

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

截至 2018 年度、2019 年度、2020 年度及 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间
财务报表



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

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

审计报告

毕马威华振审字第 2105266 号

阿特斯阳光电力集团股份有限公司全体股东:

一、 审计意见

我们审计了后附的阿特斯阳光电力集团股份有限公司(以下简称“阿特斯阳光电力”)财务报表,包括2018年12月31日、2019年12月31日、2020年12月31日及2021年6月30日的合并及母公司资产负债表,2018年度、2019年度、2020年度及截至2021年6月30日止6个月期间的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则(以下简称“企业会计准则”)的规定编制,公允反映了阿特斯阳光电力2018年12月31日、2019年12月31日、2020年12月31日及2021年6月30日的合并及母公司财务状况以及2018年度、2019年度、2020年度及截至2021年6月30日止6个月期间的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则(以下简称“审计准则”)的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于阿特斯阳光电力,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。

第 1 页, 共 12 页



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2105266 号

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对 2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间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。

收入确认	
请参阅财务报表“附注三、公司重要会计政策、会计估计”23 所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”42 及“十五、母公司财务报表主要项目注释”4。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>阿特斯阳光电力集团股份有限公司及其子公司(以下简称“阿特斯集团”)主要从事光伏组件产品、光伏系统产品和光伏电站销售。于 2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间(以下简称“报告期”),阿特斯集团来自于光伏组件产品收入、光伏系统产品收入和光伏电站销售收入合计数分别为人民币 23,040,207,825.95 元、人民币 20,166,044,635.72 元、人民币 22,342,473,734.20 元及人民币 11,218,520,645.96 元,分别占各年度合并利润表中营业收入的比例为 94.28%、93.02%、95.98%及 93.36%。</p> <p>于 2018 年度和 2019 年度,阿特斯集团销售收入于相关商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户时确认。自 2020 年 1 月 1 日起,阿特斯集团执行《企业会计准则第 14 号——收入(修订)》(以下简称“新收入准则”),收入在履行了合同中的履约义务,即在客户取得相关商品或服务的控制权时确认。</p>	<p>与评价收入确认相关的审计程序中主要包括以下程序:</p> <p>(1) 光伏组件产品及光伏系统产品销售:</p> <ul style="list-style-type: none"> 了解和评价与产品销售收入确认相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性; 选取产品销售合同,检查合同主要条款,并结合与管理层的访谈,识别与商品所有权上的主要风险和报酬/控制权转移相关的合同条款与条件,对产品销售收入确认时点进行分析判断,以评价阿特斯集团有关产品销售收入确认的会计政策是否符合企业会计准则的要求; 选取客户,通过查询客户公开信息,了解客户的注册登记、财务状况等相关情况,检查客户的真实性;并获取客户的股东、董事等信息,和阿特斯集团提供的关联方清单进行比对,检查是否存在关联方关系;



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2105266 号

三、关键审计事项 (续)

收入确认 (续)	
请参阅财务报表“附注三、公司重要会计政策、会计估计”23所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”42及“十五、母公司财务报表主要项目注释”4。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>(1) 光伏组件产品及光伏系统产品销售</p> <p>根据与客户签订的销售合同条款的不同,阿特斯集团确认产品销售收入时点有所不同:</p> <p>1) 由阿特斯集团负责将货物运送到客户指定的交货地点的,在相关货物运抵并取得客户签收单时确认销售收入;2) 由阿特斯集团负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的,在相关货物运抵并取得海运提单时确认销售收入;3) 由客户上门提货的,在相关货物交付客户或其指定的承运单位并取得确认单据后确认销售收入。</p>	<ul style="list-style-type: none">• 选取客户,进行实地走访或视频访谈,与客户工作人员进行访谈,询问其与阿特斯集团的业务往来情况,并观察相关客户的经营情况以及产品使用情况,关注是否存在异常情况;• 选取报告期内记录的销售收入,核对至相关的销售合同或订单、出库单、海运提单、客户签收记录和销售发票等支持性文件,其中对于出口销售收入,进一步核对至海关电子口岸信息等,以检查收入确认的真实性和准确性,并评价产品销售收入是否按照阿特斯集团的会计政策予以确认;• 选取项目,对相关客户报告期内的交易金额及于报告期期末的应收账款余额实施函证程序;



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2105266 号

三、关键审计事项 (续)

收入确认 (续)	
请参阅财务报表“附注三、公司重要会计政策、会计估计”23所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”42及“十五、母公司财务报表主要项目注释”4。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
	<ul style="list-style-type: none">在抽样的基础上，将临近资产负债表日前后记录的销售交易，检查至出库单、海运提单、客户签收记录和销售发票等相关支持性文件，以评价产品销售收入是否已记录于恰当的会计期间；检查资产负债表日后是否存在销售退回，如适用，与相关支持性文件进行核对，以评价产品销售收入是否已记录于恰当的会计期间；选取符合特定风险标准的营业收入会计分录，向管理层询问做出该等会计分录的原因并检查支持性文件。



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2105266 号

三、关键审计事项 (续)

收入确认 (续)	
请参阅财务报表“附注三、公司重要会计政策、会计估计”23所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”42及“十五、母公司财务报表主要项目注释”4。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>(2) 光伏电站销售</p> <p>阿特斯集团持有销售的光伏电站主要用于在市场上找寻第三方客户予以出售。根据市场情况，目前光伏电站的转让多以股权转让方式进行交易，交易实质是以股权转让的方式销售电站资产。阿特斯集团根据不可撤销销售合同判定相关电站的所有权上的风险和报酬或控制权转移给相关客户，确认光伏电站销售收入。阿特斯集团光伏电站销售确认涉及一系列管理层判断，包括识别履约义务以及确定电站股权转让时点。</p> <p>收入是衡量阿特斯集团的关键业绩指标之一，且对财务报表影响重大，同时存在管理层为了达到特定目标或预期而操纵收入的固有风险，我们将收入确认识别为关键审计事项。</p>	<p>(2) 光伏电站销售：</p> <ul style="list-style-type: none">了解和评价与光伏电站销售收入确认相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性；选取电站销售项目，查阅电站项目经评审的立项、规划等相关文件，并检查相关电站销售合同的主要条款与条件，评价阿特斯集团电站销售收入确认的会计政策是否符合企业会计准则的要求，包括对电站股权转让时点的判断；选取客户，通过查询客户公开信息，了解客户的注册登记、财务状况等相关情况，检查客户的真实性；并获取客户的股东、董事等信息，和阿特斯集团提供的关联方清单进行比对，检查是否存在关联方关系；



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2105266 号

三、关键审计事项 (续)

收入确认 (续)	
请参阅财务报表“附注三、公司重要会计政策、会计估计”23所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”42及“十五、母公司财务报表主要项目注释”4。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
	<ul style="list-style-type: none">• 选取客户，进行实地走访或视频访谈，与客户工作人员进行访谈，询问其与阿特斯集团的业务往来情况，并观察相关客户的经营情况以及电站运营情况，关注是否存在异常情况；• 选取项目，对相关客户报告期内的交易金额及于报告期期末的应收账款余额实施函证程序；• 选取报告期内记录的电站销售收入，核对至相关的电站销售合同、电站资产清单交接文件、股权变更证明文件等相关支持性文件，检查电站销售收入确认的真实性和准确性，并评价电站销售收入是否按照阿特斯集团的会计政策予以确认；• 选取电站销售项目，获取项目销售收入计算表，重新计算电站销售收入金额，并与财务账面记录进行核对，检查电站销售收入的准确性；• 选取符合特定风险标准的营业收入会计分录，向管理层询问做出该等会计分录的原因并检查支持性文件。



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2105266 号

三、关键审计事项 (续)

应收账款坏账准备的评估	
请参阅财务报表“附注三、公司重要会计政策、会计估计”9所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”5及“十五、母公司财务报表主要项目注释”1。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>于2018年12月31日、2019年12月31日、2020年12月31日及2021年6月30日，阿特斯集团的合并资产负债表中的应收账款原值分别为人民币3,844,828,890.78元、人民币3,783,942,123.71元、人民币2,775,271,046.79元及人民币4,053,627,049.97元，坏账准备分别为人民币206,069,563.12元、人民币208,542,921.88元、人民币227,722,937.61元及人民币270,149,599.98元。</p> <p>于2018年度，阿特斯集团采取个别方式和组合方式评估应收账款的坏账准备。当运用个别方式评估应收账款坏账准备时，管理层会考虑债务人的财务情况、信用情况、逾期情况以及客户其它特定情况。当运用组合方式评估应收账款坏账准备时，管理层根据不同情况的应收账款的以往损失经验，并考虑反映当前经济情况的可观察数据综合确定。</p>	<p>与评价应收账款坏账准备的评估相关的审计程序中主要包括以下程序：</p> <ul style="list-style-type: none">了解并评价管理层与信用风险控制、收款和计提坏账准备相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性；评价阿斯特集团的坏账准备会计政策是否符合企业会计准则的要求；从应收账款账龄分析报告中选取测试项目，核对至销售发票及其他相关的支持性文件（如客户签收单或海运提单等），评价账龄分析报告中的账龄区间划分的准确性； <p>2018年度：</p> <ul style="list-style-type: none">对于运用个别方式计提坏账准备的应收账款，了解管理层评估单项金额重大的应收账款的可收回性的基础，并通过检查单项金额重大的应收账款可收回性的支持性信息，包括债务人财务情况信息、与债务人往来函件、债务人还款安排的遵守情况、逾期账款的账龄、过往还款记录和期后回款、债务人所处行业等，评价管理层按照个别方式计提坏账准备的合理性；



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2105266 号

三、关键审计事项 (续)

应收账款坏账准备的评估 (续)	
<p>请参阅财务报表“附注三、公司重要会计政策、会计估计”9所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”5及“十五、母公司财务报表主要项目注释”1。</p>	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>自 2019 年 1 月 1 日起，阿特斯集团执行《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(财会 [2017] 7 号)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移 (修订)》、《企业会计准则第 24 号——套期会计 (修订)》及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报 (修订)》(统称“新金融工具准则”)。阿特斯集团基于应收账款的预期信用损失率，按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收账款坏账准备。预期信用损失率考虑应收账款账龄、历史回款情况、当前市场情况和前瞻性信息。该评估涉及重大的管理层判断和估计。</p> <p>由于应收账款坏账准备的确定涉及重大的管理层判断，且其存在固有不确定性，我们将应收账款坏账准备的评估识别为关键审计事项。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 对于按照组合方式计提坏账准备的应收账款，通过比较国内其他光伏上市公司的公开信息以及分析历史上同类组合的实际坏账发生率，并结合现时组合的信用和市场变化等因素，评价阿特斯集团作出判断和估计的合理性，并根据阿特斯集团应收账款坏账准备的相应计提政策，检查按照组合方式计提坏账准备的计算； 在抽样的基础上，将阿特斯集团应收账款的期后收款记录与银行进账单或银行承兑汇票进行核对； <p>2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间：</p> <ul style="list-style-type: none"> 对于按预期信用损失模型计量坏账准备的应收账款，了解管理层预期信用损失模型中所运用的关键参数和假设，包括管理层基于客户信用风险特征对应收账款是否进行分组的判断、以及管理层预期信用损失率中包含的历史损失数据等；



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2105266 号

三、关键审计事项 (续)

应收账款坏账准备的评估 (续)	
请参阅财务报表“附注三、公司重要会计政策、会计估计”9所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”5及“十五、母公司财务报表主要项目注释”1。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
	<ul style="list-style-type: none">• 通过检查管理层用于作出估计的信息，包括检查历史损失数据的准确性，评估管理层确定预期信用损失率时是否已考虑当前市场情况及前瞻性信息对历史损失率进行调整，评价管理层对于预期信用损失估计的适当性；• 基于阿特斯集团的应收账款预期信用损失模型重新计算于 2019 年 1 月 1 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日的坏账准备金额。



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2105266 号

四、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,管理层负责评估阿特斯阳光电力的持续经营能力,披露与持续经营相关的事项(如适用),并运用持续经营假设,除非阿特斯阳光电力计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督阿特斯阳光电力的财务报告过程。

五、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

- (1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险,设计和实施审计程序以应对这些风险,并获取充分、适当的审计证据,作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上,未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- (2) 了解与审计相关的内部控制,以设计恰当的审计程序,但目的并非对内部控制的有效性发表意见。
- (3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2105266 号

五、注册会计师对财务报表审计的责任 (续)

- (4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对阿特斯阳光电力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阿特斯阳光电力不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容 (包括披露)，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- (6) 就阿特斯阳光电力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。



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 2105266 号

五、注册会计师对财务报表审计的责任 (续)

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 2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

毕马威华振会计师事务所 (特殊普通合伙)



中国 北京

中国注册会计师

潘子建 (项目合伙人)



翁澄炜



日期: 2021年 9月 2 8日

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

合并资产负债表

2018年12月31日、2019年12月31日、2020年12月31日及2021年6月30日

(金额单位：人民币元)



资产	附注	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：					
货币资金	五、1	6,055,085,288.09	8,826,627,663.72	7,539,893,250.19	6,082,800,731.50
交易性金融资产	五、2	238,173,772.60	98,240,603.06	10,251,344.14	-
衍生金融资产	五、3	21,785,723.49	133,499,423.70	28,655,278.35	41,432,165.00
应收票据	五、4	651,263,689.60	404,228,163.66	200,599,070.70	396,302,869.54
应收账款	五、5	3,783,477,449.99	2,547,548,109.18	3,575,399,201.83	3,638,759,327.66
应收款项融资	五、6	287,245,073.92	43,473,893.65	32,673,048.09	-
预付款项	五、7	1,051,168,543.25	1,170,476,749.30	320,000,452.47	318,404,986.45
其他应收款	五、8	847,568,392.83	995,279,217.41	2,857,919,693.99	1,229,934,012.75
存货	五、9	6,541,009,302.48	3,712,494,461.45	6,729,230,980.04	10,573,032,858.28
合同资产	五、10	197,335,060.08	110,030,612.36	-	-
其他流动资产	五、11	852,802,945.46	803,667,141.30	862,755,736.74	1,427,003,338.74
流动资产合计		20,526,915,241.79	18,845,566,038.79	22,157,378,056.54	23,707,670,289.92
非流动资产：					
可供出售金融资产	五、12	-	-	-	211,798,002.09
长期股权投资	五、13	204,191,987.60	194,710,854.20	201,027,529.05	780,011,830.96
其他权益工具投资	五、14	104,973,491.56	94,784,520.32	92,530,981.84	-
固定资产	五、15	7,534,029,946.86	6,858,330,657.31	7,228,627,479.94	5,849,048,951.14
在建工程	五、16	1,901,204,810.98	1,297,631,521.97	462,792,189.60	586,326,986.70
使用权资产	五、63	262,862,057.31	-	-	-
无形资产	五、17	582,949,447.48	540,891,088.47	500,644,905.24	483,528,459.79
商誉		-	-	-	6,899,125.83
长期待摊费用	五、18	89,110,951.51	117,685,822.13	121,287,080.83	118,795,569.70
递延所得税资产	五、19	936,293,213.64	623,987,529.28	729,010,413.94	804,509,782.54
其他非流动资产	五、20	408,077,612.49	648,084,556.95	448,587,151.12	590,068,097.96
非流动资产合计		12,023,693,519.43	10,376,106,550.63	9,784,507,731.56	9,430,986,806.71
资产总计		32,550,608,761.22	29,221,672,589.42	31,941,885,788.10	33,138,657,096.63

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

合并资产负债表(续)

2018年12月31日、2019年12月31日、2020年12月31日及2021年6月30日

(金额单位:人民币元)



		2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
负债和股东权益					
流动负债:					
短期借款	五、21	4,720,780,047.66	3,984,169,286.75	5,644,717,088.48	5,904,222,631.56
衍生金融负债	五、22	38,776,094.53	58,564,633.09	37,943,706.78	67,389,179.42
应付票据	五、23	5,278,137,273.11	4,636,825,844.53	3,801,967,683.16	2,537,472,603.64
应付账款	五、24	4,459,541,522.44	2,925,577,772.87	3,683,676,659.30	3,531,936,995.40
预收款项	五、25	-	-	1,690,106,672.91	535,043,988.27
合同负债	五、26	1,365,072,271.84	1,797,680,174.84	-	-
应付职工薪酬	五、27	153,746,871.79	136,866,596.25	253,803,505.78	323,545,131.30
应交税费	五、28	261,835,369.97	203,234,299.73	279,253,258.97	236,929,881.95
其他应付款	五、29	3,665,586,935.00	2,707,563,744.23	3,230,144,875.58	4,644,916,921.05
一年内到期的非流动负债	五、30	330,720,856.30	403,074,420.31	1,749,148,257.05	3,164,517,682.17
其他流动负债	五、31	5,384,771.92	2,260,009.00	-	1,092,265,786.06
流动负债合计		20,279,582,014.56	16,855,816,781.60	20,370,761,708.01	22,038,240,800.82
非流动负债:					
长期借款	五、32	1,013,817,645.70	1,033,737,604.74	1,684,560,797.25	2,631,811,937.11
租赁负债	五、63	92,511,987.13	-	-	-
长期应付款	五、33	124,279.55	3,396,459.82	91,332,257.50	254,804,922.79
预计负债	五、34	490,692,223.64	412,499,963.90	605,232,903.06	578,475,975.17
递延收益	五、35	1,046,976,440.87	748,450,079.32	314,660,939.92	343,977,378.02
递延所得税负债	五、19	1,880,993.26	36,231,953.42	40,579,890.23	25,277,900.86
其他非流动负债	五、36	572,363,555.55	581,996,055.56	574,196,666.67	555,284,048.63
非流动负债合计		3,218,367,125.70	2,816,312,116.76	3,310,563,454.63	4,389,632,162.58
负债合计		23,497,949,140.26	19,672,128,898.36	23,681,325,162.64	26,427,872,963.40

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

合并资产负债表 (续)

2018年12月31日、2019年12月31日、2020年12月31日及2021年6月30日

(金额单位: 人民币元)

	附注	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
负债和股东权益 (续)					
股东权益:					
股本 / 实收资本	五、37	3,066,000,000.00	3,066,000,000.00	2,769,072,077.82	2,769,072,077.82
资本公积	五、38	1,429,916,145.72	1,381,071,769.74	588,571,860.24	560,203,302.69
其他综合收益	五、39	(318,534,181.13)	(126,786,728.83)	185,311,107.41	78,705,670.35
盈余公积	五、40	101,944,805.73	101,944,805.73	145,867,851.31	145,867,851.31
未分配利润	五、41	4,723,337,624.72	5,086,444,161.20	4,455,066,868.73	2,914,990,162.21
归属于母公司股东权益合计		9,002,664,395.04	9,508,674,007.84	8,143,889,765.51	6,468,839,064.38
少数股东权益		49,995,225.92	40,869,683.22	116,670,859.95	241,945,068.85
股东权益合计		<u>9,052,659,620.96</u>	<u>9,549,543,691.06</u>	<u>8,260,560,625.46</u>	<u>6,710,784,133.23</u>
负债和股东权益总计		<u>32,550,608,761.22</u>	<u>29,221,672,589.42</u>	<u>31,941,885,788.10</u>	<u>33,138,657,096.63</u>

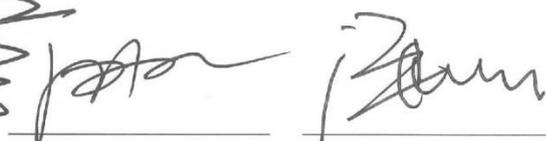
此财务报表已获董事会批准。



瞿晓铨
法定代表人



(签名和盖章)



高林红
主管会计工作
的公司负责人



(签名和盖章)



潘乃宏
会计机构负责人



(签名和盖章)



日期: 2021年 9月 2 日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

母公司资产负债表

2018年12月31日、2019年12月31日、2020年12月31日及2021年6月30日

(金额单位：人民币元)



资产	附注	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
资产					
流动资产：					
货币资金		88,720,025.37	216,138,179.18	80,709,063.17	187,190,072.90
衍生金融资产		-	-	-	35,253.44
应收票据		-	-	50,000.00	60,045,105.12
应收账款	十五、1	52,817,142.51	92,575,101.50	88,234,329.14	201,841,023.40
预付款项		3,146,227.72	4,230,480.54	4,947,562.80	28,543,271.00
其他应收款	十五、2	85,302,514.52	87,988,249.12	817,492,018.24	1,095,870,408.42
存货		-	10,872,643.55	12,838,296.07	-
其他流动资产		49,878,183.09	32,182,508.78	23,638,144.29	25,195,566.56
流动资产合计		279,864,093.21	443,987,162.67	1,027,909,413.71	1,598,720,700.84
非流动资产：					
长期股权投资	十五、3	5,774,312,181.99	5,406,577,922.85	5,202,201,846.12	5,182,516,528.42
固定资产		132,880,440.96	139,261,013.16	151,108,171.23	162,295,438.16
在建工程		3,580,684.17	3,535,552.09	38,473,265.25	40,292,852.33
使用权资产		8,686,702.66	-	-	-
无形资产		99,012,119.35	107,431,271.38	75,350,901.99	14,415,321.38
长期待摊费用		1,287,431.48	86,904.18	134,277.25	181,650.31
递延所得税资产		12,600,183.31	13,724,912.16	19,352,853.90	19,543,651.09
其他非流动资产		9,250,000.00	1,530,000.00	170,265.20	154,473.20
非流动资产合计		6,041,609,743.92	5,672,147,575.82	5,486,791,580.94	5,419,399,914.89
资产总计		6,321,473,837.13	6,116,134,738.49	6,514,700,994.65	7,018,120,615.73

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

母公司资产负债表 (续)

2018年12月31日、2019年12月31日、2020年12月31日及2021年6月30日

(金额单位：人民币元)



	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
负债和股东权益				
流动负债：				
短期借款	-	-	70,000,000.00	59,000,000.00
衍生金融负债	-	-	-	6,023,911.76
应付票据	6,187,396.79	24,821,720.66	39,515,440.30	55,237,302.61
应付账款	238,083,200.51	246,331,368.08	134,613,211.18	352,474,363.47
预收款项	-	-	491,537.46	5,978,922.08
合同负债	205,853,816.59	2,786,667.65	-	-
应付职工薪酬	14,023,521.23	18,890,827.48	56,469,342.73	49,697,712.68
应交税费	911,768.93	9,529,479.32	2,489,103.71	5,039,600.25
其他应付款	88,348,400.41	69,207,841.23	1,222,348,228.74	1,472,486,914.09
一年内到期的非流动负债	4,442,907.10	4,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00
其他流动负债	3,182,223.85	-	-	-
流动负债合计	561,033,235.41	375,567,904.42	1,532,926,864.12	2,012,938,726.94
非流动负债：				
长期借款	-	-	4,000,000.00	11,000,000.00
租赁负债	7,371,596.32	-	-	-
长期应付款	115,279.54	115,279.54	115,279.54	-
预计负债	24,312,182.40	22,454,111.52	21,551,643.92	20,534,572.23
递延收益	81,298,675.56	84,466,156.43	90,801,118.16	97,136,079.89
非流动负债合计	113,097,733.82	107,035,547.49	116,468,041.62	128,670,652.12
负债合计	674,130,969.23	482,603,451.91	1,649,394,905.74	2,141,609,379.06

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

母公司资产负债表 (续)

2018年12月31日、2019年12月31日、2020年12月31日及2021年6月30日

(金额单位：人民币元)

	附注	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
负债和股东权益 (续)					
股东权益:					
股本 / 实收资本	五、37	3,066,000,000.00	3,066,000,000.00	2,769,072,077.82	2,769,072,077.82
资本公积		1,584,547,671.69	1,548,083,229.32	822,047,827.15	798,428,959.28
盈余公积		101,944,805.73	101,944,805.73	145,867,851.31	145,867,851.31
未分配利润		894,850,390.48	917,503,251.53	1,128,318,332.63	1,163,142,348.26
股东权益合计		<u>5,647,342,867.90</u>	<u>5,633,531,286.58</u>	<u>4,865,306,088.91</u>	<u>4,876,511,236.67</u>
负债和股东权益总计		<u>6,321,473,837.13</u>	<u>6,116,134,738.49</u>	<u>6,514,700,994.65</u>	<u>7,018,120,615.73</u>

此财务报表已获董事会批准。

			
瞿晓铨 法定代表人 (签名和盖章)	高林红 主管会计工作 的公司负责人 (签名和盖章)	潘乃宏 会计机构负责人 (签名和盖章)	(公司盖章)

日期：2021年 9月 2 8日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

合并利润表

2018年度、2019年度、2020年度及截至2021年6月30日止6个月期间

(金额单位：人民币元)



	附注	截至2021年 6月30日止 6个月期间	2020年	2019年	2018年
一、营业收入	五、42	12,016,796,981.12	23,279,380,228.89	21,680,326,032.72	24,437,637,462.24
减：营业成本	五、42	11,272,499,083.37	18,978,953,642.04	16,009,673,993.70	18,952,346,988.85
税金及附加	五、43	36,191,878.01	96,360,782.66	88,771,209.27	81,332,163.44
销售费用	五、44	401,913,815.49	760,994,137.24	1,391,242,624.99	1,126,488,785.33
管理费用	五、45	535,142,610.73	979,916,097.97	1,171,825,033.04	1,146,486,100.09
研发费用	五、46	163,676,376.50	312,703,260.57	312,300,978.96	289,120,800.31
财务费用	五、47	111,516,839.57	797,495,738.52	339,863,328.88	737,636,181.14
其中：利息费用		119,828,259.89	358,234,829.92	529,754,720.07	692,805,233.86
利息收入		31,546,202.13	101,862,330.40	93,835,419.93	68,692,784.57
加：其他收益	五、48	114,542,851.12	162,017,312.15	68,944,900.03	73,438,848.19
投资收益	五、49	102,062,299.52	192,590,742.41	38,187,732.50	370,032,023.40
其中：对联营企业的投资收益		11,599,755.95	24,047,445.08	192,330,888.01	38,815,668.40
公允价值变动收益					
(损失以“(-)”号填列)	五、50	(72,803,748.80)	99,331,888.64	37,750,356.62	(106,234,564.02)
信用减值损失					
(损失以“(-)”号填列)	五、51	(41,875,486.61)	(22,885,244.18)	(18,731,664.58)	-
资产减值损失					
(损失以“(-)”号填列)	五、52	(47,925,491.81)	(363,411,857.02)	(350,096,339.87)	(395,106,076.76)
资产处置收益					
(损失以“(-)”号填列)	五、53	2,965,245.73	(1,787,756.90)	3,159,397.78	286,827,185.57
二、营业利润(亏损以“(-)”号填列)		(447,177,953.40)	1,418,811,654.99	2,145,863,246.36	2,333,183,859.46
加：营业外收入	五、54	10,527,350.45	100,534,447.57	41,338,538.24	38,269,429.21
减：营业外支出	五、54	5,544,804.29	21,917,751.98	78,879,636.88	14,983,282.29
三、利润总额(亏损总额以“(-)”号填列)		(442,195,407.24)	1,497,428,350.58	2,108,322,147.72	2,356,470,006.38
减：所得税(收益)/费用					
(收益以“(-)”号填列)	五、55	(87,070,632.38)	(125,771,434.55)	357,334,351.64	416,066,589.10
四、净利润(净亏损以“(-)”号填列)		(355,124,774.86)	1,623,199,785.13	1,750,987,796.08	1,940,403,417.28

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

合并利润表 (续)

2018年度、2019年度、2020年度及截至2021年6月30日止6个月期间

(金额单位: 人民币元)



	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年	
	附注				
(一) 按持续经营分类					
1. 持续经营净利润 (净亏损以“()”号填列)	(355,124,774.86)	1,623,199,785.13	1,750,987,796.08	1,940,403,417.28	
2. 终止经营净利润	-	-	-	-	
(二) 按所有权归属归类					
1. 归属于母公司股东的 净利润 (净亏损以“()”号填列)	(363,106,536.48)	1,613,299,961.94	1,753,465,045.23	1,922,236,841.17	
2. 少数股东损益 (净亏损以“()”号填列)	7,981,761.62	9,899,823.19	(2,477,249.15)	18,166,576.11	
五、其他综合收益的税后净额	五、39	(191,761,033.20)	(333,859,612.70)	84,560,511.69	256,433.21
(一) 归属于母公司股东的其他综合收益 的税后净额		(191,747,452.30)	(333,255,828.55)	83,281,978.81	(4,691,746.14)
1. 不能重分类进损益的其他 综合收益					
- 其他权益工具投资公允价值 变动		1,763,897.81	5,351,370.21	2,713,406.79	-
2. 将重分类进损益的其他综合收 益		(193,511,350.11)	(338,607,198.76)	80,568,572.02	(4,691,746.14)
(1) 以公允价值计量的可供出 售金融资产		-	-	-	3,064,144.04
(2) 外币财务报表折算差额		(193,511,350.11)	(338,607,198.76)	130,485,569.91	52,310,836.22
(3) 现金流量套期储备		-	-	(49,916,997.89)	(60,066,726.40)
(二) 归属于少数股东的其他 综合收益的税后净额		(13,580.90)	(603,784.15)	1,278,532.88	4,948,179.35
六、综合收益总额		(546,885,808.06)	1,289,340,172.43	1,835,548,307.77	1,940,659,850.49
归属于母公司股东的综合收益总额		(554,853,988.78)	1,280,044,133.39	1,836,747,024.04	1,917,545,095.03
归属于少数股东的综合收益总额		7,968,180.72	9,296,039.04	(1,198,716.27)	23,114,755.46

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

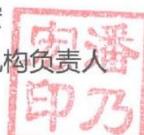
合并利润表 (续)

2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

(金额单位：人民币元)

	附注	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
七、每股 (亏损) / 收益					
(一) 基本每股 (亏损) / 收益	五、56	(0.12)	0.56	不适用	不适用
(二) 稀释每股 (亏损) / 收益	五、56	(0.12)	0.56	不适用	不适用

此财务报表已获董事会批准。

		
瞿晓铨 法定代表人 (签名和盖章)	高林红 主管会计工作 的公司负责人 (签名和盖章)	潘乃宏 会计机构负责人 (签名和盖章)
		



日期： 2021年 9月 2 8日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

母公司利润表

2018年度、2019年度、2020年度及截至2021年6月30日止6个月期间

(金额单位：人民币元)



	附注	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
一、营业收入	十五、4	148,194,187.54	526,506,287.49	430,112,599.71	711,447,013.93
减：营业成本	十五、4	146,138,668.00	189,062,899.10	142,207,106.15	410,571,762.04
税金及附加		227,073.22	2,321,555.90	1,085,345.56	1,473,463.30
销售费用		9,536,028.38	100,083,530.65	99,313,135.89	103,290,035.93
管理费用		40,732,171.24	335,559,075.76	263,305,842.30	231,793,391.10
财务费用(收益以“()”号填列)		(1,397,084.45)	14,644,267.48	6,534,876.93	8,989,469.62
其中：利息费用		267,675.61	2,933,756.95	8,024,187.15	11,061,944.59
利息收入		1,834,977.93	1,120,895.45	2,369,831.61	2,004,089.08
加：其他收益		3,620,283.28	13,927,853.80	11,769,472.18	17,915,092.95
投资收益	十五、5	11,490,259.14	1,200,505,864.89	13,875,267.02	1,204,984,439.96
其中：对联营企业的投资收益		11,490,259.14	17,749,253.56	17,685,317.70	9,963,831.90
公允价值变动收益					
(损失以“()”号填列)		-	-	-	(24,393,870.35)
信用减值转回		5,067,912.05	1,267,794.18	5,936,271.43	-
资产减值转回		-	-	-	4,655,369.47
资产处置收益					
(损失以“()”号填列)		-	(44,982.70)	547,169.81	14,479.54
二、营业利润(亏损以“()”号填列)		(26,864,214.38)	1,100,491,488.77	(50,205,526.68)	1,158,504,403.51
加：营业外收入		5,751,135.00	22,865,135.42	15,659,968.26	7,619,269.93
减：营业外支出		400,477.84	484,073.63	87,660.02	318,310.64
三、利润总额(亏损总额以“()”号填列)		(21,513,557.22)	1,122,872,550.56	(34,633,218.44)	1,165,805,362.80
减：所得税费用		1,139,303.83	12,394,919.68	190,797.19	1,689,949.52
四、净利润(亏损以“()”号填列)		(22,652,861.05)	1,110,477,630.88	(34,824,015.63)	1,164,115,413.28

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

母公司利润表 (续)

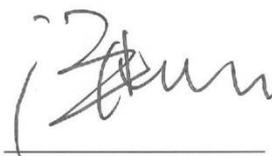
2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

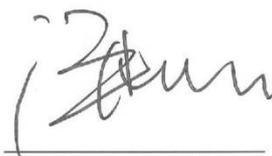
(金额单位：人民币元)

附注	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
五、其他综合收益的税后净额				
六、综合收益总额	(22,652,861.05)	1,110,477,630.88	(34,824,015.63)	1,164,115,413.28

此财务报表已获董事会批准。


 瞿晓铨
 法定代表人
 (签名和盖章)


 高林红
 主管会计工作
 的公司负责人
 (签名和盖章)


 潘乃宏
 会计机构负责人
 (签名和盖章)



日期：2021年 9 月 2 日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

合并现金流量表

2018年度、2019年度、2020年度及截至2021年6月30日止6个月期间

(金额单位：人民币元)

	附注	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
一、经营活动产生的现金流量：					
销售商品、提供劳务收到的现金		11,757,890,313.66	25,257,846,648.69	23,754,350,932.00	19,786,991,654.42
收到的税费返还		29,871,874.42	434,210,442.52	338,202,134.49	209,917,438.53
收到其他与经营活动有关的现金	五、58(1)	1,160,217,113.72	1,937,123,769.28	732,452,436.29	1,248,805,451.09
经营活动现金流入小计		12,947,979,301.80	27,629,180,860.49	24,825,005,502.78	21,245,714,544.04
购买商品、接受劳务支付的现金		11,092,016,366.18	15,550,706,300.95	14,712,925,348.28	14,690,771,586.54
支付给职工以及为职工支付的现金		941,321,885.62	1,839,232,372.38	1,917,589,565.33	1,753,806,986.08
支付的各项税费		319,771,236.52	448,219,753.16	447,731,096.19	533,538,402.40
支付其他与经营活动有关的现金	五、58(2)	1,981,380,759.09	3,048,831,442.81	2,618,577,591.83	2,149,654,292.21
经营活动现金流出小计		14,334,490,247.41	20,886,989,869.30	19,696,823,601.63	19,127,771,267.23
经营活动(使用)/产生的现金流量净额	五、59(1)a	(1,386,510,945.61)	6,742,190,991.19	5,128,181,901.15	2,117,943,276.81
二、投资活动产生的现金流量：					
收回投资收到的现金		838,521,004.27	197,881,972.26	22,263,017.98	948,723,743.29
取得投资收益所收到的现金		17,478,369.64	61,013,638.67	25,488,893.17	140,504,008.74
处置固定资产、无形资产和 其他长期资产收回的现金净额		3,848,555.14	16,909,837.86	30,529,352.99	422,100,436.06
收到其他与投资活动有关的现金	五、58(3)	-	2,659,500,018.14	398,274,440.39	395,184.02
投资活动现金流入小计		859,847,929.05	2,935,305,466.93	476,555,704.53	1,511,723,372.11

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

合并现金流量表(续)

2018年度、2019年度、2020年度及截至2021年6月30日止6个月期间

(金额单位:人民币元)



	截至2021年 6月30日止 6个月期间	2020年	2019年	2018年
二、投资活动产生的现金流量(续):				
购建固定资产、无形资产和其他长期 资产支付的现金	1,806,850,268.67	2,603,995,863.18	2,325,173,223.22	2,232,859,494.71
投资支付的现金	832,656,978.68	162,946,273.51	182,985,353.87	169,434,143.01
取得子公司及其他营业单位支付的现 金净额	五、59(2)	-	-	32,736,310.13
处置子公司及其他营业单位 减少的现金净额	五、59(2)	-	369,892,602.20	-
支付其他与投资活动有关的现金	五、58(4)	1,180,444,716.22	359,401,394.48	25,420,225.67
投资活动现金流出小计	2,639,507,247.35	4,014,199,406.81	3,237,452,573.77	2,460,450,173.52
投资活动使用的现金流量净额	(1,779,659,318.30)	(1,078,893,939.88)	(2,760,896,869.24)	(948,726,801.41)
三、筹资活动产生的现金流量:				
吸收投资收到的现金	-	389,084,031.20	-	-
其中:子公司吸收少数 股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	3,652,983,365.03	8,238,571,936.20	10,254,502,859.90	13,256,374,326.33
收到的其他与筹资活动有关的现金	五、58(5)	33,433,933.55	2,995,562,922.36	3,454,965,983.53
筹资活动现金流入小计	3,686,417,298.58	11,623,218,889.76	13,709,468,843.43	21,201,631,414.05
偿还债务支付的现金	3,129,433,805.84	10,907,368,877.95	9,413,046,383.53	14,926,353,433.87
分配股利、利润或偿付利息 支付的现金	99,908,133.00	1,217,533,503.23	582,035,270.43	790,426,265.32
其中:子公司支付给少数 股东的股利	-	4,500,000.00	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	五、58(6)	198,655,311.44	2,952,676,707.00	4,682,013,609.75
购买少数股东权益支付的现金	-	6,777,116.95	188,779,305.88	39,255,536.55
筹资活动现金流出小计	3,427,997,250.28	15,084,356,205.13	14,865,874,569.59	22,991,889,767.87
筹资活动产生/(使用)的现金流量净额	258,420,048.30	(3,461,137,315.37)	(1,156,405,726.16)	(1,790,258,353.82)

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

合并现金流量表 (续)

2018年度、2019年度、2020年度及截至2021年6月30日止6个月期间

(金额单位：人民币元)

	附注	截至2021年 6月30日止 6个月期间	2020年	2019年	2018年
四、汇率变动对现金的影响		(103,673,310.99)	(425,327,529.96)	34,580,416.59	105,422,144.06
五、现金净增加额 (净减少以“0”号填列)	五、59(1)(c)	(3,011,423,526.60)	1,776,832,205.98	1,245,459,722.34	(515,619,734.36)
加：期/年初现金余额		5,907,252,907.78	4,130,420,701.80	2,884,960,979.46	3,400,580,713.82
六、期/年末现金余额	五、59(3)	2,895,829,381.18	5,907,252,907.78	4,130,420,701.80	2,884,960,979.46

此财务报表已获董事会批准。



瞿晓铨
法定代表人

(签名和盖章)



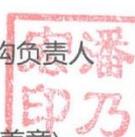
高林红
主管会计工作
的公司负责人

(签名和盖章)




潘乃宏
会计机构负责人

(签名和盖章)



日期：2021年9月28日

刊载于第26页至第297页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

母公司现金流量表

2018年度、2019年度、2020年度及截至2021年6月30日止6个月期间

(金额单位：人民币元)



	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
附注				
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	409,998,750.42	549,853,229.43	624,309,382.69	1,316,436,433.46
收到的税费返还	18,114,697.87	-	5,904,113.66	36,945,713.49
收到其他与经营活动有关的现金	19,491,508.54	66,456,832.60	45,244,778.72	215,245,093.20
经营活动现金流入小计	447,604,956.83	616,310,062.03	675,458,275.07	1,568,627,240.15
购买商品、接受劳务支付现金	38,526,034.71	85,567,270.69	389,722,238.75	1,476,978,610.84
支付给职工以及为职工支付的现金	83,299,096.34	213,093,616.07	177,512,672.99	183,150,194.19
支付的各项税费	23,999,603.13	14,863,586.09	11,059,285.76	35,788,020.74
支付其他与经营活动有关的现金	35,072,123.37	160,502,141.00	148,606,121.34	157,912,367.42
经营活动现金流出小计	180,896,857.55	474,026,613.85	726,900,318.84	1,853,829,193.19
经营活动产生 / (使用) 的现金流量净额	266,708,099.28	142,283,448.18	(51,442,043.77)	(285,201,953.04)
二、投资活动产生的现金流量：				
取得投资收益所收到的现金	4,620,000.00	1,192,257,582.52	4,463,026.65	1,192,236,990.90
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	556,925.95	26,534.46	826,961.16	373,663.29
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	8,992,111.03	-	178,000,000.00
收到的其他与投资活动有关的现金	-	718,526,784.42	305,558,205.63	8,356,104.72
投资活动现金流入小计	5,176,925.95	1,919,803,012.43	310,848,193.44	1,378,966,758.91

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

母公司现金流量表 (续)

2018年度、2019年度、2020年度及截至2021年6月30日止6个月期间

(金额单位：人民币元)



	截至 2021 年 6 月 30 日 6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
附注				
二、投资活动产生的现金流量				
(续):				
购建固定资产、无形资产和其 他长期资产支付的现金	2,137,460.64	16,308,288.86	71,232,034.70	40,971,019.17
投资支付的现金	360,864,000.00	204,000,000.00	8,023,911.76	1,430,602,149.80
支付其他与投资活动有关的现 金	-	-	3,897,715.67	897,807,652.62
投资活动现金流出小计	<u>363,001,460.64</u>	<u>220,308,288.86</u>	<u>83,153,662.13</u>	<u>2,369,380,821.59</u>
投资活动 (使用) / 产生的现金流 量净额	<u>(357,824,534.69)</u>	<u>1,699,494,723.57</u>	<u>227,694,531.31</u>	<u>(990,414,062.68)</u>
三、筹资活动产生的现金流量:				
吸收投资收到的现金	-	389,084,031.20	-	-
取得借款收到的现金	-	-	129,000,000.00	1,076,836,641.78
筹资活动现金流入小计	<u>-</u>	<u>389,084,031.20</u>	<u>129,000,000.00</u>	<u>1,076,836,641.78</u>
偿还债务支付的现金	2,000,000.00	1,245,256,248.70	403,314,920.12	66,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支 付的现金	64,516.68	850,603,534.73	8,033,698.15	10,983,225.21
支付其他与筹资活动有关的现 金	34,284,349.12	-	-	-
筹资活动现金流出小计	<u>36,348,865.80</u>	<u>2,095,859,783.43</u>	<u>411,348,618.27</u>	<u>76,983,225.21</u>
筹资活动 (使用) / 产生的现金 流量净额	<u>(36,348,865.80)</u>	<u>(1,706,775,752.23)</u>	<u>(282,348,618.27)</u>	<u>999,853,416.57</u>

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司

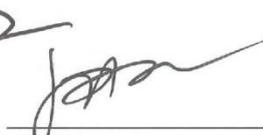
母公司现金流量表 (续)

2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

(金额单位：人民币元)

附注	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
四、汇率变动对现金的影响	47,147.40	426,696.49	(384,879.00)	(2,455,409.21)
五、现金净增加额 (净减少以“0”号填列)	(127,418,153.81)	135,429,116.01	(106,481,009.73)	(278,218,008.36)
加：期 / 年初现金余额	216,138,179.18	80,709,063.17	187,190,072.90	465,408,081.26
六、期 / 年末现金余额	88,720,025.37	216,138,179.18	80,709,063.17	187,190,072.90

此财务报表已获董事会批准。

			
瞿晓铨 法定代表人 (签名和盖章)	高林红 主管会计工作 的公司负责人 (签名和盖章)	潘乃宏 会计机构负责人 (签名和盖章)	(公司盖章) 阿特斯阳光电力 集团股份有限公司 3205000112710

日期：2021年 9 月 2 日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司
合并股东权益变动表
截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间
(金额单位: 人民币元)

附注	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
一、本期期初余额	3,066,000,000.00	1,381,071,769.74	(126,786,728.83)	101,944,805.73	5,086,444,161.20	9,508,674,007.84	40,869,683.22	9,549,543,691.06
二、本期增减变动金额								
(一) 综合收益总额	-	-	(191,747,452.30)	-	(363,106,536.48)	(554,853,988.78)	7,968,180.72	(546,885,808.06)
(二) 股东投入和减少资本								
1. 股份支付计入股东权益的金额	-	48,844,375.98	-	-	-	48,844,375.98	-	48,844,375.98
2. 处置子公司	-	-	-	-	-	-	1,157,361.98	1,157,361.98
上述(一)至(二)小计	-	48,844,375.98	(191,747,452.30)	-	(363,106,536.48)	(506,009,612.80)	9,125,542.70	(496,884,070.10)
三、本期期末余额	3,066,000,000.00	1,429,916,145.72	(318,534,181.13)	101,944,805.73	4,723,337,624.72	9,002,664,395.04	49,995,225.92	9,052,659,620.96

瞿晓铨

法定代表人
(签名和盖章)

日期:

2021年 9月 2 日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

高林红

主管会计工作的公司负责人
(签名和盖章)

潘乃宏

会计机构负责人
(签名和盖章)

(公司盖章)



阿特斯阳光电力集团股份有限公司

合并股东权益变动表 (续)

2020 年度

(金额单位: 人民币元)

附注	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 / 实收资本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
一、本年初余额	2,769,072,077.82	588,571,860.24	185,311,107.41	145,867,851.31	4,455,066,868.73	8,143,889,765.51	116,670,859.95	8,260,560,625.46
二、本年增减变动金额								
(一) 综合收益总额	-	-	(333,255,828.55)	-	1,613,299,961.94	1,280,044,133.39	9,296,039.04	1,289,340,172.43
(二) 股东投入和减少资本								
1. 股东投入的资本	288,713,804.06	100,370,227.14	-	-	-	389,084,031.20	-	389,084,031.20
2. 股份支付计入股东权益的金额	-	182,182,377.69	-	-	-	182,182,377.69	-	182,182,377.69
3. 收购少数股东权益	-	-	-	-	-	-	(6,777,116.95)	(6,777,116.95)
4. 重组剥离境外电站子公司	六、3	-	21,157,992.31	-	337,461,988.99	358,619,981.30	(73,820,098.82)	284,799,882.48
5. 其他	-	495,665.23	-	-	-	495,665.23	-	495,665.23
(三) 利润分配								
1. 提取盈余公积	五、40	-	-	101,944,805.73	(101,944,805.73)	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	-	(847,550,000.00)	(847,550,000.00)	(4,500,000.00)	(852,050,000.00)
(四) 所有者权益内部转换								
1. 净资产折股	-	8,214,118.12	-	(145,867,851.31)	(371,797,906.25)	-	-	-
(五) 其他变动	-	-	-	-	1,908,053.52	1,908,053.52	-	1,908,053.52
上述(一)至(五)小计	296,927,922.18	792,499,909.50	(312,097,836.24)	(43,923,045.58)	631,377,292.47	1,364,784,242.33	(75,801,176.73)	1,288,983,065.60
三、本年年末余额	3,066,000,000.00	1,381,071,769.74	(126,786,728.83)	101,944,805.73	5,086,444,161.20	9,508,674,007.84	40,869,683.22	9,549,543,691.06

此财务报表已获董事会批准。

瞿晓铤

法定代表人

(签名和盖章)

日期:

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。



高林红

主管会计工作的公司负责人

(签名和盖章)

2021年 9月 2 日



潘乃宏

会计机构负责人

(签名和盖章)



(公司盖章)

阿特斯阳光电力
集团股份有限公司

3205000112710



阿特斯阳光电力集团股份有限公司
合并股东权益变动表(续)
2019年度
(金额单位:人民币元)

	附注	归属于母公司股东权益					少数股东权益	股东权益合计	
		实收资本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润			小计
一、本年年初余额		2,769,072,077.82	560,203,302.69	78,795,670.35	145,867,851.31	2,914,990,162.21	6,468,839,064.38	241,945,068.85	6,710,784,133.23
二、本年增减变动金额									
(一) 综合收益总额		-	-	83,281,978.81	-	1,753,465,045.23	1,836,747,024.04	(1,198,716.27)	1,835,548,307.77
(二) 股东投入资本									
1. 股份支付计入股东权益的金额		-	64,218,236.21	-	-	-	64,218,236.21	-	64,218,236.21
2. 收购少数股东权益		-	-	-	-	(88,204,249.46)	(88,204,249.46)	(100,575,056.42)	(188,779,305.88)
3. 重组剥离境外电站子公司	六、3	-	(35,849,678.66)	23,323,458.25	-	(119,579,657.69)	(132,105,878.10)	(23,500,436.21)	(155,606,314.31)
(三) 利润分配									
1. 提取盈余公积	五、40	-	-	-	-	-	-	-	-
(四) 其他变动		-	-	-	-	(5,604,431.56)	(5,604,431.56)	-	(5,604,431.56)
上述(一)至(四)小计		-	28,368,557.55	106,605,437.06	-	1,540,076,706.52	1,675,050,701.13	(125,274,208.90)	1,549,776,492.23
三、本年年末余额		2,769,072,077.82	588,571,860.24	185,311,107.41	145,867,851.31	4,455,066,868.73	8,143,889,765.51	116,670,859.95	8,260,560,625.46

此财务报表已获董事会批准。

瞿晓铤

法定代表人
(签名和盖章)



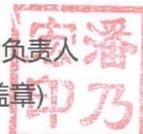
高林红

主管会计工作的公司负责人
(签名和盖章)



潘乃宏

会计机构负责人
(签名和盖章)



(公司盖章)



日期: 2021年 9月 2 日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司
合并股东权益变动表 (续)
2018 年度
(金额单位: 人民币元)

附注	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	实收资本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
一、本年初余额	2,769,072,077.82	494,571,033.65	63,357,547.41	29,456,309.98	1,109,164,862.37	4,465,621,831.23	198,271,595.57	4,663,893,426.80
二、本年增减变动金额								
(一) 综合收益总额	-	-	(4,691,746.14)	-	1,922,236,841.17	1,917,545,095.03	23,114,755.46	1,940,659,850.49
(二) 股东投入资本								
1. 少数股东投入的资本	-	-	-	-	-	-	59,814,254.37	59,814,254.37
2. 股份支付计入股东权益的金额	-	65,632,269.04	-	-	-	65,632,269.04	-	65,632,269.04
3. 收购少数股东权益	-	-	-	-	-	-	(39,255,536.55)	(39,255,536.55)
4. 处置子公司	-	-	20,039,869.08	-	-	20,039,869.08	-	20,039,869.08
(三) 利润分配								
1. 提取盈余公积	五、40	-	-	116,411,541.33	(116,411,541.33)	-	-	-
上述(一)至(三)小计		65,632,269.04	15,348,122.94	116,411,541.33	1,805,825,299.84	2,003,217,233.15	43,673,473.28	2,046,890,706.43
三、本年年末余额	2,769,072,077.82	560,203,302.69	78,705,670.35	145,867,851.31	2,914,990,162.21	6,468,839,064.38	241,945,068.85	6,710,784,133.23

此财务报表已获董事会批准。

瞿晓铨

法定代表人
(签名和盖章)



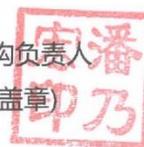
高林红

主管会计工作的公司负责人
(签名和盖章)



潘乃宏

会计机构负责人
(签名和盖章)



(公司盖章)



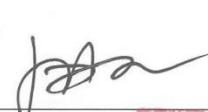
日期: 2019 年 9 月 2 日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司
 母公司股东权益变动表
 截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间
 (金额单位: 人民币元)

	股本 / 实收资本	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、本年期初余额	3,066,000,000.00	1,548,083,229.32	101,944,805.73	917,503,251.53	5,633,531,286.58
二、本期增减变动金额					
(一) 综合收益总额	-	-	-	(22,652,861.05)	(22,652,861.05)
(二) 股东投入和减少资本					
1. 股份支付计入股东权益的金额	-	36,464,442.37	-	-	36,464,442.37
上述 (一) 至 (二) 小计	-	36,464,442.37	-	(22,652,861.05)	13,811,581.32
三、本期末余额	3,066,000,000.00	1,584,547,671.69	101,944,805.73	894,850,390.48	5,647,342,867.90

此财务报表已获董事会批准。

 瞿晓铨 法定代表人 (签名和盖章)	 高林红 主管会计工作 的公司负责人 (签名和盖章)	 潘乃宏 会计机构负责人 (签名和盖章)	 (公司盖章)
--	---	---	---

日期: 2021年 9月 2 日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司
 母公司股东权益变动表
 2020年度
 (金额单位: 人民币元)

	附注	股本 / 实收资本	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、本年年初余额		2,769,072,077.82	822,047,827.15	145,867,851.31	1,128,318,332.63	4,865,306,088.91
二、本年增减变动金额						
(一) 综合收益总额		-	-	-	1,110,477,630.88	1,110,477,630.88
(二) 股东投入和减少资本						
1. 股东投入的资本		288,713,804.06	100,370,227.14	-	-	389,084,031.20
2. 股份支付计入股东权益的金额		-	116,213,535.59	-	-	116,213,535.59
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积		-	-	101,944,805.73	(101,944,805.73)	-
2. 对股东的分配		-	-	-	(847,550,000.00)	(847,550,000.00)
(四) 所有者权益内部转换						
1. 净资产折股		8,214,118.12	509,451,639.44	(145,867,851.31)	(371,797,906.25)	-
上述(一)至(四)小计		296,927,922.18	726,035,402.17	(43,923,045.58)	(210,815,081.10)	768,225,197.67
三、本年年末余额		3,066,000,000.00	1,548,083,229.32	101,944,805.73	917,503,251.53	5,633,531,286.58

此财务报表已获董事会批准。



瞿晓铨

法定代表人

(签名和盖章)




高林红

主管会计工作

的公司负责人

(签名和盖章)




潘乃宏

会计机构负责人

(签名和盖章)



日期: 2021年 9月 2 日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司
 母公司股东权益变动表 (续)
 2019 年度
 (金额单位: 人民币元)

附注	实收资本	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、本年初余额	2,769,072,077.82	798,428,959.28	145,867,851.31	1,163,142,348.26	4,876,511,236.67
二、本年增减变动金额					
(一) 综合收益总额	-	-	-	(34,824,015.63)	(34,824,015.63)
(二) 股东投入和减少资本					
1. 股份支付计入股东权益的金额	-	23,618,867.87	-	-	23,618,867.87
上述 (一) 至 (二) 小计	-	23,618,867.87	-	(34,824,015.63)	(11,205,147.76)
三、本年年末余额	2,769,072,077.82	822,047,827.15	145,867,851.31	1,128,318,332.63	4,865,306,088.91

此财务报表已获董事会批准。

 瞿晓铎 法定代表人 (签名和盖章)	 高林红 主管会计工作 的公司负责人 (签名和盖章)	 潘乃宏 会计机构负责人 (签名和盖章)	 (公司盖章)
--	---	---	---

日期: 2020年 9月 2 日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司
 母公司股东权益变动表(续)
 2018年度
 (金额单位:人民币元)

	附注	实收资本	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、本年年初余额		2,769,072,077.82	777,963,894.28	29,456,309.98	115,438,476.31	3,691,930,758.39
二、本年增减变动金额						
(一) 综合收益总额		-	-	-	1,164,115,413.28	1,164,115,413.28
(二) 股东投入和减少资本						
1. 股份支付计入股东权益的金额		-	20,465,065.00	-	-	20,465,065.00
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积		-	-	116,411,541.33	(116,411,541.33)	-
上述(一)至(三)小计		-	20,465,065.00	116,411,541.33	1,047,703,871.95	1,184,580,478.28
三、本年年末余额		2,769,072,077.82	798,428,959.28	145,867,851.31	1,163,142,348.26	4,876,511,236.67

此财务报表已获董事会批准。

			
瞿晓铤 法定代表人 (签名和盖章)	高林红 主管会计工作 的公司负责人 (签名和盖章)	潘乃宏 会计机构负责人 (签名和盖章)	(公司盖章) 阿特斯阳光电力 集团股份有限公司 3205000112710

日期: 2019年9月28日

刊载于第 26 页至第 297 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

阿特斯阳光电力集团股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

一、 公司基本情况

1、 公司情况

阿特斯阳光电力集团股份有限公司(以下简称“本公司”或“阿特斯阳光电力”)是由阿特斯阳光电力集团有限公司整体变更设立的股份有限公司,注册地址为中华人民共和国(以下简称“中国”)江苏省苏州市高新区鹿山路199号。本公司由Canadian Solar Inc.投资,并经江苏省外经贸厅同意后取得江苏省人民政府颁发的商外资苏府资字[2009]83263批准证书。2009年7月7日本公司在江苏省苏州工商行政管理局正式登记成立,并取得企业法人营业执照(注册号320500400036861)。本公司成立时注册资本为3,000万美元,经营期限50年。2016年12月24日公司名称由“阿特斯(中国)投资有限公司”变更为“阿特斯阳光电力集团有限公司”。

2020年12月6日,本公司股东会决议同意将本公司由有限责任公司以发起设立方式整体变更为股份有限公司,同意由本公司全体股东作为公司整体变更设立的股份有限公司的发起人,按照目前各自在公司的出资比例认购改制后股份有限公司的全部股份,共计3,066,000,000股(每股面值人民币1.00元,总股本为人民币3,066,000,000.00元)。2020年12月18日,本公司取得了苏州市市场监督管理局出具的外商投资公司准予变更登记通知书(编号:05000317),及新的股份公司营业执照(统一社会信用代码为91320505691330112T)。

本公司及其子公司(以下简称“本集团”)主要从事光伏组件产品、光伏系统产品、光伏电站的销售、发电业务及光伏电站工程建设。

2、 合并财务报表范围及变化

本报告期内新增及减少子公司的具体情况详见本附注六“合并范围的变更”。子公司的相关信息详见附注七“在其他主体中的权益”。

二、 财务报表的编制基础

本公司以持续经营为基础编制财务报表。

本集团自 2019 年 1 月 1 日执行了中华人民共和国财政部 (以下简称“财政部”) 2017 年度修订的《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等新金融工具准则(参见附注三、9(2)), 并自 2020 年 1 月 1 日起执行了财政部 2017 年度修订的《企业会计准则第 14 号——收入》(参见附注三、23(2))。本集团自 2021 年 1 月 1 日起执行财政部于 2018 年颁布的《企业会计准则第 21 号——租赁 (修订)》(参见附注三、28)。

三、 公司重要会计政策、会计估计

1、 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求, 真实、完整地反映了本公司 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日的合并财务状况和财务状况; 2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间的合并经营成果和经营成果及合并现金流量和现金流量。

此外, 本财务报表仅为本公司申请首次公开发行 A 股股票之目的使用。本财务报表同时符合中国证券监督管理委员会 (以下简称“证监会”) 2014 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、 会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

本公司将从购买用于加工或销售的资产起至实现现金或现金等价物的期间作为正常营业周期。本公司主要业务的营业周期通常小于 12 个月。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币, 编制财务报表采用的货币为人民币。本公司及子公司选定记账本位币的依据是主要业务收支的计价和结算币种。本公司的部分子公司采用本公司记账本位币以外的货币作为记账本位币, 在编制本财务报表时, 这些子公司的外币财务报表按照附注三、8 进行了折算。

5、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团取得对另一个或多个企业 (或一组资产或净资产) 的控制权且其构成业务的, 该交易或事项构成企业合并。企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

对于非同一控制下的交易, 购买方在判断取得的资产组合等是否构成一项业务时, 将考虑是否选择采用“集中度测试”的简化判断方式。如果该组合通过集中度测试, 则判断为不构成业务。如果该组合未通过集中度测试, 仍应按照业务条件进行判断。

当本集团取得了不构成业务的一组资产或净资产时, 应将购买成本按购买日所取得各项可辨认资产、负债的相对公允价值基础进行分配, 不按照以下企业合并的会计处理方法进行处理。

(1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的, 为同一控制下的企业合并。合并方在企业合并中取得的资产和负债, 按照合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值 (或发行股份面值总额) 的差额, 调整资本公积中的股本溢价; 资本公积中的股本溢价不足冲减的, 调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用, 于发生时计入当期损益。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

(2) 非同一控制下企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的, 为非同一控制下的企业合并。本集团作为购买方, 为取得被购买方控制权而付出的资产 (包括购买日之前所持有的被购买方的股权)、发生或承担的负债以及发行的权益性证券在购买日的公允价值之和, 减去合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日公允价值份额的差额, 如为正数则确认为商誉 (参见附注三、17); 如为负数则计入当期损益。本集团将作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用, 计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本集团为进行企业合并发生的其他各项直接费用计入当期损益。付出资产的公允价值与其账面价值的差额, 计入当期损益。本集团在购买日按公允价值确认所取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

通过多次交易分步实现非同一控制企业合并时, 对于购买日之前持有的被购买方的股权, 本集团会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或其他综合收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的权益法核算下的以后可重分类进损益的其他综合收益及其他所有者权益变动(参见附注三、12(2)(b)) 于购

买日转入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权为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的，购买日之前确认的其他综合收益于购买日转入留存收益。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 总体原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制，是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。在判断本集团是否拥有对被投资方的权力时，本集团仅考虑与被投资方相关的实质性权利（包括本集团自身所享有的及其他方所享有的实质性权利）。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

子公司少数股东应占的权益、损益和综合收益总额分别在合并资产负债表的股东权益中和合并利润表的净利润及综合收益总额项目后单独列示。

如果子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

当子公司所采用的会计期间或会计政策与本公司不一致时，合并时已按照本公司的会计期间或会计政策对子公司财务报表进行必要的调整。合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

(2) 合并取得子公司

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以被合并子公司的各项资产、负债在最终控制方财务报表中的账面价值为基础，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的被购买子公司各项可辨认资产、负债的公允价值为基础自购买日起将被购买子公司纳入本公司合并范围。

(3) 处置子公司

本集团丧失对原有子公司控制权时，由此产生的任何处置收益或损失，计入丧失控制权当期的投资收益。对于剩余股权投资，本集团按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量，由此产生的任何收益或损失，也计入丧失控制权当期的投资收益。

通过多次交易分步处置对子公司长期股权投资直至丧失控制权的，按下述原则判断是否为一揽子交易：

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

如果各项交易不属于一揽子交易的，则在丧失对子公司控制权以前的各项交易，按照不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的会计政策进行处理（参见附注三、6(4)）。

如果各项交易属于一揽子交易的，则将各项交易作为一项处置原有子公司并丧失控制权的交易进行处理，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自购买日开始持续计算的净资产账面价值的份额之间的差额，在合并财务报表中计入其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(4) 少数股东权益变动

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

7、 现金及现金等价物的确定标准

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、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。

8、 外币业务和外币报表折算

本集团收到投资者以外币投入资本时按当日即期汇率折合为人民币，其他外币交易在初始确认时按交易发生日的即期汇率的近似汇率折合为人民币。即期汇率的近似汇率是按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的当期平均汇率。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日的即期汇率折算。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算。除与购建符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额（参见附注三、15）外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算。

对境外经营的财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目中除未分配利润及其他综合收益中的外币财务报表折算差额项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的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，在其他综合收益中列示。处置境外经营时，相关的外币财务报表折算差额自其他综合收益转入处置当期损益。

9、 金融工具

本集团的金融工具包括货币资金、除长期股权投资（参见附注三、12）以外的股权投资、应收款项、应付款项、借款及股本等。

财政部于 2017 年修订了《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期保值》以及企业会计准则第 37 号——金融工具列报（统称“原金融工具准则”），并颁布了《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（修订）》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移（修订）》、《企业会计准则第 24 号——套期会计（修订）》及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报（修订）》（统称“新金融工具准则”）。

本集团在申报期内，截至 2018 年 12 月 31 日止执行原金融工具准则，自 2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则。

(1) 原金融工具准则

(a) 金融资产及金融负债的确认和计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。

本集团在初始确认时按取得资产或承担负债的目的，把金融资产和金融负债分为不同类别：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、贷款及应收款项、可供出售金融资产和其他金融负债。

在初始确认时，金融资产及金融负债均以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，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。初始确认后，金融资产和金融负债的后续计量如下：

- 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（包括交易性金融资产或金融负债）

本集团持有为了近期内出售或回购的金融资产和金融负债及衍生工具属于此类。

初始确认后，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以公允价值计量，公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益。

- 应收款项

应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。

初始确认后，应收款项以实际利率法按摊余成本计量。

- 可供出售金融资产

本集团将在初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产以及没有归类到其他类别的金融资产分类为可供出售金融资产。

对公允价值不能可靠计量的可供出售权益工具投资，初始确认后按成本计量；其他可供出售金融资产，初始确认后以公允价值计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产形成的汇兑差额计入当期损益外，其他利得或损失计入其他综合收益，在可供出售金融资产终止确认时转出，计入当期损益。可供出售权益工具投资的现金股利，在被投资单位宣告发放股利时计入当期损益。按实际利率法计算的可供出售金融资产的利息，计入当期损益。

- 其他金融负债

其他金融负债是指除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金融负债。

其他金融负债初始确认后采用实际利率法按摊余成本计量。

(b) 金融资产及金融负债的列报

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- 本集团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；
- 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(c) 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

- 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- 该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 该金融资产已转移，虽然本集团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，但是放弃了对该金融资产控制。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 所转移金融资产的账面价值；
- 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，本集团终止确认该金融负债或其一部分。

(d) 金融资产的减值

本集团在资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

金融资产发生减值的客观证据，包括但不限于：

- 发行方或债务人发生严重财务困难；
- 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- 债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；
- 因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；
- 权益工具发行方经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
- 权益工具投资的公允价值发生严重下跌或非暂时性下跌等。

有关金融资产的减值方法如下：

- 应收款项

应收款项按下述原则运用个别方式和组合方式评估减值损失。

运用个别方式评估时，当应收款项的预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）按原实际利率折现的现值低于其账面价值时，本集团将该应收款项的账面价值减记至该现值，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益。

当运用组合方式评估应收款项的减值损失时，减值损失金额是根据具有类似信用风险特征的应收款项（包括以个别方式评估未发生减值的应收款项）的以往损失经验，并根据反映当前经济状况的可观察数据进行调整确定的。

在应收款项确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，本集团将原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

(i) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	本集团金额超过人民币 10,000,000.00 元的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法	当应收款项的预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）按原实际利率折现的现值低于其账面价值时，本集团对该部分差额确认减值损失，计提应收款项坏账准备。

(ii) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项金额不重大但单独计提坏账准备的理由	应收款项的未来现金流量现值与以账龄为信用风险特征的应收款项组合的未来现金流量现值存在显著差异。
坏账准备的计提方法	当应收款项的预计未来现金流量 (不包括尚未发生的未来信用损失) 按原实际利率折现的现值低于其账面价值时, 本集团对该部分差额确认减值损失, 计提应收款项坏账准备。

(iii) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

对于上述 (i) 和 (ii) 中单项测试未发生减值的应收款项, 本集团也会将其包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中再进行减值测试。

本集团按应收款项的性质将应收账款和其他应收款分为以下组合:

应收账款	确定组合的依据
组合 1	应收国家电网电费
组合 2	应收客户款项 (除应收国家电网电费外)

其他应收款

其他应收款	确定组合的依据
组合 1	应收关联方款项
组合 2	除上述之外的其他应收款 (“应收其他款项”)

本集团按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法如下:

应收账款组合 1	采用余额百分比法按 0.5% 计提坏账准备。
其他应收款组合 1	根据相关款项的信用风险特征计提坏账准备。
应收账款和其他应收款的组合 2	按账龄分析法计提坏账准备, 具体计提比例如下表。

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

账龄	应收账款组合 2： 应收客户款项	其他应收账款组合 2： 应收其他款项
未逾期	0.50%	0.50%
逾期 0 - 6 个月 (含 6 个月)	0.50%	0.50%
逾期 7 - 12 个月 (含 12 个月)	2.00%	5.00%
逾期 1 年至 2 年 (含 2 年)	5.00%	10.00%
逾期 2 年至 3 年 (含 3 年)	30.00%	30.00%
逾期 3 年至 4 年 (含 4 年)	80.00%	50.00%
逾期 4 年以上	100.00%	100.00%

本公司层面应收账款和其他应收款的组合 3 分别为应收合并范围内子公司的贷款和其他款项。这些款项需在合并报表中抵销，因此在合并层面不涉及这些款项坏账准备的计提，在个别报表层面按子公司信用风险特征考虑相关坏账准备的计提。

- 可供出售金融资产

可供出售金融资产运用个别方式和组合方式评估减值损失。可供出售金融资产发生减值时，即使该金融资产没有终止确认，本集团将原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失从股东权益转出，计入当期损益。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，本集团将原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。但是，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，不得转回。

(e) 权益工具

本公司发行权益工具收到的对价扣除交易费用后，计入股东权益。回购本公司权益工具支付的对价和交易费用，减少股东权益。

(2) 新金融工具准则

本集团按照新金融工具准则的衔接规定，对本集团新金融工具准则施行日（即 2019 年 1 月 1 日）未终止确认的金融工具的分类和计量（含减值）进行追溯调整，将金融工具的原账面价值和在新金融工具准则施行日的新账面价值之间的差额计入 2019 年年初留存收益或其他综合收益。本集团执行新金融工具准则的规定，未对 2019 年年初未分配利润造成重大影响，同时，本集团未对比较财务数据进行调整。

(a) 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。

除不具有重大融资成分的应收账款外，在初始确认时，金融资产及金融负债均以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，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。对于不具有重大融资成分的应收账款，本集团按照根据附注三、23 的会计政策确定的交易价格进行初始计量。

(b) 金融资产的分类和后续计量

(i) 本集团金融资产的分类

本集团通常根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，在初始确认时将金融资产分为不同类别：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

除非本集团改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：

- 本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本集团可在初始确认时将其不可撤销地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。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本集团将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本集团可以将本应以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

管理金融资产的业务模式，是指本集团如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本集团所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本集团以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本集团对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本集团对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

(ii) 本集团金融资产的后续计量

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产以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。

- 以摊余成本计量的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产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资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资

初始确认后，对于该类金融资产以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。

- 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

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。股利收入计入损益，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。

(c) 金融负债的分类和后续计量

本集团将金融负债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及以摊余成本计量的金融负债。

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该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入当期损益的金融负债。

