

公司代码：603619

公司简称：中曼石油

中曼石油天然气集团股份有限公司 2023 年年度报告



重要提示

一、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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、中汇会计师事务所（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。

四、公司负责人李春第、主管会计工作负责人叶吉峰及会计机构负责人（会计主管人员）权文涛声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、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

根据中汇会计师事务所（特殊普通合伙）出具的审计报告，公司合并报表 2023 年实现归属于母公司股东的净利润为 809,876,042.15 元人民币。截至 2023 年 12 月 31 日，母公司累计可供分配利润为 539,493,185.71 元人民币。经公司第三届董事会第四十六次董事会审议通过的 2023 年度利润分配方案为：公司拟向全体股东每 10 股派发现金红利 6.20 元（含税），公司总股本 40,000.01 万股，扣除目前公司回购专户上持有的股份数量 3,872,800 股，以 396,127,300 股为基数，拟派发现金红利 245,598,926.00 元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本或回购专户上股份数量发生变动的，公司拟维持每股派发现金红利金额不变，相应调整分配总额。本方案尚需提交股东大会审议批准后实施。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告包含若干公司对未来发展战略、业务规划、经营计划、财务状况等前瞻性陈述。这些陈述基于当前能够掌握的信息与数据对未来所做出的估计或预测，因此存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

本报告已描述公司面临的风险，请查阅“第三节 管理层讨论与分析”之“六、公司关于公司未来发展的讨论与分析”中“（四）可能面对的风险”。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	12
第四节	公司治理.....	41
第五节	环境与社会责任.....	58
第六节	重要事项.....	65
第七节	股份变动及股东情况.....	77
第八节	优先股相关情况.....	83
第九节	债券相关情况.....	84
第十节	财务报告.....	84

备查文件目录	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	报告期内在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中曼石油/公司/本公司	指	中曼石油天然气集团股份有限公司
中曼装备/装备集团	指	中曼石油装备集团有限公司
中曼钻井	指	中曼石油钻井技术有限公司
四川昆仑	指	四川昆仑石油设备制造有限公司
中曼电气	指	四川中曼电气工程技术有限公司
中曼油服	指	上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司
阿克苏中曼	指	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司
海湾公司/中曼海湾	指	中曼石油天然气集团（海湾）公司（Zhongman Petroleum and Natural Gas(Gulf)FZE）
埃及公司	指	ZPEC Egypt LLC（中曼埃及有限公司）
中曼控股	指	上海中曼投资控股有限公司，公司控股股东
共兴投资	指	上海共兴投资中心（有限合伙）
共荣投资	指	上海共荣投资中心（有限合伙）
共远投资	指	上海共远投资中心（有限合伙）
钻井投资	指	上海中曼钻井投资有限公司
钻机投资	指	上海中曼钻机投资有限公司
昕华夏能源	指	昕华夏国际能源开发有限公司
昕华夏迪拜	指	Rising Energy International Middle East DMCC
昕华夏开曼	指	China Rising Energy International (Cayman) Co., Limited
石油公司/油公司	指	主要从事油田开发作业的专业化公司
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
马石油	指	马来西亚国家石油公司（Petrona）
沙特阿美	指	Saudi Arabian Oil Company (Saudi Aramco)
BOC	指	Basrah Oil Company
KOC	指	科威特国家石油公司 Kuwait Oil Company
IDC	指	伊拉克国有钻井公司 Iraq Drilling Company
BECL	指	巴士拉能源公司 Basra Energy Company Limited
ENI	指	埃尼石油公司
壳牌	指	荷兰皇家壳牌集团（Royal Dutch Shell）
哈里伯顿	指	哈里伯顿公司（Halliburton），国际四大油服之一
威德福	指	Weatherford International public limited company，国际四大油服之一
斯伦贝谢	指	斯伦贝谢（Schlumberger），国际四大油服之一
IEA	指	国际能源署（International Energy Agency）
EIA	指	美国能源信息署（Energy Information Administration）
温宿项目	指	公司新疆塔里木盆地温宿区块
坚戈项目/坚戈区块/坚戈油田	指	公司哈萨克斯坦坚戈油气区块，由 TOG 公司持有
油服公司	指	负责为油田公司勘探、开发等核心业务提供钻井、固井、钻井液、定向井、压裂、井下作业、测井、物探等石油工程技术服务的专业公司

TOG	指	Tenge Oil & Gas, 一家注册在哈萨克斯坦境内公司
TNG	指	TNG Holding LLP, 一家注册在哈萨克斯坦境内公司
股权激励/激励计划	指	中曼石油天然气集团股份有限公司 2022 年股票期权激励计划
员工持股计划	指	中曼石油天然气集团股份有限公司第一期员工持股计划
《管理办法》	指	《中曼石油天然气集团股份有限公司第一期员工持股计划管理办法》
自然资源部	指	中华人民共和国自然资源部
上交所	指	上海证券交易所
报告期	指	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日
钻井	指	利用机械设备, 将地层钻成具有一定深度的圆孔型柱眼的工程
测井	指	应用地球物理测井仪器测定钻孔内的地质情况以及岩石物理情况
录井	指	收集、记录和分析井下地质资料
固井	指	向井内下入套管, 并向井眼和套管之间的环形空间注入水泥的作业
完井	指	油气井钻成之后在井底建立油气层与油气井井筒之间的连接通道
井筒	指	油气井井口到井底的筒状四壁或空间
直井	指	设计轨道沿一条铅垂线垂直向下的油井
定向井	指	按照预先设计的井斜方位和井眼轴线形状进行钻进的井
钻井液/泥浆	指	在钻探过程中钻孔内使用的循环冲洗介质
HSE	指	健康 (Health)、安全 (Safety) 和环境 (Environment) 管理体系的简称
分包	指	通常主要提供钻井作业, 并且在客户的管理下开展业务, 几乎不承担项目风险
大包	指	以口井为单位, 按照固定价格提供钻井、钻完井液、固井、录井、测井、测试、钻头等服务中的一项或多项, 并且通常对项目的运行进行综合管理, 也承担部分项目风险

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	中曼石油天然气集团股份有限公司	
公司的中文简称	中曼石油	
公司的外文名称	Zhongman Petroleum and Natural Gas Group Corp., Ltd.	
公司的外文名称缩写	ZPEC	
公司的法定代表人	李春第	

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	石明鑫	石明鑫
联系地址	上海市浦东新区江山路3998号	上海市浦东新区江山路3998号

电话	021-61048060	021-61048060
传真	021-61048070	021-61048070
电子信箱	ssbgs@zpec.com	ssbgs@zpec.com

三、基本情况简介

公司注册地址	中国（上海）自由贸易试验区临港新片区南汇新城镇飞渡路2099号1幢1层
公司注册地址的历史变更情况	公司的注册地址自成立后共经历过三次变更，2005年6月从最初的浦东新区沈家弄路650号1203-1205室变更至浦东商城路1900号1203-1205室，2005年9月变更至浦东商城路1900号1203室，2020年9月变更至中国（上海）自由贸易试验区临港新片区南汇新城镇飞渡路2099号1幢1层
公司办公地址	上海市浦东新区江山路3998号
公司办公地址的邮政编码	201306
公司网址	www.zpec.com
电子信箱	ssbgs@zpec.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券事务部

五、公司股票简况

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	中曼石油	603619	无

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市浦东新区陆家嘴银城中路68号时代金融中心22楼
	签字会计师姓名	李宁、阮喆

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2023年	2022年		本期比上年同期增减 (%)	2021年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业	3,731,947,652.17	3,198,733,773.68	3,065,155,628.41	16.67	1,968,438,850.44	1,761,769,643.53

收入						
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	3,461,347,062.09	3,055,191,107.80	3,055,191,107.80	13.29	1,752,472,611.52	1,752,472,611.52
归属于上市公司股东的净利润	809,876,042.15	482,420,334.84	503,328,309.78	67.88	78,652,733.58	73,980,969.16
归属于上	845,792,604.65	526,330,658.05	503,768,390.63	60.70	72,151,552.42	70,955,535.54

市公司股东的扣除非经常性损益的净利润						
经营活动产生的现金流量净额	1,583,332,788.92	607,328,522.47	599,552,013.77	160.70	563,099,714.43	514,656,478.16
		2022年末		本期末比上年同期末增减(%)	2021年末	
2023年末	调整后	调整前	调整后		调整前	
归属于上市公司股东的净资产	2,629,156,481.86	2,300,958,512.49	2,299,892,984.33	14.26	2,026,327,143.57	1,990,131,855.27

总资产	9,132,374,884.54	7,776,348,629.85	7,154,512,927.63	17.44	6,557,327,436.29	5,893,026,514.09
-----	------------------	------------------	------------------	-------	------------------	------------------

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年		本期比上年 同期增减 (%)	2021年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益（元/股）	2.05	1.21	1.26	69.42	0.20	0.18
稀释每股收益（元/股）	2.04	1.21	1.26	68.60	0.20	0.18
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	2.14	1.32	1.26	62.12	0.18	0.18
加权平均净资产收益率（%）	29.19	21.12	22.94	增加8.07个百分点	3.96	3.79
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	29.78	23.04	22.98	增加6.74个百分点	3.63	3.64

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

公司于2023年11月完成了Rising Energy International Middle East DMCC（昕华夏迪拜）的股权收购，间接持有坚戈油田53.5872%权益，因参与合并的企业在合并前后均受同一方最终控制非暂时性控制，构成了同一控制下的企业合并。根据《企业会计准则第20号——企业合并》、《企业会计准则第33号——合并财务报表》，公司按照同一控制下企业合并的相关规定，对前期合并资产负债表、合并利润表及合并现金流量表相关财务数据进行追溯重述。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2023年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	898,474,432.39	983,591,651.10	1,114,688,924.55	735,192,644.13

归属于上市公司股东的净利润	212,471,457.56	227,463,649.27	249,817,364.51	120,123,570.81
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	210,212,804.87	225,437,771.26	236,811,932.05	173,330,096.47
经营活动产生的现金流量净额	298,278,047.97	25,533,299.09	369,246,049.13	890,275,392.73

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2023 年金额	附注 (如适用)	2022 年金额	2021 年金额
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	-3,400,215.03		-5,957,671.65	-31,295.80
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	29,699,615.37		11,661,625.94	3,569,575.74
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	1,313,016.51		724,339.60	1,577,670.22
委托他人投资或管理资产的损益				188,369.88
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				
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	-54,392,034.39	详见下	-20,920,953.90	4,671,764.42

子公司期初至合并日的当期净损益		附注释		
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，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响				
因取消、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				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,154,925.83		-37,667,827.36	-4,082,424.33
其他符合非经常性损益定义的损益项目	169,873.64		110,591.43	109,686.41
减：所得税影响额	4,175,854.74		-5,605,211.32	-327,100.50
少数股东权益影响额（税后）	-23,961.97		-2,534,361.41	-170,734.11
合计	-35,916,562.5		-43,910,323.21	6,501,181.16

[注]业务背景：公司2023年11月完成坚戈油田（TOG持有）收购手续，被合并方坚戈油田于2023年11月末纳入公司合并报表范围。公司按照企业会计准则规定，对2023年11月之前坚戈油田（TOG持有）采购上市公司钻井工程服务进行了合并抵销处理。

非经常性损益说明：综合上述交易背景，同一控制下企业合并产生的非经常性损益由两部分构成，一是坚戈油田期初至合并日归属于上市公司股东的净利润增加了11,515,124.91元；二是上市公司并表前提供的钻井工程服务归属于上市公司股东的净利润减少了65,907,159.30元。

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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
①坚戈油田并表前归属于上市公司股东的净利润	11,515,124.91	
②公司对坚戈油田并表前提供钻井服务产生归属于上市公司股东净利润	65,907,159.30	
合计（①-②）	-54,392,034.39	

本公司自 2023 年 12 月 22 日起执行《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(2023 年修订)》，该事项未对本公司可比会计期间 2022 年度的非经常性损益产生影响。

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
应收款项融资	25,400,000.00	19,800,000.00	-5,600,000.00	
合计	25,400,000.00	19,800,000.00	-5,600,000.00	

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

报告期内，国际原油价格走势呈现“重心下移、前低后高”的特征，上半年加息背景下欧美银行业危机等各种经济压力浮现，导致油价走低；而下半年 OPEC+减产等基本面对利好凸显，油价一度反弹回升。第一季度在经历一段较为稳定的波动后，快速下跌至阶段性低点而后反弹；第二季度自阶段性高点下滑至底部小幅震荡；第三季度持续上涨至年内最高点；第四季度震荡下行至年初水平。Brent 原油（Brent Crude Oil）期货均价为 82.17 美元/桶，WTI 原油（West Texas Intermediate Crude Oil）期货均价为 77.56 美元/桶，均同比下跌 17%左右。从全年来分析，国际油价一直处于高位震荡运行。

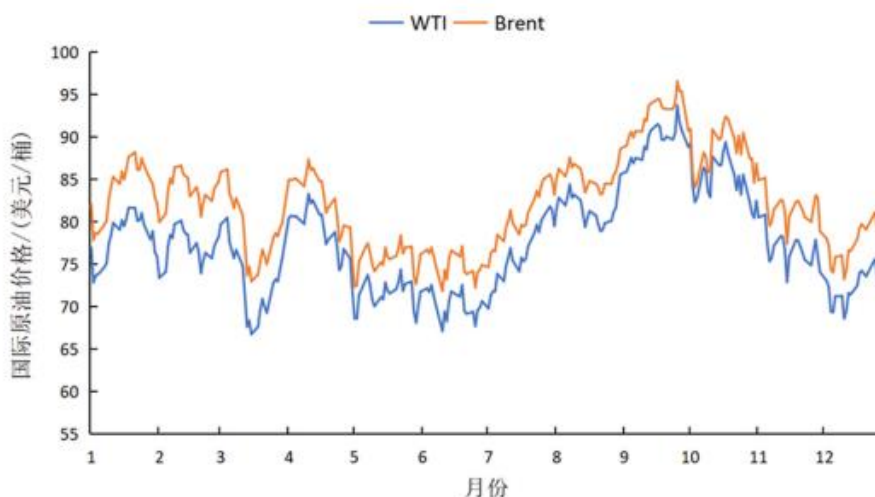


图 1 2023 年国际油价走势图（数据来源：Wind）

2023 年全球地缘政治局势紧张，各方对抗和博弈对全球能源格局产生深远影响，供需方面多重影响因素交织，推动国际油价全年跌宕起伏。全球石油需求仍处于复苏期，在航运通道受阻情况下，世界石油市场和贸易格局也在加快调整重塑。公司坚持以效益为中心、深入实施“勘探开发引领，三个一体化协同”战略，油气行业破局者的地位作用得到持续巩固和充分彰显。公司

系统推进油气增储上产，深化改革管理创新。依托于公司一体化战略布局与优势，发挥了油气增储上产的主力军作用。

2023 年，公司加大油气勘探板块的投资和开发力度，油田板块业绩屡创新高；海外钻井工程项目全面启动，钻机动用率达 90%以上，海内外新签合同金额创历史新高；装备制造板块加大数智化转型力度，各类研发产品均有重大突破，为公司设备保障及降本增效提供着强有力的支持。通过管理改革、数字化转型、突出抓好油藏精细化研究、安全环保、提质增效等工作、进一步提升各板块的盈利能力，实现了跨越式发展。

报告期内，公司实现营业收入 37.32 亿元，比去年同期上涨 16.67%，实现归属于上市公司股东的净利润 80,987.60 万元，与去年同期相比上涨 67.88%。

（一）勘探板块业务提速增效，产量阶梯式增长

2023 年，公司充分发挥集团化运作的成本优势、协同优势，统筹勘探开发板块各油田生产经营，对油井实施分类管理，科学应对，引进新工艺，制定针对性措施，确保了油井高效、稳定生产。公司勘探业务捷报频传，柯柯牙油田勘探新增地质储量取得重大进展，南华系油气勘探获得高产油流。温北联合站建成并投产运行大幅提升了公司原油处理能力，降低了油气集输的运行成本，加速了温宿区块上产的步伐。

2023 年全年温宿产油量情况如下表：

时间	产油量（万吨）	平均单日产量（吨）	年度累计产油量（万吨）
2023 年 1-3 月	13.02	1,447	13.02
2023 年 4-6 月	14.49	1,592	25.17
2023 年 7-9 月	15.57	1,693	43.08
2023 年 10-12 月	15.00	1,631	58.08

报告期内，公司温宿项目实现原油产量 58.08 万吨，比去年同期增加 14.68 万吨，同比增长 33.82%；实现原油销量 51.99 万吨，比去年同期增加 12.38 万吨，同比增长 31.25%；公司坚戈项目实现原油产量 10.06 万吨，合计实现原油产量 68.14 万吨。

公司勘探开发业务布局日趋完善与壮大。公司以阿克苏地区为后勤保障基地，以新疆作为支点，为哈萨克斯坦坚戈和岸边两个油田项目的勘探开发提供支持，可以进一步拓展“一带一路”勘探开发业务。报告期内，公司子公司中曼海湾完成对昕华夏迪拜 51%股权收购，公司获得坚戈油田控制权，为后续坚戈油田大规模上产开发打下良好基础。公司获得伊拉克油气田开发及作业资质，是公司后续参与伊拉克油气区块勘探开发的重要前提，有助于公司在伊拉克获得优质油气田投资开发的机会，有利于不断扩大和完善公司油气勘探开发板块业务布局，为公司长期稳定发展注入新动能。

（二）钻井工程服务市场广阔，生产运营亮点不断

2023 年，钻修井机运行 56 台，钻机动用率达 90%以上，分布在海内外 13 个项目上，共完成进尺 79.65 万米。公司持续贯彻“带好队伍打好井”的理念，严格落实“事前算赢机制”，强化落实市场开发跟踪制度，发挥团队成员积极性。报告期内共签订合同 41 个，合同金额达 33.99 亿元，同比去年增长 26.50%，新签订单金额创历史新高。

公司逐步建成钻井工程板块数字化管理、监控体系和系统，前端是钻井管理系统，后端以生产技术实时监控、生产指挥系统为核心功能，钻井工程板块实现了对各井队的实时远程传输、数据采集和生产指挥。公司加强数字化管理，强化过程控制，积极做好前期生产、技术准备，实施科技创新与生产全过程管理，做好井下复杂事故预防工作，在保障井下安全、工程质量的前提下加大提速提效力度。中曼 7 队承钻的 607 井创造了坚戈油田钻井新纪录，将之前的平均钻井周期从 70 天降到约 17 天，提速增效效果显著。

（三）装备制造智能化再升级，成果转化效果显著

2023 年，装备板块签订设备销售及钻井租赁合同共 158 个，合同金额达 3.36 亿元，同比增长 69.70%。装备板块重点执行了智能钻井机器人、50 离线钻机、五缸泵、折叠营房、生产指挥系统等科研项目，目前部分科研项目已进入实质性试制、部分项目已投入工程运用。同时，低温顶驱、顶驱软扭矩、顶驱下套管装置均已试制成功，并取得了一定的市场成绩。装备板块灵活应对市场需求，增加了油田开采设备，完善产品链，通过大数据技术实现设备远程诊断和作业远程指挥，降低了客户的本地巡检化依赖，提高沟通效率，减少决策成本。

公司的高附加值产品的销售网络覆盖到了中东、非洲等主要产油国市场，同时为非洲和土耳其老客户提供了钻机检测及升级改造服务，通过数字化远程协同技术及本地化服务为客户量身定制了专业化的钻机升级改造服务，中东市场获得了多个国有石油公司的合格供应商准入许可，逐步完成了国内外市场开拓布局，推动中曼装备走向世界。

（四）持续完善制度体系，推动精益管理升级突破

公司以制度规范化、业务流程系统化为目标，不断完善制度建设，强化经营管理与考核。报告期内，公司各部门系统梳理业务和管理流程，结合行业规律和公司实际情况进行逐项修订相关制度，形成规范化的管理体系，制定并下发了《生产经营成本数据统计管理办法》等制度，制度的规范化、业务流程的精细化，便于经营管理与考核，使公司的管理工作更规范、更高效。

（五）提升数智化思维，赋能公司高质量发展

报告期内，公司温宿油田生产实现了联合站、采油站数字化，投入了运行生产指挥系统，通过岗位调整、合并、分流等形式成功实现了人工成本降低，通过时效分析，掌握区域钻井动态，找出问题根源，利用远程数据平台和重点井生产跟踪，对重点施工井进行把脉，对高风险的关键施工环节指派专家和技术骨干驻井指导，及时化解异常情况；公司优化办公系统流程，业务板块覆盖面广，完善流程框架包括 15 个模块、73 个业务类别；公司大力推动人力资源管理系统，整合公司内部关键信息，提升了公司管理工作。公司各板块从业务层面到管理层面已初步实现了数字化、系统化，极大提高了业务开展的效率，节省了人力物力，解放了生产力，是促进公司降本增效的重要途径。

（六）搭建员工职业通道，建立长效激励机制

公司制定了年度培训计划，对员工技能、技术、安全、管理技能均进行了培训。部分课程实现在线学习，通过“师带徒”的形式，带动更多的员工参与培训，切身体验。公司对新员工和入职 3 年内的大学生群体进行了专项培训计划的制定，进行职业规划，对自身定位有了清晰的认知。

报告期内，公司顺利完成了第一期股权激励和员工持股计划考核和兑现，通过对公司层面和员工层面的双重考核，充分发挥和调动员工的积极性，激励员工为公司创造价值，提升公司竞争力，同时激励机制能有效完善公司治理机制，吸引人才，创新公司薪酬管理体系。

二、报告期内公司所处行业情况

2023 年国际油价虽然有所回落，但是仍在高位震荡。2023 年一季度，年初受经济预期恶化、欧美金融机构暴雷导致的金融业危机、美国加息等的影响，国际油价下跌。二季度，受欧美金融业危机解除、欧佩克减产、石油供给收缩等影响，国际油价上涨。三季度，中东等地缘政治风险加剧、沙特超预期宣布减产，油价持续上涨。四季度，世界经济预期疲软、欧佩克减产不及预期、美元降息遥遥无期致油价进一步下行。

2023 年 12 月，IEA、EIA 对 2023 年全球石油需求分别下调 30 万桶/日、4 万桶/日、对 2024 年全球石油需求均下调 10 万桶/日；调整后 IEA、EIA、OPEC 对 2024 年全球石油需求增速的预期分别为 110 万桶/日、134 万桶/日、225 万桶/日。2024 年，虽然美国、巴西、圭亚那等非“欧佩克+”国家石油产量有所增加，但沙特为首的“欧佩克+”将继续走减产保价路线，以及地缘政治危机等外部因素，预计 2024 年石油价格仍将高位运行。

我国油气自主保障能力不断提升。2023 年，全年原油产量约 2.09 亿吨，同比增加 2.10%，预计 2024 年将继续小幅度增长。天然气产量 2,297.10 亿立方米，连续七年增产超 100 亿立方米。油气剩余探明可采储量保持增长。

中国油气田开采方面，现已攻破多项技术如非常规油气资源基础研究、理论认识、卡脖子技术，突破超低渗油田、页岩油田、致密气田高效勘探开发关键核心技术。我国原油对外依存度虽然高，但通过技术革新降低上游石油开采成本，通过炼化一体化、集群化规模化效应提升中下游业务整体竞争力。我国石油产业运行呈现出从原油到炼化产能，再到资源供需等多方面向好特征。未来，在各项存量及增量政策刺激推动下，国内经济将更加向稳向好发展，国内炼化行业在宏观环境及自身产业布局不断优化中继续高质量发展。

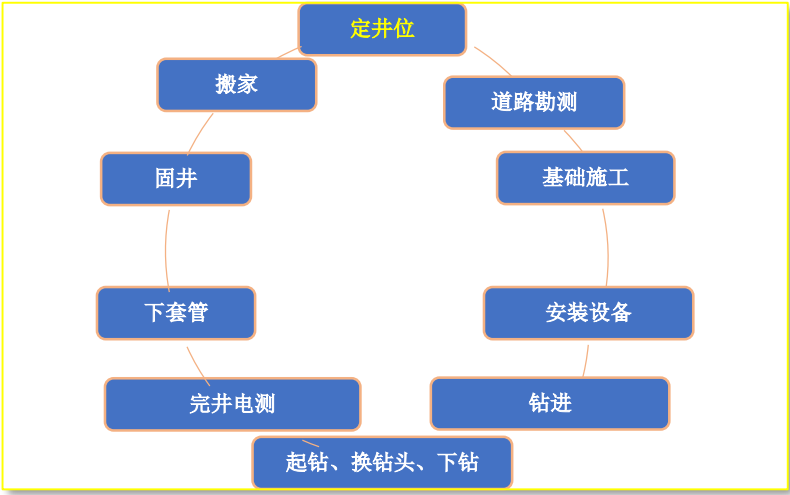
近年来，虽然新能源行业发展非常快，但是油气行业在航运物流等交通领域、化工原料领域、传统生活燃料领域的地位难以被替代，长期来看，油气仍将长期维持全球主体能源地位。目前处于能源变革的时代背景下，传统的油气企业也在不断推动转型，加大技术研发投入，提升技术水平，引入新能源作为补充，从而推进节能减排、低碳环保等生产体系的建立。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司三大业务板块协同发展与“四位一体”战略规划相结合。公司业务涵盖勘探开发、工程服务、石油装备制造三大板块，打通了上下游产业链，在“以勘探开发拉动油服工程服务、油服工程服务拉动装备制造、三大板块间互相拉动”的新模式基础上，公司积极打造“勘探开发、工程服务、装备制造、国际贸易”四位一体新格局，扩展公司业务的覆盖面，强化一体化运作模式，提升核心竞争力。

报告期内，公司深入实施“勘探开发引领，三个一体化协同”战略，油气行业破局者的地位作用得到持续巩固和充分彰显，公司原油产量再创新高，超额完成了年度工作目标。钻井工程板块市场订单取得重大突破，刷新了市场开发的历史记录。装备制造板块面向市场，科技创新研发取得丰硕成果，产业成功转型升级，在制造、租赁和销售环节均有重点突破。

目前，公司业务主要以油气勘探开发为重心，油田勘探开发主要分为以下几个阶段：

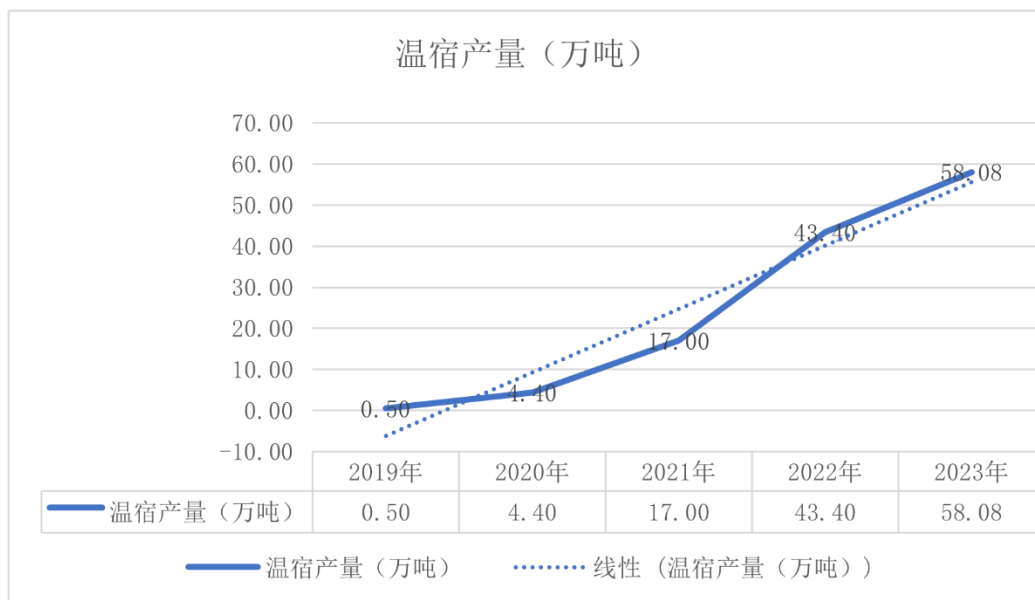
勘探	初步勘探	主要是由地质法、地球物理法、地球化学法和钻探法四大类，其中地球物理法较为普遍，核心设备是地震勘探仪和地震检波器。
	打钻探井	通过打钻探孔，取得要取少里岩心样品进行分析，钻井过程中需要用电、声、放射性探测等手段，识别岩性与油气水层，必要时需要射孔试生产(完井测试)。
钻井	钻表层	在做好钻前准备后，钻开比较松软的地标地层(一般 10-200 米)，必须使用大尺寸钻头，一开钻达硬地层后，即下套管固表层，待固井水泥凝固后再继续钻进。钻太浅则松软地层未加固好影响后续钻进，太深则增加成本造成浪费。
	进抵目的层	表层固好后，就使用较一开小一定尺寸的钻头向地层深部钻进(称“二开”)。在钻达目的层之前，在遇到某些特殊情况如易垮塌层、高产水层、异常高压(或低压)层等在钻进中难于控制的层段时，还需要下入技术套管固井后，再用较“二开”更小的钻头向目的层钻进(称“三开”)。在钻达目的层后，一般要进行许多特别要求项目的资料录取(如取岩心、测井等)。
	测井	中途测试:某些探井在钻达设计目的层位以前可能发现良好的油气显示，这时可以根据需要停钻，利用钻杆做地层流体从井底流向井口的导管，进行以证实地层含油性和产能为主要目的的测试。完井电测:在一口井完钻时，一般都要进行一次系统全面的测井，以取得全井各层段系统的测井资料。
	钻井主要工序流程	 <pre> graph TD A[定井位] --> B[搬家] A --> C[道路勘测] B --> D[固井] C --> E[基础施工] D --> F[下套管] E --> G[安装设备] F --> H[完井电测] G --> I[钻进] H --> J[起钻、换钻头、下钻] I --> J </pre>

完井	完井	对已钻成的井眼进行井壁加固，称固井。钻开目的层并建立目的层与井筒的连通方法的作业，称完井。完井的目的有二：一是建立保证油气顺畅地从地层流向井筒的通道；二是加固油层部位的井壁，主要有裸眼完井、射孔完井、贯眼完井和衬管完井四种方法。
生产	修井	石油钻井以及后续油井维护的一种作业，主要有复杂打捞、修复油井套管。
	增采	增产工艺(水力压裂、油井酸化等)
	油田建设	油气分离设备、油气储运装置的建设

► 勘探开发

公司自 2018 年取得温宿区块油气探矿权以来，依托钻井工程、装备制造、勘探开发一体化优势和民营企业机制灵活的特点，在塔里木盆地西北部矿权空白区迅速打开局面，相继完成了二期 817 平方公里的三维地震。公司目前拥有新疆阿克苏温宿油田，哈萨克斯坦坚戈和岸边油田，已初步完成国内外油气区块的布局，通过不断地勘探研究，发现区块新储量，并将及时编制储量报告与完成储量申报。温北联合站建成投运，为温宿油田高效开发奠定基础，也为公司地面工程建设积累经验。公司勘探开发板块走势不断增强，印证了公司战略转型的预见性和前瞻性，是又一次成功的转型，成为公司主要利润增长点。

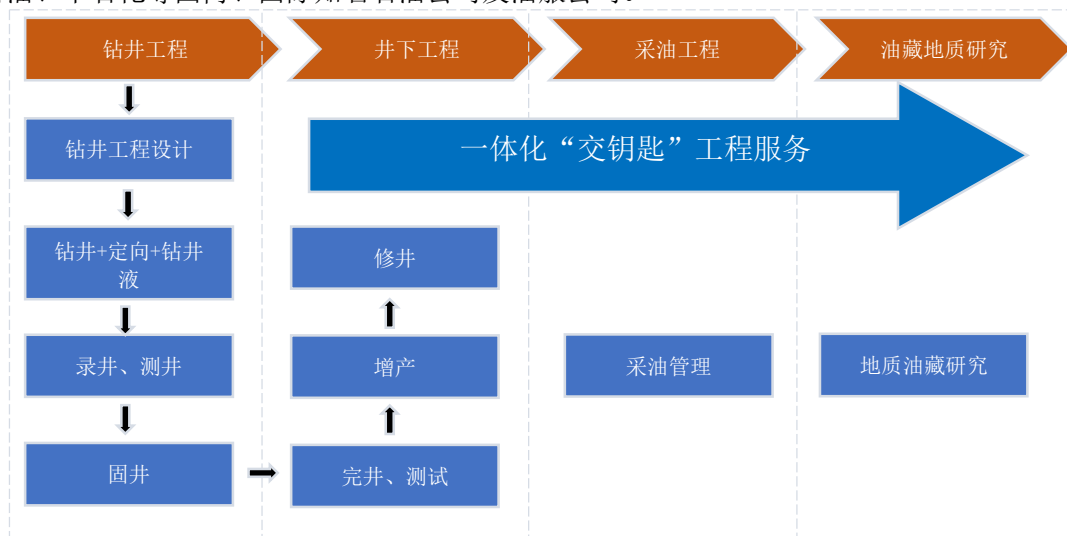
公司勘探开发业务发展迅速，在地质研究、勘探部署、增储上产、地面建设等环节取得了丰硕成果，油田一体化团队紧跟公司发展布局，不断提升生产效率，持续优化精细管理，全力推进原油增储上产，开展了多轮探井和评价井部署，探井成功率高达 89.66%。同时，公司积极参与国内外新勘探区块合作与开发，取得了伊拉克油田开发资质，下一步将通过并购境外油气田、竞标优质区块，不断提高勘探开发板块风险抵御能力，完善上游勘探开发业务的风险控制和合理布局。





➤ **钻井工程服务：**

公司一直以来致力于工程大包服务，整合资源发挥协同作战优势，一体化服务模式优势显著。公司获得众多油气巨头的认可，有优质的客户群体，海外钻井工程市场已拓展到了中东、中亚、北非等一带一路多个国家，客户主要是沙特阿美、马油、BECL、哈里伯顿、斯伦贝谢、威德福、中石油、中石化等国内、国际知名石油公司及油服公司。



中曼石油一体化服务模式

领先的钻井工程技术为钻井团队杰出的成绩打下坚实的基础。公司大力推动“数字化，智能化”进程，研发了远程生产指挥系统，专家团队及时跟踪、监控、分析与采取应对策略；扭摆系统、水力振荡器、旋转导向系统、新型个性化钻头新技术的运用大大提高了井队生产效率；公司针对国内外各区块和各类型井制定了相应的施工指南，总结出独有的技术方案，完成了多批高难度井的施工。

2023 年，公司坚持“优选项目、持续盈利、绿色发展”的总指导思想，不断开拓海内外市场，通过了科威特钻井大包资审、新疆塔里木油田 70、90 钻机资审、川渝页岩气资审，公司市场开发部署不断完善，保持现有市场的稳定同时积极拓展新市场，扩大作业范围。

➤ **装备制造：**

公司装备板块致力于高端油气装备的研发与制造，在高端制造和人工智能上不断发力，建立了涵盖从钻机整机到顶驱、泥浆泵、自动猫道等关键部件一系列完善的产品体系。公司以“造中国最好的石油钻机”为目标，精雕细刻，积极创新，研发制造的高端陆地钻机、海洋钻机及配套部件、电控系统、智能化产品品质优良，诸多关键技术处于国际领先地位。

装备板块重点执行了离线钻机、智能钻井机器人、五缸泵、折叠营房、生产指挥系统等科研项目，部分科研项目已进入实质性试制、部分项目已投入工程运用。同时，低温顶驱、顶驱软扭矩、扭摆功能、顶驱下套管装置均已试制成功，并取得了一定的市场成绩。



钻机及配套设备销售、租赁与服务有重点突破，公司继通过墨西哥国家石油公司设备供应和设备租赁两个业务模块的合格供应商资审后，2023 年又通过了科威特国家石油公司钻机制造商资审。公司为非洲和土耳其老客户提供了成套钻机和老旧钻机检测及升级改造服务，通过数字化远程协同技术及当地化服务为客户量身定制了专业化的钻机升级改造服务，中东市场已获得多个国有石油公司的合格供应商准入许可。

装备制造与石油勘探开发及石油工程服务相辅相成，一体化优势明显，内部外部双循环，在外部市场充分竞争保持公司活力的同时，内部促进装备板块的可持续运行。装备板块深耕与拓展国内成熟市场，逐步向海外市场渗透，产品广泛运用到国际市场，激发了公司发展新活力。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）资源优势

公司在勘探开发领域中曼石油拥有温宿区块、哈萨克斯坦坚戈油田、岸边油田三个油田，经中哈两国主管部门批复及知名储量评估机构落实的地质储量规模为约 1.2 亿吨。其中温北油田温 7 区块探明石油地质储量 3,011 万吨。公司基本探明了柯柯牙油田 F1 断裂带上盘油气储量，内部初步估算柯柯牙油田 F1 断裂带上盘探明石油地质储量 1,092.38 万吨。哈萨克斯坦坚戈油田合计 C1+C2 地质储量为 7,853.50 万吨。国内外三个油田均具有良好开发前景，具备成本低、储量丰富等优势。

公司积累了雄厚的市场和客户资源，公司国内外市场广阔，遍布国内新疆、陕西及海外沙特、伊拉克、哈萨克斯坦、埃及、利比亚等一带一路国家；公司客户不仅包括中石油、中石化，还包括沙特阿美、BECL、马油等大型国际油气公司和国际三大油服等油服公司。公司持续强化落实市场开发跟踪机制，进行充分的市场调研工作，与资信等级高的客户对接并形成了优质的潜在客户群体，有效保障了业务良性合作和公司可持续发展。

（二）技术优势

公司秉承“矿产资源+技术创新”的战略原则，形成了较强的创新研发实力和技术优势。公司累计获得国家授权有效专利 345 件，其中发明专利 37 件、实用新型专利 270 件、软件著作权 36 件。技术研发工作涉及勘探开发、钻井工程、智能制造、井下工具、应用软件等多个领域，研发领域涵盖自主创新、技术合作、产学研合作等多个方面，初步形成了集自主研发、技术引进、合作研究、集成创新、引进消化吸收再创新于一体的研发模式，实现了企业从理论研究、技术开发、产品研制到推广应用的良性发展。

公司始终保持在钻井核心业务的领先地位，在深井、高难度井、复杂井、长距离水平井等领域具有突出优势，并不断向测井、录井、完井、固井、泥浆等钻完井一体化技术服务领域拓展，提供钻井工程“一揽子”解决方案和“一站式”综合服务。公司全方位进行科技创新，勘探开发板块实现了钻井技术、增产技术的研发与创新并投入实践，装备制造实现了由传统的机械、电动钻机供应商向提供智能化、极寒钻机、自动猫道、顶驱等高技术含量装备的石油装备一体化供应商转型，离线钻机、高压五缸泵、智能机械臂等多项智能化产品取得重大突破。公司正在以先进技术为依托，将技术优势转化为经济效益优势，打响中曼品牌。

（三）成本优势

公司从油田勘探开发的各个环节不断渗透和深入，已形成较为成熟的“油气勘探开发→油气工程服务→油气高端装备制造”从上游到下游完整的产业链。公司一体化各业务模块协同作战，产生了高效节约的规模效应。公司在深井、复杂井、高难度井、长距离水平井等施工领域具有突出一体化优势，可以通过一体化优化形成合力，降低内部交易、运输成本，提高运行效率，增强盈利能力，抵御油价波动风险。在一体化服务优势下，团队协作能力极大提升，钻井效率提升，搬家速度快，无需通过集成众多第三方厂商的产品和服务，减少了外包服务环节和中间加价环节，进一步保证了成本优势。公司利用自身油服工程和石油装备制造为开发油田提供一体化工程服务，通过自身业务链条的紧密配合和衔接，勘探开发规模效应初显，成本优势更加突出。

（四）一体化产业链竞争力优势

公司打通了装备制造到勘探开发的上下游产业链，以勘探开发拉动油服工程服务、油服工程服务拉动装备制造，勘探开发、油服工程、装备制造间协同发展，互相拉动的内循环发展的“新模式”优势显著。公司通过优化三大业务板块生产部署提升系统环节生产能力，建立了多层次、全方位、高效率的“三位一体”的一体化产业链布局，围绕自有油气资源开展勘探开发、油服工程、装备制造等一体化服务。以勘探开发为主，油服工程、装备制造协助共同发展，成功实现向资源型企业战略转型，极大降低了公司生产经营的成本。

五、报告期内主要经营情况

2023 年度，公司实现营业收入 373,194.77 万元，较 2022 年度增加 53,321.39 万元，同比增加 16.67%。其中勘探开发板块营业收入 206,939.91 万元，占比 55.45%，同比增加 19.64%；钻井工程服务营业收入为 132,790.73 万元，占比 35.58%，同比增加 3.09%；钻机及配件销售和租赁实现营业收入 21,936.50 万元，占比 5.88%，同比增加 28.31%；贸易实现营业收入 8,626.23 万元，占比 2.31%，同比增加 3,586.07%；其他业务收入 2,901.39 万元，占比 0.78%。

（一）主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	3,731,947,652.17	3,198,733,773.68	16.67
营业成本	2,025,507,705.23	1,714,142,742.06	18.16
销售费用	51,923,590.24	38,644,525.38	34.36
管理费用	242,221,017.46	294,174,160.38	-17.66
财务费用	149,063,106.90	137,576,583.32	8.35
研发费用	135,200,403.39	116,535,799.99	16.02
经营活动产生的现金流量净额	1,583,332,788.92	607,328,522.47	160.70
投资活动产生的现金流量净额	-1,632,037,901.69	-939,665,487.79	73.68
筹资活动产生的现金流量净额	621,763,093.49	700,793,609.67	-11.28

