# 附件3：

**AI赋能非常规油气挑战赛**

**暨ECF2025年度创新技术展示计划说明及申请表**

为贯彻《“十四五”能源领域科技创新规划》中“建设数字化‑智能化示范油田”的要求，促进人工智能技术在非常规油气勘探开发及能源装备数字孪生等领域的落地应用，ECF2025 特设 “AI 赋能非常规油气挑战赛”（首届），作为年度创新技术展示计划的全新载体，集中展示 AI 赋能非常规油气的最新成果。

1. **征集范围**

本征集范围**含但不限于**下列场景，鼓励任何 AI + 非常规油气的创新应用：

1. 智能钻井与完井
2. 水力压裂与增产优化
3. 数字油田与油藏数字孪生
4. 能源装备及油气田工艺设备数字孪生与智能诊断
5. CCS/CCUS 与低碳运营 AI
6. 开放赛道：其他 AI + 非常规油气创新应用（如智能勘探、供应链优化等）
7. **赛程安排**

| 阶段 | 时间 | 交付物 | 主要活动 | 产出 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **初筛** | 即日起‑8 月 31 日 | 必选项：①申请表 ② 6页 PPT可选加分项：③ 3 分钟自述视频（可手机录制） | 书面评审（专家打分） | 入围名单 |
| **现场决赛** | 10 月 23 日 | ① PechaKucha 路演 6′40″② 展板/海报 ③ 案例证据包（PDF/二维码链接） | 现场评委 + 观众评分实时成绩公布 | 得奖名单 |
| **颁奖 & 合作对接** | 10 月 22-24 日 | — | 颁奖、闭门对接会 | 奖杯/证书、潜在合作名单 |

1. **参赛材料（强制统一，便于横向对比）**
2. AI 赋能非常规油气挑战赛**申请表**
3. **PPT（≤ 6 页，含以下固定页眉）**
	* 痛点与目标
	* AI 方法与创新点
	* 应用场景与量化成效
	* 商业模式与下一步计划
	* 证据清单
4. **自述视频（≤ 3分钟，可选，但加分）：便于专家初评直观了解项目**
5. **证据包（可选，但加分）：第三方测试报告、用户确认函、发票或合同关键页、专利/软件著作权、论文 DOI、媒体报道等，全部汇总为一个 PDF（≤ 20 页）**
6. **评审指标（总分100 分）**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **维度** | **权重** | **评价要点** |
| 创新性 | 25 % | 算法/流程原创程度、差异化 |
| 量化成效 | 25 % | 节约成本、增产或减排等核心指标及可信度 |
| 落地成熟度 (TRL) | 20 % | PoC概念阶段/ Pilot实验室阶段/已应用，商业化阶段 |
| 可复制性 & 商业潜力 | 15 % | 场景适用范围、商业模式、扩张计划 |
| 合规与安全 | 15 % | 数据安全、HSE、碳核算方法 |

1. **展示与推广**
2. 挑战赛入围项目将获大会现场 **创新技术展示区** 展位，与非常规油气企业、油服公司及采购部门面对面技术洽谈。
3. **在线展示与推广：**
4. 在 **ECF 国际页岩气论坛官网** 开设 “AI 赋能非常规油气挑战赛” 专栏，发布项目介绍、技术亮点及联系方式；
5. 在 **ECF 国际页岩气论坛官方微信公众号** 开设同期专题，推送项目图文／短视频，赛后持续 6 个月跟踪报道。
6. **入围项目收录至《ECF AI赋能：非常规油气技术创新案例精选》。**
7. 组委会与行业专家联合出具推荐函，将优秀方案推荐至三桶油及核心油服企业试点，并安排专场投融资/采购闭门对接会。
8. 组委会联动行业媒体及主流财经/科技媒体，对入围及获奖项目进行深度报道；现场 **PechaKucha快闪演讲（6′40″）** 全程录播并安排上线播放。
9. 获奖项目除收录案例集外，将**优先推荐申报下一届 “ECF 能源技术创新奖”**，并获得评审绿色通道。
10. **报名方式：**
11. 报名截止时间为2025年8月31日。9月10日前组委会确认。
12. 展示费：¥ 29,800/项 含一个展位，2名正式代表名额。
13. 提交材料：① 申请表（Word/PDF） ②技术简介 PPT（≤6 页）③可选 Demo 视频④报名表电子版1份。
14. 电子版请发送到邮箱ecf2@energychinaforum.com。邮件标题注明“AI挑战赛报名”。
15. 具体联系人：施女士，联系电话021-54383583，手机：15026791131。
16. 关注微信公众号，了解申报进程。

**2025 AI 赋能非常规油气挑战赛 申请表**

**以下提交的材料仅包括非保密信息。 编号：**

|  |
| --- |
| **一、基 本 情 况** |
| 项目名称 | （中文） |
| （英文） |
| 单位 | （中文） （盖章） |
| （英文） |
| 单位性质 | □ 高校 □ 科研院所 □ 国有企业 □ 民营企业 □ 初创公司 □ 其他 |
| 联系人 | 姓名： | 职务： | 电话： |
| 邮箱： | 通讯地址： |
| 参赛类别（单选） | □ 智能钻井 □ 水力压裂优化 □ 数字油田与油藏数字孪生□ CCS/CCUS 与低碳运营 AI □ 能源装备及油气田工艺设备数字孪生与智能诊断□ 其他  |
| **二、技 术 概 要** |
| 2.1技术概要 | （中文，不超过300字） |
| 2.2痛点与目标 |  |
| 2.3 AI 核心算法/模型 |  |
| 2.4 关键创新点（≤ 3 点） |  |
| 2.5应用场景与量化成效 |  |
| **2.6成熟度 (TRL)（单选）** | □ PoC概念阶段 □ Pilot实验室阶段 □ 已应用，商业化阶段 |
| **三、主 要 研 制 人 员 名 单** |
| **序号** | **姓名** | **性别** | **出生年月** | **技术职称/职位** | **文化程度(学位)** | **工作单位** | **对成果创造性贡献** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **四、知 识 产 权 与 合 规** |
| **4.1**授权专利 / 软件著作权 |
| **序号** | **授权(申请) 项目名称** | **知识产权类别** | **权利号/登记号** | **国别** | **授权或登记年份** | **完成人/排名** | 是否核心技术（是/否） |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| \***填写本项目已取得的各类知识产权（包括发明专利、实用新型、软件著作权、注册商标等），并简要说明其在本项目中的技术作用和核心程度。** |
| 4.2数据安全 / 合规说明 | □ 无风险 □ 有风险（说明）  |
| **五、声明** |
| **本单位保证所填信息真实、无知识产权争议。如有不实，自愿承担后果。**  负责人签字： 单位盖章：  盖章日期： |
| **五、支 持 文 件 清 单** |
| □ 技术白皮书 □ 用户证明 □ Demo 视频 □ 团队简历 □ 其他\_\_\_\_\_\_\_\_ |