公司代码:603628　　公司简称:清源股份

清源科技(厦门)股份有限公司

【2021】年度报告摘要

第一节 重要提示

1 本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到www.sse.com.cn网站仔细阅读年度报告全文。

2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性,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。

3 公司全体董事出席董事会会议。

4 容诚会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

2022年4月28日,公司第四届董事会第五次会议审议通过公司2021年度利润分配预案为:向全体股东按每10股0.35元实行利润分配,分配金额为9,583,000元,2021年度公司不进行资本公积金转增股。本议案尚需经公司股东大会批准后实施。

第二节 公司基本情况

1 公司简介

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	清源股份	603628	不适用

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王梦姬	叶慕
办公地址	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号
电话	0592-3110089	0592-3110089
电子信箱	ir@fdcnenergy.com.cn	ir@fdcnenergy.com.cn

2 报告期公司主要业务简介

(一)国内市场:“十四五”期间大幅增长,“双碳目标”打开长期巨大空间

中国光伏产业起步较晚但呈现迅速发展的势头。尤其是“十四五”期间,我国在光伏发电技术研发工作上先后通过“国家高技术研究发展计划”、“科技攻关”计划安排,开展了晶体硅高效电池、非晶硅薄膜电池、碲化镉和铜铟硒薄膜电池、晶硅薄膜电池以及应用系统的关键技术的研究,大幅度提高了光伏发电技术和产业的水平,缩短了光伏发电制造业与国际水平的差距。2010年后,在欧洲光伏产业需求放缓的背景下,我国光伏产业迅速崛起,成为全球光伏产业发展的主要动力。

作为以煤炭、石油为主要燃料的世界第一碳排放大国,我国要在10年内实现碳达峰、40年内实现碳中和的任务十分艰巨。而在这场经济能源变革中,高碳能源转低碳能源将会成为实现碳达峰、碳中和目标的关键。所以,只有大力发展清洁能源,最大限度开发利用风电、太阳能发电等新能源,通过提升清洁能源的发电比例,减少化石能源消耗,才能达到减少碳排放的目的。

2022年3月10日,国家能源局公布了2021年光伏发电建设运行情况。2021年新增并网容量54.88GW,同比增长39%。其中,集中式光伏电站新增25.60GW,同比增长3%,分布式光伏新增29.28GW,同比增长88.66%。截至2021年底累计并网容量305.99GW,其中集中式光伏电站198.48GW,分布式光伏107.51GW。

数据来源:中国光伏协会

受到光伏组件涨价及储能配置要求对集中式光伏电站的影响,以及整县光伏政策的推动,2021年度分布式光伏电站装机量首次超过集中式光伏电站。与此同时,2021年户用光伏新增装机量为21.6GW,同比增加113.4%,已连续两年超过工商业分布式光伏。公司预计在未来的一段时间里,新增户用光伏业主将继续保持高增长,特别在光照市场的省份更将迎来大爆发。近两年,中国政府颁布的主要光伏政策如下:

2020年12月12日,中国领导人习近平主席在联合国气候雄心峰会上发表题为《继往开来,开启全球应对气候变化新征程》的重要讲话,并宣布:“到2030年,中国单位国内生产总值二氧化碳排放将比2005年下降65%以上,非化石能源占一次能源消费比重将达到25%左右,森林蓄积量将比2005年增加60亿立方米,风电、太阳能发电总装机容量将达到12亿千瓦以上。”

2021年3月5日,国务院发布关于落实《政府工作报告》重点工作分工的意见。意见提出,扎实做好碳达峰、碳中和各项工作,制定2030年前碳排放达峰行动方案。优化产业结构和能源结构。推动煤炭清洁高效利用,大力发展新能源,在确保安全的前提下积极有序发展核电。扩大环境保护、节能节水等企业所得税优惠目录范围,促进新型节能环保技术、装备和产品研发应用,培育壮大节能环保产业,推动资源节约高效利用。加快建设全国用能权、碳排放权交易市场,完善能源消费双控制度。提升生态系统碳汇能力。以实际行动为全球应对气候变化作出应有贡献。

2021年5月20日,国家能源局发布《关于2021年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》要求强化可再生能源电力消纳责任权重引导机制,建立保障性并网、市场化并网等并网多元保障机制,加快推进存量项目建设。

