

证券代码:603619

证券简称:中曼石油

中曼石油天然气集团股份有限公司

【2026】第一季度报告

场需求支撑,受国内市场需求不足影响,公司温哥田原油销量明显下降。同时,伊拉克多支井陆续投

到甲方指令停工待命,项目推进也受到一定影响,公司将持续关注局势变化,采取有效措施尽可能降低对

公司经营的不利影响。

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

2026年3月31日

编制单位:中曼石油天然气集团股份有限公司

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法律责任。

重要内容提示:公司董事会及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。

公司负责人李春第、主管会计工作负责人邱明亮及会计机构负责人(会计主管人员)邱明亮保证季度报告中财务信息的真实、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

项目	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	771,437,588.43	943,297,072.83	-18.22
利润总额	115,265,831.52	321,069,268.74	-64.10
归属于上市公司股东的净利润	31,655,061.16	229,746,728.09	-86.22
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	30,151,671.98	222,317,548.03	-86.44
经营活动产生的现金流量净额	-64,038,132.87	214,503,103.27	-129.85
基本每股收益(元/股)	0.07	0.59	-86.00
稀释每股收益(元/股)	0.07	0.59	-86.00
加权平均净资产收益率(%)	0.73	5.56	减少四个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年末增减变动幅度(%)
总资产	13,031,697,752.76	12,503,436,285.53	4.22
归属于上市公司股东的所有者权益	4,365,045,311.70	4,317,700,306.10	1.10

(二)非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

非经常性损益项目	本期金额	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	-1,234,529.92	
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	3,315,222.75	
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		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而产生的各项资产损失,如处置固定资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用,如处置固定资产发生的费用		
按照权益法核算的长期股权投资被投资单位的公允价值变动		
因诉讼、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付,在可行权日之后,应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
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		
交易性金融资产公允价值变动产生的损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
委托理财取得的损益		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-422,154.17	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	11,652.26	
减:所得税影响额	200,434.10	
少数股东权益影响额(税后)	-124,632.26	
合计	1,503,389.18	

对公司将《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》未列举的项目认定

为非经常性损益项目且金额重大的,以及将《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,应说明原因。

□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
归属于上市公司股东的净利润	-86.22	
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-86.44	
经营活动产生的现金流量净额	-129.85	限公司温哥田原油销量下降及未售出原油库存运费增加
基本每股收益(元/股)	-86.00	
稀释每股收益(元/股)	-86.00	

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

报告期末普通股股东总数	57,003	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0		
前10名普通股股东持股情况(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
上海中曼投资控股有限公司	境内非国有法人	91,139,073	19.71	0	质押 50,456,000
朱逢学	境内自然人	19,432,407	4.20	0	无 0
中国银行股份有限公司-大成产业趋势混合型证券投资基金	其他	11,837,757	2.56	0	无 0
中国农业银行股份有限公司-大成产业升级混合型证券投资基金	其他	8,731,949	1.89	0	无 0
全国社保基金一一一组合	其他	8,563,379	1.85	0	无 0
志明明	境内自然人	6,996,738	1.51	0	无 0
广发证券股份有限公司-大成睿泽灵活配置混合型证券投资基金	其他	4,663,884	1.01	0	无 0
普惠立心私募基金管理有限公司-立心壹号私募证券投资基金	其他	4,038,700	0.87	0	无 0
中国工商银行-南方瑞庆成长股票型证券投资基金	其他	3,372,000	0.73	0	无 0
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)					
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类	数量		
上海中曼投资控股有限公司	91,139,073	人民币普通股	91,139,073		
朱逢学	19,432,407	人民币普通股	19,432,407		
中国银行股份有限公司-大成产业趋势混合型证券投资基金	11,837,757	人民币普通股	11,837,757		
中国农业银行股份有限公司-大成产业升级混合型证券投资基金	8,731,949	人民币普通股	8,731,949		
全国社保基金一一一组合	8,563,379	人民币普通股	8,563,379		
志明明	6,996,738	人民币普通股	6,996,738		
广发证券股份有限公司-大成睿泽灵活配置混合型证券投资基金	4,663,884	人民币普通股	4,663,884		
普惠立心私募基金管理有限公司-立心壹号私募证券投资基金	4,038,700	人民币普通股	4,038,700		
中国工商银行-南方瑞庆成长股票型证券投资基金	3,372,000	人民币普通股	3,372,000		
1.上述股东中,上海中曼投资控股有限公司为公司控股股东,与其他股东之间不存在关联关系,不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人;2.公司未知其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。					
前10名股东及前10名无限售流通股持有股份情况表如下:持有股份的总数为6,996,738股,合计持有6,996,738股;普惠立心私募基金管理有限公司-立心壹号私募证券投资基金通过信用证券账户持有股份354,038,700股,合计持有4,038,700股。					

