

昆明理工大学
中国地质大学（北京）
西南石油大学
长江大学
低碳催化与二氧化碳利用全国重点实验室
非常规油气省部共建协同创新中心
国家能源稠（重）油开采研发中心

关于举办“2026年勘探开发技术创新与油气田高质量发展研讨会”的通知

全球新一轮能源技术革命正在悄然兴起，新的科技成果不断涌现，持续改变着世界能源格局，油气技术领域理论与管理水平不断创新并取得阶段性突破。为了加快发展新质生产力，践行技术创新驱动发展战略，助推核心技术、关键技术的突破升级，促进有形化成果的转化和创新成果的推广应用，为油气企业高质量发展提供新引擎，昆明理工大学、中国地质大学（北京）、西南石油大学、长江大学、低碳催化与二氧化碳利用全国重点实验室、非常规油气省部共建协同创新中心、国家能源稠（重）油开采研发中心等单位将于2026年6月在云南昆明共同举办“2026年勘探开发技术创新与油气田高质量发展研讨会”。

一、会议主题

加快发展能源行业新质生产力，助力油气田企业高质量发展！

二、征文内容

（一）油气行业面临的新挑战和新机遇

01. 油气企业高质量发展战略

02. 老油田持续稳产技术和效益发展

03. 油气资源勘探开发形势及前景展望

(二) 油气地质与勘探技术

01. 勘探技术发展现状及趋势

02. 复杂油气藏勘探技术

03. 复杂储层甜点预测技术

04. 油气成藏机理研究

05. 勘探开发一体化技术

06. 地震资料处理技术

07. 微生物油气勘探

08. 测井技术研究与应用

09. 沉积相（微相）研究及应用

10. 储层有效识别与分类评价技术

11. 精细油藏描述技术

12. 储气库建库地质评价技术

13. 不同开发方式地质体评价技术

14. 油气藏综合地质研究

15. 录井技术

16. 地质建模技术

17. 储量评估方法及应用

18. 油、气、水的有效识别与评价技术

(三) 油气田开发技术

01. 油气田开发技术发展现状与对策

02. 油气田开发效果评价及影响因素研究
03. 特殊类型油藏开发关键技术
04. 油气田油藏工程方案优化设计技术
05. 油气藏立体开发技术
06. 致密油气开发及稳产技术
07. 气窜、水侵识别及动态评价技术
08. 稠油注水、冷采、化学驱、热采等技术
09. 化学驱、泡沫驱等三次采油技术
10. 注采剖面调整和均衡驱替技术
11. 油气藏试井技术
12. 油气藏数值模拟技术
13. 剩余油（气）分布规律研究
14. 注气提高采收率技术研究与应用
15. 四次采油技术
16. 纳米智能流体提高采收率技术
17. 低渗油气藏提高采收率技术
18. 微生物在油气开发中的应用技术
19. 非常规（页岩油气、致密气、煤层气等）提高采收率技术
20. 储气库油藏工程研究

（四）室内研究技术

01. 提高采收率技术机理研究
02. 储层流体分析与化验
03. 岩心分析评价技术

04. 油气藏示踪剂研制与评价
05. 油气藏产出流体分析与评价
06. 储层岩石矿物分析实验
07. 特殊地质体室内物理模拟技术
08. 非常规储层的室内研究与评价实验
09. 油田化学剂研制与分析评价
10. 调剖堵水实验
11. 油气藏储层物性动态分析与评价
12. CCUS 室内研究技术
13. 储气库室内物理模拟
14. 室内实验仪器设备的研制与应用
15. 钻采工艺设备试制与评价

(五) 钻井与采油工程技术

01. 钻井工艺技术发展现状及发展趋势
02. 钻井技术研究与应用
03. 采油采气工艺技术发展现状及趋势
04. 储层改造与保护技术
05. 复杂结构井的优化设计技术
06. 钻井取心技术
07. 采油采气工艺技术
08. 油气井生产测试技术
09. 固井及完井技术
10. 油气井防砂技术

11. 特殊地质体储层保护技术
12. 调剖堵水工艺技术
13. 油气井示踪剂测试技术
14. 油气井钻修技术
15. 油田化学药剂研制利用与储层保护
16. 注入设备、生产设备的保养与维护
17. 油田设备的节能降耗
18. 能源审计与节能评估
19. 油气储运综合节能与安全环保
20. 油田电力系统生产运行节能管理与大气污染治理