2021年6月11日,国家发改委发布《关于2021年新能源上网电价政策有关事项的通知》表明新备案集中式光伏电站、工商业分布式光伏项目和新核准陆上风电项目等新建项目,中央财政不再补贴,实行平价上网,上网电价按当地燃煤发电基准价执行,可自愿通过参与市场化交易形成上网电价。

2021年6月20日,国家能源局发布《关于报送整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》,在全国推进试点整县(市、区)分布式光伏项目。通知指出,项目申报试点县(市、区)要具备丰富的屋顶资源、有较好的消纳能力,党政机关建筑屋顶总面积光伏可安装比例不低于50%,学校、医院等不低于40%,工商业分布式用地不低于30%,农村居民屋顶不低于20%。

2021年9月8日,国家能源局发布《关于公布整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点名单的通知》,全国共有676个,全部列为整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点。试点过程中,不得以开展试点为由暂停、暂缓其他项目立项备案、电网接入等工作。对于试点过程中不执行国家政策、随意附加条件、变相增加企业开发建设成本的,将取消试点资格。

2021年10月20日,国家能源局发布了《关于积极推动新能源发电项目能并尽并、多发满发有关工作的通知》,强调要求各电网企业按照“能并尽并”原则,对于具备并网条件的风电、光伏发电项目,切实采取有效措施,保障及时并网;按照“多发满发”原则,严格落实优先发电制度;同时加快风电、光伏发电项目配套接网工程建设,与新能源发电项目建设做好充分衔接,保障同步投运。

2021年10月26日,国务院发布了《2030年前碳达峰行动方案》,提出2025年非化石能源消费比重达到20%左右,单位国内生产总值能源消耗比2020年下降13.50%,单位国内生产总值二氧化碳排放比2020年下降18%;到2030年,非化石能源消费比重达到25%左右,单位国内生产总值二氧化碳排放比2005年下降65%以上,顺利实现2030年前碳达峰目标。

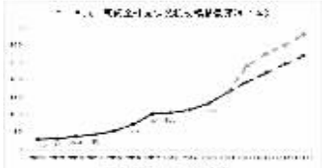
2021年12月30日,国资委发布关于印发《推进中央企业高质量发展做好碳达峰碳中和工作的指导意见》的通知,到2025年,中央企业产业结构和能源结构调整优化要取得明显进展,可再生能源发电装机比重达到50%以上,到2030年,中央企业全面绿色低碳转型取得显著成效,产业结构和能源结构调整取得重大进展。到2060年,中央企业绿色低碳循环发展的产业体系和清洁低碳安全高效的能源体系全面建立。

(二)国外市场:美国快速恢复,欧洲持续向好,新兴市场攀升

自2013年以来,在行业技术不断进步的推动下,光伏发电成本持续下降。从而使得新兴的光伏市场迅速崛起,东南亚、南美洲及中东地区等全球太阳能光伏产业加速发展,光伏市场规模持续扩大。

虽然受全球疫情影响,光伏行业短期受些许波动,但是从长期发展趋势来看,“光伏平价+碳中和”所带来的全球能源格局转型之大势已定。根据各国清洁能源未来占比路线图以及多家能源研究机构预测,未来10年、20年、30年,全球光伏渗透率将达到15%、20%、40%,较2019年的2.7%,光伏行业的发展速度和发展空间将大幅提升。

另外,由于大部分国外电力价格较国内高,国外市场对不断上扬的组件价格有着更高的接受度。自2021年年初以来,一直持续较高景气度。根据中国光伏行业协会的数据显示,2021年全球光伏新增装机量约为170GW,同比增长30.7%;2021年我国光伏产品出口总额约284.3亿美元,同比增长43.9%;光伏组件出口量约98.5GW,同比增长25.1%;其中印度超预期增长,2021年印度光伏新增装机约11.89GW,同比增长218%;美国继续保持全球第二大装机市场,新增装机约26.8GW。



