司股权转让协议》, 晶科能源股份有限公司将其所持晶科慧能技术服务有限公司 100%股权转让给本公司, 转让价格 10,394,703.10 元。双方约定股权交割日为目标股权转让完成工商变更登记之日, 股权交割日最晚应于 2020 年 12 月 30 日前完成, 自交割日后, 目标公司的任何盈亏都与晶科能源股份有限公司无关, 该股权转让于 2020 年 12 月 24 日完成工商变更登记手续。截止 2021 年 12 月 31 日, 本公司已支付全部股权转让款 10,394,703.10 元。

10. 其他

(1) 2017 年 9 月 26 日和 2017 年 9 月 30 日, 公司与晶科能源股份有限公司分别签订了《商标转让协议》及《商标转让协议之补充协议》, 约定: 晶科能源股份有限公司将其在中国及海外所持有的“晶科电力”、“JinkoPower”共计 117 项商标转让予公司, 公司随即向国家工商行政管理总局商标局(以下简称商标局)办理相关商标权属变更手续。根据商标所在国家/地区的规定, 部分拟转让商标与晶科能源股份有限公司部分自有商标近似, 故上述商标无法单独转让。2018 年 8 月 27 日、2018 年 9 月 10 日, 公司与晶科能源股份有限公司分别签订了《商标使用许可协议》及《商标使用许可协议之补充协议》, 约定: 晶科能源股份有限公司许可晶科电力无偿使用上述商标权利, 许可方式为独占许可, 许可期限至各许可商标的注册有效期(含续展期)届满之日止, 且在条件允许时, 晶科能源股份有限公司需无条件配合公司完成上述许可商标的相关转让手续。2018 年 12 月 21 日, 公司与晶科能源股份有限公司签订《商标转让及使用许可之补充协议》, 约定晶科能源股份有限公司将其持有的 21 项境外“JinkoPower”商标增补转让给公司, 在相关商标完成转让给公司前, 晶科能源股份有限公司同意无偿许可公司使用上述商标, 许可方式等其他事宜仍以上述《商标转让协议》、《商标转让协议之补充协议》、《商标使用许可协议》、《商标使用许可协议之补充协议》约定为准。晶科能源股份有限公司全球范围内持有的“晶科电力”、“Jinkopower”商标将自动适用本次协议条款。

(2) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司与晶科能源股份有限公司签订《江西省园区企业委托售电公司直接交易代理协议》, 由晶科慧能技术服务有限公司全权代理晶科

能源股份有限公司在 2021 年 1 月 1 日-2021 年 12 月 31 日间参加江西省电力用户委托售电企业参与直接交易，晶科慧能技术服务有限公司收取售电服务费。2021 年度，晶科慧能技术服务有限公司因代晶科能源股份有限公司向国家电网采购电力收取售电服务费 1,224,172.92 元。

(3) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司与晶科能源(滁州)有限公司签订《安徽电力市场售电公司代理合同》，由晶科慧能技术服务有限公司全权代理晶科能源（滁州）有限公司在 2021 年 1 月 1 日-2021 年 12 月 31 日间通过电力交易平台参与市场交易，晶科慧能技术服务有限公司收取售电服务费。2021 年度，晶科慧能技术服务有限公司因代晶科能源（滁州）有限公司向国家电网采购电力收取售电服务费 230,012.55 元。

(三) 关联方应收应付款项

1. 应收关联方款项

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	浙江晶科能源有限公司	1,250,727.83	12,507.28	193,272.27	1,932.72
	晶科能源(海宁)有限公司	225,960.58	2,259.61	34,914.19	349.14
	玉环晶能电力有限公司	3,340,862.99	861,510.68	3,919,605.62	736,506.21
	玉环晶科电力有限公司	2,188,799.97	336,135.00	2,333,764.58	262,741.59
	铅山县晶泰光伏电力有限公司	3,540,671.63	699,200.49	3,540,671.63	254,295.15
	青岛步盛光伏电力有限公司			1,317,708.00	13,177.08
	通榆县晶鸿太阳能发电有限公司			9,395,671.00	213,956.71
	张家口晶科新能源有限公司			83,333.33	4,166.67
	宝应县晶盛光伏电力有限公司			303,000.00	30,300.00
	鄱阳县洛宏电力有限公司			17,263,934.92	1,111,475.26
	抚州市临川区晶科电力有限公司	294,439.38	17,742.86		
	阜新市盛步太阳能发电有限公司	20,190,000.00	1,009,500.00		
	澄迈尚启太阳能发电有限公司	1,079,120.05	53,956.01		

	横峰县晶科电力有限公司	1,374,999.96	68,750.00		
	建德晶科光伏发电有限公司	20,661.44	1,033.07		
	江苏旭强新能源科技有限公司	4,819,000.00	240,950.00		
	缙云县晶科光伏发电有限公司	8,450.01	422.50		
	晶科能源(上饶)有限公司	689,632.67	6,896.33		
	晶科能源股份有限公司	17,000.00	170.00		
	瑞昌市晶科电力有限公司	350,137.00	17,506.85		
	宿州晶海光伏发电有限公司	3,116,600.99	179,660.78		
	宿州盛步光伏发电有限公司	2,819,812.65	158,837.84		
	微山晶科电力有限公司	14,120,564.84	769,469.00		
	浙江晶科新材料有限公司	10,071.40	100.71		
	左云县晶科电力有限公司	4,571,486.69	228,574.33		
	鄂州市光唯新能源有限公司	434,021.70	21,701.09		
小 计		64,463,021.78	4,686,884.43	38,385,875.54	2,628,900.53
其他应收款	晶科能源股份有限公司			650.00	6.50
	南昌市科能电力有限公司	3,076,000.00	205,400.00	1,032,000.00	51,600.00
	玉环晶科电力有限公司	11,005,902.76	3,301,770.83	11,005,902.76	1,100,590.28
	玉环晶能电力有限公司			17,020,614.00	1,702,061.40
	鄱阳县洛宏电力有限公司			7,500,000.00	750,000.00
	上海鼎源融资租赁有限公司			5,202,000.00	
	铅山县晶泰光伏电力有限公司	497,722.35		20,704,722.35	510,100.00
	甘肃金泰电力有限责任公司	44,791,686.16		44,791,686.16	
	通榆县晶鸿太阳能发电有限公司			104,819,000.00	6,717,500.00

大悟县明禹新能源开发有限公司			26,405,693.24	720,814.87
安陆盛和新能源开发有限公司			26,184,317.87	589,535.26
长春市盛步光伏电力有限公司			10,164,000.00	516,750.00
张家口晶科新能源有限公司			7,500,000.00	
宝应县晶盛光伏电力有限公司			47,507.06	2,375.35
大安市晶科电力有限公司			4,000.00	200.00
安丘市晶鸿光伏电力有限公司			3,710.31	185.52
青岛步盛光伏电力有限公司			43.97	2.20
抚顺市晶能太阳能发电有限公司			730,000.00	36,500.00
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司			3,200.00	160.00
莱州宝升新能源有限公司			2,000.00	100.00
台山市晶科电力有限公司			1,000.00	50.00
大庆市盛步电力有限公司	82,000.00	40,100.00		
抚州市临川区晶科电力有限公司	2,352,774.40	67,627.44		
阜新市盛步太阳能发电有限公司	15,000,000.00	1,500,000.00		
贵港市晶科光伏发电有限公司	1,841,000.00	92,050.00		
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司	433,500.00	21,675.00		
澄迈尚启太阳能发电有限公司	113,581,045.08	5,096,586.15		
河池市晶能光伏发电有限公司	2,663,000.00	133,150.00		
河池市昇能光伏发电有限公司	2,000,000.00	100,000.00		
建德晶科光伏发电有限公司	54,251.85			
江苏旭强新能源科技有限公司	10,000,000.00	379,071.96		

	来安县盛步光伏发电有限公司	702,000.00	35,200.00		
	莱州市晶己光伏发电有限公司	5,602,000.00	280,100.00		
	瑞昌市晶科电力有限公司	1,880,563.26			
	宿州晶海光伏发电有限公司	13,103,145.31	655,157.27		
	宿州盛步光伏发电有限公司	13,797,606.30	664,035.36		
	太谷县晟景新能源有限公司	2,251,959.00	225,147.90		
	汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	1,000.00	50.00		
	微山晶科电力有限公司	85,089,475.03	3,659,228.53		
	西安晶盛光伏发电有限公司	2,500.00	125.00		
	左云县晶科电力有限公司	6,414,315.92	320,715.80		
	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	215,377.52	10,768.88		
	CRISOL ALCORES UNO, S.L.	16,625.38	831.27		
小 计		336,455,450.32	16,788,791.39	283,122,047.72	12,698,531.38
合同资产	阜新市晶步太阳能电力有限公司			81,580,392.00	815,803.92
	青岛步盛光伏电力有限公司			439,236.00	4,392.36
小 计				82,019,628.00	820,196.28
长期应收款	上海鼎源融资租赁有限公司	3,040,000.00			
小 计		3,040,000.00			

2. 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末数	期初数
应付票据	晶科能源股份有限公司		177,500,000.00
	江西晶科光伏材料有限公司		67,120.00
小 计			177,567,120.00
应付账款	晶科能源股份有限公司	25,242,391.24	329,374,585.29

	江西晶科光伏材料有限公司		5,940,480.13 [注 1]
	浙江晶瑞融资租赁有限公司	33,000,000.00	33,000,000.00
小 计		58,242,391.24	368,315,065.42
合同负债	JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	11,990,501.77	20,579,405.54
小 计		11,990,501.77	20,579,405.54
其他应付款	玉环晶能电力有限公司	16,515,669.51	
	上海鼎源融资租赁有限公司		60,800,000.00
	JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD	3,454,359.97	16,113,326.71
	晶科能源股份有限公司	3,401,546.18	23,740,073.15 [注 2]
	晶科绿能（上海）管理有限公司		1,186,617.60
	铅山县晶泰光伏电力有限公司	3,670,150.04	3,589,300.04
	石城县晶科电力有限公司		28,137,090.37
	德晟能源有限公司		2,500.00
	禹州市晶能光伏发电有限公司	3,281.69	
	上饶市卓安传动科技有限公司	10,000.00	
	贵港市晶科光伏发电有限公司	1.00	
小 计		27,055,008.39	133,568,907.87
一年内到期的非流动负债	晶科绿能（上海）管理有限公司	3,931,353.22	
租赁负债	晶科绿能（上海）管理有限公司	14,319,093.56	
小 计		18,250,446.78	

