证券代码：002353　　证券简称：杰瑞股份　　公告编号：2026-075

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

关于全资子公司收到项目授标函的公告

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。

特别提示：

1、项目未签署正式合同，相关合同签署尚存在一定不确定性，具体内容以最终签署的合同为准。

2、在合同签署和执行过程中，可能会因政策因素、市场因素以及其他不可抗力等因素影响合同的签署和执行。

3、项目对公司 2026 年度财务状况及经营业绩不会构成重大影响，请广大投资者注意投资风险。

近日，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“公司”）的全资子公司杰瑞石油天然气工程有限公司的分公司 Jereh Oil & Gas Engineering Corporation－Abu Dhabi（杰瑞石油天然气工程有限公司阿布扎比分公司，以下简称“杰瑞油气工程”）收到业主方 Abu Dhabi Company for Onshore Petroleum Operations LTD（阿联酋阿布扎比国家石油公司陆上公司，以下简称“ADNOC Onshore”）发送的三份项目授标函：

Ruwais Diyab 天然气田全面开发项目（以下简称“项目一”）总金额为 17.042 亿美元（约合人民币 114.488 亿元），其中包括可选订单（Optional Items）金额 3.100 亿美元。

Bab/North East Bab 油田陆上设施建设项目（以下简称“项目二”）总金额为 5.997 亿美元（约合人民币 40.288 亿元）。

Bu Hasa 油田陆上设施建设项目（以下简称“项目三”）总金额为 3.928 亿美元（约合人民币 26.388 亿元），其中包括可选订单（Optional Items）金额 1.740 亿美元。

项目一、项目二、项目三（以下统称“以上项目”）授标函涉及项目总金额约 26.967 亿美元（约合人民币 181.164 亿元）。

鉴于以上项目授标函内容均涉及保密相关条款，为维护双方商业秘密，公司已按照《上市公司信息披露暂缓与豁免管理规定》《信息披露暂缓、豁免管理制度》履行了信息披露暂

缓、豁免程序，对本次收到授标函事项暂缓披露。现暂缓披露的原因已消除，公司将相关情况予以公告，其中涉及商业秘密的部分信息予以豁免披露。

以上项目主要情况如下：

一、项目基本情况概述

（一）项目一基本情况：

1、项目名称：Ruwais Diyab 天然气田全面开发项目

2、招标单位：Abu Dhabi Company for Onshore Petroleum Operations LTD

3、中标单位：Jereh Oil & Gas Engineering Corporation－Abu Dhabi

4、项目介绍：ADNOC Onshore 计划开发位于阿联酋 Ruwais 地区的 Ruwais Diyab 陆上非常规天然气田，建设配套地面生产、处理及输送设施。项目采用设计—建造—运营模式，由杰瑞油气工程负责地面设施及管网的设计、采购、施工、调试和投产，并承担后续运营维护。主要建设内容包括井场配套设施、中央处理设施、集输及产品外输管网，以及相关公用工程，完成天然气净化、伴生液体回收、采出水处理及硫磺回收，并将合格产品输送至指定接收设施。运营期满后，根据合同及业主安排，完成设施移交或退役拆除、场地恢复等工作。

5、项目金额：项目总金额为 17.042 亿美元，包括可选订单（Optional Items）金额 3.100 亿美元。

6、开工日：即 LOA 开工日，为 LOA 生效后的第 14 日。

7、项目期限：项目建设期共二十九个月；随后为设施运营期共六十个月。ADNOC Onshore 可选择将设施运营期延长最多两期、每期五年。

8、正式协议签署：协议应在 LOA 开工日起九十天内最终定稿并整体签署。如协议未在上述九十天期限内正式定稿并签署，ADNOC Onshore 有权暂停支付本 LOA 项下已到期或将到期的任何款项（不影响其任何其他权利或救济），直至协议正式定稿并签署。

9、LOA 生效：双方签署即生效。

（二）项目二基本情况：

1、项目名称：Bab/North East Bab 油田陆上设施建设项目

2、招标单位：Abu Dhabi Company for Onshore Petroleum Operations LTD

3、中标单位：Jereh Oil & Gas Engineering Corporation－Abu Dhabi

4、项目介绍：ADNOC Onshore 计划在阿联酋 Bab 及 North East Bab 油田实施井口连接工程（One Tie-In），旨在缩短新井接入和既有井改造的实施周期。项目采用框架协议（Call-Off）模式，由业主根据油田开发计划分批下达任务订单，承包商按订单开展现场勘

察、补充设计、非业主供料采购、施工安装、检验测试、预调试及调试支持。工程涵盖新建采油井接入、既有采油井地面设施拆除与改造，以及供水井、注水井、回注处置井和水气交替注入井的配套建设，同时包括部分既有井数字化改造。

5、项目金额：项目总金额为5.997亿美元。

6、开工日：2026年11月11日。

7、项目期限：项目建设期为LOA生效后共六十个月。

8、正式协议签署：协议应在LOA开工日起九十天内最终定稿并整体签署。如协议未在上述九十天期限内正式定稿并签署，ADNOC Onshore有权暂停支付本LOA项下已到期或将到期的任何款项（不影响其任何其他权利或救济），直至协议正式定稿并签署。

