证券代码:002053　　证券简称:云南能投　　公告编号:2025-063

云南能源投资股份有限公司

【2025】第一季度报告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

重要内容提示:

1.董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证季度报告的真实、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。

2.公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人(会计主管人员)声明:保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

3.第一季度报告是否经审计

□是 √否

一、主要财务数据

(一)主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

□是 √否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入(元)	954,005,192.31	974,669,481.64	-2.12%
归属于上市公司股东的净利润(元)	221,029,689.43	356,687,076.07	-38.03%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	217,733,586.53	345,312,371.40	-36.96%
经营活动产生的现金流量净额(元)	243,085,906.62	308,757,529.46	-21.27%
基本每股收益(元/股)	0.2401	0.3874	-38.02%
稀释每股收益(元/股)	0.2401	0.3874	-38.02%
加权平均净资产收益率	2.93%	5.06%	下降2.12个百分点
	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)	18,794,787,836.10	18,747,882,626.39	0.25%
归属于上市公司股东的所有者权益(元)	7,647,003,379.51	7,419,979,520.19	3.06%

(二)非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元

项目	本报告期金额	说明
非流动性资产处置损益(包括已计提资产减值准备的冲销部分)	-23,448.91	
计入当期损益的政府补助(与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定,按照确定的标准享有,对公司损益产生持续影响的政府补助除外)	1,699,256.25	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	2,121,658.93	理财产品收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-76,975.74	
减:所得税影响额	582,917.21	
少数股东权益影响额(税后)	-4,579.10	
合计	3,296,102.90	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况

□适用 √不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《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项目的情况说明

□适用 √不适用

公司不存在将《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的情形。

(三)主要会计数据和财务指标发生变动的情况及原因

√适用 □不适用

报告期公司紧紧围绕"十四五"发展战略和年度经营目标开展各项工作,持续深入推进"三精管理",新能源板块有序有力推进增量新能源项目建设,加大资源获取力度,加强后续新能源项目资源储备;盐板块持续推进生产端技术改造升级和绿色低碳转型发展,所属晋科制盐分公司10万吨/年MVR制盐节能环保技改项目顺利试车投运,成为我国盐行业首家获得"零碳工厂"认证的企业;报告期公司和母基金出资设立的云南省天然气有限公司股权将云南省资产入股深圳开发有限公司增资,截至目前已完成重组事项,股东会决策程序,本次增资完成后云南省天然气有限公司将不再纳入公司合并报表范围,有利于公司进一步聚焦新能源核心主业发展,优化公司资源配置,提升公司的核心竞争力。

1.生产经营情况:报告期新能源发电量1107亿度,较上年同期减少9.24%,售电量1259亿度,较上年同期减少9.49%,主要因来风情况波动,报告期平均风速同比下降及特定时段限电影响;盐销产品产量40.90万吨,较上年同期增长3.99%,盐销产品销量39.43万吨,较上年同期增长3.33%;天然气售气量8,943.93万方,较上年同期增长18.22%。

2.营业收入情况:报告期公司实现营业收入95,400.52万元,较上年同期减少2,066.43万元,降幅2.12%。

3.利润情况:报告期公司实现利润总额23,636.40万元,较上年同期减少14,724.75万元,降幅38.38%;实现归属于上市公司股东的净利润为22,102.97万元,较上年同期减少13,568.74万元,降幅38.03%。

4.经营活动现金流量情况:报告期公司实现经营活动现金流量净额24,308.59万元,较上年同期减少6,567.16万元,降幅21.27%。

5.分板块情况:报告期新能源板块实现营业收入39,927.86万元,较上年同期减少4,114.61万元,降幅9.34%,实现归属于母公司所有者的净利润为19,936.37万元,较上年同期减少11,581.18万元,降幅36.75%,主要因报告期发电量同比降低以及水平风电场和金钟风电场分别在2024年5月和11月转固,折旧费用和财务费用增加;盐板块实现营业收入27,192.79万元,较上年同期减少1,805.99万元,降幅6.23%,实现归属于母公司所有者的净利润为5,117.15万元,较上年同期减少1,221.81万元,降幅19.27%,主要因工业盐价格同比下降;天然气板块实现营业收入28,234.84万元,较上年同期增加3,821.57万元,增幅15.65%,实现归属于母公司所有者的净利润为-2,679.88万元,较上年同期增亏286.21万元,降幅11.96%,影响报告期归属于本公司的净利润减少1,407.20万元。