[注 1] 期初应付账款中应付江西晶科光伏材料有限公司款项中包含横峰县晶科电力有限公司、缙云县晶科光伏发电有限公司对江西晶科光伏材料有限公司的应付款 2,713,179.81 元，上述款项在财务报表持有待售负债项目列报

[注 2] 期初其他应付款中应付晶科能源股份有限公司款项中包含横峰县晶科电力有限公司、建德晶科光伏发电有限公司对晶科能源股份有限公司的应付款 2,941,963.63 元，上述款项在财务报表持有待售负债项目列报

(四) 关联方承诺

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺期限
与首次公	解决同业	晶科新能源集	1. 晶科集团及下属全资或控股子公司（本公司及其子公	2018年12月

开发行相关的承诺	竞争	团有限公司(以下简称晶科集团)	司除外)目前没有,将来亦不会在中国境内外,以任何方式直接或间接控制任何导致或可能导致与本公司主营业务直接或间接产生竞争的业务或活动的企业,晶科集团或各全资或控股子公司(本公司及其子公司除外)亦不从事任何与本公司相同或相似或可以的业务; 2. 如果本公司认为晶科集团或各全资或控股子公司(本公司及其子公司除外)从事了对本公司的业务构成竞争的业务,晶科集团将愿意以公平合理的价格将该等资产或股权转让给本公司; 3. 如果晶科集团将来可能存在任何与本公司主营业务产生直接或间接竞争的业务机会,应立即通知本公司并尽力促使该业务机会按本公司能合理接受的条款和条件首先提供给本公司,本公司对上述业务享有优先购买权; 4. 晶科集团承诺,因违反该承诺函的任何条款而导致本公司和其他股东遭受的一切损失、损害和开支,将予以赔偿。该承诺函自晶科集团签字盖章之日起生效,直至晶科集团不再是本公司的股东为止。晶科集团在该承诺函中所作出的保证和承诺均代表晶科集团及晶科集团直接或间接控制的其他企业而作出。	14日至长期
	解决同业竞争	晶科能源控股有限公司(以下简称晶科能源)	晶科能源在境外尚以股权投资形式控制部分光伏电站,晶科能源承诺: 1. 在不违反海外光伏电站所在国法律和法规的前提下,尽最大之努力促使该等电站转让至本公司及/或其下属控股企业; 2. 对于未能在本公司向中国证监会递交本次发行上市申报材料前转让的电站,根据中国法律法规及所适用相关国家法律法规许可或允许的方式,将该等电站通过委托本公司及/或其下属控股企业经营管理、由本公司及/或其下属控股企业或其他具有适宜资质的独立第三方企业承租、承包经营等方式,确保晶科能源不再实际经营或控制该等光伏电站或从事光伏电站经营业务; 3. 对于未能在本公司向中国证监会递交本次发行上市申报材料前转让的电站,承诺在取得相关权利方书面同意后的6个月内将该等电站转让给本公司及/或其控制的企业或者其他具有适宜资质的独立第三方企业。	2018年11月30日至长期

十一、承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

1. 截至2021年12月31日,本公司资产抵押及质押情况

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押物/质押物	抵押物/质押物		担保金额	借款期限/票据到期日	备注
				账面原价	账面净值			
本公司	本公司	上饶投资控	公司持有的晶科电力	5,940,000,000.00	8,780,715,676.64	616,894,454.52	2020-04-10至	一年内到

		股集团有限公司	有限公司全部股权				2022-04-10	期的应付债券
本公司、上海晶科光伏电力有限公司	本公司	江西省信用融资担保集团股份有限公司	房屋建筑物[注 1]	42,251,470.00	40,307,175.52	214,030,354.86	2021-03-08 至 2023-03-08	应付债券 [注 2]
			国有建设用地使用权 [注 1]	15,246,792.00	13,563,292.05			
			固定资产[注 1]	126,378,742.32	102,855,703.62			
			在建工程[注 1]	8,701,339.90	8,701,339.90			
			长期股权投资[注 1]	29,500,000.00	37,853,083.32			
			定期存款[注 1]	10,000,000.00	10,000,000.00			
上海晶科光伏电力有限公司	孟州市盛步光伏电力有限公司	中国电子工程设计院有限公司	上海晶科光伏电力有限公司持有的孟州市盛步光伏电力有限公司全部股权	1,000,000.00	1,971,923.71	39,159,482.59	[注 3]	应付账款
本公司	上海晶科光伏电力有限公司	南京银行上海长宁支行	公司对阜新市晶步太阳能电力有限公司应收债权	147,145,900.40	145,071,085.53	20,000,000.00	2021-06-25 至 2022-06-23	短期借款 [注 4]
						89,215,382.36	2021-09-28 至 2022-04-19	应付票据 [注 4]
CRISOL ALCORES S. L.	CRISOL ALCORES S. L.	BANCO DE SABADELL, S. A.	CRISOL ALCORES S. L. 电站项目的未来收益权	3,683,749.41	3,499,561.94	EUR5,748,515.00	2020-6-30 至 2026-6-30	长期借款 [注 5]
CRISOL ALCORES S. L. 电站项目的电站资产			64,270,326.26	62,845,667.34				
JINKOHOLDING ENERGY GENERATION S. L. 持有的 CRISOL ALCORES S. L. 55%股权			EUR447,150.00	EUR1,094,965.96				
本公司及其下子公司	本公司及其下子公司	各金融机构及融资租赁公司等	定期存款	5,000,000.00	5,000,000.00	1,885,979,060.17	2014-4-2 至 2032-4-1	长期借款
			应收账款/合同资产	1,192,178,069.68	1,180,215,062.46			
			固定资产	1,823,768,921.16	1,187,910,948.74			
			长期股权投资	640,043,165.06	733,733,108.47			
本公司及其下子公司	本公司及其下子公司	各金融机构及融资租赁公司等	应收账款/合同资产	3,231,021,887.82	3,194,493,015.05	6,408,040,424.61	2015-11-18 至 2033-7-15	融资租赁
			固定资产	8,062,722,248.54	6,376,899,474.57			
			在建工程	216,966,547.51	216,966,547.51			
			长期股权投资	2,578,980,731.36	3,457,029,094.42			
本公司及其下子公司	本公司及其下子公司	各金融机构及融资租赁公司等	应收账款/合同资产	142,702,927.16	141,214,446.77	388,125,913.89	2016-9-5 至 2033-12-14	长期借款和融资租赁
			固定资产	534,372,666.93	408,684,381.37			
			在建工程	2,451,032.75	2,451,032.75			
			长期股权投资	57,000,000.00	100,553,703.32			

上述抵押物中所及股权的账面原价为投资方对被投资方长期股权投资的账面价值，账面价值为投资方按照持股比例计算享有被投资方期末净资产份额，均未考虑母子公司之间的合并抵销。

[注 1] 公司以拥有的位于横峰县岑阳镇国有建设用地使用权/房屋建筑物作为抵押，以

持有的 10,000,000.00 元定期存单作为质押，以持有的诸城中盛能源有限公司、郑州晶盛光伏电力有限公司、泰安市盛步能源有限公司、济宁市盛步光伏电力有限公司、成武县晶能光伏电力有限公司、成武县科能光伏电力有限公司、盐城盛步光伏电力有限公司及宜昌市盛步光伏发电有限公司的电站资产作为抵押，并以上海晶科光伏电力有限公司持有的上述公司 100%股权作为质押，向江西省信用融资担保集团股份有限公司提供保证担保

[注 2] 该应付债券同时由李仙德及其配偶陈霞芳、晶科新能源集团有限公司向江西省信用融资担保集团股份有限公司提供反担保

[注 3] 公司子公司孟州市盛步光伏电力有限公司委托中国电子工程设计院有限公司（以下简称中电设计院）负责晶科电力孟州市隆丰皮草 16MW 分布式光伏发电项目施工总承包工作，公司子公司上海晶科光伏电力有限公司将其持有的孟州市盛步光伏电力有限公司 100%股权出质给中电设计院，质押股权金额为人民币 1,000,000 元人民币，出质股权应包括该股权所享有的所有现时和将来的权益；质押期限自上述股权质押工商登记之日起至《隆丰皮草 16MW EPC 施工总承包合同》约定的“验收款”履行期限届满之日起 6 个月

[注 4] 该等借款和票据同时由本公司提供保证担保，其中应付票据另由上海晶科光伏电力有限公司存出保证金 46,364,349.24 元

[注 5] 该等借款同时由 CRISOL ALCORES S.L. 套期合同债权、保险债权提供质押担保，存出保证金 1,840,216.12 元

2. 截至 2021 年 12 月 31 日，公司存出银行贷款保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	长期借款	借款期限	金融机构
晶科电力有限公司	晶科电力有限公司	3,030,000.00	[注 1]22,914,285.64	2017-8-11 至 2024-8-13	杭州联合农村商业银行股份有限公司 海宁支行
		4,080,000.00	[注 2]32,810,000.00	2017-10-17 至 2024-10-19	杭州联合农村商业银行股份有限公司 海宁支行
		1,010,000.00	[注 3]7,634,285.64	2017-9-1 至 2024-9-3	杭州联合农村商业银行股份有限公司 海宁支行
		670,000.00	[注 4]5,009,523.76	2017-8-25 至 2024-8-27	杭州联合农村商业银行股份有限公司 海宁支行
阿拉尔晶科能源有限公司	阿拉尔晶科能源有限公司	50,689,723.67	[注 5]84,900,000.00/ 112,500,000.00/ 74,900,000.00	2014-4-2 至 2032-4-1/ 2015-9-26 至 2030-8-31/	国家开发银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行