初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。

- 以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对于该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

(d) 抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- 本集团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；
- 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(e) 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

- 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- 该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 该金融资产已转移，虽然本集团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，但是未保留对该金融资产的控制。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；
- 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权投资）之和。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

(f) 减值

本集团以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- 以摊余成本计量的金融资产；
- 合同资产；
- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资；
- 租赁应收款。

本集团持有的其他以公允价值计量的金融资产不适用预期信用损失模型，包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的债权投资或权益工具投资，指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资，以及衍生金融资产。

预期信用损失的计量

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，是指本集团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。

在计量预期信用损失时，本集团需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

对于应收账款、租赁应收款和合同资产，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。本集团基于历史信用损失经验、使用准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日借款人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

除应收账款、租赁应收款和合同资产外，本集团对满足下列情形的金融工具按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对其他金融工具按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备：

- 该金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险；或
- 该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

信用风险显著增加

本集团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相对变化，以评估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，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本集团考虑的信息包括：

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级 (如有) 的严重恶化；
- 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；
- 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本集团以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本集团可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

如果逾期超过 30 日，本集团确定金融工具的信用风险已经显著增加。

本集团认为金融资产在以下情况发生违约：

- 借款人不大可能全额支付其对本集团的欠款，该评估不考虑本集团采取例如变现抵押品 (如果持有) 等追索行动。

已发生信用减值的金融资产

本集团在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 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；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

当单项应收款项无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收账款和其他应收款分为以下组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款	确定组合的依据
------	---------

组合 1	应收国家电网电费
组合 2	应收客户款项 (除应收国家电网电费外)

其他应收款	确定组合的依据
组合 1	应收关联方款项
组合 2	除上述之外的其他应收款 (“应收其他款项”)

本公司层面应收账款和其他应收款的组合 3 分别为应收合并范围内子公司的贷款和其他款项。这些款项需在合并报表中抵销，因此在合并层面不涉及这些款项坏账准备的计提，在个别报表层面按子公司信用风险特征考虑相关坏账准备的计提。

预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本集团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，应当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，本集团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。

核销

如果本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本集团确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，被减记的金融资产仍可能受到本集团催收到期款项相关执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(g) 权益工具

本公司发行权益工具收到的对价扣除交易费用后，计入股东权益。回购本公司权益工具支付的对价和交易费用，减少股东权益。

10、光伏电站资产

本集团建造及持有的光伏电站按持有意图分类为存货或固定资产，具体划分依据主要为光伏电站的立项文件和投资委员会评审文件，本集团立项文件中会就销售电站方案进行经营成本费用估算，并据此作出相关财务分析和评价，投资委员会评审文件中会就光伏电站项目作为持有运营目的的理由进行说明，并载明电站的持有意图为持有运营，持有运营的电站作为固定资产核算（具体参见附注三、13）。

本集团建造的光伏电站的成本包括土地出让金、基础配套设施支出、建筑安装工程支出、开发项目完工前所发生的借款利息费用及开发过程中的其他相关费用。除公司有明确持有意图表示不会向第三方出售电站项目以外，电站项目初始入账时一般作为存货-光伏电站开发成本核算（具体参见附注三、11）。建设电站项目发生的成本，根据其属于用于出售或者用于自营的持有意图，分别作为经营活动的支出或投资活动支出在现金流量表进行列示。

光伏电站运营期间的发电收入确认为“主营业务收入”（具体参见附注三、23）。本集团在子公司层面将光伏电站资产按照直线法进行折旧，作为电站运营期间发电收入的成本；对于持有销售的光伏电站，本集团通常以股权转让方式进行交易，其交易实质为以股权转让的方式销售电站资产，收入确认相关会计政策参见附注三、23。持有运营的光伏电站，若通过处置项目子公司股权的方式丧失了对被投资方的控制权，将处置价款与对应的合并财务报表层面享有该项目公司净资产份额的差额计入投资收益，具体参见附注三、6。

11、存货

(1) 存货的分类

存货是指本集团在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，包括原材料、在产品、库存商品、光伏电站、委托加工物资、发出商品、合同履约成本、建造合同形成的已完工未结算资产和在途物资等。

(2) 存货的成本

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。除原材料采购成本外，在产品及产成品还包括直接人工和按照适当比例分配的生产制造费用。

合同履约成本的确定方法及会计处理方法详见附注三、24 合同成本。

(3) 发出存货的计价方法

发出存货时，原材料、在产品和产成品采用加权平均法确定发出存货的实际成本，光伏电站采用个别计价法核算。

低值易耗品及包装物等周转材料采用一次转销法进行摊销，计入相关资产的成本或者当期损益。

(4) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。为生产而持有的原材料，其可变现净值根据其生产的产成品的可变现净值为基础确定。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算。当持有存货的数量多于相关合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

按单个存货项目计算的成本高于其可变现净值的差额计提存货跌价准备，计入当期损益。

(5) 存货的盘存制度

本集团存货盘存制度为永续盘存制。

12、长期股权投资

(1) 长期股权投资投资成本确定

(a) 通过企业合并形成的长期股权投资

- 对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照合并日取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。通过非一揽子的多次交易分步实现的同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按上述原则确认的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，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。

- 对于非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照购买日取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，作为该投资的初始投资成本。通过非一揽子的多次交易分步实现的非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，其初始投资成本为本公司购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和。

(b) 其他方式取得的长期股权投资

- 对于通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本集团按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(2) 长期股权投资后续计量及损益确认方法

(a) 对子公司的投资

在本公司个别财务报表中，本公司采用成本法对子公司的长期股权投资进行后续计量，除非投资符合持有待售的条件。对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本公司享有的部分确认为当期投资收益，但取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润除外。

对子公司的投资按照成本减去减值准备后在资产负债表内列示。

对子公司投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注三、19。

在本集团合并财务报表中，对子公司按附注三、6 进行处理。

(b) 对联营企业的投资

联营企业指本集团能够对其施加重大影响 (参见附注三、12(3)) 的企业。

后续计量时，对联营企业的长期股权投资采用权益法核算，除非投资符合持有待售的条件。

本集团在采用权益法核算时的具体会计处理包括：

- 对于长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以前者作为长期股权投资的成本；对于长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以后者作为长期股权投资的成本，长期股权投资的成本与初始投资成本的差额计入当期损益。
- 取得对联营企业投资后，本集团按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。对联营企业除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（以下简称“其他所有者权益变动”），本集团按照应享有或应分担的份额计入股东权益，并同时调整长期股权投资的账面价值。
- 在计算应享有或应分担的被投资单位实现的净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，本集团以取得投资时被投资单位可辨认净资产公允价值为基础，按照本集团的会计政策或会计期间进行必要调整后确认投资收益和其他综合收益等。本集团与联营企业之间内部交易产生的未实现损益按照应享有的比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。
- 本集团对联营企业发生的净亏损，除本集团负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对联营企业净投资的长期权益减记至零为限。联营企业以后实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

本集团对联营企业投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注三、19。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的判断标准

共同控制指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动（即对安排的回报产生重大影响的活动）必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

本集团在判断对被投资单位是否存在共同控制时，通常考虑下述事项：

- 是否任何一个参与方均不能单独控制被投资单位的相关活动；
- 涉及被投资单位相关活动的决策是否需要分享控制权参与方一致同意。

重大影响指本集团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。

13、 固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产指本集团为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

弃置费用是指根据国家法律和行政法规、国际公约等规定，企业承担的环境保护和生态恢复等义务所确定的支出，企业应当根据《企业会计准则第 13 号-或有事项》的规定，按照现值计算确定应计入固定资产成本的金额和相应的预计负债。

外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的支出。自行建造固定资产按附注三、14 确定初始成本。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本集团提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在与支出相关的经济利益很可能流入本集团时资本化计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备后在资产负债表内列示。

(2) 固定资产的折旧方法

本集团将固定资产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在其使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非固定资产符合持有待售的条件。

各类固定资产的使用寿命、残值率和年折旧率分别为：

类别	使用寿命 (年)	残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	10 - 20 年	0%	5 - 10%
机器设备	5 - 10 年	0%	10 - 20%
电子及办公设备	5 年	0%	20%
运输设备	5 年	0%	20%
光伏电站	20 - 25 年	0%	4 - 5%
境外土地	无固定使用年限	不适用	不适用

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

(3) 减值测试方法及减值准备计提方法参见附注三、19。

(4) 固定资产处置

固定资产满足下述条件之一时，本集团会予以终止确认。

- 固定资产处于处置状态；
- 该固定资产预期通过使用或处置不能产生经济利益。

报废或处置固定资产项目所产生的损益为处置所得款项净额与项目账面金额之间的差额，并于报废或处置日在损益中确认。

14、 在建工程

自行建造的固定资产的成本包括工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用 (参见附注三、15) 和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。

自行建造的固定资产于达到预定可使用状态时转入固定资产，此前列于在建工程，且不计提折旧。

在建工程以成本减减值准备 (参见附注三、19) 在资产负债表内列示。

15、 借款费用

本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建的借款费用，予以资本化并计入相关资产的成本，其他借款费用均于发生当期确认为财务费用。

在资本化期间内，本集团按照下列方法确定每一会计期间的利息资本化金额（包括折价或溢价的摊销）：

- 对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，本集团以专门借款按实际利率计算的当期利息费用，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专门借款应予资本化的利息金额。
- 对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，本集团根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出的加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率是根据一般借款加权平均的实际利率计算确定。

本集团确定借款的实际利率时，是将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该借款初始确认时确定的金额所使用的利率。

在资本化期间内，外币专门借款本金及其利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。而除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额作为财务费用，计入当期损益。

资本化期间是指本集团从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。当资本支出和借款费用已经发生及为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，借款费用开始资本化。当购建符合资本化条件的资产达到预定可使用状态时，借款费用停止资本化。对于符合资本化条件的资产在购建过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，本集团暂停借款费用的资本化。

16、 无形资产

无形资产以成本减累计摊销（仅限于使用寿命有限的无形资产）及减值准备（参见附注三、19）后在资产负债表内列示。对于使用寿命有限的无形资产，本集团将无形资产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后按直线法在预计使用寿命期内摊销，除非该无形资产符合持有待售的条件。

各项无形资产的摊销年限为：

项目	摊销年限 (年)
土地使用权	50 年
软件	3 - 5 年

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

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。截至资产负债表日，本集团没有使用寿命不确定的无形资产。

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，如果开发形成的某项产品或工序等在技术和商业上可行，而且本集团有充足的资源和意向完成开发工作，并且开发阶段支出能够可靠计量，则开发阶段的支出便会予以资本化。资本化开发支出按成本减减值准备 (参见附注三、19) 在资产负债表内列示。其他开发费用则在其产生的期间内确认为费用。

17、 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是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。

本集团对商誉不摊销，以成本减累计减值准备 (参见附注三、19) 在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

18、 长期待摊费用

长期待摊费用在受益期限内分期平均摊销。各项费用的摊销期限分别为：

项目	摊销期限
预付款项	3 - 25 年
经营租入固定资产改良支出	2 - 20 年

19、除存货及金融资产外的其他资产减值

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定下列资产是否存在减值的迹象，包括：

- 固定资产
- 在建工程
- 无形资产
- 使用权资产
- 长期股权投资
- 商誉
- 长期待摊费用等

本集团对存在减值迹象的资产进行减值测试，估计资产的可收回金额。此外，无论是否存在减值迹象，本集团至少于每年年度终了对商誉估计其可收回金额。本集团依据相关资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中的受益情况分摊商誉账面价值，并在此基础上进行商誉减值测试。

可收回金额是指资产 (或资产组、资产组组合，下同) 的公允价值 (参见附注三、20) 减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者。

资产组由创造现金流入相关的资产组成，是可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。

资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的税前折现率对其进行折现后的金额加以确定。

可收回金额的估计结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，资产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。与资产组或者资产组组合相关的减值损失，根据资产组或者资产组组合中的各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值，但抵减后的各资产的账面价值不得低于该资产的公允价值减去处置费用后的净额 (如可确定的)、该资产预计未来现金流量的现值 (如可确定的) 和零三者之中最高者。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不会转回。

20、公允价值的计量

除特别声明外，本集团按下述原则计量公允价值：

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本集团估计公允价值时，考虑市场参与者在计量日对相关资产或负债进行定价时考虑的特征（包括资产状况及所在位置、对资产出售或者使用的限制等），并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。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

21、预计负债

如果与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本集团，以及有关金额能够可靠地计量，则本集团会确认预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。在确定最佳估计数时，本集团综合考虑了与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

本集团在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

在资产负债表日，本集团按照销售收入及相关质保金计提比例计提产品质量保证。

22、 股份支付

(1) 股份支付的种类

本集团的股份支付为以权益结算的股份支付。

(2) 实施股份支付计划的相关会计处理

- 以权益结算的股份支付

本集团以股份或其他权益工具作为对价换取职工提供服务时，以授予职工权益工具在授予日公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，本集团在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，本集团在等待期内的每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，以此基础按照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，并相应计入资本公积。

当本集团接受服务但没有结算义务，并且授予职工的是本公司最终控制方或其控制的除本集团外的子公司的权益工具时，本集团将此股份支付计划作为权益结算的股份支付处理。

23、 收入

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

财政部于 2017 年修订了《企业会计准则第 14 号——收入》。本集团在申报期内，自 2018 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日止执行修订前的《企业会计准则第 14 号——收入》，自 2020 年 1 月 1 日起执行修订后的《企业会计准则第 14 号——收入》。

(1) 2018 年度及 2019 年度收入的会计政策

本集团销售商品时，当本集团已将商品所有权上的主要风险和报酬已转移给购货方，本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入本集团，并且相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，按照已收或应收的合同或协议价款确认收入，不公允的除外。

本集团提供劳务时，在资产负债表日，当劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入；劳务交易的结果不能可靠估计的，如果已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，则按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；如果已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，则将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

本集团让渡资产使用权的，在相关的经济利益很可能流入本集团且收入的金额能够可靠地计量时确认收入。利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(a) 光伏组件产品收入

本集团销售太阳能光伏组件产品。根据本集团与客户签订的销售合同约定，由本集团负责将货物运送到客户指定的交货地点的，在相关货物运抵并取得客户签收单时确认销售收入；由本集团负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的，在相关货物运抵并取得海运提单确认销售收入；由客户上门提货的，在相关货物交付客户或其指定的承运单位并取得确认单据后确认销售收入。于上述时点确认收入时，本集团按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

(b) 光伏系统产品收入

本集团销售的系统产品包括逆变器及系统（含户用系统）。根据本集团与客户签订的销售合同约定，参照与上述光伏组件产品销售政策确认销售收入。

(c) 光伏电站销售收入

本集团持有销售的光伏电站用于在市场上找寻第三方客户予以出售，光伏电站销售是本集团的日常经营活动之一，是本集团光伏产品业务的延伸。根据市场情况，目前光伏电站的转让多以股权转让方式进行交易，交易实质是以股权转让的方式销售电站资产。当根据不可撤销销售合同判定相关电站所有权上的风险和报酬转移给相关客户时，本集团确认光伏电站销售收入。

本集团通过转让光伏电站项目公司股权的方式实现光伏电站资产的销售，转让时项目公司除持有电站资产外通常仅持有少量其他资产。收入确认的金额为在项目公司股权转让对价的基础上，加上电站项目公司对应的负债，减去电站项目公司除电站资产外剩余资产，将股权对价还原为电站资产销售的对价。

(d) 光伏电站工程建设收入

光伏电站工程建设是一种向客户提供光伏电站建造的一站式服务，一般分为“设计”“采购”和“施工”三个阶段。本集团作为工程总承包企业接受业主委托，对整个项目总的勘察、设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包，并对所承包的建设工程中的质量、安全、工期、造价等方面负责，最终向业主方交付一个符合合同约定、具备使用条件并满足使用功能的光伏电站。

在资产负债表日，工程建造合同的结果能够可靠估计的，根据完工百分比法确认合同收入和合同成本。光伏电站工程建设收入系于每个会计期末根据实际发生的项目成本占预计总成本的比例确定合同完工进度，并以之乘以相关合同的总金额来确认。

建造合同的结果能够可靠估计是指同时满足：

- 合同总收入能够可靠地计量；
- 与合同相关的经济利益很可能流入企业；
- 实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；
- 合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

如建造合同的结果不能可靠地估计，但合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同成本；合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同成本，不确认合同收入。如果使建造合同的结果不能可靠估计的不确定因素不复存在的，按照完工百分比法确定与建造合同有关的收入和成本。

(e) 发电业务收入

本集团建造并运营的光伏电站项目产生的光伏发电收入在每个会计期末按照抄表电量，客户的发电量确认单，及相关售电协议约定的电价（包括根据售电协议约定，由购电方向本集团支付的与销售电力相关的可再生能源电价附加资金补助），确认光伏发电收入。

(2) 2020 年度及以后期间收入的会计政策

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。单独售价，是指本集团向客户单独销售商品或提供服务的

价格。单独售价无法直接观察的，本集团综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

附有质量保证条款的合同，本集团对其所提供的质量保证的性质进行分析，如果质量保证在向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务，本集团将其作为单项履约义务。否则，本集团按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》的规定进行会计处理。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认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。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团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，本集团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。

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

- 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；
- 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；
- 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期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，本集团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，本集团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，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团会考虑下列迹象：

- 本集团就该商品或服务享有现时收款权利；
- 本集团已将该商品的实物转移给客户；
- 本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- 客户已接受该商品或服务。

对于经合同各方批准的对原合同范围或价格作出的变更，本集团区分下列情形对合同变更分别进行会计处理：

- 合同变更增加了可明确区分的商品及合同价款，且新增合同价款反映了新增商品单独售价的，将该合同变更部分作为一份单独的合同进行会计处理；
- 合同变更不属于上述情形，且在合同变更日已转让的商品或已提供的服务与未转让的商品或未提供的服务之间可明确区分的，视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；
- 合同变更不属于上述情形，即在合同变更日已转让的商品或已提供的服务与未转让的商品或未提供的服务之间不可明确区分的，将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值（参见附注三、9(2)(f)）。本集团拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(a) 光伏组件产品收入

本集团与客户之间的销售商品合同包含转让太阳能光伏产品的履约义务，属于在某一时刻履行履约义务。

本集团销售太阳能光伏组件产品。根据本集团与客户签订的销售合同约定，由本集团负责将货物运送到客户指定的交货地点的，在相关货物运抵并取得客户签收单时表示客户取得相关商品的控制权，满足销售收入的确认条件；由本集团负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的，在相关货物运抵并取得海运提单即表示客户取得相关商品的控制权，满足销售收入的确认条件；由客户上门提货的，在相关货物交付客户指定的承运人员并取得确认单据时表示客户取得相关商品的控制权，满足销售收入的确认条件。于上述时点确认收入时，本集团按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

(b) 光伏系统产品收入

本集团销售的系统产品包括逆变器及系统（含户用系统）。根据本集团与客户签订的销售合同约定，参照与上述光伏组件产品销售政策确认销售收入。

(c) 大型光伏储能系统业务收入

本集团销售的大型储能系统业务包括应用于光伏电站电网侧和电源侧的大容量储能系统集成、销售和安装服务。

本集团与客户之间的大型储能系统业务包含储能系统设计、采购和调试的履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中在建的商品，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。于资产负债表日，本集团对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

(d) 光伏电站销售收入

本集团与客户之间的销售商品合同包含转让电站的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本集团持有销售的光伏电站用于在市场上找寻第三方客户予以出售，光伏电站销售是本集团的日常经营活动之一，是本集团光伏产品业务的延伸。根据市场情况，目前光伏电站的转让多以股权转让方式进行交易，交易实质是以股权转让的方式销售电站资产。当根据不可撤销销售合同判定相关电站的控制权转移给相关客户时，本集团确认光伏电站销售收入。

本集团通过转让光伏电站项目公司股权的方式实现光伏电站资产的销售，转让时项目公司除持有电站资产外通常仅持有少量其他资产。收入确认的金额为在项目公司股权转让对价的基础上，加上电站项目公司对应的负债，减去电站项目公司除电站资产外剩余资产，将股权对价还原为电站资产销售的对价。

(e) 光伏电站工程建设收入

光伏电站工程建设是一种向客户提供光伏电站建造的一站式服务，一般分为“设计”“采购”和“施工”三个阶段。本集团作为工程总承包企业接受业主委托，对整个项目总的勘察、设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包，并对所承包的建设工程中的质量、安全、工期、造价等方面负责，最终向业主方交付一个符合合同约定、具备使用条件并满足使用功能的光伏电站。

本集团与客户之间的建造合同包含光伏电站工程建设的履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中在建的商品，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。于资产负债表日，本集团对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

(f) 发电业务收入

本集团建造并运营的光伏电站项目产生的光伏发电收入在每个会计期末按照抄表电量，客户的发电量确认单，及相关售电协议约定的电价（包括根据售电协议约定，由购电方向公司支付的与销售电力相关的可再生能源电价附加资金补助），确认光伏发电收入。

24、 合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本集团不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本集团将其作为合同取得成本确认为一项资产。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本集团将其作为合同履约成本确认为一项资产：

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

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“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。合同取得成本确认的资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本集团对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：

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

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

25、 职工薪酬

(1) 短期薪酬

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生或按规定的基准和比例计提的职工工资、奖金、医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利 - 设定提存计划

本集团所参与的设定提存计划是按照中国有关法规要求，本集团职工参加的由政府机构设立管理的社会保障体系中的基本养老保险。基本养老保险的缴费金额按国家规定的基准和比例计算。本集团在职工提供服务的会计期间，将应缴存的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 离职后福利 - 设定受益计划

本集团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做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，然后将其予以折现后的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。本集团将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，对于属于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本成本，对属于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受益。

(4) 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在下列两者孰早日，确认辞退福利产生的负债，同时计入当期损益：

- 本集团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；
- 本集团有详细、正式的涉及支付辞退福利的重组计划；并且，该重组计划已开始实施，或已向受其影响的各方通告了该计划的主要内容，从而使各方形成了对本集团将实施重组的合理预期时。

26、 政府补助

政府补助是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，但不包括政府以投资者身份向本集团投入的资本。

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。

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。

本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助作为与资产相关的政府补助。本集团取得的与资产相关之外的其他政府补助作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，本集团将其确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入其他收益或营业外收入。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，本集团将其确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入其他收益或营业外收入；否则直接计入其他收益或营业外收入。

27、 所得税

除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

当期所得税是按本年度应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额，包括能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减。递延所得税资产的确认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。

如果不属于企业合并交易且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损），则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面金额。

资产负债表日，本集团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，减记的金额予以转回。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

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

28、 租赁

财政部于2018年修订了《企业会计准则第21号——租赁》，并颁布了《企业会计准则第21号——租赁(修订)》。

在报告期内，本集团自 2018 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日执行原租赁准则。自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则。

(1) 原租赁准则

(a) 经营租赁租入资产

经营租赁租入资产的租金费用在租赁期内按直线法确认为相关资产成本或费用。

(b) 经营租赁租出资产

经营租赁租出的除投资性房地产以外的固定资产按附注三、13(2)所述的折旧政策计提折旧，按附注三、19所述的会计政策计提减值准备。经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认为收入。经营租赁租出资产发生的初始直接费用，金额较大时予以资本化，在整个租赁期内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；金额较小时，直接计入当期损益。

(c) 融资租赁租入资产

于租赁期开始日，本集团融资租入资产按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额确认为未确认融资费用。本集团将因融资租赁发生的初始直接费

用计入租入资产价值。融资租赁租入资产按附注三、13(2)所述的折旧政策计提折旧，按附注三、19所述的会计政策计提减值准备。

对能够合理确定租赁期届满时取得租入资产所有权的，租入资产在使用寿命内计提折旧。否则，租赁资产在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

本集团对未确认融资费用采用实际利率法在租赁期内各个期间进行分摊，并按照借款费用的原则处理(参见附注三、15)。

(2) 新租赁准则

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团进行如下评估：

- 合同是否涉及已识别资产的使用。已识别资产可能由合同明确指定或在资产可供客户使用时隐性指定，并且该资产在物理上可区分，或者如果资产的某部分产能或其他部分在物理上不可区分但实质上代表了该资产的全部产能，从而使客户获得因使用该资产所产生的几乎全部经济利益。如果资产的供应方在整个使用期间拥有对该资产的实质性替换权，则该资产不属于已识别资产；
- 承租人是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益；
- 承租人是否有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中同时包含多项单独租赁的，承租人和出租人将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。在分拆合同包含的租赁和非租赁部分时，承租人按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。出租人按附注三、23所述会计政策中关于交易价格分摊的规定分摊合同对价。

(a) 本集团作为承租人

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产按照成本进行初始计量，包括租赁负债的初始计量金额、在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额(扣除已享受的租赁激励相关金额)，发生的初始直接费用以及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。

本集团使用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。使用权资产按附注三、19 所述的会计政策计提减值准备。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量，折现率为租赁内含利率。无法确定租赁内含利率的，采用本集团增量借款利率作为折现率。

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

租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：

- 根据担保余值预计的应付金额发生变动；
- 用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；
- 本集团对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致。

在对租赁负债进行重新计量时，本集团相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

本集团已选择对短期租赁（租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

(b) 本集团作为出租人

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

经营租赁的租赁收款额在租赁期内按直线法确认为租金收入。本集团将其发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

29、套期会计

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

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

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

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

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

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

发生下列情形之一的，本集团终止运用套期会计：

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

现金流量套期

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

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

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

套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分，计入当期损益。

被套期项目为预期交易，且该预期交易使本集团随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，本集团将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。

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

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

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

30、 股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

31、 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

此外，本公司同时根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》确定本集团或本公司的关联方。

32、 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本集团以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

本集团在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

33、 主要会计估计及判断

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

(1) 主要会计估计

除固定资产、无形资产、长期待摊费用及使用权资产等资产的折旧及摊销（参见附注三、13、16、18 和 28）和各类资产减值（参见附注五、5、7、8、9、10、13、15、16、17、20、63 以及附注十五 1、2）涉及的会计估计外，其他主要的会计估计如下：

- (i) 收入的确认 - 如附注三、23 所述，本集团建造合同收入在一段时间内确认。建造合同收入和利润的确认取决于本集团对于合同结果和履约进度的估计。如果实际发生的总收入和总成本金额高于或低于管理层的估计值，将会影响本集团未来期间收入和利润确认的金额。
- (ii) 附注五、19 - 递延所得税资产的确认；
- (iii) 附注五、34 - 产品质量保证；
- (iv) 附注九 - 金融工具公允价值估值；及

(v) 附注十一 - 股份支付。

(2) 主要会计判断

本集团在运用会计政策过程中做出的重要判断如下：

附注七、1(1) 和 2(1) - 披露对其他主体实施控制、共同控制或重大影响的重大判断和假设。

34、 主要会计政策、会计估计的变更

(1) 会计政策变更的内容及原因

本集团于 2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间执行了财政部于近年颁布的以下企业会计准则修订：

- 《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会 [2018] 15 号) 及相关解读
- 《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会 [2019] 6 号)
- 《关于修订印发合并财务报表格式 (2019 版) 的通知》(财会 [2019] 16 号)
- 《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换 (修订) 》(“准则 7 号 (2019)”))
- 《企业会计准则第 12 号——债务重组 (修订) 》(“准则 12 号 (2019)”))
- 《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量 (修订) 》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移 (修订) 》、《企业会计准则第 24 号——套期会计 (修订) 》及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报 (修订) 》(统称“新金融工具准则”)
- 《企业会计准则第 14 号——收入 (修订) 》(“新收入准则”)
- 《企业会计准则解释第 13 号》(财会 [2019] 21 号) (“解释第 13 号”)
- 《企业会计准则第 21 号——租赁 (修订) 》(“新租赁准则”)

(a) 财务报表列报

本集团根据财会 [2019] 6 号和财会 [2019] 16 号规定的财务报表格式编制 2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间财务报表。

(b) 准则 7 号 (2019)

准则 7 号 (2019) 细化了非货币性资产交换准则的适用范围，明确了换入资产的确认时点和换出资产的终止确认时点并规定了两个时点不一致时的会计处理方法，修订了以公允价值为基础计量的非货币性资产交换中同时换入或换出多项资产时的计量原则，此外新增了对非货币资产交换是否具有商业实质及其原因的披露要求。

准则 7 号 (2019) 自 2019 年 6 月 10 日起施行, 对 2019 年 1 月 1 日至准则施行日之间发生的非货币性资产交换根据该准则规定进行调整, 对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换, 不再进行追溯调整。采用该准则未对本集团的财务状况和经营成果产生重大影响。

(c) 准则 12 号 (2019)

准则 12 号 (2019) 修改了债务重组的定义, 明确了该准则的适用范围, 并规定债务重组中涉及的金融工具的确认、计量和列报适用金融工具相关准则的规定。对于以资产清偿债务方式进行债务重组的, 准则 12 号 (2019) 修改了债权人受让非金融资产初始确认时的计量原则, 并对于债务人在债务重组中产生的利得和损失不再区分资产转让损益和债务重组损益两项损益进行列报。对于将债务转为权益工具方式进行债务重组的, 准则 12 号 (2019) 修改了债权人初始确认享有股份的计量原则, 并对于债务人初始确认权益工具的计量原则增加了指引。

准则 12 号 (2019) 自 2019 年 6 月 17 日起施行, 对 2019 年 1 月 1 日至准则施行日之间发生的债务重组根据该准则规定进行调整, 对 2019 年 1 月 1 日之前发生的债务重组, 不再进行追溯调整。采用该准则未对本集团的财务状况和经营成果产生重大影响。

(d) 新金融工具准则

新金融工具准则修订了财政部于 2006 年颁布的《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》和《企业会计准则第 24 号——套期保值》以及财政部于 2014 年修订的《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(统称“原金融工具准则”)。

新金融工具准则将金融资产划分为三个基本分类: (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; 及 (3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在新金融工具准则下, 金融资产的分类是基于本集团管理金融资产的商业模式及该资产的未来现金流量特征而确定。新金融工具准则取消了原金融工具准则中规定的持有至到期投资、贷款和应收款项及可供出售金融资产三个分类类别。根据新金融工具准则, 嵌入衍生工具不再从金融资产的主合同中分拆出来, 而是将混合金融工具整体适用关于金融资产分类的相关规定。

新金融工具准则以“预期信用损失”模型替代了原金融工具准则中的“已发生损失”模型。“预期信用损失”模型要求持续评估金融资产的信用风险, 因此在新金融工具准则下, 本集团信用损失的确认时点早于原金融工具准则。

本集团按照新金融工具准则的衔接规定，对新金融工具准则施行日（即 2019 年 1 月 1 日）未终止确认的金融工具的分类和计量（含减值）进行追溯调整。本集团未调整比较财务报表数据，将金融工具的原账面价值和在新金融工具准则施行日的新账面价值之间的差额计入 2019 年年初留存收益或其他综合收益。

- (i) 以按照财会 [2019] 6 号和财会 [2019] 16 号规定追溯调整后的 2018 年 12 月 31 日财务报表为基础，执行新金融工具准则对 2019 年 1 月 1 日合并资产负债表各项目的影响汇总如下：

本集团

	2018 年 12 月 31 日 人民币元	2019 年 1 月 1 日 人民币元	调整数 人民币元
应收票据	396,302,869.54	345,071,198.15	(51,231,671.39)
应收款项融资	-	51,231,671.39	51,231,671.39
可供出售金融资产	211,798,002.09	-	(211,798,002.09)
其他权益工具投资	-	211,798,002.09	211,798,002.09

新金融工具准则对 2019 年 1 月 1 日本公司的资产负债表各项目无影响。

- (ii) 以按照财会 [2019] 6 号和财会 [2019] 16 号规定追溯调整后的 2018 年 12 月 31 日财务报表为基础，将金融资产按照原金融工具准则和新金融工具准则的规定进行分类和计量的结果对比如下：

本集团

项目	原金融工具准则 (2018 年 12 月 31 日)		项目	新金融工具准则 (2019 年 1 月 1 日)	
	计量类别	账面价值 人民币元		计量类别	账面价值 人民币元
货币资金	摊余成本 (贷款和应收款项)	6,082,800,731.50	货币资金	摊余成本	6,082,800,731.50
			应收票据	摊余成本	345,071,198.15
应收票据	摊余成本 (贷款和应收款项)	396,302,869.54	应收款项融资	以公允价值计量 且其变动计入 其他综合收益	51,231,671.39
应收账款	摊余成本 (贷款和应收款项)	3,638,759,327.66	应收账款	摊余成本	3,638,759,327.66
其他应收款	摊余成本 (贷款和应收款项)	1,229,934,012.75	其他应收款	摊余成本	1,229,934,012.75
衍生金融资产	以公允价值计量 且其变动 计入当期损益	41,432,165.00	衍生金融资产	以公允价值计量 且其变动计入当期 损益 (准则要求)	41,432,165.00
可供出售金融资产	以公允价值计量且 其变动计入其他综 合收益 (权益工具)	211,798,002.09	其他权益工具投 资	以公允价值计量且 其变动计入其他综 合收益 (权益工具)	211,798,002.09
其他非流动资产 - 保函保证金	摊余成本 (贷款和应收款项)	107,865,277.82	其他非流动资产 - 保函保证金	摊余成本	107,865,277.82

本公司

项目	原金融工具准则 (2018 年 12 月 31 日)		项目	新金融工具准则 (2019 年 1 月 1 日)	
	计量类别	账面价值 人民币元		计量类别	账面价值 人民币元
货币资金	摊余成本 (贷款和 应收款项)	187,190,072.90	货币资金	摊余成本	187,190,072.90
应收账款	摊余成本 (贷款和 应收款项)	201,841,023.40	应收账款	摊余成本	201,841,023.40
其他应收款	摊余成本 (贷款和 应收款项)	1,095,870,408.42	其他应收款	摊余成本	1,095,870,408.42
衍生金融资产	以公允价值计量且 其变动计入当期损 益	35,253.44	衍生金融资产	以公允价值计量且 其变动计入当期损 益 (准则要求)	35,253.44
应收票据	摊余成本 (贷款和 应收款项)	60,045,105.12	应收票据	摊余成本	60,045,105.12
其他非流动资产 -保证金	摊余成本 (贷款和 应收款项)	154,473.20	其他非流动资产	摊余成本	154,473.20

- (iii) 以按照财会 [2019] 6 号和财会 [2019] 16 号规定追溯调整后的 2018 年 12 月 31 日财务报表为基础，将原金融资产账面价值调整为按照新金融工具准则的规定进行分类和计量的新金融资产账面价值的调节如下：

本集团

	按原金融工具准则列 示的账面价值 (2018 年 12 月 31 日) 人民币元	重分类 人民币元	按新金融工具准则列 示的账面价值 (2019 年 1 月 1 日) 人民币元
摊余成本			
应收票据			
按原金融工具准则列示的余额	396,302,869.54	-	-
减：转出至以公允价值计量且其变动计入其 他综合收益 (新金融工具准则)	-	(51,231,671.39)	-
按新金融工具准则列示的余额	-	-	345,071,198.15
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益			
应收款项融资			
按原金融工具准则列示的余额	-	-	-
加：自应收票据 (原金融工具准则) 转入	-	51,231,671.39	-
按新金融工具准则列示的余额	-	-	51,231,671.39
可供出售金融资产			
按原金融工具准则列示的余额	211,798,002.09	-	-
减：转出至以公允价值计量且其变动计入其 他综合收益 (新金融工具准则)	-	(211,798,002.09)	-
按新金融工具准则列示的余额	-	-	-
其他权益工具投资			
按原金融工具准则列示的余额	-	-	-
加：自可供出售金融资产 (原金融工具准则) 转入	-	211,798,002.09	-
按新金融工具准则列示的余额	-	-	211,798,002.09

新金融工具准则对 2019 年 1 月 1 日本公司的资产负债表各项目无调整影响。

- (iv) 采用“预期信用损失”模型的影响

“预期信用损失”模型适用于本集团下列项目：

- 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权投资。

“预期信用损失”模型不适用于权益工具投资。

以按照财会 [2019] 6 号规定和财会 [2019] 16 号规定编制的 2018 年 12 月 31 日财务报表为基础，将原金融工具减值准备期末金额调整为按照新金融工具准则的规定进行分类和计量的新损失准备的调节如下：

本集团

计量类别	按原金融工具准则	重分类	重新计量	按新金融工具准则
	计提损失准备 (2018 年 12 月 31 日) 人民币元			计提损失准备 (2019 年 1 月 1 日) 人民币元
贷款和应收款项 (原金融工具 准则) / 以摊余成本计量的金 融资产 (新金融工具准则)				
应收账款	206,069,563.12	-	-	206,069,563.12
其他应收款	<u>72,737,284.47</u>	-	-	<u>72,737,284.47</u>
总计	<u>278,806,847.59</u>	-	-	<u>278,806,847.59</u>

本公司

计量类别	按原金融工具准则	重分类	重新计量	按新金融工具准则
	计提损失准备 (2018 年 12 月 31 日) 人民币元			计提损失准备 (2019 年 1 月 1 日) 人民币元
贷款和应收款项 (原金融工具 准则) / 以摊余成本计量的金 融资产 (新金融工具准则)				
应收账款	27,539,329.17	-	-	27,539,329.17
其他应收款	<u>2,113,447.82</u>	-	-	<u>2,113,447.82</u>
总计	<u>29,652,776.99</u>	-	-	<u>29,652,776.99</u>

将原金融工具减值准备期末金额调整为按照新金融工具准则的规定进行分类和计量的新损失准备的调节对本集团及本公司均无影响。

(e) 新收入准则

(i) 新收入准则

新收入准则取代了财政部于 2006 年颁布的《企业会计准则第 14 号——收入》及《企业会计准则第 15 号——建造合同》(统称“原收入准则”)。

在原收入准则下，本集团以风险报酬转移作为收入确认时点的判断标准。本集团销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认，即：商品所有权上的主要风险和报酬已转移给购货方，收入的金额及相关成本能够可靠计量，相关的经济利益很可能流入本集团，本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制。提供劳务收入和建造合同收入按照资产负债表日的完工百分比法进行确认。

在新收入准则下，本集团以控制权转移作为收入确认时点的判断标准：

- 本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。在满足一定条件时，本集团属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务。合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认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。合同中存在重大融资成分的，本集团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。
- 本集团依据新收入准则的规定，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。同时，本集团依据新收入准则对与收入相关的信息披露要求提供更多披露，例如相关会计政策、有重大影响的判断(可变对价的计量、交易价格分摊至各单项履约义务的方法、估计各单项履约义务的单独售价所用的假设等)、与客户合同相关的信息(本期收入确认、合同余额、履约义务等)、与合同成本有关的资产的信息等。

本集团根据首次执行新收入准则的累积影响数，调整本集团 2020 年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，未对比较财务报表数据进行调整。本集团及本公司执行新收入准则的规定，未对 2020 年年初未分配利润造成重大影响。

采用变更后会计政策编制的 2020 年度合并利润表及母公司利润表各项目、2020 年 12 月 31 日合并资产负债表及母公司资产负债表各项目，与假定采用变更前会计政策编制的这些报表项目相比，受影响项目的增减情况如下：

	采用变更后会计政策增加 / (减少) 2020 年度报表项目金额	
	本集团 人民币元	本公司 人民币元
营业成本	921,058,077.70	11,036,496.70
销售费用	(921,058,077.70)	(11,036,496.70)

执行新收入准则对 2020 年 1 月 1 日合并资产负债表及母公司资产负债表各项目的影 响汇总如下：

本集团

	2019 年 12 月 31 日 人民币元	2020 年 1 月 1 日 人民币元	调整数 人民币元
合同资产	-	166,507,486.67	166,507,486.67
存货	6,729,230,980.04	6,705,078,269.16	(24,152,710.88)
应收账款	3,575,399,201.83	3,433,044,426.04	(142,354,775.79)
合同负债	-	1,690,106,672.91	1,690,106,672.91
预收款项	1,690,106,672.91	-	(1,690,106,672.91)

本公司

	2019 年 12 月 31 日 人民币元	2020 年 1 月 1 日 人民币元	调整数 人民币元
合同负债	-	491,537.46	491,537.46
预收款项	491,537.46	-	(491,537.46)

(f) 解释第 13 号

解释第 13 号修订了业务构成的三个要素，细化了业务的判断条件，对非同一控制下企业合并的购买方在判断取得的经营活动或资产的组合是否构成一项业务时，引入了“集中度测试”的选择。

此外，解释第 13 号进一步明确了企业的关联方还包括企业所属企业集团的其他成员单位（包括母公司和子公司）的合营企业或联营企业，以及对企业实施共同控制的投资方的其他合营企业或联营企业等。

解释第 13 号自 2020 年 1 月 1 日起施行，本集团采用未来适用对上述会计政策变更进行会计处理。采用该解释未对本集团的财务状况、经营成果和关联方披露产生重大影响。

(g) 新租赁准则

新租赁准则修订了财政部于 2006 年颁布的《企业会计准则第 21 号——租赁》（简称“原租赁准则”）。本集团自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则，对会计政策相关内容进行调整。

新租赁准则完善了租赁的定义，本集团在新租赁准则下根据租赁的定义评估合同是否为租赁或者包含租赁。

(i) 本集团作为承租人

原租赁准则下，本集团根据租赁是否实质上将与资产所有权有关的全部风险和报酬转移给本集团，将租赁分为融资租赁和经营租赁。

新租赁准则下，本集团不再区分融资租赁与经营租赁。本集团对所有租赁（选择简化处理方法的短期租赁和低价值资产租赁除外）确认使用权资产和租赁负债。

在分拆合同包含的租赁和非租赁部分时，本集团按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。

本集团选择根据首次执行新租赁准则的累积影响数，调整首次执行新租赁准则当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，不调整可比期间信息。

对于首次执行日前的经营租赁，本集团在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日本集团增量借款利率折现的现值计量租赁负债，并按照以下方法计量使用权资产：

- 与租赁负债相等的金额，并根据预付租金进行必要调整。本集团对所有其他租赁采用此方法。

对于首次执行日前的经营租赁，本集团在应用上述方法时同时采用了如下简化处理：

- 对将于首次执行日后 12 个月内完成的租赁作为短期租赁处理；
- 计量租赁负债时，对具有相似特征的租赁采用同一折现率；
- 使用权资产的计量不包含初始直接费用；
- 存在续租选择权或终止租赁选择权的，根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期；
- 对首次执行新租赁准则当年年初之前发生的租赁变更，不进行追溯调整，根据租赁变更的最终安排，按照新租赁准则进行会计处理。

对于首次执行日前的融资租赁，本集团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。

(ii) 本集团作为出租人

在新租赁准则下，本集团作为转租出租人应基于原租赁产生的使用权资产，而不是原租赁的标的资产，对转租进行分类。对于首次执行日前划分为经营租赁且在首次执行日后仍存续的转租赁，本集团在首次执行日基于原租赁和转租赁的剩余合同期限和条款进行重新评估，并按照新租赁准则的规定进行分类。重分类为融资租赁的，本集团将其作为一项新的融资租赁进行会计处理。

本集团无需对其作为出租人的租赁调整首次执行新租赁准则当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额。本集团自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

(iii) 2021 年 1 月 1 日执行新租赁准则对财务报表的影响

在计量租赁负债时，本集团使用 2021 年 1 月 1 日的增量借款利率来对租赁付款额进行折现。本集团所用的加权平均利率为 4.10%，本公司所用的加权平均利率为 4.75%。

	<u>本集团</u> 人民币元	<u>本公司</u> 人民币元
2021 年 1 月 1 日新租赁准则下的租赁负债	201,250,958.43	9,306,533.79
减：2020 年 12 月 31 日披露的应付融资租赁付款额	<u>90,166,789.08</u>	-
合计	111,084,169.35	9,306,533.79
2020 年 12 月 31 日披露的重大经营租赁的尚未支付的最低租赁付款额	137,479,196.77	11,805,160.54
按 2021 年 1 月 1 日增量借款利率折现的现值	<u>117,954,548.50</u>	<u>9,306,533.79</u>
上述合计数与上述折现的现值之间的差额	<u>(6,870,379.15)</u>	<u>-</u>

该差额主要为短期租赁以及首次执行日起 12 个月内到期的租赁的影响。

本集团以按照财会[2019]6 号和财会[2019]16 号规定追溯调整后的比较财务报表为基础，对执行新租赁准则对 2021 年 1 月 1 日合并资产负债表及母公司资产负债表各项目的影 响汇总如下：

	本集团		
	2020 年 12 月 31 日 人民币元	2021 年 1 月 1 日 人民币元	调整数 人民币元
其他流动资产	803,667,141.30	799,796,349.05	(3,870,792.25)
固定资产	6,858,330,657.31	6,716,509,260.88	(141,821,396.43)
使用权资产	-	256,776,358.03	256,776,358.03
合计	<u>7,661,997,798.61</u>	<u>7,773,081,967.96</u>	<u>111,084,169.35</u>
一年内到期的非流			
动负债	403,074,420.31	425,237,761.47	22,163,341.16
租赁负债	-	91,639,876.96	91,639,876.96
长期应付款	3,396,459.82	677,411.05	(2,719,048.77)
合计	<u>406,470,880.13</u>	<u>517,555,049.48</u>	<u>111,084,169.35</u>
	本公司		
	2020 年 12 月 31 日 人民币元	2021 年 1 月 1 日 人民币元	调整数 人民币元
其他流动资产	32,182,508.78	32,113,391.77	(69,117.01)
使用权资产	-	9,375,650.80	9,375,650.80
合计	<u>32,182,508.78</u>	<u>41,489,042.57</u>	<u>9,306,533.79</u>
一年内到期的非流			
动负债	4,000,000.00	5,142,797.87	1,142,797.87
租赁负债	-	8,163,735.92	8,163,735.92
合计	<u>4,000,000.00</u>	<u>13,306,533.79</u>	<u>9,306,533.79</u>

四、 税项

1、 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	1) 本公司及中国大陆地区境内各子公司：3%，5%，6%，9%及 13% (2019 年 4 月 1 日起，原适用 10%和 16%税率的，税率分别调整为 9%和 13%)。 2) 泰国境内各子公司：7% 3) 德国境内各子公司：19% 4) 新加坡境内各子公司：7% 5) 英国境内各子公司：20% 6) 越南境内各子公司：免税 7) 日本境内各子公司：8%、10% 8) 巴西境内各子公司：12%、18%、25% 9) 澳大利亚境内各子公司：10% 10) 南非境内各子公司：14% (2018 年 4 月 1 日起，税率分别调整为 15%。) 11) 印度境内各子公司：18% 12) 韩国境内各子公司：10% 13) 巴基斯坦境内各子公司：17% 14) 荷兰境内各子公司：21% 15) 西班牙境内各子公司：21% 16) 意大利境内各子公司：22% 17) 墨西哥境内各子公司：16% 18) 阿拉伯联合酋长国境内各子公司：5% 19) 加纳境内各子公司：12.5% 20) 纳米比亚境内各子公司：15% 21) 智利境内各子公司：19% 22) 土耳其境内各子公司：18% 23) 阿根廷境内各子公司：21% 24) 波兰境内各子公司：23% 25) 印度尼西亚境内各子公司：10% 26) 加拿大境内各子公司：13%
营业税	按应税销售收入计征	1) 美国境内各子公司：2.90% - 7.25% 2) 德国：17.15%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计征	本公司及中国境内各子公司：1%、5%、7%
其他税种	1) 本公司及中国境内各子公司： 教育费附加：按实际缴纳的流转税计缴。 地方教育费附加：按实际缴纳的流转税计缴。 2) 美国境内各子公司： 替代最小赋税：按应纳税所得额计缴。 地方税：按应纳税所得额计缴。 州税 - 所得税 / 特许权税：按应纳税所得额计缴。 3) 德国境内各子公司： 团结附加税：按照企业所得税计缴。 4) 巴西境内各子公司： 附加税：按应税所得总额超过 24 万雷亚尔以上部份计缴。 社会贡献费：按应纳税所得额计缴。 5) 越南境内各子公司： 外国承包商税：按应纳税所得额计缴。	1) 本公司及中国境内各子公司： 教育费附加：3% 地方教育费附加：2% 2) 美国境内各子公司： 替代最小赋税：20% 地方税：1% - 12% 州税 - 所得税/特许权税：6% - 9% 3) 德国境内各子公司： 团结附加税：5.50% 4) 巴西境内各子公司： 附加税：10% 社会贡献费：9% 5) 越南境内各子公司： 外国承包商税：1% - 10%

2、 企业所得税

本公司的法定税率为 25%，2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间按法定税率执行。

除下述享受税收优惠的境内子公司外，本公司其余各境内子公司 2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间适用的所得税税率为 25%。

公司名称	2018 年 优惠税率	2019 年 优惠税率	2020 年 优惠税率	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间 优惠税率	优惠原因	注
常熟阿特斯阳光电力科技有限公司	15%	15%	15%	不适用	高新技术	1
苏州阿特斯阳光电力科技有限公司	15%	15%	15%	不适用	高新技术	2
常熟特固新材料科技有限公司	15%	15%	15%	15%	高新技术	3
常熟特联精密器件有限公司	15%	15%	15%	15%	高新技术	4
苏州阿特斯新能源发展股份有限公司	15%	15%	15%	15%	高新技术	5
苏州阿特斯阳光能源科技有限公司	15%	15%	15%	不适用	高新技术	6
苏州赛历新材料科技有限公司	15%	15%	15%	15%	高新技术	7
包头阿特斯阳光能源科技有限公司	15%	15%	15%	15%	西部大开发	8
图木舒克阿特斯新能源开发有限公司	12.50%	12.50%	12.50%	不适用	国家重点扶持的 公共基础设施项目	9
白城大安卓越新能源开发有限公司	0%	0%	0%	12.5%	国家重点扶持的 公共基础设施项目	10
宁夏同心大地日盛新能源有限公司	0%	0%	0%	不适用	国家重点扶持的 公共基础设施项目	10
宁夏杉阳新能源有限公司	0%	0%	0%	不适用	国家重点扶持的 公共基础设施项目	10
曲靖市沾益区阿特斯光伏发电有限公司	0%	12.50%	12.50%	12.50%	国家重点扶持的 公共基础设施项目	11

享受税收优惠的境外子公司如下：

公司名称	2018 年 优惠税率	2019 年 优惠税率	2020 年 优惠税率	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间 优惠税率	优惠原因	注
Canadian Solar Manufacturing (Thailand) Co., Ltd.	0%	0%	0%	0%	泰国投资促进	12
Canadian Solar Manufacturing Vietnam Co., Ltd.	0%	0%	5%	5%	越南投资促进	13

除上述享受税收优惠的境外子公司外，本集团位于境外的子公司适用所得税税率如下：

- 1) 印度尼西亚境内各子公司：22%、25%
- 2) 香港地区境内各子公司：16.5% (年应纳税所得额低于 200 万美元时按 8.25% 计征)
- 3) 美国境内各子公司：21.00% - 27.98%
- 4) 德国境内各子公司：32.98%
- 5) 新加坡境内各子公司：17%
- 6) 英国境内各子公司：19%
- 7) 波兰境内各子公司：19%
- 8) 日本境内各子公司：28% - 34.81%
- 9) 巴西境内各子公司：34%
- 10) 澳大利亚境内各子公司：30%
- 11) 南非境内各子公司：28%
- 12) 韩国境内各子公司：11% - 27.5%
- 13) 巴基斯坦境内各子公司：30%
- 14) 印度境内各子公司：28.62%
- 15) 阿根廷境内各子公司：30%
- 16) 阿拉伯联合酋长国境内各子公司：0%
- 17) 西班牙境内各子公司：25%
- 18) 荷兰境内各子公司：25%
- 19) 纳米比亚境内各子公司：32%
- 20) 澳大利亚境内各子公司：30%
- 21) 智利境内各子公司：27%
- 22) 意大利境内各子公司：24%
- 23) 墨西哥境内各子公司：30%
- 24) 土耳其境内各子公司：22%
- 25) 加纳境内各子公司：25%
- 26) 加拿大境内各子公司：26.5%

注 1： 本公司的子公司，常熟阿特斯阳光电力科技有限公司（“常熟阿特斯”），于 2017 年通过高新技术企业审核，取得了编号为 GR201732000313 的高新技术企业证书，并获得主管税务机关批准自 2017 年度至 2019 年度减按 15% 的税率征收企业所得税。该子公司于 2020 年再次重新申请高新技术企业资质，并于 2020 年 12 月 2 日取得了编号为 GR202032000228 的高新技术企业证书，并获得主管税务机关批准自 2020 年度减按 15% 的税率征收企业所得税。由于常熟阿特斯截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间公司研究开发费用总额占同期公司销售收入总额的比例低于 3%，从而不满足《中华人民共和国企业所得税法实施条例（2019 修订）》

中规定的可减按 15%优惠税率征收企业所得税的条件，因此截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间该子公司按照 25%的税率计算企业所得税。

- 注 2：本公司的子公司，苏州阿特斯阳光电力科技有限公司（“苏州阿特斯”），于 2018 年通过高新技术企业审核，取得了编号为 GR201832004049 的高新技术企业证书，并获得主管税务机关批准自 2018 年度至 2020 年度减按 15%的税率征收企业所得税。该子公司于 2021 年已提交高新技术企业复评，目前正在审批中。由于苏州阿特斯截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间公司研究开发费用总额占公司同期销售收入总额的比例低于 3%，从而不满足《中华人民共和国企业所得税法实施条例（2019 修订）》中规定的可减按 15%优惠税率征收企业所得税的条件，因此截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间该子公司按照 25%的税率计算企业所得税。
- 注 3：本公司的子公司，常熟特固新材料科技有限公司，于 2018 年通过高新技术企业审核，取得了编号为 GR201832000575 的高新技术企业证书，并获得主管税务机关批准自 2018 年度至 2020 年度减按 15%的税率征收企业所得税。该子公司于 2021 年已提交高新技术企业复评，目前正在审批中。截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间该子公司按照 15%的优惠税率计算及缴纳企业所得税。
- 注 4：本公司的子公司，常熟特联精密器件有限公司，于 2017 年通过高新技术企业审核，取得了编号为 GR201732001819 的高新技术企业证书，并获得主管税务机关批准自 2017 年度至 2019 年度减按 15%的税率征收企业所得税。该子公司于 2020 年再次重新申请高新技术企业资质，并于 2020 年 12 月 2 日取得了编号为 GR202032000803 的高新技术企业证书，并获得主管税务机关批准自 2020 年度至 2022 年度减按 15%的税率征收企业所得税。
- 注 5：本公司的子公司，苏州阿特斯新能源发展股份有限公司，于 2016 年通过高新技术企业审核，取得了编号为 GR201632003799 的高新技术企业证书，并获得主管税务机关批准自 2016 年度至 2018 年度减按 15%的税率征收企业所得税。该子公司于 2019 年再次重新申请高新技术企业资质，并于 2019 年 12 月 6 日取得了编号为 GR201932010125 的高新技术企业证书，并获得主管税务机关批准自 2019 年度至 2021 年度减按 15%的税率征收企业所得税。
- 注 6：本公司的子公司，苏州阿特斯阳光能源科技有限公司，于 2018 年通过高新技术企业审核，取得了编号为 GR201832003642 的高新技术企业证书，并获得主管税务机关批准自 2018 年度至 2020 年度减按 15%的税率征收企业所得税。

- 注 7： 本公司的子公司，苏州赛历新材料科技有限公司，于 2016 年通过高新技术企业审核，取得了编号为 GR201632002886 的高新技术企业证书，并获得主管税务机关批准自 2016 年度至 2018 年度减按 15% 的税率征收企业所得税。该子公司于 2019 年再次重新申请高新技术企业资质，并于 2019 年 12 月 7 日取得了编号为 GR201932001953 的高新技术企业证书，并获得主管税务机关批准自 2019 年度至 2021 年度减按 15% 的税率征收企业所得税。
- 注 8： 本公司之子公司，包头阿特斯阳光能源科技有限公司于 2016 年被内蒙古自治区包头市国家税务局认定为设定在西部的鼓励类企业，因此，根据《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税〔2011〕58 号第二条) 的规定，该子公司自 2016 年至 2030 年在满足条件的情况下减按 15% 的税率征收企业所得税。
- 注 9： 本公司之子公司，图木舒克阿特斯新能源开发有限公司于 2014 年被国家税务总局认定为从事国家重点扶持的公共基础设施项目，因此，根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，该子公司的发电收入自 2014 年至 2016 年免征企业所得税，自 2017 年至 2020 年减按 12.5% 的税率征收企业所得税。
- 注 10： 本公司之子公司，白城大安市卓越新能源开发有限公司、宁夏同心大地日盛新能源有限公司（已于 2020 年处置）、宁夏杉阳新能源有限公司（已于 2020 年处置）均于 2018 年被国家税务总局认定为从事国家重点扶持的公共基础设施项目，因此，根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，上述各子公司或项目的发电收入自 2018 年至 2020 年免征企业所得税，自 2021 年至 2023 年减按 12.5% 的税率征收企业所得税。
- 注 11： 本公司之子公司，曲靖市沾益区阿特斯光伏发电有限公司于 2016 年被国家税务总局认定为从事国家重点扶持的公共基础设施项目，因此，根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，该子公司的发电收入自 2016 年至 2018 年免征企业所得税，自 2019 年至 2021 年减按 12.5% 的税率征收企业所得税。
- 注 12： 本公司之子公司，Canadian Solar Manufacturing (Thailand) Co., Ltd. 于 2016 年 4 月，2016 年 11 月及 2018 年 12 月被泰国投资促进委员会分别授予投资促进卡（编号：59-0518-1-00-1-0, 59-1490-1-00-1-0, 61-1513-1-18-1-0），根据《泰国投资促进条例》(1977 年) 第 31 条第 1 段的规定：自企业开始运营而取得收入之日起，对符合投资促进政策的企业，可豁免 8 年企业所得税，但不得超过投资资金的 100%，其中不含土地成本和流动资金；在可豁免企业所得税的营业期间内发生

亏损，该子公司获许将发生的亏损金额自豁免法人所得税年限结束后的盈利中扣除，时间为不超过豁免年限后 5 年至 8 年，扣除方式可以自一年或多年的盈利中扣除。因此，该子公司 Canadian Solar Manufacturing (Thailand) Co., Ltd. 第一阶段税收免征优惠从 2021 年 11 月至 2024 年 9 月到期，第二阶段税收免征优惠至 2027 年 7 月到期，自 2027 年 8 月至 2032 年 7 月减按 10% 的税率征收企业所得税，到期后按当地 20% 税率征收企业所得税。

注 13：本公司之子公司，Canadian Solar Manufacturing Vietnam Co., Ltd. (加拿大太阳能制造 (越南) 有限公司) 于 2015 年 6 月 25 日被越南海防市经济区管理委员会授予投资证书 (证书编号：022043000185)。根据 32/2013/QH13 号法令规定，该子公司 2015 年至 2019 年度免征企业所得税，2020 年至 2028 年度减按 5% 的税率征收企业所得税，2029 年减按 10% 的税率征收企业所得税，2030 年以后税率为 20%。

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
库存现金	162,660.30	446,530.75	164,291.77	360,511.10
银行存款	2,909,218,115.59	5,906,806,377.03	4,130,256,410.03	2,884,600,468.36
其他货币资金	<u>3,145,704,512.20</u>	<u>2,919,374,755.94</u>	<u>3,409,472,548.39</u>	<u>3,197,839,752.04</u>
合计	<u>6,055,085,288.09</u>	<u>8,826,627,663.72</u>	<u>7,539,893,250.19</u>	<u>6,082,800,731.50</u>
其中：存放在境外的款项总额	808,574,985.89	1,362,656,956.61	1,951,813,182.16	1,747,102,288.39

于 2021 年 6 月 30 日，银行存款中包含冻结资金人民币 37,000,000.00 元。

其他货币资金包括存出投资款、银行承兑汇票保证金、信用证保证金、保函保证金、贷款保证金、在途资金及其他。

(1) 货币资金中使用权有限制情况的款项

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
银行存款	37,000,000.00	-	-	-
银行承兑汇票保证金	2,777,666,735.34	2,708,953,532.35	2,689,818,802.04	1,780,441,789.69
信用证保证金	96,190,701.59	39,385,318.36	343,982,608.37	246,211,363.77
保函保证金	112,446,679.28	76,670,576.22	159,288,819.98	608,464,828.95
贷款保证金	135,951,790.70	94,365,329.01	210,740,690.31	533,423,844.38
其他使用受限账户资金	-	-	5,641,627.69	29,297,925.25
合计	<u>3,159,255,906.91</u>	<u>2,919,374,755.94</u>	<u>3,409,472,548.39</u>	<u>3,197,839,752.04</u>

2、交易性金融资产

项目	注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产					
其中：理财产品	(1)	118,000,000.00	3,330.34	10,251,344.14	-
权益工具投资	(2)	<u>120,173,772.60</u>	<u>98,237,272.72</u>	-	-
合计		<u>238,173,772.60</u>	<u>98,240,603.06</u>	<u>10,251,344.14</u>	-

- (1) 本集团持有的理财产品为保本浮动收益型的理财产品。该产品主要投资于债券、货币市场工具等各类高流动性资产，符合监管要求的各类债权类资产及其组合。在新金融工具准则下，被划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产；

于 2019 年 12 月 31 日，2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日，理财产品均系本集团已购买尚未到期的浮动收益型理财产品，金额分别为人民币 10,251,344.14 元（其中包含公允价值变动人民币 198,216.89 元），人民币 3,330.34 元及人民币 118,000,000.00 元。

- (2) 本集团持有的以公允价值计量且其变动计入当期损益的权益工具投资为苏州固锝电子股份有限公司已公开发行的股票，其初始投资成本为人民币 91,370,200.00 元。2020 年度公允价值变动损益为人民币 6,867,072.72 元。截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间公允价值变动损益为人民币 21,936,499.88 元。

3、 衍生金融资产

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
外汇远期合同	19,619,269.49	133,499,423.70	28,655,278.35	15,283,437.31
期货合同	2,166,454.00	-	-	-
利率互换合同	-	-	-	26,148,727.69
合计	<u>21,785,723.49</u>	<u>133,499,423.70</u>	<u>28,655,278.35</u>	<u>41,432,165.00</u>

4、 应收票据

(1) 应收票据分类

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
银行承兑汇票	<u>651,263,689.60</u>	<u>404,228,163.66</u>	<u>200,599,070.70</u>	<u>396,302,869.54</u>

上述应收票据均为一年内到期。

(2) 年末本集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

出于现金管理的需要，本集团将部分承兑汇票向银行贴现或背书于本集团的供应商。于 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日银行承兑汇票的剩余期限均小于一年。

未终止确认的未到期已背书或贴现的承兑汇票

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
银行承兑汇票	<u>552,365,907.90</u>	<u>373,515,517.30</u>	<u>181,999,624.40</u>	<u>321,815,412.81</u>

截至 2021 年 6 月 30 日，已背书并继续确认的未到期银行承兑汇票的账面价值为人民币 545,725,907.90 元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 364,863,384.30 元，2019 年 12 月 31 日：人民币 181,999,624.40 元，2018 年 12 月 31 日：人民币 313,368,702.31 元)；截至 2021 年 6 月 30 日，已贴现并继续确认的未到期银行承兑汇票的账面价值分别为人民币 6,640,000.00 元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 8,652,133.00 元，2019 年 12 月 31 日：

无，2018 年 12 月 31 日：人民币 8,446,710.50 元)。本集团继续全额确认这部分银行承兑汇票，同时确认由于贴现产生的银行借款和背书票据结算的应付或预付款项。

5、 应收账款

(1) 应收账款按客户类别分析如下：

项目	附注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应收第三方		3,654,702,442.99	2,555,282,551.30	3,165,830,001.56	3,561,289,163.70
应收关联方	十、6	<u>398,924,606.98</u>	<u>219,988,495.49</u>	<u>618,112,122.15</u>	<u>283,539,727.08</u>
小计		4,053,627,049.97	2,775,271,046.79	3,783,942,123.71	3,844,828,890.78
减：坏账准备		<u>270,149,599.98</u>	<u>227,722,937.61</u>	<u>208,542,921.88</u>	<u>206,069,563.12</u>
合计		<u>3,783,477,449.99</u>	<u>2,547,548,109.18</u>	<u>3,575,399,201.83</u>	<u>3,638,759,327.66</u>

于 2021 年 6 月 30 日，本集团已质押的应收账款金额为人民币 126,351,311.45 元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 103,630,060.63 元，2019 年 12 月 31 日：人民币 83,164,192.43 元，2018 年 12 月 31 日：人民币 44,153,010.24 元)，作为本集团获得银行借款的担保。

(2) 应收账款按账龄分析如下：

账龄	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
1 年以内 (含 1 年)	3,758,526,788.00	2,505,836,559.15	3,321,867,355.09	3,539,725,664.63
1 年至 2 年 (含 2 年)	95,343,491.11	58,875,377.69	267,683,917.28	120,317,344.79
2 年至 3 年 (含 3 年)	31,433,363.49	39,911,652.05	26,160,825.95	13,381,811.28
3 年以上	<u>168,323,407.37</u>	<u>170,647,457.90</u>	<u>168,230,025.39</u>	<u>171,404,070.08</u>
小计	4,053,627,049.97	2,775,271,046.79	3,783,942,123.71	3,844,828,890.78
减：坏账准备	<u>270,149,599.98</u>	<u>227,722,937.61</u>	<u>208,542,921.88</u>	<u>206,069,563.12</u>
合计	<u>3,783,477,449.99</u>	<u>2,547,548,109.18</u>	<u>3,575,399,201.83</u>	<u>3,638,759,327.66</u>

账龄自应收账款逾期之日起开始计算。

(3) 应收账款按坏账准备计提方法分类披露：

(a) 于 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日应收账款的减值：

		2021 年 6 月 30 日					
		账面余额		坏账准备		账面价值	
注		金额	比例	金额	计提比例		
		人民币元		人民币元		人民币元	
	按单项计提坏账准备	(i)	194,343,331.59	4.80%	194,343,331.59	100.00%	-
	按组合计提坏账准备	(ii)					
	组合 1：应收国家电网电费		172,800,243.55	4.26%	864,001.22	0.50%	171,936,242.33
	组合 2：应收客户款项		<u>3,686,483,474.83</u>	<u>90.94%</u>	<u>74,942,267.17</u>	<u>2.03%</u>	<u>3,611,541,207.66</u>
	合计		<u>4,053,627,049.97</u>	<u>100.00%</u>	<u>270,149,599.98</u>	<u>6.66%</u>	<u>3,783,477,449.99</u>
		2020 年 12 月 31 日					
		账面余额		坏账准备		账面价值	
注		金额	比例	金额	计提比例		
		人民币元		人民币元		人民币元	
	按单项计提坏账准备	(i)	178,823,656.26	6.44%	148,369,259.16	82.97%	30,454,397.10
	按组合计提坏账准备	(ii)					
	组合 1：应收国家电网电费		133,888,593.10	4.82%	669,442.97	0.50%	133,219,150.13
	组合 2：应收客户款项		<u>2,462,558,797.43</u>	<u>88.74%</u>	<u>78,684,235.48</u>	<u>3.20%</u>	<u>2,383,874,561.95</u>
	合计		<u>2,775,271,046.79</u>	<u>100.00%</u>	<u>227,722,937.61</u>	<u>8.21%</u>	<u>2,547,548,109.18</u>
		2019 年 12 月 31 日					
		账面余额		坏账准备		账面价值	
注		金额	比例	金额	计提比例		
		人民币元		人民币元		人民币元	
	按单项计提坏账准备	(i)	126,052,855.24	3.33%	126,052,855.24	100.00%	-
	按组合计提坏账准备	(ii)					
	组合 1：应收国家电网电费		195,491,674.89	5.17%	977,458.37	0.50%	194,514,216.52
	组合 2：应收客户款项		<u>3,462,397,593.58</u>	<u>91.50%</u>	<u>81,512,608.27</u>	<u>2.35%</u>	<u>3,380,884,985.31</u>
	合计		<u>3,783,942,123.71</u>	<u>100.00%</u>	<u>208,542,921.88</u>	<u>5.51%</u>	<u>3,575,399,201.83</u>

(i) 2021 年 6 月 30 日、2020 年及 2019 年按单项计提坏账准备的计提理由：

2021 年 6 月 30 日：

客户名称	账面原值 人民币元	减值准备金额 人民币元	计提比例	计提理由
上海超日太阳能科技股份有限 公司	90,423,376.54	90,423,376.54	100%	债务人财务困难
SICES BRASIL Ltda	69,863,513.75	69,863,513.75	100%	债务人财务困难
Unisun Syntrol LLC	4,581,572.88	4,581,572.88	100%	债务人财务困难
Sunvalley Solar Inc.	4,263,239.63	4,263,239.63	100%	债务人财务困难
GELSENPV GmbH	4,184,361.75	4,184,361.75	100%	债务人财务困难
Reti, s.r.l Photowatt International S.A.S.	3,599,895.18	3,599,895.18	100%	债务人财务困难
GAIA Energy s.r.l MANAGESSE ENERGY GmbH	2,914,753.91	2,914,753.91	100%	债务人财务困难
1,582,139.27	1,582,139.27	100%	债务人财务困难	
1,471,171.93	1,471,171.93	100%	债务人财务困难	
TESTELLA Spa	1,105,111.99	1,105,111.99	100%	债务人财务困难
其他	10,354,194.76	10,354,194.76	100%	债务人财务困难
合计	<u>194,343,331.59</u>	<u>194,343,331.59</u>		

