

公司代码：600401

公司简称：*ST 海润

海润光伏科技股份有限公司

2015 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人杨怀进、主管会计工作负责人曹敏及会计机构负责人(会计主管人员)曹敏声明：
保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

本报告期内不进行利润分配，公积金不转增股本。

六、前瞻性陈述的风险声明

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

目录

第一节	释义.....	3
第二节	公司简介.....	3
第三节	会计数据和财务指标摘要.....	4
第四节	董事会报告.....	6
第五节	重要事项.....	20
第六节	股份变动及股东情况.....	25
第七节	优先股相关情况.....	30
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	30
第九节	财务报告.....	32
第十节	备查文件目录.....	165

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司或海润光伏	指	海润光伏科技股份有限公司
申龙高科	指	江苏申龙高科集团股份有限公司
海润电力	指	江阴海润太阳能电力有限公司
奥特斯维	指	奥特斯维能源(太仓)有限公司
研发公司	指	奥特斯维能源研发(太仓)有限公司
江阴鑫辉	指	江阴鑫辉太阳能有限公司
合肥海润	指	合肥海润光伏科技有限公司
泗阳瑞泰	指	泗阳瑞泰光伏材料有限公司
太仓海润	指	太仓海润太阳能有限公司
证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
W、kW、MW、GW	指	瓦、千瓦、兆瓦、吉瓦

第二节 公司简介

一、 公司信息

公司的中文名称	海润光伏科技股份有限公司
公司的中文简称	海润光伏
公司的外文名称	Hareon Solar Technology Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	Hareon Solar
公司的法定代表人	YANG HUAI JIN (杨怀进)

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	曹敏	问闻
联系地址	江阴市徐霞客镇璜塘工业园区	江阴市徐霞客镇璜塘工业园区
电话	0510-86530938	0510-86530938
传真	0510-86530766	0510-86530766
电子信箱	ir@hareon.net	ir@hareon.net

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	江阴市徐霞客镇璜塘工业园区
公司注册地址的邮政编码	214407
公司办公地址	江阴市徐霞客镇璜塘工业园区环镇北路178号
公司办公地址的邮政编码	214407
公司网址	www.hareonsolar.com
电子信箱	ir@hareon.net

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	上海证券报、证券时报、中国证券报、证券日报
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	证券部

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	*ST海润	600401	海润光伏

六、公司报告期内注册变更情况

报告期内，公司向全体股东每 10 股转增 20 股，共计转增 3,149,956,768 股，转增后公司总股本将增加至 4,724,935,152 股，公司注册资本变更为 4,724,935,152 元。上述工商变更正在办理中。

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	1,896,974,029.44	3,323,826,583.68	-42.93
归属于上市公司股东的净利润	35,770,933.25	5,324,520.43	571.82
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-10,562,689.10	136,246.43	-7,852.64
经营活动产生的现金流量净额	157,196,309.93	-267,573,463.21	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	4,825,279,688.70	4,842,954,821.91	-0.36
总资产	15,182,716,803.09	15,566,324,108.97	-2.46

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.0076	0.0049	55.10
稀释每股收益(元/股)	0.0076	0.0049	55.10
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.0022	0.0001	-2,300.00
加权平均净资产收益率(%)	0.74	0.06	增加0.68个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-0.22	0.0015	减少0.2215个百分点

二、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

三、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	-19,032.31	七(67)
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	56,739,398.76	七(66)
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,846,236.14	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
少数股东权益影响额		
所得税影响额	-8,540,507.96	
合计	46,333,622.35	

四、其他

无

第四节 董事会报告

一、董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

随着国家一系列扶持政策的出台，扩大国内市场，规范产业发展，让中国光伏产业从 2012 年“寒冬”中逐渐回暖。而当下，中国推进“一带一路”建设，也让光伏行业“嗅”到新的市场机遇。保护地球环境，绿色和谐发展，当前受到全球民众的空前关注。在新的历史背景下建设“一带一路”，同样也要遵循绿色环保的发展理念，这将为我国光伏行业“走出去”带来新的机遇。

报告期内，公司结合宏观环境的变化，积极响应国家“一带一路”的建设规划方针，积极布局印度等东南亚市场，紧紧抓住市场发展机遇，一方面在生产制造上推进国际产能和装备制造合作，另一方面在光伏项目上积极创新商业运作模式。公司光伏制造板块和光伏发电板块业务均取得了稳定的发展。

报告期内，公司完成组件销售 344.69MW，较上年同期减少 36.54%；电池片销售 117.62MW，较上年同期减少 19.60%；实现营业收入 189,697.40 万元，较上年同期减少 42.93%；归属于母公司股东的净利润 3,582.09 万元，较上年同期增长 571.82%，主要系本报告期转让电站项目公司股权确认投资收益。

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	1,896,974,029.44	3,323,826,583.68	-42.93
营业成本	1,540,535,935.64	2,797,156,138.85	-44.92
销售费用	83,949,671.92	47,759,311.47	75.78
管理费用	214,056,613.21	227,398,481.05	-5.87
财务费用	240,374,667.40	199,351,918.33	20.58
经营活动产生的现金流量净额	157,196,309.93	-267,573,463.21	不适用
投资活动产生的现金流量净额	318,653,902.91	-168,232,796.21	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-374,632,006.74	336,037,745.39	-211.49
研发支出	109,544,265.67	103,421,088.24	5.92

营业收入变动原因说明：主要是 EPC 项目及项目用组件收入较上年同期减少所致。

营业成本变动原因说明：主要是 EPC 项目及项目用组件成本较上年同期减少所致。

销售费用变动原因说明：主要是出口费用增加所致。

财务费用变动原因说明：主要是汇率下降产生汇兑损失增加所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是销售回款增加，采购付款减少所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是转让项目公司股权所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是融资租赁款减少所致。

研发支出变动原因说明：主要是本期研发投入加大所致。

2 其他

(1) 公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

2015 年 6 月，公司第五届董事会第五十三次（临时）会议审议通过《关于变更部分募集资金投资项目的议案》，上述事项已经公司 2015 年第四次临时股东大会审议通过，详见本节（四）投资状况分析。

(二) 行业、产品或地区经营情况分析

1、 主营业务分行业、分产品情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
制造业	1,702,195,844.45	1,453,380,997.36	14.62	-46.58	-46.37	减少 0.34 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
单晶硅片	0.00	0.00	不适用	-100.00	-100.00	不适用
多晶硅片	7,624,119.69	9,964,938.61	-30.70	-83.62	-77.47	减少 35.66 个百分点
电池片	213,159,119.88	209,251,194.41	1.83	-34.05	-29.57	减少 6.25 个百分点
组件	1,168,034,388.77	1,045,760,493.39	10.47	-40.50	-40.82	增加 0.48 个百分点
发电收入	177,628,258.85	80,512,446.05	54.67	12.27	9.61	增加 1.10 个百分点
工程施工	135,749,957.26	107,891,924.90	20.52	-80.47	-79.54	减少 3.61 个百分点

2、 主营业务分地区情况

单位：元 币种：人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
内销	1,027,547,079.97	-62.01
外销	674,648,764.48	40.03

(三) 核心竞争力分析

(1) 技术研发

海润光伏拥有一支经验丰富、创新敬业、高素质的国际化专业研发团队，具有“国家级工程技术研究中心”的研发平台，建成了国际一流的光伏检测中心、研发车间和研发中试线。研发中心根据公司垂直一体化战略要求，在高质量硅材料、高效晶硅电池、高功率组件和光伏发电系统领域进行广泛而深入的研究；积极与国内外先进科研机构的紧密合作，在光伏技术领域走在世界最前沿。截至 2015 年，海润光伏承担了国家和地方包括 863 在内的数十项科研项目，公司累计申请专利共 412 件，授权专利 260 件，其中发明专利 27 件，连续五年专利申请数量递增，专利申请总量居中国光伏企业前列。

公司一直致力于光伏技术的创新和研发，乘着垂直一体化战略要求，着眼于高质量硅材料、高效电池和高功率组件技术的开发，并注重各个环节技术的融合和匹配，其光伏技术处于业内领先地位。

铸锭环节：海润集团较早实现了全融技术的开发和推广，海润光伏自主开发的高效多晶技术生产的电池效率较普通多晶技术提升 0.3% 以上，结合严苛的硅片切割厚度和良率的控制，单位硅片的生产成本逐年降低；另外，海润集团于 2013 年实现金刚线切割多晶硅片小批量生产，此技术可使得切割成本降低 20%，金刚线切割硅片匹配先进制绒工艺，保证了电池具有较高的光电转化率，从而大幅降低单位生产成本。

电池环节：浅结高方阻，优良的钝化特性匹配精细的两次印刷技术，结合海润光伏自主开发的 PID 镀膜工艺，目前多晶电池量产平均效率达 18.3%，且通过 TUV 双倍 PID（192 小时）测试。

在差异化产品上，海润光伏在国内首家完成了 PERC 电池/组件技术的开发，PERC 电池的转换效率达到 20% 以上，组件功率（60 片电池）达到 290W，现已完成组件可靠性认证，并具备量产能力；海润自主开发了黑硅电池产品，与传统电池相比，该款电池产品效率提升达到 0.6% 以上，组件功率提升达到 5W 以上。

在技术储备上，已完成 n 型双面电池/组件技术的开发，其中电池正面和背面效率分别达到 19.5% 和 18.4%，组件的等效功率达到 325W 以上；另外还开发了无需后续电镀处理的、全喷墨打印的第二代喷墨打印技术，目前该技术已获得 2014 年国家“863 计划”项目专项资金的支持。

组件环节：通过优良的铸锭制程、高效的电池技术和先进的组件生产工艺，海润光伏多晶组件的转化效率达 16.5% 以上，目前多晶组件（60 片）功率达 270W；同时组件具有出色的抗 PID 性能，优秀的抗风压和雪载的能力，质量可靠。组件产品通过了德国 TUV、美国 UL、欧洲 VDE、日本 JET、澳洲 CEC、英国 MCS、巴西 BV、中国 CQC 等国际权威机构的认证。

在组件产品多样化方面，除了已经规模生产的各类常规的多晶组件和单晶组件、双玻组件，如透明双玻、白色背景双玻组件、内置密封式双玻组件等；海润光伏还为客户设计生产各种个性化的组件，如自清洁组件、分体接线盒组件、光热组件、1500V 耐压的组件、非金属的耐腐蚀边框组件、交流组件、光伏瓦组件、各种功率的切片电池片的组件等，为客户提供高效、优质的产品和服务。

电站环节：基于光伏组件的特点配套相应的方阵优化、跟踪（固定可调支架及单轴跟踪等技术），结合实际地理情况，获得理想的农业、渔光互补等相结合的电站方案。

开发电站智能监控技术及电站 PR 智能分析技术，通过高精度的数据采集，可靠的数据传输及分析，实现对电站高效运维，提升电站整体收益。

（2）人才及合作

公司拥有一支经验丰富，具备创新、敬业精神的国际化研发团队，成员主要来自美国亚利桑那州立大学、美国辛西纳提大学、浙江大学国家硅材料重点实验室、中山大学太阳能系统研究所、南京大学、上海交通大学等国内外光伏领域杰出高校院所。该团队共计 40 余人，其中博士 5 人，硕士 15 人，硕士以上学历人员约占 50%。

在公司首席技术官李红波博士的带领下，海润光伏研发中心已建成具有国际领先的光伏检测中心，研发车间和研发中试线。海润光伏除了注重自身研发团队的建设和发展，还积极开展与国内外先进科研机构的产学研技术合作与研究。

在国内十分重视与高校院所联合创新，积极开展各项产学研合作。如与浙江大学硅材料国家重点实验室就晶体硅材料领域洽谈合作，双方建立课题共同探讨解决攻克行业难题；与中山大学太阳能系统研究所在高效太阳能电池方面展开深入研究；与华东理工大学材料科学与工程学院共建光伏技术联合研发中心，加强双方相关资源信息、科技创新、人才培养、市场推广等方面的优势集成与互补；与南昌大学太阳能光伏学院技术研发项目合作及合作人才培养的“卓越工程师培养计划”。

公司同时注重与国外行业领军企业开展合作，共同开发高效电池产品，与 Arizona State University, Meryer Burger, Applied Materials, Schmid 等公司有深入合作。同时，公司重视

同国外企业开展人才交流，安排技术骨干到欧美、日韩等公司进行培训和工作，邀请行业专家来进行技术交流并成立专门的技术顾问委员会。

(3) 地理区位优势

公司及其子公司主要位于江苏省江阴市与江苏省太仓市，地理位置优越，交通便捷。长三角经济区乃至整个华东地区是我国经济最发达的区域之一，公司极具运输成本优势和区域销售优势。

运输成本优势：长三角地区是我国太阳能电池片和组件的主要生产区域，各原材料生产商汇聚于此，公司大部分的原材料采购都可以在该区域内实现；同时公司的产品可以通过陆路抵达港口，直接面向国际市场，也可以通过陆路直接面对长三角市场。发达的交通网络及中心地理位置极大地降低了采购、销售过程中的运输成本，公司具有明显的运输成本优势。

(4) 国际化的客户群与供应商

公司以严格的质量管理、先进的制造技术获得了较高的市场认同度，积累了一大批行业领先的客户资源。公司进入太阳能电池和组件制造领域以来，不断优化客户结构，坚决贯彻实施大客户发展战略，先后成功引入国际国内知名企业。在报告期内为公司贡献了较多的营业收入。

报告期内，公司与国际、国内行业领先的原材料供应商建立了硅材料和硅片的长期供应关系，确保硅片和电池生产所需基础原材料的足量供应并确立原材料的成本优势。

(5) 先进的经营理念与策略

公司在依靠诚信与老客户保持稳定关系前提下，以严格的质量控制、先进的制造技术不断获得新客户的认同。同时，公司贯彻国际与国内双重发展战略，依靠敏锐的市场洞察力不断培育新的盈利增长点，进而提升企业核心竞争力。同时公司积极进入下游光伏电站的开发、建设业务。

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

截止 2015 年 6 月 30 日，公司长期股权投资期末余额为 124,238,651.96 元，期初余额为 122,452,651.49 元，报告期内，长期股权投资变动数为 1,786,000.477 元，变动明细如下：

序号	被投资的公司名称	主要经营活动	注册资本 (万元)	占被投资公司 权益的例	年初余额 (元)	增减变动 (元)	期末金额
1	国电德令哈光伏发电有限公司	太阳能发电	6,700.00	40.00%	32,034,640.83	357,232.05	32,391,872.88
2	国电阿拉善左旗光伏发电有限公司	太阳能发电	4,800.00	40.00%	22,327,499.01	349,454.73	22,676,953.74
3	格尔木国电电力光伏发电有限公司	太阳能发电	4,800.00	35.00%	18,173,503.40	446,491.79	18,619,995.19
4	国电电力敦煌光伏发电有限公司	太阳能发电	500	35.00%	300,419.38	-122,437.47	177,981.91
5	吉林海润电力技术开发有限公司	太阳能发电	100	49.00%	486,326.81	494.66	486,821.47
6	酒泉奥特斯维光伏有限公司	太阳能发电	1,200.00	49.00%	5,696,726.80	-1,388.59	5,695,338.21
7	国电格尔木光伏发电有限公司	太阳能发电	9,600.00	40.00%	43,433,535.26	756,153.30	44,189,688.56

(1) 证券投资情况

适用 不适用

(2) 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

(3) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

2、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

(3) 其他投资理财及衍生品投资情况

适用 不适用

3、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

募集年份	募集方式	募集资金总额	本报告期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向
2014	非公开发行	371,674.41	90.86	188,434.16	183,240.25	已变更募集资金投资项目
合计	/	371,674.41	90.86	188,434.16	183,240.25	/
募集资金总体使用情况说明						

(2) 募集资金承诺项目情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

承诺项目名称	是否变更项目	募集资金拟投入金额	募集资金本报告期投入金额	募集资金累计实际投入金额	是否符合计划进度	项目进度	预计收益	产生收益情况	是否符合预计收益	未达到计划进度和收益说明	变更原因及募集资金变更程序说明
罗马尼亚光伏电站项目	是	73,788.12	0	73,788.12	否	注1	-	-1,493.15	否	注2	注3
晶硅电池技术研发中心建设项目	是		0	0	否	注1	-		否	注2	注3
年产2,016吨多晶硅锭、8,000万片多晶硅片扩建项目	是	24,779.53	85.86	24,779.53	否	注1	-	-1,083.45	否	注2	注3
偿还贷款	否	89,866.51	0	89,866.51	是	注1	-	2,896.00	是	不适用	不适用
合计	/	188,434.16	85.86	188,434.16	/	/		/	/	/	/
募集资金承诺项目使用情况说明											

注1：项目进度

罗马尼亚光伏电站项目总投资为198,182.8万元，其中建设投资为195,742.8万元，流动资金为2,440万元，拟全部通过公司非公开发行股票募集资金实施。截至本报告期末，该项目已累计完成投资额73,788.12万元，其中使用募集资金73,788.12万元。

晶硅电池技术研发中心建设项目拟建设投资为 22,528.3 万元，拟全部通过公司非公开发行股票募集资金实施。截至本报告期末，该项目尚未发生资金投入。

年产 2,016 吨多晶硅锭、8,000 万片多晶硅片扩建项目总投资为 61,096.8 万元，其中建设投资为 57,661.2 万元，流动资金为 3,435.6 万元，拟全部通过公司非公开发行股票募集资金实施。截至本报告期末，该项目已累计完成投资额 24,779.53 万元，其中使用募集资金 24,779.53 万元。

偿还贷款项目拟使用募集资金 89,866.51 万元偿还贷款，截至本报告期末，该项目已经实施完毕。

注 2：未达到计划进度和收益说明

1、罗马尼亚光伏电站项目

2007 年起，随着太阳能电池技术水平的不断提高，各国对太阳能光伏产业扶持政策的进一步深化以及我国对“走出去”战略的日益重视，基于当时欧洲市场对光伏能源的需求以及响应国家“走出去”的号召，公司计划通过开发海外光伏电站项目，拟在罗马尼亚建设 122MW 多晶硅电池光伏电站，进一步拓展公司在太阳能光伏领域的产业链，并在产业链中占据更加有利的位置，从而不断提升国际竞争力。截至本报告期末，公司已经完成 55MW 的光伏电站建设。

近年来，德国、英国与西班牙等欧洲国家相继削减或者计划削减可再生能源补贴，罗马尼亚能源监管机构 ANRE 要求政府削减绿色电力证书份额，而同时，欧盟对华光伏双反调查与制裁，使得光伏电站设备成本下降有限，从而导致在罗马尼亚地区新建光伏发电项目预期收益有所下降。

2、晶硅电池技术研发中心建设项目

本项目主要针对先进制绒技术、先进扩散技术、先进钝化技术、先进金属化技术这四项关键技术，拟在公司现有研发成果、设备及人员等配套条件基础上，建设 Andes 电池技术研发平台、Sahara 电池技术研发平台、Ayers 电池技术研发平台、Onyx 电池技术研发平台、Landscape 电池技术研发平台、Tahiti 电池技术研发平台等六大平台，以推动公司在高效率、低成本晶硅电池领域的研发能力，同时增加分析实验部设备和人力资源配置，为公司技术研发和业务开展提供更为有力的技术支持。

当初计划构建的技术研发平台还是比较前沿的研发，针对上述技术平台，目前就技术成熟性尚未满足产业化要求，同时项目技术成本对比目前标准产品相对偏高。同时公司目前的实验室平台已经取得 TUV 目击实验室认证，及国家 CNAS 实验室认可也在认证过程中，因此就规划的分析实验测试设备，目前海润的产品结构及所具备实验条件基本满足需求。同时公司战略重心已由上游的产品制造销售转移至下游的光伏电站业务，为了提升公司募集资金使用效率，公司将原募投项目变更，变更为具有快速创造收益的光伏电站项目。

3、年产 2,016 吨多晶硅锭、8,000 万片多晶硅片扩建项目

2012 年，公司为了进一步增加硅片自给能力，满足电池片产能扩张对硅片的需求、降低硅片外购依赖性，进一步提高多晶硅铸锭、切片工艺段的工艺技术水平，海润光伏拟在原有厂区内建设年产 2,016 吨多晶硅锭、8,000 万片多晶硅片扩建项目，本项目购置先进的生产设备，达产后将年产 2,016 吨多晶硅锭、8,000 万片 8 英寸多晶硅片。

公司现阶段战略重心已由上游的产品制造销售转移至下游的光伏电站业务，一方面产品制造领域保持适度规模垂直产业链，另一方面下游电站以 EPC 和 BT 为主，适量持有运营。公司将加大电站项目的投资、建设、运营和出售力度，具有快速创造收益的光伏电站项目目前急需建设资金，公司将该募投项目变更为具有快速创造收益的光伏电站项目。

注 3：变更原因及募集资金变更程序说明

变更原因详见注 2。

变更程序：公司第五届董事会第五十三次（临时）会议、2015 年第四次临时股东大会审议通过《关于变更部分募集资金投资项目的议案》。

(3) 募集资金变更项目情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

变更投资项目资金总额										
变更后的项目名称	对应的原承诺项目	变更项目拟投入金额	本报告期投入金额	累计实际投入金额	是否符合计划进度	变更项目的预计收益	产生收益情况	项目进度	是否符合预计收益	未达到计划进度和收益说明
云南红河州建水县 150MW 地面式光伏电站项目	注 4	117,945.04	0	0	是	-	-	计划 2015 年 7 月工建设，计划 2015 年底建设完成，启动并网联调程序。	是	不适用
云南红河州蒙自县 50MW 地面式光伏电站项目	注 4	38,458.70	0	0	是	-	-	计划 2015 年 7 月工建设，计划 2015 年底建设完成，启动并网联调程序。	是	不适用
永久性补充公司流动资金	注 4	26,836.51	0	0	是	-	-	不适用	是	不适用
合计	/	183,240.25	0	0	/	/	/	/	/	/

募集资金变更项目情况说明

详见募集资金承诺项目情况的注 2。

注 4：1、罗马尼亚光伏电站项目；2、晶硅电池技术研发中心建设项目；3、年产 2,016 吨多晶硅锭、8,000 万片多晶硅片扩建项目。

4、主要子公司、参股公司分析

主要控股公司的经营情况及业绩公司名称	子公司类型	主要产品或服务	注册资本	总资产(万元)	净资产(万元)	净利润(万元)
海润光伏有限公司	全资子公司	太阳能电池及组件的销售，国外太阳能市场的开发和相关投资等。	5,000 万美元	1,061,088.94	607,122.58	-5,129.78
奥特斯维能源(太仓)有限公司	全资子公司	许可经营项目：无。一般经营项目：生产、加工、销售太阳能电池组件；自营和代理各类商品及技术的进出口业务（国家限定企业经营或禁止进出口的商品和技术除外）；太阳能发电设备、软件的销售；太阳能发电项目施工总承包及分包；电站资产的管理。	88,800 万元人民币	298,452.49	86,997.45	-4,432.73
江阴海润太阳能电力有限公司	全资子公司	许可经营项目：无。一般经营项目：多晶硅太阳能电池组件、单晶硅太阳能电池组件的研究、开发、制造、加工、销售；自营和代理各类商品及技术的进出口业务，但国家限定企业经营或禁止进出口的商品和技术除外；太阳能发电设备及软件的销售；太阳能发电项目施工总承包、专业分包，电站资产运营维护和管理。	90,000 万元人民币	484,546.67	58,154.68	3,148.91
江阴鑫辉太阳能有限公司	全资子公司	太阳能热水器、太阳能光伏电池及组件、多晶硅、单晶硅的制造、加工、研究、开发、销售；太阳能发电设备及软件的销售；太阳能发电项目施工总承包、专业分包；自营和代理各类商品及技术的进出口业务，但国家限定企业经营或禁止进出口的商品和技术除外。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	75,720 万元人民币	218,812.82	47,577.00	908.66
太仓海润太阳能有限公司	全资子公司	生产、加工太阳能组件及相关产品，销售公司自产产品并开展相关配套服务（不涉及国营贸易管理商品，涉及配额、许可管理商品的，按国家有关规定办理）。太阳能发电项目施工总承包及分包。	7,380 万美元	168,925.52	46,797.46	895.64

2015 年半年度报告

合肥海润电力科技有限公司	全资子公司	太阳能电池组件、太阳能系统集成研究、开发、销售；太阳能电站项目投资、建设、运营；太阳能发电设备及软件投资、建设、运营、销售；太阳能发电项目施工；自营和代理各类商品及技术的进出口（国家限定企业经营或禁止进出口的商品和技术除外）；电站资产运维管理；光伏科技、太阳能科技领域内的技术服务、技术咨询、技术开发、技术转让。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	20,000 万元人民币	30,413.73	15,580.11	2,183.95
合肥海润光伏科技有限公司	全资子公司	多晶硅太阳能电池及组件、单晶硅太阳能电池及组件研究、开发、制造、加工、销售；硅料、硅片及材料销售；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；太阳能发电设备及软件销售；太阳能发电项目施工；太阳能电站投资、建设、及运维管理（涉及资质在资质许可范围内经营）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100,000 万元人民币	177,818.96	94,496.18	-2,472.96
Helios 公司	全资子公司	太阳能电站的开发	50,000 保加利亚列弗	78,176.63	-1,088.16	1,019.04
GV7 公司	控股子公司	太阳能电站的开发	10,000 罗马尼亚新列伊	63,884.79	-7,069.48	-1,493.15
武威奥特斯维光伏发电有限公司	全资子公司	太阳能电站项目投资、开发、销售及提供相应的技术服务	100 万元人民币	56,966.81	-5,850.53	614.05

5、非募集资金项目情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	本报告期投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
保加利亚 Kolarovo5.88MW 光伏电站项目	1,255.00 万欧元	2013 年 1 月 8 日起并网收取 0.1212 欧元/度的补贴电价。	-	1,255.00 万欧元	-2.9 万欧元
保加利亚 Karlovo4.89MW 光伏电站项目	988.73 万欧元	2011 年 12 月起并网运营, 2012 年 1 月 1 日起收取 0.248 欧元/度的补贴电价。	-	988.73 万欧元	31.39 万欧元
保加利亚 Pobeda50.61MW 光伏电站项目	11,925.79 万欧元	2012 年 9 月起并网运营, 2013 年 1 月 28 日开始收取 0.248 欧元/度的补贴电价。	-	11,925.79 万欧元	151.44 万欧元
意大利 Cassano13.08MW 光伏电站项目	3,232.26 万欧元	项目由两部分组成, 于 2012 年 3 月实现全部并网, 收取补贴电价。	-	3,232.26 万欧元	17.49 万欧元
保加利亚 Cherganovo29.3MW 光伏电站项目	5,925.31 万欧元	2012 年 8 月起并网运营, 2012 年 12 月 3 日开始收取 0.248 欧元/度的补贴电价。	-	5,925.31 万欧元	69.97 万欧元
罗马尼亚 ESPE 4.1MW 项目	672.95 万欧元	持有项目公司 Firiza Energy SRL 70%股权, 2013 年 5 月正式以每 MWh 可获 6 个绿色权证并网发电。	-	672.95 万欧元	1.55 万欧元
日本高知 2.24MW 电站项目	503.34 万欧元	在建工程	186.64 万欧元	379.57 万欧元	-4.32 万欧元
日本石川 2.03MW 电站项目	379.79 万欧元	在建工程	109.14 万欧元	109.14 万欧元	-0.52 万欧元
国电德令哈光伏发电有限公司 20.4MW 光伏电站项目 (公司占 40%)	30,644.16	2011 年 12 月底并网运营。		30,644.16	1248.09
国电阿拉善左旗光伏有限公司 20MW 光伏电站建设项目 (公司占 40%)	20,282.29	2012 年 12 月已并网试运行。		20,282.29	791.05

与国电电力青海新能源开发有限公司合资设立格尔木国电电力光伏发电有限公司并建设 20MW 光伏电站项目（公司占 35%）	25,988	2013 年 7 月已并网试运行。		25,988.00	480.76
与国电电力新疆新能源开发有限公司合资设立国电电力新疆哈密新能源开发有限公司并建设 20MW 光伏电站项目（公司占 35%）	26,898	项目已建设完成，2013 年 6 月并网试运行。		22,739.63	尚未产生投资收益
与国电电力甘肃新能源开发有限公司合资设立国电电力敦煌光伏发电有限公司并建设 9MW 光伏电站项目（公司占 35%）	18,844	2013 年 9 月并网试运行。		18,844.00	-455.56
海润京运通与国电青海分公司设立国电格尔木光伏发电有限公司建设 40MW 光伏电站（公司占 40%）	46,099	2013 年 9 月并网试运行。		46,099.00	1321.58
江阴鑫辉太阳能有限公司电池及组件生产自动化技术改造项目	20,383.00	项目实施中，部分设备已订购。	2,868.00	5,385.00	尚未产生投资收益
奥特斯维能源（太仓）有限公司电池生产自动化技术改造项目	9,500.00	项目实施中，部分设备已订购。	104.88	1,187.21	尚未产生投资收益
武威海润光伏科技有限公司 100MW 多晶硅太阳能电池组件生产线建设项目	5,000.00	25MW 生产线已经建设完成，刚刚进入投产试运营。	0	1,810.00	尚未产生投资收益
武威奥特斯维光伏发电有限公司 50MW 光伏电站建设项目	70,138.00	项目公司已成立，已取得最终核准文件，已并网试运营。		78,306.07	-5,951.00
岳普湖海润光伏发电有限公司 20MW 光伏电站建设项目	22,352.00	项目已取得最终核准文件；项目公司已成立，已并网试运营。		23,591.28	-3,233.00
和田新润和田十四师皮山农场 20MW 光伏发电项目	26,614.50	正在办理项目公司注册，已经获得项目小路条。	769.50	8,874.45	尚未产生投资收益
太仓 4.298MW 分布式发电项目	3,803.51	项目公司已经成立，已获取项目备案、建设中	678.26	2,112.85	尚未产生投资收益
武威海润光伏科技有限公司 100MW 多晶硅	5,000.00	25MW 生产线已经建设完成，刚刚进入	0	1,810.00	尚未产生投资收益

太阳能电池组件生产线建设项目		投产试运营。			
郎溪经济开发区 5MW 分布式光伏发电项目	4,250.00	项目公司已经成立, 已获取项目备案、目前建设中	123.57	617.76	尚未产生投资收益
含山县 15MW 分布式光伏电站项目	12,759.00	项目公司已经成立, 已获取项目备案、目前建设中	0	1,020.64	尚未产生投资收益
莱芜市高新区 11MW 分布式光伏发电项目	99.00	项目公司已经成立, 已获取项目备案、目前建设中	687.61	2,883.13	尚未产生投资收益
绥化保利光伏新材料有限公司 5MW 分布式光伏发电项目	4,250.00	项目公司已经成立, 已获取项目备案、目前建设中	121.19	805.70	尚未产生投资收益
贺进镇 20MW 光伏发电项目	17,000.00	项目公司已经成立, 已获取项目备案、目前建设中	2,731.29	6,654.36	尚未产生投资收益
新疆柯坪二期 30MW 地面电站项目	25,125.00	项目公司已经成立, 已经获得项目小路线。	1,150.87	13,345.91	尚未产生投资收益
精河 50MW 光伏发电项目	40,275.00	项目公司已经成立	386.37	492.88	尚未产生投资收益
合肥海润光伏 3.264MW 金太阳示范工程	3,345.91	2012 年第一批金太阳项目, 已完成并网处于运营期。	0	3,345.91	504.41
合肥海润光伏科技有限公司电池生产自动化技术改造项目	5,965.00	项目实施中, 部分设备已订购。	100	308.00	尚未产生投资收益
合计		/			/

非募集资金项目情况说明:

非募集资金项目金额为公司公告的项目投资总额。

本年度投入金额、累计实际投入金额为项目已投入总金额(非本公司投入金额)。

项目收益情况为项目公司净利润数据, 公司实际可获得的项目收益应按照股权比例计算。

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 报告期实施的利润分配方案的执行或调整情况

公司 2014 年度资本公积金转增股本方案为：以公司截止 2015 年 5 月 27 日总股本 1,574,978,384 为基数，向全体股东每 10 股转增 20 股，共计转增 3,149,956,768 股，转增后公司总股本将增加至 4,724,935,152 股。公司于 2015 年 5 月 21 日发布了《2014 年度资本公积金转增股本实施公告》，股权登记日为 2015 年 5 月 27 日，除权日为 2015 年 5 月 28 日，新增无限售条件流通股份（A 股）上市日为 2015 年 5 月 29 日。