营业收入变动原因说明：主要系温宿项目原油销售收入及竖戈项目原油及其衍生品销售收入增加。

营业成本变动原因说明：主要系营业收入增加，相应成本增加所致。

销售费用变动原因说明：主要系①原油销售运输费和销售服务费增加所致；②加大市场开拓力度，销售人员薪酬工资增加所致。

管理费用变动原因说明：主要系报告期内三维地震勘探费用减少所致。

财务费用变动原因说明：主要系利息费用增加所致。

研发费用变动原因说明：主要系报告期内研发投入增加所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系勘探开发板块销售收入增加，原油回款及时，销售商品、提供劳务收到的现金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系勘探开发板块对油气资产大幅增加投资所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内收到其他与筹资活动有关的现金减少；分配股利、偿还利息支付的现金增加所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

公司报告期实现营业收入 373,194.77 万元，同比增加 16.67%；营业成本 202,550.77 万元，同比增加 18.16%；毛利率同比减少 0.49 个百分点；其中：勘探开发板块营业收入 206,939.91 万元，占比 55.45%；钻井工程服务营业收入为 132,790.73 万元，占比 35.58%；钻机及配件销售和租赁实现营业收入 21,936.50 万元，占比 5.88%；贸易实现营业收入 8,626.23 万元，占比 2.31%，其他业务收入 2,901.39 万元，占比 0.78%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
钻机及配件销售和租赁	219,364,973.92	195,826,582.12	10.73	28.31	47.26	减少 11.49 个百分点
钻井工程服务	1,327,907,334.88	1,171,712,964.20	11.76	3.09	-6.35	增加 8.89 个百分点
勘探开发	2,069,399,090.67	565,544,886.52	72.67	19.64	73.93	减少 8.53 个百分点
贸易	86,262,338.36	69,766,844.24	19.12	3,586.07	6,845.87	减少 37.96 个百分点

分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
小计	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08	45.91	16.04	17.11	减少0.49个百分点
主营业务分产品情况						
钻机及配件销售和租赁	219,364,973.92	195,826,582.12	10.73	28.31	47.26	减少11.49个百分点
钻井工程服务	1,327,907,334.88	1,171,712,964.20	11.76	3.09	-6.35	增加8.89个百分点
原油及其衍生品	2,069,399,090.67	565,544,886.52	72.67	19.64	73.93	减少8.53个百分点
石油及制品、石油管材贸易	86,262,338.36	69,766,844.24	19.12	3,586.07	6,845.87	减少37.96个百分点
小计	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08	45.91	16.04	17.11	减少0.49个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
国内	2,075,756,093.57	620,096,067.80	70.13	8.03	9.15	减少0.31个百分点
国外	1,627,177,644.26	1,382,755,209.28	15.02	28.17	21.07	增加4.98个百分点
小计	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08	45.91	16.04	17.11	减少0.49个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明
无

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)

原油及其衍生品	吨	68.14	60.99	1.97	36.51	31.25	194.03
---------	---	-------	-------	------	-------	-------	--------

产销量情况说明

2023 年公司温宿项目原油产量为 58.08 万吨，商品量 52.60 万吨，销量为 51.99 万吨，库存 1.19 万吨。坚戈项目原油产量为 10.06 万吨，销量 9.00 万吨。库存 0.78 万吨。原油产量为产量与商品量之间的差值即原油井口产量与外输产量之间的差值。井口产量按照单井生产常规计量模式计算得出，商品量以地磅称重方式进行计量，由于计量方式不同，原油产量和商品量之间会存在一定差异。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(4). 成本分析表

单位：万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
开采辅助活动	直接材料	26,449.90	22.57	26,268.98	21.00	0.69	主要系外部服务费减少所致
	直接人工	31,229.31	26.65	31,419.93	25.11	-0.61	
	制造及折旧费用	19,403.41	16.56	20,005.76	15.99	-3.01	
	外部服务费用	33,351.54	28.46	39,683.76	31.72	-15.96	
	其他	6,737.14	5.75	7,734.31	6.18	-12.89	
	合计	117,171.30	100.00	125,112.74	100.00	-6.35	
专用设备制造及租赁	原材料	15,210.12	77.67	10,511.81	79.05	44.70	主要系装备板块收入增加，相应成本增加所致
	人工薪酬	1,748.73	8.93	1,044.86	7.86	67.37	
	制造费用	2,623.81	13.40	1,741.02	13.09	50.71	
	合计	19,582.66	100.00	13,297.69	100.00	47.26	
勘探开发	油田作业成本	36,747.30	64.98	20,628.23	63.44	78.14	主要系原油收入及油气资产增加，致相应油田作业成本及折耗增加所致
	油气资产折耗	19,807.19	35.02	11,888.03	36.56	66.61	
	合计	56,554.49	100.00	32,516.27	100.00	73.93	
贸易	总额法：材料采购成本	6,576.54	94.26			不适用	主要系石油管材贸易

	净额法： 运费及代理费	400.14	5.74	100.44	100.00	298.39	项目所致
	合计	6,976.68	100.00	100.44	100.00	6,846.12	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
开采辅助活动	直接材料	26,449.90	22.57	26,268.98	21.00	0.69	主要系外部服务费减少所致
	直接人工	31,229.31	26.65	31,419.93	25.11	-0.61	
	制造及折旧费用	19,403.41	16.56	20,005.76	15.99	-3.01	
	外部服务费用	33,351.54	28.46	39,683.76	31.72	-15.96	
	其他	6,737.14	5.75	7,734.31	6.18	-12.89	
	合计	117,171.30	100	125,112.74	100.00	-6.35	
专用设备制造及租赁	原材料	15,210.12	77.67	10,511.81	79.05	44.70	主要系装备板块收入增加，相应成本增加所致
	人工薪酬	1,748.73	8.93	1,044.86	7.86	67.37	
	制造费用	2,623.81	13.4	1,741.02	13.09	50.71	
	合计	19,582.66	100	13,297.69	100	47.26	
原油及其衍生品	油田作业成本	36,747.30	64.98	20,628.23	63.44	78.14	主要系原油收入及油气资产增加，致相应油田作业成本及折耗增加所致
	油气资产折耗	19,807.19	35.02	11,888.03	36.56	66.61	
	合计	56,554.49	100	32,516.27	100.00	73.93	
石油及制品、石油管材贸易	总额法： 材料采购成本	6,576.54	94.26			不适用	主要系石油管材贸易项目所致
	净额法： 运费及代理费	400.14	5.74	100.44	100	298.39	
	合计	6,976.68	100	100.44	100	6,846.12	

成本分析其他情况说明
无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

√适用 □不适用

公司报告期内完成对坚戈油田收购，坚戈项目 2023 年实现原油及衍生品收入 1.95 亿，较去年增幅 44.44%；报告期内温宿项目实现原油销售收入 18.74 亿，较去年增幅 17.49%。

(7). 主要销售客户及主要供应商情况**A. 公司主要销售客户情况**

√适用 □不适用

前五名客户销售额 270,079.97 万元，占年度销售总额 72.37%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

□适用 √不适用

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 83,796.59 万元，占年度采购总额 27.97%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占年度采购总额 0%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

□适用 √不适用

3. 费用

√适用 □不适用

(1) 销售费用 5,192.36 万元，同比增加 34.36%，主要系①原油销售运输费和销售服务费增加所致；②加大市场开拓力度，销售人员薪酬工资增加所致。

(2) 管理费用 24,222.10 万元，同比减少 17.66%，主要系报告期内三维地震勘探费用减少所致。

(3) 财务费用 14,906.31 万元，较上年增加 8.35%，主要利息费用增加所致。

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	135,200,403.39
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	135,200,403.39
研发投入总额占营业收入比例 (%)	3.62
研发投入资本化的比重 (%)	0

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	291
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	10.62
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	1
硕士研究生	32
本科	160
专科	73
高中及以下	25
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下 (不含 30 岁)	55
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	97
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	94
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	40
60 岁及以上	5

(3). 情况说明

√适用 □不适用

2023 年, 本公司研发投入 13,520.04 万元, 较上年同期增加 16.02%, 主要系研发投入增加所致。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

2023 年公司经营活动产生的现金流量净额为 158,333.28 万元, 较上年同期增加 160.70%, 主要系勘探开发板块销售收入增加, 原油回款及销售商品、提供劳务收到的现金增加所致。

2023 年公司投资活动产生的现金流量净额为-163,203.79 万元, 较上年同期增加 73.68%, 主要系勘探开发板块对油气资产大幅增加投资所致。

2023 年公司筹资活动产生的现金流量净额为 62,176.31 万元, 较上年同期减少 11.28%, 主要系报告期内收到其他与筹资活动有关的现金减少; 分配股利、偿还利息支付的现金增加所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位: 元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
资产:						

货币资金	1,249,678,959.52	13.68	766,091,773.30	9.85	63.12	主要系日常经营活动产生的现金流量净额所致。
应收票据	20,493,064.17	0.22	94,724,083.07	1.22	-78.37	主要系本期到户付承汇票减少所致。
其他流动资产	88,459,159.65	0.97	51,887,124.08	0.67	70.48	主要系石油田行大规模投入，累积较多的抵扣项所致。
长期应收款	11,894,988.65	0.13	17,871,807.82	0.23	-33.44	主要系销售产品的款回收所致。
使用权资产	41,748,544.64	0.46	7,882,185.99	0.10	429.66	主要系设备的租赁合同

						到期续租所致。
递延所得税资产	5,581,267.72	0.06	3,025,708.48	0.04	84.46	主要系坏账准备计提较多的递延所得税资产所致。
其他非流动资产	60,244,382.45	0.66	44,043,486.95	0.57	36.78	主要系购置境外房产支付较多的预付款所致。
预收款项	607,229.88	0.01	2,793,937.79	0.04	-78.27	主要系本房屋、场地租赁减少，应预收房租减少所致。
负债：						
应付职工薪酬	73,538,269.28	0.81	54,176,748.52	0.70	35.74	主要系公司业务增加，人员增加所致。

						账 面 应 付 工 资 增 加 所 致。
一年内到期的非流动负债	651,470,708.42	7.13	383,046,522.27	4.93	70.08	主 要 系 公 司 一 年 内 到 期 的 长 借 款 增 加 所 致。
其他流动负债	68,019,522.60	0.74	124,117,139.71	1.60	-45.20	主 要 系 年 末 时 点 商 承 汇 已 书 终 确 减 所 致。
长期借款	1,505,603,383.86	16.49	1,121,811,463.03	14.43	34.21	主 要 系 本 年 矿 抵 借 第 二 批 自 到 账 所 致。
租赁负债	20,404,120.90	0.22	577,961.68	0.01	3,430.36	主 要 系 机 器 设 备 租 赁 合 同 到 期 租 所

						致。
递延所得税负债	52,493,500.25	0.57	14,684,698.24	0.19	257.47	主要油气资产在税法口径加速折旧，油气资产账面价值于税基，应计提的递延所得税负债。

其他说明

无

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 381,880.63（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为 41.82%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

境外资产名称	形成原因	本报告期 营业收入
钻机设备、油田技术服务设备、油田区块及境外业务所需材料等	公司境外资产主要是在油田服务行业发展和公司国际化进程中通过收购、自身投资、经营积累等方式形成的，通过这些优质的装备和灵活的资源配置，可以为客户提供单一业务或者一体化整装、总承包作业服务。	153,297.31

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元

项 目	期末数			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	231,875,565.21	231,875,565.21	其他	系银行承兑汇票保证金、其他保证金
应收账款	77,191,450.40	73,857,078.04	质押	系以收取应收账款作为质押进行银行贷款
合同资产	21,947,758.43	21,728,280.85	质押	系以收取应收账款作为质押进行银行贷款
固定资产	594,000,484.31	445,181,319.77		
其中：借款抵押部分	254,684,272.62	156,255,250.56	抵押	系以房屋不动产作为抵押进行的银行贷款
售后回租部分	339,316,211.69	288,926,069.21	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
无形资产	9,048,594.27	6,012,790.68	抵押	系以土地使用权作为抵押进行银行贷款
油气资产	786,417,847.02	659,657,391.85	抵押	系以采矿许可证作为抵押的银行贷款
长期待摊费用	32,916,928.53	24,321,839.80	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司 100%股权	1,403,705,516.10	1,403,705,516.10	质押	系以股权作为质押的银行借款
合 计	3,157,104,144.27	2,866,339,782.30		

续上表：

项 目	期初数			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	303,991,302.34	303,991,302.34	其他	系银行承兑汇票保证金、其他保证金
应收账款	14,400,010.61	13,627,831.76	质押	系以收取应收账款作为质押进行银行贷款
合同资产	25,118,739.17	23,862,802.21	质押	系以收取合同资产作为质押进行银行贷款
存货	36,830,286.99	36,830,286.99	质押	系以买方押汇保证金作为质押的银行贷款

项 目	期初数			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
固定资产	582,964,417.47	488,925,612.73		
其中：借款抵押部分	263,611,102.12	230,916,622.18	抵押	系以房屋不动产作为抵押进行的银行贷款
售后回租部分	319,353,315.35	258,008,990.55	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
无形资产	9,048,525.98	6,351,798.82	抵押	系以土地使用权作为抵押进行银行贷款
油气资产	786,417,847.02	712,482,455.13	抵押	
长期待摊费用	32,916,928.53	24,321,839.80	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司 100%股权	887,470,508.85	887,470,508.85	质押	系以股权作为质押的银行借款
合 计	2,679,158,566.96	2,497,864,438.63		

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

2023 年，全球能源消费量再创新高。2023 年石油价格下降接近 17%，天然气和煤炭价格下降超过 50%，虽然油气能源价格出现回落，但是仍处于历史高位。2023 年，布伦特原油期货全年均价为 82.17 美元/桶，处于近 10 年油价历史高位；天然气价格虽然已经从历史最高点回落，但仍处相对历史高位。

2023 年，全球经济复苏动力逐渐增强，支撑石油、天然气等大宗商品高位运行，传导对油服行业的需求增加。根据标准普尔全球公司《全球上游资本支出研究报告》显示，2023 年全球上游勘探开发资本支出 5,652 亿美元，同比增长 10.75%。其中海上油田资本支出为 1,638 亿美元，同比增长 13.43%。根据 Spears & Associates《油田服务市场报告》显示，2023 年全球油田服务行业市场规模为 3,063 亿美元，同比增长 12.40%。

报告期内，外部政局动荡，内部供需矛盾突出，行业经济运行面临较大困难和挑战，2023 年我国石化行业经济运行呈现出低位回升、稳中有进的态势。根据国家统计局数据显示，2023 年石化行业实现营业收入 15.95 万亿元，同比下降 1.10%；利润总额 8,733.60 亿元，同比下降 20.70%；进出口总额 9,522.70 亿美元，同比下降 9.00%；其中，油气板块实现营业收入 1.44 万亿元，同比下降 3.90%；实现利润 3,010.30 亿元，同比下降 15.50%。炼油板块实现营业收入 4.96 万亿元，同比增长 2.10%；实现利润 656 亿元，同比增长 192.30%。化工板块实现营业收入 9.27 万亿元，同比下降 2.70%；实现利润 4,862.6 亿元，同比下降 31.20%。

2023 年，中国能源供应充足稳定，能源安全保障能力持续提升。国内持续加大勘探开发力度，油气勘探开发投资约 3,900 亿元，同比增加 10%；新增石油探明地质储量约 13 亿吨，新增天然气探明地质储量近 1 万亿立方米；原油产量 2.09 亿吨，同比增幅 2%，连续六年保持增长；天然气产量 2,297.10 亿立方米，取得了连续 7 年增量超 100 亿立方米的不易业绩。

中国油气行业发展呈现出了新趋势，我国多元化能源供给体系更加完善，由清洁煤炭，油气、可再生能源与核能综合协调发展的多元能源供应保障体系逐渐清晰。

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

公司在勘探开发业务板块坚持规模与风险并重，效益与风险并重的原则，通过积极参与国内区块竞标及收购兼并等方式提升资源拥有量。通过相关收购有助于提高公司的抗风险能力及未来盈利能力，提升行业地位，从而为全体股东创造更好的回报。油气资源对于公司的整体业务经营具有较强的支撑和稳定作用，相关收购项目也有利于增加公司油气资源储备，有利于发挥业务一体化协同优势。报告期内，公司子公司中曼海湾完成了对昕华夏迪拜51%股权收购，公司间接获得坚戈区块控制权，勘探开发板块创效能力将进一步提升，业务布局日趋完善与稳固。

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	合作方（如适用）	投资期限（如有）	截至资产负债表日的进展情况	预计收益（如有）	本期损益影响	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
Toghi Trading	进出口原油贸易	否	收购	133,461,100.00	87%	否	-	自有资金	-	-	正在审批中	-	-	否	2022年6月14日	请查阅公司在上海证券交易所网站披

																	露的相关公告 (公告编号 2022-047)
Rising Energy International Middle East DMCC	原油国际贸易	否	收购	648,706,950.00	51%	是	-	自有资金	-	-	公司子公司中曼海湾完成了对昕华夏迪拜51%股权收购,公司取得坚戈区块控制权。	-	-	否	2018年12月22日、2019年6月15日、2022年9月1日、2023年12月13日	请查阅公司在上海证券交易所网站披露的相关公告(公告编号2018-071、2019-039、2022-077、2023-120)	
合计	/	/	/	782,168,050.00	/	/	/	/	/	/	/	-	-	/	/	/	

2. 重大的非股权投资

适用 不适用

3. 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
应收款项融资	25,400,000.00						-5,600,000.00	19,800,000.00
合计	25,400,000.00						-5,600,000.00	19,800,000.00

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司名称	实收资本	持股比例	资产总额	负债总额
四川昆仑石油设备制造有限公司	100,000,000.00	100%	366,576,441.13	249,117,288.10
中曼石油钻井技术有限公司	200,000,000.00	100%	796,286,255.59	371,919,591.59
四川中曼电气工程技术有限公司	30,000,000.00	100%	135,399,398.27	71,529,857.08
中曼石油天然气集团（海湾）公司	3,754,450.00	100%	1,195,133,846.76	1,462,646,347.09
中曼石油装备集团有限公司（原上海中曼石油装备有限公司）	390,000,000.00	100%	1,135,636,349.78	722,715,050.65
上海中曼油气销售有限公司	1,000,000.00	100%	111,185,478.09	111,937,540.73
上海昆仑致远设备租赁有限公司	170,000,000.00	100%	184,598,722.87	20,690,153.11
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	-	100%	139,269,965.26	146,588,749.58
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	4,000,000.00	100%	4,824,384.53	1,111,967.67
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司	85,670,000.00	100%	1,554,671,014.30	1,492,405,744.37
中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司	-	100%	507,824.26	628,786.69
陕西中曼石油钻井技术有限公司	10,000,000.00	100%	3,413,608.18	2,321,190.77
中曼石油服务有限责任公司	-	49%	80,104.48	3,097,189.34
ZPEC 石油工程服务公司	507,824.26	100%	304,909,271.10	235,867,995.84
ZPEC Egypt LLC	420,500.00	100%	138,819,434.14	217,576,900.68
舟山中曼昆仑能源有限公司	100,000,000.00	100%	504,033,548.21	163,084,276.71
天津中曼钻井工程有限公司	10,000,000.00	100%	76,746,532.69	86,375,967.09
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	1,109,377.50	100%	1,765,311.89	885,971.03

阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	330,000,000.00	100%	4,182,349,874.28	2,778,644,358.18
四川中曼铠撒石油科技有限公司	400,000.00	60%	9,896,519.18	20,314,875.63
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	9,805,560.00	100%	70,212,032.00	88,870,221.44
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	-	100%	894,953,111.52	836,654,397.50
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	1,000,000.00	100%	94,178,450.93	94,763,255.90
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	1,761,700.00	100%	309,629,148.68	420,366,214.60
昕华夏国际能源开发(迪拜)有限公司	548,696.34	53.59%	955,547,610.29	382,555,402.74
昕华夏国际能源开发(哈萨克斯坦)有限公司	367,297,670.25	53.59%	944,032,238.97	651,833,932.87
TNG Holding	4,473.87	53.59%	55,434,114.40	1,080,693.92
TENGE Oil & Gas	63,412,365.78	53.59%	932,197,648.60	904,653,327.23

公司名称	净资产总额	净利润	营业收入	营业利润
四川昆仑石油设备制造有限公司	117,459,153.03	9,004,887.35	351,007,492.19	8,955,687.48
中曼石油钻井技术有限公司	424,366,664.00	90,627,024.65	487,159,144.63	103,286,754.81
四川中曼电气工程技术有限公司	63,869,541.19	5,622,745.11	87,943,155.96	6,050,836.60
中曼石油天然气集团(海湾)公司	-267,512,500.33	20,346,908.68	99,706,565.04	20,760,163.47
中曼石油装备集团有限公司(原上海中曼石油装备有限公司)	412,921,299.13	9,369,788.31	568,174,072.76	9,449,036.63
上海中曼油气销售有限公司	-752,062.64	5,382.95	-	5,550.90
上海昆仑致远设备租赁有限公司	163,908,569.76	1,732,746.03	22,194,389.52	1,732,746.03
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	-7,318,784.32	-37,058.31	-	-37,058.31
上海中曼海洋石油工程技术	3,712,416.86	-6,381.61	-	-6,381.61

服务有限公司				
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司	62,265,269.93	7,899,255.56	409,446,560.47	7,899,255.56
中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司	-120,962.43	-	-	-
陕西中曼石油钻井技术有限公司	1,092,417.41	-1,248,103.28	-	-1,248,103.28
中曼石油服务有限责任公司	-3,017,084.86	-451,906.89	-	-451,906.89
ZPEC 石油工程服务公司	69,041,275.26	-5,203,604.16	136,524,708.03	-5,040,748.58
ZPEC Egypt LLC	-78,757,466.54	-9,148,273.51	22,795,500.19	-8,910,703.57
舟山中曼昆仑能源有限公司	340,949,271.50	144,638,678.12	1,888,887,447.50	192,943,626.21
天津中曼钻井工程有限公司	-9,629,434.40	-669,988.00	48,942,959.19	-669,988.00
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	879,340.86	-325.06	-	-325.06
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	1,403,705,516.10	736,339,522.58	1,682,156,073.41	865,246,964.21
四川中曼铠撒石油科技有限公司	-10,418,356.45	-5,374,095.53	4,594,144.00	-5,374,095.72
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	-18,658,189.44	-166,262.77	-	-166,262.77
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	58,298,714.02	77,295,551.59	403,066,586.54	77,317,705.20
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	-584,804.97	-1,227,838.60	89,175,141.52	-1,227,838.60
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	-110,737,065.92	-48,395,883.46	150,521,694.20	-48,395,883.46
昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司	572,992,207.55	-243,976.71	-	-243,976.71
昕华夏国际能源开发（哈萨	292,198,306.10	12,342,779.81	-	12,342,779.81

克斯坦)有限公司				
TNG Holding	54,353,420.48	-226,255.10	-	-226,255.10
TENGE Oil & Gas	27,544,321.37	27,409,127.51	194,845,806.31	37,402,264.73

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

1、行业格局

石油在世界能源体系中仍然占据主导地位，石油化工行业是国民经济支柱产业。2023 年，能源领域深入贯彻落实党中央、国务院决策部署，统筹推进能源安全保障和绿色低碳转型，充分发挥煤炭主体能源作用，多措并举增加油气供给，强化电力安全保障，能源供应总体稳定。2023 年，全球油气市场和油气行业呈现价格整体回落、供需基本平衡和转型稳妥推进的特点。

我国石油天然气行业的产业市场格局主要呈现地域分割的垄断格局，上游勘探开采企业市场集中度属于极高寡占型市场结构，中下游石油加工环节市场集中度属于低集中竞争型市场结构。我国石油天然气行业结构迎来重构，随着中国油气行业开放程度的加深，民营石油企业日益活跃，已逐步成为石化产业高质量发展生力军，国家推动以大型国有油气公司为主导、多种经济成分共同参与的勘查开采体系同时充分鼓励企业利用国际国内两个市场两种资源，推进工业结构、产业结构，包括经济结构的调整和优化。近年来我国石油化工产业区域结构不断优化，落后产能不断淘汰，创新能力不断提升，国际化经营水平不断提高。

我国油田服务行业总体呈现分散化、区域化特征，逐渐形成了“国有企业主导，民营资本、外资油服充分竞争”的行业格局。中高端油服市场中的市场份额不断扩大，与国际油服巨头合作越来越密切。油服行业迅速发展得益于自主生产核心设备能力、科技技术创新以及提供个性化客户服务，愈来愈呈现出多元化服务的行业特点。

2、行业趋势

2023 年，我国石油终端消费约 7.60 亿吨，对外依存度 73.60%，在我国一次能源消费结构中占比约 18.80%。我国油气行业以保障能源安全为主要目标，深入推进能源革命，在国家新型能源架构中发挥更大作用，积极扩大非常规资源勘探开发，加快页岩油、页岩气、煤层气开发力度，保障油气供给安全依然是我国能源工作的重点，是国家的战略选择。

世界油气行业在调整中不断复苏，油气价格趋向回落、需求趋向平衡。油气行业强化上游业务，油气资产并购持续升温，同业并购与跨界并购或将成为新趋势。油服行业进入上行周期，钻井平台的使用率有所提升，钻井技术及研发获得了有力支持。降本增效成为行业发展新趋势，绿色低碳高效开发技术、油气资源协同开发技术、清洁石油化工技术等将成为行业重点研发方向。

随着油价回升及行业回暖，装备新购和更新换代需求得到释放，设备租赁业务将继续受到关注。石油装备升级智能化钻机、模块化、轻量化和自动化钻机工具需求增加，将进一步推动石油装备向智能化自动化升级。石油、天然气产业转变发展方式，行业企业依托不断提高的自主创新能力，研发技术水平大幅提高，行业产品结构将持续优化。

油气能源在未来 20 年内将继续在全球能源系统中扮演重要角色，公司也将在气候变化、能源安全、地缘冲突等多重挑战交织的大背景下勇抓机遇，持续做好战略规划，大力发展公司业务，增强公司抵御风险能力，实现公司可持续发展。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

1、勘探开发引领，三个一体化协同

公司发展主线为油气勘探开发，以勘探开发引领，其他资源向油气勘探开发倾斜，兼顾钻井工程服务板块和装备制造板块适度发展。公司依托于目前油气资源优势、技术优势、产业基础等，进行精准勘探，加大增储上产力度，降低桶油成本，提高投资回报。加快油田开发基础上，将并购作为快速提升资源控制能力和扩展服务领域的重要手段，将战略联盟作为加快一体化服务模式发展的新型合作模式，将技术研发作为实施一体化服务的重要保障，积极参与境内外优质油气区块探矿权出让，与参与油气勘探开发的其他企业进行合作，高效、高速推进油气区块勘探开发，充分发掘利用扎实的储量管理、精细的油藏工程研究能力，全力支持油气增储上产，扩大横向产业链，提升资源价值，实现产能产量新突破。

2、持续巩固油服工程高效一体化模式，夯实长远发展根基

油服工程板块坚持“优选项目、提升盈利能力”的原则，优化市场开发、项目运营、组织结构、人员和管理。牢固树立以钻井为龙头的油服工程一体化服务为公司长远发展基础和核心竞争力的战略，始终保持在钻井核心业务的领先地位。不仅能在沙漠、沼泽、极地等特殊环境下提供安全、高效、的工程服务，同时在深井、高难度井、复杂井、长距离水平井等领域也具有突出优势，以钻井搭台，不断向测井、录井、完井、固井、泥浆等钻井一体化技术服务领域拓展，提供钻井工程“一揽子”解决方案和“一站式”综合服务。全力保障现有市场稳定，加强当地化合作，集中优势兵力，加快设备的升级改造，对内为勘探板块提供技术、团队支持，对外拓展业务，提高自身盈利能力，为公司产业发展提供不竭动力，夯实发展根基。

3、构筑高端科技型制造企业，培育装备竞争新优势

装备制造以科技研发为驱动力，加快智能化、自动化钻机及高端优势产品的研发力度和产业化速度，提升装备制造附加值，提升装备质量、技术、服务水平。加快产品智能化进程，实现制造、销售与租赁的统一与融合，聚焦市场，深挖客户，加大新型产品推广。装备制造贴近油气行业的高端需求，为勘探开发提供技术服务的同时挖掘自身盈利空间，以最终实现技术引领、独立自主、创新创效、内外双赢。

4、以数字化驱动管理现代化，拓展数字化管理新赛道

深刻把握“以技术为基石、下沉企业文化、打造数字中曼”理念。数字化转型结合公司管理实际情况，与企业文化深度接轨，主要围绕作业现场智能化、生产运营一体化、研究设计协同化等方向，推动数字技术与生产经营管理深度融合。由点到面，将数字技术融入到油气产业链的产品、服务和流程中，推动公司发展理念、工作模式、运营管理、科技研发、管理体制机制等多方面的变革，最终以实现从粗放型管理到精细化管理转型，建立数字中曼。

6、深度融合油田开发和新能源技术，实现多元化综合发展

按照“清洁替代、战略接替、绿色转型”的原则，制定油气勘探开发与新能源新产业融合方案，积极尝试和探索新能源项目，大力推进绿色油田创建工作，一手抓油气增储上产，一手抓新能源融合发展。积极推进绿色油气田示范建设，促进油气勘探开发与新能源技术融合、应用方式和体制机制等创新。在油气矿区，积极推进油区内光伏开发，实现油气生产过程的清洁化供热，通过油气促进新能源高效开发利用，满足油气田提高电气化率新增电力需求，替代勘探开发自用油气，助力温宿区块传统能源的绿色开发，降低桶油成本。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2024年，公司秉承“矿产资源+科技创新”理念，继续深入实施“勘探开发引领、三个一体化协同”战略，坚持以勘探开发为主线，加快油田勘探开发节奏，促进油气产能稳定增长，服务国家能源安全。预计国际油价将继续保持在高位震荡运行，公司会紧抓机遇，以创建国际一流跨国能源公司为企业愿景，全力推动公司高质量发展。

1、全面提速勘探开发，实现增产增效

2024年，公司将继续把“增储上产”作为主要的工作重心，以“增储上产、控制投资和成本、提高投资回报、增强国际化运营能力”为主线，继续强化一体化运作模式，发挥一体化业务优势，加快推进现有油气项目的勘探开发节奏，增储上产创效，做好新项目的跟踪评价，把油气板块做大做强。温宿项目开展精细勘探，力争实现新领域新层系重大发现，加快新井的投产与上产力度，围绕“稳产能、提能量、控含水”开展各项工作，努力控制好老井自然递减，完成新增储量上报和上产接替；坚戈项目继续完成油气藏评价工作，利用开发井扩边增加储量，及时完成

测井解释、投产方案设计、随钻和试油动态分析等工作，为产能建设提供有效技术支持，加快上产速度；岸边项目积极开发部署试采方案，积极落实优质开发储量，加快试采工作，2024年，统筹抓好产量和效益、当前和长远两个维度的关系，通过优化产能建设结构、提高新井产能贡献率及区块滚动建产等组合式举措，持续增强创效能力，为公司勘探开发作出新贡献。

2、聚焦运营管理，优化市场开发，展现工程服务提质增效新作为

2024年，公司以提高钻井工程板块可持续发展能力为主线。一、对项目一般但所在市场前景好的项目提出改进的目标、措施和时间表并抓紧落实；二、采用新工艺新技术提高生产效率和竞争优势，要控制投资规模和控制成本，提高盈利能力；三、对各单位的管理架构、工作任务、岗位设置、人员配备、工作流程进行梳理，降低结构性的刚性成本，提高工作效率，增加效益。工程板块继续完善市场开发部署，在稳定现有市场的同时，加大力度开拓新市场，加快利比亚市场、科威特市场的发展步伐，不继培育新的市场增长点加强当地化合作；推进新技术新工艺的实施，积极推广提速工具，提高钻机搬家效率；各井队继续实施整改、升级、完善钻机功能，强化设备管理体系，保障生产的正常运行。

3、装备制造深化技术引领，推动创新领先，实现经济效益

2024年，公司装备制造板块强化技术研发，研发新型石油钻采设备，提高钻井、生产和运输效率，探索并投入资金开发环保型、节能型的石油装备，以满足新型市场需求；形成以非洲、中东为支点的销售网络，以顶驱为突破口，形成区域品牌优势，为后续其它项目的推进奠定基础；集中开拓新的市场，包括国际市场和新兴市场，提升核心竞争力，寻求合作伙伴关系，扩大公司的业务范围，加强与现有客户的关系，提供更优质的服务和产品，提升客户满意度。做好板块的中长期规划，以安全生产为前提，稳抓质量，不断改善经营状况，形成独立的融资能力，把装备板块打造成为具有市场竞争力、稳定盈利能力、可持续发展的业务板块。

4、推进管理改革与创新，引领管理能力提升

2024年，公司继续加强内部制度管理与建设，顺应新环境、新市场、新规定，及时调整不适合公司发展的各项管理制度，建立适合公司发展的人力资源框架和组织结构，形成系统化管理；继续加强融资和资金管理，继续强化投资管理、预算管理，搭建和优化国内外税务架构，大力充实和提高员工素质，提高投资效益、成本管理的水平和能力；继续加强资本运营，重点突出支持有效益和有前景的项目、产品和业务，尽快培养多极经济增长点，突出集团总部在发展谋划、战略和规划制定、风险管控、目标导向、政策制定、新项目开发、投融资管理、人才培养、激励政策等方面的指导和引领作用，构建与业务发展相匹配的管控模式。

5、聚焦数字化转型，创高效盈利模式

公司在油田生产、工程服务、业务流程平台、人力资源管理等板块均初步完成数字化布局，对公司提高工作效率、降本增效有着重大促进作用。2024年，公司继续树立数字化思维，挖掘数字化专业人才，积极与数字化转型实践经验的服务商进行专题分享与交流，精准定位企业数字化的方向；制定数字化年度规划，做好统一规划、统一标准、分步实施降低数字化集成成本，明确关键业务流程和核心数据，将有限的资源集中在最关键的领域，确保数字化的投入能够最大化地提高整体效益。

6、完善培养体系、强化激励机制、畅通发展路径

2024年，公司以大学生培养培训作为重点工作，将能力评估与考核系统与大学生的培训发展相结合，做好大学生培养评估发展方案；继续加强各基层各项技能提升培养，以提高全员综合素养作为目标，有针对性的提升和强化中层员工领导能力和管理能力。建立策略精准、有序承接、近、远期相结合的激励机制，激发骨干员工、关键人才各司其职、主动作为，提升效率，增加效益。按照“人才识别—人才激励—人才识别”的管理循环，优化岗位体系，完善职业发展通道，引导员工内生成长。聚焦价值创造、人才成长，对不同岗位、不同类别人员的劳动特点实行差异化激励，构建差异化的激励分配机制，稳定骨干员工队伍，为公司长期持续发展提供动力。

完善公司激励约束机制，以激励为主、约束为辅，突显正向激励的导向，强化权责相匹配，通过股权激励、员工持股计划、限制性股票等多元化手段激发企业员工工作积极性。不断完善绩效管理制度，创新考核评价体系，打通晋升渠道和激励，让激励机制为企业发展注入活力。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、行业周期性风险

石油行业是典型的周期性行业，受经济周期波动的影响较大。影响油气勘探开发总体投资规模的因素有很多，包括但不限于宏观经济波动、油气需求量、油气价格、开采难度等。目前国际石油价格仍在频繁震动，且各种地缘政治、国际形势变化不明朗造成石油价格的波动，与此同时，油气公司寻求实现承诺的减排目标，新的投资周期可能将更专注于投资组合转型和脱碳，短期能源服务市场仍面临较大的经营压力，是公司未来业务拓展和盈利能力需要面对的风险。

2、业务风险

勘探开发、油田服务涉及若干风险，可能导致人员伤亡或生产设备、设施损毁事故的发生，甚至给周围生产、生活设施以及自然环境带来影响，从而可能使公司正常生产经营受到影响，并可能给公司造成直接的经济损失、事故的赔偿、罚款，以及负面的社会影响。虽然公司实行了严格的 HSE 管理体系，努力规避各类事故的发生，但仍不能完全避免此类突发事件可能带来的经济损失。钻井工程本身具有一定的风险性，在作业中可能受到油田地质情况、气候、设备操作等各种因素影响从而引发安全事故，造成人员伤亡以及设备损失。因此油服企业对钻井作业的安全保障和安全生产具有较高要求。如果发生安全事故，将影响项目工期、项目质量以及项目收入，并影响公司声誉，对公司的业绩及未来业务的开拓产生不利影响。

3、财务风险

财务风险主要是指汇兑风险。公司部分海外项目主要使用当地货币作为结算货币，当地货币汇率容易受到地区政治、经济局势的影响而出现较大幅度的波动，因此公司可能面临上述货币短期内大幅波动而产生的汇兑风险。

4、油价波动风险

国际石油价格受供需关系、全球经济、地缘政治等各方面因素的综合影响，油价波动幅度难以精确预测。从长远角度看，油价下行的可能性依然存在。如油价长期处于低位运行，将对公司的业绩和现金流产生不利影响。

5、市场竞争风险

石油行业的市场竞争十分激烈，由于原油开采收益十分可观，且石油具有战略性资源的价值，许多国家会干预石油市场，同时，国际石油行业已形成了充分竞争，石油巨头经过多年的发展，无论是技术、资源还是规模都处于领先地位，而中小企业数量众多使得海外市场竞争格外激烈。国内市场目前仍处于“三桶油”占绝对主导地位的阶段。虽然原油价格已达到较高水平，但石油市场对公司仍存在较大不确定性，对公司发展而言仍是一个较大的挑战。

6、环境政策和可持续能源转型风险

随着全球对环境可持续性的关注增加，各国政府对碳排放限制和可再生能源的支持也在增加。这可能会导致石油行业面临转型和调整的压力。公司需及时跟上可持续能源转型的步伐，可能面临来自环境政策和可再生能源竞争的风险，这可能对业务和盈利能力产生不利影响。

(五)其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司依据《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》和《上海证券交易所上市规则》等法律法规的要求，遵循中国证监会、上海证券交易所等机构的监管要求，建立了由股东大会、董事会、监事会和高级管理层组成的公司治理框架，其中，董事会下设审计委员会、提名委员会、战

略委员会、薪酬与考核委员会、独立董事专门会议，形成了公司科学有效的职责分工和制衡机制。

公司股东大会享有法律法规和公司章程规定的各项权力，依法行使对公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项的决策权；董事会对股东大会负责，依法行使股东大会决议的执行权和规定范围内的经营决策权；监事会对股东大会负责，对公司财务、内部控制和高级管理人员履职等情况等进行检查监督；高级管理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持公司日常经营管理工作。公司治理状况符合上市公司治理的相关法律法规及规范性文件的要求。

（一）关于股东与股东大会

公司严格按照《公司法》《公司章程》和《股东大会议事规则》等法律法规和规范性文件的要求，规范股东大会的召集、召开、表决程序，并聘请律师出席见证，股东大会的召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合法律法规的要求。公司建立与股东沟通的有效渠道，确保所有股东特别是中小股东的平等地位，充分行使股东的合法权益，保证了股东对公司重大事项的知情权、参与权和表决权。报告期内，公司召开股东大会4次。

（二）关于董事与董事会

公司董事会目前由7名董事组成，其中独立董事3名，董事会的人数、人员构成及选聘程序均符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司严格按照《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》《董事会议事规则》《上市公司独立董事管理办法》等相关规定召集召开董事会，董事会的召集、审议、授权、表决等程序均符合法定要求。公司全体董事忠实、诚信、勤勉地履行职责，认真出席董事会会议和股东大会并审议各项议案，了解作为董事的权利、义务和责任，确保董事会的高效运作和科学决策。独立董事客观公正，对重大事项发表独立意见，做出专业判断，对公司的重大事项提出了科学合理的建议。同时，各董事在履职期间持续学习最新的相关法规与政策，积极参与相关培训，以提高履职能力，提升公司治理水平。

（三）关于监事与监事会

监事会是公司的监督机构，负责对公司董事、经营管理层进行监督，对股东大会负责并报告工作。报告期内，公司监事会成员3名，其中职工代表监事2名，监事会的人数、构成及选聘程序均符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司全体监事在日常监督及管理过程中严格按照规则办事，各位监事能够按照《监事会议事规则》的要求，认真履行自己的职责，对公司重大事项、财务状况以及董事、高管人员履行职责的合法、合规性进行监督，维护了公司和股东的合法权益。

（四）关于信息披露与透明度

公司制定了《信息披露事务管理制度》《投资者关系管理制度》《内幕信息知情人登记管理制度》等，依法履行信息披露义务，做好各项内幕信息的保密和登记工作，确保信息披露真实、准确、完整、及时，提高公司信息披露的透明度。公司持续加强了信息披露的主动性，以求全面客观的向外界传递公司的各种信息，保证公司信息披露的合法、合规和严谨性。