(六) 油气田地面工程

01. 油气混输技术与地面工程
02. 采出液分离及原油脱水技术
03. 产出液处理技术
04. 地面水处理及含油污泥处理技术
05. 油田地面设备设计与制造
06. 管道防腐、保温与泄漏检测技术
07. 油气管道和储罐安全性评价
08. 地面工程设备维护与保养

(七) 新能源

01. 光热、风能、光伏技术
02. 新能源技术在油气田勘探开发中的研究与应用
03. 油田地热开发与就地利用、深层地热资源勘探与开发、干热岩资源

04. 油田储能技术进展

05. 天然氢气、氦气勘探

(八) 数智油气田

01. 数字孪生油田建设与可视化管控

02. 大数据、人工智能在油气藏动态分析中的应用

03. 智能钻井、智能完井与智能采油技术

04. 油田物联网、工业互联网与智能监测系统

05. 智慧管网、智能集输与安全预警

06. 无人值守场站、智能巡检与机器人应用

07. 油气生产全流程智能优化与协同决策

08. 云平台、边缘计算在油田生产中的落地应用

(九) 经济评价

01. 单井经济效益评价

02. 勘探开发项目经济效益评价

03. 油气藏不同生命周期开发经济效益评价

04. 中长远规划经济效益评价

05. 措施经济效益评价

(十) 项目管理与评价

01. 项目资源配置与优化

02. 油气田开发项目运行与管理

03. 油气藏中长远规划设计与评价

04. 项目运行高效管理

05. 项目后期评估

06. 资产完整性评价

(十一) 安全工程

01. 现代安全管理

02. QHSE 管理体系与实施

03. 工艺安全管理

04. 安全发展规划

三、技术委员会

主任：周守为 陈掌星 程杰成 王香增 赵贤正 张烈辉 赵 辉
户昶昊 罗永明

副主任（按姓氏笔画排序）：

马宏斌 王国栋 王绍春 王晓辉 白宝君 包汉勇 伦增珉
刘清友 闫百泉 米立军 江厚顺 许晓宏 孙鹏霄 孙新革
孙福街 苏彦春 李小刚 李汝勇 李国永 李明辉 李宜坤
李宜强 李晓光 李 皋 李培明 李曙光 李洪革 杨二龙
杨洪志 杨振周 束青林 吴 正 吴晓林 谷 团 邹 杰
宋考平 张本华 张乔良 张 健 张啸枫 张 辉 陆福刚
陈树旺 周文胜 周 鹰 庞彦明 单俊峰 赵金洲 胡宗全
胡钦红 钟太贤 侯吉瑞 施盟泉 姜福杰 季东民 祝效华
姚秀田 夏泊浔 钱 钦 高春宁 席长丰 唐 玄 蒋官澄
蒋 琪 温 静 赖富强 管保山 谭富荣 潘昭才 戴彩丽
檀德库 魏登峰

委员（按姓氏笔画排序）：

丁 乙 丁文龙 于继良 马鹏鹏 孔祥伟 王 军 王 科

王 健	王 超	王 权	王业飞	王凤娇	王佳林	王姗姗
王修武	王政军	王政俊	王海涛	王增宝	韦法君	邓武兵
邓 波	邓 博	公繁浩	石立华	石 庆	东晓虎	卢祥国
叶绍东	叶 鹏	田 涯	史 淼	申 峰	白松涛	白晓弘
白 敏	白 鹏	付 勇	冯鹏鑫	司庆红	皮彦夫	光兴军
吕其军	任 岚	朱 炎	伍 勇	伍锐东	邬忠虎	刘小平
刘卫东	刘少胡	刘立成	刘成林	刘伟吉	刘池阳	刘兴周
刘建仪	刘厚彬	刘金库	刘 勇	刘彦成	刘晓丽	刘 峰
刘高华	刘 维	刘敬寿	刘 强	刘翰林	闫海军	汤达祯
许安著	关文龙	孙少亮	孙玉海	孙永涛	孙永鹏	孙洪军
孙 雷	孙艳坤	牟 勇	纪国法	杜 猛	杜殿发	李文鏢
李世臻	李成勇	李年银	李进步	李先杰	李志军	李松岩
李 玮	李忠诚	李树松	李 峰	李凌铎	李宾飞	李敬生
李 滔	李春新	李铁军	杨元亮	杨 杰	杨 勇	杨朝蓬
杨 寨	苏朝光	吴飞鹏	吴永彬	吴明录	吴忠维	吴海波
吴景春	肖 阳	肖红林	何万军	闵忠顺	汪周华	宋兆杰
张一军	张广东	张云银	张 伟	张金川	张居库	张衍君
张 健	张 高	张凌达	张 涛	张继红	张 斌	张登峰
张 磊	陈可洋	陈 礼	陈 伟	陈建波	陈显学	陈 超
陈 磊	陈 奎	邵建中	苗彩花	范廷恩	范红招	林中阔
林 伟	林承焰	林春明	林铁军	尚 策	周大胜	庞 进
郎成山	郑力会	郑爱萍	孟庆强	赵仁保	赵玉龙	赵忠海
赵金省	赵晓亮	赵 峰	胡 丽	胡晨林	胡景宏	柳 军

