

证券代码：300164

证券简称：通源石油

公告编号：2026-017

通源石油科技集团股份有限公司 2025 年年度报告摘要

一、重要提示

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，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。

非标准审计意见提示

适用 不适用

公司上市时未盈利且目前未实现盈利

适用 不适用

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

适用 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损

截至报告期末，公司合并报表范围内实际可供股东分配利润为-570,000,920.19 元，公司未弥补亏损金额-570,000,920.19 元，母公司实际可供股东分配利润为-73,804,224.79 元。

根据《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红》及《公司章程》等有关规定，公司实施现金分红应当满足的条件之一是“公司该年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值，且现金流充裕，实施现金分红不会影响公司后续持续经营”。鉴于 2025 年末公司未分配利润为负，不满足现金分红的条件，公司 2025 年度拟不进行现金分红、不送红股、不以资本公积转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	通源石油	股票代码	300164
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	张旭	王红伟	
办公地址	西安市高新区唐延路 51 号人寿壹中心 A 座 13 层 1307 号	西安市高新区唐延路 51 号人寿壹中心 A 座 13 层 1307 号	
传真	029-87607465	029-87607465	
电话	029-87607465	029-87607465	
电子信箱	investor@tongoiltools.com	investor@tongoiltools.com	

2、报告期主要业务或产品简介

（一）主要业务

公司主要业务是为石油、天然气开发提供技术支持和技术服务，涵盖定向钻井、测井、射孔、压裂增产、天然气回收处理、CCUS（二氧化碳驱油、压裂、吞吐）等一体化业务，其中射孔为公司的核心业务。

（1）射孔业务

公司以射孔作为核心竞争力，具备定向钻井、测井、射孔、压裂增产等一体技术服务能力。报告期内，公司主营业务为射孔业务，为客户提供泵送射孔桥射联作、常规射孔、复合射孔等技术服务和器材销售，以高效、精准的完井技术建立油气层与井筒之间的通道，提高油气田开发效率。

（2）天然气回收处理业务

公司天然气回收处理业务可为客户提供集油气处理、脱烃、回收于一体的全流程技术服务，业务涵盖成套的油气处理、压缩设备采购供应，提供天然气压缩装置的一体化设计方案、可研报告、工程设计以及 EPC 总承包服务，建设标准化井场，实现天然气及凝析油高效回收处理。

（3）CCUS 业务

公司 CCUS 业务围绕二氧化碳在油田中的应用展开，包含二氧化碳驱油、压裂和吞吐等技术服务。二氧化碳捕集驱油埋存（CCUS-EOR）技术是全球二氧化碳应用领域中最广泛的技术，通过将二氧化碳注入油藏，利用二氧化碳混相驱油特性，降低原油粘度，提升原油流动性，规模增加原油产量，换油比最高可达 1:1，同时实现埋存与利用兼顾、减排与增效双丰收。

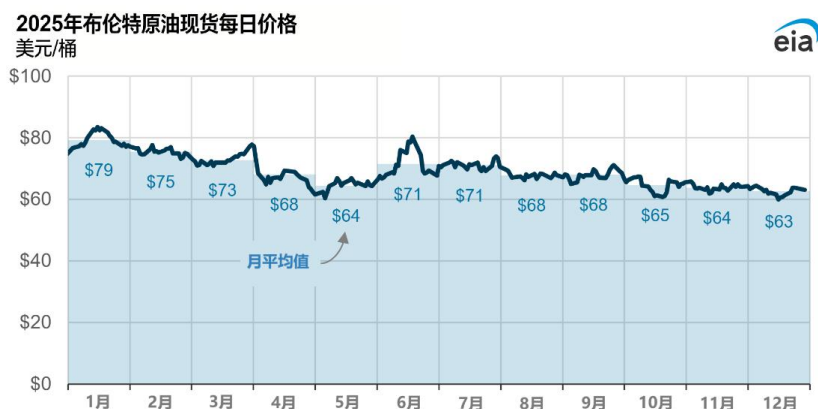
（二）行业现状及发展阶段

报告期内，油气行业周期性特征凸显，在全球经济增速普遍放缓的宏观背景下，原油市场呈现供过于求态势，原油价格持续走低，油公司纷纷放缓钻探活动，油服行业市场竞争亦随之进一步加剧，行业发展迎来多重挑战。具体行业现状如下：