数据来源:中国光伏协会

根据国际可再生能源机构(IRENA)2022年4月11日发布的《2022年可再生能源发电量统计》报告显示,可再生能源在所有新发电装机容量中的份额已连续三年大幅上升。2021是能源转换的强劲年份,全球增加了近257GW的可再生能源,使得可再生能源的存量增加了9.1%,贡献了全球前所未有的81%的电力供应。仅太阳能一项就占可再生能源增加量的一半以上,去年达到创纪录的133GW,其次是93GW的风能,海上风能容量达到创纪录的21GW。2021年全球可再生能源总装机量已经达到了3,063.93GW,相对2019年增长了10.28%。其中,中国的总装机量达1020.23GW,欧洲的总装机量为647.40GW,美国的总装机量为325.39GW。2021年,太阳能发电总容量已经超过风能发电。与此同时,水力发电装机总量增长18.95GW;生物能发电增长10.3GW;地热发电增长1.6GW。

在欧洲方面,2015年12月欧盟签署《巴黎协定》,提出2030年比1990年减排40%,2050年实现碳中和;并在在2020年9月发布的《2030年气候目标计划》提出2030年比1990年减排55%,2050年实现碳中和;2020年10月欧洲议会投票决定加强提出2030年将碳排放量与1990年相比减少60%,并声明到2050年所有欧盟国家都应实现净零排放。全球碳减排压力下,发电端的可再生能源化成为了关键因素;2022年3月31日,欧洲光伏行业发布《Solar-Powering EU Energy Independence》,加速现有在建项目使其在22年底完成,为未来制定目标,25年起每年100GW,30年对准1TW装机规模以取代欧洲对俄罗斯天然气的依赖;2022年4月6日德国批准“复活节一揽子计划-EasterPackage”,其中包括新的可再生能源(EEG)法案,根据该法案规划,德国需要在2030年实现215GW太阳能发电。根据IRENA发布的报告,欧洲2021年新增光伏装机量为23.04GW,同比增长12.96%。

在印度方面,印度总理莫迪在英国格拉斯哥出席第26届联合国气候变化大会时表示,到2030年底,印度的非化石燃料发电产能目标将提高至500千兆瓦,致力于到2070年,实现净零排放目标。根据IRENA发布的报告,印度2021年全年新增光伏装机为10.30GW,同比增长26.15%。

[illegible]

全球光伏市场发展迅速,增长动力强劲,特别是因为俄乌战争所引发的欧洲能源危机,相信在未来的5-10年间欧洲新增光伏装机量将取得巨大的增长。再加上南美、中东、北非等新兴市场贡献增量明显,整体来看光伏需求将继续保持高速增长。

(一)主营业务情况

1、主营业务概况

公司是一家从事智能光伏跟踪器及其他光伏支架的研发、设计、生产和销售;光伏电站的开发、建设及运营;光伏电力电子产品的研发、生产和销售的高新技术企业。目前,公司已通过ISO9001、邓白氏企业认证、ISO14001质量管理体系认证、OHSAS18001体系认证、美国ETL认证、MCS认证、德国TUV认证、欧盟CE认证等专业认证并取得国内外多项相关专利。公司目前拥有厦门与天津两大生产基地,目前年产能3.5GW,从2022年7月开始可实现年产能7GW。

报告期内,公司的主营业务未发生变化。

截止报告期末,公司产品已覆盖全球30多个国家,累计销售超12GW,并应用于10,000多座光伏地面电站和600,000多座屋顶光伏电站。创下连续十二年澳洲屋顶光伏市场占有率第一的记录。公司产品广泛应用于国内外地面电站、工商业屋顶电站、家庭户用系统等。

公司依托优秀的国际、国内团队,以成熟的商业模式、优质的设计及产品、专业专人的售前售后服务,逐步形成公司三大业务为:光伏支架,光伏电站相关配套产品制造及销售业务,光伏电站开发、建设、运营维护等服务业务、光伏电站投资业务。

2、主要产品

(1)在公司光伏智能跟踪器及其他支架产品方面:

公司始终以客户需求为中心,以提供光伏电站整体解决方案为产品设计目标,根据不同电站特点,为客户提供不同材质、不同性能参数的标准化、半标准化、定制化支架及电站配套产品。公司可提供的自主品牌产品包括光伏智能跟踪器、固定地面光伏支架系统、可调支架、车棚支架、分布式屋顶光伏支架系统等系列,同时亦可提供光伏电站配套桥架、汇流箱等辅助产品。其中,支架产品可提供单桩、双桩、碳钢支架、铝合金支架等不同材质及规格。满足客户从小型户用系统、工商业屋顶光伏电站,到地面集中式光伏电站等不同场景的应用要求。公司现有产品共12大类36项总计超过两百余款的光伏支架系统和配件。

