



阳光电源股份有限公司

2015 年第三季度报告

2015 年 10 月

第一节 重要提示

本公司董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

所有董事均已出席了审议本次季报的董事会会议。

公司负责人曹仁贤、主管会计工作负责人李国俊及会计机构负责人(会计主管人员)罗小宝声明：保证季度报告中财务报告的真实、完整。

第二节 公司基本情况

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减	
总资产（元）	5,876,638,803.90	4,879,350,943.63	20.44%	
归属于上市公司普通股股东的股东权益（元）	2,609,516,472.46	2,366,511,464.91	10.27%	
归属于上市公司普通股股东的每股净资产（元/股）	3.9603	3.5950	10.16%	
	本报告期	本报告期比上年同期增减	年初至报告期末	年初至报告期末比上年同期增减
营业总收入（元）	741,689,444.83	57.91%	2,525,380,300.46	80.26%
归属于上市公司普通股股东的净利润（元）	94,851,305.12	234.01%	261,157,779.58	110.56%
经营活动产生的现金流量净额（元）	--	--	-23,211,845.54	80.26%
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	--	--	-0.0352	-166.67%
基本每股收益（元/股）	0.14	250.00%	0.40	110.53%
稀释每股收益（元/股）	0.14	250.00%	0.40	110.53%
加权平均净资产收益率	3.71%	2.38%	10.51%	4.64%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	3.35%	2.79%	9.69%	5.33%

非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元

项目	年初至报告期末金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-160,719.43	
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）	18,731,459.46	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,329,188.74	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,110,600.92	募投资金的利息

减：所得税影响额	3,592,669.82	
合计	20,417,859.87	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

二、重大风险提示

1、政策性风险

虽然可再生能源发电相关技术仍处于不断的进步中，但由于现阶段的发电成本和上网电价均高于常规化石能源，仍需政府政策扶持。由于这些扶持政策均由各国政府自行制定，尽管全球节能减排的趋势不变，但如果主要市场的宏观经济或相关的政府补贴、扶持政策发生重大变化，将在一定程度上影响行业的发展和公司的盈利水平。

为此，公司已经从两个方面着手控制风险：

一方面随着国内光伏市场的快速启动，作为本土企业，与合资、外资企业相比有着先天的优势，主导产品太阳能光伏逆变器的市场占有率多年来稳居国内市场第一位，在行业具有广泛的销售渠道和品牌影响力。公司将加大对国内市场开拓的力度，保持在国内市场的领先优势地位。同时积极开拓亚洲，美洲等新兴的光伏市场。

另一方面除光伏逆变器业务外，公司将积极发展其他新的业务增长点。如储能逆变器、电动汽车电机控制器等基于电力电子技术面向新能源领域的应用产品，以及光伏电站系统集成业务等，减少政策波动对公司业绩的影响。

2、竞争加剧带来的毛利率降低风险

作为国内最大的太阳能光伏逆变器制造企业，公司核心产品光伏逆变器市场优势明显，同时，公司的风能变流器产品也具备了相当的竞争力。在国内市场巨大潜力的吸引下，越来越多企业进入光伏逆变器、风能变流器制造行业，公司面临的市场竞争日趋激烈。虽然当前光伏逆变器和风能变流器市场需求呈持续增长趋势，但如果公司在技术创新、新产品开发和成本控制方面不能保持领先优势，公司产品面临产品毛利率下降的风险。

为此，公司已经采取以下几个方面的措施以保持并提高产品的盈利空间：

一方面进一步实现产品差异化，为客户提供增值服务。光伏逆变器的性能差异将显著影响电站的绩效表现，经过多年的专业、专注的研发和生产，公司生产的光伏逆变器的性能已被市场广泛认可，并在市场上享有一定的品牌溢价。公司矢志不渝为客户创造价值，未来将进一步加大研发投入，不断推出为客户创造更大价值的新产品，始终在市场上保持产品的差异性。

另一方面坚定不移推行成本领先的战略。公司将成本控制理念贯穿于管理的全过程，通过设计方案修改、结构和工艺调整及电气设计优化等不断降低部件、材料成本，并实施严格的费用控制，始终保持产品的成本竞争力。

3、光伏电站系统集成项目施工管理的风险

光伏电站项目投资金额大、周期短，既涉及到地面资源，又涉及到各类商业屋顶资源，不仅投资决策非常慎重，而且在项目建设实施中存在诸多不确定因素，可能导致工程延期，难以及时并网发电，给公司的工程管理带来了新的难度，工程的流动资金需要加大。针对此风险因素，公司将慎重选择工程项目，尤其是选择并网条件较好，补贴政策明确，装机成本可控，工程毛利较高的项目，同时进一步加强工程项目管理，提高项目管理水平。与客户签订销售合同后，公司将及时加强业主工程的施工管理，根据工程项目的进展情况与客户进行充分沟通，并按照沟通结果调整公司项目的施工计划，尽量消除和缓解工程项目延期对公司生产经营的影响，通过为业主提供安全、高效、智能的光伏电站，进而满足客户的需求，提升公司光伏电站系统集成业务的品牌。

4、应收账款周转风险

随着国内市场的快速发展，公司会加大产品的销售力度，由于国内光伏行业项目金额大、付款周期长等特点，将会导致应收账款较快增加并存在一定的回款风险。为防范信用风险，加速资金周转，公司制定了严格的信用管理制度和赊销政策。