				2021-11-30 至 2031-11-30	
沙雅晶芯科技有限公 司	沙雅晶芯科技有限 公司	12,622,409.60	[注 6]87,000,000.00	2015-3-11 至 2030-3-10	国家开发银行股份 有限公司新疆维吾 尔自治区分行
宁夏天得旭光伏发 电有限公司	宁夏天得旭光伏发 电有限公司	20,002,231.15	[注 7]37,160,000.00	2015-6-30 至 2030-6-29	国家开发银行股份 有限公司宁夏回族 自治区分行
特变电工疏附新能源 有限责任公司	特变电工疏附新能 源有限责任公司	16,129,815.62	[注 8]80,000,000.00/ 43,000,000.00	2015-6-30 至 2029-6-29/ 2021-11-30 至 2031-11-30	国家开发银行股份 有限公司新疆维吾 尔自治区分行
阿图什新特光伏发电 有限公司	阿图什新特光伏发 电有限公司	16,588,506.71	[注 9]80,000,000.00/ 45,000,000.00	2015-6-30 至 2029-6-29/ 2021-11-30 至 2031-11-30	国家开发银行股份 有限公司新疆维吾 尔自治区分行
宜兴品和光伏科技有 限公司	宜兴品和光伏科技 有限公司	7,430,000.00	[注 10]142,500,000.00	2017-7-21 至 2029-7-16	招商银行股份有限 公司上海花木支行
CRISOL ALCORES S.L	CRISOL ALCORES S.L	1,840,216.12	[注 11]EUR5,748,515.00	2020-9-3 至 2026-6-30	BANCO DE SABADELL, S. A.
小 计		134,092,902.87	RMB855,328,095.04/ EUR5,748,515.00		

[注 1] 该等借款同时以安吉晶能光伏电力有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部权益作为质押、以安吉晶能光伏电力有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 2] 该等借款同时以义乌市晶能光伏科技有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部权益作为质押、以义乌市晶能光伏科技有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 3] 该等借款同时以嘉兴优丰新能源科技有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部权益作为质押、以嘉兴优丰新能源科技有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 4] 该等借款同时以嘉善优凝新能源有限公司电站项目、嘉兴优海太阳能科技有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部权益作为质押，以嘉善优凝新能源有限公司电站项目、嘉兴优海太阳能科技有限公司电站项目的的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 5] 其中 84,900,000.00 元的长期借款以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电项目电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿拉尔晶科能源有限公司全部股权作为质押，以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电项目建成后形成的固定资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司、李仙德、陈霞芳提供保证担保；112,500,000.00 元以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电项目建成后，阿拉尔晶科能源有限公司享有的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿拉尔晶科能源有限公司全部股权作为质押，以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电项目建成后形成的固定资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司、李仙德、陈霞芳提供保证担保；74,900,000.00 元由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司、李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 6] 该笔借款同时以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益作为质押，以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 7] 该笔借款同时以宁夏天得旭日石嘴山 10 兆瓦并网发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的宁夏天得旭日光伏发电有限公司全部股权作为质押，以宁夏天得旭日石嘴山 10 兆瓦并网发电项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

[注 8] 其中 80,000,000.00 元借款以特变电工疏附新能源有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的特变电工疏附新能源有限责任公司全部股权作为质押，以特变电工疏附新能源有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保；43,000,000.00 元借款由晶科电力有限公司、晶科电力科技股份有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 9] 其中 80,000,000.00 元借款以特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿图什新特光伏发电有限公司全部股权作为质押，以特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保；45,000,000.00 元借款由晶科电力有限公司、晶科电力科技股份有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 10] 该笔借款同时以宜兴品和光伏科技有限公司宜兴市杨巷镇镇龙村 35MW（一期）渔光互补光伏电站项目的电费收费权及其项下全部权益、晶科电力有限公司持有的宜兴品和

光伏科技有限公司全部股权作为质押，以宜兴品和光伏科技有限公司宜兴市杨巷镇镇龙村35MW（一期）渔光互补光伏电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 11] 该笔借款同时以 CRISOL ALCORES S.L. 电站项目的未来收益权、CRISOL ALCORES S.L. 电站项目的电站资产、JINKOHOLDING ENERGY GENERATION S.L. 持有的 CRISOL ALCORES S.L. 55%股权及 CRISOL ALCORES S.L. 套期合同债权、保险债权提供质押担保

3. 截至 2021 年 12 月 31 日，公司存出银行承兑汇票保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	应付票据	最后到期日	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	晶科电力科技股份有限公司	99,912,801.74	[注 1]199,825,603.47	2022-12-14	兴业银行南昌分行
		15,148,334.61	15,148,156.02	2022-10-15	平安银行股份有限公司上海虹口支行
		16,470,674.75	16,470,674.75	2022-6-29	招商银行股份有限公司上海花木支行
		18,440,701.31	51,886,706.64	2022-12-20	中国建设银行股份有限公司横峰支行
		13,868,838.60	[注 2]46,229,462.00	2022-2-28	中国银行股份有限公司上饶市分行
上海晶科光伏电力有限公司	上海晶科光伏电力有限公司	46,364,349.24	[注 3]89,215,382.36	2022-4-19	南京银行股份有限公司上海长宁支行
讷河市晶鸿光伏电力有限公司	讷河市晶鸿光伏电力有限公司	3,649,344.10	3,649,344.10	2022-4-22	招商银行股份有限公司上海花木支行
小 计		213,855,044.35	422,425,329.34		

[注 1] 该等银行承兑汇票同时由李仙德、陈霞芳提供保证担保，其中有 175,000,000.00 元票据贴现融资款列报于短期借款，10,000,000.00 元票据在合并报表层面已抵销

[注 2] 该等银行承兑汇票同时由晶科电力有限公司、李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 3] 该等银行承兑汇票同时由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保，由晶科电力科技股份有限公司以应收阜新市晶步太阳能电力有限公司款项提供质押担保

4. 截至 2021 年 12 月 31 日，公司存出保理保证金情况

质押人	被担保人	保证金金额	担保金额	担保期限	金融机构
-----	------	-------	------	------	------

晶科电力科技股份有限公司	华为数字技术（苏州）有限公司	970,379.80	1,332,621.88	2021年10月至 2022年6月	上海浦东发展银行股份有限公司 南昌分行
小计		970,379.80	1,332,621.88		

注：截至2021年12月31日，公司共存出保理保证金1,237,526.90元（其中267,147.10元保证金对应的担保金额已归还，但该等保证金尚未转出至一般户），系为华为数字技术（苏州）有限公司向上海浦东发展银行股份有限公司南昌分行办理无追索权保理业务提供质押担保

5. 截至2021年12月31日，公司存出保函保证金情况

质押人	受益人	保证金金额	保函金额	保函最后到期日	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	中民新能宁夏盐池光电能源有限公司	448,800.00	448,800.00	2022-12-31	招商银行股份有限公司上海花木支行
	施甸国信阳光能源有限公司	261,000.00	261,000.00	2022-2-10	招商银行股份有限公司上海花木支行
	施甸旷达国信光伏科技有限公司	261,000.00	261,000.00	2022-2-10	招商银行股份有限公司上海花木支行
	青海力诺太阳能电力工程有限公司	263,000.00	263,000.00	2022-2-10	招商银行股份有限公司上海花木支行
	山西忻州太科光伏电力有限公司	282,000.00	282,000.00	2022-2-10	招商银行股份有限公司上海花木支行
	科左中旗欣盛光电有限公司	414,000.00	414,000.00	2022-2-10	招商银行股份有限公司上海花木支行
	沐阳国信阳光电力有限公司	168,000.00	168,000.00	2022-2-10	招商银行股份有限公司上海花木支行
	抚顺市财政局	4,500,000.00	15,000,000.00	2021-12-31	中国建设银行股份有限公司横峰支行
	阜新市晶步太阳能电力有限公司	12,780,000.00	42,600,000.00	2021-12-23	中国建设银行股份有限公司横峰支行
	武汉熠云电新能源科技有限公司	907,536.00	3,025,120.00	2021-6-30	中国建设银行股份有限公司横峰支行
	寿阳国科新能源科技有限公司	8,550,000.00	28,500,000.00	2019-7-9	中国建设银行股份有限公司横峰支行
	寿阳国科新能源科技有限公司	8,610,000.00	28,700,000.00	2019-7-9	中国建设银行股份有限公司横峰支行
	中国能源建设集团西北电力建设工程有限公司	2,570,460.00	8,568,200.00	2022-5-28	中国建设银行股份有限公司横峰支行
	中国能源建设集团西北电力建设工程有限公司	13,629,540.00	45,431,800.00	2022-5-28	中国建设银行股份有限公司横峰支行
讷河市人民政府	3,000,000.00	10,000,000.00	2020-12-31	中国建设银行股份有限公司横峰支行	

	上海嘉东仓储有限公司	311,100.00	[注 1]1,555,500.00	2021-12-30	南洋商业银行上海分行
	高唐县齐盛新能源有限公司	1,840,000.00	[注 1]9,200,000.00	2022-4-22	南洋商业银行上海分行
	宝大奇雅机电科技(昆山)有限公司	192,400.00	[注 1]962,000.00	2022-6-30	南洋商业银行上海分行
	鲲美供应链(常熟)有限公司	228,125.40	[注 1]1,140,627.00	2022-6-30	南洋商业银行上海分行
	金仪科技电子(昆山)有限公司	169,928.00	[注 1]849,640.00	2022-6-30	南洋商业银行上海分行
	嘉璜工业设施(太仓)有限公司	232,320.00	[注 1]1,161,600.00	2022-9-30	南洋商业银行上海分行
	华能泰山新能源有限公司	138,042.31	[注 1]690,171.30	2022-2-15	南洋商业银行上海分行
	开平市晶科电力有限公司	1,334,062.00	[注 1]6,670,310.00	2022-6-30	南洋商业银行上海分行
	寿阳京寿光伏发电有限公司	2,040,238.31	[注 1]10,201,191.55	2022-12-23	南洋商业银行上海分行
	海兴京兴新能源有限公司	2,916,482.60	[注 1]14,582,413.00	2022-12-16	南洋商业银行上海分行
	北控新能工程有限公司	9,105,553.13	[注 2]22,499,400.00	2022-1-30	中国银行股份有限公司上饶市分行
	垣曲县华昌新能源科技有限公司	7,880,000.00	[注 2]26,250,000.00	2023-2-18	中国银行股份有限公司上饶市分行
	北控新能工程有限公司	3,150,000.00	[注 2]10,473,440.00	2022-2-9	中国银行股份有限公司上饶市分行
	开平市晶科电力有限公司	3,375,000.00	[注 2]11,250,000.00	2022-2-15	中国银行股份有限公司上饶市分行
	Bangladesh Power Development Board	410,129.31	USD55,000.00	2022-5-11	东方汇理银行(中国)有限公司上海分行
义乌市晶能光伏科技有限公司	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第一分公司	109,096.50	109,096.50	2022-6-10	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第二分公司	133,340.10	133,340.10	2022-6-10	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第三分公司	193,949.40	193,949.40	2022-6-10	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第四分公司	515,177.40	515,177.40	2022-6-10	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第	242,436.60	242,436.60	2022-6-10	招商银行股份有限公司上海花木支行

