

审计报告

瑞华审字【2018】02360006号

隆基绿能科技股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了隆基绿能科技股份有限公司（以下简称“隆基股份”）财务报表，包括2017年12月31日的合并及公司资产负债表，2017年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及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企业会计准则的规定编制，公允反映了隆基股份2017年12月31日合并及公司的财务状况以及2017年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于隆基股份，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）收入确认

1、事项描述

隆基股份的销售收入主要来源于在中国国内及海外市场向客户销售单晶硅片及太阳能单晶组件产品。于 2017 年度，单晶硅片及太阳能组件产品销售收入分别为人民币 5,753,097,252.88 元和 9,174,854,519.55 元，约占隆基股份合并营业收入的 35.16%和 56.07%。

根据财务报表附注四、25 收入，国内销售收入确认的具体方法：产品已经发出并取得买方签收的送货单或托运单，以及签收单时，凭相关单据确认收入；国外销售收入确认的具体方法：国外销售大多数采用 FOB 离岸价结算，（FOB 离岸价指当货物在指定的装运港越过船舷，卖方即完成交货），在办理完毕报关、商检手续，取得提单，可查询到海关电子口岸信息时确认收入。

我们着重关注太阳能单晶组件销售收入确认的真实性，主要由于太阳能单晶组件的发出并确认接收的单证由分布在不同地区的众多光伏企业提供，销售收入金额重大，另一方面，隆基股份存在年末已发货但由于在途导致未达到收入确认标准的产品，根据附注四所述的会计政策，可能存在收入确认的相关风险。因此，我们将收入的确认作为关键审计事项。

2、审计应对：

（1）我们通过审阅销售合同与管理层的访谈，了解和评估了隆基股份的收入确认政策；

（2）我们向管理层、治理层进行询问，评价管理层诚信及舞弊风险。我们了解并测试了与收入相关的内部控制，确定关键内部控制环节的设计及运行有效；

（3）对收入和成本执行分析程序，包括：本年各月度收入、成本、毛利波动分析，主要产品本年收入、成本、毛利率与上年比较分析等分析程序；

(4) 结合应收账款函证程序，并抽查收入确认的相关单据，检查已确认的收入真实性；

(5) 针对资产负债表日前后确认的销售收入执行截止性测试，核对存货的发出到客户签收的单证相关时间节点，以评估销售收入是否在恰当的期间确认，是否存在截止问题。

(二) 应收账款坏账准备

1、事项描述

于 2017 年 12 月 31 日，隆基股份的应收账款账面余额为人民币 4,053,293,202.64 元，其中包括账龄为一年以上、公司管理层评估后未减值的部分人民币 475,966,362.36 元。隆基股份的应收账款主要来自于境内和境外光伏电站建造商或光伏下游企业。于 2017 年 12 月 31 日，隆基股份已计提坏账准备余额为人民币 127,529,426.75 元。

根据财务报表附注四、10 应收款项，坏账准备的确认标准及计提方法，管理层基于对应收账款的可收回性的评估，判断是否计提应收账款坏账准备并估计计提金额。坏账准备的计提涉及管理层的判断，而实际情况有可能与预期判断存在差异。

我们关注上述事项是由于上述应收账款余额对隆基股份合并财务报表而言是重大的，而且对上述应收账款余额可收回性的评估中涉及重大的判断。

2、审计应对

(1) 我们了解、评价隆基股份管理层在对应收账款可回收性评估方面的关键控制，包括应收账款的账龄分析和对应收账款余额的可收回性的定期评估；

(2) 我们对年末大额的应收账款余额和部分小额的应收账款进行了函证；

(3) 我们对管理层所编制的应收账款的账龄准确性进行了测试；

(4) 我们获取了管理层对大额应收账款可回收性评估的文件，关注账龄在一年以上的余额，通过对客户背景、经营现状、现金流状况的调查，查阅历史交易和还款情况等程序中获得的证据来验证管理层判断的合理性；

(5) 对于已计提坏账准备的部分，我们通过核对显示客户出现了重大的财务困难情况的证据以验证管理层的解释，并检查了坏账准备的计算。对于坏账的

核销,我们检查了企业破产公告及债权解除协议等隆基股份不再拥有收回该等款项权利的证据。

四、其他信息

隆基股份管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

隆基股份管理层(以下简称管理层)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,管理层负责评估隆基股份的持续经营能力,披露与持续经营相关的事项(如适用),并运用持续经营假设,除非管理层计划清算隆基股份、终止运营或别无其他现实的选择。

隆基股份治理层负责监督隆基股份的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对隆基股份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隆基股份不能持续经营。

（五）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。

（六）就隆基股份公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们对审计意见承担全部责任。

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

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



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



中国注册会计师
(项目合伙人): 师玉春

师玉春



中国注册会计师: 韩 信

韩 信



二〇一八年三月二十七日

合并资产负债表

2017年12月31日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	年末数	年初数
流动资产：			
货币资金	附注六、1	8,546,040,327.88	5,816,566,784.05
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	附注六、2	2,205,568,990.63	1,533,185,657.15
应收账款	附注六、3	3,925,763,775.89	2,299,698,674.51
预付款项	附注六、4	443,672,896.91	727,786,016.74
应收利息			
应收股利	附注六、5	29,065,322.08	
其他应收款	附注六、6	295,146,183.08	59,047,007.85
存货	附注六、7	2,380,398,156.96	1,213,415,890.42
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	附注六、8	33,650,000.00	
其他流动资产	附注六、9	1,068,093,887.38	392,300,789.61
流动资产合计		18,927,399,540.81	12,042,000,820.33
非流动资产：			
可供出售金融资产	附注六、10	60,193,548.39	152,323,864.60
持有至到期投资			
长期应收款	附注六、11	32,076,415.78	52,063,868.35
长期股权投资	附注六、12	515,189,968.88	232,914,646.75
投资性房地产			
固定资产	附注六、13	10,803,548,307.89	4,590,664,554.37
在建工程	附注六、14	1,358,593,723.02	1,320,648,679.77
工程物资	附注六、15	22,488,232.85	67,502,335.51
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	附注六、16	212,875,254.11	209,524,133.44
开发支出			
商誉	附注六、17	11,011,065.47	6,004,742.49
长期待摊费用	附注六、18	643,382,464.16	376,658,525.45
递延所得税资产	附注六、19	296,941,738.74	122,098,325.13
其他非流动资产			
非流动资产合计		13,956,300,719.29	7,130,403,675.86
资产总计		32,883,700,260.10	19,172,404,496.19

(转下页)

合并资产负债表(续)

2017年12月31日

编制单位: 隆基绿能科技股份有限公司

金额单位: 人民币元

项 目	注释	年末数	年初数
流动负债:			
短期借款	附注六、20	1,611,789,619.09	822,164,495.39
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	附注六、21	3,801,774,265.25	1,067,449,235.54
应付账款	附注六、22	3,548,411,046.39	2,009,338,331.85
预收款项	附注六、23	771,594,195.23	1,161,010,374.20
应付职工薪酬	附注六、24	248,680,508.90	186,178,862.57
应交税费	附注六、25	230,156,500.18	136,605,377.06
应付利息	附注六、26	59,536,541.09	48,987,959.45
应付股利	附注六、27		873,995.00
其他应付款	附注六、28	1,508,088,778.30	819,596,580.39
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	附注六、29	560,088,032.47	199,164,659.96
其他流动负债			
流动负债合计		12,340,119,486.90	6,451,369,871.41
非流动负债:			
长期借款	附注六、30	1,655,781,628.41	1,023,931,628.41
应付债券	附注六、32	3,148,179,879.56	993,195,333.34
其中: 优先股			
永续债			
长期应付款	附注六、32	645,377,397.72	366,462,638.27
长期应付职工薪酬	附注六、33	15,564.40	138,758.00
专项应付款			
预计负债	附注六、34	181,876,231.26	82,742,576.62
递延收益	附注六、36	243,205,552.28	159,098,804.80
递延所得税负债			1,855,145.68
其他非流动负债	附注六、37	425,000,000.00	
非流动负债合计		6,299,436,253.63	2,627,424,885.12
负债合计		18,639,555,740.53	9,078,794,756.53
股东权益:			
股本	附注六、38	1,993,989,649.00	1,996,636,029.00
其他权益工具	附注六、39	629,305,966.83	
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	附注六、40	5,433,363,019.83	5,383,819,905.85
减: 库存股	附注六、41	98,428,945.60	150,855,695.00
其他综合收益	附注六、42	-1,892,375.43	-10,899,636.56
专项储备			
盈余公积	附注六、43	342,109,822.28	190,384,926.39
一般风险准备			
未分配利润	附注六、44	5,896,910,885.84	2,683,464,664.74
归属于母公司股东权益合计		14,195,358,022.75	10,092,550,194.42
少数股东权益		48,786,496.82	1,059,545.24
股东权益合计		14,244,144,519.57	10,093,609,739.66
负债和股东权益总计		32,883,700,260.10	19,172,404,496.19

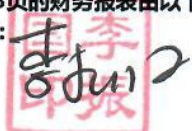
载于第19页至第180页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第7页至第18页的财务报表由以下人士签署:

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:






合并利润表

2017年度

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本年数	上年数
一、营业总收入		16,362,284,494.30	11,530,533,460.78
其中：营业收入	附注六、45	16,362,284,494.30	11,530,533,460.78
二、营业总成本		12,967,343,515.45	9,815,094,073.18
其中：营业成本	附注六、45	11,081,826,922.22	8,361,433,163.43
税金及附加	附注六、46	151,646,978.35	109,980,540.28
销售费用	附注六、47	664,250,891.42	467,825,329.46
管理费用	附注六、48	664,420,033.90	441,100,497.62
财务费用	附注六、49	197,847,895.60	101,978,547.87
资产减值损失	附注六、50	207,350,793.96	332,775,994.52
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）	附注六、51	581,607,508.38	50,905,132.95
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	附注六、51	19,657,293.62	17,164,255.47
资产处置收益（损失以“-”号填列）	附注六、52	-8,313,582.71	2,082,539.07
其他收益	附注六、53	27,379,271.52	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,995,614,176.04	1,768,427,059.62
加：营业外收入	附注六、54	47,427,945.94	43,445,972.83
其中：非流动资产毁损报废利得			31,419.61
减：营业外支出	附注六、55	25,347,195.57	19,173,655.25
其中：非流动资产毁损报废损失		18,368,366.69	17,004,523.25
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,017,694,926.41	1,792,699,377.20
减：所得税费用	附注六、56	468,296,508.75	241,643,612.98
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,549,398,417.66	1,551,055,764.22
（一）按经营持续性分类			
1、持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,549,398,417.66	1,551,055,764.22
2、终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1、少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-15,127,187.18	3,820,001.92
2、归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		3,564,525,604.84	1,547,235,762.30
六、其他综合收益的税后净额		9,061,399.89	-8,375,172.29
归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		9,007,261.13	-8,375,172.29
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1、重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2、权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		9,007,261.13	-8,375,172.29
1、权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2、可供出售金融资产公允价值变动损益		-4,556,340.32	7,080,804.59
3、持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4、现金流量套期损益的有效部分			
5、外币财务报表折算差额		13,563,601.45	-15,455,976.88
6、其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		54,138.76	
七、综合收益总额		3,558,459,817.55	1,542,680,591.93
归属于母公司股东的综合收益总额		3,573,532,865.97	1,538,860,590.01
归属于少数股东的综合收益总额		-15,073,048.42	3,820,001.92
八、每股收益：			
（一）基本每股收益		1.81	0.86
（二）稀释每股收益		1.79	0.85

载于第19页至第180页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第7页至第18页的财务报表由以下人士签署：

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

李 强

刘 敬

刘 敬

合并现金流量表

2017年度

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本年数	上年数
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		10,945,265,411.95	7,474,935,829.64
收到的税费返还		120,768,849.87	142,015,521.49
收到其他与经营活动有关的现金	附注六、58	502,389,180.10	370,648,207.60
经营活动现金流入小计		11,568,423,441.92	7,987,599,558.73
购买商品、接受劳务支付的现金		6,888,152,882.77	5,293,203,035.49
支付给职工以及为职工支付的现金		1,359,494,020.28	829,281,055.70
支付的各项税费		1,142,023,067.81	681,563,143.82
支付其他与经营活动有关的现金	附注六、58	936,842,871.01	647,795,054.38
经营活动现金流出小计		10,326,512,841.87	7,451,842,289.39
经营活动产生的现金流量净额		1,241,910,600.05	535,757,269.34
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		6,605,668,975.89	2,096,474,927.80
取得投资收益收到的现金		51,562,112.77	8,720,084.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		352,310.60	4,817,888.36
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		67,742,928.98	37,147,545.78
收到其他与投资活动有关的现金	附注六、58	183,267,371.82	678,885.97
投资活动现金流入小计		6,908,593,700.06	2,147,839,332.51
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,945,157,740.86	2,081,829,892.68
投资支付的现金		6,659,900,000.00	2,206,015,555.11
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		8,170,090.12	6,434,242.49
支付其他与投资活动有关的现金	附注六、58	69,407,879.94	5,394,872.43
投资活动现金流出小计		10,682,635,710.92	4,299,674,562.71
投资活动产生的现金流量净额		-3,774,042,010.86	-2,151,835,230.20
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		62,800,000.00	3,036,096,430.93
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		62,800,000.00	4,100,000.00
取得借款收到的现金		3,690,917,977.88	2,095,023,304.47
发行债券收到的现金		2,763,000,000.00	992,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	附注六、58	478,439,019.00	82,011,457.00
筹资活动现金流入小计		6,995,156,996.88	6,205,131,192.40
偿还债务支付的现金		1,491,452,580.08	922,914,766.75
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		430,834,156.78	126,246,607.71
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	附注六、58	314,201,510.71	154,875,785.38
筹资活动现金流出小计		2,236,488,247.57	1,204,037,159.84
筹资活动产生的现金流量净额		4,758,668,749.31	5,001,094,032.56
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-55,791,588.14	36,259,383.31
五、现金及现金等价物净增加额	附注六、58	2,170,745,750.36	3,421,275,455.01
加：期初现金及现金等价物余额	附注六、58	5,184,853,679.08	1,763,578,224.07
六、期末现金及现金等价物余额	附注六、58	7,355,599,429.44	5,184,853,679.08

载于第19页至第180页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第7页至第18页的财务报表由以下人士签署：

法定代表人：

李 强

主管会计工作负责人：

刘 敬

会计机构负责人：

刘 敬

合并股东权益变动表(续)

2017年度

编制单位: 隆基绿能科技股份有限公司

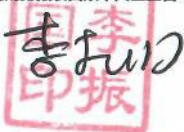
金额单位: 人民币元

项 目	本年数											少数股东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益												
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
		优先股	永续债	可转债									
一、上年年末余额	1,996,636,029.00				5,383,819,905.85	150,855,695.00	-10,899,636.56		190,384,926.39		2,683,464,664.74	1,059,545.24	10,093,609,739.66
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年初余额	1,996,636,029.00				5,383,819,905.85	150,855,695.00	-10,899,636.56		190,384,926.39		2,683,464,664.74	1,059,545.24	10,093,609,739.66
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-2,646,380.00			629,305,966.83	49,543,113.98	-52,426,749.40	9,007,261.13		151,724,895.89		3,213,446,221.10	47,726,951.58	4,150,534,779.91
（一）综合收益总额							9,007,261.13				3,564,525,604.84	-15,073,048.42	3,558,459,817.55
（二）股东投入和减少资本				629,305,966.83	59,866,139.98	-52,426,749.40						62,800,000.00	804,398,856.21
1、股东投入的普通股				629,305,966.83	24,729,354.81							62,800,000.00	716,835,321.64
2、其他权益工具持有者投入资本													
3、股份支付计入股东权益的金额					35,136,785.17	-52,426,749.40							87,563,534.57
4、其他													
（三）利润分配									151,724,895.89		-351,079,383.74		-199,354,487.85
1、提取盈余公积									151,724,895.89		-151,724,895.89		
2、提取一般风险准备													
3、对股东的分配											-199,354,487.85		-199,354,487.85
4、其他													
（四）股东权益内部结转													
1、资本公积转增资本（或股本）													
2、盈余公积转增资本（或股本）													
3、盈余公积弥补亏损													
4、其他													
（五）专项储备													
1、本期提取													
2、本期使用													
（六）股权激励回购	-2,646,380.00				-10,323,026.00								-12,969,406.00
（七）购买少数股东权益变化													
（八）被投资方其他权益变动													
（九）其他													
四、本年年末余额	1,993,989,649.00			629,305,966.83	5,433,363,019.83	98,428,945.60	-1,892,375.43		342,109,822.28		5,896,910,885.84	48,786,496.82	14,244,144,519.57

载于第19页至第180页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第7页至第18页的财务报表由以下人士签署:

法定代表人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



合并股东权益变动表(续)

2017年度

编制单位: 隆基绿能科技股份有限公司

金额单位: 人民币元

项 目	上年数												少数股东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益													
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			
		优先股	永续债	其他										
一、上年年末余额	1,774,339,475.00				2,546,287,268.38	90,211,016.00	-2,524,464.27		137,881,405.50		1,268,480,138.63	19,469,644.29	5,653,722,451.53	
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年初余额	1,774,339,475.00				2,546,287,268.38	90,211,016.00	-2,524,464.27		137,881,405.50		1,268,480,138.63	19,469,644.29	5,653,722,451.53	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	222,296,554.00				2,837,532,637.47	60,644,679.00	-8,375,172.29		52,503,520.89		1,414,984,526.11	-18,410,099.05	4,439,887,288.13	
（一）综合收益总额							-8,375,172.29				1,547,235,762.30	3,820,001.92	1,542,680,591.93	
（二）股东投入和减少资本	222,436,554.00				2,828,766,732.46	60,644,679.00						4,100,000.00	2,994,658,607.46	
1、股东投入的普通股	222,436,554.00				2,821,074,978.26							4,100,000.00	3,047,611,532.26	
2、其他权益工具持有者投入资本														
3、股份支付计入股东权益的金额					7,691,754.20	60,644,679.00							-52,952,924.80	
4、其他														
（三）利润分配									52,503,520.89		-132,251,236.19		-79,747,715.30	
1、提取盈余公积									52,503,520.89		-52,503,520.89			
2、提取一般风险准备														
3、对股东的分配											-79,747,715.30		-79,747,715.30	
4、其他														
（四）股东权益内部结转														
1、资本公积转增资本（或股本）														
2、盈余公积转增资本（或股本）														
3、盈余公积弥补亏损														
4、其他														
（五）专项储备														
1、本期提取														
2、本期使用														
（六）股权激励回购	-140,000.00				-736,400.00								-876,400.00	
（七）购买少数股东权益变化					675,135.13							-26,330,100.97	-25,654,965.84	
（八）被投资方其他权益变动					8,827,169.88								8,827,169.88	
（九）其他														
四、本年年末余额	1,996,636,029.00				5,383,819,905.85	150,855,695.00	-10,899,636.56		190,384,926.39		2,683,464,664.74	1,059,545.24	10,063,609,739.66	

截至第19页至第180页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第7页至第18页的财务报表由以下人士签署:

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

资产负债表

2017年12月31日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	年末数	年初数
流动资产：			
货币资金		4,723,800,417.22	3,268,442,883.48
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		1,329,057,203.55	907,015,134.54
应收账款	附注十六、1	1,278,263,174.70	1,361,805,751.06
预付款项		72,167,786.07	84,894,231.50
应收利息		4,000,382.69	
应收股利			
其他应收款	附注十六、2	578,330,814.34	24,859,158.16
存货		442,749,861.90	243,366,731.75
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		200,981,364.98	20,737,708.59
流动资产合计		8,629,351,005.45	5,911,121,599.08
非流动资产：			
可供出售金融资产		60,193,548.39	120,193,548.39
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	附注十六、3	11,404,992,790.22	7,364,269,876.30
投资性房地产			
固定资产		427,250,215.21	432,103,632.13
在建工程		15,771,603.60	29,387,234.99
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		24,400,479.66	22,334,157.96
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		8,436,631.94	9,987,804.26
递延所得税资产		26,818,622.92	11,943,144.91
其他非流动资产			
非流动资产合计		11,967,863,891.94	7,990,219,398.94
资产总计		20,597,214,897.39	13,901,340,998.02

(承上页)

资产负债表(续)

2017年12月31日

编制单位: 隆基绿能科技股份有限公司

金额单位: 人民币元

项 目	注释	年末数	年初数
流动负债:			
短期借款		134,275,219.09	472,794,495.39
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		1,540,370,660.12	211,429,757.53
应付账款		3,661,850,275.89	2,706,460,646.45
预收款项		518,727,163.76	283,149,250.14
应付职工薪酬		40,732,822.63	46,338,723.74
应交税费		49,254,164.41	18,506,111.48
应付利息		49,612,976.65	48,116,212.99
应付股利			873,995.00
其他应付款		244,895,842.59	259,078,677.69
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		200,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计		6,439,719,125.14	4,046,747,870.41
非流动负债:			
长期借款		300,000,000.00	200,000,000.00
应付债券		3,148,179,879.56	993,195,333.34
其中: 优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬		7,622.00	44,824.00
专项应付款			
预计负债		47,673,475.66	35,157,218.94
递延收益		29,205,230.40	27,044,903.36
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,525,066,207.62	1,255,442,279.64
负债合计		9,964,785,332.76	5,302,190,150.05
股东权益:			
股本		1,993,989,649.00	1,996,636,029.00
其他权益工具		629,305,966.83	
其中: 优先股			
永续债			
资本公积		5,418,963,412.66	5,382,665,503.29
减: 库存股		98,428,945.60	150,855,695.00
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		342,109,822.28	190,384,926.39
一般风险准备			
未分配利润		2,346,489,659.46	1,180,320,084.29
股东权益合计		10,632,429,564.63	8,599,150,847.97
负债和股东权益总计		20,597,214,897.39	13,901,340,998.02

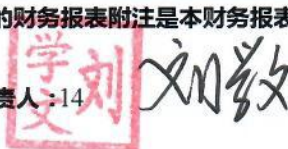
载于第19页至第180页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第7页至第18页的财务报表由以下人士签署:

法定代表人:



主管会计工作负责人:



会计机构负责人:



利润表

2017年度

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释	本年数	上年数
一、营业收入	附注十六、4	10,937,182,019.31	9,609,132,678.97
减：营业成本	附注十六、4	9,277,275,824.25	8,567,932,389.02
税金及附加		55,074,753.22	41,236,456.56
销售费用		61,015,152.15	137,272,604.55
管理费用		231,768,965.64	173,540,244.88
财务费用		129,716,590.24	27,578,778.26
资产减值损失		49,796,432.84	63,103,226.23
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）	附注十六、5	541,609,330.41	6,308,981.50
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		8,293,719.48	3,635,783.66
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-7,226,155.03	-57,121.01
其他收益		2,869,672.96	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,669,787,149.31	604,720,839.96
加：营业外收入		11,497,863.91	9,304,676.24
其中：非流动资产毁损报废利得			
减：营业外支出		2,000.00	84,498.80
其中：非流动资产毁损报废损失			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,681,283,013.22	613,941,017.40
减：所得税费用		164,034,054.31	88,905,808.46
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,517,248,958.91	525,035,208.94
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,517,248,958.91	525,035,208.94
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1、重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2、权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益			
1、权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2、可供出售金融资产公允价值变动损益			
3、持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4、现金流量套期损益的有效部分			
5、外币财务报表折算差额			
6、其他			
六、综合收益总额		1,517,248,958.91	525,035,208.94

载于第19页至第180页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第7页至第18页的财务报表由以下人士签署：

法定代表人：

李振印

主管会计工作负责人：

刘敬

会计机构负责人：

刘敬

现金流量表

2017年度

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

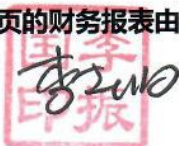
金额单位：人民币元

项 目	注释	本年数	上年数
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		9,049,560,191.33	7,178,555,313.02
收到的税费返还		52,921,667.79	128,584,055.25
收到其他与经营活动有关的现金		1,990,299,438.85	1,689,362,638.91
经营活动现金流入小计		11,092,781,297.97	8,996,502,007.18
购买商品、接受劳务支付的现金		4,558,882,432.76	3,365,499,112.91
支付给职工以及为职工支付的现金		240,827,145.08	177,276,639.60
支付的各项税费		226,458,069.43	139,446,371.73
支付其他与经营活动有关的现金		3,143,866,635.00	3,831,691,365.94
经营活动现金流出小计		8,170,034,282.27	7,513,913,490.18
经营活动产生的现金流量净额		2,922,747,015.70	1,482,588,517.00
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,929,251,248.99	954,207,858.32
取得投资收益收到的现金		536,270,357.53	29,669,955.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,784,929.00	78,232,919.34
收到其他与投资活动有关的现金		310,453,947.50	293,354,898.40
投资活动现金流入小计		4,778,760,483.02	1,355,465,631.11
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		481,443,069.70	59,691,369.75
投资支付的现金		7,968,475,505.21	4,381,111,001.83
支付其他与投资活动有关的现金		532,045,840.88	325,047,021.98
投资活动现金流出小计		8,981,964,415.79	4,765,849,393.56
投资活动产生的现金流量净额		-4,203,203,932.77	-3,410,383,762.45
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			3,031,996,430.93
取得借款收到的现金		1,036,727,977.88	766,529,176.06
发行债券收到的现金		2,763,000,000.00	992,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		4,030,000.00	
筹资活动现金流入小计		3,803,757,977.88	4,790,525,606.99
偿还债务支付的现金		1,061,820,580.08	566,270,396.39
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		281,165,735.65	85,415,320.26
支付其他与筹资活动有关的现金		46,502,324.96	8,191,402.70
筹资活动现金流出小计		1,389,488,640.69	659,877,119.35
筹资活动产生的现金流量净额		2,414,269,337.19	4,130,648,487.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-30,198,134.77	34,190,210.41
五、现金及现金等价物净增加额		1,103,614,285.35	2,237,043,452.60
加：期初现金及现金等价物余额		2,965,622,082.41	728,578,629.81
六、期末现金及现金等价物余额		4,069,236,367.76	2,965,622,082.41

载于第19页至第180页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第7页至第18页的财务报表由以下人士签署：

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



(承上页)

股东权益变动表

2017年度

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	本年数											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	1,996,636,029.00				5,382,665,503.29	150,855,695.00			190,384,926.39		1,180,320,084.29	8,599,150,847.97
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	1,996,636,029.00				5,382,665,503.29	150,855,695.00			190,384,926.39		1,180,320,084.29	8,599,150,847.97
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-2,646,380.00			629,305,966.83	36,297,909.37	-52,426,749.40			151,724,895.89		1,166,169,575.17	2,033,278,716.66
（一）综合收益总额											1,517,248,958.91	1,517,248,958.91
（二）股东投入和减少资本				629,305,966.83	46,620,935.37	-52,426,749.40						728,353,651.60
1、股东投入的普通股					9,164,975.73							9,164,975.73
2、其他权益工具持有者投入资本				629,305,966.83								629,305,966.83
3、股份支付计入股东权益的金额					37,455,959.64	-52,426,749.40						89,882,709.04
4、其他												
（三）利润分配									151,724,895.89		-351,079,383.74	-199,354,487.85
1、提取盈余公积									151,724,895.89		-151,724,895.89	
2、提取一般风险准备												
3、对股东的分配											-199,354,487.85	-199,354,487.85
4、其他												
（四）股东权益内部结转												
1、资本公积转增资本（或股本）												
2、盈余公积转增资本（或股本）												
3、盈余公积弥补亏损												
4、其他												
（五）专项储备												
1、本期提取												
2、本期使用												
（六）股权激励回购	-2,646,380.00				-10,323,026.00							-12,969,406.00
（六）其他												
四、本年年末余额	1,993,989,649.00			629,305,966.83	5,418,963,412.66	98,428,945.60			342,109,822.28		2,346,489,659.46	10,632,429,564.63

载于第19页至第180页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第7页至第18页的财务报表由以下人士签署：

法定代表人

主管会计工作负责人

会计机构负责人

(承上页)

股东权益变动表 (续)

2017年度

编制单位: 隆基绿能科技股份有限公司

金额单位: 人民币元

项 目	股本	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	1,774,339,475.00				2,545,113,158.73	90,211,016.00			137,881,405.50		787,536,111.54	5,154,659,134.77
加: 会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	1,774,339,475.00				2,545,113,158.73	90,211,016.00			137,881,405.50		787,536,111.54	5,154,659,134.77
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	222,296,554.00				2,837,552,344.56	60,644,679.00			52,503,520.89		392,783,972.75	3,444,491,713.20
(一) 综合收益总额											525,035,208.94	525,035,208.94
(二) 股东投入和减少资本	222,436,554.00				2,829,461,574.68	60,644,679.00						2,991,253,449.68
1、股东投入的普通股	222,436,554.00				2,815,549,041.68							3,037,985,595.68
2、其他权益工具持有者投入资本												
3、股份支付计入股东权益的金额					13,912,533.00	60,644,679.00						-46,732,146.00
4、其他												
(三) 利润分配									52,503,520.89		-132,251,236.19	-79,747,715.30
1、提取盈余公积									52,503,520.89		-52,503,520.89	
2、提取一般风险准备												
3、对股东的分配											-79,747,715.30	-79,747,715.30
4、其他												
(四) 股东权益内部结转												
1、资本公积转增资本 (或股本)												
2、盈余公积转增资本 (或股本)												
3、盈余公积弥补亏损												
4、其他												
(五) 专项储备												
1、本期提取												
2、本期使用												
(六) 股权激励回购	-140,000.00				-736,400.00							-876,400.00
(七) 其他					8,827,169.88							8,827,169.88
四、本年年末余额	1,996,636,029.00				5,382,665,503.29	150,855,695.00			190,384,926.39		1,180,320,084.29	8,599,150,847.97