2020 年 12 月 31 日：

客户名称	账面原值 人民币元	减值准备金额 人民币元	计提比例	计提理由
上海超日太阳能科技股份有限 公司	90,423,376.54	90,423,376.54	100%	债务人财务困难
SICES BRASIL Ltda	60,908,794.20	30,454,397.10	50%	债务人财务困难
GELSENPV GmbH	5,751,471.43	5,751,471.43	100%	债务人财务困难
Sunvalley Solar Inc.	4,306,003.36	4,306,003.36	100%	债务人财务困难
Reti, s.r.l Photowatt International S.A.S.	3,746,594.72	3,746,594.72	100%	债务人财务困难
2,943,991.22	2,943,991.22	100%	债务人财务困难	
GAIA Energy s.r.l MANAGESSE ENERGY GmbH	1,646,519.70	1,646,519.70	100%	债务人财务困难
1,357,387.10	1,357,387.10	100%	债务人财务困难	
TESTELLA Spa	1,150,081.22	1,150,081.22	100%	债务人财务困难
其他	6,589,436.77	6,589,436.77	100%	债务人财务困难
合计	<u>178,823,656.26</u>	<u>148,369,259.16</u>		

2019 年 12 月 31 日:

客户名称	账面原值 人民币元	减值准备金额 人民币元	计提比例	计提理由
上海超日太阳能科技股份有限 公司	90,423,376.54	90,423,376.54	100%	债务人财务困难
辽宁朝阳太阳能科技有限公司	10,074,552.35	10,074,552.35	100%	债务人财务困难
Sunvalley Solar Inc.	4,605,261.69	4,605,261.69	100%	债务人财务困难
GELSENPV GmbH	4,485,390.93	4,485,390.93	100%	债务人财务困难
Reti, s.r.l	3,679,195.05	3,679,195.05	100%	债务人财务困难
Photowatt International S.A.S.	3,147,614.77	3,147,614.77	100%	债务人财务困难
GAIA Energy s.r.l	1,616,344.60	1,616,344.60	100%	债务人财务困难
TESTELLA Spa	1,129,004.15	1,129,004.15	100%	债务人财务困难
其他	6,892,115.16	6,892,115.16	100%	债务人财务困难
合计	<u>126,052,855.24</u>	<u>126,052,855.24</u>		

(ii) 2021 年 6 月 30 日、2020 年度及 2019 年度应收账款预期信用损失的评估:

本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收账款的减值准备，并以逾期天数与违约损失率对照表为基础计算其预期信用损失。根据本集团的历史经验，各组合中不同细分客户群体发生损失的情况没有显著差异，因此在根据逾期信息计算减值准备时未进一步区分不同的客户群体。

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

组合 1: 应收国家电网电费

类别	违约损失率	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应收国家电网电费	0.50%	<u>172,800,243.55</u>	<u>864,001.22</u>	<u>133,888,593.10</u>	<u>669,442.97</u>	<u>195,491,674.89</u>	<u>977,458.37</u>

组合 2: 应收客户款项 (除应收国家电网电费外)

账龄	违约损失率	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
未逾期	0.50%	2,501,680,542.73	12,508,402.71	1,717,830,983.23	8,589,154.88	2,134,776,185.42	10,673,880.92
逾期 0 - 6 个月 (含 6 个月)	0.50%	959,867,788.70	4,799,338.94	504,313,313.49	2,521,566.57	907,782,943.36	4,538,914.72
逾期 7 - 12 个月 (含 12 个月)	2.00%	122,563,145.30	2,451,262.91	88,031,109.60	1,760,622.19	81,877,573.04	1,637,551.46
逾期 1 - 2 年 (含 2 年)	5.00%	24,146,025.89	1,207,301.29	58,432,891.17	2,921,644.56	267,324,772.20	13,366,238.61
逾期 2 - 3 年 (含 3 年)	30.00%	31,373,706.77	9,412,112.03	39,846,001.56	11,953,800.47	26,160,825.95	7,848,247.79
逾期 3 - 4 年 (含 4 年)	80.00%	11,442,080.76	9,153,664.61	15,835,257.89	12,668,206.32	5,137,594.19	4,110,075.35
逾期 4 年以上	100.00%	35,410,184.68	35,410,184.68	38,269,240.49	38,269,240.49	39,337,699.42	39,337,699.42
合计		3,686,483,474.83	74,942,267.17	2,462,558,797.43	78,684,235.48	3,462,397,593.58	81,512,608.27

(b) 于 2018 年 12 月 31 日应收账款的减值:

在原金融工具准则下, 有客观证据表明发生减值时才计提减值准备。

注	2018 年 12 月 31 日				账面价值 人民币元	
	账面余额		坏账准备			
	金额 人民币元	比例	金额 人民币元	计提比例		
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	(i)	100,497,928.89	2.61%	100,497,928.89	100.00%	-
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	(ii)	23,894,988.19	0.62%	23,894,988.19	100.00%	-
按组合计提坏账准备	(iii)					
组合 1: 应收国家电网电费		77,464,276.48	2.01%	387,321.38	0.50%	77,076,955.10
组合 2: 应收客户款项		3,642,971,697.22	94.76%	81,289,324.66	2.23%	3,561,682,372.56
合计		3,844,828,890.78	100.00%	206,069,563.12	5.36%	3,638,759,327.66

(i) 2018 年末单项金额重大并单独计提坏账准备的计提理由:

客户名称	账面原值 人民币元	减值准备金额 人民币元	计提比例	计提理由
上海超日太阳能科技股份有限公司	90,423,376.54	90,423,376.54	100%	债务人财务困难
辽宁朝阳太阳能科技有限公司	10,074,552.35	10,074,552.35	100%	债务人财务困难
合计	100,497,928.89	100,497,928.89		

(ii) 2018 年末单项金额不重大但单独计提坏账准备的计提理由:

客户名称	账面原值 人民币元	减值准备金额 人民币元	计提比例	计提理由
Sunvalley Solar Inc.	4,529,259.03	4,529,259.03	100%	债务人财务困难
GELSENPV GmbH	4,243,456.99	4,243,456.99	100%	债务人财务困难
Reti, s.r.l	3,693,079.82	3,693,079.82	100%	债务人财务困难
Photowatt International S.A.S.	3,096,629.93	3,096,629.93	100%	债务人财务困难
GAIA Energy s.r.l	1,623,037.51	1,623,037.51	100%	债务人财务困难
TESTELLA Spa	1,133,679.09	1,133,679.09	100%	债务人财务困难
其他	<u>5,575,845.82</u>	<u>5,575,845.82</u>	100%	债务人财务困难
合计	<u>23,894,988.19</u>	<u>23,894,988.19</u>		

(iii) 2018 年末, 组合中按账龄分析法计提坏账准备的应收账款:

组合 1: 应收国家电网电费

类别	计提比例	2018 年 12 月 31 日	
		账面余额 人民币元	坏账准备 人民币元
应收国家电网电费	0.50%	<u>77,464,276.48</u>	<u>387,321.38</u>

组合 2: 应收客户款项 (除应收国家电网电费外)

账龄	计提比例	2018 年 12 月 31 日	
		账面余额 人民币元	坏账准备 人民币元
0 - 6 个月 (含 6 个月)	0.50%	2,909,924,574.27	14,549,622.88
7 - 12 个月 (含 12 个月)	2.00%	552,336,813.89	11,046,736.28
1 - 2 年 (含 2 年)	5.00%	120,159,508.33	6,007,975.42
2 - 3 年 (含 3 年)	30.00%	13,326,767.69	3,998,030.31
3 - 4 年 (含 4 年)	80.00%	7,685,366.37	6,148,293.10
4 年以上	100.00%	<u>39,538,666.67</u>	<u>39,538,666.67</u>
合计		<u>3,642,971,697.22</u>	<u>81,289,324.66</u>

(4) 坏账准备的变动情况:

注	截至 2021 年 6 月 30 日止			
	6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
原金融工具准则下的余额	227,722,937.61	208,542,921.88	206,069,563.12	188,672,131.02
首次执行新金融工具准则的 调整金额	-	-	-	-
首次执行新收入准则的 调整金额	(a) -	(715,350.63)	-	-
调整后的期 / 年初余额	227,722,937.61	207,827,571.25	206,069,563.12	188,672,131.02
本期 / 年计提	44,796,874.24	31,535,437.17	20,436,570.01	29,401,694.23
本期 / 年转回	(b) 2,580,398.22	6,950,000.00	17,143,273.54	12,911,256.56
本期 / 年核销	10,505.41	4,293,369.20	72,514.53	34,796.69
从合同资产转入	196,917.16	829,022.33	-	-
外币报表折算差异	23,774.60	(1,225,723.94)	(747,423.18)	941,791.12
期 / 年末余额	<u>270,149,599.98</u>	<u>227,722,937.61</u>	<u>208,542,921.88</u>	<u>206,069,563.12</u>

(a) 本集团自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。根据准则的要求，本集团将合同资产相关的坏账准备重新分类至合同资产。

(b) 其中重要的坏账准备收回及转回情况:

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团无重要的坏账准备收回及转回的情况。

2020 年度

重要的坏账准备转回为对辽宁朝阳太阳能科技有限公司（“辽宁朝阳”）的应收款项。根据 2020 年 12 月签署的执行和解协议，本集团与辽宁朝阳就买卖合同纠纷一案在朝阳市中级人民法院达成和解协议，辽宁朝阳将一次性支付给阿特斯阳光电力部分款项。因此，本集团针对很可能收回的款项转回了坏账准备人民币 6,950,000.00 元。

2019 年度

单位名称	转回或收回金额 人民币元	收回方式
GRS-ACCIONA-GHELLA JV	3,025,989.03	现金收回
苏州恒昇新能源股份有限公司	2,617,085.27	现金收回

中易建设有限公司 2,105,841.05 现金收回

在 2018 年 12 月 31 日，应收 GRS-ACCIONA-GHELLA JV、苏州恒昇新能源股份有限公司及中易建设有限公司的款项的账龄分别为 1 年以内、5 年以上及 3-4 年，以上款项在 2018 年均根据组合计提坏账准备。

2018 年度

单位名称	转回或收回金额 人民币元	收回方式
------	-----------------	------

阿特斯泗洪光伏发电有限公司	9,640,200.03	现金收回
---------------	--------------	------

以上应收款项在 2017 年 12 月 31 日的账龄为 3-4 年，且根据组合计提坏账准备。

(5) 按欠款方归集的期/年末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	期末余额 人民币元	账龄	2021 年 6 月 30 日	
			占应收账款期末 余额合计数的 比例	坏账准备 期末余额 人民币元
广东省电力开发有限公司	560,524,787.06	0-1 年	13.83%	2,802,623.94
EDF Renewables Energy, Inc.	348,953,676.85	0-1 年	8.61%	1,744,768.38
国家电网有限公司	172,800,243.55	0-1 年	4.26%	864,001.22
Re Slate 1 LLC	134,640,387.64	0-6 个月	3.32%	673,201.94
325MK 8ME, LLC	123,781,592.31	0-1 年	3.05%	618,907.96
合计	<u>1,340,700,687.41</u>		<u>33.07%</u>	<u>6,703,503.44</u>

单位名称	年末余额 人民币元	账龄	2020 年 12 月 31 日	
			占应收账款年末 余额合计数的 比例	坏账准备 年末余额 人民币元
Canadian Solar Inc.	178,512,007.04	0 - 3 年	6.43%	940,514.47
DAT Technology Co., Ltd.	176,265,206.88	0 - 1 年	6.35%	881,326.03
国家电网有限公司	133,888,593.10	0 - 6 个月	4.82%	669,442.97
上海超日太阳能科技股份有限公司	90,423,376.54	6 年以上	3.26%	90,423,376.54
METKA EGN Ltd.	83,947,541.59	0 - 2 年	3.02%	419,737.70
合计	<u>663,036,725.15</u>		<u>23.88%</u>	<u>93,334,397.71</u>

2019 年 12 月 31 日				
单位名称	年末余额 人民币元	账龄	占应收账款年末	坏账准备 年末余额 人民币元
			余额合计数的 比例	
SICES Brasil Ltda	530,495,934.57	1 年以内	14.02%	2,652,479.67
Canadian Solar Inc.	289,203,024.46	0 至 4 年以上	7.64%	4,286,948.68
国家电网有限公司	195,491,674.89	1 年以内	5.17%	977,458.37
RE Rambler LLC	155,006,682.49	1 年以内	4.10%	775,033.41
ETS CSI Proprietary Limited	122,043,643.81	1 年以内	3.23%	610,218.22
合计	1,292,240,960.22		34.16%	9,302,138.35

2018 年 12 月 31 日				
单位名称	年末余额 人民币元	账龄	占应收账款年末	坏账准备 年末余额 人民币元
			余额合计数的 比例	
GRS-ACCIONA-GHELLA JV	406,463,777.90	1 年以内	10.57%	3,025,989.03
Canadian Solar Inc.	282,959,780.36	0 至 4 年以上	7.36%	10,695,585.43
虞城县阿特斯新能源开发有限公司	228,899,025.90	1 年以内	5.95%	4,577,980.52
中国电力建设集团有限公司	192,089,802.02	1 年以内	5.00%	983,004.30
上海超日太阳能科技股份有限公司	90,423,376.54	4 年以上	2.35%	90,423,376.54
合计	1,200,835,762.72		31.23%	109,705,935.82

6、 应收款项融资

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间				
项目	期初余额 人民币元	本期公允	期末余额 人民币元	累计在其他综合
		价值变动 人民币元		收益及少数股东 权益中确认的 损失准备 人民币元
应收票据	43,473,893.65	-	287,245,073.92	-

项目	2020 年				
	年初余额	本年公允	年末余额	累计在其他综合	
	人民币元	价值变动	人民币元	收益及少数股东	权益中确认的
				损失准备	
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应收票据	32,673,048.09	-	43,473,893.65		-
项目	2019 年				
	上年年末余额	会计政策变更	年初余额	年末余额	累计在其他综合
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	收益及少数股东
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	权益中确认的
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	损失准备
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应收票据	-	51,231,671.39	51,231,671.39	32,673,048.09	-

如附注五、4 所披露，本集团存在将应收票据背书至供应商或向银行贴现的情形。本集团考虑到承兑汇票的背书金额和频率，判断此种业务模式的目标为同时收取合同现金流量及出售该应收票据。依据 2019 年 1 月 1 日开始实施的《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》及财政部《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知 (财会 [2019] 6 号) 要求，将应收票据由“以摊余成本计量的金融资产”调整为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产 (债务工具)”，自“应收票据”科目调整到“应收款项融资”科目列报。于 2021 年 6 月 30 日，应收款项融资金额为人民币 287,245,073.92 元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 43,473,893.65 元；2019 年 12 月 31 日：人民币 32,673,048.09 元)，其公允价值近似于账面价值，于 2021 年 6 月 30 日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量应收票据坏账准备，本集团认为所持有的应收票据不存在重大的信用风险，不会因出票银行违约而产生重大损失，故计提的坏账准备金额为零。

已终止确认的未到期已背书或贴现的承兑汇票

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
银行承兑汇票	1,140,546,173.50	772,926,037.71	280,061,528.23	414,134,568.87

于 2021 年 6 月 30 日，本集团将人民币 1,140,546,173.50 元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 772,926,037.71 元，2019 年 12 月 31 日：人民币 280,061,528.23 元，2018 年 12 月 31 日：人民币 414,134,568.87 元) 未到期应收票据贴现或背书，本集团管理层认为该等未到期票据所有权的风险及回报已实质转移，整体终止确认该等应收票据及应付供应商款项。本集团对该等整体终止确认的未到期应收票据的继续涉入程度以出票银行无法向票据持有人结算款项为限。本集团继续涉入所承受的可能最大损失为本集团已背书未到期应收

票据款项于 2021 年 6 月 30 日为人民币 1,140,546,173.50 元 (2020 年 12 月 31 日: 人民币 772,926,037.71 元, 2019 年 12 月 31 日: 人民币 280,061,528.23 元, 2018 年 12 月 31 日: 人民币 414,134,568.87 元)。该等未到期应收票据限期为一年以内。

7、 预付款项

(1) 期/年末预付款项分类列示如下:

项目	附注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
关联方	十、6	-	-	8,678,714.82	5,318,450.00
第三方		<u>1,054,976,275.35</u>	<u>1,174,543,863.50</u>	<u>320,179,257.65</u>	<u>316,462,851.96</u>
小计		1,054,976,275.35	1,174,543,863.50	328,857,972.47	321,781,301.96
减: 减值准备		<u>3,807,732.10</u>	<u>4,067,114.20</u>	<u>8,857,520.00</u>	<u>3,376,315.51</u>
合计		<u>1,051,168,543.25</u>	<u>1,170,476,749.30</u>	<u>320,000,452.47</u>	<u>318,404,986.45</u>

(2) 期/年末预付款项按账龄列示如下:

账龄	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
1 年以内 (含 1 年)	1,034,410,771.61	1,142,628,127.68	282,425,487.87	220,877,522.54
1 年至 2 年	7,029,317.82	18,098,723.51	221,297.02	19,322,559.34
2 年至 3 年	364,948.98	211,151.17	5,112,895.83	16,129,733.16
3 年以上	<u>13,171,236.94</u>	<u>13,605,861.14</u>	<u>41,098,291.75</u>	<u>65,451,486.92</u>
小计	1,054,976,275.35	1,174,543,863.50	328,857,972.47	321,781,301.96
减: 减值准备	<u>3,807,732.10</u>	<u>4,067,114.20</u>	<u>8,857,520.00</u>	<u>3,376,315.51</u>
合计	<u>1,051,168,543.25</u>	<u>1,170,476,749.30</u>	<u>320,000,452.47</u>	<u>318,404,986.45</u>

账龄自预付款项确认日起开始计算。

(3) 账龄超过 1 年且金额重要的预付款项:

于 2021 年 6 月 30 日和 2020 年 12 月 31 日, 本集团无账龄超过 1 年且金额重要的预付款项。

2019 年 12 月 31 日

供应商名称	年末余额 人民币元	账龄	未结算的原因	是否发生减值及其 判断依据
江苏中能硅业科技发展有限公司	16,200,000.00	3 年以上	合同保证金	无减值迹象, 后期 抵充材料款

2018 年 12 月 31 日

供应商名称	年末余额 人民币元	账龄	未结算的原因	是否发生减值及其 判断依据
江苏中能硅业科技发展有限公司	50,000,000.00	3 年以上	合同保证金	无减值迹象, 后期 抵充材料款

(4) 按预付对象归集的期/年末余额前五名的预付款项情况

2021 年 6 月 30 日

单位名称	期末余额 人民币元	占预付款项期末余 额合计数的比例
上海爱旭新能源股份有限公司	196,978,468.11	18.67%
BYD AMERICA LLC	99,023,318.77	9.39%
通威太阳能有限公司	89,441,438.34	8.48%
内蒙古东立光伏电子有限公司	79,978,800.50	7.58%
隆基绿能科技股份有限公司	69,287,544.24	6.57%
合计	534,709,569.96	50.69%

2020 年 12 月 31 日

<u>单位名称</u>	<u>年末余额</u> 人民币元	<u>占预付款项年末余额合计数的比例</u>
BYD AMERICA LLC	288,158,003.86	24.53%
通威太阳能有限公司	182,026,866.47	15.50%
上海爱旭新能源股份有限公司	154,911,086.95	13.19%
弘元新材料(包头)有限公司	95,292,427.73	8.11%
江苏润阳悦达光伏科技有限公司	52,891,307.97	4.50%
合计	<u>773,279,692.98</u>	<u>65.83%</u>

2019 年 12 月 31 日

<u>单位名称</u>	<u>年末余额</u> 人民币元	<u>占预付款项年末余额合计数的比例</u>
中国能源建设集团山西省电力勘测设计院有限公司	30,102,216.00	9.15%
国家电网有限公司	24,980,857.50	7.60%
江苏中能硅业科技发展有限公司	16,200,000.00	4.93%
上海爱旭新能源股份有限公司	15,191,672.46	4.62%
苏州苏瑞新能源科技有限公司	14,167,505.04	4.31%
合计	<u>100,642,251.00</u>	<u>30.61%</u>

2018 年 12 月 31 日

单位名称	年末余额 人民币元	占预付款项年末余
		额合计数的比例
江苏中能硅业科技发展有限公司	50,000,000.00	15.54%
国家电网有限公司	22,508,538.94	6.99%
Pago Anticipo Tributos Aduaneros	17,478,133.07	5.43%
中国能源建设集团山西省电力勘测设计院有限公司	15,051,108.00	4.68%
S.C New Energy Technology Corporation	14,298,223.57	4.44%
合计	<u>119,336,003.58</u>	<u>37.08%</u>

8、其他应收款

项目	注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元
应收股利	(1)	-	-	52,258,714.20	-
其他	(2)	<u>895,371,651.96</u>	<u>1,043,456,634.38</u>	<u>2,893,891,337.01</u>	<u>1,302,671,297.22</u>
小计		895,371,651.96	1,043,456,634.38	2,946,150,051.21	1,302,671,297.22
减：坏账准备		<u>47,803,259.13</u>	<u>48,177,416.97</u>	<u>88,230,357.22</u>	<u>72,737,284.47</u>
合计		<u>847,568,392.83</u>	<u>995,279,217.41</u>	<u>2,857,919,693.99</u>	<u>1,229,934,012.75</u>

(1) 应收股利

被投资单位	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元
CSE Japan Investment Company Limited	-	-	52,258,714.20	-

被投资单位 CSE Japan Investment Company Limited (“HKJI”) 原为本集团子公司 Canadian Solar Energy Holding Company Limited (“HKEH”) 的全资子公司。2019 年 9 月 16 日, HKJI 宣告发放股利美元 7,491,000.00 元 (折合人民币 52,258,714.20 元)。HKEH 于 2019 年 9 月 30 日转让其持有的 HKJI 100% 股权给关联方 Canadian Solar New Energy Holding Company Limited, 并于 2020 年 3 月 30 日收到该笔股利。

(2) 其他

(a) 按客户类别分析如下:

客户类别	附注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
关联方	十、6	-	-	1,850,718,547.75	374,339,797.35
第三方		<u>895,371,651.96</u>	<u>1,043,456,634.38</u>	<u>1,043,172,789.26</u>	<u>928,331,499.87</u>
小计		895,371,651.96	1,043,456,634.38	2,893,891,337.01	1,302,671,297.22
减: 坏账准备		<u>47,803,259.13</u>	<u>48,177,416.97</u>	<u>88,230,357.22</u>	<u>72,737,284.47</u>
合计		<u><u>847,568,392.83</u></u>	<u><u>995,279,217.41</u></u>	<u><u>2,805,660,979.79</u></u>	<u><u>1,229,934,012.75</u></u>

(b) 按账龄分析如下:

账龄	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
1 年以内 (含 1 年)	122,132,593.07	359,631,050.53	2,245,963,958.96	1,006,904,645.40
1 年至 2 年 (含 2 年)	93,144,988.56	375,087,805.63	454,012,882.46	187,558,108.55
2 年至 3 年 (含 3 年)	381,857,194.74	277,784,923.92	100,790,395.22	81,839,437.39
3 年以上	<u>298,236,875.59</u>	<u>30,952,854.30</u>	<u>93,124,100.37</u>	<u>26,369,105.88</u>
小计	895,371,651.96	1,043,456,634.38	2,893,891,337.01	1,302,671,297.22
减: 坏账准备	<u>47,803,259.13</u>	<u>48,177,416.97</u>	<u>88,230,357.22</u>	<u>72,737,284.47</u>
合计	<u><u>847,568,392.83</u></u>	<u><u>995,279,217.41</u></u>	<u><u>2,805,660,979.79</u></u>	<u><u>1,229,934,012.75</u></u>

账龄自其他应收款确认日起开始计算。

(c) 按款项性质分类情况

项目	注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元
应收双反保证金	(i)	716,116,705.95	722,608,076.06	774,629,756.82	483,343,400.48
应收其他款项					
- 应收项目代垫款		124,140.30	202,965.08	313,881.72	2,741,405.72
- 应收往来款项		36,381,448.26	103,107,894.11	72,415,710.58	129,465,889.23
- 应收保证金及押金		62,989,637.41	59,812,710.83	104,978,566.85	159,323,991.32
- 应收政府补助款		27,583,540.63	87,137,465.63	26,208,615.63	4,960,140.63
- 应收增值税出口退税		2,295,015.31	17,378,610.34	11,725,837.29	19,028,093.70
- 应收其他		49,881,164.10	53,208,912.33	52,900,420.37	129,468,578.79
应收关联方					
- 应收资金拆借款项		-	-	1,516,744,361.20	75,456,877.06
- 应收代垫款项		-	-	172,160,661.19	187,382,782.88
- 应收股权转让款		-	-	15,802,297.45	-
- 应收其他		-	-	146,011,227.91	111,500,137.41
小计		895,371,651.96	1,043,456,634.38	2,893,891,337.01	1,302,671,297.22
减：坏账准备		47,803,259.13	48,177,416.97	88,230,357.22	72,737,284.47
合计		<u>847,568,392.83</u>	<u>995,279,217.41</u>	<u>2,805,660,979.79</u>	<u>1,229,934,012.75</u>

- (i) 本集团于 2012 年至 2017 年期间就其向美国市场提供的部分太阳能组件向美国海关分别缴纳了反补贴和反倾销保证金(“双反保证金”)。该等保证金系按照货物向美国海关申报进口时对应的经美国商务部宣布生效的反补贴和反倾销预缴保证金率计算而得。在最终税率裁定后,本集团多预缴并需由美国海关退回给本集团的部分计入其他应收款。根据本集团的外部律师意见,该保证金不存在回收风险,因此本集团未对其计提坏账准备。

(d) 按坏账准备计提方法分类披露

(i) 于 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日其他应收款的减值:

2021 年 6 月 30 日						
注	账面余额		坏账准备		账面价值	
	金额	比例	金额	计提比例		
	人民币元		人民币元			
按单项计提坏账准备	i	32,249,493.43	3.60%	32,249,493.43	100.00%	-
按信用风险特征组合计提坏账准备:	ii					
组合 2: 应收其他款项		147,005,452.58	16.42%	15,553,765.70	10.58%	131,451,686.88
未计提坏账准备的其他应收款		<u>716,116,705.95</u>	<u>79.98%</u>	<u>-</u>	<u>0.00%</u>	<u>716,116,705.95</u>
合计		<u>895,371,651.96</u>	<u>100.00%</u>	<u>47,803,259.13</u>	<u>5.34%</u>	<u>847,568,392.83</u>
2020 年 12 月 31 日						
注	账面余额		坏账准备		账面价值	
	金额	比例	金额	计提比例		
	人民币元		人民币元			
按单项计提坏账准备	i	32,372,365.70	3.10%	32,372,365.70	100.00%	-
按信用风险特征组合计提坏账准备:	ii					
组合 2: 应收其他款项		288,476,192.62	27.65%	15,805,051.27	5.48%	272,671,141.35
未计提坏账准备的其他应收款		<u>722,608,076.06</u>	<u>69.25%</u>	<u>-</u>	<u>0.00%</u>	<u>722,608,076.06</u>
合计		<u>1,043,456,634.38</u>	<u>100.00%</u>	<u>48,177,416.97</u>	<u>4.62%</u>	<u>995,279,217.41</u>

		2019 年 12 月 31 日				
注		账面余额		坏账准备		账面价值
		金额	比例	金额	计提比例	
		人民币元		人民币元		人民币元
按单项计提坏账准备	i	68,081,448.81	2.35%	68,081,448.81	100.00%	-
按信用风险特征组合计提坏账准备:	ii					
组合 1: 应收关联方款项		1,850,718,547.75	63.95%	-	0.00%	1,850,718,547.75
组合 2: 应收其他款项		200,461,583.63	6.93%	20,148,908.41	10.05%	180,312,675.22
小计		2,051,180,131.38	70.88%	20,148,908.41	0.98%	2,031,031,222.97
未计提坏账准备的其他应收款		774,629,756.82	26.77%	-	0.00%	774,629,756.82
合计		2,893,891,337.01	100.00%	88,230,357.22	3.05%	2,805,660,979.79

i 2021 年 6 月 30 日、2020 年及 2019 年按单项计提坏账准备的计提理由:

2021 年 6 月 30 日

单位: 人民币元

客户名称	账面原值	减值准备金额	计提比例	计提理由
徐州今典科技发展有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00	100.00%	债务人财务困难
Green Energy Technology Inc.	12,249,493.43	12,249,493.43	100.00%	债务人财务困难
合计	32,249,493.43	32,249,493.43	100.00%	

2020 年 12 月 31 日

单位: 人民币元

客户名称	账面原值	减值准备金额	计提比例	计提理由
徐州今典科技发展有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00	100.00%	债务人财务困难
Green Energy Technology Inc.	12,372,365.70	12,372,365.70	100.00%	债务人财务困难
合计	32,372,365.70	32,372,365.70	100.00%	

2019 年 12 月 31 日

单位: 人民币元

客户名称	账面原值	减值准备金额	计提比例	计提理由
徐州今典科技发展有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00	100.00%	债务人财务困难
佳科太阳能硅(厦门)有限公司	34,853,338.40	34,853,338.40	100.00%	债务人财务困难
Green Energy Technology Inc.	13,228,110.41	13,228,110.41	100.00%	债务人财务困难
合计	68,081,448.81	68,081,448.81	100.00%	

ii 2021 年 6 月 30 日、2020 年及 2019 年按组合计提坏账准备的确认标准及说明：

本集团对在资产负债表日只具有较低的信用风险或信用风险自初始确认后并未显著增加的其他应收款按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，否则按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其他应收款的损失准备。

(ii) 于 2018 年 12 月 31 日其他应收款的减值：

		2018 年 12 月 31 日				
注	账面余额		坏账准备		账面价值	
	金额 人民币元	比例	金额 人民币元	计提比例	人民币元	
按单项计提坏账准备	i	54,853,338.40	4.21%	54,853,338.40	100.00%	-
按组合计提坏账准备：	ii					
组合 1：应收关联方款项		374,339,797.35	28.74%	-	0.00%	374,339,797.35
组合 2：应收其他款项		390,134,760.99	29.95%	17,883,946.07	4.58%	372,250,814.92
小计		764,474,558.34	58.69%	17,883,946.07	2.34%	746,590,612.27
未计提坏账准备的其他应 收款		483,343,400.48	37.10%	-	0.00%	483,343,400.48
合计		1,302,671,297.22	100.00%	72,737,284.47	5.58%	1,229,934,012.75

i 2018 年末单项金额重大并计提坏账准备的其他应收款情况：

单位：人民币元

客户名称	账面原值	减值准备金额	计提比例	计提理由
徐州今典科技发展 有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00	100.00%	债务人财务困难
佳科太阳能硅(厦门) 有限公司	34,853,338.40	34,853,338.40	100.00%	债务人财务困难
合计	54,853,338.40	54,853,338.40	100.00%	

ii 2018 年末按组合计提坏账准备的其他应收款情况：

组合 2：应收其他款项

账龄	计提比例	2018 年 12 月 31 日	
		账面余额 人民币元	坏账准备 人民币元
0 - 6 个月 (含 6 个月)	0.50%	355,423,931.05	1,777,126.16
7 - 12 个月 (含 12 个月)	5.00%	6,046,925.28	302,346.26
1 - 2 年 (含 2 年)	10.00%	10,697,682.39	1,069,768.24
2 - 3 年 (含 3 年)	30.00%	2,053,170.90	615,951.27
3 - 4 年 (含 4 年)	50.00%	3,588,594.47	1,794,297.24
4 年以上	100.00%	12,324,456.90	12,324,456.90
合计		390,134,760.99	17,883,946.07

(e) 坏账准备的变动情况

坏账准备	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间			合计 人民币元
	第一阶段	第二阶段	第三阶段	
	未来 12 个月 预期信用损失 人民币元	整个存续期 预期信用损失 - 未发生信用减值 人民币元	整个存续期 预期信用损失 - 已发生信用减值 人民币元	
期初余额	1,170,382.30	15,813.04	46,991,221.63	48,177,416.97
转入第二阶段	-	-	-	-
转入第三阶段	(182,515.11)	(11,328.33)	193,843.44	-
转回第二阶段	-	-	-	-
转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	261,976.33	514.96	5,853,624.91	6,116,116.20
本期转回	918,790.65	2,183.22	5,536,131.74	6,457,105.61
本期核销	-	-	-	-
外币报表折算差异	96,820.00	8,353.56	(138,341.99)	(33,168.43)
期末余额	427,872.87	11,170.01	47,364,216.25	47,803,259.13

2018 年
人民币元

年初余额	74,191,933.93
本年计提	3,796,453.53
本年转回	5,497,896.48
外币折算差异	<u>246,793.49</u>
 年末余额	 <u><u>72,737,284.47</u></u>

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间无其他应收款坏账准备核销。

2020 年度其他应收款核销情况如下：

单位：人民币元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因
佳科太阳能硅(厦门)有限公司	应收其他款项	34,853,338.40	款项无法收回
Indigo Ranch Project LLC	应收其他款项	3,071,425.07	款项无法收回
合计		<u>37,924,763.47</u>	

于 2018 年度及 2019 年度无其他应收款坏账准备核销。

(f) 按欠款方归集的年末余额前五名的情况

于 2021 年 6 月 30 日，按欠款方归集的前五名的其他应收款分析如下：

单位名称	款项的性质	2021 年 6 月 30 日			坏账准备 期末余额 人民币元
		期末余额 人民币元	账龄	占期末余额合计数 的比例 (%)	
US Department of the Treasury (美国财政部)	应收双反保证金	716,116,705.95	0-4 年	79.98%	-
宿迁市开诚实业有限公司	应收其他款项	20,916,000.00	未逾期	2.34%	104,580.00
徐州今典科技发展有限公司	应收其他款项	20,000,000.00	4 年以上	2.23%	20,000,000.00
Green Energy Technology Inc.	应收其他款项	12,249,493.43	2-3 年	1.37%	12,249,493.43
隆基绿能科技股份有限公司	应收其他款项	<u>11,600,000.00</u>	0-1 年	<u>1.30%</u>	<u>580,000.00</u>
合计		<u><u>780,882,199.38</u></u>		<u><u>87.22%</u></u>	<u><u>32,934,073.43</u></u>

于 2020 年 12 月 31 日，按欠款方归集的前五名的其他应收款分析如下：

2020 年 12 月 31 日					
单位名称	款项的性质	年末余额 人民币元	账龄	占年末余额合计数 的比例 (%)	坏账准备 年末余额 人民币元
US Department of the Treasury (美国财政部)	应收双反保证金	722,608,076.06	0 - 3 年	69.25%	-
江苏大丰经济开发区管理委员会	应收其他款项	65,090,200.00	0 - 1 年	6.24%	325,451.00
苏州固锝电子股份有限公司	应收其他款项	60,913,500.00	0 - 1 年	5.84%	304,567.50
盐城市财政局	应收其他款项	22,047,265.63	0 - 1 年	2.11%	110,236.33
徐州今典科技发展有限公司	应收其他款项	20,000,000.00	3 - 4 年	1.92%	20,000,000.00
合计		890,659,041.69		85.36%	20,740,254.83

于 2019 年 12 月 31 日，按欠款方归集的前五名的其他应收款分析如下：

2019 年 12 月 31 日					
单位名称	款项的性质	年末余额 人民币元	账龄	占年末余额合计数 的比例 (%)	坏账准备 年末余额 人民币元
Canadian Solar Inc.	应收关联方款项	1,850,070,600.78	0 - 4 年以上	63.93%	-
US Department of the Treasury (美国财政部)	应收双反保证金	774,629,756.82	0 - 2 年	26.77%	-
佳科太阳能硅(厦门)有限公司	应收其他款项	34,853,338.40	3 - 4 年	1.20%	34,853,338.40
苏州高新福瑞融资租赁有限公司	应收其他款项	29,017,689.50	未逾期	1.00%	145,088.45
徐州今典科技发展有限公司	应收其他款项	20,000,000.00	2-3 年	0.69%	20,000,000.00
合计		2,708,571,385.50		93.59%	54,998,426.85

于 2018 年 12 月 31 日，按欠款方归集的前五名的其他应收款分析如下：

2018 年 12 月 31 日					
单位名称	款项的性质	年末余额 人民币元	账龄	占年末余额合计数 的比例 (%)	坏账准备 年末余额 人民币元
US Department of the Treasury (美国财政部)	应收双反保证金	483,343,400.48	0 - 1 年	37.10%	-
Canadian Solar Inc.	应收关联方款项	260,027,394.36	0 - 4 年以上	19.96%	-
包头市青山区财政集中收付中心	应收其他款项	42,406,000.00	0 - 6 个月	3.26%	212,030.00
佳科太阳能硅(厦门)有限公司	应收其他款项	34,853,338.40	2 - 3 年	2.68%	34,853,338.40
苏州高新福瑞融资租赁有限公司	应收其他款项	29,017,689.50	未逾期	2.23%	145,088.45
合计		849,647,822.74		65.23%	35,210,456.85

(g) 应收政府补助款

2021 年 6 月 30 日

单位名称	政府补助 项目名称	期末余额 人民币元	期末账龄	预计收取的时间	预计收取的金额 人民币元	预计可以收取 的依据
盐城市财政局	盐城经济技术开发区 3GW 光伏 电池项目	6,667,540.63	未逾期	2022 年	6,667,540.63	《盐城经济技术开发区 3GW 光伏 电池项目投资协议书》
宿迁市开诚实业有限公司	阿特斯宿迁光伏 组件项目	<u>20,916,000.00</u>	未逾期	2021 年	20,916,000.00	《阿特斯宿迁光伏 组件项目投资协议》
	合计	<u>27,583,540.63</u>				

2020 年 12 月 31 日

单位名称	政府补助 项目名称	年末余额 人民币元	年末账龄	预计收取的时间	预计收取的金额 人民币元	预计可以收取 的依据
江苏大丰经济开发区管理委员会	阿特斯 3GW 组件项目	65,090,200.00	未逾期	2021 年	65,090,200.00	《阿特斯阳光电 力集团大丰组件 二期项目协议 书》
盐城市财政局	盐城经济技术开 发区 3GW 光伏 电池项目	<u>22,047,265.63</u>	未逾期	2021 年	22,047,265.63	《盐城经济技术 开发区 3GW 光 伏电池项目投资 协议书》
	合计	<u>87,137,465.63</u>				

2019 年 12 月 31 日

单位名称	政府补助 项目名称	年末余额 人民币元	年末账龄	预计收取的时间	预计收取的金额 人民币元	预计可以收取 的依据
江苏大丰经济开发区管理委员会	阿特斯 3GW 组件项目	6,216,600.00	未逾期	2020 年	6,216,600.00	《阿特斯阳光电 力集团 3GW 组 件项目补充协议 书》
盐城市财政局	盐城经济技术开 发区 3GW 光伏 电池项目	13,492,015.63	未逾期	2020 年	13,492,015.63	《盐城经济技术 开发区 3GW 光 伏电池项目投资 协议书》
洛阳市科技局	2019 年河南省省 级自创区产业集 群专项资金	<u>6,500,000.00</u>	未逾期	2020 年	6,500,000.00	《关于清算 2018 年河南省国家自 主创新示范区建 设专项资金和部 分 2019 年资金 预算的通知》、 《洛阳市财政 局、洛阳市科技 局关于下达 2019 年市级自创区产 业集群专项基金 的通知》
	合计	<u>26,208,615.63</u>				

2018 年 12 月 31 日

单位名称	政府补助 项目名称	年末余额 人民币元	年末账龄	预计收取的时间	预计收取的金额 人民币元	预计可以收取 的依据
盐城市财政局	盐城经济技术开发区 3GW 光伏 电池项目	4,960,140.63	未逾期	2019 年	4,960,140.63	《盐城经济技术开发区 3GW 光伏 电池项目投资 协议书》

9、 存货

(1) 存货分类

存货种类	2021 年 6 月 30 日			2020 年 12 月 31 日		
	账面余额 人民币元	存货跌价准备 人民币元	账面价值 人民币元	账面余额 人民币元	存货跌价准备 人民币元	账面价值 人民币元
原材料	1,778,580,183.94	21,818,630.23	1,756,761,553.71	545,596,761.68	28,583,054.73	517,013,706.95
在产品	998,218,097.68	11,110,498.10	987,107,599.58	504,192,871.46	53,109,592.36	451,083,279.10
库存商品	3,403,863,175.27	84,120,297.87	3,319,742,877.40	2,329,887,287.16	123,908,251.90	2,205,979,035.26
光伏电站	140,063,532.27	-	140,063,532.27	446,075,134.06	-	446,075,134.06
委托加工物资	102,702,793.95	-	102,702,793.95	9,526,776.57	-	9,526,776.57
发出商品	142,935,104.11	-	142,935,104.11	38,288,025.05	-	38,288,025.05
在途物资	91,695,841.46	-	91,695,841.46	44,528,504.46	-	44,528,504.46
合计	6,658,058,728.68	117,049,426.20	6,541,009,302.48	3,918,095,360.44	205,600,898.99	3,712,494,461.45

存货种类	2019 年 12 月 31 日			2018 年 12 月 31 日		
	账面余额 人民币元	存货跌价准备 人民币元	账面价值 人民币元	账面余额 人民币元	存货跌价准备 人民币元	账面价值 人民币元
原材料	433,082,538.14	19,073,623.29	414,008,914.85	298,767,496.07	14,321,592.96	284,445,903.11
在产品	478,953,021.72	11,503,474.76	467,449,546.96	304,015,954.81	122,233.57	303,893,721.24
库存商品	2,187,767,716.07	82,910,945.47	2,104,856,770.60	1,106,739,116.29	79,556,299.64	1,027,182,816.65
光伏电站	3,605,622,140.65	44,437,196.03	3,561,184,944.62	8,850,952,415.36	43,466,979.50	8,807,485,435.86
委托加工物资	8,748,548.14	-	8,748,548.14	6,630,272.78	-	6,630,272.78
发出商品	66,201,628.44	-	66,201,628.44	76,231,435.64	-	76,231,435.64
建造合同形成的已完工未结算 资产	24,274,081.29	121,370.41	24,152,710.88	42,527,381.09	212,636.91	42,314,744.18
在途物资	82,627,915.55	-	82,627,915.55	24,848,528.82	-	24,848,528.82
合计	6,887,277,590.00	158,046,609.96	6,729,230,980.04	10,710,712,600.86	137,679,742.58	10,573,032,858.28

在途物资主要为本集团泰国工厂已采购但尚未收到的电池片生产用辅料和组件生产用辅料等。

(2) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

存货种类	2021 年	本期增加金额					2021 年
	1 月 1 日	计提/(转回)	本期转销	外币折算差异	转出至固定资产	处置子公司减少	6 月 30 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
原材料	28,583,054.73	(6,527,526.40)	222,172.12	(14,725.98)	-	-	21,818,630.23
在产品	53,109,592.36	(4,878,244.20)	36,737,860.67	(382,989.39)	-	-	11,110,498.10
库存商品	123,908,251.90	53,082,581.26	93,546,298.41	675,763.12	-	-	84,120,297.87
光伏电站	-	-	-	-	-	-	-
合计	<u>205,600,898.99</u>	<u>41,676,810.66</u>	<u>130,506,331.20</u>	<u>278,047.75</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>117,049,426.20</u>
存货种类	2020 年	本年增加金额					2020 年
	1 月 1 日	计提	本年转销	外币折算差异	转出至固定资产	处置子公司减少	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
原材料	19,073,623.29	33,409,063.87	23,577,487.37	(322,145.06)	-	-	28,583,054.73
在产品	11,503,474.76	97,623,626.07	55,322,238.12	(695,270.35)	-	-	53,109,592.36
库存商品	82,910,945.47	153,885,353.40	109,649,027.19	(3,239,019.78)	-	-	123,908,251.90
光伏电站	<u>44,437,196.03</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>29,596,534.30</u>	<u>14,840,661.73</u>	<u>-</u>
合计	<u>157,925,239.55</u>	<u>284,918,043.34</u>	<u>188,548,752.68</u>	<u>(4,256,435.19)</u>	<u>29,596,534.30</u>	<u>14,840,661.73</u>	<u>205,600,898.99</u>

本集团自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。根据准则的要求，本集团将合同资产相关的存货减值准备重新分类至合同资产。

存货种类	2019 年	本年增加金额				2019 年
	1 月 1 日	计提 / (转回)	本年转销	外币折算差异	处置子公司减少	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
原材料	14,321,592.96	7,931,913.70	3,388,219.34	208,335.97	-	19,073,623.29
在产品	122,233.57	20,692,669.22	9,524,505.46	213,077.43	-	11,503,474.76
库存商品	79,556,299.64	71,310,696.85	68,335,755.23	379,704.21	-	82,910,945.47
建造合同形成的已完工未结算资产	212,636.91	(91,266.50)	-	-	-	121,370.41
光伏电站	<u>43,466,979.50</u>	<u>111,455,349.06</u>	<u>8,901,326.24</u>	<u>1,360,342.14</u>	<u>102,944,148.43</u>	<u>44,437,196.03</u>
合计	<u>137,679,742.58</u>	<u>211,299,362.33</u>	<u>90,149,806.27</u>	<u>2,161,459.75</u>	<u>102,944,148.43</u>	<u>158,046,609.96</u>
存货种类	2018 年	本年增加金额				2018 年
	1 月 1 日	计提	本年转销	外币折算差异		12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元		人民币元
原材料	13,772,834.15	11,115,685.81	10,840,894.45	273,967.45		14,321,592.96
在产品	3,440,916.67	4,886,711.42	8,210,767.51	5,372.99		122,233.57
库存商品	77,358,429.62	67,236,021.61	66,240,238.92	1,202,087.33		79,556,299.64
建造合同形成的已完工未结算资产	109,933.62	102,703.29	-	-		212,636.91
光伏电站	<u>-</u>	<u>43,466,979.50</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>43,466,979.50</u>
合计	<u>94,682,114.06</u>	<u>126,808,101.63</u>	<u>85,291,900.88</u>	<u>1,481,427.77</u>	<u>-</u>	<u>137,679,742.58</u>

于 2021 年 6 月 30 日，本集团已质押的存货金额为人民币 57,153,096.08 元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 88,665,309.36 元，2019 年 12 月 31 日：人民币 1,815,196,141.44 元，2018 年 12 月 31 日：人民币 4,733,392,264.56 元)，作为本集团获得银行借款的担保。

于 2021 年 6 月 30 日，本集团存货余额中光伏电站不含借款费用资本化的金额 (2020 年 12 月 31 日：无，2019 年 12 月 31 日：人民币 7,528,877.88 元，2018 年 12 月 31 日：人民币 72,156,762.99 元)。

10、 合同资产

(1) 合同资产按性质分析如下：

项目	2021 年 6 月 30 日			2020 年 12 月 31 日			2020 年 1 月 1 日		
	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面价值 人民币元	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面价值 人民币元	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面价值 人民币元
销售电力合同产生的合同资产	-	-	-	51,071,696.55	255,358.48	50,816,338.07	143,070,126.42	715,350.63	142,354,775.79
建造合同形成的已完工未结算资产	128,704,504.67	643,522.52	128,060,982.15	59,511,833.46	297,559.17	59,214,274.29	24,274,081.29	121,370.41	24,152,710.88
销售合同可变对价形成的合同资产	69,622,188.87	348,110.94	69,274,077.93	-	-	-	-	-	-
合计	198,326,693.54	991,633.46	197,335,060.08	110,583,530.01	552,917.65	110,030,612.36	167,344,207.71	836,721.04	166,507,486.67

本集团的合同资产主要涉及：

(a) 在资产负债表日本集团与国家电网的供电合同中的国家可再生能源补助电费收入。

本集团销售电力对应的国家可再生能源补助电费收入在项目纳入国家可再生能源补贴目录后支付，本集团取得该无条件收取对价的权利时，合同资产将转为应收账款。

(b) 本集团向客户提供光伏电站建造服务所形成资产，对应原收入准则下存货中的建造合同形成的已完工未结算资产。

(c) 2021 年，根据本集团位于美国的子公司与部分客户签订的光伏组件销售合同，在合同约定的基准销售单价基础上，双方基于每季度第三方出具的本集团生产成本报告加成一定毛利来调整销售单价。本集团在销售实际发生时，根据合同约定的基准销售单价确认收入和应收账款，并按管理层估计的生产成本加成所计算的销售金额与前述已确认收入部分的差额暂估确认或调减收入，计入合同资产或合同负债。待每季度结束第三方出具生产成本报告后，双方对实际成本加成调整部分进行确认，并根据确认后的金额调整收入，将原确认的合同资产或合同负债转入或冲减应收账款。于 2021 年 6 月 30 日，本集团因以上交易形成合同资产人民币 69,622,188.87 元。

(2) 本期/年合同资产计提减值准备情况:

项目	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
	人民币元	人民币元
期/年初余额	552,917.65	-
首次执行新收入准则的调整金额	-	836,721.04
调整后的期/年初余额	552,917.65	836,721.04
本期/年新增	797,830.35	545,218.94
重分类至应收账款坏账准备	196,917.16	829,022.33
处置子公司减少	163,801.01	-
折算差异	1,603.63	-
期/年末余额	991,633.46	552,917.65

11、其他流动资产

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
待抵扣增值税进项	640,399,024.06	563,197,256.45	667,212,807.52	826,408,890.45
待摊费用	83,000,911.54	114,861,372.12	110,570,424.37	168,583,869.41
预缴企业所得税	90,750,181.74	118,392,872.73	84,972,504.85	432,010,578.88
中介机构上市服务费	38,652,828.12	7,215,640.00	-	-
合计	852,802,945.46	803,667,141.30	862,755,736.74	1,427,003,338.74

12、可供出售金融资产

	2018 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面价值
	人民币元	人民币元	人民币元
可供出售权益工具			
- 按公允价值计量的	<u>211,798,002.09</u>	<u>-</u>	<u>211,798,002.09</u>

于 2018 年 12 月 31 日，可供出售金融资产为本集团持有的股权投资，股权投资的被投资单位主要为位于美国和日本的电站项目公司，根据投资协议，由于本集团不能参与被投资单位的生产经营决策，因此无重大影响。于 2019 年 1 月 1 日，本集团将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，列报为其他权益工具投资（见附注五、14）。

13、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
对联营企业的投资	204,191,987.60	194,710,854.20	201,027,529.05	824,541,054.47
减：减值准备	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>44,529,223.51</u>
合计	<u>204,191,987.60</u>	<u>194,710,854.20</u>	<u>201,027,529.05</u>	<u>780,011,830.96</u>

(2) 长期股权投资变动情况分析

注	本期增减变动								
	2021 年		权益法下确认	宣告发放现金	顺流交易产生		外币	2021 年	
	1 月 1 日	追加投资	的投资收益	股利或利润	的	减少投资	折算差异	6 月 30 日	
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	未实现毛利	人民币元	人民币元	人民币元	
对联营企业的投资：									
苏州金融租赁股份有限公司	(1)	156,393,844.75	-	11,490,259.14	(4,620,000.00)	-	-	-	163,264,103.89
洛阳吉瓦新材料科技有限公司		3,960,867.63	2,500,000.00	243,781.88	-	-	-	-	6,704,649.51
苏州卓晟创业投资合伙企业(有限合伙)	(7)	30,038,053.67	-	7,036.33	-	-	-	-	30,045,090.00
SolarWorX GmbH		4,318,088.15	-	(141,321.40)	-	-	-	1,377.45	4,178,144.20
合计		<u>194,710,854.20</u>	<u>2,500,000.00</u>	<u>11,599,755.95</u>	<u>(4,620,000.00)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,377.45</u>	<u>204,191,987.60</u>

注	本年增减变动							2020 年 12月31日 人民币元
	2020 年 1月1日 人民币元	追加投资 人民币元	权益法下确认 的投资收益 人民币元	宣告发放现金 股利或利润 人民币元	顺流交易产生的 未实现毛利 人民币元	减少投资 人民币元	外币 折算差异 人民币元	
对联营企业的投资:								
苏州金融租赁股份有限公司 (1)	111,968,678.89	30,000,000.00	17,557,165.86	(3,132,000.00)	-	-	-	156,393,844.75
苏州晶银新材料科技有限公司 (2)	59,759,052.30	-	6,437,882.03	-	-	66,196,934.33	-	-
苏州晶洲装备科技有限公司	13,669,089.13	-	192,087.70	-	-	13,861,176.83	-	-
Canadian Solar Development of Solar Power Plants Ltd.	4,068,633.51	1,282,834.78	-	-	-	5,205,514.13	(145,954.16)	-
Pilipinas Newton Energy Corp.	5,890,426.55	-	-	-	-	5,806,362.29	(84,064.26)	-
深圳汇能新能源股权投资中心 (有限合伙)	873,577.24	-	(167,135.86)	-	-	706,441.38	-	-
深圳鼎禾股权投资基金管理有限公司	1,774,940.64	-	(375,544.89)	-	-	1,399,395.75	-	-
洛阳吉瓦新材料科技有限公司	3,023,130.79	-	937,736.84	-	-	-	-	3,960,867.63
苏州卓晟创业投资合伙企业(有限合伙) SolarWorX GmbH (7)	-	30,000,000.00	38,053.67	-	-	-	-	30,038,053.67
	-	4,793,238.73	(572,800.27)	-	-	-	97,649.69	4,318,088.15
合计	<u>201,027,529.05</u>	<u>66,076,073.51</u>	<u>24,047,445.08</u>	<u>(3,132,000.00)</u>	<u>-</u>	<u>93,175,824.71</u>	<u>(132,368.73)</u>	<u>194,710,854.20</u>

注	2019 年 1 月 1 日 人民币元	本年增减变动						2019 年 12 月 31 日 人民币元
		追加投资 人民币元	权益法下确认 的投资收益 人民币元	宣告发放现金 股利或利润 人民币元	顺流交易产生的 未实现毛利 人民币元	减少投资 人民币元	外币 折算差异 人民币元	
对联营企业的投资：								
苏州金融租赁股份有限公司 (1)	98,559,876.19	-	13,408,802.70	-	-	-	-	111,968,678.89
苏州晶银新材料科技有限公司 (2)	49,225,208.70	-	12,727,670.10	(2,193,826.50)	-	-	-	59,759,052.30
RE Roserock Holdings LLC (3)	448,220,888.19	-	153,602,308.05	(9,765,490.77)	-	592,057,705.47	-	-
Canadian Solar Infrastructure Fund, Inc. (4)	167,064,273.91	-	7,792,461.37	(5,635,300.21)	(65,465,542.99)	103,755,892.08	-	-
苏州晶洲装备科技有限公司	9,392,574.13	-	4,276,515.00	-	-	-	-	13,669,089.13
Canadian Solar Development of Solar Power Plants Ltd.	2,130,073.88	2,012,691.28	-	-	-	-	(74,131.65)	4,068,633.51
Pilipinas Newton Energy Corp.	-	5,925,800.87	-	-	-	-	(35,374.32)	5,890,426.55
深圳汇能新能源股权投资中心 (有限合伙)	873,577.24	-	-	-	-	-	-	873,577.24
深圳鼎禾股权投资基金管理有限公司	1,774,940.64	-	-	-	-	-	-	1,774,940.64
MMPI-CS ISRAEL GP LTD	2,770,418.08	4,041,469.21	-	-	-	6,282,410.63	(529,476.66)	-
洛阳吉瓦新材料科技有限公司	-	2,500,000.00	523,130.79	-	-	-	-	3,023,130.79
ETS CSI Proprietary Limited	-	1,467,961.31	-	-	(1,467,961.31)	-	-	-
合计	<u>780,011,830.96</u>	<u>15,947,922.67</u>	<u>192,330,888.01</u>	<u>(17,594,617.48)</u>	<u>(66,933,504.30)</u>	<u>702,096,008.18</u>	<u>(638,982.63)</u>	<u>201,027,529.05</u>

注	2018 年 1 月 1 日 人民币元	本年增减变动							2018 年 12 月 31 日 人民币元	减值准备 年末余额 人民币元	
		追加投资 人民币元	权益法下确认 的投资收益 人民币元	宣告发放现金 股利或利润 人民币元	顺流交易产生 的未实现毛利 人民币元	减少投资 人民币元	外币折算差异 人民币元	计提减值准备 人民币元			
对联营企业的投资：											
苏州金融租赁股份有限公司	(1)	93,008,780.76	-	5,551,095.43	-	-	-	-	-	98,559,876.19	-
苏州晶银新材料科技有限公司	(2)	38,517,515.72	-	12,207,767.98	(1,500,075.00)	-	-	-	-	49,225,208.70	-
RE Roserock Holdings LLC	(3)	519,695,555.38	53,958.30	(26,484,114.96)	(16,041,841.57)	-	-	5,315,608.15	34,318,277.11	448,220,888.19	39,420,776.48
Canadian Solar Infrastructure Fund, Inc.	(4)	155,947,563.23	43,932,193.72	5,589,785.19	(1,156,347.96)	(45,798,282.38)	-	8,549,362.11	-	167,064,273.91	-
RE Tranquility Holdings LLC	(5)	948,454,096.59	7,501,246.30	13,709,954.38	(50,608,248.60)	-	942,707,426.38	23,650,377.71	-	-	-
RE Garland Holdings LLC	(6)	787,647,225.82	-	40,638,659.74	(65,885,350.28)	-	801,851,396.45	39,450,861.17	-	-	-
苏州晶洲装备科技有限公司		4,979,837.66	-	4,412,736.47	-	-	-	-	-	9,392,574.13	-
Canadian Solar Development of Solar Power Plants Ltd.		2,151,349.02	213,184.93	-	-	-	-	(234,460.07)	-	2,130,073.88	-
eNow, Inc.		4,857,901.76	-	-	-	-	-	250,545.27	5,108,447.03	-	5,108,447.03
Pilipinas Newton Energy Corp.		4,792,709.13	210,895.11	(3,721,791.31)	-	-	1,277,652.88	(4,160.05)	-	-	-
Pirapora Solar Holding S.A.		62,215,589.88	-	(12,736,942.40)	-	-	49,012,024.81	(466,622.67)	-	-	-
深圳汇能新能源股权投资中心 (有限合伙)		5,000,000.00	-	(126,422.76)	-	-	4,000,000.00	-	-	873,577.24	-
深圳鼎禾股权投资基金管理有限 公司		2,000,000.00	-	(225,059.36)	-	-	-	-	-	1,774,940.64	-
MMPI-CS ISRAEL GP LTD		-	2,770,418.08	-	-	-	-	-	-	2,770,418.08	-
合计		<u>2,629,268,124.95</u>	<u>54,681,896.44</u>	<u>38,815,668.40</u>	<u>(135,191,863.41)</u>	<u>(45,798,282.38)</u>	<u>1,798,848,500.52</u>	<u>76,511,511.62</u>	<u>39,426,724.14</u>	<u>780,011,830.96</u>	<u>44,529,223.51</u>

注：

- (1) 本公司于 2015 年与苏州银行股份有限公司、苏州广电传媒集团有限公司以及苏州江南嘉捷电梯有限公司共同出资设立苏州金融租赁股份有限公司（“苏州金融租赁”），本公司持有苏州金融租赁的股权比例为 6.00%，是其第四大股东，且派有 1 名董事，因此本公司能够对苏州金融租赁施加重大影响。
- (2) 本集团的子公司苏州阿特斯阳光电力科技有限公司，于 2011 年与苏州固锝电子股份有限公司、昆山双禺投资企业（有限合伙）等其他股东共同出资设立苏州晶银新材料科技股份有限公司（“苏州晶银”），本集团持有苏州晶银的股权比例为 14.63%，是其第三大股东，且派有 1 名董事，因此本集团能够对苏州晶银施加重大影响。2020 年，苏州固锝电子股份有限公司收购了本集团对苏州晶银的所有股权。
- (3) 本集团的子公司 Recurrent Energy, LLC 于 2015 年 12 月与第三方签订协议，将 RE Roserock Holdings, LLC（“RERH”）的 100% A 类股东权益出售给第三方 Southern Renewable Partnerships, LLC，交易对价为 4,500 万美元。该子公司依然享有对 RERH 的 100% B 类股东权益。根据股东投资协议，B 类股东将享有 RERH 49% 的未来现金流分配权益，并且本集团对 RERH 的财务和经营政策有参与决策的权力，所以本集团能够对 RERH 施加重大影响。2018 年本集团对 RERH 的投资进行减值测试，经本集团管理层估计可收回金额，计提了美元 499 万元（折合人民币 34,318,277.11 元）的减值损失。2019 年，Recurrent Energy, LLC 的母公司 Canadian Solar UK Projects Ltd. 被剥离给本集团的母公司 Canadian Solar Inc.，从而导致 Recurrent Energy, LLC 持有的被投资单位 RERH 一起被转让，详见附注六。
- (4) 本集团的子公司 Canadian Solar Japan K.K. 于 2017 年 5 月出资日元 1.5 亿元成立 Canadian Solar Infrastructure Fund, Inc.（“CSIF”）。2017 年 10 月 27 日，CSIF 在东京证券交易所上市。CSIF 致力于从中长期角度实现资产的可持续增长和稳定的收益，主要投资于可再生能源发电设施（主要是位于日本的太阳能电站）。该子公司持有 CSIF 14.66% 的股东权益，是其第一大股东，且派有 1 名董事，并参与对其财务与经营政策的决策，所以本集团能够对 CSIF 施加重大影响。2019 年，本集团将其持有的 Canadian Solar Japan K.K. 剥离给母公司 Canadian Solar Inc.，导致其持有的被投资单位 CSIF 一起被转让，详见附注六。

- (5) 本集团的子公司 Recurrent Energy, LLC 于 2015 年 8 月与第三方签订协议, 将 RE Tranquillity Holdings LLC (“RETH”) 的 100% A 类股东权益出售给第三方 Southern Renewable Partnerships, LLC, 交易对价为 1 亿美元。该子公司依然享有对 RETH 的 100% B 类股东权益。根据股东投资协议, B 类股东将享有 RETH49%的未来现金流分配权益, 并且本集团对 RETH 的财务和经营政策有参与决策的权力, 所以本集团能够对 RETH 施加重大影响。该子公司于 2018 年将其持有的 RETH 全部 B 类股东权益出售给第三方 PKA Zion Holding (US) LP。
- (6) 本集团的子公司 Recurrent Energy, LLC 于 2015 年 10 月与第三方签订协议, 将 RE Garland Holdings LLC (“REGH”) 的 100% A 类股东权益出售给第三方 Southern Renewable Partnerships, LLC, 交易对价为 4,900 万美元。该子公司依然享有对 REGH 的 100% B 类股东权益。根据股东投资协议, B 类股东将享有 REGH49%的未来现金流分配权益, 并且本集团对 REGH 的财务和经营政策有参与决策的权力, 所以本集团能够对 REGH 施加重大影响。该子公司于 2018 年将其持有的 REGH 全部 B 类股东权益出售给第三方 PKA Zion Holding (US) LP。
- (7) 本集团的子公司苏州阿特斯阳光电力科技有限公司及苏州阿特斯投资管理有限公司, 于 2020 年分别认缴人民币 5,800 万元及人民币 100 万元, 实际出资分别为人民币 2,900 万元及人民币 100 万元, 与上海子彬投资管理有限公司、常州复彬创业投资合伙企业 (有限合伙) 等其他股东共同出资设立苏州卓晟创业投资合伙企业 (有限合伙) (“苏州卓晟”), 本集团持有苏州卓晟的股权比例为 24.48%, 其中苏州阿特斯阳光电力科技有限公司为第二大股东, 且指派 1 名投资决策委员会成员, 因此本集团能够对苏州卓晟施加重大影响。

于 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日, 本集团无质押的长期股权投资。于 2018 年 12 月 31 日, 本集团质押的长期股权投资金额为人民币 408,800,111.71 元, 作为本集团获得银行借款的担保。

本集团对联营企业的投资的详细情况参见附注七、2。

14、其他权益工具投资

项目	2021 年	2020 年	2019 年	指定为以公允价值计
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	量且其变动计入
	人民币元	人民币元	人民币元	其他综合收益的原因
电站项目股权投资	90,161,716.88	89,284,520.32	92,530,981.84	非交易性，出于战略目的而计划长期持有
其他投资	14,811,774.68	5,500,000.00	-	非交易性，出于战略目的而计划长期持有
合计	104,973,491.56	94,784,520.32	92,530,981.84	

依据 2019 年 1 月 1 日开始实施的《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》要求，将“可供出售金融资产”科目调整到“其他权益工具投资”科目列报。

2019 年度，本集团将其持有的三个项目公司的其他权益工具出售给第三方，被出售项目公司的其他权益工具于出售日账面价值合计为美元 2,302,095.61 元 (折合人民币 15,881,998.00 元)，出售对价为美元 1,450,000.00 元 (折合人民币 10,003,449.47 元)，投资损失为美元 852,095.61 元 (折合人民币 5,878,548.53 元)。

2019 年度，本集团转出账面价值合计人民币 103,517,989.08 元的其他权益工具投资至母公司 Canadian Solar Inc.。

于 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日，本集团的其他权益工具投资 – 电站项目股权投资主要为持有美国电站项目公司的少数股东权益。

于 2020 年 12 月 31 日，本集团的其他投资为对开银灏昌 (海南) 企业管理合伙企业 (有限合伙) (“开银灏昌”) 的投资，持股比例为 3.107%，本集团对开银灏昌不具有重大影响。

于 2021 年 6 月 30 日，本集团的其他投资为对开银灏昌 (海南) 企业管理合伙企业 (有限合伙) (“开银灏昌”) 和 Habitat Energy Limited (“Habitat”) 的投资，持股比例分别为 3.107% 和 5%，本集团对开银灏昌及 Habitat 均不具有重大影响。

15、 固定资产

(1) 固定资产情况

项目	光伏电站 人民币元	房屋及建筑物 人民币元	机器设备 人民币元	电子及办公设备 人民币元	运输设备 人民币元	境外土地 人民币元	合计 人民币元
原值							
2018 年 1 月 1 日余额	647,169,182.05	2,154,003,707.86	4,554,023,731.65	305,608,045.71	37,052,624.96	122,991,554.67	7,820,848,846.90
在建工程转入	-	852,758,235.54	1,131,450,650.06	201,936,863.88	5,244,815.10	-	2,191,390,564.58
本年处置或报废	183,929,268.94	-	374,113,458.77	83,172,240.41	1,236,402.81	884,070.74	643,335,441.67
外币折算差异	1,772,719.74	18,058,305.86	46,695,669.62	1,377,637.65	83,138.72	6,989,003.49	74,976,475.08
2018 年 12 月 31 日余额	465,012,632.85	3,024,820,249.26	5,358,056,592.56	425,750,306.83	41,144,175.97	129,096,487.42	9,443,880,444.89
在建工程转入	-	82,727,800.30	2,405,550,422.27	3,688,462.41	5,084,443.66	-	2,497,051,128.64
本年处置或报废	-	-	349,355,847.70	14,928,830.29	2,855,217.77	-	367,139,895.76
处置子公司而减少	865,868.66	546,837.92	-	9,907,388.37	-	-	11,320,094.95
外币折算差异	-	29,545,889.74	113,896,716.72	15,305,234.65	102,761.09	13,567,266.86	172,417,869.06
2019 年 12 月 31 日余额	464,146,764.19	3,136,547,101.38	7,528,147,883.85	419,907,785.23	43,476,162.95	142,663,754.28	11,734,889,451.88
在建工程转入	-	362,853,434.75	576,707,063.31	48,478,285.73	6,819,398.21	-	994,858,182.00
从存货转入	444,762,740.41	-	-	-	-	-	444,762,740.41
本年处置或报废	-	45,131,478.61	115,648,827.81	11,259,656.21	1,919,106.66	-	173,959,069.29
处置子公司而减少	-	-	123,535.76	1,511,499.50	322,661.82	-	1,957,697.08
外币折算差异	-	(29,356,861.46)	(168,812,514.17)	(8,781,194.61)	(230,325.33)	(10,660,991.10)	(217,841,886.67)
2020 年 12 月 31 日余额	908,909,504.60	3,424,912,196.06	7,820,270,069.42	446,833,720.64	47,823,467.35	132,002,763.18	12,780,751,721.25
新租赁准则的影响	-	-	(269,416,882.51)	-	-	-	(269,416,882.51)
2021 年 1 月 1 日余额	908,909,504.60	3,424,912,196.06	7,550,853,186.91	446,833,720.64	47,823,467.35	132,002,763.18	12,511,334,838.74
在建工程转入	-	511,140,950.63	1,156,306,847.60	41,884,215.05	5,952,984.85	-	1,715,284,998.13
从存货转入	-	-	-	-	-	-	-
本期处置或报废	-	-	391,612,927.52	5,727,350.75	799,584.58	-	398,139,862.85
处置子公司而减少	-	-	-	-	111,387.22	-	111,387.22
外币折算差异	-	(26,722,309.86)	(149,153,238.99)	(7,858,129.81)	(123,016.83)	(9,432,999.94)	(193,289,695.43)
2021 年 6 月 30 日余额	908,909,504.60	3,909,330,836.83	8,166,393,868.00	475,132,455.13	52,742,463.57	122,569,763.24	13,635,078,891.37
累计折旧							
2018 年 1 月 1 日余额	133,668,970.49	482,009,793.87	2,234,270,438.66	176,107,870.05	21,346,375.10	-	3,047,403,448.17
本年计提折旧	30,700,947.72	164,832,003.67	523,856,578.85	16,095,680.22	3,530,960.76	-	739,016,171.22
本年处置或报废	51,161,249.10	-	295,492,698.69	65,217,780.08	921,668.53	-	412,793,396.40
外币折算差异	176,928.71	(1,317,706.32)	9,212,834.77	911,606.94	43,886.01	-	9,027,550.11
2018 年 12 月 31 日余额	113,385,597.82	645,524,091.22	2,471,847,153.59	127,897,377.13	23,999,553.34	-	3,382,653,773.10
本年计提折旧	23,277,569.15	155,574,121.00	806,626,094.86	89,044,328.29	6,167,625.15	-	1,080,689,738.45
本年处置或报废	-	-	275,305,240.62	14,301,299.75	2,848,738.64	-	292,455,279.01
处置子公司而减少	73,374.49	88,516.76	-	5,159,199.39	-	-	5,321,090.64
外币折算差异	-	3,573,041.19	32,707,768.28	6,909,308.88	28,229.16	-	43,218,347.51
2019 年 12 月 31 日余额	136,589,792.48	804,582,736.65	3,035,875,776.11	204,390,515.16	27,346,669.01	-	4,208,785,489.41
本年计提折旧	38,620,533.61	190,192,619.42	1,176,452,228.10	55,324,298.97	6,273,327.12	-	1,466,863,007.22
本年处置或报废	-	6,730,777.29	67,857,334.05	7,659,266.01	1,595,936.06	-	83,843,313.41
从存货转入	43,744,338.48	-	-	-	-	-	43,744,338.48
处置子公司而减少	-	-	5,336.50	867,378.72	9,290.34	-	882,005.56
外币折算差异	-	(3,608,055.51)	(56,085,376.48)	(3,390,554.53)	(134,145.14)	-	(63,218,131.66)
2020 年 12 月 31 日余额	218,954,664.57	984,436,523.27	4,088,379,957.18	247,797,614.87	31,880,624.59	-	5,571,449,384.48
新租赁准则的影响	-	-	(127,595,486.08)	-	-	-	(127,595,486.08)
2021 年 1 月 1 日余额	218,954,664.57	984,436,523.27	3,960,784,471.10	247,797,614.87	31,880,624.59	-	5,443,853,898.40
本期计提折旧	27,251,115.44	93,548,384.78	624,145,498.14	29,813,402.65	3,360,086.94	-	778,118,487.95
本期处置或报废	-	-	337,310,965.90	4,849,113.18	603,941.79	-	342,764,020.87
从存货转入	-	-	-	-	-	-	-
处置子公司而减少	-	-	-	-	53,465.87	-	53,465.87
外币折算差异	-	(4,669,098.20)	(71,175,631.90)	(4,109,852.85)	(66,029.35)	-	(80,020,612.30)
2021 年 6 月 30 日余额	246,205,780.01	1,073,315,809.85	4,176,443,371.44	268,652,051.49	34,517,274.52	-	5,799,134,287.31