	五分公司				
晶科慧能技术服务有限公司	国网安徽省电力有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00	2022-3-31	中国农业银行上饶广信支行
	国网江西省电力有限公司	3,500,000.00	3,500,000.00	2022-3-31	中国农业银行上饶广信支行
	国网四川省电力公司	1,000,000.00	1,000,000.00	2022-2-15	中国建设银行上海高境支行
	国网山东省电力公司	2,500,000.00	2,500,000.00	2022-5-17	中国建设银行上海高境支行
小 计		101,162,717.06	RMB312,603,212.85/ USD55,000.00		

[注 1] 该笔保函同时由晶科电力有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 2] 该笔保函同时由晶科电力有限公司和自然人李仙德提供保证担保

6. 截至 2021 年 12 月 31 日，公司存出劳务风险保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	晶科电力科技股份有限公司	2,218,495.30	招商银行股份有限公司上饶分行
小 计		2,218,495.30	

7. 截至 2021 年 12 月 31 日，公司存出信用证保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	晶科电力科技股份有限公司	37,500,000.00	上海浦东发展银行股份有限公司南昌分行
小 计		37,500,000.00	

注：公司开立该等信用证同时由晶科电力有限公司、李仙德、陈霞芳提供保证担保，该笔信用证对应的融资款列报于短期借款

8. 截至 2021 年 12 月 31 日，公司存出保险保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	金融机构
阿拉尔晶科能源有限公司	阿拉尔晶科能源有限公司	4,500,000.00	招商银行股份有限公司上海花木支行
宜兴品和光伏科技有限公司	宜兴品和光伏科技有限公司	1,450,000.00	招商银行股份有限公司上海花木支行
博湖县晶嘉阳光电力有限公司	博湖县晶嘉阳光电力有限公司	1,030,000.00	招商银行股份有限公司上海花木支行
乌苏市中晶光伏发电有限公司	乌苏市中晶光伏发电有限公司	960,000.00	招商银行股份有限公司上海花木支行
海南州中南光伏电力有限公司	海南州中南光伏电力有限公司	570,000.00	招商银行股份有限公司上海花木支行
沙雅晶芯科技有限公司	沙雅晶芯科技有限公司	6,490,000.00	招商银行股份有限公司上海花木支行

			木支行
小 计		15,000,000.00	

9. 截至 2021 年 12 月 31 日，除上述事项外，本公司不存在需要披露的其他重大承诺事项。

(二) 或有事项

1. 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

截至 2021 年 12 月 31 日，公司及控股子公司存在尚未了结的重大未决诉讼情况如下：

(1) 2017 年 8 月，晶科电力有限公司全资子公司平定县晶科光伏发电有限公司在大井旧研山区域进行电站建设。2020 年 1 月 2 日，阳泉煤业（集团）有限责任公司五矿（以下简称阳煤五矿）以平定县晶科光伏发电有限公司电站建设过程中破坏当地生态环境并造成巨大损失为由向阳泉市矿区人民法院提起诉讼，请求判令平定县晶科光伏发电有限公司赔偿阳煤五矿损失 11,554,378.14 元并停止对大井旧研山生态环境的侵害、消除危险、修复生态环境、承担修复费用。山西省阳泉市中级人民法院于 2021 年 12 月 30 日做出一审判决（（2021）晋 03 民初 116 号），判令平定县晶科光伏发电有限公司支付阳煤五矿为防止生态环境损害扩大而采取的覆土、灭火注浆、苫盖等应急治理工程费用 3,789,133.69 元。平定县晶科光伏发电有限公司于 2022 年 1 月 25 日以存在认定事实错误和适用法律错误为由向山西省高级人民法院提起诉讼，请求判令撤销一审部分判决，改判驳回阳煤五矿的全部诉请，并改判阳煤五矿向平定县晶科光伏发电有限公司支付各项损失合计 49,272,495.15 元。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

(2) 2017 年 4 月 7 日，晶科电力有限公司全资子公司南县盛步光伏发电有限公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司签订了《盛步光伏南县三仙湖镇三仙湖渔场 20MWp 渔光互补分布式光伏发电项目建安施工承包合同》和《盛步光伏南县三仙湖镇三仙湖渔场 20MWp 渔光互补分布式光伏发电项目建安施工承包合同之补充协议（一）》，同日本公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司签订了《设备买卖合同》。中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司以本公司及南县盛步光伏发电有限公司未按照约定支付进度款、工程款及质保款为由，于 2021 年 2 月 5 日向湖南省益阳市中级人民法院提起诉讼，请求判令南县盛步光伏发电有限公司向中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司支付拖欠工程款暂计 25,641,045.80 元，拖欠工程款利息暂计 3,393,281.08 元，请求判令本公司与南县盛步光伏发电有限公司共同向中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司支付设备款 1,773,220.15 元，逾期支付设备款的违约金 88,661.00 元。南县人民

法院于 2021 年 11 月 15 日做出一审判决（（2021）湘 0921 民初 390 号），判令南县盛步光伏发电有限公司向中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司支付工程款 16,766,310.10 元及前段利息 2,022,268.33 元，后段利息以 16,766,310.10 元为基数支付，本公司与南县盛步光伏发电有限公司共同支付设备款 1,773,220.15 元及违约金 88,661.00 元。本公司与南县盛步光伏发电有限公司于 2022 年 1 月 18 日以存在认定事实不清和适用法律错误为由向益阳市中级人民法院提起诉讼，请求判令撤销一审判决书第二项，改判驳回中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司的请求或将本案发回重审。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

(3) 2016 年 10 月 1 日，上海晶科光伏电力有限公司全资子公司唐山市曹妃甸盛步光伏电力有限公司与葫芦岛时雨电气设备有限公司签订《晶唐山市曹妃甸发展投资集团有限公司 17.73MW 分布式光伏发电项目施工总承包合同》，该工程于 2017 年 5 月 9 日竣工验收。葫芦岛时雨电气设备有限公司向唐山市曹妃甸盛步光伏电力有限公司开具增值税发票合计 31,675,142.52 元，项目已过质保期间，但按照发票金额唐山市曹妃甸盛步光伏电力有限公司尚有工程款 16,107,942.52 元未予支付。葫芦岛市龙岗区万向小额贷款有限公司对葫芦岛时雨电气设备有限公司享有债权，在了解到以上事实后，向唐山市曹妃甸区人民法院提起诉讼，请求判令唐山市曹妃甸盛步光伏电力有限公司向葫芦岛市龙岗区万向小额贷款有限公司履行代为清偿义务，支付欠款 16,107,942.52 元及逾期付款违约金。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

(4) 2017 年 6 月 30 日，上海晶科光伏电力有限公司全资子公司郑州晶盛光伏电力有限公司与南京南化建设有限公司签订《施工总承包合同》，该项目相关设备由晶科电力科技股份有限公司与南京南化建设有限公司签订《设备买卖合同》。根据合同约定及装机总容量，工程款总额为 17,880,000.00 元，其中《施工总承包合同》价款为 6,973,200.00 元，《设备买卖合同》价款 10,906,800.00 元。2021 年 8 月，南京南化建设有限公司以多次催款未果为由，向中牟县人民法院提起诉讼，请求判令郑州晶盛光伏电力有限公司支付工程款 11,580,000.00 元及利息，请求判令本公司连带支付上述工程款中的 6,908,800.00 元本息。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

(5) 2017 年 1 月，本公司下属子公司晶科电力有限公司与力诺电力集团股份有限公司签订《关于购买和出售长丰县力诺太阳能电力工程有限公司 100%股权之股权转让协议》，约定晶科电力有限公司以 8.4 元/瓦的价格收购项目公司长丰县力诺太阳能电力工程有限公司 100%的股权及光伏电站资产。力诺电力集团股份有限公司以晶科电力有限公司未按照合同约

定全面履行转让价款的支付义务为由,于 2021 年 8 月 22 日向上海市静安区人民法院提起诉讼,请求判令晶科电力有限公司向力诺电力集团股份有限公司支付股权转让价款 11,833,453.00 元及逾期付款利息 1,908,849.43 元。截至本财务报表批准对外报出日,案件正在审理中。

(6) 2017 年 1 月,本公司下属子公司晶科电力有限公司与力诺电力集团股份有限公司签订《关于购买和出售禹州市瑞昶新能源科技有限公司 100%股权之股权转让协议》,约定晶科电力以 8.1 元/瓦的价格收购项目公司禹州市瑞昶新能源科技有限公司 100%的股权及光伏电站资产。力诺电力集团股份有限公司以晶科电力未按照合同约定全面履行转让价款的支付义务为由,于 2021 年 8 月 22 日向上海市静安区人民法院提起诉讼,请求判令晶科电力有限公司向力诺电力集团股份有限公司支付股权转让价款 14,261,200.00 元及逾期付款利息 2,300,468.30 元。截至本财务报表批准对外报出日,案件正在审理中。

(7) 2016 年 10 月 17 日,受本公司委托,四川北控清洁能源工程有限公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司签订了《晶科电力湛江市徐闻县 40 兆瓦渔光互补光伏并网发电项目建安施工承包合同》,2017 年 11 月 7 日四川北控清洁能源工程有限公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司就后续组件安装及前期遗留问题签订了《晶科电力湛江市徐闻县 40 兆瓦渔光互补光伏并网发电项目补充协议》。中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司以四川北控清洁能源工程有限公司、晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司之子公司徐闻县晶科电力有限公司未按合同支付工程款及设备款为由,于 2021 年 3 月 16 日向广东省湛江市中级人民法院提起诉讼,请求判令四川北控清洁能源工程有限公司、晶科电力科技股份有限公司、徐闻县晶科电力有限公司支付工程款 45,491,205.00 元及工程款利息,同时赔偿因合同提前终止造成的损失 3,070,210.00 元。上述案件在审理过程中,四川北控清洁能源工程有限公司以工程质量为由起诉中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司(案号为(2021)月 0825 民初 1532)。2021 年 10 月 11 日,徐闻县晶科电力有限公司以本案件的审理须以(2021)月 0825 民初 1532 号案件的审理结果为依据为由,向广东省湛江市中级人民法院申请中止上诉案件审理,获得准许。截至本财务报表批准对外报出日,(2021)月 0825 民初 1532 号案件正在审理中。

(8) 2017 年 4 月 7 日,晶科电力有限公司全资子公司平定县晶科光伏发电有限公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司签订《山西阳泉市采煤沉陷区国家先进技术光伏发电示范基地五煤矿研(冶西)100MW 光伏发电项目 44.724655MW 部分建安施工承包合同》,同日,本公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司签订了《设备买