(2)在光伏电站开发、建设、运维方面:

公司具有一支具有丰富管理经验的光伏电站开发、EPC工程建设和电站运维专业管理服务团队,2021年度公司自持、代业主运维电站共计244MW。公司依托成熟的光伏屋顶支架系统和“智慧光伏+数字能源”整体解决方案,致力于打通服务客户最后一公里,全力打造一流品质分布式光伏电站产品。2021年,公司持续对电站开发、EPC及运维团队进行系统整合和转型升级,为各地政府及广大客户提供细致、体贴、完善、无忧的全生命周期工程服务。在发电端,为客户在既有建筑上安装安全可靠的光伏系统生产绿色电力,替代传统能源,提升可再生能源使用比例;在用电端,通过安装数字能源管理系统,帮助客户实现能源数字化管理,并运用智能管控、多能互补等技术实现能源调控和能效提升,最大化提供能源综合利用效率。在后期专业运维方面,公司具有电站运维服务资质和专业团队,凭借多年运维经验,可有效降低电站投资成本、提高系统发电效率。

(二)经营模式

1、采购模式

公司严格执行ISO9000质量管理体系,采购按如下流程管理:

(1)针对光伏支架产品,采购部门就相关原材料及外采配件执行销售订单采购与战略备货采购两种方式。在保证生产供应的基础上,一般根据订单采购模式,降低库存成本,在原材料价格波动较大时期,对常用标准物料采取战略备货采购方式,对冲材料价格变化的影响,降低材料成本。

(2)针对光伏电站工程采购,公司的光伏电站设备采用公开招标方式,招标后再进行二次议价。

2、生产模式

(1)光伏支架生产模式

公司光伏支架产品分为标准化产品、半标准化产品和定制化产品三大类。标准化产品零部件和半标准化产品中的通用零部件,公司根据销售预测,按安全库存管理模式组织生产,确保生产的平稳有序和准时交货;定制化产品和半标准化产品中的非通用部件,公司按照客户的特殊要求采取订单生产模式。光伏支架部分工序为委外生产,公司根据客户需求和行业惯例,将铝型材成型、表面氧化处理及碳钢结构件的表面镀锌处理等工序委托其他加工方生产。

(2)光伏电站开发、建设、运维生产模式

①目前公司分布式光伏开发已经形成了多样且较为成熟的商业模式。公司对公共建筑和工商业光伏主要采用能源管理方式(EMC)或业主自投方式;

能源管理合同模式:公司出资并负责光伏电站的建设、管理及运营工作,电站所发电量优先供业主使用,企业按低于公共电网电价给予业主结算。该模式适用于缺乏资金、且用电需求大、用电价格高的企业业主。

业主自投模式:业主使用自有资金/贷款进行电站投资,公司负责EPC承包,为交钥匙工程。

②公司积极主动融入互联网+发展趋势,用数字化技术贯穿电站的建设、运维全产业链条。为客户提供工程服务时,使用国内先进的PVSYST进行光照查询,使用EZ-design进行支架快速设计,用先进的无人机航测和三维建模等技术提供组件快捷排布和仿真效果设计,用EZ-Quote软件进行物料规划和供应链数字化管理,在建设管理环节运营PMI项目管理体系进行精细管理,定义“好电站”标准并进行验收考核,制定运维标准化方案和日常考评标准,定期考核。

3、营销模式

(1)光伏支架销售模式

①分销商模式:主要针对屋顶支架产品,产品部件较为标准,可按照客户要求提供居民住宅支架产品套盒,有利于经销商进行当地库存备货和分销,能满足当地客户的交期需求。公司同时为经销商开发并提供支架设计软件,能在1小时之内为客户提供方案,价格和图纸。

②直销模式:清源在海外主要国家和地区设有分支机构,配备当地销售和技术服务支持团队,主要服务大型地面电站项目,销售团队在一线直接为开发商,业主和EPC提供解决方案,配合项目前期开发踏勘工作、现场地桩拉拔测试和后续项目现场安装支持和指导。