项目	光伏电站 人民币元	房屋及建筑物 人民币元	机器设备 人民币元	电子及办公设备 人民币元	运输设备 人民币元	境外土地 人民币元	合计 人民币元
减值准备							
2018 年 1 月 1 日余额	45,370,055.90	-	42,863,584.11	93,197.63	1,754.97	-	88,328,592.61
本年计提	-	-	198,445,218.44	10,861,941.93	165,606.34	-	209,472,766.71
本年处置或报废	41,930,055.90	-	43,693,582.77	-	-	-	85,623,638.67
外币折算差异	-	-	-	-	-	-	-
2018 年 12 月 31 日余额	3,440,000.00	-	197,615,219.78	10,955,139.56	167,361.31	-	212,177,720.65
本年计提	-	24,987,253.17	100,334,378.87	408,186.17	23,928.49	-	125,753,746.70
本年处置或报废	-	-	40,628,141.70	70,830.68	-	-	40,698,972.38
外币折算差异	-	-	243,361.55	-	626.01	-	243,987.56
2019 年 12 月 31 日余额	3,440,000.00	24,987,253.17	257,564,818.50	11,292,495.05	191,915.81	-	297,476,482.53
从存货转入	29,596,534.30	-	-	-	-	-	29,596,534.30
本年计提	-	-	81,294,277.49	364,122.42	135,144.33	-	81,793,544.24
本年处置或报废	-	23,073,557.89	34,440,491.49	366,615.93	-	-	57,880,665.31
外币折算差异	-	-	(6,893.68)	20.55	(7,343.17)	-	(14,216.30)
2020 年 12 月 31 日余额	33,036,534.30	1,913,695.28	304,411,710.82	11,290,022.09	319,716.97	-	350,971,679.46
从存货转入	-	-	-	-	-	-	-
本期计提	-	-	5,577,567.84	57,948.83	-	-	5,635,516.67
本期处置或报废	-	-	53,144,443.23	206,535.88	151,697.21	-	53,502,676.32
外币折算差异	-	-	(1,188,138.78)	(1,065.41)	(658.42)	-	(1,189,862.61)
2021 年 6 月 30 日余额	<u>33,036,534.30</u>	<u>1,913,695.28</u>	<u>255,656,696.65</u>	<u>11,140,369.63</u>	<u>167,361.34</u>	-	<u>301,914,657.20</u>
账面价值							
2021 年 6 月 30 日账面价值	<u>629,667,190.29</u>	<u>2,834,101,331.70</u>	<u>3,734,293,799.91</u>	<u>195,340,034.01</u>	<u>18,057,827.71</u>	<u>122,569,763.24</u>	<u>7,534,029,946.86</u>
2020 年 12 月 31 日账面价值	<u>656,918,305.73</u>	<u>2,438,561,977.51</u>	<u>3,427,478,401.42</u>	<u>187,746,083.68</u>	<u>15,623,125.79</u>	<u>132,002,763.18</u>	<u>6,858,330,657.31</u>
2019 年 12 月 31 日账面价值	<u>324,116,971.71</u>	<u>2,306,977,111.56</u>	<u>4,234,707,289.24</u>	<u>204,224,775.02</u>	<u>15,937,578.13</u>	<u>142,663,754.28</u>	<u>7,228,627,479.94</u>
2018 年 12 月 31 日账面价值	<u>348,187,035.03</u>	<u>2,379,296,158.04</u>	<u>2,688,594,219.19</u>	<u>286,897,790.14</u>	<u>16,977,261.32</u>	<u>129,096,487.42</u>	<u>5,849,048,951.14</u>

本集团于 2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间确认了人民币 209,472,766.71 元、人民币 125,753,746.70 元、人民币 81,793,544.24 元和人民币 5,635,516.67 元的固定资产减值准备，本集团计提重要减值准备的原因和方法如下：

- a) 2018 年度，受国家发展改革委、财政部及国家能源局于 5 月 31 日出台的《关于 2018 年光伏发电有关事项的通知》的影响，组件分部的部分多晶工厂铸锭炉等设备出现大幅降价，出现减值迹象。本集团对该资产组的可收回金额作出评估，并根据评估结果将该资产组的账面价值减少至其可收回金额人民币 96,602,927.80 元，本集团 2018 年分别对该资产组中的机器设备、电子及办公设备、运输设备计提了人民币 153,381,521.75 元、人民币 2,816,887.98 元和人民币 165,606.34 元的减值准备。估计可收回金额是基于资产组的公允价值减去处置费用。该公允价值是利用市场法，参照同行业类似资产的最近交易价格调整剩余使用年限等差异而得出。

- b) 本集团组件分部子公司拥有的固定资产因设备陈旧老化、产能落后等原因计划处置或报废，存在明显减值迹象。本集团基于预计资产公允价值减去处置费用后的净额确定的可收回金额，于 2018 年分别对机器设备和电子及办公设备计提了人民币 45,063,696.69 元和人民币 8,045,053.95 元的减值准备；于 2019 年分别对房屋建筑物、机器设备、电子及办公设备及运输设备计提了人民币 24,987,253.17 元、人民币 100,334,378.87 元、人民币 408,186.17 元和人民币 23,928.49 元的减值准备；于 2020 年分别对机器设备、电子及办公设备、运输设备计提了人民币 81,294,277.49 元、人民币 364,122.42 元和人民币 135,144.33 元的减值准备。截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间分别对机器设备、电子及办公设备计提了人民币 5,577,567.84 元和人民币 57,948.83 元的减值准备。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

于 2021 年 6 月 30 日，本集团暂时闲置的固定资产如下：

单位：人民币元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	343,553,555.38	192,264,029.04	-	151,289,526.34
机器设备	1,469,266,931.51	1,351,536,308.62	21,971,952.49	95,758,670.40
电子及办公设备	34,062,805.71	30,125,257.43	3,691.89	3,933,856.39
合计	1,846,883,292.60	1,573,925,595.09	21,975,644.38	250,982,053.13

于 2018 年 12 月 31 日，2019 年 12 月 31 日及 2020 年 12 月 31 日，本集团无暂时闲置的固定资产。

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

本集团于 2020 年 12 月 31 日通过融资租赁租入的固定资产账面价值为人民币 141,821,396.43 元 (2019 年 12 月 31 日：人民币 366,739,513.90 元，2018 年 12 月 31 日：人民币 485,302,037.35 元)。

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

2021 年 6 月 30 日通过经营租赁租出的固定资产明细如下：

单位：人民币元

项目	期末账面价值
包头工厂车间厂房及其附属设施	136,973,886.82
洛阳工厂车间厂房	31,302,735.28
合计	168,276,622.10

2020 年 12 月 31 日通过经营租赁租出的固定资产明细如下：

单位：人民币元

项目	年末账面价值
包头工厂车间厂房及其附属设施	140,469,278.26
洛阳工厂车间厂房	32,998,496.40
合计	173,467,774.66

2019 年 12 月 31 日通过经营租赁租出的固定资产明细如下：

单位：人民币元

项目	年末账面价值
包头工厂车间厂房及其附属设施	162,009,149.41
洛阳工厂车间厂房	10,016,482.03
合计	172,025,631.44

本集团于 2018 年 12 月 31 日无通过经营租赁租出的固定资产。

- (5) 有部分房屋及建筑物的产权证书正在办理中，其账面价值为人民币 280,894,746.05 元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 167,676,483.46 元，2019 年 12 月 31 日：人民币 593,758,982.54 元，2018 年 12 月 31 日：人民币 473,678,564.38 元)。
- (6) 本集团的部分房屋及建筑物、机器设备和光伏电站已抵押给银行作为获得授信额度、短期借款及长期借款的担保。于 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日及 2018 年 12 月 31 日，已抵押固定资产的账面价值分别为人民币 2,479,982,148.56 元，人民币 2,444,449,820.05 元，人民币 1,545,818,804.85 元和人民币 1,871,184,034.87 元。

16、 在建工程

(1) 在建工程情况

项目	2021年6月30日			2020年12月31日		
	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面价值 人民币元	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面价值 人民币元
包头 3GW 单晶项目二期	7,476,800.23	-	7,476,800.23	525,545,454.43	-	525,545,454.43
泰国工厂电池车间改造项目	52,790,509.84	-	52,790,509.84	110,505,370.67	-	110,505,370.67
阜宁工厂三车间项目	462,390,746.10	-	462,390,746.10	80,993,222.93	-	80,993,222.93
盐城大丰工厂组件项目二期	187,929,434.16	-	187,929,434.16	68,732,281.39	-	68,732,281.39
盐城工厂 4GW 高效电池片项目	425,972,858.21	-	425,972,858.21	68,181,454.30	-	68,181,454.30
嘉兴研究院 250MW 异质结电池项目	201,393,322.81	-	201,393,322.81	62,432,821.50	-	62,432,821.50
包头工厂铸锭改造项目	57,183,150.79	-	57,183,150.79	59,156,539.81	-	59,156,539.81
盐城大丰工厂 3GW 组件项目	27,465,444.74	-	27,465,444.74	38,339,504.67	-	38,339,504.67
苏州 4.0749MW 屋顶电站项目	29,619,294.71	-	29,619,294.71	29,619,294.71	-	29,619,294.71
宿迁工厂 4GW 组件项目	132,438,646.93	-	132,438,646.93	28,373,571.62	-	28,373,571.62
盐城工厂电池片一期技改项目	13,564,511.27	-	13,564,511.27	27,075,266.52	-	27,075,266.52
泰国工厂 900MW 单晶电池片项目	13,477,413.71	-	13,477,413.71	26,516,566.05	-	26,516,566.05
泰国工厂组件车间二期项目	22,209,005.13	-	22,209,005.13	25,160,507.92	-	25,160,507.92
泰国工厂电池车间二期项目	16,116,319.78	-	16,116,319.78	22,364,039.97	-	22,364,039.97
越南工厂车间改造项目	253,535.41	-	253,535.41	18,551,476.98	-	18,551,476.98
清河电站建造项目	15,118,971.19	-	15,118,971.19	14,778,971.19	-	14,778,971.19
泰国工厂组件车间改造项目	6,878,904.54	-	6,878,904.54	13,283,682.30	-	13,283,682.30
盐城工厂电池片项目一期	587,610.64	-	587,610.64	9,366,176.75	-	9,366,176.75
常熟工厂设备升级改造项目	9,632,123.57	-	9,632,123.57	8,948,539.52	-	8,948,539.52
苏州工厂仓库高效脱氮项目	-	-	-	7,223,612.08	-	7,223,612.08
集团 ERP 系统升级项目	3,257,438.89	-	3,257,438.89	3,516,684.17	-	3,516,684.17
嘉兴工厂组件项目一期	7,491,747.33	-	7,491,747.33	6,988,942.99	-	6,988,942.99
阜宁工厂电池片一车间技改项目	6,740.11	-	6,740.11	2,219,822.94	-	2,219,822.94
泰国工厂组件技术改造项目	-	-	-	2,085,595.98	-	2,085,595.98
泰国工厂工程升级项目一期	509,205.23	-	509,205.23	550,059.45	-	550,059.45
常熟工厂研发测试设备改造项目	46,017.70	-	46,017.70	8,849.56	-	8,849.56
阜宁 10GW 硅片项目一期	90,739,912.42	-	90,739,912.42	-	-	-
嘉兴工厂配套设施及厂房装修一期	31,621,453.67	-	31,621,453.67	-	-	-
泰国二车间单晶升级项目	37,652,800.48	-	37,652,800.48	-	-	-
泰国工厂电池二车间扩产	37,721,117.73	-	37,721,117.73	-	-	-
其他项目	9,659,773.66	-	9,659,773.66	37,113,211.57	-	37,113,211.57
合计	1,901,204,810.98	-	1,901,204,810.98	1,297,631,521.97	-	1,297,631,521.97

项目	2019 年 12 月 31 日			2018 年 12 月 31 日		
	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面价值 人民币元	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面价值 人民币元
包头工厂铸锭改造项目	69,065,223.58	555,873.72	68,509,349.86	59,492,596.46	555,873.72	58,936,722.74
盐城大丰工厂 3GW 组件项目	54,105,220.85	-	54,105,220.85	168,985,955.56	-	168,985,955.56
苏州 4.0749MW 屋顶电站项目	29,240,859.76	-	29,240,859.76	26,320,454.92	-	26,320,454.92
宿迁工厂 4GW 组件项目	-	-	-	-	-	-
盐城工厂电池片一期技改项目	-	-	-	-	-	-
泰国工厂 900MW 单晶电池片项目	8,753,582.16	-	8,753,582.16	-	-	-
泰国工厂组件车间二期项目	44,227,553.76	-	44,227,553.76	-	-	-
泰国工厂电池车间二期项目	51,325,167.24	-	51,325,167.24	26,978,337.21	-	26,978,337.21
越南工厂车间改造项目	-	-	-	-	-	-
清河电站建造项目	-	-	-	-	-	-
泰国工厂组件车间改造项目	-	-	-	-	-	-
盐城工厂电池片项目一期	19,053,545.36	-	19,053,545.36	129,083,521.81	-	129,083,521.81
常熟工厂设备升级改造项目	-	-	-	-	-	-
苏州工厂仓库高效脱氮项目	3,076,964.92	-	3,076,964.92	-	-	-
集团 ERP 系统升级项目	38,473,265.25	-	38,473,265.25	40,292,852.33	-	40,292,852.33
嘉兴工厂组件项目一期	28,906,451.34	-	28,906,451.34	322,092.61	-	322,092.61
阜宁工厂电池片一车间技改项目	-	-	-	-	-	-
泰国工厂组件技术改造项目	-	-	-	-	-	-
泰国工厂工程升级项目一期	2,301,271.54	-	2,301,271.54	26,248,172.81	-	26,248,172.81
常熟工厂研发测试设备改造项目	2,955,992.53	-	2,955,992.53	492,703.87	-	492,703.87
泰国工厂工程项目二期	55,420,318.40	-	55,420,318.40	-	-	-
阜宁工厂电池片二车间技改项目	5,856,087.58	-	5,856,087.58	-	-	-
泰国工厂组件一车间技改项目	5,091,867.82	-	5,091,867.82	-	-	-
常熟工厂高效组件改造项目	6,231,192.80	447,470.41	5,783,722.39	6,079,881.09	3,665,621.28	2,414,259.81
洛阳工厂 600MW 硅片项目	3,295,774.64	-	3,295,774.64	3,904,315.55	-	3,904,315.55
苏州工厂设施改造项目	1,911,926.61	-	1,911,926.61	-	-	-
苏州阿特斯能源数据运营管理系统项目	1,842,500.82	-	1,842,500.82	1,798,200.33	-	1,798,200.33
泰国工厂双玻组件配电室增容项目	1,782,673.59	-	1,782,673.59	-	-	-
泰国工厂组件车间自动化改造项目	1,737,174.85	-	1,737,174.85	-	-	-
阜宁工厂单晶电池片设备及公用设施改造项目	435,965.93	-	435,965.93	29,572,017.28	-	29,572,017.28
苏州工厂质量改善及效率提升项目	1,178,745.80	-	1,178,745.80	11,800,307.55	-	11,800,307.55
洛阳工厂组件技改项目	-	-	-	10,780,026.47	-	10,780,026.47
洛阳工厂双玻组件项目	-	-	-	5,406,317.41	-	5,406,317.41
苏州工厂电池片工艺改造项目	934,560.89	-	934,560.89	5,080,552.46	-	5,080,552.46
苏州工厂电池片研发项目	388,280.93	-	388,280.93	4,657,360.18	-	4,657,360.18
常熟工厂 ERP 系统升级项目	-	-	-	4,088,018.54	-	4,088,018.54
洛阳工厂 1GW 硅片项目	1,017,247.70	-	1,017,247.70	3,827,636.42	-	3,827,636.42
常熟工厂组件车间自动化改造项目	834,955.81	-	834,955.81	160,663.02	-	160,663.02
盐城工厂工程设施改造项目	1,359,717.49	-	1,359,717.49	-	-	-
盐城工厂组件扩产项目	492,035.47	-	492,035.47	-	-	-
洛阳工厂 1.2GW 黑硅制绒项目	-	-	-	572,469.37	-	572,469.37
其他项目	22,602,403.18	102,994.87	22,499,408.31	24,604,028.45	-	24,604,028.45
合计	463,898,528.60	1,106,339.00	462,792,189.60	590,548,481.70	4,221,495.00	586,326,986.70

本集团的部分在建工程已抵押给银行作为获得长期借款的担保。于 2021 年 6 月 30 日无抵押的在建工程 (2020 年 12 月 31 日：人民币 8,778,761.04 元、2019 年 12 月 31 日及 2018 年 12 月 31 日：无)。

(a) 重大在建工程项目本年变动情况

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间							工程累计投入占 预算比例 (%)	工程进度
	预算数 人民币元	期初余额 人民币元	本期增加 人民币元	本期转入固定资产 人民币元	其他减少 人民币元	外币折算差异 人民币元	期末余额 人民币元		
包头 3GW 单晶项目二期	736,724,649.20	525,545,454.43	94,568,567.88	612,637,222.08	-	-	7,476,800.23	84.20%	部分转固
泰国工厂电池车间改造项目	140,000,000.00	110,505,370.67	6,299,911.43	57,653,971.75	-	(6,360,800.51)	52,790,509.84	83.99%	部分转固
阜宁工厂三车间项目	1,141,960,000.00	80,993,222.93	943,061,411.11	561,663,887.94	-	-	462,390,746.10	89.76%	部分转固
盐城大丰工厂组件项目二期	411,165,573.70	68,732,281.39	183,551,170.65	64,352,672.76	1,345.12	-	187,929,434.16	61.36%	部分转固
盐城工厂 4GW 高效电池片项目	1,283,000,000.00	68,181,454.30	357,870,568.37	79,164.46	-	-	425,972,858.21	33.23%	部分转固
嘉兴研究院 250MW 异质结电池项目	283,244,381.45	62,432,821.50	141,219,994.87	2,259,493.56	-	-	201,393,322.81	72.26%	部分转固
包头工厂铸锭改造项目	450,000,000.00	59,156,539.81	33,399,731.85	35,143,927.96	229,192.91	-	57,183,150.79	99.62%	部分转固
盐城大丰工厂 3GW 组件项目	419,728,371.00	38,339,504.67	-	10,874,059.93	-	-	27,465,444.74	94.29%	部分转固
苏州 4.0749MW 屋顶电站项目	40,191,611.56	29,619,294.71	-	-	-	-	29,619,294.71	73.70%	在建
宿迁工厂 4GW 组件项目	628,720,000.00	28,373,571.62	183,575,875.39	78,811,289.68	699,510.40	-	132,438,646.93	38.52%	部分转固
盐城工厂电池片一期技改项目	60,341,280.29	27,075,266.52	11,227,869.71	24,182,718.38	555,906.58	-	13,564,511.27	81.94%	部分转固
泰国工厂 900MW 单晶电池片项目	28,105,000.00	26,516,566.05	567,378.10	11,152,360.29	-	(2,454,170.15)	13,477,413.71	100.00%	部分转固
泰国工厂组件车间二期项目	314,593,383.41	25,160,507.92	82,182.69	104,466.31	-	(2,929,219.17)	22,209,005.13	85.67%	部分转固
泰国工厂电池车间二期项目	803,464,500.00	22,364,039.97	3,092,397.67	7,678,272.39	-	(1,661,845.47)	16,116,319.78	99.37%	部分转固
越南工厂车间改造项目	35,000,000.00	18,551,476.98	132,438.71	18,198,864.89	-	(231,515.39)	253,535.41	54.89%	部分转固
清河电站建造项目	38,320,000.00	14,778,971.19	340,000.00	-	-	-	15,118,971.19	39.45%	在建
泰国工厂组件车间改造项目	25,404,000.00	13,283,682.30	5,442,992.01	10,898,509.53	-	(949,260.24)	6,878,904.54	93.62%	部分转固
盐城工厂电池片项目一期	1,210,204,978.94	9,366,176.75	2,274,904.86	11,053,470.97	-	-	587,610.64	95.12%	部分转固
常熟工厂设备升级改造项目	30,420,000.00	8,948,539.52	2,731,672.52	1,156,464.51	891,623.96	-	9,632,123.57	44.00%	部分转固
苏州工厂仓库高效脱氮项目	24,915,565.32	7,223,612.08	-	7,223,612.08	-	-	-	100.00%	全部转固
集团 ERP 系统升级项目	113,208,908.74	3,516,684.17	-	-	259,245.28	-	3,257,438.89	100.00%	部分转固
嘉兴工厂组件项目一期	655,856,625.48	6,988,942.99	33,830,353.87	30,813,009.79	2,514,539.74	-	7,491,747.33	77.74%	部分转固
阜宁工厂电池片一车间技改项目	93,480,000.00	2,219,822.94	8,889,261.68	11,102,344.51	-	-	6,740.11	90.21%	部分转固
泰国工厂组件技术改造项目	10,030,000.00	2,085,595.98	-	1,936,557.99	-	(149,037.99)	-	80.00%	部分转固
泰国工厂工程升级项目一期	200,810,400.00	550,059.45	-	1,546.63	-	(39,307.59)	509,205.23	99.73%	部分转固
常熟工厂研发测试设备改造项目	27,688,500.00	8,849.56	1,101,958.33	1,064,790.19	-	-	46,017.70	81.96%	部分转固
阜宁 10GW 硅片项目一期	274,173,090.00	-	117,642,439.17	26,902,526.75	-	-	90,739,912.42	42.91%	部分转固
嘉兴工厂配套设施及厂房装修一期	415,314,200.00	-	31,621,453.67	-	-	-	31,621,453.67	7.61%	在建
泰国二车间单晶升级项目	99,670,000.00	-	38,411,310.05	742,359.57	16,150.00	-	37,652,800.48	38.54%	部分转固
泰国工厂电池二车间扩产	51,690,000.00	-	38,205,357.88	484,240.15	-	-	37,721,117.73	73.91%	部分转固
合计	10,047,425,019.09	1,260,518,310.40	2,239,141,202.47	1,588,171,805.05	5,167,513.99	(14,775,156.51)	1,891,545,037.32		

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间，上述项目中，资金来源均为自有资金。

项目	预算数 人民币元	年初余额 人民币元	本年增加 人民币元	本年转入固定资产 人民币元	其他减少 人民币元	外币折算差异 人民币元	年末余额 人民币元	工程累计投入占预算	工程进度 人民币元
								比例 (%)	
包头 3GW 单晶项目二期	736,724,649.20	-	525,775,985.39	230,530.96	-	-	525,545,454.43	71.37%	部分转固
泰国工厂电池车间改造项目	140,000,000.00	-	111,292,097.48	282,321.28	-	(504,405.53)	110,505,370.67	79.49%	部分转固
阜宁工厂三车间项目	1,546,268,300.00	-	81,970,958.99	867,901.14	109,834.92	-	80,993,222.93	5.30%	部分转固
盐城大丰工厂组件项目二期	140,354,000.00	-	68,732,281.39	-	-	-	68,732,281.39	48.97%	在建
盐城工厂 4GW 高效电池片项目	1,283,000,000.00	-	68,425,605.47	19,380.53	224,770.64	-	68,181,454.30	5.33%	部分转固
嘉兴研究院 250MW 异质结电池项目	219,804,000.00	-	63,440,381.45	1,007,559.95	-	-	62,432,821.50	28.86%	部分转固
包头工厂铸锭改造项目	834,200,000.00	68,509,349.86	15,933,204.38	19,263,479.58	6,022,534.85	-	59,156,539.81	49.73%	部分转固
盐城大丰工厂 3GW 组件项目	419,728,371.00	54,105,220.85	31,715.14	15,797,431.32	-	-	38,339,504.67	94.29%	部分转固
苏州 4.0749MW 屋顶电站项目	65,367,056.11	29,240,859.76	378,434.95	-	-	-	29,619,294.71	45.31%	在建
宿迁工厂 4GW 组件项目	628,720,000.00	-	58,631,676.00	30,172,002.25	86,102.13	-	28,373,571.62	9.33%	部分转固
盐城工厂电池片一期技改项目	60,341,280.29	-	38,214,081.59	7,919,801.82	3,219,013.25	-	27,075,266.52	63.33%	部分转固
泰国工厂 900MW 单晶电池片项目	28,105,000.00	8,753,582.16	18,795,561.02	471,502.28	-	(561,074.85)	26,516,566.05	97.98%	部分转固
泰国工厂组件车间二期项目	465,585,703.28	44,227,553.76	11,543,815.85	27,372,493.67	192,156.45	(3,046,211.57)	25,160,507.92	57.87%	部分转固
泰国工厂电池车间二期项目	1,331,390,863.41	51,325,167.24	22,458,316.03	48,055,079.94	-	(3,364,363.36)	22,364,039.97	59.73%	部分转固
越南工厂车间改造项目	28,000,000.00	-	19,078,851.87	-	-	(527,374.89)	18,551,476.98	68.14%	在建
清河电站建造项目	38,320,000.00	-	14,778,971.19	-	-	-	14,778,971.19	38.57%	在建
泰国工厂组件车间改造项目	25,404,000.00	-	18,339,892.36	4,985,352.01	-	(70,858.05)	13,283,682.30	72.19%	部分转固
盐城工厂电池片项目一期	1,210,204,978.94	19,053,545.36	1,121,166.64	7,851,552.38	2,956,982.87	-	9,366,176.75	94.93%	部分转固
常熟工厂设备升级改造项目	11,000,000.00	-	10,651,791.06	1,703,251.54	-	-	8,948,539.52	96.83%	部分转固
苏州工厂仓库高效脱氮项目	31,543,000.00	3,076,964.92	4,412,702.22	266,055.06	-	-	7,223,612.08	78.99%	部分转固
集团 ERP 系统升级项目	199,091,889.32	38,473,265.25	8,311,402.04	-	43,267,983.12	-	3,516,684.17	56.86%	部分转固
嘉兴工厂组件项目一期	871,226,000.00	28,906,451.34	364,015,003.70	385,833,527.24	98,984.81	-	6,988,942.99	54.64%	部分转固
阜宁工厂电池片一车间技改项目	93,480,000.00	-	75,436,468.77	72,850,859.20	365,786.63	-	2,219,822.94	80.70%	部分转固
泰国工厂组件技术改造项目	10,030,000.00	-	8,024,174.98	5,899,480.57	-	(39,098.43)	2,085,595.98	80.00%	部分转固
泰国工厂工程升级项目一期	200,810,400.00	2,301,271.54	1,173,418.90	2,776,091.63	148,539.36	-	550,059.45	99.73%	部分转固
常熟工厂研发测试设备改造项目	27,688,500.00	2,955,992.53	3,872,313.94	6,762,651.60	56,805.31	-	8,849.56	77.98%	部分转固
泰国工厂工程项目二期	58,120,318.40	55,420,318.40	-	-	51,609,496.40	(3,810,822.00)	-	100.00%	全部转固
阜宁工厂电池片二车间技改项目	44,710,000.00	5,856,087.58	31,044,432.81	36,659,618.27	240,902.12	-	-	100.00%	全部转固
泰国工厂组件一车间技改项目	9,580,000.00	5,091,867.82	1,904,093.07	6,646,327.11	349,633.78	-	-	100.00%	全部转固
常熟工厂高效组件改造项目	411,644,500.00	5,783,722.39	699,522.76	6,483,245.15	-	-	-	100.00%	全部转固
洛阳工厂 600MW 硅片项目	280,997,383.00	3,295,774.64	-	3,295,774.64	-	-	-	100.00%	全部转固
苏州工厂设施改造项目	3,374,000.00	1,911,926.61	647,706.42	2,559,633.03	-	-	-	100.00%	全部转固
苏州阿特斯能源数据运营管理系统项目	1,850,000.00	1,842,500.82	-	1,842,500.82	-	-	-	100.00%	全部转固
泰国工厂双玻组件配电站扩容项目	1,782,673.59	1,782,673.59	-	1,667,790.73	-	(114,882.86)	-	100.00%	全部转固
泰国工厂组件车间自动化改造项目	7,970,000.00	1,737,174.85	845,976.15	2,469,499.70	113,651.30	-	-	100.00%	全部转固
阜宁工厂单晶电池片设备及公用设施改造项目	361,773,000.00	435,965.93	-	435,965.93	-	-	-	100.00%	全部转固
苏州工厂质量改善及效率提升项目	143,031,000.00	1,178,745.80	-	1,178,745.80	-	-	-	100.00%	全部转固
苏州工厂电池片工艺改造项目	224,500,000.00	934,560.89	-	934,560.89	-	-	-	100.00%	全部转固
苏州工厂电池片研发项目	103,660,200.00	388,280.93	-	388,280.93	-	-	-	100.00%	全部转固
洛阳工厂 1GW 硅片项目	68,752,200.00	1,017,247.70	256,553.31	1,273,801.01	-	-	-	100.00%	全部转固
常熟工厂组件车间自动化改造项目	133,515,000.00	834,955.81	1,217,699.19	2,052,655.00	-	-	-	100.00%	全部转固
盐城工厂工程设施改造项目	32,326,500.00	1,359,717.49	-	1,359,717.49	-	-	-	100.00%	全部转固
盐城工厂组件扩产项目	66,170,000.00	492,035.47	-	492,035.47	-	-	-	100.00%	全部转固
合计	12,600,144,766.54	440,292,781.29	1,651,456,256.51	710,128,457.92	109,063,177.94	(12,039,091.54)	1,260,518,310.40		

2020 年度上述项目中，资金来源均为自有资金。

项目	2019 年度							工程累计投入占预算 比例 (%)	工程进度	
	预算数 人民币元	年初余额 人民币元	本年增加 人民币元	本年转入固定资产 人民币元	其他减少 人民币元	外币折算差异 人民币元	本年计提的 减值准备 人民币元			年末余额 人民币元
包头工厂铸锭改造项目	834,200,000.00	58,936,722.74	119,856,129.36	73,950,659.63	36,332,842.61	-	-	68,509,349.86	47.82%	部分转固
嘉兴工厂组件项目一期	871,226,000.00	322,092.61	39,715,131.26	11,130,772.53	-	-	-	28,906,451.34	12.86%	部分转固
常熟工厂 ERP 系统升级项目	361,268,137.37	4,088,018.54	2,720,822.17	-	6,808,840.71	-	-	-	100.00%	全部转固
常熟工厂研发测试设备改造项目	27,688,500.00	492,703.87	7,589,011.63	5,044,026.74	81,696.23	-	-	2,955,992.53	64.00%	部分转固
常熟工厂组件车间自动化改造项目	133,515,000.00	160,663.02	16,252,382.76	15,578,089.97	-	-	-	834,955.81	27.57%	部分转固
常熟工厂高效组件改造项目	411,644,500.00	2,414,259.81	151,064,239.86	144,287,291.84	2,960,015.03	-	447,470.41	5,783,722.39	63.27%	部分转固
泰国工厂 900MW 单晶电池片项目	28,105,000.00	-	8,742,060.88	-	-	11,521.28	-	8,753,582.16	31.11%	在建
泰国工厂双玻组件配电室扩容项目	1,782,673.59	-	1,776,734.37	-	-	5,939.22	-	1,782,673.59	99.67%	在建
泰国工厂工程升级项目一期	200,810,400.00	26,248,172.81	58,419,263.93	82,355,346.40	1,101.86	(9,716.94)	-	2,301,271.54	99.14%	部分转固
泰国工厂工程项目二期	58,120,318.40	-	55,420,318.40	-	-	-	-	55,420,318.40	95.35%	在建
泰国工厂电池片工艺改造项目	68,844,867.54	-	68,844,867.54	68,406,086.40	438,781.14	-	-	-	100.00%	全部转固
泰国工厂电池车间二期项目	1,331,390,863.41	26,978,337.21	746,735,921.13	714,638,302.73	1,326,573.22	(6,424,215.15)	-	51,325,167.24	58.05%	部分转固
泰国工厂组件一车间技改项目	9,580,000.00	-	5,100,965.93	-	-	(9,098.11)	-	5,091,867.82	53.25%	在建
泰国工厂组件车间二期项目	465,585,703.28	-	257,871,946.00	213,590,745.81	184,273.36	130,626.93	-	44,227,553.76	55.39%	部分转固
泰国工厂组件车间自动化改造项目	7,970,000.00	-	1,745,942.87	-	-	(8,768.02)	-	1,737,174.85	21.91%	在建
洛阳工厂 1.2GW 黑硅制绒项目	89,360,000.00	572,469.37	-	572,469.37	-	-	-	-	100.00%	全部转固
洛阳工厂 1GW 硅片项目	68,752,200.00	3,827,636.42	10,908,762.03	13,719,150.75	-	-	-	1,017,247.70	23.20%	部分转固
洛阳工厂 600MW 硅片项目	280,997,383.00	3,904,315.55	-	-	608,540.91	-	-	3,295,774.64	3.33%	部分转固
洛阳工厂双玻组件项目	30,593,600.00	5,406,317.41	-	215,517.24	5,190,800.17	-	-	-	100.00%	全部转固
洛阳工厂组件技改项目	25,356,500.02	10,780,026.47	9,502,069.80	20,282,096.27	-	-	-	-	100.00%	全部转固
盐城大丰工厂 3GW 组件项目	1,425,884,822.64	168,985,955.56	20,740,472.83	135,621,207.54	-	-	-	54,105,220.85	27.75%	部分转固
盐城工厂工程设施改造项目	32,326,500.00	-	25,852,113.29	24,207,533.41	284,862.39	-	-	1,359,717.49	79.97%	部分转固
盐城工厂电池片项目一期	1,210,204,978.94	129,083,521.81	467,808,573.79	525,186,387.42	52,652,162.82	-	-	19,053,545.36	94.84%	部分转固
盐城工厂组件扩产项目	66,170,000.00	-	57,064,890.86	56,572,855.39	-	-	-	492,035.47	86.24%	部分转固
苏州 4.0749MW 屋顶电站项目	65,367,056.11	26,320,454.92	2,920,404.84	-	-	-	-	29,240,859.76	44.73%	在建
苏州工厂仓库高效脱氮项目	31,543,000.00	-	20,502,863.10	17,124,174.04	301,724.14	-	-	3,076,964.92	65.00%	部分转固
苏州工厂电池片工艺改造项目	224,500,000.00	5,080,552.46	90,528,780.14	92,858,451.51	1,816,320.20	-	-	934,560.89	99.55%	部分转固
苏州工厂电池片研发项目	103,660,200.00	4,657,360.18	2,588,087.16	6,857,166.41	-	-	-	388,280.93	49.16%	部分转固
苏州工厂设施改造项目	3,374,000.00	-	2,008,256.89	96,330.28	-	-	-	1,911,926.61	59.52%	部分转固
苏州工厂质量改善及效率提升项目	143,031,000.00	11,800,307.55	35,010,163.57	37,548,252.58	8,083,472.74	-	-	1,178,745.80	53.76%	部分转固
苏州阿特斯能源数据运营管理系统项目	1,850,000.00	1,798,200.33	44,300.49	-	-	-	-	1,842,500.82	99.59%	在建
阜宁工厂单晶电池片设备及公用设施改造项目	361,773,000.00	29,572,017.28	93,381,404.94	122,517,456.29	-	-	-	435,965.93	99.88%	部分转固
阜宁工厂电池片二车间技改项目	44,710,000.00	-	11,959,881.58	6,103,794.00	-	-	-	5,856,087.58	26.75%	部分转固
集团 ERP 系统升级项目	199,091,889.32	40,292,852.33	64,604,654.37	-	66,424,241.45	-	-	38,473,265.25	52.69%	部分转固
合计	9,220,298,093.62	561,722,958.25	2,457,281,417.77	2,388,464,164.55	183,496,248.98	(6,303,710.79)	447,470.41	440,292,781.29		

2019 年度上述项目中，盐城大丰工厂 3GW 组件项目资金来源为银行借款，年利息资本化率为 4.75%，本年利息资本化金额为人民币 3,623,241.57 元。盐城工厂电池片项目资金来源为银行借款，年利息资本化率为 7.5%，本年利息资本化金额为人民币 11,504,444.44 元。其他项目的资金来源为自有资金。

项目	2018 年度								工程累计投入占预算 比例 (%)	工程进度
	预算数 人民币元	年初余额 人民币元	本年增加 人民币元	本年转入固定资产 人民币元	其他减少 人民币元	外币折算差异 人民币元	本年计提的 减值准备 人民币元	年末余额 人民币元		
包头工厂铸锭改造项目	834,200,000.00	176,681,572.43	102,402,196.15	213,039,115.27	6,552,056.85	-	555,873.72	58,936,722.74	33.46%	部分转固
嘉兴工厂组件项目一期	871,226,000.00	-	72,307,354.93	11,572,259.46	60,413,002.86	-	-	322,092.61	8.30%	部分转固
常熟工厂 ERP 系统升级项目	361,288,137.37	-	4,088,018.54	-	-	-	-	4,088,018.54	1.13%	在建
常熟工厂研发测试设备改造项目	27,688,500.00	3,423,539.09	6,706,838.74	9,637,673.96	-	-	-	492,703.87	36.59%	部分转固
常熟工厂组件车间自动化改造项目	133,515,000.00	-	20,558,422.73	20,397,759.71	-	-	-	160,663.02	15.40%	部分转固
常熟工厂高效组件改造项目	411,644,500.00	18,482,469.16	90,882,127.24	103,194,715.31	90,000.00	-	3,665,621.28	2,414,259.81	26.57%	部分转固
泰国工厂工程升级项目一期	200,810,400.00	51,371,629.06	89,296,023.12	113,608,895.99	2,545.48	(808,037.90)	-	26,248,172.81	70.05%	部分转固
泰国工厂电池车间二期项目	1,331,390,863.41	-	26,110,641.35	-	-	867,695.86	-	26,978,337.21	1.96%	在建
洛阳工厂 1.2GW 黑硅制绒项目	89,360,000.00	22,355,400.00	39,033,513.64	60,816,444.27	-	-	-	572,469.37	68.70%	部分转固
洛阳工厂 1GW 硅片项目	68,752,200.00	-	4,744,862.65	917,226.23	-	-	-	3,827,636.42	7.33%	部分转固
洛阳工厂 600MW 硅片项目	280,997,383.00	6,092,004.54	3,256,250.24	5,052,887.32	391,051.91	-	-	3,904,315.55	3.33%	部分转固
洛阳工厂双玻组件项目	30,593,600.00	5,197,000.17	1,426,411.26	1,217,094.02	-	-	-	5,406,317.41	23.08%	部分转固
洛阳工厂组件技改项目	25,356,500.02	-	11,279,339.73	499,313.26	-	-	-	10,780,026.47	51.06%	部分转固
盐城大丰工厂 3GW 组件项目	1,425,884,822.64	28,146,917.42	346,839,421.08	203,395,901.77	2,604,481.17	-	-	168,985,955.56	26.30%	部分转固
盐城工厂电池片项目一期	1,210,204,978.94	37,555,363.77	642,393,477.52	516,919,960.19	33,945,359.29	-	-	129,083,521.81	56.18%	部分转固
苏州 4.0749MW 屋顶电站项目	65,367,056.11	-	26,320,454.92	-	-	-	-	26,320,454.92	40.27%	在建
苏州工厂电池片工艺改造项目	224,500,000.00	8,746,226.75	124,217,803.45	127,883,477.74	-	-	-	5,080,552.46	59.23%	部分转固
苏州工厂电池片研发项目	103,660,200.00	28,972,228.42	19,399,310.26	43,714,178.50	-	-	-	4,657,360.18	46.66%	部分转固
苏州工厂质量改善及效率提升项目	143,031,000.00	548,717.96	41,330,001.41	27,794,649.96	2,283,761.86	-	-	11,800,307.55	29.28%	部分转固
苏州阿特斯能源数据运营管理系统项目	1,850,000.00	-	1,798,200.33	-	-	-	-	1,798,200.33	97.20%	在建
阜宁工厂制绒片项目	77,704,644.00	23,284,499.22	23,839,931.88	47,124,431.10	-	-	-	-	100.00%	全部转固
阜宁工厂单晶电池片设备及公用设施改造项目	361,773,000.00	49,572.64	267,906,732.43	238,384,287.79	-	-	-	29,572,017.28	74.07%	部分转固
阜宁工厂电池片产能扩产项目	77,597,820.00	54,798,213.42	16,897,993.78	71,696,207.20	-	-	-	-	100.00%	全部转固
集团 ERP 系统升级项目	199,091,889.32	8,083,594.42	32,209,257.91	-	-	-	-	40,292,852.33	20.24%	在建
合计	8,557,488,494.81	473,788,948.47	2,015,244,585.29	1,816,866,479.05	106,282,259.42	59,657.96	4,221,495.00	561,722,958.25		

2018 年度上述项目中，盐城大丰工厂 3GW 组件项目资金来源为银行借款，年利息资本化率为 4.75%，本年利息资本化金额为人民币 7,055,509.32 元。其他项目的资金来源为自有资金。

17、 无形资产

(1) 无形资产情况：

项目	土地使用权 人民币元	软件 人民币元	合计 人民币元
账面原值			
2018 年 1 月 1 日余额	535,030,598.70	122,247,854.02	657,278,452.72
本年购置	34,528,471.68	10,554,215.36	45,082,687.04
在建工程转入	60,413,002.86	108,281.78	60,521,284.64
本年减少	1,142,967.81	12,581,482.75	13,724,450.56
处置子公司减少	163,951,537.48	-	163,951,537.48
外币折算差异	10,779,655.71	1,704,908.04	12,484,563.75
2018 年 12 月 31 日余额	475,657,223.66	122,033,776.45	597,691,000.11
本年购置	5,969,387.95	23,936,921.49	29,906,309.44
在建工程转入	-	66,424,241.45	66,424,241.45
本年减少	37,461.76	271,462.83	308,924.59
处置子公司减少	51,962,435.13	5,815,238.67	57,777,673.80
外币折算差异	65,173.56	1,068,048.88	1,133,222.44
2019 年 12 月 31 日余额	429,691,888.28	207,376,286.77	637,068,175.05
本年购置	20,717,754.96	14,227,964.50	34,945,719.46
在建工程转入	-	43,267,983.12	43,267,983.12
本年减少	-	9,824,929.28	9,824,929.28
处置子公司减少	1,108,663.66	9,692.27	1,118,355.93
外币折算差异	(109,804.05)	(1,617,480.26)	(1,727,284.31)
2020 年 12 月 31 日余额	449,191,175.53	253,420,132.58	702,611,308.11
本期购置	59,356,800.00	1,812,260.96	61,169,060.96
本期减少	-	6,706,646.58	6,706,646.58
外币折算差异	-	(2,463,096.25)	(2,463,096.25)
2021 年 6 月 30 日余额	508,547,975.53	246,062,650.71	754,610,626.24

项目	土地使用权 人民币元	软件 人民币元	合计 人民币元
累计摊销			
2018 年 1 月 1 日余额	28,569,625.76	72,614,130.65	101,183,756.41
本年摊销	11,562,865.14	16,035,830.65	27,598,695.79
处置转销	656.28	7,641,402.47	7,642,058.75
处置子公司减少	7,682,582.88	-	7,682,582.88
外币折算差异	(420,405.64)	875,593.30	455,187.66
2018 年 12 月 31 日余额	32,028,846.10	81,884,152.13	113,912,998.23
本年摊销	9,210,316.89	19,586,135.03	28,796,451.92
处置转销	-	157,123.80	157,123.80
处置子公司减少	2,134,353.64	4,647,995.84	6,782,349.48
外币折算差异	(15,028.94)	471,624.68	456,595.74
2019 年 12 月 31 日余额	39,089,780.41	97,136,792.20	136,226,572.61
本年摊销	8,845,039.40	26,828,297.32	35,673,336.72
处置转销	-	9,800,449.81	9,800,449.81
处置子公司减少	-	4,846.13	4,846.13
外币折算差异	-	(684,112.04)	(684,112.04)
2020 年 12 月 31 日余额	47,934,819.81	113,475,681.54	161,410,501.35
本期摊销	4,560,638.04	13,945,370.79	18,506,008.83
处置转销	-	6,594,788.83	6,594,788.83
外币折算差异	-	(1,858,403.13)	(1,858,403.13)
2021 年 6 月 30 日余额	52,495,457.85	118,967,860.37	171,463,318.22
减值准备			
2018 年 1 月 1 日余额	-	-	-
本年计提	-	249,542.09	249,542.09
2018 年 12 月 31 日余额	-	249,542.09	249,542.09
本年处置	-	52,844.89	52,844.89
2019 年 12 月 31 日余额	-	196,697.20	196,697.20
本年计提	-	113,021.09	113,021.09
2020 年 12 月 31 日余额	-	309,718.29	309,718.29
本期处置	-	111,857.75	111,857.75
2021 年 6 月 30 日余额	-	197,860.54	197,860.54
2021 年 6 月 30 日账面价值	456,052,517.68	126,896,929.80	582,949,447.48
2020 年 12 月 31 日账面价值	401,256,355.72	139,634,732.75	540,891,088.47
2019 年 12 月 31 日账面价值	390,602,107.87	110,042,797.37	500,644,905.24
2018 年 12 月 31 日账面价值	443,628,377.56	39,900,082.23	483,528,459.79

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

于 2021 年 6 月 30 日，本集团土地使用权产权证书正在办理中的账面价值为人民币 59,356,800.00 元 (2020 年 12 月 31 日：零；2019 年 12 月 31 日：零；2018 年 12 月 31 日：人民币 76,338,947.03 元)。

(3) 本集团的部分土地使用权已抵押给银行作为获得授信额度、短期借款和长期借款的担保，于 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日及 2018 年 12 月 31 日的账面价值分别为人民币 210,005,472.75 元、人民币 171,001,234.76 元、人民币 178,019,758.76 元和人民币 176,890,073.88 元。

18、 长期待摊费用

项目	经营租入固定资产		合计 人民币元
	预付款项 人民币元	改良支出 人民币元	
2018 年 1 月 1 日余额	137,257,889.43	20,652,773.66	157,910,663.09
本年新增	9,708,649.12	6,005,396.21	15,714,045.33
本年摊销	46,157,497.84	9,719,093.76	55,876,591.60
外币折算差异	72,620.64	974,832.24	1,047,452.88
2018 年 12 月 31 日余额	100,881,661.35	17,913,908.35	118,795,569.70
本年新增	6,997,655.36	24,919,231.55	31,916,886.91
本年摊销	7,854,834.77	9,973,466.72	17,828,301.49
处置子公司减少	-	12,092,695.22	12,092,695.22
外币折算差异	24,156.17	471,464.76	495,620.93
2019 年 12 月 31 日余额	100,048,638.11	21,238,442.72	121,287,080.83
本年新增	5,423,504.60	1,633,731.19	7,057,235.79
本年摊销	5,203,021.20	4,974,629.83	10,177,651.03
处置子公司减少	206,840.94	-	206,840.94
外币折算差异	(100,463.88)	(173,538.64)	(274,002.52)
2020 年 12 月 31 日余额	99,961,816.69	17,724,005.44	117,685,822.13
本期新增	10,603,284.68	3,212,289.19	13,815,573.87
本期摊销	2,812,187.15	2,903,142.18	5,715,329.33
处置子公司减少	36,765,000.00	-	36,765,000.00
外币折算差异	(49,915.20)	139,800.04	89,884.84
2021 年 6 月 30 日余额	70,937,999.02	18,172,952.49	89,110,951.51

19、 递延所得税资产、递延所得税负债

(1) 递延所得税资产和递延所得税负债

项目	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	可抵扣或 应纳税暂时性差异	递延所得税 资产 / 负债						
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
递延所得税资产：								
长期资产减值准备	126,153,297.55	31,538,324.40	167,925,637.92	41,986,159.49	148,056,726.06	36,779,273.88	71,681,957.92	17,920,489.49
信用减值准备/坏账准备	314,025,738.29	85,371,544.98	246,283,992.02	56,258,443.90	264,700,039.80	56,374,768.77	249,458,086.82	53,212,990.56
合同资产减值准备	351,609.74	92,147.62	297,559.17	74,389.79	-	-	-	-
存货跌价准备	50,997,657.96	12,928,466.17	108,340,373.70	21,579,850.00	41,120,317.08	7,648,119.72	33,913,233.06	6,619,672.93
内部交易未实现利润	193,461,000.03	51,113,326.29	193,281,750.20	42,995,142.11	735,211,429.48	200,658,454.62	857,088,931.23	239,498,920.26
可抵扣亏损	2,314,925,610.28	417,601,155.99	1,005,045,513.78	179,775,427.85	1,575,619,472.66	237,651,955.51	1,351,992,978.91	225,564,874.97
固定资产折旧差异	396,632,034.91	97,689,700.54	329,937,579.18	80,913,114.28	275,495,205.70	66,085,646.69	268,742,582.83	67,128,830.37
衍生金融工具公允价值变动	2,130,074.13	532,518.53	-	-	-	-	69,081,129.08	12,758,523.99
预提质保金	294,883,071.70	78,437,909.99	341,486,970.23	85,668,032.34	349,013,380.94	87,996,320.44	258,245,047.93	64,968,726.80
预提双反保证金	9,957,660.96	2,620,384.86	10,057,544.31	2,646,669.43	12,360,453.81	3,458,899.95	257,830,364.62	63,978,160.61
其他预提费用	467,295,061.02	119,192,312.85	341,894,993.90	80,930,391.64	437,030,063.54	93,237,655.34	235,053,351.94	57,131,830.81
未实现汇兑损益	-	-	7,256,428.25	2,392,807.22	20,919,986.49	7,107,225.51	26,196,807.73	6,524,219.84
递延收益	909,951,409.65	227,487,852.42	630,763,775.40	157,986,935.17	135,209,879.69	33,802,469.91	103,759,897.60	25,939,974.40
小计	5,080,764,226.22	1,124,605,644.64	3,382,572,118.06	753,207,363.22	3,994,736,955.25	830,800,790.34	3,783,044,369.67	841,247,215.03
互抵金额		<u>188,312,431.00</u>		<u>129,219,833.94</u>		<u>101,790,376.40</u>		<u>36,737,432.49</u>
互抵后金额		<u>936,293,213.64</u>		<u>623,987,529.28</u>		<u>729,010,413.94</u>		<u>804,509,782.54</u>

项目	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	可抵扣或 应纳税暂时性差异	递延所得税 资产 / 负债						
	人民币元							
递延所得税负债：								
固定资产折旧差异	473,746,493.59	119,671,982.29	497,886,226.76	124,828,134.97	509,798,659.32	126,437,905.46	188,778,530.40	48,533,388.35
衍生金融工具公允价值变动	29,477,355.23	7,369,338.81	49,664,010.01	7,528,726.91	9,764,075.15	1,543,736.67	791,254.00	197,813.50
未实现汇兑损益	139,822,716.55	47,466,767.07	52,253,059.28	17,766,040.15	-	-	-	-
长期待摊费用	62,741,344.34	15,685,336.09	61,315,541.30	15,328,885.33	57,554,498.02	14,388,624.50	53,136,525.98	13,284,131.50
小计	705,787,909.71	190,193,424.26	661,118,837.35	165,451,787.36	577,117,232.49	142,370,266.63	242,706,310.38	62,015,333.35
互抵金额		188,312,431.00		129,219,833.94		101,790,376.40		36,737,432.49
互抵后金额		1,880,993.26		36,231,953.42		40,579,890.23		25,277,900.86

(2) 未确认递延所得税资产明细

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
可抵扣暂时性差异	551,186,480.77	665,678,663.36	578,642,014.87	1,247,983,390.40
可抵扣亏损	<u>54,587,553.67</u>	<u>57,784,743.59</u>	<u>650,046,244.04</u>	<u>2,203,742,442.49</u>
合计	<u>605,774,034.44</u>	<u>723,463,406.95</u>	<u>1,228,688,258.91</u>	<u>3,451,725,832.89</u>

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的到期情况

年份	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
2019 年	-	-	-	49,413.11
2020 年	-	-	8,980,657.09	10,837,201.82
2021 年	1,562,207.37	7,783,605.84	7,898,371.83	7,849,231.11
2022 年	27,726.70	28,479.81	17,701,557.05	49,064,163.70
2023 年	8,367,515.77	9,041,920.83	64,784,053.10	123,608,299.16
2024 年	4,090,948.72	19,659,312.80	44,846,063.97	19,204,947.99
2025 年	16,145,729.31	16,202,524.10	-	-
2026 年及以后	<u>24,393,425.80</u>	<u>5,068,900.21</u>	<u>505,835,541.00</u>	<u>1,993,129,185.60</u>
合计	<u>54,587,553.67</u>	<u>57,784,743.59</u>	<u>650,046,244.04</u>	<u>2,203,742,442.49</u>

(4) 未确认递延所得税负债明细

于 2021 年 6 月 30 日，与海外子公司的未分配利润有关的暂时性差异为人民币 2,674,170,510.79 元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 3,656,709,984.20 元，2019 年 12 月 31 日：人民币 2,606,964,970.16 元，2018 年 12 月 31 日：年人民币 1,829,385,650.19 元)。由于本公司能够控制这些子公司的股利分配政策，并已决定有关利润很可能不会在可预见的将来进行分配，故未就因分配这些留存收益而应付的所得税确认递延所得税负债。

20、其他非流动资产

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
预付长期资产购置款	391,536,825.46	636,307,560.13	282,771,050.31	283,336,571.92
预付并网保证金	-	-	97,443,699.72	168,699,833.83
保函保证金	21,737,827.00	17,060,000.00	72,165,610.73	107,865,277.82
其他	-	-	1,403,830.33	30,166,414.39
小计	413,274,652.46	653,367,560.13	453,784,191.09	590,068,097.96
减：减值准备	5,197,039.97	5,283,003.18	5,197,039.97	-
合计	<u>408,077,612.49</u>	<u>648,084,556.95</u>	<u>448,587,151.12</u>	<u>590,068,097.96</u>

21、短期借款

本集团短期借款分类：

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
信用借款	1,557,354,900.13	1,272,338,332.31	1,319,088,458.32	2,145,015,362.21
抵押 / 质押借款	2,810,785,147.53	2,142,074,321.44	2,429,142,786.69	2,318,280,688.64
保证借款	-	32,624,500.00	321,000,000.00	251,941,250.18
票据贴现	352,640,000.00	537,132,133.00	1,575,485,843.47	1,188,985,330.53
合计	<u>4,720,780,047.66</u>	<u>3,984,169,286.75</u>	<u>5,644,717,088.48</u>	<u>5,904,222,631.56</u>

于 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日，本集团的信用借款均为向商业银行取得的借款。借款期间均为一年以内，年利率分别为 0.30%至 6.50%，2.50%至 5.44%，0.70%至 4.95%及 0.70%至 4.95%范围之间，无已逾期尚未归还的借款。

于 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日，本集团的抵押及质押借款均为向商业银行取得的借款。借款期间均为一年以内，年利率分别在 4.31%至 6.25%，3.49%至 5.44%，2.50%至 4.35%及 0.5%至 4.57%范围之间，无已逾期尚未归还的借款。

于 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日及 2020 年 12 月 31 日，本集团的保证借款均为向商业银行取得的借款。借款期间均为一年以内，年利率分别在 3.62% 至 5.22%，3.20%至 5.00%范围之间及 0.97%，无已逾期尚未归还的借款。

于 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日及 2020 年 12 月 31 日，保证借款系本公司实际控制人瞿晓铨提供责任担保。

于 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日，本集团将部分固定资产、无形资产及存货抵押或质押给银行，作为本集团短期借款的余额担保，具体如下：

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年	受限原因
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日	
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	
固定资产	410,638,640.44	303,705,284.02	762,967,290.34	1,437,291,995.10	抵押
无形资产	141,881,223.57	64,206,243.19	150,043,234.76	153,626,987.50	抵押
存货	-	-	250,012,000.00	415,714,065.17	质押
合计	<u>552,519,864.01</u>	<u>367,911,527.21</u>	<u>1,163,022,525.10</u>	<u>2,006,633,047.77</u>	

22、 衍生金融负债

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
外汇远期合同	<u>38,776,094.53</u>	<u>58,564,633.09</u>	<u>37,943,706.78</u>	<u>67,389,179.42</u>

23、 应付票据

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
银行承兑汇票	<u>5,278,137,273.11</u>	<u>4,636,825,844.53</u>	<u>3,801,967,683.16</u>	<u>2,537,472,603.64</u>

上述金额均为一年内到期的应付票据。

于 2021 年 6 月 30 日，本集团银行承兑汇票中应付关联方的银行承兑汇票为人民币 9,816,257.29 元 (2020 年 12 月 31 日：无，2019 年 12 月 31 日：人民币 25,935,674.11 元，2018 年 12 月 31 日：人民币 36,678,523.71 元)。于 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日，本集团无已到期未支付的应付票据。

24、 应付账款

(1) 期/年末应付账款按客户类别列示如下：

项目	附注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应付关联方	十、6	118,306,573.49	114,952,290.78	565,065,843.49	658,028,203.57
应付第三方		<u>4,341,234,948.95</u>	<u>2,810,625,482.09</u>	<u>3,118,610,815.81</u>	<u>2,873,908,791.83</u>
合计		<u>4,459,541,522.44</u>	<u>2,925,577,772.87</u>	<u>3,683,676,659.30</u>	<u>3,531,936,995.40</u>

于 2021 年 6 月 30 日及 2020 年 12 月 31 日，本集团无账龄超过 1 年且金额重要的应付款项。

(2) 期/年末应付账款按款项性质列示如下：

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应付货款	4,441,639,366.26	2,835,086,504.37	2,984,083,592.68	2,826,110,777.97
应付工程款	<u>17,902,156.18</u>	<u>90,491,268.50</u>	<u>699,593,066.62</u>	<u>705,826,217.43</u>
合计	<u>4,459,541,522.44</u>	<u>2,925,577,772.87</u>	<u>3,683,676,659.30</u>	<u>3,531,936,995.40</u>

(3) 账龄超过 1 年且金额重要的应付款项:

项目	2019 年 12 月 31 日	未偿还或结转的原因
Canadian Solar Inc.	266,301,300.72	关联方款项尚未结算
Canadian Solar Projects K.K.	191,582,552.38	关联方款项尚未结算
宁夏佳洋能源有限公司	<u>77,592,993.98</u>	项目尚未验收
合计	<u>535,476,847.08</u>	

项目	2018 年 12 月 31 日	未偿还或结转的原因
Canadian Solar Inc.	429,625,273.36	关联方款项尚未结算
Canadian Solar (Australia) Pty Limited	<u>31,120,796.13</u>	关联方款项尚未结算
合计	<u>460,746,069.49</u>	

25、预收款项

(1) 期/年末预收款项按客户类别列示如下:

项目	附注	2021 年 6 月 30 日 人民币元	2020 年 12 月 31 日 人民币元	2019 年 12 月 31 日 人民币元	2018 年 12 月 31 日 人民币元
预收关联方	十、6	-	-	799,269,284.50	55,590,840.36
预收第三方		-	-	<u>890,837,388.41</u>	<u>479,453,147.91</u>
合计		-	-	<u>1,690,106,672.91</u>	<u>535,043,988.27</u>

(2) 期/年末预收款项按款项性质列示如下:

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
预收货款	-	-	1,634,862,044.99	513,865,580.36
预收工程款	-	-	55,244,627.92	21,178,407.91
合计	-	-	<u>1,690,106,672.91</u>	<u>535,043,988.27</u>

本集团于 2018 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日无账龄超过 1 年的重要预收款项。

26、 合同负债

项目	2021 年	2020 年
	6 月 30 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元
预收货款	1,122,113,757.27	1,754,216,037.09
预收工程款	<u>242,958,514.57</u>	<u>43,464,137.75</u>
合计	<u>1,365,072,271.84</u>	<u>1,797,680,174.84</u>

本集团于 2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日无账龄超过 1 年的重要合同负债。

27、 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示:

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
短期薪酬	142,206,503.43	130,961,717.41	246,109,339.22	308,525,918.05
离职后福利 - 设定提存计划	5,923,223.75	4,982,115.12	7,077,553.53	8,735,817.08
辞退福利	5,532,916.32	422,314.40	-	143,355.00
海外社会保险费	<u>84,228.29</u>	<u>500,449.32</u>	<u>616,613.03</u>	<u>6,140,041.17</u>
合计	<u>153,746,871.79</u>	<u>136,866,596.25</u>	<u>253,803,505.78</u>	<u>323,545,131.30</u>

(2) 短期薪酬

	2021 年			因合并范围变动 导致的减少	外币折算差异	2021 年
	1 月 1 日 人民币元	本期增加 人民币元	本期减少 人民币元			6 月 30 日 人民币元
工资、奖金、津贴和补贴	110,879,896.04	759,773,410.11	744,205,973.36	-	(1,177,996.79)	125,269,336.00
职工福利费	5,975,150.64	16,579,731.43	16,312,489.94	-	(9,020.51)	6,233,371.62
社会保险费						
医疗保险费	1,297,760.27	28,244,664.14	27,834,480.79	-	-	1,707,943.62
工伤保险费	171,519.55	1,872,475.50	1,846,547.72	-	-	197,447.33
生育保险费	127,297.16	1,896,902.60	1,885,104.67	-	-	139,095.09
住房公积金	2,389,883.46	33,970,350.12	33,647,088.71	-	-	2,713,144.87
工会经费和职工教育经费	10,120,210.29	9,859,370.65	14,033,416.04	-	-	5,946,164.90
合计	130,961,717.41	852,196,904.55	839,765,101.23	-	(1,187,017.30)	142,206,503.43
	2020 年			因合并范围变动 导致的减少	外币折算差异	2020 年
	1 月 1 日 人民币元	本年增加 人民币元	本年减少 人民币元			12 月 31 日 人民币元
工资、奖金、津贴和补贴	223,848,953.92	1,488,428,260.78	1,598,599,346.15	1,029,920.15	(1,768,052.36)	110,879,896.04
职工福利费	6,866,712.98	29,357,416.97	29,946,978.49	-	(302,000.82)	5,975,150.64
社会保险费						
医疗保险费	1,454,127.14	41,765,596.91	41,921,963.78	-	-	1,297,760.27
工伤保险费	192,609.19	1,239,966.84	1,261,056.48	-	-	171,519.55
生育保险费	130,575.84	3,452,225.47	3,455,504.15	-	-	127,297.16
住房公积金	1,564,510.54	63,290,000.98	62,464,628.06	-	-	2,389,883.46
工会经费和职工教育经费	12,051,849.61	12,947,420.71	14,879,060.03	-	-	10,120,210.29
合计	246,109,339.22	1,640,480,888.66	1,752,528,537.14	1,029,920.15	(2,070,053.18)	130,961,717.41
	2019 年			因合并范围变动 导致的减少	外币折算差异	2019 年
	1 月 1 日 人民币元	本年增加 人民币元	本年减少 人民币元			12 月 31 日 人民币元
工资、奖金、津贴和补贴	286,714,502.07	1,643,031,747.35	1,639,156,267.49	68,609,030.33	1,868,002.32	223,848,953.92
职工福利费	10,379,326.65	36,947,418.80	36,632,209.40	3,765,440.42	(62,382.65)	6,866,712.98
社会保险费						
医疗保险费	932,950.13	53,553,010.64	53,031,833.63	-	-	1,454,127.14
工伤保险费	132,128.92	3,302,120.19	3,241,639.92	-	-	192,609.19
生育保险费	67,606.12	4,170,183.28	4,107,213.56	-	-	130,575.84
住房公积金	1,032,043.01	41,913,914.84	41,381,447.31	-	-	1,564,510.54
工会经费和职工教育经费	9,267,361.15	17,578,110.34	14,793,621.88	-	-	12,051,849.61
合计	308,525,918.05	1,800,496,505.44	1,792,344,233.19	72,374,470.75	1,805,619.67	246,109,339.22

	2018 年		因合并范围变动			2018 年
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	导致的减少	外币折算差异	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
工资、奖金、津贴和补贴	233,248,491.14	1,520,245,029.18	1,463,146,120.03	-	(3,632,898.22)	286,714,502.07
职工福利费	9,542,029.30	52,107,483.79	54,521,660.60	-	3,251,474.16	10,379,326.65
社会保险费						
医疗保险费	877,322.80	48,782,717.87	48,727,090.54	-	-	932,950.13
工伤保险费	153,210.15	3,783,290.97	3,804,372.20	-	-	132,128.92
生育保险费	70,973.29	3,443,886.18	3,447,253.35	-	-	67,606.12
住房公积金	1,233,410.76	38,514,988.70	38,716,356.45	-	-	1,032,043.01
工会经费和职工教育经费	7,363,048.57	15,733,743.08	13,829,430.50	-	-	9,267,361.15
合计	<u>252,488,486.01</u>	<u>1,682,611,139.77</u>	<u>1,626,192,283.67</u>	<u>-</u>	<u>(381,424.06)</u>	<u>308,525,918.05</u>

(3) 离职后福利 - 设定提存计划

	2021 年		2021 年		
	1 月 1 日	本期增加	本期减少	外币折算差异	6 月 30 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
基本养老保险	4,891,197.87	67,044,473.53	66,076,727.62	(28,941.49)	5,830,002.29
失业保险费	<u>90,917.25</u>	<u>2,544,424.34</u>	<u>2,542,120.13</u>	<u>-</u>	<u>93,221.46</u>
合计	<u>4,982,115.12</u>	<u>69,588,897.87</u>	<u>68,618,847.75</u>	<u>(28,941.49)</u>	<u>5,923,223.75</u>

	2020 年		2020 年		
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	外币折算差异	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
基本养老保险	6,956,113.86	55,593,304.48	57,656,048.26	(2,172.21)	4,891,197.87
失业保险费	<u>121,439.67</u>	<u>3,066,024.41</u>	<u>3,096,546.83</u>	<u>-</u>	<u>90,917.25</u>
合计	<u>7,077,553.53</u>	<u>58,659,328.89</u>	<u>60,752,595.09</u>	<u>(2,172.21)</u>	<u>4,982,115.12</u>

	2019 年		2019 年		
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	外币折算差异	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
基本养老保险	8,647,077.69	86,608,935.80	88,738,448.14	438,548.51	6,956,113.86
失业保险费	<u>88,739.39</u>	<u>5,335,675.30</u>	<u>5,302,975.02</u>	<u>-</u>	<u>121,439.67</u>
合计	<u>8,735,817.08</u>	<u>91,944,611.10</u>	<u>94,041,423.16</u>	<u>438,548.51</u>	<u>7,077,553.53</u>

	2018 年		2018 年		
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	外币折算差异	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
基本养老保险	5,586,576.81	97,990,386.13	94,929,885.25	-	8,647,077.69
失业保险费	<u>63,307.79</u>	<u>4,365,922.03</u>	<u>4,340,490.43</u>	<u>-</u>	<u>88,739.39</u>
合计	<u>5,649,884.60</u>	<u>102,356,308.16</u>	<u>99,270,375.68</u>	<u>-</u>	<u>8,735,817.08</u>

(4) 辞退福利

	2021 年			2021 年
	1 月 1 日	本期增加	本期减少	6 月 30 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
辞退福利	<u>422,314.40</u>	<u>29,866,265.04</u>	<u>24,755,663.12</u>	<u>5,532,916.32</u>
	2020 年			2020 年
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
辞退福利	<u>-</u>	<u>12,950,799.54</u>	<u>12,528,485.14</u>	<u>422,314.40</u>
	2019 年			2019 年
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
辞退福利	<u>143,355.00</u>	<u>4,686,139.32</u>	<u>4,829,494.32</u>	<u>-</u>
	2018 年			2018 年
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
辞退福利	<u>43,304.80</u>	<u>4,302,587.59</u>	<u>4,202,537.39</u>	<u>143,355.00</u>