注:截至本报告期末,中曼石油天然气集团股份有限公司回购专用证券账户持有本公司股份3,994,

300股,占公司总股本的比例为0.86%。根据相关规则,回购专户不纳入前10名股东列示。

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

三、其他重要事项

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

2026年第一季度,公司生产原油23.56万吨,其中温哥田田实现原油产量15.46万吨,竖戈油田实现原

油产量8.10万吨。公司原油及衍生品销量共计14.80万吨,同比下降19.48%。

2026年3月,受中东地缘政治冲突影响,国际油价短期内大幅飙升。但本轮价格快速上涨缺乏实际市

公司负责人:李春第 主管会计工作负责人:邱明亮 会计机构负责人:邱明亮

合并利润表

2026年1—3月

项目	2026年第一季度	2025年第一季度
一、营业总收入	771,437,588.43	943,297,072.83
其中:营业收入	771,437,588.43	943,297,072.83
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	641,402,523.87	620,966,682.59
其中:营业成本	471,243,076.60	509,616,702.37
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		
分费用		
税金及附加	32,582,839.94	30,955,014.71
销售费用	35,995,570.24	9,564,433.83
管理费用	70,917,312.27	66,347,696.22
研发费用	22,748,728.27	27,327,181.56
财务费用	7,815,075.25	-22,634,265.10
其中:利息费用	15,154,900.01	27,729,889.45
利息收入	1,707,527.17	2,385,664.73
加:其他收益	4,095,102.41	6,825,356.47
投资收益(损失以“-”号填列)	2,569,670.64	-
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	-	-
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)	-7,236,989.66	-
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)	-12,718,506.44	-7,661,281.50
资产减值损失(损失以“-”号填列)	269,150.00	-428,481.30
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-1,324,529.92	-
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	115,688,969.69	321,085,982.91
加:营业外收入	211,527.79	321,729.01
减:营业外支出	634,681.96	339,453.18
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	115,265,831.52	321,069,268.74
减:所得税费用	74,322,237.82	74,232,880.96
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	40,943,593.70	246,836,377.88
(一)按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	40,943,593.70	246,836,377.88
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)	31,655,061.16	229,746,728.09
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)	9,288,532.54	17,089,649.79
3.其他综合收益的税后净额	22,364,448.03	3,228,996.60
其中:数据资源	10,576,114.80	1,324,313.61
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)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		
(1)债务工具重分类储备		
(2)权益法下可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)金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
(5)现金流量套期储备		
(6)外币财务报表折算差额		
(7)其他		
(二)归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	11,788,333.23	1,904,682.99
七、综合收益总额	63,308,041.73	250,064,374.88
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额	42,231,126.95	231,071,041.70
(二)归属于少数股东的综合收益总额	21,076,864.78	18,993,333.78
八、每股收益:		
(一)基本每股收益(元/股)	0.07	0.50
(二)稀释每股收益(元/股)	0.07	0.50

