

证券代码：001296 证券简称：长江材料 公告编号：2025-005

重庆长江造型材料（集团）股份有限公司 关于参与探矿权竞拍及竞拍结果的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、交易概述

1. 宁夏回族自治区自然资源厅与宁夏回族自治区公共资源交易服务中心于2024年11月19日发布了《2024年宁夏六盘山盆地海原等2个石油天然气探矿权挂牌出让公告》（ZRZYBKYQCR〔2024〕0013号），为促进矿产资源勘查开采，按照相关法律法规等规定，自然资源部组织宁夏回族自治区自然资源厅实施2024年宁夏六盘山盆地海原等2个石油天然气探矿权挂牌出让。

2. 近日，重庆长江造型材料（集团）股份有限公司（以下简称“公司”）以人民币8,538万元竞拍成功宁夏六盘山盆地海原区块石油天然气探矿权，并与中华人民共和国自然资源部（以下简称“自然资源部”）签订《探矿权出让合同》（合同编号：T1000002025004）。

3. 本次交易金额在公司总经理办公会审批权限范围内，无需提交公司董事会、股东大会审议。根据《深圳证券交易所股票上市规则》及《公司章程》的有关规定，本次交易不构成关联交易，也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

二、交易对方基本情况

1. 出让人：中华人民共和国自然资源部

2. 机构性质：国家行政机关
3. 关联关系说明：公司与自然资源部不存在关联关系
4. 其他情况说明：自然资源部与公司持股 5%以上股东在产权、业务、资产、债务债权、人员等方面不存在可能或已经造成公司对其利益倾斜的关系。自然资源部不属于失信被执行人。

三、交易标的的基本情况

（一）概况

1. 出让区块名称：宁夏六盘山盆地海原区块石油天然气勘查
2. 勘查矿种：石油天然气
3. 首次出让期限：5 年，从勘查许可证有效期开始之日起算，期限届满前可按规定申请延续，每次延续时间 5 年
4. 面积：1296.8734 平方千米
5. 地理位置：宁夏吴忠市同心县、中卫市海原县
6. 挂牌起始价：人民币 908 万元，每次增价幅度为人民币 10 万元或人民币 10 万元的整数倍。
7. 出让收益率：0.8%

（二）探矿权的沿革及权属问题

宁夏六盘山盆地海原区块石油天然气勘查系自然资源部通过宁夏回族自治区公共资源交易服务中心首次挂牌出让。

（三）交易标的的权属性质

国有资源。本次交易标的的不存在抵押、质押及其他任何限制转让的情况，不涉及诉讼、仲裁事项或查封、冻结等司法措施，不存在妨碍权属转移的其他情况。

（四）其他要求

1. 探矿权出让收益缴纳：

《探矿权出让合同》签订后，探矿权竞得人按《财政部 自然资源部 税务总局关于印发〈矿业权出让收益征收办法〉的通知》（财综〔2023〕10号）等相关要求，一次性缴纳本次挂牌竞争确定的成交价；开采时，每年按照上年度销售收入的0.8%缴纳逐年征收的采矿阶段出让收益（逐年征收的采矿阶段出让收益=年度矿产品销售收入×矿业权出让收益率（0.8%））。

2. 探矿权登记办理

按照《探矿权出让合同》约定缴纳探矿权出让收益后，竞得人到自然资源部按有关规定和要求办理探矿权登记。

3. 探矿权首次出让期限为5年，按规定进行延续，每次延续时间为5年。申请探矿权延续登记时，需按规定扣减相应面积，符合规定的特殊情形除外。

竞得人缩小勘查范围的，应向自然资源部申请探矿权变更登记，出让探矿权的范围以变更登记后的勘查范围为准；竞得人发现可供开采油气资源的，按规定开展油气探采合一工作，并按要求缴纳出让收益。探矿权人应对勘查区域内的矿产资源按要求综合勘查、综合评价。

竞得人在探矿权有效期间，应当避免浪费资源、污染环境和破坏生态，推进绿色勘查，严格遵守矿产资源法律法规、相关矿业权管理政策，认真履行矿业权出让收益、有关税费缴纳等相关义务。

4. 竞得人在进行勘查开采时，须按照安全生产、生态环境保护、爆破作业、取水、水土保持、河道、文物、水利设施等法律法规的要求，办理相应许可和手续等。在勘查开采过程中需与属地有关部门进一步核实相关情况，遵守重要公路、铁路、永久基本农田、生态保护