柳 波 侯兆伟 施雷霆 郜晓勇 姚 睿 袁成东 袁红旗
袁迎中 袁福卿 贾冬顺 贾利春 贾 虎 桂烈亭 都喜东
翁定为 高清春 高 玮 郭 平 郭建华 郭 勇 郭斌建
郭晶晶 席长丰 黄旭日 崔立杰 崔传智 梁 飞 梁光川
葛政俊 葛新民 蒋海岩 蒋裕强 韩文中 韩国猛 韩培慧
鲁红升 曾德智 傅永强 蒲万芬 温书鹏 赖枫鹏 雷凤亮
蓝宝锋 简世凯 靖 波 窦齐丰 臧克一 裴家学 廖广志
廖建波 潘 毅 霍 新 魏建光

四、会议组织（排名不分先后）

主办单位：昆明理工大学

中国地质大学（北京）

西南石油大学

长江大学

低碳催化与二氧化碳利用全国重点实验室

非常规油气省部共建协同创新中心

国家能源稠（重）油开采研发中心

协办单位：河北省石油学会

四川省石油学会

黑龙江省石油学会

吉林省石油学会

宁夏石油学会

青海省石油学会

贵州省石油天然气学会

辽宁省石油石化学会

辽宁省地球物理学会

海洋油气高效开发全国重点实验室

学术支持：中国石油天然气集团有限公司

中国石油化工集团有限公司

中国海洋石油集团有限公司

陕西延长石油（集团）有限责任公司

昆明理工大学

中国地质大学（北京）

西南石油大学

长江大学

中国石油大学（北京）

中国石油大学（华东）

中国地质大学（武汉）

东北石油大学

吉林大学

重庆科技大学

辽宁石油化工大学

媒体支持：《石油勘探与开发》

《石油与天然气地质》

《特种油气藏》

《油气地质与采收率》

《大庆石油地质与开发》

《断块油气田》
《沉积学报》
《中国石油大学学报（自然科学版）》
《西南石油大学学报（自然科学版）》
《吉林大学学报（地球科学版）》
《石油钻探技术》
《新疆石油地质》
《钻采工艺》
《石油机械》
《东北石油大学学报》
《西安石油大学学报（自然科学版）》
《石油物探》
《中国海上油气》
《油气藏评价与开发》
《石油钻采工艺》
《石油地球物理勘探》
《测井技术》
《石油化工高等学校学报》
《辽宁石油化工大学学报》
《油气田地面工程》
《石油石化节能与计量》
《国际石油经济》
《润滑油》

《Journal of Geophysics and Engineering(JGE)》

《Energy Geoscience》

五、时间地点

时间：2026年6月。

地点：云南省昆明市（具体时间地点详见第二轮通知）。

六、会议费

本次会议线上线下同步进行，会议费 2600 元/人，学生持学生证 1800 元/人，食宿由会务组统一安排，费用自理。

七、论文提交

1. 请按照征文主题提交论文，论文内容符合技术规范，字数不超过 9000 字。论文统一采用网站投稿，网址为 www.edtihdc.coomm.cn。论文格式要求及著作权转让协议详见附件。提交论文的文件名为“单位+作者+题目”，征文提交截止时间为 2026 年 5 月 31 日。

2. 论文经审稿显示录用后，将入编会议论文集。技术委员会将对入编论文进行评选，为优秀论文颁发证书并择优推荐至核心期刊。

3. 优选创新性强、技术先进、实用效果突出的技术成果做大会主题交流发言，同时设立专题报告会场，由参会代表向会务组申请专题报告，电话或网站注册报名板块申请均可。报告登记截止时间为 2026 年 6 月 1 日。

