

中曼石油天然气集团股份有限公司

关于油田项目勘探开发进展的公告

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。

近年来，中曼石油天然气集团股份有限公司（以下简称“公司”）积极参与国家油气体制改革，向上游产业链延伸，加快拓展勘探开发业务，以国内、国外“一带一路”沿线上油气富集区多个油气勘探开发项目为重点，相继完成了新疆温宿项目、哈萨克斯坦坚戈项目、岸边区块的勘探开发业务布局，实现了业务主线由钻井工程向勘探开发的转型升级。2023年，公司深入实施“勘探开发引领、三个一体化协同”战略，进一步加大油气区块投资开发力度，全面推进油田增储上产工作。

2023年，公司各油田项目勘探开发情况如下：

一、温宿项目

1、勘探情况

2023年，温宿项目共开展多轮探井和评价井部署，共部署探井、评价井58口，成功52口，探井成功率高达89.66%。全年以柯柯牙油田F1断裂带上下盘勘探和评价为重点，兼顾F2、F3断裂带和老龙口构造带风险勘探，取得了一系列重要勘探成果，具体情况如下：

（1）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。

（2）柯柯牙油田F1断裂带和F5断裂带交会区域古潜山构造带勘探评价工作取得重要进展。落实了该区域从上第三系到震旦系地层整体含油气情况，多井在上第三系吉迪组吉三段、寒武系肖尔布拉克组、震旦系奇格布拉克组、震旦系苏盖特布拉克组试油获高产油气流。

（3）柯柯牙油田红52断块发现了IV油组底砾岩甜点区。红52断块共27口

井钻遇 IV 油组底砾岩，平均单井钻遇油层厚度 6.50 米；在 IV 油组已投产 14 口井，平均单井产量 14.20 吨。

(4) 红 59 井在南华系油层，经压裂后获得高产油流，初期日产油超过 45 吨，发现了南华系新含油层系，拓展了温宿区块地层的含油气空间，具有重要战略意义。南华系地层沿 F1 断裂带上、下盘广泛分布，储层厚度大，具有较大勘探潜力。

(5) 在 F5 断裂带下盘柯 10 断鼻构造发现了厚层 IV 油组底砾岩。柯 10 井钻遇近 100 米录井气测、测井解释比较好，试油工作正在进行中。

(6) 在 F1 断裂带上盘红 11 井区发现了奇格布拉克组碳酸盐岩甜点区。F1 断裂带上盘红 11 井区红 11-10、红 11-13 等井在奇格布拉克组试油后获高产油流。

2、生产情况

(1) 通过应用新型的酸化、酸压等技术，有效的提高了单井产量。红 79 井区红 79-2 井，红 79-5 井通过酸化吉迪克组 IV 油组底砾岩，日产量分别达到 30 吨和 47 吨，红 11-14 井通过对吉迪克组吉三段差油层进行压裂改造，日产最高达到 50 吨。

(2) 2023 年，温宿项目部署了水平井 18 口，水平井产量达到了直井产量的 2-3 倍，且稳产时间长。

(3) 2023 年 12 月 31 日，温宿项目日产油 1,663 吨。2023 全年累计产油 58.08 万吨。

3、下步计划

2024 年，温宿项目将继续紧密围绕增储上产目标展开勘探评价和综合地质研究工作，勘探部署将重点集中在已发现的构造带或岩性圈闭区域，开展精细勘探，主要预探与评价目标是 F1 断裂带上、下盘南华系、红 90 断裂带和赛克凸起围斜部位 IV 油组、F5 断裂带 IV 油组，力争年产量再上新台阶的同时，完成 1,092.38 万吨探明石油地质储量报告编制及申报工作。开发方面，将在精细研究的基上，精准部署直井和水平井，提高单井的产量。

二、坚戈项目

1、储量情况

坚戈项目位于哈萨克斯坦共和国阿克套州乌津地区，矿权面积 154 平方千米。2022 年，哈萨克斯坦储量委员会核批通过了坚戈油田 C1 地质储量为 6,397 万吨，C2 地质储量为 1,456.50 万吨，合计 C1+C2 地质储量为 7,853.50 万吨，比 2020 年储量增加了 8.57%。

2、生产情况

2023 年，坚戈项目共投产新井 16 口，其中自喷井 9 口。2023 年 12 月 31 日，坚戈项目在产井 27 口，日产油 540.50 吨，日产伴生气和天然气 8.67 万方。2023 年全年累计产油 10.06 万吨，累计产天然气和伴生气 1,961.11 万方。

3、下步计划

由于当前坚戈项目 C1 地质储量采出程度仅有 1.34%，C1+C2 地质储量采出程度为 1.09%，采出程度较低。下一步重点开展三方面工作：

(1) 加快新井部署开发，完善产能建设，尽快提高油田产量；

(2) 在 C1 储量外围部署 3 口评价井，整体评价其含油性情况，落实含油边界，力争进一步增加储量规模；

(3) 针对背斜三个位置、三个层位、三种类型，开展注水试验，分两批实施，为后续注采积累经验。

三、岸边项目

1、勘探情况

岸边项目位于哈萨克斯坦共和国阿特劳州恩巴地区。该油田在区域构造上位于滨里海盆地南部次盆的卡拉通-田吉兹隆起带，属于盐上和盐下层系均富集的含油气区。岸边项目原有矿权面积为 18.255 平方千米。公司已完成岸边项目扩矿权工作，扩边面积为 72.287 平方千米，勘探期限 6 年。目前岸边项目总探矿权面积 90.542 平方千米。

2023 年，岸边项目浅层勘探获重要进展，赛诺曼阶开发储量得到基本落实。岸边项目共完钻了 N1、N2 和 M1 共 3 口新井，在上白垩统赛诺曼阶均发现了可靠油层，单井油层厚度平均 30 米左右。深井 N2 井在白垩系阿普特阶、上侏罗统和三

叠系均见到较好的油气显示，具有较大勘探意义。

2、试油成果

岸边项目三口井在上白垩系塞诺曼阶试油均获工业油流，平均日产油 5.50 吨，成果显著。

3、下步计划

2024 年，开展岸边项目储量报告编制及申报，实施试采井网，开展试采工作，为岸边油田的正式开发提供经验；加大新地区和新层位的勘探力度，争取在新矿权区域，新层位勘探上有大的突破。

四、风险提示

1、柯柯牙油田 F1 断裂带上盘探明石油地质储量 1,092.38 万吨是基于目前勘探情况初步计算的结果，最终的储量数据需公司编制完成储量报告后上报自然资源部最终确定。

2、岸边项目目前正处于勘探开发评价期，储量申报及试采工作正在进行中，新扩矿权区块的地质储量存在不确定性。

3、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

2024 年 1 月 4 日