（五）维护投资者关系

公司注重与投资者沟通交流，通过投资者热线电话、路演活动、策略会、电话会议和“上证e互动”投资者互动平台等多种形式与投资者进行及时、有效的信息沟通，积极强化公司与投资者的关系。公司通过法定信息披露媒体披露公司经营情况，确保公司所有股东能够公平获取公司信息，维护投资者的合法权益。

（六）公司内部控制建立健全情况

公司严格按照相关法律法规、规范性文件及相关监管部门的要求，不断完善公司法人治理结构及内部控制体系建设，提高公司规范运作水平，切实维护股东利益。报告期内，公司完善了原有的规章制度，加强了制度的管理与规范，同时严格执行了相关法律法规、规章文件的要求，切实保障了公司和股东的合法权益。报告期内，公司对纳入评价范围的业务与事项均已建立内部控制，并得以有效执行，不存在重大缺陷。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划
适用 不适用

（一）形成原因

公司于2018年9月14日召开2018年第二次临时股东大会，审议并通过了《关于同意听华夏国际能源开发有限公司先行收购境外石油区块标的议案》，同意对处于起步性阶段且风险较大的海外石油区块项目（以下简称“坚戈区块”）由听华夏能源先行收购，待项目营运情况良好后再择机逐步注入上市公司。2018年12月，公司控股股东上海中曼投资控股有限公司（以下简称“中曼控股”）成为听华夏能源控股股东，中曼控股控制的上市公司与听华夏能源分别经营温宿区块和坚戈区块，同属石油勘探开发业务，由此形成同业竞争。

（二）解决进展

公司分别于2019年6月13日、2019年6月25日召开了第二届董事会第二十五次会议和2018年年度股东大会，审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》，全资子公司中曼海湾向听华夏能源下属听华夏开曼持有的听华夏迪拜投资3,000万美元，交易完成后，中曼海湾持股听华夏迪拜比例由6.67%变更为26.67%。公司又分别于2022年8月30日、2022年9月16日召开了第三届董事会第二十五次会议和2022年第三次临时股东大会，审议通过了《关于收购参股公司股权并获得坚戈区块控制权暨关联交易的议案》，同意中曼海湾以4,662.42万美元收购听华夏迪拜24.33%股权，收购完成后，中曼海湾将持有听华夏迪拜51%股权，从而间接控制坚戈区块。具体内容详见公司于2019年6月15日披露的《关于对外投资暨关联交易的公告》（公告编号：2019-039）以及2022年9月1日披露的《关于收购参股公司股权并获得坚戈区块控制权暨关联交易的公告》（公告编号：2022-077）

报告期内，上述交易已通过哈萨克斯坦能源部审批，并在听华夏迪拜所在地完成了股权变更手续，听华夏迪拜已取得了最新的公司章程及股权登记证明。本次股权变更已经完成，中曼海湾持有听华夏迪拜51%股权间接控制坚戈区块，听华夏迪拜成为公司控股子公司，纳入公司合并报表范围。

综上，公司涉及的同业竞争问题已在承诺期限内解决完成。

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023年第一次临时股东大会	2023年3月17日	www.sse.com.cn	2023年3月18日	具体内容详见公司于2023年3月18日披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司2023年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-019号）
2022年年度股东大会	2023年5月11日	www.sse.com.cn	2023年5月12日	具体内容详见公司于2023年5月12日披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司2022年年度股东大会决议公告》（公告编号：2023-046号）

2023 年第二次临时股东大会	2023 年 7 月 14 日	www.sse.com.cn	2023 年 7 月 15 日	具体内容详见公司于 2023 年 7 月 15 日披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司 2023 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-071 号）
2023 年第三次临时股东大会	2023 年 12 月 28 日	www.sse.com.cn	2023 年 12 月 29 日	具体内容详见公司于 2023 年 12 月 29 日披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司 2023 年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-126 号）

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

上述股东大会的议案全部审议通过，不存在议案被否决的情况；召集和召开程序、召集人资格、出席会议人员资格及表决程序等均符合《公司法》及《公司章程》的规定，会议决议合法有效。

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
李春第	董事长兼总裁	男	73	2020-08-26	2023-08-25	0	0	0		161.05	否
朱逢学	副董事长	男	53	2020-08-26	2023-08-25	45,163,398	34,163,398	-11,000,000	偿还质押融资债务	82.35	是
谢晓霞	独立董事	女	61	2020-08-26	2023-08-25	0	0	0		8.00	否
杜君	独立董事	男	64	2020-08-26	2023-08-25	0	0	0		8.00	否
左文岐	独立董事	男	70	2020-08-26	2023-08-25	0	0	0		8.00	否
陈庆军	董事	男	53	2020-08-26	2023-08-25	0	0	0		34.85	否
叶吉峰	高级副总裁兼财务总监	男	55	2020-12-18	2023-08-25	0	0	0		129.54	否
李世光	董事兼高级副总裁	男	45	2020-08-26	2023-08-25	0	0	0		122.05	是
杨红敏	监事会主席	女	54	2020-08-26	2023-08-25	0	0	0		41.82	否
公会玲	监事	女	51	2020-12-15	2023-08-25	0	0	0		34.45	否
朱勇缜	监事	女	42	2020-08-26	2023-08-25	2,000	2,000	0		35.25	否
石明鑫	董事会秘书	男	38	2020-12-18	2023-08-25	0	0	0		118.75	否
姚桂成	高级副总裁	男	52	2020-12-18	2023-08-25	0	0	0		113.85	否
合计	/	/	/	/	/	45,165,398	34,165,398	-11,000,000	/	897.96	/

姓名	主要工作经历
李春第	李春第曾任中原石油勘探局钻井二公司副经理，中原石油勘探局多种经营管理处处长，中原石油勘探局钻井三公司经理，中原石油勘

	探局局长，现任公司董事长兼总裁，湖北同相天然气有限公司董事长。
朱逢学	朱逢学曾任陕西恒顺钻井工程服务有限公司副总经理，现任公司副董事长，湖北同相天然气有限公司董事，上海优强石油科技有限公司董事长。
谢晓霞	曾任中石化中原石油勘探局国际公司副总会计师，现任公司独立董事。
杜君	曾任瑞智石油服务公司副总经理、总法律顾问，中国石油长城钻探工程公司总经理助理、总法律顾问，现任公司独立董事。
左文岐	曾任中石化华北石油局副局长、局长，中石化上海海洋石油局局长、上海石油天然气有限公司副董事长，现任公司独立董事。
陈庆军	曾任中原石油勘探局印尼石油分公司副总经理、中原石油勘探局沙特分公司项目经理，公司副总经理、董事兼总经理，现任公司董事。
叶吉峰	曾任中石化国勘俄罗斯 UDM 项目首席谈判代表兼合资公司副总经理、中石化国际石油勘探开发公司发展计划部总经理、中石化瑞士 Addax 公司财务总监兼 Addax 项目部副总经理、远锋投资（上海）有限公司总经理，现任公司高级副总裁兼财务总监。
姚桂成	曾任上海爱建信托投资有限公司信托经理，上海联合产权交易所股权托管中心业务经理，上海正地投资管理有限公司投资发展部副总经理，联迪恒星电子科技（上海）有限公司法务经理，公司监事会主席，现任公司高级副总裁。
李世光	曾任中原油田销售公司豫东分公司科员等职务，公司副总经理，现任公司董事兼高级副总裁，湖北同相天然气有限公司董事。
杨红敏	曾任中原石油勘探局广播电视中心社教部副主任等职务，现任公司监事会主席、行政管理部经理。
公会玲	公会玲曾任河南省濮阳市中原石油报社编辑，现任公司监事、行政管理部副经理、工会主席。
朱勇缜	现任公司监事兼法律合同部经理，湖北同相天然气有限公司监事。
石明鑫	现任公司董事会秘书兼证券事务代表。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
朱逢学	中曼控股	执行董事	2010年7月	
朱逢学	共兴投资	执行事务合伙人	2012年12月	
朱逢学	共荣投资	执行事务合伙人	2012年12月	
朱逢学	共远投资	执行事务合伙人	2014年12月	
在股东单位任职情况的说明	无			

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
李春第	湖北同相天然气有限公司	董事长	2018年6月	
朱逢学	钻机投资	执行董事	2010年7月	
朱逢学	钻井投资	执行董事	2010年7月	
朱逢学	神开股份	董事	2020年8月	2023年11月
朱逢学	湖北同相天然气有限公司	董事	2018年6月	
朱逢学	上海优强石油科技有限公司	董事长	2018年5月	
李世光	湖北同相天然气有限公司	董事	2018年6月	
朱勇缜	湖北同相天然气有限公司	监事	2018年6月	
在其他单位任职情况的说明	无			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司董事会薪酬与考核委员会负责制定董事、高级管理人员的考核标准并进行考核，研究、制定、审查董事、高级管理人员的薪酬政策与方案；公司监事会负责研究、制定和审查监事的薪酬政策与方案。 公司董事会负责审议公司高级管理人员的薪酬；公司股东大会负责审议董事、监事的薪酬。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	2024年4月28日，公司第三届董事会第七次薪酬与考核委员会对公司董事、监事及高级管理人员2023年度报酬情况进行了审阅，委员会一致认为公司披露的董事、监事和高级管理人员报酬情况与实际相符，披露程序满足相关法规要求。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事和高级管理人员薪酬根据其在公司贡献度、负责的工作以及承担的责任大小以及公司经营业绩等因素，并结合市场薪酬情况统筹考虑后确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见本节“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报	详见本节“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”。

酬合计	
-----	--

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

□适用 √不适用

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第三届三十一次董事会	2023 年 2 月 27 日	审议通过了 议案 1《关于公司符合向特定对象发行股票条件的议案》 议案 2《关于调整公司 2023 年度向特定对象发行股票方案的议案》 议案 3《关于修订公司 2023 年度向特定对象发行股票预案的议案》 议案 4《关于公司 2023 年度向特定对象发行股票募集资金使用可行性分析报告（修订稿）的议案》 议案 5《关于公司 2023 年度向特定对象发行股票方案的论证分析报告的议案》 议案 6《关于公司 2023 年度向特定对象发行股票摊薄即期回报的风险提示及填补回报措施和相关主体承诺（修订稿）的议案》 议案 7《关于公司最近三年及一期非经常性损益明细表的议案》 议案 8《关于提请股东大会授权董事会全权办理本次向特定对象发行股票具体事宜的议案》 议案 9《关于提请召开 2023 年第一次临时股东大会的议案》
第三届三十二次董事会	2023 年 3 月 6 日	审议通过了 议案 1《关于为坚戈油田提供钻井工程服务暨关联交易的议案》
第三届三十三次董事会	2023 年 4 月 6 日	审议通过了 议案 1《关于调整公司组织架构的议案》 议案 2《关于对外投资设立全资孙公司的议案》
第三届三十四次董事会	2023 年 4 月 18 日	审议通过了 议案 1《关于公司 2022 年度报告和摘要的议案》 议案 2《关于公司 2022 年度总经理工作报告的议案》 议案 3《关于公司 2022 年度董事会工作报告的议案》 议案 4《关于独立董事 2022 年度述职报告的议案》 议案 5《关于公司 2022 年财务决算报告的议案》 议案 6《关于公司 2022 年度内部控制评价报告的议案》 议案 7《关于公司 2022 年度利润分配方案的议案》 议案 8《关于续聘中汇会计师事务所（特殊普通合伙）担任公司 2023 年度审计机构的议案》

		<p>议案 9 《关于预计公司 2023 年度日常关联交易的议案》</p> <p>议案 10 《关于预计公司 2023 年度对外担保额度的议案》</p> <p>议案 11 《关于公司 2023 年度拟申请综合授信额度的议案》</p> <p>议案 12 《关于修订〈公司章程〉的议案》</p> <p>议案 13 《关于修订〈股东大会议事规则〉的议案》</p> <p>议案 14 《关于修订〈董事会议事规则〉的议案》</p> <p>议案 15 《关于为坚戈油田提供修井工程服务暨关联交易的议案》</p> <p>议案 16 《关于提请召开 2022 年年度股东大会的议案》</p>
第三届三十五次董事会	2023 年 4 月 20 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1 《关于公司 2023 年第一季度报告的议案》</p>
第三届三十六次董事会	2023 年 6 月 28 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1 《关于延长公司向特定对象发行股票股东大会决议有效期的议案》</p> <p>议案 2 《关于修订〈总裁及其他高级管理人员工作细则〉的议案》</p> <p>议案 3 《关于提请召开 2023 年第二次临时股东大会的议案》</p>
第三届三十七次董事会	2023 年 8 月 15 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1 《关于注销 2022 年股票期权激励计划部分已获授但尚未行权的股票期权的议案》</p> <p>议案 2 《关于调整公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权行权价格的议案》</p> <p>议案 3 《关于公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案》</p>
第三届三十八次董事会	2023 年 8 月 28 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1 《关于公司 2023 年半年度报告全文及摘要的议案》</p> <p>议案 2 《关于会计政策变更的议案》</p> <p>议案 3 《关于公司向特定对象发行股票相关授权的议案》</p>
第三届三十九次董事会	2023 年 9 月 1 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1 《关于拟参与竞标北京京能油气资源开发有限公司 100% 股权及相关债权项目的议案》</p>
第三届四十次董事会	2023 年 10 月 11 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1 《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》</p>
第三届四十一次董事会	2023 年 10 月 30 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1 《关于公司 2023 年第三季度报告的议案》</p>
第三届四十二次董事会	2023 年 12 月 1 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1 《关于公司第一期员工持股计划第一个解锁期解锁条件成就的议案》</p> <p>议案 2 《关于修订〈公司章程〉的议案》</p> <p>议案 3 《关于修订〈独立董事工作制度〉的议案》</p> <p>议案 4 《关于修订〈董事会审计委员会工作规则〉的议案》</p> <p>议案 5 《关于修订〈董事会提名委员会工作规则〉的议案》</p> <p>议案 6 《关于修订〈董事会薪酬与考核委员会工作规则〉的议案》</p> <p>议案 7 《关于修订〈董事会战略委员会工作规则〉的议案》</p> <p>议案 8 《关于修订〈董事会秘书工作制度〉的议案》</p> <p>议案 9 《关于提请召开 2023 年第三次临时股东大会的议</p>

		案》
第三届四十三次董事会	2023 年 12 月 14 日	审议通过了 议案 1《关于全资子公司拟向控股公司提供财务资助暨关联交易的议案》

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
李春第	否	13	13	0	0	0	否	3
朱逢学	否	13	13	0	0	0	否	4
陈庆军	否	13	13	10	0	0	否	0
李世光	否	13	13	10	0	0	否	0
左文岐	是	13	13	3	0	0	否	4
谢晓霞	是	13	13	4	0	0	否	4
杜君	是	13	13	6	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	13
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	13

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	谢晓霞、杜君、李世光
提名委员会	李春第、杜君、左文岐
薪酬与考核委员会	李世光、左文岐、杜君
战略委员会	李春第、陈庆军、朱逢学、左文岐
独立董事专门会议	左文岐、谢晓霞、杜君

(二) 报告期内审计委员会召开 7 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023-01-16	《中曼石油天然气集团公司 2022 年度审计计划》	经与会委员认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议。	无
2023-03-06	《关于为竖戈油田提供钻井工程服务暨关联交易的议案》	委员们就公司关联交易进行了核查。经与会委员认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议。	无
2023-04-18	(1) 《关于公司 2022 年度报告和摘要的议案》 (2) 《董事会审计委员会 2022 年度履职情况报告》 (3) 《关于公司 2022 年财务决算报告的议案》 (4) 《关于公司 2022 年度内部控制评价报告的议案》 (5) 《关于公司 2022 年度利润分配方案的议案》 (6) 《关于续聘中汇会计师事务所（特殊普通合伙）担任公司 2023 年度审计机构的议案》 (7) 《关于预计公司 2023 年度日常关联交易的议案》	经与会委员认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议。	无
2023-04-26	《关于公司 2023 年第一季度报告的议案》	经与会委员认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议。	无
2023-08-28	(1) 《关于公司 2023 年半年度报告全文及摘要的议案》 (2) 《关于会计政策变更的议案》	经与会委员认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议。	无
2023-10-30	《关于公司 2023 年第三季度报告的议案》	经与会委员认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议。	无
2023-12-14	《关于公司全资子公司拟向控股子公司提供财务资助暨关联交易的议案》	委员们就公司财务资助、关联交易进行了核查。经与会委员认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议。	无

(三) 报告期内薪酬与考核委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023-08-15	(1) 《关于注销 2022 年股票期权激励计划部分已获授但尚未行权的股票期权的议案》 (2) 《关于调整公司 2022 年股票期	经与会委员认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议。	无

	权激励计划首次授予股票期权行权价格的议案》 (3) 《关于公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案》		
2023-12-01	《关于公司第一期员工持股计划第一个解锁期解锁条件成就的议案》	经与会委员认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议。	无

(四) 报告期内战略委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023-04-06	《关于调整公司组织架构的议案》	经与会委员认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议。	无

(五) 存在异议事项的具体情况

□适用 √不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

□适用 √不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况**(一) 员工情况**

母公司在职员工的数量	132
主要子公司在职员工的数量	2,607
在职员工的数量合计	2,739
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	2
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,963
销售人员	30
技术人员	154
财务人员	66
行政人员	76
其他	450
合计	2,739
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
博士研究生	1
硕士研究生	104
本科	678
专科	908
高中及以下	1048
合计	2,739

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司坚持价值贡献分配原则，重视内部公平性及外部竞争性，建立以市场劳动价位为参考，以岗位为基础，以绩效考核为核心的薪酬激励机制，把员工的薪酬收入与岗位责任、业务技术能力和工作绩效紧密结合起来，实现薪酬分配与管理的制度化，规范化。公司坚持以业绩为导向，充分调动员工管理、生产积极性，公司未来将考虑经营成果、自身发展情况，并参照所在地的平均薪酬、就业市场情况等要素适当调整、优化薪酬制度，以不断完善员工福利制度，切实提高员工待遇，保障员工切实利益。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司于 2023 年 1 月编制并审核通过年度培训计划，计划通过在线和线下齐行、实操与理论并重、管理和业务水平共进，多模式的培训方式举办专业技术类、管理类、软技能类、语言类、安全取证类、入职类等共计 154 期，480 门各种培训课程，旨在提升各阶层员工的技能、技术、安全、管理技能。培训计划课程的完成率 95.20%，基本完成培训目标，另外培训合格率和参与人数等指标达到所设定的总体目标。

报告期内，公司对在线学习系统进行升级和调整，学习系统各类流程和课程将更加丰富和完善，公司各地区员工均能按照课程计划进行培训。2023 年培训更加注重内部教师的建设和培养，也更加注重“师带徒”的在职和在岗培训，让行业内知识和经验得到更好传承和传递的目的。注重集团各系统的系统专项培训，例如人力，财务，生产等系统均有成体系的专业培训课程，实现员工与企业“双赢”模式发展，助推员工和公司共同进步和发展。

公司 2023 年培训计划还关注新员工及入职 3 年以内的大学生群体有专项的 3 年培养计划，着重培养此类员工的软技能，技术技能和企业文化课程，并按照规定的时间节点与其进行沟通交流测评，了解他们的动态，为他们搭建好在中曼长期发展的职业通道。针对储备人才和储备干部，计划中也将他们的全面发展列入其中，着重发展他们的管理和技术能力，为他们的继任做好准备。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	96,192 小时
劳务外包支付的报酬总额	7,038,039.14 元人民币

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

2023 年 5 月 11 日，公司召开 2022 年年度股东大会审议通过了《关于公司 2022 年年度利润分配方案的议案》，本次利润分配以实施权益分派股权登记日的股份总数扣除公司回购专户上持有的股份数量为基数分配利润，按照每股现金红利人民币 0.25 元（含税）进行派发的分配方案。本次利润分配以实施公告确定的股权登记日的总股本 400,000,100 股，扣除公司回购专户上持有的股份数量 93,900 股，实际以 399,906,200 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.50 元（含税），共计派发现金红利 99,976,550.00 元（含税）。公司于 2023 年 6 月 15 日实施了 2022 年年度权益分派，具体内容详见公司于 2023 年 6 月 9 日披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司 2022 年年度权益分派实施公告》（公告编号：2023-057）。

2024 年 4 月 28 日，公司第三届董事会第四十六次会议审议通过了《关于公司 2023 年度利润分配方案的议案》，公司拟向全体股东每 10 股派发现金红利 6.20 元（含税），公司总股本 40,000.01 万股，扣除目前公司回购专户上持有的股份数量 3,872,800 股，以 396,127,300 股为基数，拟派发现金红利 245,598,926.00 元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前公司总股

本或回购专户上股份数量发生变动的，公司拟维持每股派发现金红利金额不变，相应调整分配总额。本方案尚需提交股东大会审议批准后实施。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	-
每 10 股派息数（元）（含税）	6.20
每 10 股转增数（股）	-
现金分红金额（含税）	245,598,926.00
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	809,876,042.15
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	30.33%
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	39,995,613.22
合计分红金额（含税）	285,594,539.22
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	35.26%

十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

事项概述	查询索引
2023 年 8 月 15 日，公司召开第三届董事会第三十七次会议和第三届监事会第二十七次会议，审议通过了《关于注销 2022 年股票期权激励计划部分已获授但尚未行权的股票期权的议案》等议案，由于公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权的 12 名激励对象离职，7 名激励对象因个人层面的绩效考核不合格不符合行权条件，公司注销前述激励对象持有的已获授但尚未行权的合计 43.45 万份股票期权。	《关于注销 2022 年股票期权激励计划部分已获授但尚未行权的股票期权的公告》（公告编号：2023-084）已于 2023 年 8 月 16 日披露于《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。
2023 年 8 月 15 日，公司召开第三届董事会第三十七次会议和第三届监事会第二十七次会议，审议通过了	《关于调整公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权行权价格

《关于调整公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权行权价格的议案》等议案。由于公司 2021 年度利润分配方案、2022 年半年度利润分配方案、2022 年度利润分配方案已实施，行权价格由 15.18 元/股调整为 14.73 元/股。	的公告》（公告编号：2023-085）已于 2023 年 8 月 16 日披露于《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）
2023 年 8 月 15 日，公司召开第三届董事会第三十七次会议和第三届监事会第二十七次会议，审议通过了《关于公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案》等议案。公司董事会认为 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就，第一个行权期可行权的激励对象总人数合计 136 人，可行权数量合计 1,186,250 份。	《关于公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件成就的公告》（公告编号：2023-088）已于 2023 年 8 月 17 日披露于《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。
2023 年 12 月 1 日，公司召开了第三届董事会第四十二次会议审议通过了《关于公司第一期员工持股计划第一个解锁期解锁条件成就的议案》，公司第一期员工持股计划第一个解锁期解锁条件已成就。由于 5 名持有人因离职不符合解锁条件，6 名持有人因个人绩效考核不合格不符合解锁条件，2 名持有人个人绩效考核合格，满足 80%解锁条件，因此公司本持股计划第一个解锁期可解锁的股票数量共计 2,496,450 股，占公司目前总股本的 0.62%。	《关于公司第一期员工持股计划第一个解锁期解锁条件成就的公告》（公告编号：2023-116）已于 2023 年 12 月 2 日披露于《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。
2023 年 12 月 19 日，公司完成 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权股票的过户登记，行权股票过户登记数量为 104.2500 万股，首次授予第一个行权期行权人数为 114 人。	《关于公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权结果暨股份过户登记的公告》（公告编号：2023-124）已于 2023 年 12 月 22 日披露于《上海证券报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

√适用 □不适用

2022 年第一次股权激励计划

激励方式：股票期权

标的股票来源：公司回购股份

权益工具公允价值的计量方法、参数的选取标准及结果

计量方法	采用 Black-Scholes 模型
参数名称	1、授予日收盘价：19.76 元/股（2022 年 6 月 20 日收盘价） 2、股票期权的行权价格：15.18 元/份 3、无风险利率：1.50%、2.10%（分别采用中国人民银行制定的金融机构 1 年期、2 年期的人民币存款基准利率） 4、有效期：1 年、2 年（授权日至每期首个行权日的期限） 5、历史波动率：16.73%、17.03%（上证指数对应期间的年化波动率） 6、股息率：0.00%
计量结果	每份股票期权的加权平均公允价值：5.13 元/份

其他说明

适用 不适用

(1) 报告期内激励对象的范围

公司 2022 年股票期权激励计划的激励对象包括在公司（含子公司）任职的核心管理层和核心员工，不含公司董事（独立董事）、监事、单独或合计持有公司 5%以上股份的股东或实际控制人及其配偶、父母、子女。

(2) 截至报告期末累计已授出但尚未行使的权益总额

截止本报告期末，公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第一个行权期可行权股数已全部授出且完成了过户登记。2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权尚有 1,331,250 股已授出但尚未行使权益。

(3) 董事、高级管理人员各自的姓名、职务以及在报告期内历次获授、行使权益的情况和失效的权益数量

公司 2022 年股票期权激励计划激励对象中无公司董事和高级管理人员。

(4) 因激励对象行使权益所引起的股本变动情况

公司 2022 年股票期权激励计划的股票来源为公司从二级市场回购的本公司人民币 A 股普通股股票。本次股票期权行权后，公司股本结构未发生变动，公司实际控制人未发生变化。

员工持股计划情况

适用 不适用

(1) 报告期内持股员工的范围、人数及其变更情况

公司第一期员工持股计划范围包括公司（含子公司）的董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员、核心技术和骨干，实际参与认购的持有人合计 184 人。

报告期内，公司第一期员工持股计划持有人离职 5 人，考核不合格 6 人，可解锁人数为 173 人。

(2) 实施员工持股计划的资金来源

资金来源为员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式。

(3) 报告期内员工持股计划持有的股票总额及占上市公司股本总额的比例

报告期初，公司第一期员工持股计划持有的股票总额为 5,364,000 股，占公司截止报告期末公司总股本的比例为 1.34%。报告期末，公司第一期员工持股计划持有的股票总额为 4,831,700 股，占公司截止报告期末公司总股本的比例为 1.21%。

(4) 因员工持股计划持有人处分权利引起的股份权益变动情况

公司第一期员工持股计划 5 名持有人因离职不符合解锁条件，6 名持有人因个人绩效考核不合格不符合解锁条件，2 名持有人个人绩效考核合格，满足 80%解锁条件。第一个解锁期可解锁的股票数量共计 2,496,450 股，占公司截止报告期末公司总股本的 0.62%。

(5) 资产管理机构的选任及变更情况

第一期员工持股计划将由公司自行管理，不涉及资产管理机构的选任及变更情况。

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司董事会薪酬与考核委员会负责制定高级管理人员的考核标准并进行考核，研究、制定、审查高级管理人员的薪酬政策与方案；公司董事会负责审议公司高级管理人员的薪酬。同时，公司通过员工持股计划、股权激励计划等措施的实施，进一步完善公司的薪酬激励体系，健全公司激励、约束机制，建立公司与经营管理层之间的利益共享、风险共担机制。

参与公司员工持股计划的高级管理人员考核经过了公司人力资源部、董事会、董事会薪酬与考核委员会以及公司领导班子会议，相关高级管理人员均考核通过。

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

报告期内，公司在严格依照中国证监会、上海证券交易所及《公司法》、《公司章程》等法律法规要求建立了严密的内控管理体系基础上，结合行业特征及企业经营实际，对内控制度进行持续完善与细化，提高了企业决策效率，为企业经营管理的合法合规及资产安全提供了保障，有效促进公司战略的稳步实施。公司内部控制体系结构合理，内部控制制度框架符合财政部、中国证监会等五部委对于内部控制体系完整性、合理性、有效性的要求，能够适应公司管理和发展的需要。公司不断健全内控体系，内控运行机制有效，达到了内部控制预期目标，保障了公司及全体股东的利益。报告期内，公司各项内部控制制度得到了有效的执行，有序开展内控监督与体系优化工作，有力防范化解各类风险，不存在内部控制重大缺陷情况。公司披露了内部控制评价报告，详见公司于2024年4月30日在上交所网站（www.sse.com.cn）披露的公司《2023年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

报告期内，公司董事会坚持以风险防范为导向，以提升管理实效为目的，增强内控制度执行力和内控管理有效性。形成事前风险防控、事中监控预警、事后评价优化的管理闭环。结合公司的行业特点和业务拓展实际经营情况，进一步加强对子公司的管理，建立了有效的控制机制，对公司的组织、资源、资产、投资和公司的运作进行风险控制，提高了公司整体运作效率和抗风险能力。子公司在公司总体方针目标框架下，独立经营，自主管理，合法有效地进行规范运作。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

中汇会计师事务所（特殊普通合伙）对公司内部控制进行了审计并出具了标准审计报告，该报告全文详见公司同日在上交所网站（www.sse.com.cn）披露的《2023年度内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

根据国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》、中国证监会《关于开展上市公司治理专项行动的公告》及上海监管局《关于全面开展辖区上市公司治理专项行动的通知》等文件的要求，公司对照法律法规，以及公司章程等内部制度，开展了公司治理专项自查工作。

通过自查，发现公司存在同业竞争等7个问题，其中6个问题已于2019-2022年整改完毕。剩余1个同业竞争问题已于报告期内整改完毕，具体内容详见本节“二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划”。

十六、 其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	1,393.70

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

(1) 排污单位基本信息

单位名称	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司		
行业类别	固体废物治理		
主要污染物类别	<input checked="" type="checkbox"/> 废气 <input checked="" type="checkbox"/> 废水		
大气污染物排放形式	<input type="checkbox"/> 有组织 <input checked="" type="checkbox"/> 无组织	废水污染物排放规律	<input checked="" type="checkbox"/> 间断排放，排放期间流量不稳定且无规律，但不属于冲击型排放
大气污染物排放执行标准名称	大气污染物综合排放标准 GB16297-1996,		
水污染物排放执行标准名称	污水综合排放标准 GB8978-1996		

(2) 危废产生量

年份	废物名称	数量	合计	备注
2023 年 1 月-12 月	含油污泥	323.02	401.16	单位：吨
	粘油防渗膜	78.14		

(3) 污染物排放信息

主要污染物类别	主要污染物种类	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	超标排放情况
废气 废水	其他特征污染物	集中处理	各井场	各井场	低	《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014) 《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中的III类 《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T5329-2012)	无	无
固体废物	渣土, 岩屑	第三方集中处理	0	各井场	低	《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)第I类 《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)	公司 2023 年全年共计产生 45,377 方固废, 转运到三废站固废池暂存, 全部交给有	无

							资质的第三方公司处置。	
危险废物	含油生产垃圾, 手套棉纱	第三方集中处理	1	红 6 危废暂存库	低	《陆上石油天然气开采含油污泥资源化综合利用及污染控制技术要求》(SY/T7301-2016) 《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001) 《危险废物收集贮存运输技术规范》(HJ2025-2012)	公司 2023 年全年共计产生 401.16 吨危废, 收集转运至红 6 危废暂存, 全部交给有资质的第三方公司处置。	无

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

1、中曼“三废”处理站：2018 年阿克苏中曼油气勘探开发有限公司（以下简称“阿克苏中曼”）成立并开始经营“温宿区块”油气勘探开发业务。2018 年 12 月 28 日，阿克苏中曼油气勘探开发有限公司取得了《油气勘探开发“三废”处理站建设项目（一期暂存站）环境影响报告表的批复》（阿地环字〔2018〕578 号）。2020 年 11 月 6 日取得了阿克苏地区生态环境局下发的《关于对阿克苏中曼油气勘探开发有限公司“三废”处理站（钻屑泥浆）建设项目环境影响报告表的批复（阿地环字〔2020〕715 号）》。2020 年 12 月 11 日完成项目的验收工作。2021 年 3 月 16 日取得阿克苏地区生态环境局颁发的排污许可证（91652922MA77UTEN6R001V）。阿克苏中曼严格按照环保要求进行生产，按照排污许可证的要求及时进行检测，每批出厂的样品按照要求进行检测后才进行出厂处置。

2、红 6 危险废物暂存库：主要存储项目施工（运营）期产生的含油泥砂、废含油防渗布、沾染烧碱或纯碱废包装袋、落地油、废滤料、机修过程中产生的含油废劳保用品、废机油、废油桶等危险废物。为了规范危废的管理，阿克苏中曼油气于 2020 年 11 月 25 日取得了阿地环函字【2020】733 号环评批复，阿克苏油田所有产生的危废都放于红 6 危废暂存库进行暂存，安全管理部定期对危废进行转运（转运至有相应处理资质的单位进行处置）。

3、红 30 撬装设施：于 2021 年 2 月 8 日取得阿克苏地区生态环境局下发的阿地环函字【2021】37 号环评。2021 年 5 月 27 日开始进行注水。温 5 撬装设施：2020 年 11 月 25 日取得阿克苏地区生态环境局阿地环函字【2020】733 号环评批复，2020 年 11 月该项目开工建设，2020 年 12 月建设完成，并调试运行。2020 年 12 月，新疆水清环境监测技术服务有限公司受阿克苏中曼委托，对“阿克苏中曼油气勘探开发有限公司温 5 井场撬装污水处理设备建设项目”开展竣工环境保护验收工作，并验收结果符合相关标准要求。

4、温宿产业园区一般工业固废填埋场：温宿产业园区一般工业固废填埋场建设项目（二期、三期）位于阿克苏地区温宿县，2020 年 7 月取得阿克苏地区生态环境局《关于对温宿产业园区一般工业固废填埋场建设项目（二期、三期）环境影响报告书的批复》（阿地环函字〔2020〕456 号）。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司严格遵守《中华人民共和国环境影响评价法》等相关法律法规要求开展建设项目环境影响评价工作，2023 年总共完成 52 个项目，其中 1 个报告书项目、51 个勘探井项目。52 个项目均取得了阿克苏地区环境生态局下发的环评批复。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

开工前所有项目均按要求办理了突发环境事件应急预案。阿克苏中曼油气勘探开发有限公司于 2021 年 12 月签署发布了突发环境事件应急预案，预案编号：652922-2021-0572。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

序号	类别	监测方式	监测点位	监测项目	监测承担方	监测频次
1	废水	手工监测	污水排放口 (DW001)生活污水排放口 (FSJCD-001)	PH、COD、NH ₃ -N、 BOD ₅ 、SS、总磷	委托阿克苏天鸿检测有限公司监测	1 次/季度
2	无组织废气	手工监测	厂界四周四个监测点味(WZZJCD-0001-0004)	总悬浮颗粒物		1 次/月
3	噪声	手工监测	厂界四周(ZS-0001-0004)	等效连续 A 声级		1 次/季度
4	地下水环境	手工监测	厂界地下水一个点位(ZHBJ-0001)	PH 值、NH ₃ -N、氟化物、挥发酚、硫酸盐、六价铬、氰化物(总氯化物)、石油类、硝酸盐、亚硝酸盐、总镉、总汞、总锰、总铅、总砷、总铜、总锌、总硬度		1 次/季度

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

7. 其他应当公开的环境信息

□适用 √不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

√适用 □不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

2023年3月，公司全资子公司中曼石油装备集团有限公司（以下简称“装备集团”）在进行焊接、打磨、切割工作时，未正确开启移动式焊烟净化器，违反了《上海市大气污染防治条例》第二十四条第一款的规定，根据《上海市大气污染防治条例》第七十八条第一款，被中国（上海）自由贸易试验区临港新片区管理委员会处以罚款十万元的行政处罚。

在临港新片区综合执法大队检查出存在的环保问题后，装备集团立即着手进行整改工作：1、加强管理，从制度上规定各产污岗位工作前必须先开启环保设施，各产污岗位停工后方可关闭环保设施；2、对生产过程中产生的金属粉尘进行集中收集，收集后的金属粉尘，根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》规定，委托有资质的第三方进行处理。装备集团已完成整改工作，并按期全额缴纳了罚款，临港新片区管委会综合执法大队于2023年6月13日开具了该案件已结案的证明。

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

中曼石油装备集团有限公司：

- （1）2023年危险废物产生量：8.656吨；全年VOCs排放量2.76吨；颗粒物排放0.39吨；
- （2）新增污染防治设施共20台（套），运行情况良好；
- （3）根据排污许可证要求开展自行监测，各项污染物排放值均符合排放要求；
- （4）自行监测结果在全国污染源监测数据管理与共享系统公开、公示。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

1、废水治理措施

钻前工程产生的废水主要为井场施工人员的生活废水，生活污水暂存于化粪池，定期由专业机构抽运清理，拉运至阿克苏市第二污水处理厂。井场区域周边设置20cm边坡，确保井场内发生废水泄漏事故时不流入周边环境。通过加强日常管理，定时巡查在一定程度上可以避免此类事件的发生。

2、固体废弃物处理措施

钻井过程产生的废弃泥浆、岩屑，岩屑随钻井泥浆一同采用不落地技术处置，项目均采用水基泥浆，采用泥浆不落地技术在井场进行固液分离，分离后的液体会用于钻井液配备，固体拉运至“三废”处理站处置。岩屑使用自卸货车拉运，货车料斗下设置有防渗膜，防止液体滴漏，货车禁止超载，装满岩屑泥浆的车辆上部使用防尘布苫盖，防止运输过程固废撒漏。

3、土壤污染防治措施

提高施工人员环保意识，禁止随意倾倒废弃物；加强日常管理，并制定完善的作业制度，如定期检查储罐罐体、施工车带罐作业等，避免形成落地油；发生土壤污染事件，及时对受污染土壤进行收集处理。严格遵守环境保护规章制度，运输车辆及勘探车辆在规定路线范围内行驶，禁止乱碾乱轧，最大程度的减缓对地表稳定结皮的破坏。施工过程中，采取绿色施工工艺，减少地表开挖，减少对脆弱生态的扰动。严格控制施工范围，严禁破坏占地范围外的自然植被。尽量减少对动植物的伤害和生态环境占用。提高施工效率，缩短施工时间，尽量减少对周围植被的影响。

4、生态保护措施

土地征用及补偿应按照地方有关工程征地及补偿要求进行，由相关部门许可后方可开工建设。工程结束后，承担恢复生态的责任；严格控制施工作业范围，施工车辆严禁停放在施工场地以外区域，避免对植被的碾压破坏；开挖应急池、放喷池等应及时将土方用于井场平整，避免弃土长时间堆放，同时尽量减少堆放坡度；施工期间生活垃圾集中收集后由环卫部门运至阿克苏市垃圾处理厂或临近垃圾处理厂处置，并设专人负责；项目施工结束后，对放喷池、应急池等临时占地，取出防渗层后及时平整恢复；同时对水泥基础进行清理，并对场地进行恢复；加强施工人员对井

喷等风险事故应急演练，结合实际施工情况，及时调整、完善应急处理措施，降低突发环境事故对周围生态环境的影响。

5、伴生气：委托专业的有资质的第三方公司回收多余的伴生气和原油中的溶解气。

6、进行环保宣传，树立环保理念，对员工的培训中有专门的环保要求培训，施工现场有专门的垃圾箱分类存放生活垃圾、工业垃圾与危险垃圾。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	否
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	0
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	无

具体说明

适用 不适用

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

(二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	39.97	捐赠温宿县 3 辆车，为辖区群众送去米、面、油、洗衣液等日常生活用品，爱心捐赠残疾人士，为乡村小朋友捐赠物资，通过与当地政府、各部门精准对接、深度融合，巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接。
其中：资金（万元）	2	无
物资折款（万元）	37.97	无
惠及人数（人）	900	无

具体说明

适用 不适用

- 2023 年 3 月，捐赠温宿县 3 辆车用于社区和警务点日常巡逻和执勤，价值 22 万元。
- 2023 年 5 月，阿克苏中曼油气公司开展油地共驻共建活动，为辖区群众送去米、面、油、洗衣液等日常生活用品，价值 1 万元；为残疾人爱心捐赠 2 万元；在“六一国际儿童节”到来之际，阿克苏中曼油气公司开展爱心捐赠活动，为温宿县依希来木其乡阔依其村的小朋友捐赠学习用品，价值 2,800 元。
- 2023 年 7 月，捐赠温宿县托乎拉乡 10 吨化肥等支农物资，价值 2.30 万元。
- 2023 年 10 月，捐赠温宿县托乎拉乡托万克苏布拉克村 20 吨尿素、500 桶黄腐殖酸钾、200 袋大米，价值 12.05 万元；捐赠阿克苏市依杆其乡派出所警用器材，价值 3,400 元。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
-----------	-------	------

总投入（万元）	39.97	公司成立扶贫小组在温宿县开展了多项扶贫工作。
其中：资金（万元）	2	无
物资折款（万元）	37.97	无
惠及人数（人）	900	无
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫	无

具体说明

适用 不适用

巩固拓展脱贫攻坚成果、助力乡村振兴发展

2023 年，公司以习近平总书记关于巩固拓展脱贫攻坚成果、继续奋战乡村振兴有关重要讲话和指示批示精神为指导，积极承担定点帮扶主体责任，不断完善乡村振兴帮扶机制体制，将帮扶工作与公司主业有效结合、积极创新，多措并举巩固拓展脱贫攻坚成果，全面推进乡村振兴，确保高质量完成各项帮扶目标任务。