买卖合同》。中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司以合同提前终止和未及时结算工程款为由,于2021年3月16日向山西省阳泉市中级人民法院提起诉讼,请求判令确认《施工承包合同》与《设备买卖合同》于2019年11月25日终止履行,平定县晶科光伏发电有限公司向中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司支付拖欠工程款暂计21,424,621.82元,拖欠工程款利息暂计1,065,428.59元,赔偿因合同提前终止造成的损失905,151.85元,请求判令本公司与平定县晶科光伏发电有限公司共同向中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司支付设备款18,357,641.30元,逾期利息912,910.20元。截至本财务报表批准对外报出日,案件正在审理中。

2. 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

(1) 为关联方提供的担保事项详见本财务报表附注十(二)4(1)之说明。

(2) 公司及子公司为非关联方提供的担保事项

保证

被担保单位	贷款金融机构	担保借款金额(万元)	担保到期日	备注
嘉禾县晶能电力有限公司	华电融资租赁有限公司	11,338.81	2032-8-21	融资租赁[注1]
高唐县齐盛新能源有限公司、自然人高健、侯付波	[注2]			股权交易担保
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	长城国兴金融租赁有限公司	28,897.82	2030-5-10	融资租赁[注3]
抚顺市晶能太阳能发电有限公司		1,500.00	2021-12-31	履约保函
小计		41,736.63		

[注1] 嘉禾县晶能电力有限公司为公司本次担保事项提供反担保

[注2] 自然人高健、侯付波(以下合称转让方)拟向中国三峡新能源(集团)股份有限公司(以下简称三峡新能源或受让方)转让其持有的高唐齐盛100%股权。本公司作为高唐齐盛姜店镇140MW光伏农业综合体项目(以下简称高唐项目)一期的EPC总承包方,为促进本次股权转让的顺利实施,加快EPC项目回款,并为二期项目合作打下良好基础,拟与转让方、受让方及项目公司共同签署《高唐县齐盛新能源有限公司股权转让补充协议》(以下简称《股转补充协议》)及《高唐县齐盛新能源有限公司姜店镇140MW光伏农业综合体项目合作协议》(以下简称《合作协议》)。应受让方要求,本公司拟为转让方及高唐齐盛在上述协议中的义务、责任及保证提供连带责任保证担保,本次担保无具体担保金额,担保期限至《股转补充协议》和《合作协议》履行完毕时止。公司控股股东晶科新能源集团有限公司及自然

人高健、侯付波为公司本次担保事项提供反担保

[注 3] 无锡惠能投资有限公司以其持有的长春市盛步光伏电力有限公司 100%股权为公司担保提供反担保。该担保事项已于 2022 年 1 月解除。

3. 截至 2021 年 12 月 31 日, 除上述事项外, 本公司不存在需要披露的其他重大或有事项。

十二、资产负债表日后事项

(一) 资产负债表日后新设子公司及参股公司事项

子公司名称/参股公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED	中国香港	中国香港	电力发电		100.00	设立
JINKO POWER LIGHTENING LIMITED	中国香港	中国香港	电力发电		100.00	设立
SAAD SUNLIGHT HOLDING CO., LTD	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	电力发电		100.00	设立
海宁市晶盛储能技术开发有限公司	浙江嘉兴市	浙江嘉兴市	电力发电		100.00	设立
昔阳县盛步新能源有限公司	山西晋中市	山西晋中市	电力发电		100.00	设立
苏州伏横光伏技术有限公司	江苏苏州市	江苏苏州市	电力发电		100.00	设立
南通科旷电力有限公司	江苏南通市	江苏南通市	电力发电		100.00	设立
磴口县鸿蕴新能源开发有限公司	内蒙古巴彦淖尔市	内蒙古巴彦淖尔市	电力发电		50.00	设立
襄阳市晶鸿光伏发电有限公司	湖北襄阳市	湖北襄阳市	电力发电		100.00	设立
国能神皖(铜陵)新能源有限公司	安徽铜陵市	安徽铜陵市	电力发电		25.00	设立
肥东晶鸿光伏发电有限公司	安徽合肥市	安徽合肥市	电力发电		100.00	设立
德兴嘉信电力有限公司	江西上饶市	江西上饶市	电力发电		100.00	设立
德兴嘉康电力有限公司	江西上饶市	江西上饶市	电力发电		100.00	设立
山东守诺新能源有限公司	山东济宁市	山东济宁市	电力发电		100.00	设立
安阳晶航新能源科技有限公司	河南安阳市	河南安阳市	电力发电		100.00	设立
天津晶盛光伏发电有限公司	天津	天津	电力发电		100.00	设立
义乌市晶灿新能源有限公司	浙江义乌市	浙江义乌市	电力发电		100.00	设立

平南县伏知光伏发电有限公司	广西贵港市	广西贵港市	电力发电		100.00	设立
浚县晶科光伏发电有限公司	河南鹤壁市	河南鹤壁市	电力发电		100.00	设立
鹤壁市鹤山区晶科电力有限公司	河南鹤壁市	河南鹤壁市	电力发电		100.00	设立
上海光铄太阳能科技有限公司	上海	上海	电力发电		100.00	设立
威海市科能光伏电力有限公司	山东威海市	山东威海市	电力发电		100.00	设立
巩义市晶航发电有限公司	河南巩义市	河南巩义市	电力发电		100.00	设立
宿州晶拓电力有限公司	安徽宿州市	安徽宿州市	电力发电		100.00	设立
横峰县嘉单电力有限公司	江西上饶市	江西上饶市	电力发电		100.00	设立
南宁市伏载光伏发电有限公司	广西南宁市	广西南宁市	电力发电		100.00	设立
汶上县中惠新能源有限公司	山东济宁市	山东济宁市	电力发电		100.00	设立
汶上县达明新能源有限公司	山东济宁市	山东济宁市	电力发电		100.00	设立
德州华源光伏电力有限公司	山东德州市	山东德州市	电力发电		100.00	设立
肥东县晶古光伏发电有限公司	安徽合肥市	安徽合肥市	电力发电		100.00	设立
余干县嘉喜电力有限公司	江西上饶市	江西上饶市	电力发电		100.00	设立
余干县嘉欢电力有限公司	江西上饶市	江西上饶市	电力发电		100.00	设立
金昌市晶尚电力有限公司	甘肃金昌市	甘肃金昌市	电力发电		100.00	设立
楚雄市晶科电力科技有限公司	云南楚雄市	云南楚雄市	电力发电		100.00	设立
桂林市伏载光伏发电有限公司	广西桂林市	广西桂林市	电力发电		100.00	设立
吴起县晶能光伏发电有限公司	陕西延安市	陕西延安市	电力发电		100.00	设立
余干县嘉周电力有限公司	江西上饶市	江西上饶市	电力发电		100.00	设立
余干县嘉柳电力有限公司	江西上饶市	江西上饶市	电力发电		100.00	设立
池州晶鸿储能新能源有限公司	安徽池州市	安徽池州市	电力发电		100.00	设立
周口市盛步光伏发电有限公司	河南周口市	河南周口市	电力发电		100.00	设立
新乡市盛步光伏电力有限公司	河南新乡市	河南新乡市	电力发电		100.00	设立
郑州晶航光伏发电有限责任公司	河南郑州市	河南郑州市	电力发电		100.00	设立
横峰县嘉信电力有限公司	江西上饶市	江西上饶市	电力发电		100.00	设立

西安晶能光伏电力有限公司	陕西西安市	陕西西安市	电力发电		100.00	设立
枣庄晶银山光伏电力有限公司	山东枣庄市	山东枣庄市	电力发电		100.00	设立
丰城市晶荣新能源有限公司	江西宜春市	江西宜春市	电力发电		100.00	设立
丰城市晶都新能源有限公司	江西宜春市	江西宜春市	电力发电		100.00	设立
秦皇岛盛步电力有限公司	河北秦皇岛市	河北秦皇岛市	电力发电		100.00	设立
盐城苏晶光伏电力有限公司	江苏盐城市	江苏盐城市	电力发电		100.00	设立
温县晶能光伏发电有限责任公司	河南焦作市	河南焦作市	电力发电		100.00	设立
金昌晶投新能源有限公司	甘肃金昌市	甘肃金昌市	电力发电	45.00		设立
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	新疆省乌鲁木齐达坂城区	新疆省乌鲁木齐达坂城区	电力发电		100.00	设立
常州鸿步电力有限公司	江苏省常州市武进区	江苏省常州市武进区	电力发电		100.00	设立
招远市晶坪新能源科技有限公司	山东省烟台市招远	山东省烟台市招远	电力发电		100.00	设立
微山晶稀光伏电力有限公司	山东省济宁市微山	山东省济宁市微山	电力发电		100.00	设立
武汉晶鸿光伏电力有限公司	湖北省武汉市	湖北省武汉市	电力发电		100.00	设立
上饶嘉川电力有限公司	江西省上饶市信州区	江西省上饶市信州区	电力发电		100.00	设立
济南市阳晏光伏电力有限公司	山东省济南市钢城区	山东省济南市钢城区	电力发电		100.00	设立
周口晶能光伏发电有限公司	河南省周口市川汇区	河南省周口市川汇区	电力发电		100.00	设立
上饶晶诺新能源有限公司	江西省上饶市横峰县	江西省上饶市横峰县	电力发电		100.00	设立
上饶晶宝新能源有限公司	江西省上饶市横峰县	江西省上饶市横峰县	电力发电		100.00	设立
河南守诺新能源有限公司	河南省郑州市	河南省郑州市	电力发电		100.00	设立

(二) 资产负债表日后注销或转让的子公司情况

公司名称	股权处置方式	股权处置时点
宿迁科朗光伏电力有限公司	注销	2022年1月8日
射阳县晶能光伏发电有限公司	注销	2022年1月26日
淮安晶开电力有限公司	注销	2022年2月15日
徐州科朗光伏电力有限公司	注销	2022年2月18日

忻州市盛步新能源有限公司	注销	2022年2月21日
长子县晶科电力有限公司	注销	2022年2月25日
海南昌江晶能光伏发电有限公司	注销	2022年3月30日
忻州市晶步新能源有限公司	注销	2022年3月31日
晶科慧能（三亚）技术服务有限公司	注销	2022年4月18日
乐陵晶能光伏电力有限公司	注销	2022年4月22日
莱芜市晶能光伏电力有限公司	注销	2022年4月21日
昌邑盛步光伏电力有限公司	注销	2022年4月20日
横峰县康德电力有限公司	股转	2022年3月28日