(5) 海外社会保险费

	2021 年				2021 年
	1 月 1 日	本期增加	本期减少	外币折算差异	6 月 30 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
海外社会保险费	<u>500,449.32</u>	<u>7,825,029.98</u>	<u>8,182,273.52</u>	<u>(58,977.49)</u>	<u>84,228.29</u>
	2020 年			因合并范围变动	2020 年
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	导致的减少	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
海外社会保险费	<u>616,613.03</u>	<u>13,271,975.37</u>	<u>13,422,755.01</u>	<u>-</u>	<u>500,449.32</u>
	2019 年			因合并范围变动	2019 年
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	导致的减少	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
海外社会保险费	<u>6,140,041.17</u>	<u>26,203,916.99</u>	<u>26,374,414.66</u>	<u>5,382,375.91</u>	<u>29,445.44</u>
				<u>29,445.44</u>	<u>616,613.03</u>

	2018 年	本年增加	本年减少	因合并范围变动		2018 年
	1 月 1 日			导致的减少	外币折算差异	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
海外社会保险费	3,503,910.66	24,432,225.56	24,141,789.34	-	2,345,694.29	6,140,041.17

28、 应交税费

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
增值税	34,307,522.92	44,789,281.98	60,444,058.60	80,711,235.53
企业所得税	214,542,063.90	127,936,877.72	168,051,533.52	114,992,404.01
代扣代缴个人所得税	10,080,697.85	8,003,023.94	8,983,243.93	14,462,285.78
印花税	1,127,713.96	2,411,287.20	1,782,699.72	1,929,768.16
城市维护建设税	906,864.07	1,647,816.11	960,560.70	1,003,892.79
教育费附加	699,093.13	1,393,481.90	566,424.66	709,156.31
其他	171,414.14	17,052,530.88	38,464,737.84	23,121,139.37
合计	261,835,369.97	203,234,299.73	279,253,258.97	236,929,881.95

29、 其他应付款

(1) 按客户类别分析如下

项目	附注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
关联方	十、6	10,590,737.81	-	399,145,253.21	2,177,611,505.51
第三方		3,654,996,197.19	2,707,563,744.23	2,830,999,622.37	2,467,305,415.54
合计		3,665,586,935.00	2,707,563,744.23	3,230,144,875.58	4,644,916,921.05

(2) 按款项性质分类情况

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应付关联方	10,590,737.81	-	399,145,253.21	2,177,611,505.51
应付美国光伏产品关税 (201 关税)	141,506,484.83	116,764,456.85	78,515,617.20	81,094,360.53
应付专业服务费	43,002,011.67	45,048,408.18	59,758,644.47	115,464,985.93
应付保证金押金	15,594,533.27	15,936,957.77	18,118,832.02	15,039,620.61
应付保险费	968,297.94	2,318,962.32	2,371,611.43	2,435,353.25
应付差旅费及补贴	2,807,938.11	13,591,151.96	38,589,259.31	21,484,422.96
应付长期资产采购款	2,266,355,619.43	1,928,071,867.44	2,082,187,085.41	1,969,193,671.07
应付租赁费	19,243,329.22	36,862,266.93	49,709,871.94	10,232,873.30
应付资金拆借本金及利息	31,274,974.73	25,186,679.00	45,174,966.94	4,166,737.42
应付运费	852,997,776.44	287,735,507.27	334,975,463.87	149,833,864.63
外包劳务费	33,203,686.90	31,139,796.71	14,966,063.65	17,603,434.73
排污费	5,784,373.06	5,381,091.28	9,686,461.75	6,306,344.64
应付水电费及办公费	56,905,014.89	51,616,889.43	46,224,896.76	40,548,301.14
应付其他	94,426,892.18	96,028,471.59	49,550,506.96	33,901,445.33
代付员工限制性股票转让所得款	38,809,852.02	-	1,170,340.66	-
应付融资租赁款	52,115,412.50	51,881,237.50	-	-
合计	<u>3,665,586,935.00</u>	<u>2,707,563,744.23</u>	<u>3,230,144,875.58</u>	<u>4,644,916,921.05</u>

(3) 账龄超过 1 年的其他应付款:

项目	2021 年 6 月 30 日	未偿还或结转的原因
	人民币元	
内蒙古包头兴业集团股份有限公司	82,708,645.89	厂房建设工程款未结算
深圳市捷佳伟创新能源装备股份有限公司	41,584,519.89	设备采购质保金
中亿丰建设集团股份有限公司	32,935,488.53	厂房建设工程款未结算
洛阳睿达开发建设有限公司	25,186,679.00	厂房建设工程款未结算
极致国际贸易有限公司	24,251,613.11	设备采购质保金
Kaiser Construction (Thailand) Corporation	21,084,837.53	厂房建设工程款未结算
无锡先导智能装备股份有限公司	15,669,151.89	设备采购质保金
S.C New Energy Technology Corporation	12,016,270.63	设备采购质保金
宁夏小牛自动化设备有限公司	11,360,999.98	设备采购质保金
合计	<u>266,798,206.45</u>	

项目	2020 年 12 月 31 日	未偿还或结转的原因
	人民币元	
内蒙古包头兴业集团股份有限公司	111,909,491.60	厂房建设工程款未结算
江苏海鑫新能源发展有限公司	32,582,600.17	厂房建设工程款未结算
洛阳睿达开发建设有限公司	25,186,679.00	厂房建设工程款未结算
深圳市捷佳伟创新能源装备股份有限公司	24,935,576.87	设备采购质保金
Kaiser Construction (Thailand) Corporation	22,707,531.95	厂房建设工程款未结算
理想晶延半导体设备 (上海) 有限公司	12,974,436.41	设备采购质保金
S.C New Energy Technology Corporation	12,968,364.19	设备采购质保金
合计	<u>243,264,680.19</u>	
项目	2019 年 12 月 31 日	未偿还或结转的原因
	人民币元	
内蒙古包头兴业集团股份有限公司	127,986,674.37	厂房建设工程款未结算
江苏海鑫新能源发展有限公司	97,747,800.49	厂房建设工程款未结算
Recurrent Energy Australia Development Pty Ltd	27,629,361.97	关联方借款, 已于 2020 年支付
茂盟 (上海) 工程技术股份有限公司	15,664,808.31	工程质保金
中亿丰建设集团股份有限公司	14,267,711.28	工程施工费分期支付
合计	<u>283,296,356.42</u>	
项目	2018 年 12 月 31 日	未偿还或结转的原因
	人民币元	
内蒙古包头兴业集团股份有限公司	144,251,357.40	厂房建设工程款未结算
江苏海鑫新能源发展有限公司	97,747,800.49	厂房建设工程款未结算
Canadian Solar Inc.	69,115,093.30	关联方往来款
江苏龙海建工集团有限公司	17,953,506.01	工程质保金
茂盟 (上海) 工程技术股份有限公司	17,303,409.17	工程质保金
苏州迈为自动化设备有限公司	15,325,485.51	设备采购质保金
无锡上机磨床有限公司	12,322,700.00	设备采购质保金
合计	<u>374,019,351.88</u>	

30、 一年内到期的非流动负债

项目	注/附注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
一年内到期的长期借款	(1)	251,540,503.81	315,626,680.00	1,567,777,857.94	2,900,169,767.99
一年内到期的长期应付款	五、33	-	87,447,740.31	181,370,399.11	264,347,914.18
一年内到期的租赁负债	五、63	79,180,352.49	-	-	-
合计		<u>330,720,856.30</u>	<u>403,074,420.31</u>	<u>1,749,148,257.05</u>	<u>3,164,517,682.17</u>

(1) 一年内到期的长期借款

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
信用借款	-	-	45,000,000.00	307,496,311.49
抵押借款	<u>251,540,503.81</u>	<u>315,626,680.00</u>	<u>1,522,777,857.94</u>	<u>2,592,673,456.50</u>
合计	<u>251,540,503.81</u>	<u>315,626,680.00</u>	<u>1,567,777,857.94</u>	<u>2,900,169,767.99</u>

31、 其他流动负债

项目	注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
电站项目融资负债	(1)	-	-	-	1,087,787,698.74
待转增值税销项税额		<u>5,384,771.92</u>	<u>2,260,009.00</u>	-	<u>4,478,087.32</u>
合计		<u>5,384,771.92</u>	<u>2,260,009.00</u>	-	<u>1,092,265,786.06</u>

注 (1): 本集团子公司 Recurrent Energy, LLC 于 2015 年至 2018 年期间, 与第三方投资者签订电站项目公司共同投资协议。协议约定第三方投资者对于投资款项在电站项目公司未来特定运营期间内享有赎回选择权。截至 2018 年 12 月 31 日, 由于该投资款未到达赎回选择权的可行权期间, 本集团将收到的投资款项计入电站项目的融资负债。

截至 2019 年 9 月, 部分项目的融资负债随项目公司的出售转让而转出, 共计美元 107,742,559.46 元 (折合人民币约 738,555,962.74 元)。于 2019 年 9 月, Recurrent Energy, LLC 的母公司 Canadian Solar UK Projects Ltd. 被剥离给本集团的母公司 Canadian Solar Inc., 从而剩余电站项目融资负债随该剥离而转出。

32、长期借款

项目	2021 年		2020 年		2019 年		2018 年	
	6 月 30 日 人民币元	利率区间	12 月 31 日 人民币元	利率区间	12 月 31 日 人民币元	利率区间	12 月 31 日 人民币元	利率区间
信用借款	353,203,923.34	1.7%-4.15%	326,245,000.00	1.70%	45,000,000.00	0%	1,046,293,846.57	0% - 7.48%
抵押借款	858,661,656.08	4.15% - 5.66%	964,840,240.84	4.75% - 5.66%	3,148,207,422.46	1.25% - 10.50%	4,428,307,415.05	1.05% - 10.50%
质押借款	<u>53,492,570.09</u>	1.33%	<u>58,279,043.90</u>	1.29%	<u>59,131,232.73</u>	1.29%	<u>57,380,443.48</u>	1.29%
小计	<u>1,265,358,149.51</u>		<u>1,349,364,284.74</u>		<u>3,252,338,655.19</u>		<u>5,531,981,705.10</u>	
减：一年内到期的长期借款	<u>251,540,503.81</u>		<u>315,626,680.00</u>		<u>1,567,777,857.94</u>		<u>2,900,169,767.99</u>	
合计	<u>1,013,817,645.70</u>		<u>1,033,737,604.74</u>		<u>1,684,560,797.25</u>		<u>2,631,811,937.11</u>	

于 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日，本集团将部分固定资产、无形资产、存货、应收账款、长期股权投资及在建工程抵押或质押给银行，做为本集团长期借款(含一年内到期部分)的余额担保，具体如下：

项目	2021 年		2020 年		2019 年		2018 年		受限原因
	6 月 30 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元			
固定资产	2,069,343,508.12	2,140,744,536.03	782,851,514.51	433,892,039.77				抵押	
无形资产	68,124,249.18	106,794,991.57	27,976,524.00	23,263,086.38				抵押	
存货	57,153,096.08	88,665,309.36	1,565,184,141.44	4,317,678,199.39				质押	
应收账款	126,351,311.45	103,630,060.63	83,164,192.43	44,153,010.24				质押	
长期股权投资	-	-	-	408,800,111.71				质押	
在建工程	-	<u>8,778,761.04</u>	-	-				抵押	
合计	<u>2,320,972,164.83</u>	<u>2,448,613,658.63</u>	<u>2,459,176,372.38</u>	<u>5,227,786,447.49</u>					

根据质押协议，本集团需保留一定金额的存货或应收账款用于借款的担保，由于并未指定被限制使用的存货或应收账款，因此相关存货和应收账款仍列示为流动资产。此外，在以股权形式出售光伏电站时，根据协议，经借款方同意后，光伏电站的转让不受质押协议的限制，因此存货-光伏电站仍列示为流动资产。

33、长期应付款

项目	附注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应付融资租赁款		-	90,166,789.08	272,053,957.05	503,046,706.46
其他		124,279.55	677,411.05	648,699.56	16,106,130.51
小计		124,279.55	90,844,200.13	272,702,656.61	519,152,836.97
减：一年内到期的长期应付款	五、30	-	87,447,740.31	181,370,399.11	264,347,914.18
合计		124,279.55	3,396,459.82	91,332,257.50	254,804,922.79

本集团于各资产负债表日需支付的最低融资租赁付款额如下：

项目	2020 年	2019 年	2018 年
	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元
1 年以内 (含 1 年)	90,234,281.30	190,046,816.93	286,955,484.81
1 年至 2 年 (含 2 年)	3,814,175.00	91,257,739.92	163,229,044.49
2 年至 3 年 (含 3 年)	-	3,814,175.00	83,203,776.53
3 年以上	-	-	3,814,175.00
小计	94,048,456.30	285,118,731.85	537,202,480.83
减：未确认融资费用	3,881,667.22	13,064,774.80	34,155,774.37
合计	90,166,789.08	272,053,957.05	503,046,706.46

34、预计负债

项目	注 / 附注	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
产品质量保证	(1)	294,883,071.70	232,577,669.50	363,325,702.63	316,698,809.59
电站资产弃置义务	(2)	-	-	35,879,542.77	67,494,129.51
未决诉讼	五、54(2)(i)	-	-	-	3,260,020.00
待执行的亏损合同	(3)	188,949,817.42	172,599,015.06	198,414,626.54	168,801,631.00
租赁房产装修还原费		1,859,334.52	2,323,279.34	2,613,031.12	2,221,385.07
已售电站发电量保证		5,000,000.00	5,000,000.00	5,000,000.00	20,000,000.00
合计		490,692,223.64	412,499,963.90	605,232,903.06	578,475,975.17

注：

- (1) 本集团在光伏组件销售合同中约定了相关的质量保证条款，根据行业经验及本集团历史情况按照组件销售收入的 1%计提产品质量保证。
- (2) 弃置费用是指根据美国和日本的法律和行政法规等规定，企业承担的环境保护和生态恢复等义务所预计的支出。
- (3) 待执行的亏损合同
 - (a) 本集团于 2007 年与供应商 Deutsch Solar AG 签订了长期硅片采购合同，合同约定本集团于 2009 年至 2011 年期间按照固定的协议价格履行采购义务。但是，由于硅片市价在 2009 年大幅下降，本集团未实际履行该合同。按照合同约定，本集团须履行 2009 年至 2011 年的采购义务，因此本集团按约定采购量，并参考于 2009 年至 2011 年当时硅片市场价格计提预计负债约欧元 2,150 万元。于 2021 年 6 月 30 日折合人民币 165,312,218.00 元 (2020 年 12 月 31 日：人民币 172,599,015.06 元；2019 年 12 月 31 日：人民币 168,093,159.15 元；2018 年 12 月 31 日：人民币 168,777,102.91 元)。根据管理层以及外部律师的评估，截至财务报表出具日，本集团仍然存在该笔负债的履约义务。
 - (b) 本集团位于南非的子公司 Canadian Solar South Africa (Pty) Ltd. 于 2018 年与联营企业 ETS CSI Proprietary Limited (“ET solution”) 签订组件销售合同，合同约定本集团销售光伏组件产品用于其光伏电站项目的工程建造，并由 ET solution 自行完成后续项目建设工作。于 2019 年，由于 ET Solution 的母公司财务状况不佳，ET Solution 也无法继续完成电站项目建设工作。鉴于本集团为该电站项目的建设提供了担保，本集团决定将接替 ET solution 完成该项目建设工作，以使本集团所承受的经济损失最低。根据管理层估计，完成该项目建设需额外产生建造成本 38,040,000.00 南非兰特 (折合人民币 18,929,236.70 元)，以上支出计入营业外支出。
 - (c) 于 2019 年，本集团印度子公司的电站项目由于执行成本超出预期，管理层决定中止执行该项目。根据合同约定及本集团估计，中止该合同将额外支付 116,329,357.00 印度卢比 (折合人民币 11,369,247.13 元)，以上支出计入营业外支出。
 - (d) 本集团位于德国的子公司 Canadian Solar EMEA GmbH 于 2021 年与 METKA EGN Ltd. 签订组件销售合同，于 2021 年 6 月 30 日，由于履行合同预计的组件成本将超出合同约定的组件销售价格，形成亏损合同。考虑到不执行该合同所产生的

赔偿金额超出了执行该合同所可能发生的亏损，并且该合同尚未形成合同标的资产，因此，本集团根据预计的组件成本超出合同约定的销售价格的部分计提预计负债 3,086,195.76 欧元 (折合人民币 23,637,599.42 元)，以上预计发生的亏损金额计入营业成本。

35、 递延收益

	2021 年				2021 年	形成原因
	1 月 1 日	本期增加	本期减少	处置子公司而减少	6 月 30 日	
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	
土地补贴	120,902,083.80	5,260,100.00	1,862,165.58	-	124,300,018.22	政府补助
设备补贴	178,992,490.50	153,710,200.00	27,774,088.36	-	304,928,602.14	政府补助
电站补贴	124,718,550.27	-	5,574,002.46	-	119,144,547.81	政府补助
厂房建造补贴	300,387,500.00	177,573,400.00	4,497,326.50	-	473,463,573.50	政府补助
其他政府补助	23,449,454.75	5,852,893.04	4,162,648.59	-	25,139,699.20	政府补助
合计	748,450,079.32	342,396,593.04	43,870,231.49	-	1,046,976,440.87	
	2020 年				2020 年	形成原因
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	处置子公司而减少	12 月 31 日	
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	
土地补贴	99,282,438.30	24,206,674.18	2,587,028.68	-	120,902,083.80	政府补助
设备补贴	62,581,273.87	164,522,968.79	48,111,752.16	-	178,992,490.50	政府补助
电站补贴	152,797,227.75	-	11,148,004.92	16,930,672.56	124,718,550.27	政府补助
厂房建造补贴	-	301,737,500.00	1,350,000.00	-	300,387,500.00	政府补助
其他政府补助	-	26,252,204.75	2,802,750.00	-	23,449,454.75	政府补助
合计	314,660,939.92	516,719,347.72	65,999,535.76	16,930,672.56	748,450,079.32	
	2019 年				2019 年	形成原因
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	处置子公司而减少	12 月 31 日	
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	
土地补贴	98,740,613.12	2,599,400.00	2,057,574.82	-	99,282,438.30	政府补助
设备补贴	19,669,284.49	54,803,400.00	11,891,410.62	-	62,581,273.87	政府补助
电站补贴	225,567,480.41	1,245,411.62	11,148,004.92	62,867,659.36	152,797,227.75	政府补助
合计	343,977,378.02	58,648,211.62	25,096,990.36	62,867,659.36	314,660,939.92	
	2018 年				2018 年	形成原因
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	处置子公司而减少	12 月 31 日	
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	
土地补贴	51,081,845.45	49,500,000.00	1,841,232.33	-	98,740,613.12	政府补助
设备补贴	-	20,704,510.00	1,035,225.51	-	19,669,284.49	政府补助
电站补贴	216,134,268.86	20,581,216.47	11,148,004.92	-	225,567,480.41	政府补助
合计	267,216,114.31	90,785,726.47	14,024,462.76	-	343,977,378.02	

涉及政府补助的项目：

项目	2021 年 1 月 1 日 人民币元	本期新增 补助金额 人民币元	本期计入 其他收益金额 人民币元	处置子公司而减少 人民币元	2021 年 6 月 30 日 人民币元	与资产相关/ 与收益相关
阿特斯 3GW 高效晶硅太阳能电池组件 生产项目	189,100,000.00	-	4,352,699.98	-	184,747,300.02	与资产相关
阿特斯 3GW 组件项目	178,065,749.66	5,260,100.00	4,528,878.36	-	178,796,971.30	与资产相关
晶硅太阳能电池片项目	135,431,359.76	103,858,400.00	5,247,186.73	-	234,042,573.03	与资产相关
盐城经济技术开发区 3GW 光伏 电池项目	64,232,326.69	4,597,300.00	9,188,157.95	-	59,641,468.74	与资产相关
金太阳 30MWp 示范工程	101,079,999.99	-	3,790,500.00	-	97,289,499.99	与资产相关
1.1MW 金太阳光伏电站示范工程	2,099,495.83	-	968,998.14	-	1,130,497.69	与资产相关
常熟光华光伏产业园屋顶光伏发电 示范项目	21,177,112.04	-	814,504.32	-	20,362,607.72	与资产相关
宿迁 10GW 组件项目	35,016,500.00	45,619,100.00	3,188,711.10	-	77,446,888.90	与资产相关
工业互联网智能应用项目	2,916,666.70	-	416,666.64	-	2,500,000.06	与资产相关
洛阳企业技术改造项目	2,894,999.88	-	482,500.02	-	2,412,499.86	与资产相关
5G+工业互联网项目	7,152,234.90	-	2,434,067.40	-	4,718,167.50	与资产相关
厂房租赁补贴	2,802,750.00	-	2,802,750.00	-	-	与收益相关
盐城 9.5GW 光伏电池 10GW 光伏组件项 目	-	127,013,400.00	625,592.42	-	126,387,807.58	与资产相关
阿特斯嘉兴新材料及二期 5GW 高效组件 项目	-	50,000,000.00	3,472,222.22	-	46,527,777.78	与资产相关
晶硅太阳能电池技术研究补贴	-	3,080,000.00	1,009,505.28	-	2,070,494.72	与收益相关
其他项目	6,480,883.87	2,968,293.04	547,290.93	-	8,901,885.98	与资产相关
合计	748,450,079.32	342,396,593.04	43,870,231.49	-	1,046,976,440.87	

项目	2020 年 1 月 1 日 人民币元	本年新增 补助金额 人民币元	本年计入 其他收益金额 人民币元	处置子公司而减少 人民币元	2020 年 12 月 31 日 人民币元	与资产相关/ 与收益相关
阿特斯 3GW 高效晶硅太阳能电池组件 生产项目	29,050,000.00	162,000,000.00	1,950,000.00	-	189,100,000.00	与资产相关
阿特斯 3GW 组件项目	52,084,384.49	133,753,011.48	7,771,646.31	-	178,065,749.66	与资产相关
晶硅太阳能电池片项目	37,723,847.74	110,907,985.56	13,200,473.54	-	135,431,359.76	与资产相关
盐城经济技术开发区 3GW 光伏 电池项目	36,951,079.94	48,183,793.09	20,902,546.34	-	64,232,326.69	与资产相关
金太阳 30MWp 示范工程	108,660,999.99	-	7,581,000.00	-	101,079,999.99	与资产相关
1.1MW 金太阳光伏电站示范工程	4,037,492.11	-	1,937,996.28	-	2,099,495.83	与资产相关
常熟光华光伏产业园屋顶光伏发电 示范项目	22,806,120.68	-	1,629,008.64	-	21,177,112.04	与资产相关
宿迁 10GW 组件项目	-	35,610,000.00	593,500.00	-	35,016,500.00	与资产相关
工业互联网智能应用项目	-	5,000,000.00	2,083,333.30	-	2,916,666.70	与资产相关
洛阳企业技术改造项目	-	5,790,000.00	2,895,000.12	-	2,894,999.88	与资产相关
5G+工业互联网项目	-	9,290,000.00	2,137,765.10	-	7,152,234.90	与资产相关
厂房租赁补贴	-	5,605,500.00	2,802,750.00	-	2,802,750.00	与收益相关
其他项目	23,347,014.97	579,057.59	514,516.13	16,930,672.56	6,480,883.87	与资产相关
合计	314,660,939.92	516,719,347.72	65,999,535.76	16,930,672.56	748,450,079.32	

项目	2019 年	本年新增	本年计入		2019 年	与资产相关/ 与收益相关
	1月1日	补助金额	其他收益金额	处置子公司而减少	12月31日	
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	
阿特斯 3GW 高效晶体硅太阳能组件						
生产项目	29,650,000.00	-	600,000.00	-	29,050,000.00	与资产相关
阿特斯 3GW 组件项目	19,045,000.01	36,451,600.00	3,412,215.52	-	52,084,384.49	与资产相关
晶体硅太阳能电池片项目	28,175,833.30	14,896,800.00	5,348,785.56	-	37,723,847.74	与资产相关
盐城经济技术开发区 3GW 光伏						
电池项目	41,539,064.30	-	4,587,984.36	-	36,951,079.94	与资产相关
金太阳 30MWp 示范工程	116,241,999.99	-	7,581,000.00	-	108,660,999.99	与资产相关
1.1MW 金太阳光伏电站示范工程	5,975,488.39	-	1,937,996.28	-	4,037,492.11	与资产相关
常熟光华光伏产业园屋顶光伏发电						
示范项目	24,435,129.32	-	1,629,008.64	-	22,806,120.68	与资产相关
其他项目	78,914,862.71	7,299,811.62	-	62,867,659.36	23,347,014.97	与资产相关
合计	<u>343,977,378.02</u>	<u>58,648,211.62</u>	<u>25,096,990.36</u>	<u>62,867,659.36</u>	<u>314,660,939.92</u>	
项目	2018 年	本年新增	本年计入		2018 年	与资产相关/ 与收益相关
	1月1日	补助金额	其他收益金额	处置子公司而减少	12月31日	
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	
阿特斯 3GW 高效晶体硅太阳能组件						
生产项目	-	30,000,000.00	350,000.00	-	29,650,000.00	与资产相关
阿特斯 3GW 组件项目	-	19,500,000.00	454,999.99	-	19,045,000.01	与资产相关
晶体硅太阳能电池片项目	28,764,983.32	-	589,150.02	-	28,175,833.30	与资产相关
盐城经济技术开发区 3GW 光伏						
电池项目	22,316,862.13	20,704,510.00	1,482,307.83	-	41,539,064.30	与资产相关
金太阳 30MWp 示范工程	123,822,999.99	-	7,581,000.00	-	116,241,999.99	与资产相关
1.1MW 金太阳光伏电站示范工程	7,913,484.67	-	1,937,996.28	-	5,975,488.39	与资产相关
常熟光华光伏产业园屋顶光伏发电						
示范项目	26,064,137.96	-	1,629,008.64	-	24,435,129.32	与资产相关
其他项目	58,333,646.24	20,581,216.47	-	-	78,914,862.71	与资产相关
合计	<u>267,216,114.31</u>	<u>90,785,726.47</u>	<u>14,024,462.76</u>	<u>-</u>	<u>343,977,378.02</u>	

36、其他非流动负债

项目	2021 年 6 月 30 日 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
基金投资款	572,363,555.55	581,996,055.56	574,196,666.67	555,284,048.63

其他非流动负债为本集团子公司盐城阿特斯新能源产业投资基金(有限合伙)(以下简称“盐城产投基金”)的有限合伙人江苏中韩盐城产业园投资有限公司(以下简称“江苏中韩”)实缴的出资额人民币 374,000,000.00 元及普通合伙人江苏悦达金泰基金管理公司实缴的出资额人民币 200,000.00 元和本集团子公司盐城市大丰阿特斯新能源投资基金(有限合伙)(以下简称“盐城大丰基金”)的有限合伙人江苏恒瑞投资开发有限公司(以下简称“江苏恒瑞”)实缴的出资额人民币 160,000,000.00 元,及上述款项的应计利息。盐城产投基金及盐城大丰基金设立的目的分别为为了本集团子公司盐城阿特斯阳光能源科技有限公司电池片生产项目及子公司盐城大丰阿特斯阳光电力科技有限公司光伏组件制造项目的融资目的。上述两个有限合伙企业的存续期限均为 7 年,其中前 5 年为投资期,之后 2 年为退出期。

上述合伙人不执行有限合伙企业事务,盐城产投基金按年度分配给有限合伙人江苏中韩其实缴出资额年化 7%的收益率,本集团分别于 2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间计提应付江苏中韩利息费用人民币 15,431,548.61 元、人民币 26,543,611.11 元、人民币 26,616,333.33 元及人民币 13,162,722.23 元,2018 年度、2019 年度及 2020 年度计提的应付利息均已支付;盐城大丰基金按照中国人民银行公布的银行五年期贷款基准利率 4.75%的年化收益率于 5 年投资期结束时一次性支付给有限合伙人江苏恒瑞,本集团分别于 2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间计提应付江苏恒瑞利息费用人民币 4,881,944.44 元、人民币 7,800,555.56 元、人民币 7,726,666.67 元及人民币 3,821,111.09 元。

37、股本 / 实收资本

本公司于 2019 年及 2018 年 12 月 31 日的注册资本及实收资本结构如下:

	2019 年及 2018 年		%
	原币金额 美元	等值人民币金额	
Canadian Solar Inc.	415,758,000.00	2,769,072,077.82	100.00%

本公司于 2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间的实收资本 / 股本的变动如下：

项目	注	2020 年 1 月 1 日			本年增加 人民币	本年减少 人民币	2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日	
		美元	人民币	%			人民币	人民币
Canadian Solar Inc.	(1)(2)	415,758,000.00	2,769,072,077.82	100.00%	141,590,000.00	615,176,356.82	2,295,485,721.00	74.8691%
Beta Metric Limited (新佰视界有限公司)	(2)	-	-	-	163,520,188.00	-	163,520,188.00	5.3333%
无锡元禾重元优能创业投资合伙企业 (有限合伙)	(2)	-	-	-	159,432,166.00	-	159,432,166.00	5.2000%
厦门中金盈润股权投资基金合伙企业 (有限合伙)	(2)	-	-	-	81,759,759.00	-	81,759,759.00	2.6667%
南京华杉瑞斯企业咨询合伙企业(有限 合伙)	(2)	-	-	-	81,759,759.00	-	81,759,759.00	2.6667%
Sunshine HK SPV Limited	(2)	-	-	-	81,759,759.00	-	81,759,759.00	2.6667%
Qianrui Holdings Limited (乾瑞控股有限 公司)	(1)	-	-	-	52,345,848.00	-	52,345,848.00	1.7073%
苏州乾都企业管理合伙企业(有限合伙)	(1)	-	-	-	49,990,107.00	-	49,990,107.00	1.6305%
苏州和锦企业管理合伙企业(有限合伙)	(1)	-	-	-	42,397,971.00	-	42,397,971.00	1.3828%
苏州汇麟创业投资合伙企业(有限合伙)	(2)	-	-	-	20,440,107.00	-	20,440,107.00	0.6667%
苏州清山博实企业管理中心(有限合伙)	(2)	-	-	-	12,264,064.00	-	12,264,064.00	0.4000%
Clean World Limited	(2)	-	-	-	11,182,730.00	-	11,182,730.00	0.3647%
比亚迪股份有限公司	(2)	-	-	-	8,094,256.00	-	8,094,256.00	0.2640%
春山浦江(上海)投资管理有限公司	(2)	-	-	-	4,088,021.00	-	4,088,021.00	0.1333%
Best Sell Inc Limited	(2)	-	-	-	1,397,757.00	-	1,397,757.00	0.0455%
深圳市创启开盈商务咨询合伙企业(有 限合伙)	(2)	-	-	-	81,787.00	-	81,787.00	0.0027%
合计		<u>415,758,000.00</u>	<u>2,769,072,077.82</u>	<u>100.00%</u>	<u>912,104,279.00</u>	<u>615,176,356.82</u>	<u>3,066,000,000.00</u>	<u>100.00%</u>

(1) 股东现金出资

于 2020 年 3 月 27 日，本公司股东会决议同意 Canadian Solar Inc. 增资美元 20,000,000.00 元，将本公司的注册资本从美元 415,758,000.00 元 (等值人民币 2,769,072,077.82 元) 增加至美元 435,758,000.00 元 (等值人民币 2,910,662,077.82 元)。此外，本公司股东会于 2020 年 9 月 14 日同意吸收 Qianrui Holdings Limited (“乾瑞控股”)，苏州乾都企业管理合伙企业 (有限合伙) (“苏州乾都”) 以及苏州和锦企业管理合伙企业 (有限合伙) (“苏州和锦”) 为新股东，将本公司的注册资本从美元 435,758,000.00 元 (等值人民币 2,910,662,077.82 元) 增加至美元 457,347,600.00 元 (等值人民币 3,057,785,881.88 元)。本公司于 2020 年 9 月 30 日已收到本次全部股东缴纳的新增注册资本 (实收资本)，详情如下：

出资方	本次认缴出资 美元 (i)	新增实收资本 美元 (ii)	资本公积 美元 (iii)=(i)-(ii)
Canadian Solar Inc.	20,000,000.00	20,000,000.00	-
乾瑞控股	13,112,000.00	7,808,300.00	5,303,700.00
苏州乾都	12,521,900.00	7,456,900.00	5,065,000.00
苏州和锦	<u>10,620,200.00</u>	<u>6,324,400.00</u>	<u>4,295,800.00</u>
合计	<u>56,254,100.00</u>	<u>41,589,600.00</u>	<u>14,664,500.00</u>

本公司于 2020 年 9 月 25 日领取了更新的营业执照。

(2) 股东变化

2020 年 9 月 25 日，本公司股东会决议同意 Canadian Solar Inc. 将其持有的本公司 20.4103% 的权益 (对应注册资本及实收资本美元 93,346,100.00 元) 对外转让，转让详情如下：

	实收资本	
	原币金额 美元	%
无锡元禾重元优能创业投资合伙企业 (有限合伙)	23,782,100.00	5.2000%
Beta Metric Limited (新佰视界有限公司)	24,391,900.00	5.3333%
厦门中金盈润股权投资基金合伙企业 (有限合伙)	12,195,900.00	2.6667%
南京华杉瑞斯企业咨询合伙企业 (有限合伙)	12,195,900.00	2.6667%
苏州清山博实企业管理中心 (有限合伙)	1,829,400.00	0.4000%
苏州汇璘创业投资合伙企业 (有限合伙)	3,049,000.00	0.6667%
春山浦江 (上海) 投资管理有限公司	609,800.00	0.1333%
比亚迪股份有限公司	1,207,400.00	0.2640%
深圳市创启开盈商务咨询合伙企业 (有限合伙)	12,200.00	0.0027%
Sunshine HK SPV Limited	12,195,900.00	2.6667%
Best Sell Inc Limited	208,500.00	0.0455%
Clean World Limited	1,668,100.00	0.3647%
合计	<u>93,346,100.00</u>	<u>20.4103%</u>

(3) 股份制变更

2020 年 12 月 6 日，本公司股东会决议和发起人决议通过将本公司整体变更为股份有限公司，并更名为阿特斯阳光电力集团股份有限公司。发起人均为本公司登记注册的股东，以 2020 年 9 月 30 日为基准日，按其在本公司的股权比例出资。根据公司章程、相关决议及协议的规定，本公司申请登记的注册资本为人民币 3,066,000,000.00 元，应由发起人以其拥有的本公司截至 2020 年 9 月 30 日经审计的净资产人民币 4,519,983,338.95 元，以 1.4742: 1 的折股比例折合 3,066,000,000 股，每股面值为人民币 1 元，将本公司整体变更为股份有限公司；其中，股份有限公司注册资本人民币 3,066,000,000.00 元，股本溢价人民币 1,453,983,338.95 元计入资本公积。本公司已于 2020 年 12 月 18 日领取了更新的营业执照。

38、 资本公积

项目	2021 年			2021 年
	1 月 1 日	本期增加	本期减少	6 月 30 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
股本溢价	203,632,655.84	-	-	203,632,655.84
净资产折股	509,451,639.44	-	-	509,451,639.44
股份支付	652,990,915.15	48,844,375.98	-	701,835,291.13
其他资本公积	14,996,559.31	-	-	14,996,559.31
合计	<u>1,381,071,769.74</u>	<u>48,844,375.98</u>	<u>-</u>	<u>1,429,916,145.72</u>
项目	2020 年			2020 年
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
股本溢价	103,262,428.70	100,370,227.14	-	203,632,655.84
净资产折股	-	509,451,639.44	-	509,451,639.44
股份支付	470,808,537.46	182,182,377.69	-	652,990,915.15
其他资本公积	14,500,894.08	495,665.23	-	14,996,559.31
合计	<u>588,571,860.24</u>	<u>792,499,909.50</u>	<u>-</u>	<u>1,381,071,769.74</u>
项目	2019 年			2019 年
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
股本溢价	103,262,428.70	-	-	103,262,428.70
股份支付	(1) 442,439,979.91	64,218,236.21	35,849,678.66	470,808,537.46
其他资本公积	14,500,894.08	-	-	14,500,894.08
合计	<u>560,203,302.69</u>	<u>64,218,236.21</u>	<u>35,849,678.66</u>	<u>588,571,860.24</u>

(1) 资本公积-股份支付本年减少系重组剥离境外电站子公司所致。

项目	2018 年			2018 年
	1 月 1 日	本年增加	本年减少	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
股本溢价	103,262,428.70	-	-	103,262,428.70
股份支付	376,807,710.87	65,632,269.04	-	442,439,979.91
其他资本公积	14,500,894.08	-	-	14,500,894.08
合计	<u>494,571,033.65</u>	<u>65,632,269.04</u>	<u>-</u>	<u>560,203,302.69</u>

39、其他综合收益

项目	归属于母公司		截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间发生额				归属于母公司	
	股东的其他综合 收益年初余额	人民币元	本期所得税前	减：	本期税后归属于	本期税后归属于	股东的其他综合 收益年末余额	人民币元
			发生额	所得税费用	母公司	少数股东		
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
其中：其他权益工具投资公允价值变动	(25,068,182.22)		2,449,177.74	685,279.93	1,763,897.81	-	(23,304,284.41)	
二、将重分类进损益的其他综合收益：								
其中：外币财务报表折算差额	(101,718,546.61)		(193,524,931.01)	-	(193,511,350.11)	(13,580.90)	(295,229,896.72)	
合计	(126,786,728.83)		(191,075,753.27)	685,279.93	(191,747,452.30)	(13,580.90)	(318,534,181.13)	

项目	归属于母公司		2020 年发生额					归属于母公司	
	股东的其他综合 收益年初余额	人民币元	本年所得税前	减：	本年税后归属于	本年税后归属于	本年处置	股东的其他综合 收益年末余额	人民币元
			发生额	所得税费用	母公司	少数股东	子公司转出		
一、不能重分类进损益的其他综合收益									
其中：其他权益工具投资公允价值变动	(30,419,552.43)		7,430,394.63	2,079,024.42	5,351,370.21	-	-	(25,068,182.22)	
二、将重分类进损益的其他综合收益：									
其中：外币财务报表折算差额	215,730,659.84		(339,210,982.91)	-	(338,607,198.76)	(603,784.15)	21,157,992.31	(101,718,546.61)	
合计	185,311,107.41		(331,780,588.28)	2,079,024.42	(333,255,828.55)	(603,784.15)	21,157,992.31	(126,786,728.83)	

项目	归属于母公司		调整后的归属于		2019 年发生额					归属于母公司	
	股东的其他综合 收益年初余额	人民币元	会计政策变更	人民币元	本年所得税前	减：	本年税后归属于	本年税后归属于	本年处置	股东的其他综合 收益年末余额	人民币元
					发生额	所得税费用	母公司	少数股东	子公司转出		
一、不能重分类进损益的其他综合收益											
其中：其他权益工具投资公允价值变动	-	(33,132,959.22)	(33,132,959.22)		3,767,573.99	1,054,167.20	2,713,406.79	-	-	(30,419,552.43)	
二、将重分类进损益的其他综合收益：											
其中：外币财务报表折算差额	93,409,520.28		-	93,409,520.28	131,764,102.78	-	130,485,569.91	1,278,532.88	(8,164,430.35)	215,730,659.84	
现金流量套期损益的有效部分	18,429,109.29		-	18,429,109.29	(49,916,997.89)	-	(49,916,997.89)	-	31,487,888.60	-	
可供出售金融资产公允价值变动损益	(33,132,959.22)		33,132,959.22	-	-	-	-	-	-	-	
合计	78,705,670.35		-	78,705,670.35	85,614,678.88	1,054,167.20	83,281,978.81	1,278,532.88	23,323,458.25	185,311,107.41	

项目	归属于母公司		2018 年发生额					归属于母公司	
	股东的其他综合 收益年初余额	人民币元	本年所得税前	减：	本年税后归属于	本年税后归属于	本年处置	股东的其他综合 收益年末余额	人民币元
			发生额	费用	母公司	少数股东	子公司转出		
将重分类进损益的其他综合收益：									
其中：外币财务报表折算差额	41,098,684.06		57,259,015.57	-	52,310,836.22	4,948,179.35	-	93,409,520.28	
现金流量套期损益的有效部分	58,455,966.61		(60,066,726.40)	-	(60,066,726.40)	-	20,039,869.08	18,429,109.29	
可供出售金融资产公允价值变动损益	(36,197,103.26)		4,254,573.79	1,190,429.75	3,064,144.04	-	-	(33,132,959.22)	
合计	63,357,547.41		1,446,862.96	1,190,429.75	(4,691,746.14)	4,948,179.35	20,039,869.08	78,705,670.35	

40、 盈余公积

项目	2021 年 1 月 1 日 人民币元	本期增加 人民币元	本期减少 人民币元	2021 年 6 月 30 日 人民币元
法定盈余公积	101,944,805.73	-	-	101,944,805.73

项目	2020 年 1 月 1 日 人民币元	本年增加 人民币元	本年减少 人民币元	2020 年 12 月 31 日 人民币元
法定盈余公积	145,867,851.31	101,944,805.73	145,867,851.31	101,944,805.73

项目	2019 年 1 月 1 日 人民币元	本年增加 人民币元	本年减少 人民币元	2019 年 12 月 31 日 人民币元
法定盈余公积	145,867,851.31	-	-	145,867,851.31

项目	2018 年 1 月 1 日 人民币元	本年增加 人民币元	本年减少 人民币元	2018 年 12 月 31 日 人民币元
法定盈余公积	29,456,309.98	116,411,541.33	-	145,867,851.31

41、 未分配利润

	截至 2021 年 附注 / 6 月 30 日止 注 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
期 / 年初未分配利润	5,086,444,161.20	4,455,066,868.73	2,914,990,162.21	1,109,164,862.37
加：本期 / 年归属于母公司股东的 净（亏损）/ 利润	(363,106,536.48)	1,613,299,961.94	1,753,465,045.23	1,922,236,841.17
重组剥离境外电站子公司 与少数股东的权益性交易	六、1 (3)	- 337,461,988.99	(119,579,657.69)	-
减：提取法定盈余公积	(1)	- 101,944,805.73	-	116,411,541.33
对股东的分配		- 847,550,000.00	-	-
净资产折股		- 371,797,906.25	-	-
加：其他变动	(4)	- 1,908,053.52	(5,604,431.56)	-
期 / 年末未分配利润	<u>4,723,337,624.72</u>	<u>5,086,444,161.20</u>	<u>4,455,066,868.73</u>	<u>2,914,990,162.21</u>

(1) 提取法定盈余公积

本公司按公司章程规定，提取法定盈余公积。

(2) 年末未分配利润的说明:

截至 2021 年 6 月 30 日, 本集团归属于母公司的未分配利润中包含了本公司的子公司提取的盈余公积人民币 313,751,094.99 元 (2020 年 12 月 31 日: 人民币 309,950,768.26 元, 2019 年 12 月 31 日: 人民币 167,098,505.79 元, 2018 年 12 月 31 日: 人民币 164,285,686.47 元)。

(3) 与少数股东的权益性交易

与少数股东的权益性交易, 系本集团子公司苏州阿特斯阳光电力科技有限公司收购少数股权的对价与新增持股比例计算应享有其子公司自购买日开始持续计算的可辨认净资产份额之间的差额, 该子公司资本公积余额不足冲减的部分, 调整未分配利润。

(4) 其他变动

其他权益工具投资终止确认时, 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。

42、 营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间		2020 年		2019 年		2018 年	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
主营业务	11,793,677,498.24	11,123,650,148.03	22,893,112,730.10	18,641,465,145.95	21,014,844,725.63	15,427,175,599.43	23,894,521,049.68	18,490,074,257.05
其他业务	223,119,482.88	148,848,935.34	386,267,498.79	337,488,496.09	665,481,307.09	582,498,394.27	543,116,412.56	462,272,731.80
合计	<u>12,016,796,981.12</u>	<u>11,272,499,083.37</u>	<u>23,279,380,228.89</u>	<u>18,978,953,642.04</u>	<u>21,680,326,032.72</u>	<u>16,009,673,993.70</u>	<u>24,437,637,462.24</u>	<u>18,952,346,988.85</u>

(2) 主营业务收入、主营业务成本明细

项目	注	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间		2020 年		2019 年		2018 年	
		收入 人民币元	成本 人民币元	收入 人民币元	成本 人民币元	收入 人民币元	成本 人民币元	收入 人民币元	成本 人民币元
主营业务收入 / 成本									
光伏组件产品收入		9,745,878,468.57	9,346,025,059.22	18,576,499,819.98	15,329,723,341.26	15,950,932,891.04	11,424,580,820.95	12,843,909,953.89	9,417,085,606.66
光伏应用解决方案									
- 光伏系统产品收入		874,380,540.73	816,921,250.91	1,300,238,411.88	1,087,179,303.55	911,710,424.86	732,338,262.84	686,713,192.96	559,839,574.51
- 大型储能系统		451,901,722.81	401,140,531.08	52,715,204.86	45,628,724.23	-	-	-	-
- 建造合同收入		15,933,918.28	15,747,628.99	178,555,066.88	189,368,428.62	200,744,680.99	184,661,361.17	140,648,275.22	114,643,563.49
小计		1,342,216,181.82	1,233,809,410.98	1,531,508,683.62	1,322,176,456.40	1,112,455,105.85	916,999,624.01	827,361,468.18	674,483,138.00
电站开发及运营									
- 光伏电站销售收入	(i)	598,261,636.66	488,404,175.51	2,465,735,502.34	1,821,047,000.41	3,303,401,319.82	2,779,465,594.44	9,509,584,679.10	8,017,047,544.44
- 发电业务		107,321,211.19	55,411,502.32	319,368,724.16	168,518,347.88	648,055,408.92	306,129,560.03	713,664,948.51	381,457,967.95
小计		705,582,847.85	543,815,677.83	2,785,104,226.50	1,989,565,348.29	3,951,456,728.74	3,085,595,154.47	10,223,249,627.61	8,398,505,512.39
合计		11,793,677,498.24	11,123,650,148.03	22,893,112,730.10	18,641,465,145.95	21,014,844,725.63	15,427,175,599.43	23,894,521,049.68	18,490,074,257.05
其中：合同产生的收入		11,793,677,498.24	11,123,650,148.03	22,893,112,730.10	18,641,465,145.95	21,014,844,725.63	15,427,175,599.43	23,894,521,049.68	18,490,074,257.05
其他收入		-	-	-	-	-	-	-	-

(i) 电站业务中持有销售电站的主营业务收入如下:

		截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
股权对价	A	149,892,389.11	666,020,179.46	1,463,460,369.05	3,987,750,992.85
非现金对价					
承担债务金额	B	592,888,682.06	2,237,989,947.97	2,014,828,124.18	6,255,160,214.68
除电站资产外剩余资产	D	144,519,434.51	438,274,625.09	175,947,122.71	737,371,527.32
其他	C	-	-	1,059,949.30	4,044,998.89
合计	E=A+B+ C-D	<u>598,261,636.66</u>	<u>2,465,735,502.34</u>	<u>3,303,401,319.82</u>	<u>9,509,584,679.10</u>

43、 税金及附加

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
印花税	4,965,236.65	10,698,436.79	13,854,444.44	9,630,006.26
城市建设维护税	3,795,267.79	26,699,284.19	14,354,874.22	13,778,014.30
房产税	11,764,365.75	22,228,877.54	17,101,613.13	16,989,790.64
教育费附加	3,506,444.49	22,050,713.87	12,404,633.03	11,155,284.97
土地使用税	5,784,504.98	7,273,632.53	8,993,941.85	10,021,622.19
海外营业税	554,409.79	1,592,548.58	7,619,098.69	8,797,241.98
其他	<u>5,821,648.56</u>	<u>5,817,289.16</u>	<u>14,442,603.91</u>	<u>10,960,203.10</u>
合计	<u>36,191,878.01</u>	<u>96,360,782.66</u>	<u>88,771,209.27</u>	<u>81,332,163.44</u>

44、 销售费用

项目	注	截至 2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元			
仓储费		39,502,262.02	22,211,238.51	18,988,755.22	22,424,438.42
职工薪酬费用		153,641,415.50	288,912,055.28	323,912,887.25	297,520,587.70
质保金		145,563,508.21	189,938,541.84	207,728,941.51	97,483,868.92
运输费	(i)	-	-	599,086,463.53	457,815,205.38
市场推广费		3,020,064.95	19,199,763.18	26,920,603.60	21,007,171.36
差旅费		2,708,145.12	12,302,782.02	31,080,741.34	29,819,415.21
业务招待费		656,573.47	4,740,327.88	8,456,081.05	8,755,322.25
股份支付费用		5,344,540.19	37,176,235.79	10,197,342.99	7,611,468.11
保险费		13,953,784.11	30,406,492.76	25,893,263.76	30,106,440.00
物料消耗		1,382,558.14	4,662,920.28	4,803,153.38	6,651,972.91
租赁费		1,286,656.12	47,660,536.65	43,848,154.24	31,157,502.37
折旧及摊销		1,755,257.81	2,429,213.78	2,586,082.62	3,283,101.05
办公费用		2,874,658.59	6,834,762.98	8,693,657.55	6,063,385.41
专业服务费用		13,089,335.42	60,953,134.48	64,603,475.74	97,169,816.91
其他		17,135,055.84	33,566,131.81	14,443,021.21	9,619,089.33
合计		<u>401,913,815.49</u>	<u>760,994,137.24</u>	<u>1,391,242,624.99</u>	<u>1,126,488,785.33</u>

(i) 自 2020 年 1 月 1 日起，由于执行新收入准则，本集团将运输费计入合同履行成本。

45、 管理费用

项目	注	截至 2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元			
职工薪酬费用		219,467,732.19	415,526,141.03	569,386,132.42	590,943,298.29
专业服务费用		66,149,829.98	122,147,451.83	155,303,672.88	168,924,712.43
折旧及摊销	(i)	106,272,022.13	86,325,972.25	74,669,287.98	59,910,235.67
保险费		37,518,214.99	72,134,977.12	68,371,258.50	62,973,494.15
租赁费		9,146,937.01	33,360,964.18	46,213,649.79	51,702,865.23
股份支付费用		36,385,078.40	112,569,321.41	39,839,169.07	45,527,020.66
差旅费		4,171,058.10	14,095,622.58	47,791,796.37	44,681,978.49
业务招待费		882,871.20	3,050,703.64	3,433,959.88	4,080,190.42
办公费用		32,218,460.17	68,449,963.47	82,022,663.45	68,518,900.16
物料消耗		3,122,995.31	4,046,091.22	7,513,749.83	6,437,611.33
招聘费		2,710,646.64	4,694,504.49	7,925,445.46	6,712,756.58
外包服务费		15,695,155.44	30,411,066.87	45,295,314.60	27,469,512.85
其他		1,401,609.17	13,103,317.88	24,058,932.81	8,603,523.83
合计		<u>535,142,610.73</u>	<u>979,916,097.97</u>	<u>1,171,825,033.04</u>	<u>1,146,486,100.09</u>

(i) 2021 年 1 月起，在综合考虑市场情况、原材料紧缺情况和公司生产线上线安排等因素，本集团部分生产线暂时停产并进行产线检修改造，导致固定资产暂时闲置，本集团将停产闲置期间的折旧费用计入管理费用，金额为人民币 63,520,018.29 元。

46、 研发费用

项目	截至 2021 年			
	6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
职工薪酬费用	67,256,535.24	123,031,235.99	127,501,085.46	126,643,974.91
物料消耗	42,336,477.08	98,022,828.52	78,820,383.40	75,662,393.04
折旧及摊销	25,849,530.82	41,831,680.23	42,133,848.76	31,078,586.80
水电费	8,117,201.89	8,274,400.22	10,512,825.46	7,553,435.55
检测费	9,310,058.73	15,917,481.02	21,639,693.24	26,065,340.00
差旅费	425,052.77	1,210,822.07	2,772,097.37	2,337,663.53
设计费	-	-	12,678,372.67	8,405,529.81
租赁费	163,529.65	2,201,758.63	1,213,654.20	1,918,867.90
修理费	3,636,296.43	3,592,576.78	2,100,262.16	652,886.36
股份支付费用	2,567,016.13	11,532,352.68	6,200,171.97	5,605,163.96
其他	4,014,677.76	7,088,124.43	6,728,584.27	3,196,958.45
合计	<u>163,676,376.50</u>	<u>312,703,260.57</u>	<u>312,300,978.96</u>	<u>289,120,800.31</u>

47、 财务费用

项目	注	截至 2021 年 6 月 30 日止			
		6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
贷款及应付款项的利息支出		116,891,966.32	359,978,313.22	590,013,630.69	823,850,910.45
租赁负债的利息支出		2,936,293.57	-	-	-
减：资本化的利息支出	(1)	-	1,743,483.30	60,258,910.62	131,045,676.59
存款及应收款项的利息收入		(31,546,202.13)	(101,862,330.40)	(93,835,419.93)	(68,692,784.57)
净汇兑损失 / (收益)		7,341,170.43	509,734,077.33	(138,011,825.56)	73,602,042.34
银行手续费		15,347,212.15	31,056,994.89	41,242,267.45	39,331,570.01
其他		546,399.23	332,166.78	713,586.85	590,119.50
合计		111,516,839.57	797,495,738.52	339,863,328.88	737,636,181.14

注：

- (1) 本集团截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间借款费用资本化的金额为零。2020 年度用于确定借款费用资本化金额的资本化率为 1.25% - 4.13% (2019 年度：0.95% - 7.50%，2018 年度：1.05% - 5.89%)。

48、 其他收益

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止				与资产相关 / 与收益相关
	6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元	
土地补贴款	1,862,165.58	2,587,028.68	2,057,574.82	1,841,232.33	与资产相关
设备补贴款	27,774,088.36	48,111,752.16	11,891,410.62	1,035,225.51	与资产相关
电站开发补贴	5,574,002.46	11,148,004.92	11,148,004.92	11,148,004.92	与资产相关
厂房建造补贴	4,497,326.50	1,350,000.00	-	-	与资产相关
厂房租赁补贴	2,802,750.00	2,802,750.00	-	-	与收益相关
创新及专利项目补贴	8,459,770.00	4,066,425.00	1,487,300.00	3,862,600.00	与收益相关
产业转型扶持资金	20,147,000.00	40,708,100.00	10,791,700.00	24,102,856.50	与收益相关
出口信保扶持资金	-	4,150,800.00	3,736,600.00	4,386,200.00	与收益相关
税收返还	195,856.26	958,139.13	1,508,279.45	895,035.92	与收益相关
稳岗补贴	11,507,374.34	17,798,456.04	1,294,973.39	907,167.20	与收益相关
人才发展补贴	1,524,950.00	6,295,236.52	1,701,120.60	1,823,400.00	与收益相关
利息补贴	4,620,275.00	8,555,250.00	8,885,575.00	6,272,644.63	与收益相关
科技经费及奖励	4,761,955.28	5,697,394.15	11,314,205.16	7,999,800.00	与收益相关
增值税退税	-	-	292,030.44	972,851.82	与收益相关
展会补贴	-	881,600.00	1,075,900.00	2,072,800.00	与收益相关
组件销售奖励补贴	18,000,000.00	-	-	-	与收益相关
开工投产奖励	1,042,200.00	6,002,162.70	-	-	与收益相关
其他与资产相关项目	350,393.31	-	-	-	与资产相关
其他	1,422,744.03	904,212.85	1,760,225.63	6,119,029.36	与收益相关
合计	114,542,851.12	162,017,312.15	68,944,900.03	73,438,848.19	

49、 投资收益

项目	截至 2021 年			
	6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
权益法核算的长期股权投资收益	11,599,755.95	24,047,445.08	192,330,888.01	38,815,668.40
处置长期股权投资产生的投资 (损失)/收益	(683,480.19)	82,881,497.80	-	331,755,525.42
衍生金融资产到期实现的 投资收益 / (损失)	71,112,566.18	80,038,875.06	(162,037,431.20)	(5,851,315.75)
其他权益工具投资持有期间的 股利收入	12,858,369.64	5,622,924.47	7,894,275.69	-
可供出售金融资产持有期间的 股利收入	-	-	-	5,312,145.33
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融 资产在持有期间的投资收益	7,175,087.94	-	-	-
合计	<u>102,062,299.52</u>	<u>192,590,742.41</u>	<u>38,187,732.50</u>	<u>370,032,023.40</u>

50、 公允价值变动(损失) /收益

项目	截至 2021 年			
	6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
交易性金融资产	21,936,499.88	6,867,072.72	-	-
衍生金融资产和负债产生的 公允价值变动 (损失) /收益	<u>(94,740,248.68)</u>	<u>92,464,815.92</u>	<u>37,750,356.62</u>	<u>(106,234,564.02)</u>
合计	<u>(72,803,748.80)</u>	<u>99,331,888.64</u>	<u>37,750,356.62</u>	<u>(106,234,564.02)</u>

51、 信用减值损失

项目	截至 2021 年		
	6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元
应收账款坏账损失	42,216,476.02	24,585,437.17	3,293,296.47
其他应收款坏账 (转回) / 损失	<u>(340,989.41)</u>	<u>(1,700,192.99)</u>	<u>15,438,368.11</u>
合计	<u>41,875,486.61</u>	<u>22,885,244.18</u>	<u>18,731,664.58</u>

52、 资产减值损失

项目	截至 2021 年			
	6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
合同资产减值损失	600,913.19	545,218.94	-	-
应收账款坏账损失	-	-	-	16,490,437.67
其他应收款坏账转回	-	-	-	(1,701,442.95)
预付账款坏账损失/ (转回)	12,251.29	(4,684,872.53)	5,470,772.15	138,452.47
存货跌价损失	41,676,810.66	284,918,043.34	211,299,362.33	126,808,101.63
固定资产减值损失	5,635,516.67	81,793,544.24	125,753,746.70	209,472,766.71
无形资产减值损失	-	113,021.09	-	249,542.09
在建工程减值损失	-	-	2,375,418.72	4,221,495.00
其他非流动资产减值损失	-	726,901.94	5,197,039.97	-
长期股权投资减值损失	-	-	-	39,426,724.14
合计	<u>47,925,491.81</u>	<u>363,411,857.02</u>	<u>350,096,339.87</u>	<u>395,106,076.76</u>

53、 资产处置收益/ (损失)

项目	截至 2021 年			
	6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
光伏电站资产处置收益	-	-	-	303,333,847.80
其他固定资产处置收益/ (损失)	<u>2,965,245.73</u>	<u>(1,787,756.90)</u>	<u>3,159,397.78</u>	<u>(16,506,662.23)</u>
合计	<u>2,965,245.73</u>	<u>(1,787,756.90)</u>	<u>3,159,397.78</u>	<u>286,827,185.57</u>

54、 营业外收支

(1) 营业外收入分项目情况如下：

项目	注	截至 2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元			
财产保险赔款		264,338.08	29,207,090.86	20,254,709.76	13,125,423.73
供应商赔款及罚金		5,986,533.79	3,239,491.96	10,271,414.74	1,334,508.08
收购子公司交易价款减少	(i)	-	-	-	20,018,936.01
双反保证金利息收入	(iii)	2,027,882.93	14,760,755.25	8,630,986.54	-
工程造价调整	(ii)	-	19,540,308.06	-	-
多缴企业所得税利息收入	(iv)	1,873,637.41	9,277,156.78	-	-
土地购买价款减免	(v)	-	23,409,572.66	-	-
其他		374,958.24	1,100,072.00	2,181,427.20	3,790,561.39
合计		10,527,350.45	100,534,447.57	41,338,538.24	38,269,429.21

注：

- (i) 本集团 2015 年度从第三方收购美国电站项目公司 Recurrent Energy, LLC。于 2017 年 12 月 31 日，未结清的交易价款为美元 8,073,711.57 元。于 2018 年度，本集团与该第三方签订补充协议，根据该协议，本集团减少支付交易对价美元 3,023,711.57 元 (折合人民币 20,018,936.01 元)，计入营业外收入。
- (ii) 工程造价调整为 2016 年盐城市阜宁县遭遇风灾，导致阜宁工厂机电设备产生损坏。阜宁工厂与龙海建设集团有限公司 (简称“龙海建设”) 签订了阜宁工厂灾后机电与工艺管路拆除工程合同，工程造价人民币 29,126,213.59 元。2020 年，公司获取了工程监理公司对于该工程项目的终审报告，最终价格为人民币 9,585,905.53 元。经过公司与龙海建设达成协议，本集团无需支付合同造价以及工程最终审定价之间的差额人民币 19,540,308.06 元，以上金额计入营业外收入。
- (iii) 本集团于 2012 年至 2017 年期间就其向美国市场提供的部分太阳能组件向美国海关分别缴纳了反补贴和反倾销保证金 (“双反保证金”)。该等保证金系按照货物向美国海关申报进口时对应的经美国商务部宣布生效的反补贴和反倾销预缴保证金率计算而得。上述保证金在预缴时计入存货成本并在相应存货售出时计入营业成本。在最终税率裁定后，按照多退少补的金额一次性冲减或计入当年的营业成本，并计入其他应收款。2020 年度及 2019 年度，美国海关根据最终裁定的多退少补金额退回相应的保证金款项折合人民币 89,116,450.48 元及折合人民币 92,477,754.68 元，收到以上款项时冲减其他应收款。同时，截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间收到预缴双反保证金所产生的利息收入

人民币 2,027,882.93 元 (2020 年度: 人民币 14,760,755.25 元, 2019 年度: 人民币 8,630,986.54 元), 以上款项计入营业外收入。

- (iv) 如附注五、55 所述, 截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间收到的企业所得税退税产生利息收入为人民币 1,873,637.41 元 (2020 年度: 人民币 9,277,156.78 元), 计入营业外收入。
- (v) 本集团购买位于日本的土地用于建设电站。于 2020 年度, 本集团作为原告就该土地的权属纠纷进行诉讼请求, 获得最终判决, 判决卖方减免本集团土地购买价款日元 370,000,000.00 元 (折合人民币 23,409,572.66 元), 同时本集团获得该土地的所有权。

(2) 营业外支出分项目情况如下:

项目	注/附注	截至 2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元			
赔偿款	(i)	-	2,260,860.75	41,564,878.44	5,877,259.72
未决诉讼	(i)	-	-	-	3,260,020.00
非流动资产损毁报废损失		989,856.25	12,439,237.79	1,224,070.34	245,858.22
罚款及滞纳金		628,950.69	3,166,449.50	3,376,650.75	3,113,464.09
捐赠支出		1,370,894.32	1,017,129.34	218,223.32	669,410.16
亏损合同	五、34	-	-	30,298,483.83	-
其他		2,555,103.03	3,034,074.60	2,197,330.20	1,817,270.10
合计		5,544,804.29	21,917,751.98	78,879,636.88	14,983,282.29

注:

- (i) 本集团位于美国的销售子公司 Canadian Solar (USA) Inc. 与客户 Cyress Creek EPC, LLC ("Cypress") 签订组件销售合同, 但是由于本集团组件生产供应短缺, 无法按照合同约定交付产品。2018 年末, 根据管理层的最佳估计, 由于违反该合同约定条款, 预计将支付美元 475,000.00 元 (折合人民币 3,260,020.00 元) 作为赔偿, 并对预计将支付的赔偿款计提了预计负债, 计入营业外支出。于 2019 年, 双方签署了和解协议, 最终约定本集团支付美元 6,500,000.00 元 (折合人民币 44,824,898.44 元) 作为赔偿款, 该金额与上述预计负债的差额人民币 41,564,878.44 元计入营业外支出。

55、 所得税 (收益) / 费用

项目	注	截至 2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元			
本期 / 年所得税费用		263,179,501.12	83,547,923.71	342,048,501.12	92,949,345.81
《新型冠状病毒援助、救济和经济安全法案》(“CARES 法案”)影响	(i)	-	(268,750,879.80)	-	-
汇算清缴差异调整		11,659,847.91	15,184,792.01	(31,146,478.20)	(12,285,245.83)
递延所得税 (收益) / 费用		<u>(361,909,981.41)</u>	<u>44,246,729.53</u>	<u>46,432,328.72</u>	<u>335,402,489.12</u>
合计		<u>(87,070,632.38)</u>	<u>(125,771,434.55)</u>	<u>357,334,351.64</u>	<u>416,066,589.10</u>

注:

- (i) 2020 年, 受新型冠状病毒肺炎疫情疫情影响, 美国出台《新型冠状病毒援助、救济和经济安全法案》(CARES 法案), 该法案允许纳税人于 2018 年、2019 年和 2020 年产生的净营业亏损用来抵减以前五个纳税年度的应纳税所得额。因此, 于 2020 年, 本集团位于美国的子公司收到美国联邦税务局退回的企业所得税合计美元 62,698,540.00 元 (折合人民币 422,754,980.74 元), 扣除转回已确认递延所得税资产的影响, 剩余人民币 268,750,879.80 元冲减 2020 年度当期所得税费用。

(1) 递延所得税的变动分析如下:

项目	截至 2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元			
暂时性差异的产生和转回	(328,147,812.57)	61,245,801.34	56,780,783.75	370,916,733.28
所得税税率的变动	(33,762,168.84)	(3,857,139.87)	(322,661.74)	(35,514,244.16)
确认的以前年度未利用可抵扣亏损	-	(13,141,931.94)	(10,025,793.29)	-
合计	<u>(361,909,981.41)</u>	<u>44,246,729.53</u>	<u>46,432,328.72</u>	<u>335,402,489.12</u>

(2) 所得税 (收益) / 费用与会计(亏损) / 利润的关系如下:

项目	附注	截至 2021 年 6 月 30 日止			
		6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
税前 (亏损) / 利润		(442,195,407.24)	1,497,428,350.58	2,108,322,147.72	2,356,470,006.38
按税率 25%计算的预期所得税		(110,548,851.81)	374,357,087.64	527,080,536.84	589,117,501.60
子公司适用不同税率的影响		71,939,008.83	(227,549,803.36)	(116,737,970.29)	(108,761,424.52)
调整以前年度所得税的影响		11,659,847.91	15,184,792.01	(31,146,478.20)	(12,285,245.83)
非应税收入的影响		(11,226,351.20)	(34,106,355.19)	(75,331,125.07)	(246,995,888.71)
研发费加计扣除的影响		(13,742,188.69)	(30,090,205.41)	(24,910,134.58)	(24,053,663.62)
不可抵扣的成本、费用和损失的影响		14,409,155.51	62,442,310.39	63,078,725.25	125,720,532.68
《新型冠状病毒援助、救济和经济 安全法案》(“CARES 法案”)影响	五、 55(i)	-	(268,750,879.80)	-	-
税率变化的影响		(33,762,168.84)	(3,857,139.87)	(322,661.74)	(35,514,244.16)
使用前期未确认递延所得税资产的可抵 扣亏损的影响		(21,928,395.28)	(30,951,900.30)	(49,159,785.31)	(92,804,783.76)
本期 / 年末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		6,129,311.19	17,550,659.34	64,783,244.74	221,643,805.42
本期 / 年所得税 (收益) / 费用		<u>(87,070,632.38)</u>	<u>(125,771,434.55)</u>	<u>357,334,351.64</u>	<u>416,066,589.10</u>

56、基本每股 (亏损) / 收益和稀释每股 (亏损) / 收益的计算过程

(1) 基本每股 (亏损) / 收益

基本每股 (亏损) / 收益以归属于本公司普通股股东的合并净 (亏损) / 利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算:

基本每股 (亏损) / 收益

项目	注	截至 2021 年 6 月 30 日止	
		6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元
归属于本公司普通股股东的合并净 (亏损) / 利润		(363,106,536.48)	1,613,299,961.94
本公司发行在外普通股的加权平均数	(a)	3,066,000,000.00	2,884,374,705.44
基本每股 (亏损) / 收益 (元 / 股)		(0.12)	0.56

(a) 普通股的加权平均数计算过程如下：

项目	截至 2021 年	
	6 月 30 日止	2020 年
	6 个月期间	人民币元
	人民币元	人民币元
期 / 年初已发行普通股股数	3,066,000,000.00	2,776,509,805.42
增资的影响	-	107,864,900.02
发行在外普通股的加权平均数	3,066,000,000.00	2,884,374,705.44

于 2019 年 12 月 31 日，本集团实收资本为人民币 2,769,072,077.82 元。考虑本集团于 2020 年 12 月 6 日股东大会决议以净资产折股的影响，在计算每股收益时，本集团根据折股系数相应调整了 2020 年初已发行普通股股数。

(2) 稀释每股（亏损）/收益

稀释每股（亏损）/收益以归属于本公司普通股股东的合并净（亏损）/利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算。报告期内本公司不存在具有稀释性的潜在普通股，因此，稀释每股收益等于基本每股收益。