三、报告期末股东总数及前十名股东持股情况表

单位：股

报告期末股东总数	27,221					
前 10 名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
					股份状态	数量
曹仁贤	境内自然人	38.03%	250,560,000	187,920,000	质押	54,000,000
新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	6.41%	42,206,400			
全国社保基金一零六组合	其他	1.45%	9,560,494			
麒麟亚洲控股有限公司	境外法人	1.41%	9,304,614			
郑桂标	境内自然人	1.22%	8,035,200	6,026,400		
中央汇金投资有限责任公司	国有法人	1.04%	6,831,700			
中国银行股份有限公司－嘉实研究精选股票型证券投资基金	其他	0.89%	5,856,659			
中国邮政储蓄银行股份有限公司－中欧中小盘股票型证券投资基金(LOF)	其他	0.88%	5,793,329			
全国社保基金四零六组合	其他	0.87%	5,743,914			
中国工商银行股份有限公司－中欧精选灵活配置定期开放混合型发起式证券投资基金	其他	0.84%	5,514,212			
前 10 名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类				
		股份种类	数量			
曹仁贤	62,640,000	人民币普通股	62,640,000			
新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）	42,206,400	人民币普通股	42,206,400			
全国社保基金一零六组合	9,560,494	人民币普通股	9,560,494			
麒麟亚洲控股有限公司	9,304,614	人民币普通股	9,304,614			
中央汇金投资有限责任公司	6,831,700	人民币普通股	6,831,700			
中国银行股份有限公司－嘉实研究精选股票型证券投资基金	5,856,659	人民币普通股	5,856,659			

中国邮政储蓄银行股份有限公司—中欧中小盘股票型证券投资基金(LOF)	5,793,329	人民币普通股	5,793,329
全国社保基金四零六组合	5,743,914	人民币普通股	5,743,914
中国工商银行股份有限公司—中欧精选灵活配置定期开放混合型发起式证券投资基金	5,514,212	人民币普通股	5,514,212
中国工商银行股份有限公司—景顺长城沪港深精选股票型证券投资基金	5,299,849	人民币普通股	5,299,849
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司控股股东及实际控制人曹仁贤先生持有新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）10.44%股权。除以上股东之间的关联关系外，公司未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）	不适用		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
曹仁贤	187,920,000			187,920,000	高管锁定	
郑桂标	6,026,400			6,026,400	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
赵为	3,240,000			3,240,000	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
李国俊	82,500		157,500	240,000	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
周岩峰			350,000	35,000	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售
股权激励限售股	7,545,000	3,305,000		4,240,000	股权激励限售	2016-07-25/2016-08-29
合计	204,813,900	3,305,000	507,500	201,701,400	--	--

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期主要财务报表项目、财务指标重大变动的情况及原因

√ 适用 □ 不适用

	期末余额/本报告期	期初余额/上年同期	增减比例	变动原因
货币资金	644,161,481.04	1,179,668,696.29	-45.39%	主要系光伏电站系统集成业务投资增加
预付款项	139,766,141.22	49,221,405.42	183.95%	本期预付的项目开发款增加
应收利息	91,436.55	9,874,236.65	-99.07%	定期存款大幅减少，计提利息相应减少
其他应收款	256,600,113.96	96,104,932.95	167.00%	本期支付的保证金及往来款增加
存货	1,093,175,550.74	811,797,073.96	34.66%	系公司业务量增加，存货库存相应增加
其他流动资产	41,633,658.63			系待抵扣增值税
可供出售金融资产	613,697,290.12	51,097,290.12	1101.04%	公司对光伏电站建成并网发电后拟股权转让给合作方的子公司的投资纳入可供出售金融资产核算
在建工程	43,743,054.15	26,742,680.55	63.57%	主要系新增建设厂房
无形资产	45,029,392.52	26,479,388.36	70.05%	主要系土地使用权增加
短期借款	263,684,946.40	96,094,600.00	174.40%	主要系本期发行了2亿元短期融资券
应付票据	706,279,944.51	525,548,461.86	34.39%	本期采用票据结算的业务增加
预收款项	531,189,128.92	138,541,362.82	283.42%	本期预收电站项目工程款和定金增加
应交税费	51,496,677.87	73,783,163.47	-30.21%	主要系期末增值税减少
营业收入	2,525,380,300.46	1,400,952,842.00	80.26%	主要系本期光伏电站系统集成业务收入大幅增加所致
营业成本	1,899,897,195.98	1,009,418,487.13	88.22%	营业收入增加，成本相应增加
财务费用	-1,471,132.98	-6,671,154.24	-77.95%	主要系利息收入减少
资产减值损失	46,143,718.34	22,681,754.98	103.44%	主要系应收账款增加导致相应计提的坏账损失增加
投资收益	2,916,616.95			主要系处置长期股权投资产生的投资收益
所得税费用	44,001,079.90	21,603,967.48	103.67%	利润增长，计提的企业所得税相应增加
经营活动产生的现金流量净额	-23,211,845.54	-345,226,429.62	93.28%	本期光伏电站系统集成业务回款较多
投资活动产生的现金流量净额	-633,649,691.99	-59,422,536.50	966.35%	投资支付的现金增加较多

筹资活动产生的现金流量净额	125,158,896.07	-10,180,749.90	1329.37%	借款金额比去年同期增加较多
---------------	----------------	----------------	----------	---------------

二、业务回顾和展望

报告期内驱动业务收入变化的具体因素

2015年1-9月公司实现营业收入252,538.03万元，较去年同期增长80.26%。主要原因系报告期内公司加大了光伏电站系统集成业务的开发力度，电站系统集成业务较去年同期增大幅增长。同时随着国内光伏市场的快速发展，光伏逆变器销售收入较上年同期也有所增长。

重大已签订单及进展情况

适用 不适用

2014年2月19日，公司与合肥苏美达阳光发电有限公司就安徽省合肥市 68MWp 分布式光伏发电项目工程，签订了工程承包合同,合同总价为人民币 64,600 万元（含税），截止2015年9月30日，该项目已确认收入22,946.41万元。

