

中曼石油天然气集团股份有限公司 关于签署伊拉克油气区块开发生产合同的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示：

- 目前双方已完成合同的签署，且合同已获得伊拉克共和国部长会议审批通过。
- 项目具体开发方案需报 EBN 区块和 MF 区块油田作业联合管理委员会审批后确定，项目开展具体涉及金额尚不确定。

一、合同签署情况

2024年5月11日，中曼石油天然气集团股份有限公司（以下简称“公司”）参与了伊拉克石油部第五（+）轮和第六轮油气区块招标，公司成功中标获得伊拉克 East Baghdad Northern Extension 区块（又称 North Extension E. Baghdad 区块，以下简称“EBN 区块”）和 Middle Euphrates 区块（又称 Middle Furat 区块，以下简称“MF 区块”）的开发权。

2024年10月27日，公司全资子公司 Zhongman Middle East Oil & Gas DMCC（以下简称“ME DMCC”）与 Zhongman Babylon Oil & Gas DMCC（以下简称“Babylon DMCC”）分别与 Midland Oil Company of the Iraq（伊拉克中部石油公司，代表伊拉克石油部，以下简称“MdOC”）签署了 EBN 区块和 MF 区块的开发生产合同。

二、交易对手方介绍

（一）基本情况

- 交易对手方名称：Midland Oil Company of the Iraq（伊拉克中部石油公司）
- 公司负责人：Mohammed Yasseen Hasan

3. 主营业务：伊拉克油气资源勘探、开发、生产及运输等。
4. 注册地址：Al Rashdiya, Baghdad, the Republic of Iraq
5. 关联关系：公司与 MdOC 不存在关联关系，亦不构成关联交易。

三、合同主要内容

（一）合同基本信息

1. 合同签署方：

EBN 区块：Midland Oil Company of the Iraq（伊拉克中部石油公司，代表伊拉克石油部）和 ME DMCC。ME DMCC 为本项目的作业者，承担本项目开发和运营的作业职责。

MF 区块：Midland Oil Company of the Iraq（伊拉克中部石油公司，代表伊拉克石油部）和 Babylon DMCC。Babylon DMCC 为本项目的作业者，承担本项目开发和运营的作业职责。

2. 合同类型：DPC 合同（开发生产合同）。
3. 合同期限：自生效之日起 20 年，可延长 5 年。
4. 业务内容

按照合同规定，公司提供油田勘探开发生产作业所必需的技术、人员等，全面负责油田建设和运营管理，并依据油田开发方案投入开发生产作业及管理所需资金，这些投入将被视为可回收的石油成本。

公司应于合同生效后 6 个月内提交初始开发方案，并在初步开发方案获批后的 3 年内，依据初始开发方案及合同约定内容开展作业并完成必要的作业量。在合同生效后 3 年内，合同方应准备最终开发方案，该方案在获得 EBN 区块和 MF 区块油田联合管理委员会审批后取代初始开发方案。

5. 成本及报酬：根据合同相关条款规定，公司开展区块内油气勘探开发生产业务，公司回收用于油田勘探开发的石油成本及补充成本，并获得报酬费。其中报酬费将主要根据油田产量、报酬费分成比例和绩效因子等综合确定。

6. 合同生效条件：（1）小签的合同文本经伊拉克共和国部长会议批准；（2）签约双方完成合同的正式签署。

四、区块的基本信息

中标后，公司和第三方储量评估团队根据资料对 EBN 区块和 MF 区块进行了初步地质研究和评价，完成了对上述两个区块的初步评估。

(一) EBN 区块主要位于伊拉克中部巴格达省，区块面积 231 平方千米，区块内共完钻过 7 口井，7 口井均有油气显示，试油日产 80-3,714 桶。伊拉克石油部提供的资料显示 EBN 区块已发现的原始石油地质储量约为 123.65 亿桶(或 17.66 亿吨)，溶解气约 54,310 亿立方英尺(或 1,538 亿立方米)。经初步评估后，预测 EBN 区块 3P 石油地质储量约为 4.64 亿吨，溶解气约 854 亿立方米。

(二) MF 区块位于伊拉克中部纳杰夫省和卡尔巴拉省，区块面积 1,073 平方千米。区块内共完钻过 6 口探井，其中 4 口井有商业发现，试油日产 200-5,600 桶，已完成了 1,450 平方千米三维地震。伊拉克石油部提供的资料显示 MF 区块已发现的原始石油地质储量约为 28.13 亿桶(或 4 亿吨)，溶解气约 7,310 亿立方英尺(或 207 亿立方米)。经初步评估后，预测 MF 区块圈闭原始石油地质资源量约为 12.58 亿吨，溶解气约 508 亿立方米。

五、合同对公司的影响

下一步，公司将根据资料对 EBN 区块和 MF 区块进行更深入的研究，编制初始开发方案和最终开发方案，保障两个油田的快速上产和合理开发，通过有效勘探评价力争发现更多油气储量。此次签署伊拉克油气区块开发生产合同是公司油气勘探业务在伊拉克市场的重要突破，本项目的落地和实施将有效提升公司在国际市场的知名度和品牌影响力。EBN 区块和 MF 区块的开发生产合同最长为 25 年，如项目顺利实施，预计对公司未来经营业绩将持续产生积极影响，巩固公司在油气勘探开发领域的竞争力。

未来，公司将依托油气田勘探开发、装备制造和工程技术服务一体化业务布局，充分发挥自身技术和管理优势，实现伊拉克油气区块的快速增储上产，为公司高质量、可持续发展注入新动力。

六、风险提示

(一) 本公告中公司和第三方专业团队评估的 EBN 区块储量和 MF 区块资源量

是通过对区块地震资料、测井资料、试油成果等的精细分析、解释、研究后预测得出的，其中 MF 区块预测的是圈闭资源量，具体的储量需要等待后续实施评价井，取得相关详细数据后再经专业第三方评估确定。

（二）作为中国企业的境外投资项目，EBN 区块和 MF 区块开发项目均需完成中国相关政府部门的审批程序方可实施；具体开发方案需报 EBN 区块和 MF 区块油田作业联合管理委员会审批后确定，项目开展具体涉及金额等尚不确定。

（三）由于合同期限较长，项目执行过程中可能会受到当地政治、商业等因素影响，具体执行情况及执行结果存在不确定性。

特此公告。

中曼石油天然气集团股份有限公司董事会

2024 年 10 月 29 日