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元,上期被合并方实现的净

利润为:0元。

公司负责人:李春第 主管会计工作负责人:邱明亮 会计机构负责人:邱明亮

合并现金流量表

2026年1—3月

编制单位:中曼石油天然气集团股份有限公司

项目	2026年第一季度	2025年第一季度
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	882,001,024.71	1,153,275,026.20
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		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
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		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	9,541,873.36	13,031,281.04
收到其他与经营活动有关的现金	29,853,726.69	20,594,402.56
经营活动现金流入小计	921,096,624.77	1,186,900,709.80
购买商品、接受劳务支付的现金	583,279,575.81	496,026,674.90
支付给职工及为雇主支付的现金		
支付的各项税费	156,548,703.73	235,805,112.34
支付的其他与经营活动有关的现金	156,964,857.80	178,744,193.76
支付其他与经营活动有关的现金	88,361,639.45	61,615,614.91
经营活动现金流出小计	985,134,756.59	972,370,600.43
经营活动产生的现金流量净额	-64,038,132.87	214,503,103.27
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		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	606,560.76	-
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	606,560.76	-
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	272,280,664.62	190,469,544.33
投资支付的现金	198,013,016.01	-
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		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	470,293,721.43	190,469,544.33
投资活动产生的现金流量净额	-469,687,151.67	-190,469,544.33
三、筹资活动产生的现金流量:		
吸收投资收到的现金	6,517,000.00	-
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金	6,517,000.00	-
取得借款收到的现金	1,017,082,872.92	846,299,696.60
收到其他与筹资活动有关的现金	79,145.45	67,333,322.77
筹资活动现金流入小计	1,023,679,019.37	913,633,019.27
偿还债务支付的现金	642,606,564.18	802,703,356.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	34,579,308.36	34,742,314.68
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	194,434,782.56	108,063,810.58
筹资活动现金流出小计	771,620,655.10	945,499,480.16
筹资活动产生的现金流量净额	252,058,364.27	-31,866,460.89
汇率变动对现金及现金等价物的影响	-6,687,514.81	3,727,045.80
五、现金及现金等价物净增加额	-297,354,435.08	-4,069,850.05
加:期初现金及现金等价物余额	1,759,200,155.82	2,343,500,779.96
六、期末现金及现金等价物余额	1,462,845,720.74	2,339,520,929.91

公司负责人:李春第 主管会计工作负责人:邱明亮 会计机构负责人:邱明亮

(三)2026年起首次执行新会计准则或解释等相关规定调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

特此公告

中曼石油天然气集团股份有限公司董事会

2026年4月28日

证券代码:603619 证券简称:中曼石油 公告编号:2026-024

中曼石油天然气集团股份有限公司关于2026年度“提质增效重回回报”行动方案的公告

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法律责任。

为深入贯彻落实国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》,积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回回报”专项行动的倡议》,践行“以投资者为本”的发展理念,推动公司持续优化经营、规范治理和积极回报投资者,以新质生产力推动高质量发展

和投资价值提升,提升投资者回报与投资者获得感,中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称“公司”)结合自身发展战略和实际经营情况,制定了公司2026年度“提质增效重回回报”行动方案。具体内容如下:

一、聚焦主业发展,提升经营质量

公司作为国际油气上游资源型企业,聚焦勘探开发、钻井完井工程、高端装备制造三大核心业务板块,整

合人才、装备、管理、技术四大优势,构建了覆盖石油产业链上中下游的全链条核心竞争力。2025年,面对国际油价震荡下行、地缘政治复杂多变等外部挑战,公司坚持稳中求进工作总基调,生产经营整体保持稳定。

2025年,公司实现营业收入39.26亿元,归属于上市公司股东的净利润10.02亿元,经营活动产生的现金流量净额13.03亿元。公司盈利水平、现金流状况良好,财务结构健康稳健,高质量发展基础持续夯实。

公司温哥田田及哈萨斯坦竖戈油田已形成年产100万吨油气当量的规模化产能;温哥田田探获“权利延期、哈萨斯坦两大地田勘探开发成效显著,伊拉克项目稳步推进,阿尔及利亚项目实现战略突破,初步构建起“境内筑牢根基、海外多维拓展”的优质发展格局。

2026年是公司深化国际化战略、优化海外资源布局的关键之年,公司将持续深耕油气主业,秉持“资源为王、技术为本”理念,着力推动勘探开发提质增效、钻井完井工程全球化,装备制造转型升级。坚持以效益为核心,持续优化投资结构,强化成本管控,深化一体化运营,不断提升核心竞争力与抗风险能力。

(一)深化“资源+技术”双引擎战略,夯实发展根基

2025年,公司油气产量持续提升,合计生产原油91.64万吨,同比增加7.23%,生产油气当量112.39万吨。其中,温哥田田作为公司产量核心支柱,全年生产原油64.58万吨,生产天然气4,382.35万方,合计生产油气当量68.06万吨;竖戈油田产量显著提升,全年生产原油27.06万吨,同比增长35.30%,生产天然气21,640.00万方,合计生产油气当量44.31万吨。