(2)光伏电站开发模式

公司目前主要通过整县制引领和遍布各地的分销渠道,利用党政机关、公共机构、工商业企业、居民等的闲置屋顶进行投资、建设、运维屋顶分布式光伏电站,从而实现销售收入。

公司根据内部投资标准或客户需求,筛选满足建设条件和投资收益率的项目资源,通过双向考察互动,展示公司整体解决方案能力、技术优势与成熟案例,准确聚焦客户建设需求,贴近用户进行电站的定制设计,从而获得客户的广泛认可。

公司与客户签署合同能源管理协议或EPC工程合同后,为客户提供定制化的“智慧光伏+数字能源管理”整体解决方案。公司通过持续技术研发投入、提高管理运营效率,推出的“智慧光伏+数字能源管理”整体解决方案可以为客户提供高性价比的电站工程服务。同时,公司拥有卓越的数字化运营及质量控制能力,拥有高效的电站建设交付能力,可缩短电站建设周期,在保证品质的前提下,极大提升公司电站建设效率和交付能力,增强客户满意度和客户粘性。

光伏电站建成并网之后,公司通过与光伏电站业主签订运维协议等方式,为光伏电站提供智慧运维及日常维护、检修、清洗服务,并按年收取运维服务费,为客户提供全生命周期优质服务。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位:元　币种:人民币

	2021年	2020年	本年比上年增减(%)	2019年
总资产	2,053,758,235.69	1,989,167,256.44	3.25	2,456,149,407.34
归属于上市公司股东的净资产	992,350,242.11	954,015,024.24	4.02	898,942,538.57
营业收入	1,017,982,061.36	900,474,452.36	13.05	1,250,053,842.36
归属于上市公司股东的净利润	47,369,658.28	68,425,164.33	-30.77	-56,255,203.69
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	44,715,371.06	52,830,891.73	-15.36	-31,751,624.18
经营活动产生的现金流量净额	64,302,629.04	339,689,082.03	-81.07	147,517,136.41
加权平均净资产收益率(%)	4.97	7.39	减少2.42个百分点	-6.28
基本每股收益(元/股)	0.17	0.25	-32.00	-0.21
稀释每股收益(元/股)	0.17	0.25	-32.00	-0.21

3.2 报告期分季度的主要会计数据

(下转B763版)

证券代码:603628　　证券简称:清源股份　　公告编号:2022-009

清源科技(厦门)股份有限公司

【2022】第一季度报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容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。

重要内容提示

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、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。

公司负责人HONG DANIEL、主管会计工作负责人方蓉闽及会计机构负责人(会计主管人员)方蓉闽保证季度报告中财务报表信息的真实、准确、完整。

第一季度财务报表是否经审计

□是 √否

一、主要财务数据

(一)主要会计数据和财务指标

单位:元　币种:人民币

项目	本报告期		本报告期比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	267,226,372.06		31.53
归属于上市公司股东的净利润	5,945,276.49		-39.75
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	5,540,964.29		-40.47
经营活动产生的现金流量净额	-5,321,012.46		84.92
基本每股收益(元/股)	0.022		-38.89
稀释每股收益(元/股)	0.022		-38.89
加权平均净资产收益率(%)	0.60		减少0.43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变动幅度(%)
总资产	2,047,820,446.24	2,053,758,235.69	-0.29
归属于上市公司股东的所有者权益	1,002,979,435.01	992,350,242.11	1.07

(二)非经常性损益项目和金额

单位:元　币种:人民币

项目	本期金额	说明
非流动资产处置损益	-8,903.69	
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	316,561.23	
债务重组损益	184,310.40	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	4,728.14	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-46,474.90	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	58,312.19	
减:所得税影响额	105,211.18	
少数股东权益影响额(税后)		
合计	404,312.19	