6.项目建设情况:昆明安宁350MW压缩空气储能示范项目已完成项目备案及可研评审,并已向云南省能源局申报云南省能源领域首台(套)重大技术设备项目,正在履行立项报批程序;67万千瓦风电扩建项目有序开展前期专题报批及招标工作,力争尽快实现主体工程开工建设;马龙竹园6万千瓦光伏项目已开工,正开展光伏组件安装;会泽45万千瓦光伏项目正在履行立项报批程序。

主要会计科目重大变化情况(主要会计报表项目,财务指标发生变动30%以上):

资产负债表项目	期末余额(元)	年初余额(元)	变动幅度	说明
货币资金	1,306,109,782.72	2,491,512,107.52	-47.58%	主要为报告期开展照时业务,货币资金减少。
交易性金融资产	1,110,000,000.00	-	100.00%	主要为报告期末持有的理财产品同比增加。
应收款项融资	43,846,142.69	84,748,827.17	-48.26%	主要为报告期末持有票据到期。
预付款项	92,635,692.79	48,679,197.49	90.30%	主要为报告期预付天然气采购款增加。
其他非流动资产	443,850,851.25	324,929,435.20	36.60%	主要为报告期预付长期资产购置款增加。
合同负债	97,832,217.95	154,314,376.73	-36.60%	主要为报告期预收货款结转确认收入。
其他流动负债	9,389,581.29	14,326,072.10	-34.28%	主要为报告期预收货款确认收入结转销项税额所致。
利润表项目	本期发生额(元)	上期发生额(元)	变动幅度	说明
研发费用	1,062,965.99	210,315.25	414.93%	主要为报告期研发投入同比增多。
财务费用	49,550,923.24	27,266,946.68	81.73%	主要为报告期水字风电场及金钟风电场等项目转固后,相关银行借款利息费用化。
信用减值损失(损失以"-"号填列)	-2,271,725.82	-3,898,531.22	41.73%	主要为报告期收回了账龄较长的应收款项。
资产减值损失(损失以"-"号填列)	60,584.81	-	100.00%	主要为报告期收回合同资产并转回合同资产减值准备。
资产处置收益(损失以"-"号填列)	-23,448.91	-	-100.00%	主要为报告期租赁协议终止而产生的处置损益。
营业外收入	839,301.23	2,891,646.69	-70.97%	主要为报告期收到的赔偿金减少。
营业外支出	762,326.49	256,113.47	197.65%	主要为报告期固定资产报废损失等增多。
利润总额(亏损总额以"-"号填列)	236,364,044.65	383,611,519.40	-38.38%	主要为报告期新能源板块发电量同比降低以及水字风电场和金钟风电场分别在2024年5月和11月转固,折旧费用和财务费用增加;盐板块实现营业收入27,192.79万元,较上年同期减少1,805.99万元,降幅6.23%,实现归属于母公司所有者的净利润为5,117.15万元,较上年同期减少1,221.81万元,降幅19.27%,主要因工业盐价格同比下降;天然气板块实现营业收入28,234.84万元,较上年同期增加3,821.57万元,增幅15.65%,实现归属于母公司所有者的净利润为-2,679.88万元,较上年同期增亏286.21万元,降幅11.96%,影响报告期归属于本公司的净利润减少1,407.20万元。
净利润(净亏损以"-"号填列)	212,939,731.21	353,400,059.10	-39.75%	
归属于母公司所有者的净利润	221,029,689.43	356,687,076.07	-38.03%	
少数股东损益	-8,089,958.22	-3,287,016.97	-146.12%	主要为报告期发电量同比降低。
基本每股收益	0.2401	0.3874	-38.02%	主要为报告期归属于母公司所有者的净利润下降。
现金流量表项目	本期发生额(元)	上期发生额(元)	变动幅度	说明
投资活动产生的现金流量净额	-1,417,050,943.08	-435,889,475.11	-225.09%	主要为报告期购买的理财产品未赎回及项目投资减少。
筹资活动产生的现金流量净额	-11,563,456.69	128,901,689.67	-108.96%	主要为报告期新增借款减少。