报告期内。为巩固拓展脱贫攻坚成果，阿克苏中曼油气公司积极履行社会责任，发挥吸纳就业主渠道作用，开展线上、线下招聘活动，多渠道拓展就业空间，解决当地就业问题。2023 年 3 月，捐赠温宿县 3 辆车用于社区和警务点日常巡逻和执勤，价值 22 万元。5 月 12 日，阿克苏中曼油气公司开展油地共驻共建活动，为辖区群众送去米、面、油、洗衣液等日常生活用品，以实际行动践行社会责任和担当。5 月 20 日，阿克苏中曼油气公司为残疾人爱心捐赠 2 万元，进一步倡导社会各界关注残疾人，营造扶残助残的社会风尚。5 月 24 日，在“六一国际儿童节”到来之际，阿克苏中曼油气公司开展爱心捐赠活动，为温宿县依希来木其乡阔依其村的小朋友捐赠学习用品。6 月 26 日，阿克苏中曼油气公司与温宿县消防救援大队开展“齐心筑牢安全堤 携手打造平安地”共建活动，捐赠爱心物资。2023 年 7 月，捐赠温宿县托乎拉乡 10 吨化肥等支农物资，价值 2.30 万元。10 月，捐赠温宿县托乎拉乡托万克苏布拉克村 20 吨尿素、500 桶黄腐殖酸钾、200 袋大米，价值 12.05 万元。10 月，捐赠阿克苏市依杆其乡派出所警用器材，价值 3,400 元。通过与当地政府、各部门精准对接、深度融合，巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接。

下一步，公司将坚决落实党中央关于巩固脱贫攻坚成果、奋战乡村振兴的决策部署，扎实推进共同富裕，积极承担在新疆阿克苏地区温宿县的帮扶工作，深挖县域资源，充分发挥自身优势，加大温宿县的帮扶力度，抓好“产业帮扶、教育帮扶、就业帮扶、民生帮扶”，高质量完成帮扶各项目标任务，在坚持经营发展的同时，将践行社会责任与企业创新发展有机融合，主动把社会责任融入到公司经营理念、发展战略，以实际行动巩固拓展脱贫攻坚成果、助力乡村振兴发展，并通过行之有效的公司治理结构，促进公司实现健康、稳定、可持续发展。奋力谱写新时代乡村振兴新篇章。



第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与股改相关的承诺									
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺									
与重大资产重组相关的承诺									
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	控股股东、实际控制人	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第七节同业竞争与关联交易”之“二、同业竞争”	2017年8月1日	是	长期	是		
	解决关联交易	控股股东、实际控制人、持有公司5%以上股份的股东	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第七节同业竞争与关联交易”之“三、关联交易”	2017年8月1日	是	长期	是		

与再融资相关的承诺	其他	控股股东、实际控制人	详见《关于 2022 年度非公开发行股票摊薄即期回报的风险提示及填补回报措施和相关主体承诺的公告》（公告编号：2022-034）	2022 年 5 月 18 日	是	长期	是		
与股权激励相关的承诺									
其他对公司中小股东所作承诺									
其他承诺	解决同业竞争	控股股东、公司	中曼控股控制的中曼石油与昕华夏能源分别经营温宿区块和坚戈区块，同属石油勘探开发业务，由此形成同业竞争。公司在坚戈区块完全交割后拟尽快启动上市公司获取坚戈项目控制权的交易，以解决同业竞争问题。交易时对坚戈区块的估值将以最新的储量报告、最新的产量与盈利情况、合理的油价预期为基础，以专业的评估机构出具的估值报告为依据，并且不超过上市公司同类型交	2020 年 6 月 28 日	是	2023 年 12 月 31 日前	是		

			<p>易平均估值水平；具体的交易对价支付方式、交易结构与条款安排，将严格按照《证券法》、《公司法》、《上市公司重大资产重组管理办法》以及《上市规则》等法律法规的要求，由交易各方协商确定。</p> <p>报告期内，上述交易已通过哈萨克斯坦能源部审批，并在听华夏迪拜所在地完成了股权变更手续，听华夏迪拜已取得了最新的公司章程及股权登记证明。本次股权变更已经完成，中曼海湾持有听华夏迪拜 51% 股权，间接控制坚戈区块，听华夏迪拜成为公司控股子公司，纳入公司合并报表范围。公司涉及的同业竞争问题已在承诺期限内解决完成。</p>						

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

√适用 □不适用

2022年11月30日，财政部发布了《企业会计准则解释第16号》（财会〔2022〕31号）（以下简称《准则解释第16号》），本解释“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的内容自2023年1月1日起施行。

报告期内，公司自2023年1月1日执行《准则解释第16号》中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容（具体内容详见公司公告2023-093）。

本次会计政策变更是公司根据财政部相关规定和要求进行的相应变更，符合相关法律法规的规定和公司实际情况，不会对公司的财务状况、经营成果产生重大影响，不存在损害公司及股东利益的情形。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 审批程序及其他说明

√适用 □不适用

公司于2023年8月28日分别召开了第三届董事会第三十八次会议和第三届监事会第二十八次会议，公司独立董事对该事项发表了同意的独立意见，会议审议均通过了《关于会计政策变更的议案》，审批程序合法、有效。

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	1,000,000.00
境内会计师事务所审计年限	4年
境内会计师事务所注册会计师姓名	李宁、阮喆
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	4年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）	500,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(1) 公司于 2023 年 3 月 6 日召开了第三届董事会第三十二次会议, 审议通过了《关于为坚戈油田提供钻井工程服务暨关联交易的议案》。为加快坚戈油田上产开发进度, 提升坚戈油田产量, 公司全资孙公司 Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP (以下简称“Petro 公司”) 与 TOG 签署了钻井工程项目合同, 合同金额不超过 15,200,000,000.00 坚戈 (约合人民币 24,168.00 万元);

公司于 2023 年 4 月 18 日召开了第三届董事会第三十四次会议, 审议通过了《关于为坚戈油田提供修井工程服务暨关联交易的议案》。Petro 公司与 TOG 签署了修井工程项目合同, 合同金额为 1,659,430,080.00 坚戈 (含税, 约合人民币 2,626.60 万元)。

报告期内, 坚戈油田并购已通过哈萨克斯坦能源部审批, 并在昕华夏迪拜所在地完成了股权变更手续, 昕华夏迪拜已取得了最新的公司章程及股权登记证明。本次股权变更完成后, 中曼海湾持有昕华夏迪拜 51% 股权, 间接控制坚戈区块, 昕华夏迪拜成为公司控股子公司, 纳入公司合

并报表范围。详见公司于 2023 年 12 月 13 日在指定信息披露媒体披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司关于收购参股公司股权并获得竖戈区块控制权的进展公告》（公告编号：2023-120）。

(2) 公司于 2023 年 4 月 18 日召开的第三届董事会第三十四次会议审议通过了《关于预计公司 2023 年度日常关联交易的议案》，详见公司于 2023 年 4 月 20 日在指定信息披露媒体披露的《关于预计公司 2023 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2023-032）。

交易内容	关联方	发生金额（元）
钻机配件采购、销售	上海神开石油化工装备股份有限公司及其下属公司	18,445,584.53
钻机配件采购、销售	上海优强石油科技有限公司	18,390,965.17
技术服务咨询费及物料采购、运输设备租赁	北京中瑞金鼎能源科技有限公司（北京听华夏国际能源科技有限公司）	13,860,510.29
运输设备租赁	李世光	151,056.00
技术服务	听华夏国际能源开发有限公司	29,799,998.31

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
湖北同相天然气有限公司	母公司的控股子公司	销售商品	燃气首站及阀室配电项目	以可比市场价为基准协商定价	-	796,321.80		现金支付	-	-
湖北同相天然气有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	燃气管网巡检系统	以可比市场价为基准协商定价	-	240,000.00		现金支付	-	-
合计				/	/	1,036,321.80		/	/	/
大额销货退回的详细情况					无					
关联交易的说明					<p>1、2023年3月，湖北同相天然气有限公司（以下简称“湖北同相”）与四川中曼电气工程有限公司（以下简称“中曼电气”）签署了《配电项目销售合同》，合同金额796,321.80元人民币，报告期内已发生金额704,709.57元人民币；</p> <p>2、2023年9月，湖北同相与中曼电气签署了《燃气管网巡检系统承揽合同》，合同金额240,000.00元人民币。</p>					

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(1) 岸边项目：

公司分别于 2022 年 6 月 10 日和 2022 年 6 月 29 日召开第三届董事会第二十一次会议和 2022 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于调整收购哈萨克斯坦岸边区块方案暨关联交易的议案》，以 2,007 万美元收购 Neftserv DMCC 公司持有的 Toghi Trading 公司 87% 股权，从而间接持有岸边区块 87% 权益。

哈萨克斯坦共和国能源部已审议通过中曼海湾收购 Toghi Trading 公司 87% 股权的交易，公司已向阿吉曼自由贸易区提交股权变更文件，目前正在办理过程中。

(2) 坚戈项目：

公司分别于 2022 年 8 月 30 日和 2022 年 9 月 16 日召开了第三届董事会第二十五次会议和 2022 年第三次临时股东大会，审议通过了《关于收购参股公司股权并获得坚戈区块控制权暨关联交易的议案》，同意以 4,662.42 万美元收购昕华夏能源下属昕华夏开曼持有的昕华夏迪拜 24.33% 股权。收购完成后，中曼海湾将持有昕华夏迪拜 51% 股权，公司将实现对坚戈区块资产的间接控制。公司全资子公司中曼海湾公司已获得了哈萨克斯坦政府机构出具的反垄断无异议函，并向哈萨克斯坦能源部提交了股权变更的审批资料并根据要求进行补充了部分材料。

报告期内，坚戈项目并购已通过哈萨克斯坦能源部审批，并在昕华夏迪拜所在地完成了股权变更手续，昕华夏迪拜已取得了最新的公司章程及股权登记证明。本次股权变更完成后，中曼海湾持有昕华夏迪拜 51% 股权间接控制坚戈区块，昕华夏迪拜成为公司控股子公司，纳入公司合并报表范围。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
公司于 2023 年 12 月 14 日、2023 年 12 月 28 日分别召开了第三届董事会第四十三次会议和 2023 年第三次临时股东大会，审议通过了《关于公司全资子公司拟向其控股子公司提供财务资助暨关联交易的议案》，公司全资子公司中曼海湾向其控股子公司昕华夏哈萨克公司提供总额不超过 5,000 万美元（折合约 35,687.00 万元人民币）的财务资助，每笔期限不超过 3 年，年利率为 6.50%。	具体内容详见公司于 2023 年 12 月 16 日披露的《关于全资子公司向其控股子公司提供财务资助暨关联交易的公告》（公告编号：2023-122）

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：美元

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
昕华夏开曼	母公司的控股子公司				37,455,907.04	21,800,000	54,012,650.93
合计					37,455,907.04	21,800,000	54,012,650.93
关联债权债务形成原因		昕华夏开曼为支持昕华夏迪拜经营向其提供的借款。上述借款发生于公司将昕华夏迪拜纳入合并报表范围前。					
关联债权债务对公司的影响		无					

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

十三、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项****1、 托管情况**

□适用 √不适用

2、 承包情况

□适用 √不适用

3、 租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）														
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计						781,344,837.50								
报告期末对子公司担保余额合计（B）						2,292,445,300.00								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）						2,292,445,300.00								
担保总额占公司净资产的比例（%）						80.09%								
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）						0								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）						194,175,800.00								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						861,328,175.75								
上述三项担保金额合计（C+D+E）						1,055,503,975.75								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明						无								
担保情况说明						无								

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

公司拟向不超过 35 名特定投资者发行股票，发行数量不超过 12,000 万股（含本数），募集资金总额不超过 169,000.00 万元（含本数），募集资金扣除相关发行费用后将用于投资公司温宿区块温北油田温 7 区块油田建设项目及补充流动资金。

2023 年 9 月 21 日，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意中曼石油天然气集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2023〕2178 号），同意公司本次向特定对象发行股票的注册申请，批复自同意注册之日起 12 个月内有效。截至目前，公司尚未完成发行工作，公司将规定期限内办理本次向特定对象发行股票的相关事宜，并及时履行信息披露义务。

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	21,853
------------------	--------

年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	20,168
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
上海中曼投资控股有限公司	-24,000,000	86,369,800	21.59	0	质押	62,020,176	境内非国有法人
					冻结	2,630,131	
朱逢学	-11,000,000	34,163,398	8.54	0	无	0	境内自然人
重庆岚海企业管理咨询合伙企业(有限合伙)	-3,460,000	16,600,000	4.15	0	质押	2,000,000	其他
香港中央结算有限公司	12,348,088	12,348,167	3.09	0	无	0	境外法人
上海共荣投资中心(有限合伙)	-19,500	8,246,811	2.06	0	质押	4,100,000	其他
李玉池	0	7,878,460	1.97	0	质押	7,800,000	境内自然人
金志明	2,724,344	7,380,382	1.85	0	无	0	境内自然人

中国银行股份有限公司一鹏华汇智优选混合型证券投资基金	6,511,500	6,511,500	1.63	0	无	0	其他
高盛公司有限责任公司	5,297,706	5,359,306	1.34	0	无	0	境外法人
香港上海汇丰银行有限公司	5,200,000	5,200,000	1.30	0	无	0	境外法人
前十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					
		种类	数量				
上海中曼投资控股有限公司	86,369,800	人民币普通股	86,369,800				
朱逢学	34,163,398	人民币普通股	34,163,398				
重庆岚海企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	16,600,000	人民币普通股	16,600,000				
香港中央结算有限公司	12,348,167	人民币普通股	12,348,167				
上海共荣投资中心（有限合伙）	8,246,811	人民币普通股	8,246,811				
李玉池	7,878,460	人民币普通股	7,878,460				
金志明	7,380,382	人民币普通股	7,380,382				
中国银行股份有限公司一鹏华汇智优选混合型证券投资基金	6,511,500	人民币普通股	6,511,500				
高盛公司有限责任公司	5,359,306	人民币普通股	5,359,306				
香港上海汇丰银行有限公司	5,200,000	人民币普通股	5,200,000				
前十名股东中回购专户情况说明	无						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无						
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、朱逢学和李玉池是本公司的共同实际控制人，两者共同控制中曼控股和本公司，并签署了《一致行动协议》，约定在行使中曼控股股东权利时保持高度一致。</p> <p>2、朱逢学是共兴投资、共荣投资和共远投资的执行事务合伙人，并分别持有这三家合伙企业 60.45%、59.06%、2.11%的权益份额。</p> <p>3、李玉池是共兴投资的有限合伙人，并持有共兴投资 6.00%的权益份额。</p> <p>4、公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人关系。</p>						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

单位:股

前十名股东较上期末变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股以及转融通出借尚未归还的股份数量	
		数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
中国银行股份有限公司—鹏华汇智优选混合型证券投资基金	新增	-	-	6,511,500	1.63%
香港上海汇丰银行有限公司	新增	-	-	5,200,000	1.30%
西藏中睿合银投资管理有限公司—中睿合银稳健12号私募证券投资基金	退出	-	-	1,853,700	0.46%
魏亮	退出	-	-	-	-

（注：股东魏亮期末普通账户、信用账户持股不在公司前200名内。）

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东

适用 不适用

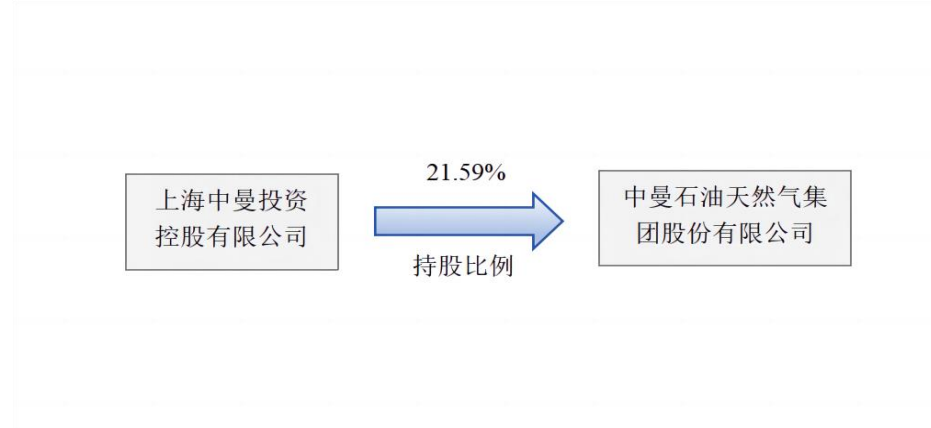
四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	上海中曼投资控股有限公司
单位负责人或法定代表人	朱逢学
成立日期	2010年7月18日
主要经营业务	实业投资，投资管理，投资咨询（除经纪），从事货物与技术的进出口业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无
其他情况说明	无

2 自然人适用 不适用**3 公司不存在控股股东情况的特别说明**适用 不适用**4 报告期内控股股东变更情况的说明**适用 不适用**5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图**适用 不适用

截至本报告披露日，中曼控股持有中曼石油 21.59% 的股份。

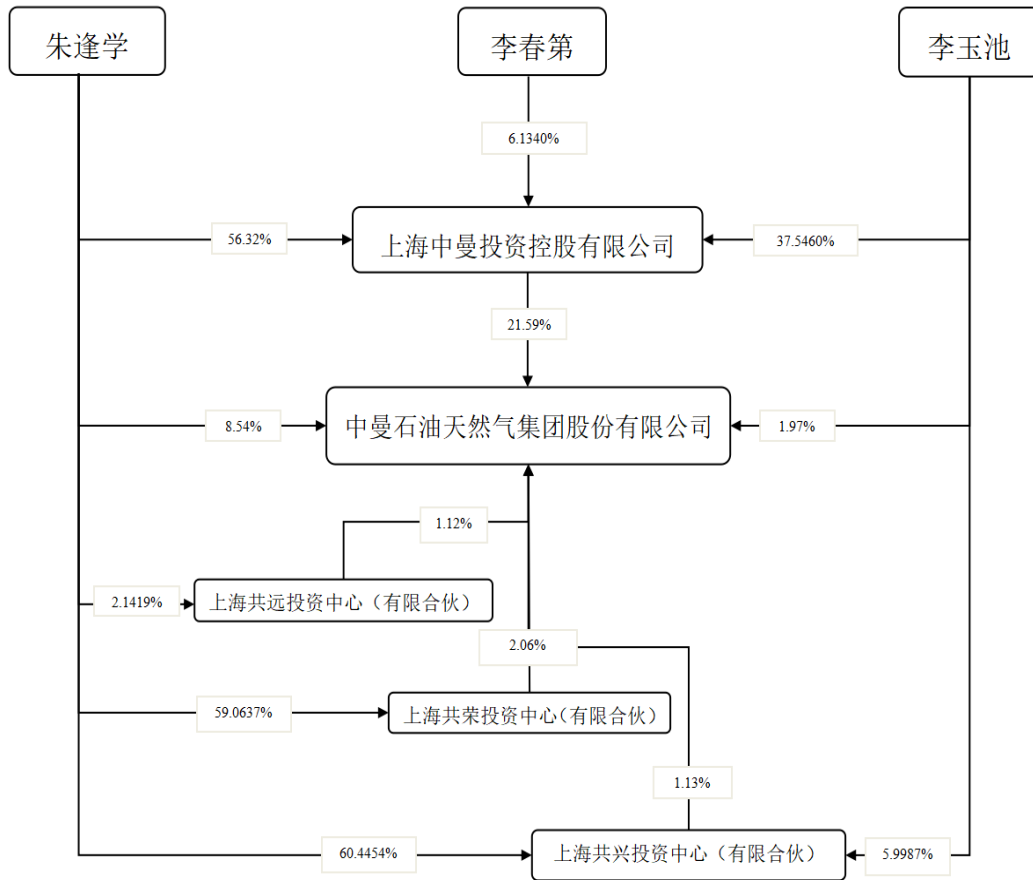
(二) 实际控制人情况**1 法人**适用 不适用**2 自然人**适用 不适用

姓名	朱逢学、李玉池
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	朱逢学曾任陕西恒顺钻井工程服务有限公司副总经理，现任公司副董事长。李玉池曾任陕西恒顺钻井工程服务有限公司副总经理，公司董事，现不担任公司任何职务。
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	除本公司外，朱逢学和李玉池未控股其他境内外上市公司。

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明适用 不适用**4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明**适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

□适用 √不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

□适用 √不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

□适用 √不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

□适用 √不适用

七、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

回购股份方案名称	以集中竞价交易方式回购股份方案
回购股份方案披露时间	2023 年 10 月 12 日
拟回购股份数量及占总股本的比例 (%)	0.37-0.75
拟回购金额	46,425,000.00 元-92,850,000.00 元
拟回购期间	2023 年 10 月 11 日-2023 年 12 月 10 日
回购用途	用于员工持股计划或股权激励
已回购数量(股)	1,981,200
已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例 (%) (如有)	23.77
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	已完成回购

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

审计报告

中汇会审[2024]6069号

中曼石油天然气集团股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称中曼石油公司)财务报表,包括2023年12月31日的合并及母公司资产负债表,2023年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了中曼石油公司2023年12月31日的合并及母公司财务状况以及2023年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于中曼石油公司,并履行了职业道德方面

的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

（一）钻井工程服务收入的确认

1. 事项描述

中曼石油公司从事钻井工程服务，如合并财务报表附注五（四十四）所列示，2023年度合并营业收入为3,731,947,652.17元，其中钻井工程服务营业收入为1,327,907,334.88元，占比35.58%。

如财务报表附注三（三十五）所述的会计政策，境外钻井工程服务系属于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度的确认涉及管理层重大判断和估计。因此，我们将钻井工程服务收入的确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们对钻井工程服务收入的确认实施的审计程序主要包括：

①了解公司业务及合同条款具体情况，结合企业会计准则相关规定，评价收入确认的会计政策是否恰当；

②了解、评估和测试管理层日常的财务核算体系，以及每月钻井服务收入的暂估，期后开具工程服务发票和销售结算回款的关键内部控制；

③检查井队钻机的运行工时记录及客户、中曼石油公司或监理签字的工作量确认单，并与账面收入情况进行比对，验证收入发生的真实性及完整性。

④实施截止性测试程序，检查资产负债表日时点前的钻机运行工时记录，并与期后客户、中曼石油公司或监理签字的工作量确认单进行比对，评估收入是否于恰当的会计期间内确认。

（二）勘探开发业务收入的确认

1. 事项描述

中曼石油公司从事勘探开发业务，如合并财务报表附注五（四十四）所列示，2023年度合并营业收入为3,731,947,652.17元，其中勘探开发业务营业收入为2,069,399,090.67元，占比55.45%。

如财务报表附注三（三十五）所述的会计政策，勘探开发业务销售收入占比较高，对财务报告具有重大影响。因此，我们将勘探开发业务收入的确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们对勘探开发业务收入的确认实施的审计程序主要包括：

①了解和评价管理层与收入确认相关的关键内部控制设计并选取样本测试控制是否得到执行；

②选取样本检查销售合同，识别与商品控制权转移相关的合同条款与条件，评价中曼石油的收入确认政策是否符合企业会计准则的要求；

③获取年度销售清单，选取样本，核对销售合同、调拨单等支持性文件，评价相关收入的真实性及是否符合会计政策；

④对收入和成本执行分析性程序，包括本期各月份收入、成本、毛利率波动分析，评价收入确认的准确性和合理性；

⑤选取重要客户针对应收款项的期末余额和本期收入确认的金额实施函证程序，并对函证过程进行严格的控制；

⑥针对资产负债表日前后确认的收入，选取一定样本，检查调拨单等支持性文件，以确定收入是否被记录于恰当的会计期间。

（三）应收账款与合同资产的可收回性

1. 事项描述

如财务报表附注三（十四）及附注五（三）所述，2023年12月31日，中曼石油公司合并财务报表中应收账款的账面余额为827,775,910.96元，坏账准备为125,426,055.37元；如财务报表附注三（十八）及附注五（八）所述，2023年12月31日，中曼石油合并财务报表中合同资产的账面余额为202,402,909.05元，减值准备为9,476,179.08元。

由于中曼石油公司管理层在确定应收账款及合同资产预计可收回金额时涉及重大会计估计和判断，相关金额对财务报表有重大影响。因此，我们将应收账款及合同资产的可收回性确定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们对应收账款及合同资产的可收回性实施的审计程序包括：

①了解、评估并测试管理层对应收账款及合同资产账龄分析以及确定应收账款及合同资产坏账准备相关的内部控制；

②复核管理层对应收账款及合同资产进行信用减值损失测试和资产减值测试的相关考虑及客观证据，关注管理层是否已充分识别已发生减值的项目；

③对于管理层按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，评价管理层在适用新金融工具准则下对坏账准备计提的合理性和充分性；

④采用抽样方法对应收账款余额实施函证；

⑤检查应收账款期后回款情况，检查合同资产期后结算情况。

（四）油气资产的确认及计量

1. 事项描述

如财务报表附注三（二十六）及附注五（十五）所述，2023年12月31日，中曼石油公司合并财务报表中油气资产的账面原值为3,410,293,632.19元，累计折耗为375,111,870.21元；

中曼石油公司管理层在确认油气资产涉及重大职业判断和繁琐测算过程，相关金额对财务报表有重大影响。因此，我们将油气资产的确认及计量确定为关键性审计事项。

2、审计应对

我们对油气资产的确认及计量实施的审计程序包括：

- ①了解、评估管理层对油气资产核算相关的内部控制；
- ②复核、检查油气资产各项目的折耗政策及计算过程是否符合有会计准则规定；
- ③获取管理层聘请的外部评估师出具的储量评估报告，对外部评估师的胜任能力、专业素养和独立性进行评估；
- ④核对油气资产相关权证，对本期新增油气资产检查其入账时点及入账价值的准确性。

四、其他信息

中曼石油公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括2023年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估中曼石油公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算中曼石油公司、终止运营或别无其他现实的选择。

中曼石油公司治理层(以下简称治理层)负责监督中曼石油公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(一) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中曼石油公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求

我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中曼石油公司不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就中曼石油公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施(如适用)。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

(本页无正文)

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)

中国·杭州

中国注册会计师：李宁
(项目合伙人)

中国注册会计师：阮喆

报告日期：2024 年 4 月 28 日

二、财务报表

合并资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,249,678,959.52	766,091,773.30
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		20,493,064.17	94,724,083.07
应收账款		702,349,855.59	566,737,376.16
应收款项融资		19,800,000.00	25,400,000.00
预付款项		241,725,517.51	326,924,679.27
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		41,225,819.85	53,814,801.51
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		594,632,777.32	503,903,090.23
合同资产		192,926,729.97	260,878,942.90
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		12,664,950.79	11,196,527.29
其他流动资产		88,459,159.65	51,887,124.08
流动资产合计		3,163,956,834.37	2,661,558,397.81
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		11,894,988.65	17,871,807.82
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产		3,300,039.70	4,046,983.30
固定资产		2,130,038,581.35	1,948,526,743.24
在建工程		423,075,957.61	459,904,650.09
生产性生物资产			
油气资产		3,035,181,761.98	2,406,505,231.83
使用权资产		41,748,544.64	7,882,185.99
无形资产		58,227,526.44	51,663,333.09
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		199,124,999.63	171,320,101.25
递延所得税资产		5,581,267.72	3,025,708.48

其他非流动资产		60,244,382.45	44,043,486.95
非流动资产合计		5,968,418,050.17	5,114,790,232.04
资产总计		9,132,374,884.54	7,776,348,629.85
流动负债：			
短期借款		1,054,191,653.10	835,379,928.45
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		212,038,900.00	185,600,000.00
应付账款		901,391,345.90	856,215,872.13
预收款项		607,229.88	2,793,937.79
合同负债		233,024,449.13	184,551,438.98
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		73,538,269.28	54,176,748.52
应交税费		204,447,427.70	256,424,606.98
其他应付款		639,205,513.53	583,234,837.82
其中：应付利息			
应付股利		12,577,042.25	19,590,537.50
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		651,470,708.42	383,046,522.27
其他流动负债		68,019,522.60	124,117,139.71
流动负债合计		4,037,935,019.54	3,465,541,032.65
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		1,505,603,383.86	1,121,811,463.03
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		20,404,120.90	577,961.68
长期应付款		511,136,456.75	613,272,654.25
长期应付职工薪酬			
预计负债		122,076,555.95	99,653,426.03
递延收益		20,491,598.79	17,443,933.47
递延所得税负债		52,493,500.25	14,684,698.24
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,232,205,616.50	1,867,444,136.70
负债合计		6,270,140,636.04	5,332,985,169.35
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		400,000,100.00	400,000,100.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			

资本公积		655,288,284.57	1,066,361,515.04
减：库存股		126,117,700.44	119,989,753.38
其他综合收益		15,408,117.75	5,616,866.08
专项储备		5,881,314.08	-
盈余公积		156,099,153.98	133,975,964.75
一般风险准备			
未分配利润		1,522,597,211.92	814,993,820.00
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		2,629,156,481.86	2,300,958,512.49
少数股东权益		233,077,766.64	142,404,948.01
所有者权益(或股东权益) 合计		2,862,234,248.50	2,443,363,460.50
负债和所有者权益 (或股东权益) 总计		9,132,374,884.54	7,776,348,629.85

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

母公司资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		437,155,723.67	293,031,599.49
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			10,890,000.00
应收账款		952,521,695.67	1,168,022,099.58
应收款项融资			
预付款项		16,458,990.87	93,770,178.46
其他应收款		2,191,803,602.12	2,097,127,128.10
其中：应收利息			
应收股利			
存货		254,969,647.10	199,455,875.98
合同资产		40,366,609.43	64,151,599.24
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		7,094,663.22	19,438,173.38
流动资产合计		3,900,370,932.08	3,945,886,654.23
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		4,335,692.00	2,020,068.62
长期股权投资		1,083,031,330.25	1,015,730,081.73
其他权益工具投资			62,264,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产		3,300,039.70	4,046,983.30

固定资产		454,636,080.85	424,395,855.54
在建工程		3,925,022.71	30,267,286.91
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		15,821,998.00	5,044,727.70
无形资产		497,651.65	593,720.30
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		49,016,349.34	45,958,275.88
递延所得税资产			
其他非流动资产		28,997,204.54	28,375,124.51
非流动资产合计		1,643,561,369.04	1,618,696,124.49
资产总计		5,543,932,301.12	5,564,582,778.72
流动负债：			
短期借款		774,782,277.78	731,230,114.57
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		125,000,000.00	75,050,000.00
应付账款		372,963,446.42	1,121,874,688.03
预收款项			
合同负债		7,239,433.15	9,504,574.06
应付职工薪酬		29,151,031.65	20,856,365.58
应交税费		68,985,532.51	88,115,835.09
其他应付款		1,800,262,845.08	1,372,180,197.27
其中：应付利息			
应付股利		12,577,042.25	-
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		106,439,150.02	50,378,070.14
其他流动负债		614,946.84	12,546,711.31
流动负债合计		3,285,438,663.45	3,481,736,556.05
非流动负债：			
长期借款		98,000,000.00	55,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		9,453,346.90	
长期应付款		39,532,026.36	30,265,372.79
长期应付职工薪酬			
预计负债		28,375,124.51	28,375,124.51
递延收益		10,273,265.02	6,218,933.14
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		185,633,762.79	119,859,430.44
负债合计		3,471,072,426.24	3,601,595,986.49
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		400,000,100.00	400,000,100.00
其他权益工具			
其中：优先股			

永续债			
资本公积		1,103,385,135.63	1,108,639,448.20
减：库存股		126,117,700.44	119,989,753.38
其他综合收益		-	11,264,030.00
专项储备			
盈余公积		156,099,153.98	133,975,964.75
未分配利润		539,493,185.71	429,097,002.66
所有者权益（或股东权益）合计		2,072,859,874.88	1,962,986,792.23
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,543,932,301.12	5,564,582,778.72

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

合并利润表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入		3,731,947,652.17	3,198,733,773.68
其中：营业收入		3,731,947,652.17	3,198,733,773.68
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,721,532,604.41	2,473,190,776.81
其中：营业成本		2,025,507,705.23	1,714,142,742.06
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		117,616,781.19	172,116,965.68
销售费用		51,923,590.24	38,644,525.38
管理费用		242,221,017.46	294,174,160.38
研发费用		135,200,403.39	116,535,799.99
财务费用		149,063,106.90	137,576,583.32
其中：利息费用		149,086,856.44	92,910,962.50
利息收入		11,916,738.74	4,363,530.31
加：其他收益		29,869,489.01	11,772,217.37
投资收益（损失以“-”号填列）			
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）			
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）		-13,013,084.44	-39,099,926.93
资产减值损失（损失以“-”号填列）		2,522,906.72	-188,809.11
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-2,037,885.17	-4,997,436.87
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,027,756,473.88	693,029,041.33
加：营业外收入		298,282.36	4,644,477.98
减：营业外支出		6,815,538.05	43,272,540.12
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,021,239,218.19	654,400,979.19
减：所得税费用		200,065,715.77	187,550,802.78
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		821,173,502.42	466,850,176.41
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		821,173,502.42	466,850,176.41
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）		809,876,042.15	482,420,334.84
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		11,297,460.27	-15,570,158.43
六、其他综合收益的税后净额		12,487,625.92	-32,924,823.88
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		9,791,251.67	-22,137,846.12
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-19,827,089.00	-3,958,030.46
（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		-19,827,089.00	-3,958,030.46
（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		29,618,340.67	-18,179,815.66
（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		29,618,340.67	-18,179,815.66
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		2,696,374.25	-10,786,977.76
七、综合收益总额		833,661,128.34	433,925,352.53
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		819,667,293.82	460,282,488.72
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		13,993,834.52	-26,357,136.19
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		2.05	1.21
(二) 稀释每股收益(元/股)		2.04	1.21

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：21,488,573.59 元，上期被合并方实现的净利润为：-35,565,268.32 元。

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

母公司利润表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业收入		1,555,345,168.66	1,399,526,233.15
减：营业成本		1,312,459,604.58	1,311,066,688.85
税金及附加		693,226.03	536,224.05
销售费用		6,080,655.17	7,655,460.46
管理费用		102,002,140.26	78,044,656.76
研发费用		48,355,668.29	48,384,111.75
财务费用		56,373,232.72	84,805,253.35
其中：利息费用		51,473,330.58	47,504,755.59
利息收入		2,945,773.67	1,330,380.36
加：其他收益		2,762,672.07	9,141,257.44
投资收益（损失以“-”号填列）		227,284,233.98	204,429,332.81
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			
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）		-4,223,567.38	-14,002,090.24
资产减值损失（损失以“-”号填列）		240,252.42	-6,645,487.98
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-811,992.92	-33,671.30
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		254,632,239.78	61,923,178.66
加：营业外收入		18,300.00	2,000.01
减：营业外支出		4,575,079.99	2,611,177.98
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		250,075,459.79	59,314,000.69
减：所得税费用		28,843,567.51	32,093,414.02
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		221,231,892.28	27,220,586.67
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		221,231,892.28	27,220,586.67
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-11,264,030.00	-2,886,000.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-11,264,030.00	-2,886,000.00
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		-11,264,030.00	-2,886,000.00
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
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			
7. 其他			
六、综合收益总额		209,967,862.28	24,334,586.67
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

合并现金流量表
2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
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		5,115,444,427.53	3,618,211,571.20
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		38,742,334.31	23,464,356.77
收到其他与经营活动有关的现金		113,931,237.30	26,293,424.58
经营活动现金流入小计		5,268,117,999.14	3,667,969,352.55
购买商品、接受劳务支付的现金		2,187,648,864.12	1,617,343,055.40
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			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		747,370,698.82	763,446,260.51
支付的各项税费		557,706,319.74	392,256,981.78
支付其他与经营活动有关的现金		192,059,327.54	287,594,532.39
经营活动现金流出小计		3,684,785,210.22	3,060,640,830.08
经营活动产生的现金流量净额		1,583,332,788.92	607,328,522.47
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		2,861,435.03	7,355,377.37
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		-	889.64
投资活动现金流入小计		2,861,435.03	7,356,267.01
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,252,153,868.16	916,851,917.82
投资支付的现金		382,745,468.56	29,758,054.00
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		-	411,782.98
投资活动现金流出小计		1,634,899,336.72	947,021,754.80
投资活动产生的现金流量净额		-1,632,037,901.69	-939,665,487.79
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
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		2,126,430,685.39	2,215,254,626.39
收到其他与筹资活动有关的现金		208,477,106.85	467,616,512.17
筹资活动现金流入小计		2,334,907,792.24	2,682,871,138.56
偿还债务支付的现金		1,201,809,825.17	1,530,395,841.84
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		246,879,582.49	127,644,009.03
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		264,455,291.09	324,037,678.02
筹资活动现金流出小计		1,713,144,698.75	1,982,077,528.89
筹资活动产生的现金流量净额		621,763,093.49	700,793,609.67
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-17,347,480.81	-12,943,890.08
五、现金及现金等价物净增加额		555,710,499.91	355,512,754.27
加：期初现金及现金等价物余额		462,092,529.89	106,579,775.62
六、期末现金及现金等价物余额		1,017,803,029.80	462,092,529.89

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

说明：2023 年公司贸易板块结算收入总额 912,037,059.74 元，其中公司承担代理人责任合同收入金额 836,666,554.99 元。公司承担主要责任人合同收入金额 75,370,504.75 元。公司编制现金流量表时对于承担代理人责任购销合同收入，按照未经抵销的全额法编制现金流。

母公司现金流量表

2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
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		1,881,495,035.16	1,296,020,026.04
收到的税费返还		37,478,408.41	13,508,460.32
收到其他与经营活动有关的现金		469,417,727.46	810,979,211.97
经营活动现金流入小计		2,388,391,171.03	2,120,507,698.33
购买商品、接受劳务支付的现金		1,770,147,558.51	905,028,459.16
支付给职工及为职工支付的现金		336,513,856.98	379,933,384.16
支付的各项税费		70,937,178.46	34,623,221.77
支付其他与经营活动有关的现金		147,555,094.43	458,114,593.31
经营活动现金流出小计		2,325,153,688.38	1,777,699,658.40
经营活动产生的现金流量净额		63,237,482.65	342,808,039.93
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		227,284,233.98	204,429,332.81
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		58,382,398.37	15,113,940.78
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		285,666,632.35	219,543,273.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		155,300,400.63	244,288,068.85
投资支付的现金		35,670,000.00	50,000,000.00
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		-	3,006,499.04
投资活动现金流出小计		190,970,400.63	297,294,567.89
投资活动产生的现金流量净额		94,696,231.72	-77,751,294.30
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,035,000,000.00	1,369,761,473.83
收到其他与筹资活动有关的现金		73,535,783.56	49,450,000.00
筹资活动现金流入小计		1,108,535,783.56	1,419,211,473.83

偿还债务支付的现金		839,597,028.45	1,323,566,286.98
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		152,041,051.16	126,780,328.44
支付其他与筹资活动有关的现金		77,054,044.77	202,352,496.64
筹资活动现金流出小计		1,068,692,124.38	1,652,699,112.06
筹资活动产生的现金流量净额		39,843,659.18	-233,487,638.23
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,375,898.64	9,066,128.42
五、现金及现金等价物净增加额		196,401,474.91	40,635,235.82
加：期初现金及现金等价物余额		99,441,527.35	58,806,291.53
六、期末现金及现金等价物余额		295,843,002.26	99,441,527.35

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

合并所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 年度													少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
优先股		永续债	其他													
一、上年年末余额	400,000,100.00				1,023,369,787.96	119,989,753.38	19,670,387.88		133,975,964.75		842,866,497.12		2,299,892,984.33	-	2,077,704.37	2,297,815,279.96
加：会计政策变更																
期差																

错更正														
他				42,991,727.08		-14,053,521.80				-27,872,677.12		1,065,528.16	144,482,652.38	145,548,180.54
二、本年期初余额	400,000,100.00			1,066,361,515.04	119,989,753.38	5,616,866.08		133,975,964.75		814,993,820.00		2,300,958,512.49	142,404,948.01	2,443,363,460.50
三、本期增减变动金额（减少以“－”号				-411,073,230.47	6,127,947.06	9,791,251.67	5,881,314.08	22,123,189.23		707,603,391.92		328,197,969.37	90,672,818.63	418,870,788.00

填列)															
(一) 综合收益总额						29,618,340.67					809,876,042.15		839,494,382.82	13,993,834.52	853,488,217.34
(二) 所有者投入和减少资本					-368,081,503.39	6,127,947.06							-374,209,450.45		-374,209,450.45
1. 所有者投入的					-412,041,211.59								-412,041,211.59		-412,041,211.59

普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额					52,532,590.86	39,995,613.22							12,536,977.64	12,536,977.64

或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益															

计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益						- 19,827, 089.00								19,827,08 9.00
6. 其他													- 390,310. 68	- 390,310.6 8
(五) 专项							5,881,3 14.08							5,881,314 .08

2023 年年度报告

储备														
1. 本期提取							20,754,737.48					20,754,737.48		20,754,737.48
2. 本期使用							14,873,423.40					14,873,423.40		14,873,423.40
(六) 其他					-42,991,727.08							-42,991,727.08		-42,991,727.08
四、本期末余额	400,000,100.00				655,288,284.57	126,117,700.44	15,408,117.75	5,881,314.08	156,099,153.98	1,522,597,211.92		2,629,156,481.86	233,077,766.64	2,862,234,248.50