(二) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

本年度不分配或转增。

三、其他披露事项

(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明

适用 不适用

(二) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

第五节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

适用 不适用

二、破产重整相关事项

适用 不适用

三、资产交易、企业合并事项

适用 不适用

(一) 公司收购、出售资产和企业合并事项已在临时公告披露且后续实施无变化的

事项概述及类型	查询索引
公司及公司全资子公司奥特斯维能源（太仓）有限公司、海润光伏（上海）有限公司向旷达电力转让其持有的欣盛光电 90%的股权，旷达电力系江苏旷达汽车织物集团股份有限公司（证券代码：002516）全资子公司，主营业务为电力项目的投资、开发、建设及经营管理，能源项目投资。欣盛光电在内蒙古通辽拥有 100MW 光伏电站项目并已并网发电。 双方协商达成一致，已签署了《股权转让协议》，并已完成工商变更登记。	第五届董事会第四十六次（临时）会议决议公告
公司收购江苏天海光电科技有限公司持有的武威海润光伏科技有限公司 15%股权，武威海润于 2012 年 02 月 26 日成立，注册资本 1000 万元人民币，本次股权收购价格为 150 万元人民币，并已完成工商变更登记。	第五届董事会第四十七次（临时）会议决议公告
公司全资子公司江阴鑫辉太阳能有限公司拟向无锡市东亿光电科技有限公司（以下简称“东亿光电”）转让其持有的江阴鑫辉电力技术开发有限公司（以下简称“项目公司”或者“鑫辉电力”）100%的股权。鑫辉电力在江阴拥有 10MW 太阳能金太阳示范项目并已并网发电。 双方协商达成一致，已签署了《股权转让协议》，并已完成工商变更登记。	第五届董事会第五十三次（临时）会议决议公告

(二) 临时公告未披露或有后续进展的情况

适用 不适用

四、公司股权激励情况及其影响

适用 不适用

五、重大关联交易

适用 不适用

六、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
海润光伏科技股份有限公司	公司本部	江苏阳光股份有限公司	1,000	2014年12月31日	2014年12月31日	2015年12月31日	一般担保	否	否	0	否	是	其他关联人
海润光伏科技股份有限公司	公司本部	国电阿拉善左旗光伏发电有限公司	7,600	2013年10月24日	2013年10月24日	2025年10月27日	一般担保	否	否	0	否	是	参股子公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							8,600						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							8,600						
公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计							591,561.40						
报告期末对子公司担保余额合计（B）							379,461.1						
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）							388,061.10						
担保总额占公司净资产的比例（%）							80.42						
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）													
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）													
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）													
上述三项担保金额合计（C+D+E）													
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													
担保情况说明													

3 其他重大合同或交易

公司与联合光伏集团有限公司在报告期内签署《关于海润光伏科技股份有限公司下属 930 兆瓦光伏电站项目投资合作框架协议》，交易总价暂估约人民币 88 亿元。详见公司披露的《关于与联合光伏集团有限公司签署下属 930 兆瓦光伏电站项目投资合作框架协议的公告》（公告编号：临 2015-084）。

七、承诺事项履行情况

√适用 □不适用

(一) 上市公司、持股 5%以上的股东、控股股东及实际控制人在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与股改相关的承诺								
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺								
与重大资产重组相关的承诺	盈利预测及补偿	江苏阳光集团有限公司	如果重组完成后,上市公司经审计的年报显示未能实现海润光伏编制的 2012 年及 2013 年盈利预测,即上市公司归属于母公司股东的净利润 2012 年小于 50,965.79 万元,2013 年小于 52,858.38 万元,则阳光集团在上市公司年报披露的 5 日内,以现金方式向上市公司补足利润差额。	2012 年、2013 年	是	是	受全球光伏行业相关政策巨变带来的不利影响,光伏行业在 2012 和 2013 年出现行业寒冬,2012 年海润光伏业绩未能实现,阳光集团已经履行承诺,向海润光伏补偿了 5 亿元。受行业寒冬影响,自 2012 年以来金融机构对包括阳光集团和海润光伏在内的诸多新能源行业的信贷政策也趋于谨慎,全行业收贷严重,阳光集团的融资能力受到严重影响,尽管如此,为了保证海润光伏顺利度过行业寒冬,更好地在未来为全体股东创造价值,阳光集团还是为海润光伏的融资持续提供巨额担保,截至 2013 年年底,仍为海润光伏的融资提供了 45 亿元信贷担保。	为了更充分地保护和回馈上市公司中小股东,经原海润光伏 20 名股东一致协商确定,提议拟修改 2013 年的利润补偿方案:拟将阳光集团的现金补偿义务,变更为由原海润光伏 20 名股东以股票的方式进行补偿。具体方案为以公司第五届董事会第二十二次会议召开日除原海润光伏股东以外股东总股本 287,877,283 为基数,以资本公积金向其他股东每 10 股转增 1.6 股,转增后公司总股本变更为 1,082,478,384 股,注册资本变更为

							在此大环境下,阳光集团自身的融资能力受到影响,如继续向上市公司进行现金补偿,需大规模减少对海润光伏的融资担保以便空出信贷额度进行融资或者大额减持海润光伏的股票进行融资,无论何种方式均将对海润光伏的长期发展带来重大的不利隐患,也不利于上市公司中小股东的利益保护和收益提高。	1,082,478,384 元,资本公积金余额为 129,440.79 万元。方案详见公司于 2014 年 6 月 6 日发布的《海润光伏 2013 年度利润分配及资本公积金转增股本实施公告》,目前该方案已实施完毕。
与重大资产重组相关的承诺	股份限售	江苏紫金电子集团有限公司等原海润光伏科技股份有限公司 19 名股东	通过重大资产重组交易取得的上市公司股份自登记至其账户之日起三十六个月内不上市交易或转让。	限售期至 2014 年 12 月 19 日	是	是		
与首次公开发行相关的承诺								
与再融资相关的承诺								
与股权激励相关的承诺								
其他承诺								

八、聘任、解聘会计师事务所情况

适用 不适用

九、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人、收购人 处罚及整改情况

适用 不适用

公司于 2015 年 4 月 24 日收到上海证券交易所纪律处分决定书（2015）2 号，详见公司披露的《关于上海证券交易所对公司股东及有关责任人纪律处分决定的公告》（公告编号：临 2015-075）。

十、可转换公司债券情况

适用 不适用

十一、公司治理情况

报告期内，公司以深入推进治理专项活动为契机，认真开展自查、自评、自纠工作，治理结构进一步完善。公司股东大会、董事会、监事会与经理层之间职权分明、各司其职、规范运作；董事会专门委员会按照职责开展工作，独立董事在公司关联交易、财务审计、发展战略制订等方面充分发挥了作用。

公司在做好信息披露工作、提高治理透明度的情况下，本着对股东负责的态度，通过接待咨询、投资者互动交流平台等多种形式，使广大投资者及时、准确、完整、真实的了解了公司的经营情况。公司治理的实际情况符合《公司法》和中国证监会相关规定的要求。

十二、其他重大事项的说明

(一) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

(二) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	492,500,000	31.27			985,000,000		985,000,000	1,477,500,000	31.27
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	492,500,000	31.27			985,000,000		985,000,000	1,477,500,000	31.27
其中：境内非国有法人持股	492,500,000	31.27			985,000,000		985,000,000	1,477,500,000	31.27
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	1,082,478,384	68.73			2,164,956,768		2,164,956,768	3,247,435,152	68.73
1、人民币普通股	1,082,478,384	68.73			2,164,956,768		2,164,956,768	3,247,435,152	68.73
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,574,978,384	100.00			3,149,956,768		3,149,956,768	4,724,935,152	100.00

2、 股份变动情况说明

公司 2014 年年度股东大会审议通过了《2014 年度利润分配及资本公积金转增股本预案》。以海润光伏 2014 年 12 月 31 日股本 1,574,978,384 股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 20 股，共计转增 3,149,956,768 股，转增后公司总股本将增加至 4,724,935,152 股。

3、 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

不适用

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：万股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
国泰基金管理有 限公司	4,930		9,860	14,790	因非公开发行股 票,限售期 12 个月。	2015 年 9 月 14 日
海通证券股份有 限公司	4,930		9,860	14,790	因非公开发行股 票,限售期 12 个月。	2015 年 9 月 14 日
汇添富基金管理 股份有限公司	4,930		9,860	14,790	因非公开发行股 票,限售期 12 个月。	2015 年 9 月 14 日
东海基金管理有 限责任公司	4,930		9,860	14,790	因非公开发行股 票,限售期 12 个月。	2015 年 9 月 14 日
财通基金管理有 限公司	4,930		9,860	14,790	因非公开发行股 票,限售期 12 个月。	2015 年 9 月 14 日
华夏基金管理有 限公司	4,940		9,880	14,820	因非公开发行股 票,限售期 12 个月。	2015 年 9 月 14 日
中信证券股份有 限公司	4,930		9,860	14,790	因非公开发行股 票,限售期 12 个月。	2015 年 9 月 14 日
兴业全球基金管 理有限公司	8,193		16,386	24,579	因非公开发行股 票,限售期 12 个月。	2015 年 9 月 14 日
南京瑞森投资管 理合伙企业（有 限合伙）	4,930		9,860	14,790	因非公开发行股 票,限售期 12 个月。	2015 年 9 月 14 日
华夏人寿保险股 份有限公司	1,607		3,214	4,821	因非公开发行股 票,限售期 12 个月。	2015 年 9 月 14 日
合计	49,250		98,500	147,750	/	/

二、股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末股东总数(户)	165,610
---------------	---------

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售 条件股份数 量	质押或冻结情况		股东性质
					股份 状态	数量	
YANGHUI JIN	174,255,348	312,383,022	6.61		无		境外自然人
中信证券股份有限公司	98,616,000	147,916,000	3.13	147,900,000	无		境内非国有法人
海通证券股份有限公司	98,600,000	147,900,000	3.13	147,900,000	无		境内非国有法人
南京瑞森投资管理合伙企业(有限合伙)	98,600,000	147,900,000	3.13	147,900,000	质押	30,000,000	境内非国有法人
东海基金—工商银行—鑫龙78号资产管理计划	98,600,000	147,900,000	3.13	147,900,000	无		境内非国有法人
全国社保基金一一七组合	72,693,268	109,039,902	2.31	109,039,902	无		境内非国有法人
兴业银行股份有限公司—兴全趋势投资混合型证券投资基金	36,485,892	54,475,892	1.15	53,970,000	无		境内非国有法人
华夏人寿保险股份有限公司—万能保险产品	32,140,000	48,210,000	1.02	48,210,000	无		境内非国有法人
全国社保基金一一一组合	30,000,000	45,000,000	0.95	45,000,000	无		境内非国有法人
财通基金—光大银行—财通基金—国贸东方定增组合2号资产管理计划	22,785,552	34,178,328	0.72	34,178,328	无		境内非国有法人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
YANG HUI JIN	312,383,022	人民币普通股	312,383,022				
冯晓娜	22,571,160	人民币普通股	22,571,160				
刘娟	22,056,334	人民币普通股	22,056,334				
方如意	20,307,000	人民币普通股	20,307,000				
蔡美鹏	18,650,364	人民币普通股	18,650,364				
黄俊龙	16,246,300	人民币普通股	16,246,300				
刘柏权	16,158,034	人民币普通股	16,158,034				

莫嘉威	15,332,149	人民币普通股	15,332,149
方国权	13,887,944	人民币普通股	13,887,944
刘翠仪	12,149,828	人民币普通股	12,149,828
上述股东关联关系或一致行动的说明	无		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：万股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	南京瑞森投资管理合伙企业（有限合伙）	14,790	2015年9月14日	0	自2014年9月12日起限售12个月
2	东海基金—工商银行—鑫龙78号资产管理计划	14,790	2015年9月14日	0	自2014年9月12日起限售12个月
3	海通证券股份有限公司	14,790	2015年9月14日	0	自2014年9月12日起限售12个月
4	中信证券股份有限公司	14,790	2015年9月14日	0	自2014年9月12日起限售12个月
5	全国社保基金一一七组合	10,903.9902	2015年9月14日	0	自2014年9月12日起限售12个月
6	兴业银行股份有限公司—兴全趋势投资混合型证券投资基金	5,397	2015年9月14日	0	自2014年9月12日起限售12个月
7	华夏人寿保险股份有限公司—万能保险产品	4,821	2015年9月14日	0	自2014年9月12日起限售12个月
8	全国社保基金一一一组合	4,500	2015年9月14日	0	自2014年9月12日起限售12个月
9	财通基金—光大银行—财通基金—国贸东方定增组合2号资产管理计划	3,417.8328	2015年9月14日	0	自2014年9月12日起限售12个月
10	招商银行股份有限公司—兴全合润分级股票型证券投资基金	2,679	2015年9月14日	0	自2014年9月12日起限售12个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东

□适用 √不适用

三、控股股东或实际控制人变更情况

√适用 □不适用

新控股股东名称	无
新实际控制人名称	无

变更日期	2015 年 4 月 16 日
指定网站查询索引及日期	上交所网站，公司第五届董事会第四十八次（临时）会议决议公告

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

单位:股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
任向东	离任(董事)	0	0		
YANG HUIJIN	董事长、总裁兼首席执行官	138,127,674	312,383,022	174,255,348	资本公积金转增股本、减持
吴益善	董事	0	0	0	
张永欣	董事、常务副总裁	2,354,590	7,063,770	4,709,180	资本公积金转增股本
张正	离任(董事)	0	0	0	
李延人	董事	0	0	0	
洪冬平	独立董事	0	0	0	
金曹鑫	独立董事	0	0	0	
徐小平	独立董事	0	0	0	
张宇峰	监事会主席	0	0	0	
耿国敏	监事	0	0	0	
王斌	职工监事	0	0	0	
吕霞	离任(监事)	0	0	0	
周宜可	离任(副总裁、财务总监)	942,436	2,197,308	1,254,872	资本公积金转增股本、减持
李红波	副总裁	0	0	0	
ZHANGJIE(张杰)	副总裁	0	0	0	
郝东玲	副总裁	1,413,154	3,500,162	2,087,008	资本公积金转增股本、减持
WILSON RAYMOND PAUL	副总裁	1,883,172	4,239,516	2,356,344	资本公积金转增股本、减持
曹敏	副总裁、CFO、财务总监、董事会秘书	0	0	0	
邱新	副总裁	0	0	0	
邵爱军	副总裁	0	0	0	
胡耀东	副总裁	0	0	0	
孙亚辉	副总裁	0	0	0	

其它情况说明

无

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
任向东	董事	离任	因个人原因辞职
张正	董事	离任	因个人原因辞职
吕霞	监事	离任	因个人原因辞职
周宜可	副总裁、财务总监	离任	因个人原因辞职
曹敏	副总裁、CFO、财务总监、董事会秘书	聘任	公司业务需要
耿国敏	监事	选举	选举
孙亚辉	副总裁	聘任	公司业务需要

三、其他说明

报告期内本公司的核心技术团队和关键技术人员未发生重大变动。

第九节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2015年6月30日

编制单位：海润光伏科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	七（1）	1,836,249,271.54	1,853,977,675.29
结算备付金			
拆出资金			
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	七（4）	721,590,330.09	152,225,730.35
应收账款	七（5）	2,354,991,420.69	2,582,793,011.10
预付款项	七（6）	58,456,613.63	182,675,539.69
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	七（7）	8,670,251.41	7,727,168.27
应收股利			
其他应收款	七（9）	391,721,053.14	376,571,277.65
买入返售金融资产			
存货	七（10）	1,176,093,507.13	685,377,403.58
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七（12）	319,981,701.24	351,436,752.91
流动资产合计		6,867,754,148.87	6,192,784,558.84
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	七（13）	2,000,000.00	2,050,000.00
持有至到期投资			
长期应收款	七（15）	25,661,616.54	27,796,004.52
长期股权投资	七（16）	124,238,651.96	122,452,651.49
投资性房地产			
固定资产	七（18）	6,083,451,123.18	6,587,582,480.10
在建工程	七（19）	1,223,671,831.62	1,826,885,975.00
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	七（24）	247,447,750.85	249,325,526.62

开发支出			
商誉	七 (26)	123,282,791.38	123,283,319.82
长期待摊费用	七 (27)	62,661,459.76	72,299,112.84
递延所得税资产	七 (28)	228,026,909.73	236,075,688.76
其他非流动资产	七 (29)	194,520,519.20	125,788,790.98
非流动资产合计		8,314,962,654.22	9,373,539,550.13
资产总计		15,182,716,803.09	15,566,324,108.97
流动负债:			
短期借款	七 (30)	1,140,595,632.15	1,302,754,784.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
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	七 (33)	1,890,787,932.96	1,602,802,904.26
应付账款	七 (34)	2,523,582,991.53	3,103,348,926.65
预收款项	七 (35)	507,711,995.67	164,811,948.39
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七 (36)	34,640,627.71	40,904,030.61
应交税费	七 (37)	28,879,786.24	50,738,180.71
应付利息	七 (38)	32,830,932.02	39,116,639.22
应付股利			
其他应付款	七 (40)	419,057,433.94	418,366,415.65
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	七 (42)	912,359,081.65	595,360,953.81
其他流动负债			
流动负债合计		7,490,446,413.87	7,318,204,783.30
非流动负债:			
长期借款	七 (43)	1,700,219,605.24	2,209,848,684.34
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
长期应付款	七 (44)	887,797,086.93	900,644,670.81
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债	七 (47)	112,553,575.58	108,415,783.98
递延收益	七 (48)	169,554,191.65	188,806,344.82
递延所得税负债		638,064.99	688,738.95
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,870,762,524.39	3,408,404,222.90
负债合计		10,361,208,938.26	10,726,609,006.20
所有者权益			

股本	七(49)	4,724,935,152.00	1,574,978,384.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七(51)	1,255,780,074.25	4,405,736,842.25
减：库存股			
其他综合收益	七(53)	-155,697,144.81	-102,251,078.35
专项储备			
盈余公积	七(55)	80,549,743.81	80,549,743.81
一般风险准备			
未分配利润	七(56)	-1,080,288,136.55	-1,116,059,069.80
归属于母公司所有者权益合计		4,825,279,688.70	4,842,954,821.91
少数股东权益		-3,771,823.87	-3,239,719.14
所有者权益合计		4,821,507,864.83	4,839,715,102.77
负债和所有者权益总计		15,182,716,803.09	15,566,324,108.97

法定代表人：YANG HUAI JIN（杨怀进）主管会计工作负责人：曹敏会计机构负责人：曹敏

母公司资产负债表

2015年6月30日

编制单位：海润光伏科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		627,726,838.46	707,351,424.96
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		66,050,000.00	81,522,768.00
应收账款	十七(1)	449,613,236.72	303,623,898.83
预付款项		684,963,081.11	597,948,410.05
应收利息		22,532,088.93	8,592,585.36
应收股利		34,349,500.00	196,415,489.40
其他应收款	十七(2)	2,951,982,103.97	2,351,966,214.41
存货		195,355,855.63	181,337,064.35
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		4,040,824.93	21,681,765.12
流动资产合计		5,036,613,529.75	4,450,439,620.48
非流动资产：			
可供出售金融资产		2,000,000.00	2,000,000.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七(3)	4,389,993,391.70	4,361,791,544.53
投资性房地产			
固定资产		1,075,120,900.55	1,027,689,351.88
在建工程		24,783,244.95	14,040,727.43
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		44,032,446.83	42,948,091.93
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		6,675,230.11	12,133,933.97
递延所得税资产		29,192,831.32	29,152,485.99
其他非流动资产		2,477,801.12	2,957,101.12
非流动资产合计		5,574,275,846.58	5,492,713,236.85
资产总计		10,610,889,376.33	9,943,152,857.33
流动负债：			
短期借款		571,760,632.15	289,508,784.00
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		661,380,000.00	285,179,920.00
应付账款		1,211,770,866.06	885,742,699.63
预收款项		60,662,205.86	4,573,104.14
应付职工薪酬		9,943,283.50	8,535,755.65
应交税费		2,735,299.47	3,540,342.34
应付利息		2,315,413.08	776,123.40
应付股利		0.00	0.00
其他应付款		1,338,158,938.08	1,653,449,168.37
划分为持有待售的负债		0.00	0.00
一年内到期的非流动负债		566,881,883.34	276,661,241.68
其他流动负债			0.00
流动负债合计		4,425,608,521.54	3,407,967,139.21
非流动负债：			
长期借款			293,712,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款		47,852,433.35	68,934,670.27
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益		66,202,634.82	50,015,507.95
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		114,055,068.17	412,662,178.22
负债合计		4,539,663,589.71	3,820,629,317.43
所有者权益：			
股本		4,724,935,152.00	1,574,978,384.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,368,777,319.10	4,518,734,087.10

减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		80,549,743.81	80,549,743.81
未分配利润		-103,036,428.29	-51,738,675.01
所有者权益合计		6,071,225,786.62	6,122,523,539.90
负债和所有者权益总计		10,610,889,376.33	9,943,152,857.33

法定代表人：YANG HUAI JIN（杨怀进）主管会计工作负责人：曹敏会计机构负责人：曹敏

合并利润表

2015 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		1,896,974,029.44	3,323,826,583.68
其中：营业收入	七（57）	1,896,974,029.44	3,323,826,583.68
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,058,813,634.96	3,311,435,963.42
其中：营业成本	七（57）	1,540,535,935.64	2,797,156,138.85
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	七（58）	5,614,237.23	12,923,112.23
销售费用	七（69）	83,949,671.92	47,759,311.47
管理费用	七（60）	214,056,613.21	227,398,481.05
财务费用	七（61）	240,374,667.40	199,351,918.33
资产减值损失	七（62）	-25,717,490.44	26,847,001.49
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）	七（64）	152,850,364.54	3,359,623.12
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,786,000.47	3,359,623.12
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		-8,989,240.98	15,750,243.38
加：营业外收入	七（65）	58,021,134.21	7,822,302.53
其中：非流动资产处置利得			
减：营业外支出	七（66）	6,296,370.56	1,558,520.74
其中：非流动资产处置损失		19,032.38	
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		42,735,522.67	22,014,025.17
减：所得税费用	七（67）	7,677,476.28	7,209,523.77

五、净利润（净亏损以“-”号填列）		35,058,046.39	14,804,501.40
归属于母公司所有者的净利润		35,770,933.25	5,324,520.43
少数股东损益		-712,886.86	9,479,980.97
六、其他综合收益的税后净额		-53,165,493.23	-9,505,907.88
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-53,446,066.46	-9,505,907.88
（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		-53,446,066.46	-9,505,907.88
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		-53,446,066.46	-9,505,907.88
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		280,573.23	
七、综合收益总额		-18,107,446.84	5,298,593.52
归属于母公司所有者的综合收益总额		-17,675,133.21	-4,181,387.45
归属于少数股东的综合收益总额		-432,313.63	9,479,980.97
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.0076	0.0049
（二）稀释每股收益（元/股）		0.0076	0.0049

法定代表人：YANG HUAI JIN（杨怀进） 主管会计工作负责人：曹敏 会计机构负责人：曹敏

母公司利润表

2015 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入		1,503,229,279.02	1,312,550,467.95
减：营业成本	十七(4)	1,506,256,026.61	1,286,891,280.76
营业税金及附加		1,180,128.40	1,579,981.91
销售费用		2,246,431.75	3,332,390.74
管理费用		59,520,312.58	88,765,364.09
财务费用		55,020,734.35	93,571,850.42
资产减值损失		268,968.85	158,997.51
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			0.00
投资收益（损失以“-”号填列）	十七(5)	69,838,764.97	379,789.88
其中：对联营企业和合营企业的投资		1,029,847.17	379,789.88

收益			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-51,424,558.55	-161,369,607.60
加：营业外收入		3,801,308.64	1,457,882.02
其中：非流动资产处置利得			
减：营业外支出		3,714,848.70	408,436.97
其中：非流动资产处置损失			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-51,338,098.61	-160,320,162.55
减：所得税费用		-40,345.33	-25,181,566.26
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-51,297,753.28	-135,138,596.29
五、其他综合收益的税后净额		0.00	0.00
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		0.00	0.00
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		0.00	0.00
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		0.00	0.00
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		0.00	0.00
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		0.00	0.00
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		0.00	0.00
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		0.00	0.00
4. 现金流量套期损益的有效部分		0.00	0.00
5. 外币财务报表折算差额		0.00	0.00
6. 其他		0.00	0.00
六、综合收益总额		-51,297,753.28	-135,138,596.29
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		-0.0434	-0.1248
（二）稀释每股收益（元/股）		-0.0434	-0.1248

法定代表人：YANG HUAI JIN（杨怀进）主管会计工作负责人：曹敏会计机构负责人：曹敏

合并现金流量表
2015 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,473,208,701.53	2,928,282,793.83
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			

处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		133,143,371.39	43,183,405.73
收到其他与经营活动有关的现金	七(69)	593,072,484.27	254,244,515.34
经营活动现金流入小计		4,199,424,557.19	3,225,710,714.90
购买商品、接受劳务支付的现金		3,111,235,002.03	2,725,530,177.98
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		223,184,257.80	209,572,948.32
支付的各项税费		69,242,559.83	154,716,319.97
支付其他与经营活动有关的现金	七(69)	638,566,427.60	403,464,731.84
经营活动现金流出小计		4,042,228,247.26	3,493,284,178.11
经营活动产生的现金流量净额		157,196,309.93	-267,573,463.21
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		364,983.27	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		536,461,706.55	510,000.00
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		536,826,689.82	510,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		218,166,801.22	151,476,325.92
投资支付的现金			2,625,035.20
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		5,985.69	14,641,435.09
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		218,172,786.91	168,742,796.21
投资活动产生的现金流量净额		318,653,902.91	-168,232,796.21
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		24,900,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		24,900,000.00	
取得借款收到的现金		940,100,595.55	1,449,836,486.94
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	七(69)	360,000,000.00	692,741,200.00
筹资活动现金流入小计		1,325,000,595.55	2,142,577,686.94
偿还债务支付的现金		1,118,115,916.58	1,548,900,147.74
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		186,208,264.99	191,349,797.75

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	七（69）	395,308,420.72	66,289,996.06
筹资活动现金流出小计		1,699,632,602.29	1,806,539,941.55
筹资活动产生的现金流量净额		-374,632,006.74	336,037,745.39
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-11,975,528.00	1,135,881.07
五、现金及现金等价物净增加额		89,242,678.10	-98,632,632.96
加：期初现金及现金等价物余额		700,289,086.35	392,319,355.82
六、期末现金及现金等价物余额		789,531,764.45	293,686,722.86

法定代表人：YANG HUAI JIN（杨怀进）主管会计工作负责人：曹敏会计机构负责人：曹敏

母公司现金流量表

2015 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		972,571,187.38	709,981,579.39
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		48,618,170.42	503,704,700.65
经营活动现金流入小计		1,021,189,357.80	1,213,686,280.04
购买商品、接受劳务支付的现金		1,196,831,517.98	821,671,572.67
支付给职工以及为职工支付的现金		55,112,749.06	55,710,608.46
支付的各项税费		23,392,958.84	55,717,682.97
支付其他与经营活动有关的现金		5,398,357.78	17,895,200.50
经营活动现金流出小计		1,280,735,583.66	950,995,064.60
经营活动产生的现金流量净额		-259,546,225.86	262,691,215.44
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		159,225,807.20	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			172,910.40
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		112,597,814.14	
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		271,823,621.34	172,910.40
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		35,533,476.22	92,330.00
投资支付的现金		189,672,000.00	204,405,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		225,205,476.22	204,497,330.00
投资活动产生的现金流量净额		46,618,145.12	-204,324,419.60
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			

取得借款收到的现金		439,560,315.55	628,256,872.24
收到其他与筹资活动有关的现金		200,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		639,560,315.55	628,256,872.24
偿还债务支付的现金		157,212,591.78	570,073,493.96
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		35,356,413.08	58,254,753.12
支付其他与筹资活动有关的现金		230,000,000.00	49,770,858.34
筹资活动现金流出小计		422,569,004.86	678,099,105.42
筹资活动产生的现金流量净额		216,991,310.69	-49,842,233.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		240,182.04	-849,646.90
五、现金及现金等价物净增加额		4,303,411.99	7,674,915.76
加：期初现金及现金等价物余额		367,770,503.18	79,974,604.01
六、期末现金及现金等价物余额		372,073,915.17	87,649,519.77

法定代表人：YANG HUAI JIN（杨怀进）主管会计工作负责人：曹敏会计机构负责人：曹敏

合并所有者权益变动表
2015 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	1,574,978,384.00	0.00	0.00	0.00	4,405,736,842.25	0.00	-102,251,078.35	0.00	80,549,743.81	0.00	-1,116,059,069.80	-3,239,719.14	4,839,715,102.77
加: 会计政策变更													0.00
前期差错更正													0.00
同一控制下企业合并													0.00
其他													0.00
二、本年期初余额	1,574,978,384.00	0.00	0.00	0.00	4,405,736,842.25	0.00	-102,251,078.35	0.00	80,549,743.81	0.00	-1,116,059,069.80	-3,239,719.14	4,839,715,102.77
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	3,149,956,768.00	0.00	0.00	0.00	-3,149,956,768.00	0.00	-53,446,066.46	0.00	0.00	0.00	35,770,933.25	-532,104.73	-18,207,237.94
(一) 综合收益总额							-53,446,066.46				35,770,933.25	-712,886.86	-18,107,446.84
(二) 所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	180,782.13	-99,791.10
1. 股东投入的普通股													0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													0.00
4. 其他												180,782.13	-99,791.10
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

1. 提取盈余公积									0.00		0.00		0.00
2. 提取一般风险准备													0.00
3. 对所有者（或股东）的分配													0.00
4. 其他													0.00
（四）所有者权益内部结转	3,149,956,768.00	0.00	0.00	0.00	-3,149,956,768.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	3,149,956,768.00				-3,149,956,768.00								0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）													0.00
3. 盈余公积弥补亏损													0.00
4. 其他													0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取													0.00
2. 本期使用													0.00
（六）其他													0.00
四、本期期末余额	4,724,935,152.00	0.00	0.00	0.00	1,255,780,074.25	0.00	-155,697,144.81	0.00	80,549,743.81	0.00	-1,080,288,136.55	-3,771,823.87	4,821,507,864.83

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	1,036,418,019.00	0.00	0.00	0.00	1,299,560,578.37	0.00	9,498,594.99	0.00	80,549,743.81	0.00	-168,463,595.13	375,577,821.15	2,633,141,162.19
加：会计政策变更													0.00
前期差错更正													0.00
同一控制下企业合并													0.00
其他													0.00
二、本年期初余额	1,036,418,019.00	0.00	0.00	0.00	1,299,560,578.37	0.00	9,498,594.99	0.00	80,549,743.81	0.00	-168,463,595.13	375,577,821.15	2,633,141,162.19

	, 019.00				0, 578.37		94.99		743.81		, 595.13	821.15	, 162.19
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	46,060,365.00	0.00	0.00	0.00	-46,060,365.00	0.00	-9,505,907.88	0.00	0.00	0.00	5,324,520.43	9,479,980.97	5,298,593.52
(一) 综合收益总额							-9,505,907.88				5,324,520.43	9,479,980.97	5,298,593.52
(二) 所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 股东投入的普通股													0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													0.00
4. 其他													0.00
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 提取盈余公积									0.00		0.00		0.00
2. 提取一般风险准备													0.00
3. 对所有者(或股东)的分配													0.00
4. 其他													0.00
(四) 所有者权益内部结转	46,060,365.00	0.00	0.00	0.00	-46,060,365.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	46,060,365.00				-46,060,365.00								0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)													0.00
3. 盈余公积弥补亏损													0.00
4. 其他													0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取													0.00
2. 本期使用													0.00
(六) 其他													0.00
四、本期期末余额	1,082,478,384.00	0.00	0.00	0.00	1,253,500,213.37	0.00	-7,312.89	0.00	80,549,743.81	0.00	-163,139,074.70	385,057,802.12	2,638,439,755.71