二、股东信息

(一)普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位:股

报告期末普通股股东总数		23,397	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)		0
前10名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)					
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、标记或冻结情况
					股份状态 / 数量
云南省能源投资集团有限公司	国有法人	32.65%	300,572,379.00	0.00	不适用 / 0.00
云南能投新能源投资开发有限公司	国有法人	22.01%	202,649,230.00	0.00	质押 / 94,480,000.00
云天化集团有限责任公司	国有法人	18.73%	172,484,085.00	0.00	不适用 / 0.00
孙慧明	境内自然人	3.58%	33,000,185.00	0.00	不适用 / 0.00
杨燕凤	境内自然人	1.09%	9,999,660.00	0.00	不适用 / 0.00
香港中央结算有限公司	境外法人	0.62%	5,698,371.00	0.00	不适用 / 0.00
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.57%	5,275,200.00	0.00	不适用 / 0.00
云南交投私募股权投资基金管理有限公司	境内非国有法人	0.52%	4,752,315.00	0.00	不适用 / 0.00
黄奇俊	境外自然人	0.35%	3,256,700.00	0.00	不适用 / 0.00
张晓冰	境内自然人	0.33%	3,000,000.00	0.00	不适用 / 0.00
前10名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份、高管锁定股)					
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	
云南省能源投资集团有限公司	300,572,379.00		人民币普通股	300,572,379.00	
云南能投新能源投资开发有限公司	202,649,230.00		人民币普通股	202,649,230.00	
云天化集团有限责任公司	172,484,085.00		人民币普通股	172,484,085.00	
孙慧明	33,000,185.00		人民币普通股	33,000,185.00	
杨燕凤	9,999,660.00		人民币普通股	9,999,660.00	
香港中央结算有限公司	5,698,371.00		人民币普通股	5,698,371.00	
中央汇金资产管理有限责任公司	5,275,200.00		人民币普通股	5,275,200.00	
云南交投私募股权投资基金管理有限公司	4,752,315.00		人民币普通股	4,752,315.00	
黄奇俊	3,256,700.00		人民币普通股	3,256,700.00	
张晓冰	3,000,000.00		人民币普通股	3,000,000.00	
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中,云南能投新能源投资开发有限公司为云南省能源投资集团有限公司的全资孙公司,属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。云南省能源投资集团有限公司、云天化集团有限责任公司、云南交投私募股权投资基金管理有限公司之间不存在关联关系,也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人;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。				
前10名股东参与融资融券业务情况说明(如有)	上述股东中,孙慧明通过普通账户持有公司1,209,010股,通过信用证券账户持有公司31,791,175股,合计持有公司33,000,185股,持股比例3.58%;杨燕凤通过普通账户持有公司9,999,660股,通过信用证券账户持有公司0股,合计持有公司9,999,660股,合计持有公司0.99,660股,持股比例1.09%;黄奇俊通过普通账户持有公司2,256,700股,通过信用证券账户持有公司1,000,000股,合计持有公司3,256,700股,持股比例0.35%;张晓冰通过普通账户持有公司300,000股,通过信用证券账户持有公司2,700,000股,合计持有公司3,000,000股,持股比例0.33%。				