载于第19页至第180页的财务报表附注是本财务报表的组成部分

第7页至第18页的财务报表由以下人士签署:

法定代表人



主管会计工作负责人



会计机构负责人



隆基绿能科技股份有限公司
2017 年度财务报表附注
(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

一、公司基本情况

隆基绿能科技股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）于2000年1月在西安市工商行政管理局注册成立，现总部位于陕西省西安市航天中路388号。

本公司及各子公司（统称“本集团”）属光伏行业，主要从事光伏产品的研发、生产及销售，经营主要产品为：单晶硅棒、单晶硅片、太阳能电池片、太阳能电池组件、集中式电站开发业务和分布式光伏业务等。

本财务报表业经本公司董事会于2018年3月27日决议批准报出。

本公司 2017 年度纳入合并范围的子公司共 299 户，详见本附注八“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围比上年度增加 127 户，减少 26 户，详见本附注七“合并范围的变更”。

二、财务报表的编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 42 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《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》（2014 年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2017 年 12 月 31 日的财务状况及 2017 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 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。

四、重要会计政策和会计估计

本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认、固定资产等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注四、25“收入”、附注四、15“固定资产”各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注四、31“重大会计判断和估计”。

1、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

2、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以12个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

3、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司 LONGI (KUCHING) SDN. BHD.、LERRI Solar Technology K.K.、Lerri SolarTechnology (U.S.) INC、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、Longi New Energy (Uganda) Limited、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD 根据其经营所处的主要经济环境中的货币分别确定林吉特、日元、美元、印度卢比、乌干达先令、欧元、泰铢为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

4、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(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。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方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（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

参与合并的企业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。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权

的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为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，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、5（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、13“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以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，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买

日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

5、合并财务报表的编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司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该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的

净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、13 “长期股权投资” 或本附注四、9 “金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注四、13、（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

6、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注四、13（2）② “权益法核算的长期股权投资” 中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产

生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

7、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、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

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；以及②可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，计入其他综合收益；处置境外经营时，转入处置当期损益。

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的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；股东权益类项目除“未分配利润”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折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益

类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

9、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

（1）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

（2）金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时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、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和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。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：**A.**取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；**B.**属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观

证据表明本公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；C.属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可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：A.该指定可以消除或明显减少由于该金融资产的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；B.本公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，对该金融资产所在的金融资产组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

② 持有至到期投资

是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

持有至到期投资采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

实际利率法是指按照金融资产或金融负债（含一组金融资产或金融负债）的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或支出的方法。实际利率是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。

在计算实际利率时，本公司将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量（不考虑未来的信用损失），同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

③ 贷款和应收款项

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。本公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

④ 可供出售金融资产

包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融

资产。

可供出售债务工具投资的期末成本按照摊余成本法确定，即初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，并扣除已发生的减值损失后的金额。可供出售权益工具投资的期末成本为其初始取得成本。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，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与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外，确认为其他综合收益，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。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，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本进行后续计量。

可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

（3）金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

本公司对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

① 持有至到期投资、贷款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，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，原确认的减值损失予以转回，金融资产转回减值损失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。

② 可供出售金融资产减值

当综合相关因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时，表明该可供出售权益工具投资发生减值。其中“严重下跌”是指公允价值下跌幅度累计超过一定比例，其中国内金融市场可供出售权益工具下跌幅度累计超过 20%、国际金融市场可供出售权益工具下跌幅度累计超过 50%；“非暂时性下跌”是指公允价值连续下跌时间超过 12 个月。

可供出售金融资产发生减值时，将原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的

累计损失予以转出并计入当期损益，该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后，期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，原确认的减值损失予以转回，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

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，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产的减值损失，不予转回。

（4）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：① 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；② 该金融资产已转移，且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；③ 该金融资产已转移，虽然企业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的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（5）金融负债的分类和计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。初始确认金融负债，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负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

分类为交易性金融负债和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的条件与分类为交易性金融资产和在初始确认时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的条件一致。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值的变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

② 其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

③ 财务担保合同

不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，以公允价值进行初始确认，在初始确认后按照《企业会计准则第 13 号—或有事项》确定的金额和初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号—收入》的原则确定的累计摊销额后的余额之中的较高者进行后续计量。

(6) 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

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

(7) 衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未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或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体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或金融负债。

(8) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法

定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（9）权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

10、应收款项

应收款项包括应收账款、其他应收款等。

（1）坏账准备的确认标准

本公司在资产负债表日对应收款项账面价值进行检查，对存在下列客观证据表明应收款项发生减值的，计提减值准备：①债务人发生严重的财务困难；②债务人违反合同条款（如偿付利息或本金发生违约或逾期等）；③债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；④其他表明应收款项发生减值的客观依据。

（2）坏账准备的计提方法

① 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法
本公司将金额为人民币 500 万元以上的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。

本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

② 按信用风险组合计提坏账准备的应收款项的确定依据、坏账准备计提方法

A. 信用风险特征组合的确定依据

本公司对单项金额不重大以及金额重大但单项测试未发生减值的应收款项，按信用风险特征的相似性和相关性对金融资产进行分组。这些信用风险通常反映债务人按照该等资产的合同条款偿还所有到期金额的能力，并且与被检查资产的未来现金流量测算相关。

不同组合的确定依据：

项目	确定组合的依据
账龄组合	根据应收款项的不同账龄划分
其他组合	根据集团内部关联方及备用金等类似信用风险特征划分

B. 根据信用风险特征组合确定的坏账准备计提方法

按组合方式实施减值测试时，坏账准备金额系根据应收款项组合结构及类似信用风险特征（债务人根据合同条款偿还欠款的能力）按历史损失经验及目前经济状况与预计应收款项组合中已经存在的损失评估确定。

不同组合计提坏账准备的计提方法：

项 目	计提方法
账龄组合	对不同的账龄段确定对应的计提比例
其他组合	对集团内部关联方及备用金等不计提坏账

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的组合计提方法

账 龄	应收账款计提比例（%）	其他应收款计提比例（%）
1 年以内（含 1 年，下同）		
其中：0-6 个月	0	5
7-12 个月	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	30	30
3-4 年	50	50
4-5 年	100	100
5 年以上	100	100

③ 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

本公司对于单项金额虽不重大但具备以下特征的应收款项，单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

（3）坏账准备的转回

如有客观证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，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应收款项在转回日的摊余成本。

11、存货

（1）存货的分类

存货主要包括原材料、在产品、库存商品、委托加工物资及发出商品等。

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

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。在确定存货的可变现净值时，以取得的

确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。在确定存货的估计售价时，考虑以下因素：为销售而持有的存货，已签订销售合同且持有的存货数量不超过销售合同的部分，以合同价格作为其估计售价的计算基础；超出合同数量的存货，以存货的市场价格作为计算基础。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。公司根据管理要求和存货的具体特点，按照产品规格型号及等级划分不同的存货项目，并按存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

（4）存货的盘存制度为永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

12、持有待售资产和处置组

本公司若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计

量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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

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

13、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其会计政策详见附注四、9“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司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。

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东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的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东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，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东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达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。原持有股权投资为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入当期损益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，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，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司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。

对于本公司 2007 年 1 月 1 日首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

③ 收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④ 处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，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计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、5、

(2) “合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

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

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资

账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

14、投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

15、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用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公司，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。

(2) 各类固定资产的折旧方法

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	20-60	5	1.58-4.75
光伏电站	年限平均法	20-25	5	4.75-3.80
生产设备	年限平均法	5-10	5	9.50-19.00
运输设备	年限平均法	5-10	5	9.50-19.00
电子设备及其他	年限平均法	3-5	5	19.00-31.67

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

(3) 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

(4) 融资租入固定资产的认定依据及计价方法

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，

在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，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。

（5）其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

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

本公司至少于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，如发生改变则作为会计估计变更处理。

16、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

所建造的固定资产已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，应根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并计提折旧。待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不需要调整原已计提的折旧额。资产达到预定可使用状态，公司应从以下几个方面进行判断：

- ①固定资产的实体建造（包括安装）已全部完成或实质上已经完成；
- ②购建的固定资产与设计要求、合同规定等相符或基本相符，即使有极个别与设计、合同不符，但不影响其正常使用。
- ③继续发生在所购建固定资产的支出金额很少或几乎不再发生。

所购建的固定资产需要试生产或试运行的，在试生产结果表明该项资产能够正常生产出合格产品、或试运行结果表明该项资产能够正常运转时，认为该资产已经达到预定可使用状态。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

17、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

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

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

18、无形资产

（1）无形资产

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

（2）研究与开发支出

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。公司作为基础理论类研究项目立项为应用研究提供理论指导或者技术储备，通常划分为研究阶段；作为应用类研究项目立项的，在立项评审通过时视为开始进入开发阶段。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该应用类研究以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该应用类研究并使用或出售的意图；

③应用类研究成果产生经济利益的方式，包括能够证明运用该应用类研究生产的产品存在市场或应用类研究自身存在市场，应用类研究将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该应用类研究的开发，并有能力使用或出售该应用类研究；

⑤归属于该应用类研究开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

公司自创商誉以及内部产生的品牌、报刊名等，不确认为无形资产。

（3）无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

19、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括装修费、租金、经营租入固定资产改良支出等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

20、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。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，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预

期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他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。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

21、职工薪酬

本公司职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

22、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

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

（1）亏损合同

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

（2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

（3）产品质量保证金

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

23、股份支付

（1）股份支付的会计处理方法

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

① 以权益结算的股份支付

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

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

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

② 以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日计入相关成本或费用，相应增加负债；如须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每

个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应增加负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

（2）修改、终止股份支付计划的相关会计处理

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

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

（3）涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易，结算企业与接受服务企业中其一在本公司内，另一在本公司外的，在本公司合并财务报表中按照以下规定进行会计处理：

① 结算企业以其本身权益工具结算的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；除此之外，作为现金结算的股份支付处理。

结算企业是接受服务企业的投资者的，按照授予日权益工具的公允价值或应承担负债的公允价值确认为对接受服务企业的长期股权投资，同时确认资本公积（其他资本公积）或负债。

② 接受服务企业没有结算义务或授予本企业职工的是其本身权益工具的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；接受服务企业具有结算义务且授予本企业职工的并非其本身权益工具的，将该股份支付交易作为现金结算的股份支付处理。

本公司内各企业之间发生的股份支付交易，接受服务企业和结算企业不是同一企业的，在接受服务企业和结算企业各自的个别财务报表中对该股份支付交易的确认和计量，比照上述原则处理。

24、优先股、永续债等其他金融工具

（1）永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本公司发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

（2）永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见本附注四、17“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

25、收入

（1）商品销售收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，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企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

其中，国内销售收入确认的具体方法：产品已经发出并取得买方签收的送货单或托运单，以及签收单时，凭相关单据确认收入；国外销售收入确认的具体方法：国外销售大多数采用 FOB 离岸价结算，（FOB(Free On Board)离岸价指当货物在指定的装运港越过船舷，卖方即完成交货），在办理完毕报关、商检手续，取得提单，可查询到海关电子口岸信息时确认收入。

（2）光伏电站发电收入

光伏电站已经并网发电，取得电网公司结算单时确认收入。

（3）光伏设备系统

光伏设备系统需安装、调试、试运行的，在验收合格后确认收入。

（4）提供劳务收入

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已完工作的测量确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

本公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分分别处理；如销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将该合同全部作为销售商品处理。

（4）使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

（5）利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

26、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益或冲减相关资产的账面价值。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本费用；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本费用。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益或对初始确认时冲减相关资产账面价值的与资产相关的政府补助调整资产账面价值；属于其他情况的，直接计入当期损益。

27、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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。

(3) 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

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

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

28、租赁

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

（1）本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（2）本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（3）本公司作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的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，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（4）本公司作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

29、其他重要的会计政策和会计估计

无。

30、重要会计政策、会计估计的变更**(1) 会计政策变更**

因执行新企业会计准则导致的会计政策变更

2017 年 4 月 28 日，财政部以财会[2017]13 号发布了《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》，自 2017 年 5 月 28 日起实施。2017 年 5 月 10 日，财政部以财会[2017]15 号发布了《企业会计准则第 16 号——政府补助（2017 年修订）》，自 2017 年 6 月 12 日起实施。经本公司第三届董事会 2017 年第十八次会议于 2017 年 11 月 24 日决议通过，本公司按照财政部的要求时间开始执行前述两项会计准则。

《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》准则规范了持有待售的非流动资产或处置组的分类、计量和列报，以及终止经营的列报。

单位：元

序号	会计政策变更的内容和原因	审批程序	对 2016 年度相关财务报表项目影响金额	
			报表项目	影响金额
	追溯调整法			
1	2017 年 1 月 1 日前，本公司将出售划分为持有待售的非流动资产（金融工具、长期股权投资和投资性房地产除外）或处置组时确认的处置利得或损失，以及处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、生产性生物资产、无形资产而产生的处置利得或损失、债务重组中因处置非流动资产产生的利得或损失和非货币性资产交换产生的利得或损失（以下统称“事项”）计入营业外收入或营业外支出。由于准则修订原因，自 2017 年 1 月 1 日起，本公司在利润表中新增“资产处置收益”项目披露上述事项。比较数据作相应调整。	经本公司第三届董事会 2017 年第十八次会议于 2017 年 11 月 24 日批准。	资产处置收益	2,082,539.07
			营业外收入	-4,290,454.54
			营业外支出	-2,207,915.47
	未来适用法			
1	执行《企业会计准则第 16 号——政府补助（2017 年修订）》之前，本公司将取得的政府补助计入营业外收入；与资产相关的政府补助确认为递延收益，在资产使用寿命内平均摊销计入当期损益。执行《企业会计准则第 16 号——政府补助（2017 年修订）》之后，对 2017 年 1 月 1 日之后发生的与日常活动相关的政府补助，计入其他收益；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支；与资产相关的政府补助确认为递延收益冲减相关资产的	经本公司第三届董事会 2017 年第十八次会议于 2017 年 11 月 24 日批准。	不适用	不适用

序号	会计政策变更的内容和原因	审批程序	对 2016 年度相关财务报表项目影响金额	
			报表项目	影响金额
	账面价值。比较数据不调整。			

（2）会计估计变更

无。

31、重大会计判断和估计

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）租赁的归类

本公司根据《企业会计准则第 21 号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本公司是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

（2）坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收款项减值是基于评估应收款项的可收回性。鉴定应收款项减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收款项的账面价值及应收款项坏账准备的计提或转回。

（3）存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

（4）金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本公司通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本公司需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。

（5）可供出售金融资产减值

本公司确定可供出售金融资产是否减值在很大程度上依赖于管理层的判断和假设，以确定是否需要在利润表中确认其减值损失。在进行判断和作出假设的过程中，本公司需评估该项投资的公允价值低于成本的程度和持续期间，以及被投资对象的财务状况和短期业务展望，包括行业状况、技术变革、信用评级、违约率和对手方的风险。

（6）长期资产减值

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

（7）折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

（8）递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(9) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

(10) 预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本公司近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

五、税项

1、主要税种及税率

税种	具体税率情况
增值税	应税收入按17%、11%的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的7%、5%计缴。
企业所得税	除下表所示享受所得税优惠外，本集团适用税率均为25%
教育费附加	按实际缴纳的流转税的3%计缴。
其他税项	按国家相关规定。

本公司不同纳税主体的企业所得税税率如下：

纳税主体名称	所得税税率
本公司	15%
清洁能源	15%
隆基工程	15%
光伏电站项目公司	“三免三减半”

纳税主体名称	所得税税率
宁夏隆基硅材料	15%
银川隆基硅材料	15%、12%、9%
无锡隆基硅材料	15%
隆基香港贸易	16.5%
乐叶光伏	15%
泰州乐叶光伏	15%
浙江乐叶光伏	15%
银川乐叶光伏	9%

2、税收优惠及批文

(1) 根据《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》(国家税务总局公告 2012 年第 12 号)。对于设立在西部地区, 主营业务符合《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目, 且其当年度主营业务收入占收入总额 70% 以上的, 自 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日, 享受西部大开发 15% 优惠税率。经备案本公司、清洁能源、隆基工程、乐叶光伏、宁夏隆基、银川隆基、银川乐叶光伏 2017 年度执行 15% 的税率。

另, 根据 2014 年 5 月 16 日, 宁夏回族自治区银川经济技术开发区国家税务分局的《税收优惠事项备案通知书》, 对银川隆基 500MW (三期) 单晶硅棒建设项目自 2014 年至 2016 年免征企业所得税的地方分享部分, 自 2017 年至 2019 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2017 年银川隆基对银川隆基 500MW (三期) 单晶硅棒建设项目产生的所得执行 12% 的税率。

另, 根据 2017 年 2 月 10 日, 宁夏回族自治区银川经济技术开发区国家税务分局的《税收优惠事项备案通知书》, 对银川隆基 1.2GW (二期) 单晶硅棒建设项目自 2016 年至 2018 年免征企业所得税的地方分享部分, 自 2019 年至 2021 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2017 年银川隆基对银川隆基 1.2GW (二期) 单晶硅棒建设项目产生的所得执行 9% 的税率。

另, 根据 2017 年 3 月 14 日, 宁夏回族自治区银川经济技术开发区的《税务事项通知书》, 对银川乐叶光伏自 2016 年至 2018 年免征企业所得税的地方分享部分, 自 2019 年至 2021 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2017 年银川乐叶光伏执行 9% 的税率。

(2) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及实施条例第八十七条的

规定，企业从事规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）的通知》（财税[2008]116号）和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号），太阳能发电新建项目在相关优惠目录中。

经备案，本公司之子公司中满足上述条件的项目公司可享受企业所得税“三免三减半优惠”。

（3）2016 年 11 月 30 日，本公司之子公司无锡隆基被认定为高新技术企业，证书编号为：GR201632000387，有效期为三年。2017 年度无锡隆基公司执行 15%税率。

（4）本公司子公司香港隆基 2017 年执行 16.5%的税率。

（5）2016 年 11 月 21 日，本公司子公司浙江乐叶光伏取得证书编号为 GR201633002165 的高新技术企业证书，享受高新企业优惠所得税率，企业所得税优惠期为 2016 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日。浙江乐叶光伏 2017 年度适用的企业所得税率为 15%。

（6）2017 年 12 月 7 日，本公司子公司泰州乐叶光伏取得证书编号为 GR201732002815 的高新技术企业证书，享受高新企业优惠所得税率，企业所得税优惠期为 2017 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日。泰州乐叶光伏 2017 年度适用的企业所得税率为 15%。

六、合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，“年初”指 2017 年 1 月 1 日，“年末”指 2017 年 12 月 31 日；“本年”指 2017 年度，“上年”指 2016 年度。

1、货币资金

项 目	年末余额	年初余额
库存现金	45,889.43	46,460.81
银行存款	7,355,553,540.01	5,184,807,218.27
其他货币资金	1,190,440,898.44	631,713,104.97
合 计	8,546,040,327.88	5,816,566,784.05
其中：存放在境外的款项总额	200,870,097.05	146,574,150.41

注：期末其他货币资金 1,190,440,898.44 元为银行承兑汇票、信用证、保函等保

证金。

2、应收票据

(1) 应收票据分类

项 目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	2,205,568,990.63	1,532,185,657.15
商业承兑汇票		1,000,000.00
合 计	2,205,568,990.63	1,533,185,657.15

(2) 年末已质押的应收票据情况

项 目	年末已质押金额
银行承兑汇票	2,065,231,218.48
合 计	2,065,231,218.48

(3) 年末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项 目	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	2,350,167,915.38	
合 计	2,350,167,915.38	

(4) 年末因出票人未履约而将其转应收账款的票据

无。

(5) 其他说明

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	8,752,579.22	0.22	8,752,579.22	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款					
其中：					
账龄组合	4,038,526,556.91	99.64	112,762,781.018	2.79	3,925,763,775.89
其他组合					
组合小计	4,038,526,556.91	99.64	112,762,781.018	2.79	3,925,763,775.89
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	6,014,066.51	0.14	6,014,066.51	100.00	

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
合 计	4,053,293,202.64	100.00	127,529,426.75	3.15	3,925,763,775.89

(续)

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	8,752,579.22	0.37	8,752,579.22	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款					
其中：					
账龄组合	2,349,629,478.64	99.63	49,930,804.13	2.13	2,299,698,674.51
其他组合					
组合小计	2,349,629,478.64	99.63	49,930,804.13	2.13	2,299,698,674.51
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款					
合 计	2,358,382,057.86	100.00	58,683,383.35	2.49	2,299,698,674.51

①年末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

应收账款 (按单位)	年末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
UPSOLAR CO.LTD 及其关联公司	8,752,579.22	8,752,579.22	100	预计无法收回
合 计	8,752,579.22	8,752,579.22	—	—

②组合中,按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账 龄	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中: 6 个月以内	2,602,805,850.30		
7-12 个月	974,520,989.98	48,726,049.58	5.00
1 年以内小计	3,577,326,840.28	48,726,049.58	1.36
1 至 2 年	395,637,365.36	39,563,736.59	10.00
2 至 3 年	58,699,080.59	17,609,724.17	30.00

账 龄	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
3 至 4 年			
4 至 5 年	2,836,955.05	2,836,955.05	100.00
5 年以上	4,026,315.63	4,026,315.63	100.00
合 计	4,038,526,556.91	112,762,781.02	2.79

(2) 本年计提、收回或转回的坏账准备情况

本年计提坏账准备金额 69,669,955.09 元。

(3) 本年实际核销的应收账款情况

项 目	核销金额
实际核销的应收账款	861,539.75

其中：重要的应收账款核销情况

无。

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

本公司本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额为 1,279,345,960.08 元，占应收账款年末余额合计数的比例为 31.56%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为 38,537,663.57 元。

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无。

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无。

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账 龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	441,707,310.86	99.56	727,485,017.19	99.96
1 至 2 年	1,747,987.79	0.39	131,040.00	0.02
2 至 3 年	109,413.26	0.02	108,034.91	0.01
3 年以上	108,185.00	0.03	61,924.64	0.01
合 计	443,672,896.91	—	727,786,016.74	—

(2) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

本公司按预付对象归集的年末余额前五名预付账款汇总金额为 211,323,095.57 元，占预付账款年末余额合计数的比例为 47.63%。

5、应收股利

(1) 应收股利情况

项目（或被投资单位）	年末余额	年初余额
中宁县隆基光伏新能源有限公司	29,065,322.08	
合 计	29,065,322.08	

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

无。

6、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	7,504,461.56	2.33	7,504,461.56	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款					
其中：					
账龄组合	305,791,469.97	94.95	16,360,069.65	5.35	289,431,400.32
其他组合	5,714,782.76	1.77			5,714,782.76
组合小计	311,506,252.73	96.72	16,360,069.65	5.25	295,146,183.08
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	3,034,350.00	0.95	3,034,350.00	100.00	
合 计	322,045,064.29	100.00	26,898,881.21	8.35	295,146,183.08

(续)

类 别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	7,504,461.56	10.50	7,504,461.56	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款					
其中：					
账龄组合	55,219,956.30	77.24	3,331,233.18	6.03	51,888,723.12

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
其他组合	7,158,284.73	10.01			7,158,284.73
组合小计	62,378,241.03	87.25	3,331,233.18	5.34	59,047,007.85
单项金额不重大但单独计提坏账准备的 其他应收款	1,609,357.00	2.25	1,609,357.00	100.00	
合 计	71,492,059.59	100.00	12,445,051.74	17.41	59,047,007.85

①年末单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款

其他应收款（按单位）	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
宁波南方新能源科技有限公司	7,504,461.56	7,504,461.56	100.00	预计无法收回
合 计			—	—

②组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账 龄	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	295,470,954.33	14,773,547.75	5.00
1 至 2 年	8,710,314.43	871,031.42	10.00
2 至 3 年	1,194,113.90	358,234.17	30.00
3 至 4 年	117,661.99	58,831.00	50.00
4 至 5 年	214,000.00	214,000.00	100.00
5 年以上	84,425.32	84,425.31	100.00
合 计	305,791,469.97	16,360,069.65	5.35

③组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

组合名称	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
备用金组合	5,714,782.76		
合 计	5,714,782.76		

(2) 本年计提、收回或转回的坏账准备情况

本年计提坏账准备金额 16,884,051.73 元。

其中：本年坏账准备转回或收回金额重要的无。

(3) 本年实际核销的其他应收款情况

项 目	核销金额
实际核销的其他应收款	2,430,222.26

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
股权转让款	148,591,793.72	4,156,248.99
往来款	115,191,160.83	11,003,723.01
保证金	49,975,134.78	46,565,152.68
备用金	2,686,000.52	7,158,284.73
代缴社保	1,774,802.31	
其他	3,826,172.13	2,608,650.18
合 计	322,045,064.29	71,492,059.59

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占其他应收款年末 余额合计数的比例 (%)	坏账准备 年末余额
五凌电力有限公司	股权转让款	148,591,793.72	1 年以内	46.14	7,429,589.69
中宁县隆基光伏新能源有限公司	往来款	99,530,592.68	1 年以内	30.91	4,976,529.63
竹山县京源实业开发有限公司	保证金	10,000,000.00	1 年以内	3.11	500,000.00
宁波南方新能源科技有限公司	往来款	7,504,461.56	5 年以上	2.33	7,504,461.56
中国电能成套设备有限公司	保证金	6,399,500.00	1 年以内	1.99	319,975.00
合 计	—	272,026,347.96	—	84.48	20,730,555.88

(6) 涉及政府补助的应收款项

无。

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

无。

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无。

7、存货

(1) 存货分类

项 目	年末余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	760,333,686.62	5,482,921.07	754,850,765.55
在产品	438,512,159.40	230,165.51	438,281,993.89
库存商品	1,009,112,105.42	13,157,570.66	995,954,534.76

项 目	年末余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
委托加工物资	115,236,576.69	297,515.08	114,939,061.61
发出商品	77,230,726.79	858,925.64	76,371,801.15
合 计	2,400,425,254.92	20,027,097.96	2,380,398,156.96

(续)

项 目	年初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	497,337,928.14	23,605,224.25	473,732,703.89
在产品	181,049,466.02	7,174,057.65	173,875,408.37
库存商品	420,314,976.29	481,428.54	419,833,547.75
委托加工物资	85,046,187.72	1,625.03	85,044,562.69
发出商品	66,733,480.56	5,803,812.84	60,929,667.72
合 计	1,250,482,038.73	37,066,148.31	1,213,415,890.42

(2) 存货跌价准备

项 目	年初余额	本年增加金额	本年减少金额			年末余额
		计提	转回	转销	其他	
原材料	23,605,224.25	2,737,150.69	8,785,836.41	12,073,617.46		5,482,921.07
在产品	7,174,057.65	38,890.15	72,643.17	6,910,139.12		230,165.51
库存商品	481,428.54	85,361,618.61	328,939.56	72,356,536.93		13,157,570.66
委托加工物资	1,625.03	297,515.08	1,625.03			297,515.08
发出商品	5,803,812.84	6,095,953.35	695,980.43	10,344,860.12		858,925.64
合 计	37,066,148.31	94,531,127.88	9,885,024.60	101,685,153.63		20,027,097.96

(3) 存货跌价准备计提依据及本年转回或转销原因

项 目	计提存货跌价准备的具体依据	本年转回存货跌价准备的原因	本年转销存货跌价准备的原因
原材料	主要以最终产品的市场价确定原材料的可变现净值	以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值	对外销售
在产品	主要以最终产品的市场价确定在产品的可变现净值	以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值	完成生产对外销售
库存商品	分不存在合同保证和存在不可撤销合同保证两部分，无	以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现	对外销售

项 目	计提存货跌价准备的具体依据	本年转回存货跌价准备的原因	本年转销存货跌价准备的原因
	合同保证的以最终产品的市场价扣除相关费用后确定产品的可变现净值，有合同保证以不可撤销的合同单价确定产品可变现净值	净值高于其账面价值	
委托加工物资	主要以最终产品的市场价确定其可变现净值	以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值	
发出商品	根据市场价值确定其可变现净值	以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值	对外销售

(4) 存货年末余额中含有借款费用资本化金额为 0 元。

(5) 建造合同形成的已完工未结算资产情况
无。

8、一年内到期的非流动资产

项 目	年末余额	年初余额	备注
一年内到期的长期应收款	33,650,000.00		(详见附注六、11)
合 计	33,650,000.00		

9、其他流动资产

项 目	年末余额	年初余额
待抵扣增值税	1,049,342,375.17	356,406,167.73
预缴所得税	8,770,154.70	894,621.88
应收出口退税款	9,981,357.51	
银行保本理财		35,000,000.00
合 计	1,068,093,887.38	392,300,789.61

10、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具						
可供出售权益工具	60,193,548.39		60,193,548.39	152,323,864.60		152,323,864.60
其中：按公允价值计量的				32,130,316.21		32,130,316.21

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
按成本计量的	60,193,548.39		60,193,548.39	120,193,548.39		120,193,548.39
合 计	60,193,548.39		60,193,548.39	152,323,864.60		152,323,864.60

(2) 年末按公允价值计量的可供出售金融资产

2016 年本公司持有的可供出售金融资产—权益工具投资为美国 TSLA 公司股票 (NASDAQ: TSLA)，本年已全部处置，累计公允价值变动转入当期损益，取得投资收益 7,189,761.65 元。

(3) 年末按成本计量的可供出售金融资产

被投资单位	账面余额			
	年初	本年增加	本年减少	年末
珠海普罗中欧新能源股权投资合伙企业（有限合伙）	120,193,548.39		60,000,000.00	60,193,548.39
合 计	120,193,548.39		60,000,000.00	60,193,548.39