数量分散的订单情况

适用 不适用

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

重要研发项目的进展及影响

适用 不适用

报告期内公司的无形资产、核心竞争能力、核心技术团队或关键技术人员（非董事、监事、高级管理人员）等发生重大变化的影响及其应对措施

适用 不适用

报告期内公司前 5 大供应商的变化情况及影响

适用 不适用

报告期内因公司生产经营、电站系统集成业务的需求进行采购的原材料品种发生变化而使供应商名单排名出现变化，除此之外未发生供应商的重大变化及其他影响公司采购或公司正常经营的重大事项。

报告期内公司前 5 大客户的变化情况及影响

适用 不适用

公司主要客户群体包括大型发电集团、地方电力投资公司及系统集成商。由于这些公司的采购时间不同，以及电站系统集成业务的建设时间不同，因而会出现不同报告期内前五名客户的排名变化，但不存在单一依靠大客户的情况。

年度经营计划在报告期内的执行情况

适用 不适用

公司在2014年度报告中披露的2015年的经营计划为全年实现新增产值40亿元，力争50亿元。公司2015年1-9月年实现新增产值约30.5亿元，从公司历年经营情况来看，四季度属于公司业务的快速增长期，公司有信心完成全年的经营计划。

对公司未来经营产生不利影响的重要风险因素、公司经营存在的主要困难及公司拟采取的应对措施

适用 不适用

1、政策性风险

虽然可再生能源发电相关技术仍处于不断的进步中，但由于现阶段的发电成本和上网电价均高于常规化石能源，仍需

政府政策扶持。由于这些扶持政策均由各国政府自行制定，尽管全球节能减排的趋势不变，但如果主要市场的宏观经济或相关的政府补贴、扶持政策发生重大变化，将在一定程度上影响行业的发展和公司的盈利水平。

为此，公司已经从两个方面着手控制风险：

一方面随着国内光伏市场的快速启动，作为本土企业，与合资、外资企业相比有着先天的优势，主导产品太阳能光伏逆变器的市场占有率多年来稳居国内市场第一位，在行业具有广泛的销售渠道和品牌影响力。公司将加大对国内市场开拓的力度，保持在国内市场的领先优势地位。同时积极开拓亚洲，美洲等新兴的光伏市场。

另一方面除光伏逆变器业务外，公司将积极发展其他新的业务增长点。如储能逆变器、电动汽车电机控制器等基于电力电子技术面向新能源领域的应用产品，以及光伏电站系统集成业务等，减少政策波动对公司业绩的影响。

2、竞争加剧带来的毛利率降低风险

作为国内最大的太阳能光伏逆变器制造企业，公司核心产品光伏逆变器市场优势明显，同时，公司的风能变流器产品也具备了相当的竞争力。在国内市场巨大潜力的吸引下，越来越多企业进入光伏逆变器、风能变流器制造行业，公司面临的市场竞争日趋激烈。虽然当前光伏逆变器和风能变流器市场需求呈持续增长趋势，但如果公司在技术创新、新产品开发和成本控制方面不能保持领先优势，公司产品面临产品毛利率下降的风险。

为此，公司已经采取以下几个方面的措施以保持并提高产品的盈利空间：

一方面进一步实现产品差异化，为客户提供增值服务。光伏逆变器的性能差异将显著影响电站的绩效表现，经过多年的专业、专注的研发和生产，公司生产的光伏逆变器的性能已被市场广泛认可，并在市场上享有一定的品牌溢价。公司矢志不渝为客户创造价值，未来将进一步加大研发投入，不断推出为客户创造更大价值的新产品，始终在市场上保持产品的差异性。

另一方面坚定不移推行成本领先的战略。公司将成本控制理念贯穿于管理的全过程，通过设计方案修改、结构和工艺调整及电气设计优化等不断降低部件、材料成本，并实施严格的费用控制，始终保持产品的成本竞争力。

3、公司规模扩大带来的管理风险

报告期内，公司资产规模、人员规模及业务规模都得到了快速扩展，公司的管理模式和人员结构也需要作出相应的调整或改变，以适应公司迅速发展的需要。若公司的治理结构、管理模式和管理人员等综合管理水平未能跟上公司内外部环境的发展变化，公司的发展将可能面临不利影响。对此，公司将不断创新管理机制，借鉴并推广适合公司发展的管理经验，致力于同步建立起与企业紧密相适应的管理体系。

4、光伏电站系统集成项目施工管理的风险

光伏电站项目投资金额大、周期短，既涉及到地面资源，又涉及到各类商业屋顶资源，不仅投资决策非常慎重，而且在项目建设实施中存在诸多不确定因素，可能导致工程延期，难以及时并网发电，给公司的工程管理带来了新的难度，工程的流动资金需要加大。针对此风险因素，公司将会慎重选择工程项目，尤其是选择并网条件较好，补贴政策明确，装机成本可控，工程毛利较高的项目，同时进一步加强工程项目管理，提高项目管理水平。与客户签订销售合同后，公司将及时加强业主工程的施工管理，根据工程项目的进展情况与客户进行充分沟通，并按照沟通结果调整公司项目的施工计划，尽量消除和缓解工程项目延期对公司生产经营的影响，通过为业主提供安全、高效、智能的光伏电站，进而满足客户的需求，提升公司光伏电站系统集成业务的品牌。

5、应收账款周转风险

随着国内市场的快速发展，公司会加大产品的销售力度，由于国内光伏行业项目金额大、付款周期长等特点，将会导致应收账款较快增加并存在一定的回款风险。为防范信用风险，加速资金周转，公司制定了严格的信用管理制度和赊销政策。

