

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2024-010

潜能恒信能源技术股份有限公司

渤海 09/17 重大合同进展公告

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

一、背景

潜能恒信能源技术股份有限公司（以下简称“潜能恒信”或“公司”）海外全资子公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD. 以下简称“智慧石油”）通过参与中国海洋石油集团有限公司（以下简称“中国海油”）组织的海上对外开放区块招商，取得渤海 09/17 区块勘探开发权益，并于 2019 年 4 月 12 日与中国海油签订了产品分成合同——《中国渤海 09/17 合同区石油合同》，智慧石油成为渤海 09/17 合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。

二、合同区勘探进展情况

渤海 09/17 合同区在 2022 年部署了 QK18-9-3 初探井，在奥陶系潜山获得高产工业油气流。根据 QK18-9-3 初探井成果，智慧石油在该构造低部位部署了 QK18-9-5 井，以期尽快落实奥陶系潜山构造圈闭整体含油气规模，同时预探侏罗系、沙河街组目的层的含油气性，该井于 2023 年 12 月 5 日正式开钻。（有关 QK18-9-3 井及 QK18-9-5 井的具体情况分别详见 2023 年 1 月 20 日及 2023 年 12 月 12 日刊登在中国证监会指定创业板信息披露网站上的相关公告）。

截止目前，智慧石油已完成 QK18-9-5 井全部钻井、录井、测井及地层试油作业，完钻井深 3850 米，在奥陶系、侏罗系及沙河街组发现良好油气显示。该井钻进奥陶系潜山 450 米，针对奥陶系进行试油，试油结果为 13.49mm 油嘴自喷，折日产油 80.22 立方米（约 562 桶），日产气 47001 立方米。

该探井试油成功，扩大了 QK18-9-3 井区奥陶系潜山构造的含油气规模，夯实了渤海 09/17 合同区奥陶系潜山储量规模，证实了奥陶系具有资源潜力，下一步公司将加快 18-9-3 构造的储量计算申报，并评价其它潜山构造含油性，进一步扩大勘探成果，为公司高质量发展奠定物质基础。

三、QK18-9-5 井对公司财务的影响

QK18-9-5 井钻探成功，有关该井钻前准备、钻井及配套服务合同所有支出

将暂时予以资本化，对公司 2023 年度及 2024 年度经营业绩无影响。根据石油合同的约定，当合同区内的油田开始商业性生产之日后，合同区所发生的勘探费用将从合同区内任何油田所生产的原油中，按照确定的原油价格折算成原油量后，以原油实物的方式回收。若如合同期内没有发现油气田，智慧石油所发生的勘探费用将视作其损失。若渤海 09/17 合同区在石油合同合同期内最终发现油气田并进入开发生产阶段，智慧石油支付的勘探费用将通过原油产量中投资回收油部分进行回收；若渤海 09/17 合同区在石油合同合同期内最终未能发现油气田或未能进入开发生产阶段，智慧石油支付的勘探费用将视作其损失。

四、风险提示

(1) 智慧石油承担 100%勘探权益并承担全部勘探费用，投入大、风险高。QK18-9-5 井钻探成功，该井钻前准备、钻井及配套服务合同所有支出将暂时予以资本化；根据石油合同的约定，当合同区内的油田开始商业性生产之日后，合同区所发生的勘探费用将从合同区内任何油田所生产的原油中，按照确定的原油价格折算成原油量后，以原油实物的方式回收。若如合同期内没有发现油气田，智慧石油所发生的勘探费用将视作其损失。

(2) 本项目除石油勘探开发常规具有的地下地质多因素制约的资源风险外，还存在不同于陆地的海上环境因素风险。

(3) 合同勘探评价整体时间较长，且对合同区的油气资源预估仅为公司内部地质、油藏专家团队根据该区块公开资料及区块周边探明情况预估，并未聘请权威第三方对该区油气资源进行评估，尚存在较大不确定性，实际油气资源量将根据勘探最终结果确定。

渤海 09/17 合同区目前仍属于勘探期，QK18-9-5 井为初探井，后还需钻探评价井落实储量、评价商业价值，且距离油气开发生产阶段仍需时间。公司已在历次的定期报告中多次披露了上述重大合同风险提示，包括勘探不成功的风险；若勘探成功，油气储量是否具有经济可采须待勘探评价结果给予确认，存在不确定性特点；若勘探成功，也存在后续开发生产经营风险等，请投资者关注相关公告内容。

特此公告。

潜能恒信能源技术股份有限公司

董 事 会

2024年2月28日