持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

□适用 √不适用

前10名股东及前10名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

□适用 √不适用

(二)公司优先股股东总数及前10名优先股股东持股情况表

□适用 √不适用

三、其他重要事项

√适用 □不适用

1.经2013年11月19日召开的公司董事会2013年第七次临时会议审议通过,2013年11月26日,公司与参股公司勐腊天勐对外经济贸易有限责任公司(以下简称"天勐公司")及全通医疗股份有限公司云南省分公司签署了《委托贷款协议》,为缓解天勐公司资金压力,支持其经营业务的拓展,促进其可持发展,在天勐公司按期归还公司前委托贷款、天勐公司把股权质押给勐腊县勐歇县业有限责任公司授权比例以同等条件向天勐公司提供借款人民币1537万元的前提下,公司向天勐公司提供委托贷款人民币147万元。委托贷款的期限自2013年11月26日起,至2015年11月24日止;贷款不计利息;手续费由天勐公司承担。委托贷款资金主要用于补充天勐公司生产经营活动所需的流动资金。《公司董事会2013年第七次临时会议决议公告》(公告编号:2013-054)、《关于向参股公司勐腊天勐对外经济贸易有限责任公司提供委托贷款的公告》(公告编号2013-055)详见2013年11月21日的《证券时报》《中国证券报》和巨潮资讯网。该项委托贷款已逾期,2015年11月26日,公司在《证券时报》《中国证券报》及巨潮资讯网披露了《关于向参股公司所提供的委托贷款逾期的公告》(公告编号:2015-048)。

公司持续开展上述委托贷款催收工作,天勐公司确认上述委托贷款债权事项属实,但由于天勐公司在老挝投资的制盐生产装置因市场竞争激烈等原因长期处于停产状态,资金状况日趋恶劣,截至报告期末天勐公司约无力偿还该项委托贷款及其他股东按股权比例以同等条件向其提供的借款。鉴于天勐公司的实际情况和现实的经营困境,公司积极与天勐公司其他股东等相关方就天勐公司开展债转股、资产重整、股权转让或清算等方案开展沟通,均未能达成一致。

上述委托贷款金额占公司净资产及净利润的比例均较小且已全额计提了坏账准备,不会对公司本期利润或期后利润产生较大影响。为维护公司的合法权益,公司将继续采取包括但不限于向法院申请天勐公司破产清算等各种措施妥善解决该事项。报告期内公司按深交所有关规定持续披露上述委托贷款逾期进展公告。

2.公司于2024年11月9日在《证券时报》《中国证券报》和巨潮资讯网披露了《关于持股5%以上股东鼎非公开发行可交换公司债券的提示性公告》(公告编号:2024-127),并于2025年4月18日披露了《关于持股5%以上股东鼎非公开发行可交换公司债券获深圳证券交易所无异议函的提示性公告》(公告编号:2025-059)。

3.公司于2025年1月16日披露了《关于赵子先生辞去公司副总经理职务的公告》(公告编号:2025-012)。

4.2025年3月21日,公司董事会2025年第二次临时会议审议通过了《关于以控股子公司云南省天然气有限公司股权向云南省京岩气勘探开发有限公司增资暨关联交易的议案》。天平以控股子公司云南省天然气有限公司股权向云南省京岩气勘探开发有限公司增资暨关联交易的公告》(公告编号:2025-031)详见 2025 年 3 月 22 日的《证券时报》《中国证券报》和巨潮资讯网。2025年4月8日,公司2025年第二次临时股东会审议通过了该议案。

本次增资完成后,公司持有云南省京岩气勘探开发有限公司33.00%股权,云南省京岩气勘探开发有限公司成为公司的参股公司,云南省天然气有限公司成为云南省京岩气勘探开发有限公司的全资子公司,公司不再持有云南省天然气有限公司股权,云南省天然气有限公司将不再纳入公司合并报表范围。