（1）国际原油价格下跌，行业景气度回落

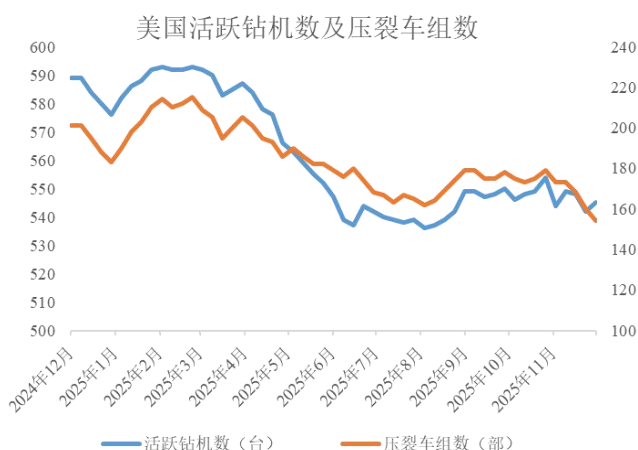
2025 年，受全球关税摩擦、世界经济复苏放缓、欧佩克+增产等因素共同影响，根据 EIA 最新《短期能源展望》中预计，2025 年全球石油和其他液体产量为 1.0631 亿桶/日，消费量为 1.0394 亿桶/日，全球原油市场供过于求。受此影响，布伦特原油价格从 1 月的

79 美元/桶高位下跌至 12 月的 63 美元/桶，是自 2021 年初以来的最低月平均价格，行业景气度回落。



(2) 钻探活动放缓，市场竞争加剧

报告期内，原油价格下滑明显，油公司放缓钻探活动，美国油气产业经历收缩周期。2025 年底，美国活跃钻机数量为 545 台，较上年同期减少 44 台；压裂车组数量为 154 部，较上年同期减少 47 部。公司主营射孔业务与压裂活动密切相关，压裂活动放缓，导致射孔业务市场竞争加剧。



(3) 阿尔及利亚持续推进能源领域建设，油气产业市场前景广阔

阿尔及利亚位于非洲西北部，是我国“一带一路”战略沿线国家，政治环境稳定、商业环境良好。该国油气资源禀赋突出，石油探明储量约 17 亿吨，居世界第 15 位；天然气探明可采储量 4.6 万亿立方米，居世界第 10 位；可采收页岩气资源达 20 万亿立方米，居世界第 3 位。2024 年，阿尔及利亚油气总产量达 1.937 亿吨油当量，其中天然气产量 950 亿立方米，原油产量 90.5 万桶/日，是非洲第一大天然气生产国和重要产油国。

阿尔及利亚北临地中海，是连接非洲与欧洲的重要能源枢纽，油气长期出口欧洲。2025 年，其液化天然气 (LNG) 出口量为 954 万吨，96% 流向欧洲，土耳其、法国、意大利、西班牙和英国为主要客户。阿尔及利亚以“管道稳定性+LNG 灵活性”保障天然气出口，凭借其稳定的供应能力、成熟的输气基础设施以及区位优势，在欧洲能源市场占据重要位置，油气产业市场前景广阔。2025 年，阿尔及利亚重点推进油气勘探、产能提升及出口能力建设，公司借此在报告期内新中标阿尔及利亚天然气项目，项目与当地能源开发规划及需求高度契合，为北非业务拓展奠定基础。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年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

元

	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增 减	2023 年末
总资产	2,010,786,729.13	1,970,804,930.76	2.03%	1,828,972,722.01
归属于上市公司股东的净资产	1,403,328,247.88	1,385,374,491.00	1.30%	1,320,274,774.90
	2025 年	2024 年	本年比上年增 减	2023 年
营业收入	1,146,361,883.05	1,196,172,148.42	-4.16%	1,029,297,506.18
归属于上市公司股东的净利润	36,619,486.01	55,646,769.36	-34.19%	50,279,663.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	12,464,086.25	45,628,865.01	-72.68%	40,474,801.48
经营活动产生的现金流量净额	137,528,354.72	123,201,119.49	11.63%	127,573,394.73
基本每股收益（元/股）	0.06	0.09	-33.33%	0.09
稀释每股收益（元/股）	0.06	0.09	-33.33%	0.09
加权平均净资产收益率	2.63%	4.11%	-1.48%	3.99%