(3) 本公司于 2020 年 12 月 18 日完成了股份制改制，因此于 2020 年度开始列报每股收益。2019 年度及 2018 年度不列报每股收益。

57、 利润表补充资料

对利润表中的费用按性质分类：

项目	截至 2021 年			
	6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
营业收入	12,016,796,981.12	23,279,380,228.89	21,680,326,032.72	24,437,637,462.24
减：耗用的原材料	10,998,606,464.53	12,876,995,477.30	11,581,857,165.89	8,078,125,789.13
产成品和在产品的存货变动	(3,045,974,970.03)	(190,438,392.53)	(1,464,349,029.44)	415,864,961.25
运输费	1,031,721,253.05	921,058,077.70	599,086,463.53	457,815,205.38
光伏电站工程建造成本	15,747,628.99	189,368,428.62	184,661,361.17	114,643,563.49
营业成本 - 光伏电站	488,404,175.51	1,821,047,000.41	2,779,465,594.44	8,017,047,544.44
存货 - 光伏电站折旧	18,684,734.51	88,376,755.13	202,511,603.53	278,121,206.51
仓储费	43,283,615.74	22,211,238.51	18,988,755.22	22,424,438.42
职工薪酬费用	959,477,097.44	1,725,362,992.46	1,923,331,172.85	1,813,702,261.08
折旧和摊销费用	844,779,886.06	1,512,713,994.97	1,127,314,491.86	822,491,458.61
税金及附加	36,191,878.01	96,360,782.66	88,771,209.27	81,332,163.44
专业服务费用	79,318,538.04	183,100,586.31	219,907,148.62	266,094,529.34
股份支付费用	48,844,375.98	182,182,377.69	64,218,236.21	65,632,269.04
质保金	145,563,508.21	189,938,541.84	207,728,941.51	97,483,868.92
租赁费	20,498,584.78	116,591,425.71	121,305,174.77	114,743,426.15
水电费	366,744,230.74	656,781,836.37	488,417,815.06	356,885,645.75
修理费	81,399,478.63	187,071,321.40	130,894,449.87	59,763,045.92
差旅费	7,789,831.94	27,616,453.80	82,259,538.27	77,576,358.37
保险费	52,395,114.99	102,541,469.88	96,177,782.24	93,079,934.15
办公费用	35,595,066.44	75,284,726.45	91,901,696.62	75,381,422.07
外包服务费	17,658,685.12	30,411,066.87	45,295,314.60	27,469,512.85
业务招待费	1,631,526.73	7,791,031.52	12,196,297.65	12,959,428.48
市场推广费	3,020,064.95	19,199,763.18	26,920,603.60	21,007,171.36
招聘费	2,710,646.64	4,694,504.49	7,925,445.46	6,712,756.58
财务费用	111,516,839.57	797,495,738.52	339,863,328.88	737,636,181.14
加：资产减值损失	(47,925,491.81)	(363,411,857.02)	(350,096,339.87)	(395,106,076.76)
信用减值损失	(41,875,486.61)	(22,885,244.18)	(18,731,664.58)	-
其他收益	114,542,851.12	162,017,312.15	68,944,900.03	73,438,848.19
投资收益	102,062,299.52	192,590,742.41	38,187,732.50	370,032,023.40
公允价值变动(损失) / 收益	(72,803,748.80)	99,331,888.64	37,750,356.62	(106,234,564.02)
资产处置收益 / (损失)	2,965,245.73	(1,787,756.90)	3,159,397.78	286,827,185.57
减：其他费用	155,332,347.10	282,666,459.74	337,026,607.16	219,416,877.29
营业(亏损) / 利润	<u>(447,177,953.40)</u>	<u>1,418,811,654.99</u>	<u>2,145,863,246.36</u>	<u>2,333,183,859.46</u>

58、 现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止			
	6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
政府补助	489,758,309.41	547,202,883.97	105,655,466.12	150,200,111.90
双反保证金	-	89,116,450.48	92,477,754.68	-
保险赔偿款	264,338.08	29,207,090.86	20,254,709.76	13,125,423.73
供应商赔款及罚金	5,986,533.79	3,239,491.96	10,271,414.74	1,334,508.08
并网保证金	-	2,495,980.19	53,156,204.10	50,944,250.49
存款利息收入	31,546,202.13	101,862,330.40	93,835,419.93	68,692,784.57
双反保证金利息收入	2,027,882.93	14,760,755.25	8,630,986.54	-
多缴企业所得税利息收入	1,873,637.41	9,277,156.78	-	-
收回银行汇票等保证金	628,385,251.73	1,133,148,774.79	328,710,612.43	960,717,810.93
其他	374,958.24	6,812,854.60	19,459,867.99	3,790,561.39
合计	<u>1,160,217,113.72</u>	<u>1,937,123,769.28</u>	<u>732,452,436.29</u>	<u>1,248,805,451.09</u>

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止			
	6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
运输费	466,458,983.88	968,298,034.30	413,944,864.29	437,957,362.31
仓储费	43,283,615.74	22,211,238.51	18,988,755.22	22,424,438.42
水电费及办公费	397,051,171.72	726,674,570.15	567,996,060.25	438,026,468.96
专业服务费	81,364,934.55	197,810,822.60	275,613,490.08	207,747,555.11
租赁费	38,117,522.49	129,439,030.72	81,828,176.13	158,750,435.49
保险费	53,745,779.37	102,594,118.99	96,241,524.06	92,153,108.10
差旅费	18,573,045.79	52,614,561.15	65,154,701.92	94,011,096.28
外包劳务费	15,594,794.93	25,019,074.20	47,932,685.68	24,642,620.79
业务招待费	1,631,526.73	7,791,031.52	12,196,297.65	12,959,428.48
市场推广费	3,020,064.95	19,199,763.18	26,920,603.60	21,007,171.36
并网保证金	-	46,942,972.13	90,243,804.53	79,774,152.44
招聘费	2,710,646.64	4,694,504.49	7,925,445.46	6,712,756.58
诉讼赔偿款	-	2,260,860.75	41,564,878.44	5,877,259.72
罚款及滞纳金	628,950.69	3,166,449.50	3,376,650.75	3,113,464.09
捐赠支出	1,370,894.32	1,017,129.34	218,223.32	669,410.16
诉讼冻结款	37,000,000.00	-	-	-
支付银行保证金	789,679,955.19	704,081,435.32	821,174,657.94	496,038,871.70
银行手续费	15,347,212.15	31,056,994.89	41,242,267.45	39,331,570.01
其他	15,801,659.95	3,958,851.07	6,014,505.06	8,457,122.21
合计	<u>1,981,380,759.09</u>	<u>3,048,831,442.81</u>	<u>2,618,577,591.83</u>	<u>2,149,654,292.21</u>

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止			
	6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
关联方资金拆借利息收入	-	42,030,424.48	16,751,617.61	395,184.02
关联方资金拆出归还	-	<u>2,617,469,593.66</u>	<u>381,522,822.78</u>	-
合计	-	<u><u>2,659,500,018.14</u></u>	<u><u>398,274,440.39</u></u>	<u><u>395,184.02</u></u>

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止			
	6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
关联方资金拆出	-	<u>1,180,444,716.22</u>	<u>359,401,394.48</u>	<u>25,420,225.67</u>

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止			
	6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
关联方资金拆入	-	2,820,841,165.62	3,007,343,477.31	6,888,298,167.05
收回银行融资保证金	22,951,547.87	134,512,789.05	416,339,535.14	258,517,753.42
收回融资租赁保证金	10,482,385.68	40,208,967.69	31,282,971.08	8,222,377.01
借入电站项目融资款	-	-	-	336,018,790.24
基金融资款	-	-	-	<u>454,200,000.00</u>
合计	<u>33,433,933.55</u>	<u>2,995,562,922.36</u>	<u>3,454,965,983.53</u>	<u>7,945,257,087.72</u>

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	截至 2021 年			
	6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
融资租入固定资产款	-	193,010,266.47	190,475,877.05	556,427,796.35
偿还租赁负债支付的金额	73,216,633.62	-	-	-
支付银行融资保证金	64,537,995.37	19,017,664.07	95,860,453.99	-
支付融资租赁保证金	-	-	3,981,200.00	8,229,455.42
关联方资金拆借利息支出	-	788,652.95	27,609,082.19	63,524,777.57
偿还关联方资金拆借	-	2,689,100,872.40	4,331,474,917.72	6,586,937,818.66
偿还第三方资金拆借	-	20,000,000.00	10,000,000.00	-
支付电站项目融资负债利息	-	-	7,180,530.17	20,734,684.13
支付基金融资款利息	26,616,333.33	26,743,611.11	15,431,548.63	-
支付中介机构上市服务费	34,284,349.12	4,015,640.00	-	-
合计	<u>198,655,311.44</u>	<u>2,952,676,707.00</u>	<u>4,682,013,609.75</u>	<u>7,235,854,532.13</u>

59、 现金流量表相关情况

(1) 现金流量表补充资料

a. 将净(亏损)/利润调节为经营活动现金流量:

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止			
	6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
净(亏损)/利润	(355,124,774.86)	1,623,199,785.13	1,750,987,796.08	1,940,403,417.28
加: 资产减值损失计提	47,925,491.81	363,411,857.02	350,096,339.87	395,106,076.76
信用减值损失计提	41,875,486.61	22,885,244.18	18,731,664.58	-
固定资产折旧	778,118,487.95	1,466,863,007.22	1,080,689,738.45	739,016,171.22
无形资产摊销	18,506,008.83	35,673,336.72	28,796,451.92	27,598,695.79
长期待摊费用摊销	5,715,329.33	10,177,651.03	17,828,301.49	55,876,591.60
使用权资产折旧	42,440,059.95	-	-	-
投资收益	(102,062,299.52)	(192,590,742.41)	(38,187,732.50)	(370,032,023.40)
资产处置(收益)/损失	(2,965,245.73)	1,787,756.90	(3,159,397.78)	(286,827,185.57)
非流动资产报废损失	989,856.25	12,439,237.79	1,224,070.34	245,858.22
公允价值变动损失/(收益)	72,803,748.80	(99,331,888.64)	(37,750,356.62)	106,234,564.02
营业外收入	-	(19,540,308.06)	-	(20,018,936.01)
财务费用	119,828,259.89	358,234,829.92	529,754,720.07	692,805,233.86
预计负债增加/(减少)	78,656,204.56	(192,443,187.38)	26,365,281.84	(220,633,901.43)
股份支付	48,844,375.98	182,182,377.69	64,218,236.21	65,632,269.04
递延所得税资产的(增加)/减少	(312,305,684.36)	105,022,884.66	75,499,368.60	309,218,446.44
递延所得税负债(减少)/增加	(34,350,960.16)	(4,347,936.81)	15,301,989.37	25,277,900.86
存货的(增加)/减少	(3,511,033,404.55)	2,031,885,188.53	(1,568,575,080.55)	2,130,312,673.59
经营性应收项目的(增加)/减少	(2,720,973,588.31)	189,388,778.37	(1,520,092,915.55)	(2,998,846,406.67)
经营性应付项目的 增加/(减少)	4,396,601,701.92	847,293,119.33	4,336,453,425.33	(473,426,168.79)
经营活动(使用)/产生的现金流量 净额	<u>(1,386,510,945.61)</u>	<u>6,742,190,991.19</u>	<u>5,128,181,901.15</u>	<u>2,117,943,276.81</u>

b. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止			
	6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
关联方往来款项抹账	-	426,039,357.12	206,782,477.23	-

c. 现金净变动情况:

项目	截至 2021 年			
	6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
现金的期 / 年末余额	2,895,829,381.18	5,907,252,907.78	4,130,420,701.80	2,884,960,979.46
减: 现金的期 / 年初余额	<u>5,907,252,907.78</u>	<u>4,130,420,701.80</u>	<u>2,884,960,979.46</u>	<u>3,400,580,713.82</u>
现金净 (减少) / 增加额	<u>(3,011,423,526.60)</u>	<u>1,776,832,205.98</u>	<u>1,245,459,722.34</u>	<u>(515,619,734.36)</u>

(2) 取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

取得子公司及其他营业单位的有关信息:

项目	2018 年 人民币元
以前年度取得子公司及其他营业单位于本年支付的现金	<u>32,736,310.13</u>
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	<u>32,736,310.13</u>

处置子公司及其他营业单位的相关信息:

项目	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元
处置子公司及其他营业单位的价格	<u>693.29</u>	<u>221,368,091.11</u>
本年处置子公司及其他营业单位于本年收到的现金	693.29	-
减: 子公司及其他营业单位持有的现金	81,398,861.07	369,892,602.20
加: 以前年度处置子公司及其他营业单位于本年收到的现金	<u>14,585,613.88</u>	<u>-</u>
处置子公司及其他营业单位减少的现金净额	<u>(66,812,553.90)</u>	<u>(369,892,602.20)</u>

处置子公司及其他营业单位的情况

<u>非现金资产和负债</u>	<u>2020 年</u> 人民币元	<u>2019 年</u> 人民币元
流动资产	1,074,262,988.50	5,274,232,432.52
非流动资产	132,982,925.28	2,148,869,319.34
流动负债	1,097,937,968.52	5,757,268,697.44
非流动负债	475,505,995.52	1,762,269,212.27

(3) 现金的构成:

<u>项目</u>	<u>2021 年 6 月 30 日</u> 人民币元	<u>2020 年 12 月 31 日</u> 人民币元	<u>2019 年 12 月 31 日</u> 人民币元	<u>2018 年 12 月 31 日</u> 人民币元
现金				
其中: 库存现金	162,660.30	446,530.75	164,291.77	360,511.10
可随时用于支付的银行存款	2,872,218,115.59	5,906,806,377.03	4,130,256,410.03	2,884,600,468.36
可随时用于支付的其他货币资金	23,448,605.29	-	-	-
期 / 年末现金余额	<u>2,895,829,381.18</u>	<u>5,907,252,907.78</u>	<u>4,130,420,701.80</u>	<u>2,884,960,979.46</u>

60、所有权或使用权受到限制的资产

截至 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日及 2018 年 12 月 31 日所有权或使用权受到限制的资产如下:

<u>项目</u>	<u>2021 年 6 月 30 日</u> 人民币元	<u>2020 年 12 月 31 日</u> 人民币元	<u>2019 年 12 月 31 日</u> 人民币元	<u>2018 年 12 月 31 日</u> 人民币元	<u>受限原因</u>
银行存款	37,000,000.00	-	-	-	冻结资金
其他货币资金	3,122,255,906.91	2,919,374,755.94	3,409,472,548.39	3,197,839,752.04	保证金账户
固定资产	2,479,982,148.56	2,444,449,820.05	1,545,818,804.85	1,871,184,034.87	抵押
无形资产	210,005,472.75	171,001,234.76	178,019,758.76	176,890,073.88	抵押
存货	57,153,096.08	88,665,309.36	1,815,196,141.44	4,733,392,264.56	质押
应收账款	126,351,311.45	103,630,060.63	83,164,192.43	44,153,010.24	质押
长期股权投资	-	-	-	408,800,111.71	质押
在建工程	-	8,778,761.04	-	-	抵押
合计	<u>6,032,747,935.75</u>	<u>5,735,899,941.78</u>	<u>7,031,671,445.87</u>	<u>10,432,259,247.30</u>	

61、 套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的相关的定性和定量信息：

现金流量套期

利率互换合同

本集团采用利率互换合同以降低其浮动利率银行借款的现金流量风险，即将部分浮动利率借款转换成固定利率。本集团于 2016 年将购入的利率互换合同指定为套期工具，该等利率互换合同与相应的银行借款的条款相同，本集团采用主要条款比较法或回归分析法评价套期有效性。

本集团通过利率互换合同减低市场利率变动带来的现金流量变动风险。上述合约中符合套期会计的运用条件的部分，于 2018 年度公允价值变动产生的净损失为人民币 60,066,726.40 元，于 2019 年度的公允价值变动产生的净损失为人民币 49,916,997.89 元，均已计入其他综合收益 (附注五、39)，2020 年度和截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间无利率互换合同。

62、 外币折算

境外重要经营实体报表记账本位币：

序号	公司名称	经营地	本位币	选择依据
1	Canadian Solar Brazil Commerce, Import and Export of Solar Panels Ltd.	巴西	雷亚尔	主要业务收支的计价和结算货币
2	Canadian Solar EMEA GmbH	德国	欧元	主要业务收支的计价和结算货币
3	Canadian Solar Japan K.K.	日本	日元	主要业务收支的计价和结算货币
4	SS · Mine G.K.	日本	日元	主要业务收支的计价和结算货币
5	Canadian Solar Manufacturing (Thailand) Co., Ltd.	泰国	泰铢	主要业务收支的计价和结算货币
6	Canadian Solar International Limited	中国香港	美元	主要业务收支的计价和结算货币
7	Canadian Solar (USA) Inc.	美国	美元	主要业务收支的计价和结算货币
8	Canadian Solar Manufacturing Vietnam Co., Ltd.	越南	越南盾	主要业务收支的计价和结算货币
9	Canadian Solar South East Asia Pte. Ltd.	新加坡	美元	主要业务收支的计价和结算货币
10	Canadian Solar South Africa (Pty) Ltd.	南非	兰特	主要业务收支的计价和结算货币
11	Recurrent Energy, LLC	美国	美元	主要业务收支的计价和结算货币
12	Canadian Solar UK Projects Ltd.	英国	英镑	主要业务收支的计价和结算货币
13	Canadian Solar MSS (Australia) Pty Ltd.	澳大利亚	澳大利亚元	主要业务收支的计价和结算货币
14	Canadian Solar Energy Holding Company Limited	中国香港	美元	主要业务收支的计价和结算货币
15	Canadian Solar Projects K.K.	日本	日元	主要业务收支的计价和结算货币

63、 租赁

本集团作为承租人的租赁情况：

	房屋及建筑	办公设备 及其他设备	机器设备	土地租赁	合计
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
原值					
2021 年 1 月 1 日	87,455,113.39	879,307.32	283,532,338.66	12,505,084.74	384,371,844.11
本期增加	35,406,974.69	1,374,129.26	11,744,655.28	-	48,525,759.23
本期减少	-	-	-	-	-
汇率变动影响数	-	-	-	-	-
2021 年 6 月 30 日余额	<u>122,862,088.08</u>	<u>2,253,436.58</u>	<u>295,276,993.94</u>	<u>12,505,084.74</u>	<u>432,897,603.34</u>
减：累计折旧					
2021 年 1 月 1 日	-	-	127,595,486.08	-	127,595,486.08
本期增加	14,396,809.34	397,471.35	27,387,574.80	258,204.46	42,440,059.95
本期减少	-	-	-	-	-
汇率变动影响数	-	-	-	-	-
2021 年 6 月 30 日余额	<u>14,396,809.34</u>	<u>397,471.35</u>	<u>154,983,060.88</u>	<u>258,204.46</u>	<u>170,035,546.03</u>
账面价值					
2021 年 6 月 30 日余额	<u>108,465,278.74</u>	<u>1,855,965.23</u>	<u>140,293,933.06</u>	<u>12,246,880.28</u>	<u>262,862,057.31</u>
2021 年 1 月 1 日余额	<u>87,455,113.39</u>	<u>879,307.32</u>	<u>155,936,852.58</u>	<u>12,505,084.74</u>	<u>256,776,358.03</u>

土地租赁是本集团租赁的用于建设光伏电站的土地。

租赁负债

本集团作为承租人的租赁情况：

	附注	2021 年 6 月 30 日 人民币元	2021 年 1 月 1 日 人民币元
租赁负债		171,692,339.62	201,250,958.43
减：一年内到期的租赁负债	五、30	<u>79,180,352.49</u>	<u>109,611,081.47</u>
合计		<u>92,511,987.13</u>	<u>91,639,876.96</u>

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元
选择简化处理方法的短期租赁费用	20,233,501.91
选择简化处理方法的低价值资产租赁费用 (低价值资产的短期租赁费用除 外)	265,082.87
与租赁相关的总现金流出	93,715,218.40
本集团作为出租人的租赁情况：	
经营租赁	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元
租赁收入	<u>6,673,960.68</u>

本集团于 2019 年、2020 年、截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间将部分厂房用于出租，租赁期为 1 年至 5 年不等。本集团将该租赁分类为经营租赁，因为该租赁并未实质上转移与资产所有权有关的几乎全部风险和报酬。通过经营租赁租出的固定资产明细，参见附注五、15。

本集团于资产负债表日后将收到的未折现的租赁收款额如下：

	本集团	
	2021 年	2020 年
	6 月 30 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元
1 年以内 (含 1 年)	13,164,967.32	13,411,537.33
1 年至 2 年 (含 2 年)	12,609,182.30	13,005,532.40
2 年至 3 年 (含 3 年)	5,163,074.84	12,394,050.56
3 年至 4 年 (含 4 年)	-	5,163,074.84
4 年至 5 年 (含 5 年)	-	-
5 年以上	-	-
	-	-
合计	30,937,224.46	43,974,195.13

六、 合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

(1) 2020 年发生的非同一控制下企业合并

	股权 取得时点	股权 取得成本	股权 取得比例 (%)	股权 取得方式	购买日	购买日的 确定依据	自购买日至 2020 年 12 月 31 日被购买方		
							收入 人民币元	净亏损 人民币元	净现金 流入 人民币元
ETS CSI Proprietary Limited	2020 年 2 月 1 日	-	51	协议受让股权	2020 年 2 月 1 日	实际取得对被购买方控制权	33,186,711.04	45,416,815.26	1,761,823.84

ETS CSI Proprietary Limited 是于 2015 年 7 月 29 日在南非成立的公司，总部位于比勒陀利亚，主要从事光伏电站工程建设。在被收购之前，ETS CSI Proprietary Limited 的母公司为 ET Solutions South Africa Proprietary Limited。于 2019 年，本集团之子公司 Canadian Solar South Africa (Pty) Ltd 以现金支付的方式取得 ETS CSI Proprietary Limited 49% 的股权，并具有重大影响。本集团之子公司 Canadian Solar South Africa (Pty) Ltd 于 2020 年 2 月 1 日，进一步取得了剩余 51% 的股权，取得了该公司的控制权，由于该公司具有投入、加工处理和产出能力，能够独立计算其成本费用及所产生的收入，因此该交易为非同一控制下的企业合并。

(2) 被购买方于购买日可辨认资产和负债的情况

	ETS CSI Proprietary Limited	
	公允价值 人民币元	账面价值 人民币元
资产：		
流动资产合计	211,544,350.33	211,544,350.33
非流动资产合计	169,159.09	169,159.09
总资产	211,713,509.42	211,713,509.42
负债：		
流动负债合计	211,713,509.42	211,713,509.42
总负债	211,713,509.42	211,713,509.42
净负债	-	-
减：少数股东权益	-	-
取得的净负债	-	-

2、 同一控制下企业合并

2020 年发生的同一控制下企业合并

被合并方	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	自年初至合并日			2019 年	
					收入 人民币元	净亏损 人民币元	净现金流入 人民币元	收入 人民币元	净亏损 人民币元
Canadian Solar SSES (Canada) Inc.	100%	实际取得对被合并方控制权	2020 年 7 月 31 日	实际取得对被合并方控制权	-	6,414,956.78	682,058.56	-	-
Canadian Solar SSES (UK) Ltd.	100%	实际取得对被合并方控制权	2020 年 7 月 31 日	实际取得对被合并方控制权	-	286,897.61	129,733.91	-	28,474.43

Canadian Solar SSES (Canada) Inc. 于 2019 年在加拿大成立，总部位于加拿大多伦多，主要业务为系统与储能技术研发。

Canadian Solar SSES (UK) Ltd. 于 2019 年在英国成立，总部位于英国伦敦，主要业务为系统与储能技术研发。

3、 处置子公司

(1) 单次处置对子公司投资即丧失控制权

单位名称	注	股权处置价款 人民币元	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权 的时点	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 人民币元
高邑县石卓新能源开发有限公司		-	100%	注销	2018 年 3 月	-
多伦阿特斯光伏发电有限公司		-	100%	注销	2018 年 3 月	-
枣庄阿特斯光伏发电有限公司		-	100%	注销	2018 年 4 月	-
常熟阿特斯贸易有限公司		-	100%	注销	2018 年 7 月	-
盱眙阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2018 年 7 月	-
徐州阿特斯新能源有限公司		-	100%	注销	2018 年 11 月	-
五寨阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2018 年 11 月	-
徐州国投阿特斯新能源有限公司		-	100%	注销	2018 年 11 月	-
Tida Power 18 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 29 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 32 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 39 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 40 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 43 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 56 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 68 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 70 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
CLEAN GUADIANA K.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-

单位名称	注	股权处置价款 人民币元	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权	处置价款与处置投资对应的
					的时点	合并财务报表层面享有该 子公司净资产份额的差额
						人民币元
Tida Power 86 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 101 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 103 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 104 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 105 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 72 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 74 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
Tida Power 75 G.K.		-	100%	注销	2018 年 6 月	-
承德鹰手营子阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 1 月	-
镇江阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 1 月	-
宝应县宝胜阿特斯新能源发展有限公司		-	100%	注销	2019 年 1 月	-
金寨阿特斯阳光电力科技有限公司		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
定日县阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
盐城阿特斯商贸有限公司		-	100%	注销	2019 年 3 月	-
邳州卓越新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 4 月	-
洛阳阿卓特越斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 5 月	-
固始阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 6 月	-
新泰阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 6 月	-
南宫卓尔新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 6 月	-
广宗县卓尔新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 6 月	-
巴彦淖尔市阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 7 月	-
内蒙古明华阿特斯新能源投资有限公司		-	100%	注销	2019 年 7 月	-

单位名称	注	股权处置价款 人民币元	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权	处置价款与处置投资对应的
					的时点	合并财务报表层面享有该 子公司净资产份额的差额
						人民币元
石楼县阿特斯新能源有限公司		-	100%	注销	2019 年 8 月	-
南阳阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 9 月	-
青岛阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2019 年 9 月	-
青海阿特斯新能源科技有限公司		-	100%	注销	2019 年 9 月	-
宁夏阳普电力开发集团有限公司		-	100%	注销	2019 年 10 月	-
宣城市阿特斯新能源有限公司		-	100%	注销	2019 年 11 月	-
Tida Power 13 G.K.		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
Tida Power 37 G.K.		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
Tida Power 48 G.K.		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
Tida Power 49 G.K.		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
Tida Power 57 G.K.		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
Tida Power 60 G.K.		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
Tida Power 65 G.K.		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
Tida Power 85 G.K.		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
Tida Power 97 G.K.		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
Tida Power 99 G.K.		-	100%	注销	2019 年 2 月	-
Tida Power 106 G.K.		-	100%	注销	2019 年 5 月	-
Tida Power 57 G.K.		-	100%	注销	2019 年 5 月	-
Canadian Solar Namibia Investment (Proprietary) Limited		-	100%	注销	2019 年 5 月	-
Tida Holdings 3 G.K.		-	100%	注销	2019 年 10 月	-
Euro Canadiense DE Generacion Fotovoltaica, S.L.		-	100%	注销	2019 年 11 月	-

单位名称	注	股权处置价款 人民币元	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权 的时点	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 人民币元
CSE Japan Investment Company Limited	i	5,376,116.17	100%	股权转让	2019 年 9 月	(12,738,426.21)
Canadian Solar Netherlands Coöperatief U.A.	i	46,968,217.84	100%	股权转让	2019 年 9 月	(30,946,528.12)
Canadian Solar UK Projects Ltd.	i	123,156,078.38	100%	股权转让	2019 年 9 月	(153,809,440.81)
CS UK Holdings III Limited	i	7.07	100%	股权转让	2019 年 9 月	43,753,930.67
Canadian Solar Projects K.K.	i	33,472,173.68	100%	股权转让	2019 年 9 月	170,244,492.19
Tida Power 33 G.K.	i	(1,124,501.34)	100%	股权转让	2019 年 9 月	(38,979,964.92)
Tida Power 59 G.K.	i	(39,885.29)	100%	股权转让	2019 年 9 月	1,082.54
Tida Power 108 G.K.	i	(1,025,701.28)	100%	股权转让	2019 年 9 月	(955,139.59)
Tida Power 12 G.K.	i	2,102,804.72	100%	股权转让	2019 年 12 月	(161,464.82)
Tida Power 14 G.K.	i	(92,285.09)	100%	股权转让	2019 年 12 月	861.97
Tida Power 19 G.K.	i	3,350,294.28	100%	股权转让	2019 年 12 月	3,375,995.80
Tida Power 41 G.K.	i	46,005.51	100%	股权转让	2019 年 12 月	448,431.72
Tida Power 45 G.K.	i	212,266.99	100%	股权转让	2019 年 12 月	4,948,939.84
Tida Power 71 G.K.	i	212,266.99	100%	股权转让	2019 年 12 月	(23,797,429.30)
Tida Power 76 G.K.	i	(62,426.58)	100%	股权转让	2019 年 12 月	250.40
Tida Power 77 G.K.	i	(3,863,245.89)	100%	股权转让	2019 年 12 月	(332.93)
Tida Power 98 G.K.	i	212,266.99	100%	股权转让	2019 年 12 月	484,848.23
Tida Power 110 G.K.	i	12,467,665.97	100%	股权转让	2019 年 12 月	(13,958,431.89)
常熟新固光伏材料科技有限公司		-	100%	注销	2020 年 2 月	-
承德宽城阿特斯兆丰光伏发电有限公司		-	100%	注销	2020 年 6 月	-
洪泽阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 6 月	-

单位名称	注	股权处置价款 人民币元	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权 的时点	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 人民币元
天津滨海新区康骏光伏发电有限公司		-	100%	注销	2020 年 6 月	-
三亚卓越新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 6 月	-
偏关阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 10 月	-
包头阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 10 月	-
包头阿特斯新能源电力开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 10 月	-
张家口卓尔新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 10 月	-
福州阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 10 月	-
荆门阿特斯阳光能源科技有限公司		-	100%	注销	2020 年 10 月	-
荆门市阿特斯新能源科技有限公司		-	100%	注销	2020 年 11 月	-
武安市阿特斯新能源科技有限公司		-	100%	注销	2020 年 11 月	-
磁县苏特新能源有限公司		-	100%	注销	2020 年 11 月	-
兰考县华瑞新能源有限公司		-	100%	注销	2020 年 11 月	-
兰考县华陵新能源有限公司		-	100%	注销	2020 年 11 月	-
磁县苏特新能源有限公司		-	100%	注销	2020 年 11 月	-
会东县阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 12 月	-
行唐阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 12 月	-
喜德县阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 12 月	-
布拖县阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 12 月	-
商丘市阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 12 月	-
伊金霍洛旗阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2020 年 12 月	-
苏州卓越阳光新能源产业投资基金合伙企 业(有限合伙)		-	100%	注销	2020 年 12 月	-
苏州阿特斯阳光能源科技有限公司		-	100%	注销	2020 年 12 月	-
Tida Power 04 G.K.		-	100%	注销	2020 年 3 月	-

单位名称	注	股权处置价款 人民币元	股权处置比例 (%)	股权处置方式	处置价款与处置投资对应的	
					丧失控制权 的时点	合并财务报表层面享有该 子公司净资产份额的差额 人民币元
Tida Power 61 G.K.		-	100%	注销	2020 年 3 月	-
Tida Power 102 G.K.		-	100%	注销	2020 年 3 月	-
Tida Power 109 G.K.		-	100%	注销	2020 年 3 月	-
Clean Duero K.K.		-	100%	注销	2020 年 3 月	-
Canadian Solar International Project holding Limited		-	100%	注销	2020 年 3 月	-
Tida Power 55 G.K.		-	100%	注销	2020 年 8 月	-
Tida Power 83 G.K.		-	100%	注销	2020 年 11 月	-
Canadian Solar Energy Singapore Pte. Ltd.	ii	1.47	100%	股权转让	2020 年 9 月	271,681,310.47
Canadian Solar Energy Mexico, S. de R.L. de C.V.	ii	328.04	100%	股权转让	2020 年 12 月	(2,887,109.65)
Canadian Solar Services Mexico, S. de R.L. de C.V.	ii	327.71	100%	股权转让	2020 年 12 月	8,106,438.23
ET Solutions South Africa 2 (Pty) Ltd.	ii	35.71	100%	股权转让	2020 年 12 月	1,629,731.22
Tida Power 15 G.K.	ii	0.06	100%	股权转让	2020 年 10 月	(9,307,440.85)
Tida Power 55 G.K.	ii	0.06	100%	股权转让	2020 年 8 月	155,898.38
Tida Power 58 G.K.	ii	0.06	100%	股权转让	2020 年 12 月	176,323.95
Tida Power 84 G.K.	ii	0.06	100%	股权转让	2020 年 12 月	13,408,864.16
Tida Power 87 G.K.	ii	0.06	100%	股权转让	2020 年 12 月	1,726,904.64
Tida Power 100 G.K.	ii	0.06	100%	股权转让	2020 年 12 月	108,961.93
Acacia Land Holdco LLC		-	100%	注销	2021 年 2 月	-
内蒙古阿拉善腾格里经济技术开发区禧庆新能源有限公司		-	100%	股权转让	2021 年 3 月	-
苏州巽禧新能源有限公司		-	100%	股权转让	2021 年 3 月	-
鄂托克旗阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2021 年 3 月	-
志丹县阿特斯新能源开发有限公司		-	100%	注销	2021 年 4 月	-
Canadian Solar International Project 1 Limited		-	100%	注销	2021 年 6 月	-
Tida Power 54 G.K.		-	100%	注销	2021 年 5 月	-
Canadian Solar Middle East Limited		-	100%	注销	2021 年 5 月	-
PT. Canadian Solar Indonesia		-	100%	股权转让	2021 年 3 月	(718,862.98)

丧失控制权时点的确定依据为实际丧失对子公司控制的时点。

注

- i 本集团及其母公司为推进组件业务和中国能源业务、境外电站业务各业务板块的专业化运营，对本集团业务架构进行重组，将本集团持有的境外电站业务按净资产账面值或名义价格剥离给本集团母公司 Canadian Solar Inc.，并陆续与本集团的母公司 Canadian Solar Inc. 分别于 2019 年 9 月和 2019 年 12 月签署了《股权转让协议》，将 Canadian Solar Energy Holding Company Limited 下属部分子公司 (主要包括 Canadian Solar Netherlands Coöperatief U.A., Canadian Solar Projects K.K., 和 Canadian Solar UK Projects Ltd.) 的全部股权转让给 Canadian Solar Inc.。本集团分别自 2019 年 9 月 30 日和 2019 年 12 月 31 日起不再将转出的子公司纳入合并财务报表合并范围。上述重组剥离境外电站业务对 2019 年的净影响为减少合并股东权益人民币 155,606,314.31 元。
- ii 因境外各地区股权转让所需的程序和时间不同，本集团 2019 年仅完成部分境外电站业务的剥离。2020 年，本集团根据上述 i 的重组安排与本集团的母公司 Canadian Solar Inc. 分别于 2020 年 9 月，2020 年 10 月和 2020 年 12 月签署了《股权转让协议》，将 Canadian Solar Energy Holding Company Limited 下属剩余境外电站子公司 (主要包括 Canadian Solar Energy Singapore Pte. Ltd., Tida Power 15 G.K.) 的全部股权转让给 Canadian Solar Inc.。本集团分别自 2020 年 9 月 30 日，2020 年 10 月 31 日和 2020 年 12 月 31 日起不再将转出的子公司纳入合并财务报表合并范围。上述重组剥离境外电站业务对 2020 年的净影响为增加合并股东权益人民币 284,799,882.48 元。
- iii 对于持有销售的光伏电站，本集团以股权转让方式实现销售电站资产，从而处置电站项目开发子公司。于 2018 年、2019 年、2020 年及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间，这类被处置子公司的汇总财务信息，详见附注五、42。

七、 在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021年6月30日 持股比例(%) (或类似权益比例)		2020年12月31日 持股比例(%) (或类似权益比例)		2019年12月31日 持股比例(%) (或类似权益比例)		2018年12月31日 持股比例(%) (或类似权益比例)		取得方式
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
阿特斯新能源控股有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	投资控股	人民币	205,841,065.00	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	同一控制下企业合并取得
阿特斯光伏科技(苏州)有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	组件销售	人民币	16,156,354.24	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	设立
阿特斯光伏电子(苏州)有限公司(原阿特斯光伏电子(常熟)有限公司)		江苏省常熟市	江苏省常熟市	电站项目开发	人民币	36,540,932.04	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	同一控制下企业合并取得
阿特斯光伏电力(洛阳)有限公司		河南省洛阳市	河南省洛阳市	硅片及组件生产	人民币	1,601,499,700.00	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	同一控制下企业合并取得
苏州阿特斯阳光能源科技有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	组件生产	人民币	85,801,700.00	-	-	-	-	100.00	-	100.00	-	设立
苏州阿特斯阳光电力科技有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	组件及电池片生产及销售	人民币	1,327,349,445.45	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	同一控制下企业合并取得
苏州阿特斯投资管理有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	投资控股	人民币	30,000,000.00	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	设立
苏州阿特斯光伏电力有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	6,606,875.00	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	设立
洪泽阿特斯新能源开发有限公司		江苏省淮安市	江苏省淮安市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	100.00	-	100.00	-	设立
苏州高创特新能源工程有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	光伏电站工程建设	人民币	25,000,000.00	-	90.00	-	90.00	-	90.00	-	80.00	非同一控制下企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	
曲靖市沾益区阿特斯光伏发电有限公司		云南省曲靖市	云南省曲靖市	电站项目开发	人民币	34,000,000.00	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	设立
承德宽城阿特斯兆丰光伏发电有限公司		河北省承德市	河北省承德市	电站项目开发	人民币	53,100,000.00	-	-	-	-	100.00	-	100.00	-	设立
常熟阿特斯阳光电力科技有限公司		江苏省常熟市	江苏省常熟市	组件生产及销售	人民币	916,181,503.88	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	同一控制下企业合并取得
嘉兴阿特斯光伏技术有限公司		浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	组件生产	人民币	100,000,000.00	100.00	-	100.00	-	-	-	-	-	设立
宿迁阿特斯阳光能源科技有限公司		江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	组件生产与销售	人民币	500,000,000.00	100.00	-	100.00	-	-	-	-	-	设立
嘉兴阿特斯阳光新材料科技有限公司		浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	新材料生产	人民币	100,000,000.00	100.00	-	100.00	-	-	-	-	-	设立
宿迁阿特斯阳光电力科技有限公司		江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	电池片生产	人民币	1,000,000,000.00	100.00	-	100.00	-	-	-	-	-	设立
Canadian Solar South East Asia Pte. Ltd.		新加坡	新加坡	组件销售	美元	73,000,000.80	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	设立
Canadian Solar Energy Holding Company Limited		中国香港	中国香港	投资控股	美元	14,105,122.13	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar International Limited		中国香港	中国香港	投资控股及组件销售	美元	91,817,682.00	99.92	0.08	99.92	0.08	99.92	0.08	99.92	0.08	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar International Project holding Limited		中国香港	中国香港	投资控股	美元	-	-	-	-	-	70.00	30.00	70.00	30.00	同一控制下企业合并取得
宜阳县光烁新能源有限公司		河南省洛阳市	河南省洛阳市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
安陆卓茂新能源有限公司		湖北省孝感市	湖北省孝感市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
安阳市龙安区卓茂新能源有限公司		河南省安阳市	河南省安阳市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
岚县卓茂新能源有限公司		山西省吕梁市	山西省吕梁市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2020 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2019 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2018 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		取得方式
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
平山县卓巽新能源有限公司 (原平山县卓巽新能源科技有限公司)		河北省石家庄市	河北省石家庄市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
武安市卓巽新能源开发有限公司		河北省邯郸市	河北省邯郸市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州景陵瑞新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
宁夏清旭新能源有限公司		宁夏回族自治区银川市	宁夏回族自治区银川市	电站项目开发	人民币	30,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
平罗县旭清新能源有限公司		宁夏回族自治区石嘴山市	宁夏回族自治区石嘴山市	电站项目开发	人民币	30,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
内蒙古科尔沁右翼中旗 昌睿光伏发电科技有限公司		内蒙古自治区兴安盟	内蒙古自治区兴安盟	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州苏景威新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
荆州光旭新能源有限公司		湖北省荆州市	湖北省荆州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
荆州耀烁新能源有限公司		湖北省荆州市	湖北省荆州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
深泽县津茂农业有限公司		河北省石家庄市	河北省石家庄市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
朔州市平鲁区曜华新能源有限公司		山西省朔州市	山西省朔州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
内蒙古阿拉善腾格里经济技术开发区禧庆 新能源有限公司		内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州巽禧新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	100.00	-	-	-	-	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2020 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2019 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2018 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		取得方式
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
深泽县爱克威新能源科技有限公司		河北省石家庄市	河北省石家庄市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州苏陵瑞新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州巽越维新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州苏巽瑞新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
开鲁县卓茂新能源开发有限公司		内蒙古自治区通辽市	内蒙古自治区通辽市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州苏巽泰新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
山丹县卓茂新能源有限公司		甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州苏景晖新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州苏巽丰新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00		100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州苏景丰新能源开发有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
高台县卓巽新能源有限公司		甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州铎陵瑞新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
深州市卓越新能源开发有限公司		河北省衡水市	河北省衡水市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
丰宁满族自治县卓越新能源有限公司		河北省承德市	河北省承德市	电站项目开发	人民币	10,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
深泽县卓茂新能源开发有限公司		河北省石家庄市	河北省石家庄市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2020 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2019 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2018 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		取得方式
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
苏州申陵瑞新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
阿特斯(上海)新能源科技有限公司		上海市	上海市	系统与储能技术研发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
阳高县阿特斯光伏发电有限公司		山西省大同市	山西省大同市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
阜宁阿特斯阳光电力科技有限公司		江苏省盐城市	江苏省盐城市	电池片生产及销售	人民币	300,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	80.00	设立
鄂托克旗阿特斯新能源开发有限公司		内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
行唐阿特斯新能源开发有限公司		河北省石家庄市	河北省石家庄市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
荆门阿特斯阳光能源科技有限公司		湖北省荆门市	湖北省荆门市	组件生产	人民币	15,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
荆门市阿特斯新能源科技有限公司		湖北省荆门市	湖北省荆门市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
深泽县卓巽新能源开发有限公司		河北省石家庄市	河北省石家庄市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州申琪瑞新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
苏州阿特斯能源管理有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	10,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
苏州阿特斯新能源发展股份有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	光伏电站工程建设	人民币	300,000,000.00	-	90.00	-	90.00	-	90.00	-	80.00	非同一控制下企业合并取得
苏州阿特斯同晖能源技术有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	10,000,000.00	-	60.00	-	60.00	-	60.00	-	60.00	设立
苏州襄历新材料科技有限公司(原苏州襄历新材料科技股份有限公司)		江苏省常熟市	江苏省常熟市	辅料生产	人民币	47,712,000.00	-	100.00	-	100.00	-	99.73	-	99.73	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	
苏州卓越阳光新能源产业投资基金合伙企业(有限合伙)		江苏省苏州市	江苏省苏州市	投资控股	人民币	10,000,000.00	-	-	-	-	-	61.00	-	61.00	设立
苏州华瑞新能源开发有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
福州阿特斯新能源开发有限公司		福建省福州市	福建省福州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
磁县苏特新能源有限公司		河北省邯郸市	河北省邯郸市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	-	设立
石楼县卓越新能源开发有限公司		山西省吕梁市	山西省吕梁市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	-	设立
石拐区国源清能电力有限公司		内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	电站项目开发	人民币	200,000,000.00	-	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
盐城阿特斯阳光能源科技有限公司		江苏省盐城市	江苏省盐城市	电池片生产及销售	人民币	1,250,000,000.00	-	70.00	-	70.00	-	70.00	-	70.00	设立
盐城阿特斯新能源产业投资基金(有限合伙)	i	江苏省盐城市	江苏省盐城市	投资控股	人民币	600,000,000.00	-	37.50	-	37.50	-	37.50	-	37.50	设立
阜宁阿特斯光伏科技有限公司(原盐城阿特斯光伏科技有限公司)		江苏省盐城市	江苏省盐城市	方棒及硅片生产	人民币	10,000,000.00	100.00	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
盐城市大丰阿特斯新能源投资基金(有限合伙)	ii	江苏省盐城市	江苏省盐城市	投资控股	人民币	1,500,000,000.00	-	20.07	-	20.07	-	20.07	-	20.07	设立
盐城大丰阿特斯阳光电力科技有限公司	iii	江苏省盐城市	江苏省盐城市	组件生产及销售	人民币	320,000,000.00	-	22.56	-	22.56	-	22.56	-	22.56	设立
盐城大丰卓茂新能源开发有限公司		江苏省盐城市	江苏省盐城市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
白城大安市卓越新能源开发有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	
清河县卓尔新能源开发有限公司		河北省邢台市	河北省邢台市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
浙江阿特斯新能源科技有限公司		浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	投资控股	人民币	450,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
洛阳阿特斯光伏科技有限公司		河南省洛阳市	河南省洛阳市	硅片及 电池片生产	人民币	20,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
河曲阿特斯新能源开发有限公司		山西省忻州市	山西省忻州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
江苏阿特斯电力销售有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	售电	人民币	200,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
武安市阿特斯新能源科技有限公司		河北省邯郸市	河北省邯郸市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
昔阳县苏瑞新能源有限公司		山西省晋中市	山西省晋中市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	-	设立
昔阳县卓尔新能源开发有限公司		山西省晋中市	山西省晋中市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
志丹县阿特斯新能源开发有限公司		陕西省延安市	陕西省延安市	电站项目开发	人民币	30,000,000.00	-	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
德州阿特斯新能源有限公司		山东省德州市	山东省德州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
徐州阳光新水新能源有限公司		江苏省徐州市	江苏省徐州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
张家口卓尔新能源开发有限公司		河北省张家口市	河北省张家口市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
常熟特联精密器件有限公司		江苏省常熟市	江苏省常熟市	新材料研发 及生产	人民币	34,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
常熟特固新材料科技有限公司		江苏省常熟市	江苏省常熟市	新材料研发 及生产	人民币	30,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
常熟新固光伏材料科技有限公司		江苏省常熟市	江苏省常熟市	新材料研发 及生产	人民币	10,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2020 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2019 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2018 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		取得方式
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
布拖县阿特斯新能源开发有限公司		四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
宁夏杉阳新能源有限公司		宁夏回族自治区石嘴山市	宁夏回族自治区石嘴山市	电站项目开发	人民币	200,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	85.00	设立
宁夏同心大地日盛新能源有限公司		宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	电站项目开发	人民币	2,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
天津滨海新区康骏光伏发电有限公司		天津市	天津市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
图木舒克阿特斯新能源开发有限公司		新疆维吾尔自治区图木舒克市	新疆维吾尔自治区图木舒克市	电站项目开发	人民币	90,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
四川阿特斯工程设计有限公司		四川省成都市	四川省成都市	光伏电站 工程建设业务	人民币	10,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
嘉兴阿特斯阳光能源科技有限公司		浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	组件生产	人民币	300,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
喜德县阿特斯新能源开发有限公司		四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
商丘市阿特斯新能源开发有限公司		河南省商丘市	河南省商丘市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
哈密阿特斯新能源开发有限公司		新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	电站项目开发	人民币	50,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
内蒙古卓茂光伏产业有限公司		内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
包头阿特斯阳光能源科技有限公司		内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	方棒及硅片生产	人民币	800,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
包头阿特斯新能源电力开发有限公司		内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
包头阿特斯新能源开发有限公司		内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
包头市明华阿特斯电力有限公司		内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	电站项目开发	人民币	200,000,000.00	-	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2020 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2019 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2018 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		取得方式
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
兰考县华陵新能源有限公司		河南省开封市	河南省开封市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	-	设立
兰考县华瑞新能源有限公司		河南省开封市	河南省开封市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	-	设立
偏关阿特斯新能源开发有限公司		山西省忻州市	山西省忻州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	80.00	-	80.00	设立
保德阿特斯新能源开发有限公司		山西省忻州市	山西省忻州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
会东县阿特斯新能源开发有限公司		四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	电站项目开发	人民币	3,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
伊金霍洛旗阿特斯新能源开发有限公司		内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
丹阳市阿特斯新能源开发有限公司		江苏省镇江市	江苏省镇江市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
丹阳丹陵新能源有限公司		江苏省镇江市	江苏省镇江市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	-	设立
上海外能光伏电力有限公司		上海市	上海市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	设立
三亚卓越新能源开发有限公司		海南省三亚市	海南省三亚市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	-	设立
金寨阿特斯阳光电力科技有限公司		安徽省六安市	安徽省六安市	组件生产	人民币	40,000,000.00	-	-	-	-	-	-	100.00	-	设立
承德鹰手营子阿特斯新能源开发有限公司		河北省承德市	河北省承德市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	100.00	-	设立
内蒙古明华阿特斯新能源投资有限公司		内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	电站项目开发	人民币	50,000,000.00	-	-	-	-	-	-	100.00	-	设立
镇江阿特斯新能源开发有限公司		江苏省镇江市	江苏省镇江市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	100.00	-	设立
盐城阿特斯商贸有限公司		江苏省盐城市	江苏省盐城市	组件销售	人民币	20,000,000.00	-	-	-	-	-	-	100.00	-	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2020 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2019 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2018 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		取得方式
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
宝应县宝胜阿特斯新能源发展有限公司		江苏省扬州市	江苏省扬州市	电站项目开发	人民币	2,000,000.00	-	-	-	-	-	-	51.00	-	设立
固始阿特斯新能源开发有限公司		河南省信阳市	河南省信阳市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
新泰阿特斯新能源开发有限公司		山东省泰安市	山东省泰安市	电站项目开发	人民币	19,500,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
南阳阿特斯新能源开发有限公司		河南省南阳市	河南省南阳市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
青岛阿特斯新能源开发有限公司		山东省青岛市	山东省青岛市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
定日县阿特斯新能源开发有限公司		西藏自治区 日喀则市	西藏自治区 日喀则市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
宣城市阿特斯新能源有限公司		安徽省宣城市	安徽省宣城市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
宁夏阿普电力开发集团有限公司		宁夏回族自治区 银川市	宁夏回族自治区 银川市	电站项目开发	人民币	100,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
邳州卓越新能源开发有限公司		江苏省徐州市	江苏省徐州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
南宫卓尔新能源开发有限公司		河北省邢台市	河北省邢台市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
青海阿特斯新能源科技有限公司		青海省西宁市	青海省西宁市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
巴彦淖尔市阿特斯新能源开发有限公司		内蒙古自治区 巴彦淖尔市	内蒙古自治区 巴彦淖尔市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
洛阳阿卓特越斯新能源开发有限公司		河南省洛阳市	河南省洛阳市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
阜宁卓越新能源开发有限公司		江苏省盐城市	江苏省盐城市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
广宗县卓尔新能源开发有限公司		河北省邢台市	河北省邢台市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2020 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2019 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		2018 年 12 月 31 日 持股比例 (%) (或类似权益比例)		取得方式
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
苏州苏景立新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
多伦阿特斯新能源有限公司		内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	无实际业务	人民币	4,080,000.00	80.00	-	80.00	-	80.00	-	80.00	-	非同一控制下企业合并取得
Canadian Solar International Project 1 Limited		中国香港	中国香港	投资控股	美元	0.13	-	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar International Project 2 Limited		中国香港	中国香港	投资控股	美元	460,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CSE Japan Investment Company Limited		中国香港	中国香港	投资控股	美元	0.13	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Manufacturing (Thailand) Co., Ltd.		泰国	泰国	电池片及组件生产与销售	泰铢	5,222,651,291.22	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Manufacturing Vietnam Co., Ltd		越南	越南	组件生产	越南盾	223,042,500,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 87 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 84 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 61 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 58 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 55 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 54 G.K.		日本	日本	投资控股	日元	1.00	-	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 15 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 102 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	
Tida Power 100 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 04 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Holdings 3 GK		日本	日本	电站项目开发	日元	2,297,414,083.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Lohas ECE Spain Gifu K.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	100,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
SS · Mine G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	3,346,125,458.00	-	-	-	-	-	99.00	-	99.00	同一控制下企业合并取得
Clean Duero K.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	10,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Japan K.K.		日本	日本	组件销售	日元	297,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 12 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 13 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 14 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 19 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 33 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 37 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Europe Clean Energies Asia K.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 41 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	
Tida Power 45 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 48 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	888,154.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 49 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1,337,815.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 57 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 59 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 60 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 65 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Lohas Clean Energies World K.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Clean Energies Mallorca K.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 83 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1,636,594,852.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 85 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 97 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 98 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 99 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 106 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	
Tida Power 108 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 110 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 71 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 76 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 77 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Projects K.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	100,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Clean Energies Best K.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
MEGA SOLAR 1462-EC G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Univergy 01 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CS Mie Yamada G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CS Iwate Hanaizumi G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CS Ibaraki Kuruu G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CS Miyagi Kejonuma G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Mega Solar 1451-EC G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Clean Energies Solutions K.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)								
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
Clean Tietar K.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	10,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下 企业合并取得
CS Aichi Chita G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下 企业合并取得
CS Mie Tsu G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下 企业合并取得
CS Oita Usuki G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下 企业合并取得
CS Hokkaido Ishikari G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下 企业合并取得
CS Fukuoka Miyako G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下 企业合并取得
CS Hiroshima Suzuhari G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下 企业合并取得
CS Kumamoto Yamatocho G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
CS Niigata Myoko G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
Shichikashuku Solar Energy GK		日本	日本	电站项目开发	日元	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下 企业合并取得
Azuma Kofuji Daiichi Hatsudensho G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	10,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下 企业合并取得
CS Gunma Minakami 2 GK		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
CS Shizuoka Tashiro 2 GK		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
CS Tottori Daisen 2 GK		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
CS Okayama Shinyubara CC GK (原 CS Shizuoka Oodairakakiki GK)		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
CS Hokkaido Bihoro G.K.(原 CS Tottori Daisen 3 GK)		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下 企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	
Canadian Solar Asset management K.K.		日本	日本	投资控股	日元	300,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar O&M Japan K.K.		日本	日本	太阳能电站运营管理	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Clean Energies XXI G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Tida Power 109 G.K.		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CS Gunma Takasaki GK		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
Univergy 02 GK		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CS Kumamoto Mashiki 2 GK		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
Chausuyama Solar GK		日本	日本	电站项目开发	日元	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CS Yamaguchi Houfu GK		日本	日本	电站项目开发	日元	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
Suntop Stage 2 Solar Farm Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	3,500,530.71	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Suntop Solar Farm Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	16,700,929.37	-	-	-	-	-	100.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Oakey 1 Op Trust		澳大利亚	澳大利亚	太阳能电站运营与维护	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Oakey 1 Op Hold Trust		澳大利亚	澳大利亚	太阳能电站运营与维护	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Oakey 1 Op Hold Company Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	太阳能电站运营与维护	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Oakey 1 Op Company Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	太阳能电站运营与维护	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Oakey 1 New HoldCo		澳大利亚	澳大利亚	投资控股	澳大利亚元	17,689,475.00	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)								
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
Oakey 1 Hold Trust		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	15,465,900.00	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Oakey 1 Hold Company Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Oakey 1 FinCo Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	投资控股	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Oakey 1 Asset Trust		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	15,465,400.00	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Oakey 1 Asset Company Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Maryvale Solar Farm Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	4,115,554.23	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Mannum Solar Farm Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	10,058,811.60	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Longreach Op Trust		澳大利亚	澳大利亚	太阳能电站运营与维护	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Longreach Op Hold Trust		澳大利亚	澳大利亚	太阳能电站运营与维护	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Longreach Op Hold Company Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	太阳能电站运营与维护	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Longreach Op Company Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	太阳能电站运营与维护	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Longreach New HoldCo		澳大利亚	澳大利亚	投资控股	澳大利亚元	10,489,475.00	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Longreach Hold Trust		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	3,405,500.00	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Longreach Hold Company Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Longreach FinCo Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	投资控股	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	
Longreach Asset Trust		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	3,405,400.00	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Longreach Asset Company Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	100.00	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Gunning Solar Farm Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	5,811,633.26	-	-	-	-	-	51.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
Gunnedah Solar Farm Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	12,455,378.26	-	-	-	-	-	100.00	-	51.00	同一控制下企业合并取得
CS Subco Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	-	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
CS Aus Holdco Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	-	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
Carwarp SF SPV		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	-	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
Canadian Solar MSS (Australia) Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	组件销售	澳大利亚元	2.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Normanton Solar Farm Pty Ltd		澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	澳大利亚元	6,801,119.56	-	-	-	-	-	-	-	54.21	同一控制下企业合并取得
Solar Solstice Private Limited		巴基斯坦	巴基斯坦	电站项目开发	巴基斯坦卢比	100,000.00	-	-	-	-	-	99.80	-	99.80	同一控制下企业合并取得
Shockley Solarfarms P Limited		印度	印度	电站项目开发	印度卢比	100,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
Rutherford Solarfarms Private Limited		印度	印度	电站项目开发	印度卢比	100,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Pauli Solarfarms Pvt. Ltd.		印度	印度	电站项目开发	印度卢比	100,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
MaxPlanck Solarfarms Private Limited		印度	印度	电站项目开发	印度卢比	1,745,920.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Heisenberg Solarfarms Pvt. Ltd.		印度	印度	电站项目开发	印度卢比	100,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
Feynman Solarfarms Private Limited		印度	印度	电站项目开发	印度卢比	100,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
Faraday Solarfarms P Limited		印度	印度	电站项目开发	印度卢比	100,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立
Curie Solarfarms P Limited		印度	印度	电站项目开发	印度卢比	100,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)								
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
Canadian Solar India LLP (原 Canadian Solar India Private Limited)		印度	印度	电站项目开发	印度卢比	839,100,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Energy Private Limited		印度	印度	组件销售	印度卢比	300,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Belgaum Renewable Energy Private Limited		印度	印度	电站项目开发	印度卢比	113,129,000.00	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar SSES (UK) Ltd.		英国	英国	投资控股	英镑	58,555	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar UK Ltd		英国	英国	组件销售	英镑	2,816,539.47	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar UK Projects Ltd		英国	英国	电站项目开发	英镑	6,364,216.81	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Pantymoch Grid Limited		英国	英国	电站项目开发	英镑	2.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Royston Grid Limited		英国	英国	电站项目开发	英镑	2.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Construction Limited		英国	英国	投资控股	英镑	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Mozambique Projects Ltd		英国	英国	电站项目开发	英镑	165,287.14	-	-	-	-	-	-	-	96.00	同一控制下企业合并取得
White Solar Light Ltd		英国	英国	光伏电站工程建设业务	英镑	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Argentina Investment Holding Ltd		英国	英国	电站项目开发	英镑	9,997,522.83	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
Canadian Solar Offgrid Digital Energy Limited		英国	英国	电站项目开发	英镑	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
Milborne Port Solar Farm Ltd.		英国	英国	电池研发	英镑	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	
Canadian Solar Israel Limited		英国	英国	电站项目开发	英镑	353,161.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CS UK Holdings III Limited		英国	英国	电站项目开发	英镑	1.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Ballygarvey Solar Ltd.		英国	英国	投资控股	英镑	1,715,943.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Netherlands Cooperative U.A.		荷兰	荷兰	电站项目开发	欧元	9,244,559.16	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Netherlands Holding B.V.		荷兰	荷兰	投资控股	欧元	19,195,997.93	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Mexica Sol Holding 1 B.V.		荷兰	荷兰	投资控股	欧元	30,001.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Mexica Sol Holding 2 B.V.		荷兰	荷兰	投资控股	欧元	30,001.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Mexica Sol Holding 3 B.V.		荷兰	荷兰	投资控股	欧元	30,001.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Netherlands B.V.		荷兰	荷兰	组件销售	欧元	2,500.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CANADIAN SOLAR MSS IBERIA, S.L.		西班牙	西班牙	组件销售	欧元	-	-	99.99	-	99.99	-	-	-	-	设立
Azucena New Energy, S.L.U.		西班牙	西班牙	电站项目开发	欧元	-	-	-	-	-	-	-	-	80.00	设立
Roble New Energy, S.L.U.		西班牙	西班牙	电站项目开发	欧元	-	-	-	-	-	-	-	-	80.00	设立
Euro Canadiense DE Generacion Fotovoltaica, S.L.		西班牙	西班牙	无实际业务	欧元	-	-	-	-	-	-	-	-	70.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Spain, Sociedad Limitada		西班牙	西班牙	电站项目开发	欧元	100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Construction S.R.L.		意大利	意大利	电站项目开发	欧元	10,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
ANEMONE SOL S.R.L.		意大利	意大利	电站项目开发	欧元	10,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
PEONIA SOL S.R.L.		意大利	意大利	电站项目开发	欧元	10,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	
EDERA SOL S.R.L.		意大利	意大利	电站项目开发	欧元	10,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
ORCHIDEA BLU SOL S.R.L.		意大利	意大利	电站项目开发	欧元	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
IPOMEA SOL S.R.L. DATI ANAGRAFICI		意大利	意大利	电站项目开发	欧元	10,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
GREEN SEVEN SRL		意大利	意大利	电站项目开发	欧元	1,595,000.00	-	-	-	-	-	-	-	51.00	设立
GESI 5 S.R.L.		意大利	意大利	电站项目开发	欧元	-	-	-	-	-	-	-	-	51.00	设立
GESI 6 S.R.L.		意大利	意大利	电站项目开发	欧元	-	-	-	-	-	-	-	-	51.00	设立
GESI 8 S.R.L.		意大利	意大利	电站项目开发	欧元	-	-	-	-	-	-	-	-	51.00	设立
Canadian Solar Energy Singapore Pte. Ltd.		新加坡	新加坡	电站项目开发	美元	1.49	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Energy Holding Singapore 1 Pte. Ltd.		新加坡	新加坡	电站项目开发	美元	1.45	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Energy Holding Singapore 2 Pte. Ltd.		新加坡	新加坡	电站项目开发	美元	1.45	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Energy Holding Singapore 3 Pte. Limited		新加坡	新加坡	电站项目开发	美元	1.38	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Energy Holding Singapore 4 Pte. Ltd.		新加坡	新加坡	电站项目开发	美元	1.47	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar SSES (US) Inc.		美国	美国	系统与储能技术研发	美元	1	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	同一控制下企业合并取得
CSI Project Holdco, LLC		美国	美国	投资控股	美元	1,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Construction (USA) LLC		美国	美国	光伏电站工程建设业务	美元	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Components (USA) Inc.		美国	美国	组件销售	美元	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar (USA) Inc.		美国	美国	组件销售	美元	50,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	
Acacia Land Holdco LLC		美国	美国	无实际业务	美元	-	-	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Recurrent Energy Group Inc.		美国	美国	电站项目开发	美元	121,066,021.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Recurrent Energy, LLC		美国	美国	电站项目开发	美元	163,842,695.88	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar (USA) Energy Corporation		美国	美国	电站项目开发	美元	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
NC 42 Construction, LLC		美国	美国	投资控股	美元	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CGS Solarmex I S.A.P.I.		墨西哥	墨西哥	电站项目开发	墨西哥比索	-	-	-	-	-	-	100.00	-	99.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Services Mexico, S. de R.L. de C.V.		墨西哥	墨西哥	投资控股	墨西哥比索	-	-	-	-	-	-	99.90	-	99.90	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Energy Mexico, S. de R.L. de C.V.		墨西哥	墨西哥	电站项目开发	墨西哥比索	7,505,184.77	-	-	-	-	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Recurrent Energy México Development, S. de R.L. de C.V.		墨西哥	墨西哥	电站项目开发	墨西哥比索	305,842,660.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Mexico, S.A. DE C.V.		墨西哥	墨西哥	组件销售	墨西哥比索	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	99.00	同一控制下企业合并取得
Horus Solar Sociedad Anónima De Capital Variable		墨西哥	墨西哥	电站项目开发	墨西哥比索	70,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Sunmex Renovables Sociedad Anónima De Capital Variable		墨西哥	墨西哥	电站项目开发	墨西哥比索	30,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Recursos Solares PV De México II Sociedad Anonima De Capital Variable		墨西哥	墨西哥	电站项目开发	墨西哥比索	50,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Brazil Commerce, Import and Export of Solar Panels Ltd.		巴西	巴西	组件销售	巴西雷亚尔	28,144,381.00	-	100.00	-	100.00	-	80.95	-	80.95	同一控制下企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	
Salgueiro Solar Holding S.A		巴西	巴西	投资控股	巴西雷亚尔	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Brasil Turnkey Ltda.		巴西	巴西	光伏电站工程建设	巴西雷亚尔	-	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
ETS CSI Proprietary Ltd		南非	南非	光伏电站工程建设	南非兰特	-	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	同一控制下企业合并取得
ET Solutions South Africa 1 (Pty) Ltd		南非	南非	光伏电站工程建设	南非兰特	-	-	80.00	-	80.00	-	-	-	-	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar South Africa (Pty) Ltd		南非	南非	组件销售	南非兰特	120.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar EMEA GmbH		德国	德国	组件销售	欧元	25,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar SSES (Canada) Inc.		加拿大	加拿大	系统与储能技术研发	加拿大元	1.34	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar MSS (Canada) Inc.		加拿大	加拿大	组件销售	加拿大元	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	-	设立
Canadian Solar Middle East Limited		阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	组件销售	阿联酋迪拉姆	150,000.00	-	-	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Middle East DMCC		阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	组件销售	阿联酋迪拉姆	50,000.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Solstice One Private Limited		巴基斯坦	巴基斯坦	电站项目开发	巴基斯坦卢比	100,000.00	-	-	-	-	-	-	-	99.80	同一控制下企业合并取得
Great West Solar Ltd.		加纳	加纳	投资控股	加纳塞地	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Wild Plum Investments (Proprietary) Limited		纳米比亚	纳米比亚	投资控股	纳米比亚元	14,484,061.28	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Momentous Solar One (Proprietary) Limited		纳米比亚	纳米比亚	电站项目开发	纳米比亚元	4,000.00	-	-	-	-	-	-	-	60.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Construction (Namibia) (Proprietary) Limited		纳米比亚	纳米比亚	投资控股	纳米比亚元	100.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	间接	持股比例 (%) (或类似权益比例)	直接	
Canadian Solar Namibia Investment (Proprietary) Limited		纳米比亚	纳米比亚	投资控股	纳米比亚元	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
PFV Lontue SPA		智利	智利	电站项目开发	美元	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
PFV Litueche SPA		智利	智利	电站项目开发	美元	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
CSUK Energy Systems Construction and Generation JSC		土耳其	土耳其	投资控股	土耳其里拉	415,000.00	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
FieldFare Argentina S.R.L		阿根廷	阿根廷	电站项目开发	美元	379,305,562.50	-	-	-	-	-	-	-	100.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Services Argentina S.R.L		阿根廷	阿根廷	投资控股	阿根廷比索	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
Canadian Solar Poland Holding Ltd.		波兰	波兰	电站项目开发	英镑	-	-	-	-	-	-	-	-	100.00	设立
PT. Canadian Solar Indonesia		印度尼西亚	印度尼西亚	组件生产	美元	3,800,000.00	-	-	-	67.00	-	67.00	-	67.00	同一控制下企业合并取得
Canadian Solar Korea Ltd.		韩国	韩国	组件销售	韩元	100,000,000.00	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	设立
易县晶锐新能源科技有限公司		河北省保定市	河北省保定市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
苏州苏本隆新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
四会鑫旭新能源有限公司		广东省肇庆市	广东省肇庆市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
安阳市苏泰新能源有限公司		河南省安阳市	河南省安阳市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
苏州苏本晖新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
曲阳县卓旭新能源科技有限公司		河北省保定市	河北省保定市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)								
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
甘肃巽锐新能源有限公司		甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
西宁阿特斯光伏科技有限公司		青海省西宁市	青海省西宁市	组件生产	人民币	900,000,000.00	100.00	-	-	-	-	-	-	-	设立
襄阳跃旭新能源有限公司		湖北省襄阳市	湖北省襄阳市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
辛集市卓茂新能源科技有限公司		河北省辛集市	河北省辛集市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
阜新卓旭电力新能源有限公司		辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
乾安县旭瑞新能源开发有限公司		河北省保定市	河北省保定市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
涞源县旭瑞新能源开发有限公司		河北省保定市	河北省保定市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
苏州兴储企业管理合伙企业 (有限合伙)		江苏省苏州市	江苏省苏州市	商业管理	人民币	3,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
苏州泰乾企业管理合伙企业 (有限合伙)		江苏省苏州市	江苏省苏州市	商业管理	人民币	30,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
天津绿宇恒风新能源科技有限公司		天津市	天津市	电站项目开发	人民币	5,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
酒泉市卓旭新能源有限公司		甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
大安市卓巽新能源开发有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
潍坊市滨海开发区巽旭新能源开发有限公司		山东省潍坊市	山东省潍坊市	电站项目开发	美元	20,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
苏州苏本瑞新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
阿特斯储能科技有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	系统与储能技术研发	人民币	200,000,000.00	100.00	-	-	-	-	-	-	-	设立

子公司名称	注	主要经营地	注册地	业务性质	货币单位	注册资本	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日		取得方式
							持股比例 (%) (或类似权益比例)		持股比例 (%) (或类似权益比例)		持股比例 (%) (或类似权益比例)		持股比例 (%) (或类似权益比例)		
							直接	间接	直接	间接	直接	间接	直接	间接	
苏州苏本利新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立
苏州苏本泰新能源有限公司		江苏省苏州市	江苏省苏州市	电站项目开发	人民币	1,000,000.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-	设立

注：

- i 盐城阿特斯新能源产业投资基金 (有限合伙) (“盐城产投基金”) 设立目的是为了盐城阿特斯阳光能源科技有限公司生产项目募集资金，基金的日常管理活动由盐城产投基金普通合伙人之本集团子公司苏州阿特斯投资管理有限公司作出决策。本集团通过对盐城阿特斯阳光能源科技有限公司生产项目的生产经营管理进而影响盐城产投基金的投资回报金额，盐城产投基金劣后级合伙人之本集团子公司苏州阿特斯阳光电力科技有限公司享受盐城产投基金投资活动所带来的可变回报，盐城产投基金有限合伙人之江苏中韩盐城产业园投资有限公司投资目的主要是赚取稳定的固定收益，因此，本集团对有限合伙企业盐城产投基金存在控制。
- ii 盐城市大丰阿特斯新能源投资基金 (有限合伙) (“盐城大丰基金”) 设立目的是为了盐城大丰阿特斯阳光电力科技有限公司光伏组件制造项目募集资金，基金的日常管理活动由盐城大丰基金普通合伙人之本集团子公司苏州阿特斯投资管理有限公司作出决策。本集团通过对盐城大丰阿特斯阳光电力科技有限公司光伏组件制造项目的生产经营管理进而影响盐城大丰基金的投资回报金额，盐城大丰基金劣后级合伙人之本集团子公司常熟阿特斯阳光电力科技有限公司享受盐城大丰基金投资活动所带来的可变回报，盐城大丰基金有限合伙人之江苏恒瑞投资开发有限公司投资目的主要是赚取稳定的固定收益，因此，本集团对有限合伙企业盐城大丰基金存在控制。
- iii 盐城大丰阿特斯阳光电力科技有限公司 (“盐城大丰阿特斯”) 由盐城大丰基金和本集团子公司常熟阿特斯阳光电力科技有限公司设立。由于本集团对有限合伙企业盐城大丰基金存在控制，因此本集团对盐城大丰阿特斯存在控制。