5.为充分发挥产业协同效应,提升整体运营管理效率,加快推进战略性重组和专业化整合,2024年11月24日公司董事会2024年第二次临时会议审议通过了《关于与云南省能源投资集团有限公司签署《委托经营管理协议》暨关联交易的议案》,同意公司授受控股股东云南省能源投资集团有限公司(以下简称"能投集团")的委托对云南能投新能源有限公司(以下简称"标的公司")实施经营管理并与能投集团签署《委托经营管理协议》,行使能投集团作为标的公司股东所应享有的与之生产经营相关的全部权利,并全面负责标的公司的业务、经营及管理。公司于2024 年1月25日披露了《关于与云南省能源投资集团有限公司签署《委托经营管理协议》暨关联交易的公告》(公告编号:2024-011)。根据协议约定,标的公司持有的光伏发电项目符合注入上市公司条件的,公司在同等条件下享有优先购买权或能投集团通过合规方式在先注入公司。公司与能投集团,标的公司协同配合,加快推进标的公司光伏发电项目收购或资产注入相关工作。报告期标的公司正积极开展各类合规性问题整改及部分项目国补核查等相关工作。

6.为有效避免公司控股股东及其控制的子公司与公司构成同业竞争,降低公司投资风险,使公司能在裁剂的市场竞争中把握商业机会,最大限度保护公司及全体股东特别是中小股东权益,同时充分利用公司控股股东在云南省能源行业的优势地位,截至目前公司与控股股东所控制的子公司所签署的《代为培育协议》相关情况具体见下表:

序号	代为培育协议签署时间	代为培育的具体项目	预定容量(MW)	决策程序	披露索引	项目进展情况
1	2022年4月8日	石林云电投光伏电站扩建项目	—	经公司董事会2022年第三次临时会议、公司2022年第二次临时股东大会审议通过。 2025年3月11日、3月28日,经公司董事会2025年第二次临时会议、公司2025年第二次临时股东会审议通过,同意公司与新能源公司签署代为培育之补充协议。	《关于与云南电投新能源投资开发有限公司签署《代为培育协议》暨关联交易的公告》(公告编号:2022-056)、《关于与云南电投新能源投资开发有限公司签署《代为培育协议之补充协议》暨关联交易的公告》(公告编号:2025-024)详见2022年4月9日、2025年3月12日的《证券时报》《中国证券报》和巨潮资讯网。	因该项目所在地的自然资源部、国家林草局等因素导致项目无法落地,公司已与新能源公司签署代为培育之补充协议,双方不再履行原协议项下关于该项目的任何权利义务。
		大姚县博厚村光伏电站	45			已开工建设
2	2023年7月28日	云南省楚雄州大姚县栋家村光伏发电项目	120	经公司董事会2023年第六次临时会议审议通过,同意公司与新能源公司签署《代为培育协议之变更协议》,并于2023年8月15日公司2023年第五次临时股东大会审议通过之日起生效。	《关于与云南电投新能源投资开发有限公司签署《代为培育协议之变更协议》暨关联交易的公告》(公告编号:2023-100)详见2023年7月29日的《证券时报》《中国证券报》和巨潮资讯网。	已并网发电,正在按规定办理相关权证验收手续等。
		云南省楚雄州大姚县小竹园光伏发电项目	158			
		云南省楚雄州大姚县宝莲光伏发电项目	50.56			
		云南省楚雄州大姚县大龙潭光伏发电项目	60			
		云南省楚雄州大姚县小河底光伏发电项目	15.4			
		云南省楚雄州大姚县小菊园光伏发电项目	120			
3	2023年12月8日	云南省昆明市寻甸县安托光伏发电项目	80	经公司董事会2023年第十三次临时会议、公司2023年第十次临时股东大会审议通过。	《关于与云南电投新能源投资开发有限公司签署《代为培育协议》暨关联交易的公告》(公告编号:2023-171)详见2023年12月9日的《证券时报》《中国证券报》和巨潮资讯网。	正在开展前期准备工作
		云南省文山州丘北县小姚子光伏发电项目	200			已开工建设
4	2024年1月12日	沧源佤山机场一期2.496万千瓦光伏发电项目	24.96	经公司董事会2024年第一次临时会议、公司2024年第一次临时股东大会审议通过。	《关于与云南电投新能源投资开发有限公司签署《代为培育协议》暨关联交易的公告》(公告编号:2024-005)详见2024年1月13日的《证券时报》《中国证券报》和巨潮资讯网。	已开工建设
		沧源佤山机场二期3.008万千瓦光伏发电项目	30.08			正在开展前期准备工作
		临沧博尚机场4.32万千瓦光伏发电工程	43.20			正在开展前期准备工作
		宁蒗泸沽湖机场一期2.18万千瓦光伏发电项目	21.76			正在开展前期准备工作
5	2024年6月26日	怒江州泸水市大笔君19.5万千瓦光伏发电项目	95	经公司董事会2024年第四次临时会议、公司2024年第二次临时股东大会审议通过。	《关于与怒江州扶贫投资开发有限公司签署《代为培育协议》暨关联交易的公告》(公告编号:2024-069)详见2024年6月21日的《证券时报》《中国证券报》和巨潮资讯网。	已开工建设
		怒江州泸水市片马40万千瓦光伏发电项目	40			已开工建设
合计			1,103.96	—	—	—