第四节 重要事项

一、公司或持股 5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺来源	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股权激励承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺					
首次公开发行或再融资时所作承诺	曹仁贤、郑桂标、赵为	本公司担任董事、高级管理人员的股东曹仁贤先生、郑桂标先生、赵为先生承诺：锁定期满后，任职期间每年转让的股份不超过本人所持有股份公司股份总数的 25%；离职后 6 个月内，不转让本人所持有的股份公司股份。	2011 年 01 月 31 日	任职期间	报告期内上述股东均遵守相关承诺
	曹仁贤	为避免与阳光电源同业竞争和保护阳光电源其他股东的合法权益，本公司控股股东、实际控制人曹仁贤先生出具了《非竞争承诺函》，承诺：①在本承诺函签署之日，本人及本人拥有权益的企业均未生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能竞争的产品，未直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也未参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；②自本承诺函签署之日起，本人及本人拥有权益的企业将不生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能构成竞争的产品，不直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也不参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他	2011 年 01 月 31 日	长期有效	报告期内曹仁贤先生严格遵守了相关承诺

		<p>企业；③自本承诺函签署之日起，如股份公司进一步拓展其产品和业务范围，本人及本人拥有权益的企业将不与股份公司拓展后的产品或业务相竞争；若与股份公司拓展后的产品或业务产生竞争，本人及本人拥有权益的企业将以停止生产或经营相竞争的业务或产品的方式、或者将相竞争的业务纳入到股份公司经营的方式、或者将相竞争的业务转让给无关联关系第三方的方式避免同业竞争；④如该承诺函被证明是不真实或未被遵守，承诺方将向股份公司赔偿一切直接和间接损失。</p>			
	<p>合肥尚格新能源投资有限公司、上海汉麟创业投资企业（有限合伙）</p>	<p>持有股份公司 5% 以上股份的其他股东：上海汉麟创业投资企业（有限合伙）、合肥尚格新能源投资有限公司亦分别向股份公司出具《非竞争承诺函》，承诺：①在该承诺函签署之日，承诺方及其控股或控制的企业均未生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能竞争的产品，未直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也未参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；②在承诺方仍持有股份公司 5% 及以上股份期间，承诺方及其控股或控制的企业将不生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能构成竞争的产品，不直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也不控股或控制任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；③如该承诺函被证明是不真实或未被遵守，承诺方将向股份公司赔偿一切直接和间接损失。</p>	<p>2011 年 01 月 31 日</p>	<p>持有股份公司 5% 及以上股份期间</p>	<p>报告期内上述股东均遵守相关承诺</p>

	曹仁贤	发行人控股股东、实际控制人曹仁贤就社会保险及住房公积金事项出具承诺函，承诺：若股份公司及其控股子公司被相关主管部门要求补缴社会保险或住房公积金、或因社会保险或住房公积金事宜而遭受任何罚款，承诺人将无条件以现金全额支付该部分需补缴	2011年01月31日	长期有效	报告期内曹仁贤先生严格遵守了相关承诺
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				

二、募集资金使用情况对照表

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集资金总额		127,124.39		本季度投入募集资金总额		25,742.6					
累计变更用途的募集资金总额		38,029.55		已累计投入募集资金总额		135,905.27					
累计变更用途的募集资金总额比例		29.92%									
承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
年产 100 万千瓦太阳能光伏逆变器项目	否	20,385	13,880.54		13,880.54	100.00%	2013 年 06 月 30 日	2,107.81	28,352.25	否	
研发中心建设项目	否	8,965.43	8,548.41		8,548.41	100.00%	2014 年 12 月 31 日				
全球营销及服务平台建设项目	否	3,285	1,680.66		1,680.66	100.00%	2014 年 12 月 31 日				
补充流动资金			9,592.69		9,592.69	100.00%					

承诺投资项目小计	--	32,635.43	33,702.3		33,702.3	--	--	2,107.81	28,352.25	--	--
超募资金投向											
甘肃公司年产 1000 兆瓦光伏及风能变流器组装成套项目	否	4,800	2,815.4		2,815.4	100.00%	2014 年 12 月 31 日	-22.49	436.57	否	
年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目	是	6,000	185.04		185.04	100.00%					是
光伏中功率产品组装自动化设备	否	1,527	1,527	509.45	694.49	45.48%	2015 年 11 月 16 日				
合肥阳光新能源科技有限公司	是	18,000	50,000	25,233.15	49,684.65	99.37%		4,676.88	9,477.69		
补充流动资金			48,823.39		48,823.39	100.00%					
超募资金投向小计	--	30,327	103,350.83	25,742.6	102,202.97	--	--	4,654.39	9,914.26	--	--
合计	--	62,962.43	137,053.13	25,742.6	135,905.27	--	--	6,762.2	38,266.51	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	<p>未达到预计效益的原因：</p> <p>1、“年产 100 万千瓦太阳能光伏逆变器项目”累计实现的收益低于承诺的累计收益，主要原因是产品价格与预计相比有较大幅度下跌所致。</p> <p>2、“甘肃公司年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目”实际实现的效益低于预计效益，主要原因是公司对该项目的实际实施进行调整，调整原因主要是：</p> <p>（1）由于国内一些风机制造商自行制造风能变流器设备进行内部配套，从而减少了从市场上购买同类产品的需求，该项目中风能变流器组装成套项目部分未实施；</p> <p>（2）结合甘肃本地的工业配套能力不足以及当地的人才与用工环境，公司本着务实、经济、节约的原则，投资从简；</p> <p>（3）由于国家能源局近两年来大力发展分布式光伏发电，根据市场需求，公司适时调整了投资布局，进一步挖潜了总部现有的集中式产品的产能，压缩了该项目的投资。</p> <p>未达到计划进度的原因：详见“募集资金项目实施出现募集资金结余的金额及原因”。</p>										
项目可行性发生重大变化的情况说明	<p>当期风电发展面临着产能过剩、并网难、价格下跌等诸多问题尚未彻底解决。目前看全国风电设备制造的利用率较低，而且国内一些风机制造商自行制造风能变流器设备，内部配套，从而减少了从市场上购买同类产品的需求，这种产业格局给公司风能变流器的销售拓展带了较大的压力。基于行业未有明显的好转，公司对该项目的投资工期滞后，因此本着控制风险、审慎投资的原则，为更好地维护公司和投资者的利益，决定终止年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目并将剩余资金永久性补充公司流动资金。</p>										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>适用</p> <p>2015 年 9 月 30 日，公司尚有 14,153,043.81 元超募资金(含利息)尚未使用，具体情况如下：</p> <p>1、2011 年 11 月 18 日召开的第一届董事会第七次会议，审议通过了《关于使用超募资金暂时性补充公司流动资金的议案》，同意公司使用超募资金 12000 万元暂时性补充公司流动资金。该笔资金已于 2012</p>										