(2) 重要的非全资子公司

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

子公司名称	少数股东的 持股比例	本期归属于少数 股东的损益	本期归属于少数		本期向少数股东 支付的股利	期末少数 股东权益余额
			股东的损益	股东的其他综合 收益		
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
苏州阿特斯新能源发展股份有限公司	10.00%	8,514,671.81	-	-	-	49,757,699.82

2020 年

子公司名称	少数股东的 持股比例	本年归属于少数 股东的损益	本年归属于少数		本年向少数股东 支付的股利	年末少数 股东权益余额
			股东的损益	股东的其他综合 收益		
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
苏州阿特斯新能源发展股份有限公司	10.00%	10,995,216.41	-	-	(4,500,000.00)	41,243,028.01

2019 年

子公司名称	少数股东的 持股比例	本年归属于少数 股东的损益	本年归属于少数		本年向少数股东 支付的股利	年末少数 股东权益余额
			股东的损益	股东的其他综合 收益		
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
苏州阿特斯新能源发展股份有限公司	10.00%	(6,450,277.23)	-	(42,218,248.41)	-	34,747,811.60
Canadian Solar Brazil Commerce, Import and Export of Solar Panels Ltd.	19.05%	5,351,869.25	(44,191.87)	-	-	6,777,116.94
Oakey 1 New HoldCo	49.00%	4,099,976.83	371,008.44	-	-	34,668,981.19
Longreach New HoldCo	49.00%	(483,075.41)	877.33	-	-	6,480,168.91

2018 年

子公司名称	少数股东的 持股比例	本年归属于少数 股东的损益	本年归属于少数		本年向少数股东 支付的股利	年末少数 股东权益余额
			股东的损益	股东的其他综合 收益		
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
苏州阿特斯新能源发展股份有限公司	20.00%	19,014,157.23	-	-	-	83,416,337.24
阜宁阿特斯阳光电力科技有限公司	20.00%	8,931,181.96	-	-	-	30,350,576.02
Canadian Solar Brazil Commerce, Import and Export of Solar Panels Ltd.	19.05%	(5,548,469.06)	213,265.44	-	-	1,469,439.56
Oakey 1 New HoldCo	49.00%	(4,629,534.04)	132,939.00	-	-	30,197,995.92
Longreach New HoldCo	49.00%	20,250.29	242,870.00	-	-	6,962,366.99

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

下表列示了上述重要的非全资子公司的主要财务信息，这些子公司的主要财务信息是集团内部交易抵销前的金额，但是经过了合并日公允价值以及统一会计政策的调整：

	苏州阿特斯新能源发展股份有限公司			
	截至 2021 年			
	6 月 30 日止			
	6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
流动资产	991,371,554.65	706,929,977.19	1,127,935,094.94	990,350,562.35
非流动资产	17,475,271.47	16,154,345.46	28,834,488.90	17,476,684.87
资产合计	1,008,846,826.12	723,084,322.65	1,156,769,583.84	1,007,827,247.22
流动负债	509,537,334.39	309,031,290.20	805,253,034.97	583,448,262.41
非流动负债	1,732,493.53	1,622,752.32	4,038,432.87	7,297,298.60
负债合计	511,269,827.92	310,654,042.52	809,291,467.84	590,745,561.01
营业收入	268,551,014.56	252,044,743.81	671,609,563.18	2,378,998,572.81
净利润/(亏损)	85,146,718.07	109,952,164.08	(64,502,772.28)	95,070,786.14
综合收益总额	85,146,718.07	109,952,164.08	(64,502,772.28)	95,070,786.14
经营活动现金流量净额	55,688,955.10	13,521,721.80	43,677,096.10	(109,402,006.86)

阜宁阿特斯阳光电
力科技有限公司
2018 年
人民币元

流动资产	363,949,735.18
非流动资产	<u>1,049,961,720.93</u>
资产合计	1,413,911,456.11
流动负债	1,102,734,502.76
非流动负债	<u>159,424,073.25</u>
负债合计	1,262,158,576.01
营业收入	1,905,792,064.43
净利润	44,655,909.82
综合收益总额	44,655,909.82
经营活动现金流量净额	380,623,430.93

注：

于 2019 年 12 月 11 日，协鑫集成科技 (苏州) 有限公司将其持有的阜宁阿特斯阳光电力科技有限公司 20% 的股权转让给本集团，阜宁阿特斯阳光电力科技有限公司成为本集团的全资子公司。

	Canadian Solar Brazil Commerce, Import and Export of Solar Panels Ltd.	
	2019 年	2018 年
	人民币元	人民币元
流动资产	1,046,437,399.58	423,764,276.89
非流动资产	<u>29,018,368.63</u>	<u>49,901,908.78</u>
资产合计	1,075,455,768.21	473,666,185.67
流动负债	994,964,406.58	439,679,810.06
非流动负债	<u>44,915,944.60</u>	<u>26,272,782.10</u>
负债合计	1,039,880,351.18	465,952,592.16
营业收入	1,666,403,863.85	1,293,806,982.02
净利润 / (亏损)	28,093,801.85	(29,125,821.85)
综合收益总额	27,861,823.67	(27,528,327.92)
经营活动现金流量净额	77,042,884.74	(11,949,246.33)

	Longreach New HoldCo	
	2019 年	2018 年
	人民币元	人民币元
流动资产	9,442,648.98	12,416,741.15
非流动资产	128,851,966.66	129,736,094.03
资产合计	138,294,615.64	142,152,835.18
流动负债	7,036,624.75	3,369,896.71
非流动负债	118,033,156.38	124,574,026.24
负债合计	125,069,781.13	127,943,922.95
营业收入	6,351,224.43	6,061,207.79
净(亏损)/利润	(985,868.17)	41,327.12
综合收益总额	(860,511.67)	536,980.18
经营活动现金流量净额	1,551,644.21	2,207,803.55

	Oakey 1 New HoldCo	
	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
流动资产	42,142,998.95	34,846,727.02
非流动资产	213,918,697.78	198,684,624.51
资产合计	256,061,696.73	233,531,351.53
流动负债	19,400,828.97	5,679,160.11
非流动负债	165,907,844.91	166,223,628.32
负债合计	185,308,673.88	171,902,788.43
营业收入	18,338,499.03	-
净利润 / (亏损)	8,367,299.66	(9,448,028.66)
综合收益总额	9,124,459.72	(9,176,724.58)
经营活动现金流量净额	14,733,540.00	-

2、在联营企业中的权益

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元
联营企业				
- 重要的联营企业	163,264,103.89	156,393,844.75	171,727,731.19	802,491,023.47
- 不重要的联营企业	40,927,883.71	38,317,009.45	29,299,797.86	22,050,031.00
小计	204,191,987.60	194,710,854.20	201,027,529.05	824,541,054.47
减：减值准备	-	-	-	44,529,223.51
合计	204,191,987.60	194,710,854.20	201,027,529.05	780,011,830.96

(1) 重要的联营企业:

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间:

企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对联营企业投资的会计处理方法	注册资本 人民币元	对本集团是否具有战略性
				直接	间接			
苏州金融租赁股份有限公司	江苏苏州	江苏苏州	融资租赁	6.00%	-	权益法	2,000,000,000.00	是

2020 年:

企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对联营企业投资的会计处理方法	注册资本 人民币元	对本集团是否具有战略性
				直接	间接			
苏州金融租赁股份有限公司	江苏苏州	江苏苏州	融资租赁	6.00%	-	权益法	2,000,000,000.00	是

2019 年:

企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对联营企业投资的会计处理方法	注册资本 人民币元	对本集团是否具有战略性
				直接	间接			
苏州金融租赁股份有限公司	江苏苏州	江苏苏州	融资租赁 研发, 生产, 销售太阳能 电池用浆料及	6.00%	-	权益法	2,000,000,000.00	是
苏州晶银新材料科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	其他电子材料	14.63%	-	权益法	60,511,716.00	是

2018 年:

企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对联营企业投资的会计处理方法	注册资本 人民币元	对本集团是否具有战略性
				直接	间接			
苏州金融租赁股份有限公司	江苏苏州	江苏苏州	融资租赁 研发, 生产, 销售太阳能电 池用浆料及其	6.00%	-	权益法	2,000,000,000.00	是
苏州晶银新材料科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	其他电子材料 太阳能电站运	14.63%	-	权益法	60,511,716.00	是
RE Roserock Holdings LLC	美国威尔顿	美国威尔顿	营管理 太阳能电站运	-	23.47%	权益法	493,949,000.00	是
Canadian Solar Infrastructure Fund, Inc.	日本东京	日本东京	营管理	-	14.66%	权益法	23,406,048.12	是

(2) 重要联营企业的主要财务信息：

下表列示了本集团重要联营企业的主要财务信息，这些联营企业的主要财务信息是在按投资时公允价值为基础的调整以及统一会计政策调整后的金额。此外，下表还列示了这些财务信息按照权益法调整至本集团对联营企业投资账面价值的调节过程：

	苏州金融租赁股份有限公司			
	2021年6月30日 人民币元	2020年12月31日 人民币元	2019年12月31日 人民币元	2018年12月31日 人民币元
流动资产	21,733,015,333.00	21,020,966,763.00	16,884,285,086.00	14,844,664,586.00
其中：现金和现金等价物	694,231,603.00	1,458,381,658.00	793,846,261.00	717,569,723.00
非流动资产	263,155,917.00	259,259,647.00	359,500,688.00	280,612,332.00
资产合计	21,996,171,250.00	21,280,226,410.00	17,243,785,774.00	15,125,276,918.00
流动负债	17,158,473,282.00	18,237,117,785.00	14,968,406,550.00	13,065,497,497.00
非流动负债	2,116,629,570.00	436,544,546.00	409,234,576.00	417,114,818.00
负债合计	19,275,102,852.00	18,673,662,331.00	15,377,641,126.00	13,482,612,315.00
净资产				
少数股东权益	-	-	-	-
归属于母公司股东权益	2,721,068,398.00	2,606,564,079.00	1,866,144,648.00	1,642,664,603.00
按持股比例计算的净资产份额	163,264,103.89	156,393,844.75	111,968,678.89	98,559,876.19
对联营企业投资的账面价值	163,264,103.89	156,393,844.75	111,968,678.89	98,559,876.19
	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
营业收入	359,473,732.00	696,886,653.00	526,073,546.00	359,701,984.00
净利润	191,504,319.00	292,619,431.00	223,480,045.00	92,518,257.00
其他综合收益	-	-	-	-
综合收益总额	191,504,319.00	292,619,431.00	223,480,045.00	92,518,257.00
本期 / 年收到的来自联营企业的股利	4,620,000.00	3,132,000.00	-	-

	苏州晶银新材料科技有限公司	
	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
	人民币元	人民币元
流动资产	414,856,198.17	314,893,603.52
其中：现金和现金等价物	44,661,738.80	42,228,405.78
非流动资产	48,534,011.28	28,704,331.47
资产合计	463,390,209.45	343,597,934.99
流动负债	90,576,694.07	54,611,084.75
非流动负债	18,233,333.21	6,408,333.21
负债合计	108,810,027.28	61,019,417.96
净资产		
少数股东权益	-	-
归属于母公司股东权益	354,580,182.17	282,578,517.03
按持股比例计算的净资产份额	51,875,080.65	41,341,237.05
取得投资时形成的商誉	7,883,971.65	7,883,971.65
对联营企业投资的账面价值	59,759,052.30	49,225,208.70
	2019 年	2018 年
	人民币元	人民币元
营业收入	968,953,126.31	796,096,983.72
净利润	86,997,061.51	83,443,390.16
其他综合收益	-	-
综合收益总额	86,997,061.51	83,443,390.16
收到的来自联营企业的股利	2,193,826.50	1,500,075.00

	RE Roserock Holdings LLC
	2018 年
	12 月 31 日
	人民币元
流动资产	283,614,313.40
其中：现金和现金等价物	253,257,919.90
非流动资产	<u>2,225,229,656.16</u>
资产合计	2,508,843,969.56
流动负债	414,006,073.95
非流动负债	<u>21,608,662.42</u>
负债合计	435,614,736.37
净资产	
少数股东权益	-
归属于母公司股东权益	2,073,229,233.19
按持股比例计算的净资产份额	486,586,901.03
取得投资时形成的商誉	1,054,763.64
计提的减值准备	(39,420,776.48)
对联营企业投资的账面价值	448,220,888.19
	2018 年
	人民币元
营业收入	65,969,810.02
财务费用	32,261,133.36
所得税费用	-
净亏损	(112,842,415.68)
其他综合收益	(1,545,298.90)
综合收益总额	(114,387,714.58)
本年收到的来自联营企业的股利	16,041,841.57

Canadian Solar Infrastructure Fund, Inc.	
2018 年	
12 月 31 日	
人民币元	
流动资产	270,266,129.93
其中：现金和现金等价物	201,006,624.89
非流动资产	2,647,000,585.15
 资产合计	 2,917,266,715.08
 流动负债	 87,339,084.86
非流动负债	1,438,123,560.01
 负债合计	 1,525,462,644.87
 净资产	
少数股东权益	-
归属于母公司股东权益	1,391,804,070.21
 按持股比例计算的净资产份额	 204,038,476.69
取得投资时形成的商誉	8,824,079.60
未实现的内部损益抵销	(45,798,282.38)
对联营企业投资的账面价值	167,064,273.91
	<u>2018 年</u>
	人民币元
 营业收入	 187,734,132.38
财务费用	22,860,736.58
所得税费用	109,858.72
净利润	38,129,503.34
其他综合收益	950,056.92
综合收益总额	39,079,560.26
本年收到的来自联营企业的股利	1,156,347.96

(3) 不重要联营企业的汇总财务信息如下:

项目	截至 2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元			
联营企业:				
投资账面价值合计	40,927,883.71	38,317,009.45	29,299,797.86	16,941,583.97
下列各项按持股比例计算的合计数				
- 净利润	109,496.81	6,490,279.22	4,799,645.79	41,951,134.76
- 其他综合收益	-	-	-	-
- 综合收益总额	109,496.81	6,490,279.22	4,799,645.79	41,951,134.76

八、与金融工具相关的风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括：

- 信用风险
- 流动性风险
- 利率风险
- 汇率风险

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

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

1、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本集团的信用风险主要来自货币资金、应收款项等。管理层会持续监控这些信用风险的敞口。管理层会持续监控这些信用风险的敞口。

本集团除现金以外的货币资金主要存放于信用良好的金融机构，管理层认为其不存在重大的信用风险，预期不会因为对方违约而给本集团造成损失。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产 (包括衍生金融工具) 的账面金额。除附注十三所载本集团作出的财务担保外, 本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。于资产负债表日就上述财务担保承受的最大信用风险敞口已在附注十三披露。

(1) 应收账款和合同资产

本集团信用风险主要是受每个客户自身特性的影响, 同时也会考虑客户所在的行业或国家和地区的因素。因此重大信用风险集中的情况主要源自本集团存在对个别客户的重大应收账款。于 2021 年 6 月 30 日, 本集团的前五大客户的应收账款和合同资产占本集团应收账款和合同资产总额的 31.53% (2020 年 12 月 31 日: 25.75%; 2019 年 12 月 31 日: 34.16%; 2018 年 12 月 31 日: 31.23%)。

对于应收账款, 本集团已根据实际情况制定了信用政策, 对客户进行信用评估以确定赊销额度与信用期限, 并且基本都会使用信用保险渠道 (例如: 中国出口信用保险公司等) 来覆盖应收敞口的主要风险。信用评估主要根据客户的财务状况、外部评级及银行信用记录 (如有可能)。有关的应收账款自出具账单日起 30 至 90 天内到期。应收账款逾期 1 个月以上的债务人会被要求先清偿所有未偿还余额, 才可以考虑恢复使用信用额度。在一般情况下, 本集团不会要求客户提供抵押品。

有关应收账款和合同资产的具体信息, 请参见附注五、5 和 10 及附注十五、1 的相关披露。

2、流动性风险

流动性风险, 是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司及各子公司负责自身的现金管理工作, 包括现金盈余的短期投资和筹借贷款以应付预计现金需求 (如果借款额超过某些预设授权上限, 便需获得本公司董事会的批准)。本集团的政策是定期监控本集团短期和长期的流动资金需求, 以及是否符合借款协议的规定, 以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券, 同时获得主要金融机构承诺提供足够的备用资金, 以满足短期和较长期的流动资金需求。

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

项目	2021 年 6 月 30 日未折现的合同现金流量					资产负债表日
	1 年内或实时偿还	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计	账面价值
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
短期借款	4,777,445,723.10	-	-	-	4,777,445,723.10	4,720,780,047.66
衍生金融负债	38,776,094.53	-	-	-	38,776,094.53	38,776,094.53
应付票据	5,278,137,273.11	-	-	-	5,278,137,273.11	5,278,137,273.11
应付账款	4,459,541,522.44	-	-	-	4,459,541,522.44	4,459,541,522.44
其他应付款	3,665,586,935.00	-	-	-	3,665,586,935.00	3,665,586,935.00
其他流动负债	5,384,771.92	-	-	-	5,384,771.92	5,384,771.92
长期借款 (含一年内到期的长期借款)	300,238,111.89	713,042,147.86	347,808,731.39	510,412.50	1,361,599,403.64	1,265,358,149.51
长期应付款 (含一年内到期的长期应付款)	124,279.55	-	-	-	124,279.55	124,279.55
租赁负债 (含一年内到期的租赁负债)	75,413,781.39	21,119,831.98	38,734,371.12	54,256,975.12	189,524,959.61	171,692,339.62
其他非流动负债	26,543,611.10	332,794,794.44	275,240,101.38	-	634,578,506.92	572,363,555.55
合计	18,627,192,104.03	1,066,956,774.28	661,783,203.89	54,767,387.62	20,410,699,469.82	20,177,744,968.89

项目	2020 年 12 月 31 日未折现的合同现金流量					资产负债表日
	1 年内或实时偿还	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计	账面价值
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
短期借款	4,025,979,778.70	-	-	-	4,025,979,778.70	3,984,169,286.75
衍生金融负债	58,564,633.09	-	-	-	58,564,633.09	58,564,633.09
应付票据	4,636,825,844.53	-	-	-	4,636,825,844.53	4,636,825,844.53
应付账款	2,925,577,772.87	-	-	-	2,925,577,772.87	2,925,577,772.87
其他应付款	2,707,563,744.23	-	-	-	2,707,563,744.23	2,707,563,744.23
其他流动负债	2,260,009.00	-	-	-	2,260,009.00	2,260,009.00
长期借款 (含一年内到期的长期借款)	373,519,146.07	685,937,778.79	391,132,034.89	10,756,417.12	1,461,345,376.87	1,349,364,284.74
长期应付款 (含一年内到期的长期应付款)	90,911,692.35	3,814,175.00	-	-	94,725,867.35	90,844,200.13
其他非流动负债	26,616,333.33	26,543,611.11	608,034,895.82	-	661,194,840.26	581,996,055.56
合计	14,847,818,954.17	716,295,564.90	999,166,930.71	10,756,417.12	16,574,037,866.90	16,337,165,830.90

项目	2019 年 12 月 31 日未折现的合同现金流量					资产负债表日
	1 年内或实时偿还	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计	账面价值
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
短期借款	5,721,330,576.99	-	-	-	5,721,330,576.99	5,644,717,088.48
衍生金融负债	37,943,706.78	-	-	-	37,943,706.78	37,943,706.78
应付票据	3,801,967,683.16	-	-	-	3,801,967,683.16	3,801,967,683.16
应付账款	3,683,676,659.30	-	-	-	3,683,676,659.30	3,683,676,659.30
其他应付款	3,231,166,864.68	-	-	-	3,231,166,864.68	3,230,144,875.58
长期借款 (含一年内到期的长期借款)	1,778,251,555.25	606,666,509.35	841,817,845.25	394,722,989.23	3,621,458,899.08	3,252,338,655.19
长期应付款 (含一年内到期的长期应付款)	190,695,516.49	91,257,739.92	3,814,175.00	-	285,767,431.41	272,702,656.61
其他非流动负债	26,543,611.11	26,616,333.33	634,578,506.93	-	687,738,451.37	574,196,666.67
合计	18,471,576,173.76	724,540,582.60	1,480,210,527.18	394,722,989.23	21,071,050,272.77	20,497,687,991.77

项目	2018 年 12 月 31 日未折现的合同现金流量					资产负债表日
	1 年内或实时偿还	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计	账面价值
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
短期借款	5,986,202,701.96	-	-	-	5,986,202,701.96	5,904,222,631.56
衍生金融负债	67,389,179.42	-	-	-	67,389,179.42	67,389,179.42
应付票据	2,537,472,603.64	-	-	-	2,537,472,603.64	2,537,472,603.64
应付账款	3,531,936,995.40	-	-	-	3,531,936,995.40	3,531,936,995.40
其他应付款	4,680,845,668.74	-	-	-	4,680,845,668.74	4,644,916,921.05
其他流动负债	1,092,265,786.06	-	-	-	1,092,265,786.06	1,092,265,786.06
长期借款(含一年内到期的长期借款)	4,527,254,777.67	260,691,984.02	269,343,166.02	971,411,346.82	6,028,701,274.53	5,531,981,705.10
长期应付款(含一年内到期的长期应付款)	303,061,615.32	163,229,044.49	83,203,776.53	3,814,175.00	553,308,611.34	519,152,836.97
其他非流动负债	15,431,548.63	26,543,611.11	661,194,840.26	-	703,170,000.00	555,284,048.63
合计	22,741,860,876.84	450,464,639.62	1,013,741,782.81	975,225,521.82	25,181,292,821.09	24,384,622,707.83

3、 利率风险

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。本集团存在以衍生金融工具对冲利率风险。

(1) 本集团于 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日和 2021 年 6 月 30 日持有的计息金融工具如下：

固定利率金融工具：

项目	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	实际利率	金额 人民币元	实际利率	金额 人民币元	实际利率	金额 人民币元	实际利率	金额 人民币元
金融资产：								
- 货币资金								
- 其他货币资金	0.00% ~ 2.5%	3,145,704,512.20	0.30% ~ 3.40%	2,919,374,755.94	0.30% ~ 3.40%	3,409,472,548.39	0.30% ~ 3.40%	3,197,839,752.04
- 其他应收款		-		-	0.65% ~ 5.5%	1,332,679,830.33	0.65%	75,456,877.06
金融负债：								
- 短期借款	1.00% - 4.40%	3,139,902,746.72	1.65% - 4.95%	1,968,629,143.66	2.50% - 5.44%	4,970,009,864.11	3.11% - 6.50%	4,365,651,877.33
- 其他应付款		-		-	3.91%	54,478,686.75	0.00% - 3.91%	1,279,566,309.46
- 长期借款(含一年内到期的长期借款)	1.33% - 5.50%	448,599,088.39	1.29% - 5.65%	380,666,196.37	0.00% - 10.50%	2,237,079,491.60	0.00% - 10.50%	4,387,528,377.08
- 长期应付款(含一年内到期的长期应付款)		-	5.37% ~ 6.80%	90,166,789.08	5.37% ~ 6.80%	272,053,957.05	5.37% ~ 6.80%	503,046,706.46
- 租赁负债(含一年内到期的租赁负债)	1.29%~6.04%	171,692,339.62		-		-		-
- 其他非流动负债	4.5% ~ 7%	572,363,555.55	4.5% ~ 7%	581,996,055.56	4.5% ~ 7%	574,196,666.67	4.5% ~ 7%	555,284,048.63
合计净负债		1,186,853,218.08		102,083,428.73		3,365,666,287.46		7,817,780,689.86

浮动利率金融工具：

项目	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	实际利率	金额 人民币元	实际利率	金额 人民币元	实际利率	金额 人民币元	实际利率	金额 人民币元
金融资产：								
- 银行存款	0.00% ~ 1.8%	2,909,218,115.59	0.30% ~ 0.35%	5,906,806,377.03	0.30% ~ 0.35%	4,130,256,410.03	0.30% ~ 0.35%	2,884,600,468.36
- 交易性金融资产	1.93% ~ 4.70%	118,000,000.00	2.00% ~ 2.52%	3,330.34	2.00% ~ 2.52%	10,251,344.14	-	-
金融负债：								
- 短期借款	0.5% - 3.80%	1,580,877,300.94	0.70% - 3.72%	2,015,540,143.09	3.83% - 5.05%	674,707,224.37	0.3% - 5.05%	1,538,570,754.23
- 长期借款(含一年内到期的 长期借款)	1.70% - 5.66%	<u>816,759,061.12</u>	1.70% - 5.66%	<u>968,698,088.37</u>	1.25% - 5.66%	<u>1,015,259,163.59</u>	1.11% - 6.22%	<u>1,144,453,328.02</u>
合计净资产		<u>629,581,753.53</u>		<u>2,922,571,475.91</u>		<u>2,450,541,366.21</u>		<u>201,576,386.11</u>

(2) 敏感性分析

于 2021 年 6 月 30 日，在其他变量不变的情况下，假定利率上升 100 个基点将会导致本集团股东权益增加和净亏损减少人民币 4,721,863.15 元 (2020 年 12 月 31 日：股东权益和净利润增加人民币 21,919,286.07 元；2019 年 12 月 31 日：股东权益和净利润增加人民币 18,379,060.25 元；2018 年 12 月 31 日：股东权益和净利润增加人民币 1,511,822.90 元)。

于 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日及 2018 年 12 月 31 日，在其他变量不变的情况下，假定利率下降 100 个基点将会导致本集团股东权益和净（亏损）/利润如上述披露的反方向变化。

对于资产负债表日持有的使本集团面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净（亏损）/利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净（亏损）/利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。

4、 汇率风险

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

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

(1) 本集团子公司以人民币为记账本位币，于各期末外币资产负债项目汇率风险敞口及敏感性

(i) 以人民币为记账本位币，外币资产负债项目汇率风险敞口：

项目	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额
货币资金								
- 美元	29,522,297.32	190,716,992.92	99,597,283.20	649,862,313.15	11,433,186.01	79,760,192.25	12,821,166.22	87,994,228.00
- 欧元	37,707.19	288,804.57	37,706.88	300,554.14	37,706.82	362,636.14	37,807.14	297,055.48
应收账款								
- 美元	399,531,498.05	2,581,013,430.55	217,113,448.48	1,416,643,539.99	811,112,850.31	5,658,485,466.33	451,902,501.43	3,101,497,247.81
- 欧元	309.00	2,366.67	309.00	2,462.98	309.00	2,418.00	784,325.85	6,162,547.42
预付款项								
- 美元	644,469.08	4,163,334.70	258,492.23	1,686,635.95	4,986,968.01	34,790,086.23	9,841,448.41	67,543,828.73
- 欧元	1,122,446.91	8,596,975.85	617,867.85	4,924,903.41	491,603.80	3,846,916.91	639,343.00	5,023,398.83
其他应收款								
- 美元	12,565,549.93	81,174,709.10	10,033,091.14	65,464,916.38	19,037,674.55	132,810,625.20	51,724,366.42	354,994,671.61
- 欧元	423,825.20	3,246,135.72	423,825.20	3,378,227.52	1,365,514.47	10,685,476.21	2,731,028.94	21,458,039.86
短期借款及一年 内到期的长期 借款								
- 美元	119,130,000.00	769,591,713.00	136,450,000.00	890,322,605.00	82,735,000.00	577,175,907.00	128,794,796.82	883,944,449.54
应付账款								
- 美元	12,185,512.12	78,719,626.85	14,190,787.26	92,593,467.79	23,984,036.98	167,317,438.78	41,933,369.31	287,797,100.25
- 欧元	-	-	250,687.56	1,998,181.36	2,893,047.18	22,638,783.78	5,405,810.94	42,474,140.40
合同负债								
- 美元	79,721.34	515,007.83	68,866.50	449,347.03	-	-	-	-
- 欧元	1,000.00	7,659.14	1,000.00	7,970.80	-	-	-	-
预收款项								
- 美元	-	-	-	-	474,353.32	3,309,183.63	218,216.91	1,497,666.30
- 欧元	-	-	-	-	1,000.00	7,825.24	1,000.00	7,857.13
其他应付款								
- 美元	22,182,890.04	143,303,687.95	22,493,105.43	146,765,263.62	23,470,569.92	163,735,389.88	46,033,209.06	315,935,120.42
- 欧元	2,304,015.58	17,646,773.43	693,235.70	5,525,645.76	917,529.54	7,179,887.35	1,621,601.92	12,741,131.42
资产负债表敞口 总额								
- 美元	288,685,690.88	1,864,938,431.64	153,799,555.86	1,003,526,722.03	715,906,718.66	4,994,308,450.72	309,309,890.38	2,122,855,639.64
- 欧元	(720,727.28)	(5,520,149.76)	134,785.67	1,074,350.13	(1,916,442.63)	(14,929,049.11)	(2,835,907.93)	(22,282,087.36)
用于套期保值的 远期外汇合同								
- 美元	154,000,000.00	994,855,400.00	135,918,365.00	886,853,739.79	419,100,000.00	2,923,725,420.00	23,011,704.51	157,933,930.42
- 欧元	-	-	-	-	-	-	-	-
资产负债表敞口 净额								
- 美元	134,685,690.88	870,083,031.64	17,881,190.86	116,672,982.24	296,806,718.66	2,070,583,030.72	286,298,185.87	1,964,921,709.22
- 欧元	(720,727.28)	(5,520,149.76)	134,785.67	1,074,350.13	(1,916,442.63)	(14,929,049.11)	(2,835,907.93)	(22,282,087.36)

(ii) 敏感性分析:

假定除汇率以外的其他风险变量不变，本集团于各期/年末人民币对美元和欧元的汇率变动使人民币升值 5%将导致股东权益的增加 / (减少)，净利润的增加 / (减少)或净亏损的减少 / (增加) 的情况如下。此影响按资产负债表日即期汇率折算为人民币列示。

	股东权益 人民币元	净(亏损)/利润 人民币元
2021 年 6 月 30 日		
美元	(32,627,894.16)	(32,627,894.16)
欧元	<u>175,350.65</u>	<u>175,350.65</u>
合计	<u>(32,452,543.51)</u>	<u>(32,452,543.51)</u>
2020 年 12 月 31 日		
美元	(6,907,346.30)	(6,907,346.30)
欧元	<u>(40,288.13)</u>	<u>(40,288.13)</u>
合计	<u>(6,947,634.43)</u>	<u>(6,947,634.43)</u>
2019 年 12 月 31 日		
美元	(92,875,088.29)	(92,875,088.29)
欧元	<u>557,962.97</u>	<u>557,962.97</u>
合计	<u>(92,317,125.32)</u>	<u>(92,317,125.32)</u>
2018 年 12 月 31 日		
美元	(82,045,604.21)	(82,045,604.21)
欧元	<u>1,046,221.10</u>	<u>1,046,221.10</u>
合计	<u>(80,999,383.11)</u>	<u>(80,999,383.11)</u>

于 12 月 31 日，在假定其他变量保持不变的前提下，人民币对美元和欧元的汇率变动使人民币贬值 5%将导致股东权益和净(亏损) /利润的变化和上表列示的金额相同但方向相反。

(2) 本集团子公司以美元为记账本位币，于各期末外币资产负债项目汇率风险敞口及敏感性

(i) 以美元为记账本位币，外币资产负债项目汇率风险敞口：

项目	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额
货币资金								
- 欧元	11,712,275.77	89,705,937.16	391.56	3,121.05	587,797.71	4,599,657.19	113,592.77	892,512.76
- 日元	1,700,017,377.00	98,845,976.84	3,870.00	244.44	16,592,386.00	1,066,443.74	616,171,790.00	38,430,663.66
- 南非兰特	-	-	1,472,603.85	657,280.94	1,420,605.47	706,913.18	1,338,386.16	638,696.96
应收账款								
- 欧元	106,424,791.60	815,122,172.29	49,886,345.78	397,634,275.08	48,062,743.12	376,102,421.26	105,323,437.85	827,539,574.87
- 日元	527,597,431.00	30,676,676.69	537,332,982.00	33,938,763.61	899,309,199.00	57,801,371.24	2,093,544,471.00	130,574,467.59
- 南非兰特	617,726,744.70	279,393,442.79	437,322,234.42	195,194,090.27	898,539,868.91	447,126,021.52	524,569,489.10	250,332,038.94
其他应收款								
- 欧元	2,900,000.00	22,211,500.39	800,000.00	6,376,643.05	250,000.00	1,956,309.59	-	-
- 日元	507,892,899.00	29,530,974.46	7,892,900.00	498,527.50	1,011,749,259.00	65,028,240.10	707,158,468.00	44,105,507.07
- 南非兰特	-	-	-	-	-	-	-	-
合同负债								
- 欧元	44,622.41	341,769.20	44,622.41	355,676.48	-	-	-	-
- 日元	287,660,390.00	16,725,753.89	18,021,080.00	1,138,238.66	-	-	-	-
- 南非兰特	124,389.05	56,260.29	124,389.05	55,519.72	-	-	-	-
预收款项								
- 欧元	-	-	-	-	44,622.41	349,180.99	132,934.71	1,044,484.83
- 日元	-	-	-	-	18,021,080.00	1,158,270.30	18,021,080.00	1,123,975.61
- 南非兰特	-	-	-	-	124,389.05	61,897.73	124,389.05	59,360.23
其他应付款								
- 欧元	1,246,580.56	9,547,732.62	672,409.30	5,359,642.61	-	-	373,912.90	2,937,880.96
- 日元	1,527,803,662.00	88,832,765.73	57,533,255.00	3,633,887.38	-	-	1,490,628,483.00	92,970,568.93
- 南非兰特	458,339.57	207,303.75	458,339.57	204,574.95	-	-	-	-
资产负债表敞口总额								
- 欧元	119,745,864.40	917,150,108.02	49,969,705.63	398,298,720.09	48,855,918.42	382,309,207.05	104,930,183.01	824,449,721.84
- 日元	920,043,655.00	53,495,108.37	469,675,417.00	29,665,409.51	1,909,629,764.00	122,737,784.78	1,908,225,166.00	119,016,093.78
- 南非兰特	617,144,016.08	279,129,878.75	438,212,109.65	195,591,276.54	899,836,085.33	447,771,036.97	525,783,486.21	250,911,375.67
用于套期保值的远期外汇合同								
- 欧元	66,000,000.00	505,503,112.22	23,000,000.00	183,328,487.66	25,000,000.00	195,630,959.06	26,500,000.00	208,213,852.32
- 日元	300,000,000.00	17,443,229.38	600,000,000.00	37,896,907.23	1,800,000,000.00	115,691,542.29	1,900,000,000.00	118,503,089.79
- 南非兰特	642,421,415.00	290,562,667.72	493,329,000.00	220,192,109.57	881,577,000.00	438,685,060.42	743,260,025.00	354,694,280.53
资产负债表敞口净额								
- 欧元	53,745,864.40	411,646,995.80	26,969,705.63	214,970,232.43	23,855,918.42	186,678,247.99	78,430,183.01	616,235,869.52
- 日元	620,043,655.00	36,051,878.99	(130,324,583.00)	(8,231,497.72)	109,629,764.00	7,046,242.49	8,225,166.00	513,003.99
- 南非兰特	(25,277,398.92)	(11,432,788.97)	(55,116,890.35)	(24,600,833.03)	18,259,085.33	9,085,976.55	(217,476,538.79)	(103,782,904.86)

(ii) 敏感性分析:

假定除汇率以外的其他风险变量不变，本集团于各期/年末美元对欧元、日元和南非兰特的汇率变动使美元升值 5%将导致股东权益的增加 / (减少)，净利润的增加 / (减少)或净亏损的减少 / (增加) 的情况如下。此影响按资产负债表日即期汇率折算为人民币列示。

	股东权益 人民币元	净(亏损)/利润 人民币元
2021 年 6 月 30 日		
- 欧元	(17,312,637.85)	(17,312,637.85)
- 日元	(1,509,526.76)	(1,509,526.76)
- 南非兰特	404,678.27	404,678.27
合计	<u>(18,417,486.34)</u>	<u>(18,417,486.34)</u>
2020 年 12 月 31 日		
- 欧元	(8,706,294.41)	(8,706,294.41)
- 日元	283,986.67	283,986.67
- 南非兰特	1,027,084.78	1,027,084.78
合计	<u>(7,395,222.96)</u>	<u>(7,395,222.96)</u>
2019 年 12 月 31 日		
- 欧元	(7,560,469.04)	(7,560,469.04)
- 日元	(243,095.37)	(243,095.37)
- 南非兰特	(379,339.52)	(379,339.52)
合计	<u>(8,182,903.93)</u>	<u>(8,182,903.93)</u>
2018 年 12 月 31 日		
- 欧元	(24,957,552.72)	(24,957,552.72)
- 日元	(17,698.64)	(17,698.64)
- 南非兰特	4,332,936.28	4,332,936.28
合计	<u>(20,642,315.08)</u>	<u>(20,642,315.08)</u>

于 12 月 31 日，在假定其他变量保持不变的前提下，美元对欧元、日元和南非兰特的汇率变动使美元贬值 5%将导致股东权益和净(亏损)/利润的变化和上表列示的金额相同但方向相反。

(3) 本集团子公司以欧元为记账本位币，于各期末外币资产负债项目汇率风险敞口及敏感性

(i) 以欧元为记账本位币，外币资产负债项目汇率风险敞口：

项目	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额
货币资金								
- 美元	619,760.63	4,003,715.65	1,812,854.67	11,828,695.44	8,076,853.12	56,344,462.11	20,446,228.97	140,326,558.67
应收账款								
- 美元	13,971,382.54	90,256,528.35	15,198,963.11	99,171,714.40	6,109,451.21	42,620,753.53	78,521,392.45	538,908,020.66
其他应收款								
- 美元	431,286.61	2,786,154.63	-	-	563,854.19	3,933,559.60	2,515,878.74	17,266,978.97
应付账款								
- 美元	60,389.60	390,122.85	35,230.71	229,876.86	229,727.44	1,602,624.57	26,207,841.04	179,869,654.63
合同负债								
- 美元	893,693.04	5,773,346.41	853,279.24	5,567,561.71	-	-	-	-
预收款项								
- 美元	-	-	-	-	158,149.15	1,103,280.10	-	-
其他应付款								
- 美元	146,107.96	943,872.03	186,853.74	1,219,201.97	90,995.33	634,801.62	1,532,604.88	10,518,573.81
资产负债表敞口总额								
- 美元	13,922,239.18	89,939,057.34	15,936,454.09	103,983,769.30	14,271,286.60	99,558,068.95	73,743,054.24	506,113,329.86

(ii) 敏感性分析：

假定除汇率以外的其他风险变量不变，本集团于 12 月 31 日欧元对美元的汇率变动使欧元升值 5% 将导致股东权益的增加 / (减少)，净利润的增加 / (减少) 或净亏损的减少 / (增加) 的情况如下。此影响按资产负债表日即期汇率折算为人民币列示。

	股东权益 人民币元	净(亏损)/利润 人民币元
2021 年 6 月 30 日		
美元	<u>(3,012,424.94)</u>	<u>(3,012,424.94)</u>
2020 年 12 月 31 日		
美元	<u>(3,680,101.71)</u>	<u>(3,680,101.71)</u>
2019 年 12 月 31 日		
美元	<u>(3,427,852.40)</u>	<u>(3,427,852.40)</u>
2018 年 12 月 31 日		
美元	<u>(16,951,151.97)</u>	<u>(16,951,151.97)</u>

于 12 月 31 日，在假定其他变量保持不变的前提下，欧元对美元的汇率变动使欧元贬值 5%将导致股东权益和净(亏损)/利润的变化和上表列示的金额相同但方向相反。

(4) 本集团子公司以泰铢为记账本位币，于各期末外币资产负债项目汇率风险敞口及敏感性

(i) 以泰铢为记账本位币，外币资产负债项目汇率风险敞口：

项目	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额	外币余额	折算人民币金额
货币资金								
- 美元	12,000,313.48	77,523,225.11	16,383,152.25	106,898,430.12	13,310,897.39	92,859,482.37	8,790,983.88	60,334,280.57
应收账款								
- 人民币	4,906,765.83	4,906,765.83	-	-	-	-	-	-
- 美元	271,472,938.58	1,753,742,330.52	265,824,657.97	1,734,479,310.79	212,006,668.20	1,479,000,918.70	80,263,889.12	550,867,123.81
预付款项								
- 人民币	3,354,318.00	3,354,318.00	19,715,388.00	19,715,388.00	9,114,723.00	9,114,723.00	73,668,982.60	73,668,982.60
- 美元	1,435,390.15	9,272,763.91	1,801,291.34	11,753,245.86	1,138,971.85	7,945,695.42	2,517,805.14	17,280,200.24
其他应收款								
- 美元	1,309,718.64	8,460,913.39	-	-	-	-	-	-
短期借款及一年 内到期的长期 借款								
- 美元	120,831,443.09	780,583,205.51	112,640,914.43	734,970,702.56	9.46	66.00	71,562,376.20	491,146,900.30
长期借款								
- 美元	52,321,000.00	337,998,892.10	61,506,000.00	401,320,499.40	91,110,000.00	635,601,582.00	30,415,000.00	208,744,228.00
应付账款								
- 人民币	42,685,876.02	42,685,876.02	80,808,266.66	80,808,266.66	551,158,746.53	551,158,746.53	118,860,824.50	118,860,824.50
- 美元	119,123,994.81	769,552,918.87	63,080,779.77	411,595,779.92	42,789,351.33	298,507,072.75	13,607,230.16	93,389,142.03
合同负债								
- 美元	9,644.65	62,305.40	37,404.07	244,057.82	-	-	-	-
预收款项								
- 美元	-	-	-	-	19,609.73	136,801.40	297,026.67	2,038,553.44
其他应付款								
- 人民币	81,420,865.98	81,420,865.98	157,245,289.70	157,245,289.70	175,487,182.25	175,487,182.25	150,047,864.00	150,047,864.00
- 美元	9,164,738.56	59,205,127.57	6,192,717.02	40,406,859.28	-	-	10,063,473.28	69,067,629.82
资产负债表敞口 总额								
- 人民币	(115,845,658.17)	(115,845,658.17)	(218,338,168.36)	(218,338,168.36)	(717,531,205.78)	(717,531,205.78)	(195,239,705.90)	(195,239,705.90)
- 美元	(15,232,460.26)	(98,403,216.52)	40,551,286.27	264,593,087.79	92,537,566.92	645,560,574.34	(34,372,428.17)	(235,904,848.97)
用于套期保值的 远期外汇合同								
- 人民币	(90,000,000.00)	(90,000,000.00)	(166,050,773.22)	(166,050,773.22)	(59,886,339.38)	(59,886,339.38)	(102,290,000.00)	(102,290,000.00)
- 美元	(15,000,000.00)	(96,901,500.00)	9,765,551.24	63,719,245.31	-	-	(29,964,438.40)	(205,651,933.63)
资产负债表敞口 净额								
- 人民币	(25,845,658.17)	(25,845,658.17)	(52,287,395.14)	(52,287,395.14)	(657,644,866.40)	(657,644,866.40)	(92,949,705.90)	(92,949,705.90)
- 美元	(232,460.26)	(1,501,716.52)	30,785,735.03	200,873,842.48	92,537,566.92	645,560,574.34	(4,407,989.77)	(30,252,915.34)

(ii) 敏感性分析:

假定除汇率以外的其他风险变量不变，本集团于期 / 年末泰铢对人民币及美元的汇率变动使泰铢升值 5%将导致股东权益的增加 / (减少)，净利润的增加 / (减少)或净亏损的减少 / (增加) 的情况如下。此影响按资产负债表日即期汇率折算为人民币列示。

	<u>股东权益</u> 人民币元	<u>净(亏损)/利润</u> 人民币元
2021 年 6 月 30 日		
人民币	1,292,282.91	1,292,282.91
美元	<u>75,085.83</u>	<u>75,085.83</u>
合计	<u>1,367,368.74</u>	<u>1,367,368.74</u>
2020 年 12 月 31 日		
人民币	2,369,031.47	2,369,031.47
美元	<u>(10,470,981.28)</u>	<u>(10,470,981.28)</u>
合计	<u>(8,101,949.81)</u>	<u>(8,101,949.81)</u>
2019 年 12 月 31 日		
人民币	32,642,665.03	32,642,665.03
美元	<u>(32,202,828.09)</u>	<u>(32,202,828.09)</u>
合计	<u>439,836.94</u>	<u>439,836.94</u>
2018 年 12 月 31 日		
人民币	4,582,883.80	4,582,883.80
美元	<u>1,512,645.77</u>	<u>1,512,645.77</u>
合计	<u>6,095,529.57</u>	<u>6,095,529.57</u>

于 12 月 31 日，在假定其他变量保持不变的前提下，泰铢对人民币及美元的汇率变动使泰铢贬值 5%将导致股东权益和净(亏损) /利润的变化和上表列示的金额相同但方向相反。

上述敏感性分析是假设资产负债表日汇率发生变动，以变动后的汇率对资产负债表日本集团持有的、面临汇率风险的金融工具进行重新计量得出的。上述分析不包括外币报表折算差额。

(5) 本集团适用的人民币对外币的汇率分析如下：

项目	平均汇率				报告日中间汇率			
	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间			截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间			截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间
	2020 年	2019 年	2018 年	2020 年	2019 年	2018 年	2018 年	
美元	6.4718	6.8976	6.8985	6.6174	6.4601	6.5249	6.9762	6.8632
欧元	7.7989	7.8755	7.7255	7.8016	7.6862	8.0250	7.8155	7.8473
日元	0.0601	0.0646	0.0633	0.0599	0.0584	0.0632	0.0641	0.0619
南非兰特	0.4449	0.4191	0.4775	0.4998	0.4501	0.4458	0.4943	0.4735
泰铢	0.2098	0.2204	0.2222	0.2272	0.2015	0.2179	0.2328	0.2110

九、公允价值的披露

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

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

第二层次输入值：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第三层次输入值：相关资产或负债的不可观察输入值。

1、以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

项目	附注	2021 年 6 月 30 日			合计	2020 年 12 月 31 日			合计
		第一层次	第二层次	第三层次		第一层次	第二层次	第三层次	
		公允价值计量	公允价值计量	公允价值计量		公允价值计量	公允价值计量	公允价值计量	
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
持续的公允价值计量									
交易性金融资产	五、2	120,173,772.60	118,000,000.00	-	238,173,772.60	98,237,272.72	3,330.34	-	98,240,603.06
衍生金融资产	五、3	-	21,785,723.49	-	21,785,723.49	-	133,499,423.70	-	133,499,423.70
其他权益工具投资	五、14	-	-	104,973,491.56	104,973,491.56	-	-	94,784,520.32	94,784,520.32
持续以公允价值计量的资产总额		120,173,772.60	139,785,723.49	104,973,491.56	364,932,987.65	98,237,272.72	133,502,754.04	94,784,520.32	326,524,547.08
衍生金融负债	五、22	-	38,776,094.53	-	38,776,094.53	-	58,564,633.09	-	58,564,633.09
持续以公允价值计量的负债总额		-	38,776,094.53	-	38,776,094.53	-	58,564,633.09	-	58,564,633.09

项目	附注	2019 年 12 月 31 日				2018 年 12 月 31 日			
		第一层次	第二层次	第三层次	合计	第一层次	第二层次	第三层次	合计
		公允价值计量 人民币元	公允价值计量 人民币元	公允价值计量 人民币元		公允价值计量 人民币元	公允价值计量 人民币元	公允价值计量 人民币元	
持续的公允价值计量									
交易性金融资产	五、2	-	10,251,344.14	-	10,251,344.14	-	-	-	-
可供出售金融资产	五、12	-	-	-	-	-	-	211,798,002.09	211,798,002.09
衍生金融资产	五、3	-	28,655,278.35	-	28,655,278.35	-	41,432,165.00	-	41,432,165.00
其他权益工具投资	五、14	-	-	92,530,981.84	92,530,981.84	-	-	-	-
持续以公允价值计量的资产总额		-	38,906,622.49	92,530,981.84	131,437,604.33	-	41,432,165.00	211,798,002.09	253,230,167.09
衍生金融负债	五、22	-	37,943,706.78	-	37,943,706.78	-	67,389,179.42	-	67,389,179.42
持续以公允价值计量的负债总额		-	37,943,706.78	-	37,943,706.78	-	67,389,179.42	-	67,389,179.42

2、持续和非持续第一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

交易性金融资产-权益工具投资的公允价值是采用已公开发行的股票的市场价格确定。

3、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

衍生金融资产和衍生金融负债中的远期外汇合约的公允价值是采用对远期外汇合约的行权价格与市场远期价格之差折现的方法来确定。所使用的折现率取自报告期末相关的国债收益率曲线。

衍生金融资产和衍生金融负债中的利率掉期合约的公允价值为假设于报告期末终止该掉期合约预计所应收或应付金额，并考虑了当前的利率以及掉期合约交易对手的信誉情况。

交易性金融资产-理财产品的公允价值是采用约定的预期收益率计算的未来现金流量折现的方法估算。

4、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

持续第三层次公允价值计量的其他非流动金融资产主要为本集团持有的未上市公司的其他权益工具投资和可供出售金融资产。本集团参考对被投资公司的投入成本并考虑被投资公司所处发展阶段以及可比公司相关指标等因素确定了相关权益工具投资的公允价值。

本集团制定了相关流程来确定持续的第三层次公允价值计量中合适的估值技术和输入值。

于 2018 年度、2019 年度、2020 年度及截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团金融工具第一层级和第二层级间没有发生转换，也无转入 / 转出第三层级。

5、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

截至 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日，本集团各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

十、 关联方及关联交易

1、 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 美元	母公司对本公司的 持股比例	母公司对本公司的 表决权比例	本公司 最终控制方
Canadian Solar Inc.	加拿大	投资控股公司	687,033,000.00	74.87%	74.87%	瞿晓铨先生及其配偶张含冰女士

2、 本公司的子公司情况

本集团子公司的情况详见附注七、1。

3、 本公司的联营企业情况

本集团重要的联营企业详见附注七、2。报告期内与本集团发生关联方交易的其他联营企业情况如下：

<u>单位名称</u>	<u>与本集团关系</u>
苏州晶银新材料科技有限公司	报告期内(曾为)本集团的联营企业
苏州晶洲装备科技有限公司	报告期内(曾为)本集团的联营企业
洛阳吉瓦新材料科技有限公司	本集团的联营企业
苏州金融租赁股份有限公司	本集团的联营企业
Canadian Solar Infrastructure Fund, Inc.	报告期内(曾为)本集团的联营企业
Pirapora Solar Holding S.A.	报告期内(曾为)本集团的联营企业
RE Roserock Holdings LLC	报告期内(曾为)本集团的联营企业
Pilipinas Newton Energy Corp.	报告期内(曾为)本集团的联营企业
ETS CSI Proprietary Limited	报告期内(曾为)本集团的联营企业(注)

注：自 2020 年 2 月，该公司成为本集团的子公司。

4、其他关联方情况

<u>其他关联方名称</u>	<u>关联关系</u>
庄岩	董事，总经理
张光春	董事
高林红	董事
张立宪	董事
任亦樵	董事
李萍	独立董事
查扬	独立董事
杜玉扣	独立董事
俞春娥	监事
曹柏鹏	监事
曹俞	监事
许晓明	董事会秘书
王栩生	本集团之关键管理人员
蒋方丹	本集团之关键管理人员
许涛	本集团之关键管理人员
陈伟	本集团之关键管理人员
吴中海	本集团之关键管理人员
新佰视界有限公司	持有本公司 5%以上股份的股东
无锡元禾重元优能创业投资合伙企业(有限合伙)	持有本公司 5%以上股份的股东
Canadian Solar Solutions Inc.	同受最终控制方控制
Canadian Solar Inc. Korea Branch	同受最终控制方控制
Canadian Solar (Australia) Pty Limited	同受最终控制方控制
Canadian Solar O and M (Ontario) Inc.	同受最终控制方控制
Canadian Solar Projects K.K.	同受最终控制方控制
Canadian Solar UK Projects Ltd	同受最终控制方控制
Delta Solar Power Plant (Pty) Ltd	同受最终控制方控制
Serurubele Solar Power Plant (Pty) Ltd	同受最终控制方控制
Sonneblom Solar Power Plant (Pty) Ltd	同受最终控制方控制
Canadian Solar Development of Solar Power Plants Ltd.	同受最终控制方控制
加国阳光能源科技股份有限公司	同受最终控制方控制
加国太阳能股份有限公司	同受最终控制方控制
Canadian Solar New Energy Holding Company Limited	同受最终控制方控制

其他关联方名称关联关系

Canadian Solar SSES (UK) Ltd.	同受最终控制方控制(注)
Canadian Solar Netherlands Cooperative U.A.	同受最终控制方控制
Tida Power 33 G.K.	同受最终控制方控制
Tida Power 59 G.K.	同受最终控制方控制
Tida Power 108 G.K.	同受最终控制方控制
Tida Power 12 G.K.	同受最终控制方控制
Tida Power 14 G.K.	同受最终控制方控制
Tida Power 19 G.K.	同受最终控制方控制
Tida Power 41 G.K.	同受最终控制方控制
Tida Power 45 G.K.	同受最终控制方控制
Tida Power 98 G.K.	同受最终控制方控制
Tida Power 110 G.K.	同受最终控制方控制
Tida Power 71 G.K.	同受最终控制方控制
Tida Power 76 G.K.	同受最终控制方控制
CS Ibaraki Kurusu G.K.	同受最终控制方控制
CS Miyagi Kejonuma G.K.	同受最终控制方控制
Solstice One Private Limited	同受最终控制方控制
Recurrent Energy Group Inc.	同受最终控制方控制
Canadian Solar Construction S.R.L.	同受最终控制方控制
Lohas ECE 2 G.K.	同受最终控制方控制
Recurrent Energy, LLC	同受最终控制方控制
Canadian Solar (USA) Energy Corporation	同受最终控制方控制
Recurrent Energy Australia Development Pty Ltd	同受最终控制方控制
RE Egans Pty Ltd	同受最终控制方控制
Canadian Solar O&M (U.S.) LLC	同受最终控制方控制
Canadian Solar O&M (Australia) Pty Ltd	同受最终控制方控制
Canadian Solar Construction (Australia) Pty Ltd	同受最终控制方控制
FieldFare Argentina S.R.L	同受最终控制方控制
Canadian Solar O&M Japan K.K.	同受最终控制方控制
Clean Energies Best K.K.	同受最终控制方控制
Recursos Solares PV De México II Sociedad Anonima De Capital Variable	同受最终控制方控制
Europe Clean Energies Asia K.K.	同受最终控制方控制
CS Mie Yamada G.K.	同受最终控制方控制
Clean Energies Mallorca K.K.	同受最终控制方控制

其他关联方名称关联关系

Sunmex Renovables Sociedad Anónima De Capital Variable	同受最终控制方控制
Canadian Solar O&M Japan K.K.	同受最终控制方控制
Canadian Solar Projects Korea Co., Ltd	同受最终控制方控制
Recurrent Energy México Development, S. de R.L. de C.V	同受最终控制方控制
CS UK Holdings III Limited	同受最终控制方控制
Canadian Solar Projects Korea Co., Ltd	同受最终控制方控制
Recurrent Energy México Development, S. de R.L. de C.V	同受最终控制方控制
Canadian Solar O&M Japan K.K.	同受最终控制方控制
Horus Solar Sociedad Anónima De Capital Variable	同受最终控制方控制
Sunmex Renovables Sociedad Anónima De Capital Variable	同受最终控制方控制
Recursos Solares PV De México II Sociedad Anonima De Capital Variable	同受最终控制方控制
CSE Japan Investment Company Limited	同受最终控制方控制
Gunnedah Asset Trust	同受最终控制方控制
Canadian Solar Services Mexico, S. de R.L. de C.V.	同受最终控制方控制
Suntop Asset Trust	同受最终控制方控制
Canadian Solar Israeli Holdco Limited	同受最终控制方控制
Shichikashuku Solar Energy GK	同受最终控制方控制
Canadian Solar IG1 LLC	同受最终控制方控制
Canadian Solar Energy Malaysia Sdn.Bhd.	同受最终控制方控制
Salgueiro Solar Holding S.A	本公司的母公司之联营企业
Salgueiro I Renewable Energy S.A.	本公司的母公司之联营企业
Salgueiro II Renewable Energy S.A.	本公司的母公司之联营企业
Salgueiro III Renewable Energy S.A.	本公司的母公司之联营企业
JAIBA 4 ENERGIA RENOVAVEIS S.A	本公司的母公司之联营企业
JAIBA SOLAR HOLDING S.A	本公司的母公司之联营企业
JAIBA 3 ENERGIA RENOVAVEIS S.A	本公司的母公司之联营企业
JAIBA 9 ENERGIA RENOVAVEIS S.A	本公司的母公司之联营企业
常熟衡业包装材料有限公司	受本公司关键管理人员的直系亲属控制
上海衡雄电子科技有限公司	受本公司关键管理人员的直系亲属控制
RE Rambler LLC	报告期内曾为本集团子公司
RE Mustang Two LLC	报告期内曾为本集团子公司
石楼县阿特斯新能源有限公司	报告期内曾为本集团子公司

其他关联方名称

关联关系

宁夏同心大地日盛新能源有限公司	报告期内曾为本集团子公司
宁夏杉阳新能源有限公司	报告期内曾为本集团子公司
Re Slate 1 LLC	报告期内曾同受最终控制方控制
RE Maplewood LLC	报告期内曾同受最终控制方控制
FRANCISCO SA SOLAR HOLDING S.A	本公司的母公司之联营企业
FRANCISCO SA I RENEWABLE ENERGY S.A.	本公司的母公司之联营企业
FRANCISCO SA II RENEWABLE ENERGY S.A.	本公司的母公司之联营企业
FRANCISCO SA III RENEWABLE ENERGY S.A.	本公司的母公司之联营企业
LAVRAS SOLAR HOLDING S.A	本公司的母公司之联营企业
LAVRAS I SOLAR RENEWABLE ENERGY S.A.	本公司的母公司之联营企业
LAVRAS II SOLAR RENEWABLE ENERGY S.A.	本公司的母公司之联营企业
LAVRAS III SOLAR RENEWABLE ENERGY S.A.	本公司的母公司之联营企业
LAVRAS IV SOLAR RENEWABLE ENERGY S.A.	本公司的母公司之联营企业
LAVRAS V SOLAR RENEWABLE ENERGY S.A.	本公司的母公司之联营企业
Azuma Kofuji Daiichi Hatsudensho G.K.	同受最终控制方控制
CS Hiroshima Suzuhari G.K.	同受最终控制方控制
Univergy 106 GK	同受最终控制方控制
UNIVERGY74 GK	同受最终控制方控制
石拐区国源清能电力有限公司	报告期内曾为本集团子公司

注：如附注六、2 所述，该公司于 2020 年 7 月 31 日起为本集团子公司。

5、关联交易情况

(1) 采购商品 / 接受劳务 (不含关键管理人员薪酬)

关联方	关联交易内容	截至 2021 年 6 月 30 日止			
		6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
苏州晶银新材料科技有限公司	采购商品	13,078,839.45	156,911,763.34	339,919,654.79	381,576,129.63
苏州晶洲装备科技有限公司	采购商品	104,667.43	308,116.79	1,175,455.00	3,108,954.43
洛阳吉瓦新材料科技有限公司	采购商品	1,377,328.00	29,287,016.76	18,123,539.33	48,456.90
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	采购商品	-	32,048,733.23	13,131,483.85	64,326,175.02
常熟衡业包装材料有限公司	采购商品	4,396,331.03	4,558,279.01	-	-
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	接受服务	-	4,258,053.13	1,792,501.24	-
合计		18,957,165.91	227,371,962.26	374,142,634.21	449,059,715.98

(2) 出售商品 / 提供劳务

关联方	关联交易内容	截至 2021 年 6 月 30 日止			
		6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	销售商品	723,338,824.99	2,445,841,273.15	2,157,665,152.66	743,910,628.90
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	提供劳务	3,346,445.10	22,387,040.86	23,808,977.35	878,318.57
ETS CSI Proprietary Limited	销售商品	-	-	277,685,216.69	-
苏州晶银新材料科技有限公司	销售商品	61,486.72	4,819.54	191,830.94	348,941.82
Canadian Solar Infrastructure Fund, Inc.	销售商品	-	-	69,200,281.62	631,647,394.11
Pirapora Solar Holding S.A.	销售商品	-	-	2,278,867.30	224,303,033.67
石楼县阿特斯新能源有限公司	提供劳务	4,809,552.62	125,645,236.30	56,343,414.87	-
Salgueiro Solar Holding S.A	销售商品	-	220,297,479.31	-	-
JAIBA SOLAR HOLDING S.A	销售商品	43,284,882.60	72,316,055.77	-	-
Canadian Solar Infrastructure Fund, Inc.	提供劳务	-	-	15,249,591.00	16,946,656.55
RE Rambler LLC	销售商品	-	351,151,501.17	484,390,693.03	-
RE Mustang Two LLC	销售商品	-	481,899,048.73	-	-
宁夏同心大地日盛新能源有限公司	提供劳务	107,780.48	471,698.11	-	-
宁夏衫阳新能源有限公司	提供劳务	-	2,122,641.52	-	-
FRANCISCO SA SOLAR HOLDING S.A	销售商品	146,939,861.31	-	-	-
LAVRAS SOLAR HOLDING S.A	销售商品	195,809,149.04	-	-	-
Re Slate 1 LLC	销售商品	244,919,366.77	-	-	-
合计		<u>1,362,617,349.63</u>	<u>3,722,136,794.46</u>	<u>3,086,814,025.46</u>	<u>1,618,034,973.62</u>

(3) 关联方资产转让

关联方	关联交易内容	截至 2021 年			
		6 月 30 日止	6 个月期间	2020 年	2019 年
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
苏州晶洲装备科技有限公司	固定资产采购	4,276,460.17	4,053,077.00	23,723,774.80	38,525,648.11
上海衡雄电子科技有限公司	固定资产采购	11,862,954.58	-	1,756,121.52	3,386,405.17
小计		16,139,414.75	4,053,077.00	25,479,896.32	41,912,053.28
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	固定资产转让	-	-	4,779,108.87	-
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	股权转让	-	693.29	221,368,091.11	-

(4) 关联方资金拆借

关联方	截至 2021 年			
	6 月 30 日止	6 个月期间	2020 年	2019 年
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
拆入资金				
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	-	2,820,841,165.62	3,007,343,477.31	6,888,298,167.05
归还拆入资金				
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	-	2,689,100,872.40	4,331,474,917.72	6,586,937,818.66
拆出资金				
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	-	1,180,444,716.22	359,401,394.48	25,420,225.67
收回拆出资金				
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	-	2,617,469,593.66	381,522,822.78	-
利息收入				
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	-	42,030,424.48	16,751,617.61	395,184.02
利息支出				
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	-	788,652.95	27,609,082.19	63,524,777.57

(5) 关联方担保

本集团作为被担保方

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	CNY350,000,000	2017年1月21日	2019年1月20日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	CNY540,000,000	2018年2月28日	2020年3月31日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	CNY540,000,000	2020年3月31日	2022年3月31日	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	CNY100,000,000	2017年1月23日	2019年1月22日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	CNY100,000,000	2019年4月12日	2020年4月11日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	CNY99,000,000	2020年7月1日	2023年7月1日	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	CNY250,000,000	2018年10月18日	2019年10月25日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	CNY9,800,000	2011年1月31日	2019年7月11日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	CNY9,800,000	2019年7月11日	2020年12月31日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD110,000,000	2019年7月15日	2024年9月20日	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	THB3,540,000,000	2019年7月15日	-	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	ZAR181,895,239	2020年10月19日	2021年9月30日	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD28,163,940	2020年4月14日	2021年4月14日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD18,280,044	2020年4月30日	2021年4月30日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD3,765,854	2020年5月8日	2021年5月8日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD7,293,596	2020年10月5日	2024年5月31日	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD7,293,800	2020年12月10日	2021年3月31日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	AUD6,300,000	2020年12月10日	2021年6月30日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD35,025,000	2020年11月6日	2021年10月18日	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD25,356,768	2020年11月23日	2022年1月5日	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD44,188,726	2020年11月23日	2022年4月27日	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD892,405	2020年11月30日	2021年5月1日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD39,359,210	2020年11月17日	2021年11月17日	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD21,000,000	2019年10月21日	2021年11月14日	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD144,355	2020年12月21日	2023年12月21日	否
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD26,960,000	2019年10月14日	2020年10月14日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	ZAR96,320,300	2018年7月18日	2019年3月24日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD1,481,333	2016年9月8日	2018年12月15日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD2,963,333	2016年9月8日	2018年12月15日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD2,962,667	2016年9月8日	2018年12月15日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD5,926,667	2016年9月8日	2018年12月15日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD563,419	2016年9月9日	2018年12月15日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD1,127,093	2016年9月9日	2018年12月15日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY23,760,000	2018年9月28日	2019年12月23日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY41,040,000	2018年9月28日	2019年12月23日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY23,760,000	2018年12月28日	2019年12月23日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY300,000,000	2018年3月26日	2019年9月19日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY3,531,000,000	2018年10月25日	2019年9月19日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY3,531,000,000	2018年10月25日	2019年9月19日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY3,638,000,000	2018年10月25日	2019年9月19日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY500,000,000	2018年10月31日	2019年9月19日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY4,973,688	2017年11月30日	2019年1月30日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY21,735,000	2017年12月6日	2019年1月30日	是

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY79,106,527	2018 年 1 月 31 日	2019 年 1 月 30 日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY28,944,000	2018 年 5 月 11 日	2018 年 7 月 31 日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY22,736,858	2018 年 7 月 31 日	2019 年 1 月 30 日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY16,416,000	2018 年 7 月 31 日	2019 年 1 月 30 日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY151,956,000	2018 年 7 月 31 日	2019 年 1 月 30 日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY15,336,000	2018 年 8 月 31 日	2019 年 1 月 30 日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY72,360,000	2018 年 12 月 28 日	2019 年 3 月 29 日	是
瞿晓铤	CNY50,000,000	2018 年 9 月 17 日	2018 年 12 月 14 日	是
瞿晓铤	CNY24,000,000	2018 年 12 月 28 日	2019 年 6 月 19 日	是
瞿晓铤	CNY50,000,000	2018 年 4 月 17 日	2019 年 4 月 16 日	是
瞿晓铤	CNY50,000,000	2018 年 6 月 21 日	2019 年 6 月 20 日	是
瞿晓铤	USD5,921,259	2018 年 10 月 19 日	2019 年 1 月 17 日	是
瞿晓铤	USD2,941,655	2018 年 10 月 26 日	2019 年 1 月 24 日	是
瞿晓铤	USD1,099,273	2018 年 11 月 16 日	2019 年 2 月 14 日	是
瞿晓铤	USD1,255,941	2018 年 12 月 14 日	2019 年 3 月 14 日	是
瞿晓铤	USD138,272	2018 年 12 月 27 日	2019 年 3 月 27 日	是
瞿晓铤	CNY50,000,000	2019 年 10 月 21 日	2020 年 4 月 17 日	是
瞿晓铤	CNY24,000,000	2019 年 7 月 23 日	2020 年 1 月 6 日	是
瞿晓铤	CNY47,000,000	2019 年 12 月 25 日	2020 年 12 月 24 日	是
瞿晓铤	CNY50,000,000	2019 年 8 月 12 日	2020 年 1 月 8 日	是
瞿晓铤	CNY50,000,000	2019 年 8 月 12 日	2020 年 1 月 8 日	是
瞿晓铤	CNY50,000,000	2019 年 10 月 31 日	2020 年 3 月 30 日	是
瞿晓铤	CNY50,000,000	2019 年 12 月 30 日	2020 年 5 月 6 日	是
瞿晓铤	USD5,000,000	2020 年 9 月 27 日	2021 年 3 月 22 日	是

此外，报告期内，由于部分海外客户在销售合同签署中要求本集团母公司提供履约担保，以保证本集团对该合同按合同条款履约，因此，于截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间、2020 年度、2019 年度及 2018 年度，本集团母公司 Canadian Solar Inc.就这些合同为上述客户提供履约担保，相关的重大销售合同金额分别为人民币 645,578,465.32 元，人民币 2,310,429,744.16 元，人民币 3,430,157,402.19 元及人民币 1,600,928,059.04 元。报告期内，无因为本集团违约导致母公司承担担保责任的情形。

自 2020 年 12 月股份制改制完成后，为强化独立性建设，就以上本集团母公司为本集团提供履约担保事项，本集团对股份制改制完成后新签订的履约担保合同同时向本集团母公司提供反担保，截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团向本集团母公司提供反担保的合同金额为人民币 645,578,465.32 元。于 2020 年度，本集团尚未发生向本集团母公司提供反担保合同的情形。