项目	2022 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般	未分配利润	其他					

		优先股	永续债	其他					风险准备						
一、上年年末余额	400,000,100.00				1,013,534,954.84		23,628,418.34		131,253,906.08		403,485,963.24		1,971,903,342.50	-1,493,266.25	1,970,410,076.25
加：会计政策变更											15,181,560.56		15,181,560.56		15,181,560.56
期差错更正															
其他					39,033,696.62		4,126,293.86				-3,917,749.97		39,242,240.51	170,255,350.45	209,497,590.96
二、本	400,000,100.00				1,052,568,651.46		27,754,712.20		131,253,906.08		414,749,773.83		2,026,327,143.57	168,762,084.20	2,195,089,227.77

年期初余额														
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				13,792,863.58	119,989,753.38	-22,137,846.12		2,722,058.67		400,244,046.17		274,631,368.92	-26,357,136.19	248,274,232.73
（一）综合收						-22,137,846.12				482,420,334.84		460,282,488.72	-26,357,136.19	433,925,352.53

益总额																
(二)所有者投入和减少资本					9,834,833.12	119,989,753.38							-	110,154,920.26	-	110,154,920.26
1.所有者投入的普通股																
2.其他权益工																

具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额				9,834,833.12	119,989,753.38							- 110,154,920.26	- 110,154,920.26
4. 其他													
(三) 利润								2,722,058.67	-	82,176,288.67		- 79,454,230.00	- 79,454,230.00

分配														
1. 提取盈余公积									2,722,058.67		-	2,722,058.67		
2. 提取一般风险准备											-	79,454,230.00		-
3. 对所有者（或股东）的分配														

4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余														

公积 转增 资本 (或 股本)														
3. 盈 余公 积弥 补亏 损														
4. 设 定受 益计 划变 动额 结转														

留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取							9,514,853.93				9,514,853.93		9,514,853.93

2023 年年度报告

2. 本期使用							9,514,853.93					9,514,853.93	9,514,853.93
(六) 其他				3,958,030.46								3,958,030.46	3,958,030.46
四、本期末余额	400,000,100.00			1,066,361,515.04	119,989,753.38	5,616,866.08	133,975,964.75	814,993,820.00	2,300,958,512.49	142,404,948.01		2,443,363,460.50	2,443,363,460.50

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

母公司所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公 积	减：库存 股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	未分配 利润	所有者 权益合 计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	400,000,100.00				1,108,639,448.20	119,989,753.38	11,264,030.00		133,975,964.75	429,097,002.66	1,962,986,792.23
加：会计政策变更											

前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	400,000, 100.00				1,108,6 39,448. 20	119,989, 753.38	11,264, 030.00		133,975 ,964.75	429,097 ,002.66	1,962,9 86,792. 23
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填 列)					- 5,254,3 12.57	6,127,94 7.06	- 11,264, 030.00		22,123, 189.23	110,396 ,183.05	109,873 ,082.65
(一) 综合收益总额										221,231 ,892.28	221,231 ,892.28
(二) 所有者投入和减 少资本					- 5,254,3 12.57	6,127,94 7.06					- 11,382, 259.63
1. 所有者投入的普通股					- 49,214, 020.77						- 49,214, 020.77
2. 其他权益工具持有者 投入资本											
3. 股份支付计入所有者 权益的金额					52,532, 590.86	39,995,6 13.22					12,536, 977.64
4. 其他					- 8,572,8 82.66	- 33,867,6 66.16					25,294, 783.50
(三) 利润分配									22,123, 189.23	- 122,099 ,739.23	- 99,976, 550.00
1. 提取盈余公积									22,123, 189.23	- 22,123, 189.23	

2. 对所有者（或股东）的分配										-	-	
										99,976,550.00	99,976,550.00	
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
										-	-	
										11,264,030.00	11,264,030.00	
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益										-	-	
										11,264,030.00	11,264,030.00	
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	400,000,100.00				1,103,385,135.63	126,117,700.44				156,099,153.98	539,493,185.71	2,072,859,874.88

项目	2022 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							

一、上年年末余额	400,000, 100.00				1,035,9 73,519. 85		14,150, 030.00		131,253 ,906.08	484,052 ,704.66	2,065,4 30,260. 59
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	400,000, 100.00				1,035,9 73,519. 85		14,150, 030.00		131,253 ,906.08	484,052 ,704.66	2,065,4 30,260. 59
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填 列)					72,665, 928.35	119,989, 753.38	- 2,886,0 00.00		2,722,0 58.67	- 54,955, 702.00	- 102,443 ,468.36
(一) 综合收益总额							- 2,886,0 00.00			27,220, 586.67	24,334, 586.67
(二) 所有者投入和减 少资本					72,665, 928.35	119,989, 753.38					- 47,323, 825.03
1. 所有者投入的普通 股											
2. 其他权益工具持有 者投入资本											
3. 股份支付计入所有 者权益的金额					9,488,9 48.15	119,989, 753.38					- 110,500 ,805.23
4. 其他					63,176, 980.20						63,176, 980.20
(三) 利润分配									2,722,0 58.67	- 82,176, 288.67	- 79,454, 230.00

1. 提取盈余公积									2,722,058.67	-	2,722,058.67	
2. 对所有者（或股东）的分配										-	79,454,230.00	-
3. 其他												79,454,230.00
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	400,000,100.00				1,108,639,448.20	119,989,753.38	11,264,030.00		133,975,964.75	429,097,002.66		1,962,986,792.23

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称公司或本公司)系于2003年6月13日经上海市工商局浦东新区分局核准成立,2013年12月24日在中曼石油天然气集团有限公司的基础上整体变更设立。现持有统一社会信用代码为913100007514799050的营业执照。公司注册地:中国(上海)自由贸易试验区临港新片区南汇新城镇飞渡路2099号1幢1层,总部地址为上海市浦东新区泥城镇江山路3998号。法定代表人:李春第。公司现有总股本为400,000,100股,每股面值人民币1元。其中:有限售条件的流通股份A股0股;无限售条件的流通股份A股400,000,100股。公司于2017年11月17日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司的基本组织架构:根据国家法律法规和公司章程的规定,建立了由股东大会、董事会、监事会及经营管理层组成的规范的多层次治理结构;董事会下设审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会和战略委员会等四个专门委员会和证券事务部。公司设置“十个部门二个中心”,分别为行政管理部、人力资源部、规划发展部、计划财务部、证券事务部、融资部、审计监察部、法律合同部、数字化办公室、后勤管理部、采购物流中心、技术中心。

本公司属石油和天然气开采行业。主要经营活动为:设备制造业、工程服务和石油开采。主要产品和劳务为设备制造、租赁和销售,钻井工程服务和石油开采、石油及其衍生品销售等。

本财务报表及财务报表附注已于2024年4月28日经公司第三届董事会第四十六次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定(2023年修订)》的披露规定编制财务报表。

2. 持续经营

适用 不适用

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

本公司及各子公司根据实际生产经营特点,依据相关企业会计准则的规定,本公司及各子公司根据实际生产经营特点,依据相关企业会计准则的规定,销售收入及融资租入固定资产等交易和事项指定了若干具体会计政策和会计估计,具体会计政策参见重要会计政策及会计估计五 34和重要会计政策及会计估计五 38等相关说明。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

√适用 □不适用

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。本公司境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定人民币、美元和坚戈为其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	应收账款——金额 100 万元以上(含)且占应收账款账面余额 5%以上的款项；其他应收款——金额 100 万元以上(含)且占其他应收款账面余额 5%以上的款项。
本期重要的应收款项核销	应收账款——金额 100 万元以上(含)且占应收账款账面余额 5%以上的款项；其他应收款——金额 100 万元以上(含)且占其他应收款账面余额 5%以上的款项。
账龄超过 1 年且金额重大的预付款项	预付款项——金额 100 万元以上(含)或预付款项账面余额 5%以上的款项。
账龄超过 1 年的大额应付账款	应付款项——金额 300 万元以上(含)或应付款项账面余额 5%以上的款项。
重要的在建工程	在建工程期末金额 200 万以上(含)且占在建工程账面余额 5%以上的款项。
重要的非全资子公司	销售收入占营业总收入 20%以上的非全资子公司。

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

1. 同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

公司在企业合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并，合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方与被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合

并。

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；对于合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

如果在购买日或合并当期期末，因各种因素影响无法合理确定作为合并对价付出的各项资产的公允价值，或合并中取得被购买方各项可辨认资产、负债的公允价值，合并当期期末，公司以暂时确定的价值为基础对企业合并进行核算。自购买日算起 12 个月内取得进一步的信息表明需对原暂时确定的价值进行调整的，则视同在购买日发生，进行追溯调整，同时对以暂时性价值为基础提供的比较报表信息进行调整；自购买日算起 12 个月以后对企业合并成本或合并中取得的可辨认资产、负债价值的调整，按照《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和差错更正》的原则进行处理。

公司在企业合并中取得的被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。多次交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：(1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；(2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；(3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；(4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益或留存收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

3. 企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 控制的判断标准及合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分、结构化主体等)。

2. 合并报表的编制方法

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确定、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本公司整体财务状况、经营成果和现金流量。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易和往来对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并所有者权益变动表的影响。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。在报告期内，同时调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报表主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

本期若因非同一控制下企业合并增加子公司的，则不调整合并资产负债表期初数；以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。将子公司自购买日至期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司自购买日至期末的现金流量纳入合并现金流量表。

子公司少数股东应占的权益、损益和当期综合收益中分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目和综合收益总额项下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

3. 购买少数股东股权及不丧失控制权的部分处置子公司股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4. 丧失控制权的处置子公司股权

本期本公司处置子公司，则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用被购买方直接处置相关资产和负债相同的基础进行会计处理（即除了在该原有子公司重新计量设定受益计划外净负债或者净资产导致的变动以外，其余一并转入当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见重要会计政策及会计估计五 19 “长期股权投资”或重要会计政策及会计估计五 11 “金融工具”。

5. 分步处置对子公司股权投资至丧失控制权的处理

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。即在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值份额之间的差额，作为权益性交易计入资本公积（股本溢价）。在丧失控制权时不得转入丧失控制权当期的损益。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。

合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照重要会计政策及会计估计五 19 及 3(2) “权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

1. 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
2. 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
3. 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
4. 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

5. 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产(该资产不构成业务，下同)或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该项交易产生的损益中属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或者出售资产的情况，本公司全额确认损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

9. 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金及可以随时用于支付的存款确认为现金。现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币交易业务

对发生的外币业务，采用交易发生日的即期汇率(通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同)折合记账本位币记账。但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

2. 外币货币性项目和非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：(1)属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；(2)用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额(该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益)；以及(3)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，计入当期损益或其他综合收益。

3. 外币报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算；年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表股东权益项目下的“其他综合收益”项目反映。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。

现金流量表采用现金流量发生日的当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

11. 金融工具

√适用 □不适用

金融工具是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

1. 金融工具的分类、确认依据和计量方法

(1) 金融资产和金融负债的确认和初始计量

本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。对于以常规方式购买金融资产的，本公司在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于初始确认时不具有重大融资成分的应收账款，按照重要会计政策及会计估计五 34 的收入确认方法确定的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的分类和后续计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产，是指同时符合下列条件的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

该类金融资产在初始确认后采用实际利率法以摊余成本计量，所产生的利得或损失在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

对于金融资产的摊余成本，应当以该金融资产的初始确认金额经下列调整后的结果确定：①扣除已偿还的本金；②加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额；③扣除累计计提的损失准备。

实际利率法，是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，本公司在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善在客观上可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，应转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，是指同时符合下列条件的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

该类金融资产在初始确认后以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定基于单项非交易性权益工具投资的基础上作出，且相关投资从工具发行者的角度符合权益工具的定义。此类投资在初始指定后，除了获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益外，其他相关的利得或损失(包括汇兑损益)均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述 1)、2)情形外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。本公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

该类金融资产在初始确认后以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失计入当期损益。

(3) 金融负债的分类和后续计量

本公司将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同及以摊余成本计量的金融负债。

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。在非同一控制下的企业合并中，本公司作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，该金融负债应当按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债在初始确认后以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失计入当期损益。

因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。该金融负债的其他公允价值变动计入当期损益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

该类金融负债按照重要会计政策及会计估计五 11 及 2 金融资产转移的会计政策确定的方法进行计量。

3) 财务担保合同

财务担保合同，是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。

不属于上述 1) 或 2) 情形的财务担保合同，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照重要会计政策及会计估计五 11 及 5 金融工具的减值方法确定的损失准备金额；②初始确认金额扣除按照重要会计政策及会计估计五 34 的收入确认方法所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

除上述 1)、2)、3) 情形外，本公司将其余所有的金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债。

该类金融负债在初始确认后采用实际利率法以摊余成本计量，产生的利得或损失在终止确认或在按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

2. 金融资产转移的确认依据及计量方法

金融资产转移，是指本公司将金融资产（或其现金流量）让与或交付该金融资产发行方以外的另一方。金融资产终止确认，是指本公司将之前确认的金融资产从其资产负债表中予以转出。

满足下列条件之一的金融资产，本公司予以终止确认：(1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2) 该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3) 该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且保留了对该金融资产的控制的，则按照继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分在终止确认

日的账面价值；(2)终止确认部分收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。对于本公司指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，整体或部分转移满足终止确认条件的，按上述方法计算的差额计入留存收益。

3. 金融负债终止确认条件

金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。本公司(借入方)与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债(或其一部分)的合同条款做出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债(或其一部分)终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额，计入当期损益。本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例，对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额，计入当期损益。

4. 金融工具公允价值的确定

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见重要会计政策及会计估计五41及1 “公允价值”。

5. 金融工具的减值

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、合同资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款以及重要会计政策及会计估计五 11 及 1(3)3所述的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项或合同资产，本公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融工具，本公司按照一般方法计量损失准备，在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，本公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果金融资产自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内(若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期)可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据的金融工具，本公司以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。若本公司判断金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

6. 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同

时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

12. 应收票据

√适用 □不适用

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

本公司按照重要会计政策及会计估计五11及5所述的简化计量方法确定应收票据的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收票据的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收票据单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收票据按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
银行承兑汇票组合	承兑人为信用风险较低的银行	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为0
商业承兑汇票组合	承兑人为信用风险较高的企业	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为1%

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收票据单独进行减值测试。

13. 应收账款

√适用 □不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

本公司按照重要会计政策及会计估计五11及5所述的简化计量方法确定应收账款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收账款的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收账款单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收账款按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，分账龄确认预期信用损失率，详见“账龄组合预期信用损失率对照表”
关联方组合	应收合并内关联方款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为 0

账龄组合预期信用损失率对照表：

账龄	应收账款预期信用损失率(%)	
	境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务	非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务
1 年以内(含 1 年, 下同)	1.00	5.00
1—2 年	20.00	10.00
2—3 年	100.00	30.00
3—4 年	100.00	80.00
4—5 年	100.00	100.00
5 年以上	100.00	100.00

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

公司按照先发生先收回的原则统计并计算应收账款账龄。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收账款单独进行减值测试。

14. 应收款项融资

√适用 □不适用

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

本公司按照重要会计政策及会计估计五 11 及 5 所述的简化方法确定应收款项融资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收款项融资的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收款项融资按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
银行承兑汇票组合	承兑人为信用风险较低的银行	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为0

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试。

15. 其他应收款

适用 不适用

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本公司按照重要会计政策及会计估计五 11 及 5 所述的一般方法确定其他应收款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量其他应收款的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的其他应收款单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余其他应收款按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，分账龄确认预期信用损失率，详见“账龄组合预期信用损失率对照表”
关联方组合	应收合并内关联方款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为0

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

公司按照先发生先收回的原则统计并计算其他应收款账龄。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的其他应收款单独进行减值测试。

16. 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

(1) 存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料、在途物资和委托加工物资等。

(2) 企业取得存货按实际成本计量。1) 外购存货的成本即为该存货的采购成本，通过进一步加工取得的存货成本由采购成本和加工成本构成。2) 债务重组取得债务人用以抵债的存货，以放弃债权的公允价值和使该存货达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该存货的相关税费为基础确定其入账价值。3) 在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的存货通常以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入存货的成本。4) 以同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按公允价值确定其入账价值。

(3) 企业发出存货的成本计量采用先进先出法。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品按照一次转销法进行摊销。

包装物按照一次转销法进行摊销。

(5) 存货的盘存制度为永续盘存制。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量。存货可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响，除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定，其中：

1) 产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；

2) 需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或者类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17. 合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

合同资产是指公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。

公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

本公司按照重要会计政策及会计估计五11及5所述的简化计量方法确定合同资产的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量合同资产的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的合同资产单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余合同资产按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，分账龄确认预期信用损失率，详见“账龄组合预期信用损失率对照表”
关联方组合	应收合并内关联方款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为0

账龄组合预期信用损失率对照表：

账龄	合同资产预期信用损失率(%)	
	境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务	非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务
1年以内(含1年,下同)	1.00	5.00
1—2年	20.00	10.00
2—3年	100.00	30.00
3—4年	100.00	80.00
4—5年	100.00	100.00
5年以上	100.00	100.00

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

本公司按照合同资产实际发生时点确认账龄。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的合同资产单独进行减值测试。

18. 持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

1. 划分为持有待售类别的条件

公司主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，在满足下列条件时，将其划分为持有待售类别：

- (1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- (2) 出售极可能发生，即公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出

售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监督部门批准后方可出售的，公司已经获得批准。确定的购买承诺，是指公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

公司因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，当拟出售的子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组不再满足持有待售类别划分条件的，公司停止将其划分为持有待售类别。部分资产或负债从持有待售的处置组中移除的，处置组中剩余资产或负债新组成的处置组仍满足持有待售划分条件的，公司将新组成的处置组划分为持有待售类别，否则将满足持有待售类别划分条件的非流动资产单独划分为持有待售类别。

对于当期首次满足持有待售类别划分条件的非流动资产或处置组，不调整可比会计期间的资产负债表。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，公司在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除公司合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

公司将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。在初始计量或资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中的负债的利息和其他费用应继续予以确认。

公司对持有待售的处置组确认资产减值损失金额时，先抵减处置组商誉的账面价值，再根据处置组中适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称第 42 号准则）计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。公司在资产负债表日重新计量持有待售的处置组时，首先按照相关会计准则规定计量处置组中不适用第 42 号准则计量规定的资产和负债的账面价值，再按照上述相关规定进行会计处理。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益；划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用第 42 号准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额依据处置组中除商誉外的适用第 42 号准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值，同时将转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值以及划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：(1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；(2) 可收回金额。

公司终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

1. 终止经营的条件

终止经营，是指公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

(2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关计划的一部分；

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

2. 终止经营的列报

拟结束使用而非出售的处置组满足终止经营定义中有关组成部分的，自停止使用日起作为终止经营列报；因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权，且该子公司符合终止经营定义的，在合并报表中列报相关终止经营损益；在利润表中将终止经营处置损益的调整金额作为终止经营损益列报。

非流动资产或处置组不再划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除的，公司在当期利润表中将非流动资产或处置组的账面价值调整金额作为持续经营损益列报。公司的子公司、共同经营、合营企业、联营企业以及部分对合营企业或联营企业的投资不再继续划分为持有待售类别或从持有待售的处置组中移除的，公司在当期财务报表中相应调整各个划分为持有待售类别后可比会计期间的比较数据。

不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失或转回金额及处置损益作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失或转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。

对于当期列报的终止经营，公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，公司在当期财务报表中，将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

19. 长期股权投资

√适用 □不适用

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

1. 共同控制和重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

2. 长期股权投资的初始投资成本的确定

(1) 同一控制下的合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产、所承担债务账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为其他权益工具投资而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的

初始投资成本。合并成本为购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。购买方为企业合并而发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本公司将合并协议约定的或有对价作为企业合并转移对价的一部分，按照其在购买日的公允价值计入企业合并成本。通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本；原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理；原持有股权投资为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动直接转入留存收益。

(3)除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本，与发行权益性证券直接相关的费用，按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的有关规定确定；在非货币性资产交换具有商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本以放弃债权的公允价值为基础确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当直接转入留存收益。

3. 长期股权投资的后续计量及损益确认方法

(1)成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2)权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

采用权益法核算的长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额应当计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，被投资单位采用的会计政策及会计期间与公司不一致的，按照公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资损益和其他综合收益等。按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

在公司确认应分担被投资单位发生亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失、冲减长期应收项目的账面价值。经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当

期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

对于本公司向合营企业与联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或者联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

(1) 权益法核算下的长期股权投资的处置

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或者负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对投资单位的共同控制或者重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止确认权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

(2) 成本法核算下的长期股权投资的处置

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或者金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或者负债相同的基础进行处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和净利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

公司因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，其他综合收益和其他所有者权益全部结转为当期损益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

20. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

1. 投资性房地产是指为赚取租金或资本增值、或者两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物(含自行建造或开发活动

完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物)。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量, 采用成本模式进行后续计量。如与投资性房地产有关的后续支出, 如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量, 则计入投资性房地产成本。其他后续支出, 在发生时计入当期损益。

3. 对成本模式计量的投资性房地产, 采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

4. 投资性房地产的用途改变为自用, 自改变之日起, 将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产, 按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。自用房地产的用途或者存货改变为赚取租金或资本增值时, 自改变之日起, 将固定资产、无形资产或存货转换为投资性房地产, 转换为采用成本模式计量的投资性房地产的, 以转换前的账面价值作为转换后的入账价值; 转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的, 以转换日的公允价值作为转换后的入账价值。

5. 当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时, 终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

21. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指同时具有下列特征的有形资产: (1) 为生产商品、提供劳务、出租或经营管理持有的; (2) 使用寿命超过一个会计年度。

固定资产同时满足下列条件的予以确认: (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业; (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。与固定资产有关的后续支出, 符合上述确认条件的, 计入固定资产成本; 不符合上述确认条件的, 发生时计入当期损益。

固定资产的初始计量

固定资产按照成本进行初始计量。对弃置时预计将产生较大费用的固定资产, 预计弃置费用, 并将其现值计入固定资产成本。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	20	5.00	4.75
运输设备	年限平均法	4-5	5.00	19.00-23.75
机器设备	年限平均法	10-15	5.00-10.00	6.00-9.50
其中:				
钻机设备	年限平均法	15	5.00-10.00	6.00-6.33
测井设备	年限平均法	12	5.00-10.00	7.50-7.92
录井设备	年限平均法	12	5.00-10.00	7.50-7.92
试井设备	年限平均法	12	5.00-10.00	7.50-7.92
抽油设备	年限平均法	10	5.00-10.00	9.50
其他机器设备	年限平均法	10	5.00-10.00	9.00-9.50
电子设备	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67
其他设备	年限平均法	5-10	5.00-10.00	9.00-19.00

固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧, 终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同的方式为企业提供经济利益, 则选择不同折旧率和折旧方法, 分别计提折旧。各类固定资产折旧年限和折旧率如上表:

说明:

(1) 符合资本化条件的固定资产装修费用, 在两次装修期间与固定资产尚可使用年限两者中

较短的期间内，采用年限平均法单独计提折旧。

(2) 已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算折旧率。

(3) 公司至少年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

其他说明

(1) 因开工不足、自然灾害等导致连续 3 个月停用的固定资产确认为闲置固定资产(季节性停用除外)。闲置固定资产采用和其他同类别固定资产一致的折旧方法。

(2) 若固定资产处于处置状态，或者预期通过使用或处置不能产生经济利益，则终止确认，并停止折旧和计提减值。

(3) 固定资产出售、转让、报废或者毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

(4) 本公司对固定资产进行定期检查发生的大修理费用，有确凿证据表明符合固定资产确认条件的部分，计入固定资产成本，不符合固定资产确认条件的计入当期损益。固定资产在定期大修理间隔期间，照提折旧。

22. 在建工程

√适用 □不适用

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠地计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工结算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

3. 本公司在建工程转为固定资产的具体标准和时点如下：

类别	转为固定资产的标准和时点
房屋建筑物	房屋建筑物转固标准以投入使用与竣工验收孰早为依据，转固时点系竣工验收报告或者试运行报告。
机器设备	机器设备转固标准为是否投入使用，转固时点为机器安装运行验收单。

4. 公司将在在建工程达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售(以下简称试运行销售)的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合《企业会计准则第 1 号——存货》规定的确认为存货，符合其他相关企业会计准则中有关资产确认条件的确认为相关资产。

23. 借款费用

√适用 □不适用

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 暂停资本化：若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。

(3) 停止资本化：当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态

时，借款费用停止资本化。当购建或者生产符合资本化的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或者对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 借款费用资本化率及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用(包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销)，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率(加权平均利率)，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额不超过当期相关借款实际发生的利息金额。外币专门借款本金及利息的汇兑差额，在资本化期间内予以资本化。专门借款发生的辅助费用，在所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，予以资本化；在达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时计入当期损益。借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

24. 生物资产

适用 不适用

25. 油气资产

适用 不适用

1. 油气资产的计量方法

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。取得矿区权益时发生的成本资本化为油气资产。开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明经济可采储量时计入损益。如未能确定是否发现了探明经济可采储量，其探井成本在完成钻探后，在一年内对其暂时资本化。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会会计入损益。其他所有勘探成本(包括地质及地球物理勘探成本)在发生时计入当期损益。

2. 对油气资产弃置义务的估计

本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是考虑了当地条件、预期的拆除方法和行业惯例，参考了工程师的估计后进行的。对于境内油气资产弃置义务：按照现值计算拆除费用，并资本化作为油气资产价值的一部分。对于境外油气资产弃置义务：预计拆除费用按当地税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值一部分。公司在油气资产的使用寿命内的每一资产负债表日对弃置义务和预计负债进行复核。

3. 油气资产的折耗

已探明矿区权益和开发成本以油田为单位按照产量法进行摊销，以产量和对应的探明已开发经济可采储量为基础进行折耗；未探明矿区权益不计提折耗，随生产开发及探明经济可采储量，逐渐按照其账面价值转为探明矿区权益，按照探明矿区权益进行摊销。

每年至少聘请一次中介机构对油气的储量进行评估。

4. 油气资产的减值

除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额；未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值。

26. 无形资产

1. 无形资产的初始计量

无形资产按成本进行初始计量。外购无形资产的成本，包括购买价、相关税费以及直接归属于该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金

等其他成本为基础确定其入账价值。在非货币性资产交换具备商业实质且换入或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此之外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发构建厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

根据无形资产的合同性权利或其他法定权利、同行业情况、历史经验、相关专家论证等综合因素判断，能合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，作为使用寿命有限的无形资产；无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：(1)运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；(2)技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；(3)以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；(4)现在或潜在的竞争者预期采取的行动；(5)为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；(6)对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；(7)与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项 目	预计使用寿命依据	期限(年)
土地使用权	土地权证	土地使用权有效期
软件	受益年限	10 年

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销，但每年均对该无形资产的使用寿命进行复核，并进行减值测试。

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理；预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 基本原则

内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。划分研究阶段和开发阶段的标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1)完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2)具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3)无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，可证明其有用性；(4)有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5)归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地

计量。如不满足上述条件的，于发生时计入当期损益；无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27. 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产和生产性生物资产、固定资产、在建工程、油气资产、使用权资产、无形资产、商誉等长期资产，存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

1. 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
2. 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
3. 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
4. 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
5. 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
6. 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润(或者亏损)远远低于(或者高于)预计金额等；
7. 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

上述长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，应当进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。公允价值的确定方法重要会计政策及会计估计五 41 及 1 “公允价值”；处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用；资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。

资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以资产组所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应收益中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或者资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认，在以后期间不予转回。

28. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用按实际支出入账，在受益期或规定的期限内平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。其中：

租入的固定资产发生的改良支出，对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，按剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期限平均摊销。

租入的固定资产发生的装修费用，对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间与租赁资产剩余使用寿命中较短的期限平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间、剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命三者中较短的期限平均摊销。

29. 合同负债

√适用 □不适用

合同负债是指公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

30. 职工薪酬

职工薪酬，是指企业为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。企业提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

根据流动性，职工薪酬分别列示于资产负债表中的“应付职工薪酬”项目和“长期应付职工薪酬”项目。

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付，且财务影响重大的，则该负债将以折现后的金额计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

(1) 设定提存计划

本公司按当期政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴纳制度（补充养老保险）或者企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费或者年金计划缴费，相应支出计入当期损益或者相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或者裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。正式退休日期之后的经济补偿（如正常养老退休金），按照离职后福利处理。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

31. 预计负债

√适用 □不适用

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，将其确认为预计负债：1. 该义务是承担的现时义务；2. 该义务的履行很可能导致经济利益流出；3. 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分以下情况处理：所需支出存在一个连续范围(或区间)，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值：即上下限金额的平均数确定。所需支出不存在一个连续范围(或区间)，或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

本公司油气资产产生的预计负债详见重要会计政策及会计估计五 25。

32. 股份支付

√适用 □不适用

1. 股份支付的种类

本公司的股份支付是为了获取职工(或其他方)提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

(1)存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定；(2)不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量应当与实际可行权数量一致。

4. 股份支付的会计处理

(1)以权益结算的股份支付

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积，在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以权益结算的股份支付换取其他方服务的，若其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；其他方服务的公允价值不能可靠计量但权益工具公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

(2)以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付换取职工服务的，授予后立即可行权的，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

(3) 修改、终止股份支付计划

1) 以权益结算的股份支付的修改及终止

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额(将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积)。职工或者其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予权益工具用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对被授予的替代权益工具进行处理。

5. 涉及本公司合并范围内各企业之间、本公司与本公司实际控制人或其他股东之间或者本公司与本公司所在集团内其他企业之间的股份支付交易，按照《企业会计准则解释第4号》第七条集团内股份支付相关规定处理。

33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34. 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

公司以控制权转移作为收入确认时点的判断标准。公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。

满足下列条件之一的，公司属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建的商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

合同中包含两项或多项履约义务的，公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格，是公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额。公司代第三方收取的款项以及公司预期将退还给客户的款项，作为负债进行会计处理，不计入交易价格。合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大

融资成分。

1. 本公司收入的具体确认原则

(1) 钻机及配件销售收入确认的具体原则：针对钻机配件销售，根据合同约定，公司将货物发出，购货方签收无误后，收入金额已经确定，并已收讫货款或预计可收回货款，成本能够可靠计量时，确认销售商品收入。出口货物销售时，根据合同约定的货物出口成交方式的不同，公司将货物发出，办理出口报关、离港及取得提单后，依据出库单、货运单据、出口报关单、客户签收单等确认收入的实现。

针对钻机整机销售，根据合同约定，公司需承担装配验收合格合同义务的情况下，以客户确认的装配验收合格文件为收入确认时点；针对零部件销售，根据合同约定，公司无需承担装配验收合格合同义务的情况下，以客户确认的签收文件为收入确认时点。

(2) 提供劳务收入确认的具体确认原则：针对境外钻井工程服务，属于提供劳务收入，根据客户确认的工作量，并根据合同约定的计费标准确认收入；当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

针对境内钻井工程服务，属于提供劳务收入，根据客户确认的《结算单》或《完井签确表》等计算工作量，并根据合同约定的计费标准确认收入。

(3) 原油销售业务收入确认的具体原则：根据合同约定，公司原油交付地点均在作业井口，以公司开具的调拨单或者运输单作为收入确认时点。

(4) 贸易业务收入确认的具体原则：根据合同约定，确定公司身份是主要责任人还是代理人后，相应按全额法或净额法确认收入。在净额法确认收入原则下，公司以完成代理，同时收到双方结算单作为收入确认时点。在全额法确认收入原则下，公司交付货物，以客户签署的物权转移凭证作为收入确认时点。

(5) 让渡资产使用权收入确认的具体原则：1) 利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定；2) 使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35. 合同成本

适用 不适用

1. 合同成本的确认条件

合同成本包括合同取得成本及合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出，在发生时计入当期损益，明确由客户承担的除外。

公司为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：(1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；(2) 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；(3) 该成本预期能够收回。

2. 与合同成本有关的资产的摊销

合同取得成本确认的资产与合同履约成本确认的资产(以下简称“与合同成本有关的资产”)采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。摊销期限不超过一年则在发生时计入当期损益。

3. 与合同成本有关的资产的减值

在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，公司首先对按照其他企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后确定与合同成本有关的资产的减值损失。与合同成本有关的资产，其账面价值高于公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36. 政府补助

√适用 □不适用

1. 政府补助的分类

政府补助，是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

本公司在进行政府补助分类时采取的具体标准为：

(1) 政府补助文件规定的补助对象用于购建或以其他方式形成长期资产，或者补助对象的支出主要用于购建或以其他方式形成长期资产的，划分为与资产相关的政府补助。

(2) 根据政府补助文件获得的政府补助全部或者主要用于补偿以后期间或已发生的费用或损失的，划分为与收益相关的政府补助。

(3) 若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将该政府补助款划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助：1) 政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；2) 政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

2. 政府补助的确认时点

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：

(1) 所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的(任何符合规定条件的企业均可申请)，而不是专门针对特定企业制定的；

(2) 应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；

(3) 相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；

(4) 根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件(如有)。

3. 政府补助的会计处理

政府补助为货币性资产的，按收到或应收的金额计量；为非货币性资产的，按公允价值计量；非货币性资产公允价值不能可靠取得的，按名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对政府补助采用的是总额法，具体会计处理如下：

与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益；相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向企业提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分以下情况进行会计处理：

(1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；

(2) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；

(3) 属于其他情况的，直接计入当期损益。

政府补助计入不同损益项目的区分原则为：与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

37. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

1. 递延所得税资产和递延所得税负债的确认和计量

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项；(3) 按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》等规定分类为权益工具的金融工具的股利支出，按照税收政策可在企业所得税税前扣除且所分配的利润来源于以前确认在所有者权益中的交易或事项。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)，并且初始确认的资产和负债不会产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)，并且初始确认的资产和负债不会产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额(未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额)，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易(包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等)，公司对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

2. 当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，

本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

38. 租赁

适用 不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，承租人和出租人将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量，包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额(扣除已享受的租赁激励相关金额)；发生的初始直接费用；为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司使用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权；根据公司提供的担保余值预计应支付的款项。本公司采用租赁内含利率作为折现率。无法确定租赁内含利率的，采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：本公司对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致；根据担保余值预计的应付金额发生变动；用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动。在对租赁负债进行重新计量时，本公司相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。

本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且本公司选择对原租赁不确认使用权资产和租赁负债，本公司将该转租赁分类为经营租赁。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照重要会计政策及会计估计五 11 金融工具进行会计处理。未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

1. 售后租回交易

公司按照重要会计政策及会计估计五 34 收入所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

公司将固定资产以高于账面价值的公允价值出售，同时签订融资租赁协议将固定资产租回，并约定具有购买资产的选择权，购买价价款远低于行使选择权时该资产的公允价值。固定资产出售及租赁相互关联，且基本能确定在租赁期满回购的情况下（售后回租形成融资租赁业务），公司将这一系列交易作为一个整体反映，按照抵押借款进行会计处理。

(1) 承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见重要会计政策及会计估计五 11 金融工具。

(2) 出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述出租人的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见重要会计政策及会计估计五 11 金融工具。

39. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、

资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

1. 租赁的分类

本公司作为出租人时，根据《企业会计准则第 21 号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人作出分析和判断。

2. 金融工具的减值

本公司采用预期信用损失模型对以摊余成本计量的应收款项及债权投资、合同资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项融资及其他债权投资等的减值进行评估。运用预期信用损失模型涉及管理层的重大判断和估计。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。实际的金融工具减值结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响金融工具的账面价值及信用减值损失的计提或转回。

3. 存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

4. 非金融非流动资产减值

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产(或资产组)的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

5. 折旧和摊销

本公司对采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

6. 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

7. 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

8. 预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金和油田拆除费用等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该

等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是考虑了当地条件、预期的拆除方法和行业惯例，参考了工程师的估计等因素进行的。但上述历史经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

9. 公允价值计量

本公司的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本公司采用可获得的可观察市场数据；如果无法获得第一层次输入值，则聘用第三方有资质的评估机构进行估值，在此过程中本公司管理层与其紧密合作，以确定适当的估值技术和相关模型的输入值。在确定各类资产和负债的公允价值的过程中所采用的估值技术和输入值的相关信息在重要会计政策及会计估计五 41 及 1 公允价值披露。

40. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
财政部于 2022 年 11 月 30 日发布《企业会计准则解释第 16 号》(财会[2022]31 号，以下简称“解释 16 号”)，本公司自 2023 年 1 月 1 日起执行其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定。	见说明	0

其他说明

关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理，解释 16 号规定对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易不适用《企业会计准则第 18 号——所得税》关于豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定，企业对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

本公司自 2023 年 1 月 1 日起执行解释 16 号中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定，首次施行该解释对可比期间财务报表数据无影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2023 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

41. 其他

适用 不适用

1. 公允价值

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本公司以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本公司假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场(或最有利市场)是本公司在计量日能够进入的交易市场。

本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中有类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利益和收益率曲线等；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据做出的财务预测等。每个资产负债表日，本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

2. 长期应收款

本公司对租赁应收款和由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的包含重大融资成分的长期应收款项按照重要会计政策及会计估计五 11 及 5 所述的一般方法确定长期应收款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项长期应收款应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量长期应收款的信用损失。

本公司对租赁形成的长期应收款和交易形成的包含重大融资成分的长期应收款项，在合同约定期限内，通常认为预期信用损失为 0，不计提信用损失。超过合同约定的收款期限的长期应收款，应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量长期应收款的信用损失。

3. 股份回购

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积(其他资本公积)累计金额，同时，按照其差额调整资本公积(股本溢价)。

4. 库存股

因减少注册资本或奖励职工等原因回购本公司股份，在注销或者转让之前，作为库存股管理，按实际支付的金额作为库存股成本，减少所有者权益，同时进行备查登记。如果转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。如果注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

5. 限制性股票

股权激励计划中，本公司授予被激励对象限制性股票，被激励对象先认购股票，如果后续未达到股权激励计划规定的解锁条件，则本公司按照事先约定的价格回购股票。向职工发行的限制性股票按有关规定履行了注册登记等增资手续的，在授予日，本公司根据收到的职工缴纳的认股款确认股本和资本公积(股本溢价)；同时就回购义务确认库存股和其他应付款。

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、5% 境外项目税项 注 1
消费税		
营业税		
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	1%、5%、7%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2%
境内矿产资源税	按原油销售收入计缴	6%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	注 3
石油特别收益金	按税法规定计算的原油销售基础计算石油特别收益金	注 2
哈萨克斯坦矿产资源开采税	原油开采量和销售价格	5%（适用于年开采量小于 25 万吨税档）
哈萨克斯坦出口关税	从量征收	按国际油价采用浮动税率
哈萨克斯坦出口收益税	原油出口价格及实际出口量	0%-32%
哈萨克斯坦财产税	财产账面价值	1.5%

注 1 本公司伊拉克地区项目按 7%扣缴 withholding tax 税项（伊拉克），本公司巴基斯坦地区项目按 4%扣缴 withholding tax 税项（巴基斯坦），沙特地区项目按照 15%扣缴增值税（沙特），埃及地区项目按照 1%缴纳 withholding tax（埃及）。俄罗斯分地区项目按照 20%缴纳销项税（俄罗斯），哈萨克斯坦地区项目按照 12%缴纳销项税（哈萨克斯坦）。

注 2 石油特别收益金征收率说明：

原油价格（美元/桶）	征收比率	速算扣除数（美元/桶）
65~70（含）	20.00%	-
70~75（含）	25.00%	0.25
75~80（含）	30.00%	0.75
80~85（含）	35.00%	1.50
85 以上	40.00%	2.50

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

注 3 不同税率的纳税主体企业所得税税率说明：

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司	15.00%
四川昆仑石油设备制造有限公司	15.00%
中曼石油钻井技术有限公司	15.00%
四川中曼电气工程技术有限公司	15.00%

中曼石油天然气集团（海湾）公司	9.00%
中曼石油装备集团有限公司	15.00%
上海中曼油气销售有限公司	25.00%
上海昆仑致远设备租赁有限公司	25.00%
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	16.50%
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	25.00%
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司	16.50%
陕西中曼石油钻井技术有限公司	25.00%
中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司	10.00%
中曼石油服务有限责任公司	9.00%
ZPEC 石油工程服务公司	20.00%
ZPEC Egypt LLC	22.50%
天津中曼钻井工程有限公司	25.00%
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	15.00%
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	29.00%
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	20.00%
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	18.00%
四川中曼铠撒石油科技有限公司	25.00%
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	25.00%
舟山中曼昆仑能源有限公司	25.00%
上海中曼石油销售有限公司	25.00%
阿克苏天山钠业有限公司	25.00%
哈萨克中曼石油工程技术服务有限公司	20.00%
贵州中曼建设工程有限公司	25.00%
上海巴比伦石油装备有限公司	25.00%
阿克苏中曼新能源有限公司	25.00%
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	20.00%
昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司	9.00%
昕华夏国际能源开发（哈萨克斯坦）有限公司	20.00%
TNG Holding	20.00%
TENGE Oil & Gas	20.00%
Caspian Innovator Limited	20.00%

2. 税收优惠

√适用 □不适用

1. 增值税

根据《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理办法（试行）》（国家税务总局公告2016年第29号）的有关规定，工程总承包方和工程分包方为施工地点在境外的工程项目提供的建筑服务，均属于工程项目在境外的建筑服务，跨境应税行为免征增值税。

根据财政部、国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知（财税[2016]36号）的有关规定，对离岸服务外包、转让技术业务免征增值税。

2. 所得税

中曼石油天然气集团股份有限公司于2023年12月12日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号GR202331006240，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2023

年减按 15%的税率计缴企业所得税。

中曼石油钻井技术有限公司于 2023 年 12 月 12 日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202331004047，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2023 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