(2) 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	258,016,885.76	293,122,096.53	308,408,793.96	286,814,106.80
归属于上市公司股东的净利润	782,659.64	37,851,073.12	17,588,670.82	-19,602,917.57
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	161,939.36	13,409,017.85	16,967,665.84	-18,074,536.80
经营活动产生的现金流量净额	5,699,816.44	-6,261,799.08	54,398,559.04	83,691,778.32

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

4、股本及股东情况

(1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	51,439	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	112,901	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0	持有特别表决权股份的股东总数（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			
张国桢	境内自然	10.41%	61,246,636.00	0.00	质押		17,700,000.00		

韩磊	境内自然人	1.12%	6,594,900.00	0.00	不适用	0.00
黄建庆	境内自然人	0.94%	5,545,677.00	0.00	不适用	0.00
任延忠	境内自然人	0.61%	3,616,178.00	2,712,133.00	不适用	0.00
张志坚	境内自然人	0.54%	3,180,958.00	2,385,718.00	不适用	0.00
张晓龙	境内自然人	0.52%	3,036,594.00	0.00	不适用	0.00
马涛	境内自然人	0.48%	2,826,300.00	0.00	不适用	0.00
王嘉平	境内自然人	0.30%	1,763,900.00	0.00	不适用	0.00
花玉宇	境内自然人	0.30%	1,758,400.00	0.00	不适用	0.00
盛兴祥	境内自然人	0.25%	1,500,000.00	0.00	不适用	0.00
上述股东关联关系或一致行动的说明	1.上述股东中，张国桢与张晓龙为兄弟关系。 2.除上述关系外，公司未知其他上述股东之间是否存在关联关系或一致行动的情形。					

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

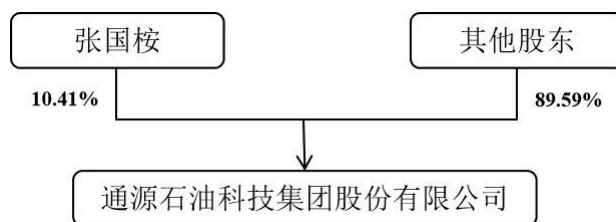
公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

(2) 公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

公司报告期无优先股股东持股情况。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、在年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

三、重要事项

关于一龙恒业原股东业绩承诺未完成事项已完结的说明

公司参股子公司一龙恒业原股东业绩承诺未完成事项于本报告期内已按照北京市第一中级人民法院出具的执行裁定书（2024）京 01 执 1120 号完成强制执行。一龙恒业原股东以其持有的一龙恒业部分股权抵偿债权，相关 14.5479%股权已划转至公司名下，并已完成工商登记变更。股权划转前，公司持有一龙恒业 28.9890%的股权；股权划转完成后，公司持有一龙恒业 43.5369%的股权。

截至 2025 年 6 月，公司将上述业绩承诺补偿可能取得的或有对价依据估值技术计入衍生金融工具公允价值合计 1,943.19 万元。根据《通源石油科技集团股份有限公司以财务报告为目的进行长期股权投资入账涉及的北京一龙恒业石油工程技术有限公司股东部分权益公允价值评估项目资产评估报告》（华亚正信评报字[2025]第 A01-0082 号），一龙恒业公司 14.5479%股东部分权益公允价值为 8,139.06 万元。公司征询法律专家意见，对除已返还丁福庆股权以外的吕兰顺、秦忠利、陶良军、裴存民、刘鹏等在其他五方在北京第一中级人民法院执行裁定未提出股权返还诉求，若后续上述五人提出返还股权诉求，需继续通过仲裁或法院的裁决或判决等法律程序执行，最终返还股权的时间、返还股权的数量均存在重大不确定性，对在诉讼时效内的可能要返还的最大值 5.9792%股权按照一龙恒业的公允价值计入预计负债为 3,345.12 万元。实际取得的股权公允价值，结转衍生金融工具和确认预计负债后差额计入当期营业外收入为 2,850.75 万元。公司对该预计负债进行后续计量，根据北京一龙净资产变动相应调整预计负债，本期调整金额为-59.04 万元，期末预计负债余额为 3,286.08 万元。

通源石油科技集团股份有限公司

董事会

二〇二六年四月十日