4. 请作者对论文内容的真实性和客观性负责，不涉及保密信息。

八、报名注册

诚挚邀请相关行业专家学者参会交流。本次会议报名注册仅采用线上形式，所有参会人员请通过会议网站 www.edtihdc.coomm.cn 注册报名板块进行信息填

报。

九、联系方式

有关论文及会议的其他相关事宜可与会务组联系,后期会议相关动态将在QQ群和会议网站上及时发布,敬请关注。

会务组联系人:朱老师 192 3957 2822

柳老师 192 2377 9843

张老师 131 3046 4455 (酒店及住宿)

技术交流QQ群: 272346943; 会议邮箱: edtc_hqd_congress@163.com



QQ群二维码



会议网站二维码



低碳催化与二氧化碳利用全国重点实验室



非常规油气省部共建协同创新中心



国家能源稠（重）油开采研发中心



2026年3月3日

附件 1

论文格式要求

1 页面设置及字体字号要求

使用 A4 纸，上下页边距为 2.54cm，左右页边距为 3.17cm，页眉边距为 1.5cm，页脚边距为 1.75cm，行间距为 1.2 倍。

篇名为 2 号宋体。作者、作者地址、摘要、关键词、作者简介、基金项目、正文、参考文献等均为 5 号宋体；一级标题（包括“引言”、“参考文献”等字样）用 1（4 号黑体加粗），二级标题用 1.1（小 4 号黑体加粗），三级标题用 1.1.1（小 4 号宋体加粗），一般不用四级及以下标题。各级标题居左对齐。小标题里的分项说明用(1)、(2)……表示，空 2 格居左排版。参考文献内容居左排版。

按上述格式排版后，全文尽量控制在 6 页之内。

2 论文的组成

由篇名、作者、单位、地址、邮编、摘要、关键词、前言、正文、结论、参考文献及致谢组成。

2.1 篇名及补充项

题目应以简明、确切的词语反映文章中最重要、最特定的内容，要符合编制题录、索引和检索的有关要求，并有助于选定关键词，避免使用非标准的缩略语、字符、代号以及结构式和公式。

2.2 作者数量及排序

(1) 作者以逗号分隔，最多 10 人，其他人注于首页页脚。

(2) 第一作者需要简介，内容组成为：作者简介：姓名（出生年—），性别，职称，19**年毕业于**学校**专业（第一学历），**年毕业于**学校**专业（最高学历），获**学位，现从事**工作，取得**荣誉，出版著作**部。固定电话号码，手机号码，E-mail 信箱。第一作者文责自负，为文章所涉及的道德和法律问题的第一责任人。（一定要注明联系方式）

(3) 作者简介以首页页脚形式标注。

2.3 作者单位、地址、邮编

单位写到处级即可，单位必须写出全称、所在城市和邮政编码。格式示例：中国石油长庆油田分公司，陕西 西安 710000。

2.4 摘要

摘要应体现稿件的目的、方法、主要结果和结论等，应对论文的主要内容进行客观、扼要的叙述，以报道性文摘形式为宜，以第三人称叙述，不使用“本文”、“我们”等字样。一般不分段，不用图表、公式，不采用非标准的术语、缩写词和符号等。可参照如下格式：运用**方法，利用**手段，达到**目的，得到**结论，有**意义。

2.5 关键词

精选出反映稿件内容的关键词 3~8 个。

2.6 引言（前言均应改为引言，序号为 0）

2.7 正文（左起空 2 格排文，不需分栏）

2.8 结论（列点说明，形式如（1）、（2）、（3）……）

2.9 参考文献

（1）应引用与本研究有关的、近期发表的主要文献。

（2）来稿中的文献数量 8 篇左右。

（3）参考文献按照出现在文中的顺序依次标注，并以“^{[1]、[2]...}”形式标注在文中的引用处。要求作者以姓前、名后的形式列出（不加缩写点）。文献作者 3 名以内全部列出，4 名以上只列前 3 名，后加“，等”或“，et al”。

（4）参考文献著录目前只包括书籍（M）、期刊（J）、文集（C）、汇编（G）、标准（S）、专利（P）、报告（R）、学位论文（D）、报纸（N）、数据库（DB）、计算机程序（CP）、电子公告（EB）以及电子文献，如：磁带（MT）、磁盘（DK）、光盘（CD），其他未公开发表（没有 CN、ISSN、ISBN 标识）的会议录、施工总结、未经正规出版社出版的论文集不具备参考价值，不可标注。

（5）同一文献不能重复引用，只需在起论页码处标注清楚即可。

（6）各类文献具体著录格式具体可参见 GB7714-2015 文后参考文献著录规则。

专著(包括各种图书、会议文集、汇编、丛书等)：主要责任者.题名:其他题名信息[文献类型标志].其他责任者.版本项.出版地:出版者,出版年:引用页码(或起始页码-终止页码).