法定代表人：YANG HUAI JIN（杨怀进）主管会计工作负责人：曹敏会计机构负责人：曹敏

母公司所有者权益变动表
2015 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,574,978,384.00	0.00	0.00	0.00	4,518,734,087.10	0.00	0.00	0.00	80,549,743.81	-51,738,675.01	6,122,523,539.90
加:会计政策变更											0.00
前期差错更正											0.00
其他											0.00
二、本年期初余额	1,574,978,384.00	0.00	0.00	0.00	4,518,734,087.10	0.00	0.00	0.00	80,549,743.81	-51,738,675.01	6,122,523,539.90
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	3,149,956,768.00	0.00	0.00	0.00	-3,149,956,768.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-51,297,753.28	-51,297,753.28
(一)综合收益总额										-51,297,753.28	-51,297,753.28
(二)所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 股东投入的普通股											0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本											0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											0.00
4. 其他											0.00
(三)利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 提取盈余公积									0.00	0.00	0.00
2. 对所有者(或股东)的分配										0.00	0.00
3. 其他									0.00	0.00	0.00
(四)所有者权益内部结转	3,149,956,768.00	0.00	0.00	0.00	-3,149,956,768.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股	3,149,956,768.00				-3,149,956,768.00						0.00

本)	, 768.00				6, 768.00						
2. 盈余公积转增资本(或股本)											0.00
3. 盈余公积弥补亏损											0.00
4. 其他											0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取											0.00
2. 本期使用											0.00
(六) 其他											0.00
四、本期期末余额	4, 724, 935, 152.00	0.00	0.00	0.00	1, 368, 777, 319.10	0.00	0.00	0.00	80, 549, 743.81	-103, 036, 428.29	6, 071, 225, 786.62

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1, 036, 418, 019.00	0.00	0.00	0.00	1, 340, 468, 276.62	0.00	0.00	0.00	80, 549, 743.81	23, 069, 245.84	2, 480, 505, 285.27
加：会计政策变更											0.00
前期差错更正											0.00
其他											0.00
二、本年期初余额	1, 036, 418, 019.00	0.00	0.00	0.00	1, 340, 468, 276.62	0.00	0.00	0.00	80, 549, 743.81	23, 069, 245.84	2, 480, 505, 285.27
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	46, 060, 365.00	0.00	0.00	0.00	-46, 060, 365.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-135, 138, 596.29	-135, 138, 596.29
(一) 综合收益总额										-135, 138, 596.29	-135, 138, 596.29
(二) 所有者投入和减少资本	0.00										0.00
1. 股东投入的普通股											0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本											0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											0.00

4. 其他											0.00
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 提取盈余公积									0.00	0.00	0.00
2. 对所有者(或股东)的分配											0.00
3. 其他									0.00	0.00	0.00
(四) 所有者权益内部结转	46,060,365.00	0.00	0.00	0.00	-46,060,365.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	46,060,365.00				-46,060,365.00						0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)											0.00
3. 盈余公积弥补亏损											0.00
4. 其他											0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取											0.00
2. 本期使用											0.00
(六) 其他											0.00
四、本期期末余额	1,082,478,384.00	0.00	0.00	0.00	1,294,407,911.62	0.00	0.00	0.00	80,549,743.81	-112,069,350.45	2,345,366,688.98

法定代表人：YANG HUAI JIN（杨怀进）主管会计工作负责人：曹敏会计机构负责人：曹敏

三、公司基本情况

1. 公司概况

海润光伏科技股份有限公司(以下简称“海润光伏”或“本公司”)为江苏申龙高科集团股份有限公司(以下简称“申龙高科”)吸收合并原海润光伏科技股份有限公司(以下简称“原公司”或“原海润光伏”)后的存续公司,申龙高科名称变更为海润光伏科技股份有限公司,原海润光伏注销。

江苏申龙高科集团股份有限公司以江苏申龙创业集团有限公司、江苏瀛寰实业集团有限公司、江阴申达包装材料有限公司、无锡联合科技网络有限公司、江阴申达科技工业园物业管理有限公司、江苏亚包工程规划设计研究院有限公司为发起人,经中国证券监督管理委员会证监发字(2003)105号文核准,于2003年9月17日向社会公开发行人民币普通股(A股)3,000万股,发行后总股本76,311,001股(每股面值1元)。2003年9月24日,公司股票在上海证券交易所挂牌交易,股票代码600401。经历次变更,截至2010年12月31日止,公司注册资本258,047,644元,股本总额258,047,644股(每股面值1元)。原海润光伏科技股份有限公司原名江阴市海润科技有限公司,由任向东、任中秋共同出资组建,并于2004年4月19日取得无锡市江阴工商行政管理局核发的《企业法人营业执照》(注册号:3202812123778),注册资本300万元。经历次变更,截至2010年12月31日止,公司注册资本1,240,000,000元。

2011年10月26日,中国证券监督管理委员会出具了证监许可[2011]1712号《关于核准江苏申龙高科集团股份有限公司重大资产重组及吸收合并海润光伏科技股份有限公司的批复》和证监许可[2011]1713号《关于核准江苏紫金电子集团有限公司及其一致行动人公告江苏申龙高科集团股份有限公司收购报告书并豁免其要约收购义务的批复》,核准了本次重大资产重组及以新增股份吸收合并海润光伏的事项和对紫金电子及其一致行动人要约收购义务的豁免。2011年11月11日,商务部出具了商资批(2011)1326号《商务部关于江苏申龙高科集团股份有限公司吸收合并海润光伏科技股份有限公司的批复》,同意本公司向原海润光伏全体股东发行778,370,375股股份吸收合并原海润光伏。吸收合并完成后,申龙高科存续,并转变为外资比例低于25%的上市外商投资股份有限公司,公司更名为海润光伏科技股份有限公司,原海润光伏依法注销。本次变更后,公司注册资本1,036,418,019元,股本总额1,036,418,019股(每股面值1元)。2011年12月19日,本公司取得了《中国证券登记结算有限责任公司上海分公司证券变更登记证明》,本公司证券登记股本数为1,036,418,019股。

经公司2011年第二次临时股东大会审议通过,申龙高科于2011年12月6日在江苏省无锡工商行政管理局办理完毕公司名称、注册资本、公司住所、经营范围等工商注册信息变更登记手续。经公司2012年第一次临时股东大会审议通过,本公司于2012年1月9日在江苏省无锡工商行政管理局办理完毕法定代表人的工商注册信息变更登记手续。

根据公司 2013 年度股东大会决议和修改后的章程规定，公司以第五届董事会第二十二次会议决议公告日除原海润光伏股东以外股东（以下简称“其他股东”）总股本 287,877,283 股为基数，以资本公积向其他股东每 10 股转增 1.6 股，共计转增 46,060,365.00 股，转增基准日期为 2014 年 6 月 11 日。转增后，公司注册资本变更为 1,082,478,384 元，股本变更为 1,082,478,384 元。

根据公司股东大会决议，并经 2014 年 7 月 18 日中国证券监督管理委员会《关于核准海润光伏科技股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2014]712 号）核准，公司非公开发行人民币普通股（A）股 492,500,000 股，增加注册资本人民币 492,500,000 元，变更后的注册资本为人民币 1,574,978,384 元。

根据公司股东大会决议审议通过，以公司截止 2015 年 5 月 27 日总股本 1,574,978,384 为基数，向全体股东每 10 股转增 20 股，共计转增 3,149,956,768 股，转增后公司总股本将增加至 4,724,935,152 股，公司注册资本变更为 4,724,935,152 元。

截止 2015 年 6 月 30 日，杨怀进先生为本公司的第一大股东，持有本公司 6.61% 的股份。2015 年 4 月 15 日，江苏紫金电子集团有限公司、YANG HUIJIN、WU TING TING 签署了《一致行动人协议之终止协议》。鉴于上述协议签署后，江苏紫金电子集团有限公司、YANG HUIJIN、WU TING TING 的一致行动人关系解除，陆克平不再是本公司的实际控制人。根据相关规定及安排，现阶段公司暂无实际控制人，公司董事会成员调整后将对实际控制人做出重新认定。

本公司证券简称：海润光伏，证券代码：600401。

本公司《企业法人营业执照》注册号：320000000014948。

本公司法定代表人：YANG HUIJIN（杨怀进），注册地点：江阴市徐霞客镇璜塘工业园区。

本公司经营范围：研究、开发、生产、加工单晶硅片、单晶硅棒，多晶硅锭，多晶硅片；从事单、多晶硅太阳能电池片、组件的批发及进出口业务（不涉及国营贸易管理商品，涉及配额、许可证管理商品的，按国家有关规定办理申请）；太阳能发电项目施工总承包、专业分包（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

本财务报表业经公司全体董事于 2015 年 8 月 28 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

截至 2015 年 6 月 30 日止，本公司合并财务报表范围内子公司共计 116 家，明细如下：

子公司名称
江阴海润太阳能电力有限公司（以下简称海润电力）
奥特斯维能源（太仓）有限公司（以下简称奥特斯维）
奥特斯维能源研发（太仓）有限公司（以下简称研发公司）
江阴鑫辉太阳能有限公司（以下简称江阴鑫辉）

子公司名称

合肥海润光伏科技有限公司（以下简称合肥海润）
泗阳瑞泰光伏材料有限公司（以下简称泗阳瑞泰）
太仓海润太阳能有限公司（以下简称太仓海润）
武威海润光伏科技有限公司（以下简称武威海润）
海润光伏（上海）有限公司（以下简称上海海润）
海润太阳能科技有限公司（以下简称海润太阳能科技）
红河海润太阳能电力有限公司（以下简称红河海润太阳能）
武威奥特斯维光伏发电有限公司（以下简称武威奥特斯维）
岳普湖海润光伏发电有限公司（以下简称岳普湖海润）
察哈尔右翼后旗奥特斯维光伏发电有限公司（以下简称察哈尔右翼奥特斯维）
阿拉善左旗奥特斯维光伏发电有限公司（以下简称阿拉善左旗奥特斯维）
曲靖奥特斯维光伏发电有限公司（以下简称曲靖奥特斯维）
易门海润光伏发电有限公司（以下简称易门海润）
合肥海润电力科技有限公司（以下简称合肥电力）
尚义县海润光伏发电有限公司（以下简称尚义海润）
沽源县海润光伏发电有限公司（以下简称沽源海润）
定陶县海润光伏发电有限公司（以下简称定陶海润）
哈密新润光伏发电有限公司（以下简称哈密新润）
宽城海润光伏发电有限公司（以下简称宽城海润）
和田新润光伏发电有限公司（以下简称和田新润）
阿克陶县海润光伏发电有限公司（以下简称阿克陶海润）
柯坪海鑫光伏发电有限公司（以下简称柯坪海鑫）
玛纳斯县新湖海润光伏发电有限公司（以下简称玛纳斯新湖）
英吉沙海润光伏发电有限公司（以下简称英吉沙海润）
精河县海鑫光伏发电有限公司（以下简称精河海鑫）
开远奥特斯维光伏发电有限公司（以下简称开远奥特斯维）
柯坪新润光伏发电有限公司（以下简称柯坪新润）
建水县奥特斯维光伏发电有限公司（以下简称建水奥特斯维）
贺兰红恩光伏发电有限公司（以下简称贺兰红恩）
贺兰兰艾特光伏发电有限公司（以下简称贺兰兰艾特）
贺兰金友恩光伏发电有限公司（以下简称贺兰金友恩）
贺兰银星友光伏发电有限公司（以下简称贺兰银星友）
蒙自奥特斯维光伏发电有限公司（以下简称蒙自奥特斯维）
会东县海润光伏发电有限公司（以下简称会东海润）
Greenvision Ambiente Photo Solar S.R.L.（以下简称 GAPS 公司）
Bestsolar Eood（以下简称 Bestsolar 公司）
Agro Elit Eood（以下简称 Agro 公司）
Helios Projects AD（以下简称 Helios 公司）

子公司名称
BCI Cherganovo Food (以下简称 Cherganovo 公司)
Firiza Energy S.R.L. (以下简称 Firiza 公司)
S.C.Green Vision Seven S.R.L. (以下简称 GV7 公司)
Hareon Japan Energy Co., Ltd (以下简称 Japan Energy 公司)
Hareon Japan Noto Co., LTD (以下简称 Japan Noto 公司)
海润京运通(香港)有限公司(以下简称京运通香港)
海润瑞士控股有限公司(以下简称海润瑞士)
海润阿尔卑斯控股有限公司(以下简称海润阿尔卑斯)
H1 创业瑞士控股有限公司(以下简称 H1 公司)
海润(德国)太阳能电力有限公司(以下简称海润德国)
海润光伏有限公司(以下简称海润香港)
海润光伏美国有限公司(以下简称海润美国)
海润光伏日本株式会社(以下简称海润日本)
Hareon Sloar Australia Pty Ltd (以下简称 Australia 公司)
Hareon Energy Japan Co., LTD (以下简称 Energy Japan 公司)
HAREON SOLAR INDIA PRIVATE LIMITED (以下简称 INDIA 公司)
Hareon Solar Singapore Private Ltd (以下简称 Singapore 公司)
泰兴市海润扬子新能源有限公司(以下简称海润扬子)
衡水润锦太阳能发电有限公司(以下简称衡水润锦)
奥特斯维光电发电(太仓)有限公司(以下简称奥特斯维光电)
连云港锦运光电发电有限公司(以下简称连云港锦运)
郎溪启运光电发电有限公司(以下简称郎溪启运)
沈阳润申光电发电有限公司(以下简称沈阳润申)
舟山慧泽光电发电有限公司(以下简称舟山慧泽)
威海市博润达光电发电有限公司(以下简称威海博润达)
朝阳润申光电发电有限公司(以下简称朝阳润申)
丹东市润申光伏发电有限公司(以下简称丹东润申)
广州运鑫光伏发电有限公司(以下简称广州运鑫)
抚顺市启新光电发电有限公司(以下简称抚顺启新)
湛江鑫启光伏发电有限公司(以下简称湛江鑫启)
含山新润太阳能光伏发电有限公司(以下简称含山新润)
湖州宝润光伏发电有限公司(以下简称湖州宝润)
天津慧泽光电发电有限公司(以下简称天津慧泽)
莱芜顺风光电光伏发电有限公司(以下简称莱芜顺风)
上海儒润光伏发电有限公司(以下简称上海儒润)
邯郸润鑫光伏发电有限公司(以下简称邯郸润鑫)
邢台润兴太阳能发电有限公司(以下简称邢台润兴)
绥化海龙新能源科技有限公司(以下简称绥化海龙)

子公司名称

宿迁新润光伏发电有限公司（以下简称宿迁新润）

镇江天之源光伏发电有限公司（以下简称镇江天之源）

叶集试验区新润光伏发电有限公司（以下简称叶集新润）

诸城启航光伏发电有限公司（以下简称诸城启航）

赤城光耀太阳能发电有限公司（以下简称赤城光耀）

南京伽之能光伏发电有限公司（以下简称南京伽之能）

武安市圣莹环保科技有限公司（以下简称武安圣莹）

白山市润鑫光伏发电有限公司（以下简称白山润鑫）

泰安海润光伏发电有限公司（以下简称泰安海润）

长垣县德诺光伏发电有限公司（以下简称长恒德诺）

东营瑞丰光伏发电有限公司（以下简称东营瑞丰）

宿迁鑫达光伏发电有限公司（以下简称宿迁鑫达）

马鞍山新天合太阳能电力有限公司（以下简称马鞍山新天合）

北海合浦新润光电科技有限公司（以下简称北海合浦）

广德海博瑞光伏电站有限公司（以下简称广德海博瑞）

太原市光辉光电科技有限公司（以下简称太原光辉）

巴林右旗赤伟新能源科技有限公司（以下简称巴林右旗赤伟）

陕县瑞光太阳能发电有限公司（以下简称陕县瑞光）

曲阳中祥光伏发电有限公司（以下简称曲阳中祥）

沛县润宏光伏发电有限公司（以下简称沛县润宏）

奈曼旗明宇太阳能电力有限公司（以下简称奈曼旗明宇）

涉县中博瑞新能源开发有限公司（以下简称涉县中博瑞）

滕州市强辉光伏发电有限公司（以下简称滕州强辉）

沙河市顺海光电发电有限公司（以下简称沙河顺海）

顺风光电发电（泰安）有限公司（以下简称泰安顺风）

邵武顺风光电发电有限公司（以下简称邵武顺风）

察右中旗卓日光电有限公司（以下简称察右中旗卓日）

安达新正光伏科技有限公司（以下简称安达新正）

曲阳新晟光伏发电有限公司（以下简称曲阳新晟）

新疆海润电力投资有限公司（以下简称新疆海润）

海润太阳能实业投资(太仓)有限公司（以下简称海润太阳能实业）

宁夏海润电力投资有限公司（以下简称宁夏电力）

内蒙古海润电力投资有限公司（以下简称内蒙古电力）

红河海润电力投资有限公司（以下简称红河海润电力）

建水县海鑫电力投资有限公司（以下简称建水海鑫电力）

红河蒙自海鑫光伏投资有限公司（以下简称蒙自海鑫光伏）

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、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》的披露规定编制财务报表。

2. 持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

4. 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。本公司的境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币，分别确定欧元、美元、日元、韩元、澳元、保加利亚列弗、罗马尼亚新列伊及印度卢比为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1、 同一控制下企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

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

2、 非同一控制下的企业合并

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净

资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

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

6. 合并财务报表的编制方法

1、合并范围

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

2、合并程序

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

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

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

（1）增加子公司或业务

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

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

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

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

(2) 处置子公司或业务

①一般处理方法

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

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

②分步处置子公司

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

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

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

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

(3) 购买子公司少数股权

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

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

不适用

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

1、 外币业务

外币业务采用交易发生上月月末的汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

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

2、 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“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或采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

境外经营为子公司的情况下，在编制合并财务报表时，按少数股东在境外经营所有者权益中所享有的份额计算少数股东应分担的外币报表折算差额，并入少数股东权益列示于合并资产负债表。实质上构成对子公司净投资的外币货币性项目以母公司或子公司的记账本位币反映，该外币货币性项目产生的汇兑差额转入“外币报表折算差额”。

实质上构成对子公司净投资的外币货币性项目，以母、子公司的记账本位币以外的货币反映，将母、子公司此项外币货币性项目产生的汇兑差额相互抵销，差额计入“外币报表折算差额”。

如果合并财务报表中各子公司之间也存在实质上构成对另一子公司(境外经营)净投资的外币货币性项目，在编制合并财务报表时比照上述原则编制相应的抵销分录。

10. 金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

1、 金融工具的分类

金融资产和金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接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；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

2、 金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

(2) 持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率（提示：如实际利率与票面利率差别较小的，按票面利率）计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

（3）应收款项

公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

（4）可供出售金融资产

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。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，按照成本计量。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入当期损益。

（5）其他金融负债

按其公允价值和和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

3、金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

（1）所转移金融资产的账面价值；

（2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

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

（1）终止确认部分的账面价值；

（2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

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

4、金融负债终止确认条件

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

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

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

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

5、金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

6、金融资产（不含应收款项）减值的测试方法及会计处理方法

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

（1）可供出售金融资产的减值准备：

期末如果可供出售金融资产的公允价值发生严重下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，就认定其已发生减值，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，确认减值损失。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

（2）持有至到期投资的减值准备：

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

11. 应收款项

（1）. 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	占年末应收账款总额 10%以上或单项金额在 500 万元以上（含 500 万元）的应收账款（按两者孰低的原则），单项金额重大的其他应收款为占年末其他应收款总额 10%以上或单项金额在 100 万元以上（含 100 万元）的其他应收款（按两者孰低的原则）。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试。如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。单独测试未发生减值的应收款项，将其归入相应组合计提坏账准备。
--	---

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项:

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
采用账龄分析法计提坏账准备的应收款项	除单项金额重大及单项金额虽不重大但单独计提坏账准备的应收款项以外的应收款项

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

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）		
其中：1 年以内分项，可添加行		
半年以内	0	0
半年至一年	1	1
1—2 年	10	10
2—3 年	30	30
3 年以上		
3—4 年	50	50
4—5 年	50	50
5 年以上	100	100

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

(3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项:

单项计提坏账准备的理由	有证据表明应单独测试计提减值准备
坏账准备的计提方法	按个别认定法单项计提坏账准备。

12. 存货

1、 存货的分类分为：原材料、低值易耗品、自制半成品、在产品、库存商品、发出商品、工程施工等。

2、 存货的盘存制度为永续盘存制。

3、 存货按照实际成本进行初始计量。存货发出按加权平均法计价核算；低值易耗品，领用时采用一次摊销法摊销。

4、 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。

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

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

以前减记存货价值的影响因素已经消失的减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

5、 工程施工成本核算方法

工程施工成本以所订立的单项合同为对象，以实际成本核算，包括直接材料费、直接人工费、其他直接费用和应分摊的施工间接费用等。工程施工核算的内容为累计已实际发生的施工成本和已确认的毛利（亏损），工程结算为工程施工的备抵科目，核算的内容为已办理工程结算的价款。累计已实际发生的施工成本和已确认的毛利（亏损）大于已办理工程结算的价款，其差额为已完工未结算工程，在存货项目中列示，若累计已实际发生的施工成本和已确认的毛利（亏损）小于已办理工程结算的价款，其差额为未完工已结算工程，在其他流动负债项目中列示。

13. 划分为持有待售资产

不适用

14. 长期股权投资

1、 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

2、 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到

合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

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

（2）其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

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

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

3、 后续计量及损益确认方法

（1）成本法核算的长期股权投资

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

（2）权益法核算的长期股权投资

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

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。公司与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注“三、（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“三、（六）合并财务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

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

(3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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

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

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；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间的差额计入当期损益。

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

15. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

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。

公司对投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策。

16. 固定资产

(1). 确认条件

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

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

(2). 折旧方法

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 年	10%	4.50%
机器设备	年限平均法	10 年	10%	9.00%
电子设备	年限平均法	3-5 年	10%	18.00%-30.00%
运输设备	年限平均法	5 年	10%	18.00%

电站	年限平均法	20 年	0%	5%
其他设备	年限平均法	5 年	10%	18.00%
融资租入固定资产				
其中：机器设备	年限平均法	10 年	10%	9.00%

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- (1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- (2) 公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- (3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- (4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。

公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

17. 在建工程

1、 在建工程类别

在建工程以立项项目分类核算。

2、 在建工程结转为固定资产的标准和时点

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

18. 借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

2、 借款费用资本化期间

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

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

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

3、 暂停资本化期间

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

4、 借款费用资本化金额的计算方法

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

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

19. 生物资产

不适用

20. 油气资产

不适用

21. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

1、 无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量。

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

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

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

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

3、使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项 目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50年	土地使用权法定年限
专有技术	5-15年	合同约定的可使用年限
软件	2-8年	预计可使用年限
商标权	10年	预计可使用年限

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

3、使用寿命不确定的无形资产的判断依据

截至资产负债表日，本公司没有使用寿命不确定的无形资产。

(2). 内部研究开发支出会计政策

1、划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

2、开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

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

开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

22. 长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计

算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

23. 长期待摊费用

长期待摊费用是指已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用，采用直线法在受益年限内平均摊销。

24. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

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

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

(1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）/企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费/年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

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

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3)、辞退福利的会计处理方法

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

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

不适用

25. 预计负债

本公司涉及诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项时，如该等事项很可能需要未来以交付资产或提供劳务、其金额能够可靠计量的，确认为预计负债。

1、 预计负债的确认标准

若与或有事项相关的义务同时符合以下条件，公司将其确认为负债：

- (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本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

2、 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。

对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

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

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

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

26. 股份支付

不适用

27. 优先股、永续债等其他金融工具

不适用

28. 收入

1、 销售商品收入确认时间的具体判断标准

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；公司既没有保留与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入实现。

2、 提供劳务收入确认的具体判断标准

在资产负债表日提供劳务交易结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入，不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

（1）已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

（2）已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

3、 确认让渡资产使用权收入的依据

与交易相关的经济利益很可能流入公司；收入的金额能够可靠地计量时，分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

（1）利息收入金额，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。

（2）使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

4、 建造合同收入

（1）在建造合同的结果能够可靠地估计的情况下，根据完工百分比法在资产负债表日确认合同收入和费用。完工百分比按已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。在已经完成的合同工作量不能可靠计量的情况下，按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。固定造价合同的结果能够可靠估计是指同时具备下列条件：①合同总收入能够可靠地计量；②与合同相关的经济利益能够流入企业；③在资产负债表日合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定；④为完成合同已经发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量，以便实际合同成本能够与以前的预计成本相比较。

成本加成合同的结果能够可靠估计是指同时具备下列条件：①与合同相关的经济利益能够流入企业；②实际发生的合同成本，能够清楚地区分并且能够可靠地计量。

（2）在建造合同的结果不能可靠地估计的情况下，区别以下情况处理：①合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本加以确认，合同成本在其发生的当期确认为费用；②合同成本不可能收回的，应在发生时立即确认为费用，不确认收入。

（3）如果合同预计总成本将超过合同预计总收入，对工程建造合同计提预计损失准备，将预计损失确认为当期费用。

29. 政府补助

(1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

确认为递延收益，按照所建造或购买的资产使用年限分期计入营业外收入。

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

用于补偿本公司以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期营业外收入；用于补偿本公司已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期营业外收入。

30. 递延所得税资产/递延所得税负债

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

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。

31. 租赁**(1)、经营租赁的会计处理方法**

(1) 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

(2) 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2)、融资租赁的会计处理方法

(1) 融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

(2) 融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

32. 其他重要的会计政策和会计估计

不适用

33. 重要会计政策和会计估计的变更**(1)、重要会计政策变更**

适用 不适用

(2)、重要会计估计变更

适用 不适用

34. 其他**持有待售资产****1、持有待售资产确认标准**

本公司将同时符合下列条件的非流动资产确认为持有待售资产：

- (1) 该组成部分必须在其当前状况下仅根据出售此类组成部分的惯常条款即可立即出售；
- (2) 公司已经就处置该组成部分（或非流动资产）作出决议，如按规定需得到股东批准的，已经取得股东大会或相应权力机构的批准；
- (3) 公司已与受让方签订了不可撤销的转让协议；
- (4) 该项转让将在一年内完成。

2、持有待售资产的会计处理方法

符合持有待售条件的非流动资产（不包括金融资产及递延所得税资产），以账面价值与公允价值减去处置费用孰低的金额列示为其他流动资产。公允价值减去处置费用低于原账面价值的金额，确认为资产减值损失。

关联方

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

本公司的关联方包括但不限于：

- (1) 本公司的母公司；
- (2) 本公司的子公司；
- (3) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- (4) 对本公司实施共同控制的投资方；
- (5) 对本公司施加重大影响的投资方；
- (6) 本公司的合营企业，包括合营企业的子公司；
- (7) 本公司的联营企业，包括联营企业的子公司；
- (8) 本公司的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (9) 本公司或其母公司的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员；
- (10) 本公司的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制的其他企业。

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	详见下方注释
消费税		
营业税	按应税营业收入计征	3%，5%
城市维护建设税	按实际缴纳的营业税、增值税计征	5%，7%
企业所得税	按应纳税所得额计征	详见下方注释
教育费附加	按实际缴纳的营业税、增值税计征	5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率
本公司	15%
江阴海润太阳能电力有限公司	25%
奥特斯维能源（太仓）有限公司	15%
奥特斯维能源研发（太仓）有限公司	25%
江阴鑫辉太阳能有限公司	15%
合肥海润光伏科技有限公司	15%
泗阳瑞泰光伏材料有限公司	15%
太仓海润太阳能有限公司	25%
武威海润光伏科技有限公司	25%
海润光伏（上海）有限公司	25%
海润太阳能科技有限公司	25%
红河海润太阳能电力有限公司	25%
武威奥特斯维光伏发电有限公司	0%
岳普湖海润光伏发电有限公司	0%
察哈尔右翼后旗奥特斯维光伏发电有限公司	25%
阿拉善左旗奥特斯维光伏发电有限公司	25%
曲靖奥特斯维光伏发电有限公司	25%
易门海润光伏发电有限公司	25%
合肥海润电力科技有限公司	25%
尚义县海润光伏发电有限公司	25%
沽源县海润光伏发电有限公司	25%
定陶县海润光伏发电有限公司	25%
哈密新润光伏发电有限公司	25%
宽城海润光伏发电有限公司	25%
和田新润光伏发电有限公司	25%
阿克陶县海润光伏发电有限公司	25%
柯坪海鑫光伏发电有限公司	25%
玛纳斯县新潮海润光伏发电有限公司	25%

英吉沙海润光伏发电有限公司	25%
精河县海鑫光伏发电有限公司	25%
开远奥特斯维光伏发电有限公司	25%
柯坪新润光伏发电有限公司	25%
建水县奥特斯维光伏发电有限公司	25%
贺兰红恩光伏发电有限公司	25%
贺兰兰艾特光伏发电有限公司	25%
贺兰金友恩光伏发电有限公司	25%
贺兰银星友光伏发电有限公司	25%
蒙自奥特斯维光伏发电有限公司	25%
会东县海润光伏发电有限公司	25%
Greenvison Ambiente Photo Solar S.R.L .	31.40%
Bestsolar Eood	10%
Agro Elit Eood	10%
Helios Projects AD	10%
BCI Cherganovo Eood	10%
Firiza Energy S.R.L.	16%
S.C.Green Vision Seven S.R.L.	16%
Hareon Japan Energy Co., Ltd	28.05%-35.64%
Hareon Japan Noto Co., LTD	28.05%-35.64%
海润京运通（香港）有限公司	16.50%
海润瑞士控股有限公司	8.50%
海润阿尔卑斯控股有限公司	8.50%
H1 创业瑞士控股有限公司	8.50%
海润（德国）太阳能电力有限公司	26.38%
海润光伏有限公司	16.50%
海润光伏美国有限公司	16%-45.3%
海润光伏日本株式会社	28.05%-35.64%
Hareon Sloar Australia Pty Ltd	30%
Hareon Energy Japan Co., LTD	28.05%-35.64%
HAREON SOLAR INDIA PRIVATE LIMITED	30%
Hareon Solar Singapore Private Ltd	17%
泰兴市海润扬子新能源有限公司	25%
衡水润锦太阳能发电有限公司	25%
奥特斯维光电发电（太仓）有限公司	25%
连云港锦运光电发电有限公司	25%
郎溪启运光电发电有限公司	25%
沈阳润申光电发电有限公司	25%
舟山慧泽光电发电有限公司	25%
威海市博润达光电发电有限公司	25%
朝阳润申光电发电有限公司	25%
丹东市润申光伏发电有限公司	25%

广州运鑫光伏发电有限公司	25%
抚顺市启新光电发电有限公司	25%
湛江鑫启光伏发电有限公司	25%
含山新润太阳能光伏发电有限公司	25%
湖州宝润光伏发电有限公司	25%
天津慧泽光电发电有限公司	25%
莱芜顺风光电光伏发电有限公司	25%
上海儒润光伏发电有限公司	25%
邯郸润鑫光伏发电有限公司	25%
邢台润兴太阳能发电有限公司	25%
绥化海龙新能源科技有限公司	25%
宿迁新润光伏发电有限公司	25%
镇江天之源光伏发电有限公司	25%
叶集试验区新润光伏发电有限公司	25%
诸城启航光伏发电有限公司	25%
赤城光耀太阳能发电有限公司	25%
南京伽之能光伏发电有限公司	25%
武安市圣莹环保科技服务有限公司	25%
白山市润鑫光伏发电有限公司	25%
泰安海润光伏发电有限公司	25%
长垣县德诺光伏发电有限公司	25%
东营瑞丰光伏发电有限公司	25%
宿迁鑫达光伏发电有限公司	25%
马鞍山新天合太阳能电力有限公司	25%
北海合浦新润光电科技有限公司	25%
广德海博瑞光伏电站有限公司	25%
太原市光辉光电科技有限公司	25%
巴林右旗赤伟新能源科技有限公司	25%
陕县瑞光太阳能发电有限公司	25%
曲阳中祥光伏发电有限公司	25%
沛县润宏光伏发电有限公司	25%
奈曼旗明宇太阳能电力有限公司	25%
涉县中博瑞新能源开发有限公司	25%
滕州市强辉光伏发电有限公司	25%
沙河市顺海光电发电有限公司	25%
顺风光电发电(泰安)有限公司	25%
邵武顺风光电发电有限公司	25%
察右中旗卓日光电有限公司	25%
安达新正光伏科技有限公司	25%
曲阳新晟光伏发电有限公司	25%
新疆海润电力投资有限公司	25%
海润太阳能实业投资(太仓)有限公司	25%

宁夏海润电力投资有限公司	25%
内蒙古海润电力投资有限公司	25%
红河海润电力投资有限公司	25%
建水县海鑫电力投资有限公司	25%
红河蒙自海鑫光伏投资有限公司	25%

