JuraOFM 油藏智能分析决策平台

面向研究院与科室业务专家，以单井、井组和油藏为对象，支撑月度动态分析、异常诊断及开发调整研究。

客户场景与挑战

月度动态分析与调整研究

油藏工程、开发地质与动态分析专家，围绕代表区块开展资料准备、异常筛查、专题分析和措施讨论。

现有工作的主要断点

01 数据、图件与方法分散
取数、核对与制图反复进行，
地质、动态与井史难以交叉查证。

02 时间窗口、口径与参数不一
结论难以比较，研究依据留在
个人文件中，复核与复用困难。

期望完成的任务

问题清单、分析图件、措施备选及可追溯的研究成果

方案如何参与业务

地质认识　单井变化　井组注采　油藏评价

输入与基础支撑

生产动态与注采
井史、测试与地质
已有专业软件成果
OiO与数据服务

四类典型分析任务

① 产量波动诊断
② 注采效果分析
③ 水驱效果评价
④ 产量预测分析

客户获得的成果

异常与原因判断
注采及水驱认识
预测曲线与对照
措施备选与依据

专家复核原因与适用条件，确认专业结论与措施建议

保留对象、时间窗口、方法参数与审核意见。
措施实施后按约定基准和观察窗口复核，记录同期影响因素。

核心价值与实现机制

01 减少重复资料准备

OiO结合JuraDataHub组织数据与图件，复用展示组件、场景配置及模型管理能力。

支撑同一对象资料查证与方法比较

02 保留专业判断依据

联动生产曲线、井史、作业与测试资料，比较候选原因、响应滞后及方法适用条件。

保留证据缺口与结论差异

03 支持成果复核与复用

对照拟合区间与参数，保留预测条件。按约定基准复核措施效果，记录同期影响因素。

实际效果按任务范围与人工投入验证

典型应用与可信依据

某油田企业版平台应用（材料记载）

覆盖7个主要单位，区块月度动态分析耗时由7—10天变为1—3天。
记录未给出完整样本与统计口径，不作为新项目效率承诺，也不据此推导OiO单独贡献或增产收益。

产品构成与使用条件

基础环境：OiO与JuraDataHub。
模块、版本、接口及智能增强范围按实际配置确认。
接入约定生产、注采、井史、测试及地质资料，核实权限、井层对应与记录口径。

以代表区块验证应用效果

选择代表区块，完成资料核查、场景配置、真实任务试用与成果复核。
业务专家审核结论，数据及IT人员协调授权与接口，实施团队负责接入、配置及培训。