	<p>年 5 月 15 日全部归还至募集资金专用账户。</p> <p>2、2012 年 4 月 16 日召开的第一届董事会第九次会议，审议通过了《使用部分超募资金设立阳光电源（甘肃）有限公司并实施年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目的议案》，同意公司使用 4800 万元超募资金设立全资子公司阳光电源（甘肃）有限公司实施年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目。该项目已累计使用超募资金 2,815.40 万元。2015 年 4 月 14 日，公司第二届董事会第十三次会议审议通过了《关于部分募投及超募资金投资项目结余资金永久补充流动资金的议案》，同意公司将甘肃公司年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目结余超募资金 2,139.40 万元（含利息）永久补充公司流动资金，该笔流动资金已全部补充完毕。</p> <p>3、2012 年 5 月 26 日，公司第一届董事会第十一次会议审议通过了《关于使用超募资金暂时性补充公司流动资金的议案》，同意公司使用超募资金 12,000 万元暂时性补充公司流动资金，该笔资金已于 2012 年 8 月 7 日全部归还至募集资金专用账户。</p> <p>4、2012 年 5 月 26 日，公司第一届董事会第十一次会议审议通过了《使用部分超募资金实施年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目议案》，同意公司使用 6000 万元超募资金实施年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目。2013 年 10 月 22 日，公司第二届董事会第三次会议审议通过了《关于终止部分超募资金投资项目并变更部分超募资金为永久补充流动资金的议案》，同意终止超募资金投资项目《年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目》并将该项目的剩余募集资金含利息收入 6,029.55 万元永久性补充公司流动资金。该笔流动资金已全部补充完毕。</p> <p>5、2013 年 10 月 22 日，公司第二届董事会第三次会议审议通过了《关于使用部分超募资金投资设立全资子公司的议案》，同意公司使用超募资金 1.8 亿元投资设立全资子公司。2014 年 11 月 16 日，公司第二届董事会第十次会议审议通过了《关于变更超募资金投资项目的议案》，公司拟在原计划使用超募资金 1.8 亿元的基础上追加 3.2 亿元，共计 5 亿元投资设立阳光电源能源科技有限公司；2014 年 12 月 23 日，该全资子公司成立，截止 2015 年 9 月 30 日。该笔资金已使用 49,684.65 万元。</p> <p>6、2014 年 3 月 28 日，公司第二届董事会第五次会议审议通过《修改〈关于使用部分超募资金永久性补充流动资金〉的议案》，同意公司使用超募资金 1.2 亿元永久补充公司流动资金。该笔资金已全部补充完毕。</p> <p>7、2014 年 11 月 16 日，公司第二届董事会第十次会议审议通过了《关于使用部分超募资金购置光伏中功率产品组装自动化设备的议案》，同意公司使用超募资金 1527 万元购置光伏中功率产品组装自动化设备，以扩大公司生产能力，提高公司竞争力和经济效益。截止 2015 年 9 月 30 日，该笔资金已使用 694.49 万元。</p> <p>8、2015 年 4 月 14 日，公司第二届董事会第十三次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》，同意公司使用超募资金 9,714.56 万元永久补充公司流动资金。该笔资金已全部补充完毕。</p>
<p>募集资金投资项目实施地点变更情况</p>	<p>不适用</p>
<p>募集资金投资项目实施方式调整情况</p>	<p>不适用</p>
<p>募集资金投资项目先期投入及置换情况</p>	<p>适用</p> <p>募集资金到位前，截至 2011 年 11 月 18 日止，本公司利用自筹资金对募集资金项目累计已投入 6,888.14 万元，募集资金到位后，经公司第一届董事会第七次会议审议并通过了《关于使用募集资金置</p>