公司名称	增值税税率
本公司及境内子公司	6%, 17%
Greenison Ambiente Photo Solar S. R. L .	10%-22%
Bestsolar Eood	20%
Agro Elit Eood	20%
Helios Projects AD	20%
BCI Cherganovo Eood	20%
Firiza Energy S. R. L.	24%
S. C. Green Vision Seven S. R. L.	24%
Hareon Japan Energy Co., Ltd	8%
海润京运通（香港）有限公司	0%
海润瑞士控股有限公司	8%
海润阿尔卑斯控股有限公司	8%
H1 创业瑞士控股有限公司	8%
海润（德国）太阳能电力有限公司	19%, 20%
海润光伏有限公司	0%
海润光伏美国有限公司	6%-9%
海润光伏日本株式会社	8%
Hareon Sloar Australia Pty Ltd	10%
Hareon Solar Singapore Private Ltd	7%
HAREON SOLAR INDIA PRIVATE LIMITED	12.5%
Hareon Energy Japan Co., LTD	8%
Hareon Japan Noto Co., LTD	8%

2. 税收优惠

本公司：

2012年10月25日，本公司取得高新技术企业证书（证书编号：GR201232001558），有效期：三年。本公司已按要求提交复审资料，2015年暂按25%的企业所得税优惠税率执行。

子公司：

1、2014年10月31日，本公司子公司奥特斯维能源（太仓）有限公司取得高新技术企业证书（证书编号：GF201432001039），有效期：三年。奥特斯维2015年执行15%的企业所得税优惠税率。

- 2、2012年7月3日，本公司子公司合肥海润光伏科技有限公司取得高新技术企业证书（证书编号：GR201234000213），有效期：三年。合肥海润已按要求提交复审资料，2015年暂按25%的企业所得税优惠税率执行。
- 3、2012年10月25日，本公司子公司江阴鑫辉太阳能有限公司取得高新技术企业证书（证书编号：GR201232001900），有效期：三年。江阴鑫辉已按要求提交复审资料，2015年暂按25%的企业所得税优惠税率执行。
- 4、2013年12月3日，本公司子公司泗阳瑞泰光伏材料有限公司取得高新技术企业证书（证书编号：GR201332001606），有效期：三年。泗阳瑞泰2015年执行15%的企业所得税优惠税率。
- 5、本公司子公司武威奥特斯维光伏发电有限公司依据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、《关于执行公共基础设施项目所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号）、（财税[2008]116号）、《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80号）文件规定，2014年-2016年免征免缴所得税，2017-2019年所得税减半征收。公司已于2014年5月7日取得企业所得税减免备案登记。
- 6、本公司子公司岳普湖海润光伏发电有限公司依据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、《关于执行公共基础设施项目所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号）、（财税[2008]116号）、《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80号）文件规定，2014年-2016年免征免缴所得税，2017-2019年所得税减半征收。公司已于2014年3月19日取得企业所得税优惠项目备案登记。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	185,276.58	384,122.51
银行存款	789,346,487.87	699,904,963.84
其他货币资金	1,046,717,507.09	1,153,688,588.94
合计	1,836,249,271.54	1,853,977,675.29
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

期末货币资金中使用受限情况如下：

项目	期末余额	年初余额
银行承兑汇票保证金	717,128,376.42	792,867,394.08
保函保证金	35,009,936.65	29,209,317.89
信用证保证金	189,116,707.41	229,855,993.62
贷款保证金	73,115,986.61	72,986,883.35
用于质押的定期存款	32,346,500.00	28,769,000.00
合计	1,046,717,507.09	1,153,688,588.94

货币资金风险说明：除上述列明的受限货币资金外，期末货币资金余额中不存在其他抵押、冻结等对变现有限制或存放在境外或潜在收回风险的款项的情况。

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	28,470,538.00	143,521,330.35
商业承兑票据	693,119,792.09	8,704,400.00
合计	721,590,330.09	152,225,730.35

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额

银行承兑票据	50,000,000.00
商业承兑票据	
合计	50,000,000.00

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	1,397,483,658.58	0.00
商业承兑票据		
合计	1,397,483,658.58	0.00

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

5、 应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	278,634,799.73	10.86	167,302,694.51	60.04	111,332,105.22	305,176,983.85	10.82	174,354,784.45	57.13	130,822,199.40
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	2,281,729,777.45	88.94	38,070,461.97	1.67	2,243,659,315.47	2,508,907,112.47	88.98	56,936,300.77	2.27	2,451,970,811.70
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	5,218,263.36	0.20	5,218,263.36	100.00	0.00	5,398,349.95	0.20	5,398,349.95	100.00	0.00
合计	2,565,582,840.54	/	210,591,419.84	/	2,354,991,420.69	2,819,482,446.27	/	236,689,435.17	/	2,582,793,011.10

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的应收账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款 (按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
中国通用技术集团意大利公司	233,340,421.08	122,008,315.86	52.29%	预计部分无法收回
Medsolar S. P. A	9,447,571.74	9,447,571.74	100.00%	预计无法收回
Solarpower GMBH De	8,910,995.38	8,910,995.38	100.00%	预计无法收回
张家港市永能光电有限公司	5,931,136.53	5,931,136.53	100.00%	预计无法收回
大连鼎帝新能源发展有限公司	21,004,675.00	21,004,675.00	100.00%	预计无法收回
合计	278,634,799.73	167,302,694.51	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
半年以内	1,214,409,542.10	0.00	0.00%
半年至一年	771,810,134.35	7,718,101.34	1.00%
1 年以内小计	1,986,219,676.45	7,718,101.34	
1 至 2 年	291,580,983.82	29,158,098.38	10.00%
2 至 3 年	3,857,106.68	1,157,132.00	30.00%
3 年以上	69,760.50	34,880.25	50.00%
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	2,250.00	2,250.00	100.00%
合计	2,281,729,777.45	38,070,461.97	1.67%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(2). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例	坏账准备
哈密汇聚成太阳能有限责任公司	278,121,574.31	10.84%	2,082,861.74
中国通用技术集团意大利公司	233,340,421.08	9.10%	122,008,315.86
哈密荣信新能源有限公司	197,500,572.75	7.70%	-
武威海润奥特斯维光伏发电有限责任公司	196,090,979.75	7.64%	19,609,097.98
科左中旗欣盛光电有限公司	172,800,000.00	6.74%	-
合计	1,077,853,547.89	42.01%	143,700,275.57

(4). 因金融资产转移而终止确认的应收账款:

不适用

(5). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额:

不适用

6、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	49,793,408.96	85.18	154,337,636.02	84.49
1 至 2 年	7,841,311.06	13.41	27,460,341.76	15.03
2 至 3 年	693,037.11	1.19	184,351.40	0.10
3 年以上	128,856.5	0.22	693,210.51	0.38
合计	58,456,613.63	100.00	182,675,539.69	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

主要为尚未结清的预付材料款。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

项目	账面余额	占期末 余额比例	账龄	性质或内容
江苏省电力公司江阴市供电公司	15,018,677.34	25.69%	一年以内	预付电费
苏州爱康能源工程技术有限公司	4,549,500.00	7.78%	一年以内	预付EPC工程款
邯郸市富中富工矿配件有限公司	4,500,000.00	7.70%	两年以内	预付EPC开发费
江苏汇鸿国际集团土产进出口股份有限公司	4,212,881.52	7.21%	一年以内	预付材料款
COVEME S. P. A.	4,165,901.50	7.13%	一年以内	预付材料款
合计	32,446,960.36	55.51%	--	--

7、应收利息

√适用 □不适用

(1). 应收利息分类

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资		
保证金存款利息	8,670,251.41	7,727,168.27
合计	8,670,251.41	7,727,168.27

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

8、 应收股利

适用 不适用

9、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	27,464,480.50	6.59	4,064,480.50	14.80	23,400,000.00	27,464,480.50	6.84	4,064,480.50	14.80	23,400,000.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	389,278,550.42	93.41	20,957,497.28	5.38	368,321,053.14	373,918,209.26	93.16	20,746,931.61	5.55	353,171,277.65
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	416,743,030.92	/	25,021,977.78	/	391,721,053.14	401,382,689.76	/	24,811,412.11	/	376,571,277.65

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款 (按单位)	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
中国外贸金融租赁公司	15,000,000.00	1,500,000.00	10.00%	保证金, 不可收回风险较小
中航国际租赁有限公司	11,000,000.00	1,100,000.00	10.00%	保证金, 不可收回风险较小
Isovoltaic AG	1,464,480.50	1,464,480.50	100.00%	预计无法收回
合计	27,464,480.50	4,064,480.50	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
半年以内	206,911,539.59	0.00	0.00%
半年至 1 年	85,030,409.76	850,304.10	1.00%
1 年以内小计	291,941,949.35	850,304.10	-
1 至 2 年	71,241,601.68	7,124,160.17	10.00%
2 至 3 年	7,856,148.59	2,356,844.58	30.00%
3 年以上			
3 至 4 年	15,218,484.91	7,609,242.46	50.00%
4 至 5 年	6,839.84	3,419.92	50.00%
5 年以上	3,013,526.05	3,013,526.05	100.00%
合计	389,278,550.42	20,957,497.28	5.38%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
无锡市东亿光电科技有限公司	应收转让款	77,582,800.00	半年以内	18.62	0.00
未认证待抵扣进项税额	待抵扣进项税	49,031,048.45	半年以内	11.77	0.00
中水电融通租赁有限公司	保证金	30,000,000.00	半年至一年	7.20	300,000.00
中兴新能源设备租赁（香港）有限公司	保证金	29,345,266.19	一至两年	7.04	2,934,526.62

Electricity System Operator	待收回入网费	29,029,204.13	一至两年	6.97	2,590,542.45
合计	/	214,988,318.77	/	51.60	5,825,069.07

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

不适用

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额:

不适用

10、 存货

(1). 存货分类

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	165,740,965.18	0.00	165,740,965.18	126,251,339.01	0.00	126,251,339.01
在产品	47,115,411.01	0.00	47,115,411.01	51,703,194.10		51,703,194.10
库存商品	770,719,261.53	0.00	770,719,261.53	427,913,408.78	3,825,520.53	424,087,888.25
周转材料	14,102,323.63	0.00	14,102,323.63	14,081,043.38		14,081,043.38
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
建造合同形成的已完工未结算资产	110,858,558.14	0.00	110,858,558.14	36,097,137.47		36,097,137.47
自制半成品	7,044,616.70	0.00	7,044,616.70	4,361,557.90		4,361,557.90
委托加工物资	276,643.69	0.00	276,643.69	14,445,008.75		14,445,008.75
发出商品	60,235,727.25	0.00	60,235,727.25	14,350,234.72		14,350,234.72
合计	1,176,093,507.13	0.00	1,176,093,507.13	689,202,924.11	3,825,520.53	685,377,403.58

(2). 存货跌价准备

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	0.00					0.00
在产品	0.00					0.00
库存商品	3,825,520.53	0.00		3,825,520.53		0.00
周转材料	0.00					0.00
消耗性生物资产	0.00					0.00
建造合同形成的已	0.00					0.00

完工未结算资产					
委托加工物资	0.00				
合计	3,825,520.53			3,825,520.53	0.00

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明:

不适用

(4). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	余额
累计已发生成本	195,238,509.77
累计已确认毛利	35,331,252.75
减: 预计损失	0.00
已办理结算的金额	119,711,204.38
建造合同形成的已完工未结算资产	110,858,558.14

11、划分为持有待售的资产

□适用 √不适用

12、其他流动资产

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
已认证待抵扣进项税	288,467,110.75	321,436,752.91
理财产品	26,300,000.00	30,000,000.00
一年内待摊费用	5,214,590.49	
合计	319,981,701.24	351,436,752.91

13、可供出售金融资产

√适用 □不适用

(1). 可供出售金融资产情况

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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:	2,000,000.00	0.00	2,000,000.00	2,050,000.00	0.00	2,050,000.00
按公允价值计量的						
按成本计量的	2,000,000.00	0.00	2,000,000.00	2,050,000.00	0.00	2,050,000.00

合计	2,000,000.00	0.00	2,000,000.00	2,050,000.00	0.00	2,050,000.00
----	--------------	------	--------------	--------------	------	--------------

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

适用 不适用

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例(%)	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
睢宁海润太平山光伏发电有限公司	50,000.00	0.00	0.00	50,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5	0.00
巴楚县海润光伏发电有限公司	50,000.00	0.00	0.00	50,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5	0.00
武威海润奥特斯维光伏发电有限责任公司	50,000.00	0.00	0.00	50,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5	0.00
酒泉海润光伏发电有限公司	50,000.00	0.00	0.00	50,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5	0.00
邵武顺风光电发电有限公司	50,000.00	0.00	50,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	--	0.00
金昌海润光伏发电有限公司	50,000.00	0.00	0.00	50,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5	0.00
国电电力哈密光伏发电有限公司	1,750,000.00	0.00	0.00	1,750,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35	0.00
合计	2,050,000.00	0.00	50,000.00	2,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	/	0.00

(4). 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明:

□适用 √不适用

14、持有至到期投资

□适用 √不适用

15、长期应收款

√适用 □不适用

(1) 长期应收款情况：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账 准备	账面价值	账面余额	坏账 准备	账面价值	
融资租赁款							
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务							
绿色权证补贴	25,661,616.54	0.00	25,661,616.54	27,796,004.52	0.00	27,796,004.52	
合计	25,661,616.54	0.00	25,661,616.54	27,796,004.52	0.00	27,796,004.52	/

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

不适用

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用

16、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		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	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
国电德令哈光伏发电有限公司	32,034,640.83	0.00	0.00	357,232.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,391,872.88	0.00
国电阿拉善左旗光伏发电有限公司	22,327,499.01	0.00	0.00	349,454.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,676,953.74	0.00
格尔木国电电力光伏发电有限公司	18,173,503.40	0.00	0.00	446,491.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18,619,995.19	0.00
国电电力敦煌光伏发电有限公司	300,419.38	0.00	0.00	-122,437.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	177,981.91	0.00
吉林海润电力技术开发有限公司	486,326.81	0.00	0.00	494.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	486,821.47	0.00
酒泉奥特斯维光伏有限公司	5,696,726.80	0.00	0.00	-1,388.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,695,338.21	0.00
国电格尔木光伏发电有限公司	43,433,535.26	0.00	0.00	756,153.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	44,189,688.56	0.00
小计	122,452,651.49	0.00	0.00	1,786,000.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	124,238,651.96	0.00
合计	122,452,651.49	0.00	0.00	1,786,000.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	124,238,651.96	0.00

17、投资性房地产

□适用 √不适用

18、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他设备	太阳能电站	融资租入固定资产	合计
一、账面原值：								
1. 期初余额	1,538,928,120.44	2,524,677,622.59	99,176,554.19	15,059,021.79	75,826,721.74	3,296,615,575.19	826,084,899.67	8,376,368,515.61
2. 本期增加金额	16,626,475.42	19,812,596.39	665,236.74	230,589.80	2,154,194.63	1,339,246.32	139,136,818.62	179,965,157.92
(1) 购置	0.00	0.00	77,851.80	0.00	16,716.81	0.00	0.00	94,568.61
(2) 在建工程转入	16,626,475.42	19,812,596.39	587,384.94	230,589.80	2,137,477.82	1,339,246.32	0.00	40,733,770.69
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(4) 其他转入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	139,136,818.62	139,136,818.62
3. 本期减少金额	0.00	146,664,280.89	218,529.97	77,777.78	689,316.26	320,457,817.35	0.00	468,107,722.25
(1) 处置或报废	0.00	797,030.0	218,529.97	77,777.78	689,316.26	130,745,086.70	0.00	132,527,740.71
(2) 其他减少	0.00	145,867,250.89	0.00	0.00	0.00	189,712,730.65	0.00	335,579,981.54
4. 期末余额	1,555,554,595.86	2,397,825,938.09	99,623,260.96	15,211,833.81	77,291,600.11	2,977,497,004.16	965,221,718.29	8,088,225,951.28
二、累计折旧								
1. 期初余额	197,454,017.86	921,306,853.88	72,999,205.84	9,134,308.09	43,518,447.16	216,091,217.62	149,986,127.28	1,610,490,177.73
2. 本期增加金额	35,876,506.96	147,912,583.99	5,884,402.70	1,061,139.47	5,103,610.96	72,310,959.94	16,152,145.03	284,301,349.05
(1) 计提	35,876,506.96	147,912,583.99	5,884,402.70	1,061,139.47	5,103,610.96	72,310,959.94	16,152,145.03	284,301,349.05
(2) 其他转入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	0.00	38,120,308.05	175,792.04	62,327.10	413,295.12	6,879,434.15	0.00	45,651,156.46
(1) 处置或报废	0.00	433,319.23	175,792.04	62,327.10	413,295.12	5,666,214.81	0.00	6,750,948.30
(2) 其他转出	0.00	37,686,988.82	0.00	0.00	0.00	1,213,219.34	0.00	38,900,208.16

4. 期末余额	233,330,524.82	1,031,099,129.82	78,707,816.50	10,133,120.46	48,208,763.00	281,522,743.41	166,138,272.31	1,849,140,370.32
三、减值准备								
1. 期初余额	0.00	7,397,948.36	0.00	0.00	0.00	170,897,909.42	0.00	178,295,857.78
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,661,400.00	0.00	22,661,400.00
(1) 处置或报废	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,661,400.00	0.00	22,661,400.00
4. 期末余额	0.00	7,397,948.36	0.00	0.00	0.00	148,236,509.42	0.00	155,634,457.78
四、账面价值								
1. 期末账面价值	1,322,224,071.04	1,359,328,859.91	20,915,444.46	5,078,713.35	29,082,837.11	2,547,737,751.33	799,083,445.98	6,083,451,123.18
2. 期初账面价值	1,341,474,102.58	1,595,972,820.35	26,177,348.35	5,924,713.70	32,308,274.58	2,909,626,448.15	676,098,772.39	6,587,582,480.10

说明：本期太阳能电站原值其他减少共计 326,613,287.71 元，其中因出售 JAPAN KAMA 公司减少了电站原值 30,736,810.52 元，出售鑫辉电力公司减少了电站原值 106,163,746.54 元，合肥金太阳电站项目开展售后回租减少电站原值 29,142,254.48 元，其余为因汇率变动而形成的外币报表折算差额。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	935,571,759.79	165,371,463.91		770,200,295.88
太阳能电站	29,649,958.50	766,808.40		28,883,150.10

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	156,437,643.60	权证尚在办理中
房屋建筑物	6,975,463.32	权证尚在办理中
房屋建筑物	68,952,485.68	权证尚在办理中

其他说明：

期末用于抵押的房屋建筑物原值 644,981,627.79 元，累计折旧 122,790,010.78 元；机器设备原值 1,496,023,843.86 元，累计折旧 587,243,919.93 元，太阳能发电站原值 1,595,275,981.19 元，累计折旧 159,375,167.64 元。

19、在建工程

√适用 □不适用

(1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
本公司扩能工程	24,712,490.23	0.00	24,712,490.23	13,969,972.71	0.00	13,969,972.71
本公司年产 2016T 多晶硅锭、8000 万片多晶硅片扩建工程	70,754.72	0.00	70,754.72	70,754.72	0.00	70,754.72
奥特斯维厂房及生产线工程	112,183,859.23	0.00	112,183,859.23	112,186,098.31	0.00	112,186,098.31
奥特斯维宿舍楼	56,178,633.66	0.00	56,178,633.66	49,978,633.65	0.00	49,978,633.65
鑫辉生产线及厂房工程	332,350,986.53	0.00	332,350,986.53	292,439,875.45	0.00	292,439,875.45
合肥生产线及厂房工程	174,019,256.54	0.00	174,019,256.54	174,232,299.72	0.00	174,232,299.72
合肥宿舍楼工程	73,201,708.89	0.00	73,201,708.89	63,865,937.69	0.00	63,865,937.69
泗阳多晶铸锭项目二期工程	124,782.09	0.00	124,782.09	208,190.00	0.00	208,190.00
宽城 20MW 电站项目工程	966,438.71	0.00	966,438.71	810,991.61	0.00	810,991.61
太仓 4.298MW 电站项目工程	17,204,254.77	0.00	17,204,254.77	13,498,968.18	0.00	13,498,968.18

精河 50MW 电站项目工程	2,824,700.70	0.00	2,824,700.70	905,071.80	0.00	905,071.80
含山新润 15MW 电站项目工程	226,727.37	0.00	226,727.37	9,614,421.37	0.00	9,614,421.37
莱芜 20MW 电站项目工程	20,768,171.53	0.00	20,768,171.53	20,708,815.50	0.00	20,708,815.50
黑龙江绥化电站项目工程	6,466,871.10	0.00	6,466,871.10	6,411,271.90	0.00	6,411,271.90
宿迁新润电站项目工程	1,124,316.89	0.00	1,124,316.89	155,426.39	0.00	155,426.39
叶集 60MW 电站项目工程	129,591.00	0.00	129,591.00	113,857.50	0.00	113,857.50
贺进镇 20MW 电站项目工程	51,305,758.38	0.00	51,305,758.38	36,901,869.97	0.00	36,901,869.97
和田 20MW 电站项目工程	83,900,578.99	0.00	83,900,578.99	76,361,266.81	0.00	76,361,266.81
察哈 50MW 电站项目工程	288,716.10	0.00	288,716.10	279,569.50	0.00	279,569.50
阿拉善 50MW 电站项目工程	649,810.65	0.00	649,810.65	615,862.35	0.00	615,862.35
易门 50MW 电站项目工程	1,619,131.14	0.00	1,619,131.14	1,592,848.44	0.00	1,592,848.44
尚义 100MW 电站项目工程	3,406,985.97	0.00	3,406,985.97	3,388,688.17	0.00	3,388,688.17
沽源 50MW 电站项目工程	895,777.90	0.00	895,777.90	889,560.60	0.00	889,560.60
柯坪 30MW 电站项目工程	124,997,421.36	0.00	124,997,421.36	116,004,505.58	0.00	116,004,505.58
通辽 100MW 电站项目工程	0.00	0.00	0.00	697,882,408.19	0.00	697,882,408.19
郎溪 50MW 电站项目工程	4,976,588.38	0.00	4,976,588.38	4,663,318.88	0.00	4,663,318.88
泰安 20MW 电站项目工程	58,123.22	0.00	58,123.22	52,300.72	0.00	52,300.72
沙河 20MW 电站项目工程	34,244,047.01	0.00	34,244,047.01	34,239,031.00	0.00	34,239,031.00
邵武 40MW 电站项目工程	41,101,195.49	0.00	41,101,195.49	63,050,838.90	0.00	63,050,838.90
泰安顺风 20MW 电站项目工程	6,402,352.04	0.00	6,402,352.04	31,400,157.00	0.00	31,400,157.00
其他工程	3,111,111.10	0.00	3,111,111.10	393,162.39	0.00	393,162.39
云南红河 100MW 组件生产车间工程	8,703,883.43	0.00	8,703,883.43	0.00	0.00	0.00
曲靖 MW 电站项目工程	3,769.90	0.00	3,769.90	0.00	0.00	0.00
定陶 30MW 电站项目工程	1,514.50	0.00	1,514.50	0.00	0.00	0.00
哈密 30MW 电站项目工程	26,822.20	0.00	26,822.20	0.00	0.00	0.00
阿克陶 30MW 电站项目工程	54,108.80	0.00	54,108.80	0.00	0.00	0.00

玛纳斯 30MW 电站项目工程	59,908.00	0.00	59,908.00	0.00	0.00	0.00
英吉沙 30MW 电站项目工程	3,244.00	0.00	3,244.00	0.00	0.00	0.00
开远 100MW 电站项目工程	202,363.20	0.00	202,363.20	0.00	0.00	0.00
柯坪新润 30MW 电站项目工程	59,302.50	0.00	59,302.50	0.00	0.00	0.00
建水麻栗树 55MW 电站项目工程	458,921.05	0.00	458,921.05	0.00	0.00	0.00
建水下海尾 100MW 电站项目工程	6,125,109.46	0.00	6,125,109.46	0.00	0.00	0.00
建水大风丫 55MW 电站项目工程	458,921.05	0.00	458,921.05	0.00	0.00	0.00
贺兰红恩 20MW 电站项目工程	34,574.80	0.00	34,574.80	0.00	0.00	0.00
贺兰兰艾特 20MW 电站项目工程	22,800.00	0.00	22,800.00	0.00	0.00	0.00
贺兰金友恩 20MW 电站项目工程	11,923.40	0.00	11,923.40	0.00	0.00	0.00
贺兰银星友 20MW 电站项目工程	788,413.20	0.00	788,413.20	0.00	0.00	0.00
蒙自洛戈底 50MW 电站项目工程	12,982,975.40	0.00	12,982,975.40	0.00	0.00	0.00
河北衡水润锦太阳能电站项目工程	1,653.00	0.00	1,653.00	0.00	0.00	0.00
沈阳分布式项目工程	46,840.04	0.00	46,840.04	0.00	0.00	0.00
浙江舟山 7.92 兆瓦并网光伏电站项目工程	626.50	0.00	626.50	0.00	0.00	0.00
山东威海分布式电站项目工程	5,327.20	0.00	5,327.20	0.00	0.00	0.00
广州运鑫分布式项目工程	2,933.00	0.00	2,933.00	0.00	0.00	0.00
抚顺分布式项目工程	1,445.00	0.00	1,445.00	0.00	0.00	0.00
广东湛江市霞山区湖光路宝满村霞山水产品市场项目工程	12,487.10	0.00	12,487.10	0.00	0.00	0.00
浙江湖州 50MW 分布式项目工程	2,142.50	0.00	2,142.50	0.00	0.00	0.00
天津分布式项目工程	11,596.70	0.00	11,596.70	0.00	0.00	0.00
上海分布式项目工程	75.00	0.00	75.00	0.00	0.00	0.00
河北邯郸 500MW 分布式太阳能光伏电站项目工程	65,637.50	0.00	65,637.50	0.00	0.00	0.00
河北邢台分布式电站项目工程	81,660.00	0.00	81,660.00	0.00	0.00	0.00
镇江分布式项目工程	4,447.10	0.00	4,447.10	0.00	0.00	0.00
诸城 10mw 分布式电站项目工程	85,048.90	0.00	85,048.90	0.00	0.00	0.00

河北赤城 100MW 分布式电站项目工程	4,611.60	0.00	4,611.60	0.00	0.00	0.00
南京分布式项目一期工程	11,567.50	0.00	11,567.50	0.00	0.00	0.00
白山市 20MW 分布式光伏项目工程	13,755.69	0.00	13,755.69	0.00	0.00	0.00
长垣县 30MW 分布式光伏电站项目工程	12,271.50	0.00	12,271.50	0.00	0.00	0.00
东营瑞丰光伏电站项目工程	15,350.40	0.00	15,350.40	0.00	0.00	0.00
北海分布式电站项目工程	24,190.80	0.00	24,190.80	0.00	0.00	0.00
太原分布式电站项目工程	5,201.40	0.00	5,201.40	0.00	0.00	0.00
涉县 50MW 光伏电站项目工程	6,205,425.00	0.00	6,205,425.00	0.00	0.00	0.00
高知 2.24MW 项目工程	50,052.00	0.00	50,052.00	0.00	0.00	0.00
石川 2.03MW 项目工程	7,497,789.61	0.00	7,497,789.61	0.00	0.00	0.00
合计	1,223,671,831.62	0.00	1,223,671,831.62	1,826,885,975.00	0.00	1,826,885,975.00

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
本公司年产 2016T 多晶硅锭、8000 万片多晶硅片扩建项目	610,970,000	70,754.72	0.00	0.00	0.00	70,754.72	37.28	37.28%				
本公司扩能工程	254,000,000	13,969,972.71	13,739,796.46	2,997,278.94	0.00	24,712,490.23	99.15	99.15%				
奥特斯维厂房及生产线工程	750,000,000	112,186,098.30	10,192.39	12,431.46	0.00	112,183,859.23	96.15	96.15%	1,802,823.78	0.00		
奥特斯维宿舍楼工程	61,100,000	49,978,633.66	6,200,000.00	0.00	0.00	56,178,633.66	91.94	91.94%				
鑫辉生产线及厂房工程	820,000,000	292,439,875.45	72,530,012.99	32,618,901.91	0.00	332,350,986.53	99.72	99.72%	2,685,156.75	0.00		

2015 年半年度报告

合肥生产线及厂房工程	115,000,000	174,232,299.72	1,443,529.46	1,656,572.64	0.00	174,019,256.54	99.48	99.48%	5,046,859.78	0.00		
合肥宿舍楼工程	117,300,000	63,865,937.69	9,335,771.20	0.00	0.00	73,201,708.89	62.40	62.40%	1,408,222.72	0.00		
泗阳多晶硅铸锭项目二期工程	356,000,000	208,190.00	1,347,193.36	1,430,601.27	546,678.00	124,782.09	47.59	47.59%				
云南红河 100MW 组件生产车间工程	16,970,000	0.00	8,961,161.02	257,277.59	0.00	8,703,883.43	52.81	52.81%				
察哈 50MW 电站项目工程	390,230,000	279,569.50	9,146.60	0.00	0.00	288,716.10	0.07	0.07%				
阿拉善 50MW 电站项目工程	390,240,000	615,862.35	33,948.30	0.00	0.00	649,810.65	0.17	0.17%				
曲靖 0MW 电站项目工程	390,240,000	0.00	3,769.90	0.00	0.00	3,769.90	0.00	0.00%				
易门 50MW 电站项目工程	392,260,000	1,592,848.44	26,282.70	0.00	0.00	1,619,131.14	0.42	0.42%				
尚义 100MW 电站项目工程	780,502,000	3,388,688.17	18,297.80	0.00	0.00	3,406,985.97	0.43	0.43%				
沽源 50MW 电站项目工程	390,230,000	889,560.60	6,217.30	0.00	0.00	895,777.90	0.23	0.23%				
定陶 30MW 电站项目工程	-	0.00	1,514.50	0.00	0.00	1,514.50	--	--				
哈密 30MW 电站项目工程	363,300,000	0.00	26,822.20	0.00	0.00	26,822.20	0.01	0.01%				
宽城 20MW 电站项目工程	390,240,000	810,991.61	155,447.10	0.00	0.00	966,438.71	0.25	0.25%				
和田 20MW 电站项目工程	163,500,000	76,361,266.81	7,541,433.18	0.00	2,121.00	83,900,578.99	53.72	53.72%				
阿克陶 30MW 电站项目工程	363,300,000	0.00	54,108.80	0.00	0.00	54,108.80	0.01	0.01%				
柯坪 30MW 电站项目工程	245,250,000	116,004,505.58	8,992,915.78	0.00	0.00	124,997,421.36	53.39	53.39%				
玛纳斯 30MW 电站项目工程	363,300,000	0.00	59,908.00	0.00	0.00	59,908.00	0.02	0.02%				
英吉沙 30MW 电站项目工程	363,300,000	0.00	3,244.00	0.00	0.00	3,244.00	0.00	0.00%				
精河 50MW 电站项目工程	390,250,000	905,071.80	1,919,628.90	0.00	0.00	2,824,700.70	0.72	0.72%				
开远 100MW 电站项目工程	780,480,000	0.00	202,363.20	0.00	0.00	202,363.20	0.03	0.03%				
通辽 100MW 电站项目工程	-	697,882,408.19	65,099,347.16	0.00	762,981,755.35	0.00	--	--				
柯坪新润 30MW 电站项目工程	363,300,000	0.00	59,302.50	0.00	0.00	59,302.50	0.02	0.02%				
建水麻栗树 55MW 电站项目工程	367,170,000	0.00	458,921.05	0.00	0.00	458,921.05	0.12	0.12%				
建水下海尾 100MW 电站项目工程	367,170,000	0.00	6,125,109.46	0.00	0.00	6,125,109.46	1.67	1.67%				
建水大风丫 55MW 电站项目工程	367,170,000	0.00	458,921.05	0.00	0.00	458,921.05	0.12	0.12%				