四川昆仑石油设备制造有限公司于 2023 年 12 月 12 日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、国家税务总局四川省税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202351006120，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2023 年按 15%的税率计缴企业所得税。

四川中曼电气工程技术有限公司于 2022 年 11 月 2 日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、国家税务总局四川省税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202251003176，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2023 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

中曼石油装备集团有限公司于 2023 年 12 月 12 日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202331004900，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2023 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

阿克苏中曼油气勘探开发有限公司于 2022 年 10 月 12 日取得由新疆维吾尔自治区科学技术厅、新疆维吾尔自治区财政厅、国家税务总局新疆维吾尔自治区税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202265000292，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，同时阿克苏中曼油气勘探开发有限公司根据财政部《税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》之“一、自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。”阿克苏中曼油气勘探开发有限公司享受国家西部大开发战略优惠政策，综上两项税收优惠政策，2023 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

3. 矿产资源税

根据《财政部国家税务总局关于调整原油、天然气资源税有关政策的通知》之“二（二）对稠油、高凝油和高含硫天然气资源税减征 40%。”阿克苏中曼油气勘探开发有限公司实际原油相对密度小于 0.92 的轻质原油按 6%缴纳资源税；原油相对密度在 0.92~1.0 之间的重质原油按 3.60%缴纳。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	2,208,538.87	2,738,053.83
银行存款	1,015,581,369.29	459,354,693.30
其他货币资金	231,889,051.36	303,999,026.17
其中：保证金金额	231,875,565.21	303,991,302.34
证券账户资金	13,486.15	7,723.83
存放财务公司存款		
合计	1,249,678,959.52	766,091,773.30

其中：存放在境外的款项总额	104,643,330.64	161,399,497.54
---------------	----------------	----------------

其他说明

1. 抵押、质押、冻结等对使用有限制或存放在境外、或资金汇回受到限制的款项说明

项 目	期末数	期初数
银行承兑汇票保证金	222,602,138.26	186,488,922.74
信用证保证金	10,000.00	10,061,200.98
保函保证金	9,263,426.95	34,644,022.32
用于借款（国内信用证贴现）担保的保证金	-	72,797,156.30
用于借款（国内票据贴现）担保的保证金	-	-
合 计	231,875,565.21	303,991,302.34

2. 外币货币资金明细情况详见合并财务报表项目注释七 81 “外币货币性项目”之说明。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		
商业承兑票据	20,493,064.17	94,724,083.07
合计	20,493,064.17	94,724,083.07

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		

商业承兑票据		20,700,064.82
合计		20,700,064.82

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其中：										
按组合计提坏账准备	20,700,064.82	100.00	207,000.65	1.00	20,493,064.17	95,680,891.99	100.00	956,808.92	1.00	94,724,083.07
其中：										
商业承兑票据	20,700,064.82	100.00	207,000.65	1.00	20,493,064.17	95,680,891.99	100.00	956,808.92	1.00	94,724,083.07
合计	20,700,064.82	/	207,000.65	/	20,493,064.17	95,680,891.99	/	956,808.92	/	94,724,083.07

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：商业承兑票据

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
商业承兑票据	20,700,064.82	207,000.65	1.00
合计	20,700,064.82	207,000.65	1.00

按组合计提坏账准备的说明

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	956,808.92	-749,808.27	-	-	-	207,000.65
合计	956,808.92	-749,808.27	-	-	-	207,000.65

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其中重要的应收票据核销情况：

□适用 √不适用

应收票据核销说明：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内(含 1 年)	643,780,025.05	498,270,941.22
1 年以内小计	643,780,025.05	498,270,941.22
1 至 2 年	76,605,279.47	68,201,066.00
2 至 3 年	21,218,541.89	44,698,293.38
3 年以上		
3 至 4 年	26,038,400.41	22,599,480.26
4 至 5 年	21,640,262.91	344,623.47
5 年以上	38,493,401.23	38,171,295.77
合计	827,775,910.96	672,285,700.10

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	17,480,705.84	2.11	17,480,705.84	100.00	-	-	-	-	-	-
其中：										

天山环保库车石化有限公司	8,807,928.97	50.39	8,807,928.97	100.00	-	-	-	-	-	-
乌鲁木齐恒顺通石油化工有限公司	8,672,776.87	49.61	8,672,776.87	100.00	-	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	810,295,205.12	97.89	107,945,349.53	13.32	702,349,855.59	672,285,700.10	100.00	105,548,323.94	15.70	566,737,376.16
其中：										

境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	459,412,284.40	55.50	34,023,874.56	7.41	425,388,409.84	377,035,482.56	56.08	39,266,547.68	10.41	337,768,934.88
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	350,882,920.72	42.39	73,921,474.97	21.07	276,961,445.75	295,250,217.54	43.92	66,281,776.26	22.45	228,968,441.28
合计	827,775,910.96	/	125,426,055.37	/	702,349,855.59	672,285,700.10	/	105,548,323.94	/	566,737,376.16

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由

天山环保库车石化有限公司	8,807,928.97	8,807,928.97	100.00	难以收回,可执行财产不足
乌鲁木齐恒顺通石油化工有限公司	8,672,776.87	8,672,776.87	100.00	难以收回,可执行财产不足
合计	17,480,705.84	17,480,705.84	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	459,412,284.40	34,023,874.56	7.41
合计	459,412,284.40	34,023,874.56	7.41

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	402,947,585.02	4,029,475.84	1.00
1-2年	33,087,875.83	6,617,575.17	20.00
2-3年	6,132,818.80	6,132,818.80	100.00
3-4年	5,122,623.10	5,122,623.10	100.00
4-5年	5,027,928.07	5,027,928.07	100.00
5年以上	7,093,453.58	7,093,453.58	100.00
小计	459,412,284.40	34,023,874.56	7.41

组合计提项目: 非境外工程款类和原油非境外石油及其衍生品销售类业务

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
非境外工程款类和原油非境外石油及其衍生品销售类业务	350,882,920.72	73,921,474.97	21.07
合计	350,882,920.72	73,921,474.97	21.07

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

账 龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	240,832,440.03	12,041,622.01	5.00
1-2年	43,517,403.64	4,351,740.36	10.00
2-3年	10,601,611.09	3,180,483.33	30.00
3-4年	7,919,183.47	6,335,346.78	80.00
4-5年	16,612,334.84	16,612,334.84	100.00
5年以上	31,399,947.65	31,399,947.65	100.00
小 计	350,882,920.72	73,921,474.97	21.07

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
 无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	-	17,480,705.84	-	-	-	17,480,705.84
按组合计提坏账准备	105,548,323.94	10,030,993.09	-	7,633,967.50	-	107,945,349.53
合计	105,548,323.94	27,511,698.93	-	7,633,967.50	-	125,426,055.37

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
适用 不适用

其他说明：
 无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	7,633,967.50

其中重要的应收账款核销情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
诺德天然气股份有限公司	工程款	1,290,133.59	无法收回	总经理批准	否
PAKISTAN PETROLEUM LIMITED	工程款	6,343,833.91	无法收回	总经理批准	否
合计	/	7,633,967.50	/	/	/

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
单位一	141,616,106.92	55,155,534.61	196,771,641.53	19.10	9,226,894.50
单位二	77,191,450.40	21,947,758.43	99,139,208.83	9.62	3,553,849.94
单位三	74,869,077.04	-	74,869,077.04	7.27	748,690.77
单位四	67,031,338.42	4,678,609.22	71,709,947.64	6.96	4,838,340.22
单位五	43,155,363.87	26,318,597.57	69,473,961.44	6.75	694,739.61
合计	403,863,336.65	108,100,499.83	511,963,836.48	49.70	19,062,515.04

其他说明

无

其他说明：

√适用 □不适用

期末外币应收账款情况详见合并财务报表项目注释七 81 “外币货币性项目”之说明。

6、合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值

暂估工程款	165,380,556.51	3,983,569.95	161,396,986.56	250,313,442.06	10,738,938.10	239,574,503.96
应收保证金	37,022,352.54	5,492,609.13	31,529,743.41	22,564,586.64	1,260,147.70	21,304,438.94
合计	202,402,909.05	9,476,179.08	192,926,729.97	272,878,028.70	11,999,085.80	260,878,942.90

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其中：										
按组合计提坏账准备	202,402,909.05	100.00	9,476,179.08	4.68	192,926,729.97	272,878,028.70	100.00	11,999,085.80	4.40	260,878,942.90
其中：										

境外工程类	145,159,205.85	71.72	4,892,553.35	3.37	140,266,652.50	151,055,947.10	55.36	5,766,396.79	3.82	145,289,550.31
非境外工程类	57,243,703.20	28.28	4,583,625.73	8.01	52,660,077.47	121,822,081.60	44.64	6,232,689.01	5.12	115,589,392.59
合计	202,402,909.05	/	9,476,179.08	/	192,926,729.97	272,878,028.70	/	11,999,085.80	/	260,878,942.90

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 境外工程类

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
境外工程类	145,159,205.85	4,892,553.35	3.37
合计	145,159,205.85	4,892,553.35	3.37

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

账龄	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	136,886,649.23	1,368,866.49	1.00
1-2年	5,936,087.21	1,187,217.45	20.00
2-3年	-	-	100.00
3-4年	-	-	100.00
4-5年	2,336,469.41	2,336,469.41	100.00
5年以上	-	-	100.00
小计	145,159,205.85	4,892,553.35	3.37

组合计提项目: 非境外工程类

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
非境外工程类	57,243,703.20	4,583,625.73	8.01
合计	57,243,703.20	4,583,625.73	8.01

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

账龄	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	33,971,686.18	1,698,584.30	5.00
1-2年	20,482,818.40	2,048,281.84	10.00
2-3年	2,789,198.62	836,759.59	30.00
3-4年	-	-	80.00
4-5年	-	-	100.00
5年以上	-	-	100.00
小计	57,243,703.20	4,583,625.73	8.01

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
暂估工程款	-6,755,368.15	-	-	-
应收保证金	4,232,461.43	-	-	-
合计	-2,522,906.72	-	-	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

1. 按欠款方归集的期末数前五名的应收账款和合同资产情况详见合并财务报表项目注释七5“应收账款”之说明。

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	19,800,000.00	25,400,000.00
合计	19,800,000.00	25,400,000.00

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	169,579,600.00	
合计	169,579,600.00	

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				账面价值	期初余额			
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)

按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其中：										
按组合计提坏账准备	19,800,000.00	100.00	-	-	19,800,000.00	25,400,000.00	100.00	-	-	25,400,000.00
其中：										
银行承兑汇票	19,800,000.00	100.00	-	-	19,800,000.00	25,400,000.00	100.00	-	-	25,400,000.00
合计	19,800,000.00	/	-	-	19,800,000.00	25,400,000.00	/	-	-	25,400,000.00

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：银行承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收融资款项	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	19,800,000.00	-	-
合计	19,800,000.00	-	-

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

(8). 其他说明：

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	225,144,742.77	93.14	310,786,625.39	95.07
1至2年	6,794,043.28	2.81	11,650,054.40	3.56
2至3年	6,711,567.26	2.78	3,675,569.11	1.12
3年以上	3,075,164.20	1.27	812,430.37	0.25
合计	241,725,517.51	100.00	326,924,679.27	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位名称	金额	未及时结算的原因
上海巨赋实业有限公司	1,812,462.17	项目暂停，预付供应商款项于资产负债表日后全额返还
新疆拓川地质工程有限公司	2,316,473.68	预付水泥采购款，尚未完全结算完

单位名称	金 额	未及时结算的原因
郑州海陆亚能源科技股份有限公司	3,648,000.00	项目暂停, 预付供应商定制款
小 计	7,776,935.85	-

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
单位一	79,071,052.60	32.71
单位二	46,981,299.20	19.44
单位三	15,700,000.00	6.49
单位四	13,095,294.80	5.42
单位五	9,462,994.96	3.91
合计	164,310,641.56	67.97

其他说明

无

其他说明

√适用 □不适用

1. 期末未发现预付款项存在明显减值迹象, 故未计提减值准备。

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	41,225,819.85	53,814,801.51
合计	41,225,819.85	53,814,801.51

其他说明:

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中: 1 年以内分项		

1 年以内(含 1 年)	21,379,437.54	14,010,331.34
1 年以内小计	21,379,437.54	14,010,331.34
1 至 2 年	5,336,685.52	2,147,486.72
2 至 3 年	1,162,671.23	22,996,241.99
3 年以上		
3 至 4 年	21,961,552.74	1,832,730.58
4 至 5 年	994,462.33	39,137,975.38
5 年以上	14,676,775.35	11,731,192.73
合计	65,511,584.71	91,855,958.74

账龄超过三年的单项金额重大的其他应收款说明详见其他应收前五大披露。

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金或押金	425,148.16	13,693,276.80
备用金及员工借款	7,227,555.96	8,088,036.48
代垫款项	15,611,789.65	9,199,324.00
往来款	37,051,997.06	60,875,321.46
应收退税款	5,195,093.88	-
合计	65,511,584.71	91,855,958.74

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	35,647,232.15	-	2,393,925.08	38,041,157.23
2023年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段	-8,000.00	-	8,000.00	-
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	13,760,884.09	-	12,077.87	13,748,806.22
本期转回				
本期转销				
本期核销	-	-	-8,000.00	8,000.00
其他变动	1,413.85	-	-	1,413.85
2023年12月31日余额	21,879,761.91	-	2,406,002.95	24,285,764.86

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

各阶段划分依据详见重要会计政策及会计估计五 11 及 5 “金融工具的减值”之说明。

公司期末其他应收款第一阶段坏账准备计提比例为 34.67%，第二阶段坏账准备计提比例为 0.00%，第三阶段坏账准备计提比例为 100.00%。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

用以确定本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加等事项所采用的输入值、假设等信息详见与金融工具相关的风险十二 1 错误!未找到引用源。2 “信用风险”之说明。

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	2,393,925.08	12,077.87	-	-	-	2,406,002.95
按组合计提坏账准备	35,647,232.15	13,760,884.09	-	8,000.00	1,413.85	21,879,761.91
合计	38,041,157.23	13,748,806.22	-	8,000.00	1,413.85	24,285,764.86

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

(1)按坏账计提方法分类披露

种类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	2,406,002.95	3.67	2,406,002.95	100.00	-
按组合计提坏账准备	63,105,581.76	96.33	21,879,761.91	34.67	41,225,819.85
合计	65,511,584.71	100.00	24,285,764.86	37.07	41,225,819.85

续上表：

种 类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	2,393,925.08	2.61	2,393,925.08	100.00	-
按组合计提坏账准备	89,462,033.66	97.39	35,647,232.15	39.85	53,814,801.51
合 计	91,855,958.74	100.00	38,041,157.23	41.41	53,814,801.51

1) 按单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	期初数		期末数			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
东营兰石工贸有限公司	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100.00	预计无法收回
合成工程香港有限公司	1,581,668.39	1,581,668.39	1,581,668.39	1,581,668.39	100.00	预计无法收回
Kaseum Technology Ltd	712,256.69	712,256.69	724,334.56	724,334.56	100.00	预计无法收回
小 计	2,393,925.08	2,393,925.08	2,406,002.95	2,406,002.95	100.00	

2) 期末按组合计提坏账准备的其他应收款

组 合	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	63,105,581.76	21,879,761.91	34.67

其中：账龄组合

账 龄	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	20,655,102.98	1,032,755.16	5.00
1-2 年	5,336,685.52	533,668.55	10.00
2-3 年	1,162,671.23	232,534.25	20.00

账 龄	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
3-4 年	21,961,552.74	6,588,465.82	30.00
4-5 年	994,462.33	497,231.17	50.00
5 年以上	12,995,106.96	12,995,106.96	100.00
小 计	63,105,581.76	21,879,761.91	34.67

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	8,000.00

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例 (%)	款项的性 质	账龄	坏账准备 期末余额
Toghi Trading FZE	24,667,871.71	37.65	往来款	详见续表	6,190,796.80
MITS Corp. Mining and Trading SARL	5,946,202.88	9.08	往来款	详见续表	297,310.14
应收退税款	5,195,093.88	7.93	应收退税 款	详见续表	259,754.69
公租房费用 性支出	4,557,708.57	6.96	代垫款项	详见续表	4,287,858.57
延安聚泉石 油工程技术 服务有限公司	3,732,026.32	5.70	往来款	详见续表	3,469,387.55
合计	44,098,903.36	67.32	/	/	14,505,107.76

续：账龄情况

单位名称	期末数	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3-4 年	4-5 年	5 年以上
Toghi Trading FZE	24,667,871. 71	1,706,215.2 5	3,523,165.0 0	783,779.0 1	18,654,712. 45	-	-

单位名称	期末数	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3-4 年	4-5 年	5 年以上
MITS Corp. Mining and Trading SARL	5,946,202.88	5,946,202.88	-	-	-	-	-
应收退税款	5,195,093.88	5,195,093.88	-	-	-	-	-
公租房费用性支出	4,557,708.57	-	-	-	385,500.00	-	4,172,208.57
延安聚泉石油工程技术服务有限公司	3,732,026.32	-	-	-	375,198.24	-	3,356,828.08
小 计	44,098,903.36	12,847,512.01	3,523,165.00	783,779.01	19,415,410.69	-	7,529,036.65

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 / 合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 / 合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	398,354,082.15	-	398,354,082.15	339,825,961.31	-	339,825,961.31
在产品	124,949,770.20	-	124,949,770.20	139,886,372.04	-	139,886,372.04
库存商品	57,804,516.72	-	57,804,516.72	23,663,135.26	-	23,663,135.26
周转材料						

消耗性生物资产						
合同履约成本						
在途物资	-	-	-	527,621.62	-	527,621.62
发出商品	13,524,408.25	-	13,524,408.25	-	-	-
合计	594,632,777.32	-	594,632,777.32	503,903,090.23	-	503,903,090.23

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(3). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

1. 期末存货成本低于可变现净值，故未计提存货跌价准备。

2. 存货期末数中无资本化利息金额。

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资		

一年内到期的其他债权投资		
一年内到期的长期应收款	12,664,950.79	11,196,527.29
合计	12,664,950.79	11,196,527.29

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
增值税留抵	82,014,416.39	48,834,214.04
未认证进项税	107,898.42	129,393.53
预交企业所得税	3,560,617.21	2,168,799.53
非公发行中介机构服务费	2,754,716.98	754,716.98
其他	21,510.65	-
合计	88,459,159.65	51,887,124.08

其他说明

期末未发现他流动资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**16、长期应收款****(1). 长期应收款情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折 现 率 区 间
	账面余额	坏 账 准 备	账面价值	账面余额	坏 账 准 备	账面价值	
融资租赁款	11,894,988.65		11,894,988.65	17,871,807.82		17,871,807.82	
其中：未 实现融资收益							
分期收款销售 商品							
分期收款提供 劳务							
合计	11,894,988.65		11,894,988.65	17,871,807.82		17,871,807.82	/

1. 长期应收款明细情况

项 目	期末数	期初数
应收融资租赁保证金-上海浦创融资租赁有限公司	-	2,781,708.11
应收融资租赁保证金-长江联合金融租赁有限公司	6,500,300.26	3,995,116.43
应收融资租赁保证金-中集融资租赁有限公司	5,394,688.39	4,958,740.60
应收融资设备款-西部钻探工程有限公司石油工程总承包分 公司	12,664,950.7 9	17,332,769.9 7
合计：	24,559,939.4 4	29,068,335.1 1

(2). 按坏账计提方法分类披露适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
适用 不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况
适用 不适用

长期应收款核销说明：
适用 不适用

其他说明
适用 不适用

17、 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

适用 不适用

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明
无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	15,725,129.36			15,725,129.36
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\ 在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	15,725,129.36			15,725,129.36
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	11,678,146.06			11,678,146.06
2. 本期增加金额	746,943.60			746,943.60
(1) 计提或摊销	746,943.60			746,943.60
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	12,425,089.66			12,425,089.66
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	3,300,039.70			3,300,039.70
2. 期初账面价值	4,046,983.30			4,046,983.30

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

1. 期末未发现投资性房地产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。
2. 期末无未办妥产权证书的投资性房地产。
3. 抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的投资性房地产详见合并财务报表项目注释七 31 “所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	2,130,038,581.35	1,948,526,743.24
固定资产清理		
合计	2,130,038,581.35	1,948,526,743.24

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	437,026,014.60	2,485,358,634.53	40,135,113.52	44,871,413.18	147,769,444.72	3,155,160,620.55
2. 本期增加金额	168,994,011.82	184,634,967.44	13,508,679.46	4,364,551.58	36,822,871.98	408,325,082.28
(1) 购置	-	95,763,353.01	13,508,679.46	3,523,564.84	18,809,450.68	131,605,047.99
(2) 在建工程转入	168,994,011.82	88,871,614.43	-	840,986.74	18,013,421.30	276,720,034.29
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	-	11,807,279.42	5,836,699.61	3,827,012.96	2,148,703.43	23,619,695.42

1) 处置 或报废	-	11,807,279. 42	5,836,699 .61	3,827,012 .96	2,148,703 .43	23,619,695. 42
减：外 币报表 折算	308,899.7 2	-768,186.40	70,548.31	245,504.8 5	25,224.83	1,418,364.1 1
4. 期末余 额	606,328,9 26.14	2,658,954,5 08.95	47,877,64 1.68	45,654,45 6.65	182,468,8 38.10	3,541,284,3 71.52
二、累计折旧						
1. 期初余 额	145,899,9 21.68	929,460,712 .03	19,357,31 6.56	37,017,79 4.74	69,064,67 1.50	1,200,800,4 16.51
2. 本期增 加金额	23,262,33 1.63	175,881,752 .46	5,490,160 .02	2,675,840 .91	15,952,31 4.90	223,262,399 .92
(1) 计提	23,262,33 1.63	175,881,752 .46	5,490,160 .02	2,675,840 .91	15,952,31 4.90	223,262,399 .92
3. 本期减 少金额	-	8,653,469.3 8	5,544,864 .62	3,490,139 .15	1,942,185 .14	19,630,658. 29
(1) 处置 或报废	-	8,653,469.3 8	5,544,864 .62	3,490,139 .15	1,942,185 .14	19,630,658. 29
减：外 币报表 折算	41,021.99	-665,667.24	67,101.89	188,998.4 8	17,381.63	-980,171.23
4. 期末余 额	169,203,2 75.30	1,097,354,6 62.35	19,369,71 3.85	36,392,49 4.98	83,092,18 2.89	1,405,412,3 29.37
三、减值准备						
1. 期初余 额	-	5,833,460.8 0	-	-	-	5,833,460.8 0
2. 本期增 加金额						
(1) 计提						
3. 本期减 少金额						
(1) 处置 或报废						
4. 期末余 额	-	5,833,460.8 0	-	-	-	5,833,460.8 0
四、账面价值						

1. 期末账面价值	437,125,650.84	1,555,766,385.80	28,507,927.83	9,261,961.67	99,376,655.21	2,130,038,581.35
2. 期初账面价值	291,126,092.92	1,550,064,461.70	20,777,796.96	7,853,618.44	78,704,773.22	1,948,526,743.24

[注]期末已提足折旧仍继续使用的固定资产原值 95,908,580.47 元。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	99,227,409.88	32,667,380.15	-	66,560,029.73	巴基斯坦钻机设备

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	15,377,782.00
机器设备	49,530,749.23
小计	64,908,531.23

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

2022 年年末，巴基斯坦地区一台 90 钻机因工作量不饱和，出现闲置的情况，公司独立聘请资产评估师对闲置资产进行可回收现值的评估，根据评估结果，实际并未发生减值。2023 年该钻机状况与上年末一致，故判断不发生减值。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

√适用 □不适用

(1)抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的固定资产详见合并财务报表项目注释七 31 “所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

固定资产清理

□适用 √不适用

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	418,939,090.60	455,327,644.83
工程物资	4,136,867.01	4,577,005.26
合计	423,075,957.61	459,904,650.09

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
自用钻机设备制造及改造	26,768,370.24	-	26,768,370.24	104,744,877.38	-	104,744,877.38
在建油井及其基础设施	387,471,604.35	-	387,471,604.35	350,582,767.45	-	350,582,767.45
其他	4,699,116.01	-	4,699,116.01	-	-	-
合计	418,939,090.60	-	418,939,090.60	455,327,644.83	-	455,327,644.83

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
自用钻机设备制造及改造	-	104,744,877.38	139,569,950.23	217,546,457.37	-	26,768,370.24	陆续投入	-	-	-	-	自筹
在建油井及其基础设施	-	350,582,767.45	988,523,706.40	951,634,869.50	-	387,471,604.35	陆续投入	-	73,306,712.87	19,143,406.15	5.45	自筹+借款
合计	-	455,327,644.83	1,128,093,656.63	1,169,181,326.87	-	414,239,974.59	/	/	73,306,712.87	19,143,406.15	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

- (1) 期末未发现在建工程存在明显减值迹象，故未计提减值准备。
- (2) 期末不存在抵押、质押、查封、冻结、扣押的在建工程。

工程物资

(1). 工程物资情况

□适用 √不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	探明矿区 权益	未探明矿区权 益	井及相关 设施	合计
一、账面原值				
1. 期初 余额	1,514,469,184.5 5	19,013,475.0 4	1,079,848,209.8 5	2,613,330,869.4 4
2. 本期 增加金额	-	-	782,630,168.68	782,630,168.68
(1) 外购	-	-	-	-
(2) 自行建造	-	-	782,630,168.68	782,630,168.68
3. 本期 减少金额	-	-	-	-
(1) 处置	-	-	-	-
减：外币报 表折算	-2,316,948.00	-	-12,015,646.07	-14,332,594.07
4. 期末 余额	1,516,786,132.55	19,013,475.0 4	1,874,494,024.6 0	3,410,293,632.1 9
二、累计折旧				
1. 期初 余额	114,060,966.90	-	92,764,670.71	206,825,637.61

2. 本期增加金额	63,854,397.64	-	103,693,794.77	167,548,192.41
(1) 计提	63,854,397.64	-	103,693,794.77	167,548,192.41
3. 本期减少金额	-	-	-	-
(1) 处置	-	-	-	-
减：外币报表折算	-200,551.02	-	-537,489.17	-738,040.19
4. 期末余额	178,115,915.56	-	196,995,954.65	375,111,870.21
三、减值准备				
1. 期初余额	-	-	-	-
2. 本期增加金额	-	-	-	-
(1) 计提	-	-	-	-
3. 本期减少金额	-	-	-	-
(1) 处置	-	-	-	-
4. 期末余额	-	-	-	-
四、账面价值				
1. 期末账面价值	1,338,670,216.99	19,013,475.04	1,677,498,069.95	3,035,181,761.98
2. 期初账面价值	1,400,408,217.65	19,013,475.04	987,083,539.14	2,406,505,231.83

(2) 油气资产的减值测试情况

√适用 不适用

期末油气资产不存在减值迹象，故未计提减值准备。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

 适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

 适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

 适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

 适用 不适用

其他说明：
无

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	5,325,190.86	18,750,821.41	-	1,072,356.19	25,148,368.46
2. 本期增加金额	14,154,020.76	14,038,548.43	23,411,620.90	619,676.40	52,223,866.49
(1) 租赁	14,154,020.76	14,038,548.43	23,411,620.90	619,676.40	52,223,866.49
3. 本期减少金额	2,793,123.33	18,750,821.41	-	1,072,356.19	22,616,300.93
(1) 处置	2,793,123.33	18,750,821.41	-	1,072,356.19	22,616,300.93
4. 期末余额	16,686,088.29	14,038,548.43	23,411,620.90	619,676.40	54,755,934.02
二、累计折旧					
1. 期初余额	2,487,732.57	14,012,260.30	-	766,189.60	17,266,182.47
2. 本期增加金额	4,465,739.38	4,486,603.83	6,828,389.43	256,727.88	16,037,460.52
(1) 计提	4,465,739.38	4,486,603.83	6,828,389.43	256,727.88	16,037,460.52
3. 本期减少金额	2,793,123.32	16,549,065.74	-	954,064.55	20,296,253.61
(1) 处置	2,793,123.32	16,549,065.74	-	954,064.55	20,296,253.61
4. 期末余额	4,160,348.63	1,949,798.39	6,828,389.43	68,852.93	13,007,389.38
三、减值准备					

1 · 期初 余额	-	-	-	-	-
2 · 本期 增加 金额	-	-	-	-	-
(1) 计 提	-	-	-	-	-
3 · 本期 减少 金额	-	-	-	-	-
(1) 处 置	-	-	-	-	-
4 · 期末 余额	-	-	-	-	-
四、账面价值					
1. 期 末账 面价 值	12,525,739.66	12,088,750.04	16,583,231. 47	550,823.47	41,748,544. 64
2. 期 初账 面价 值	2,837,458.29	4,738,561.11	-	306,166.59	7,882,185.9 9

(2) 使用权资产的减值测试情况

√适用 □不适用

期末使用权资产不存在减值迹象，故未计提减值准备。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明：

无

26、无形资产**(1). 无形资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	65,711,901.56	2,805,336.68	68,517,238.24
2. 本期增加金额	8,491,320.00	24,210.53	8,515,530.53
(1) 购置	8,491,320.00	24,210.53	8,515,530.53
(2) 内部研发			
(3) 企业合并增加			
3. 本期减少金额	-	-	-
(1) 处置	-	-	-
减：外币报表折算	-	-2,133.35	-2,133.35
4. 期末余额	74,203,221.56	2,831,680.56	77,034,902.12
二、累计摊销			
1. 期初余额	15,068,230.91	1,785,674.24	16,853,905.15
2. 本期增加金额	1,808,906.88	143,647.71	1,952,554.59
(1) 计提	1,808,906.88	143,647.71	1,952,554.59
3. 本期减少金额	-	-	-
(1) 处置	-	-	-
减：外币报表折算	-	-915.94	-915.94
4. 期末余额	16,877,137.79	1,930,237.89	18,807,375.68
三、减值准备			
1. 期初余额	-	-	-
2. 本期增加金额	-	-	-
(1) 计提	-	-	-
3. 本期减少金额	-	-	-
(1) 处置	-	-	-
4. 期末余额	-	-	-
四、账面价值			
1. 期末账面价值	57,326,083.77	901,442.67	58,227,526.44
2. 期初账面价值	50,643,670.65	1,019,662.44	51,663,333.09

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是 0

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

期末未发现无形资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

1. 抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的无形资产详见合并财务报表项目注释七 31 “所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额	其他减少原因
高价周转料	99,639,562.30	97,361,857.47	95,593,061.05		101,408,358.72	-
营房	32,774,199.38	16,978,309.45	16,025,543.93	1,532,764.18	32,194,200.72	出售
其他	38,906,339.57	49,799,862.19	10,244,262.11	12,939,499.46	65,522,440.19	项目终止，前期配套费用转出至成本
合计	171,320,101.25	164,140,029.11	121,862,867.09	14,472,263.64	199,124,999.63	

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	33,462,116.84	5,019,317.53	13,225,667.26	2,136,860.93
合同资产减值准备	3,746,334.63	561,950.19	5,925,650.32	888,847.55
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
合计	37,208,451.47	5,581,267.72	19,151,317.58	3,025,708.48

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
中曼石油天然气集团(海湾)公司预计分配利润总额	16,898,433.92	4,224,608.48	12,829,052.19	3,207,263.05
固定资产一次性税前抵扣与会计口径差异	119,538,268.53	17,930,740.28	23,419,607.02	3,512,941.05
油田资产税法口径账面价值与会计口径账面价值差异	211,053,582.43	30,338,151.49	39,822,470.70	7,964,494.14
合计	347,490,284.88	52,493,500.25	76,071,129.91	14,684,698.24

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
股份支付	62,367,423.98	9,834,833.12
可抵扣暂时性差异	128,020,009.29	143,234,784.78
可抵扣亏损	164,803,871.24	396,628,358.95

合计	355,191,304.51	549,697,976.85
----	----------------	----------------

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024	10,651,166.58	8,510,393.61	
2025	19,593,920.90	20,384,261.27	
2026	16,272,443.36	9,435,899.26	
2027	1,791,289.77	2,350,943.08	
2028	6,753,853.32	2,880,759.68	
2029	5,153,359.07	5,062,270.17	
2030	88,264,377.75	167,023,989.63	
2031	7,599,435.53	14,787,373.69	
2032	4,895,005.87	166,192,468.56	
2033	3,829,019.09	-	
合计	164,803,871.24	396,628,358.95	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履行成本						
应收退货成本						
合同资产						
岸边油田收购款 注4	13,867,740.00	-	13,867,740.00	6,389,820.00	-	6,389,820.00
房屋购置款	14,543,424.35	-	14,543,424.35	-	-	-
预付油区设备款	2,396,580.03	-	2,396,580.03	8,653,260.24	-	8,653,260.24
应收工程款 注5	28,375,124.51	-	28,375,124.51	28,375,124.51	-	28,375,124.51

油气弃置费用 账户资金	1,061,513.56	-	1,061,513.56	625,282.20	-	625,282.20
合计	60,244,382.45	-	60,244,382.45	44,043,486.95	-	44,043,486.95

其他说明：

注4 根据公司 2022 年 6 月 10 日和 2022 年 6 月 29 日召开第三届董事会第二十一次会议和 2022 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于调整收购哈萨克斯坦岸边区块方案暨关联交易的议案》。其他非流动资产归集系本次收购款，由于相关流程手续尚未结束，故将本次收购款归集在其他非流动资产。

注 5 2020 年公司伊拉克地区项目上发生事故，客户要求公司按照合同条款赔付合同总金额的 10%。公司基于谨慎性原则，在 2020 年财报中已经全额计提相关赔偿款。

在 2021 年工程款陆续结算过程中，客户将工程款中 28,375,124.51 元（与赔偿金一致）予以截余，并暂缓支付，该笔款项流动性降低，故将其调整至非流动资产科目，同时公司已于 2020 年财报已经计提相应损失，故 2023 年财报中不再作减值方面的考虑。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	231,875,565.21	231,875,565.21	其他	系银行承兑汇票保证金、其他保证金	303,991,302.34	303,991,302.34	其他	系银行承兑汇票保证金、其他保证金
应收账款	77,191,450.40	73,857,078.04	质押	系以收取应收账款	14,400,010.61	13,627,831.76	质押	系以收取应收账款

				作为质押进行银行贷款				作为质押进行银行贷款
合同资产	21,947,758.43	21,728,280.85	质押	系以收取应收账款作为质押进行银行贷款	25,118,739.17	23,862,802.21	质押	系以收取合同资产作为质押进行银行贷款
存货					36,830,286.99	36,830,286.99	质押	系以买方押汇保证金作为质押的银行贷款
固定资产	594,000,484.31	445,181,319.77			582,964,417.47	488,925,612.73		

其中： 借款抵押部分	254,684,272.62	156,255,250.56	抵押	系以房屋不动产作为抵押进行的银行贷款	263,611,102.12	230,916,622.18	抵押	系以房屋不动产作为抵押进行的银行贷款
售后回租部分	339,316,211.69	288,926,069.21	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁	319,353,315.35	258,008,990.55	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
无形资产	9,048,594.27	6,012,790.68	抵押	系以土地使用权作为抵押进行银行	9,048,525.98	6,351,798.82	抵押	系以土地使用权作为抵押进行银行

				贷款				贷款
油气资产	786,417,847.02	659,657,391.85	抵押	系以采矿许可证作为抵押的银行贷款	786,417,847.02	712,482,455.13	抵押	
长期待摊费用	32,916,928.53	24,321,839.80	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁	32,916,928.53	24,321,839.80	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	1,403,705,516.10	1,403,705,516.10	质押	系以股权作为质押的银行借款	887,470,508.85	887,470,508.85	质押	系以股权作为质押的银行借款

100 %股 权								
合 计	3,157,104,144 .27	2,866,339,782 .30	/	/	2,679,158,566 .96	2,497,864,438 .63	/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押、保证借款	-	240,662,059.02
质押借款	19,485,847.89	-
抵押、保证借款	80,100,000.00	58,090,016.67
抵押借款	169,183,527.78	100,145,833.33
保证借款	785,422,277.43	436,482,019.43
信用借款		
合计	1,054,191,653.10	835,379,928.45

短期借款分类的说明：

1. 外币借款情况详见合并财务报表项目注释七 81 “外币货币性项目”之说明。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	212,038,900.00	185,000,000.00
银行承兑汇票	-	600,000.00
合计	212,038,900.00	185,600,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。到期未付的原因是无

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内	777,442,943.94	665,501,136.07
1年以上	123,948,401.96	190,714,736.06
合计	901,391,345.90	856,215,872.13

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
南阳二机石油装备集团股份有限公司	24,355,710.62	未到偿还期
盐城润伟石化机械有限公司	5,356,345.15	未到偿还期
杭州丰禾测控技术有限公司	5,262,625.00	未到偿还期
山东东远石油装备有限公司	4,656,387.59	未到偿还期
Asl Al Iraq Ltd Telecommunications Co	3,879,723.54	未到偿还期
合计	43,510,791.90	

其他说明

√适用 □不适用

外币应付账款情况详见合并财务报表项目注释七 81 “外币货币性项目”之说明。

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内	607,140.95	2,793,937.79
1-2年	88.93	-
合计	607,229.88	2,793,937.79

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
货款工程款	232,806,096.49	175,103,920.87
工程款	-	197,120.00
其他	218,352.64	9,250,398.11
合计	233,024,449.13	184,551,438.98

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	加：外币折算差额	期末余额
一、短期薪酬	52,510,592.45	814,468,627.02	795,897,626.96	94,135.94	71,175,728.45
二、离职后福利-设定提存计划	1,666,156.07	79,934,147.04	79,248,223.92	10,461.64	2,362,540.83
三、辞退福利	-	263,169.94	263,169.94	-	-
四、一年内到期的其他福利					
合计	54,176,748.52	894,665,944.00	875,409,020.82	104,597.58	73,538,269.28

(2). 短期薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	加：外币折算差额	期末余额

一、工资、奖金、津贴和补贴	48,389,692.20	759,200,981.52	740,333,933.25	46,329.18	67,303,069.65
二、职工福利费	735,059.22	9,627,362.27	10,359,946.99	-	2,474.50
三、社会保险费	1,526,584.87	26,857,716.39	26,628,871.47	7,006.08	1,762,435.87
其中：医疗保险费	1,335,459.93	23,238,603.08	23,024,353.48	2,811.98	1,552,521.51
工伤保险费	55,988.35	1,506,904.98	1,511,814.51	-	51,078.82
生育保险费	44,982.14	210,766.01	235,866.40	-	19,881.75
其他	90,154.45	1,901,442.32	1,856,837.08	4,194.10	138,953.79
四、住房公积金	260,184.00	12,269,873.67	12,172,254.67	-	357,803.00
五、工会经费和职工教育经费	618,173.83	6,432,930.57	6,274,018.81	-	777,085.59
六、短期带薪缺勤	980,898.33	79,762.60	128,601.77	40,800.68	972,859.84
七、短期利润分享计划					
合计	52,510,592.45	814,468,627.02	795,897,626.96	94,135.94	71,175,728.45

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	加：外币折算差额	期末余额
1、基本养老保险	1,625,686.52	78,903,698.87	78,242,491.04	10,461.64	2,297,355.99
2、失业保险费	40,469.55	1,030,448.17	1,005,732.88	-	65,184.84
3、企业年金缴费					
合计	1,666,156.07	79,934,147.04	79,248,223.92	10,461.64	2,362,540.83

其他说明：

√适用 □不适用

无

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
消费税		
营业税		
增值税	26,322,441.31	35,614,038.13

城市维护建设税	899,671.36	1,790,124.56
企业所得税	160,583,818.86	198,472,988.17
个人所得税	1,583,458.48	1,738,147.39
教育费附加	893,979.51	1,659,840.94
房产税	324,220.69	50,000.00
土地使用税	52,065.56	51,940.28
印花税	752,788.96	486,795.64
矿产资源税	8,154,704.54	4,431,835.82
其他	101,264.31	43,072.88
石油特别收益金	3,305,013.91	11,431,169.57
出口收益税	776,341.73	-
财产转让税	151,460.07	-
应交境外税费/代扣代税	546,198.41	654,653.60
合计	204,447,427.70	256,424,606.98

其他说明：

无

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	12,577,042.25	19,590,537.50
其他应付款	626,628,471.28	563,644,300.32
合计	639,205,513.53	583,234,837.82

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 应付股利

分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

普通股股利	12,577,042.25	19,590,537.50
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利-XXX		
优先股\永续债股利-XXX		
应付股利-XXX		
应付股利-XXX		
合计	12,577,042.25	19,590,537.50

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
职工购房款	94,515,439.37	90,210,965.20
往来款	8,022,237.44	3,520,229.39
费用款项	15,675,450.35	15,052,084.10
保证金或押金	11,245,906.08	7,655,090.00
代收代付款项	551,410.30	3,026,592.84
银团借款手续费	7,000,000.00	26,375,000.00
员工股权激励款	40,131,110.00	39,639,960.00
收购坚戈油田未支付的收购款	66,931,515.00	131,630,940.00
昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司少数股东借款	382,555,402.74	246,533,438.79
合计	626,628,471.28	563,644,300.32

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
职工购房款	94,515,439.37	企业购买的公租房，满足条件后产权转给职工
收购坚戈油田未支付的收购款	66,931,515.00	尚未达到协议约定的打款时点
昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司少数股东借款	382,555,402.74	未到偿还期
合计	544,002,357.11	/