红线、饮用水水源地、城镇开发边界、林地、草原、水库、河道、通讯光缆等相关规定，做好避让及保护措施，并按要求施工，公路两侧按要求预留通道。

勘查开采过程中需要用地的，竞得人需按照法律法规有关规定，办理临时使用土地、土地征收、农用地转用和供应等相关手续、缴纳相关费用。临时使用土地的，按照批准的用途使用土地，不得修建永久性建（构）筑物，使用期满后必须在规定时间内恢复到原地类或者复垦达到可供利用状态。勘查开采过程中应遵循合理和集约节约用地的原则，不占或少占耕地、林地、草原，按规定办理使用耕地、林地、草原手续。采用对林地和森林破坏小的探矿方式，合理和集约节约利用林地，尽可能减少对林木的采伐。大中型矿山可以使用Ⅱ级及其以下保护林地，小型矿山可以使用Ⅲ级及其以下保护林地，后续采矿如涉及使用林地，应符合上述规定，依法办理使用林地手续。涉及基本草原的，将来办理探矿权转采矿权的，必须符合基本草原的管控要求才能办理征占用草原审核审批手续。竞得人在制定油气勘查实施方案时，作业点需避让勘查区内不可移动文物本体及保护范围和建设控制地带，组织勘查开采前要征询属地文物部门意见，作业过程中如发现地下埋藏文物，应立即停止作业，第一时间向属地文物部门报告。竞得人在勘查开采时应遵守《军事设施保护法》，合理避让军事管理区。若存在与已设矿业权范围重叠，需按要求签订互不影响和权益保护协议或出具不影响已设矿业权人权益承诺。竞得人违反相关法律法规的，依法予以处罚。

5. 竞得人在领取勘查许可证3个月内，需向自然资源部提交勘查实施方案，按勘查实施方案组织施工。

6. 不依法履行土地复垦、矿山地质环境保护与治理恢复等义务的,按照《土地管理法》《土地管理法实施条例》《土地复垦条例》《土地复垦条例实施办法》《矿山地质环境保护规定》等有关规定给予行政处罚。

四、交易金额

本次交易最终的成交价为人民币 8,538 万元,由公司与自然资源部签订《探矿权出让合同》后按相关约定一次性缴纳。本次交易的资金来源为公司自有资金或自筹资金。

五、本次交易的其他说明

本次交易不涉及债权债务的转移,亦不涉及人员安置、土地租赁、债务重组等情况,未伴随公司股权转让或者公司高层人事变动计划等其他安排。交易完成后公司与控股股东及其关联人在业务、人员、资产、机构、财务等方面相互独立和分开,不存在同业竞争情况,不会产生关联交易的情形。

公司目前尚不具备油气开发相关资质,后续将办理勘探及开采过程中所需要的相关资质并通过招投标方式选择具备相关资质的专业公司开展相关地质研究和工程作业工作。

六、本次参与竞拍的目的及对公司的影响

(一) 本次参与探矿权竞拍的目的

1. 战略布局产业链延伸,增强核心竞争力

公司作为国内油气开采行业核心供应商,石英砂油气压裂支撑剂产品已广泛应用于页岩气、致密油等非常规油气资源开发领域。本次参与宁夏六盘山海原区块探矿权竞拍,是公司贯彻“纵向一体化”战略的重要举措,旨在通过向油气资源勘探开发领域延伸,实现从单一

材料供应商向“技术+资源”综合服务商的转型升级。此举将有效整合公司在压裂支撑剂研发、生产及市场渠道的既有优势，形成从资源勘探到开采支撑的全链条协同效应。

2. 把握行业机遇，拓展盈利空间

随着国内能源安全战略深化及油气增储上产政策推进，非常规油气资源开发持续提速。宁夏六盘山区域作为鄂尔多斯盆地西缘重要油气潜力区，具备良好的地质条件和勘探前景。通过获取探矿权并逐步推进后续开发，公司可深度参与资源价值释放过程，直接受益于油气资源开发收益，为集团开辟新的利润增长极。

（二）本次竞拍对公司的影响

1. 经营层面：构建业务协同新格局

本次投资将推动公司业务结构优化，形成“压裂材料供应+资源开发”双轮驱动模式。上游资源开发业务不仅能提升客户黏性，反哺压裂支撑剂销售，还可通过资源开发收益平抑原材料价格波动风险，增强整体抗周期能力。