(续)

被投资单位	减值准备				在被投资单位持股比例 (%)	本年现金红利
	年初	本年增加	本年减少	年末		
珠海普罗中欧新能源股权投资合伙企业（有限合伙）					12.04%	2,709,329.62
合 计					—	

注：根据被投资方相关决议，本年收回投资 60,000,000.00 元，取得投资收益 2,709,329.62 元，上述款项全部收到。

(4) 本年可供出售金融资产减值的变动情况

无。

(5) 可供出售权益工具年末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备相关说明

无。

11、长期应收款

(1) 长期应收款情况

项 目	年末余额			年初余额			折现率区间
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值	
租赁保证金	26,576,415.78		26,576,415.78	1,261,297.35		1,261,297.35	
融资保证金	39,150,000.00		39,150,000.00	50,802,571.00		50,802,571.00	
减：一年内到期部分（详见附注六、8）	33,650,000.00		33,650,000.00				
合 计	32,076,415.78		32,076,415.78	52,063,868.35		52,063,868.35	

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

无。

12、长期股权投资

被投资单位	年初余额	本年增减变动				
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	逆流交易未实现利润	其他权益变动
联营企业						
同心县隆基新能源有限公司 （以下简称“同心隆基”）	119,938,742.16			6,062,953.66		
中宁县隆基天华新能源有限 公司（以下简称“隆基天华”）	19,073,902.57			3,215,598.70		
上海宝网能源科技有限公司 （以下简称“上海宝网”）	6,459,660.54			23,219.56		
平煤隆基新能源科技有限公 司（以下简称“平煤隆基”）	58,977,596.24	59,400,000.00		1,822,394.94	178,251.43	
浙江中晶科技股份有限公司 （以下简称“浙江中晶”）	28,464,745.24		4,095,000.00	8,270,499.92		-2,206,792.47

被投资单位	年初余额	本年增减变动				
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	逆流交易未实现利润	其他权益变动
四川永祥新能源有限公司		121,500,000.00				
中宁县隆基光伏新能源有限公司（以下简称“中宁新能源”）		90,974,567.58		84,375.41		
合 计	232,914,646.75	271,874,567.58	4,095,000.00	19,479,042.19	178,251.43	-2,206,792.47

(续)

被投资单位	本年增减变动			年末余额	减值准备年末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业					
同心县隆基新能源有限公司（以下简称“同心隆基”）				126,001,695.82	
中宁县隆基天华新能源有限公司（以下简称“隆基天华”）				22,289,501.27	
上海宝网能源科技有限公司（以下简称“上海宝网”）				6,482,880.10	
平煤隆基新能源科技有限公司（以下简称“平煤隆基”）				120,378,242.61	
浙江中晶科技股份有限公司（以下简称“浙江中晶”）	-1,800,000.00		-1,154,746.60	27,478,706.09	
四川永祥新能源有限公司				121,500,000.00	
中宁县隆基光伏新能源有限公司（以下简称“中宁新能源”）				91,058,942.99	
合 计	-1,800,000.00		-1,154,746.60	515,189,968.88	

注 1：本年对浙江中晶其他权益变动的减少为原计入其他资本公积部分（见 2016 年度财务报表附注六、36 资本公积，注 4）随

着股权转让予以转出。

注 2：对浙江中晶本年增减变动为在转让其股权时，将原确认的损益调整予以转出。

13、固定资产

(1) 固定资产情况

项 目	房屋及建筑物	光伏电站	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合 计
一、账面原值						
1、年初余额	1,042,696,488.47	488,303,202.33	4,093,485,186.93	30,860,275.93	75,279,360.64	5,730,624,514.30
2、本年增加金额	547,064,549.00	4,913,594,652.36	2,691,401,457.61	20,398,647.35	42,122,843.19	8,214,582,149.51
(1) 购置	171,700.27		26,391,654.09	13,466,654.15	37,670,820.54	77,700,829.05
(2) 在建工程转入	546,892,848.73	4,913,594,652.36	2,665,009,803.52	6,931,993.20	4,452,022.65	8,136,881,320.46
3、本年减少金额	1,141,226.19	1,291,488,466.58	94,640,009.40	2,109,604.82	5,110,984.79	1,394,490,291.78
(1) 处置或报废	1,141,226.19		94,508,684.61	887,938.16	5,095,215.67	101,633,064.63
(2) 处置子公司减少		1,291,488,466.58	131,324.79	1,221,666.66	15,769.12	1,292,857,227.15
4、年末余额	1,588,619,811.28	4,110,409,388.11	6,690,246,635.14	49,149,318.46	112,291,219.04	12,550,716,372.03
二、累计折旧						
1、年初余额	227,798,338.70	9,460,341.47	846,224,820.33	12,363,206.61	37,563,863.72	1,133,410,570.83
2、本年增加金额	59,859,523.34	118,400,186.76	459,138,380.64	6,045,362.05	12,061,632.25	655,505,085.04
计提	59,859,523.34	118,400,186.76	459,138,380.64	6,045,362.05	12,061,632.25	655,505,085.04
3、本年减少金额	524,521.95	19,556,316.01	46,055,821.00	566,876.36	3,685,452.93	70,388,988.25
(1) 处置或报废	524,521.95		46,055,722.22	548,239.04	3,684,748.10	50,813,231.31
(2) 处置子公司减少		19,556,316.01	98.78	18,637.32	704.83	19,575,756.94

项 目	房屋及建筑物	光伏电站	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合 计
4、年末余额	287,133,340.09	108,304,212.22	1,259,307,379.97	17,841,692.30	45,940,043.04	1,718,526,667.62
三、减值准备						
1、年初余额			6,549,389.10			6,549,389.10
2、本年增加金额			28,462,616.57			28,462,616.57
计提			28,462,616.57			28,462,616.57
3、本年减少金额			6,370,609.15			6,370,609.15
处置或报废			6,370,609.15			6,370,609.15
4、年末余额			28,641,396.52			28,641,396.52
四、账面价值						
1、年末账面价值	1,301,486,471.19	4,002,105,175.89	5,402,297,858.65	31,307,626.16	66,351,176.00	10,803,548,307.89
2、年初账面价值	814,898,149.77	478,842,860.86	3,240,710,977.50	18,497,069.32	37,715,496.92	4,590,664,554.37

(2) 暂时闲置的固定资产情况

项 目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	127,262,710.33	92,527,007.95	28,462,616.57	6,273,085.81

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

项 目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	161,601,387.10	78,456,199.32		83,145,187.78
机器设备	514,969,525.12	179,548,452.26		335,421,072.86
光伏电站	391,396,103.42	5,445,679.74		385,950,423.68

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

项 目	年末账面价值
房屋及建筑物	18,799,918.30
合 计	18,799,918.30

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
宁夏隆基房产	23,766,744.31	公租房暂无法办理

14、在建工程

(1) 在建工程情况

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
宁夏 1GW 单晶硅棒建设项目	156,940,585.97		156,940,585.97	2,207,961.05		2,207,961.05
银川 5GW 单晶硅棒/硅片建设项目	134,377,614.81		134,377,614.81	164,471,634.55		164,471,634.55
银川 1.2GW 单晶硅棒建设项目	5,260,239.26		5,260,239.26	14,132,108.01		14,132,108.01
无锡 850MW 单晶硅片项目				7,691,789.52		7,691,789.52
古晋隆基在建项目-拉晶一期	56,047,145.57		56,047,145.57	337,421,856.68		337,421,856.68
古晋隆基在建项目-拉晶二期	100,838,342.39		100,838,342.39			
丽江年产 5GW 单晶硅棒建设项目	128,006,932.06		128,006,932.06	114,900.00		114,900.00
保山年产 5GW 单晶硅棒项目	256,674,894.57		256,674,894.57	120,900.00		120,900.00
楚雄年产 10GW 单晶硅片建设项目	37,001,472.53		37,001,472.53			
西安经开区 500MW 组件项目	9,231,798.04		9,231,798.04	23,742,324.00		23,742,324.00

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
泰州乐叶 2GW 电池项目	56,983,469.46		56,983,469.46	5,741,547.01		5,741,547.01
泰州乐叶 2GW 组件项目	13,686,600.63		13,686,600.63	465,726.50		465,726.50
溧阳时代新能源 18.06MW 分布式电站项目	13,769,983.82		13,769,983.82			
寿光羊口 40MW 分布式并网光伏发电项目				149,884,874.14		149,884,874.14
淄博远程物流 10.02MW 分布式电站项目				6,818,487.15		6,818,487.15
香河建材城 33.36MW 分布式电站项目	41,855,215.52		41,855,215.52			
郑州日产 12MW 分布式电站项目	49,228,746.34		49,228,746.34			
泰州乐叶一期 3.73MW 分布式电站项目	15,730,819.76		15,730,819.76	3,661,096.13		3,661,096.13
临漳县乐照戴克电器 12.45MW 分布式电站项目	980,355.62		980,355.62	30,069,466.79		30,069,466.79
驻马店启建恒兴物流 9.96MW 分布式电站项目				30,631,762.27		30,631,762.27
枣强县乐照恒润集团 13.14MW 分布式电站项目	736,481.85		736,481.85	32,681,940.56		32,681,940.56
石家庄乐照中友机电 11.4MW 分布式电站项目	894,680.32		894,680.32			
曹县 8.41MW 分布式电站项目	69,099,911.99		69,099,911.99	163,757,430.13		163,757,430.13
国际港 12.86MW 分布式电站项目	3,312,581.92		3,312,581.92			
空港新城 4.44MW 分布式电站项目	15,312,584.02		15,312,584.02			
乐叶能源西安纺织集团 8.34MW 分布式电站项目	164,893.08		164,893.08	37,512,944.31		37,512,944.31
襄城平煤项目 10.33MW 分布式电站项目	165,094.34		165,094.34	40,206,035.86		40,206,035.86
吴江康师傅 3MW 分布式电站项目	13,206,263.19		13,206,263.19			
恒丰纺织 11.32MW 分布式电站项目	3,096,214.66		3,096,214.66			

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
湛江市南三麻弄村 30MW 渔光互补发电项目	7,576,540.26	7,576,540.26				
其他在建工程	149,917,777.27		149,917,777.27	218,658,662.69		218,658,662.69
预付款	26,073,024.03		26,073,024.03	50,655,232.42		50,655,232.42
合 计	1,366,170,263.28	7,576,540.26	1,358,593,723.02	1,320,648,679.77		1,320,648,679.77

(2) 重要在建工程项目本年变动情况

项目名称	预算数	年初余额	本年增加 金额	本年转入固定资 产金额	本年其他减少 金额	年末余额
宁夏 1GW 单晶硅棒建设项目	436,410,000.00	2,207,961.05	240,409,424.77	85,676,799.85		156,940,585.97
银川 5GW 单晶硅棒/硅片建设项目	3,481,860,000.00	164,471,634.55	1,276,764,621.48	1,306,858,641.22		134,377,614.81
银川 1.2GW 单晶硅棒建设项目	640,330,000.00	14,132,108.01	6,848,405.36	15,720,274.11		5,260,239.26
无锡 850MW 单晶硅片项目	317,920,000.00	7,691,789.52	12,163,628.03	19,855,417.55		
古晋隆基在建项目-拉晶一期	1,175,469,879.00	337,421,856.68	578,916,262.73	860,290,973.84		56,047,145.57
古晋隆基在建项目-拉晶二期	423,156,600.00		235,761,291.84	134,922,949.45		100,838,342.39
丽江年产 5GW 单晶硅棒建设项目	2,098,820,000.00	114,900.00	127,892,032.06			128,006,932.06
保山年产 5GW 单晶硅棒项目	2,293,800,000.00	120,900.00	411,721,726.62	155,167,732.05		256,674,894.57
楚雄年产 10GW 单晶硅片建设项目	1,777,810,000.00		37,001,472.53			37,001,472.53
泰州乐叶 2GW 电池项目	1,981,550,000.00	5,741,547.01	443,348,867.44	349,460,596.25	42,646,348.74	56,983,469.46
泰州乐叶 2GW 组件项目	592,920,000.00	465,726.50	93,145,910.30	77,650,436.17	2,274,600.00	13,686,600.63
哈密柳树泉宣力 20MW 光伏发电项目	131,120,200.00		88,007,482.06	88,007,482.06		
海南隆基白沙黎族自治县 20MW 光伏扶贫发电	145,798,100.00		127,134,313.27	126,534,313.27		600,000.00

项目名称	预算数	年初余额	本年增加 金额	本年转入固定资 产金额	本年其他减少 金额	年末余额
项目						
辽宁朝日火神庙村 20MWp 光伏发电项目	152,912,104.60	185,000.00	105,283,755.73	105,468,755.73		
黄龙 30MWP 光伏扶贫电站项目	226,339,948.00	720,000.00	156,784,866.80	157,504,866.80		
敏皓延川 15 兆瓦光伏扶贫电站项目	108,095,500.00	255,911.89	91,004,830.16	90,998,590.08		262,151.97
黑龙江大庆市大同区 40MW 单晶光伏发电项目	272,587,300.00		185,875,013.11	185,875,013.11		
大庆市大同区老山头乡 40 兆瓦单晶光伏发电项目	282,338,400.00		193,266,711.73	193,266,711.73		
葫芦岛隆基连山区沈家屯村南山 20MWp 林光互补并网光伏发电项目	164,805,700.00		78,190,593.33	78,190,593.33		
中宁县 200MW 光伏发电项目	1,351,571,700.00	170,873.78	1,291,317,592.80	1,291,488,466.58		
宁德新能源 21.03MW 分布式电站项目	117,093,600.00	430,828.60	64,913,372.09	65,344,200.69		
溧阳时代新能源 18.06MW 分布式电站项目	93,272,500.00		13,769,983.82			13,769,983.82
寿光羊口 40MW 分布式并网光伏发电项目	277,480,000.00	149,884,874.14	18,436,868.27	168,321,742.41		
寿光康成 16.19MW 分布式电站项目	92,755,200.00		55,996,193.45	55,996,193.45		
淄博远程物流 10.02MW 分布式电站项目	60,486,300.00	6,818,487.15	31,762,513.92	38,581,001.07		
济宁爱德华机械 11.86MW 分布式电站项目	67,622,900.00		45,425,274.92	45,425,274.92		
力威物流园 7.49MW 分布式电站项目	42,879,700.00		32,832,157.06	32,832,157.06		
香河建材城 33.36MW 分布式电站项目	205,454,800.00		41,855,215.52			41,855,215.52
郓城居赜尔 6.69MW 分布式电站项目	38,290,100.00		31,939,150.56	31,939,150.56		
立马一期 20.66MW 分布式电站项目	121,965,800.00		115,587,238.19	115,587,238.19		

项目名称	预算数	年初余额	本年增加 金额	本年转入固定资 产金额	本年其他减少 金额	年末余额
郑州日产 12MW 分布式电站项目	76,537,500.00		49,228,746.34			49,228,746.34
泰州乐叶一期 3.73MW 分布式电站项目	22,352,800.00	3,661,096.13	12,030,607.13	-39,116.50		15,730,819.76
吴江康师傅 3MW 分布式电站项目	18,482,100.00		13,206,263.19			13,206,263.19
临邑博尚 7.51MW 分布式电站项目	43,506,700.00		37,583,278.09	37,583,278.09		
临漳县乐照戴克电器 12.45MW 分布式电站项目	79,025,900.00	30,069,466.79	8,723,889.02	37,813,000.19		980,355.62
驻马店启建恒兴物流 9.96MW 分布式电站项目	56,904,800.00	30,631,762.27	6,392,272.40	37,024,034.67		
枣强县乐照恒润集团 13.14MW 分布式电站项目	75,694,000.00	32,681,940.56	15,737,414.61	47,682,873.32		736,481.85
石家庄乐照中友机电 11.4MW 分布式电站项目	61,206,300.00		44,555,764.59	43,661,084.27		894,680.32
曹县 8.41MW 分布式电站项目	43,094,100.00	163,757,430.13	100,006,331.25	194,663,849.39		69,099,911.99
国际港 12.86MW 分布式电站项目	74,607,600.00		58,623,705.33	55,311,123.41		3,312,581.92
空港新城 4.44MW 分布式电站项目	25,772,600.00		15,312,584.02			15,312,584.02
恒丰纺织 11.32MW 分布式电站项目	63,631,300.00		44,389,679.05	41,293,464.39		3,096,214.66
乐叶能源西安纺织集团 8.34MW 分布式电站项目	53,684,580.00	37,512,944.31	187,119.32	37,535,170.56		164,893.07
襄城平煤项目 10.33MW 分布式电站项目	60,834,700.00	40,206,035.86	6,576,581.70	46,617,523.22		165,094.34
临沂鲁铜项目 11.15MW 分布式电站项目	65,490,800.00		51,882,467.37	51,882,467.37		
曲阜东方新材料项目 4.16MW 分布式电站项目	23,265,000.00		9,688,361.05			9,688,361.05
闽商石材城 19.08MW 分布式电站项目	113,286,800.00		92,894,104.79	92,894,104.79		
增城菜鸟物流园 9.78MW 分布式电站项目	46,171,600.00		40,131,321.65	40,131,321.65		
深圳现代物流园 2.66MW 分布式电站项目	15,905,000.00		12,505,352.20			12,505,352.20

项目名称	预算数	年初余额	本年增加 金额	本年转入固定资 产金额	本年其他减少 金额	年末余额
石嘴山尉元科技 8.18MW 分布式电站项目	47,677,900.00		42,184,700.58	39,457,323.33		2,727,377.25
青铜峡 6.63MW 分布式电站项目	37,118,600.00		33,117,772.67	30,110,087.23		3,007,685.44
林州凤宝项目 8.52MW 分布式电站项目	47,837,500.00		35,179,467.07	35,179,467.07		
信阳家居项目 19.82MW 分布式电站项目	107,487,300.00		31,142,843.86	31,142,843.86		
合 计		1,029,355,074.93	6,994,637,397.23	6,776,909,471.84	44,920,948.74	1,202,162,051.58

注：泰州乐叶 2GW 电池及组件项目本年其他减少为对租赁厂房的装修改造支出由在建工程转入长期待摊费用。

(续)

工程名称	工程累计 投入占预 算比例 (%)	工程 进度	利息资本化累计金 额	其中：本年利息资本化 金额	本年利息资本 化率 (%)	资金来源
宁夏 1GW 单晶硅棒建设项目	53.55%	54%				募集资金
银川 5GW 单晶硅棒/硅片建设项目	54%	54%				募集资金
银川 1.2GW 单晶硅棒建设项目	110%	99%				募集资金
无锡 850MW 单晶硅片项目	100%	100%				募集资金
古晋隆基在建项目-拉晶一期	103%	90%				自有资金
古晋隆基在建项目-拉晶二期	56%	56%				自有资金
丽江年产 5GW 单晶硅棒建设项目	9%	9%				自有资金
保山年产 5GW 单晶硅棒项目	27%	27%				募集资金
楚雄年产 10GW 单晶硅片建设项目	3%	3%				自有资金
泰州乐叶 2GW 电池项目	97%	97%				募集资金

工程名称	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
泰州乐叶 2GW 组件项目	82%	82%				募集资金
哈密柳树泉宣力 20MW 光伏发电项目	79%	100%				自有资金
海南隆基白沙黎族自治县 20MW 光伏扶贫发电项目	87%	87%				自有资金
辽宁朝日火神庙村 20MWp 光伏发电项目	81%	100%				自有资金/金融机构贷款
黄龙 30MWP 光伏扶贫电站项目	81%	100%				自有资金/金融机构贷款
敏皓延川 15 兆瓦光伏扶贫电站项目	98%	98%				自有资金/金融机构贷款
黑龙江大庆市大同区 40MW 单晶光伏发电项目	80%	100%				自有资金
大庆市大同区老山头乡 40 兆瓦单晶光伏发电项目	80%	100%				自有资金
葫芦岛隆基连山区沈家村南山 20MWp 林光互补并网光伏发电项目	56%	100%				自有资金/金融机构贷款
中宁县 200MW 光伏发电项目	100%	100%				自有资金/金融机构贷款
宁德新能源 21.03MW 分布式电站项目	84%	100%				自有资金
溧阳时代新能源 18.06MW 分布式电站项目	15%	15%				自有资金
寿光羊口 40MW 分布式并网光伏发电项目	73.77%	100%				自有资金/金融机构贷款
寿光康成 16.19MW 分布式电站项目	71%	100%				自有资金/金融机构贷款
淄博远程物流 10.02MW 分布式电站项目	86%	100%				自有资金

工程名称	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
济宁爱德华机械 11.86MW 分布式电站项目	91%	100%				自有资金
力威物流园 7.49MW 分布式电站项目	90%	100%				自有资金
香河建材城 33.36MW 分布式电站项目	24%	24%				自有资金
郓城居靓尔 6.69MW 分布式电站项目	83%	100%				自有资金
立马一期 20.66MW 分布式电站项目	95%	100%				自有资金
郑州日产 12MW 分布式电站项目	64%	64%				自有资金
泰州乐叶一期 3.73MW 分布式电站项目	76%	76%				自有资金
吴江康师傅 3MW 分布式电站项目	56%	56%				自有资金
临邑博尚 7.51MW 分布式电站项目	93%	100%				自有资金
临漳县乐照戴克电器 12.45MW 分布式电站项目	49%	49%				自有资金
驻马店启建恒兴物流 9.96MW 分布式电站项目	65%	100%				自有资金
枣强县乐照恒润集团 13.14MW 分布式电站项目	64%	64%				自有资金
石家庄乐照中友机电 11.4MW 分布式电站项目	73%	73%				自有资金
曹县 8.41MW 分布式电站项目	55%	55%				自有资金
国际港 12.86MW 分布式电站项目	79%	79%				自有资金

工程名称	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
空港新城 4.44MW 分布式电站项目	59%	59%				自有资金
恒丰纺织 11.32MW 分布式电站项目	70%	70%				自有资金
乐叶能源西安纺织集团 8.34MW 分布式电站项目	65%	65%				自有资金/金融机构贷款
襄城平煤项目 10.33MW 分布式电站项目	65%	65%				自有资金
临沂鲁铜项目 11.15MW 分布式电站项目	79%	100%				自有资金
曲阜东方新材料项目 4.16MW 分布式电站项目	50%	50%				自有资金
闽商石材城 19.08MW 分布式电站项目	82%	100%				自有资金
增城菜鸟物流园 9.78MW 分布式电站项目	85%	100%				自有资金
石嘴山尉元科技 8.18MW 分布式电站项目	100%	100%				自有资金
青铜峡 6.63MW 分布式电站项目	91%	91%				自有资金
林州凤宝项目 8.52MW 分布式电站项目	74%	100%				自有资金
信阳家居项目 19.82MW 分布式电站项目	46%	100%				自有资金

(3) 本年计提在建工程减值准备情况

项 目	本年计提金额	计提原因
湛江市南三麻弄村 30MW 渔光互补发电项目	7,576,540.26	账面价值大于其可收回金额
合 计	7,576,540.26	

15、工程物资

项 目	年末余额	年初余额
为工程项目准备的材料及工器具	22,488,232.85	67,502,335.51
合 计	22,488,232.85	67,502,335.51

16、无形资产

(1) 无形资产情况

项 目	土地使用权	专利权	软件	ERP	商标	合 计
一、账面原值						
1、年初余额	237,247,994.28	132,031.25	5,095,737.55	7,620,946.39	104,564.33	250,201,273.80
2、本年增加金额	678,400.00		9,748,686.88	2,428,679.24		12,855,766.12
(1) 购置	678,400.00		9,748,686.88	2,428,679.24		12,855,766.12
3、本年减少金额						
(1) 处置						
(2) 处置子公司减少						
4、年末余额	237,926,394.28	132,031.25	14,844,424.43	10,049,625.63	104,564.33	263,057,039.92
二、累计摊销						
1、年初余额	35,899,028.45	83,619.76	1,851,401.06	2,826,593.50	16,497.59	40,677,140.36
2、本年增加金额	7,746,317.75	13,203.12	932,185.49	802,616.67	10,322.42	9,504,645.45
计提	7,746,317.75	13,203.12	932,185.49	802,616.67	10,322.42	9,504,645.45
3、本年减少金额						
(1) 处置						
(2) 处置子公司减少						

项 目	土地使用权	专利权	软件	ERP	商标	合 计
4、年末余额	43,645,346.20	96,822.88	2,783,586.55	3,629,210.17	26,820.01	50,181,785.81
三、减值准备						
1、年初余额						
2、本年增加金额						
计提						
3、本年减少金额						
处置						
4、年末余额						
四、账面价值						
1、年末账面价值	194,281,048.08	35,208.37	12,060,837.88	6,420,415.46	77,744.32	212,875,254.11
2、年初账面价值	201,348,965.83	48,411.49	3,244,336.49	4,794,352.89	88,066.74	209,524,133.44

注：本年末通过公司内部研究开发形成的无形资产占无形资产余额的比例为 0%。

(2) 通过融资租赁租入的无形资产情况

项 目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	46,207,177.00	24,066,238.48		22,140,938.52

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

无。

(4) 其他说明：无。

17、商誉

(1) 商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
		企业合并形成的	处置	
哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司		5,006,322.98		5,006,322.98
哈密柳瑞新能源开发有限公司	2,000,000.00			2,000,000.00
哈密柳阳光伏科技开发有限公司	4,004,742.49			4,004,742.49
合 计	6,004,742.49	5,006,322.98		11,011,065.47

(2) 商誉减值准备

本年，本公司评估了商誉的可收回金额，未发生减值。

18、长期待摊费用

项 目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	其他减少金额	年末数
装修改造费	331,942,230.32	244,013,182.12	49,042,112.30		526,913,300.14
租金	44,716,295.13	87,370,508.97	15,617,640.08		116,469,164.02
合 计	376,658,525.45	331,383,691.09	64,659,752.38		643,382,464.16

19、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产明细

项 目	年末余额		年初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	210,635,714.64	29,952,932.06	114,743,972.50	16,945,124.49
内部交易未实现利润	808,568,803.66	138,862,285.32	342,963,206.35	36,696,296.58
可抵扣亏损	123,300,215.38	25,990,367.22	76,392,847.29	18,336,977.38
递延收益	243,205,552.28	35,860,488.96	159,098,804.80	23,682,260.32
固定资产折旧	108,467,182.69	16,431,277.79	106,625,680.94	15,993,852.14
无形资产摊销	44,734,623.29	6,710,193.49	42,609,846.07	6,391,476.91
股份支付	182,819,444.98	27,560,432.35	23,251,143.05	3,913,173.68
长期应付款	227,002,494.79	55,110,203.28	246,187,110.15	61,546,777.54
预计负债	181,876,231.26	26,272,581.51	82,742,576.62	12,433,666.55
合 计	2,130,610,262.97	362,750,761.98	1,194,615,187.77	195,939,605.59

(2) 未经抵销的递延所得税负债明细

项 目	年末余额		年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债

非同一控制下企业合并 资产评估增值	15,853,190.53	2,377,978.58	16,718,036.87	2,507,705.53
长期应付款	71,869,098.55	14,704,338.70	93,535,799.66	19,020,617.79
固定资产加速折旧	56,695,799.56	8,461,093.68	48,598,364.55	8,882,997.77
固定资产折旧	161,062,449.09	40,265,612.28	181,140,420.18	45,285,105.05
合 计	305,480,537.73	65,809,023.24	339,992,621.26	75,696,426.14

注 1: 递延所得税资产中长期应付款暂时性差异及递延所得税负债中固定资产折旧暂差异产生的原因为会计上按融资租赁处理, 税法上按经营租赁处理。

注 2: 递延所得税资产中固定资产暂时性差异及递延所得税负债中长期应付款暂差异产生的原因为会计上按融资租处理, 固定资产折旧与税法上折旧年限差异, 以及长期应付款账面价值与计税基础的差异。

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项 目	递延所得税资产 和负债年末互抵 金额	抵销后递延所得税 资产或负债年末余 额	递延所得税资产 和负债年初互抵 金额	抵销后递延所得 税资产或负债年 初余额
递延所得税资产	65,809,023.24	296,941,738.74	73,841,280.46	122,098,325.13
递延所得税负债	65,809,023.24		73,841,280.46	1,855,145.68

(4) 未确认递延所得税资产明细

项 目	年末余额		年初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
可抵扣亏损	88,343,325.26	22,322,380.19	5,842,738.47	1,460,684.62

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	年末余额	年初余额	备注
2020 年			
2021 年	5,842,738.47	5,842,738.47	
2022 年	82,500,586.79		
合 计	88,343,325.26	5,842,738.47	

20、短期借款

(1) 短期借款分类

项 目	年末余额	年初余额
抵押借款	95,000,000.00	
保证借款	1,382,514,400.00	676,317,261.41
信用借款	134,275,219.09	145,847,233.98
合 计	1,611,789,619.09	822,164,495.39

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

无。

21、应付票据

种 类	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	3,801,774,265.25	1,067,449,235.54
合 计	3,801,774,265.25	1,067,449,235.54

注：本年末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

22、应付账款

(1) 应付账款列示

项 目	年末余额	年初余额
货款	3,548,411,046.39	2,009,338,331.85
合 计	3,548,411,046.39	2,009,338,331.85

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

无。

23、预收款项

(1) 预收款项列示

项 目	年末余额	年初余额
货款	771,594,195.23	1,161,010,374.20
合 计	771,594,195.23	1,161,010,374.20

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

无。

(3) 年末建造合同形成的已结算未完工项目情况

无。

24、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、短期薪酬	181,256,016.73	1,365,908,575.53	1,303,974,965.11	243,189,627.15
二、离职后福利-设定提存计划	4,455,254.84	92,687,865.39	92,540,544.86	4,602,575.37
三、辞退福利	467,591.00	1,408,517.33	987,801.95	888,306.38
合 计	186,178,862.57	1,460,004,958.25	1,397,503,311.92	248,680,508.90