	换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》，公司以募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金 6,888.14 万元。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用
	2012 年 5 月 26 日，公司第一届董事会第十一次会议审议通过了《关于使用部分超募资金暂时性补充流动资金》的议案，同意公司使用超募资金 12,000 万元暂时性补充公司流动资金，使用期限为自董事会批准之日起不超过 6 个月。到期前，公司将及时、足额将上述资金归还至募集资金专户。公司于实际使用闲置募集资金暂时补充流动资金 12,000 万元。公司已于 2012 年 8 月 7 日将 12,000 万元人民币全部归还至公司超募资金专用账户。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用
	<p>1、“年产 100 万千瓦太阳能光伏逆变器项目”承诺投资总额为 20,385.00 万元，实际投资总额为 13,880.54 万元，募集资金结余主要原因：近年来，光伏产业深幅调整，设备投资价格不断下行，公司充分结合现有的设备配置与自身在光伏逆变器行业的技术优势和经营经验，对募投项目的生产、测试等环节进行了优化，部分装备采用自主研发方式得以实现，使得装配、工艺、测试和生产设备的固定资产投入较原计划大幅减少，另外机械制造业持续低迷，部分设备采购成本也低于预期。该项目的结余资金将其已永久性补充流动资金。</p> <p>2、“研发中心建设项目”，承诺投资总额为 8,965.43 万元，实际投资总额为 8,548.41 万元，专户结余（含利息收入净额）703.41 万元。募集资金结余主要原因系部分设备采购成本低于预期。该项目的结余资金已永久性补充流动资金。</p> <p>3、“全球营销及服务平台建设项目”，承诺投资总额为 3,285.00 万元，实际投资总额为 1,680.66 万元，专户结余（含利息收入净额）1,774.67 万元。募集资金结余主要原因系公司目前的市场结构较 IPO 时期发生了显著变化，公司从外销为主变为内销为主，因此公司本着精细化、集约化的原则，放缓了针对海外营销平台扩大投资的步伐，整合资源进一步配置国内市场。该项目的结余资金已永久性补充流动资金。</p> <p>4、阳光电源（甘肃）有限公司“年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目”承诺投资总额为 4,800.00 万元，实际投资总额为 2,815.40 万元，专户结余（含利息收入净额）2,139.40 万元。募集资金结余主要原因系：</p> <p>（1）该项目中风能变流器组装成套项目部分未实施，主要原因是前两年风电发展面临的产能过剩、并网难、价格下跌等诸多问题尚未彻底解决，全国风电设备制造的利用率较低，且国内一些风机制造商自行制造风能变流器设备进行内部配套，从而减少了从市场上购买同类产品的需求，这种产业格局给公司风能变流器的销售拓展带来了较大的压力。</p> <p>（2）西北地区在电力电子领域的工业配套能力不及长三角和珠三角地方，招聘熟练工人难度较大，公司本着务实、经济、节约的原则，投资从简；</p> <p>（3）由于国家能源局近两年来大力发展分布式光伏发电，根据市场需求，公司适时调整了投资布局，进一步挖潜了总部现有的产品的产能，压缩了该项目的投资。该项目的结余资金已永久性补充流动资金。</p>
尚未使用的募集资金用途及去向	未使用的募集资金存放于公司募集资金专户和以定期存单的形式进行存放和管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	本公司超募资金投资项目“合肥阳光新能源科技有限公司”实际效益大于承诺效益，主要系公司原先按照光伏电站持有运营的模式测算的效益，但公司为了实现资金滚动以便开拓更多的光伏电站系统集成项目，部分项目拟于并网发电后转让，基于该种模式确认了相关收入成本并进行了效益测算。

三、其他重大事项进展情况

√ 适用 □ 不适用

2015年10月9日，公司召开2015年度第三次临时股东大会，审议通过了《关于公司拟发行中期票据的议案》，拟发行不超过9亿元的中期票据。

四、报告期内现金分红政策的执行情况

2014年5月6日，公司2014年度股东大会审议通过了《关于公司2014年度利润分配预案的议案》，以2014年末总股本658,285,000股为基数，每10股派发现金股利人民币0.5元（含税），合计32,914,250.00元。由于公司在2015年5月12日完成了回购注销部分已不符合激励条件的激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票，回购注销数量7000股，注销完成后公司总股本变更为658,278,000股。因此，公司按最新股本总额计算的分配比例为每10股派发现金股利人民币0.500005元（含税）。2015年7月2日，公司实施了2014年年度权益分派方案。

五、预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损、实现扭亏为盈或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用 不适用

六、向控股股东或其关联方提供资金、违反规定程序对外提供担保的情况

适用 不适用

七、公司大股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

适用 不适用

第五节 财务报表

一、财务报表

1、合并资产负债表

编制单位：阳光电源股份有限公司

2015 年 09 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	644,161,481.04	1,179,668,696.29
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	266,832,162.80	207,352,085.01
应收账款	2,366,648,405.31	2,078,829,687.09
预付款项	139,766,141.22	49,221,405.42
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	91,436.55	9,874,236.65
应收股利		
其他应收款	256,600,113.96	96,104,932.95
买入返售金融资产		
存货	1,093,175,550.74	811,797,073.96
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	41,633,658.63	
流动资产合计	4,808,908,950.25	4,432,848,117.37
非流动资产：		
发放贷款及垫款		

可供出售金融资产	613,697,290.12	51,097,290.12
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	22,628,045.33	
投资性房地产	5,501,886.00	5,666,176.71
固定资产	278,362,295.28	285,164,415.40
在建工程	43,743,054.15	26,742,680.55
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	45,029,392.52	26,479,388.36
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	6,378,257.81	5,633,116.08
递延所得税资产	52,389,632.44	45,719,759.04
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,067,729,853.65	446,502,826.26
资产总计	5,876,638,803.90	4,879,350,943.63
流动负债：		
短期借款	263,684,946.40	96,094,600.00
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	706,279,944.51	525,548,461.86
应付账款	1,612,248,005.42	1,579,625,282.50
预收款项	531,189,128.92	138,541,362.82
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	22,349.30	36,025.08
应交税费	51,496,677.87	73,783,163.47

应付利息		
应付股利	1,635,509.54	558,312.27
其他应付款	29,262,697.67	36,402,987.88
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		
其他流动负债		
流动负债合计	3,195,819,259.63	2,450,590,195.88
非流动负债：		
长期借款	2,152,822.11	2,467,716.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	58,696,020.38	59,781,566.84
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	60,848,842.49	62,249,282.84
负债合计	3,256,668,102.12	2,512,839,478.72
所有者权益：		
股本	658,915,451.00	658,285,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,007,212,534.14	993,610,311.14
减：库存股		
其他综合收益	1,950,122.22	1,421,318.25
专项储备		