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

(三)主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

√适用 □不适用

项目名称	变动比例(%)	主要原因
应收票据	-80.70	主要由于报告期初大额票据到期收款所致
预付款项	88.31	主要由于报告期末预付工程项目材料及原材料款项增加所致
其他应收款	36.22	主要由于报告期内收到参股公司分红决议,相应确认应收股利所致
在建工程	-61.65	主要由于报告期末电站项目完工转固所致
合同负债	131.68	主要由于报告期末预收款项尚未发货所致
应付职工薪酬	-30.84	主要由于上年计提年终奖在本年发放所致
应交税费	-42.06	主要由于本年毛利降低导致税费的减少所致
预计负债	-31.30	主要由于本期未发生新增的预计索赔项目所致
其他综合收益	78.24	主要由于本期汇率波动,外币报表折算差异减少所致
营业收入	31.53	主要由于本期光伏产品收入较去年同比有所增长所致
营业成本	52.29	主要由于由于材料成本及海运费上涨所致
研发费用	58.61	主要由于本期增加研发投入所致
财务费用	-37.79	主要由于本期汇率波动影响所致
信用减值损失	-233.16	主要由于应收较上年末增长本期计提信用减值损失增长所致
所得税费用	-85.08	主要由于本期利润降低所得税费用减少所致
经营活动产生的现金流量净额	84.92	主要由于本期销售回款增多,经营性现金净额好转所致
投资活动产生的现金流量净额	84.69	主要由于上期购买结构性存款本期无此活动所致
筹资活动产生的现金流量净额	51.37	主要由于本期偿还外部融资资金少于上期所致

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	22,896	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

股东名称	股东性质	持股数量	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
HONG DANIEL	境外自然人	81,617,607	29.81		质押	6,666,667
厦门金融控股有限公司	国有法人	45,996,738	16.8		无	
王小明	境内自然人	25,434,743	9.29		质押	15,140,000
王志成	境内自然人	8,115,400	2.96		无	
消源国际有限公司	境外法人	5,658,407	2.07		无	
厦门合英投资管理有限公司	境内非国有法人	4,353,050	1.59		无	
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	境外法人	3,098,812	1.13		无	
高华-汇丰-GOLDMAN, SACHS & CO.LLC	境外法人	2,430,200	0.89		无	
于洪良	境内自然人	1,457,000	0.53		无	
谌永东	境内自然人	1,234,500	0.45		无	

前10名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		股份种类	数量
HONG DANIEL	81,617,607	人民币普通股	81,617,607
厦门金融控股有限公司	45,996,738	人民币普通股	45,996,738
王小明	25,434,743	人民币普通股	25,434,743
王志成	8,115,400	人民币普通股	8,115,400
消源国际有限公司	5,658,407	人民币普通股	5,658,407
厦门合英投资管理有限公司	4,353,050	人民币普通股	4,353,050
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	3,098,812	人民币普通股	3,098,812
高华-汇丰-GOLDMAN, SACHS & CO.LLC	2,430,200	人民币普通股	2,430,200
于洪良	1,457,000	人民币普通股	1,457,000
谌永东	1,234,500	人民币普通股	1,234,500
上述股东关联关系或一致行动的说明	1.王小明、王志成为HONG DANIEL之表兄弟,王小明与王志成为堂兄弟; 2.消源国际有限公司为HONG DANIEL控股53.33%的公司; 3.厦门合英投资管理有限公司为王小明100%控股子公司。		
前10名股东及前10名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明(如有)	厦门合英投资管理有限公司通过信用证券账户持有4,353,050股。		