(2) 短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
----	------	------	------	------

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	149,611,430.57	1,156,469,461.99	1,107,998,408.41	198,082,484.15
2、职工福利费	11,239.45	117,680,910.54	117,526,439.23	165,710.76
3、社会保险费	768,157.69	44,356,167.22	44,079,907.70	1,044,417.21
其中：医疗保险费	640,959.41	37,635,691.51	37,412,030.01	864,620.91
工伤保险费	84,101.96	4,542,873.32	4,506,065.00	120,910.28
生育保险费	43,096.32	2,177,602.39	2,161,812.69	58,886.02
补充医疗保费				
4、住房公积金	123,398.86	20,666,762.97	20,670,526.62	119,635.21
5、工会经费和职工教育经费	28,419,458.51	22,433,511.29	11,661,802.32	39,191,167.48
6、短期带薪缺勤	2,322,331.65	3,017,405.30	753,524.61	4,586,212.34
7、其他短期薪酬		1,284,356.22	1,284,356.22	
合 计	181,256,016.73	1,365,908,575.53	1,303,974,965.11	243,189,627.15

(3) 设定提存计划列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、基本养老保险	4,357,200.65	89,940,795.05	89,828,081.55	4,469,914.15
2、失业保险费	98,054.19	2,747,070.34	2,712,463.31	132,661.22
合 计	4,455,254.84	92,687,865.39	92,540,544.86	4,602,575.37

25、应交税费

项 目	年末余额	年初余额
增值税	56,160,888.36	41,958,314.44
企业所得税	119,170,039.33	73,543,578.70
个人所得税	8,944,081.91	2,952,742.63
城市维护建设税	19,743,982.00	5,408,887.76
教育费附加	14,257,286.04	4,042,628.10
印花税	5,989,556.83	4,264,124.57
土地使用税	785,255.89	784,714.55
房产税	1,856,440.95	1,443,352.48
水利基金	3,212,430.89	2,204,417.83
车船税	2,616.00	2,616.00
残疾人保障基金	16,022.78	
其他	17,899.20	
合 计	230,156,500.18	136,605,377.06

26、应付利息

项 目	年末余额	年初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	2,473,125.94	964,019.37
短期借款应付利息	8,732,480.92	1,037,601.84
分期付息的融资租赁利息	14,267.57	69,671.54
公司债应付利息	46,916,666.66	46,916,666.70
可转债应付利息	1,400,000.00	
合 计	59,536,541.09	48,987,959.45

重要的已逾期未支付的利息情况
无。

27、应付股利

项 目	年末余额	年初余额
普通股股利		873,995.00
合 计		873,995.00

28、其他应付款**(1) 按款项性质列示其他应付款**

项 目	年末余额	年初余额
设备款	849,143,479.19	413,629,924.08
工程款	157,011,053.72	35,050,205.76
限制性股票回购义务	98,428,945.60	150,855,695.00
保证金	95,895,273.61	10,118,090.89
质保金	72,552,776.81	35,500,522.71
股权转让款	62,043,950.00	
运杂费	45,865,949.01	25,544,433.38
电费	18,322,973.97	8,817,031.09
代理佣金	15,310,321.48	74,961,943.42
其他	93,514,054.91	65,118,734.06
合计	1,508,088,778.30	819,596,580.39

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

项 目	年末余额	未偿还或结转的原因
大连连城数控机器股份有限公司	11,435,130.00	未结算
无锡奥特维科技股份有限公司	5,000,000.00	未结算
合 计	16,435,130.00	

29、一年内到期的非流动负债

项 目	年末余额	年初余额
1 年内到期的长期借款（附注六、30）	378,000,000.00	81,500,000.00
1 年内到期的长期应付款（附注六、32）	182,088,032.47	117,664,659.96
合 计	560,088,032.47	199,164,659.96

30、长期借款

项 目	年末余额	年初余额
保证借款	2,033,781,628.41	1,105,431,628.41
减：一年内到期的长期借款（附注六、29）	378,000,000.00	81,500,000.00
合 计	1,655,781,628.41	1,023,931,628.41

注：保证借款详见附注十一、关联方及关联方交易 5、关联方交易情况。

31、应付债券**（1）应付债券**

项 目	年末余额	年初余额
本金	3,800,000,000.00	1,000,000,000.00
其中：公司债	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
可转债	2,800,000,000.00	
减：利息调整	651,820,120.44	6,804,666.66
其中：公司债	5,286,784.59	6,804,666.66
可转债	646,533,335.85	
合 计	3,148,179,879.56	993,195,333.34

（2）应付债券的增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额
16 隆基债 01	1,000,000,000.00	2016.3.7	5 年		993,195,333.34
隆基转债	2,800,000,000.00	2017.11.2	6 年	2,800,000,000.00	
小 计	3,800,000,000.00			2,800,000,000.00	993,195,333.34
减：一年内到期 部分年末余额					
合 计	3,800,000,000.00			2,800,000,000.00	993,195,333.34

（续）

债券名称	本年发行	按面值计提利息	折价摊销	本年偿还	年末余额
16 隆基债 01		56,300,000.00	1,517,882.07		994,713,215.41
隆基转债	2,134,146,863.36	1,400,000.00	19,319,800.79		2,153,466,664.15

债券名称	本年发行	按面值计提利息	折价摊销	本年偿还	年末余额
小 计					
减：一年内到期部分年末余额					
合 计	2,134,146,863.36	57,700,000.00	20,837,682.86		3,148,179,879.56

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间

经证监会证监许可[2017] 1594 号文核准，本公司于 2017 年 11 月 2 日发行票面金额为 100 元的可转换债券 28,000,000 张。债券票面年利率第一年为 0.3%、第二年为 0.5%、第三年为 1%、第四年为 1.3%、第五年为 1.5%、第六年为 1.8%。采用每年付息一次，到期归还本金和最后一年利息支付方式。本次发行的可转换公司债券转股期限自发行结束之日起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止。

本次发行的可转换公司债券初始转股价格为 32.35 元/股。在本次发行之后，若公司发生派送红股、转增股本、增发新股（不包括因本次发行的可转换公司债券转股而增加的股本）、配股以及派发现金股利等情况，则转股价格相应调整。在本次发行的可转换公司债券存续期间，当公司股票在任意连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价低于当期转股价格的 85%时，公司董事会会有权提出转股价格向下修正方案并提交公司股东大会表决。

在本次发行的可转换公司债券期满后五个交易日内，公司将按债券面值的 106%（含最后一期利息）的价格赎回未转股的可转换公司债券。

在本次发行的可转换公司债券转股期内，如果公司 A 股股票连续三十个交易日中至少有二十个交易日的收盘价不低于当期转股价格的 130%（含 130%），或本次发行的可转换公司债券未转股余额不足人民币 3,000 万元时，公司有权按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转换公司债券。

本次发行的可转换公司债券最后两个计息年度，如果公司股票在任何连续三十个交易日的收盘价低于当期转股价格的 70%时，可转换公司债券持有人有权将其持有的可转换公司债券全部或部分按债券面值加上当期应计利息的价格回售给公司。

若本次发行可转换公司债券募集资金运用的实施情况与公司在募集说明书中的承诺相比出现变化，且该变化被中国证监会认定为改变募集资金用途的，可转换公司债券持有人享有一次以面值加上当期应计利息的价格向公司回售其持有的全部或部分可转换公司债券的权利。在上述情形下，可转换公司债券持有人可以在回售申报期内进行回售，在回售申报期内不实施回售的，不应再行使附加回售权。

在发行日采用未附认股权的类似债券的市场利率来估计该等债券负债成份的公允价值，剩余部分作为权益成份的公允价值，并计入股东权益。

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

无。

32、长期应付款

项 目	年末余额	年初余额
免租期内计提租金	16,404,204.20	6,870,870.84
应付融资租赁款	918,864,326.93	574,182,017.68
减：未确认融资费用	107,803,100.94	96,925,590.29
减：一年内到期部分（附注六、29）	182,088,032.47	117,664,659.96
合 计	645,377,397.72	366,462,638.27

33、长期应付职工薪酬

（1）长期应付职工薪酬表

项 目	年末余额	年初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利		
三、其他长期福利	15,564.40	138,758.00
合 计	15,564.40	138,758.00

注：其他长期福利主要为与离职员工签订竞业禁止协议需补偿部分。

（2）设定受益计划变动情况

无。

34、预计负债

项 目	年末余额	年初余额	形成原因
产品质量保证	181,876,231.26	82,742,576.62	附产品质量保证义务
合 计	181,876,231.26	82,742,576.62	

注：本公司按组件销售金额的 1%计提产品质量保证金。

35、政府补助

1、本年初始确认的政府补助的基本情况

补助项目	金额	与资产相关		与收益相关				是否实际收到
		递延收益	冲减资产 账面价值	递延收益	其他收益	营业外收入	冲减成本费用	
2016 年电力需求侧管理项目补助奖励	1,030,000.00	1,030,000.00						是
丝绸之路马来西亚太阳能光伏开发建设项目专项资金	3,000,000.00	3,000,000.00						是
岐山县装机容量国家补贴	3,000,000.00	3,000,000.00						是
安纺收装机容量国家补贴	6,400,000.00	6,400,000.00						是
乐经收装机容量国家补贴	1,330,000.00	1,330,000.00						是
阳光能源屋顶 1MWp 政府补贴	893,419.00	893,419.00						是
电力需求侧管理项目补贴	600,000.00	600,000.00						是
高效高品质 N 型单晶硅关键制备技术研究项目政府补助	1,500,000.00	1,500,000.00						是
2017 年工业和信息产业转型升级专项引导资金	1,770,000.00	1,770,000.00						是
2017 年省级工业和信息化发展专项资金年产 5GW 单晶硅棒建设项目	7,000,000.00	7,000,000.00						是
2017 年中央工业企业转型升级专项资金	7,000,000.00	7,000,000.00						是
机器换人、智能车间和智能工厂配套补	934,000.00	934,000.00						是

补助项目	金额	与资产相关		与收益相关				是否实际收到
		递延收益	冲减资产 账面价值	递延收益	其他收益	营业外收入	冲减成本费用	
贴政策								
合肥隆基乐叶年产 470MW 单晶 PERC 电池技改项目	4,000,000.00	4,000,000.00						是
年产 530MW 高效单晶 PERC 电池技术 升级改造新建项目	1,982,200.00	1,982,200.00						是
衢州市区工业企业技术改造项目（第二 批第二次）财政补助资金及工业机器人 购置奖励	3,275,400.00	3,275,400.00						是
工业化与信息化、工业转型升级费用支 出专项资金	10,000,000.00			10,000,000.00				是
2017 年度省级工业和信息产业转型升级 专项（工业企业技术改造综合奖补） 资金	3,110,000.00	3,110,000.00						是
海陵工业园区财政所设备投资扶助资 金	39,614,000.00	39,614,000.00						是
表彰和鼓励 2016 年航天基地生产经 营、技术创新、依法纳税、开发建设	160,000.00					160,000.00		是
2017 年产值过百亿奖励	6,180,000.00					6,180,000.00		是
直接融资奖励资金	400,000.00					400,000.00		是

补助项目	金额	与资产相关		与收益相关				是否实际收到
		递延收益	冲减资产 账面价值	递延收益	其他收益	营业外收入	冲减成本费用	
西安市国内专利资助款	33,500.00					33,500.00		是
基地管理委员会奖励	300,000.00					300,000.00		是
工业企业扩大产销奖励工作奖励	3,000,000.00					3,000,000.00		是
西安市稳岗社保补贴	839,538.00					839,538.00		是
2016 年市级环保专项资金水污染治理 项目补助资金	1,000,000.00				1,000,000.00			是
2017 年西安市外向型经济专项奖励	320,000.00					320,000.00		是
外经贸专项（开拓国际市场）	11,700.00					11,700.00		是
节能减排专项资金	1,000,000.00				1,000,000.00			是
住房补贴	400,646.54					400,646.54		是
产业金融政策发展贡献奖金	251,443.11					251,443.11		是
就业稳岗补贴	95,111.15					95,111.15		是
税收返还	11,730,000.00				11,730,000.00			是
知识产权项目补助资	5,000.00					5,000.00		是
水型达标建设项目补助	5,000.00					5,000.00		是
科技基础条件建设补助	300,000.00					300,000.00		是
科技创新补助	5,000,000.00					5,000,000.00		是
人才培养及评价体系建设	80,000.00					80,000.00		是

补助项目	金额	与资产相关		与收益相关				是否实际收到
		递延收益	冲减资产 账面价值	递延收益	其他收益	营业外收入	冲减成本费用	
产需直供奖励	1,090,000.00					1,090,000.00		是
流动人口健康促进补助	30,000.00					30,000.00		是
人才团队引育项目资金	90,000.00					90,000.00		是
2016 年度稳增长奖励资金	9,618,000.00					9,618,000.00		是
专利补贴	52,000.00					52,000.00		是
稳岗补贴	403,978.50					403,978.50		是
2016 年度自治区人才项目奖励资金	80,000.00					80,000.00		是
科技后补助政府补贴	5,000,000.00					5,000,000.00		是
人才项目政府补贴	60,000.00					60,000.00		是
绿色制造企业政府补助款	250,000.00					250,000.00		是
无锡空港产业园区管理委员会优秀企业奖励	2,000.00					2,000.00		是
无锡新区管委会专利资助	12,000.00					12,000.00		是
2017 年度无锡市工业发展资金扶持项目补贴	270,000.00					270,000.00		是
无锡市劳动就业管理中心失业保险基金稳岗补贴	258,834.00					258,834.00		是
无锡高新区管委会专利资助	20,500.00					20,500.00		是

补助项目	金额	与资产相关		与收益相关				是否实际收到
		递延收益	冲减资产 账面价值	递延收益	其他收益	营业外收入	冲减成本费用	
无锡新吴区财政局工业经济专项补贴	102,300.00					102,300.00		是
出口信用保险保费补助	307,000.00				307,000.00			是
2017 年中小企业规上项目奖励	100,000.00					100,000.00		是
2016 年工业企业扩大产销奖励	2,000,000.00					2,000,000.00		是
2016 年度知识产权优势企业和优秀服务机构的奖励	50,000.00					50,000.00		是
2016 年度促进企业提速增效奖励	1,000,000.00					1,000,000.00		是
2017 年前三季度产值回升企业奖励	1,000,000.00					1,000,000.00		是
2017 年度支持产业发展专项奖励	814,700.00					814,700.00		是
2016 年度促进企业提速增效奖励	766,000.00					766,000.00		是
代建电力外线基础建设补贴	2,406,014.59					2,406,014.59		是
奖励收入	140,000.00					140,000.00		是
个税手续费返还	18,611.28					18,611.28		是
企业稳岗补贴	133,603.00					133,603.00		是
专家工作站经费	100,000.00					100,000.00		是
住房补助款	392,900.00					392,900.00		是
企业排名奖	80,000.00					80,000.00		是
2016 年度稳岗补贴	186,476.29					186,476.29		是

补助项目	金额	与资产相关		与收益相关				是否实际收到
		递延收益	冲减资产 账面价值	递延收益	其他收益	营业外收入	冲减成本费用	
2016 年集聚区创新奖	65,000.00					65,000.00		是
信用管理贯标	5,000.00					5,000.00		是
引进人才双创资助资金	289,000.00					289,000.00		是
信息化和工业化融合发展专项资金	1,010,000.00				1,010,000.00			是
海陵区财政局创新券兑现	158,800.00					158,800.00		是
泰州劳动就业管理中心企业稳岗补贴	274,825.17					274,825.17		是
双创补助	105,000.00					105,000.00		是
企业稳定岗位补贴	12,997.80					12,997.80		是
新增规模以上企业奖励	300,000.00					300,000.00		是
扶持政策奖励资金配套资金	75,000.00					75,000.00		是
区失业保险支持企业稳定岗位补贴通知	14,785.40					14,785.40		是
财政贴息	27,350,866.00						27,350,866.00	是
合 计	184,047,149.83	86,439,019.00		10,000,000.00	15,047,000.00	45,210,264.83	27,350,866.00	——

2、计入本年损益的政府补助情况

补助项目	与资产/收益相关	计入其他收益	计入营业外收入	冲减成本费用
高效晶硅材料低耗能金刚线切割工艺系统节能改造项目	与资产相关	1,016,949.12		
金钢砂线薄片切割技术改造项目	与资产相关	842,105.28		

补助项目	与资产/收益相关	计入其他收益	计入营业外收入	冲减成本费用
2016 年电力需求侧管理项目补助奖励	与资产相关	10,618.56		
岐山县装机容量国家补贴	与资产相关	50,000.00		
安纺收装机容量国家补贴	与资产相关	319,999.99		
乐经收装机容量国家补贴	与资产相关	5,541.67		
阳光能源屋顶 1MWp 政府补贴	与资产相关	93,339.30		
1800 吨单晶硅项目	与资产相关	600,000.00		
宁夏隆基公租房补助	与资产相关	781,435.08		
电能监控项目补助	与资产相关	211,700.04		
电力需求侧管理项目补贴-电能监控项目补助	与资产相关	200,000.00		
信息化和工业化深度融合专项资金项目协议书	与收益相关	200,000.00		
银川隆基公共住房专项补助资金	与资产相关	502,500.00		
8 英寸单晶硅棒技术改造项目	与收益相关	2,000,000.00		
2014 年度无锡市工业发展资金（重点技术改造）项目	与资产相关	95,294.16		
无锡新区 2015 年产业升级基金	与资产相关	208,351.68		
供电系统节能改造项目	与资产相关	5,025.60		
2015 年度工业发展资金（第二批）（500MW 技改项目）	与资产相关	266,666.64		
2016 年技术改造引导资金（第一批）项目（850MW 技改项目）	与资产相关	841,025.64		
2016 年产业转型升级基金	与资产相关	484,848.48		
2017 年工业和信息产业转型升级专项引导资金	与资产相关	99,438.20		

补助项目	与资产/收益相关	计入其他收益	计入营业外收入	冲减成本费用
2017 年省级工业和信息化发展专项资金年产 5GW 单晶硅棒建设项目	与资产相关	58,333.00		
高新区经贸局固定资产补贴	与资产相关	1,132,036.32		
机器换人、智能车间和智能工厂配套补贴政策	与资产相关	41,511.12		
合肥隆基乐叶年产 470MW 单晶 PERC 电池技改项目	与资产相关	134,831.46		
年产 530MW 高效单晶 PERC 电池技术升级改造新建项目	与资产相关	22,525.00		
500MW 技改项目补助款	与资产相关	517,451.88		
1GW 技改补助款	与资产相关	401,386.20		
高效单晶电池片 M3 及组件研发与产业化示范	与资产相关	500,000.00		
衢州市区工业企业技术改造项目（第二批第二次）财政补助资金及工业机器人购置奖励	与资产相关	206,556.77		
2017 年度省级工业和信息产业转型升级专项（工业企业技术改造综合奖补）资金	与资产相关	90,582.51		
海陵工业园区财政所设备投资扶助资金	与资产相关	392,217.82		
表彰和鼓励 2016 年航天基地生产经营、技术创新、依法纳税、开发建设	与收益相关		160,000.00	
2017 年产值过百亿奖励	与收益相关		6,180,000.00	
直接融资奖励资金	与收益相关		400,000.00	
西安市国内专利资助款	与收益相关		33,500.00	

补助项目	与资产/收益相关	计入其他收益	计入营业外收入	冲减成本费用
基地管理委员会奖励	与收益相关		300,000.00	
工业企业扩大产销奖励工作奖励	与收益相关		3,000,000.00	
西安市稳岗社保补贴	与收益相关		839,538.00	
2016 年市级环保专项资金水污染治理项目补助资金	与收益相关	1,000,000.00		
2017 年西安市外向型经济专项奖励	与收益相关		320,000.00	
外经贸专项（开拓国际市场）	与收益相关		11,700.00	
节能减排专项资金	与收益相关	1,000,000.00		
住房补贴	与收益相关		400,646.54	
产业金融政策发展贡献奖金	与收益相关		251,443.11	
就业稳岗补贴	与收益相关		95,111.15	
税收返还	与收益相关	11,730,000.00		
知识产权项目补助资	与收益相关		5,000.00	
水型达标建设项目补助	与收益相关		5,000.00	
科技基础条件建设补助	与收益相关		300,000.00	
科技创新补助	与收益相关		5,000,000.00	
人才培养及评价体系建设	与收益相关		80,000.00	
产需直供奖励	与收益相关		1,090,000.00	
流动人口健康促进补助	与收益相关		30,000.00	
人才团队引育项目资金	与收益相关		90,000.00	
2016 年度稳增长奖励资金	与收益相关		9,618,000.00	

补助项目	与资产/收益相关	计入其他收益	计入营业外收入	冲减成本费用
专利补贴	与收益相关		52,000.00	
稳岗补贴	与收益相关		403,978.50	
2016 年度自治区人才项目奖励资金	与收益相关		80,000.00	
科技后补助政府补贴	与收益相关		5,000,000.00	
人才项目政府补贴	与收益相关		60,000.00	
绿色制造企业政府补助款	与收益相关		250,000.00	
无锡空港产业园区管理委员会优秀企业奖励	与收益相关		2,000.00	
无锡新区管委会专利资助	与收益相关		12,000.00	
2017 年度无锡市工业发展资金扶持项目补贴	与收益相关		270,000.00	
无锡市劳动就业管理中心失业保险基金稳岗补贴	与收益相关		258,834.00	
无锡高新区管委会专利资助	与收益相关		20,500.00	
无锡新吴区财政局工业经济专项补贴	与收益相关		102,300.00	
出口信用保险保费补助	与收益相关	307,000.00		
2017 年中小企业规上项目奖励	与收益相关		100,000.00	
2016 年工业企业扩大产销奖励	与收益相关		2,000,000.00	
2016 年度知识产权优势企业和优秀服务机构的奖励	与收益相关		50,000.00	
2016 年度促进企业提速增效奖励	与收益相关		1,000,000.00	
2017 年前三季度产值回升企业奖励	与收益相关		1,000,000.00	
2017 年度支持产业发展专项奖励	与收益相关		814,700.00	
2016 年度促进企业提速增效奖励	与收益相关		766,000.00	

补助项目	与资产/收益相关	计入其他收益	计入营业外收入	冲减成本费用
代建电力外线基础建设费用支出补贴	与收益相关		2,406,014.59	
奖励收入	与收益相关		140,000.00	
个税手续费返还	与收益相关		18,611.28	
企业稳岗补贴	与收益相关		133,603.00	
专家工作站经费	与收益相关		100,000.00	
住房补助款	与收益相关		392,900.00	
企业排名奖	与收益相关		80,000.00	
2016 年度稳岗补贴	与收益相关		186,476.29	
2016 年集聚区创新奖	与收益相关		65,000.00	
信用管理贯标	与收益相关		5,000.00	
引进人才双创资助资金	与收益相关		289,000.00	
信息化和工业化融合发展专项资金	与收益相关	1,010,000.00		
海陵区财政局创新券兑现	与收益相关		158,800.00	
泰州劳动就业管理中心企业稳岗补贴	与收益相关		274,825.17	
双创补助	与收益相关		105,000.00	
企业稳定岗位补贴	与收益相关		12,997.80	
新增规模以上企业奖励	与收益相关		300,000.00	
扶持政策奖励资金配套资金	与收益相关		75,000.00	
区失业保险支持企业稳定岗位补贴通知	与收益相关		14,785.40	
财政贴息				27,350,866.00

补助项目	与资产/收益相关	计入其他收益	计入营业外收入	冲减成本费用
合 计	—	27,379,271.52	45,210,264.83	27,350,866.00

3、本年退回的政府补助情况

无。

36、递延收益

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	形成原因
政府补助	159,098,804.80	96,439,019.00	12,332,271.52	243,205,552.28	
合 计	159,098,804.80	96,439,019.00	12,332,271.52	243,205,552.28	—

其中，涉及政府补助的项目：

补助项目	年初余额	本年增加	本年减少				年末余额	与资产/收益 相关
			计入营业外收入	计入其他收益	冲减成本费用	其他减少		
陕西省外经贸发展专项资金	300,000.00						300,000.00	与收益相关
创新工程计划实施	1,000,000.00						1,000,000.00	与收益相关
工业转型升级资金	4,000,000.00						4,000,000.00	与资产相关
高效晶硅材料低耗能金刚线切割工艺系统节能改造项目	9,859,649.12			1,016,949.12			8,842,700.00	与资产相关
省中小企业知识产权贯标补助	20,000.00						20,000.00	与收益相关
省级信息化专项资金（两化融合）	500,000.00						500,000.00	与资产相关
金钢砂线薄片切割技术改造项 目	7,915,254.24			842,105.28			7,073,148.96	与资产相关

补助项目	年初余额	本年增加	本年减少				年末余额	与资产/收益 相关
			计入营业外收入	计入其他收益	冲减成本费用	其他减少		
陕西省财政厅 2015 年度科学技术研究发展计划项目补助	1,000,000.00						1,000,000.00	与收益相关
2015 年陕西省外经贸发展专项资金	1,000,000.00						1,000,000.00	与资产相关
2015 年西安市工程实验室建设专项项目	400,000.00						400,000.00	与收益相关
2016 年西安市工业发展专项（转型升级）资金项目	1,050,000.00						1,050,000.00	与收益相关
2016 年电力需求侧管理项目补助奖励		1,030,000.00		10,618.56			1,019,381.44	与资产相关
丝绸之路马来西亚太阳能光伏开发建设项目专项资金		3,000,000.00					3,000,000.00	与资产相关
岐山县装机容量国家补贴		3,000,000.00		50,000.00			2,950,000.00	与资产相关
安纺收装机容量国家补贴		6,400,000.00		319,999.99			6,080,000.01	与资产相关
乐经收装机容量国家补贴		1,330,000.00		5,541.67			1,324,458.33	与资产相关
阳光能源屋顶 1MWp 政府补贴	746,899.97	893,419.00		93,339.30			1,546,979.67	与资产相关
1800 吨单晶硅项目	2,950,000.00			600,000.00			2,350,000.00	与资产相关
宁夏隆基公租房补助	12,968,340.41			781,435.08			12,186,905.33	与资产相关
电能监控项目补助	1,834,733.29			211,700.04			1,623,033.25	与资产相关

补助项目	年初余额	本年增加	本年减少				年末余额	与资产/收益 相关
			计入营业外收入	计入其他收益	冲减成本费用	其他减少		
电力需求侧管理项目补贴-电能监控项目补助	1,150,000.00	600,000.00		200,000.00			1,550,000.00	与资产相关
新能源产业发展专项（科技研发）资金预算	1,000,000.00						1,000,000.00	与收益相关
信息化和工业化深度融合专项资金项目协议书	200,000.00			200,000.00				与收益相关
银川隆基公共住房专项补助资金	7,064,609.05			502,500.00			6,562,109.05	与资产相关
8 英寸单晶硅棒技术改造项目	2,000,000.00			2,000,000.00				与收益相关
年产 500MW（二期）单晶硅棒建设项目	8,000,000.00						8,000,000.00	与资产相关
对俄双边科技合作专项资金	3,210,000.00						3,210,000.00	与资产相关
关于下达宁夏 2014 年资源节约和环境保护中央预算内投资（第三批）计划的通知	9,400,000.00						9,400,000.00	与资产相关
宁夏回族自治区财政厅新能源产业发展专项资金	800,000.00						800,000.00	与资产相关
高效高品质 N 型单晶硅关键制备技术研究项目政府补助		1,500,000.00					1,500,000.00	与资产相关
2014 年度无锡市工业发展资	619,411.68			95,294.16			524,117.52	与资产相关

补助项目	年初余额	本年增加	本年减少				年末余额	与资产/收益 相关
			计入营业外收入	计入其他收益	冲减成本费用	其他减少		
金（重点技术改造）项目								
无锡新区 2015 年产业升级基金	1,354,285.68			208,351.68			1,145,934.00	与资产相关
供电系统节能改造项目	43,555.60			5,025.60			38,530.00	与资产相关
2015 年度工业发展资金（第二批）（500MW 技改项目）	1,733,333.36			266,666.64			1,466,666.72	与资产相关
2016 年技术改造引导资金（第一批）项目（850MW 技改项目）	7,779,487.18			841,025.64			6,938,461.54	与资产相关
2016 年产业转型升级基金	3,878,787.88			484,848.48			3,393,939.40	与资产相关
2017 年工业和信息产业转型升级专项引导资金		1,770,000.00		99,438.20			1,670,561.80	与资产相关
2017 年省级工业和信息化发展专项资金年产 5GW 单晶硅棒建设项目		7,000,000.00		58,333.00			6,941,667.00	与资产相关
经开区管委会产业扶持资金	40,000,000.00						40,000,000.00	与资产相关
工业转型升级专项资金	10,000,000.00						10,000,000.00	与资产相关
2017 年中央工业企业转型升级专项资金		7,000,000.00					7,000,000.00	与资产相关
高新区经贸局固定资产补贴	9,244,963.64			1,132,036.32			8,112,927.32	与资产相关
机器人、智能车间和智能工		934,000.00		41,511.12			892,488.88	与资产相关