2015 年半年度报告

贺兰红恩 20MW 电站项目工程	167,480,000	0.00	34,574.80	0.00	0.00	34,574.80	0.02	0.02%				
贺兰兰艾特 20MW 电站项目工程	167,480,000	0.00	22,800.00	0.00	0.00	22,800.00	0.01	0.01%				
贺兰金友恩 20MW 电站项目工程	167,480,000	0.00	11,923.40	0.00	0.00	11,923.40	0.01	0.01%				
贺兰银星友 20MW 电站项目工程	51,000,000	0.00	838,393.20	0.00	49,980.00	788,413.20	1.55	1.55%				
蒙自洛戈底 50MW 电站项目工程	367,170,000	0.00	12,986,545.40	0.00	3,570.00	12,982,975.40	3.54	3.54%				
河北衡水润锦太阳能电站项目工程	219,750,000	0.00	1,653.00	0.00	0.00	1,653.00	0.00	0.00%				
太仓 4.298MW 电站项目工程	37,760,000	13,498,968.18	3,705,286.59	0.00	0.00	17,204,254.77	47.81	47.81%				
郎溪 50MW 电站项目工程	366,260,000	4,663,318.88	313,269.50	0.00	0.00	4,976,588.38	1.44	1.44%				
沈阳分布式项目工程	172,250,000	0.00	46,840.04	0.00	0.00	46,840.04	0.03	0.03%				
浙江舟山 7.92 兆瓦并网光伏电站项目工程	72,230,000	0.00	626.50	0.00	0.00	626.50	0.00	0.00%				
山东威海分布式电站项目工程	73,540,000	0.00	5,327.20	0.00	0.00	5,327.20	0.01	0.01%				
广州运鑫分布式项目工程	366,250,000	0.00	2,933.00	0.00	0.00	2,933.00	0.00	0.00%				
抚顺分布式项目工程	177,250,000	0.00	1,445.00	0.00	0.00	1,445.00	0.00	0.00%				
广东湛江市霞山区湖光路宝满村霞山水产品市场项目工程	64,150,000	0.00	12,487.10	0.00	0.00	12,487.10	0.02	0.02%				
含山新润 15MW 电站项目工程	109,880,000	9,614,421.37	580,000.00	0.00	9,967,694.00	226,727.37	0.74	0.74%				
浙江湖州 50MW 分布式项目工程	366,250,000	0.00	2,142.50	0.00	0.00	2,142.50	0.00	0.00%				
天津分布式项目工程	177,250,000	-	11,596.70	0.00	0.00	11,596.70	0.01	0.01%				
莱芜 20MW 电站项目工程	147,010,000	20,708,815.50	59,356.03	0.00	0.00	20,768,171.53	14.97	14.97%				
上海分布式项目工程	177,250,000	0.00	75.00	0.00	0.00	75.00	0.00	0.00%				
河北邯郸 500MW 分布式太阳能光伏电站项目工程	3,662,550,000	0.00	65,637.50	0.00	0.00	65,637.50	0.00	0.00%				
河北邢台分布式电站项目工程	4,395,000,000	0.00	81,660.00	0.00	0.00	81,660.00	0.00	0.00%				
黑龙江绥化电站项目工程	3,662,500,000	6,411,271.90	55,599.20	0.00	0.00	6,466,871.10	0.19	0.19%				
宿迁新润电站项目工程	73,250,000	155,426.39	1,037,490.50	0.00	68,600.00	1,124,316.89	1.53	1.53%				

2015 年半年度报告

镇江分布式项目工程	177,250,000	0.00	4,447.10	0.00	0.00	4,447.10	0.00	0.00%				
叶集 60MW 电站项目工程	439,500,000	113,857.50	15,733.50	0.00	0.00	129,591.00	0.03	0.03%				
诸城 10mw 分布式电站项目工程	73,250,000	0.00	85,048.90	0.00	0.00	85,048.90	0.12	0.12%				
河北赤城 100MW 分布式电站项目工程	732,500,000	0.00	4,611.60	0.00	0.00	4,611.60	0.00	0.00%				
南京分布式项目一期工程	732,500,000	0.00	11,567.50	0.00	0.00	11,567.50	0.00	0.00%				
贺进镇 20MW 电站项目工程	143,770,000	36,901,869.97	15,827,863.33	0.00	1,423,974.92	51,305,758.38	37.31	37.31%				
白山市 20MW 分布式光伏项目工程	172,250,000	0.00	13,755.69	0.00	0.00	13,755.69	0.01	0.01%				
泰安 20MW 电站项目工程	143,770,000	52,300.72	5,822.50	0.00	0.00	58,123.22	0.04	0.04%				
长垣县 30MW 分布式光伏电站项目工程	215,660,000	0.00	12,271.50	0.00	0.00	12,271.50	0.01	0.01%				
东营瑞丰光伏电站项目工程	345,220,000	0.00	15,350.40	0.00	0.00	15,350.40	0.00	0.00%				
北海分布式电站项目工程	279,850,000	0.00	24,190.80	0.00	0.00	24,190.80	0.01	0.01%				
太原分布式电站项目工程	238,490,000	0.00	5,201.40	0.00	0.00	5,201.40	0.00	0.00%				
涉县 50MW 光伏电站项目工程	362,550,000	0.00	6,672,500.00	0.00	467,075.00	6,205,425.00	1.71	1.71%				
高知 2.24MW 项目工程	34,714,500	0.00	50,052.00	0.00	0.00	50,052.00	0.14	0.14%				
石川 2.03MW 项目工程	26,193,800	0.00	7,497,789.60	0.00	0.00	7,497,789.60	28.62	28.62%				
罗马尼亚 UCEA 电站项目工程		0.00	1,339,246.32	1,339,246.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%			
沙河 20MW 电站项目工程	146,500,000	34,239,031.00	5,016.01	0.00	0.00	34,244,047.01	24.81	24.81%				
邵武 40MW 电站项目工程	242,320,000	63,050,838.90	1,363,937.61	0.00	23,313,581.02	41,101,195.49	18.57	18.57%				
泰安顺风 20MW 电站项目工程	143,770,000	31,400,157.00	1,555,198.50	0.00	26,553,003.46	6,402,352.04	5.81	5.81%				
其他设备安装工程		393,162.39	5,669,323.80	421,460.56	2,529,914.52	3,111,111.11	/	/				
合计	30,613,820,300	1,826,885,975.00	264,880,896.58	40,733,770.69	827,907,947.27	1,223,671,831.62	/	/	10,943,063.03	0.00	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况:

适用 不适用

其他说明

(1) 以上项目资金来源均为自筹。

(2) 在建工程—通辽 100MW 电站项目工程本期其他减少 762,981,755.35 元，系 15 年 3 月将此电站项目出售。

20、工程物资

□适用 √不适用

21、固定资产清理

□适用 √不适用

22、生产性生物资产

□适用 √不适用

23、油气资产

□适用 √不适用

24、无形资产**(1). 无形资产情况**

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	商标权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	272,452,760.83	665,325.00	9,711,786.79	241,000.00	283,070,872.62
2. 本期增加金额		0.00	1,728,479.67	0.00	1,728,479.67
(1) 购置		0.00	1,728,479.67	0.00	1,728,479.67
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	52,760.00	0.00	0.00	0.00	52,760.00
(1) 处置	52,760.00	0.00	0.00	0.00	52,760.00
4. 期末余额	272,400,000.83	665,325.00	11,440,266.46	241,000.00	284,746,592.29
二、累计摊销					
1. 期初余额	25,764,067.58	516,221.36	7,404,807.16	60,249.90	33,745,346.00
2. 本期增加金额	2,791,870.00	39,502.14	710,073.32	12,049.98	3,553,495.44
(1) 计提	2,791,870.00	39,502.14	710,073.32	12,049.98	3,553,495.44
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	28,555,937.58	555,723.50	8,114,880.48	72,299.88	37,298,841.44
三、减值准备					
1. 期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

四、账面价值					
1. 期末账面价值	243,844,063.25	109,601.50	3,325,385.98	168,700.12	247,447,750.85
2. 期初账面价值	246,688,693.25	149,103.64	2,306,979.63	180,750.10	249,325,526.62

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

适用 不适用

其他说明:

- 1、期末用于抵押担保的国有土地使用权原值 210,843,678.50 元，累计摊销 23,906,503.05 元。
- 2、截至 2015 年 6 月 30 日，本公司无形资产不存在需计提减值准备的情况。

25、开发支出

适用 不适用

26、商誉

适用 不适用

(1). 商誉账面原值

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
Agro Elit Eood	8,094,094.01	0.00	0.00	8,094,094.01
Helios Projects EAD	77,766,977.48	0.00	0.00	77,766,977.48
Bestsolar Eood	10,020,055.19	0.00	0.00	10,020,055.19
BCI Cherganovo Eood	41,971,566.42	0.00	0.00	41,971,566.42
SC Green Vision Seven S.R.L.	1,892.63	0.00	0.00	1,892.63
Greenvision Ambiente Photo-Solar S.R.L.	11,420,534.95	0.00	0.00	11,420,534.95
科左中旗欣盛光电有限公司	1,120.73	0.00	1,120.73	0.00
邵武顺风光电发电有限公司	0.00	30.85	0.00	30.85
沙河市顺海光电发电有限公司	0.00	506.27	0.00	506.27
顺风光电发电（泰安）有限公司	0.00	55.17	0.00	55.17
合计	149,276,241.41	592.29	1,120.73	149,275,712.97

(2). 商誉减值准备

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
Agro Elit Eood	8,094,094.01	0.00	0.00	8,094,094.01
Helios Projects EAD	6,476,400.00	0.00	0.00	6,476,400.00
SC Green Vision Seven S.R.L.	1,892.63	0.00	0.00	1,892.63
Greenvision Ambiente Photo-Solar S.R.L.	11,420,534.95	0.00	0.00	11,420,534.95
合计	25,992,921.59	0.00	0.00	25,992,921.59

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法
详见本节四、财务报表的编制基础。

其他说明

无

27、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
车间改造	12,133,933.97	615,653.01	6,493,160.29		6,256,426.69
固定资产装修	1,365,165.21	0.00	308,420.10		1,056,745.11
零星工程	1,524,626.28	997,638.51	315,396.79		2,206,868.00
开办费	66,628.19	6,748.96	30,687.00		42,690.15
设备维护费	3,753,031.39	0.00	452,023.21		3,301,008.18
租赁费	29,101,790.46	395,000.00	1,636,381.50		27,860,408.96
融资手续费	24,353,937.34	1,264,957.27	3,681,581.94		21,937,312.67
合计	72,299,112.84	3,279,997.75	12,917,650.83		62,661,459.76

28、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**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	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
计提的坏账准备	261,613,397.63	62,673,892.85	255,769,719.38	62,269,759.78
计提的存货跌价准备	0.00	0.00	2,478,966.53	511,842.08
预计负债	101,437,977.59	25,044,550.81	97,114,550.05	24,010,702.47
预计可弥补亏损	556,379,814.40	83,456,972.16	567,069,897.09	85,060,484.56
内部销售未实现毛利	216,325,325.20	54,081,331.30	250,588,734.78	61,374,717.46
计提后尚未缴纳的税金	9,272,880.60	2,318,220.15	9,584,959.80	2,396,239.95
固定资产折旧（年限、残值）	914,877.40	91,487.74	914,877.40	91,487.74
其他	1,173,924.77	360,454.72	1,173,924.77	360,454.72
合计	1,147,118,197.59	228,026,909.73	1,184,695,629.80	236,075,688.76

(2). 未经抵销的递延所得税负债

□适用 √不适用

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

□适用 √不适用

(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

□适用 √不适用

29、其他非流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程设备款	194,520,519.20	125,788,790.98
合计	194,520,519.20	125,788,790.98

30、短期借款

√适用 □不适用

(1). 短期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	29,000,000.00	0.00
抵押借款	89,000,000.00	100,000,000.00
保证借款	558,361,270.55	1,042,566,000.00
信用借款	150,000,000.00	0.00
贸易融资	314,234,361.60	160,188,784.00
合计	1,140,595,632.15	1,302,754,784.00

短期借款分类的说明：

截至 2015 年 6 月 30 日，本公司无已到期未偿还的借款。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

31、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

□适用 √不适用

32、衍生金融负债

□适用 √不适用

33、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	654,749,500.00	133,222,904.26
银行承兑汇票	1,236,038,432.96	1,469,580,000.00
合计	1,890,787,932.96	1,602,802,904.26

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

34、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以内	2,206,584,278.06	2,720,270,558.46
一至两年	243,939,914.94	166,775,156.32
二至三年	43,101,329.66	56,127,662.74
三年以上	29,957,468.87	160,175,549.13
合计	2,523,582,991.53	3,103,348,926.65

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏省太仓港港口开发建设投资公司	105,000,000.00	工程款
江阴市六盛建筑安装工程有限公司	17,746,027.97	工程款
无锡市儒兴科技开发有限公司	9,829,837.03	材料款
天津中信德金属结构有限公司	8,211,840.00	材料款
杭州福斯特光伏材料股份有限公司	7,229,530.72	材料款
REC Solar Grade Silicon LLC	6,896,075.96	材料款
合计	154,913,311.68	/

35、预收款项**(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以内	486,533,097.65	102,552,684.35
一至两年	20,356,905.45	60,431,787.28
二至三年	280,964.26	1,389,322.28
三年以上	541,028.31	438,154.48
合计	507,711,995.67	164,811,948.39

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况：

□适用 √不适用

36、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示:**

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	38,871,004.14	216,205,683.36	222,561,056.34	32,515,631.16
二、离职后福利-设定提存计划	2,033,026.47	15,766,730.89	15,701,722.77	2,098,034.59
三、辞退福利	0.00	69,621.96	42,660.00	26,961.96
四、一年内到期的其他福利				
五、其他（劳动保护费）	0.00	7,390,324.48	7,390,324.48	0.00
合计	40,904,030.61	239,432,360.69	245,695,763.59	34,640,627.71

(2). 短期薪酬列示:

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	31,351,771.72	163,552,352.99	170,915,778.84	23,988,345.87
二、职工福利费	294,417.00	9,310,850.98	9,326,113.98	279,154.00
三、社会保险费	959,979.81	7,617,554.54	7,592,174.18	985,360.17
其中：医疗保险费	770,705.84	6,237,958.18	6,214,032.72	794,631.30
工伤保险费	131,190.70	942,542.85	934,749.26	138,984.29
生育保险费	58,083.27	437,053.51	443,392.20	51,744.58
四、住房公积金	850,993.00	6,688,995.93	6,410,247.93	1,129,741.00
五、工会经费和职工教育经费	1,343,422.41	1,865,123.20	1,904,685.06	1,303,860.55
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、.其他短期薪酬(劳务费)	4,070,420.20	27,170,805.72	26,412,056.35	4,829,169.57
合计	38,871,004.14	216,205,683.36	222,561,056.34	32,515,631.16

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	1,874,869.95	14,658,879.72	14,599,339.44	1,934,410.23
2、失业保险费	158,156.52	1,107,851.17	1,102,383.33	163,624.36
3、企业年金缴费	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	2,033,026.47	15,766,730.89	15,701,722.77	2,098,034.59

37、应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,331,927.88	13,087,702.38
营业税	15,492,424.92	20,577,902.58
城建税	932,050.35	784,149.31
教育费附加	925,084.37	775,603.09
企业所得税	-977,053.52	3,065,929.65
个人所得税	758,970.45	523,077.89
土地使用税	1,704,647.36	1,737,992.22
房产税	4,385,188.08	3,950,221.52
基金规费	2,718,612.51	2,674,534.44
印花税	607,933.84	3,561,067.63
合计	28,879,786.24	50,738,180.71

38、应付利息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息		
企业债券利息		
短期借款应付利息	32,830,932.02	39,116,639.22
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	32,830,932.02	39,116,639.22

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

借款单位	逾期金额	逾期原因
合计		/

39、应付股利

适用 不适用

40、其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年以内	386,142,216.46	373,530,177.07
一至两年	15,028,549.64	21,373,300.42

两至三年	9,137,001.26	21,093,994.50
三年以上	8,749,666.58	2,368,943.66
合计	419,057,433.94	418,366,415.65

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
ESPE RO	13,625,935.12	借款
合计	13,625,935.12	/

41、划分为持有待售的负债

□适用 √不适用

42、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	444,865,563.36	166,196,299.66
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	0.00	0.00
1 年内到期的应付融资租赁款	409,092,807.73	358,154,139.68
1 年内到期其他长期融资款	58,400,710.56	71,010,514.47
合计	912,359,081.65	595,360,953.81

其他说明：

一年内到期的应付融资租赁款为 409,092,807.73 元，其中本公司一年内到期的应付融资租赁款为 273,429,083.34 元；合肥海润一年内到期的应付融资租赁款为 86,248,880.16 元；江阴鑫辉一年内到期的应付融资租赁款为 49,414,844.23 元。

43、长期借款

√适用 □不适用

(1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	1,228,095,966.44	1,425,636,684.34
抵押借款	171,250,000.00	190,500,000.00
保证借款	300,873,638.80	593,712,000.00
合计	1,700,219,605.24	2,209,848,684.34

44、长期应付款

√适用 □不适用

(1). 按款项性质列示长期应付款：

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款	646,364,355.14	575,565,880.38
减：未确认融资费用	39,183,960.54	46,380,904.42
减：一年内到期的应付融资租赁款	409,092,807.73	358,154,139.68
其他长期融资款	689,709,500.06	729,613,834.53
合计	887,797,086.93	900,644,670.81

45、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

46、专项应付款

□适用 √不适用

47、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证	108,415,783.98	112,553,575.58	
重组义务			
待执行的亏损合同			
其他			
合计	108,415,783.98	112,553,575.58	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：产品质量保证金按照太阳能电池组件销售收入的1%计提，本期共计提产品质量保证金5,206,837.68元。

48、递延收益

√适用 □不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	160,944,408.47	25,295,612.02	43,028,498.76	143,211,521.73	
融资租赁未实现售后租回损益	27,861,936.35	3,929,283.87	5,448,550.30	26,342,669.92	
合计	188,806,344.82	29,224,895.89	48,477,049.06	169,554,191.65	/

涉及政府补助的项目:

单位: 元 币种: 人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
1. 合肥海润 1MW 金太阳示范工程	8,659,939.70	0.00	237,258.60		8,422,681.10	与资产相关
2. 海润泰兴扬子鑫福 8.96844MW 金太阳示范工程	27,260,000.00	17,590,000.00	1,121,250.06		43,728,749.94	与资产相关
3. 光伏 1MW 金太阳示范工程	13,300,000.04	0.00	349,999.98		12,950,000.06	与资产相关
4. 港区重点项目财政补贴	1,222,440.08	0.00	101,869.98		1,120,570.10	与资产相关
5. 省级战略新兴产业引导资金	13,000,000.00	0.00	1,000,000.00		12,000,000.00	与资产相关
6. 合肥海润 3.264MW 金太阳示范工程	17,314,583.30	0.00	561,250.02		16,753,333.28	与资产相关
7. 合肥市固定资产投资补贴	2,526,232.50	0.00	153,105.00		2,373,127.50	与资产相关
8. 海润电力 3.792MW 金太阳示范工程	12,327,708.35	8,260,000.00	386,265.14		20,201,443.21	与资产相关
9. 江阴鑫辉太阳能 10MW 金太阳示范工程	37,537,499.98	1,580,000.00	39,117,499.98		0.00	与资产相关
10. Firiza 绿色权证	2,913,709.80	-223,736.73	0.00		2,689,973.07	与收益相关
11. GV7 绿色权证	24,882,294.72	-1,910,651.25	0.00		22,971,643.47	与收益相关
合计	160,944,408.47	25,295,612.02	43,028,498.76		143,211,521.73	/

其他说明:

1、根据财政部、科技部、国家能源局文件《关于实施金太阳示范工程的通知》（财建[2009]397号）的规定，截至 2015 年 06 月 30 日本公司累计收到金太阳示范工程补贴款 939 万元，用于金太阳示范工程建设。本期结转至营业外收入 237,258.60 元，截至 2015 年 06 月 30 日累计结转至营业外收入 967,318.90 元。

2、根据泰兴市发展和改革委员会和泰兴市财政局的文件《关于下达 2012 年第三批金太阳示范工程项目中央财政补助资金计划的通知》（泰发改[2013]79 号、泰财建[2013]216 号）的规定，截至 2015 年 06 月 30 日本公司累计收到海润泰兴扬子鑫福 8.96844MW 金太阳示范工程补贴款 4,485 万元，用于金太阳示范工程建设。本期结转至营业外收入 1,121,250.06 元，截至 2015 年 06 月 30 日累计结转至营业外收入 1,121,250.06 元。

3、根据江苏省财政厅《关于清算 2009-2011 年金太阳示范工程中央补助资金的通知》（苏财建[2014]150 号）文件的规定，截至 2015 年 06 月 30 日本公司累计收到光伏 1MW 金太阳示范工程补贴款 1,400 万元，用于金太阳示范工程建设。本期结转至营业外收入 349,999.98 元，截至 2015 年 06 月 30 日累计结转至营业外收入 1,049,999.94 元。

4、根据江苏省太仓港港区管委会文件《关于对港区新兴产业和重点项目实施财政补贴的通知》（太港管[2009]123 号）的规定，奥特斯维收到财政补贴款 203.74 万元，用于扩大生产、技术改造、产品研发、技术培训及资产购置（包括固定资产和无形资产）等方面。本期结转至营业外收入 101,869.98 元，截至 2015 年 06 月 30 日累计结转至营业外收入 916,829.90 元。

5、根据安徽省发展和改革委员会、安徽省财政厅文件《关于省战略性新兴产业重点项目批复及投资计划下达的通知》（皖发改高技[2011]1066 号）的规定，合肥海润收到战略性新兴产业发展引导资金 2,000 万元，主要用于生产线的设备购置。本期结转至营业外收入 100 万元，截至 2015 年 06 月 30 日累计结转至营业外收入 800 万元。

6、根据安徽省财政厅文件《安徽省财政厅关于预拨 2012 年金太阳示范工程财政补助资金（指标）的通知》（财建[2012]1241 号）的规定，截至 2015 年 06 月 30 日合肥海润累计收到 3.264MW 金太阳示范工程补贴款 1,795 万元，用于金太阳示范工程建设。本期结转至营业外收入 561,250.02 元，截至 2015 年 06 月 30 日累计结转至营业外收入 1,196,666.72 元。

7、根据合肥市财政局关于《合肥市承接产业转移加快新型工业化发展的若干政策（试行）》2012 年上半年申报奖励补助的公示，合肥海润收到 2012 年上半年固定资产投资补贴 306.21 万元，用于购置固定资产。本期结转至营业外收入 153,105.00 元，截至 2015 年 6 月 30 日累计结转至营业外收入 688,972.50 元。

8、根据江苏省发展和改革委员会关于《省发展改革委关于江阴海润太阳能电力有限公司利用厂房屋顶建设 3.792MW 光伏电站项目建议书的批复》（苏发改能源发[2012]836 号）的规定，截至 2015 年 06 月 30 日江阴海润太阳能电力有限公司累计收到 3.792MW 金太阳示范工程补贴款 2,085 万元，用于金太阳示范工程建设。本期结转至营业外收入 386,265.14 元，截至 2015 年 6 月 30 日累计结转至营业外收入 648,556.79 元。

9、根据江苏省财政厅文件《江苏省财政厅关于预拨 2013 年第一批金太阳示范工程中央补助资金的通知》（苏财建[2013]165 号），及江阴市财政局文件关于对《江阴市鑫辉太阳能金太阳光伏发电集中示范项目申请首笔财政补贴及项目延期请示》的答复（澄财建[2013]146 号）的规定，截至 2015 年 06 月 30 日江阴鑫辉太阳能有限公司累计收到 10MW 金太阳示范工程补贴款 4,008 万元，用于金太阳示范工程建设。本期结转至营业外收入 39,117,499.98 元，截至 2015 年 6 月 30 日累计结转至营业外收入 40,080,000 元。

10、根据罗马尼亚的相关电费补贴政策，Firiza 公司可以获得每兆瓦时 6 个绿色证书的电价补贴。其中有 2 个绿色证书需到 2017 年 4 月才能交易，本期根据实际发电量和补贴单价确认了相应的递延收益。

11、根据罗马尼亚的相关电费补贴政策，GV7 公司可以获得每兆瓦时 6 个绿色证书的电价补贴。其中有 2 个绿色证书需到 2017 年 4 月才能交易，本期根据实际发电量和补贴单价确认了相应的递延收益。

融资租赁未实现售后租回损益本期增加说明：

1、2015 年 1 月 19 日，本公司子公司合肥海润与安徽中安融资租赁股份有限公司签订《售后回租融资租赁合同》，租赁期为三年，融资租赁形成未实现售后租回收益 2,085,888.83 元。

2、2015 年 6 月 16 日，本公司子公司江阴鑫辉太阳能与安徽中安融资租赁股份有限公司签订《售后回租融资租赁合同》，租赁期为三年，融资租赁形成未实现售后租回收益 1,843,395.04 元。

49、股本

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,574,978,384			3,149,956,768		3,149,956,768	4,724,935,152

50、其他权益工具

适用 不适用

51、资本公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）				
其他资本公积				
投资者投入的资本	4,405,736,842.25	0	3,149,956,768.00	1,255,780,074.25
合计	4,405,736,842.25	0	3,149,956,768.00	1,255,780,074.25

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据 2015 年 5 月 14 日召开通过的 2014 年年度股东大会，以公司截止 2015 年 5 月 27 日总股本 1,574,978,384 为基数，向全体股东每 10 股转增 20 股，共计转增 3,149,956,768 股，转增后公司总股本将增加至 4,724,935,152 股，资本公积余额为 1,255,780,074.25 元。

52、库存股

适用 不适用

53、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额					期末 余额
		本期所得税前发 生额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入损益	减：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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动							
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	-102,251,078.35	-53,165,493.23	0.00	0.00	-53,446,066.46	280,573.23	-155,697,144.81
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
可供出售金融资产公允价值变动损益							
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	-102,251,078.35	-53,165,493.23	0.00	0.00	-53,446,066.46	280,573.23	-155,697,144.81
其他综合收益合计	-102,251,078.35	-53,165,493.23	0.00	0.00	-53,446,066.46	280,573.23	-155,697,144.81

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：本期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，列入“外币报表折算差额”项目的金额为-75,856,934.89元。

54、专项储备

□适用 √不适用

55、盈余公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	80,549,743.81	0.00	0.00	80,549,743.81
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	80,549,743.81	0.00	0.00	80,549,743.81

56、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-1,116,059,069.80	-168,463,595.13
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	-1,116,059,069.80	-168,463,595.13
加：本期归属于母公司所有者的净利润	35,770,933.25	5,324,520.43
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	-1,080,288,136.55	-163,139,074.70

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润-- 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润-- 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润-- 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润-- 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润-- 元。

57、营业收入和营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,702,195,844.45	1,453,380,997.36	3,186,588,026.97	2,710,078,779.66
其他业务	194,778,184.99	87,154,938.28	137,238,556.71	87,077,359.19
合计	1,896,974,029.44	1,540,535,935.64	3,323,826,583.68	2,797,156,138.85

1、按产品类别列示主营业务收入、主营业务成本

类别	本期金额		上期金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
单晶硅片			415,401.54	956,119.75
多晶硅片	7,624,119.69	9,964,938.61	46,547,233.74	44,237,990.37
电池片	213,159,119.88	209,251,194.41	323,209,734.46	297,098,313.48
组件	1,168,034,388.77	1,045,760,493.39	1,963,247,969.53	1,767,082,018.37
发电收入	177,628,258.85	80,512,446.05	158,217,687.70	73,454,337.69
工程施工	135,749,957.26	107,891,924.90	694,950,000.00	527,250,000.00
合计	1,702,195,844.45	1,453,380,997.36	3,186,588,026.97	2,710,078,779.66

2、按地区列示主营业务收入、主营业务成本

项目	本期金额		上期金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
内销	1,027,547,079.97	888,757,748.02	2,704,783,561.80	2,214,347,167.88
外销	674,648,764.48	564,623,249.34	481,804,465.17	495,731,611.78
合计	1,702,195,844.45	1,453,380,997.36	3,186,588,026.97	2,710,078,779.66

3、公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例
哈密荣信新能源有限公司	168,803,924.34	8.90%
SOLAR FARM INVESTMENTS LIMITED	137,475,979.20	7.25%
江苏苏美达新能源发展有限公司	131,623,931.34	6.94%
National Electric Company EAD	87,833,288.81	4.63%
BRITISH SOLAR RENEWABLES LIMITED	69,314,175.33	3.65%
合计	595,051,299.02	31.37%

58、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税	5,070,575.86	12,108,227.89
城市维护建设税	284,318.33	414,039.91
教育费附加	259,343.04	400,844.43
资源税		
合计	5,614,237.23	12,923,112.23

59、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
工资薪金	4,925,210.28	5,385,028.29
广告宣传费	2,288,297.13	2,160,556.96
销售佣金	38,541,286.28	94,055.35
运输费	11,639,225.89	14,693,148.98
差旅费	1,160,696.89	810,234.48
租赁费	67,863.14	1,359,949.70
保险费	-2,226,222.49	2,549,430.98
出口费用	13,161,946.03	4,542,678.00
折旧费	12,423.81	53,905.31
产品质量保证金	5,206,837.68	8,003,812.03
其他	9,172,107.28	8,106,511.39
合计	83,949,671.92	47,759,311.47

60、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
工资薪金	27,758,968.00	29,289,640.54
办公费用等	9,938,014.70	7,543,845.06
差旅费	2,768,763.38	2,944,029.74
招待费	2,274,682.09	3,106,427.41
租赁费	3,254,761.66	2,293,760.39
保险费	6,491,117.63	5,008,832.86
研究开发费	109,544,265.67	103,421,088.24
中介顾问费	3,421,636.82	18,515,909.70
开办费	152,763.77	420,463.00
保加利亚项目公司综合费用	6,839,911.15	-
各项税金	12,178,899.67	21,332,881.08
折旧费	8,851,056.62	13,492,517.35
无形资产摊销	2,672,981.72	2,708,581.79
长期待摊费用摊销	229,451.96	293,160.26
其他	17,679,338.37	17,027,343.63
合计	214,056,613.21	227,398,481.05

61、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	114,464,450.26	127,002,595.28
减：利息收入	-20,570,517.64	-15,433,433.83
票据贴现息	50,275,090.40	36,685,120.77
信用证议付	17,444,055.65	24,499,738.51
汇兑损益	27,330,824.43	-11,734,541.46
未确认融资费用摊销	27,912,724.62	17,562,307.51
其他融资支出	15,349,999.58	9,364,263.44
银行手续费及其他	8,168,040.10	11,405,868.11
合计	240,374,667.40	199,351,918.33

62、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-25,717,490.44	25,969,185.02
二、存货跌价损失		877,816.47
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	-25,717,490.44	26,847,001.49

63、公允价值变动收益

□适用 √不适用

64、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,786,000.47	3,359,623.12
处置长期股权投资产生的投资收益	150,713,039.40	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		

处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
处置理财产品取得的投资收益	351,324.67	
合计	152,850,364.54	3,359,623.12

65、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	0.00	46,926.60	0.00
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	56,739,398.76	6,618,616.92	56,739,398.76
其他	1,281,735.45	1,156,759.01	1,281,735.45
合计	58,021,134.21	7,822,302.53	58,021,134.21

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
太仓市节能与循环经济专项奖励	2,000.00	0.00	与收益相关
2014 年省级外经贸稳定增长专项资金奖励	863,900.00	0.00	与收益相关
863 计划课题补贴	330,000.00	0.00	与收益相关
2014 年江阴市节能专项资金补贴	30,000.00	0.00	与收益相关
新桥镇 2014 年度创业创新、转型升级先进企业奖	36,600.00	0.00	与收益相关
安徽省发展改革委转发国家发展改革委关于下达战略性新兴产业（能源）2014 年第二批中央预算内投资计划的通知	7,930,000.00	0.00	与收益相关
新站区企业党委“五抓五送”奖励经费	2,000.00	0.00	与收益相关
863 计划课题任务书	1,002,000.00	0.00	与收益相关
新站区管委会环保在线运营维护补助资金	13,000.00	0.00	与收益相关
2013 年对外投资和经济合作奖励	2,000,000.00	0.00	与收益相关
2014 年度科技人才先进企业奖励	110,200.00	0.00	与收益相关
2014 年度江阴市企业技术改造专项资金	357,000.00	0.00	与收益相关