三、其他提醒事项

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

□适用 √不适用

四、季度财务报表

(一)审计意见类型

□适用 √不适用

(二)财务报表

合并资产负债表

2022年3月31日

编制单位:清源科技(厦门)股份有限公司

单位:元　币种:人民币　审计类型:未经审计

项目	2022年3月31日	2021年12月31日
流动资产:		
货币资金	262,324,152.41	310,660,760.20
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	6,253,382.79	32,408,978.25
应收账款	512,795,368.70	466,031,406.66
应收款项融资	1,239,123.85	
预付款项	44,656,105.04	23,713,856.52
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	22,934,883.05	16,836,200.75
其中:应收利息		
应收股利	8,000,000.00	
买入返售金融资产		
存货	148,227,453.02	182,019,074.33
合同资产	1,730,906.29	507,684.01
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	75,725,496.68	66,627,717.30
流动资产合计	1,096,886,884.83	1,098,806,687.02
非流动资产:		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	21,282,942.33	26,836,726.56
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	761,069,686.11	756,074,708.53
在建工程	6,127,624.27	15,979,425.77
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	60,214,696.87	53,603,449.68
无形资产	13,454,074.73	13,312,392.03
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	972,521.28	976,407.06
递延所得税资产	87,810,412.30	86,637,007.53
其他非流动资产	1,001,631.52	1,533,431.52
非流动资产合计	951,933,589.41	954,952,548.67
资产总计	2,047,820,446.24	2,053,758,235.69
流动负债:		
短期借款	233,683,392.32	229,011,264.06
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	296,581,422.41	289,303,839.94
应付账款	122,391,348.10	126,463,730.18
预收款项		
合同负债	25,396,491.86	10,961,769.93
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	11,791,329.78	17,164,330.33
应交税费	5,906,850.72	10,192,696.79
其他应付款	26,701,139.75	28,934,677.04
其中:应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	32,293,540.90	36,982,612.00
其他流动负债	1,750,544.91	1,032,758.73
流动负债合计	756,496,060.75	750,047,667.98
非流动负债:		
保险合同准备金		
长期借款	116,000,000.00	121,000,000.00
应付债券		
其中:优先股		
永续债		
租赁负债	52,381,584.67	44,457,041.06
长期应付款	109,181,073.51	134,462,704.44
长期应付职工薪酬		
预计负债	1,223,341.17	1,968,899.77
递延收益		
递延所得税负债	18,968.29	76,873.22
其他非流动负债	2,308,710.70	2,372,280.35
非流动负债合计	281,113,678.34	304,336,808.86
负债合计	1,037,609,739.09	1,054,384,476.84
所有者权益(或股东权益):		
实收资本(或股本)	273,800,000.00	273,800,000.00
其他权益工具		
其中:优先股		
永续债		
资本公积	396,307,313.30	396,307,313.30
减:库存股		
其他综合收益	-1,302,895.03	-5,986,811.44
专项储备		
盈余公积	29,310,583.95	29,310,583.95
一般风险准备		
未分配利润	305,864,432.79	289,919,156.30
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	1,002,979,435.01	992,350,242.11
少数股东权益	7,231,272.14	7,023,516.74
所有者权益(或股东权益)合计	1,010,210,707.15	999,373,758.85
负债和所有者权益(或股东权益)总计	2,047,820,446.24	2,053,758,235.69

公司负责人:HONG DANIEL主管会计工作负责人:方蓉闽会计机构负责人:方蓉闽

合并利润表

2022年1—3月

编制单位:清源科技(厦门)股份有限公司

单位:元　币种:人民币　审计类型:未经审计

项目	2022年第一季度	2021年第一季度
一、营业总收入	267,235,372.06	203,176,352.56
其中:营业收入	267,235,372.06	203,176,352.56
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	259,379,915.50	188,509,722.34
其中:营业成本	221,852,542.09	145,675,737.22
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	700,740.37	303,212.49
销售费用	13,193,861.56	12,846,922.00
管理费用	10,104,404.07	12,056,031.11
研发费用	4,214,659.22	2,657,168.46
财务费用	9,313,708.87	14,970,651.00
其中:利息费用	8,709,549.63	8,234,618.69
利息收入	1,121,140.14	1,787,829.33
加:其他收益	374,863.42	75,471.26
投资收益(损失以“-”号填列)	531,309.86	994,565.17
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	324,507.92	874,941.28
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益(损失以“-”号填列)		
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)		
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	-1,717,497.82	1,289,825.37
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-43,520.36	-585,974.29
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-8,903.69	
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	6,901,706.96	16,439,507.73
加:营业外收入	466,063.00	583,544.44
减:营业外支出	328,117.50	80,881.85
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	7,130,544.26	16,942,170.52
减:所得税费用	968,482.40	6,490,305.15
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	6,162,061.76	10,451,865.37
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	6,162,061.76	10,451,865.37
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		
(二)按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列)	5,945,276.49	9,867,120.18
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)	216,785.29	584,745.19
六、其他综合收益的税后净额	4,239,639.54	5,830,927.27
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	4,683,916.41	5,903,324.01
1、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变动额		
(2)权益法下不能转损益的其他综合收益		
(3)其他权益工具投资公允价值变动		
(4)企业自身信用风险公允价值变动		
2、将重分类进损益的其他综合收益	4,683,916.41	5,903,324.01
(1)权益法下可转损益的其他综合收益		
(2)其他债权投资公允价值变动		
(3)金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
(4)其他债权投资信用减值准备		
(5)现金流量套期储备		
(6)外币财务报表折算差额	4,683,916.41	5,903,324.01
(7)其他		
(二)归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-444,276.87	-72,396.74
七、综合收益总额	10,401,701.32	16,282,792.64
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额	10,629,192.90	15,770,444.19
(二