

证券代码：603619

股票简称：中曼石油

公告编号：2023-058

中曼石油天然气集团股份有限公司 关于新疆温宿项目勘探进展的公告

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。

2023年，中曼石油天然气集团股份有限公司（以下简称“公司”）继续加强三维连片资料应用和加大外围勘探力度，加快柯柯牙油田探评建一体化实施步伐，逐步开始实施温北油田注采配套，推进新增储量上报和上产接替。

一、勘探情况

公司根据勘探进展，综合考虑地理位置、油气藏类型、成藏组合等因素，将目前已发现的油气区块分别命名为温北油田、柯柯牙油田、红旗坡油田、赛克油田，其中温北油田已于2021年10月19日获得中华人民共和国自然资源部颁发的采矿许可证，其余油田正在勘探评价过程中。

2023年温宿项目的勘探工作以F1断裂上下盘柯柯牙油田勘探与评价为主，兼顾F2断裂带、F3断裂带、F4断裂带和老龙口构造带，截至5月31日共完钻28口探井和评价井，钻井成功率高达96%，在取得一系列重要勘探成果的同时，为温宿项目下一步勘探评价工作指明了正确的方向。2023年取得的一系列勘探成果具体如下：

（1）柯柯牙油田F1断层下盘油气勘探获得重大发现

近期柯2井在震旦系奇格布拉克组2337.0-2343.0、2346.0-2351.5、2355.0-2363.0米，3层19.50米井段试油，4mm油嘴日产气72,793方；柯2井在吉迪克III油组2251.6-2253.1、2256.0-2258.3米，2层3.80米井段试油获高产油流，日产油24吨；柯1井在吉迪克IV油组2189.0-2191.0米井段、震旦系苏盖特布拉克组2198.0-2199.0、2201.0-2203.0米井段，共3层5米试油获工业油流，日产油10.10吨；柯3井在寒武系奇格布拉克组2356.6-2364.8、2368.0-2374.0、2377.0-2381.5米，3层18.70米井段试油，4mm油嘴日产气3.40万方；柯9井在吉迪克IV油组2121.0-2140.2米，19.20米5层井段试油，7mm油嘴，折算日产气

114,336方，日产油10.20方。在吉迪克III油组2006.8-2015.6米，3米2层，日产油13吨。这4口新完钻井均试油获得工业油气流，结合2022年完钻的红80井在震旦系奇格布拉克组试油获高产工业气流的成果，由此推断柯柯牙油田F1断层下盘油气勘探获得了重大发现。

(2) F1 断裂上盘红 52 断块评价工作取得重要进展

红52断块2023年以来主要在红59和红79两个平台共钻探了20口井。红79平台共完钻11口井，均在吉迪克组III、IV油组钻遇较厚油气层，单井平均油气层厚度13米，共有7口井在吉迪克IV油组底砾岩储层投产获高产，平均单井日产油18吨，其中红79-10井日产油38吨，红79-2井日产油31.20吨，红79-7井日产油23.20吨。红59平台共完钻9口井，平均单井油层厚度13.90米，IV油组底砾岩稳定发育，平均单井底砾岩油层厚度8.10米，钻井效果很好，目前待投产。

(3) F2、F3 断裂带勘探工作进展顺利

F3断裂带钻探的红301井和红302井在吉迪克组及潜山寒武系碳酸盐岩钻遇油层，其中红301井在吉迪克组钻遇油层12.50米6层，在潜山寒武系钻遇油层27.90米2层，合计40.40米8层；红302井在吉迪克组钻遇油层16.20米11层，在潜山寒武系钻遇油层5.90米1层，合计22.10米12层。目前两口井正在试油，截至目前红301井在潜山寒武系碳酸盐岩地层试油获得工业油流，日产油3.03吨。

二、生产情况

截至2023年6月13日，温宿项目日产油1,640.30吨。截至2023年6月13日，温宿区块累计产油约90.27万吨。2023年1月至今，温宿区块累计产油约24.65万吨。

三、下步计划

公司将重点开展柯柯牙油田探井和评价井钻探及试油、试采工作，特别是集中勘探和评价F1断层下盘柯柯牙油田整体含油气情况，尽快提交柯柯牙油田探明油气储量，尽早完成产能的有序接替。同时公司将加快温北油田水平井部署与实施，实现新老区并进，完成全年产量任务。

四、风险提示

1、公司柯柯牙油田仍在勘探评价中，目前暂未达到探明储量申报的条件，具体的储量将在新井钻探和试采完成后进行计算并向自然资源部申报确定。

2、原油价格受全球经济、供需结构、地缘政治等多重因素影响，是否能保持稳定存在不确定性。

敬请广大投资者谨慎决策投资，注意风险。

特此公告！

中曼石油天然气集团股份有限公司董事会

2023年6月15日