环保局清洁生产奖励	20,000.00	0.00	与收益相关
2014 年度科技人才先进企业奖励	1,600.00	0.00	与收益相关
2014 年度专利资助奖励	59,500.00	0.00	与收益相关
岳之浩博士进站从事联合培养博士后研究奖励	200,000.00	0.00	与收益相关
2014 年省级外贸稳增长目标考核资金	645,100.00	0.00	与收益相关
太仓市专利资助经费	68,000.00	0.00	与收益相关
2013 年度清洁生产企业奖励资金	20,000.00	0.00	与收益相关
2013 年度清洁生产企业奖励资金	20,000.00	0.00	与收益相关
江阴市财政局三项经费补贴	0.00	50,000.00	与收益相关
外贸出口运保费补贴资金	0.00	460,000.00	与收益相关
外贸进出口公平贸易补贴	0.00	40,000.00	与收益相关
关于表彰 2013 年度创业创新、转型升级先进企业的决定	0.00	57,200.00	与收益相关
江阴市霞客镇财政所支付的“双创人才资金”补偿款	0.00	450,000.00	与收益相关
企业自主创新奖励	0.00	153,400.00	与收益相关
清洁生产奖励	0.00	20,000.00	与收益相关
2013 年度太仓市加快信息化建设专项资金	0.00	50,000.00	与收益相关
2013 年度科技人才先进企业奖励	0.00	6,800.00	与收益相关
高电势耐受性组件发开科技支撑奖励	0.00	100,000.00	与收益相关
新站区财政局 2012 年度科技创新奖励资金	0.00	100,000.00	与收益相关
科学技术部条财司 863 计划补贴	0.00	1,776,000.00	与收益相关
太仓市科技发展专项资金、专利经费资助	0.00	231,000.00	与收益相关
科技发展专项奖励	0.00	1,500.00	与收益相关
稳外贸政策奖励资金	0.00	300,000.00	与收益相关
太仓市专利资助	0.00	38,400.00	与收益相关
专利补助	0.00	25,000.00	与收益相关
新站区兑现企业安全生产标准化奖补资金	0.00	20,000.00	与收益相关
13 年度服务业政策、外经贸发展政策奖补资金	0.00	1,120,000.00	与收益相关
海润电力 3.792MW 金太阳示范工程	386,265.14	0.00	与资产相关
江阴鑫辉太阳能 10MW 金太阳示范工程	39,117,499.98	0.00	与资产相关
光伏 1MW 金太阳示范工程	349,999.98	0.00	与资产相关
海润泰兴扬子鑫福 8.96844MW 金太阳示范工程	1,121,250.06	0.00	与资产相关
合肥海润 1MW 金太阳示范工程	237,258.60	237,258.60	与资产相关
港区重点项目财政补贴	101,869.98	101,869.98	与资产相关
省级战略新兴产业引导资金	1,000,000.00	1,000,000.00	与资产相关
合肥海润 3.264MW 金太阳示范工程	561,250.02	127,083.34	与资产相关
合肥市固定资产投资补贴	153,105.00	153,105.00	与资产相关
合计	56,739,398.76	6,618,616.92	/

66、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
----	-------	-------	---------------

非流动资产处置损失合计	19,032.38	5,378.11	19,032.38
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	123,000.00	0.00	123,000.00
综合基金	3,149,366.66	777,339.28	0.00
其他	3,004,971.52	775,803.35	3,004,971.52
合计	6,296,370.56	1,558,520.74	3,147,003.90

67、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	581,125.59	68,628,993.73
递延所得税费用	7,095,603.68	-91,039,510.43
上年度汇算清缴金额	747.01	29,620,040.47
合计	7,677,476.28	7,209,523.77

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

项目	本期发生额
利润总额	
按法定/适用税率计算的所得税费用	
子公司适用不同税率的影响	
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	
所得税费用	

68、其他综合收益

详见附注 54。

69、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	16,524,643.27	15,120,610.91
补贴收入	41,140,900.00	6,349,300.00
保证金等	1,890,000.00	3,550,000.00
往来款	77,216,941.00	229,224,604.43
现金余额中有限制的资金收回	456,300,000.00	0.00
合计	593,072,484.27	254,244,515.34

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
费用性支出	120,437,469.78	175,500,929.06
往来款	25,419,281.38	117,343,463.59
保证金	5,150,000.00	0.00
现金余额中有限制的资金支付	441,300,000.00	0.00
其他	46,259,676.44	110,620,339.19
合计	638,566,427.60	403,464,731.84

(3). 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租入固定资产	140,000,000.00	692,741,200.00
江苏阳光集团有限公司	200,000,000.00	0.00
YANG HUAI JIN (杨怀进)	20,000,000.00	0.00
合计	360,000,000.00	692,741,200.00

(4). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
江苏阳光集团有限公司	200,000,000.00	
YANG HUAI JIN (杨怀进)	20,000,000.00	
中兴图鹏设备租赁(上海)有限公司	9,000,000.00	
United Facilities Leasing Two CO.,Ltd	5,668,412.40	
中兴新能源设备租赁(香港)有限公司	29,361,176.81	
中达融资租赁有限公司	31,000,000.00	
支付融资租赁本金及保证金	80,881,322.33	54,004,996.06
其他筹资费用	19,397,509.18	12,285,000.00

合计	395,308,420.72	66,289,996.06
----	----------------	---------------

70、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	35,058,046.39	14,804,501.40
加：资产减值准备	-25,717,490.44	26,847,001.49
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	284,301,349.05	264,434,742.00
无形资产摊销	3,553,495.44	3,547,103.98
长期待摊费用摊销	12,917,650.83	13,579,596.54
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）	19,032.31	-41,548.49
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	193,226,631.28	178,100,231.39
投资损失（收益以“-”号填列）	-152,850,364.54	-3,359,623.12
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	8,048,779.03	-82,514,773.93
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	50,673.96	
存货的减少（增加以“-”号填列）	-490,716,103.55	-21,013,385.55
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-232,493,858.76	-292,271,052.03
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	521,798,468.93	-369,686,256.89
其他		
经营活动产生的现金流量净额	157,196,309.93	-267,573,463.21
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	789,531,764.45	293,686,722.86
减：现金的期初余额	700,289,086.35	392,319,355.82
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	89,242,678.10	-98,632,632.96

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

	金额
--	----

本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	2,950,000.00
其中：顺风光电发电（泰安）有限公司	1,000,000.00
邵武顺风光电发电有限公司	950,000.00
沙河市顺海光电发电有限公司	1,000,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	2,944,014.31
其中：顺风光电发电（泰安）有限公司	998,920.02
邵武顺风光电发电有限公司	951,746.28
沙河市顺海光电发电有限公司	993,348.01
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	5,985.69

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	545,067,665.69
其中：全国太阳能中心九州电站 1 号株式会社	37,393,351.55
NEW LIGHT TECHNOLOGY LIMITED 预收款	394,576,500.00
科左中旗欣盛光电有限公司	112,597,814.14
江阴鑫辉电力技术开发有限公司	500,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	8,605,959.14
其中：全国太阳能中心九州电站 1 号株式会社	8,552,598.78
科左中旗欣盛光电有限公司	289.06
江阴鑫辉电力技术开发有限公司	53,071.30
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	536,461,706.55

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金		
其中：库存现金	185,276.58	384,122.51
可随时用于支付的银行存款	789,346,487.87	699,904,963.84
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	789,531,764.45	700,289,086.35
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	1,046,717,507.09	1,153,688,588.94

71、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：
不适用

72、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	1,046,717,507.09	保证金及用于质押的定期存款
应收票据	50,000,000.00	用于质押贷款
存货		
固定资产	2,866,872,354.49	用于抵押贷款
无形资产	186,937,175.45	用于抵押贷款
应收账款	164,729,032.76	用于质押贷款
长期应收款	22,971,643.47	用于质押贷款
合计	4,338,227,713.26	/

73、外币货币性项目

√适用 □不适用

(1). 外币货币性项目：

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	13,484,151.02	6.1136	82,436,705.68
欧元	3,345,621.68	6.8699	22,984,086.35
港币	239,887.21	0.7886	189,177.45
瑞士法郎	105,846.52	6.6987	709,034.08
日元	341,289,276.18	0.0501	17,082,209.68
罗马尼亚列伊	27,274,209.13	1.5357	41,884,730.22
保加利亚列弗	2,121,747.28	3.5125	7,452,679.76
澳元	5,846.78	4.6993	27,475.77
应收账款			
其中：美元	6,625,193.77	6.1136	40,503,784.65
欧元	46,126,256.17	6.8699	316,882,767.25
港币			
日元	457,135,223.17	0.0501	22,880,532.19
瑞士法郎	2,415,066.92	6.6987	16,177,808.76
罗马尼亚列伊	11,688,145.99	1.5357	17,949,368.92
保加利亚列弗	39,720,683.82	3.5125	139,519,696.34
预付款项			

其中：美元	1,173,786.17	6.1136	7,176,059.12
欧元	18,534.18	6.8699	127,327.96
港币			
日元	25,188,869.58	0.0501	1,260,753.30
罗马尼亚列伊	44.63	3.5125	156.77
其他应收款			
其中：美元	5,814,314.54	6.1136	35,546,393.39
欧元	10,513,740.54	6.8699	72,228,346.17
日元	12,825,580.60	0.0501	641,945.96
罗马尼亚列伊	524,142.78	1.5357	804,920.83
保加利亚列弗	49,405.46	3.5125	173,537.66
应付账款			
其中：美元	8,229,069.33	6.1136	50,309,238.24
欧元	3,155,400.14	6.8699	21,677,283.44
罗马尼亚列伊	2,148,116.07	1.5357	3,298,840.36
保加利亚列弗	794,258.52	3.5125	2,789,848.95
预收款项			
其中：美元	175,602.74	6.1136	1,073,564.89
欧元	4,875,718.23	6.8699	33,495,696.65
港元	526,870,151.03	0.7886	415,495,069.80
其他应付款			
其中：美元	2,221,179.44	6.1136	13,579,402.64
欧元	970,970.74	6.8699	6,670,471.89
罗马尼亚列伊	8,872,850.45	1.5357	13,625,947.71
澳元	50.00	4.6993	234.97
长期借款			
其中：欧元	175,462,000.00	6.8699	1,205,406,393.80
日元	453,320,000.00	0.0501	22,689,572.64

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	记账本位币	记账本位币选择依据
海润香港	香港	欧元	经营所处的主要经济环境中的货币
海润德国	德国	欧元	经营所处的主要经济环境中的货币
海润瑞士	瑞士	欧元	经营所处的主要经济环境中的货币
海润阿尔卑斯	瑞士	欧元	经营所处的主要经济环境中的货币
H1 公司	瑞士	欧元	经营所处的主要经济环境中的货币

子公司名称	主要经营地	记账本位币	记账本位币选择依据
GAPS 公司	意大利	欧元	经营所处的主要经济环境中的货币
Agro 公司	保加利亚	列弗	经营所处的主要经济环境中的货币
Helios 公司	保加利亚	列弗	经营所处的主要经济环境中的货币
Bestsolar 公司	保加利亚	列弗	经营所处的主要经济环境中的货币
Cherganovo 公司	保加利亚	列弗	经营所处的主要经济环境中的货币
海润美国	美国	美元	经营所处的主要经济环境中的货币
海润日本	日本	日元	经营所处的主要经济环境中的货币
Japan Energy 公司	日本	日元	经营所处的主要经济环境中的货币
Energy Japan 公司	日本	日元	经营所处的主要经济环境中的货币
Australia 公司	澳大利亚	澳元	经营所处的主要经济环境中的货币
Firiza 公司	罗马尼亚	新列伊	经营所处的主要经济环境中的货币
GV7 公司	罗马尼亚	新列伊	经营所处的主要经济环境中的货币
Japan Noto 公司	日本	日元	经营所处的主要经济环境中的货币
INDIA 公司	印度	卢比	经营所处的主要经济环境中的货币
Singapore 公司	新加坡	美元	经营所处的主要经济环境中的货币

74、套期

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

(1)、本期发生的非同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
邵武顺风光电发电有限公司	2015年06月17日	95.00	95	购买股权	2015年06月17日	支付股权全部购买价款	0.00	-0.00
沙河市顺海光电发电有限公司	2015年06月17日	100.00	100	购买股权	2015年06月17日	支付股权全部购买价款	0.00	-0.05
顺风光电发电(泰安)有限公司	2015年06月17日	100.00	100	购买股权	2015年06月17日	支付股权全部购买价款	0.00	-0.00

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	邵武顺风	沙河顺海	泰安顺风
合并成本			
--现金	950,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00
--非现金资产的公允价值			
--发行或承担的债务的公允价值			
--发行的权益性证券的公允价值			
--或有对价的公允价值			
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值			
--其他	50,000.00		
合并成本合计	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	999,969.15	999,493.73	999,944.83
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	30.85	506.27	55.17

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	邵武顺风公司		沙河顺海		泰安顺风	
	购买日公允价	购买日账面价	购买日公允价	购买日账面价	购买日公允价	购买日账面价
资产：	52,011,969.15	43,555,678.73	43,555,678.73	52,011,969.15	8,955,944.83	8,955,944.83
货币资金	2,489.15	3,755.73	3,755.73	2,489.15	9,141.83	9,141.83
应收款项						
存货						
固定资产						
无形资产						
预付款	950,000.00	1,020,000.00	1,020,000.00	950,000.00	990,000.00	990,000.00
其他应收款	7,412,626.18	6,179,740.32	6,179,740.32	7,412,626.18	1,156,186.99	1,156,186.99
在建工程	43,646,853.82	36,352,182.68	36,352,182.68	43,646,853.82	6,800,616.01	6,800,616.01
负债：	51,012,000.00	42,556,185.00	42,556,185.00	51,012,000.00	7,956,000.00	7,956,000.00
借款						
应付款项	51,012,000.00	42,556,185.00	42,556,185.00	51,012,000.00	7,956,000.00	7,956,000.00
递延所得税负债						
净资产	999,969.15	999,493.73	999,493.73	999,969.15	999,944.83	999,944.83
减：少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
取得的净资产	999,969.15	999,493.73	999,493.73	999,969.15	999,944.83	999,944.83

(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

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用□不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处 置比例 (%)	股权处 置方 式	丧失控 制权的 时点	丧失控制权 时点的确定 依据	处置价款与处置 投资对应的合并 财务报表层面享 有该子公司净资 产份额的差额	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
科左中旗欣盛光电有限公司	320,151,600.00	90	股权转让	2015年 3月	签署股权转让协议并收到50%以上款项	160,210,408.27	--	--	--	--	--	--
海润日本嘉麻株式会社	2,680,298.75	100	股权转让	2015年 5月	签署股权转让协议并收到全部款项	2,101,913.52	--	--	--	--	--	--
江阴鑫辉电力技术开发有限公司	1,000,000.00	100	股权转让	2015年 6月	签署股权转让协议并收到全部款项	11,686,967.90	--	--	--	--	--	--

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□适用√不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

本期新增子公司 28 家，明细如下：

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)	
				直 接	间 接
红河海润太阳能	云南红河	云南红河	研究开发、生产、加工单晶硅片、单晶硅棒、多晶硅片、多晶硅锭；从事单、多晶硅太阳能电池片、组件、太阳能光伏背板的生产、加工、销售；光伏组件配套产品的生产、销售；能源项目的投资、建设、咨询管理服务等。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100
建水奥特斯维	云南红河	云南红河	太阳能发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售；太阳能光伏产品及系统的集成销售；光伏发电技术的研发及咨询服务；光伏发电物资、设备采购（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100
蒙自奥特斯维	云南红河	云南红河	太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售；太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电物资、设备采购；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100
会东海润	四川会东	四川会东	太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售；太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电物资、设备采购；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100
Japan Noto 公司	日本高知	日本高知	太阳能发电所的设置及运营管理业务；太阳能发电模块、电池相关销售，进出口业务；太阳能发电所的投资及运营业务；太阳能发电相关商品的企划、研究及开发业务；与前几项相关连带的全部业务。	--	100
Energy Japan 公司	日本高知	日本高知	太阳能发电所的设置及运营管理业务；太阳能发电模块、电池相关销售，进出口业务；太阳能发电所的投资及运营业务；太阳能发电相关商品的企划、研究及开发业务；与前几项相关连带的全部业务。	--	100

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)	
				直接	间接
INDIA 公司	印度新德里	印度新德里	太阳能电池、组件、半成品及其他应用产品的研发、制造、销售和进出口相关业务及太阳能电站系统的投资、建设、运营等（具体经营范围以相关部门批准为准）。	--	100
Singapore 公司	新加坡	新加坡	主要用于投资印度及其他亚太地区光伏产品生产和电站项目公司	--	100
北海合浦新润	广西北海	广西北海	合同能源管理太阳能光伏电站项目的投资（不含项目的生产经营）太阳能电池组件的研发及销售、光伏发电技术的研发及咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--
广德海博瑞	安徽广德	安徽广德	太阳能组件的销售；光伏发电技术的咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100	--
太原光辉	山西太原	山西太原	合同能源管理；太阳能光伏发电；太阳能光伏电站项目的建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）***	--	100
巴林右旗赤伟	内蒙古	内蒙古	太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--
陕县瑞光	河南陕县	河南陕县	合同能源管理；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--
曲阳中祥	河北保定	河北保定	太阳能发电；合同能源管理；光伏设备的研发、销售及系统的集成；太阳能发电技术的开发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--
沛县润宏	江苏徐州	江苏徐州	太阳能光伏发电，信息系统集成服务，光伏技术研发及咨询服务，光伏电站的建设，太阳能组件的研发及销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--
奈曼旗明宇	内蒙古	内蒙古	太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	--	100
涉县中博瑞	河北邯郸	河北邯郸	太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，光伏发电技术的研发及咨询服务；太阳能光伏产品及系统的集成、销售（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	--	100
滕州强辉	山东滕州	山东滕州	太阳能光伏电站项目的建设（建设期间不得从事生产经营活动）；太阳能光伏产品及系统集成的销售；光伏发电技术的研发及咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	--	100
察哈中旗	内蒙古	内蒙古	合同能源管理；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售；太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--
安达新正	黑龙江	黑龙江	能源科技研究服务；风能、太阳能、发电项目投资建设；环保节能技术开发、咨询、推广服务。	100	--
曲阳新晟	河北保定	河北保定	太阳能发电；合同能源管理；太阳能光伏电站项目的建设及运营管理；光伏设备的开发、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	--	100
内蒙古电力	内蒙古	内蒙古	电力投资，能源产业投资；节能产品技术推广及销售；光伏电站的综合利用及经营；光伏发电技术咨询、服务；光伏发电物资、设备采购。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100	--
红河海润电力	云南红河	云南红河	电力投资、能源产业投资、节能产品技术推广及销售；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏电站的综合利用及经营；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100
建水海鑫电力	云南红河	云南红河	电力投资、能源产业投资、节能产品技术推广及销售；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务；光伏电站的综合利用及经营；（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100
蒙自海鑫光伏	云南红河	云南红河	电力投资、能源产业投资、节能产品技术推广及销售；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏电站的综合利用及经营；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100
邵武顺风	福建邵武	福建邵武	一般经营项目：光伏、风能、光热发电；节能产品及系统的集成及销售、系统的咨询；太阳能光伏的发电及相关项目的开发、投资、建设；太阳	5	95

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)	
				直接	间接
			能光伏发电技术咨询、服务。(以上经营范围涉及许可经营项目的,应在取得有关部门的许可后方可经营)		
沙河顺海	河北邢台	河北邢台	太阳能光伏的发电及相关项目的开发投资、建设和经营;太阳能光伏发电技术咨询、服务;光伏、风能、光电等发电;节能产品及系统的集成及销售。*** (以上经营范围涉及许可经营项目的,应在取得有关部门的许可后方可经营)		100
泰安顺风	山东泰安	山东泰安	太阳能光伏发电项目的投资、开发、建设、管理。(此项目为筹建项目,筹建期至 2015 年 02 月 26 日,筹建期间不得开展生产、经营活动(涉及法律法规规定必须报经审批的项目,应凭国家有关部门的批准文件或证件经营)*(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)		100

本期清算子公司 1 家, 明细如下:

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)	
				直接	间接
定远海润	安徽定远	安徽定远	太阳能电站项目投资、开发、销售及提供相应的技术服务(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	--	100

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

√适用 □不适用

(1). 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
海润电力	江苏江阴	江苏江阴	多晶硅太阳能电池组件、单晶硅太阳能电池组件的研究、开发、制造、加工、销售;自营和代理各类商品及技术的进出口业务,但国家限定企业经营或禁止进出口的商品和技术除外;太阳能发电设备及软件的销售;太阳能发电项目施工总承包、专业分包;电站资产运营维护和管理。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	70	30	设立
奥特斯维	江苏太仓	江苏太仓	生产、加工、销售太阳能电池组件;自营和代理各类商品及技术的进出口业务(国家限定企业经营或禁止进出口的商品和技术除外);太阳能发电设备、软件的销售;太阳能发电项目施工总承包及分包;电站资产的管理。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	100	--	设立
研发公司	江苏太仓	江苏太仓	许可经营项目:无。一般经营项目:从事太阳能发电系统、太阳能电池领域的新产品研发、技术开发、技术转让、技术咨询、服务,太阳能发电系统的销售、安装施工及售后服务。	--	100	设立
江阴鑫辉	江苏江阴	江苏江阴	太阳能热水器、太阳能光伏电池及组件、多晶硅、单晶硅的制造、加工、研究、开发、销售;太阳能发电设备及软件的销售;太阳能发电项目施工总承包、专业分包;自营和代理各类商品及技术的进出口业务,但国家限定企业经营或禁止进出口的商品和技术除外。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	100	--	收购股权
合肥海润	安徽合肥	安徽合肥	多晶硅太阳能电池及组件、单晶硅太阳能电池及组件研究、开发、制造、加工、销售;硅料、硅片及材料销售;自营和代理各类商品及技术的进出口业务(国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外);太阳能发电设备及软件销售;太阳能发电项目施工;太阳能电站投资、建设、及运维管理(涉及资质在资质许可范围内经营)。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	100	--	设立

			批准后方可开展经营活动)			
泗阳瑞泰	江苏泗阳	江苏泗阳	太阳能碳化硅废浆料物理处理、销售；碳化硅废浆料收购；硅粉销售；多晶硅锭及切方生产、销售；单晶硅、多晶硅太阳能电池片及组件、单晶硅片、单晶硅棒、多晶硅片采购、销售；自营和代理各类商品及技术的进出口业务（国家限定企业经营或禁止进出口的商品和技术除外）；太阳能光伏系统工程施工总承包、专业分包；受托电站资产运维管理。（上述经营范围均不含国家法律法规、国务院决定规定的限制、禁止和许可经营的项目；依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100	--	设立
太仓海润	江苏太仓	江苏太仓	生产、加工太阳能组件及相关产品，销售公司自产产品并开展相关配套服务（不涉及国营贸易管理商品，涉及配额、许可证管理商品的，按国家有关规定办理申请）。太阳能发电项目施工总承包及分包。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	17.28	82.72	设立
武威海润	甘肃武威	甘肃武威	多晶硅太阳能电池组件、单晶硅太阳能电池组件的研究、开发、制造、加工、销售；太阳能电站项目投资、开发、销售（以上经营范围涉及前置许可的，未取得许可证，不得从事经营）。	85	--	设立
上海海润	上海	上海	光伏科技、太阳能科技领域内的技术服务、技术咨询、技术开发、技术转让；太阳能发电设备及软件的设计、开发、批发；多晶硅片、单晶硅片、太阳能电池及组件、太阳能系统集成的研发及批发；太阳能电站的投资、运营；节能产品及系统集成的投资、咨询、技术服务、批发、运营；从事货物进出口及技术进出口业务；太阳能电力建设工程施工。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100	--	设立
海润太阳能科技	上海	上海	从事光伏科技、太阳能科技领域内的技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；太阳能发电设备及软件的设计、开发、销售；多晶硅太阳能电池及组件、单晶硅太阳能电池及组件研发、销售，太阳能系统集成的研发；太阳能电站的投资、光伏工程；节能产品及系统集成的投资、咨询、技术服务、销售；从事货物和技术的进出口业务，转口贸易。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	60	40	设立
红河海润太阳能	云南红河	云南红河	研究开发、生产、加工单晶硅片、单晶硅棒、多晶硅片、多晶硅锭；从事单、多晶硅太阳能电池片、组件、太阳能光伏背板的生产、加工、销售；光伏组件配套产品的生产、销售；能源项目的投资、建设、咨询管理服务等。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
武威奥特斯维	甘肃武威	甘肃武威	太阳能电站项目投资、开发、销售及提供相应的技术服务	--	100	设立
武威奥特斯维	甘肃武威	甘肃武威	太阳能电站项目投资、开发、销售及提供相应的技术服务	--	100	设立
岳普湖海润	新疆岳普湖	新疆岳普湖	太阳能光伏发电及提供相应的技术服务；太阳能电池组件的研究、开发、销售；技术及货物的进出口业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
新疆海润	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	许可经营项目：无。一般经营项目：电力投资；能源业投资；节能产品技术推广及销售；货物与技术的进出口业务，太阳能发电技术服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100		设立
海润太阳能实业	江苏太仓	江苏太仓	太阳能电站项目投资、开发、销售及提供相关的技术服务，自营和代理各类商品和技术的进出口业务（国家限定企业经营或禁止进出口的商品和技术除外）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	85	15	设立
察哈尔右翼奥特斯维	内蒙古	内蒙古	投资管理光伏发电、光热发电、风光互补发电、电力设施、高新技术、环保产业；新能源产业相关技术服务、信息咨询；新能源项目工程建设安装、调试、运行和监理。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100	--	设立
阿拉善左旗奥特斯维	内蒙古	内蒙古	太阳能电站项目投资、开发、建设及提供相应的技术服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100	--	设立
曲靖奥特斯维	云南曲靖	云南曲靖	太阳能光伏发电、光热发电、风光互补发电、水力发电站的建设管理运行维护，电力设施及高新技术开发、新能源产业相关	100	--	设立

			技术服务及信息咨询, 电力设备检修维护。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)			
易门海润	云南易门	云南易门	太阳能光伏发电、光热发电、风光互补发电的建设管理运行维护, 电力设施及高新技术开发、新能源产业相关技术服务及信息咨询, 电力设备检修维护。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	100	--	设立
合肥电力	安徽合肥	安徽合肥	太阳能电池组件、太阳能系统集成研究、开发、销售; 太阳能电站项目投资、建设、运营; 太阳能发电设备及软件投资、建设、运营、销售; 太阳能发电项目施工; 自营和代理各类商品及技术的进出口(国家限定企业经营或禁止进出口的商品和技术除外); 电站资产运维管理; 光伏科技、太阳能科技领域内的技术服务、技术咨询、技术开发、技术转让。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	--	100	设立
尚义海润	河北尚义	河北尚义	太阳能电站项目投资、开发、销售及提供相应的技术服务(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)。	100	--	设立
沽源海润	河北沽源	河北沽源	太阳能电站项目投资、开发及提供相应的技术服务。(以上经营范围涉及许可经营项目的, 应在取得有关部门的许可后方可经营)	100	--	设立
定陶海润	山东定陶	山东定陶	太阳能电站的筹建(筹建期至 2014 年 10 月 1 日, 筹建期内不得开展经营活动)	--	100	设立
哈密新润	新疆哈密	新疆哈密	太阳能电站项目投资、开发、建设及提供相应的技术服务。	--	100	设立
宽城海润	河北宽城	河北宽城	对太阳能发电项目进行投资(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动。)	--	100	设立
和田新润	新疆和田	新疆和田	太阳能电站项目投资、开发销售及提供相应的技术服务(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	--	100	设立
阿克陶海润	新疆阿克陶	新疆阿克陶	太阳能电站项目投资、开发销售及提供相应的技术服务。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	--	100	设立
柯坪海鑫	新疆柯坪	新疆柯坪	太阳能电站项目投资、开发、销售及提供相应的技术服务(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	--	100	设立
玛纳斯新湖	新疆玛纳斯	新疆玛纳斯	太阳能电站项目投资、开发、销售及提供相应的技术服务。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	--	100	设立
英吉沙海润	新疆英吉沙	新疆英吉沙	许可经营项目:(具体经营项目和期限以有关部门的批准文件或颁发的许可证、资质证为准): 无一般经营项目(国家法律、行政法规规定有专项审批的项目除外): 太阳能发电及提供相应的技术服务, 新能源项目工程建设、安装、调试、运行。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	--	100	设立
精河海鑫	新疆精河	新疆精河	投资管理光伏发电、光热发电、风电互补发电、电力设施、高新技术、环保产业以及与新能源相关产业; 新能源产业相关技术服务、技术咨询; 新能源项目工程建设以及安装、调试、运行和监理。	--	100	设立
开远奥特斯维	云南开远	云南开远	太阳能电站项目投资、开发、销售及提供相应的技术服务	--	100	设立
柯坪新润	新疆柯坪	新疆柯坪	投资、管理光伏发电、光热发电、风光互补发电、电力设施、高新技术、环保产业以及与新能源相关产业, 新能源产业相关技术服务、信息咨询。	65	35	设立
建水奥特斯维	云南红河	云南红河	太阳能发电及销售; 太阳能光伏电站项目的投资建设及运营管理; 太阳能组件的研发及销售; 太阳能光伏产品及系统的集成销售; 光伏发电技术的研发及咨询服务; 光伏发电物资、设备采购(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	--	100	设立
宁夏电力	宁夏贺兰	宁夏贺兰	电力投资, 能源产业投资; 节能产品技术推广及销售; 光伏电站的综合利用及经营; 光伏发电技术咨询、服务; 光伏发电物资、设备采购。	65	35	设立
贺兰红恩	宁夏贺兰	宁夏贺兰	从事太阳能光伏电站项目的开发、投资、建设和经营管理; 光伏电站的综合利用及经营; 光伏发电技术咨询、服务; 光伏发电物资、设备采购。	--	100	设立
贺兰艾特	宁夏贺兰	宁夏贺兰	从事太阳能光伏电站项目的开发、投资、建设和经营管理; 光伏电站的综合利用及经营; 光伏发电技术咨询、服务; 光伏发电物资、设备采购。	--	100	设立

贺兰金友恩	宁夏贺兰	宁夏贺兰	从事太阳能光伏电站项目的开发、投资、建设和经营管理；光伏电站的综合利用及经营；光伏发电技术咨询服务；光伏发电物资、设备采购。	--	100	设立
贺兰银星友	宁夏贺兰	宁夏贺兰	从事太阳能光伏电站项目的开发、投资、建设和经营管理；光伏电站的综合利用及经营；光伏发电技术咨询服务；光伏发电物资、设备采购。	--	100	设立
蒙自奥特斯维	云南红河	云南红河	太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售；太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电物资、设备采购；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可展开经营活动）	--	100	设立
会东海润	四川会东	四川会东	太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售；太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电物资、设备采购；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可展开经营活动）	--	100	设立
GAPS 公司	意大利	意大利	太阳能电站的开发	--	100	收购股权
Bestsolar 公司	保加利亚	保加利亚	太阳能电站的开发	--	100	收购股权
Agro 公司	保加利亚	保加利亚	太阳能电站的开发	--	100	收购股权
Helios 公司	保加利亚	保加利亚	太阳能电站的开发	--	100	收购股权
Cherganovo 公司	保加利亚	保加利亚	太阳能电站的开发	--	100	收购股权
Firiza 公司	罗马尼亚	罗马尼亚	太阳能电站的开发	--	70	收购股权
GV7 公司	罗马尼亚	罗马尼亚	太阳能电站的开发	--	95.5	收购股权
Japan Energy 公司	日本高知	日本高知	太阳光发电所的设置及运营管理业务；太阳光发电模块，电池相关销售，进出口业务；太阳光发电所的投资及运营业务；太阳光发电相关商品的企划，研究及开发业务；与前几项相关连带的全部业务。	--	100	设立
Japan Noto 公司	日本高知	日本高知	太阳光发电所的设置及运营管理业务；太阳光发电模块，电池相关销售，进出口业务；太阳光发电所的投资及运营业务；太阳光发电相关商品的企划，研究及开发业务；与前几项相关连带的全部业务。	--	100	设立
京运通香港	香港	香港	对外投资，太阳能电池、组件及相关配件和技术的进出口业务。	--	100	设立
海润瑞士	瑞士	瑞士	太阳能电池及组件的销售，国外太阳能市场的开发和相关投资。	--	100	设立
海润阿尔卑斯	瑞士	瑞士	太阳能电池及组件的销售，国外太阳能市场的开发和相关投资。	--	100	设立
H1 公司	瑞士	瑞士	贸易、买卖、投资与研发。	--	100	设立
海润德国	德国慕尼黑	德国慕尼黑	从事太阳能电池及组件的进口和在德国当地销售；新能源的国际贸易。	--	100	设立
海润香港	香港	香港	太阳能电池及组件的销售，国外太阳能市场的开发和相关投资等。	100	--	设立
海润美国	美国德拉瓦州	美国德拉瓦州	贸易、买卖、投资与研发	--	100	设立
海润日本	日本福冈	日本福冈	太阳能发电电池以及半成品的制造和销售以及进出口业务；太阳能发电组件的制造销售以及进出口业务；太阳能发电组件相关的规划、研究以及开发业务；太阳能发电设备的安装业务；不动产的取得、保有以及处理；不动产的租赁以及管理；与前几项相关连带的全部业务。	--	100	设立
Australia 公司	澳大利亚悉尼	澳大利亚悉尼	太阳能电池、组件、半成品及其他应用产品的研发、制造、销售和进出口相关业务。	--	100	设立
Energy Japan 公司	日本高知	日本高知	太阳光发电所的设置及运营管理业务；太阳光发电模块，电池相关销售，进出口业务；太阳光发电所的投资及运营业务；太阳光	--	100	设立