本集团作为担保方

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD210,000,000	2015年5月5日	2018年3月15日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	INR90,100,000	2017年2月28日	2019年2月22日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	CAD4,756,163	2017年3月6日	2019年3月13日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	INR90,100,000	2017年2月28日	2019年2月22日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	AUD12,000,000	2017年12月31日	2019年2月28日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD153,466	2018年3月8日	2020年8月31日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD2,500,000	2018年10月19日	2019年12月3日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD1,200,000	2019年5月6日	2019年12月3日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD3,134,924	2019年3月15日	2019年10月31日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD450,000	2019年2月27日	2020年2月27日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD183,000	2019年2月27日	2020年2月27日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD205,393	2018年12月14日	2020年3月31日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD6,750,000	2020年7月1日	2020年8月31日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD50,000,000.00	2019年5月8日	2020年9月24日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD30,000,000.00	2020年3月31日	2020年9月24日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	AUD27,630,000.00	2018年12月21日	2020年12月31日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY13,436,017,394	2018年3月30日	2020年10月30日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	JPY1,161,041,593	2018年3月30日	2020年10月30日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD7,200,000	2018年10月24日	2020年10月14日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD1,300,000	2019年2月19日	2020年10月14日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD9,765,000	2018年11月21日	2020年9月27日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD7,087,500	2018年11月21日	2020年11月20日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD5,000,000	2018年12月14日	2020年12月25日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD5,000,000	2018年12月20日	2020年11月5日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD1,560,000	2019年4月18日	2020年12月9日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD1,400,000	2019年5月9日	2020年12月8日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	AUD13,500,000	2019年11月19日	2020年12月28日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	AUD1,000,000	2019年12月25日	2020年11月27日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	AUD1,500,000	2020年6月4日	2020年11月27日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD960,000	2020年6月23日	2020年12月23日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD169,802	2014年3月13日	2020年12月31日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD169,802	2014年3月13日	2020年12月31日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD1,833,315	2019年10月7日	2020年11月13日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	AUD6,600,000	2020年8月4日	2020年11月30日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	AUD7,406,975	2020年8月27日	2020年10月21日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	USD7,000,000	2020年8月28日	2020年12月23日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	AUD12,798,549	2020年10月23日	2020年12月29日	是
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	AUD16,080,000	2020年9月25日	2020年12月30日	是

(6) 关键管理人员报酬

项目	截至 2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元			
关键管理人员报酬	12,148,374.96	20,545,489.61	34,400,434.59	28,769,549.10
以权益结算的股份支付	<u>23,714,277.83</u>	<u>36,031,367.62</u>	<u>12,689,783.16</u>	<u>18,264,175.74</u>
合计	<u><u>35,862,652.79</u></u>	<u><u>56,576,857.23</u></u>	<u><u>47,090,217.75</u></u>	<u><u>47,033,724.84</u></u>

(7) 其他关联交易

关联方	截至 2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元			
关联方代付费用				
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>16,143,799.72</u>	<u>14,084,398.99</u>
为关联方代付费用				
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	-	50,021,870.37	10,838,595.66	8,545,369.77
洛阳吉瓦新材料科技有限公司	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,247,182.32</u>	<u>-</u>
合计	<u><u>-</u></u>	<u><u>50,021,870.37</u></u>	<u><u>12,085,777.98</u></u>	<u><u>8,545,369.77</u></u>
关联方往来款项抹账				
Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	<u>-</u>	<u>426,039,357.12</u>	<u>206,782,477.23</u>	<u>-</u>

6、 关联方应收应付款项

应收关联方款项

项目名称	关联方	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
		账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元	账面余额 人民币元	减值准备 人民币元
应收账款	Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	24,964,022.98	124,820.11	178,512,007.04	940,514.47	289,203,024.46	4,286,948.68	282,959,780.36	10,695,585.43
应收账款	ETS CSI Proprietary Limited	-	-	-	-	122,043,643.81	629,114.03	574,455.60	2,872.28
应收账款	Canadian Solar Infrastructure Fund, Inc.	-	-	-	-	-	-	5,491.12	27.46
应收账款	Salgueiro Solar Holding S.A	17,184,490.24	343,689.80	23,217,213.69	116,086.06	-	-	-	-
应收账款	JAIBA SOLAR HOLDING S.A	9,258,500.40	150,560.05	13,850,668.38	69,253.34	-	-	-	-
应收账款	RE Rambler LLC	-	-	-	-	155,006,682.49	775,033.41	-	-
应收账款	RE Mustang Two LLC	-	-	173,981.36	869.91	-	-	-	-
应收账款	石楼县阿特斯新能源有限公司	-	-	-	-	51,858,771.39	259,293.86	-	-
应收账款	宁夏同心大地日盛新能源有限公 司	-	-	-	-	-	-	-	-
应收账款	宁夏杉阳新能源有限公司	-	-	4,234,625.02	21,173.13	-	-	-	-
应收账款	FRANCISCO SA SOLAR HOLDING S.A	115,018,504.63	575,092.52	-	-	-	-	-	-
应收账款	LAVRAS SOLAR HOLDING S.A	94,993,965.22	474,969.83	-	-	-	-	-	-
应收账款	Re Slate 1 LLC	134,640,387.64	673,201.94	-	-	-	-	-	-
应收账款	RE Maplewood LLC	2,864,735.87	1,432.37	-	-	-	-	-	-
	合计	<u>398,924,606.98</u>	<u>2,343,766.62</u>	<u>219,988,495.49</u>	<u>1,147,896.91</u>	<u>618,112,122.15</u>	<u>5,950,389.98</u>	<u>283,539,727.08</u>	<u>10,698,485.17</u>
其他应收款 - 应收股利	Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	-	-	-	-	52,258,714.20	-	-	-
其他应收款 - 其他	Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	-	-	-	-	1,850,070,600.78	-	260,027,394.36	-
其他应收款 - 其他	洛阳吉瓦新材料科技有限公司	-	-	-	-	535,869.43	-	-	-
其他应收款 - 其他	Piilipinas Newton Energy Corp.	-	-	-	-	112,077.54	-	12,847,914.72	-
其他应收款 - 其他	RE Roserock Holdings LLC	-	-	-	-	-	-	95,012,145.67	-
其他应收款 - 其他	苏州金融租赁股份有限公司	-	-	-	-	-	-	6,452,342.60	-
	合计	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,850,718,547.75</u>	<u>-</u>	<u>374,339,797.35</u>	<u>-</u>

项目名称	关联方	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
预付款项	Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	-	-	7,071,464.82	-
预付款项	苏州晶洲装备科技有限公司	-	-	1,607,250.00	5,318,450.00
	合计	-	-	8,678,714.82	5,318,450.00

应付关联方款项

项目名称	关联方	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应付账款	Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	103,539,036.05	113,620,631.78	508,427,497.12	572,416,550.24
应付账款	苏州晶银新材料科技有限公司	10,352,059.01	-	54,998,622.92	80,822,370.94
应付账款	洛阳吉瓦新材料科技有限公司	1,377,443.30	1,331,659.00	922,362.00	-
应付账款	常熟衡业包装材料有限公司	3,038,035.13	-	-	-
应付账款	苏州晶洲装备科技有限公司	-	-	717,361.45	4,789,282.39
	合计	118,306,573.49	114,952,290.78	565,065,843.49	658,028,203.57
应付票据	苏州晶洲装备科技有限公司	-	-	90,000.00	-
应付票据	苏州晶银新材料科技有限公司	9,816,257.29	-	25,845,674.11	36,678,523.71
	合计	9,816,257.29	-	25,935,674.11	36,678,523.71
合同负债	Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	270,036,355.20	535,598,678.63	-	-
合同负债	洛阳吉瓦新材料科技有限公司	37,089.00	37,089.00	-	-
合同负债	Salgueiro Solar Holding S.A	670,192.48	676,915.05	-	-
合同负债	Re Slate 1 LLC	423,862,312.94	-	-	-
	合计	694,605,949.62	536,312,682.68	-	-
预收款项	Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本 集团外)	-	-	578,872,357.17	55,590,840.36
预收款项	RE Rambler LLC	-	-	83,318,416.94	-
预收款项	RE Mustang Two LLC	-	-	137,078,510.39	-
	合计	-	-	799,269,284.50	55,590,840.36

项目名称	关联方	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
		6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
其他应付款	Canadian Solar Inc.及其子公司 (除本集团外)	-	-	383,105,291.06	2,148,190,121.38
其他应付款	苏州晶洲装备科技有限公司	4,276,460.17	-	15,803,470.86	28,342,436.39
其他应付款	上海衡雄电子科技有限公司	6,314,277.64	-	236,491.29	578,947.74
其他应付款	瞿晓铨	-	-	-	500,000.00
	合计	10,590,737.81	-	399,145,253.21	2,177,611,505.51

十一、 股份支付

1、 股份支付总体情况

项目	截至 2021 年			
	6 月 30 日止	2020 年	2019 年	2018 年
	6 个月期间			
本公司之母公司本期/年向本集团授予的各项权益工具总额	-	1,430,967	605,029	670,253
本公司之母公司向本集团授予的各项权益工具于本期/年行权的总额	346,334	668,217	638,991	617,756
本公司之母公司向本集团授予的各项权益工具于本期/年失效的总额	-	103,769	126,297	112,395
	行权价格: 9.328 美元	行权价格: 9.328 美元	行权价格: 3.032 - 15.242 美元	行权价格: 3.032 - 15.242 美元
本公司之母公司向本集团授予的于期/年末发行在外的期权行权价格的范围和合同剩余期限	合同剩余期限: 1.88 年	合同剩余期限: 0.38 年	合同剩余期限: 0.65 - 1.86 年	合同剩余期限: 0.19 - 4.43 年
本公司之母公司向本集团授予的于期/年末发行在外的限制性股票行权价格的范围和合同剩余期限	行权价格: 0 美元 合同剩余期限: 0.09 - 3.83 年	行权价格: 0 美元 合同剩余期限: 0.09 - 4.33 年	行权价格: 0 美元 合同剩余期限: 0.35 - 3.73 年	行权价格: 0 美元 合同剩余期限: 0.08 - 3.86 年
项目				2020 年
本公司向本集团员工授予的限制性股票总额				21,589,600
本公司向本集团员工授予的限制性股票于本年行权的总额				21,589,600
本公司向本集团员工授予的限制性股票于本年失效的总额				-
				行权价格: 0 美元
本公司向本集团员工授予的于年末发行在外的限制性股票行权价格的范围和合同剩余期限				合同剩余期限: 0 年

报告期发生的股份支付费用如下：

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止			
	6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
以权益结算的股份支付	<u>48,844,375.98</u>	<u>182,182,377.69</u>	<u>64,218,236.21</u>	<u>65,632,269.04</u>

2、以权益结算的股份支付情况

(1) 母公司授予本集团员工的期权或限制性股票

本公司之母公司于 2006 年起实行股权激励计划。母公司董事会批准向本公司及其子公司员工授予：

- (1) 期权。每一份期权可在本集团员工达到约定的服务期限条件后，按照约定的行权价在约定的期权有效期内认购本公司之母公司一股普通股；或
- (2) 限制性股票单位。每一份限制性股票单位可在本集团员工达到约定的服务期限条件后，待可行权条件满足时获得本公司之母公司公开发行的股票。
- (3) 限制性股票。在可行权条件满足前，被授予对象所持有的母公司股票存在一定限制。

于 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日及 2018 年 12 月 31 日，本集团资本公积中确认的该类以权益结算的股份支付的累计金额分别为人民币 595,991,534.57 元、人民币 547,147,158.59 元、人民币 470,808,537.46 元及人民币 442,439,979.91 元。本集团截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间、2020 年度、2019 年度及 2018 年度该类以权益结算的股份支付确认的费用总额分别为人民币 48,844,375.98 元，人民币 76,338,621.13 元，人民币 64,218,236.21 元和人民币 65,632,269.04 元，其中因授予关键管理人员权益工具而确认的费用分别为人民币 23,714,227.83 元，人民币 19,482,539.83 元，人民币 12,689,783.16 元和人民币 18,264,175.74 元。

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

(2) 员工持股计划安排

于 2020 年，根据本集团股东会相关决议，本集团之部分员工获准参加员工持股计划安排。根据该安排，相关员工可以现金认购专门设立的有限合伙企业的权益。待认购完成后，有限合伙

企业以认购所获现金向本公司增资。增资价格参照本公司于 2020 年向第三方转让股权 (附注五、37(2)) 的公允价值并给与一定的折让。

同时, 上述安排约定若相关员工自授予日起终止与本集团的雇佣关系, 员工可继续持有或转让其所持合伙企业的权益。如持股人决定转让的, 转让价款、方式等由其与受让方协商确定。因此, 该以权益结算的股份支付无等待期, 在授予时即达到可行权的状态, 相关股份支付费用于授予时一次性确认为当期损益。

截至 2020 年 12 月 31 日止, 本集团资本公积中确认的该以权益结算的股份支付的金额为人民币 105,843,756.56 元, 其中因授予关键管理人员权益工具而确认的费用分别为人民币 16,548,827.79 元。

十二、 资本管理

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

本集团对资本的定义为股东权益加上没有固定还款期限的关联方借款并扣除未确认的已提议分配的利润。本集团的资本不包括与关联方之间的业务往来余额。

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

本集团通过经调整的净债务资本率来监管集团的资本结构。经调整的净债务为总债务 (包括短期借款和长期借款), 加上未确认的已提议分配的股利, 扣除没有固定还款期限的关联方借款以及现金和现金等价物。

本公司或本公司的子公司均无需遵循的外部强制性资本要求。

十三、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

(1) 资本承担

于 6 月 30 日及 12 月 31 日，本集团的资本承担如下：

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
已签约但尚未于财务报表中确认的构建长期资产承诺	<u>1,109,427,775.89</u>	<u>2,044,212,439.78</u>	<u>193,466,910.76</u>	<u>767,896,730.82</u>

(2) 经营租赁承担

根据不可撤销的有关房屋、固定资产及其他资产经营租赁协议，本集团于 12 月 31 日以后应支付的最低租赁付款额如下：

项目	2020 年	2019 年	2018 年
	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元
1 年以内 (含 1 年)	66,437,636.82	132,094,588.90	95,995,761.69
1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	27,266,268.24	59,527,025.18	59,435,822.56
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	19,069,625.58	3,334,923.70	43,240,667.78
3 年以上	<u>24,705,666.13</u>	<u>8,668,926.99</u>	<u>92,249,539.49</u>
合计	<u>137,479,196.77</u>	<u>203,625,464.77</u>	<u>290,921,791.52</u>

2、 或有负债

(1) 于 2018 年度，本集团的子公司阿特斯新能源控股有限公司向山西国际能源集团下属子公司销售电站项目，签订了《阿特斯石楼 30MW 光伏项目合作协议》、《阿特斯垣曲 10MW 光伏项目合作协议》、《阿特斯虞城 100MW 光伏项目合作协议》、《阿特斯乌海 100MW 光伏项目合作协议》。

于 2020 年度，本集团的子公司阿特斯新能源控股有限公司向北京京能清洁能源电力股份有限公司销售电站项目，签订了《宁夏杉阳新能源有限公司股权转让协议》和《宁夏同心大地日盛新能源有限公司股权转让协议》。

上述协议中，本集团对于销售的光伏电站未来一定运营期间的最低上网电价分别向山西国际能源集团及北京京能清洁能源电力股份有限公司给予保障承诺，如无法满足最低上网电价，本集团将承担损失赔偿，导致本集团未来的经济利益流出形成或有负债，由于未满足保障条款发生的可能性取决于国家政策以及上网电价的波动情况，且发生的可能性较低，该或有负债预计产生的财务影响无法估计。

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间内，本集团的子公司阿特斯新能源控股有限公司向广东省电力开发有限公司销售电站项目，签订了《包头市明华阿特斯电力有限公司股权转让协议》。根据该协议，在光伏电站股权交割之日起一年内，如果出现电网主动消纳不足导致限电超过一定比例的部分，本集团将承担损失赔偿，导致本集团未来的经济利益流出形成或有负债，由于该限电的可能性取决于国家政策的变动情况，且发生的可能性较低，该或有负债预计产生的财务影响无法估计。

- (2) 于 2020 年度，本集团泰国子公司与 Kaiser Construction (Thailand) Co., Ltd. (以下简称“Kaiser”) 存在工程合同纠纷，Kaiser 请求本集团泰国子公司支付额外施工造成的费用泰铢 436,146,062.26 元 (于 2021 年 6 月 30 日折合人民币 91,792,800.79 元)，并返还质量保证金泰铢 104,485,828.98 元 (于 2021 年 6 月 30 日折合人民币 21,990,447.04 元)，合计泰铢 540,631,891.24 元 (于 2021 年 6 月 30 日折合人民币 113,783,247.83 元)。本集团泰国子公司对项目建设中的质量缺陷和工期延误提出反诉，要求 Kaiser 就建筑工程的缺陷赔偿泰铢 401,756,101.83 元 (于 2021 年 6 月 30 日折合人民币 84,554,971.40 元)。截止本报告出具之日，该案件仍在审理中。根据管理层估计，本集团不是很可能就该案件进行赔偿。

十四、其他重要事项

1、分部报告

本集团拥有组件业务和能源业务共两个报告分部。每个报告分部为单独的业务分部，提供不同的产品和劳务，由于每个分部需要不同的技术及市场策略而需要进行单独的管理。

组件业务分部：本报告分部主要从事包括太阳能组件的设计、开发、加工、生产和销售。

能源业务分部：本报告分部主要从事包括太阳能电站的开发、建设、销售及管理运营等。

(1) 报告分部的利润或亏损、资产及负债的信息

为了评价各个分部的业绩及向其配置资源，本集团管理层会定期审阅归属于各分部资产、负债、收入、费用及经营成果，这些信息的编制基础如下：

分部资产包括归属于各分部的所有的有形资产、无形资产、其他长期资产及应收款项等流动资产，但不包括递延所得税资产及其他未分配的总部资产。分部负债包括归属于各分部的应付款、银行借款、其他负债等，但不包括递延所得税负债及其他未分配的总部负债。

分部经营成果是指各个分部产生的收入 (包括对外交易收入及分部间的交易收入)，扣除各个分部发生的费用、归属于各分部的资产发生的折旧和摊销及减值损失、直接归属于某一分部的银行存款及银行借款所产生的利息净支出后的净额。分部之间收入的转移定价按照与其他对外交易相似的条款计算。本集团并没有将营业外收支及所得税费用分配给各分部。

下述披露的本集团各个报告分部的信息是本集团管理层在计量报告分部利润、资产和负债时运用了下列数据，或者未运用下列数据但定期提供给本集团管理层的：

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间			
	组件业务分部 人民币元	能源业务分部 人民币元	分部间抵消 人民币元	合计 人民币元
对外交易收入	11,281,244,582.83	735,552,398.29	-	12,016,796,981.12
分部间交易收入	104,219,948.83	816,617.44	(105,036,566.27)	-
销售费用	397,701,538.03	4,212,277.46	-	401,913,815.49
管理费用	523,312,173.81	12,100,590.17	(270,153.25)	535,142,610.73
研发费用	159,832,982.49	3,843,394.01	-	163,676,376.50
(亏损)/利润总额	(591,307,458.52)	128,651,401.22	20,460,650.06	(442,195,407.24)
所得税 (收益) / 费用	(112,708,536.50)	20,678,418.14	4,959,485.98	(87,070,632.38)
净(亏损)/利润	(478,598,922.02)	107,972,983.08	15,501,164.08	(355,124,774.86)
资产总额	31,865,777,540.06	3,287,429,501.36	(2,602,598,280.20)	32,550,608,761.22
负债总额	23,946,122,323.16	1,447,355,136.65	(1,895,528,319.55)	23,497,949,140.26
其他项目：				
- 主营业务收入	11,181,998,446.50	716,440,213.30	(104,761,161.56)	11,793,677,498.24
- 主营业务成本	10,664,165,654.80	585,619,334.14	(126,134,840.91)	11,123,650,148.03

项目	2020 年			
	组件业务分部 人民币元	能源业务分部 人民币元	分部间抵消 人民币元	合计 人民币元
对外交易收入	20,286,763,610.28	2,992,616,618.61	-	23,279,380,228.89
分部间交易收入	84,371,565.95	3,508,514.25	(87,880,080.20)	-
销售费用	730,266,456.50	32,972,069.71	(2,244,388.97)	760,994,137.24
管理费用	920,754,782.11	61,318,173.71	(2,156,857.85)	979,916,097.97
研发费用	299,939,070.51	12,764,190.06	-	312,703,260.57
利润总额	828,231,269.79	581,381,555.05	87,815,525.74	1,497,428,350.58
所得税 (收益) / 费用	(136,353,873.73)	56,443,131.47	(45,860,692.29)	(125,771,434.55)
净利润	964,585,143.52	524,938,423.58	133,676,218.03	1,623,199,785.13
资产总额	28,539,405,141.85	3,849,434,136.59	(3,167,166,689.02)	29,221,672,589.42
负债总额	20,543,685,799.30	1,708,449,618.74	(2,580,006,519.68)	19,672,128,898.36
其他项目:				
- 主营业务收入	19,983,466,916.08	2,963,659,293.38	(54,013,479.36)	22,893,112,730.10
- 主营业务成本	16,609,241,779.82	2,178,933,776.91	(146,710,410.78)	18,641,465,145.95

项目	2019 年			
	组件业务分部 人民币元	能源业务分部 人民币元	分部间抵消 人民币元	合计 人民币元
对外交易收入	17,445,263,547.69	4,235,062,485.03	-	21,680,326,032.72
分部间交易收入	257,115,772.15	96,336,819.57	(353,452,591.72)	-
销售费用	1,327,780,287.37	63,462,337.62	-	1,391,242,624.99
管理费用	754,793,096.76	421,712,975.80	(4,681,039.52)	1,171,825,033.04
研发费用	271,966,273.29	40,450,519.38	(115,813.71)	312,300,978.96
利润总额	1,870,284,227.79	213,085,121.45	24,952,798.48	2,108,322,147.72
所得税费用/(收益)	312,500,575.25	58,647,357.97	(13,813,581.58)	357,334,351.64
净利润	1,557,783,652.54	154,437,763.48	38,766,380.06	1,750,987,796.08
资产总额	32,627,804,698.99	7,761,217,846.38	(8,447,136,757.27)	31,941,885,788.10
负债总额	21,096,428,974.44	5,886,833,543.86	(3,301,937,355.66)	23,681,325,162.64
其他项目:				
- 主营业务收入	17,133,318,402.03	4,152,201,409.73	(270,675,086.13)	21,014,844,725.63
- 主营业务成本	12,441,259,129.72	3,270,256,515.64	(284,340,045.93)	15,427,175,599.43

项目	2018 年			
	组件业务分部 人民币元	能源业务分部 人民币元	分部间抵消 人民币元	合计 人民币元
对外交易收入	13,869,538,724.36	10,568,098,737.88	-	24,437,637,462.24
分部间交易收入	1,550,869,027.53	58,571,348.93	(1,609,440,376.46)	-
销售费用	1,010,909,575.19	115,579,210.14	-	1,126,488,785.33
管理费用	656,164,196.75	491,091,619.75	(769,716.41)	1,146,486,100.09
研发费用	254,391,463.68	34,729,336.63	-	289,120,800.31
利润总额	891,670,826.87	1,328,355,229.34	136,443,950.17	2,356,470,006.38
所得税费用/(收益)	264,850,126.88	159,284,883.30	(8,068,421.08)	416,066,589.10
净利润	626,820,699.99	1,169,070,346.04	144,512,371.25	1,940,403,417.28
资产总额	27,891,560,800.74	15,370,326,831.43	(10,123,230,535.54)	33,138,657,096.63
负债总额	17,932,037,686.35	12,410,796,198.98	(3,914,960,921.93)	26,427,872,963.40
其他项目：				
- 主营业务收入	15,015,501,786.10	10,363,897,902.83	(1,484,878,639.25)	23,894,521,049.68
- 主营业务成本	11,569,528,197.56	8,513,149,075.88	(1,592,603,016.39)	18,490,074,257.05

(2) 地区信息

本集团按不同地区列示的有关取得的对外交易收入以及非流动资产（不包括金融资产、独立账户资产、递延所得税资产，下同）的信息见下表。对外交易收入是按接受服务或购买产品的客户的所在地进行划分的。非流动资产是按照资产实物所在地（对于固定资产而言）或被分配到相关业务的所在地（对无形资产和商誉而言）或合营及联营企业的所在地进行划分的。

国家或地区	对外交易收入总额			
	截至 2021 年			
	6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
中国	3,274,513,065.89	3,839,820,137.23	3,011,494,911.95	4,968,614,852.09
美国	3,277,524,605.00	5,344,159,729.70	5,346,427,158.86	6,464,872,892.35
日本	605,192,540.49	3,391,225,956.30	2,265,907,628.06	3,226,524,502.30
巴西	1,023,049,852.29	1,891,338,036.02	2,661,890,789.58	1,796,208,227.43
澳大利亚	764,898,645.37	785,923,454.60	2,039,980,361.26	1,262,645,126.24
印度	270,715,317.46	443,950,850.69	490,091,201.25	972,537,024.54
阿联酋	18,532,971.65	381,305,282.30	295,159,869.06	722,276,503.32
英国	16,419,121.56	54,886,024.01	179,136,850.40	659,355,223.18
德国	629,150,087.12	818,566,527.28	758,144,113.77	641,402,717.17
荷兰	297,653,798.06	670,442,338.30	475,144,476.44	555,913,216.11
加拿大	49,330,598.94	290,572,701.30	236,019,025.20	507,210,325.32
以色列	33,005,479.43	18,781,918.91	26,959,280.38	488,694,836.76
西班牙	174,196,200.56	976,835,776.22	540,114,463.51	379,612,777.99
南非	285,986,463.74	333,878,579.74	644,560,187.02	357,232,149.58
墨西哥	78,299,741.46	583,590,635.35	701,607,852.75	336,784,709.93
马来西亚	54,521,459.56	25,424,311.47	1,277,100.10	244,934,568.25
韩国	5,942,597.19	183,143,048.73	501,832,735.57	168,627,330.45
泰国	14,589,787.29	40,203,983.39	88,205,089.61	162,105,694.79
捷克	109,342,821.12	110,960,690.66	122,641,330.44	114,948,413.74
越南	119,678,099.21	1,975,749,973.33	270,298,483.22	28,685,388.82
法国	100,531,475.21	203,443,300.42	93,216,665.39	25,255,486.86
巴基斯坦	140,799,659.97	107,828,744.33	73,460,924.03	15,595,163.92
新加坡	13,210,038.60	173,069,013.20	85,208,039.29	56,573,367.13
其他	659,712,553.95	634,279,215.41	771,547,495.58	281,026,963.97
合计	12,016,796,981.12	23,279,380,228.89	21,680,326,032.72	24,437,637,462.24

国家或地区	非流动资产总额			
	截至 2021 年			
	6 月 30 日止			
	6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
中国	9,169,232,529.58	7,616,106,163.19	6,426,018,853.59	6,241,469,675.56
美国	159,772.87	183,539.96	20,171.26	603,246,754.59
日本	13,484,828.06	11,167,895.30	115,377,594.55	307,549,669.30
巴西	3,775,553.31	14,582,143.13	8,106,330.14	4,423,456.98
澳大利亚	2,147,743.57	622,526.41	846,481.54	784,121.04
印度	632,240.09	700,697.43	1,291,216.73	4,388,715.55
英国	342,521.57	341,754.89	-	58,562.82
德国	7,733,383.20	8,021,801.45	4,762,393.66	2,387,591.70
西班牙	560,765.31	-	-	-
南非	787,019.18	152,469.02	823,376.77	353,967.95
韩国	339,571.35	-	-	-
泰国	1,729,006,482.45	1,939,881,297.90	2,339,382,922.22	1,176,984,880.21
越南	53,942,702.64	65,476,748.09	60,291,770.73	61,887,527.67
新加坡	-	-	154,798.04	70,568.52
其他	281,701.05	97,464.26	5,890,426.55	11,073,530.19
合计	10,982,426,814.23	9,657,334,501.03	8,962,966,335.78	8,414,679,022.08

(3) 主要客户

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间，在本集团客户中，本集团来源于单一客户收入占本集团总收入 10% 或以上的客户为零个(2020 年：1 个，2019 年：1 个，2018 年：1 个)，约占本集团总收入的比例为零(2020 年：10.6%，2019 年：10.1%，2018 年：18.8%)。来自该等客户的收入金额列示如下：

客户	2020 年		2019 年		2018 年	
	分部名称	金额 人民币元	分部名称	金额 人民币元	分部名称	金额 人民币元
客户 1	组件分部	2,468,228,314.01	组件分部	2,181,474,130.01		低于集团总收入的 10%
客户 2	-	-	-	-	能源分部	4,605,394,840.06

十五、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1) 应收账款按客户类别分析如下:

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应收第三方	62,426,384.89	106,569,499.53	103,139,328.74	184,509,518.13
应收关联方	<u>849,761.43</u>	<u>1,375,772.54</u>	<u>5,086,112.33</u>	<u>44,870,834.44</u>
小计	63,276,146.32	107,945,272.07	108,225,441.07	229,380,352.57
减: 坏账准备	<u>10,459,003.81</u>	<u>15,370,170.57</u>	<u>19,991,111.93</u>	<u>27,539,329.17</u>
合计	<u>52,817,142.51</u>	<u>92,575,101.50</u>	<u>88,234,329.14</u>	<u>201,841,023.40</u>

(2) 应收账款按账龄分析如下:

账龄	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
1 年以内 (含 1 年)	38,029,786.16	79,115,880.35	67,378,520.03	181,062,366.69
1 - 2 年 (含 2 年)	1,190,401.14	634,966.00	22,571,751.28	13,354,625.77
2 - 3 年 (含 3 年)	19,838,730.94	19,423,199.07	-	6,292,839.99
3 年以上	<u>4,217,228.08</u>	<u>8,771,226.65</u>	<u>18,275,169.76</u>	<u>28,670,520.12</u>
小计	63,276,146.32	107,945,272.07	108,225,441.07	229,380,352.57
减: 坏账准备	<u>10,459,003.81</u>	<u>15,370,170.57</u>	<u>19,991,111.93</u>	<u>27,539,329.17</u>
合计	<u>52,817,142.51</u>	<u>92,575,101.50</u>	<u>88,234,329.14</u>	<u>201,841,023.40</u>

账龄自应收账款逾期之日起开始计算。

(3) 应收账款按坏账准备计提方法分类披露:

(a) 于 2021 年 6 月 30 日应收账款的减值:

	2021 年 6 月 30 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
	人民币元		人民币元		人民币元
按单项计提坏账准备	560,052.72	0.89%	560,052.72	100.00%	-
按组合计提坏账准备:					
组合 2: 应收客户款项	62,494,951.46	98.76%	9,898,951.09	15.84%	52,596,000.37
组合 3: 应收合并范围内子公司货款	221,142.14	0.35%	-	0.00%	221,142.14
合计	63,276,146.32	100.00%	10,459,003.81	16.53%	52,817,142.51

(b) 于 2020 年 12 月 31 日应收账款的减值:

	2020 年 12 月 31 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
	人民币元		人民币元		人民币元
按单项计提坏账准备	565,183.29	0.52%	565,183.29	100.00%	-
按组合计提坏账准备:					
组合 2: 应收客户款项	106,913,181.95	99.05%	14,804,987.28	13.85%	92,108,194.67
组合 3: 应收合并范围内子公司货款	466,906.83	0.43%	-	0.00%	466,906.83
合计	107,945,272.07	100.00%	15,370,170.57	14.24%	92,575,101.50

(c) 于 2019 年 12 月 31 日应收账款的减值:

	2019 年 12 月 31 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
	人民币元		人民币元		人民币元
按单项计提坏账准备	10,677,594.65	9.87%	10,677,594.65	100.00%	-
按组合计提坏账准备					
组合 2: 应收客户款项	92,835,898.27	85.78%	9,313,517.28	10.03%	83,522,380.99
组合 3: 应收合并范围内子公司货款	4,711,948.15	4.35%	-	0.00%	4,711,948.15
合计	108,225,441.07	100.00%	19,991,111.93	18.47%	88,234,329.14

- (i) 截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间、2020 年及 2019 年按单项计提坏账准备的计提理由：

于 2021 年 6 月 30 日及 2020 年 12 月 31 日，本公司无重大的按单项计提的坏账准备。

2019 年 12 月 31 日

客户名称	账面原值 人民币元	减值准备金额 人民币元	计提比例	计提理由
辽宁朝阳太阳能科技有限公司	10,074,552.35	10,074,552.35	100%	债务人财务困难
其他客户	603,042.30	603,042.30	100%	债务人财务困难
合计	10,677,594.65	10,677,594.65		

- (ii) 截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间、2020 年度及 2019 年度应收账款预期信用损失的评估：

本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收账款的减值准备，并以逾期天数与违约损失率对照表为基础计算其预期信用损失。根据本公司的历史经验，各组合中不同细分客户群体发生损失的情况没有显著差异，因此在根据逾期信息计算减值准备时未进一步区分不同的客户群体。

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

组合 2：应收客户款项

账龄	违约损失率	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日	
		账面余额 人民币元	坏账准备 人民币元	账面余额 人民币元	坏账准备 人民币元	账面余额 人民币元	坏账准备 人民币元
未逾期	0.50%	42,938.62	214.69	22,841,092.30	114,205.47	49,161,600.13	245,808.02
逾期 0 - 6 个月 (含 6 个月)	0.50%	34,550,543.32	172,752.72	32,675,145.98	163,375.73	400,963.18	2,004.82
逾期 7 - 12 个月 (含 12 个月)	2.00%	3,436,304.22	68,726.08	23,132,735.24	462,654.70	13,024,966.12	260,499.32
逾期 1 - 2 年 (含 2 年)	5.00%	969,259.00	48,462.95	634,966.00	31,748.30	22,571,751.28	1,128,587.56
逾期 2 - 3 年 (含 3 年)	30.00%	19,838,730.94	5,951,619.29	19,423,199.07	5,826,959.72	-	-
逾期 3 - 4 年 (含 4 年)	80.00%	-	-	-	-	-	-
逾期 4 年以上	100.00%	3,657,175.36	3,657,175.36	8,206,043.36	8,206,043.36	7,676,617.56	7,676,617.56
合计		62,494,951.46	9,898,951.09	106,913,181.95	14,804,987.28	92,835,898.27	9,313,517.28

组合 3: 应收合并范围内子公司货款

账龄	违约损失率	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
		人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应收合并范围内子公司货款	0.00%	221,142.14	-	466,906.83	-	4,711,948.15	-

(d) 于 2018 年 12 月 31 日应收账款的减值:

在原金融工具准则下, 有客观证据表明发生减值时才计提减值准备。

	2018 年 12 月 31 日				账面价值 人民币元
	账面余额		坏账准备		
	金额 人民币元	比例	金额 人民币元	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	10,074,552.35	4.39%	10,074,552.35	100.00%	-
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	592,144.02	0.26%	592,144.02	100.00%	-
按组合计提坏账准备					
组合 2: 应收客户款项	181,818,103.59	79.27%	16,872,632.80	9.28%	164,945,470.79
组合 3: 应收合并范围内子公司货款	36,895,552.61	16.08%	-	0.00%	36,895,552.61
合计	229,380,352.57	100.00%	27,539,329.17	12.01%	201,841,023.40

(i) 2018 年末单项金额重大并计提坏账准备的应收账款情况:

客户名称	账面原值	减值准备金额	计提比例	计提理由
辽宁朝阳太阳能科技有限公司	10,074,552.35	10,074,552.35	100%	债务人财务困难

(ii) 2018 年末, 组合中按账龄分析法计提坏账准备的应收账款:

组合 2: 应收客户款项

账龄	计提比例	2018 年 12 月 31 日	
		账面余额 人民币元	坏账准备 人民币元
0 - 6 个月 (含 6 个月)	0.50%	86,889,719.16	434,448.61
7 - 12 个月 (含 12 个月)	2.00%	76,436,043.80	1,528,720.88
1 - 2 年 (含 2 年)	5.00%	3,099,874.87	154,993.74
2 - 3 年 (含 3 年)	30.00%	770,990.87	231,297.26
3 - 4 年 (含 4 年)	80.00%	491,512.89	393,210.31
4 年以上	100.00%	<u>14,129,962.00</u>	<u>14,129,962.00</u>
合计		<u>181,818,103.59</u>	<u>16,872,632.80</u>

组合 3: 应收合并范围内子公司货款

账龄	计提比例	2018 年 12 月 31 日	
		账面余额 人民币元	坏账准备 人民币元
应收合并范围内子公司货款	0.00%	<u>36,895,552.61</u>	<u>-</u>

(4) 坏账准备的变动情况:

	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
原金融工具准则下的余额	15,370,170.57	19,991,111.93	27,539,329.17	32,026,622.74
首次执行新金融工具准则的调整金额	-	-	-	-
调整后的期 / 年初余额	15,370,170.57	19,991,111.93	27,539,329.17	32,026,622.74
本期 / 年计提	214.69	5,657,961.02	-	-
本期 / 年转回	4,911,381.45	6,950,000.00	7,548,217.24	4,487,293.57
本期 / 年核销	-	<u>3,328,902.38</u>	-	-
期 / 年末余额	<u>10,459,003.81</u>	<u>15,370,170.57</u>	<u>19,991,111.93</u>	<u>27,539,329.17</u>

(5) 按欠款方归集的期/年末余额前五名的应收账款情况:

2021 年 6 月 30 日				
客户名称	期末余额 人民币元	账龄	占应收账款期末 余额合计数的 比例(%)	坏账准备 期末余额 人民币元
Flextronics Marketing (L) Limited	37,546,922.21	0 - 2 年	59.34%	268,030.86
深能南京能源控股有限公司	10,925,000.00	2 - 3 年	17.27%	3,277,500.00
阿特斯泗洪光伏发电有限公司	3,344,381.42	3 年以上	5.29%	3,344,381.42
阜宁卓茂新能源开发有限公司	4,387,214.38	2 - 3 年	6.93%	1,316,164.31
睢宁阿特斯新能源有限公司	3,905,151.06	2 - 3 年	6.17%	1,171,545.32
合计	60,108,669.07		94.99%	9,377,621.91

2020 年 12 月 31 日				
客户名称	年末余额 人民币元	账龄	占应收账款年末 余额合计数的 比例(%)	坏账准备 期末余额 人民币元
Flextronics Marketing (L) Limited	70,430,986.11	0 - 2 年	65.25%	695,051.16
深能南京能源控股有限公司	10,925,000.00	2 - 3 年	10.12%	3,277,500.00
阿特斯泗洪光伏发电有限公司	7,893,249.42	2 年以上	7.31%	7,741,607.12
辽宁朝阳太阳能科技有限公司	6,887,850.00	1 年以内	6.38%	34,439.25
阜宁卓茂新能源开发有限公司	4,387,214.38	2 - 3 年	4.06%	1,316,164.31
合计	100,524,299.91		93.12%	13,064,761.84

2019 年 12 月 31 日				
客户名称	年末余额 人民币元	账龄	占应收账款年末 余额合计数的 比例(%)	坏账准备 期末余额 人民币元
Flextronics Marketing (L) Limited	48,593,614.71	0 - 6 个月	44.90%	242,968.07
乌海市阿特斯新能源开发有限公司	13,024,966.12	7 - 12 个月	12.04%	260,499.32
深能南京能源控股有限公司	10,925,000.00	1 - 2 年	10.09%	546,250.00
辽宁朝阳太阳能科技有限公司	10,074,552.35	5 年以上	9.31%	10,074,552.35
阿特斯泗洪光伏发电有限公司	7,893,249.42	1 年以上	7.29%	7,687,449.15
合计	90,511,382.60		83.63%	18,811,718.89

客户名称	2018 年 12 月 31 日			
	年末余额 人民币元	账龄	占应收账款年末 余额合计数的 比例 (%)	坏账准备 年末余额 人民币元
Flextronics Marketing (L) Limited	106,742,376.94	0 - 3 年	46.54%	1,353,427.60
Canadian Solar International Limited	20,655,884.31	0 - 3 年	9.01%	-
阿特斯阜宁光伏发电有限公司	17,114,890.21	7 - 12 个月	7.46%	342,297.80
乌海市阿特斯新能源开发有限公司	13,024,966.12	未逾期	5.68%	65,124.83
深能南京能源控股有限公司	10,925,000.00	1 年以内	4.76%	151,225.00
合计	<u>168,463,117.58</u>		<u>73.45%</u>	<u>1,912,075.23</u>

2、其他应收款

项目	2021 年 6 月 30 日 人民币元	2020 年 12 月 31 日 人民币元	2019 年 12 月 31 日 人民币元	2018 年 12 月 31 日 人民币元
其他应收款	88,773,602.27	91,737,887.55	821,217,411.87	1,097,983,856.24
减：坏账准备	<u>3,471,087.75</u>	<u>3,749,638.43</u>	<u>3,725,393.63</u>	<u>2,113,447.82</u>
合计	<u>85,302,514.52</u>	<u>87,988,249.12</u>	<u>817,492,018.24</u>	<u>1,095,870,408.42</u>

(1) 按客户类别分析如下

客户类别	2021 年 6 月 30 日 人民币元	2020 年 12 月 31 日 人民币元	2019 年 12 月 31 日 人民币元	2018 年 12 月 31 日 人民币元
关联方	82,192,863.50	73,352,841.12	804,554,459.42	1,073,571,619.03
第三方	<u>6,580,738.77</u>	<u>18,385,046.43</u>	<u>16,662,952.45</u>	<u>24,412,237.21</u>
小计	88,773,602.27	91,737,887.55	821,217,411.87	1,097,983,856.24
减：坏账准备	<u>3,471,087.75</u>	<u>3,749,638.43</u>	<u>3,725,393.63</u>	<u>2,113,447.82</u>
合计	<u>85,302,514.52</u>	<u>87,988,249.12</u>	<u>817,492,018.24</u>	<u>1,095,870,408.42</u>

(2) 按账龄分析如下

账龄	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
1 年以内	82,179,335.97	85,065,034.63	773,528,999.62	1,048,103,034.05
1 - 2 年(含 2 年)	111,112.62	333,818.55	17,205,204.98	10,328,619.18
2 - 3 年(含 3 年)	-	-	12,582,408.87	20,600,139.60
3 年以上	6,483,153.68	6,339,034.37	17,900,798.40	18,952,063.41
小计	88,773,602.27	91,737,887.55	821,217,411.87	1,097,983,856.24
减：坏账准备	3,471,087.75	3,749,638.43	3,725,393.63	2,113,447.82
合计	85,302,514.52	87,988,249.12	817,492,018.24	1,095,870,408.42

账龄自其他应收款确认日起开始计算。

(3) 按款项性质分类情况

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应收其他款项				
- 应收往来款项	4,167,185.52	4,691,278.14	3,388,800.80	3,463,958.41
- 应收保证金及押金	118,537.94	218,537.94	218,637.94	229,137.94
- 应收增值税出口退税	2,295,015.31	13,475,230.35	11,640,081.00	17,544,194.66
- 应收其他	-	-	1,415,432.71	3,174,946.20
应收合并范围内子公司款项	82,192,863.50	73,352,841.12	780,050,551.01	1,058,736,307.37
应收关联方款项	-	-	24,503,908.41	14,835,311.66
小计	88,773,602.27	91,737,887.55	821,217,411.87	1,097,983,856.24
减：坏账准备	3,471,087.75	3,749,638.43	3,725,393.63	2,113,447.82
合计	85,302,514.52	87,988,249.12	817,492,018.24	1,095,870,408.42

(4) 按坏账准备计提方法分类披露

(a) 于 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日其他应收款的减值：

	2021 年 6 月 30 日				账面价值 人民币元
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	计提比例	
	人民币元		人民币元		
按信用风险特征组合计提坏账准备					
组合 2: 应收其他款项	6,580,738.77	7.41%	3,471,087.75	52.75%	3,109,651.02
组合 3: 应收合并范围内子公司 款项	82,192,863.50	92.59%	-	0.00%	82,192,863.50
合计	88,773,602.27	100.00%	3,471,087.75	3.91%	85,302,514.52

	2020 年 12 月 31 日				账面价值 人民币元
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	计提比例	
	人民币元		人民币元		
按信用风险特征组合计提坏账准备					
组合 2: 应收其他款项	18,385,046.43	20.04%	3,749,638.43	20.40%	14,635,408.00
组合 3: 应收合并范围内子公司 款项	73,352,841.12	79.96%	-	0.00%	73,352,841.12
合计	91,737,887.55	100.00%	3,749,638.43	4.09%	87,988,249.12

	2019 年 12 月 31 日				账面价值 人民币元
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金额	计提比例	
	人民币元		人民币元		
按信用风险特征组合计提坏账准备					
组合 1: 应收关联方款项	24,503,908.41	2.98%	-	0.00%	24,503,908.41
组合 2: 应收其他款项	16,662,952.45	2.03%	3,725,393.63	22.36%	12,937,558.82
组合 3: 应收合并范围内子公司 款项	780,050,551.01	94.99%	-	0.00%	780,050,551.01
合计	821,217,411.87	100.00%	3,725,393.63	0.45%	817,492,018.24

(i) 截至 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日按组合计提坏账准备的其他应收款：

本公司对在资产负债表日只具有较低的信用风险或信用风险自初始确认后并未显著增加的其他应收款按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，否则按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其他应收款的损失准备。

(b) 2018 年其他应收款的减值

	2018 年 12 月 31 日				账面价值 人民币元
	账面余额		坏账准备		
	金额 人民币元	比例	金额 人民币元	计提比例	
按组合计提坏账准备					
组合 1: 应收关联方款项	14,835,311.66	1.35%	-	0.00%	14,835,311.66
组合 2: 应收其他款项	24,412,237.21	2.22%	2,113,447.82	8.66%	22,298,789.39
组合 3: 应收合并范围内子公司 款项	<u>1,058,736,307.37</u>	<u>96.43%</u>	<u>-</u>	<u>0.00%</u>	<u>1,058,736,307.37</u>
合计	<u>1,097,983,856.24</u>	<u>100.00%</u>	<u>2,113,447.82</u>	<u>0.19%</u>	<u>1,095,870,408.42</u>

(i) 2018 年末，按组合计提坏账准备的其他应收款：

组合 2：应收其他款项

	计提比例	2018 年 12 月 31 日	
		账面余额 人民币元	坏账准备 人民币元
0 - 6 个月 (含 6 个月)	0.50%	20,727,878.82	103,581.17
7 - 12 个月 (含 12 个月)	5.00%	-	-
1 - 2 年 (含 2 年)	10.00%	-	-
2 - 3 年 (含 3 年)	30.00%	-	-
3 - 4 年 (含 4 年)	50.00%	3,348,983.49	1,674,491.75
4 年以上	100.00%	<u>335,374.90</u>	<u>335,374.90</u>
合计		<u>24,412,237.21</u>	<u>2,113,447.82</u>

(5) 坏账准备的变动情况

坏账准备	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间			
	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期	整个存续期预期	整个存续期预期	
	信用损失	信用损失	信用损失	
人民币元	- 未发生信用减值 人民币元	- 已发生信用减值 人民币元	人民币元	
期初余额	70,804.55	2,386.71	3,676,447.17	3,749,638.43
转入第二阶段	-	-	-	-
转入第三阶段	(3,129.19)	(2,301.48)	5,430.67	-
转回第二阶段	-	-	-	-
转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	122,656.16	10,425.31	-	133,081.47
本期转回	66,644.51	85.22	223,097.03	289,826.76
本期核销	121,805.39	-	-	121,805.39
期末余额	1,881.62	10,425.32	3,458,780.81	3,471,087.75
	2020 年			
坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期	整个存续期预期	整个存续期预期	
	信用损失	信用损失	信用损失	
	人民币元	- 未发生信用减值 人民币元	- 已发生信用减值 人民币元	人民币元
年初余额	65,016.83	-	3,660,376.80	3,725,393.63
转入第二阶段	-	-	-	-
转入第三阶段	-	-	-	-
转回第二阶段	-	-	-	-
转回第一阶段	-	-	-	-
本年计提	12,596.48	2,386.71	16,070.37	31,053.56
本年转回	6,808.76	-	-	6,808.76
本年核销	-	-	-	-
年末余额	70,804.55	2,386.71	3,676,447.17	3,749,638.43

坏账准备	2019 年			合计 人民币元
	第一阶段	第二阶段	第三阶段	
	未来 12 个月预期 信用损失	整个存续期预期 信用损失	整个存续期预期 信用损失	
	人民币元	人民币元	人民币元	
原金融工具准则下的余额	2,113,447.82	-	-	2,113,447.82
首次执行新金融工具准则的调整金额	(2,009,906.65)	40.00	2,009,866.65	-
调整后的年初余额	103,541.17	40.00	2,009,866.65	2,113,447.82
转入第二阶段	-	-	-	-
转入第三阶段	-	-	-	-
转回第二阶段	-	-	-	-
转回第一阶段	-	-	-	-
本年计提	2,527.21	-	1,667,748.97	1,670,276.18
本年转回	41,051.55	40.00	17,238.82	58,330.37
本年核销	-	-	-	-
年末余额	65,016.83	-	3,660,376.80	3,725,393.63

(6) 按欠款方归集的期/年末余额前五名的情况

于 2021 年 6 月 30 日，按欠款方归集的前五名的其他应收款分析如下：

单位名称	款项的性质	2021 年 6 月 30 日			坏账准备 期末余额 人民币元
		期末余额 人民币元	账龄	占期末余额合计数 的比例 (%)	
嘉兴阿特斯光伏技术有限公司	应收合并范围内子 公司款项	51,895,255.66	0-6 个月	58.46%	-
Canadian Solar International Limited	应收合并范围内子 公司款项	10,150,121.40	0-4 年	11.43%	-
嘉兴阿特斯阳光能源科技有限公司	应收合并范围内子 公司款项	3,506,949.70	0-6 个月	3.95%	-
Padero Solaer Ltd	应收其他款项	3,257,605.26	5 年以上	3.67%	3,257,605.26
国家税务总局江苏省税务局高新区分局	应收其他款项	2,295,015.31	0-6 个月	2.59%	11,475.08
合计		71,104,947.33		80.10%	3,269,080.34

于 2020 年 12 月 31 日，按欠款方归集的前五名的其他应收款分析如下：

2020 年 12 月 31 日					
单位名称	款项的性质	年末余额 人民币元	账龄	占年末余额合计数 的比例 (%)	坏账准备 年末余额 人民币元
国家税务总局江苏省税务局高新区分局	应收其他款项 应收合并范围内子	13,475,230.35	0 - 1 年	14.69%	67,376.15
Canadian Solar International Limited	公司款项 应收合并范围内子	10,692,102.60	0 - 3 年	11.66%	-
常熟阿特斯阳光电力科技有限公司	公司款项 应收合并范围内子	9,728,823.55	0 - 1 年	10.61%	-
盐城大丰阿特斯阳光电力科技有限公司	公司款项 应收合并范围内子	9,169,139.31	0 - 1 年	9.99%	-
嘉兴阿特斯阳光能源科技有限公司	公司款项	7,296,852.00	0 - 1 年	7.95%	-
合计		<u>50,362,147.81</u>		<u>54.90%</u>	<u>67,376.15</u>

于 2019 年 12 月 31 日，按欠款方归集的前五名的其他应收款分析如下：

2019 年 12 月 31 日					
单位名称	款项的性质	年末余额 人民币元	账龄	占年末余额合计数 的比例 (%)	坏账准备 年末余额 人民币元
阿特斯新能源控股有限公司	应收合并范围内子 公司款项	691,101,675.57	0 - 6 个月	84.16%	-
徐州阳光新水新能源有限公司	公司款项	19,878,279.23	0 - 3 年	2.42%	-
Canadian Solar Solutions Inc.	应收关联方款项 应收合并范围内子	16,627,336.09	0 - 6 个月	2.02%	-
阿特斯光伏电力 (洛阳) 有限公司	公司款项	14,598,821.79	0 - 6 个月	1.78%	-
国家税务总局江苏省税务局高新区分局	应收其他款项	<u>11,640,081.01</u>	0 - 6 个月	<u>1.42%</u>	<u>58,200.41</u>
合计		<u>753,846,193.69</u>		<u>91.80%</u>	<u>58,200.41</u>

于 2018 年 12 月 31 日，按欠款方归集的前五名的其他应收款分析如下：

2018 年 12 月 31 日					
单位名称	款项的性质	年末余额 人民币元	账龄	占年末余额合计数 的比例(%)	坏账准备 年末余额 人民币元
	应收合并范围内子				
阿特斯新能源控股有限公司	公司款项	973,951,919.80	0 - 3 年	88.70%	-
	应收合并范围内子				
徐州阳光新水新能源有限公司	公司款项	19,134,429.23	0 - 2 年	1.74%	-
国家税务总局江苏省税务局高新区分局	应收其他款项	17,544,194.67	0 - 6 个月	1.60%	87,720.97
	应收合并范围内子				
阿特斯光伏电力(洛阳)有限公司	公司款项	13,136,737.80	0 - 6 个月	1.20%	-
	应收合并范围内子				
Canadian Solar International Limited	公司款项	9,707,936.83	0 - 6 个月	0.88%	-
合计		<u>1,033,475,218.33</u>		<u>94.12%</u>	<u>87,720.97</u>

3、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类如下：

项目	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元	12 月 31 日 人民币元
对子公司的投资	5,611,048,078.10	5,250,184,078.10	5,076,564,078.10	5,074,564,078.10
对联营企业的投资	<u>163,264,103.89</u>	<u>156,393,844.75</u>	<u>125,637,768.02</u>	<u>107,952,450.32</u>
小计	5,774,312,181.99	5,406,577,922.85	5,202,201,846.12	5,182,516,528.42
减：减值准备	-	-	-	-
合计	<u>5,774,312,181.99</u>	<u>5,406,577,922.85</u>	<u>5,202,201,846.12</u>	<u>5,182,516,528.42</u>

(2) 对子公司的投资

单位名称	2021 年	2020 年	2019 年	2018 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
阿特斯光伏电力 (洛阳) 有限公司	1,690,491,152.63	1,690,491,152.63	1,690,491,152.63	1,690,491,152.63
苏州阿特斯阳光电力科技有限公司	1,535,741,586.76	1,535,741,586.76	1,449,939,886.76	1,449,939,886.76
常熟阿特斯阳光电力科技有限公司	939,136,382.61	939,136,382.61	939,136,382.61	939,136,382.61
Canadian Solar South East Asian Pte. Ltd. (加拿大太阳能 (东南亚) 有限公司)	489,715,100.00	489,715,100.00	489,715,100.00	489,715,100.00
苏州阿特斯阳光能源科技有限公司	-	-	85,801,700.00	85,801,700.00
阿特斯新能源控股有限公司	299,576,166.79	299,576,166.79	299,576,166.79	299,576,166.79
嘉兴阿特斯光伏技术有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00	-	-
阿特斯光伏电子 (常熟) 有限公司	59,916,458.32	59,916,458.32	59,916,458.32	59,916,458.32
曲靖市沾益区阿特斯光伏发电有限公司	34,000,000.00	34,000,000.00	34,000,000.00	34,000,000.00
阿特斯光伏科技 (苏州) 有限公司	16,234,564.24	16,234,564.24	16,234,564.24	16,234,564.24
苏州阿特斯投资管理有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00	10,000,000.00	8,000,000.00
苏州阿特斯光伏电力有限公司	927,090.00	927,090.00	927,090.00	927,090.00
Canadian Solar International Limited (加拿大太阳能国际有限公司)	445,576.75	445,576.75	445,576.75	445,576.75
Canadian Solar Energy Holding Company Limited (加拿大太阳能控股有限公司)	-	-	-	-
承德宽城阿特斯兆丰光伏发电有限公司	-	-	380,000.00	380,000.00
承德鹰手营子阿特斯新能源开发有限公司	-	-	-	-
阜宁阿特斯光伏科技有限公司	40,000,000.00	-	-	-
西宁阿特斯光伏科技有限公司	70,000,000.00	-	-	-
宿迁阿特斯阳光能源科技有限公司	209,364,000.00	42,000,000.00	-	-
嘉兴阿特斯阳光新材料科技有限公司	95,500,000.00	12,000,000.00	-	-
阿特斯储能科技有限公司	-	-	-	-
小计	5,611,048,078.10	5,250,184,078.10	5,076,564,078.10	5,074,564,078.10
减：减值准备	-	-	-	-
合计	<u>5,611,048,078.10</u>	<u>5,250,184,078.10</u>	<u>5,076,564,078.10</u>	<u>5,074,564,078.10</u>

本公司子公司的相关信息参见附注七。

(3) 对联营企业的投资

	本期增减变动				2021 年 6 月 30 日 人民币元
	2021 年 1 月 1 日 人民币元	追加投资 人民币元	权益法下确认 的投资收益 人民币元	宣告发放现金 股利或利润 人民币元	
对联营企业的投资：					
苏州金融租赁股份有限公司	156,393,844.75	-	11,490,259.14	(4,620,000.00)	163,264,103.89
合计	156,393,844.75	-	11,490,259.14	(4,620,000.00)	163,264,103.89

	本年增减变动				2020 年 12 月 31 日 人民币元
	2020 年 1 月 1 日 人民币元	追加投资 人民币元	权益法下确认 的投资收益 人民币元	其他变动 人民币元	
对联营企业的投资：					
苏州金融租赁股份有限公司	111,968,678.89	30,000,000.00	17,557,165.86	(3,132,000.00)	156,393,844.75
苏州晶洲装备科技有限公司	13,669,089.13	-	192,087.70	(13,861,176.83)	-
合计	125,637,768.02	30,000,000.00	17,749,253.56	(16,993,176.83)	156,393,844.75

	本年增减变动				2019 年 12 月 31 日 人民币元
	2019 年 1 月 1 日 人民币元	追加投资 人民币元	权益法下确认 的投资收益 人民币元		
对联营企业的投资：					
苏州金融租赁股份有限公司	98,559,876.19	-	13,408,802.70		111,968,678.89
苏州晶洲装备科技有限公司	9,392,574.13	-	4,276,515.00		13,669,089.13
合计	107,952,450.32	-	17,685,317.70		125,637,768.02

	本年增减变动				2018 年 12 月 31 日 人民币元
	2018 年 1 月 1 日 人民币元	追加投资 人民币元	权益法下确认 的投资收益 人民币元		
对联营企业的投资：					
苏州金融租赁股份有限公司	93,008,780.76	-	5,551,095.43		98,559,876.19
苏州晶洲装备科技有限公司	4,979,837.66	-	4,412,736.47		9,392,574.13
合计	97,988,618.42	-	9,963,831.90		107,952,450.32

4、 营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月 期间		2020 年		2019 年		2018 年	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
主营业务	3,263,412.13	6,375,969.06	6,295,160.85	13,515,458.27	7,963,579.83	14,416,482.59	13,519,574.16	15,899,920.71
其他业务	144,930,775.41	139,762,698.94	520,211,126.64	175,547,440.83	422,149,019.88	127,790,623.56	697,927,439.77	394,671,841.33
合计	148,194,187.54	146,138,668.00	526,506,287.49	189,062,899.10	430,112,599.71	142,207,106.15	711,447,013.93	410,571,762.04

(2) 主营业务收入、主营业务成本明细

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月 期间		2020 年		2019 年		2018 年	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
主营业务收入 / 成本								
光伏组件产品收入	-	-	-	-	1,044,068.15	986,834.48	5,611,305.80	5,038,164.97
电站运营收入 - 发电业务	3,263,412.13	6,375,969.06	6,295,160.85	13,515,458.27	6,919,511.68	13,429,648.11	7,908,268.36	10,861,755.74
合计	3,263,412.13	6,375,969.06	6,295,160.85	13,515,458.27	7,963,579.83	14,416,482.59	13,519,574.16	15,899,920.71
其中：合同产生的收入	3,263,412.13	6,375,969.06	6,295,160.85	13,515,458.27	7,963,579.83	14,416,482.59	13,519,574.16	15,899,920.71
其他收入	-	-	-	-	-	-	-	-
合计	3,263,412.13	6,375,969.06	6,295,160.85	13,515,458.27	7,963,579.83	14,416,482.59	13,519,574.16	15,899,920.71

5、 投资收益

项目	截至 2021 年 6 月 30 日止			
	6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
成本法核算的长期股权投资收益	-	1,188,005,677.13	-	1,174,974,886.17
权益法核算的长期股权投资收益	11,490,259.14	17,749,253.56	17,685,317.70	9,963,831.90
处置长期股权投资产生的投资 (损失) / 收益	-	(5,249,065.80)	(27,613.82)	11,689,617.17
衍生金融资产到期实现的 投资(损失)/ 收益	-	-	(3,782,436.86)	8,356,104.72
合计	11,490,259.14	1,200,505,864.89	13,875,267.02	1,204,984,439.96

十六、非经常性损益明细表

序号	项目	截至 2021 年			
		6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元	2020 年 人民币元	2019 年 人民币元	2018 年 人民币元
1	非流动资产处置损益	2,281,765.54	81,093,740.90	3,159,397.78	618,582,710.99
2	计入当期损益的政府补助 (与企业业务密切相关, 按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	114,346,994.86	156,908,373.02	63,700,020.58	68,157,612.27
3	计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	42,030,424.48	16,751,617.61	395,184.02
4	委托他人投资或管理资产的损益	7,175,087.94	-	198,216.89	-
5	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	-	(6,701,854.39)	(28,474.43)	-
6	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	(1,691,182.62)	179,370,763.70	(124,287,074.58)	(112,085,879.77)
7	单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	6,950,000.00	-	-
8	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	-	268,750,879.80	-	-
9	个人所得税手续费返还	38,381.55	306,812.99	1,508,279.45	895,035.92
10	其他符合非经常性损益定义的损益项目 - 一次性股份支付	-	(105,843,756.56)	-	-
11	除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,916,281.68	63,549,127.35	(47,680,364.63)	22,391,111.00
	小计	125,067,328.95	686,414,511.29	(86,678,381.33)	598,335,774.43
12	所得税影响额	(34,266,909.67)	(124,680,390.40)	18,115,396.81	(135,781,620.59)
13	少数股东权益影响额 (税后)	10,150.65	(554,939.15)	(1,547,688.99)	(426,821.84)
	合计	90,810,569.93	561,179,181.74	(70,110,673.51)	462,127,332.00

注 1: 上述 1-11 项各非经常性损益项目按税前金额列示。

注 2: 其他符合非经常性损益定义的损益项:

2020 年度, 根据本集团董事会相关决议, 本集团之部分员工获准参加员工持股计划安排。因上述以权益结算的股份支付无等待期, 在授予时即达到可行权的状态, 相关股份支费用于授予时一次性确认为当期损益。

十七、净资产收益率及每股（亏损）/收益

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

报告期（亏损）/利润	加权平均净资产收益率(%)			
	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年度	2019 年度	2018 年度
归属于公司普通股股东的净（亏损）/利润	-3.92%	18.34%	23.84%	35.16%
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的 净（亏损）/利润	-4.90%	11.96%	24.80%	26.71%

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

报告期亏损	每股亏损	
	基本每股亏损	稀释每股亏损
归属于公司普通股股东的净亏损	(0.12)	(0.12)
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的 净亏损	(0.15)	(0.15)

2020 年度

报告期利润	每股收益	
	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	0.56	0.56
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东 的净利润	0.36	0.36

本公司于 2020 年 12 月 18 日完成了股份制改制，因此于 2020 年度开始列报每股收益。2019 年度和 2018 年度不列报每股收益。

1、 每股（亏损）/收益的计算过程

(1) 基本每股（亏损）/收益

基本每股（亏损）/收益的计算过程详见附注五、56。

(2) 扣除非经常性损益后的基本每股（亏损）/收益

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

	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间 人民币元
归属于本公司普通股股东的合并净亏损	(363,106,536.48)
归属于本公司普通股股东的非经常性损益	90,810,569.93
扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净亏损	(453,917,106.41)
本公司发行在外普通股的加权平均数	3,066,000,000.00
扣除非经常性损益后的基本每股亏损 (元 / 股)	(0.15)
	<u>2020 年</u> 人民币元
归属于本公司普通股股东的合并净利润	1,613,299,961.94
归属于本公司普通股股东的非经常性损益	561,179,181.74
扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净利润	1,052,120,780.20
本公司发行在外普通股的加权平均数	2,884,374,705.44
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.36

本公司于财务报表列报期间无潜在的普通股或者稀释作用的证券，因此基本每股（亏损）/收益等于稀释每股（亏损）/收益。

2、 加权平均净资产收益率的计算过程

(1) 加权平均净资产收益率

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

	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
归属于本公司普通股股东的合并净（亏损）/利 润	(363,106,536.48)	1,613,299,961.94	1,753,465,045.23	1,922,236,841.17
归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权 平均数	9,255,669,201.44	8,796,613,694.42	7,354,191,100.34	5,467,230,447.81
加权平均净资产收益率	-3.92%	18.34%	23.84%	35.16%

归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数计算过程如下：

	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
期 / 年初归属于本公司普通股股东的合并净资 产	9,508,674,007.84	8,143,889,765.51	6,468,839,064.38	4,465,621,831.23
本期 / 年归属于本公司普通股股东的合并综合 收益的影响	(277,426,994.39)	640,022,066.70	918,373,512.02	958,772,547.52
利润分配的影响	-	(275,453,750.00)	-	-
股东投入普通股的影响	-	132,668,507.80	-	-
股份支付的影响	24,422,187.99	64,630,249.71	32,109,118.11	32,816,134.52
其他	-	90,856,854.70	(65,130,594.17)	10,019,934.54
期 / 年末归属于本公司普通股股东的合并净资 产的加权平均数	<u>9,255,669,201.44</u>	<u>8,796,613,694.42</u>	<u>7,354,191,100.34</u>	<u>5,467,230,447.81</u>

(2) 扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率

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

	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年	2019 年	2018 年
扣除非经常性损益后归属于本公司普通股股东的合并净（亏损）/利润	(453,917,106.41)	1,052,120,780.20	1,823,575,718.74	1,460,109,509.17
归属于本公司普通股股东的合并净资产的加权平均数	9,255,669,201.44	8,796,613,694.42	7,354,191,100.34	5,467,230,447.81
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	-4.90%	11.96%	24.80%	26.71%


 阿特斯阳光电力集团股份有限公司
 (公司公章)

日期：

2021年 9月 2 日



营业执照

(副本) (3-1)

统一社会信用代码
91110000599649382G

名称 毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)
类型 台港澳投资特殊普通合伙企业

负责人 邹俊

经营范围

审查企业会计报表，出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训；法律、法规规定的其他业务。(市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)

成立日期 2012年07月10日

合伙期限 2012年07月10日至 长期

主要经营场所

北京市东城区东长安街1号东方广场东2座办公楼8层

登记机关

2021年01月11日



扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息

证书序号: NO.000421

说明

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

会计师事务所 执业证书



名称: 毕马威华信会计师事务所(特殊普通合伙)
 首席合伙人: 邹俊
 主任会计师: 邹俊
 办公场所: 北京市东长安街1号东方广场东2座办公楼8层



组织形式: 特殊的普通合伙企业
 会计师事务所编号: 11000241
 注册资本(出资额): 人民币壹亿零壹拾伍万元整
 批准设立文号: 财会函〔2012〕31号
 批准设立日期: 二〇一二年七月五日

此复印件仅供出具业务报告目的使用, 其他用途无效

发证机关:



中华人民共和国财政部制



2021年03月11日 星期四

请输入关键字

会计司

搜索

返回主页

当前位置: 首页 > 工作通知

从事证券服务业务会计师事务所备案名单及基本信息
(截至2020年10月10日)

从事证券服务业务会计师事务所备案名单

序号	会计师事务所名称	统一社会信用代码	执业证书编号	备案公告日期
1	安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)	91110000051421390A	11000243	2020-11-02
2	北京国富会计师事务所(特殊普通合伙)	91110108MA007YB00G	11010274	2020-11-02
3	北京兴华会计师事务所(特殊普通合伙)	911101020855463270	11000010	2020-11-02
4	毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)	911100000599649382G	11000241	2020-11-02
5	大华会计师事务所(特殊普通合伙)	91110108590676050Q	11010148	2020-11-02
6	大信会计师事务所(特殊普通合伙)	91110108590611484C	11010141	2020-11-02
7	德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)	9131000005587870XB	31000012	2020-11-02
8	公证天业会计师事务所(特殊普通合伙)	91320200078269333C	32020028	2020-11-02



姓名	潘子建
Full name	
性别	男
Sex	
出生日期	1977-05-13
Date of birth	
工作单位	毕马威华振会计师事务所 (特殊普通合伙) 上海分所
Working unit	
身份证号码	310109197705134816
Identity card No.	





年度检验登记
Annual Renewal Registration

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

证书编号：
No. of Certificate

110002410130

批准注册协会：
Authorized Institute of CPAs

上海市注册会计师协会

发证日期：
Date of Issuance

2003 年 07 月 28 日



潘子建(110002410130)
您已通过2019年年检
上海市注册会计师协会
2019年05月31日

年 月 日

年度检验登记

Annual Renewal Registration

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



潘子建(110002410130)
您已通过2020年年检
上海市注册会计师协会
2020年08月31日

年 /y
月 /m
日 /d

年度检验登记

Annual Renewal Registration

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

年 /y
月 /m
日 /d





姓 名 翁澄炜

Full name

性 别 男

Sex

出生日期 1980-03-26

Date of birth

工作单位 毕马威华振会计师事务所

Working unit

身份证号码 310102198003261618

Identity card No.

毕马威华振会计师事务所
(特殊普通合伙) 上海分所

3101030036203

年度检验登记
Annual Renewal Registration

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

证书编号: 110002410042
No. of Certificate

批准注册协会: 上海市注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2007 年 09 月 29 日
Date of Issuance



翁澄婧(110002410042)
您已通过2018年年检
上海市注册会计师协会
2018年04月30日

日 /d

年度检验登记
Annual Renewal Registration

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



翁澄炜(110002410042)
您已通过2019年年检
上海市注册会计师协会
2019年05月31日

日

年度检验登记
Annual Renewal Registration

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



翁澄炜(110002410042)
您已通过2020年年检
上海市注册会计师协会
2020年08月31日

年

月

日