补助项目	年初余额	本年增加	本年减少				年末余额	与资产/收益 相关
			计入营业外收入	计入其他收益	冲减成本费用	其他减少		
厂配套补贴政策								
合肥隆基乐叶年产 470MW 单晶 PERC 电池技改项目		4,000,000.00		134,831.46			3,865,168.54	与资产相关
年产 530MW 高效单晶 PERC 电池 技术升级改造新建项目		1,982,200.00		22,525.00			1,959,675.00	与资产相关
500MW 技改项目补助款	3,234,074.06			517,451.88			2,716,622.18	与资产相关
1GW 技改补助款	2,341,419.64			401,386.20			1,940,033.44	与资产相关
高效单晶电池片 M3 及组件研发 与产业化示范	500,000.00			500,000.00				与资产相关
衢州市区工业企业技术改造项 目（第二批第二次）财政补助 资金及工业机器人购置奖励		3,275,400.00		206,556.77			3,068,843.23	与资产相关
工业化与信息化、工业转型升 级费用支出专项资金		10,000,000.00					10,000,000.00	与收益相关
2017 年度省级工业和信息产业 转型升级专项（工业企业技术 改造综合奖补）资金		3,110,000.00		90,582.51			3,019,417.49	与资产相关
海陵工业园区财政所设备投资 扶助资金		39,614,000.00		392,217.82			39,221,782.18	与资产相关
合计	159,098,804.80	96,439,019.00		12,332,271.52			243,205,552.28	

37、其他非流动负债

项 目	年末数	年初数
复成和帆一号契约型基金	425,000,000.00	
合 计	425,000,000.00	

注：公司以自有资金（有删除）认购复成和帆一号契约型基金（以下简称“基金”）劣后级份额，基金分为优先级份额和劣后级份额，两者的份额配比为 3:1，将其他投资者认购的优先级份额列示为其他非流动负债。

38、股本

项目	年初余额	本年增减变动（+、-）					年末余额
		发行新股	送股	公积金转股	股权激励回购	小计	
股份总数	1,996,636,029.00				-2,646,380.00	-2,646,380.00	1,993,989,649.00

注 1：根据本公司第三届董事会 2016 年第十四次会议及 2016 年第八次临时股东大会审议通过的《关于回购注销首期股权激励计划部分限制性股票的议案》，同意将首期限限制性股票激励计划首次授予的 27 名离职激励对象已获授且未解锁的 745,200.00 股限制性股票办理回购注销。授予时价格为每股人民币 3.3 元，本次减少注册资本人民币 745,200.00 元，减少资本公积 1,713,960.00 元，本公司于 2017 年 1 月 17 日收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《过户登记确认书》，上述 745,200.00 股限制性股票已过户至公司开立的回购专用证券账户，并于 2017 年 1 月 16 日注销。本次减资已经瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）于 2017 年 3 月 9 日出具瑞华验字[2016]01730025 号验资报告审验，变更后的注册资本为人民币 1,995,890,829.00 元。

注 2：根据本公司第三届董事会 2017 年第十一次会议及 2017 年第五次临时股东大会审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的议案》，同意将首期限限制性股票激励计划授予的 79 名离职激励对象已获授且未解锁的 1,901,180.00 股限制性股票办理回购注销。其中首期限限制性股票激励计划首次授予 685,980.00 股，授予时价格为每股人民币 3.30 元，减少注册资本人民币 685,980.00 元，减少资本公积 1,577,754.00 元；首期限限制性股票激励计划预留股份授予 416,000.00 股，授予时价格为每股人民币 6.26 元，减少注册资本人民币 416,000.00 元，减少资本公积 2,188,160.00 元；第二次限制性股票激励计划首次授予 799,200.00 股，授予时价格为每股人民币 7.06 元，减少注册资本人民币 799,200.00 元，减少资本公积 4,843,152.00 元，本公司于 2017 年 12 月 21 日收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《过户登记确认书》，上述 1,901,180.00 股限制性股票已过户至公司开立的回购专用证券账户，并于 2017 年 12 月 21 日注销。本次减资已经瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）于 2018 年 1 月 9 日出具瑞华验字[2018]02360001 号验资报告审验，变更后的注册资本为

1,993,989,649.00 元。

39、其他权益工具

(1) 年末发行在外的可转换公司债券基本情况

经中国证券监督管理委员会证监许可[2017]1594 号文《关于核准隆基绿能科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》核准，本公司向社会公开发行面值总额 28 亿元的可转换公司债券，期限 6 年。

本次发行的可转换公司债券票面利率第一年为 0.3%、第二年为 0.5%、第三年为 1%、第四年为 1.3%、第五年为 1.5%、第六年为 1.8%。采用每年付息一次，到期归还本金和最后一年利息支付方式。

(2) 年末发行在外的可转换公司债券变动情况

发行在外的金融工具	年初余额		本年增加	
	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券			28,000,000.00	629,305,966.83
合 计			28,000,000.00	629,305,966.83

(续)

发行在外的金融工具	本年减少		年末余额	
	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券			28,000,000.00	629,305,966.83
合 计			28,000,000.00	629,305,966.83

上述已发行可转换公司债券的负债和权益成分分拆如下

项 目	负债成分	权益成分	合计
可转换公司债券发行金额	2,162,371,346.50	637,628,653.50	2,800,000,000.00
直接发行费用（不含税）	28,224,483.14	8,322,686.67	36,547,169.81
于发行日余额	2,134,146,863.36	629,305,966.83	2,763,452,830.19
摊销	19,319,800.79		19,319,800.79
合 计	2,153,466,664.15	629,305,966.83	2,782,772,630.98

40、资本公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
资本溢价	5,347,563,168.28	24,729,354.81	10,323,026.00	5,361,969,497.09
其他资本公积	36,256,737.57	59,866,139.98	24,729,354.81	71,393,522.74
合 计	5,383,819,905.85	84,595,494.79	35,052,380.81	5,433,363,019.83

注 1：本年因回购股份导致资本公积（股本溢价）变动参见附注六、38，本年减少资本公积-资本溢价金额 10,323,026.00 元。

注 2：根据本公司于 2014 年 12 月 12 日召开的 2014 年第四次临时股东大会，审议通过了关于首期《限制性股票激励计划（草案）及其摘要的议案》、《限制性股票激

励计划实施考核管理办法》、《关于<提请股东大会授权董事会办理公司限制性股票激励计划相关事宜>的议案》，并授权董事会办理实施本次激励计划的相关事宜，以及 2016 年 10 月 17 日，公司 2016 年第七次临时股东大会审议通过了《关于<西安隆基硅材料股份有限公司第二期限限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》，本年解锁部分的限制性股票从其他资本公积转入资本公积（股本溢价）24,729,354.81 元。

注 3：本年其他资本公积增加 59,866,139.98 元，主要为按照授予日限制性股票的公允价值，将当期取得职工提供的服务计入相关成本费用以及股份支付中预计未来期间可税前扣除的成本费用金额超过会计准则规定的部分计入资本公积（其他资本公积）。

41、库存股

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股份支付	150,855,695.00		52,426,749.40	98,428,945.60
合 计	150,855,695.00		52,426,749.40	98,428,945.60

注：本公司以非公开发行的方式授予激励对象一定数量的股票，并规定锁定期和解锁条件，如果最终股权激励计划规定的解锁条件未能达到，则本公司将按照授予价回购股票。本公司已就回购义务按收到的认股款全额确认其他应付款——限制性股票回购义务并确认库存股。达到解锁条件部分的限制性股票冲减库存股。

42、其他综合收益

项目	年初 余额	本年发生金额					年末 余额
		本年 所得税前发生 额	减：前期计入其他 综合收益当期转入 损益	减：所得税 费用	税后归属于母 公司	税后归属于 少数股东	
一、以后不能重分类进损益的 其他综合收益							
其中：重新计量设定受益计划 净负债或净资产的变动							
权益法下在被投资单 位不能重分类进损益的其他 综合收益中享有的份额							
二、以后将重分类进损益的其 他综合收益							
其中：权益法下在被投资单位 以后将重分类进损益的其他 综合收益中享有的份额							
可供出售金融资产公 允价值变动损益	4,556,340.32	2,633,421.33	7,189,761.65		-4,556,340.32		
持有至到期投资重分 类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的 有效部分							
外币财务报表折算差 额	-15,455,976.88	13,617,740.21			13,563,601.45	54,138.76	-1,892,375.43
其他综合收益合计	-10,899,636.56	16,251,161.54	7,189,761.65		9,007,261.13	54,138.76	-1,892,375.43

43、盈余公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	190,384,926.39	151,724,895.89		342,109,822.28
合 计	190,384,926.39	151,724,895.89		342,109,822.28

注：根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的，不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

44、未分配利润

项 目	本 年	上 年
调整前上年末未分配利润	2,683,464,664.74	1,268,480,138.63
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后年初未分配利润	2,683,464,664.74	1,268,480,138.63
加：本年归属于母公司股东的净利润	3,564,525,604.84	1,547,235,762.30
减：提取法定盈余公积	151,724,895.89	52,503,520.89
应付普通股股利	199,354,487.85	79,747,715.30
年末未分配利润	5,896,910,885.84	2,683,464,664.74

45、营业收入和营业成本

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	16,362,284,494.30	11,081,826,922.22	11,530,533,460.78	8,361,433,163.43
其他业务				
合 计	16,362,284,494.30	11,081,826,922.22	11,530,533,460.78	8,361,433,163.43

46、税金及附加

项 目	本年发生额	上年发生额
营业税		117,112.60
城市维护建设税	46,821,660.88	43,224,310.73
教育费附加	34,246,204.86	30,849,155.28
房产税	7,156,410.79	2,044,211.79
土地使用税	3,433,376.05	1,942,411.55
车船使用税	49,404.66	38,099.46
印花税	30,634,630.36	15,978,052.89
水利基金	25,191,032.67	12,949,710.20

项 目	本年发生额	上年发生额
残疾人保障基金	4,092,916.44	2,832,913.88
其他	21,341.64	4,561.90
合 计	151,646,978.35	109,980,540.28

注：各项税金及附加的计缴标准详见附注五、税项。

47、销售费用

项 目	本年发生额	上年发生额
运杂费	228,047,854.58	133,312,701.65
职工薪酬	142,453,123.05	56,719,250.36
质量保证金	98,215,849.62	58,615,201.90
广告宣传费	48,523,719.03	23,672,426.64
差旅费	43,293,861.08	17,286,736.99
招待费	18,099,390.58	14,713,263.25
代理佣金	17,123,470.06	94,420,886.85
投标费用	12,273,112.57	15,599,896.01
车辆费用	11,474,217.27	9,602,617.72
会议费	10,216,483.41	4,543,309.57
其他	34,529,810.17	39,339,038.52
合 计	664,250,891.42	467,825,329.46

48、管理费用

项 目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	296,111,329.31	186,571,304.01
技术开发费	164,319,998.25	114,759,350.04
差旅费	27,482,671.75	14,912,843.72
专业费用	22,987,156.32	13,773,743.98
固定资产折旧	15,862,596.00	13,245,563.33
机物料消耗	13,177,837.59	364,075.63
招待费	10,104,626.22	8,039,557.76
租赁费	9,967,340.83	3,896,192.86
招聘费	8,768,799.09	4,758,712.56
水电动力费	8,038,375.35	3,556,076.60
其他	87,599,303.19	77,223,077.13
合 计	664,420,033.90	441,100,497.62

49、财务费用

项 目	本年发生额	上年发生额
利息支出	269,982,923.65	118,895,313.88
减：利息收入	75,685,980.38	34,377,625.89
汇兑损益	-23,586,426.70	2,730,980.65
其他	27,137,379.03	14,729,879.23
合 计	197,847,895.60	101,978,547.87

50、资产减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
坏账损失	86,654,864.30	51,860,217.21
存货跌价损失	84,646,103.28	251,414,731.96
长期股权投资减值损失		2,007,151.29
固定资产减值损失	28,473,286.12	16,843,742.38
在建工程减值损失	7,576,540.26	
可供出售金融资产减值损失		10,650,151.68
合 计	207,350,793.96	332,775,994.52

51、投资收益

项 目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	19,479,042.19	17,164,255.47
处置长期股权投资产生的投资收益	526,013,474.64	4,615,508.42
处置可供出售金融资产取得的投资收益	35,140,423.97	30,817,048.46
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	974,567.58	
其他		-1,691,679.40
合 计	581,607,508.38	50,905,132.95

52、资产处置收益

项 目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
处置固定资产收益	-8,313,582.71	2,082,539.07	-8,313,582.71
合 计	-8,313,582.71	2,082,539.07	-8,313,582.71

53、其他收益

项 目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
日常活动相关的政府补助	27,379,271.52		27,379,271.52
合 计	27,379,271.52		27,379,271.52

54、营业外收入

项 目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得		31,419.61	
债务重组利得			
接受捐赠			
与企业日常活动无关的政府补助	45,210,264.83	16,937,584.77	45,210,264.83
与企业日常活动相关的政府补助		22,163,276.19	
其他	2,217,681.11	4,313,692.26	2,217,681.11
合 计	47,427,945.94	43,445,972.83	47,427,945.94

55、营业外支出

项 目	本年发生额	上年发生额	计入当年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	18,368,366.69	17,004,523.25	18,368,366.69
其他	6,978,828.88	2,169,132.00	6,978,828.88
合 计	25,347,195.57	19,173,655.25	25,347,195.57

56、所得税费用**(1) 所得税费用表**

项 目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	623,337,978.23	296,153,135.49
递延所得税费用	-155,041,469.48	-54,509,522.51
合 计	468,296,508.75	241,643,612.98

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	本年发生额
利润总额	4,017,694,926.41
按法定/适用税率计算的所得税费用	602,654,238.96
子公司适用不同税率的影响	-130,576,662.65
调整以前期间所得税的影响	2,736,681.82
非应税收入的影响	-3,189,045.71
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-7,221,892.89
本年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	22,322,380.19
税率调整导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	-784,870.72
研发加计扣除	-17,644,320.24

项 目	本年发生额
所得税费用	468,296,508.75

57、其他综合收益

详见附注六、42。

58、现金流量表项目**(1) 收到其他与经营活动有关的现金**

项 目	本年发生额	上年发生额
保证金及押金	251,838,422.50	200,759,735.87
政府补助款	100,138,130.83	37,102,230.32
往来款	84,849,596.26	64,207,941.92
利息收入	48,967,851.26	32,634,607.58
员工归还借款	8,501,148.47	3,974,944.15
其他	7,641,577.47	31,280,327.00
个税返还	452,453.31	688,420.76
合 计	502,389,180.10	370,648,207.60

(2) 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
期间费用	529,318,699.54	346,653,343.34
保证金	194,048,400.37	256,865,806.64
往来款	160,394,332.16	
银行手续费	23,095,622.63	11,628,626.55
个人借款	19,513,539.84	13,453,228.52
其他	10,472,276.47	19,194,049.33
合 计	936,842,871.01	647,795,054.38

(3) 收到其他与投资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
保证金	69,593,421.82	528,096.00
股权转让预收款	113,673,950.00	
其他		150,789.97
合 计	183,267,371.82	678,885.97

(4) 支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
代付设备款	2,849,143.27	

项 目	本年发生额	上年发生额
保证金	66,558,305.21	3,000,000.00
土地租赁款		1,850,550.00
其他	431.46	544,322.43
合 计	69,407,879.94	5,394,872.43

(5) 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
融资租赁款	392,000,000.00	
政府补助	86,439,019.00	82,011,457.00
合 计	478,439,019.00	82,011,457.00

(6) 支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
融资租赁租金	131,424,127.03	145,526,472.30
融资费	19,838,841.87	2,272,061.55
融资保证金	151,500,000.00	
贷款手续费		3,462,944.09
股权激励回购	11,267,174.83	3,435,943.60
其他	171,366.98	178,363.84
合 计	314,201,510.71	154,875,785.38

59、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本年金额	上年金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	3,549,398,417.66	1,551,055,764.22
加：资产减值准备	207,350,793.96	332,775,994.52
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	655,505,085.04	389,964,235.81
无形资产摊销	9,504,645.45	8,305,915.79
长期待摊费用摊销	64,659,752.38	27,862,644.45
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）	8,313,582.71	14,890,564.57
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	18,368,366.69	
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）		
财务费用（收益以“—”号填列）	325,774,511.79	82,635,930.57

补充资料	本年金额	上年金额
投资损失（收益以“-”号填列）	-581,607,508.38	-50,905,132.95
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-153,186,323.80	-56,364,180.50
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,855,145.68	1,854,657.99
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,149,943,216.19	300,148,613.14
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,185,104,941.35	-2,209,177,633.90
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,114,160,216.06	238,875,227.46
其他	-639,427,636.29	-96,165,331.83
经营活动产生的现金流量净额	1,241,910,600.05	535,757,269.34
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的年末余额	7,355,599,429.44	5,184,853,679.08
减：现金的年初余额	5,184,853,679.08	1,763,578,224.07
加：现金等价物的年末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	2,170,745,750.36	3,421,275,455.01

（2）本年支付的取得子公司的现金净额

项 目	金 额
本年发生的企业合并于本年支付的现金或现金等价物	8,250,000.00
其中：哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司	8,250,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	79,909.88
其中：哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司	79,909.88
加：以前期间发生的企业合并于本年支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	8,170,090.12

（3）本年收到的处置子公司的现金净额

项 目	金 额
本年处置子公司于本年收到的现金或现金等价物	63,682,197.31
其中：中宁县隆基光伏新能源有限公司	63,682,197.31
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	95,517.32
其中：中宁县隆基光伏新能源有限公司	95,517.32

项 目	金 额
加：以前期间处置子公司于本年收到的现金或现金等价物	4,156,248.99
其中：西安通鑫半导体辅料有限公司	4,156,248.99
处置子公司收到的现金净额	67,742,928.98

(4) 现金及现金等价物的构成

项 目	年末余额	年初余额
一、现金		
其中：库存现金	45,889.43	46,460.81
可随时用于支付的银行存款	7,355,553,540.01	5,184,807,218.27
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、年末现金及现金等价物余额	7,355,599,429.44	5,184,853,679.08
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

注：现金和现金等价物不含母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物。

60、所有权或使用权受限制的资产

项 目	年末账面价值	受限原因
货币资金	1,190,440,898.44	保证金
应收票据	2,065,231,218.48	质押
房屋建筑物	83,145,187.78	融资租赁
房屋建筑物	85,276,512.40	融资租赁抵押
机器设备	153,586,261.00	短期借款抵押
机器设备	335,421,072.86	融资租赁
机器设备	36,496,238.56	长期借款抵押
机器设备	376,253,885.12	融资租赁抵押
光伏电站	385,950,423.68	融资租赁
土地使用权	22,140,938.52	融资租赁
土地使用权	12,282,385.71	融资租赁抵押
合 计	4,746,225,022.55	—

61、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

项 目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
-----	--------	------	-----------

项 目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	164,034,143.87	6.5342	1,071,831,889.75
欧元	1,191,539.27	7.8023	9,296,746.94
日元	135,101,894.00	0.0579	7,820,102.94
林吉特	5,626,901.33	1.6071	9,042,975.91
印度卢比	2,656,150.99	0.1020	270,837.09
先令	56,082,813.00	0.0018	100,792.49
泰铢	46,760,562.73	0.1998	9,340,621.11
应收账款			
其中：美元	137,134,179.05	6.5342	896,062,144.92
欧元	2,894,346.00	7.8023	22,582,555.80
日元	38,176,320.00	0.0579	2,209,645.40
应付账款			
其中：美元	129,875,244.13	6.5342	848,630,820.44
欧元	4,465,632.34	7.8023	34,842,203.20
日元	45,821,989.00	0.0579	2,652,314.19
林吉特	5,665,108.40	1.6071	9,104,378.38
短期借款			
其中：美元	132,000,000.00	6.5342	862,514,400.00

(2) 境外经营实体说明

本公司之境外子公司 LONGI (KUCHING) SDN. BHD.、LERRI Solar Technology K.K.、Lerri SolarTechnology (U.S.) INC、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、Longi New Energy (Uganda) Limited、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD 根据其经营所处的主要经济环境中的货币分别确定林吉特、日元、美元、印度卢比、乌干达先令、欧元、泰铢为其记账本位币。

七、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本年发生的非同一控制下企业合并

被购买方名称	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	购买日至年末被购买方的收入	购买日至年末被购买方的净利润
哈密宣力	2017.1.31	8,250,000.00	100	现金	2017.1.	取得被投资	6,004,289.15	3,154,702.29

31

方控制权

分步实现企业合并且在本年取得控制权的情况

无。

(2) 合并成本及商誉

项 目	哈密宣力
合并成本	
— 现金	8,250,000.00
合并成本合计	8,250,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	3,243,677.02
商誉	5,006,322.98

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

项 目	哈密宣力	
	购买日 公允价值	购买日 账面价值
资产：		
货币资金	75,578.82	75,578.82
其他流动资产	189,387.20	189,387.20
在建工程	7,502,066.80	7,502,066.80
资产合计	7,767,032.82	7,767,032.82
应付账款	4,523,355.80	4,523,355.80
负债合计	4,523,355.80	4,523,355.80
净资产	3,243,677.02	3,243,677.02
减：少数股东权益		
取得的净资产	3,243,677.02	3,243,677.02

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

无。

(5) 购买日或合并当年年末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认净资产、负债公允价值的相关说明

无。

2、同一控制下企业合并

无。

3、反向购买

无。

4、处置子公司

(1) 单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

序号	子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并报表层面享有该子公司净资产份额的差额
1	中宁县隆基光伏新能源有限公司	210,773,991.03	70	现金	2017 年 12 月	股权交割完成	513,369,397.39
2	西藏乐叶光伏科技有限公司	不适用	100	注销	2017 年 10 月	工商手续办理完毕	不适用
3	淮北乐叶光伏科技有限公司	不适用	100	注销	2017 年 8 月	工商手续办理完毕	不适用
4	扎鲁特旗隆基清洁能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 5 月	工商手续办理完毕	不适用
5	佳县隆基生态光伏新能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 5 月	工商手续办理完毕	不适用
6	合肥隆基清洁能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 4 月	工商手续办理完毕	不适用
7	榆林隆基生态光伏新能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 6 月	工商手续办理完毕	不适用
8	定边县乐业光伏新能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 1 月	工商手续办理完毕	不适用
9	江西绿隆清洁能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 5 月	工商手续办理完毕	不适用
10	高安市燕园隆基清洁能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 3 月	工商手续办理完毕	不适用
11	濮阳绿隆光伏科技有限公司	不适用	100	注销	2017 年 3 月	工商手续办理完毕	不适用
12	烟台隆基俊杰光伏能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 11 月	工商手续办理完毕	不适用
13	潍坊富力新能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 12 月	工商手续办理完毕	不适用
14	宁夏乐照光伏新能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 1 月	工商手续办理完毕	不适用
15	平泉乐达光伏科技有限公司	不适用	100	注销	2017 年 1 月	工商手续办理完毕	不适用

序号	子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并报表层面享有该子公司净资产份额的差额
16	获嘉县乐海新能源有限公司	-	100	转让	2017 年 6 月	股权交割完成	-
17	衡水乐照光伏能源科技有限公司	不适用	100	注销	2017 年 1 月	工商手续办理完毕	不适用
18	梁山乐叶光伏能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 4 月	工商手续办理完毕	不适用
19	威海乐叶光伏能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 6 月	工商手续办理完毕	不适用
20	新密乐恒光伏能源有限公司	-	100	转让	2017 年 12 月	股权交割完成	-
21	新郑市乐宏新能源科技有限公司	-	100	转让	2017 年 8 月	股权交割完成	-
22	宁阳乐叶光伏能源有限公司	-	100	转让	2017 年 8 月	股权交割完成	-
23	菏泽市牡丹区乐叶光伏能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 6 月	工商手续办理完毕	不适用
24	沧州乐宇光伏科技有限公司	不适用	100	注销	2017 年 9 月	工商手续办理完毕	不适用
25	潍坊乐照光伏能源有限公司	不适用	100	注销	2017 年 5 月	工商手续办理完毕	不适用
26	太白县乐煜新能源有限公司	-	100	转让	2017 年 11 月	股权交割完成	-

(续)

子公司名称	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
中宁县隆基光伏新能源有限公司	30	90,000,000.00	90,974,567.58	974,567.58	注	

注：处置中宁县隆基光伏新能源有限公司股权时，其 95%以上资产为光伏电站，股权转让定价依据为基准日净资产，判断控制权溢价不重大，按照公允价值重新计量

剩余股权产生的利得为丧失控制权日剩余股权与享有其可辨认净资产公允价值份额之间的差额。

（2）通过多次交易分步处置对子公司投资且在本年丧失控制权的情形
无。

5、其他原因的合并范围变动

截止年末本公司本年新增投资以下公司，将其纳入合并范围。

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	母公司	注册资本	实收资本
1	Longi New Energy (Uganda) Limited	乌干达	乌干达	香港隆基	USD400,000.00	USD308,603.88
2	LONGI Solar Technologie GmbH	法兰克福黑森州（德国）	法兰克福黑森州（德国）	隆基股份	USD900,000.00	
3	楚雄隆基硅材料有限公司	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州	隆基股份	500,000,000.00	11,100,000.00
4	朝阳隆基乐叶光伏科技有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	乐叶光伏	50,000,000.00	
5	大同隆基乐叶光伏科技有限公司	山西大同县	大同县	乐叶光伏	60,000,000.00	2,110,000.00
6	西安隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西西安长安区	陕西省西安市	乐叶光伏	200,000,000.00	
7	ET Solar Global Inc.	美国	美国	中盛太阳能	USD2,000,000	
8	ET Solar Global Japan KK	日本	日本	中盛太阳能	JPY10,000,000	
9	ET Solar Global Techonoligy Limited	香港	香港	中盛太阳能	HKD10,000,000	
10	哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司	新疆哈密市	哈密市	清洁能源	20,000,000.00	
11	大同县隆基绿能清洁能源有限公司	大同县	大同县	大同云中清洁能源	1,000,000.00	
12	湛江中机电力有限公司	湛江市	湛江市	清洁能源	5,000,000.00	4,010,000.00
13	雷州中机电力有限公司	雷州市	雷州市纪家镇	湛江中机	4,000,000.00	4,000,000.00
14	聂荣盛隆清洁能源有限公司	聂荣县	聂荣县	清洁能源	1,000,000.00	680,000.00
15	延安隆兴清洁能源有限公司	延安市宝塔区	陕西省延安市	隆桥清洁能源	2,000,000.00	
16	延安延隆清洁能源有限公司	延安市宝塔区	陕西省延安市	延安隆盛清洁能源	2,000,000.00	
17	广灵县隆兴绿能清洁能源有限公司	广灵县	广灵县	广灵金鹏清洁能源	1,000,000.00	

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	母公司	注册资本	实收资本
18	广灵县金鹏新能源有限公司	广灵县	广灵县	清洁能源	1,000,000.00	
19	大同县云中绿能新能源有限公司	大同县	大同县	清洁能源	1,000,000.00	
20	延安隆盛清洁能源有限公司	延安市宝塔区	陕西省延安市	清洁能源	5,000,000.00	
21	白沙隆光电力新能源有限公司	海南省白沙县	白沙黎族自治县	隆桥清洁能源	1,000,000.00	
22	宁海县峻隆新能源有限公司	浙江省宁波市宁海县	浙江省宁波市	宁海县海隆清洁能源	1,000,000.00	
23	肇州县隆辉新能源有限公司	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	清洁能源	1,000,000.00	
24	灵武市隆桥光伏新能源有限公司	宁夏灵武市	宁夏灵武市	隆桥清洁能源	5,000,000.00	
25	宁海县海隆清洁能源有限公司	浙江省宁波市宁海县	浙江省宁波市	清洁能源	1,000,000.00	
26	博爱县乐明光伏能源有限公司	河南焦作博爱县清化镇	博爱县	河南新能源	4,500,000.00	
27	海城市迪盛海联新能源科技有限公司	辽宁省鞍山市海城市	鞍山市海城市	隆基新能源	46,000,000.00	46,000,000.00
28	苏州乐栅光伏能源有限公司	苏州高新区竹园路 209 号	苏州高新区	隆基新能源	4,000,000.00	4,000,000.00
29	汝南县昊阳新能源有限公司	汝南县产业集聚区	汝南县	海城乐叶能源	46,000,000.00	45,963,000.00
30	漯河市乐淞光伏能源有限公司	河南漯河市	漯河市	河南新能源	4,500,000.00	
31	商水县乐兴光伏新能源有限公司	河南周口商水	周口商水县	河南新能源	4,500,000.00	
32	盐城尚丰新能源科技有限公司	盐城市	盐城市	北京新能源	14,000,000.00	5,330,000.00
33	盐城星启新能源科技有限公司	盐城市	盐城市	盐城尚丰乐叶能源	4,650,000.00	4,650,000.00
34	建湖尚成新能源科技有限公司	建湖县	建湖县	盐城尚丰乐叶能源	9,150,000.00	675,000.00
35	江门乐叶光伏能源有限公司	江门市	江门市	广东新能源	4,500,000.00	3,820,000.00
36	广州清乐科技应用有限公司	广州市	广州市	广东新能源	4,500,000.00	10,000.00