四、季度财务报表

(一)财务报表

1、合并资产负债表

编制单位:云南能源投资股份有限公司

2025年03月31日

单位:元

项目	期末余额	期初余额
流动资产:		
货币资金	1,306,109,782.72	2,491,512,107.52
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	1,110,000,000.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	78,409,748.74	70,068,496.01
应收账款	1,696,300,894.37	1,507,022,221.79
应收款项融资	43,846,142.69	84,748,827.17
预付款项	92,635,692.79	48,679,197.49
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	28,465,500.78	38,137,528.36
其中:应收利息	0.00	0.00
应收股利	4,275,000.00	4,275,000.00
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	120,192,229.21	162,584,944.18
其中:数据资源	0.00	0.00
合同资产	2,603,160.18	2,634,428.09
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	153,368,023.77	163,293,669.03
流动资产合计	4,630,931,215.25	4,569,181,419.64
非流动资产:		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	604,681,180.15	601,971,496.28
其他权益工具投资	50,000,000.00	50,000,000.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	78,432,176.32	80,353,093.12
固定资产	10,758,574,211.53	10,911,966,546.12
在建工程	1,689,101,337.35	1,665,764,414.37
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	37,587,419.26	38,293,262.65
无形资产	396,467,664.08	398,474,267.54
其中:数据资源	0.00	0.00
开发支出	0.00	0.00
其中:数据资源	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	56,929,191.65	57,896,254.14
递延所得税资产	49,232,589.36	49,062,439.33
其他非流动资产	443,850,851.25	324,929,435.20
非流动资产合计	14,163,856,620.85	14,178,701,206.75
资产总计	18,794,787,836.10	18,747,882,626.39
流动负债:		
短期借款	205,620,163.06	165,683,065.13
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	0.00	0.00
应付账款	1,212,163,942.90	1,379,681,088.26
预收款项	0.00	0.00
合同负债	97,832,217.95	154,314,376.73
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	72,168,069.12	56,641,570.76
应交税费	49,565,641.87	48,863,424.54
其他应付款	149,067,923.67	152,106,031.89
其中:应付利息	0.00	0.00
应付股利	23,213,904.10	23,115,904.10
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	909,766,833.30	892,978,968.62
其他流动负债	9,389,581.29	14,326,072.10
流动负债合计	2,705,564,373.15	2,773,595,528.32
非流动负债:		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	7,282,041,385.35	7,384,622,359.45
应付债券	0.00	0.00
其中:优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	2,120,282.92	2,177,030.46
长期应付款	4,725,000.00	4,725,000.00
长期应付职工薪酬	9,326,287.24	10,325,410.00
预计负债	0.00	0.00
递延收益	118,914,072.12	120,117,683.01
递延所得税负债	2,561,351.27	2,576,173.04
其他非流动负债	4,500,000.00	4,500,000.00
非流动负债合计	7,424,188,378.90	7,529,043,655.96
负债合计	10,129,752,752.05	10,302,639,184.28
所有者权益:		
股本	920,729,464.00	920,729,464.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中:优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	3,757,599,155.76	3,757,599,155.76
减:库存股	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00
专项储备	36,942,206.28	30,948,126.39
盈余公积	243,951,053.64	243,951,053.64
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	2,687,781,409.83	2,466,751,720.40
归属于母公司所有者权益合计	7,647,003,379.51	7,419,979,520.19
少数股东权益	1,018,031,704.54	1,025,263,921.92
所有者权益合计	8,665,035,084.05	8,445,243,442.11
负债和所有者权益总计	18,794,787,836.10	18,747,882,626.39