专著中的析出文献：析出文献主要责任者.析出文献题名[文献类型标志].析出文献其他责任者//主要责任者.专著题名:其他题名信息.版本项.出版地:出版者,出版年:析出文献的页码(或起始页码-终止页码).

连续出版物(包括期刊、报纸等)：主要责任者.题名:其他题名信息[文献类型标志].年,卷(期)-年,卷(期).出版地:出版者,出版年:引用页码(或起始页码-终止页码).

连续出版物中的析出文献：析出文献主要责任者.析出文献题名[文献类型标志].连续出版物题名:其他题名信息,年,卷(期):页码(或起始页码-终止页码).

专利文献：申请专利者或所有者.专利题名:专利国别,专利号[文献类型标识].公告日期或公开日期.

电子文献：主要责任者.题名:其他题名信息[文献类型标志/文献载体标志].出版地:出版者,出版年(更新或修改日期).获取或访问路径(注:文献类型标志/文献载体标志包括:[DB/OL]表示联机网上数据库,[M/CD]表示光盘图书,[J/OL]表示网上期刊,等).

3 内容要求

（1）论文要求语言准确，言简意赅，避免长篇大论和内容的重复。

（2）论文突出重点，抓住一个重点，详细、透彻地进行说明即可，其他无关或联系不大的内容缩略、删节。

（3）主体内容需要分点论述，层层推进，得出结论。

（4）写作格式：引言→提出问题→分析问题→解决问题→结论。

4 图、表、公式的要求

4.1 图件

每篇文章中的用图不要过多，尽量不要超过5张。使用彩色插图（柱状图、线状图等处理为可编辑的Excel图）。图要清楚，自成体系，且具有自明性。不能编辑的，图形、坐标、代表符号及单位必须标注清晰；不清晰的，请作者自行处理解决。体例规范，避免与文字的大量重复。图名放在图的下方，图中所有文字均用小5号宋体。图例在图名之上，个别可以放在图中。图件务必使用彩图。

4.2 表格

表用三线表，可编辑，宽度为窗口宽度，独立成行，不允许使用附表形式。表中所有文字均使用小5号宋体居中排版。表注放于表下，以6号宋体标明。

4.3 需提供主图名及表名。

示例如下：

图1 马鞍塘—雷口坡组碳酸盐岩微细观结构

表1 马鞍塘—雷口坡组碳酸盐岩矿物组分及含量测定

4.4 公式

公式串文排列，不要卧排，并按顺序标明序号，公式的大小写、正斜体、各物理量的意义要全篇一致。变量使用斜体，函数使用正体，下标一般使用正体，下标为变量者使用斜体。各物理量的意义及单位的说明按公式中出现的先后次序，紧随公式排列。反复出现的符号只在第一次出现的公式后进行标注，其他公式不需标注。

全文各部分均不需要做英文翻译。

附件 2

著作权转让协议

论文名称：（下简称“论文”）_____

作者：_____

上述提交发表的论文一经录用，作者即将论文整体以及附属于论文的图、表、摘要或其他可以从论文中提取部分的全部复制传播的权利——包括但不限于复制权、发行权、信息网络传播权、表演权、翻译权、汇编权、改编权，在著作权保护期内转让给会议主办方，有权通过但不限于以下方式使用稿件：

1、以各种已知或将来出现的形态、格式和媒介（包括但不限于纸质、数字化和电子形式）复制、发行、信息网络传播该论文。

2、翻译、改编、汇编该论文，以及利用该论文中的图表，摘要或任何部分衍生其他作品。

3、以各种表达形式（包括但不限于口头、书面）表演传播该论文。

4、将上述权利的全部或者部分转让或许可给第三方使用。

5、本协议权利转让的范围为全球范围。

6、本协议权利转让为免费转让。

7、在协议下方签字的作者保证其能够代表全体作者，并保证论文没有侵犯任何其他人的权利。作者保证本论文为原创作品，不涉及保密及其他与著作权有关的侵权问题。若发生一稿多投、侵权、泄密等问题，一切责任由作者负责。

8、本协议由作者按顺序手写签署姓名、日期后，将扫描件在投稿时一并上传。

作者签名（日期）：

1	2	3	4	5
6	7	8	9	10