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	母公司	注册资本	实收资本
37	罗定乐叶新能源有限公司	广州市	广州市	广东新能源	3,000,000.00	1,160,000.00
38	广州乐投光伏电力工程有限公司	广州市	广州市	广东新能源	2,500,000.00	10,000.00
39	深圳市并网光伏有限公司	广州市	广州市	广东新能源	40,000,000.00	8,530,000.00
40	徐州乐叶光伏科技有限公司	江苏徐	江苏徐	隆基新能源	10,000,000.00	2,960,000.00
41	武城县森能电力科技有限公司	山东省	山东省	江苏新能源	10,000,000.00	10,000,000.00
42	青岛中森绿能太阳能科技有限公司	青岛市	青岛市	武城乐叶能源	10,000,000.00	9,980,000.00
43	潍坊东送电力科技有限公司	山东省潍坊	山东省潍坊	长岭乐叶能源	13,500,000.00	13,430,000.00
44	潍坊森能新能源科技有限公司	山东省	山东省	长岭乐叶能源	5,000,000.00	5,000,000.00
45	潍坊中森太阳能科技有限公司	山东省	山东省	长岭乐叶能源	2,000,000.00	
46	长岭索瑞特新能源科技有限公司	吉林省	吉林省	江苏新能源	20,000,000.00	18,550,000.00
47	江苏隆基新能源有限公司	南京市栖霞区	南京市栖霞区	隆基新能源	50,000,000.00	33,030,000.00
48	胶州市荣瑞新能源科技有限公司	山东省青岛	青岛市	北京新能源	6,500,000.00	6,500,000.00
49	胶州市鼎瑞新能源科技有限公司	山东省青岛	青岛市	胶州荣瑞乐叶能源	6,500,000.00	6,495,000.00
50	西安中星朝阳新能源有限公司	西安市	西安市新城区	隆基新能源	10,000,000.00	4,708,000.00
51	蓝田县明锐新能源有限公司	西安市蓝田县	西安市蓝田县	西安中星乐叶能源	4,700,000.00	4,700,000.00
52	成安县乐照光伏能源有限公司	河北成安县	河北成安县	河北新能源	4,500,000.00	1,100,000.00
53	郓城圣煌光伏科技有限公司	山东省菏泽市郓城县	菏泽市	隆基新能源	14,000,000.00	
54	长岭东送新能源科技有限公司	吉林省	吉林省	隆基新能源	7,500,000.00	7,500,000.00
55	通许县东送新能源科技有限公司	河南开封市通许县	河南省开封市通许县	长岭东送乐叶能源	7,500,000.00	7,245,000.00
56	临邑东送能源科技有限公司	山东德州市临邑县	山东德州市临邑县	隆基新能源	11,000,000.00	4,400,000.00

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	母公司	注册资本	实收资本
57	德州东森电力科技有限公司	山东德州	山东德州	隆基新能源	3,600,000.00	2,050,000.00
58	临朐森能新能源科技有限公司	山东潍坊	山东潍坊	隆基新能源	9,500,000.00	4,040,000.00
59	商河中森太阳能科技有限公司	山东济南商河县	山东济南	隆基新能源	3,000,000.00	1,157,000.00
60	徐州鑫维新能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	隆基新能源	28,000,000.00	19,210,000.00
61	衢州市中森新能源科技有限公司	浙江省衢州市	浙江衢州	隆基新能源	7,500,000.00	1,840,000.00
62	宁夏晓利新能源有限公司	石嘴山市大武口区	石嘴山市大武口区	隆基新能源	3,000,000.00	3,000,000.00
63	宁夏晓东清洁新能源有限公司	青铜峡市嘉宝工业园区	青铜峡市嘉宝工业园区	隆基新能源	3,000,000.00	3,000,000.00
64	邓州市金阳新能源设备有限公司	邓州市	邓州市	隆基新能源	3,000,000.00	130,000.00
65	林州市伟瑞新能源科技有限公司	林州市陵阳镇	林州市陵阳镇	隆基新能源	20,000,000.00	18,205,000.00
66	尉氏县中天光伏能源有限公司	开封市尉氏县	开封市尉氏县	隆基新能源	500,000.00	10,000.00
67	信阳市金立新能源设备有限公司	信阳市羊山新区	信阳市羊山新区	隆基新能源	10,000,000.00	1,000,000.00
68	吴忠乐阳绿能新能源有限公司	吴忠市	吴忠市	宁夏乐叶能源	100,000.00	
69	三原隆基绿能光伏集成有限公司	三原县	三原县	隆基新能源	3,000,000.00	
70	固安县乐恒光伏能源有限公司	河北廊坊市	河北廊坊市	北京新能源	9,500,000.00	
71	郑州隆源新能源科技有限公司	郑州	郑州	江苏新能源	3,000,000.00	2,000.00
72	邯郸市肥乡区乐叶光伏能源有限公司	河北邯郸市	河北邯郸市	山东乐光	900,000.00	
73	长泰县隆基新能源有限公司	福建漳州市	福建漳州市	广东新能源	500,000.00	500,000.00
74	沈阳乐叶光伏能源有限公司	辽宁沈阳市	辽宁沈阳市	北京新能源	500,000.00	
75	太白县乐煜新能源有限公司	陕西宝鸡市太白县	陕西宝鸡市太白县	宁夏盛阳鼎益新能源有限公司	4,500,000.00	

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	母公司	注册资本	实收资本
76	六井能源工程（昆山）有限公司	昆山是周市镇	昆山是周市镇	隆基新能源	50,000,000.00	205,000.00
77	银川隆叶新能源有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	江苏新能源	500,000.00	10,000.00
78	长垣县十二井光伏发电有限公司	长垣县蒲西区	长垣县蒲西区	六井乐叶能源	300,000,000.00	201,000.00
79	柳州隆基光伏能源科技有限公司	柳州市	柳州市	广东新能源	500,000.00	
80	九江乐叶新能源有限公司	江西九江市	江西九江市	广东新能源	500,000.00	
81	绩溪亿通光伏发电有限公司	安徽宣城市	安徽宣城市	六井乐叶能源	5,000,000.00	
82	礼泉中星朝阳新能源有限公司	陕西咸阳市	陕西咸阳市	西安中星乐叶能源	2,000,000.00	
83	河源隆乐新能源有限公司	河源是源城区	河源是源城区	广东新能源	500,000.00	
84	广州隆乐光伏科技有限公司	广州增城区	广州增城区	广东新能源	11,500,000.00	4,500,000.00
85	徐州诺源新能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	隆基新能源	7,000,000.00	6,310,000.00
86	新乡县旭飞新能源有限公司	河南新乡市新乡县	河南新乡市新乡县	隆基新能源	1,000,000.00	
87	漳浦县隆基新能源有限公司	福建省漳州市	福建省漳州市	广东新能源	500,000.00	10,000.00
88	辽宁隆基新能源有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	隆基新能源	5,000,000.00	
89	广东盛日新能源科技发展有限公司	广东省佛山市	广东省佛山市	广东新能源	20,000,000.00	10,000.00
90	邵阳县国泰新能源发展有限公司	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	广东新能源	20,000,000.00	
91	廊坊隆叶新能源有限公司	河北省廊坊市	河北省廊坊市	江苏新能源	1,000,000.00	
92	徐州隆叶新能源科技有限公司	江苏省徐州市	江苏省徐州市	江苏新能源	500,000.00	10,000.00
93	兰考隆基光伏能源有限公司	河南省兰考县	河南省兰考县	江苏新能源	500,000.00	
94	定远县晶能光伏电力有限公司	安徽省滁州市定远县	安徽省滁州市定远县	江苏新能源	1,000,000.00	
95	滁州隆源新能源科技有限公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市	江苏新能源	500,000.00	

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	母公司	注册资本	实收资本
96	衡水旭晶新能源科技有限公司	河北省衡水市	河北省衡水市	北京新能源	1,000,000.00	
97	石家庄悦通光伏能源有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	石家庄乐鑫乐叶能源	500,000.00	
98	洛阳隆佳新能源有限公司	河南省洛阳市	河南省洛阳市	北京新能源	500,000.00	
99	上海绿俭能源科技有限公司	上海市	上海市	广东新能源	1,000,000.00	
100	西华县隆基新能源科技有限公司	河南省周口市	河南省周口市	河南新能源	3,000,000.00	
101	LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD	泰国	泰国	隆基新能源	10,000,000.00	10,200,000.00
102	许昌隆之兴光伏能源有限公司	河南省许昌市	河南省许昌市	河北新能源	500,000.00	
103	银川乐达新能源有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	隆基新能源	10,800,000.00	
104	惠州隆叶新能源有限公司	广东省惠州市	广东省惠州市	广东新能源	500,000.00	
105	嘉兴隆乐新能源有限公司	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	广东新能源	500,000.00	
106	上高县隆乐新能源有限公司	江西省宜春市上高县	江西省宜春市上高县	广东新能源	500,000.00	
107	金华隆乐新能源有限公司	浙江省金华市	浙江省金华市	广东新能源	500,000.00	
108	深圳市隆乐新能源有限公司	深圳市	深圳市	广东新能源	500,000.00	
109	晋江隆基新能源有限公司	福建省泉州市晋江市	福建省泉州市晋江市	广东新能源	500,000.00	
110	诸暨乐能新能源科技有限公司	浙江省诸暨市	浙江省诸暨市	江苏新能源	500,000.00	
111	昆山乐牟新能源有限公司	江苏省昆山市	江苏省昆山市	江苏新能源	500,000.00	
112	天津隆叶新能源有限公司	天津市	天津市	江苏新能源	500,000.00	10,000.00
113	南昌市隆乐新能源有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	江苏新能源	500,000.00	

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	母公司	注册资本	实收资本
114	九江隆乐新能源有限公司	江西省九江市	江西省九江市	广东新能源	500,000.00	
115	LERRI Solar Technology (Europe) GmbH	欧州乐叶	德国	隆基股份	EUR1,000,000.00	
116	扬州隆基新材料有限公司	宝应经济开发区	宝应经济开发区	隆基股份	50,000,000.00	
117	西安乐港新能源有限公司	西安国际港务区	西安国际港务区	隆基新能源	500,000.00	
118	莒南乐光光伏能源有限公司	莒南县	莒南县	山东乐光	300,000.00	
119	西安乐华新能源有限公司	西安市	西安市	隆基新能源	500,000.00	
120	龙海隆乐新能源有限公司	福建省龙海市	福建省龙海市	广东新能源	500,000.00	
121	西安乐阳新能源科技有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	隆基新能源	500,000.00	
122	五莲县乐叶光伏能源有限公司	山东省日照市	山东省日照市	山东乐光	200,000.00	
123	江门基叶新能源有限公司	江门市	江门市	广东新能源	500,000.00	
124	营口隆兴清洁能源有限公司	营口市	营口市	清洁能源	5,000,000.00	
125	西安乐丰新能源有限公司	西安经济技术开发区尚	西安经济技术开发区尚	隆基新能源	100,000.00	
126	曹县大林新能源有限公司	山东省菏泽市	山东省菏泽市	隆基新能源	60,000,000.00	
127	西安乐恒新能源有限公司	西安市周至县	西安市周至县	武功乐叶能源	600,000.00	

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
1	隆基（香港）贸易有限公司	香港隆基	陕西省西安市	香港	进出口业务	隆基股份	100		新设成立
2	LONGI (KUCHING) SDN. BHD.	古晋隆基	古晋（马来西亚）	古晋（马来西亚）	生产、销售	香港隆基		100	新设成立
3	Longi New Energy (Uganda) Limited	乌干达乐叶能源	乌干达	乌干达	投资、开发	香港隆基		100	新设成立
4	LONGI SOLAR TECHNOLOGY K.K.	日本乐叶光伏	东京（日本）	东京（日本）	销售	隆基股份	100		新设成立
5	LONGi Solar Technology (U.S.) Inc.	美国乐叶光伏	特拉华州（美国）	特拉华州（美国）	销售	隆基股份	100		新设成立
6	LONGI Solar Technologie GmbH	德国乐叶光伏	法兰克福黑森州 （德国）	法兰克福黑森州 （德国）	销售	隆基股份	100		新设成立
7	宁夏隆基硅材料有限公司	宁夏隆基	宁夏中宁县	中宁县	生产、销售	隆基股份	100		新设成立
8	银川隆基硅材料有限公司	银川隆基	宁夏银川市	银川市	生产、销售	隆基股份	100		新设成立
9	无锡隆基硅材料有限公司	无锡隆基	江苏省无锡市	无锡市	生产、销售	隆基股份	98.67	1.33	新设成立
10	保山隆基硅材料有限公司	保山隆基	云南省保山市龙陵 县	龙陵县龙新乡黄 草坝	生产、销售	隆基股份	100		新设成立
11	丽江隆基硅材料有限公司	丽江隆基	云南省丽江市华坪 县	华坪县石龙坝镇 清洁载能产业园 区	生产、销售	隆基股份	100		新设成立
12	楚雄隆基硅材料有限公司	楚雄隆基	云南省楚雄彝族自 治州	云南省楚雄彝族 自治州	生产、销售	隆基股份	100		新设成立
13	隆基乐叶光伏科技有限公司	乐叶光伏	陕西省西安市	西安市	生产、销售	隆基股份	100		新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
14	浙江隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江乐叶光伏	浙江省衢州市	衢州市	生产、销售	乐叶光伏		100	非同一控制下合并
15	合肥隆基乐叶光伏科技有限公司	合肥乐叶光伏	安徽省合肥市	合肥市	生产、销售	乐叶光伏		100	新设成立
16	泰州隆基乐叶光伏科技有限公司	泰州乐叶光伏	江苏省泰州市	泰州市	生产、销售	乐叶光伏		100	新设成立
17	银川隆基乐叶光伏科技有限公司	银川乐叶光伏	宁夏银川市	银川市	生产、销售	乐叶光伏		100	新设成立
18	LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	印度乐叶光伏	安德拉邦（印度）	安德拉邦（印度）	生产、销售	乐叶光伏	40	60	新设成立
19	弥勒乐叶光伏科技有限公司	弥勒乐叶光伏	云南省红河哈尼族彝族自治州弥勒市	云南省红河哈尼族彝族自治州	生产、销售	乐叶光伏		100	新设成立
20	朝阳隆基乐叶光伏科技有限公司	朝阳乐叶光伏	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	生产、销售	乐叶光伏		100	新设成立
21	大同隆基乐叶光伏科技有限公司	大同乐叶	山西大同县	大同县	生产、销售	乐叶光伏		100	新设成立
22	西安隆基乐叶光伏科技有限公司	西安乐叶光伏	陕西西安长安区	陕西省西安市	生产、销售	乐叶光伏		100	新设成立
23	南京中盛太阳能科技有限公司	中盛太阳能	江苏省南京市	南京	贸易	隆基股份	45	6	新设成立
24	ET Solar Global Inc.	美国中盛	美国	美国	贸易	中盛太阳能		100	新设成立
25	ET Solar Global Japan KK	日本中盛	日本	日本	贸易	中盛太阳能		100	新设成立
26	ET Solar Global Techonoligy Limited	香港中盛	香港	香港	贸易	中盛太阳能		100	新设成立
27	西安隆基清洁能源有限公司	清洁能源	陕西省西安市	西安市	投资、开发	隆基股份	100		新设成立
28	青海百和清洁能源有限公司	青海百和清洁能	青海省西宁市	西宁市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
		源							
29	山西兴隆基业清洁能源有限公司	山西兴隆清洁能源	山西省临汾市	临汾市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
30	蒲城隆基生态农业光伏新能源有限公司	蒲城清洁能源	陕西省蒲城县	蒲城县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
31	土默特左旗隆基晶环光伏有限公司	土默特清洁能源	内蒙古呼和浩特市	呼和浩特市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
32	淳化绿隆清洁能源有限公司	淳化清洁能源	陕西省淳化县	淳化县	投资、开发	淳化新隆清洁能源		100	新设成立
33	南阳市卧龙区隆基清洁能源有限公司	南阳清洁能源	河南省南阳市	南阳市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
34	舞阳豫隆光伏农业科技有限公司	舞阳清洁能源	河南省舞阳县	舞阳县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
35	枣庄隆基清洁能源有限公司	枣庄清洁能源	山东省枣庄市	枣庄市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
36	枣庄山亭隆基生态农业光伏新能源有限公司	山亭清洁能源	山东省枣庄市	枣庄市	投资、开发	枣庄隆基清洁能源		100	新设成立
37	同心县隆基光伏新能源有限公司	同心清洁能源	宁夏同心县	同心县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
38	宁夏隆基清洁能源有限公司	宁夏清洁能源	宁夏银川市	银川市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
39	新疆隆基清洁能源有限公司	新疆隆基清洁能源	新疆乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	投资、开发	清洁能源		99	新设成立
40	新疆隆基光伏科技有限公司	新疆光伏清洁能源	新疆乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	投资、开发	清洁能源		70	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
41	额敏隆基牧光新能源有限公司	额敏清洁能源	新疆额敏县	额敏县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
42	吴忠隆基光伏新能源有限公司	吴忠清洁能源	宁夏吴忠市	吴忠市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
43	江山市隆基新能源科技有限公司	江山清洁能源	浙江省江山市	江山市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
44	阜新隆基新能源有限公司	阜新清洁能源	辽宁省阜新市	阜新市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
45	吴起隆安清洁能源有限公司	吴起清洁能源	吴起县	吴起县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
46	弥勒隆基清洁能源有限公司	弥勒清洁能源	云南省弥勒市	弥勒市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
47	弥勒市新隆清洁能源有限公司	新隆清洁能源	云南省弥勒市	弥勒市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
48	东莞市绿隆清洁能源有限公司	东莞清洁能源	广东省东莞市	东莞市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
49	广东燕园隆清新能源有限公司	广东燕园清洁能源	广东省东莞市	东莞市	投资、开发	清洁能源		70	新设成立
50	安徽中科大建成隆基新能源有限公司	中科大清洁能源	安徽省	安徽省	投资、开发	清洁能源		60	新设成立
51	西安隆桥清洁能源有限公司	隆桥清洁能源	陕西省西安市	西安市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
52	双辽百和新能源有限公司	双辽清洁能源	吉林省双辽市	双辽市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
53	嘉祥隆基光伏新能源有限公司	嘉祥清洁能源	山东省嘉祥县	嘉祥县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
54	定边县隆晶光伏新能源有限公司	定边清洁能源	陕西省定边县	定边县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
55	辽宁朝日新能源有限公司	辽宁清洁能源	辽宁省朝阳市	朝阳市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
56	丽江隆基清洁能源有限公司	丽江清洁能源	云南省丽江市	丽江市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
57	唐山绿隆光伏发电有限公司	唐山清洁能源	河北省唐山市	唐山市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
58	哈密柳瑞新能源开发有限公司	哈密柳瑞清洁能源	新疆哈密市	哈密市	投资、开发	清洁能源		100	非同一控制下合并
59	哈密柳阳光伏科技开发有限公司	哈密柳阳清洁能源	新疆哈密市	哈密市	投资、开发	清洁能源		100	非同一控制下合并
60	永城隆基清洁能源有限公司	永城隆基清洁能源	河南省永城市	永城市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
61	宝鸡隆兴清洁能源发电有限公司	宝鸡隆兴清洁能源	陕西省宝鸡市	宝鸡市	投资、开发	宝隆清洁能源		100	新设成立
62	儋州隆基光伏农业发展有限公司	儋州清洁能源	海南省儋州市	儋州市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
63	淳化新隆农业科技有限公司	淳化新隆清洁能源	淳化县	淳化县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
64	淮北南隆清洁能源有限公司	淮北南隆清洁能源	濉溪县	濉溪县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
65	延川敏皓光伏电站投资管理有限公司	延川敏皓清洁能源	延川县	延川县	投资、开发	清洁能源		100	非同一控制下合并
66	淮北五隆清洁能源有限公司	淮北五隆清洁能源	濉溪县	濉溪县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
67	平邑隆辉新能源有限公司	平邑清洁能源	平邑县	平邑县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
68	西安宝隆清洁能源有限公司	宝隆清洁能源	西安市	西安市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
69	河北深饶农业开发有限公司	河北深饶清洁能源	饶阳县	饶阳县	投资、开发	清洁能源		100	非同一控制下合并
70	西安隆基农业科技开发有限公司	西安农科清洁能源	陕西省西安市	陕西省西安市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
71	晋中隆基光伏电力科技有限公司	晋中清洁能源	晋中市榆次区	晋中市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
72	蒲城宝丰农业科技有限公司	蒲城宝农清洁能源	蒲城县孙镇	蒲城县孙镇	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
73	双辽市龙元新能源有限公司	双辽龙元清洁能源	吉林省双辽市	吉林省双辽市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
74	濉溪县隆基生态农业有限公司	濉溪清洁能源	濉溪县	濉溪县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
75	元谋正隆清洁能源有限公司	元谋清洁能源	元谋县	楚雄彝族自治州	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
76	北票隆潭新能源有限公司	北票清洁能源	辽宁省朝阳市北票市	辽宁省朝阳市北票市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
77	红河州盛隆清洁能源有限公司	红河清洁能源	云南省弥勒市	云南省弥勒市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
78	大庆市辉庆新能源有限公司	大庆清洁能源	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
79	黄龙隆扶清洁能源有限公司	黄龙清洁能源	陕西省延安市	陕西省延安市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
80	延川隆扶光伏发电有限公司	延川隆扶清洁能源	陕西省延安市	陕西省延安市	投资、开发	延川清洁能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
81	葫芦岛隆兴新能源有限公司	葫芦岛清洁能源	辽宁省葫芦岛市连山区	辽宁省葫芦岛市连山区	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
82	中宁县隆牧新能源有限公司	中宁隆牧清洁能源	中宁县	中宁县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
83	海南隆基光伏新能源有限公司	海南隆基清洁能源	海南省	白沙黎族自治县牙太镇	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
84	衢州市聚隆清洁能源有限公司	衢州清洁能源	衢州市	衢州市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
85	哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司	哈密宣力清洁能源	新疆哈密市	哈密市	投资、开发	清洁能源		100	非同一控制下合并
86	大同县隆基绿能清洁能源有限公司	大同清洁能源	大同县	大同县	投资、开发	大同云中清洁能源		100	新设成立
87	湛江中机电力有限公司	湛江清洁能源	湛江市	湛江市	投资、开发	清洁能源		100	非同一控制下合并
88	雷州中机电力有限公司	雷州清洁能源	雷州市	雷州市纪家镇	投资、开发	湛江中机		100	非同一控制下合并
89	聂荣盛隆清洁能源有限公司	聂荣清洁能源	聂荣县	聂荣县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
90	延安隆兴清洁能源有限公司	延安隆兴清洁能源	延安市宝塔区	陕西省延安市	投资、开发	隆桥清洁能源		100	新设成立
91	延安延隆清洁能源有限公司	延安延隆清洁能源	延安市宝塔区	陕西省延安市	投资、开发	延安隆盛清		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
						洁能源			
92	广灵县隆兴绿能清洁能源有限公司	广灵隆兴清洁能源	广灵县	广灵县	投资、开发	广灵金鹏清洁能源		100	新设成立
93	广灵县金鹏新能源有限公司	广灵金鹏清洁能源	广灵县	广灵县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
94	大同县云中绿能新能源有限公司	大同云中清洁能源	大同县	大同县	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
95	延安隆盛清洁能源有限公司	延安隆盛清洁能源	延安市宝塔区	陕西省延安市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
96	白沙隆光电力新能源有限公司	白沙隆光清洁能源	海南省白沙县	白沙黎族自治县	投资、开发	隆桥清洁能源		100	新设成立
97	宁海县峻隆新能源有限公司	宁海县峻隆新能源	浙江省宁波市宁海县	浙江省宁波市	投资、开发	宁海县海隆清洁能源		100	新设成立
98	肇州县隆辉新能源有限公司	肇州县隆辉新能源	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
99	灵武市隆桥光伏新能源有限公司	肇州县隆辉新能源	宁夏灵武市	宁夏灵武市	投资、开发	隆桥清洁能源		100	新设成立
100	宁海县海隆清洁能源有限公司	宁海县海隆清洁能源	浙江省宁波市宁海县	浙江省宁波市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
101	西安隆基新能源有限公司	隆基新能源	陕西省西安市	西安市	投资、开发	隆基股份	100		新设成立
102	广东隆基新能源有限公司	广东新能源	广东省广州市	广东省广州市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
103	北京隆基新能源有限公司	北京新能源	北京市	北京市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
104	山东乐光光伏能源有限公司	山东乐光	山东省济南市	济南市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
105	河北隆基新能源开发有限公司	河北新能源	河北省石家庄市	石家庄市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
106	隆基绿能光伏工程有限公司	隆基工程	陕西省西安市	西安市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
107	西安乐叶安纺光伏能源有限公司	安纺乐叶能源	陕西省西安市	西安市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
108	惠州市福康源科技有限公司	福康源乐叶能源	广东省惠州市	惠州市	投资、开发	广东新能源		100	非同一控制下合并
109	岐山县宝通光伏能源有限公司	岐山宝通乐叶能源	陕西省宝鸡市	宝鸡市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
110	大名县乐照光伏能源科技有限公司	大名羽翔乐叶能源	河北省大名县	大名县	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
111	浚县乐照光伏能源有限公司	浚县鹤壁乐叶能源	河南省浚县	浚县	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
112	寿光市金合光伏科技有限公司	寿光金合乐叶能源	山东省潍坊市	潍坊市	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制下合并
113	菏泽宁电新能源有限公司	菏泽宁电乐叶能源	山东省菏泽市	菏泽市	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制下合并
114	天津乐亨光伏能源有限公司	天津乐亨乐叶能源	天津市	天津市	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
115	天津乐源光伏发电有限公司	天津乐源乐叶能	天津市	天津市	投资、开发	北京新能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
		源							
116	铜川乐光光伏能源有限公司	铜川铭帝乐叶能源	陕西省铜川市	铜川市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
117	沧州渤海新区冀乐光伏能源有限公司	沧州欧亚乐叶能源	河北省沧州市	沧州市	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
118	济宁市乐叶光伏能源有限公司	济宁乐叶能源	山东省济宁市	济宁市	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
119	魏县乐照光伏能源有限公司	魏县乐叶能源	河北省魏县	魏县	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
120	临漳县乐照光伏能源有限公司	临漳乐叶能源	河北省临漳县	临漳县	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
121	青州市昱辉光伏有限公司	青州乐叶能源	山东省青州市	青州市	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制下合并
122	泰州乐叶光伏能源有限公司	泰州乐叶能源	江苏省泰州市	泰州市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
123	威县乐照光伏科技有限公司	威县乐叶能源	河北邢台威县	威县	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
124	龙口乐叶光伏能源有限公司	龙口乐叶能源	山东烟台龙口市	龙口市	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
125	浙江嘉兴乐光光伏能源有限公司	嘉兴乐叶能源	嘉兴市中环南路	嘉兴市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
126	西安乐经光伏能源有限公司	西安乐经能源	西安经济开发区	西安市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
127	宁夏隆基绿能新能源有限公司	宁夏乐叶能源	银川市经济开发区	银川市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
128	曲阜乐享光伏能源有限公司	曲阜乐叶能源	山东省曲阜市	曲阜市	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
129	淄博乐光光伏能源科技有限公司	淄博乐叶能源	山东省淄博市	淄博市	投资、开发	山东乐光		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
130	山西乐叶光伏科技有限公司	山西乐叶能源	山西省太原市	太原市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
131	莱芜利辉光伏电力有限公司	莱芜乐叶能源	山东省莱芜市	莱芜市	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制下合并
132	河南隆基绿能科技有限公司	河南乐叶能源	河南省郑州市	郑州市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
133	阳江乐叶清洁能源有限公司	阳江乐叶能源	广东省阳江市	阳江市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
134	汕头市光伏电力有限公司	汕头乐叶能源	广东省汕头市	汕头市	投资、开发	广东新能源		100	非同一控制下合并
135	滨州市乐昭光伏能源有限公司	滨州乐叶能源	山东省滨州市	滨州市	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
136	商丘市乐海新能源科技有限公司	商丘乐叶能源	河南省商丘市	商丘市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
137	襄城县乐昌光伏能源有限公司	襄城乐叶能源	河南省襄城县	襄城县	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
138	芜湖乐叶清洁能源有限公司	芜湖乐叶能源	安徽省芜湖市	芜湖市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
139	宁德乐叶光伏能源有限责任公司	宁德乐叶能源	福建省宁德市	宁德市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
140	珠海乐叶清洁能源有限公司	珠海乐叶能源	广东省珠海市	珠海市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
141	驻马店市启建新能源有限公司	驻马店乐叶能源	河南省驻马店市	驻马店市	投资、开发	河北新能源		100	非同一控制下合并
142	曹县乐照光伏科技有限公司	曹县乐叶能源	山东省菏泽市曹县	曹县	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
143	景县乐光光伏能源科技有限公司	景县乐叶能源	河北省衡水市景县	景县	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
144	枣强县乐照光伏科技有限公司	枣强乐叶能源	河北省衡水市枣强	枣强县	投资、开发	河北新能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
			县						
145	西咸新区乐悦光伏能源有限公司	泾河乐叶能源	陕西省西咸新区泾河新城	西咸新区	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
146	鄢陵县乐宏光伏能源有限公司	鄢陵乐叶能源	河南省许昌市鄢陵县	鄢陵县	投资、开发	河南乐叶能源		100	新设成立
147	三门峡市乐达光伏能源有限公司	三门峡乐叶能源	河南省三门峡市	三门峡	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
148	武功县乐佳光伏能源有限公司	武功乐叶能源	陕西省咸阳市武功县	武功县	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
149	天津乐享光伏能源有限公司	乐享乐叶能源	天津市宝坻区	天津市	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
150	临朐乐投光伏能源有限公司	临朐乐叶能源	山东省潍坊市临朐县	临朐县	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
151	临沂乐昭光伏能源有限公司	临沂乐昭乐叶能源	山东省临沂市费县	费县	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
152	石家庄乐鑫光伏能源有限公司	石家庄乐鑫乐叶能源	河北省石家庄市经济技术开发区	石家庄市	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
153	芜湖县乐叶光伏电力工程有限公司	芜湖电力能源	安徽省芜湖市芜湖县	芜湖县	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
154	石家庄乐照新能源有限公司	石家庄乐照乐叶能源	河北省石家庄市鹿泉区	石家庄市	投资、开发	河北新能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
155	邹城市乐叶光伏能源有限公司	邹城乐叶能源	山东省邹城市	邹城市	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
156	阳曲县乐照能源科技有限公司	阳曲乐叶能源	山西省太原市曲阳县	曲阳县	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
157	临清乐照光伏科技有限公司	临清乐叶能源	山东省聊城市临清市	临清市	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
158	东营市乐照光伏科技有限公司	东营乐叶能源	山东省东营市	东营市	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
159	忻州乐光新能源有限公司	忻州乐叶能源	山西省忻州市开发区	忻州市	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
160	广宗县乐照新能源有限公司	广宗乐叶能源	河北省邢台市广宗县	广宗县	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
161	广饶乐光光伏能源有限公司	广饶乐叶能源	山东省东营市广饶县	广饶县	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
162	潍坊乐叶光伏能源有限公司	潍坊豪杰乐叶能源	山东省潍坊市	潍坊市	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
163	济宁经济开发区乐光光伏能源有限公司	济宁经开乐叶能源	山东省济宁经济开发区	济宁经济开发区	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
164	河南新东新能源科技有限公司	新东乐叶能源	河南省新乡市	新乡市	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制下合并
165	西咸新区乐东光伏能源有限公司	西咸新区乐叶能	陕西咸阳西咸新区	咸阳西咸新区	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
		源							
166	西安乐航光伏能源有限公司	西安乐航乐叶能源	陕西西安长安区	西安长安区	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
167	临颍乐诚光伏能源有限公司	临颍乐叶能源	河南漯河市临颍县	漯河市临颍县	投资、开发	河南乐叶能源		100	新设成立
168	吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司	吴忠乐叶能源	宁夏吴忠市金积工业园区	吴忠市金积工业园区	投资、开发	宁夏乐叶能源		100	新设成立
169	临沂乐洋光伏能源有限公司	临沂乐洋乐叶能源	山东省临沂市经济开发区	临沂市经济开发区	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
170	保定市乐清光伏能源有限公司	保定乐叶能源	河北省保定市	保定市	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
171	温县乐兴光伏能源有限公司	温县乐叶能源	河南焦作温县	焦作温县	投资、开发	河南乐叶能源		100	新设成立
172	利津县乐投光伏能源有限公司	利津乐叶能源	山东省东营市利津县	东营市利津县	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
173	濉溪乐翔光伏能源有限公司	濉溪乐叶能源	安徽省淮北市濉溪县	淮北市濉溪县	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
174	曲周县乐兴光伏能源有限公司	曲周乐叶能源	河北省邯郸市槐桥乡	邯郸市槐桥乡	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
175	诸城市乐恒光伏能源有限公司	诸城乐叶能源	山东省潍坊市诸城	潍坊市诸城市	投资、开发	北京新能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
			市						
176	金乡县惠群新能源科技有限公司	金乡乐叶能源	山东济宁市金乡县	济宁市金乡县	投资、开发	山东乐光		100	非同一控制下合并
177	齐河乐叶光伏能源有限公司	齐河乐叶能源	山东德州市齐和县	德州市齐和县	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
178	邹城市乐辉新能源有限公司	邹城乐辉乐叶能源	山东济宁市邹城市	济宁市邹城市	投资、开发	山东乐光		100	非同一控制下合并
179	济宁市兖州区乐光光伏能源有限公司	济宁乐光乐叶能源	山东济宁市兖州区	济宁市兖州区	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
180	泗水县乐叶光伏能源有限公司	泗水乐叶能源	山东济宁市泗水县	济宁市泗水县	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
181	衡水乐阳光伏能源有限公司	衡水乐叶能源	河北衡水市	衡水市	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
182	商河乐商光伏能源有限公司	商河乐叶能源	山东济南商河县	济南商河县	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
183	石家庄乐阳新能源科技有限公司	石家庄乐阳乐叶能源	河北石家庄高新区	石家庄高新区	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
184	宁德乐光光伏能源有限公司	宁德乐光光伏能源	宁德市东侨经济开发区	宁德市东侨经济开发区	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
185	三亚乐叶光伏能源有限公司	三亚乐叶光伏	海南省三亚市	海南省三亚市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
186	苏州乐光能源有限公司	苏州乐光乐叶能源	江苏省苏州市	苏州吴江经济开发区	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
187	西安乐天光伏能源有限公司	西安乐天乐叶能源	陕西省西安市	西安国际港务区	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
188	博爱县乐明光伏能源有限公司	博爱乐明乐叶能源	河南焦作博爱县清化镇	博爱县	投资、开发	河南乐叶能源		100	新设成立
189	焦作乐仁光伏能源有限公司	焦作乐仁乐叶能源	河南焦作市示范区	焦作市	投资、开发	河南乐叶能源		100	新设成立
190	溧阳乐叶光伏能源有限公司	溧阳乐叶能源	江苏常州溧阳市	溧阳市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
191	香河乐光光伏能源有限公司	香河乐光乐叶能源	河北省廊坊市香河县	廊坊市香河县	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
192	郑州乐牟光伏能源有限公司	郑州乐牟乐叶能源	河南郑州市中牟县	郑州市中牟县	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
193	凤阳乐光光伏能源有限公司	凤阳乐光乐叶能源	安徽省滁州市凤阳县	凤阳县	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
194	南京乐光光伏能源有限公司	南京乐光乐叶能源	南京市六合区中山科技园	南京市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
195	西安乐能光伏能源有限公司	西安乐能乐叶能源	西安市高陵区融豪工业城	西安高陵区	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
196	海城市迪盛海联新能源科技有限公司	海城乐叶能源	辽宁省鞍山市海城市	鞍山市海城市	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制下合并