			发电相关商品的企划, 研究及开发业务; 与前几项相关连带的全部业务。			
INDIA 公司	印度新德里	印度新德里	太阳能电池、组件、半成品及其他应用产品的研发、制造、销售和进出口相关业务及太阳能电站系统的投资、建设、运营等(具体经营范围以相关部门核准为准)。	--	100	设立
Singapore 公司	新加坡	新加坡	主要用于投资印度及其他亚太地区光伏产品生产和电站项目公司	--	100	设立
海润扬子	江苏泰兴	江苏泰兴	许可经营项目: 无。一般经营项目: 太阳能发电设备制造、销售; 新能源科技技术咨询; 节能技术推广服务。	100	--	设立
海润扬子	江苏泰兴	江苏泰兴	许可经营项目: 无。一般经营项目: 太阳能发电设备制造、销售; 新能源科技技术咨询; 节能技术推广服务。	100	--	设立
衡水润锦	河北衡水	河北衡水	太阳能、风能发电; 太阳能发电设备制造、销售; 太阳能发电项目开发、投资、建设; 太阳能发电技术咨询服务。	100	--	设立
奥特斯维光电	江苏太仓	江苏太仓	许可经营项目: 无一般经营项目: 太阳能光伏电站项目的投资、建设和管理; 节能产品及系统的集成和销售; 光伏发电技术咨询服务。	--	100	设立
连云港锦运	江苏连云港	江苏连云港	许可经营项目: 无一般经营项目: 太阳能光伏电站项目的投资、建设和管理; 节能产品及系统的集成和销售; 光伏发电技术咨询服务。	--	100	设立
郎溪启运	安徽郎溪	安徽郎溪	一般经营项目: 节能产品及系统的集成及销售; 太阳能光伏发电相关项目的开发、投资及建设; 太阳能光伏发电技术咨询、服务。(以上涉及法律、行政法规和国务院决定需批准的, 凭有效批准文件或许可证经营)	100	--	设立
沈阳润申	辽宁沈阳	辽宁沈阳	太阳能设备安装、销售及应用技术咨询服务; 企业管理; 机械设备、电子产品批发、零售。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	100	--	设立
舟山慧泽	浙江舟山	浙江舟山	节能产品及系统的集成、销售、系统的咨询; 太阳能光伏的发电及相关项目的开发、投资、建设; 太阳能光伏发电技术咨询、服务。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	--	100	设立
威海博润达	山东威海	山东威海	光伏、风能、光热发电; 节能产品及系统的集成、销售、技术咨询; 太阳能光伏发电及相关项目的开发、投资、建设、技术咨询服务。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)	--	100	设立
朝阳润申	辽宁朝阳	辽宁朝阳	光伏、风能、光热发电; 节能产品及系统的集成及销售, 系统的咨询; 太阳能光伏的发电及相关项目的开发、投资、建设; 太阳能光伏发电技术咨询、服务。	100	--	设立
丹东润申	辽宁丹东	辽宁丹东	光伏、风能、光热发电及技术研发咨询; 系统集成; 太阳能光伏发电节能产品销售及咨询; 对外项目投资。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动。)	--	100	设立
广州运鑫	广州番禺	广州番禺	电力供应; 太阳能发电; 能源技术研究、技术开发服务; 能源管理服务; 能源技术咨询服务; 节能技术推广服务; 节能技术咨询、交流服务; 工程总承包服务; 商品批发贸易(许可审批类商品除外); 商品零售贸易(许可审批类商品除外)	100	--	设立
抚顺启新	辽宁抚顺	辽宁抚顺	节能产品及系统的集成及销售、咨询, 太阳能光伏的发电及相关项目的开发、投资、建设, 太阳能光伏发电技术咨询、服务*(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动。)	100	--	设立
湛江鑫启	广东湛江	广东湛江	太阳能发电; 风力发电; 电力供应; 销售节能产品; 能源技术研究、技术开发服务; 能源技术管理服务; 能源技术咨询服务; 节能技术推广服务; 节能技术开发服务; 节能技术咨询、交流服务; 工程总承包; 太阳能电站筹建。	--	100	设立
含山新润	安徽含山	安徽含山	太阳能光伏及光热、风能发电项目的投资、设计、施工; 太阳能发电设备、软件的设计、研发、销售; 单晶硅太阳能电池及组件、多晶硅太阳能电池及组件、太阳能系统集成的研发、销售; 太阳能光伏发电技术咨询服务。(依法须经批准的项目经相关部门批准后方可开展经营活动)	--	100	设立
湖州宝润	浙江湖州	浙江湖州	一般经营项目: 太阳能光伏发电项目的开发、投资、建设, 节	--	100	设立

			能产品技术开发、咨询，太阳能光伏发电技术咨询、服务。			
天津慧泽	天津慧泽	天津慧泽	光伏、风能、光热、发电；太阳能、风能发电设备批发兼零售；太阳能、风能发电工程设计、安装；新能源技术开、咨询、服务、转让。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
莱芜顺风	山东莱芜	山东莱芜	合同能源管理，太阳能光伏产品销售；太阳能光伏发电系统的安装及维护。	--	100	收购股权
上海儒润	上海	上海	光伏科技、太阳能科技、节能产品、太阳能发电设备及软件领域内的技术开发、技术咨询、技术转让、技术服务，太阳能电站的投资，太阳能设备及软件、多晶硅太阳能电池及组件、单晶硅太阳能电池及组件批发，从事货物及技术的进出口业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
邯郸润鑫	河北邯郸	河北邯郸	光伏发电项目建设	--	100	设立
邢台润兴	河北邢台	河北邢台	太阳能发电相关项目的开发、投资、建设和经营；太阳能光伏发电技术咨询、服务；光伏、风能、光电等发电；节能产品及系统的集成销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100	--	设立
绥化海龙	黑龙江绥化	黑龙江绥化	光伏、风能、太阳能发电；节能产品及系统的集成及销售、系统的咨询；太阳能光伏发电及相关项目的开发、投资、建设；太阳能光伏发电技术咨询服务。	--	100	设立
宿迁新润	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏电站投资、建设、维护及管理服务，光伏发电技术及设备的研发，光伏发电项目技术咨询，节能产品及系统的集成及销售、系统的咨询。（以上各项以公司登记机关核定为准）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
镇江天之源	江苏镇江	江苏镇江	太阳能发电；太阳能发电技术咨询服务；节能技术咨询服务；节能设备的销售、安装。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
叶集新润	安徽六安	安徽六安	一般经营项目：太阳能光伏发电及相关项目开发、投资、建设；太阳能光伏发电技术咨询、服务；光伏、风能、光热能节能产品及系统的集成、销售、咨询。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。许可经营项目：无。	--	100	设立
诸城启航	山东诸城	山东诸城	光伏、风能发电及相关项目的开发、建设；太阳能光伏发电技术咨询、服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	--	100	设立
赤城光耀	河北赤城	河北赤城	光伏、风能、光热、太阳能光伏发电相关项目的开发、投资、建设，太阳能光伏发电技术咨询、服务，节能产品销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
南京伽之能	江苏南京	江苏南京	太阳能光伏的发电及相关项目的开发、投资、建设；节能产品及系统的集成及销售；太阳能光伏发电技术咨询、服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
武安圣莹	河北武安	河北武安	光伏产品技术推广服务；光伏发电项目建设（涉及许可项目的取得许可后方可经营）	--	80	收购股权
白山润鑫	吉林	吉林	光伏、风能、光热发电；节能产品及系统的集成及销售，系统的咨询，太阳能光伏的发电及相关项目的开发、投资建设；太阳能光伏发电技术咨询、服务	--	100	设立
泰安海润	泰安市	泰安市	合同能源管理；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100	--	收购股权
长恒德诺	河南长垣县	长垣县	太阳能光伏产品的销售；太阳能光伏电站项目工程的建设；太阳能组件的研发及销售；太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务	100	--	收购股权
东营瑞丰	山东利津	山东利津	光伏发电设备销售；太阳能电池、组件及太阳能系列产品系统集成；光伏发电技术咨询及服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
宿迁鑫达	江苏宿迁	江苏宿迁	太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售；太阳能光伏产品及系统	--	100	设立

			的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）			
马鞍山新天合	安徽马鞍山	安徽马鞍山	合同能源管理，太阳能光伏发电及销售，太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理，太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售，光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
北海合浦新润	广西北海	广西北海	合同能源管理太阳能光伏电站项目的投资（不含项目的生产经营）太阳能电池组件的研发及销售、光伏发电技术的研发及咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--	设立
广德海博瑞	安徽广德	安徽广德	太阳能组件的销售；光伏发电技术的咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100	--	设立
太原光辉	山西太原	山西太原	合同能源管理；太阳能光伏发电；太阳能光伏电站项目的建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）***	--	100	设立
巴林右旗赤伟	内蒙古	内蒙古	太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--	设立
陕县瑞光	河南陕县	河南陕县	合同能源管理；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--	设立
曲阳中祥	河北保定	河北保定	太阳能发电；合同能源管理；光伏设备的研发、销售及系统的集成；太阳能发电技术的开发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--	设立
沛县润宏	江苏徐州	江苏徐州	太阳能光伏发电，信息系统集成服务，光伏技术研发及咨询服务，光伏电站的建设，太阳能组件的研发及销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--	设立
奈曼旗明宇	内蒙古	内蒙古	太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	--	100	设立
涉县中博瑞	河北邯郸	河北邯郸	太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，光伏发电技术的研发及咨询服务；太阳能光伏产品及系统的集成、销售（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	--	100	设立
滕州强辉	山东滕州	山东滕州	太阳能光伏电站项目的建设（建设期间不得从事生产经营活动）；太阳能光伏产品及系统集成的销售；光伏发电技术的研发及咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	--	100	设立
察哈中旗	内蒙古	内蒙古	合同能源管理；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售；太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	100	--	设立
安达新正	黑龙江	黑龙江	能源科技研究服务；风能、太阳能、发电项目投资建设；环保节能技术开发、咨询、推广服务。	100	--	设立
曲阳新晟	河北保定	河北保定	太阳能发电；合同能源管理；太阳能光伏电站项目的建设及运营管理；光伏设备的开发、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	--	100	设立
内蒙古电力	内蒙古	内蒙古	电力投资，能源产业投资；节能产品技术推广及销售；光伏电站的综合利用及经营；光伏发电技术咨询、服务；光伏发电物资、设备采购。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	100	--	设立

红河海润电力	云南红河	云南红河	电力投资、能源产业投资、节能产品技术推广及销售；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏电站的综合利用及经营；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
建水海鑫电力	云南红河	云南红河	电力投资、能源产业投资、节能产品技术推广及销售；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务；光伏电站的综合利用及经营；（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
蒙自海鑫光伏	云南红河	云南红河	电力投资、能源产业投资、节能产品技术推广及销售；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏电站的综合利用及经营；光伏发电技术的研发及咨询服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	设立
邵武顺风	福建邵武	福建邵武	一般经营项目：光伏、风能、光热发电；节能产品及系统的集成及销售、系统的咨询；太阳能光伏的发电及相关项目的开发、投资、建设；太阳能光伏发电技术咨询、服务。（以上经营范围涉及许可经营项目的，应在取得有关部门的许可后方可经营）	5	95	收购股权
沙河顺海	河北邢台	河北邢台	太阳能光伏的发电及相关项目的开发投资、建设和经营；太阳能光伏发电技术咨询、服务；光伏、风能、光电等发电；节能产品及系统的集成及销售。***（以上经营范围涉及许可经营项目的，应在取得有关部门的许可后方可经营）	--	100	收购股权
泰安顺风	山东泰安	山东泰安	太阳能光伏发电项目的投资、开发、建设、管理。（此项目为筹建项目，筹建期至 2015 年 02 月 26 日，筹建期间不得开展生产、经营活动（涉及法律法规规定必须报经审批的项目，应凭国家有关部门的批准文件或证件经营）*（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	--	100	收购股权

(2). 重要的非全资子公司

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
Firiza 公司	30%	29,629.53	0.00	-871,014.94
GV7 公司	4.5%	-671,918.46	0.00	-3,181,264.02
威海海润	15%	-70,459.44	0.00	280,697.19
武安圣莹	20%	-138.49	0.00	-242.10

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
Firiza 公司	447.65	4,324.99	4,772.64	4,793.99	269.00	5,062.99	382.21	4,813.04	5,195.25	5,227.86	291.37	5,519.23
GV7 公司	5,647.55	58,237.24	63,884.79	68,657.10	2,297.16	70,954.26	15,698.68	64,563.99	80,262.67	83,815.75	2,488.23	86,303.98
武威海润	499.50	1,394.89	1,894.39	1,635.80	71.45	1,707.25	524.74	1,449.43	1,974.17	1,668.62	71.45	1,740.07
武安圣莹	1,182.19	5,472.17	6,654.36	6,634.48	0.00	6,634.48	638.80	4,123.08	4,761.88	4,751.94	0.00	4,751.94

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
Firiza 公司	264.16	9.88	9.88	53.05	212.86	-67.37	-67.37	84.42
GV7 公司	3,071.81	-1,493.15	-1,493.15	4,303.73	2,649.89	-244.02	-244.02	413.37
武威海润	0.26	-46.97	-46.97	-24.68	0.00	-86.39	-86.39	6.93
武安圣莹	0.00	-0.07	-0.07	27.22	--	--	--	--

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

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
国电德令哈光伏发电有限公司	青海德令哈	青海德令哈	太阳能光伏发电的开发和生产经营。	40.00	--	权益法
国电阿拉善左旗光伏发电有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	投资、管理光伏发电、光热发电、风光互补发电、电力设施、高新技术、环保产业以及与新能源相关产业，新能源产业相关技术服务、信息咨询。	40.00	--	权益法
格尔木国电电力光伏发电有限公司	青海格尔木	青海格尔木	光伏发电(有效期至2034年1月16日); 新能源发电的开发、建设; 新能源技术开发、咨询、技术服务。	35.00	--	权益法
国电电力敦煌光伏发电有限公司	甘肃敦煌	甘肃敦煌	投资、建设、经营、管理光伏发电、光热发电、风光互补发电、水力发电(以上凭资质证经营); 电力设施、高新技术、环保产业以及与新能源相关产业; 新能源产业相关技术及信息咨询服务。	35.00	--	权益法
国电格尔木光伏发电有限公司	青海格尔木	青海格尔木	太阳能光伏发电。	--	40.00	权益法

(2). 重要联营企业的主要财务信息

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额					期初余额/ 上期发生额				
	国电德令哈	国电阿拉善	格尔木国电	国电电力敦煌	国电格尔木	国电德令哈	国电阿拉善	格尔木国电	国电电力敦煌	国电格尔木
流动资产	52,421,256.51	59,968,621.41	52,922,901.28	16,278,950.67	55,360,929.16	34,587,412.42	54,728,919.60	39,509,114.27	15,675,239.05	161,209,999.39
非流动资产	248,883,480.29	194,975,786.77	233,789,710.37	110,615,864.93	382,857,887.99	276,042,420.44	196,965,345.38	240,127,064.22	111,206,458.84	423,540,157.51
资产合计	301,304,736.80	254,944,408.18	286,712,611.65	126,894,815.60	438,218,817.15	310,629,832.86	251,694,264.98	279,636,178.49	126,881,697.89	584,750,156.9
流动负债	19,925,054.59	88,252,023.84	233,512,625.39	126,386,295.85	31,946,398.31	20,043,230.78	85,875,517.46	227,711,883.07	126,023,356.80	79,942,604.21
非流动负债	200,400,000.00	110,000,000.00	0.00	0.00	295,798,197.46	210,500,000.00	110,000,000.00	0.00	0.00	396,223,714.55
负债合计	220,325,054.59	198,252,023.84	233,512,625.39	126,386,295.85	327,744,595.77	230,543,230.78	195,875,517.46	227,711,883.07	126,023,356.80	476,166,318.76
少数股东权益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	80,979,682.21	56,692,384.34	53,199,986.26	508,519.75	110,474,221.38	80,086,602.08	55,818,747.52	51,924,295.42	858,341.09	108,583,838.14
按持股比例计算的净资产份额	32,391,872.88	22,676,953.74	18,619,995.19	177,981.918	44,189,688.56	32,034,640.83	22,327,499.01	18,173,503.40	300,419.38	43,433,535.26
调整事项										
--商誉										
--内部交易未实现利润										
--其他										
对联营企业权益投资的账面价值	32,391,872.88	22,676,953.74	18,619,995.19	177,981.91	44,189,688.56	32,034,640.83	22,327,499.01	18,173,503.40	300,419.38	43,433,535.26
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值										
营业收入	17,296,492.12	13,424,976.10	14,434,446.10	538,150.43	27,556,068.30	35,329,317.10	28,309,247.66	25,557,124.85	7,536,410.25	61,711,870.11
净利润	893,080.13	873,636.82	1,275,690.84	-349,821.34	1,890,383.24	-1,901,161.06	138,636.25	2,110,385.64	-4,783,036.59	2,852,262.80
终止经营的净利润										
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	893,080.13	873,636.82	1,275,690.84	-349,821.34	1,890,383.24	-1,901,161.06	138,636.25	2,110,385.64	-4,783,036.59	2,852,262.80
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

(3). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
吉林海润电力技术开发有限公司	486,821.47	486,326.81
酒泉奥特斯维光伏有限公司	5,695,338.21	5,696,726.80
投资账面价值合计	6,182,159.68	6,183,053.61
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-893.93	
--其他综合收益	0.00	
--综合收益总额	-893.93	

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。董事会通过职能部门递交的月度报告来审查已执行程序的有效性以及风险管理目标和政策的合理性。本公司的内部审计师也会审计风险管理的政策和程序，并且将有关发现汇报给审计委员会。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

(一) 信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估。公司对每一客户均设置了赊销限额，该限额为无需获得额外批准的最大额度。

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

(二) 市场风险

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

(1) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行长短期借款和长期应付款。公司目前的政策是采用固定利率和浮动利率相结合的利率结构来降低利率风险。尽管该政策不能使本公司完全避免支付的利率超出现行市场利率的风险，也不能完全消除与利息支付波动相关的现金流量风险，但是管理层认为该政策实现了这些风险之间的合理平衡。

(2) 汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低汇率风险。

(三) 流动性风险

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

十一、 公允价值的披露

适用 不适用

十二、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	-
-	-	-	-	-	-

本企业的母公司情况的说明

不适用

本企业最终控制方是不适用

其他说明：

2015 年 4 月 15 日，江苏紫金电子集团有限公司、YANG HUIJIN、WU TING TING 签署了《一致行动人协议之终止协议》。鉴于上述协议签署后，江苏紫金电子集团有限公司、YANG HUIJIN、WU TING TING 的一致行动人关系解除，陆克平不再是本公司的实际控制人。根据相关规定及安排，现阶段公司暂无实际控制人，公司董事会成员调整后将对实际控制人做出重新认定。截止 2015 年 6 月 30 日，杨怀进先生为本公司的第一大股东，持有本公司 6.61% 的股份。

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

详见附注

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
国电德令哈光伏发电有限公司	联营企业
国电阿拉善左旗光伏发电有限公司	联营企业
格尔木国电电力光伏发电有限公司	联营企业

国电电力敦煌光伏发电有限公司	联营企业
国电格尔木光伏发电有限公司	联营企业
吉林海润电力技术开发有限公司	联营企业
酒泉奥特斯维光伏有限公司	联营企业

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
YANG HUAI JIN (杨怀进)	参股股东
任向东	其他
江苏阳光控股集团有限公司 (以下简称阳光控股)	其他
江苏阳光集团有限公司 (以下简称阳光集团)	其他
江苏阳光璜塘热电有限公司 (以下简称璜塘热电)	其他
江苏阳光新桥热电有限公司 (以下简称新桥热电)	其他
江苏阳光股份有限公司 (以下简称阳光股份)	其他
江阴新桥污水处理有限公司 (以下简称污水处理公司)	其他
江苏紫金丰业建设工程有限公司 (以下简称紫金丰业)	其他
江阴阳光大厦有限公司 (以下简称阳光大厦)	其他

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

√适用 □不适用

采购商品/接受劳务情况表

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
璜塘热电	采购蒸汽	80.73	93.17
阳光股份	采购水电	2,452.35	2,538.68
新桥热电	采购蒸汽	193.09	182.78
污水处理公司	污水处理	140.11	38.70
阳光大厦	住宿餐费	0.00	6.26

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

□适用 √不适用

(3). 关联租赁情况

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

√适用 □不适用

本公司作为担保方

单位：万元币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
江苏阳光股份有限公司	1,000 万元	2014.12.31	2015.12.31	否
国电阿拉善左旗光伏发电有限公司	7,600 万元	2013.10.24	2025.10.27	否

本公司作为被担保方

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
阳光集团	10,000.00	2015.01.06	2015.12.21	否
阳光集团	10,000.00	2014.12.03	2015.06.23	是
阳光集团	9,500.00	2014.12.09	2015.11.16	否
阳光集团	9,500.00	2014.07.03	2015.05.11	是
阳光控股、德源毛纺织	15,000.00	2014.08.29	2015.08.26	否
阳光集团、九润管业	5,000.00	2014.07.28	2015.02.28	是
阳光集团	3,500.00	2014.09.03	2015.03.03	是
阳光集团、九润管业	4,800 万美元	2014.09.29	2016.01.28	否
阳光集团	60,000.00	2014.12.12	2015.12.18	否
阳光集团	60,000.00	2014.07.22	2015.06.30	是
阳光集团、任向东	3,000.00	2015.01.15	2015.06.15	是
阳光集团、任向东、YANG HUAI JIN(杨怀进)	3,000.00	2015.06.19	2015.12.19	否
阳光集团	30,000.00	2012.05.29	2017.05.15	否
阳光集团	20,000.00	2014.11.28	2015.12.03	否
阳光集团、YANG HUAI JIN(杨怀进)、任向东	20,000.00	2014.09.02	2015.04.04	是
阳光集团、YANG HUAI JIN(杨怀进)	30,000.00	2014.12.10	2015.07.19	否
YANG HUAI JIN(杨怀进)	25,037.60	2014.09.11	2015.04.22	是
阳光集团	4,500.00	2014.12.04	2015.11.25	否
阳光集团	4,500.00	2014.07.09	2015.06.29	是
阳光集团	3,600.00	2015.06.19	2015.12.18	否
阳光集团	3,600.00	2014.08.20	2015.06.19	是
YANG HUAI JIN(杨怀进)	1,992.34	2014.12.25	2015.03.25	是
阳光集团	15,000.00	2013.12.30	2023.12.30	否
阳光集团	8,000.00	2014.08.20	2015.01.21	是
阳光集团	8,000.00	2015.01.15	2016.01.21	否
阳光集团	24,000.00	2010.10.25	2017.08.20	否
阳光集团	24,000.00	2010.09.17	2015.05.17	是
阳光集团	11,000.00	2012.05.11	2015.12.20	否
阳光集团	11,000.00	2012.05.22	2015.06.20	是
阳光集团	15,400.00	2015.01.05	2015.09.25	否
阳光集团	15,400.00	2014.07.11	2015.04.17	是
阳光集团	25,000.00	2014.07.15	2015.02.13	是
阳光集团	35,000.00	2014.08.22	2015.06.25	是
阳光集团	35,000.00	2015.01.20	2015.12.30	否
阳光集团	15,000.00	2013.06.25	2028.06.25	否
阳光集团	15,000.00	2013.06.25	2015.04.20	是
阳光集团、YANG HUAI JIN(杨怀进)	12,000.00	2014.06.26	2017.06.15	否
阳光集团	3,600.00	2014.07.09	2015.01.09	是
阳光集团	3,600.00	2015.01.12	2015.07.12	否
阳光集团	8,400.00	2014.08.29	2015.02.28	是
阳光集团	8,400.00	2015.03.04	2015.07.03	否
阳光集团	800 万美元	2014.09.18	2015.06.26	是
阳光集团	800 万美元	2015.05.21	2015.09.27	否
阳光集团	19,250.00	2014.07.07	2015.06.11	是
阳光集团	19,250.00	2015.01.15	2015.11.19	否
阳光集团	15,000.00	2014.07.16	2015.01.26	是

阳光集团	25,000.00	2015.01.20	2015.12.17	否
阳光集团	25,000.00	2014.08.22	2015.06.12	是
任向东	9,900.00	2014.04.22	2015.04.21	是
阳光集团	8300 万欧元	2013.10.25	2028.10.25	否
阳光集团	8300 万欧元	2013.10.25	2015.05.20	是
阳光集团、任向东	30,000.00	2014.09.04	2016.09.05	否
阳光集团	8000 万美元	2014.02.12	2027.02.12	否
阳光集团	3,800.00	2014.10.27	2015.01.22	是
阳光集团	2700 万欧元	2014.11.03	2024.11.03	否

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
阳光集团	14,000	2015-04-01	2015-04-14	本期向阳光集团拆入资金利息合计金额 103.28 万元
阳光集团	6,000	2015-04-07	2015-04-18	本期向阳光集团拆入资金利息合计金额 103.28 万元
YANG HUAI JIN (杨怀进)	2,000	2015-05-05	2015-06-12	本期向 YANG HUAI JIN (杨怀进) 拆入资金不计息
拆出				

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

□适用 √不适用

(8). 其他关联交易

无

6. 关联方应收应付款项

√适用 □不适用

(1). 应收项目

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	阳光控股	0.00	0.00	870.44	0.00

(2). 应付项目

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	阳光股份	0.00	65.58
应付票据	新桥热电	0.00	778.72
应付账款	紫金丰业	20.68	20.68

应付账款	阳光股份	3,345.54	1,339.24
应付账款	新桥热电	282.58	58.82
应付账款	璜塘热电	0.18	46.31
其他应付款	阳光大厦	0.00	5.85
其他应付款	污水处理公司	137.40	63.99
其他应付款	YANG HUAI JIN (杨怀进)	9.31	9.31
其他应付款	WU TING TING (吴艇艇)	0.71	0.71

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1. 本公司以其拥有的位于徐霞客镇璜塘环镇北路178号的房产(澄房权证江阴字第fgy10008610号,面积16,940.22 m²;澄房权证江阴字第fgy10008611号,面积15,440.17 m²)、位于徐霞客镇璜塘环镇北路北侧的国有土地使用权(澄土国用(2008)第6754号,面积51,272.7 m²)作为抵押物,为本公司在中国银行江阴支行办理借款、贸易融资、保函等业务形成的债务提供最高额5,054.64万元的抵押担保,担保期限:2013.12.26-2016.12.26。
2. 本公司以其拥有的位于徐霞客镇璜塘环镇北路178号的房产(澄房权证江阴字第fxk10052526号,面积14,442.49 m²;澄房权证江阴字第fxk10052528号,面积25,900.7 m²;澄房权证江阴字第fxk10025534号,面积7,644.86 m²)、位于徐霞客镇璜塘环镇北路北侧的国有土地使用权(澄土国用(2008)第8485号,面积92,194 m²;澄土国用(2013)第17111号,面积5,643 m²)作为抵押物,为本公司在中国进出口银行江苏省分行办理贷款、保函、票据、贸易融资等业务形成的债务,提供最高额60,000万元的抵押担保,担保期限:2013.03.18-2015.08.31。
3. 本公司以其拥有的机器设备及光伏金太阳电站作为抵押物,为本公司在中国进出口银行江苏省分行办理贷款、保函、票据、贸易融资等业务形成的债务,提供最高额60,000万元的抵押担保,担保期限:2013.03.18-2015.08.31。
4. 本公司以其拥有的机器设备作为抵押物,为本公司在北京康富国际租赁有限公司办理融资租赁业务形成的债务,提供最高额20,000万元的抵押担保,担保期限:2014.11.21-2015.12.03。
5. 本公司以其拥有的位于徐霞客镇璜塘环镇北路178号的房产(澄房权证江阴字第fxk10047284号,面积24,090.52 m²;澄房权证江阴字第fxk10047294号,面积6,312.64 m²)、位于徐霞客镇璜塘环镇北路北侧的国有土地使用权(澄土国用(2013)第17117号,面积27,694 m²)作为抵押物,为江阴海润太阳能电力有限公司在建设银行江阴支行办理借款、贸易融资、票据、保函等业务形成的债务提供最高额5,326.88万元的抵押担保,担保期限:2013.08.08-2016.07.30。

6. 本公司以其拥有的合肥金太阳电站作为抵押物, 为本公司在中国光大银行无锡分行办理贷款业务形成的债务, 提供 15,000 万元的抵押担保, 担保期限: 2014.04.28-2015.04.27。截止报告日, 该笔债务尚未到期, 抵押担保尚未解除。
7. 本公司子公司海润电力以其拥有的金太阳电站作为抵押物, 为本公司在中国光大银行无锡分行办理贷款业务形成的债务, 提供 15,000 万元的抵押担保, 担保期限: 2014.04.28-2015.04.27。截止报告日, 该笔债务尚未到期, 抵押担保尚未解除。
8. 本公司子公司奥特斯维以其拥有的机器设备作为抵押物, 为其在中国建设银行太仓支行办理贷款、保函、票据、信用证等业务形成的债务, 提供最高额 6,104.34 万元的抵押担保, 担保期限: 2014.04.17-2016.04.16。
9. 本公司子公司奥特斯维以其拥有的机器设备作为抵押物, 为其在中国建设银行太仓支行办理贷款、保函、票据、信用证等业务形成的债务, 提供最高额 13,851 万元的抵押担保, 担保期限: 2013.03.21-2015.03.20。截止报告日, 该抵押担保尚未解除, 抵押注销手续已在 07 月 03 日办理完毕。
10. 本公司子公司奥特斯维以其拥有的位于港区平江路以东、银港路以南的国有土地使用权 (太国用[2011]第 008002792 号, 面积 90,984.4 m²) 作为抵押物, 为其在交通银行太仓支行办理贷款、保函、票据、信用证等业务形成的债务, 提供最高额 3,557 万元的抵押担保, 担保期限: 2013.01.29-2015.12.20。
11. 本公司子公司奥特斯维以其拥有的房屋建筑物 (太房权证浮桥字第 0600009074-9085 号, 面积为 61,783.58 m²) 作为抵押物, 为其在中国建设银行太仓支行办理贷款、保函、票据、信用证等业务形成的债务, 提供最高额 10,271.53 万元的抵押担保, 担保期限: 2014.10.14-2016.10.13。
12. 本公司子公司奥特斯维以其拥有的位于港区平江路东侧、通港路南侧、长江大道以西的国有土地使用权 (太国用[2010]第 008007472 号, 面积为 216,566.8 m², 本次抵押面积为 170,350.4 m²) 作为抵押物, 为其在中国建设银行太仓支行办理的 7,250 万元贷款提供抵押担保 (担保期限: 2010.08.19-2017.8.18)。
13. 本公司子公司奥特斯维以其拥有的位于港区平江路东侧、通港路南侧、长江大道以西的国有土地使用权 (太国用[2010]第 008007472 号, 面积为 216,566.8 m², 本次抵押面积为 46,216.4 m²) 作为抵押物, 为其在中国建设银行太仓支行办理的 3,570 万元银行承兑汇票提供抵押担保 (担保期限: 2013.11.19-2015.11.19)。
14. 本公司子公司合肥海润以岳普湖项目公司厂房、设备等建成后的固定资产 (尚未取得产权证) 作为抵押物, 为其在国家开发银行安徽省分行办理的 1.5 亿元贷款提供抵押担保, 担保期限: 2013.06.25-2028.06.25。
15. 本公司子公司江阴鑫辉以其拥有的位于江阴市新桥镇博园路 1 号房产 (房产澄房权证江阴字第 fhs0006383 号, 面积 2,327.5 m²; 澄房权证江阴字第 fhs0006382 号, 面积 59,550.35 m²)、位于新桥马嘶村、苏市村的国有土地使用权 (澄土国用(2010)第 16017 号, 面积 59,640.6 m²; 澄土国用(2010)年第 16041 号, 面积 60,321 m²) 作为抵押物, 为其在中国建设银行江阴支行办理借款、票据、信用证、保函等业务形成的债务提供最高额 13,651.17 万元的抵押担保, 担保期限: 2014.08.01-2017.07.31。
16. 本公司子公司江阴鑫辉以其拥有的位于江阴市新桥镇博园路 1 号房产 (澄房权证江阴字第 fhs0005838 号、fhs0005839 号、fhs0005840 号, 面积 53,745.41 m²)、位于新桥马嘶村、苏市村的国有土地使用权 (澄土国用(2010)第 26420 号、(2010)第 26421 号, 面积 92,838.00 m²) 作为抵押物, 为其在中国交通银行无锡分行办理贷款、票据、贸易融资、信用证等业务形成的债务提供最高额 10,056.36 万元的抵押担保, 担保期限 2013.01.21-2016.01.20。
17. 本公司子公司江阴鑫辉以其拥有的机器设备作为抵押物, 为本公司在中国进出口银行江苏省分行办理贷款、保函、票据、贸易融资等业务形成的债务, 提供最高额 60,000 万元的抵押担保, 担保期限: 2013.03.18-2015.08.31。
18. 本公司子公司 Green vision seven S.R.L 以其土地和光伏电站作为抵押物, 为海润阿尔卑斯在国家开发银行安徽省分行取得的 8,300 万欧元长期借款提供抵押担保, 担保期限: 2013.10.25-2028.10.25。