9、LOA生效：双方签署即生效。

（三）项目三基本情况：

1、项目名称：Bu Hasa油田陆上设施建设项目

2、招标单位：Abu Dhabi Company for Onshore Petroleum Operations LTD

3、中标单位：Jereh Oil & Gas Engineering Corporation－Abu Dhabi

4、项目介绍：ADNOC Onshore计划在阿联酋Bu Hasa油田实施井口连接工程（One Tie-In），项目覆盖阿联酋Bu Hasa、Bida Qimzan和Huwaila三个油田，主要建设井口地面设施及配套集输管线，将新井接入现有生产系统。项目采用框架协议（Call-Off）模式，承包商按业主下达的任务订单开展现场勘察、详细设计、设备材料采购、施工安装、预调试及调试支持。主要工程内容包括集输管线敷设、井口与现有设施并接，以及采油井模块撬、气举撬、撬装井口控制盘和太阳能供电装置的设计、制造与安装。

5、项目金额：项目总金额为3.928亿美元，包括可选订单（Optional Items）金额1.740亿美元。

6、开工日：即LOA开工日，为LOA生效后的第14日。

7、项目期限：项目建设期共三十六个月，ADNOC Onshore可根据可选项目选择延长建设期最多二十四个月。

8、正式协议签署：协议应在LOA开工日起九十天内最终定稿并整体签署。如协议未在上述九十天期限内正式定稿并签署，ADNOC Onshore有权暂停支付本LOA项下已到期或将到期的任何款项（不影响其任何其他权利或救济），直至协议正式定稿并签署。

9、LOA生效：双方签署即生效。

二、交易对手方介绍

1、名称：Abu Dhabi Company for Onshore Petroleum Operations LTD（阿联酋阿布扎比国家石油公司陆上公司）

2、注册地址：P.O. Box 270, Corniche Road, Abu Dhabi, United Arab Emirates

3、主营业务：主要从事阿布扎比陆上油气田的开发、生产及运营管理，负责油气田生产设施、配套原油输送管网及出口终端的运营，涵盖油气资源开发、油气生产、原油管道输送及出口配套等业务。

4、履约能力介绍：ADNOC Onshore 是阿联酋阿布扎比国家石油公司的控股子公司，该公司经营的油田面积约 1.2 万平方公里，是阿联酋历史最悠久的石油生产公司之一，具有较强的资金实力和信用评级。

5、ADNOC Onshore 与公司不存在关联关系。

6、类似交易情况：2025 年，公司与 ADNOC Onshore 签署关于 Bab、Bu Hasa 和 South East 区块的井场数字化改造 EPC 项目合同，项目预估总金额为 9.2 亿美元（约合 65.55 亿元人民币，不含增值税），详见公司披露于巨潮资讯网的 2025-003 号公告。

三、以上项目对公司的影响

Ruwais Diyab 天然气田开发为 ADNOC 首个大型非常规天然气开发项目，公司在项目执行过程中将依托自有非常规气田集输技术、先进天然气处理工艺技术、端到端工程设计、天然气高端装备制造、属地化工程建设与数字化管理，高效运维等系统能力全面且深入的参与中东非常规天然气开发，将进一步丰富公司在大型天然气项目的业绩，为公司拓展中东非常规油气市场、服务客户后续资源开发积累经验。

Bab/North East Bab、Bu Hasa 油田陆上设施建设两个项目以井场与地面生产系统的衔接及相关配套设施建设为主要内容，是公司与 ADNOC Onshore 继井场数字化改造项目后在重点油田进一步深化合作，体现了 ADNOC Onshore 对公司专业能力与履约表现的持续认可。

杰瑞油气工程具备丰富的油气田地面工程技术能力和建设经验，现有的技术、资源能够满足以上项目实施需要，以上项目若正式签署并顺利实施，将有利于公司在阿联酋乃至中东地区陆上油气田一体化工程服务市场的进一步巩固和拓展，并将对公司未来的营业收入和利润持续产生积极影响，加强公司在油气领域的影响力和竞争力，符合公司和股东的长期利益。

以上项目的实施不影响公司的独立性，公司主要业务不会因以上项目而与相关方形成依赖。

除以上项目外，杰瑞油气工程于 2026 年 10 月 21 日与阿曼石油开发公司（Petroleum Development Oman）签署 Al-Ghubar 油气重力泄油项目，合同金额为 1.26 亿阿曼里亚尔（约

3.272 亿美元）。近期，杰瑞油气工程在中东市场累计获取项目超 30 亿美元，折合人民币超 200 亿元，体现了中东地区客户对公司油气工程领域综合能力的高度认可。

四、风险提示

截至目前，Ruwais Diyab 天然气田全面开发项目、Bab/North East Bab 油田陆上设施建设项目、Bu Hasa 油田陆上设施建设项目均未签署正式合同，相关合同签署尚存在一定不确定性，具体内容以最终签署的合同为准。在合同签署和执行过程中，可能会因政策因素、市场因素以及其他不可抗力等因素影响合同的签署和执行。

以上项目对公司 2026 年度财务状况及经营业绩不会构成重大影响。

后续公司将根据项目进展情况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。

特此公告。

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司董事会

2026 年 11 月 4 日