

采油工程方案编制软件平台

产品名称	采油工程方案编制软件平台
公司名称	北京奥伯特石油科技有限公司
价格	.00/个
规格参数	品牌:PEPS
公司地址	北京市海淀区清华科技园科技大厦C座2001室
联系电话	010-59247111 18518387498

产品详情

PEPS 是一款商业化的采油工程方案编制软件平台，基于油田开发总体部署及方案编制原则和要求，采用先进的理论和设计方法，进行科学计算和方案的设计，实现了采油工程方案编制的流程化、标准化、协同化。在规范采油工程方案编制内容的同时，不断提高方案编制的效率、增强方案编制的各项技术环节的协同性、提升方案编制的过程控制和管理规范水平。

功能描述

本产品简洁的数据管理功能，提供了各种数据查看、筛选、校验和计算手段，实现了采油工程方案编制过程中完井、注水、举升等不同

类别数据的统一管理，能够确保各环节技术方案设计采用同一数据标准。

协同化采油工程方案编制平台，提高方案编制水平和方案管理规范

通过方案创建、权限用户角色分配，实现对方案流程化管理、多人协同编制；

可快速查阅历史编制方案成果，在共享编制方案成果的同时，不断提升方案编制的系统性、规范性；

方案编制中可调用计算分析结果，提供多方案对比，全面保证方案编制的可靠性。

先进的采油工程方案编制分析设计手段，辅助用户进行科学论证和方案优选

完井工艺设计

完井工艺根据油藏地质要求，优选符合采油工程要求的完井方式；并考虑到油田开发全过程的产能变化，优选生产油套管；根据完井方式，优选射孔工艺及参数。采用行业标准的安全系数法对套管抗拉、抗压、抗外挤强度进行校核，优选套管选型，提高套管使用寿命。通过对射孔作业的孔深、孔径、孔密、

相位角等参数组合进行敏感性分析，得到不同方案下产能比，优选出最佳射孔方案。

采油工艺设计

采油方式是贯穿油田开发全过程的基础技术，确定合理的采油方式是采油工程方案编制最重要的组成部分，主要依据油井产能，预测不同开发阶段下的开采方式，从经济和技术角度综合考虑，最大程度实现高效开发。通过无因次采油采液指数图版、产能分析计算、自喷能力预测功能，可计算无水期和含水期自喷油井最大产量、停喷条件预测（停喷含水、停喷压力）、油藏保持压力下转抽时机。在停喷转抽阶段，通过对电潜泵、气举、螺杆泵、有杆泵等不同举升方式进行举升工艺方案设计，从经济、产能角度评估最佳举升方式，最大程度的挖掘油井生产潜力。

注水工艺设计

注水工艺设计需考虑注入水质与地层配伍性，以降低油层伤害；确保注水能力（注入量、注入压力等）满足不同开发阶段的要求，有效利用水驱油作用，实现油田稳产高产。通过试注指示曲线、渗流力学方法预测吸水能力，根据吸水能力结果进一步预测注水压力，给出注水方案优化结果，为保持合理油藏压力、油田高产稳产提供重要依据。

油层改造工艺设计

压裂设计从压裂产能、压裂工艺参数敏感性分析、压裂经济指标等方面，对单井压裂方案效果提供评估方案，为开发低渗储量动用程度提供技术参考。

其它配套工艺设计

软件还提供了堵水调剖、防砂、清防蜡、防垢、防腐等工艺设计功能，通过专家知识库，为配套工艺设计提供参考。

采油工程经济评价

根据方案设计的工作量，分别对完井、采油、注水、作业等各项所需投资进行概算，并计算出整个方案的年操作运行费用。

模块价值与特点

严格按照采油工程方案编制规范开发，采用了先进科学的采油工程设计算法，分析计算结果可靠。

协同化管理平台，支持多人协作编制采油工程方案，同时实现了平台内方案设计、提交、审核流程的一体化，强化了设计者与管理者信息沟通，提高了方案管理水平，缩短了方案的编制、审核、修改完善周期。

完善的数据和成果管理功能，保证了采油工程方案中各主体工艺设计源数据与成果数据共享；平台内可自动形成规范、完整的采油工程方案报告。

良好的开放性、兼容性，可直接调用其它优秀专业软件设计成果。