法定代表人:周鹏雷　　主管会计工作负责人:刘希芬　　会计机构负责人:代进能

2、合并利润表

单位:元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	954,005,192.31	974,669,481.64
其中:营业收入	954,005,192.31	974,669,481.64
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	733,462,028.49	607,328,765.85
其中:营业成本	563,628,274.56	444,552,330.84
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	12,874,793.60	13,389,691.58
销售费用	53,258,275.32	55,394,711.48
管理费用	63,156,795.79	66,514,770.02
研发费用	1,062,965.99	210,315.25
财务费用	49,550,923.24	27,266,946.68
其中:利息费用	51,047,729.19	35,316,611.17
利息收入	1,723,024.14	8,278,217.10
加:其他收益	13,137,151.21	13,006,888.88
投资收益(损失以"-"号填列)	4,831,343.80	4,526,912.73
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	2,709,684.07	4,526,912.73
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	0.00
汇兑收益(损失以"-"号填列)	0.00	0.00
净敞口套期收益(损失以"-"号填列)	0.00	0.00
公允价值变动收益(损失以"-"号填列)	0.00	0.00
信用减值损失(损失以"-"号填列)	-2,271,725.82	-3,898,531.22
资产减值损失(损失以"-"号填列)	60,584.81	0.00
资产处置收益(损失以"-"号填列)	-23,448.91	0.00
二、营业利润(亏损以"-"号填列)	236,287,068.91	380,975,986.18
加:营业外收入	839,301.23	2,891,646.69
减:营业外支出	762,325.49	256,113.47
四、利润总额(亏损总额以"-"号填列)	236,364,044.65	383,611,519.40
减:所得税费用	23,424,313.44	30,211,460.30
五、净利润(净亏损以"-"号填列)	212,939,731.21	353,400,059.10
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以"-"号填列)	212,939,731.21	353,400,059.10
2.终止经营净利润(净亏损以"-"号填列)	0.00	0.00
(二)按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	221,029,689.43	356,687,076.07
2.少数股东损益	-8,089,958.22	-3,287,016.97
六、其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
(一)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变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
(二)将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7.其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
七、综合收益总额	212,939,731.21	353,400,059.10
归属于母公司所有者的综合收益总额	221,029,689.43	356,687,076.07
归属于少数股东的综合收益总额	-8,089,958.22	-3,287,016.97
八、每股收益:		
(一)基本每股收益	0.2401	0.3874
(二)稀释每股收益	0.2401	0.3874

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。

法定代表人:周鹏雷　　主管会计工作负责人:刘希芬　　会计机构负责人:代进能

3、合并现金流量表

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	773,257,139.71	757,949,188.15
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费收到的现金	0.00	0.00
收到再保业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	1,523,577.59	1,698,574.06
收到其他与经营活动有关的现金	27,360,754.11	46,201,206.89
经营活动现金流入小计	802,041,471.41	805,848,969.10
购买商品、接受劳务支付的现金	354,191,218.03	276,476,775.39
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
拆出资金净增