公司将持续构建“立足国内、辐射海外”的资源储备体系,为长期可持续发展提供战略资源保障。同时,致力于勘探开发新技术、新应用的研究,推进技术创新与成果转化,聚焦智慧地质、勘探开发一体化智能协同平台、智能油田、智能钻井等领域,通过引进国际先进技术体系与自主创新,全面提升勘探开发效率,实现增产上产和降本增效目标,为勘探开发业务持续快速增长注入强劲动能。

2026年,公司将持续推进勘探开发业务高质量发展,立足各油田发展目标,明确差异化工作重点,协同推进油气开发与产能提升:

一是加快增储上产。温哥田田聚焦储层工作,通过强化油藏研究、优化井网布局、深挖老井潜力,稳固国内产能根基;竖戈油田以深化地质认识与水平钻井完井工艺配套为抓手,加快产能建设和配套工程落地,提升区块效益;岸边油田坚持勘探评价与试采试验相结合,加快调北、中、断块储量与产能评价,为全面开发奠定基础。

二是拓展资源储备。积极推进伊拉克EDN区块与MP区块、阿尔及利亚Zorah L1气田项目的勘探评价与开发准备,伊拉克油田严格执行整体开发计划,全力推动项目落地见效,助力海外重点区域资源转化与产能释放;积极推进阿尔及利亚气田完成二、三维地质资料解释,开展全生命周期、气藏研究,为探井、评价井钻探及初始开发方案编制筑牢基础。

三是强化降本增效。统筹推进管理提升与效率提升,实现全业务价值链创造与效益最大化,深化地质油藏研究,精准部署井位,加快储量高效转化,提升开发效益与投产效率;实施项目全生命周期管理,严控成本,优化资源配置,聚焦高效益项目投资,切实保障投资回报。

(二)深化“协同+联动”全链条赋能,激活发展动能

公司持续深化产业链协同,联动钻井完井工程板块与装备制造板块,推动“勘探-钻井完井工程-装备制造”一体化优势海外复制,提升全产业链盈利能力。2026年,钻井完井工程板块持续深耕中东、开拓北非市场,强化过程管控与服务质量,支撑油气增产上产,同步提升团队专业能力,保障海外项目落地。持续推动技术提速提效,聚焦高效施工实践案例,进一步提升复杂井施工能力,不断提升作业执行效能。装备制造板块升级“装备+服务”一体化模式,精准对接业务需求,夯实产业链配套能力,提升核心竞争力,为勘探开发和钻井完井工程业务提供坚实装备保障。

未来,公司将以全链条协同联动为抓手,深耕主业,持续放大一体化发展优势,激活增长动能,全力推动经营质量与核心竞争力再上新台阶。

二、坚持创新驱动发展,大力发展新质生产力

截至2025年末,公司累计获得国家授权有效专利360件,其中发明专利50件、实用新型专利236件,外观设计专利9件,软件著作权66件。公司已形成涵盖勘探开发、钻井完井工程、智能制造、井下工具、应用软件等多个领域的研发体系,通过自主创新、技术合作、产学研融合等多元化模式,构建了从理论研究、技术开发、产品研制到推广应用的完整闭环。

2026年,公司将以技术创新为核心驱动,全面推进数字化转型,通过多元化创新与变革赋能业务拓展,持续提升核心竞争力。在装备制造领域,以科技创新为引擎,着力加快智能化、自动化钻机以及高端产品的研发步伐和产业化进程,全面提升装备的质量、技术和服务水平。积极推进产品智能化升级,专注于市场导向、深入挖掘客户需求,实现制造、销售与租赁业务的高度统一和有机融合,大力推广“新型产品,同时,聚焦“智能钻井”与“智慧油田”两大核心领域,搭建专业且多元的研发团队,积极构建产学研协同创新平台,与知名高校、科研院所建立长期稳定的合作关系,联合开展前沿技术研究,深入探索智能控制、新型材料应用等关键技术,通过自主创新、技术合作、产学研融合等多元化模式,构建了从理论研究、技术开发、产品研制到推广应用的完整闭环。

2026年