盈余公积	80,872,456.65	80,872,456.65
一般风险准备		
未分配利润	860,565,908.45	632,322,378.87
归属于母公司所有者权益合计	2,609,516,472.46	2,366,511,464.91
少数股东权益	10,454,229.32	
所有者权益合计	2,619,970,701.78	2,366,511,464.91
负债和所有者权益总计	5,876,638,803.90	4,879,350,943.63

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	555,332,795.19	1,109,619,650.07
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	247,734,502.80	201,304,569.01
应收账款	2,499,638,870.08	2,134,681,499.76
预付款项	128,408,587.82	40,449,335.74
应收利息	91,436.55	9,874,236.65
应收股利		
其他应收款	332,608,095.64	121,483,589.19
存货	1,012,913,841.46	780,744,533.72
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	44,011,919.37	
流动资产合计	4,820,740,048.91	4,398,157,414.14
非流动资产：		
可供出售金融资产	11,600,000.00	39,700,000.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	621,893,184.39	75,069,539.06
投资性房地产	5,501,886.00	5,666,176.71

固定资产	261,084,140.35	266,907,278.16
在建工程	16,687,123.42	5,088,086.20
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	21,989,131.74	23,318,381.40
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	6,210,257.81	5,423,116.08
递延所得税资产	55,284,953.66	47,976,140.79
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,000,250,677.37	469,148,718.40
资产总计	5,820,990,726.28	4,867,306,132.54
流动负债：		
短期借款	242,198,480.00	70,000,000.00
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	706,279,944.51	525,548,461.86
应付账款	1,696,443,429.70	1,627,909,954.34
预收款项	456,421,251.82	148,247,886.74
应付职工薪酬		
应交税费	45,470,046.29	63,072,231.94
应付利息		
应付股利	1,635,509.54	558,312.27
其他应付款	19,904,315.08	20,688,681.27
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	3,168,352,976.94	2,456,025,528.42
非流动负债：		
长期借款	2,152,822.11	2,467,716.00
应付债券		

其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	52,696,020.38	53,781,566.84
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	54,848,842.49	56,249,282.84
负债合计	3,223,201,819.43	2,512,274,811.26
所有者权益：		
股本	658,915,451.00	658,285,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,005,956,580.30	992,354,357.30
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	80,872,456.65	80,872,456.65
未分配利润	852,044,418.90	623,519,507.33
所有者权益合计	2,597,788,906.85	2,355,031,321.28
负债和所有者权益总计	5,820,990,726.28	4,867,306,132.54

3、合并本报告期利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	741,689,444.83	469,676,967.99
其中：营业收入	741,689,444.83	469,676,967.99
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	647,951,282.45	451,685,025.55

其中：营业成本	536,119,924.70	346,485,147.00
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	1,796,752.52	1,329,087.63
销售费用	43,015,526.49	35,486,853.19
管理费用	64,686,175.46	55,902,461.31
财务费用	-8,333,337.33	4,784,910.25
资产减值损失	10,666,240.61	7,696,566.17
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）	-121,954.67	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	93,616,207.71	17,991,942.44
加：营业外收入	13,947,765.49	16,373,928.53
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出	97,538.98	193,667.76
其中：非流动资产处置损失	97,328.98	90,757.76
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	107,466,434.22	34,172,203.21
减：所得税费用	12,660,899.78	5,774,762.61
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	94,805,534.44	28,397,440.60
归属于母公司所有者的净利润	94,851,305.12	28,397,440.60
少数股东损益	-45,770.68	
六、其他综合收益的税后净额	-87,968.81	904,883.01
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-87,968.81	904,883.01
（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	-87,968.81	904,883.01
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	-87,968.81	904,883.01
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	94,717,565.63	29,302,323.61
归属于母公司所有者的综合收益总额	94,763,336.31	29,302,323.61
归属于少数股东的综合收益总额	-45,770.68	
八、每股收益：		
(一)基本每股收益	0.14	0.04
(二)稀释每股收益	0.14	0.04

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

4、母公司本报告期利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	758,571,544.70	469,362,674.85
减：营业成本	574,612,498.83	367,089,602.24
营业税金及附加	1,081,374.42	1,124,666.27

销售费用	30,916,222.95	29,969,014.91
管理费用	50,154,830.53	48,559,447.10
财务费用	-7,547,958.77	4,149,431.71
资产减值损失	16,136,355.83	8,296,127.26
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）	-121,954.67	70,591,894.45
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	93,096,266.24	80,766,279.81
加：营业外收入	10,783,827.93	14,831,295.12
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出	97,538.98	139,685.80
其中：非流动资产处置损失	97,328.98	36,775.80
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	103,782,555.19	95,457,889.13
减：所得税费用	9,106,329.35	2,394,349.54
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	94,676,225.84	93,063,539.59
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有		

效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	94,676,225.84	93,063,539.59
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并年初到报告期末利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	2,525,380,300.46	1,400,952,842.00
其中：营业收入	2,525,380,300.46	1,400,952,842.00
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,250,188,526.50	1,281,916,791.87
其中：营业成本	1,899,897,195.98	1,009,418,487.13
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	8,377,181.30	6,639,742.69
销售费用	111,520,497.76	87,957,861.84
管理费用	185,721,066.10	161,890,099.47
财务费用	-1,471,132.98	-6,671,154.24
资产减值损失	46,143,718.34	22,681,754.98
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）	2,916,616.95	
其中：对联营企业和合营企业		