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
197	苏州乐栅光伏能源有限公司	苏州乐栅乐叶能源	苏州高新区竹园路 209 号	苏州高新区	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
198	汝南县昊阳新能源有限公司	汝南昊阳乐叶能源	汝南县产业集聚区	汝南县	投资、开发	海城乐叶能源		100	非同一控制 下合并
199	漯河市乐淞光伏能源有限公司	漯河乐叶能源	河南漯河市	漯河市	投资、开发	河南乐叶能源		100	新设成立
200	商水县乐兴光伏新能源有限公司	商水乐叶能源	河南周口商水	周口商水县	投资、开发	河南乐叶能源		100	新设成立
201	佛山盛日云科电力有限公司	佛山盛日乐叶能源	佛山市南海区桂城	佛山市南海区桂城	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
202	英德市乐叶光伏能源有限公司	英德乐叶能源	英德市英红镇	英德市英红镇	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
203	中山乐叶光伏能源有限公司	中山乐叶能源	广东省中山市板芙镇	广东省中山市板芙镇	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
204	新乡市富丰园新能源有限公司	新乡乐叶能源	河南新乡市	河南新乡市	投资、开发	河北新能源		100	非同一控制 下合并
205	盐城尚丰新能源科技有限公司	盐城尚丰乐叶能源	盐城市	盐城市	投资、开发	北京新能源		100	非同一控制 下合并
206	盐城星启新能源科技有限公司	盐城星启乐叶能源	盐城市	盐城市	投资、开发	盐城尚丰乐叶能源		100	非同一控制 下合并

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
207	建湖尚成新能源科技有限公司	建湖尚成乐叶能源	建湖县	建湖县	投资、开发	盐城尚丰乐叶能源		100	非同一控制下合并
208	江门乐叶光伏能源有限公司	江门乐叶能源	江门市	江门市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
209	广州清乐科技应用有限公司	广州清乐乐叶能源	广州市	广州市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
210	罗定乐叶新能源有限公司	罗定乐叶能源	广州市	广州市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
211	广州乐投光伏电力工程有限公司	广州乐投乐叶能源	广州市	广州市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
212	深圳市并网光伏有限公司	深圳乐叶能源	广州市	广州市	投资、开发	广东新能源		90	非同一控制下合并
213	徐州乐叶光伏科技有限公司	徐州乐叶能源	江苏徐	江苏徐	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制下合并
214	武城县森能电力科技有限公司	武城乐叶能源	山东省	山东省	投资、开发	江苏新能源		100	非同一控制下合并
215	青岛中森绿能太阳能科技有限公司	青岛中森乐叶能源	青岛市	青岛市	投资、开发	武城乐叶能源		100	非同一控制下合并
216	潍坊东送电力科技有限公司	潍坊东送乐叶能源	山东省潍坊	山东省潍坊	投资、开发	长岭乐叶能源		100	非同一控制下合并
217	潍坊森能新能源科技有限公司	潍坊森能乐叶能源	山东省	山东省	投资、开发	长岭乐叶能源		100	非同一控制下合并
218	潍坊中森太阳能科技有限公司	潍坊中森	山东省	山东省	投资、开发	长岭乐叶能		100	非同一控制

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
						源			下合并
219	长岭索瑞特新能源科技有限公司	长岭乐叶能源	吉林省	吉林省	投资、开发	江苏新能源		100	非同一控制 下合并
220	江苏隆基新能源有限公司	江苏新能源	南京市栖霞区	南京市栖霞区	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
221	胶州市荣瑞新能源科技有限公司	胶州荣瑞乐叶能源	山东省青岛	青岛市	投资、开发	北京新能源		100	非同一控制 下合并
222	胶州市鼎瑞新能源科技有限公司	胶州鼎瑞乐叶能源	山东省青岛	青岛市	投资、开发	胶州荣瑞乐 叶能源		100	非同一控制 下合并
223	西安中星朝阳新能源有限公司	西安中星乐叶能源	西安市	西安市新城区	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
224	蓝田县明锐新能源有限公司	蓝田乐叶能源	西安市蓝田县	西安市蓝田县	投资、开发	西安中星乐 叶能源		100	非同一控制 下合并
225	成安县乐照光伏能源有限公司	成安乐叶能源	河北成安县	河北成安县	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
226	郓城圣煌光伏科技有限公司	郓城乐叶能源	山东省菏泽市郓城县	菏泽市	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
227	长岭东送新能源科技有限公司	长岭东送乐叶能源	吉林省	吉林省	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
228	通许县东送新能源科技有限公司	通许东送乐叶能源	河南开封市通许县	河南省开封市通 许县	投资、开发	长岭东送乐 叶能源		100	新设成立
229	临邑东送能源科技有限公司	临邑东送乐叶能源	山东德州市临邑县	山东德州市临邑	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
				县					下合并
230	德州东森电力科技有限公司	德州东森乐叶能源	山东德州	山东德州	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
231	临朐森能新能源科技有限公司	临朐森能乐叶能源	山东潍坊	山东潍坊	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
232	商河中森太阳能科技有限公司	商河中森乐叶能源	山东济南商河县	山东济南	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
233	徐州鑫维新能源科技有限公司	徐州鑫维乐叶能源	江苏徐州	江苏徐州	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
234	衢州市中森新能源科技有限公司	衢州中森乐叶能源	浙江省衢州市	浙江衢州	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
235	宁夏晓利新能源有限公司	晓利乐叶能源	石嘴山市大武口区	石嘴山市大武口区	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
236	宁夏晓东清洁能源有限公司	晓东乐叶能源	青铜峡市嘉宝工业园区	青铜峡市嘉宝工业园区	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
237	邓州市金阳新能源设备有限公司	邓州乐叶能源	邓州市	邓州市	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
238	林州市伟瑞新能源科技有限公司	林州乐叶能源	林州市陵阳镇	林州市陵阳镇	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
239	尉氏县中天光伏能源有限公司	尉氏乐叶能源	开封市尉氏县	开封市尉氏县	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
240	信阳市金立新能源设备有限公司	信阳乐叶能源	信阳市羊山新区	信阳市羊山新区	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
241	吴忠乐阳绿能新能源有限公司	吴忠乐阳乐叶能源	吴忠市	吴忠市	投资、开发	宁夏乐叶能源		100	新设成立
242	三原隆基绿能光伏集成有限公司	三原乐叶能源	三原县	三原县	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
243	固安县乐恒光伏能源有限公司	固安乐恒乐叶能源	河北廊坊市	河北廊坊市	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
244	郑州隆源新能源科技有限公司	隆源乐叶能源	郑州	郑州	投资、开发	江苏新能源		100	新设成立
245	邯郸市肥乡区乐叶光伏能源有限公司	邯郸肥乡乐叶能源	河北邯郸市	河北邯郸市	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
246	长泰县隆基新能源有限公司	长泰乐叶能源	福建漳州市	福建漳州市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
247	沈阳乐叶光伏能源有限公司	沈阳乐叶乐叶能源	辽宁沈阳市	辽宁沈阳市	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
248	六井能源工程（昆山）有限公司	六井乐叶能源	昆山是周市镇	昆山是周市镇	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制 下合并
249	银川隆叶新能源有限公司	银川隆叶乐叶能源	宁夏银川市	宁夏银川市	投资、开发	江苏新能源		100	新设成立
250	长垣县十二井光伏发电有限公司	十二井乐叶能源	长垣县蒲西区	长垣县蒲西区	投资、开发	六井乐叶能源		100	非同一控制 下合并
251	柳州隆基光伏能源科技有限公司	柳州乐叶能源	柳州市	柳州市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
252	九江乐叶新能源有限公司	九江乐叶能源	江西九江市	江西九江市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
253	绩溪亿通光伏发电有限公司	亿通乐叶能源	安徽宣城市	安徽宣城市	投资、开发	六井乐叶能源		100	非同一控制 下合并
254	礼泉中星朝阳新能源有限公司	礼泉中星乐叶能源	陕西咸阳市	陕西咸阳市	投资、开发	西安中星乐叶能源		100	新设成立
255	河源隆乐新能源有限公司	河源隆乐乐叶能源	河源是源城区	河源是源城区	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
256	广州隆乐光伏科技有限公司	广州隆乐乐叶能源	广州增城区	广州增城区	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
257	徐州诺源新能源科技有限公司	徐州诺源乐叶能源	江苏徐州	江苏徐州	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
258	新乡县旭飞新能源有限公司	新乡旭飞乐叶能源	河南新乡市新乡县	河南新乡市新乡县	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
259	漳浦县隆基新能源有限公司	漳浦县乐叶能源	福建省漳州市	福建省漳州市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
260	辽宁隆基新能源有限公司	辽宁乐叶能源	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
261	广东盛日新能源科技发展有限公司	盛日乐叶能源	广东省佛山市	广东省佛山市	收购	广东新能源		100	非同一控制 下合并
262	邵阳县国泰新能源发展有限公司	邵阳国泰乐叶能源	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	收购	广东新能源		100	非同一控制 下合并
263	廊坊隆叶新能源有限公司	廊坊乐叶能源	河北省廊坊市	河北省廊坊市	投资、开发	江苏新能源		100	新设成立
264	徐州隆叶新能源科技有限公司	徐州隆叶乐叶能源	江苏省徐州市	江苏省徐州市	投资、开发	江苏新能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
265	兰考隆基光伏能源有限公司	兰考乐叶能源	河南省兰考县	河南省兰考县	投资、开发	江苏新能源		100	新设成立
266	定远县晶能光伏电力有限公司	定远晶能乐叶能源	安徽省滁州市定远县	安徽省滁州市定远县	投资、开发	江苏新能源		100	新设成立
267	滁州隆源新能源科技有限公司	滁州乐叶能源	安徽省滁州市	安徽省滁州市	投资、开发	江苏新能源		100	新设成立
268	衡水旭晶新能源科技有限公司	衡水旭晶乐叶能源	河北省衡水市	河北省衡水市	收购	北京新能源		100	非同一控制下合并
269	石家庄悦通光伏能源有限公司	石家庄乐叶能源	河北省石家庄市	河北省石家庄市	投资、开发	石家庄乐鑫乐叶能源		100	新设成立
270	洛阳隆佳新能源有限公司	洛阳隆佳乐叶能源	河南省洛阳市	河南省洛阳市	投资、开发	北京新能源		100	新设成立
271	上海绿俭能源科技有限公司	上海绿俭能源	上海市	上海市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
272	西华县隆基新能源科技有限公司	西华隆基新能源	河南省周口市	河南省周口市	投资、开发	河南乐叶能源		100	新设成立
273	LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD	泰国乐叶能源	泰国	泰国	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
274	许昌隆之兴光伏能源有限公司	隆之星光伏能源	河南省许昌市	河南省许昌市	投资、开发	河北新能源		100	新设成立
275	银川乐达新能源有限公司	银川乐达新能源	宁夏银川市	宁夏银川市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
276	惠州隆叶新能源有限公司	惠州隆叶新能源	广东省惠州市	广东省惠州市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
277	嘉兴隆乐新能源有限公司	嘉兴隆乐新能源	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
278	上高县隆乐新能源有限公司	上高隆乐新能源	江西省宜春市上高县	江西省宜春市上高县	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
279	金华隆乐新能源有限公司	金华隆乐新能源	浙江省金华市	浙江省金华市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
280	深圳市隆乐新能源有限公司	深圳隆乐新能源	深圳市	深圳市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
281	晋江隆基新能源有限公司	晋江隆基新能源	福建省泉州市晋江市	福建省泉州市晋江市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
282	诸暨乐能新能源科技有限公司	诸暨乐能新能源	浙江省诸暨市	浙江省诸暨市	投资、开发	江苏新能源		100	新设成立
283	昆山乐牟新能源有限公司	昆山乐牟新能源	江苏省昆山市	江苏省昆山市	投资、开发	江苏新能源		100	新设成立
284	天津隆叶新能源有限公司	天津隆叶新能源	天津市	天津市	投资、开发	江苏新能源		100	新设成立
285	南昌市隆乐新能源有限公司	南昌隆乐新能源	江西省南昌市	江西省南昌市	投资、开发	江苏新能源		100	新设成立
286	九江隆乐新能源有限公司	九江隆乐新能源	江西省九江市	江西省九江市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
287	LERRI Solar Technology (Europe) GmbH	欧州乐叶	德国	德国	投资、开发	隆基股份	100		新设成立
288	扬州隆基新材料有限公司	扬州隆基	宝应经济开发区	宝应经济开发区	投资、开发	隆基股份		100	新设成立
289	西安乐港新能源有限公司	乐港新能源	西安国际港务区	西安国际港务区	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
290	莒南乐光光伏能源有限公司	莒南乐光	莒南县	莒南县	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
291	西安乐华新能源有限公司	西安乐华	西安市	西安市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
292	龙海隆乐新能源有限公司	龙海隆乐	福建省龙海市	福建省龙海市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
293	西安乐阳新能源科技有限公司	西安乐阳	陕西省西安市	陕西省西安市	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立

序号	子公司名称	子公司简称	主要经营地	注册地	业务性质	投资方	持股比例 (%)		取得方式
							直接	间接	
294	五莲县乐叶光伏能源有限公司	五莲乐叶	山东省日照市	山东省日照市	投资、开发	山东乐光		100	新设成立
295	江门基叶新能源有限公司	江门隆叶	江门市	江门市	投资、开发	广东新能源		100	新设成立
296	营口隆兴清洁能源有限公司	营口隆兴	营口市	营口市	投资、开发	清洁能源		100	新设成立
297	西安乐丰新能源有限公司	西安乐丰	西安经济技术开发区尚	西安经济技术开发区尚	投资、开发	隆基新能源		100	新设成立
298	曹县大林新能源有限公司	曹县大林	山东省菏泽市	山东省菏泽市	投资、开发	隆基新能源		100	非同一控制下合并
299	西安乐恒新能源有限公司	西安乐恒新能源	西安市周至县	西安市周至县	投资、开发	武功乐叶能源		100	新设成立

注：上述非同一控制下合并增加的子公司中除哈密宣力有支付对价外，其他公司在购买日被购买方均未实际开展业务，无任何资产负债，因此未支付对价取得其控制权，无商誉或负商誉。

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

无。

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的联营企业

联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		对联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中宁新能源	宁夏中宁县	宁夏中宁县	投资、开发		30	权益法
同心隆基	宁夏同心县	同心县	投资、开发		49	权益法
隆基天华	宁夏中宁县	中宁县	投资、开发		49	权益法
上海宝网	上海市	上海市	投资、开发	30		权益法
浙江中晶	浙江长兴县	长兴县	生产、销售	12.03		权益法
平煤隆基	河南许昌市	许昌市	生产、销售		19.8	权益法
四川永祥新能源有限公司	四川乐山市	乐山市	生产、销售	15		权益法
宁夏黄河隆基配电有限公司	宁夏银川市	银川市	投资、开发	40		权益法

注 1：公司对宁夏黄河隆基配电有限公司截至财务报表日未投入实收资本。

注 2：公司对持股比例低于 20% 的被投资方派有董事等实际参与其生产经营决策，能产生重大影响，因此采用权益法核算。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：万元

项 目	年末余额/本年发生额			年初余额/上年发生额		
	中宁新能源	同心隆基	隆基天华	中宁新能源	同心隆基	隆基天华
流动资产	25,657.50	22,259.38	4,782.80	注	20,505.90	5,084.13
非流动资产	130,195.12	57,297.60	16,363.25		60,347.56	17,249.34
资产合计	155,852.62	79,556.98	21,146.05		80,853.46	22,333.47
流动负债	95,904.55	5,388.13	1,470.29		4,614.55	2,410.59
非流动负债	29,595.10	45,792.60	12,696.64		49,100.00	13,600.00

项 目	年末余额/本年发生额			年初余额/上年发生额		
	中宁新能源	同心隆基	隆基天华	中宁新能源	同心隆基	隆基天华
负债合计	125,499.65	51,180.73	14,166.93		53,714.55	16,010.59
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	30,352.97	28,376.25	6,979.12		27,138.92	6,322.88
按持股比例计算的净资产份额	9,105.89	13,904.36	3,419.77		13,298.07	3,098.21
调整事项						
—内部交易未实现利润		-1,304.19	-1,190.82		-1,304.20	-1,190.82
对联营企业权益投资的账面价值	9,105.89	12,600.17	2,228.95		11,993.87	1,907.39
营业收入	640.15	7,253.31	2,193.22		7,490.52	2,226.42
净利润	28.13	1,439.13	501.57		2,050.17	545.44
其他综合收益						
综合收益总额	28.13	1,439.13	501.57		2,050.17	545.44
本年度收到的来自联营企业的股利						

注：中宁县隆基光伏新能源有限公司为本年处置 70%股权后成为联营企业，因此年初数不适用。

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

无。

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

无。

(6) 联营企业发生的超额亏损

无。

4、重要的共同经营

无。

九、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司

为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

本公司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，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

(1) 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本公司之子公司 LONGI (KUCHING) SDN. BHD.、LERRI Solar Technology K.K.、Lerri Solar Technology (U.S.) INC、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、Longi New Energy (Uganda) Limited、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD，主要经营地分别为马来西亚、日本、美国、印度、乌干达、德国和泰国，除其面临境外经营风险外，境内公司承受外汇风险主要与林吉特、日元、美元、印度卢比、乌干达先令、欧元、泰铢有关，隆基绿能、隆基乐叶、宁夏隆基、银川隆基、无锡隆基、香港隆基、浙江乐叶存在以美元、欧元、日元进行采购和销售，本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。于 2017 年 12 月 31 日，除下表所述资产或负债为美元、欧元、港币余额外，本公司的资产及负债均为人民币余额。该等外币余额的资产和负债产生的外汇风险可能对本公司的经营业绩产生影响。

项 目	年末数	年初数
货币资金		
美元	164,034,143.87	56,120,060.75
欧元	1,191,539.27	1,770,542.72
日元	135,101,894.00	39,469,277.00
林吉特	5,626,901.33	12,831,531.18
印度卢比	2,656,150.99	9,731,585.94
先令	56,082,813.00	
泰铢	46,760,562.73	
应收账款		

项 目	年末数	年初数
美元	137,134,179.05	22,045,457.70
欧元	2,894,346.00	
预付款项		
美元	7,859.04	1,556.70
林吉特	7,120,373.49	6,293,052.93
泰铢	1,241,000.00	
先令	154,446,660.00	
日元	194,225.00	
其他应收款		
美元	70,028.88	17,927.87
日元	17,703,600.00	17,247,141.00
林吉特	399,147.07	153,405.91
泰铢	428,975.35	
先令	32,750,836.00	
印度卢比	52,250.00	
欧元	2,679.28	
存货		
美元	348,604.88	897,514.59
林吉特	175,226,296.16	23,085,502.32
先令	480,193,245.24	
其他流动资产（待抵扣进项税）		
林吉特	4,728,746.83	7,519,651.41
泰铢	97,757.37	
先令	23,841,063.97	
欧元	4,029.29	
可供出售金融资产		
美元		4,631,730.75
长期应收款		
印度卢比	12,330,000.00	12,330,000.00
固定资产		
美元	1,465.68	
日元	1,408,822.35	

项 目	年末数	年初数
林吉特	773,824,253.41	176,314,503.26
先令	2,181,550.00	
印度卢比	90,844.80	93,305.56
欧元	1,825.58	
在建工程		
林吉特	97,620,426.03	217,740,455.31
印度卢比	1,012,638.38	540,838.38
泰铢	521,185.50	
无形资产		
林吉特	1,265,401.98	
长期待摊费用		
日元	6,850,994.05	8,462,992.69
林吉特	11,967,914.43	5,378,579.79
卢布	225,313,131.34	227,616,161.62
递延所得税资产		
美元	24,986.94	67,709.75
日元	18,435,534.17	4,716,535.38
欧元	22,700.57	
短期借款		
美元	132,000,000.00	78,155,470.00
应付账款		
美元	129,875,244.13	43,358,541.10
欧元	4,465,632.34	8,163,160.01
日元	45,821,989.00	100,932,456.00
林吉特	5,665,108.40	36,128,099.66
预收款项		
林吉特	41,997,999.97	50,369,998.94
欧元	31,478.40	
美元	798,101.34	
日元	36,308,865.00	
应付职工薪酬		
美元	21,096.50	32,348.38

项 目	年末数	年初数
日元	3,030,837.02	1,850,000.00
林吉特	3,271,819.07	527,405.29
先令	4,941,000.00	
印度卢比	607,971.00	485,546.86
欧元	192.13	
应交税费		
美元	145,638.33	13,036.72
日元	10,021,348.32	39,500.00
林吉特	283,254.85	129,896.63
先令	4,744,299.00	
泰铢	89,585.58	
印度卢比	121,982.00	228,302.00
欧元	15,907.12	
其他应付款		
美元	447,622.07	6,160.83
日元	12,920,226.00	1,000,000.00
林吉特	117,027,531.13	1,139,560.42
泰铢	408,751.00	
先令	6,161,340.50	
印度卢比	507,248.00	9,973.00
欧元	186,683.39	
预计负债		
欧元	21,824.74	
日元	1,129,897.14	
美元		50.26

本公司密切关注汇率变动对本公司外汇风险的影响。本公司目前并未采取任何措施规避外汇风险。

外汇风险敏感性分析：

外汇风险敏感性分析假设：所有境外经营净投资套期及现金流量套期均高度有效。在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益的税前影响如下：

项目	汇率变动	本年度	上年度
----	------	-----	-----

		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
资产类	对人民币升值 1%	20,263,486.67	37,808,537.49	5,784,415.91	13,215,349.84
	对人民币贬值 1%	-20,263,486.67	-37,808,537.49	-5,784,415.91	-13,215,349.84
负债类	对人民币升值 1%	-17,577,441.16	-20,376,237.95	-9,646,991.54	-10,463,002.05
	对人民币贬值 1%	17,577,441.16	20,376,237.95	9,646,991.54	10,463,002.05

(2) 利率风险—现金流量变动风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款(详见本附注六、20、30)有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析:

利率风险敏感性分析基于下述假设:

- 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用;
- 对于以公允价值计量的固定利率金融工具,市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用;
- 对于指定为套期工具的衍生金融工具,市场利率变化影响其公允价值,并且所有利率套期预计都是高度有效的;
- 以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其他金融资产和负债的公允价值变化。

在上述假设的基础上,在其他变量不变的情况下,利率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益的税前影响如下:

项目	利率变动	本年度		上年度	
		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
负债类	增加 1%	-1,612,436.34	-1,612,436.34	-772,555.02	-772,555.02
	减少 1%	1,612,436.34	1,612,436.34	772,555.02	772,555.02

(3) 其他价格风险

本公司持有的分类为可供出售金融资产和交易性金融资产的投资在资产负债表日以公允价值计量。因此,本公司承担着证券市场变动的风险。本公司采取持有多种权益证券组合的方式降低权益证券投资的价格风险。

2、信用风险

2017 年 12 月 31 日,可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保,具体包括:

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

为降低信用风险，本公司成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

3、流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司将银行借款作为主要资金来源。2017 年 12 月 31 日，本公司尚未使用的银行授信额度为人民币 373,447.00 万元、美元 6,385.75 万元(2016 年 12 月 31 日：人民币 116,619.68 万元)。

十、公允价值的披露

无。

十一、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

本公司无母公司，本公司主要投资者为李振国（持股比例 14.96%）和李喜燕（持股比例 5.35%）夫妇，二人合计持股 20.31%。

2、本公司的子公司情况

详见附注八、1、在子公司中的权益。

3、本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营和联营企业详见附注八、3、在合营企业或联营企业中的权益。本年与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本公司的关系
中宁新能源	联营企业
同心隆基	联营企业

合营或联营企业名称	与本公司的关系
隆基天华	联营企业
上海宝网	联营企业
浙江中晶	联营企业
平煤隆基	联营企业
宁夏黄河隆基配售电有限公司	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
李振国	本公司董事
李喜燕	本公司 5%以上的股东
李春安	本公司董事
钟宝申	本公司董事
刘学文	本公司董事
胥大鹏	本公司董事
邹宗海	本公司董事
田高良	本公司独立董事
李寿双	本公司独立董事
孙卓	本公司独立董事
戚承军	本公司监事
李香菊	本公司监事
贺婧	本公司监事
王晓哲	本公司高级管理人员
刘晓东	本公司高级管理人员
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	李春安、钟宝申任董事
大连连城数控机器股份有限公司	李春安任法定代表人、董事长，钟宝申任董事
Linton Crystal Technologies Corp. (英文名称)、美国连城晶体技术公司 (中文译名)	数控股份全资子公司
上海釜川自动化设备有限公司	数控股份控股子公司
苏州晶能科技有限公司	孙卓任董事长
苏州晶能新能源科技有限公司	苏州晶能控股子公司
宁夏中晶半导体材料有限公司	浙江中晶子公司
西安中晶半导体材料有限公司	浙江中晶子公司