19. 本公司子公司 Japan Energy 以其土地作为抵押物, 为其在高知银行办理的 4.8 亿日元贷款提供抵押担保, 担保期限: 2014. 12. 22-2030. 08. 25。
20. 本公司以其持有的上海海润 100% 股权作为质押物, 为上海海润在中国信达资产管理上海分公司取得的 30,000 万元债权收购款提供质押担保 (担保期限: 2014. 09. 04-2016. 09. 05)。
21. 本公司子公司合肥海润以岳普湖项目公司应收账款 (海润喀什岳普湖 20 兆瓦光伏并网发电项目电费的收费权) 以及持有的岳普湖 100% 股权作为质押物, 为本公司在国家开发银行安徽省分行的 1.5 亿元贷款提供质押担保, 担保期限: 2013. 06. 25-2028. 06. 25。
22. 本公司子公司海润阿尔卑斯以其持有的 H1 公司 100% 股权、H1 公司以其持有的 Helios 公司 100% 股权, Helios 公司以其依法所有的公司资产和权益, 包括但不限于 Helios 公司持有的资产、债权及电费收费权等作为质押物, 为海润阿尔卑斯在国家开发银行安徽省分行取得的 9,500 万欧元长期借款提供质押担保, 担保期限: 2012. 03. 07-2025. 03. 07。
23. 本公司子公司海润阿尔卑斯以其持有的 H1 公司 100% 股权、H1 公司以其持有的 BCI Cherganovo 100% 股权、BCI Cherganovo 以其持续经营权作为质押物, 为海润阿尔卑斯在国家开发银行安徽省分行取得的 4,800 万欧元长期借款提供质押担保, 担保期限: 2012. 12. 21-2025. 12. 21。
24. 本公司子公司海润阿尔卑斯以其持有的 H1 全部股权、H1 公司以其持有的 Green vision seven S.R.L 95.5% 股权、Green vision seven S.R.L 以其应收账款 (电费及绿色证书收费权) 作为质押物, 为海润阿尔卑斯在国家开发银行安徽省分行取得的 8,300 万欧元长期借款提供质押担保, 担保期限: 2013. 10. 25-2028. 10. 25。
25. 本公司子公司武威奥特斯维以其持有的 50MW 电站应收账款 (电费收费权) 质押给中国进出口银行, 为香港海润在中兴新能源设备租赁 (香港) 有限公司取得的 8000 万美元融资款提供质押担保, 担保期限: 2014. 02. 20-2027. 02. 21。
26. 本公司子公司上海海润以其持有的银行承兑汇票 (金额: 7,881.84 万元) 作为质押物, 为其在招商银行上海分行奉贤支行开具的 7,881.84 万元银行承兑汇票提供质押担保 (担保期限: 2015. 01. 05-2015. 07. 04)。
27. 本公司子公司海润日本以持有的 Japan Energy 100% 股权作为质押物, 为本公司子公司 Japan Energy 在高知银行办理的 4.8 亿日元贷款提供质押担保, 担保期限: 2014. 12. 22-2030. 08. 25。
28. 本公司子公司奥特斯维以其拥有的位于港区平江路以东、银港路以南的国有土地使用权 (太国用 [2011] 第 008002792 号, 面积 90,984.4 m²) 作为抵押物, 为其在交通银行太仓支行办理贷款、保函、票据、信用证等业务形成的债务, 提供最高额 3,557 万元的抵押担保, 担保期限: 2015. 01. 30-2017. 01. 30。
29. 本公司子公司江阴海润电力以其拥有的 4,000 万元存单 (存单号: 00163931) 作为质押物, 为其在光大银行无锡分行开具的 4,000 万元银行承兑汇票提供质押担保 (担保期限: 2015. 02. 16-2015. 08. 16)。
30. 本公司以其持有的泰兴市海润扬子 100% 股权作为质押物, 为合肥海润在安徽中安融资租赁股份有限公司取得的 7,200 万元融资租赁提供质押担保 (担保期限: 2015. 01. 28-2018. 04. 13)。
31. 本公司子公司太仓海润以其拥有的 1,745 万元存单 (存单号: 1359365) 作为质押物, 为其在中国银行太仓分行开具的 5,814 万元信用证提供质押担保 (担保期限: 2015. 02. 12-2015. 08. 12)。
32. 本公司子公司太仓海润以其拥有的 434.4 万元存单 (存单号: 1548236) 作为质押物, 为其在中国银行太仓分行开具的 1,448 万元信用证提供质押担保 (担保期限: 2015. 04. 08-2015. 10. 08)。
33. 本公司子公司太仓海润以其拥有的 1,055.25 万元存单 (存单号: 1548210) 作为质押物, 为其在中国银行太仓分行开具的 3,517.5 万元信用证提供质押担保 (担保期限: 2015. 01. 19-2015. 07. 19)。
34. 本公司子公司江阴鑫辉以其拥有的 3,000 万元存单 (存单号: 300100004583) 作为质押物, 为其在建设银行江阴支行开具的 3,000 万元银行承兑汇票提供质押担保 (担保期限: 2015. 03. 05-2015. 09. 05)。
35. 本公司子公司上海海润以其持有的银行承兑汇票 (金额: 2,000 万元) 作为质押物, 为其在招商银行上海分行奉贤支行开具的 2,000 万元银行承兑汇票提供质押担保 (担保期限: 2015. 02. 05-2015. 08. 04)。

36. 本公司子公司上海海润以其持有的银行承兑汇票（金额：3,000 万元）作为质押物，为其在招商银行上海分行奉贤支行的 2,900 万元贷款提供质押担保（担保期限：2015.02.17-2015.08.14）。

2、或有事项

√适用 □不适用

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

1、 未决诉讼事项

(1) 2014 年 7 月，泰州市达能金属材料有限公司（以下简称“泰州达能”）通过背书的方式取得出票人、付款人为本公司的，收款人为江苏坤友物资有限公司（以下简称“江苏坤友”），日期为 2014 年 4 月 18 日，票号为 20108144，金额为人民币 100 万元，到期日为 2014 年 10 月 18 日的商业承兑汇票一张。因泰州达能的票据权利无法及时实现，泰州达能于 2014 年 10 月向泰州市医药高新技术产业开发区人民法院提起诉讼，请求法院判决本公司和江苏坤友连带承担票据责任，我公司提出管辖异议，案件于 2015 年 2 月 7 日移送到江阴市人民法院审理，江阴市人民法院于 2015 年 7 月 2 日作出判决，判决我公司向泰州达能支付 100 万元，我公司向无锡市中级人民法院提出上诉，截至报告日尚未裁决。

(2) 丁云官取得出票人、付款人为本公司的，收款人为江苏坤友物资有限公司（以下简称“江苏坤友”），日期为 2014 年 4 月 18 日，票号为 20208143，金额为人民币 100 万元，到期日为 2014 年 10 月 18 日的商业承兑汇票一张。因丁云官的票据权利无法及时实现，丁云官于 2014 年 12 月 2 日向泰州市海陵区人民法院提起诉讼，求法院判决本公司和江苏坤友承担连带票据责任，泰州市海陵区人民法院于 2015 年 5 月 31 日作出判决，判决我公司向丁云官支付 100 万元，我公司提出上诉，截至报告日尚未裁决。

(3) 泰州市华清机械配件厂（以下简称“泰州华清”）取得出票人、付款人为本公司的，收款人为江苏坤友物资有限公司（以下简称“江苏坤友”），日期为 2014 年 4 月 18 日，票号为 21208136，金额为人民币 100 万元，到期日为 2014 年 10 月 18 日的商业承兑汇票一张。因泰州华清的票据权利无法及时实现，泰州达能于 2014 年 11 月向泰州市医药高新技术产业开发区人民法院提起诉讼，请求法院判决本公司和江苏坤友承担连带票据责任，泰州市医药高新技术产业开发区人民法院于 2015 年 5 月 6 日作出判决，判决我公司向泰州华清支付 100 万元，我公司向泰州市中级人民法院提出上诉，截至报告日尚未裁决。

(4) 苏州市东创货运有限公司（以下简称“苏州东创”）与奥特斯维能源（太仓）有限公司（以下简称“奥特斯维”）签订《污泥处理协议》，由苏州东创为奥特斯维处理污泥。2015 年 2 月，苏州东创以奥特斯维未向其支付污泥运输费为由向江苏省太仓市人民法院提起诉讼，要求奥特斯维支付污泥运输费人民币 324,042 元、损失人民币 16,500 元；2015 年 4 月，奥特斯维向太仓法院提起反诉，要求解除《污泥处理协议》，由苏州东创返还人民币 40 万元污泥处理费，并赔偿经济损失人民币 721,791 元，截至报告日本案尚未裁决。

2、 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

被担保单位	担保金额	债务到期日	对本公司的财务影响
关联方:			
江苏阳光股份有限公司	10,000,000.00	2015.12.31	--
国电阿拉善左旗光伏发电有限公司	76,000,000.00	2025.10.27	--
合计	86,000,000.00	--	--

为其他单位提供债务担保情况说明:

(1) 2014 年 12 月 31 日, 本公司与中国银行股份有限公司江阴支行签订 150120187E14122501-2 号《最高额抵押合同》, 为江苏阳光股份有限公司自 2014 年 12 月 31 日至 2015 年 12 月 31 日签署的债务提供最高额不超过 1,000 万元的抵押担保。抵押物为一块国有土地所有权(土地证号为澄土国用(2008)第 6754 号, 面积为 51,272.7 平方米)及两块房产(房产证号为澄房权证江阴字第 fqy10008610 号和第 fqy10008611 号, 面积分别为 16,940.22 平方米和 15,440.17 平方米), 此三块房地产同时也是本公司在中国银行江阴支行 3000 万元授信的抵押物, 评估价值合计 6054.64 万元。本公司提供的担保为第二顺位抵押担保。

(2) 2013 年 10 月 24 日, 本公司与中国建设银行乌海分行签订建蒙乌海担保(2013)35-3 号《最高额保证合同》, 为国电阿拉善左旗光伏发电有限公司自 2013 年 10 月 24 日至 2025 年 10 月 27 日签署的不超过人民币 7,600 万元的债务提供担保。

十五、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

2、 利润分配情况

适用 不适用

3、 销售退回

适用 不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

1、 本公司 2015 年 7 月 17 日召开的第五届董事会第五十五次(临时)会议审议通过了《关于对外投资设立昂仁辉达光伏发电有限公司的议案》。公司全资子公司计划在西藏自治区日喀则市昂仁县独资设立昂仁辉达光伏发电有限公司(公司名称以工商登记机关核准为准), 注册资本为 100 万元人民币。主要从事合同能源管理; 太阳能光伏发电及销售; 太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理; 太阳能组件的研发及销售, 太阳能光伏产品及系统的集成、销售; 光伏发电技术的研发及咨询服务(具体经营范围以相关部门核准为准)。

2、 本公司 2015 年 7 月 17 日召开的第五届董事会第五十五次(临时)会议审议通过了《关于对外投资设立牟定嘉辉光伏发电有限公司的议案》公司计划在云南省楚雄州牟定县新桥镇独资设

立牟定嘉辉光伏发电有限公司（公司名称以工商登记机关核准为准），注册资本为 100 万元人民币。主要从事合同能源管理；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务（具体经营范围以相关部门核准为准）。

3、 本公司 2015 年 7 月 23 日召开的第五届董事会第五十六次（临时）会议审议通过了《关于全资子公司拟与 Keshav Power Private Limited (KPL) 签署合资协议议案》公司全资子公司拟与 Dalmia 集团旗下公司 Keshav Power Private Limited（以下简称“KPL”）签署合资协议，共同投资印度 160MW 太阳能电池制造项目。公司总投入将不超过 4000 万美金，公司将根据项目进度分期投入。公司将通过在印度已设立的海润光伏电力有限公司 (HAREON SOLAR POWER PRIVATE LIMITED 简称“海润印度电力”) 投资本太阳能电池制造项目，海润印度电力由公司全资子公司海润光伏新加坡有限公司（以下简称“海润新加坡”）和海润光伏印度有限公司（以下简称“海润印度”）于 2015 年 5 月合资成立，其中海润新加坡控股 99.99%。海润印度拟将其持有的全部 10 股海润印度电力股份转让给 KPL，每股转让价为 100 卢比。转让价格以印度注册会计师事务所出具的定价报告为基准。

4、 本公司 2015 年 7 月 23 日召开的第五届董事会第五十六次（临时）会议审议通过了《关于全资子公司拟与 Aurora Trust 及 Nereus Holdings L.P. 签署合资协议的议案》公司全资子公司海润光伏新加坡有限公司 (Hareon Solar Singapore Private Limited)（以下简称“海润新加坡”）拟与 Aurora Trust 及 Nereus Holdings L.P. 签署股东协议。合资公司 Nereus Capital Investments (Singapore) Pte. Ltd.（以下简称“NCI”），于 2013 年 9 月成立。Nereus Holdings L.P. 目前持有 NCI 100 股普通股，100%控股 NCI。海润新加坡拟购买 NCI 新增 5000 普通股，持有其 70.4% 股权；Aurora Trust 拟购买 NCI 新增 1000 普通股，持有其 14.1% 股权；Nereus Holdings L.P. 拟增持 NCI 新增 1000 普通股，持有其 1100 股份，占 15.5% 股权。NCI 将通过其持有的项目公司投资印度光伏电站项目，公司总投入将不超过 3500 万美金，公司将根据项目进度分期投入。Aurora Trust 将在一定期限后通过收购海润新加坡持有的 NCI 股份将光伏项目收购。

5、 本公司 2015 年 8 月 14 日召开的第五届董事会第五十八次（临时）会议审议通过了《关于对外投资设立化德兴瑞达源光电有限公司的议案》公司计划在内蒙古自治区化德县合资设立化德兴瑞达源光电有限公司（公司名称以工商登记机关核准为准），注册资本为 100 万元人民币，公司全资子公司海润光伏（上海）有限公司拟出资 90 万元，占注册资本的 90%。主要从事合同能源管理；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务（具体经营范围以相关部门核准为准）。

6、 本公司 2015 年 8 月 14 日召开的第五届董事会第五十八次（临时）会议审议通过了《关于对外投资设立韩城市明泽能源科技有限公司的议案》公司全资子公司计划在陕西省韩城市独资设立韩城市明泽能源科技有限公司（公司名称以工商登记机关核准为准），注册资本为 100 万元人民币。主要从事合同能源管理；太阳能光伏发电及销售；太阳能光伏电站项目的投资、建设及运营管理；太阳能组件的研发及销售，太阳能光伏产品及系统的集成、销售；光伏发电技术的研发及咨询服务（具体经营范围以相关部门核准为准）。

7、 本公司 2015 年 8 月 14 日召开的第五届董事会第五十八次（临时）会议审议通过了《关于对外投资设立 Armona H1 有限责任公司 (Armona H1 LLC) 的议案》公司全资子公司海润美国有限公司 (Hareon Solar USA Corporation) 拟在美国加州独资设立 Armona H1 有限责任公司 (Armona H1 LLC, 公司名称以当地工商登记机关核准为准)；注册资本为 100 美元。主要从事开发美国太阳能电站项目，包括拟收购加利福尼亚州 Armona Union 学区 0.5MW 电站项目。

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

适用 不适用

7、 其他

(一) 股东质押情况

1、截至 2015 年 6 月 30 日，本公司股东张永欣所持有的本公司股份用于质押的共计 600 万股。

(二) 截止 2015 年 6 月 30 日，除上述事项外，本公司无需说明的其他重要事项。

十七、 母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：

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	310,089,036.80	68.96	0.00	0.00	310,089,036.80	224,395,267.94	73.86	0.00	0.00	224,395,267.94
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	139,605,178.06	31.04	80,978.14	0.06	139,524,199.92	79,414,846.68	26.14	186,215.79	0.23	79,228,630.89
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	449,694,214.86	/	80,978.14	/	449,613,236.72	303,810,114.62	/	186,215.79	/	303,623,898.83

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
合肥海润电力科技有限公司	10,164,633.29	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
江阴鑫辉太阳能有限公司	164,248,343.86	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
江阴海润太阳能电力有限公司	59,251,185.32	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
太仓海润太阳能有限公司	26,141,983.26	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
合肥海润光伏科技有限公司	50,282,891.07	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
合计	310,089,036.80	0.00	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
半年以内	139,416,712.75	0.00	0.00%
半年至一年	70,774.20	707.74	1.00%
1 年以内小计	139,487,486.95	707.74	0.00%
1 至 2 年	27,221.41	2,722.14	10.00%
2 至 3 年	18,459.20	5,537.76	30.00%
3 年以上			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	72,010.50	72,010.50	100.00%
合计	139,605,178.06	80,978.14	0.06%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例	坏账准备
江阴鑫辉太阳能有限公司	164,248,343.86	36.52%	0.00
江阴海润太阳能电力有限公司	59,251,185.32	13.18%	0.00
合肥海润光伏科技有限公司	50,282,891.07	11.18%	0.00
苏州晶樱光电科技有限公司	50,171,634.37	11.16%	0.00

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例	坏账准备
睢宁海润太平山光伏发电有限公司	44,602,500.00	9.92%	0.00
合计	368,556,554.62	81.96%	0.00

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	2,920,972,535.52	98.77	1,500,000.00	0.05	2,919,472,535.52	2,322,672,179.78	98.55	1,500,000.00	0.06	2,321,172,179.78
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	33,356,644.82	1.13	3,739,064.07	11.21	29,617,580.75	31,007,341.02	1.32	3,364,857.57	10.85	27,642,483.45
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	2,891,987.70	0.10	0.00	0.00	2,891,987.70	3,151,551.18	0.13	0.00	0.00	3,151,551.18
合计	2,957,221,168.04	/	5,239,064.07	/	2,951,982,103.97	2,356,831,071.98	/	4,864,857.57	/	2,351,966,214.41

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

其他应收款(按单位)	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
江阴海润太阳能电力有限公司	1,077,634,823.74	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
武威奥特斯维光伏发电有限公司	648,898,754.38	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
江阴鑫辉太阳能有限公司	391,467,251.05	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
合肥海润光伏科技有限公司	255,974,328.09	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
Hareon Solar Co.,Ltd	156,558,290.09	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
HAREON SOLAR GMBH	128,673,227.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
Hareon Alps Holding AG	65,538,846.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
岳普湖海润光伏发电有限公司	62,491,784.32	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
泰兴市海润扬子新能源有限公司	54,993,575.36	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
太仓海润太阳能有限公司	19,363,580.12	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
武威海润光伏科技有限公司	15,905,793.55	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备

S.C.Green Vision Seven S.R.L.	6,072,633.68	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
尚义县海润光伏发电有限公司	3,312,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
红河海润太阳能电力有限公司	3,040,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
奥特斯维光电发电(太仓)有限公司	3,000,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
精河县海鑫光伏发电有限公司	2,900,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
莱芜顺风光电光伏发电有限公司	2,539,600.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
柯坪海鑫光伏发电有限公司	1,618,381.53	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
建水县奥特斯维光伏发电有限公司	1,600,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
武安市圣莹环保科技服务有限公司	1,206,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
BCI Cherganovo EOOD	1,123,666.61	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
红河海润电力投资有限公司	1,060,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
沽源县海润光伏发电有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
中国外贸金融租赁公司	15,000,000.00	1,500,000.00	10.00%	租赁保证金,不可收回风险较小
合计	2,920,972,535.52	1,500,000.00	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
半年以内	8,833,647.19	0.00	0.00%
半年至一年	20,046,060.37	200,460.60	1.00%
1 年以内小计	28,879,707.56	200,460.60	0.69%
1 至 2 年	15,425.00	1,542.50	10.00%
2 至 3 年	1,000,000.00	300,000.00	30.00%
3 年以上			
3 至 4 年	79.31	39.66	50.00%
4 至 5 年	448,823.27	224,411.63	50.00%
5 年以上	3,012,609.68	3,012,609.68	100.00%
合计	33,356,644.82	3,739,064.07	11.21%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
江阴海润太阳能电力有限公司	资金往来	1,077,634,823.74	半年以内	36.44	0.00
武威奥特斯维光伏发电有限公司	资金往来	648,898,754.38	三年以内	21.94	0.00
江阴鑫辉太阳能有限公司	资金往来	391,467,251.05	半年以内	13.24	0.00
合肥海润光伏科技有限公司	资金往来	255,974,328.09	半年以内	8.66	0.00
Hareon SolarCo.,.Ltd	资金往来	156,558,290.09	半年以内	5.29	0.00
合计	/	2,530,533,447.35	/	85.57	0.00

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

其他说明：

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款：

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
易门海润光伏发电有限公司	750,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
阿拉善左旗奥特斯维光伏发电有限公司	741,987.70	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
长垣县德诺光伏发电有限公司	500,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
蒙自奥特斯维光伏发电有限公司	350,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
察哈尔右翼后旗奥特斯维光伏发电有限公司	190,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
宿迁新润光伏发电有限公司	100,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
叶集试验区新润光伏发电有限公司	100,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
玛纳斯县新湖海润光伏发电有限公司	100,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
海润太阳能科技有限公司	50,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
开远奥特斯维光伏发电有限公司	10,000.00	0.00	0.00%	合并关联方不计提坏账准备
合计	2,891,987.70	0.00	0.00%	—

期末其他应收款余额中应收关联方情况：

单位名称	与本公司关系	欠款金额	账龄	占其他应收款总额的比例
江阴海润太阳能电力有限公司	本公司的全资子公司	1,077,634,823.74	半年以内	37.92%
武威奥特斯维光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	648,898,754.38	三年以内	22.83%
江阴鑫辉太阳能有限公司	本公司的全资子公司	391,467,251.05	半年以内	9.71%
合肥海润光伏科技有限公司	本公司的全资子公司	255,974,328.09	半年以内	9.01%
Hareon Solar Co., Ltd	本公司的全资子公司	156,558,290.09	半年以内	5.51%
HAREON SOLAR GMBH	本公司的全资子公司	128,673,227.00	半年以内	4.53%
Hareon Alps Holding AG	本公司的全资子公司	65,538,846.00	半年以内	2.31%
岳普湖海润光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	62,491,784.32	半年以内	2.20%
泰兴市海润扬子新能源有限公司	本公司的全资子公司	54,993,575.36	半年以内	1.94%
太仓海润太阳能有限公司	本公司的全资子公司	19,363,580.12	半年以内	0.68%
武威海润光伏科技有限公司	本公司的全资子公司	15,905,793.55	半年以内	0.56%
S. C. Green Vision Seven S. R. L.	本公司的控股子公司	6,072,633.68	两年以内	0.21%
尚义县海润光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	3,312,000.00	半年以内	0.12%
红河海润太阳能电力有限公司	本公司的全资子公司	3,040,000.00	半年以内	0.11%
奥特斯维光电发电（太仓）有限公司	本公司的全资子公司	3,000,000.00	半年以内	0.11%

单位名称	与本公司关系	欠款金额	账龄	占其他应收款总额的比例
精河县海鑫光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	2,900,000.00	半年以内	0.10%
莱芜顺风光电光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	2,539,600.00	半年以内	0.09%
柯坪海鑫光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	1,618,381.53	二年以内	0.06%
建水县奥特斯维光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	1,600,000.00	半年以内	0.06%
武安市圣莹环保科技服务有限公司	本公司的全资子公司	1,206,000.00	半年以内	0.04%
BCI Cherganovo EOOD	本公司的全资子公司	1,123,666.61	三年以内	0.04%
红河海润电力投资有限公司	本公司的全资子公司	1,060,000.00	半年以内	0.04%
沽源县海润光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	1,000,000.00	半年以内	0.04%
易门海润光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	750,000.00	半年以内	0.03%
阿拉善左旗奥特斯维光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	741,987.70	半年以内	0.03%
长垣县德诺光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	500,000.00	半年以内	0.02%
蒙自奥特斯维光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	350,000.00	半年以内	0.01%
察哈尔右翼后旗奥特斯维光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	190,000.00	半年以内	0.01%
宿迁新润光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	100,000.00	半年以内	0.00%
叶集试验区新润光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	100,000.00	半年以内	0.00%
玛纳斯县新湖海润光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	100,000.00	半年以内	0.00%
海润太阳能科技有限公司	本公司的全资子公司	50,000.00	半年以内	0.00%
开远奥特斯维光伏发电有限公司	本公司的全资子公司	10,000.00	半年以内	0.00%
合计	--	2,908,864,523.22	--	98.32%

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	4,309,944,428.30	0.00	4,309,944,428.30	4,282,772,428.30	0.00	4,282,772,428.30
对联营、合营企业投资	80,048,963.40	0.00	80,048,963.40	79,019,116.23	0.00	79,019,116.23
合计	4,389,993,391.70	0.00	4,389,993,391.70	4,361,791,544.53	0.00	4,361,791,544.53

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
江阴海润太阳能电力材料有限公司	630,000,000.00	0.00	0.00	630,000,000.00	0.00	0.00
奥特斯维能源（太仓）有限公司	893,291,118.01	0.00	0.00	893,291,118.01	0.00	0.00
泗阳瑞泰光伏材料有限公司	180,000,000.00	0.00	0.00	180,000,000.00	0.00	0.00
合肥海润光伏科技有限公司	1,000,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000,000.00	0.00	0.00

江阴鑫辉太阳能有限公司	675,813,600.00	0.00	0.00	675,813,600.00	0.00	0.00
太仓海润太阳能有限公司	82,809,975.00	0.00	0.00	82,809,975.00	0.00	0.00
海润光伏有限公司	310,688,973.73	0.00	0.00	310,688,973.73	0.00	0.00
海润京运通太阳能实业投资(太仓)有限公司	264,953,761.56	0.00	0.00	264,953,761.56	0.00	0.00
武威海润光伏科技有限公司	8,500,000.00	0.00	0.00	8,500,000.00	0.00	0.00
新疆海润电力投资有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00	0.00
泰兴市海润扬子新能源有限公司	20,000,000.00	0.00	0.00	20,000,000.00	0.00	0.00
阿拉善左旗奥特斯维光伏发电有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00
尚义县海润光伏发电有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00
察哈尔右翼后旗奥特斯维光伏发电有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00
曲靖奥特斯维光伏发电有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00
海润光伏(上海)有限公司	200,000,000.00	0.00	0.00	200,000,000.00	0.00	0.00
易门海润光伏发电有限公司	1,000,000.00	0.00	0.00	1,000,000.00	0.00	0.00
沽源县海润光伏发电有限公司	765,000.00	0.00	0.00	765,000.00	0.00	0.00
抚顺市启新光电发电有限公司	100,000.00	0.00	0.00	100,000.00	0.00	0.00
沈阳润申光电发电有限公司	100,000.00	0.00	0.00	100,000.00	0.00	0.00
郎溪启运光电发电有限公司	100,000.00	0.00	0.00	100,000.00	0.00	0.00
科左中旗欣盛光电有限公司	650,000.00	161,850,000.00	162,500,000.00	0.00	0.00	0.00
柯坪新润光伏发电有限公司	0.00	100,000.00		100,000.00	0.00	0.00
邢台润兴太阳能发电有限公司	0.00	1,000,000.00		1,000,000.00	0.00	0.00
陕西瑞光太阳能发电有限公司	0.00	110,000.00		110,000.00	0.00	0.00
北海合浦新润光电科技有限公司	0.00	50,000.00		50,000.00	0.00	0.00
海润太阳能科技有限公司	0.00	26,212,000.00		26,212,000.00	0.00	0.00
宁夏海润电力投资有限公司	0.00	250,000.00	0.00	250,000.00	0.00	0.00
泰安海润光伏发电有限公司	0.00	50,000.00	0.00	50,000.00	0.00	0.00
长垣县德诺光伏发电有限公司	0.00	50,000.00	0.00	50,000.00	0.00	0.00
合计	4,282,772,428.30	189,672,000.00	162,500,000.00	4,309,944,428.30	0.00	0.00

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		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	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
国电德令哈光伏发电有限公司	32,034,640.83	0.00	0.00	357,232.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,391,872.88	0.00
国电阿拉善左旗光伏发电有限公司	22,327,499.01	0.00	0.00	349,454.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,676,953.74	0.00
格尔木国电	18,173,503.40	0.00	0.00	446,491.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18,619,995.19	0.00

电力光伏发电有限公司											
国电电力敦煌光伏发电有限公司	300,419.38	0.00	0.00	-122,437.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	177,981.91	0.00
吉林海润电力技术开发有限公司	486,326.81	0.00	0.00	494.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	486,821.47	0.00
酒泉奥特斯维光伏有限公司	5,696,726.80	0.00	0.00	-1,388.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,695,338.21	0.00
小计	79,019,116.23	0.00	0.00	1,029,847.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	80,048,963.40	0.00
合计	79,019,116.23	0.00	0.00	1,029,847.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	80,048,963.40	0.00

4、营业收入和营业成本：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,071,058,947.33	1,109,142,905.11	872,264,262.86	827,892,228.72
其他业务	432,170,331.69	397,113,121.50	440,286,205.09	458,999,052.04
合计	1,503,229,279.02	1,506,256,026.61	1,312,550,467.95	1,286,891,280.76

其他说明：

1、按产品类别列示主营业务收入、主营业务成本

类别	本期金额		上期金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
多晶硅片	895,132,950.77	933,033,585.30	812,664,375.95	766,246,912.22
组件	175,769,230.72	175,769,230.85	59,422,247.00	61,305,805.00
发电收入	156,765.84	340,088.96	177,639.91	339,511.50
合计	1,071,058,947.33	1,109,142,905.11	872,264,262.86	827,892,228.72

2、公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例
江阴鑫辉太阳能有限公司	459,119,635.37	30.54%
合肥海润光伏科技有限公司	218,662,576.23	14.55%
奥特斯维能源(太仓)有限公司	254,314,564.85	16.92%
泗阳瑞泰光伏材料有限公司	239,620,884.03	15.94%
江阴海润太阳能电力有限公司	107,532,553.80	7.15%
合计	1,279,250,214.28	85.10%

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	1,029,847.17	379,789.88
处置长期股权投资产生的投资收益	68,720,600.00	0.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
处置理财产品取得的投资收益	88,317.80	0.00
合计	69,838,764.97	379,789.88

6、其他

无

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-19,032.31	七(67)
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	56,739,398.76	七(66)
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期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、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		
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	-1,846,236.14	

其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-8,540,507.96	
少数股东权益影响额		
合计	46,333,622.35	

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	0.74	0.0076	0.0076
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.22	-0.0022	-0.0022

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

无

第十节 备查文件目录

备查文件目录	载有董事长亲笔签名的年度报告文本
备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
备查文件目录	报告期内在《上海证券报》《证券时报》《中国证券报》《证券日报》上公开披露过的所有公司文件的正本及公司公告原稿

董事长：杨怀进

董事会批准报送日期：2015 年 8 月 28 日

修订信息

报告版本号	更正、补充公告发布时间	更正、补充公告内容