的投资收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	278,108,390.91	119,036,050.13
加：营业外收入	27,202,175.96	26,807,347.39
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出	197,478.07	209,327.58
其中：非流动资产处置损失	161,901.07	94,619.95
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	305,113,088.80	145,634,069.94
减：所得税费用	44,001,079.90	21,603,967.48
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	261,112,008.90	124,030,102.46
归属于母公司所有者的净利润	261,157,779.58	124,029,948.02
少数股东损益	-45,770.68	154.44
六、其他综合收益的税后净额	528,803.97	591,050.96
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	528,803.97	591,050.96
（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	528,803.97	591,050.96
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	528,803.97	591,050.96
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		

七、综合收益总额	261,640,812.87	124,621,153.42
归属于母公司所有者的综合收益总额	261,686,583.55	124,620,998.98
归属于少数股东的综合收益总额	-45,770.68	154.44
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.40	0.19
（二）稀释每股收益	0.40	0.19

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

6、母公司年初到报告期末利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	2,543,114,553.73	1,402,951,647.18
减：营业成本	1,973,262,798.66	1,055,688,150.72
营业税金及附加	7,386,352.55	5,957,721.72
销售费用	78,811,700.51	70,258,360.64
管理费用	155,759,125.08	143,786,351.83
财务费用	-751,598.65	-7,192,009.53
资产减值损失	52,844,809.41	24,523,369.70
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）	2,898,645.33	70,591,894.45
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	278,700,011.50	180,521,596.55
加：营业外收入	19,583,163.77	21,767,530.76
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出	182,811.07	148,345.62
其中：非流动资产处置损失	161,901.07	40,637.99
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	298,100,364.20	202,140,781.69
减：所得税费用	36,661,202.63	17,234,456.10
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	261,439,161.57	184,906,325.59
五、其他综合收益的税后净额		

（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	261,439,161.57	184,906,325.59
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

7、合并年初到报告期末现金流量表

单位：元

项目	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	2,386,402,000.54	1,207,420,135.08
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	23,583,458.65	15,273,928.38
收到其他与经营活动有关的现金	179,114,485.27	63,654,485.71
经营活动现金流入小计	2,589,099,944.46	1,286,348,549.17
购买商品、接受劳务支付的现金	1,912,810,697.35	1,247,254,168.98
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	160,964,904.40	113,992,799.13
支付的各项税费	151,617,204.57	92,477,157.35
支付其他与经营活动有关的现金	386,918,983.68	177,850,853.33
经营活动现金流出小计	2,612,311,790.00	1,631,574,978.79
经营活动产生的现金流量净额	-23,211,845.54	-345,226,429.62
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	22,484,420.00	
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,309.50	101,050.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	2,000,000.00	
收到其他与投资活动有关的现金	15,570,721.21	6,332,238.83
投资活动现金流入小计	40,058,450.71	6,433,288.83
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	53,438,903.55	50,358,535.21
投资支付的现金	612,550,000.00	11,397,290.12
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付		4,100,000.00

的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	7,719,239.15	
投资活动现金流出小计	673,708,142.70	65,855,825.33
投资活动产生的现金流量净额	-633,649,691.99	-59,422,536.50
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	10,500,000.00	7,990,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	220,660,880.00	92,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	231,160,880.00	99,990,000.00
偿还债务支付的现金	73,477,300.00	70,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	32,524,683.93	40,170,749.90
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		
筹资活动现金流出小计	106,001,983.93	110,170,749.90
筹资活动产生的现金流量净额	125,158,896.07	-10,180,749.90
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-3,804,573.79	-1,984,923.92
五、现金及现金等价物净增加额	-535,507,215.25	-416,814,639.94
加：期初现金及现金等价物余额	1,179,668,696.29	1,258,099,486.83
六、期末现金及现金等价物余额	644,161,481.04	841,284,846.89

8、母公司年初到报告期末现金流量表

单位：元

项目	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	2,337,994,393.91	1,179,112,715.78
收到的税费返还	16,437,053.43	9,708,638.85
收到其他与经营活动有关的现金	292,493,725.21	60,465,573.18
经营活动现金流入小计	2,646,925,172.55	1,249,286,927.81
购买商品、接受劳务支付的现金	1,881,185,952.46	1,244,472,159.38

支付给职工以及为职工支付的现金	129,929,056.01	94,989,891.31
支付的各项税费	127,050,342.58	80,823,956.64
支付其他与经营活动有关的现金	658,529,337.18	160,570,192.73
经营活动现金流出小计	2,796,694,688.23	1,580,856,200.06
经营活动产生的现金流量净额	-149,769,515.68	-331,569,272.25
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	22,484,420.00	
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,309.50	101,050.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	3,000,000.00	
收到其他与投资活动有关的现金	15,490,656.62	6,289,827.80
投资活动现金流入小计	40,978,386.12	6,390,877.80
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	33,712,287.84	42,899,672.10
投资支付的现金	548,469,600.00	14,942,030.52
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		4,100,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	582,181,887.84	61,941,702.62
投资活动产生的现金流量净额	-541,203,501.72	-55,550,824.82
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		7,990,000.00
取得借款收到的现金	220,660,880.00	92,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	220,660,880.00	99,990,000.00
偿还债务支付的现金	50,000,000.00	70,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	32,524,683.93	40,170,749.90
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	82,524,683.93	110,170,749.90
筹资活动产生的现金流量净额	138,136,196.07	-10,180,749.90
四、汇率变动对现金及现金等价物的	-1,450,033.55	-910,031.95

影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-554,286,854.88	-398,210,878.92
加：期初现金及现金等价物余额	1,109,619,650.07	1,206,755,800.14
六、期末现金及现金等价物余额	555,332,795.19	808,544,921.22

二、审计报告

第三季度报告是否经过审计

是 否

公司第三季度报告未经审计。