（三）资产负债表日后重大诉讼事项

1. 2017年，本公司与信阳鼎承信建筑安装工程有限公司签订了《安阳县伦掌镇永歌光伏100MWp光伏发电项目进场道路及电缆更换施工合同》，2020年12月17日双方签订了《竣工结算协议》。信阳鼎承信建筑安装工程有限公司以多次催款未果为由，于2022年向安阳仲裁委员会申请仲裁，请求判令本公司支付工程款16,364,200.74元及逾期支付利息。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

2. 2017年2月20日与2017年9月，本公司下属子公司晶科电力有限公司与力诺电力集团股份有限公司分别签订《关于曲周县鲁晟20MW光伏发电项目之股权转让协议》及《补充协议二》，约定晶科电力以8.548元/瓦的价格收购曲周县鲁晟太阳能科技有限公司100%的股权及光伏电站资产。力诺电力集团股份有限公司以多次催要款项但拒不支付为由，于2021年9月20日向江西省上饶市广信区人民法院提起诉讼，请求判令晶科电力有限公司向力诺电力集团股份有限公司支付股权转让价款10,000,000.00元，往来借款2,399,611.20元，逾期付款利息1,780,954.14元。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

（四）资产负债表日后利润分配情况

经公司第二届董事会第三十一次会议审议通过，公司拟以实施权益分派股权登记日的总股本扣除公司回购股份的余额为基数，向全体股东每10股派送现金红利0.1254元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。截至2022年3月31日，公司总股本为2,894,325,731股，扣除公司回购账户的股份15,082,300股，以此计算预计派发现金红利36,105,712.62元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前如公司总股本、回购股份发生变动，公司拟维持分红总额不变，相应调整每股分配比例。该利润分配预案尚需公司2021年年度股东大会

审议批准。

(五) 截至本财务报表批准对外报出日，除上述事项及本财务报表附注十一(二)1(1)、十一(二)1(2)所述事项外，本公司不存在需要披露的其他重大资产负债表日后事项。

十三、其他重要事项

(一) 关于融资租赁

本公司通过以融资租赁的形式向非银行金融机构融资借款，考虑公司系租赁资产即电站资产的投资建造主体及建成后的经营主体，开展该项业务的目的是融资，为更好的反映交易实质，公司在执行新租赁准则前将上述融资租赁视同分期归还本息的抵押借款进行会计处理，按实际利率法计算各期融资费用，租赁资产的入账价值按原始建造成本计量。

(二) 关于公开发行公司债券事项

经 2018 年 5 月 18 日公司第一届董事会第八次会议审议并经 2018 年第二次临时股东大会审议通过《关于公开发行公司债券基本方案的议案》，公司拟向中国证券监督管理委员会申请面向合格投资者公开发行不超过人民币 20 亿元（含 20 亿元）公司债券，本次公司债券的募集资金扣除发行费用后拟用于偿还银行等金融机构借款。

本次债券面向《公司债券发行与交易管理办法》规定的合格投资者公开发行，不向公司股东优先配售。本次公司债券按面值发行，采取单利按年计息，不计复利，期限不超过 5 年（含 5 年），在获准发行后，可以一次或分期在中国境内公开发行。

上述拟公开发行公司债券的议案已于 2019 年 5 月 30 日获得中国证监会审核批准。

2020 年 4 月 10 日，公司成功面向合格投资者公开发行 2020 年公司债券（第一期），并于 2020 年 4 月 17 日起在上海证券交易所上市本次债券规模 6 亿元，债项评级 AAA，期限 2 年，利率 4.19%。牵头主承销商、簿记管理人为中信建投证券股份有限公司，担保机构为上饶投资控股集团有限公司。

2021 年 3 月 8 日，公司成功面向合格投资者公开发行 2021 年公司债券（第一期），并于 2021 年 3 月 11 日起在上海证券交易所上市。本次债券规模 2 亿元，债项评级 AA+，期限 2 年，利率 7.00%。牵头主承销商、簿记管理人为中信建投证券股份有限公司，担保机构为江西省信用担保股份有限公司。

(三) 关于公开发行可转换公司债券事项及可转换公司债券转股事项

经 2020 年 9 月 3 日公司第二届董事会第三次会议审议并经 2020 年第二次临时股东大会审议通过《关于公司公开发行可转换公司债券方案的议案》，公司拟向中国证券监督管理委

员会申请公开发行可转换为公司 A 股股票的可转换公司债券不超过人民币 30 亿元（含 30 亿元），本次募集资金拟用于晶科电力清远市三排镇 100MW 农光互补综合利用示范项目、铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目、金塔县 49MW 光伏发电项目、渭南市白水县西固镇 200MW 光伏平价上网项目、讷河市 125.3MW 光伏平价上网项目及偿还金融机构借款。

本次发行的可转换公司债券的发行对象为持有中国证券登记结算有限责任公司上海分公司证券账户的自然人、法人、证券投资基金、符合法律规定的其他投资者等（国家法律、法规禁止者除外），向公司原 A 股股东实行优先配售，原 A 股股东有权放弃优先配售权；债券按面值发行，债券存续期限为自发行之日起六年，采用每年付息一次的付息方式，到期归还本金并支付最后一年利息。本次发行的可转换公司债券转股期限为自债券发行结束之日起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止。

上述拟公开发行转换公司债券的申请已于 2021 年 3 月 15 日获得中国证监会第十八届发行审核委员会 2021 年第 29 次发审委会议审核通过。于 2021 年 3 月 29 日收到中国证监会出具的《关于核准晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕931 号）。

公司于 2021 年 4 月 23 日公开发行了 3,000 万张可转换公司债券（以下简称晶科转债），每张面值 100 元，发行总额 3,000,000,000.00 元，债券期限为 6 年。

公司发行的可转换公司债券票面利率为第一年 0.30%、第二年 0.50%、第三年 1.00%、第四年 1.50%、第五年 1.80%、第六年 2.00%，采用每年付息一次的付息方式，到期归还本金并支付最后一年利息。转股期限为自债券发行结束之日（2021 年 4 月 29 日）起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止，即自 2021 年 10 月 29 日至 2027 年 4 月 22 日。持有人可在转股期内申请转股。

经上海证券交易所自律监管决定书〔2021〕209 号文同意，晶科转债于 2021 年 5 月 31 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券代码“113048”。

可转债发行时的初始转股价格为每股人民币 6.75 元。当公司发生派送股票股利、转增股本、增发新股、配股以及派发现金股利等情况时，将对转股价格进行调整。2021 年 6 月 18 日，第二届董事会第二十次会议审议通过了《关于向下修正晶科转债转股价格的议案》，因本公司 2021 年第二次临时股东大会召开前二十个交易日公司股票交易均价为 5.48 元/股，前一交易日公司股票交易均价为 5.40 元/股，公司最近一期经审计的每股净资产为 4 元，每股面值为 1 元，综合考虑上述价格和公司实际情况，公司董事会同意晶科转债的转股价格向下修正为 5.48 元/股，自 2021 年 6 月 21 日起生效。根据《晶科电力科技股份有限公司公开

发行可转换公司债券募集说明书》相关条款及有关规定在可转债发行之后若公司发生派送红股、转增股本、增发新股、配股以及派发现金股利等情况，公司将按相关公式进行转股价格的调整。2021年9月7日，公司2021年第四次临时股东大会审议通过了《关于公司2021年中期利润分配的议案》，决定以实施权益分派时股权登记日的公司总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.17元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。因此晶科转债的转股价格由5.48元/股调整为5.46元/股，调整后的转股价格将于2021年10月27日开始生效。

根据有关规定和《晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的约定，公司本次发行的晶科转债自2021年10月29日起可转换为公司股份，转股价格为5.46元/股。

晶科转债自2021年10月29日至2021年12月31日期间，累计共有703,177,000.00元晶科转债已转换成公司A股普通股，累计转股数为128,785,182股，占可转债转股前公司已发行股份总额的比例为4.66%。公司增加股本128,785,182股，转股金额710,303,501.32元扣除增加的股本金额计入资本公积581,518,319.32元。截至2021年12月31日，尚未转股的可转债金额为2,296,823,000元，占发行总量的76.56%。

公司对发行的可转债中负债成份和权益成份进行了分拆，在考虑发行费用之后，负债成份的公允价值2,466,809,553.44元计入应付债券，详见本财务报表附注五(一)36之说明，权益成份的公允价值504,966,861.65元计入其他权益工具，详见本财务报表附注五(一)42之说明。可转债的负债与权益金额拆分如下：

项 目	负债部分	权益部分	合计
发行金额	2,490,237,361.98	509,762,638.02	3,000,000,000.00
发行费用	23,427,808.54	4,795,776.37	28,223,584.91
于发行日余额	2,466,809,553.44	504,966,861.65	2,971,776,415.09
本期计息	5,987,005.08		5,987,005.08
本期摊销	68,030,885.47		68,030,885.47
本期转股	591,943,140.36	118,360,360.96	710,303,501.32
期末余额	1,948,884,303.63	386,606,500.69	2,335,490,804.32

(四) 关于回购股份事项

经2021年8月19日公司第二届董事会第二十二次会议审议通过《关于以集中竞价交易方式回购公司股份预案的议案》，同意公司通过自有资金或自筹资金以集中竞价交易方式回

购股份，回购的资金总额不低于人民币 10,000 万元（含），不高于人民币 20,000 万元（含），回购股份价格不超过人民币 9.20 元/股（含），回购期限自公司董事会审议通过回购股份方案之日起不超过 12 个月，回购股份拟全部用于后期实施员工持股计划或股权激励。

截至 2021 年 12 月 31 日，公司通过集中竞价交易方式已累计回购公司股份 6,562,900 股，已回购股份占公司总股本（截至 2021 年 12 月 31 日）的比例为 0.23%，成交最低价为 8.20 元/股，成交最高价为 8.60 元/股，已支付的总金额为人民币 55,356,318.77 元（含交易费用）。公司尚未实施股权激励或员工持股计划，回购股份列报于库存股。