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期借款	483,820,665.44	244,484,114.51
1 年内到期的长期应付款	145,799,814.30	132,535,792.75
1 年内到期的租赁负债	21,850,228.68	6,026,615.01
合计	651,470,708.42	383,046,522.27

其他说明：

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
票据背书未终止确认对应的应付款	20,700,064.82	87,280,891.99
待转销项税	19,454,550.67	13,983,594.74
预收款的税项	27,864,907.11	22,852,652.98
合计	68,019,522.60	124,117,139.71

短期应付债券的增减变动:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
质押、抵押、保证借款	1,608,338,634.08	1,002,624,208.84
抵押、保证借款	20,021,944.44	52,065,647.59
质押、保证借款	-	50,091,666.67
抵押借款	165,265,375.00	85,144,222.22
保证借款	195,798,095.78	176,369,832.22
信用借款		
小 计	1,989,424,049.30	1,366,295,577.54
减：一年内到期的长期借款	483,820,665.44	244,484,114.51
合计	1,505,603,383.86	1,121,811,463.03

长期借款分类的说明：

无

其他说明：

□适用 √不适用

46、应付债券**(1). 应付债券**

□适用 √不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1-2 年	13,414,288.11	577,961.68
2-3 年	5,685,965.86	-
3 年以上	1,303,866.93	-
合计	20,404,120.90	577,961.68

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	731,055,655.43	847,113,547.03
长期应付款-未确认融资费用	-74,119,384.38	-101,305,100.03
小 计	656,936,271.05	745,808,447.00
减：一年内到长期应付款	145,799,814.30	132,535,792.75
专项应付款		
合计	511,136,456.75	613,272,654.25

其他说明：

√适用 □不适用

无

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款-上海浦创融资租赁有限公司	-	10,620,312.50
应付融资租赁款-厦门海翼融资租赁有限公司	14,602,530.00	29,205,060.00
应付融资租赁款-长江联合金融租赁有限公司	110,209,296.60	102,033,656.14
应付融资租赁款-中集融资租赁有限公司	120,796,628.83	150,457,718.39
应付探矿权证款	485,447,200.00	554,796,800.00
小 计	731,055,655.43	847,113,547.03

其他说明：

(1) 外币长期应付款情况详见合并财务报表项目注释七 81 “外币货币性项目”之说明。

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
项目延期赔偿金	28,375,124.51	28,375,124.51	详见其他非流动资产披露
油田股权收购滞纳金	23,019,054.10	16,945,894.21	
新疆油田弃置费用	41,169,343.68	67,731,040.21	
竖戈油田弃置费用	7,089,903.74	7,954,214.46	
其他	-	1,070,282.56	
合计	99,653,426.03	122,076,555.95	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	17,443,933.47	4,740,000.00	1,692,334.68	20,491,598.79	根据补助款对应项目进行分摊
合计	17,443,933.47	4,740,000.00	1,692,334.68	20,491,598.79	/

其他说明：

适用 不适用

项 目	期初数	本期新增补助金额	本期分摊		其他变动	期末数	与资产相关/与收益相关
			转入项目	金额			
环保节能专项补助	150,000.00	-	-	-	-	150,000.00	与资产相关
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	1,918,933.14	-	其他收益	411,200.04	-	1,507,733.10	与资产相关
临港钻机设备项目	6,200,000.14	-	其他收益	533,333.28	-	5,666,666.86	与资产相关
ZJ90DB 智能化钻机研制及产业化项目	1,275,000.16	-	其他收益	206,666.64	-	1,068,333.52	与资产相关
40DB 低温钻井装备机器人项目	3,600,000.03	-	其他收益	266,666.64	-	3,333,333.39	与资产相关
5000m 超低温极地智能化钻机装备首台突破	4,300,000.00	4,300,000.00	其他收益	274,468.08	-	8,325,531.92	与资产相关
极地油气钻井关键技术与装备研究	-	440,000.00	-	-	-	440,000.00	与资产相关
小 计	17,443,933.47	4,740,000.00	-	1,692,334.68	-	20,491,598.79	

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	400,000,100.00	-	-	-	-	-	400,000,100.00

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价 (股本溢价)	1,056,526,681.92	-412,041,211.59	51,564,609.74	592,920,860.59
其他资本公积	9,834,833.12	52,532,590.86	-	62,367,423.98
合计	1,066,361,515.04	-359,508,620.73	51,564,609.74	655,288,284.57

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1) 股本溢价本年增加-412,041,211.59元，其中-413,902,726.73元系同控合并竖戈油田，合并价款大于合并日老股东所持有的竖戈油田账面净资产份额而调整的资本公积；其中1,861,515.14元系根据会计准则，同控合并下，将资本公积进行还原至留存收益所致。

2) 股本溢价本年减少51,564,609.74元，其中8,572,882.66元系库存股出售时产生的亏损。其中42,991,727.08元系2022年对模拟合并竖戈油田增加的公积，在2023年度进行还原所致。

3) 其他资本公积本年增加系公司2023年计提的股份支付金额。

56、库存股

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	119,989,753.38	39,995,613.22	33,867,666.16	126,117,700.44
合计	119,989,753.38	39,995,613.22	33,867,666.16	126,117,700.44

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司于2022年5月11日和2022年6月2日分别召开第三届董事会第十九次会议和2022年第一次临时股东大会，审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》，同意公司以集中竞价交易方式使用自有资金回购公司股份，回购股份数量5,457,900.00股，回购金额119,989,753.38元。

2023年10月11日，公司第三届董事会第四十次会议，审议通过了回购股事项。完成回购后，已实际回购公司股份数量为1,981,200股，回购金额39,995,613.22元。

2023年，员工期权和股权激励计划部分行权，行权股数1,574,800.00股，出售金额

33,867,666.16 元。

截止 2023 年 12 月 31 日，公司尚剩余库存股 5,864,300.00 股，库存股金额 126,117,700.44 元。

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额	
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		税后归属于少数股东
一、不能重分类进损益的其他综合收益	19,827,089.00			19,827,089.00		19,827,089.00	-	0
其中：重新计量								

设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	19,827,089.00			19,827,089.00		-19,827,089.00		0
企业自身信用风险公允								

价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	- 14,210,22 2.92	32,314,71 4.92				29,618,34 0.67	2,696,37 4.25	15,408,11 7.75
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他								
他债权投资公允价值变动								

金 融 资 产 重 分 类 计 入 其 他 综 合 收 益 的 金 额								
其 他 债 权 投 资 信 用 减 值 准 备								
现 金 流 量 套 期 储 备								
外 币 财 务 报 表 折 算 差 额	- 14,210,22 2.92	32,314,71 4.92				29,618,34 0.67	2,696,37 4.25	15,408,11 7.75

其他综合收益合计	5,616,866.08	32,314,714.92	19,827,089.00	9,791,251.67	2,696,374.25	15,408,117.75
----------	--------------	---------------	---------------	--------------	--------------	---------------

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	-	20,754,737.48	14,873,423.40	5,881,314.08
合计	-	20,754,737.48	14,873,423.40	5,881,314.08

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司 2023 年计提安全生产费 20,754,737.48 元，实际使用 14,873,423.40 元，尚剩余 5,881,314.08 元。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	133,975,964.75	22,123,189.23	-	156,099,153.98
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	133,975,964.75	22,123,189.23	-	156,099,153.98

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

盈余公积增减变动原因及依据说明：本年按照母公司净利润的10%计提盈余公积。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	842,866,497.12	403,485,963.24
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-27,872,677.12	11,263,810.59
调整后期初未分配利润	814,993,820.00	414,749,773.83
加：本期归属于母公司所有者的净利润	809,876,042.15	482,420,334.84
减：提取法定盈余公积	22,123,189.23	2,722,058.67

提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	99,976,550.00	79,454,230.00
转作股本的普通股股利		
加：其他综合收益结转留存收益	19,827,089.00	-
期末未分配利润	1,522,597,211.92	814,993,820.00

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响 2023 年期初未分配利润-27,872,677.12 元，影响 2022 年年初未分配利润 11,263,810.59 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

1. 利润分配情况说明

本公司 2023 年度利润分配预案详见资产负债表日后事项十七 2 “利润分配情况”。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08	3,191,109,476.61	1,710,271,395.30
其他业务	29,013,914.34	22,656,428.15	7,624,297.07	3,871,346.76
合计	3,731,947,652.17	2,025,507,705.23	3,198,733,773.68	1,714,142,742.06

(2). 营业收入扣除情况表

单位：元 币种：人民币

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	3,731,947,652.17		3,198,733,773.68	
营业收入扣除项目合计金额	270,600,590.08		143,542,665.88	
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重(%)	7.25	/	4.49	/
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	19,279,959.19	主要系出租房屋、销售材料	6,899,957.47	主要系出租房屋
2. 不具备资质的类金融业务收入，如拆出资金利息收入；本会计年度以及上一会计年度新增的类金融业务所产生的收入，如担保、商业保理、小额贷款、融资租赁、典当等业务形成的收入，为销售主营产品而开展的融资租赁业务除外。	1,313,016.51	系资金拆借利息收入	724,339.60	系资金拆借利息收入
3. 本会计年度以及上一会计年度新增贸易业务所产生的收入。	86,262,338.36	石油及制品、石油管材贸易收入	2,340,223.54	石油及制品贸易收入
4. 与上市公司现有正常经营业务无关的关联交易产生的收入。				
5. 同一控制下企业合并的子公司期初至合并日的收入。	160,980,222.87	主要系同一控制下企业	133,578,145.27	主要系同一控制下企业

		合并，子公司期初至合并日的收入		合并，子公司 2022 年度收入
6. 未形成或难以形成稳定业务模式的业务所产生的收入。	2,765,053.15	零星维修劳务收入及运杂费收入		
与主营业务无关的业务收入小计	270,600,590.08		143,542,665.88	
二、不具备商业实质的收入				
1. 未显著改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额的交易或事项产生的收入。				
2. 不具有真实业务的交易产生的收入。如以自我交易的方式实现的虚假收入，利用互联网技术手段或其他方法构造交易产生的虚假收入等。				
3. 交易价格显失公允的业务产生的收入。				
4. 本会计年度以显失公允的对价或非交易方式取得的企业合并的子公司或业务产生的收入。				
5. 审计意见中非标准审计意见涉及的收入。				
6. 其他不具有商业合理性的交易或事项产生的收入。				
不具备商业实质的收入小计				
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入				
营业收入扣除后金额	3,461,347,062.09		3,055,191,107.80	

(3). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

1. 主营业务收入/主营业务成本情况(按不同类别列示)

(1) 按行业分类

单位：元 币种：人民币

行业名称	本期数		上年数	
	收入	成本	收入	成本
钻机及配件销售和租赁	219,364,973.92	195,826,582.12	170,970,268.59	132,976,914.29
钻井工程服务	1,327,907,334.88	1,171,712,964.20	1,288,080,971.05	1,251,127,391.74
勘探开发	2,069,399,090.67	565,544,886.52	1,729,718,013.43	325,162,653.33
贸易	86,262,338.36	69,766,844.24	2,340,223.54	1,004,435.94
小计	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08	3,191,109,476.61	1,710,271,395.30

(2) 按产品/业务类别分类

产品名称	本期数		上年数	
	收入	成本	收入	成本
钻机及配件销售和租赁	219,364,973.92	195,826,582.12	170,970,268.59	132,976,914.29
钻井工程服务	1,327,907,334.88	1,171,712,964.20	1,288,080,971.05	1,251,127,391.74
原油及其衍生品	2,069,399,090.67	565,544,886.52	1,729,718,013.43	325,162,653.33
石油及制品、石油管材贸易	86,262,338.36	69,766,844.24	2,340,223.54	1,004,435.94
小计	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08	3,191,109,476.61	1,710,271,395.30

(3) 按地区分类

地区名称	本期数		上年数	
	收入	成本	收入	成本
国内	2,075,756,093.57	620,096,067.80	1,921,532,536.37	568,127,932.97
国外	1,627,177,644.26	1,382,755,209.28	1,269,576,940.24	1,142,143,462.33
小计	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08	3,191,109,476.61	1,710,271,395.30

其他说明

√适用 □不适用

公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例 (%)
单位一	1,826,734,178.23	48.95
单位二	244,664,382.07	6.56
单位三	243,006,789.56	6.51
单位四	220,880,801.08	5.92
单位五	165,513,522.71	4.43
小 计	2,700,799,673.65	72.37

(4). 履约义务的说明

适用 不适用

(5). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(6). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	8,358,466.74	7,756,274.34
教育费附加	8,060,814.39	6,972,554.83
印花税	3,700,609.05	2,048,268.02
资源税	74,083,814.79	57,295,017.53
房产税		
土地使用税		
车船使用税		
石油特别收益金	13,862,961.07	70,070,633.67
出口收益税	770,198.45	16,207,972.76
出口关税	1,552,191.67	7,629,199.04
财产税	3,886,365.83	2,194,296.36
其他	3,341,359.20	1,942,749.13
合计	117,616,781.19	172,116,965.68

其他说明：

[注]计缴标准详见财务报告六“税项”之说明。

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	23,381,224.60	19,704,575.03
运输保险费	9,128,604.81	5,137,593.66
咨询费	88,241.47	1,959,331.76
差旅费	3,417,339.87	3,874,485.10
广告宣传 and 展览费	2,110,384.09	19,200.52
业务招待费	738,707.79	1,022,370.86
销售服务费	9,146,082.32	1,594,299.05
租赁费	405,477.28	445,225.96
办公费	344,310.90	396,321.44
折旧摊销	230,255.43	614,019.38
其他	2,932,961.68	3,877,102.62
合计	51,923,590.24	38,644,525.38

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	87,499,110.17	67,390,215.90
租赁费	10,439,107.89	11,011,991.39
折旧摊销	19,170,347.80	18,367,025.19
差旅费	5,995,246.56	3,788,895.96
聘请中介机构费用	18,659,006.83	27,145,048.64
车辆使用费	1,977,999.56	1,445,700.06
业务招待费	8,371,885.71	6,290,538.49
办公费	2,071,809.08	1,384,049.35
其他	10,618,817.01	13,833,247.40
探井损失	24,885,095.99	4,673,505.80
停工损失	-	41,881,544.38
三维物探费用	-	87,127,564.70
股份支付	52,532,590.86	9,834,833.12
合计	242,221,017.46	294,174,160.38

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	51,905,678.03	43,846,233.42
直接材料	44,512,601.01	28,891,810.31
折旧与摊销	12,705,710.65	11,793,497.26
其他	26,076,413.70	32,004,259.00
合计	135,200,403.39	116,535,799.99

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	149,086,856.44	92,910,962.50
其中：租赁负债利息费用	1,312,827.22	478,894.53
减：利息收入	11,916,738.74	4,363,530.31
汇兑损失	986,184.60	42,182,138.60
其他	10,906,804.60	6,847,012.53
合计	149,063,106.90	137,576,583.32

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关	计入本期非经常性损益的金额
政府补助	28,007,280.69	10,243,759.34	与收益相关	28,007,280.69
政府补助	1,692,334.68	1,417,866.60	与资产相关	1,692,334.68
代扣个人所得税手续费	169,873.64	110,591.43	与收益相关	169,873.64
合计	29,869,489.01	11,772,217.37		29,869,489.01

其他说明：

无

68、投资收益

□适用 √不适用

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	749,808.27	39,358.36
应收账款坏账损失	-27,511,698.93	-27,755,723.07
其他应收款坏账损失	13,748,806.22	-11,383,562.22
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	-13,013,084.44	-39,099,926.93

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	2,522,906.72	-188,809.11
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	2,522,906.72	-188,809.11

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的非流动资产时确认的收益	-2,037,885.17	-4,997,436.87
其中：固定资产	-1,438,980.47	-4,997,436.87
长期待摊费用	5,418.91	-
使用权资产	-604,323.61	-
合计	-2,037,885.17	-4,997,436.87

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
罚没及违约金收入	22,100.00	2,000.00	22,100.00
无法支付的应付款	130,761.26	4,628,273.89	130,761.26
其他	145,421.10	14,204.09	145,421.10
合计	298,282.36	4,644,477.98	298,282.36

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			

非货币性资产交换损失			
对外捐赠	707,590.77	168,699.68	707,590.77
资产报废、毁损损失	1,362,329.86	979,579.72	1,362,329.86
罚款、赔偿金、滞纳金	3,624,129.86	41,891,355.82	3,624,129.86
其他	1,121,487.56	232,904.90	1,121,487.56
合计	6,815,538.05	43,272,540.12	6,815,538.05

其他说明：

无

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	165,209,436.97	186,550,984.60
递延所得税费用	34,856,278.80	999,818.18
合计	200,065,715.77	187,550,802.78

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,021,239,218.19
按法定/适用税率计算的所得税费用	153,185,882.73
子公司适用不同税率的影响	92,489,934.20
调整以前期间所得税的影响	-27,475,326.07
非应税收入的影响	-
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	860,811.00
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-60,102,185.39
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	2,019,721.31
境外代扣代缴及境外所得税收抵免的影响	60,089,943.44
其他（研发费用加计扣除等）	-21,003,065.45
所得税费用	200,065,715.77

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

其他综合收益情况详见合并财务报表项目注释七 57 “其他综合收益”之说明。

78、现金流量表项目**(1). 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	11,924,315.30	4,493,731.74
其他收益、营业外收入等	29,462,020.59	10,370,554.86
企业间往来	47,164,306.04	2,984,941.60
保函保证金退回	25,380,595.37	8,444,196.38
合计	113,931,237.30	26,293,424.58

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	151,564,984.35	153,228,164.23
营业外支出	5,453,208.19	18,701,231.05
企业间往来	8,979,120.46	40,181,570.52
票据及信用证保证金支付	26,062,014.54	75,483,566.59
合计	192,059,327.54	287,594,532.39

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
昕华夏哈萨克收购TNG Holding LLP公司90%股权尾款	66,677,310.00	-
本公司收购昕华夏迪拜公司24.33%股权（获得坚戈区块控制权）收购款	308,590,238.56	23,368,234.00
本公司收购Toghi Trading公司87%股权（获得岸边区块控制权）收购款	7,477,920.00	6,389,820.00
合计	382,745,468.56	29,758,054.00

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
昕华夏国际能源开发（开曼）有限公司对坚戈油田无偿借款	130,636,849.12	70,708,737.02
其他借款	-	103,000,000.00
员工公租房认购金收取	4,304,474.17	18,771,922.87
股权激励认购款收取	26,635,783.50	39,639,960.00
取得融资租赁退还保证金	-	3,080,000.00
取得融资租赁本金	46,900,000.06	232,415,892.28
合计	208,477,106.85	467,616,512.17

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
上海中曼投资控股有限公司及实际控制人资金拆出	-	621,454.00
其他借款	-	103,000,000.00
昕华夏哈萨克收购TNG Holding LLP公司10%股权款	35,413,500.00	-
非公发行中介机构服务费	2,000,000.00	800,000.00
员工公租房认购金退还	849,850.00	1,085,000.00
库存股回购	39,995,613.22	119,989,753.38
融资租赁本金偿还	170,083,773.33	78,815,614.26
融资租赁保证金支付	-	11,964,016.33
租赁负债租金支付	16,112,554.54	7,761,840.05
合计	264,455,291.09	324,037,678.02

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款本金	835,379,928.45	1,197,830,685.39	-	972,148,051.42	6,870,909.32	1,054,191,653.10
一年内到期的非流动负债	383,046,522.27	-	729,397,446.75	488,655,257.92	- 27,681,997.32	651,470,708.42
长期借款本金	1,121,811,463.03	928,600,000.00	-	-	544,808,079.17	1,505,603,383.86
长期应付款本金	613,272,654.25	46,900,000.06	-	-	149,036,197.56	511,136,456.75
租赁负债本金	577,961.68	-	55,379,329.24	-	35,553,170.02	20,404,120.90
合计	2,954,088,529.68	2,173,330,685.45	784,776,775.99	1,460,803,309.34	708,586,358.75	3,742,806,323.03

注：长短期借款本期现金变动与现金流量表“偿还债务支付的现金”相差72,797,156.30元，系“货币资金-用于借款（国内信用证贴现）担保的保证金”本期收回，此科目现金流量表采用净额列报

(4). 以净额列报现金流量的说明

√适用 □不适用

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
用于借款（信用证贴现）担保的保证金	公司以借款为目的支付和收回的信用证保证金、票据保证金	本质上都是为取得借款而发生一揽子交易，故编制现金流量表时与取得借款、偿还借款科目净额法编制	详见上文注释
用于借款（票据贴现）担保的保证金			

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	821,173,502.42	466,850,176.41
加：资产减值准备	-2,522,906.72	201,788.07
信用减值损失	13,013,084.44	39,086,947.97
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	338,165,847.08	315,106,036.18
使用权资产摊销	16,037,460.52	7,135,040.17
无形资产摊销	1,952,554.59	1,458,231.07
长期待摊费用摊销	122,072,319.19	78,241,902.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	14,977,384.63	4,997,436.87
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1,362,329.86	960,234.78
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-	-
财务费用（收益以“-”号填列）	150,154,219.93	79,135,714.26
投资损失（收益以“-”号填列）	-	-
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-2,555,559.24	-1,143,313.77
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	37,808,802.01	4,269,336.67
存货的减少（增加以“-”号填列）	-90,729,687.09	-60,476,279.22
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	3,745,013.95	-437,768,969.05
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	97,216,853.09	100,857,273.06

其他	61,461,570.26	8,416,966.52
经营活动产生的现金流量净额	1,583,332,788.92	607,328,522.47
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
租赁形成的使用权资产	52,223,866.49	5,325,190.86
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	1,017,803,029.80	462,092,529.89
减: 现金的期初余额	462,092,529.89	106,579,775.62
加: 现金等价物的期末余额	-	-
减: 现金等价物的期初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	555,710,499.91	355,512,754.27

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,017,803,029.80	462,092,529.89
其中: 库存现金	2,208,538.87	2,738,053.83
可随时用于支付的银行存款	1,015,581,004.78	459,346,752.23
可随时用于支付的其他货币资金	13,486.15	7,723.83
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,017,803,029.80	462,092,529.89
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
货币资金应收利息	364.51	7,941.07	计提的应收利息
其他货币资金	231,875,565.21	303,991,302.34	主要系保证金
合计	231,875,929.72	303,999,243.41	/

其他说明：

适用 不适用

1. 不涉及现金收支的票据背书转让金额

本期收到商业承兑汇票和银行承兑汇票 140,248,518.43 元，背书 123,248,518.43 元。

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	91,986,924.00
其中：美元	8,803,703.48	7.0827	62,354,147.23
欧元	66.55	7.8592	523.03
港币	2,327.60	0.9062	2,109.32
卢布	60,366,513.50	0.0803	4,845,620.04
埃及镑	75,880,242.02	0.2299	17,422,972.72
巴基斯坦卢比	16,384,822.24	0.0251	411,959.46
沙特里亚尔	600,780.04	1.8926	1,137,066.35
迪拉姆	1,002,580.70	1.9325	1,937,537.33
坚戈	184,149,035.40	0.0156	2,880,028.71
第纳尔	172,207,916.16	0.0054	931,066.49
格里夫纳	248,137.06	0.1866	46,310.39
利比亚第纳尔	11,725.08	1.4996	17,582.93
应收账款	-	-	513,552,037.41
其中：美元	50,095,778.87	7.0827	354,813,477.51
欧元	4,422,115.56	7.8592	34,754,290.63
港币			
卢布	1,373,835,734.98	0.0803	110,277,794.46
埃及镑	4,727,115.80	0.2299	1,086,763.92
坚戈	795,590,044.70	0.0156	12,442,759.53
巴基斯坦卢比	1,383,115.07	0.0251	34,775.31
伊朗里亚尔	868,269,120.00	0.0002	142,176.05
短期借款	-	-	93,190,194.77
其中：美元	13,157,439.22	7.0827	93,190,194.77
欧元			
港币			

长期应付款	-	-	80,174,273.10
其中：美元	11,319,733.03	7.0827	80,174,273.10
应付账款	-	-	417,097,963.28
其中：美元	32,575,317.41	7.0827	230,721,200.60
第纳尔	904,496,250.00	0.0054	4,890,287.10
欧元	13,628.50	7.8592	107,109.11
沙特里亚尔	30,106,397.11	1.8926	56,980,872.56
卢布	216,487,768.23	0.0803	17,377,473.22
埃及镑	3,448,745.30	0.2299	792,866.54
坚戈	6,769,657,480.26	0.0156	105,916,153.49
巴基斯坦卢比	5,419,648.80	0.0251	136,264.87
伊朗里亚尔	111,182,465.72	0.0002	18,205.74
格里夫纳	689,753.30	0.1866	128,730.23
利比亚第纳尔	19,205.00	1.4996	28,799.82

其他说明：

无

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

本公司之境外子公司、分公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定人民币、坚戈为其记账本位币，本期上述境外经营实体的记账本位币没有发生变化。

其中：本公司重要国外经营实体 TENG E Oil & Gas（系坚戈油田），主要经营地为哈萨克斯坦，记账本位币为坚戈；其他重要国外经营实体，因日常主要从国内采购物资，故采用人民币为记账本位币。

82、租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

(1) 各类使用权资产的账面原值、累计折旧以及减值准备等详见合并财务报表项目注释七 25

“使用权资产”之说明。

(2) 租赁负债的利息费用

项 目	本期数
计入财务费用的租赁负债利息	1,312,827.22

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

项 目	本期数
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	1,023,667.56

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 □不适用

项 目	本期数
短期租赁费用	139,508,955.66
低价值资产租赁费用	244,840.79
合 计	139,753,796.45

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额 156,890,018.55(单位：元 币种：人民币)

项 目	本期数
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	16,112,554.54
支付的按简化处理的短期租赁付款额和低价值资产租赁付款额	139,753,796.45
支付的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	1,023,667.56
合 计	156,890,018.55

(1) 租赁负债的到期期限分析、对相关流动性风险的管理等详见与金融工具相关的风险十二及 1 **错误!未找到引用源。** 3 “流动风险”之说明。

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋建筑物	2,053,756.69	-
机器设备	24,497,993.79	24,497,993.79
合 计	26,551,750.48	24,497,993.79

经营租出固定资产的期末账面原值、累计折旧额等详见合并财务报表项目注释七 21 (3) “经营租赁租出的固定资产”之说明。

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	828,285.72	475,280.00
第二年	828,285.72	-
第三年	828,285.72	-
第四年	828,285.72	-
第五年	472,582.86	-
五年后未折现租赁收款总额	-	-
合计	3,785,725.74	475,280.00

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

其他说明

(1) 赁活动的性质

公司与客户签订整体钻机及部件租赁合同以及房屋租赁合同，租赁期通常 1-5 年，根据合同约定，到期后客户可根据实际情况续租。

(2) 对公司在租赁资产中保留的权利进行风险管理的情况

根据合同约定，由客户造成的非正常使用导致的租赁物的毁损，由客户负责赔偿。

83、其他

□适用 √不适用

八、研发支出**(1). 按费用性质列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	51,905,678.03	43,846,233.42
直接材料	44,512,601.01	28,891,810.31
折旧与摊销	12,705,710.65	11,793,497.26
其他	26,076,413.70	32,004,259.00
合计	135,200,403.39	116,535,799.99
其中：费用化研发支出	135,200,403.39	116,535,799.99
资本化研发支出	-	-

其他说明：

无

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

其他说明

无

(3). 重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

□适用 √不适用

2、同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
昕华夏国际能源开发（迪拜）	53.59	受同一母公司控制	2023年11月15日	工商变更时点	160,980,222.87	21,488,573.59	135,031,788.34	-35,565,268.32

有限公司							
------	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：

公司于 2022 年 8 月 30 日召开了第三届董事会第二十五次会议，审议通过了《关于收购参股公司股权并获得坚戈区块控制权暨关联交易的议案》，上述收购流程最终于 2023 年 11 月 15 日办妥全部收购手续，

由于昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司和中曼石油天然气集团股份有限公司同受上海中曼投资控股有限公司控制，且该项控制非暂时的，故该项合并为同一控制下的企业合并。上述股权转让事宜昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司已于 2023 年 11 月 15 日办妥工商变更登记手续，截至 2023 年 11 月 15 日，本公司已支付累计已支付 100% 的股权转让价款，已拥有该公司的实质控制权，故将 2023 年 11 月 30 日确定为合并日。本期，本公司将其纳入合并财务报表范围，并依据《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定，相应调整了合并财务报表的比较数据。

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司
--现金	684,199,513.56
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

无

其他说明：

无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	1,516,568,764.95	999,071,299.75
货币资金	5,049,415.56	2,464,279.64
应收款项	19,650,534.42	5,022,720.05
存货	17,520,876.71	2,473,884.18
其他流动资产	46,254,213.26	10,413,819.21
固定资产	9,961,912.26	10,182,339.65
油气资产	1,131,163,608.55	883,069,179.18
无形资产	44,704.30	24,582.14
在建工程	285,899,268.60	84,795,213.50
其他非流动资产	1,024,231.29	625,282.20
负债：	1,012,163,259.86	686,523,417.28

应付款项	978,741,704.54	645,738,147.96
应付职工薪酬	958,868.56	2,711,817.34
预计负债	24,900,105.74	30,108,957.84
递延所得税负债	7,562,581.02	7,964,494.14
净资产	504,405,505.09	312,547,882.47
减：少数股东权益	-	-1,081,547.86
取得的净资产	504,405,505.09	313,629,430.33

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

无

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

1. 以直接设立或投资等方式增加的子公司

2023年5月，子公司四川昆仑石油设备制造有限公司出资设立贵州中曼建设工程有限公司。该公司于2023年5月30日完成工商设立登记，注册资本为人民币5,000万元，其中四川昆仑石油设备制造有限公司出资人民币5,000万元，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2023年12月31日，贵州中曼建设工程有限公司的净资产为0.00元，成立日至期末的净利润为0.00元。

2023年12月，子公司中曼石油装备集团有限公司出资设立上海巴比伦石油装备有限公司。该公司于2023年12月20日完成工商设立登记，注册资本为人民币3,000万元，其中中曼石油装备集团有限公司出资人民币3,000万元，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2023年12月31日，上海巴比伦石油装备有限公司的净资产为0.00元，成立日至期末的净利润为0.00元。

2023年4月，阿克苏中曼油气勘探开发有限公司出资设立阿克苏中曼新能源有限公司。该公司于2023年4月13日完成工商设立登记，注册资本为人民币30,000万元，其中阿克苏中曼油气勘探开发有限公司出资人民币30,000万元，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2023年12月31日，阿克苏中曼新能源有限公司的净资产为0.00元，成立日至期末的净利润为0.00元。

6、 其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	级次	币种	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
							直接	间接	
中曼石油钻井技术有限公司	一级子公司	人民币	20,000万元	陕西延安	上海浦东	钻井服务	100%	-	设立
中曼石油天然气集团(海湾)公司	一级子公司	迪拉姆	100万	迪拜	迪拜	钻井服务	100%	-	设立
中曼石油装备集团有限公司	一级子公司	人民币	39,000万元	上海浦东	上海浦东	生产制造	100%	-	设立
上海中曼油气销售有限公司	一级子公司	人民币	10,000万元	上海浦东	上海浦东	贸易	100%	-	设立
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	一级子公司	港币	1,000万	香港	香港	钻井服务	100%	-	设立
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	一级子公司	人民币	20,000万元	上海浦东	上海浦东	钻井服务	100%	-	设立
中曼石油服务有限责任公司	一级子公司	迪拉姆	15万	阿布扎比	阿布扎比	钻井服务	49%	51%	设立
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	一级子公司	人民币	33,000万元	新疆	新疆	勘探开发	100%	-	设立
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	一级子公司	巴基斯坦卢比	2000万	巴基斯坦	巴基斯坦	钻井服务	100%	-	设立
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	一级子公司	美元	144万	乌克兰	乌克兰	钻井服务	100%	-	设立
天津中曼钻井工程有限公司	一级子公司	人民币	1,000万元	天津市	天津市	钻井服务	100%	-	设立
ZPEC 石油工程服务公司	二级子公司	卢布	540万	俄罗斯	俄罗斯	钻井服务	-	100%	设立
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	二级子公司	坚戈	100万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	钻井服务	-	100%	设立

中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	二级子公司	港币	1000 万	香港	香港	钻井服务	-	100%	设立
上海昆仑致远设备租赁有限公司	二级子公司	人民币	17,000 万元	上海浦东	上海浦东	租赁业务	-	100%	设立
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司	二级子公司	欧元	10 万	塞浦路斯	塞浦路斯	钻井服务	-	100%	设立
四川昆仑石油设备制造有限公司	二级子公司	人民币	10,000 万元	四川成都	四川成都	生产制造	-	100%	设立
四川中曼电气工程技术有限公司	二级子公司	人民币	3,000 万元	四川成都	四川成都	生产制造	-	100%	设立
陕西中曼石油钻井技术有限公司	二级子公司	人民币	1,000 万元	甘肃庆城	陕西西安	钻井服务	-	100%	设立
ZPEC Egypt LLC	二级子公司	埃镑	100 万	埃及	埃及	钻井服务	-	100%	设立
四川中曼铠撒石油科技有限公司	二级子公司	人民币	500 万元	四川成都	四川成都	技术服务	-	60%	设立
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	二级子公司	人民币	10,000 万元	新疆	新疆	技术服务	-	100%	设立
舟山中曼昆仑能源有限公司	二级子公司	人民币	10,000 万元	浙江舟山	浙江舟山	贸易	-	100%	设立
上海中曼石油销售有限公司	一级子公司	人民币	20,000 万元	上海	上海	油气销售	100%		设立
阿克苏天山钠业有限公司	一级子公司	人民币	5,000 万元	新疆	新疆	勘探开发	100%		设立
哈萨克中曼石油工程技术服务有限公司	二级子公司	坚戈	10 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	勘探开发		100%	同控合并
贵州中曼建设工程有限公司	三级子公司	人民币	5,000 万元	贵州	贵州	工程施工	100%		设立
上海巴比伦石油装备有限公司	二级子公司	人民币	3,000 万元	上海	上海	生产制造	100%		设立
阿克苏中曼新能源有限公司	二级子公司	人民币	30,000 万元	新疆	新疆	勘探开发	100%		设立

Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	一级子公司	里亚尔	100 万	沙特	沙特	钻井服务	100%		设立
昕华夏国际能源开发（哈萨克斯坦）有限公司	三级子公司	迪拉姆	30 万	迪拜	迪拜	商业服务	53.59%		同控合并
China Rising Energy International Kazakhstan T O O	四级子公司	千坚戈	2001.73 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	商业服务	53.59%		同控合并
TNG Holding	五级子公司	坚戈	25 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	商业服务	53.59%		同控合并
TENGE Oil & Gas	六级子公司	千坚戈	354.35 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	勘探开发	53.59%		同控合并
Caspian Innovator Limited	四级子公司	坚戈	10 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	商业服务	53.59%		同控合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

4、 重要的共同经营

适用 不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十一、 政府补助

1、 递延收益报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、 涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	17,443,933.47	4,740,000.00	-	1,692,334.68	-	20,491,598.79	与资产相关
合计	17,443,933.47	4,740,000.00	-	1,692,334.68	-	20,491,598.79	/

3、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	28,007,280.69	10,243,759.34
与资产相关	1,692,334.68	1,417,866.60
合计	29,699,615.37	11,661,625.94

其他说明：

无

十二、 与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、市场风险和流动性风险。本公司的主要金融工具包括货币资金、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（一）市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括外汇风险、利率风险和其他价格风险。

（1）汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率风险主要来源于随着海外钻井工程服务的快速增加，人民币汇率的变动将在一定程度上影响公司的盈利能力。一方面公司服务合同在国际市场中主要以美元计价，在服务价格不变的情况下，人民币升值将造成公司利润空间收窄。提高服务价格则会影响公司服务的市场竞争力，造成需求的降低；另一方面，公司持有外币也会造成一定的汇兑损失。

相关外币资产及外币负债包括：以外币计价的货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债。本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。本公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低外汇风险。本期末，本公司面临的外汇风险主要来源于以美元、欧元、埃及镑、卢布等其他外币计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额见附注五(六十)“外币货币性项目”。

（2）利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。本公司的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量

利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类融资需求。

(3) 其他价格风险

本公司管理层认为与金融资产、金融负债相关的价格风险对本公司无重大影响。

(二) 信用风险

信用风险，是指交易对手方未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。本公司信用风险主要产生于银行存款和应收款项等。

本公司银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本公司预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收款项，本公司按照客户管理信用风险集中度，设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对债务人的财务状况、外部评级、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估债务人的信用资质并设置相应欠款额度与信用期限。本公司会定期对债务人信用记录进行监控，对于信用记录不良的债务人，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。由于本公司的应收款项客户广泛分散于不同的地区和行业中，因此在本公司不存在重大信用风险集中。

本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。本公司所承担的最大信用风险敞口为资产负债表中各项金融资产的账面价值。

(1) 信用风险显著增加的判断依据

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本公司历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。当满足以下一个或多个定量、定性标准时，本公司认为信用风险已显著增加：

- 1) 根据外部公开信用评级结果，债务人信用评级等级大幅下降。
- 2) 债务人生产或经营环节出现严重问题，经营成果实际或预期发生显著下降。
- 3) 债务人所处的监管、经济或技术环境发生显著不利变化。
- 4) 预期将导致债务人履行其偿债义务能力的业务、财务或经济状况发生显著不利变化。
- 5) 其他表明金融资产发生信用风险显著增加的客观证据。

(2) 已发生信用减值的依据

本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难。
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等。
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组。
- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

(3) 预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量损失准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。相关定义如下：

- 1) 违约概率是指债务人在未来 12 个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。
- 2) 违约风险敞口是指，在未来 12 个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被

偿付的金额。

3) 违约损失率是指本公司对违约敞口发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保物或其他信用支持的可获得性不同，违约损失率也有所不同。

本公司通过预计未来各月份中单个敞口或资产组合的违约概率、违约损失率和违约风险敞口，来确定预期信用损失。本报告期内，预期信用损失估计技术或关键假设未发生重大变化。

(4) 预期信用损失模型中包括的前瞻性信息

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过历史数据分析，识别出影响各资产组合的信用风险及预期信用损失的相关信息，如 GDP 增速等宏观经济状况，所处行业周期阶段等行业发展状况等。本公司在考虑公司未来销售策略或信用政策的变化的基础上预测这些信息对违约概率和违约损失率的影响。

(三) 流动风险

流动风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务，满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。

本公司持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下(单位：人民币万元)：

项 目	期末数				
	一年以内	一至两年	两至三年	三年以上	合 计
应付票据	21,203.89	-	-	-	21,203.89
应付账款	90,139.13	-	-	-	90,139.13
其他应付款	63,920.55	-	-	-	63,920.55
短期借款	105,419.17	-	-	-	105,419.17
一年内到期的非流动负债	65,147.07	-	-	-	65,147.07
租赁负债	-	1,341.43	568.60	130.39	2,040.42
长期借款	-	48,091.09	36,375.65	66,093.60	150,560.34
长期应付款	-	13,012.08	9,866.25	28,235.32	51,113.65
金融负债和或有负债合计	345,829.81	14,353.51	10,434.85	28,365.71	549,544.22

续上表：

项 目	期初数				
	一年以内	一至两年	两至三年	三年以上	合 计
应付票据	18,560.00				18,560.00
应付账款	85,621.59	-	-	-	85,621.59
其他应付款	58,323.48	-	-	-	58,323.48
短期借款	83,537.99	-	-	-	83,537.99
一年内到期的非	38,304.65	-	-	-	38,304.65

项 目	期初数				
	一年以内	一至两年	两至三年	三年以上	合 计
流动负债					
租赁负债	-	57.80	-	-	57.80
长期借款	-	26,446.13	25,335.95	60,399.07	112,181.15
长期应付款	-	12,946.28	11,264.76	37,116.23	61,327.27
金融负债和或有 负债合计	284,347.71	39,450.21	36,600.71	97,515.30	457,913.93

上表中披露的金融负债金额为未经折现的合同现金流量，因而可能与资产负债表中的账面金额有所不同。

(四) 资本管理

本公司资本管理政策的目的是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。为了维持或调整资本结构，本公司可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减低债务。本公司以资产负债率(即总负债除以总资产)为基础对资本结构进行监控。于2023年12月31日，本公司的资产负债率为68.66%(2022年12月31日：68.58%)。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

□适用 √不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

十三、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资				
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资		19,800,000.00		19,800,000.00
持续以公允价值计量的资产总额		19,800,000.00		19,800,000.00
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				

其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数	
			定性信息	定量信息
应收款项融资	19,800,000.00	以历史成本作为期末公允价值最佳估计数	-	历史成本

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

本公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期应付款等。本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他

适用 不适用

十四、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	业务性质	注册地	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
上海中曼投资控股有限公司	企业投资	上海市	50,000.00	21.5925	21.5925

本企业的母公司情况的说明

本公司的母公司情况的说明：上海中曼投资控股有限公司（以下简称“中曼投资”）持有本公司 21.5925%的股权，是公司的控股股东，成立于 2010 年 7 月 18 日，统一社会信用代码为 9131011555880389X8，注册资本为人民币 50,000 万元，股东为朱逢学、李玉池与李春第，分别持有中曼控股 56.3192%、37.5461%以及 6.1347%股权，法定代表人为朱逢学。