2. 财务层面：培育长期增长动能

竞得探矿权后，公司拟将分阶段推进勘探开发工作。根据中国地质调查局油气资源评价中心预测，该地区拥有丰富的油气资源潜力和良好的生烃地质条件，具有良好的勘探开发前景。随着公司勘探工作的启动和推进，有望实现公司的油气产量从无到有的突破和油气资产的重大增值；中长期有望为公司实现新的产业拓展和利润增长做出显著贡献，同时，资源资产的价值重估潜力将进一步增厚公司资产规模。

因此，公司本次参与探矿权竞拍符合国家能源战略导向与公司中长期发展规划，通过审慎的风险管控和资源整合，有望显著提升公司

产业链地位与可持续发展能力。本次交易资金来源于公司自有资金或自筹资金，不会对公司财务状况和经营成果产生重大不利影响。对于项目后续进展，公司将严格履行信息披露义务，切实维护股东权益。

七、风险提示

（一）风险因素分析

1. 审批程序及政策不确定性风险

公司竞拍获得探矿权后，需经自然资源部等主管部门审批、核准或备案手续，审批流程复杂且周期较长，探矿权证取得时间存在不确定性，存在因政策调整、环保要求趋严等因素导致审批延迟或未获批准的风险。矿区的勘查、立项、安全、环保等环节，需获得相关主管部门的批准，能否顺利推进各项审批手续并取得采矿权存在不确定性。若国家调整能源产业政策或提高环保门槛，可能导致项目审批受阻或开发成本剧增。

2. 资源勘查与储量不确定性风险

油气田勘探具有高度不确定性。公司取得探矿权后，尚需进一步开展勘查工作，油气田勘探涉及地质条件复杂、储层非均质性强等技术挑战，实际资源储量可能与初期评估存在显著差异，存在勘探失败或商业开发价值不足的风险，可能导致项目投资无法收回。

3. 开发技术及资金风险

油气勘探需依赖高精度勘探技术（如三维地震、水平钻井等），技术难度大、成本高昂；若公司资金筹措不及时或技术应用不达预期，可能导致项目停滞。

4. 安全生产及环保风险

油气田勘探属于野外作业，可能遇到不可抗力风险，如地震、滑

坡等地质灾害可能直接或间接造成矿区损失、环境损害等。勘探开发过程中可能发生井喷、泄漏等安全事故，或造成环境污染，需严格遵守 HSE 管理体系，建立完备的应急预案并持续投入安全管理，否则可能面临行政处罚、项目暂停及声誉损失。

5. 市场价格波动风险

油价受地缘政治、供需关系等影响剧烈波动，可能直接导致项目经济性大幅波动。国际油价波动直接影响项目经济性，若油价长期低迷，可能导致开发收益无法覆盖成本，影响投资回报率。

6. 专业人才短缺风险

油气勘探对地质、工程等领域专业人才依赖度高，若公司团队经验不足或人才储备不足，可能影响项目执行效率。

7. 社区关系及社会许可风险

项目可能涉及土地使用纠纷、环境保护争议等，若未能妥善处理与周边居民关系，可能引发社会舆论压力或法律诉讼。

8. 政策及税收风险

国家能源政策、环保法规或税收优惠调整（如资源税、出口退税等），可能增加项目合规成本或影响盈利能力。

（二）风险控制措施

1. 专业化运营保障：已组建由地质勘探、油气工程、财务管理等领域资深专家构成的项目团队，核心成员平均从业年限超 15 年，具有深厚的国内国际油气田勘探开发领域经验；

2. 技术合作机制：立足自有技术团队的技术实力和丰富的专业背景，充分利用丰富的优质市场资源，积极借鉴国内外最新的油气勘探评价技术和成果，利用最适合的技术推动油气勘探工作的尽早突破；

3. 分阶段投资管理：严格遵循“滚动勘探评价—分期先导试验—逐步规模开发”战略方针，分步完成勘探期的投资任务。

公司将持续关注后续进展，及时履行信息披露义务，敬请广大投资者理性投资，注意投资风险。

八、备查文件

《探矿权出让合同》。

特此公告。

重庆长江造型材料（集团）股份有限公司

董事会

2025年2月19日