（五）关于领跑者项目公司控制权转移事项

2018 年度，公司子公司晶科电力有限公司之二级子公司（以下简称各二级子公司）通过与第三方合作的方式成立领跑者项目公司，之后根据双方签署的表决权授权行使协议及其补充协议以及变更后的公司章程规定，各二级子公司将其所持领跑者项目公司股权对应的表决权全部不可撤销地授权委托并让渡给其他第三方行使，各二级子公司不再享有领跑者项目公司任何表决权及收益权，其他第三方完全实现对领跑者项目公司独立经营管理，领跑者项目公司未来存续期间的经营以及经营所产生的一切收益或损失均与公司及二级子公司无关，同时各方一致同意，领跑者项目公司由其他第三方合并财务报表。具体如下：

领跑者项目公司名称	合作方名称	各二级子公司持股比例（%）	各二级子公司表决权比例（%）	各二级子公司出资额
合阳县盛耀光伏电力有限公司	陕西化工集团有限公司	90.00	0.00	
澄城县盛步光伏电力有限公司	陕西化工集团有限公司	90.00	0.00	
海兴京兴新能源有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	51.00	0.00	5,100,000.00
寿阳国科新能源科技有限公司	国开新能源科技有限公司	70.00	0.00	700,000.00
寿阳京寿光伏发电有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	51.00	0.00	5,100,000.00
泗洪通力新能源有限公司	葫芦岛市连山区通威新能源有限公司	80.00	0.00	8,000,000.00
浑源京晶新能源有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	51.00	0.00	5,100,000.00
小 计				24,000,000.00

本公司作为上述领跑者项目的承包方，2021 年度及 2020 年度分别确认 EPC 项目收入 -858.34 万元和 7,607.95 万元。

（六）关于转让莱芜市天辰太阳能科技有限公司部分股权事项

2017年8月28日，公司下属子公司莱芜市天辰太阳能科技有限公司与莱芜市钢城区人民政府签订《10MW 荒山光伏发电项目光伏扶贫合作协议》，约定莱芜市钢城区人民政府按照资本金的40%注入资金即人民币655.00万元，电站项目取得山东省发改委集中式扶贫电站指标后，从2018年10月31日至2038年10月31日，莱芜市钢城区人民政府每年享有不低于100.20万元扶贫资金收益。2019年12月19日，公司子公司晶科电力有限公司与山东汶源投资控股集团有限公司（莱芜市钢城区人民政府平台公司）签订《股权转让协议》，协议约定公司将其所持莱芜市天辰太阳能科技有限公司40%的股权作价655.00万元转让给山东汶源投资控股集团有限公司，该股权转让于2019年12月30日完成工商变更登记手续，截至2019年12月31日公司已收到上述股权转让款655.00万元。因协议约定莱芜市钢城区人民政府及其平台公司不实际参与莱芜市天辰太阳能科技有限公司经营管理，且每年获得固定收益，故公司在合并报表层面不确认莱芜市天辰太阳能科技有限公司的少数股东权益。

（七）关于出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）事项

2019年公司子公司晶科电力有限公司与浙江新能企业管理有限公司、浙江制造投资管理有限公司、浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）（以下简称绿能基金）、浙江制造基金合伙企业（有限合伙）（以下简称浙江制造）及浙江省新能源投资集团股份有限公司（以下简称浙江新能）签订《浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）合伙协议》，共同出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙），协议约定浙江新能企业管理有限公司、浙江制造投资管理有限公司作为普通合伙人，其他出资者作为有限合伙人，由晶科电力有限公司认缴出资4亿元，其他合伙人共认缴出资4亿元。合伙企业按照如下方案及顺序进行分配，前一顺序未获得足额分配的，后一顺序不得进行分配：向绿能基金、浙江制造、浙江新能按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得绿能基金、浙江制造、浙江新能取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分；向普通合伙人按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得普通合伙人取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分；向绿能基金、浙江制造、浙江新能按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得绿能基金、浙江制造、浙江新能取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的8%/年（单利）；向普通合伙人按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得普通合伙人取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的8%/年（单利）；向晶科电力有限公司按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得晶科电力有限公司取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分及在该分配时点全部累计实缴出资额的8%/年（单利）；提取剩余部分的80%部分向全体合伙人按照实缴出资比例进行分配，15%作为对执行事务合伙人的业绩报酬向执行事务合伙人分配，5%

向浙江制造投资管理有限公司分配。

晶科电力有限公司出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)系为了对晶科电力有限公司持有的阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司、磴口县国电光伏发电有限公司、土默特右旗国电电力光伏发电有限公司、抚州市东乡区晶科电力有限公司、新沂宋山光伏发电有限公司等五个光伏项目公司引入投资者。2019年8月,浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)与浙江新能企业管理有限公司共同出资设立浙江浙晶能源发展有限公司,2019年9月,晶科电力有限公司与浙江浙晶能源发展有限公司签订股权转让协议,将所持阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司、磴口县国电光伏发电有限公司、土默特右旗国电电力光伏发电有限公司、抚州市东乡区晶科电力有限公司、新沂宋山光伏发电有限公司等五家公司的股权转让给浙江浙晶能源发展有限公司。

截至2021年12月31日,上述投资者已对浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)出资合计305,346,477.02元。

(八) 控股股东股权质押事项

截至2021年12月31日,晶科新能源集团有限公司股权质押情况如下:

接出质人	质权人	质押登记时间	质押到期日	质押股份数(股)
晶科新能源集团有限公司	兴业银行股份有限公司上海分行	2020-10-12	2023-9-20	139,905,026
		2020-10-12	2025-9-20	177,207,131
		2020-10-12	2025-9-20	194,927,844
小计				512,040,001

(九) 分部信息

1. 确定报告分部考虑的因素

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部,并以行业分部为基础确定报告分部。分别对光伏电站开发运营转让业务、光伏电站EPC业务等的经营业绩进行考核。

2. 报告分部的财务信息

行业分部

项目	光伏电站开发运营转让业务	光伏电站EPC业务	其他	合计
主营业务收入	2,775,719,414.42	889,260,028.63	8,401,305.89	3,673,380,748.94
主营业务成本	1,250,382,410.28	887,273,927.68	7,315,302.87	2,144,971,640.83

资产总额				29,484,082,545.91
负债总额				17,078,245,572.15

(十) 租赁

1. 公司作为承租人

(1) 使用权资产相关信息详见本财务报表附注五(一)18之说明。

(2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本财务报表附注三(三十)之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项 目	本期数
短期租赁费用	4,073,383.32
合 计	4,073,383.32

(3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数
租赁负债的利息费用	60,632,264.57
与租赁相关的总现金流出	143,854,515.32

(4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见本财务报表附注八(二)之说明。

十四、母公司财务报表主要项目注释

(一) 母公司资产负债表项目注释

1. 应收账款

(1) 明细情况

1) 类别明细情况

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	3,349,795,639.84	100.00	107,557,186.86	3.21	3,242,238,452.98
合 计	3,349,795,639.84	100.00	107,557,186.86	3.21	3,242,238,452.98

(续上表)

种 类	期初数			账面价值
	账面余额	坏账准备		

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	3,117,432,069.73	100.00	28,867,149.56	0.93	3,088,564,920.17
合计	3,117,432,069.73	100.00	28,867,149.56	0.93	3,088,564,920.17

2) 采用组合计提坏账准备的应收账款

项目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	462,014,564.14	107,556,542.33	23.28
应收合并范围内关联方组合	2,887,716,622.42		
应收实际控制人及其控制的关联往来组合	64,453.28	644.53	1.00
小计	3,349,795,639.84	107,557,186.86	3.21

3) 采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

① 光伏电站开发运营转让业务（非电网公司）业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	111,839,215.15	5,591,960.76	5.00
1-2年	2,940,856.36	294,085.64	10.00
2-3年	8,204,580.27	2,461,374.08	30.00
小计	122,984,651.78	8,347,420.48	6.79

② 光伏电站 EPC 业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
半年以内	22,219,386.38	222,193.86	1.00
半年至1年	3,226,515.80	129,060.63	4.00
1-2年	53,198,823.23	5,319,882.32	10.00
2-3年	183,750,587.57	55,125,176.27	30.00
3-4年	76,387,835.78	38,193,917.89	50.00
4-5年	139,363.60	111,490.88	80.00
5年以上	107,400.00	107,400.00	100.00

小 计	339,029,912.36	99,209,121.85	29.26
-----	----------------	---------------	-------

(2) 账龄情况

账 龄	期末账面余额
1 年以内	3,025,066,193.03
1-2 年	56,139,679.59
2-3 年	191,955,167.84
3-4 年	76,387,835.78
4-5 年	139,363.60
5 年以上	107,400.00
合 计	3,349,795,639.84

(3) 坏账准备变动情况

项 目	期初数	本期增加			本期减少			期末数
		计提	收回	其他	转回	核销	其他	
按组合计提 坏账准备	28,867,149.56	78,690,037.30						107,557,186.86
小 计	28,867,149.56	78,690,037.30						107,557,186.86

(4) 本期不存在实际核销的应收账款情况。

(5) 期末应收账款金额前 5 名情况

单位名称	账面余额	占应收账款余额 的比例(%)	坏账准备
鄱阳县晶科电力有限公司	384,136,032.97	11.47	
九江市八里湖新区晶科电力有限公司	291,123,657.26	8.69	
晶科电力有限公司	251,396,048.96	7.50	
铜陵市晶能光伏电力有限公司	151,258,566.91	4.52	
宝应县鸿盛光伏电力有限公司	123,376,298.24	3.68	
小 计	1,201,290,604.34	35.86	

2. 其他应收款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
-----	-----	-----

应收股利	152,156,128.73	93,493,380.75
其他应收款	5,617,286,641.06	5,539,835,861.14
合 计	5,769,442,769.79	5,633,329,241.89

(2) 应收股利

1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
海宁市晶科新能源电力有限公司	144,012,681.40	85,737,616.47
横峰县晶科工程有限公司	6,901,208.56	6,901,208.56
宁都县盛步能源工程有限公司	1,242,238.77	854,555.72
小 计	152,156,128.73	93,493,380.75

2) 账龄 1 年以上重要的应收股利

项 目	期末数	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
应收海宁市晶科新能源电力有限公司股利	85,737,616.47	1-2 年	对方尚未支付	否, 该子公司经营正常
应收横峰县晶科工程有限公司股利	6,901,208.56	1-2 年	对方尚未支付	否, 该子公司经营正常
小 计	92,638,825.03			

(3) 其他应收款

1) 明细情况

① 类别明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	13,197,213.82	0.23	13,197,213.82	100.00	
按组合计提坏账准备	5,633,752,680.45	99.77	16,466,039.39	0.29	5,617,286,641.06
合 计	5,646,949,894.27	100.00	29,663,253.21	0.53	5,617,286,641.06