本企业最终控制方是朱逢学、李玉池。

其他说明：

无

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本公司的子公司情况详见财务报告十 1 “在子公司中的权益”。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

4、 其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
---------	-------------

李春第	董事长
陈庆军	董事
李世光	董事、高级副总裁、本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
叶吉峰	高级副总裁兼财务总监
姚桂成	高级副总裁
石明鑫	董事会秘书
杨红敏	监事会主席
朱勇镇	监事
公会玲	监事，于 2020 年 12 月由职工代表大会选举产生
朱凤芹	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
赵静	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李淑芬	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李智弟	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李艳秋	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
上海神开石油化工装备股份有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
Shenkai Petroleum LLC	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
上海神开石油设备有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
上海神开石油科技有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
上海神开石油测控技术有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
杭州丰禾石油科技有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
杭州丰禾测控技术有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
上海经纬峰实业有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
上海优强石油科技有限公司	受同一母公司控制的其他企业（开始日期：2018 年 4 月 17 日）
湖北同相天然气有限公司	受同一母公司控制的其他企业
昕华夏国际能源开发有限公司	受同一母公司控制的其他企业
昕华夏国际能源开发（开曼）有限公司	受同一母公司控制的其他企业
北京中瑞金鼎能源科技有限公司（曾用名：北京昕华夏国际能源科技有限公司）	报告期前 12 个月内是上海中曼投资控股有限公司合作伙伴
Toghi Trading-FZE	受同一母公司控制的其他企业（转让日期：2020 年 6 月 30 日）
上海昕瑞东升文化传播有限公司	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员控制的其他企业

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方集团名称	关联方	关联交易内容	定价政策	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
上海神开石油化工装备股份有限公司及其下属公司	上海神开石油设备有限公司	钻机配件采购	协议价	10,860,405.31	30,000,000.00	否	4,807,869.91
	上海神开石油科技有限公司	钻机配件采购	协议价	2,577,311.80			1,903,852.28
	上海神开石油测控技术有限公司	钻机配件采购及服务	协议价	3,983,584.86			3,046,282.95
	杭州丰禾测控技术有限公司	钻机配件采购及服务	协议价	79,743.36			17,320,409.19
	Shenkai Petroleum LLC	钻机配件采购	协议价	944,539.20			454,133.25

	上海经纬峰实业有限公司	钻机配件采购	协议价	-			88,584.06
上海中曼投资控股有限公司及其下属公司	上海优强石油科技有限公司	钻机配件采购	协议价	17,530,956.87	20,000,000.00	否	16,978,678.74
	昕华夏国际能源开发有限公司	探井开发及服务	协议价	29,799,998.31	32,000,000.00	否	24,888,679.25
报告期前12个月内是上海中曼投资控股有限公司合作伙伴	北京中瑞金鼎能源科技有限公司	技术服务咨询费及物料采购	协议价	12,995,150.25	12,000,000.00	是	9,433,823.17
	合计			78,771,689.96	94,000,000.00		78,922,312.80

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方集团名称	关联方	关联交易内容	定价政策	本期发生额	上期发生额
上海神开石油化工装备股份有限公司及其下属公司	杭州丰禾石油科技有限公司	钻机配件销售	协议价	-	530,973.45
上海中曼投资控股有限公司及其下属公司	上海优强石油科技有限公司	钻机配件销售	协议价	860,008.30	398,484.02
	湖北同相天然气有限公司	钻机配件销售	协议价	704,709.57	
合计				1,564,717.87	929,457.47

(1) 让渡资产使用权情况表

	关联方名称	关联交易容	定价政策	本期数	上年数
上海中曼控股投资有限公司控制的公司	Toghi Trading	借款利息	合同价	1,313,016.51	583,459.43

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
北京中瑞金鼎能源科技有限公司	运输设备	200,000.00	376,991.16	-	-	200,000.00	376,991.16	-	-	-	-
	房屋建筑物	665,360.04	652,045.68	-	-	665,360.04	652,045.68	-	-	-	-
李世光	运输设备	151,056.00	150,000.00	-	-	151,056.00	150,000.00	-	-	-	-

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
上海中曼投资控股有限公司、昕华夏国际能源开发有限公司	50,000,000.00	2023/7/21	2024/7/19	否
	50,000,000.00	2023/12/26	2024/12/25	否
上海中曼投资控股有限公司	50,000,000.00	2023/9/27	2024/9/26	否
	40,000,000.00	2023/9/28	2024/9/26	否
上海中曼投资控股有限公司、阿克苏中曼油气勘探有限公司	100,000,000.00	2023/9/20	2024/9/20	否
上海中曼投资控股有限公司、中曼石油装备集团有限公司	10,000,000.00	2023/1/16	2024/1/15	否
	20,000,000.00	2023/11/24	2024/11/22	否
	50,000,000.00	2023/9/1	2024/9/1	否
	100,000,000.00	2023/9/6	2024/9/6	否
	50,000,000.00	2023/11/14	2024/11/13	否

关联担保情况说明

适用 不适用**(5). 关联方资金拆借**适用 不适用

依据 2020 年 8 月《关于收购哈萨克斯坦岸边区块 87.5%权益暨关联交易的公告》，本公司之受同一母公司控制的其他企业 Toghi Trading-F.Z.C 与本公司之子公司中曼石油天然气集团（海湾）公司签订借款合同；根据借款合同，中曼石油天然气集团（海湾）公司向 Toghi Trading-F.Z.C 提供 500 万美元的借款，补充借款人运营资金，用于归还对昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司的借款；本报告期内向 Toghi Trading-F.Z.C 提供借款 0 元，截至 2023 年 12 月 31 日，中曼石油天然气集团（海湾）公司累计向 Toghi Trading-F.Z.C 提供借款 24,667,871.71 元（含利息及汇兑损益）。

(6). 关联方资产转让、债务重组情况适用 不适用**(7). 关键管理人员报酬**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员人数	13	13

在本公司领取报酬人数	13	13
关键管理人员报酬	1,815.91	799.57
其中：股权激励	917.95	77.01

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
(1) 应收账款					
	杭州丰禾石油科技有限公司	346,450.00	34,645.00	400,975.00	20,048.75
	湖北同相天然气有限公司	294,639.07	14,731.95	-	-
(2) 预付款项					
	Shenkai Petroleum LLC	-	-	933,256.40	-
	杭州丰禾测控技术有限公司	20,000.00	-	20,000.00	-
	上海神开石油设备有限公司	-	-	221,400.00	-
	昕华夏国际能源开发有限公司	-	-	226,413.59	-
	上海优强石油科技有限公司	124,188.00	-	-	-
(3) 其他应收款					
	陈庆军	-	-	9,483.00	474.15
	公会玲	-	-	5,143.50	257.18
	北京中瑞金鼎能源科技有限公司	-	-	336,826.96	336,826.96
	Toghi Trading FZE	24,667,871.71	6,190,796.80	22,961,656.46	3,985,478.64

(4) 合同资产					
	湖北同相天然气有限公司	23,889.65	1,194.48	-	-
(5) 其他非流动资产					
	Neftserv Dmcc (岸边油田收购款)	13,867,740.00	-	6,389,820.00	-

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
(1) 应付账款			
上海神开石油化工装备股份有限公司及其下属公司	上海神开石油设备有限公司	1,586,089.41	1,935,231.41
	上海神开石油科技有限公司	2,388,589.91	1,712,364.91
	杭州丰禾测控技术有限公司	5,310,428.00	19,158,648.00
	上海神开石油测控技术有限公司	5,349,659.89	4,627,059.94
	上海经纬峰实业有限公司	100.00	100,100.00
上海中曼控股投资有限公司合作伙伴	北京中瑞金鼎能源科技有限公司	1,800,594.67	4,717,237.76
	上海优强石油科技有限公司	3,129,710.60	428,125.37
	李世光	-	150,000.00
(2) 其他应付款			
——职工购房款	朱逢学	342,629.88	342,629.88
——职工购房款	李春第	503,467.75	503,467.75
——职工购房款	陈庆军	1,975,291.47	1,975,291.47
——职工购房款	李艳秋	1,059,584.44	1,059,584.44
——职工购房款	姚桂成	596,494.01	596,494.01
——职工购房款	赵静	786,589.72	786,589.72
——职工购房款	杨红敏	863,095.51	472,095.51
——职工购房款	胡德祥	1,008,258.76	1,008,258.76
——职工购房款	公会玲	400,000.00	400,000.00
——职工购房款	石明鑫	525,491.10	525,491.10
注6	昕华夏国际能源开发(开曼)有限公司	382,555,402.74	246,533,438.79

注 6 截止同控合并日，即 2023 年 11 月 15 日，少数股东昕华夏国际能源开发（开曼）有限公司累计为竖戈油田提供资金支持 5,401.27 万美元，截止资产负债表日尚剩余 5,401.27 万美元未偿还。

(3). 其他项目

适用 不适用

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

适用 不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员	-	-	5,066,550.00	24,623,433.00	-	-	109,500.00	1,427,625.00
合计	-	-	5,066,550.00	24,623,433.00	-	-	109,500.00	1,427,625.00

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
管理人员	15.18 元/股	11 个月	7.93 元/股	11 个月

其他说明

股份支付基本情况

第一部分：关于股票期权激励计划基本情况

2022 年 5 月 11 日，公司召开第三届董事会第十九次会议审议通过了《关于〈中曼石油天然气集团股份有限公司 2022 年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要的议案》、《关于〈中曼石油天然气集团股份有限公司 2022 年股票期权激励计划实施考核管理办法〉的议案》、《关于提请股东大会授权董事会办理公司股权激励计划相关事项的议案》等相关议案。

2022 年 6 月 17 日，公司召开第三届董事会第二十二次会议和第三届监事会第十八次会议，审议通过了《关于向 2022 年股票期权激励计划激励对象首次授予股票期权的议案》，。

公司董事会决定向符合资格员工（“激励对象”）授予股票期权 297.20 万股，授予价格 15.18 元/股。

激励对象自获授股票期权之日起 24 个月内为锁定期。在锁定期内，激励对象根据本计划获授的限制性股票予以锁定，不得转让、不得用于偿还债务。在解锁期内，若达到本股权激励计划规定的解锁条件，激励对象可分两次次申请解锁：

(1) 第一次解锁期为自授予日起 12 个月后的首个交易日起至相应的授予日起 24 个月内的最后一个交易日当日止，可解锁数量占限制股票总数的 50%；

(2) 第二次解锁期为自授予日起 24 个月后的首个交易日起至相应的授予日起 36 个月内的最后一个交易日当日止，可解锁数量占限制股票总数的 50%；

本次股权激励计划第一批授予登记的股票共计 297.20 股，于 2022 年 7 月 14 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记。

第二部分：关于员工持股计划基本情况

公司分别于 2022 年 5 月 11 日和 2022 年 6 月 2 日召开第三届董事会第十九次会议和 2022 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于〈中曼石油天然气集团股份有限公司第一期员工持股计划（草案）〉及其摘要的议案》及相关议案，公司于 2022 年 10 月 31 日召开第三届董事会第二十九次会议，审议通过了《关于调整公司第一期员工持股计划购买价格的议案》，将第一期员工持股计划（以下简称“本员工持股计划”）购买价格由 7.59 元/股调整为 7.39 元/股。

根据公司《第一期员工持股计划》的相关规定，本员工持股计划的存续期为 36 个月，所获标的股票分两期解锁，锁定期分别为 12 个月、24 个月，均自本员工持股计划草案经公司股东大会审议通过且公司公告最后一笔标的股票过户至本员工持股计划名下之日起计算。各锁定期满后，本员工持股计划所持股票权益将依据对应考核年度公司及个人业绩考核结果分配，每期解锁比例分别为 50%、50%。本员工持股计划所取得标的股票，因公司分配股票股利、资本公积转增股本等情形所衍生取得的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。

根据参与对象实际认购和最终缴款的审验结果，本员工持股计划实际参与认购的员工共 184 人，缴纳的认购资金为人民币 3,963.9960 万元，对应股数为 5,364,000 股，占公司总股本的比例为 1.34%。

2、以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	股票期权公允价值系采用 B/S 模型测算；员工持股计划公允价值系采用授予日当天股票价格；
授予日权益工具公允价值的重要参数	（一）首次授予部分授予日权益工具公允价值的重要参数 1、标的股价：19.76 元/股；2、有效期分别为：12 个月、24 个月；3、历史波动率：29.27%、33.47%；4、无风险利率：1.50%、2.10%（分别采用中国人民银行制定的金融机构 1 年期、2 年期存款基准利率）；5、股息率：0%；
可行权权益工具数量的确定依据	根据最新可行权人数变动、业绩完成情况等后续信息，确定可行权权益工具数量的最佳估计数
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	62,367,423.98

其他说明

以股份支付服务情况

以股份支付换取的职工服务总额	52,532,590.86
以股份支付换取的其他服务总额	-

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、本期股份支付费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	52,532,590.86	-
合计	52,532,590.86	-

其他说明

无

5、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十六、承诺及或有事项**1、重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1、已签订的尚未履行或尚未完全履行的对外投资合同

项 目	期末数
尚未完全履行的股权投资承诺	-
--人民币	102,860 万元
--港元	1,000 万
--卢布	40 万
--欧元	10 万
--迪拉姆	15 万

明细情况

序号	单位名称	出资币种	承诺投资额	实际出资额	尚未出资
1、	上海中曼油气销售有限公司	人民币	10,000 万元	100 万	9,900 万
2、	中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	港币	1,000 万		1,000 万
3、	上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	人民币	20,000 万元	400 万	19,600 万元
4、	中曼石油服务有限责任公司	迪拉姆	15 万	-	15 万
5、	ZPEC 石油工程服务公司	卢布	540 万	500 万	40 万

序号	单位名称	出资币种	承诺投资额	实际出资额	尚未出资
6、	中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司	欧元	10 万	-	10 万
7、	四川中曼铠撒石油科技有限公司	人民币	500 万元	40 万	460 万元
8、	阿克苏中曼石油工程技术有限公司	人民币	10,000 万元	100 万	9,900 万元
9、	上海中曼石油销售有限公司	人民币	20,000 万元	-	20,000 万元
10、	阿克苏天山钠业有限公司	人民币	5,000 万元	-	5,000 万元
11、	贵州中曼建设工程有限公司	人民币	5,000 万元	-	5,000 万元
12、	上海巴比伦石油装备有限公司	人民币	3,000 万元	-	3,000 万元
13、	阿克苏中曼新能源有限公司	人民币	30,000 万元	-	30,000 万元

2、其他重大财务承诺事项

(1) 合并范围内公司之间的财产抵押、质押担保情况，详见财务报告十六 2 及 2 “本公司合并范围内公司之间的担保情况” 之说明。

(2) 合并范围内各公司为自身对外借款进行的财产抵押担保情况(单位：万元)

担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物账面原值	抵押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
四川昆仑石油设备制造有限公司	成都银行股份有限公司国际德盛支行	房屋所有权证新房权证监证字第 0647234 号	5,563.85	3,273.64	3,000.00	2024/3/21
		房屋所有权证新房权证监证字第 0547465 号				
		房屋所有权证新房权证监证字第 0892173 号			5,000.00	2024/5/10
		国有土地使用权证新都国用(2008)第 3043 号				
四川中气技术有限公司	成都农村商业银行股份有限公司青白江支行	川(2020)新都区不动产权第 0078531 号	895.40	594.99	1,000.00	2024/8/19
		川(2020)新都区不动产权第 0078529 号				
		川(2020)新都区不动产权第 0078528 号				
		川(2020)新都区不动产权第 0078527 号				
		川(2020)新都区不动产权第 0078525 号				

担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物 账面原值	抵押物 账面价值	担保借款 余额	借款到期 日
		川(2020)新都区不动 产权第 0078524 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078513 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078523 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078522 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078519 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078516 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078514 号				
本公司	长江联合金融 租赁有限公司	顶驱、井架、底座等	7,142.61	6,547.39	3,023.41	2025/8/19
			6,664.09	5,720.01	4,197.89	2026/4/24
中曼石 油装备 集团有 限公司	厦门海翼融资 租赁有限公司	旋转导向系统	5,449.57	3,867.01	1,390.61	2024/12/2 6
阿克苏 中曼油 气勘探 开发有 限公司	长江联合金融 租赁有限公司	固井车、修井机、抽 油机等	5,716.14	5,150.26	3,001.35	2025/8/19
中曼石 油工程 技术服 务(香港) 有限公 司	中集融资租赁 有限公司	VFD 电控房组成、营 房、钻具等	11,391.39	10,040.12	10,583.32	2027/9/28
小 计			42,823.05	35,193.42	31,196.58	

(3) 合并范围内各公司为自身对外借款进行的财产质押担保情况(单位: 万元)

担保单位	质 押 权 人	质押标的物	质押物 账面原 值	质押物 账面价 值	担保借款余 额	借款到期 日
中曼石油工程技术 服务(香港)有限 公司	中 国 银 行	应收款质押约 定			756.53	2024/10/1 8
中曼石油工程技术 服务(香港)有限 公司	中 国 银 行	应收款质押约 定	9,913.9 2	9,558.5 4	26.97	2024/10/2 8
中曼石油工程技术 服务(香港)有限 公司	中 国 银 行	应收款质押约 定			1,165.08	2024/11/1 6

担保单位	质押权人	质押标的物	质押物账面原值	质押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
小 计			9,913.92	9,558.54	1,948.58	

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

1. 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

(1) 本公司为合并范围以外关联方提供担保情况，详见财务报告十四 5 “关联交易情况”之说明。

2. 本公司合并范围内公司之间的担保情况

(1) 截至 2023 年 12 月 31 日，本公司合并范围内公司之间的保证担保情况(单位：万元)

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
中曼石油装备集团有限公司、上海中曼投资控股有限公司	本公司	江苏银行股份有限公司闵行支行	1,000.00	2024/1/15	-
		江苏银行股份有限公司闵行支行	2,000.00	2024/11/22	-
		北京银行上海分行张江支行	5,000.00	2024/9/1	-
		北京银行上海分行张江支行	10,000.00	2024/9/6	-
		中国光大银行股份有限公司上海闵行支行	5,000.00	2024/11/13	-
中曼石油钻井技术有限公司、中曼石油装备集团有限公司	本公司	上海银行股份有限公司	6,000.00	2024/11/19	-
		上海银行股份有限公司	1,500.00	2024/1/19	-
		上海银行股份有限公司	1,000.00	2024/11/13	-
本公司	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	新疆沙雅农村商业银行股份有限公司	292.00	2024/3/22	-
		新疆温宿农村商业银行股份有限公司	3,904.00	2024/3/22	-

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
		库车县农村信用合作联社	4,804.00	2024/3/22	-
		新疆银行阿克苏支行塔里木支行	9,500.00	2025/5/28	-
		北京银行股份有限公司乌鲁木齐分行营业部	600.00	2026/10/29	-
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	7,875.00	2030/7/14	-
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	3,694.44	2030/7/14	-
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	7,486.11	2030/7/14	-
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行	15,069.00	2030/7/14	-
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行	7,194.00	2030/7/14	-
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行	14,096.00	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	26,880.00	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	12,972.80	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	25,146.00	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司	6,720.00	2030/7/14	-

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
		库尔勒石化大道支行			
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	3,243.20	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	6,286.00	2030/7/14	-
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行	11,277.78	2030/7/14	-
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行	5,346.00	2030/7/14	-
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行	10,740.00	2030/7/14	-
		长江联合金融租赁有限公司	3,001.35	2025/8/19	-
本公司	上海昆仑致远设备租赁有限公司	光大银行昌里支行(9288)	1,000.00	2024.11.7	-
		中国银行股份有限公司新都支行营业部	150.00	2024/1/10	-
		中国银行股份有限公司新都支行	450.00	2024/2/16	-
本公司	四川昆仑石油设备制造有限公司	中信银行新都支行	1,000.00	2024/4/25	-
		交通银行股份有限公司四川省分行营业部	3,000.00	2024/3/21	-
		成都银行股份有限公司国际商贸城支行	3,000.00	2024/3/21	-

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
		成都银行股份有限公司国际商贸城支行	5,000.00	2024/5/10	-
		成都农商银行青白江支行	1,000.00	2024/9/7	-
本公司	四川中曼电气技术有限公司	成都银行股份有限公司国际商贸城支行	1,000.00	2024/5/28	-
		成都农村商业银行股份有限公司青白江支行	1,000.00	2024/8/19	-
本公司	中曼石油钻井技术有限公司	北京银行上海营业部	1,000.00	2024/3/15	-
		上海农村商业银行股份有限公司张江科技支行	1,000.00	2024/10/30	-
本公司	中曼石油装备集团有限公司	北京银行上海分行	1,000.00	2024/3/16	-
		光大银行上海分行营业部	1,000.00	2024/6/29	-
		中国银行上海自贸区分行	1,000.00	2024/7/31	-
本公司	中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	海通恒信租赁(香港)有限公司	7,370.43	2024/3/12	-
中曼石油天然气集团股份有限公司、上海市中小微企业政策性融资担保基金管理中心	中曼石油装备集团有限公司	上海银行自贸试验区新片区支行	1,000.00	2024/11/26	-
本公司	中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	中集融资租赁有限公司	10,583.32	2027/9/28	-
本公司、阿克苏中曼油气勘探开发	中曼石油装备集团有限公司	厦门海翼融资租赁有限公司	1,390.61	2024/12/26	-

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
有限公司、中曼石油钻井技术有限公司					
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	本公司	长江联合金融租赁有限公司	3,023.41	2025/8/19	-
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	本公司	长江联合金融租赁有限公司	4,197.89	2026/4/24	-
小 计			267,793.34		

(2)截至 2023 年 12 月 31 日，本公司合并范围内公司之间的财产抵押担保情况(单位：万元)

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物账面原值	抵押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
中曼石油装备集团有限公司	本公司	上海农村商业银行股份有限公司张江科技支行	江山路 3998 号，飞渡路 2099 号 1-10 幢；沪（2020）浦字不动产权字第 019510 号	19,009.17	11,772.77	10,000.00	2024/3/28
						7,000.00	2024/12/26
						3,500.00	2025/3/8
						13,000.00	2026/3/28
四川中曼电气技术有限公司	四川昆仑石油设备制造有限公司	成都农村商业银行股份有限公司青白江支行	川（2020）新都区不动产权第 0078509 号	904.86	601.28	1,000.00	2024/9/7
			川（2020）新都区不动产权第 0078508 号				
			川（2020）新都区不动产权第 0078507 号				
			川（2020）新都区不动产权第 0078505 号				
			川（2020）新都区不动产权第 0078504 号				
			川（2020）新都区不动产权第 0078502 号				
			川（2020）新都区不动产权第 0078498 号				
			川（2020）新都区不动产权第 0078495 号				

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物账面原值	抵押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
本公司	阿克苏曼油探开发有限公司	中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	中华人民共和国采矿许可证，证号：C1000002021091318000155	78,641.78	65,965.74	7,875.00	2030/7/14
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行				3,694.44	2030/7/14
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行				7,486.11	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				15,069.00	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				7,194.00	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				14,096.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				26,880.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				12,972.80	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				25,146.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔				6,720.00	2030/7/14

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物账面原值	抵押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
		勒石化大道支行					
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				3,243.20	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				6,286.00	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行				11,277.78	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行				5,346.00	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行				10,740.00	2030/7/14
小计				98,555.81	78,339.79	198,526.34	

(3)截至 2023 年 12 月 31 日, 本公司合并范围内公司之间的财产质押担保情况(单位: 万元)

担保单位	被担保单位	质押权人	质押标的物	质押物账面原值	质押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
本公司	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司 100% 股权	140,370.55	140,370.55	7,875.00	2030/7/14
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行				3,694.44	2030/7/14

担保单位	被担保单位	质押权人	质押标的物	质押物账面原值	质押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
		中国银行股份有限公司阿克苏迎宾路支行				7,486.11	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				15,069.00	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				7,194.00	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				14,096.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				26,880.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				12,972.80	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				25,146.00	2030/7/14

担保单位	被担保单位	质押权人	质押标的物	质押物账面原值	质押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				6,720.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				3,243.20	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				6,286.00	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行				11,277.78	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行				5,346.00	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行				10,740.00	2030/7/14
小 计				140,370.55	140,370.55	164,026.34	

3. 其他或有负债及其财务影响

已贴现或背书且在资产负债表日尚未到期的银行承兑汇票 169,579,600.00 元。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	245,598,926.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	245,598,926.00

经公司第三届董事会第四十六次董事会审议通过的 2023 年度利润分配方案为：公司拟向全体股东每 10 股派发现金红利 6.20 元（含税），公司总股本 40,000.01 万股，扣除目前公司回购专户上持有的股份数量 3,872,800 股，以 396,127,300 股为基数，拟派发现金红利 245,598,926.00 元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本或回购专户上股份数量发生变动的，公司拟维持每股派发现金红利金额不变，相应调整分配总额。本方案尚需提交股东大会审议批准后实施。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定报告分部。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务。本公司以产品或服务内容确定报告分部，但因相关业务混合经营，故资产总额和负债总额及期间费用未进行分配。

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	钻机及配件 销售及租赁	钻井工程服 务	原油销售	贸易收入	其他业务	分部 间 抵 销	合计
营业收入	219,364,97 3.92	1,327,907,3 34.88	2,069,399,0 90.67	86,262,33 8.36	29,013,91 4.34		3,731,947,6 52.17
营业成本	195,826,58 2.12	1,171,712,9 64.20	565,544,886 .52	69,766,84 4.24	22,656,42 8.15		2,025,507,7 05.23

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

公司控股股东中曼控股、实际控制人及其一致行动人目前质押股票占其持股比例 45.98%，质押风险总体可控。

2023 年 9 月 21 日，经中国证券监督管理委员会《关于同意中曼石油天然气集团股份有限公

司向不特定合格投资者公开发行股票注册的批复》(证监许可[2023]2178 号)同意注册，截止 2023 年年末，尚未完全办妥向特定对象发行股票事宜。

8、其他

适用 不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

以下注释项目除非特别注明，期初系指 2023 年 1 月 1 日，期末系指 2023 年 12 月 31 日；本期系指 2023 年度，上年系指 2022 年度。金额单位为人民币元。

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	937,245,936.72	1,151,045,071.51
1 年以内小计	937,245,936.72	1,151,045,071.51
1 至 2 年	21,232,263.73	23,838,220.07
2 至 3 年	7,330,545.13	15,647,805.42
3 年以上		
3 至 4 年	5,049,937.88	5,186,855.84
4 至 5 年	4,670,819.63	280,347.14
5 年以上	35,846,048.69	35,565,701.55
合计	1,011,375,551.78	1,231,564,001.53

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其中:										
按组合计提坏账准备	1,011,375,551.78	100.00	58,853,856.11	5.82	952,521,695.67	1,231,564,001.53	100.00	63,541,901.95	5.16	1,168,022,099.58
其中:										
合并范围内关联方	798,740,650.62	78.97	-	-	798,740,650.62	1,012,619,108.82	82.22	-	-	1,012,619,108.82
境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	179,202,208.01	17.72	28,480,226.85	15.89	150,721,981.16	185,683,100.81	15.08	33,650,684.44	18.12	152,032,416.37

非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	33,432,693.15	3.31	30,373,629.26	90.85	3,059,063.89	33,261,791.90	2.70	29,891,217.51	89.87	3,370,574.39
合计	1,011,375,551.78	/	58,853,856.11	/	952,521,695.67	1,231,564,001.53	/	63,541,901.95	/	1,168,022,099.58

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 合并范围内关联方

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
合并范围内关联方	798,740,650.62	-	-
合计	798,740,650.62	-	-

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

组合计提项目: 境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	135,284,314.37	1,352,843.14	1.00
1-2年	20,988,137.42	4,197,627.49	20.00
2-3年	6,115,545.13	6,115,545.13	100.00
3-4年	5,049,937.88	5,049,937.88	100.00

4-5 年	4,670,819.63	4,670,819.63	100.00
5 年以上	7,093,453.58	7,093,453.58	100.00
合计	179,202,208.01	28,480,226.85	15.89

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

组合计提项目：非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内(含 1 年)	2,093,526.54	104,676.33	5.00
1-2 年	244,126.31	24,412.63	10.00
2-3 年	1,215,000.00	364,500.00	30.00
3-4 年	-	-	80.00
4-5 年	-	-	100.00
5 年以上	29,880,040.30	29,880,040.30	100.00
合计	33,432,693.15	30,373,629.26	90.85

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备						
其中：合并范围内关联方	-	-	-	-	-	-

境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	33,650,684.44	2,463,509.91	-	7,633,967.50	-	28,480,226.85
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	29,891,217.51	482,411.75	-	-	-	30,373,629.26
合计	63,541,901.95	2,945,921.66	-	7,633,967.50	-	58,853,856.11

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	7,633,967.50

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
诺德天然气股份有限公司	工程款	1,290,133.59	无法收回	总经理批准	否
PAKISTAN PETROLEUM LIMITED	工程款	6,343,833.91	无法收回	总经理批准	否
合计	/	7,633,967.50	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	316,413,039.57	-	316,413,039.57	30.07	-
Zhongman Petroleum and Natural Gas (Gulf) FZE	183,930,194.78	-	183,930,194.78	17.48	-
ZPEC Petroleum Engineering Service Company	133,809,439.26	-	133,809,439.26	12.72	-
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	71,988,925.51	-	71,988,925.51	6.84	-
Basra Oil Company	67,031,338.42	4,678,609.22	71,709,947.64	6.82	4,838,340.22
合计	773,172,937.54	4,678,609.22	777,851,546.76	73.93	4,838,340.22

其他说明
无

其他说明：
√适用 □不适用

1. 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	期末数	占应收账款期末数的比例 (%)
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	子公司	316,413,039.57	31.29
Zhongman Petroleum and Natural Gas (Gulf) FZE	子公司	183,930,194.78	18.19
ZPEC Petroleum Engineering Service Company	子公司	133,809,439.26	13.23
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	子公司	71,988,925.51	7.12
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	子公司	34,840,463.80	3.44

单位名称	与本公司关系	期末数	占应收账款期末数的比例(%)
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	子公司	30,709,112.20	3.04
中曼石油钻井技术有限公司	子公司	9,947,122.82	0.98
四川中曼铠撒石油科技有限公司	子公司	12,356,583.39	1.22
四川中曼电气工程技术有限公司	子公司	2,700,072.25	0.27
Zpec Egypt LLC	子公司	1,034,379.83	0.10
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	子公司	796,981.53	0.08
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	子公司	214,335.68	0.02
小 计		798,740,650.62	78.98

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	2,191,803,602.12	2,097,127,128.10
合计	2,191,803,602.12	2,097,127,128.10

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中: 1 年以内分项		
1 年以内(含 1 年)	1,152,636,617.36	1,593,807,574.89
1 年以内小计	1,152,636,617.36	1,593,807,574.89
1 至 2 年	901,935,178.78	105,497,683.16
2 至 3 年	25,802,653.58	360,798,985.63
3 年以上		
3 至 4 年	32,888,904.28	16,842,080.07

4 至 5 年	7,039,686.58	14,132,385.69
5 年以上	81,967,493.15	15,127,704.55
合计	2,202,270,533.73	2,106,206,413.99

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金或押金	15,085.65	208,061.32
备用金及员工借款	2,022,296.23	3,095,303.40
代垫款项	137,391.28	553,335.15
往来款	2,194,900,666.69	2,102,349,714.12
应收退税款	5,195,093.88	-
合计	2,202,270,533.73	2,106,206,413.99

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	7,397,617.50		1,681,668.39	9,079,285.89
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,387,645.72			1,387,645.72
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额	8,785,263.22		1,681,668.39	10,466,931.61

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

各阶段划分依据详见重要会计政策及会计估计五 11 及 5 “金融工具的减值”之说明。

母公司期末其他应收款第一阶段坏账准备计提比例为 53.98%，第二阶段坏账准备计提比例为 0.00%，第三阶段坏账准备计提比例为 100.00%。

本期坏账准备计提以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的依据

用以确定本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加等事项所采用的输入值、假设等信息详见与金融工具相关的风险十二 1 错误!未找到引用源。2 “信用风险”之说明。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	1,681,668.39	-	-	-	-	1,681,668.39
按组合计提坏账准备	7,397,617.50	1,387,645.72	-	-	-	8,785,263.22
合计	9,079,285.89	1,387,645.72	-	-	-	10,466,931.61

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

(1) 按坏账计提方法分类披露

种类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,681,668.39	0.08	1,681,668.39	100.00	-
按组合计提坏账准备	16,273,847.30	0.74	8,785,263.22	53.98	7,488,584.08
关联方组合	2,184,315,018.04	99.18	-	-	2,184,315,018.04
合计	2,202,270,533.73	100.00	10,466,931.61	0.48	2,191,803,602.12

续上表：

种类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,681,668.39	0.08	1,681,668.39	100.00	-
按组合计提坏账准备	12,683,680.03	0.60	7,397,617.50	58.32	5,286,062.53
关联方组合	2,091,841,065.57	99.32	-	-	2,091,841,065.57

种类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
合计	2,106,206,413.99	100.00	9,079,285.89	0.43	2,097,127,128.10

1) 按单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	期初数		期末数			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
东营兰石工贸有限公司	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100.00	预计无法收回
合成工程香港有限公司	1,581,668.39	1,581,668.39	1,581,668.39	1,581,668.39	100.00	预计无法收回
小计	1,681,668.39	1,681,668.39	1,681,668.39	1,681,668.39	100.00	

2) 期末按组合计提坏账准备的其他应收款

组合	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
按组合计提坏账准备	16,273,847.30	8,785,263.22	53.98
并表关联方组合	2,184,315,018.04	-	-
小计	2,200,588,865.34	8,785,263.22	0.40

其中：账龄组合

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	6,845,197.37	342,259.88	5.00
1-2年	554,844.90	55,484.49	10.00
2-3年	40,577.74	8,115.55	20.00
3-4年	413,814.98	124,144.49	30.00
4-5年	328,307.00	164,153.50	50.00
5年以上	8,091,105.31	8,091,105.31	100.00
小计	16,273,847.30	8,785,263.22	53.98

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

√适用 □不适用

无

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性 质	账龄	坏账准备 期末余额
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司	947,337,374.22	43.01	往来款	1年以内、1-2年	-
Zhongman Petroleum and Natural Gas (Gulf) FZE	546,605,042.37	24.81	往来款	1-2年	-
中曼石油装备集团有限公司	185,222,794.07	8.41	往来款	1年以内	-
上海中曼油气销售有限公司	111,923,042.96	5.07	往来款	1年以内、1-2年	-
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	111,676,515.65	5.07	往来款	1年以内、1-2年	-
合计	1,902,764,769.27	86.37	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

(1) 对关联方的其他应收款情况

单位名称	与本公司 关系	期末数	占其他应收 款期末数的 比例(%)
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司	子公司	947,337,374.22	43.01

单位名称	与本公司关系	期末数	占其他应收款期末数的比例(%)
Zhongman Petroleum and Natural Gas (Gulf) FZE	子公司	546,605,042.37	24.81
中曼石油装备集团有限公司	子公司	185,222,794.07	8.41
上海中曼油气销售有限公司	子公司	111,923,042.96	5.07
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	子公司	111,676,515.65	5.07
天津中曼钻井工程有限公司	子公司	79,038,058.82	3.59
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	子公司	54,035,422.74	2.45
Zpec Egypt LLC	子公司	52,032,136.38	2.36
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	子公司	28,096,463.30	1.28
ZPEC Petroleum Engineering Service Company	子公司	27,063,221.96	1.23
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	子公司	15,152,887.23	0.69
四川中曼电气工程技术有限公司	子公司	10,500,000.00	0.48
ZPEC 石油工程服务公司	子公司	6,064,927.63	0.28
四川中曼铠撒石油科技有限公司	子公司	4,606,674.06	0.21
陕西中曼石油钻井技术有限公司	子公司	2,100,000.00	0.1
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	子公司	1,111,967.67	0.05
Zhongman Petroleum Service LLC	子公司	1,055,957.07	0.05
Zhongman Petroleum and Natural Gas (Cyprus) Co., Ltd	子公司	580,731.91	0.03
阿克苏天山钠业有限公司	子公司	111,600.00	0.01
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司上海分公司	子公司	200	-
小 计		2,184,315,018.04	99.18

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

对子公司投资	1,092,836,890.25	9,805,560.00	1,083,031,330.25	1,025,535,641.73	9,805,560.00	1,015,730,081.73
对联营、合营企业投资						
合计	1,092,836,890.25	9,805,560.00	1,083,031,330.25	1,025,535,641.73	9,805,560.00	1,015,730,081.73

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	其他	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
中曼石油钻井技术有限公司	221,928,152.16	7,523,092.29			229,451,244.45		
中曼石油天然气集团（海湾）公司	4,220,708.06	56,970.04			4,277,678.10		
中曼石油装备集团有限公司	392,282,415.73	3,913,178.50			396,195,594.23		
上海中曼油气销售有限公司	1,000,000.00	-			1,000,000.00		
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	4,000,000.00	-			4,000,000.00		
天津中曼钻井工程有限公司	10,000,000.00	-			10,000,000.00		
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	1,109,377.50	-			1,109,377.50		

ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	9,805,560.00	-			9,805,560.00	9,805,560.00
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	330,810,427.50	5,766,592.16			336,577,019.66	
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	50,000,000.00	35,670,000.00			85,670,000.00	
ZPEC Egypt LLC	261,054.86	153,156.90			414,211.76	
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	77,783.63	628,634.80			706,418.43	
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	40,162.29	49,731.83			89,894.12	
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC		489,912.77			489,912.77	
昕华夏国际能源开发有限公司[注]	62,264,000.00	-	49,214,020.77		13,049,979.23	
合计	1,087,799,641.73	54,251,269.29	49,214,020.77		1,092,836,890.25	9,805,560.00

[注]根据股权穿透，母公司通过对昕华夏国际能源开发有限公司的持股，间接持有竖戈油田 2.5872% 的权益，上年末，上市公司的子公司尚未完成对竖戈油田的收购，故母公司层面将该笔投资款核算在其他权益公司投资科目，2023 年 11 月 15 日，上市公司的子公司完成对竖戈油田收购，该笔投资款核算由其他权益工具投资科目重分类至长期股权投资科目。

该笔投资原始投资成本 62,264,000.00 元，同控合并日，投资成本小于被合并方账面净资产，相应调减长期股权投资入账价值 49,214,020.77 元，截止 2023 年末，对该子公司投资成本 13,049,979.23 元。

(2). 对联营、合营企业投资

适用 不适用

(3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

受俄乌战争的影响，公司于 2022 年撤出乌克兰市场，相应的对乌克兰的子公司 ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD 长期股权投资科目计提减值准备。2023 年这一情况仍然没有得到缓解，减值迹象尚未消失。

其他子公司暂未出现明显减值迹象。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,519,119,844.25	1,300,634,380.68	1,354,265,311.59	1,309,515,065.57
其他业务	36,225,324.41	11,825,223.90	45,260,921.56	1,551,623.28
合计	1,555,345,168.66	1,312,459,604.58	1,399,526,233.15	1,311,066,688.85

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	227,284,233.98	204,429,332.81

权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	227,284,233.98	204,429,332.81

其他说明：

按成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位名称	本期数	上年数	本期比上年增减变动的原因
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	227,284,233.98	204,429,332.81	子公司分配股利

本公司不存在投资收益汇回的重大限制。

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

根据中国证券监督管理委员会《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(2023年修订)》的规定，本公司本期非经常性损益明细情况如下(收益为+，损失为-)：

单位：元 币种：人民币

项目	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	-3,400,215.03	-
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	29,699,615.37	-
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	1,313,016.51	-

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	-	-
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	-54,392,034.39	详见下附注释
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，如安置职工的支出等	-	-
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-	-
因取消、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	-	-
交易价格显失公允的交易产生的收益	-	-
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-
受托经营取得的托管费收入	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,154,925.83	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	169,873.64	-
减：所得税影响额	4,175,854.74	-
少数股东权益影响额（税后）	-23,961.97	-
合计	-35,916,562.50	-

[注]业务背景：公司2023年11月完成坚戈油田收购手续，被合并方坚戈油田于2023年11月末纳入公司合并报表范围。公司按照企业会计准则规定，对2023年11月之前坚戈油田采购上市公司钻井工程服务进行了合并抵销处理。

非经常性损益说明：综合上述交易背景，同一控制下企业合并产生的非经常性损益由两部分构成，一是坚戈油田期初至合并日归属于上市公司股东的净利润增加了11,515,124.91元；二是上市公司并表前提供的钻井工程服务归属于上市公司股东的净利润减少了65,907,159.30元。

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的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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
①坚戈油田并表前归属于上市公司股东净利润	11,515,124.91	-
②公司对坚戈油田并表前提供钻井服务产生归属于上市公司股东净利润	65,907,159.30	-

合计 (①-②)	-54,392,034.39	-
----------	----------------	---

其他说明

适用 不适用

本公司自 2023 年 12 月 22 日起执行《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(2023 年修订)》，该事项未对本公司可比会计期间 2022 年度的非经常性损益产生影响。

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	29.19	2.05	2.04
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	29.78	2.14	2.14

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：李春第

董事会批准报送日期：2024 年 4 月 30 日

修订信息

适用 不适用