5、关联方交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

① 采购商品/接受劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
大连连城数控机器股份有限公司	备品备件	845,132.65	1,428,009.40
宁夏中晶半导体材料有限公司	母合金	2,955,090.27	1,762,846.94
宁夏中晶半导体材料有限公司	辅料	1,730,211.63	1,067,127.95
宁夏中晶半导体材料有限公司	备品备件	42,414.36	31,982.91
平煤隆基新能源科技有限公司	电池片委托加工	232,406,291.95	
苏州晶能新能源科技有限公司	备品备件		463,330.49
上海釜川自动化设备有限公司	备品备件	372,747.00	
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	备品备件	61,976.08	
上海釜川自动化设备有限公司	生产设备	23,947,008.46	18,246,153.99
大连连城数控机器股份有限公司	生产设备	776,790,995.86	94,264,504.27
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	生产设备	3,782,957.44	
美国连城晶体技术公司	生产设备	139,644.20	30,095,591.94

②出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
大连连城数控机器股份有限公司	光伏发电系统		272,461.54
宁夏中晶半导体材料有限公司	原料		8,996,153.84
宁夏中晶半导体材料有限公司	电（单位为度）	9,398,965.38	9,099,086.25
宁夏中晶半导体材料有限公司	水	7,197.06	
宁夏中晶半导体材料有限公司	木托	1,196.58	8,059.82
宁夏中晶半导体材料有限公司	备品备件	149,704.56	
宁夏中晶半导体材料有限公司	餐费	239,727.37	
大连连城数控机器股份有限公司	单晶组件		10,212.61
西安中晶半导体材料有限公司	电	1,077,483.71	1,234,657.81
西安中晶半导体材料有限公司	水	136,423.11	171,681.29
大连连城数控机器股份有限公司	单晶硅棒	14,734.56	
平煤隆基新能源科技有限公司	硅片	95,123,938.15	

(2) 关联租赁情况

①本公司作为出租人

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
宁夏中晶半导体材料有限公司	房屋	1,577,580.45	1,645,854.46
宁夏中晶半导体材料有限公司	设备	69,822.00	70,992.00

(5) 关联担保情况

①本公司作为担保方

金额单位：万元

被担保方	债权人	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否 已经履 行完毕
曹县乐照	北京银行西安分行	42,800.00	2017-5-18	2024-5-17	否
哈密柳瑞	北京银行西安分行	12,000.00	2016-10-25	2023-10-25	否
哈密柳阳	北京银行西安分行	10,000.00	2016-10-25	2023-10-25	否
葫芦岛新能源	中信金融租赁有限公司	15,607.58	2017-6-17	2029-7-3	否
黄龙清洁能源	中信金融租赁有限公司	22,412.35	2017-12-26	2029-6-26	否
乐叶安纺	北京银行西安分行	5,300.00	2016-9-30	2023-9-30	否
辽宁朝日新能源	中信金融租赁有限公司	9,588.04	2017-9-22	2020-9-22	否
隆基乐叶	恒丰银行西安分行	20,000.00	2017-9-25	2020-9-25	否
隆基乐叶	中信银行西安分行	22,000.00	2017-2-22	2020-1-6	否
隆基乐叶	北京银行西安分行	20,000.00	2017-6-13	2020-6-12	否
隆基乐叶	花旗银行上海分行	USD3,000.00	2017-10-17	2020-10-16	否
隆基乐叶	建设银行西安高新技术产业 开发区支行	10,000.00	2017-4-11	2021-4-11	否
隆基乐叶	工商银行西安东大街支行	10,000.00	2017-11-27	2020-11-26	否
宁夏隆基	浦发银行银川分行	6,000.00	2017-3-24	2020-3-23	否
宁夏隆基	国开行宁夏分行	10,000.00	2010-3-31	2018-3-30	否
蒲城隆基	中国进出口银行	30,000.00	2016-7-12	2029-7-11	否
寿光金合	北京银行西安分行	22,400.00	2016-11-24	2023-11-24	否
泰州乐叶	江苏银行泰州分行	40,000.00	2016-12-30	2020-6-19	否
泰州乐叶	浦发银行泰州分行	6,000.00	2017-11-23	2020-5-23	否
无锡隆基	中信银行无锡分行	3,600.00	2017-8-17	2020-8-17	否
无锡隆基	光大银行无锡分行	3,000.00	2017-5-17	2020-5-16	否
无锡隆基	浦发银行无锡分行	6,000.00	2017-1-21	2022-1-21	否
无锡隆基	上海国金租赁有限公司	12,000.00	2015-3-19	2020-3-18	否
香港隆基	工商银行（亚洲）	USD14,700.00	2017-4-20	2020-4-19	否
延川隆扶	中信金融租赁有限公司	10,866.60	2017-12-20	2029-6-26	否
银川隆基	光大银行银川分行	10,000.00	2017-3-21	2024-3-20	否
银川隆基	中国进出口银行陕西省分行	30,000.00	2017-7-10	2020-7-9	否

被担保方	债权人	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否 已经履 行完毕
银川隆基	农业银行中宁县支行	24,000.00	2017-6-23	2020-6-22	否
银川隆基	农业银行中宁县支行	14,400.00	2017-3-31	2020-3-30	否
银川隆基	农业银行中宁县支行	20,000.00	2017-3-7	2024-3-6	否
银川隆基	浦发银行银川分行	6,000.00	2017-3-24	2020-3-23	否
银川隆基	宁夏银行西城支行	15,000.00	2016-12-15	2023-12-14	否
银川隆基	农业银行中宁县支行	17,000.00	2015-7-14	2020-7-14	否
银川隆基	光大银行银川分行	5,000.00	2017-8-4	2020-8-3	否
银川隆基	中国银行宁夏分行	15,000.00	2017-7-31	2020-4-20	否
银川隆基	华夏银行银川分行	31,250.00	2017-8-11	2020-8-11	否
银川隆基	中航国际租赁有限公司	7,000.00	2013-9-1	2020-9-1	否
银川隆基	中航国际租赁有限公司	11,000.00	2014-12-16	2021-12-16	否
浙江乐叶	杭州银行衢州分行	16,500.00	2017-7-19	2021-1-19	否
浙江乐叶	建设银行衢州分行	17,000.00	2017-1-1	2022-1-1	否
浙江乐叶	浦发银行衢州支行	5,500.00	2017-1-18	2022-1-18	否
浙江乐叶	浙商银行衢州分行	11,000.00	2017-11-9	2022-11-8	否
浙江乐叶	浙商银行衢州分行	33,000.00	2017-12-21	2022-11-19	否

②本公司作为被担保方

单位：人民币万元

担保方	债权人	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是 否已 经 履行完 毕
隆基绿能光伏工 程有限公司	北京银行西安分行	30,000.00	2017-6-23	2018-6-22	否
银川隆基	北京西安分行	30,000.00	2017-6-23	2018-6-22	否
隆基乐叶光伏	民生银行西安分行	80,000.00	2017-7-24	2018-7-24	否
银川隆基	民生银行西安分行	80,000.00	2017-7-24	2018-7-24	否

(6) 关键管理人员报酬

项 目	本年发生额	上年发生额
-----	-------	-------

关键管理人员报酬	3,902.82 万	3,209.12 万
关键管理人员人数	52 人	48 人

(7) 其他关联交易

2010 年 3 月 10 日李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）、钟宝申（本公司董事长）与国家开发银行股份有限公司签署保证合同，为本公司全资子公司宁夏隆基与国家开发银行签订的借款期限为 8 年从 2010 年 3 月 31 日至 2018 年 3 月 30 日）金额为 10,000.00 万元借款合同（以下简称“主合同”）提供保证，保证期限为主合同下每笔债务履行期届满之日起两年。

2013 年 8 月 22 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司之全资子公司银川隆基与中航国际租赁有限公司签订的 7,000.00 万元人民币售后回租融资租赁合同提供连带责任保证，担保范围为银川隆基在租赁合同、转让合同下对中航国际租赁有限公司的所有债务。

2014 年 10 月 24 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司之全资子公司银川隆基与中航国际租赁有限公司签订的 11,000.00 万元人民币售后回租融资租赁合同提供连带责任保证，担保范围为银川隆基在租赁合同、转让合同下对中航国际租赁有限公司的所有债务。

2014 年 11 月 6 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）和本公司为本公司的全资子公司无锡隆基与上海国金租赁有限公司签订的 12,000.00 万元售后回租融资租赁合同提供连带责任保证，担保范围为无锡隆基在租赁合同、转让合同下对上海国金租赁有限公司的所有债务，保证期间为租赁合同生效之日起到租赁合同约定的债务履行期届满之日起两年，即 2014 年 11 月 6 日至 2020 年 3 月 18 日。

2015 年 8 月 25 日，本公司为联营企业同心县隆基新能源有限公司与国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分行签订的借款总额为 24,900.00 万元，借款期限为 15 年（从 2015 年 8 月 28 日至 2030 年 8 月 27 日）的长期借款中的 12,201.00 万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

2015 年 8 月 25 日，本公司为联营企业同心县隆基新能源有限公司与国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分行签订的借款总额为 7,600.00 万元，借款期限为 15 年（从 2015 年 9 月 15 日至 2030 年 9 月 14 日）的长期借款中的 3,724.00 万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

2015 年 8 月 25 日，本公司为联营企业同心县隆基新能源有限公司与国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分行签订的借款总额为 22,900.00 万元，借款期限为 15 年（从 2015 年 9 月 15 日至 2030 年 9 月 14 日）的长期借款中的 11,221.00 万元

本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

2015 年 8 月 28 日，本公司为联营企业中宁县隆基天华新能源有限公司与国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分行签订的借款总额为 15,200.00 万元，借款期限为 15 年（从 2015 年 9 月 15 日至 2030 年 9 月 14 日）的长期借款中的 7,448.00 万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

2015 年 7 月、9 月，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）分两次以其持有的本公司的共计 2850.00 万股股份，为本公司的全资子公司银川隆基硅材料有限公司与中国农业银行股份有限公司中宁支行签订的金额为 17,000.00 万元整的固定资产借款提供质押担保。

2016 年 5 月 19 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）以其持有的本公司的 8,000.00 万股股份，为本公司与中国进出口银行签订的金额为 60,000.00 万元整的授信提供质押担保，担保的主债权发生时间为 2016 年 5 月 19 日至 2018 年 5 月 28 日。

2016 年 12 月 14 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）为本公司的全资子公司银川隆基与宁夏银行西城支行签订的授信金额为 15,000.00 万元整编号为 NY010010020020160900004 号的《固定资产借款合同》（以下简称“主合同”）项下的全部本金、利息、逾期利息、复利、罚息、违约金、损害赔偿金、承诺费，因汇率变动而引起的损失等一切费用提供保证，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两止。

2017 年 1 月 17 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）以其持有的本公司的 5200.00 万股股份，为本公司与中国进出口银行签订的金额为 30,000.00 万元整的成套和高技术含量产品出口卖方信贷借款合同提供质押担保，贷款期限为 24 个月。

2017 年 1 月 23 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司与广发银行西安分行签署的在 2017 年 1 月 23 日至 2018 年 1 月 22 日期间的授信额度合同，提供最高限额为 30,000.00 万元的担保。

2017 年 2 月 22 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司的全资子公司隆基乐叶光伏与中信银行西安分行签订的金额为 22,000.00 万元整的借款合同（以下简称“主合同”）提供保证，保证期限为主合同下每笔债务履行期届满之日起两年。

2017 年 3 月 8 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司的全资子公司浙江乐叶光伏与浙商银行衢州分行签订的最高

金额为 11,000.00 万元整的债权债务合同（以下简称“主合同”）提供担保，对主合同项下的主债权、利息、罚息、复利、违约金、损害赔偿金、为实现债权的费用和其他所有应付的费用的连带责任保证，保证期限为主合同下每笔债务履行期届满之日起两年。

2017 年 6 月 26 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司与浙商银行衢州分行签订的最高金额为 11,000.00 万元整的债权债务合同（以下简称“主合同”）提供担保，对主合同项下的主债权、利息、罚息、复利、违约金、损害赔偿金、为实现债权的费用和其他所有应付的费用的连带责任保证，保证期限为主合同下每笔债务履行期届满之日起两年。

2017 年 7 月 14 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）为本公司全资子公司中宁县隆基新能源与中信金融租赁有限公司签订的金额为 41,520.20 万元的 CITICFL-C-2017-0077 号《融资租赁合同》（以下简称“主合同”）及其项下所有租赁表下的全部债务供连带责任保证，保证期间为主合同项下最后一期被担保债务履行期限届满之日起两年。

2017 年 7 月 24 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司与民生银行西安分行签订的授信金额为 80,000.00 万元整的公授信字第 ZH1700000082049 号的《综合授信合同》项下全部债务（包括或有债权）提供担保，担保的主债权发生时间为 2017 年 7 月 24 日至 2018 年 7 月 24 日。

2017 年 8 月 3 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司与光大银行西安分行签订的授信金额为 8,000.00 万元整编号为 786521701003 号《综合授信协议》（以下简称“主合同”）项下约定的本金、利息、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他所有应付的费用提供连带责任担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

2017 年 10 月 20 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司全资子公司隆基乐叶光伏与恒丰银行西安分行签订的授信金额为 20,000.00 万元整编号为 017 年恒银西（劳南）综字第 07 号的《综合授信额度合同》（以下简称“主合同”）项下约定的本金、利息、复利、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他所有应付的费用提供连带责任担保，保证期限为主合同债务人履行主合同下债务期限届满之日起两年。

2017 年 4 月 17 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司与汇丰银行西安分行签订的债权债务合同（以下简称“主合同”）提供担保，担保金额为 1,650.00 万美元，担保范围为主合同确定债权期间开始时对银行负有的所有债务，担保期限为主合同主债权发生期间届满之日起两年。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据:				
宁夏中晶半导体材料有限公司	1,973,940.00		1,230,576.30	
西安中晶半导体材料有限公司	20,000.00		820,767.74	
合 计	1,993,940.00		2,051,344.04	
预付款项:				
大连连城数控机器股份有限公司	108,473,300.00		48,026,676.92	
上海釜川自动化设备有限公司	8,598,166.68		149,700.00	
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	1,653,855.00			
合 计	118,725,321.68		48,176,376.92	
其他应收款:				
中宁县隆基光伏新能源有限公司	99,530,592.68	4,976,529.63		
宁夏中晶半导体材料有限公司	938,750.95	46,937.54	939,495.57	46,974.78
西安中晶半导体材料有限公司	444,838.86	22,241.95	378,133.43	18,906.67
合 计	100,914,182.49	5,045,709.12	1,317,629.00	65,881.45

(3) 应付项目

项目名称	年末余额	年初余额
	账面余额	账面余额
应付账款:		
大连连城数控机器股份有限公司	2,219,136.90	1,381,866.60
宁夏中晶半导体材料有限公司	1,696,701.68	495,373.88
上海釜川自动化设备有限公司	211,896.24	
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	54,000.00	
平煤隆基新能源科技有限公司	299,323.38	
合 计	4,481,058.20	1,877,240.48
应付票据:		
大连连城数控机器股份有限公司	11,126,734.00	61,860.00
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	205,990.00	
上海釜川自动化设备有限公司	1,973,896.98	
平煤隆基新能源科技有限公司	11,215,500.00	
宁夏中晶半导体材料有限公司	38,514.40	

项目名称	年末余额	年初余额
	账面余额	账面余额
合 计	24,560,635.38	61,860.00
预收款项:		
大连连城数控机器股份有限公司		
宁夏中晶半导体材料有限公司	74,700.35	401,864.46
合 计	74,700.35	401,864.46
其他应付款:		
大连连城数控机器股份有限公司	264,863,614.24	84,547,207.71
上海釜川自动化设备有限公司	13,485,100.00	5,320,722.94
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	2,433,437.37	118,000.00
美国连城晶体技术公司		4,819,157.13
宁夏中晶半导体材料有限公司	1,100,000.00	1,000,000.00
合 计	281,882,151.61	95,805,087.78

7、关联方承诺

无。

十二、股份支付

1、股份支付总体情况

项 目	相关内容
公司本年授予的各项权益工具总额	
公司本年行权的各项权益工具总额	24,729,354.81
公司本年失效的各项权益工具总额	
公司年末发行在外的股份期权行权价格的范围和合同剩余期限	
公司年末其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	

2、以权益结算的股份支付情况

项 目	相关内容
授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日股价减去授予价
可行权权益工具数量的确定依据	管理层的最佳估计
本年估计与上年估计有重大差异的原因	

以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	77,703,170.75
本年以权益结算的股份支付确认的费用总额	40,345,964.96

根据本公司于 2014 年 12 月 12 日第四次临时股东大会决议通过的《限制性股票激励计划》及其摘要的议案，经中国证券监督管理委员会确认无异议并进行了备案，公司拟授予激励对象限制性股票 1,222.50 万股，激励对象人员共计 728 人，包括公司部分董事、高级管理人员、公司核心技术、业务、管理人员，每股授予价格为人民币 9.90 元/股。实际授予日为 2014 年 12 月 16 日，授予共 489 位激励对象认缴限制性人民币普通股 9,272,300.00 股，增加注册资本人民币 9,272,300.00 元。

根据本公司 2015 年 11 月 10 日召开的第三届董事会 2015 年第十六次会议审议通过《关于向激励对象授予预留限制性股票的议案》，公司以定向增发的方式向公司 76 名激励对象授予限制性人民币普通股 3,000,000.00 股，每股面值人民币 1 元，每股授予价为人民币 6.26 元。实际授予日为 2015 年 11 月 10 日，授予共 76 名激励对象认缴限制性人民币普通股 2,960,000.00 股，增加注册资本 2,960,000.00 元。

根据本公司 2016 年 10 月 17 日 2016 年第七次临时股东会决议和修改后的章程规定，本公司申请通过定向增发的方式向公司中层管理人员及核心技术（业务）人员共 1371 位激励对象拟授予限制性人民币普通股 1,890.00 万股。其中首次授予 1,512.00 万股，首次授予实际由中层管理人员及核心技术（业务）人员共 1202 位激励对象认缴限制性人民币普通股 12,577,400 股，增加注册资本人民币 12,577,400.00 元。

3、以现金结算的股份支付情况

无。

4、股份支付的修改、终止情况

无。

十三、承诺及或有事项

1、重大承诺事项

经营租赁承诺

至资产负债表日止，本公司对外签订的不可撤销的经营租赁合约情况如下：

项 目	年末余额	年初余额
不可撤销经营租赁的最低租赁付款额：		
资产负债表日后第 1 年	42,910,122.13	11,279,403.60
资产负债表日后第 2 年	42,926,285.57	12,021,953.92
资产负债表日后第 3 年	43,501,104.21	11,734,434.56
以后年度	710,693,060.78	241,834,000.00
合 计	840,030,572.69	276,469,792.08

2、或有事项

无。

十四、资产负债表日后事项

利润分配情况

2018 年 3 月 27 日，本公司第三届董事会 2017 年度会议，审议通过 2017 年度利润分配方案，以实施分配方案时股权登记日的公司总股本为基数，向全体股东每 10 股转增 4 股，派发现金股利 1.8 元（含税）。

十五、其他重要事项

分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为 5 个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了 4 个报告分部，分别为硅片事业部、组件事业部、集中式电站事业部、分布式电站事业部。这些报告分部的确定基础是：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。本公司各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为单晶硅片、太阳能单晶组件、集中式电站和分布式电站。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致

（2）报告分部的财务信息

单位：万元

项 目	硅片事业部	组件事业部	集中式电站 事业部	分布式电站 事业部	其他	分部间抵销	合计
营业收入	1,089,971.13	1,259,800.76	21,502.21	49,543.65		784,589.29	1,636,228.46
其中：对外交易收入	570,618.27	995,025.40	21,428.29	49,156.50			1,636,228.46
分 部 间 交易收入	519,352.86	264,775.36	73.92	387.15		784,589.29	
主营业务成本	697,382.63	1,081,002.40	7,566.18	31,764.81		709,533.32	1,108,182.70
营业税金及附	9,189.56	4,760.63	800.89	384.21	29.41		15,164.70

项 目	硅片事业部	组件事业部	集中式电站 事业部	分布式电站 事业部	其他	分部间抵销	合计
加							
销售费用	5,183.07	51,619.41	1,756.02	7,521.99	436.20	91.60	66,425.09
管理费用	23,118.73	17,179.90	5,306.65	5,193.61	15,470.78	-172.34	66,442.01
资产减值损失	318.43	8,158.26	3,385.17	817.68	5,157.29	-2,898.24	20,735.07
利润总额	349,078.98	97,955.79	20,190.55	-89.48	-16,925.82	48,440.53	401,769.49
所得税费用	43,904.69	12,972.71	3,976.04	-305.15	-3,854.71	9,863.94	46,829.64
净利润	305,174.29	84,983.07	16,214.52	215.67	-13,071.11	38,576.59	354,939.85
资产总额	1,886,772.14	1,120,456.66	309,521.59	426,364.65	1,179,130.32	1,633,875.32	3,288,370.04
负债总额	729,218.66	694,697.23	244,620.69	320,868.48	336,449.23	461,898.73	1,863,955.56

注：分部报告中数据与财务报表差异为四舍五入导致。

十六、公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款					
其中：					
账龄组合	630,871,908.35	15.56	26,083,589.61	4.13	604,788,318.74
其他组合	673,474,855.96	16.62			673,474,855.96
组合小计	1,304,346,764.31	100.00	26,083,589.61	2.00	1,278,263,174.70
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款					
合 计	1,304,346,764.31	100.00	26,083,589.61	2.00	1,278,263,174.70

(续)

类 别	年初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款					
其中:					
账龄组合	1,032,958,865.76	74.16	31,112,513.57	3.01	1,001,846,352.19
其他组合	359,959,398.87	25.84			359,959,398.87
组合小计	1,392,918,264.63	100.00	31,112,513.57	2.23	1,361,805,751.06
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款					
合 计	1,392,918,264.63	100.00	31,112,513.57	2.23	1,361,805,751.06

①组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账 龄	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：6 个月以内	436,301,616.62		
7-12 个月	48,210,629.66	2,410,531.49	5.00
1 年以内小计	484,512,246.28	2,410,531.49	0.50
1 至 2 年	110,274,202.68	11,027,420.27	10.00
2 至 3 年	33,485,459.34	10,045,637.80	30.00
3 至 4 年			
4 至 5 年	2,400,000.05	2,400,000.05	100.00
5 年以上	200,000.00	200,000.00	100.00
合 计	630,871,908.35	26,083,589.61	4.13

②组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

组合名称	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
集团内关联方组合	673,474,855.96		
合 计	673,474,855.96		

(2) 本年计提、收回或转回的坏账准备情况

本年转回坏账准备金额 4,571,176.30 元。

(3) 本年实际核销的应收账款情况

项 目	核销金额
实际核销的应收账款	457,747.66

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

本公司本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 870,942,615.85 元，占应收账款年末余额合计数的比例 66.77%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额 11,098,761.80 元。

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	比例（%）	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款					
其中：					
账龄组合	6,264,115.65	1.08	482,502.43	7.70	5,781,613.22
其他组合	572,549,201.12	98.58			572,549,201.12
组合小计	578,813,316.77	99.66	482,502.43	0.08	578,330,814.34
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	2,000,000.00	0.34	2,000,000.00	100.00	
合 计	580,813,316.77	100.00	2,482,502.43	0.43	578,330,814.34

(续)

类 别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例（%）	金额	比例（%）	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款					
其中：					
账龄组合	21,539,022.80	81.95	1,425,125.62	6.62	20,113,897.18
其他组合	4,745,260.98	18.05			

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	比例（%）	
组合小计	26,284,283.78	100.00	1,425,125.62	5.42	24,859,158.16
单项金额不重大但单独计提坏账准备的 其他应收款					
合 计	26,284,283.78	100.00	1,425,125.62	5.42	24,859,158.16

①组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账 龄	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内	3,958,183.37	197,909.20	5.00
1 至 2 年	2,245,932.28	224,593.23	10.00
2 至 3 年			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	60,000.00	60,000.00	100.00
合 计	6,264,115.65	482,502.43	7.70

②组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

组合名称	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
集团内关联方组合	570,894,753.97		
员工备用金	1,654,447.15		
合 计	572,549,201.12		

(2) 本年计提、收回或转回的坏账准备情况

本年计提坏账准备金额 1,057,376.81 元。

(3) 本年实际核销的其他应收款情况

无。

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
集团内关联方往来款	570,894,753.97	265,475.25
股权款		4,156,248.99
保证金	5,274,086.00	14,913,998.30
集团外往来款	2,984,620.04	

员工备用金	1,654,447.15	4,479,785.73
其他	5,409.61	2,468,775.51
合 计	580,813,316.77	26,284,283.78

(5) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占其他应收款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备 年末余额
隆基(香港)贸易有限公司	集团内关联方往来款	189,491,800.00	1 年以内	32.63	
西安隆基清洁能源有限公司	集团内关联方往来款	378,544,876.38	1 年以内	65.17	
楚雄隆基硅材料有限公司	集团内关联方往来款	2,641,113.43	1 年以内	0.45	
西安海关	保证金	1,330,000.00	1-2 年	0.23	133,000.00
西安经开城市投资建设管理有限责任公司第一分公司	保证金	1,101,330.79	1 年以内	0.19	55,066.54
合 计	—	573,109,120.60	—	98.67	188,066.54

(6) 涉及政府补助的应收款项

无。

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

无。

3、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	11,249,531,204.03		11,249,531,204.03	7,329,345,470.52		7,329,345,470.52
对联营、合营企业投资	155,461,586.19		155,461,586.19	34,924,405.78		34,924,405.78
合 计	11,404,992,790.22		11,404,992,790.22	7,364,269,876.30		7,364,269,876.30

(2) 对子公司投资

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
宁夏隆基	524,195,140.47	3,598,553.15		527,793,693.62		
银川隆基	2,115,392,447.63	1,304,804,974.20		3,420,197,421.83		
无锡隆基	490,887,383.66	1,659,053.73		492,546,437.39		
香港隆基	402,743,570.00			402,743,570.00		
隆基清洁能源	397,050,930.75	105,852,594.16		502,903,524.91		
隆基乐叶光伏	3,068,249,932.04	4,602,976.67		3,072,852,908.71		
隆基新能源	299,118,718.98	787,278,994.48		1,086,397,713.46		
印度乐叶光伏	10,000,000.00	240,000.00		10,240,000.00		
日本乐叶光伏	4,509,812.09	1,921,327.12		6,431,139.21		
美国乐叶光伏	10,172,550.00	6,903,700.00		17,076,250.00		
丽江隆基		84,272,689.10		84,272,689.10		
保山隆基		1,588,490,581.76		1,588,490,581.76		

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
楚雄隆基		11,187,326.24		11,187,326.24		
德国乐叶		3,807,600.00		3,807,600.00		
南京中盛	2,700,000.00	6,300,000.00		9,000,000.00		
其他二级以下(不含)投资单位股权激励	4,324,984.90	9,265,362.90		13,590,347.80		
合 计	7,329,345,470.52	3,920,185,733.51		11,249,531,204.03		

(3) 对联营、合营企业投资

被投资单位	年初余额	本年增减变动				
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动
联营企业						
上海宝钢	6,459,660.54			23,219.56		
浙江中晶	28,464,745.24		4,095,000.00	8,270,499.92		-2,206,792.47
四川永祥		121,500,000.00				
合 计	34,924,405.78	121,500,000.00	4,095,000.00	8,293,719.48		-2,206,792.47

(续)

被投资单位	本年增减变动			年末余额	减值准备年末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业					
上海宝钢				6,482,880.10	
浙江中晶	1,800,000.00		1,154,746.60	27,478,706.09	

被投资单位	本年增减变动			年末余额	减值准备年末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
四川永祥				121,500,000.00	
合 计	1,800,000.00	-	1,154,746.60	155,461,586.19	

4、营业收入、营业成本

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,937,182,019.31	9,277,275,824.25	9,609,132,678.97	8,567,932,389.02
其他业务				
合 计	10,937,182,019.31	9,277,275,824.25	9,609,132,678.97	8,567,932,389.02

5、投资收益

项 目	本年发生额	上年发生额
成本法核算的长期股权投资收益	500,000,000.00	
权益法核算的长期股权投资收益	8,293,719.48	3,635,783.66
处置长期股权投资产生的投资收益	13,617,650.90	-4,533,200.00
处置可供出售金融资产取得的投资收益	19,688,710.79	4,202,231.17
给子公司委托贷款收益	9,249.24	3,004,166.67
合 计	541,609,330.41	6,308,981.50

十七、补充资料

1、本年非经常性损益明细表

项 目	金 额	说 明
非流动性资产处置损益	-14,544,326.19	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助，但与企业正常经营业务密切相关，符合国家政策规定，按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	99,940,402.35	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司年初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性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、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	35,140,423.97	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,761,147.77	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小 计	115,775,352.36	
所得税影响额	15,831,529.91	
少数股东权益影响额（税后）		
合 计	99,943,822.45	

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

本公司对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》（证监会公告[2008]43号）的规定执行。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产 收益率（%）	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	30.14%	1.81	1.79
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	29.29%	1.76	1.74

3、境内外会计准则下会计数据差异

无。

4、会计政策变更和重大前期差错更正相关补充资料

无。

隆基绿能科技股份有限公司

二〇一八年三月二十七日