(续上表)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

单项计提坏账准备	13,197,213.82	0.24	12,856,725.70	97.42	340,488.12
按组合计提坏账准备	5,552,653,471.63	99.76	13,158,098.61	0.24	5,539,495,373.02
合计	5,565,850,685.45	100.00	26,014,824.31	0.47	5,539,835,861.14

② 期末单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
江阴海润光伏科技有限公司	13,197,213.82	13,197,213.82	100.00	破产债权, 预计无法收回
小计	13,197,213.82	13,197,213.82	100.00	

③ 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
应收合并范围内关联往来组合	5,540,844,812.47		
账龄组合	92,907,867.98	16,466,039.39	17.72
其中: 1年以内	22,955,798.77	1,147,789.94	5.00
1-2年	33,613,480.15	3,361,348.02	10.00
2-3年	33,107,601.64	9,932,280.49	30.00
3-4年	1,899,625.00	949,812.50	50.00
4-5年	1,282,769.89	1,026,215.91	80.00
5年以上	48,592.53	48,592.53	100.00
小计	5,633,752,680.45	16,466,039.39	0.29

2) 账龄情况

账龄	期末账面余额
1年以内	2,166,051,941.73
1-2年	2,027,534,604.59
2-3年	726,473,016.77
3-4年	457,970,364.67
4-5年	222,064,632.91
5年以上	46,855,333.60
合计	5,646,949,894.27

3) 坏账准备变动情况

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	小 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)	
期初数	2,110,973.37	2,695,340.28	21,208,510.66	26,014,824.31
期初数在本期	——	——	——	
--转入第二阶段	-1,680,674.01	1,680,674.01		
--转入第三阶段		-3,310,760.16	3,310,760.16	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	717,920.58	2,296,093.89	634,844.43	3,648,858.90
本期收回				
本期转回				
本期核销	430.00			430.00
其他变动				
期末数	1,147,789.94	3,361,348.02	25,154,115.25	29,663,253.21

4) 本期实际核销的其他应收款情况

本期公司实际核销关联方其他应收款 430.00 元，主要原因系该等款项已无法收回。

5) 其他应收款项性质分类情况

款项性质	期末数	期初数
往来款	5,578,243,375.23	5,458,787,902.75
押金保证金	29,748,668.11	67,401,528.32
股权转让款	21,814,760.00	21,814,760.00
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
其他	3,945,877.11	4,159,280.56
应收融资租赁款		490,000.00
合 计	5,646,949,894.27	5,565,850,685.45

6) 期末其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款 余额的比例(%)	坏账准备
------	------	------	----	--------------------	------

晶科电力有限公司	子公司往来款	810,339,722.11	1年以内	38.63	
		866,135,390.59	1-2年		
		504,810,026.03	2-3年		
上海晶芯电力有限公司	子公司往来款	378,359,994.20	1年以内	8.17	
		15,985,000.00	1-2年		
		66,998,000.00	2-3年		
宝应县鸿盛光伏电力有限公司	子公司往来款	23,263,173.45	1年以内	4.19	
		213,605,045.18	1-2年		
雷州市晶科电力有限公司	子公司往来款	21,531,231.89	1年以内	3.20	
		37,511,093.04	1-2年		
		4,536,703.00	2-3年		
		117,250,574.70	3-4年		
平定县晶科光伏发电有限公司	子公司往来款	51,826,338.73	1年以内	3.06	
		81,842,489.16	1-2年		
		3,684,524.84	2-3年		
		12,000,000.00	3-4年		
		23,279,176.15	4-5年		
小计		3,232,958,483.07		57.25	

3. 长期股权投资

(1) 明细情况

项目	期末数			期初数		
	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	6,102,154,838.98		6,102,154,838.98	6,082,154,838.98		6,082,154,838.98
对联营、合营企业投资	204,576,959.73		204,576,959.73	172,721,529.53		172,721,529.53
合计	6,306,731,798.71		6,306,731,798.71	6,254,876,368.51		6,254,876,368.51

(2) 对子公司投资

被投资单位	期初数	本期增加	本期减少	期末数	本期计提减值准备	减值准备期末数
-------	-----	------	------	-----	----------	---------

晶科电力有限公司	5,940,000,000.00			5,940,000,000.00		
海宁市晶科新能源电力有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
玉环萃然斋农业科技有限公司						
横峰县晶科工程有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
鄞阳县晶科工程有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
宁都县盛步能源工程有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00		
晶科慧能技术服务有限公司	6,602,648.98	20,000,000.00		26,602,648.98		
布尔津县盛步光伏发电有限公司						
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	14,552,190.00			14,552,190.00		
上海晶坪电力有限公司						
上海晶晃电力有限公司						
小 计	6,082,154,838.98	20,000,000.00		6,102,154,838.98		

(3) 对联营、合营企业投资

被投资单位	期初数	本期增减变动			
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整
联营企业					
玉环县晶科电力有限公司	172,721,529.53			18,806,200.33	
滁州普晶新能源有限公司		11,460,000.00		1,589,229.87	
Rangunia Solar Limited					
小 计	172,721,529.53	11,460,000.00		20,395,430.20	

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		

联营企业						
玉环县晶科电力有限公司					191,527,729.86	
滁州普晶新能源有限公司					13,049,229.87	
Rangunia Solar Limited						
小计					204,576,959.73	

(二) 母公司利润表项目注释

1. 营业收入/营业成本

(1) 明细情况

项目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	2,181,031,325.87	1,901,887,290.46	1,711,689,015.58	1,464,032,712.91
其他业务收入			60,586,617.17	57,215,345.14
合计	2,181,031,325.87	1,901,887,290.46	1,772,275,632.75	1,521,248,058.05
其中：与客户之间的合同产生的收入	2,181,031,325.87	1,901,887,290.46	1,772,275,632.75	1,521,248,058.05

(2) 与客户之间的合同产生的收入按主要类别的分解信息

1) 收入按商品或服务类型分解

项目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
光伏电站运营维护业务	249,344,367.74	111,077,209.57	294,112,322.20	86,424,255.04
光伏电站EPC业务	1,280,653,618.29	1,240,362,673.49	1,150,093,955.35	1,119,514,316.21
光伏电站开发咨询服务	156,688,543.60	58,850,321.09		
组件等销售	494,344,796.24	491,597,086.31	328,069,355.20	315,309,486.80
小计	2,181,031,325.87	1,901,887,290.46	1,772,275,632.75	1,521,248,058.05

2) 收入按商品或服务转让时间分解

项目	本期数	上年同期数
在某一时点确认收入	651,033,339.84	328,069,355.20
在某一时段内确认收入	1,529,997,986.03	1,444,206,277.55

项 目	本期数	上年同期数
小 计	2,181,031,325.87	1,772,275,632.75

(3) 在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 1,545,472.47 元。

2. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
成本法核算的长期股权投资收益	55,163,447.88	93,493,380.75
权益法核算的长期股权投资收益	20,395,430.20	20,055,701.70
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	66,131.05	
合 计	75,625,009.13	113,549,082.45

十五、其他补充资料

(一) 非经常性损益

1. 非经常性损益明细表

明细情况

项 目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-77,103,275.04	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	661,603.96	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	160,601,022.73	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	224,648.79	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		

交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-16,244,378.01	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	532,186.71	
小 计	68,671,809.14	
减：企业所得税影响数（所得税减少以“-”表示）	25,919,499.02	
少数股东权益影响额（税后）	-237,453.46	
归属于母公司所有者的非经常性损益净额	42,989,763.58	

（二）净资产收益率及每股收益

1. 明细情况

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元/股）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	3.13	0.13	0.13
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.76	0.11	0.12

2. 加权平均净资产收益率的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	A	361,013,902.42
非经常性损益	B	42,989,763.58
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	C=A-B	318,024,138.84

归属于公司普通股股东的期初净资产		D	10,945,183,799.30
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		E1	504,966,861.65
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数		F1	8.00
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		E2	246,477,573.90
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数		F2	2.00
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		E3	345,465,566.46
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数		F3	1.00
专项储备变动		E4	415,648.00
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数		F4	6
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		G1	25,357,045.41
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数		H1	1.00
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		G2	29,999,273.36
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数		H2	
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		G3	47,594,288.08
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数		H3	4.00
其他	外币折算差异增加公司普通股股东的净资产	I1	4,029,785.79
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J1	6.00
	权益法公司其他投资方增资按照增资后持股比例享有净资产部分与增资前净资产对应持股比例下降部分的差异本期结转投资收益	I2	-4,153,452.81
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J2	
	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、金融负债公允价值变动（含权益法公司持有上述资产而确认的其他综合收益）	I3	7,129,260.52
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J3	6.00
报告月份数		K	12.00
加权平均净资产		$L = \frac{D+A}{2} + \frac{E \times F}{K} - G \times \frac{H}{K} \pm I \times \frac{J}{K}$	11,520,013,215.14
加权平均净资产收益率		$M = A/L$	3.13%

扣除非经常损益加权平均净资产收益率	N=C/L	2.76%
-------------------	-------	-------

3. 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	A	361,013,902.42
非经常性损益	B	42,989,763.58
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	C=A-B	318,024,138.84
期初股份总数	D	2,765,501,922.00
因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	E	
发行新股或债转股等增加股份数	F1	53,633,410.00
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	G1	2.00
发行新股或债转股等增加股份数	F2	75,151,772.00
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	G2	1.00
因回购等减少股份数	H1	3,050,000.00
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I1	1.00
因回购等减少股份数	H2	3,512,900.00
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I2	
报告期缩股数	J	
报告期月份数	K	12.00
发行在外的普通股加权平均数	$L=D+E+F \times G/K-H \times I/K-J$	2,780,449,304.67
基本每股收益	M=A/L	0.13
扣除非经常损益基本每股收益	N=C/L	0.11

(2) 稀释每股收益的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	A	361,013,902.42
稀释性潜在普通股对净利润的影响数	B	-49,497,056.22
稀释后归属于公司普通股股东的净利润	C=A-B	410,510,958.64
非经常性损益	D	42,989,763.58
稀释后扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	E=C-D	367,521,195.06

发行在外的普通股加权平均数	F	2,780,449,304.67
认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数	G	351,097,607.33
稀释后发行在外的普通股加权平均数	H=F+G	3,131,546,912.00
稀释每股收益	M=C/H	0.13
扣除非经常损益稀释每股收益	N=E/H	0.12

晶科电力科技股份有限公司

二〇二二年四月二十七日