

油气藏地质及开发工程国家重点实验室（西南石油大学）
中国地质学会石油地质专业委员会
页岩油气富集机理与有效开发国家重点实验室
东北石油大学提高油气采收率教育部重点实验室
国家能源稠（重）油开采研发中心

**关于举办“碳达峰碳中和背景下
勘探开发技术创新与发展研讨会”的通知**

为深入贯彻碳达峰碳中和发展理念，引导重大关键技术创新，驱动能源行业低碳绿色发展，将于2022年7月20日至7月22日在青海·西宁召开“碳达峰碳中和背景下勘探开发技术创新与发展研讨会”。本次会议旨在全面总结勘探开发技术成果，探讨“双碳”背景下面临的新挑战，为油气田生产企业及研发机构提供广泛交流的平台，促进“产学研”的深度融合，扩大新技术的推广和应用，提高企业管理水平和经济效益，为油气田相关企业持续、稳定、健康、高质量发展提供新动能！

一、会议主题

深入贯彻低碳发展理念，促进油田企业绿色发展、创新发展、效益发展！

二、征文内容

（一）低碳背景下油气行业面临的挑战及发展方向

01. 油气行业发展的现状、低碳发展面临的机遇与挑战
02. 油气田勘探开发技术的创新与发展
03. 新能源技术在油气行业中的应用潜力及发展趋势
04. CCUS面临的挑战及发展趋势

(二) 油气勘探与地质研究技术

01. 勘探技术发展现状及趋势
02. 地震资料处理技术
03. 基岩油气藏勘探技术
04. 火山岩油气藏勘探技术
05. 非常规储层甜点预测技术
06. 油气成藏机理研究
07. 储层有效识别与分类评价技术
08. 精细油藏描述技术
09. 测井技术研究与应用
10. 勘探开发一体化技术
11. 特殊类型油气藏地质建模技术
12. 特殊储层、流体录井技术
13. 沉积相（微相）的识别及划分
14. 油气藏油、气、水的有效识别与评价技术
15. 储气库建库地质评价技术
16. 大数据与云计算技术在地质研究中的应用
17. 碳埋存地质评价研究
18. 油气藏综合地质研究

(三) 油气田开发技术

01. 油气田开发效果评价及影响因素研究
02. CUS 的发展现状与潜力

03. CUS 方案编制与应用
04. 油气田开发方案、调整方案的优化设计
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. 微生物驱等四次采油技术
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. 非常规（页岩气、页岩油、致密气、煤层气等）提高采收率技术
19. 储气库油藏工程研究
20. 油气藏开发新技术

(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. 采油采气工艺技术发展现状及发展趋势
03. 二氧化碳捕集、储存及运输
04. 储层改造技术
05. 钻井技术研究与应用
06. 油气井动态管理与评价技术
07. 复杂结构井的优化设计技术
08. 钻井取心技术
09. 油气井生产测试技术

10. 固井及完井技术
11. 特殊地质体储层保护技术
12. 采油采气工艺技术
13. 油气集输工艺优化与配置
14. 化学驱、稠油降粘油田水处理技术
15. 油气井防砂技术
16. 调剖堵水工艺技术
17. 油气井钻修技术
18. 含油污水、含油污泥处理技术
19. 油气井示踪剂测试技术
20. 注入设备、生产设备的保养与维护

(六) 油气田经济评价

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

(七) 新能源

01. 生物质能、绿氢、光热、风能、储能设施、地热、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

(八) 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

三、技术委员会

主任：罗平亚

副主任：郭肖 刘全有 王海生 杨二龙 付金华 李兆敏 魏兆胜
李相方 张辉 李新文 王兵 韩国猛 苏彦春

委员（按姓氏笔画排序）：

王圣柱 王绍春 王春生 王晓辉 王健 王海涛 王雷 王璐
牛太同 户昶昊 尹洪军 邓尚 东晓虎 叶绍东 付美龙 包汉勇
皮彦夫 朱东亚 朱筱敏 刘大伟 刘义坤 刘池阳 刘兴周 刘其成
刘虎 闫海军 关文龙 汤达祯 许成元 许安著 许晓宏 孙永兴
孙荣华 孙洪军 孙雁伯 孙鹏霄 孙新革 苏玉亮 李小刚 李成勇
李年银 李华斌 李志军 李秀峦 李忠诚 李治平 李星民 李晓光
李皋 李爱芬 李涛 李宾飞 杨元亮 杨东 杨立龙 杨胜来
杨勇 杨峰 杨浩 束青林 肖阳 肖亮 吴仕强 吴永彬
吴志宇 吴景春 位云生 汪周华 张广东 张云银 张永华 张苏
张金川 张健 张凌达 张涛 张雷 陈怀龙 陈林媛 陈勋
陈超 林承焰 林铁军 罗万静 周大胜 周凤鸣 周立国 周晓峰
庞进 孟庆强 赵庆辉 胡罡 柏明星 侯吉瑞 侯学军 施雷霆
袁迎中 贾虎 钱钦 殷代印 殷孝睢 高玮 郭平 唐大海

陶 亮 黄生松 崔传智 康毅力 盖平原 彭立才 蒋 琪 蒋裕强
程时清 傅晓飞 鲁红升 曾德智 谢 坤 蒲万芬 赖枫鹏 蔡明俊
廖明光 谭富荣 翟常博 熊 健 潘 毅 魏 凯 魏建光

四、会议组织（排名不分先后）

主办单位：油气藏地质及开发工程国家重点实验室（西南石油大学）

中国地质学会石油地质专业委员会

页岩油气富集机理与有效开发国家重点实验室

提高油气采收率教育部重点实验室(东北石油大学)

国家能源稠(重)油开采研发中心

学术支持：中国石油天然气集团有限公司

中国海洋石油集团有限公司

中国石油化工集团有限公司

陕西延长石油(集团)有限责任公司

中国石油大学（北京）

中国石油大学（华东）

中国地质大学（北京）

中国地质大学（武汉）

西南石油大学

东北石油大学

长江大学

吉林大学

重庆科技学院

媒体支持：《西南石油大学学报》（自然科学版）

《大庆石油地质与开发》

《特种油气藏》

《石油钻探技术》

《石油钻采工艺》

《石油化工高等学校学报》

五、时间地点

时间：2022 年 7 月 19 日全天报到，20 日至 22 日汇报交流。

地点：青海·西宁市（具体地点详见二轮报到通知）。

六、会务费

本次会议由西宁杰兴教育咨询有限公司承办，会务费 2600 元/人，食宿由会务组统一安排，费用自理。

七、论文提交：

“碳达峰、碳中和”是提出的新理念，低碳相关研究尚处于探索阶段，此次会议重点在总结现有技术，探讨低碳技术在各领域的前景及方向。

1. 论文要求：论文具有创新性，对油田科研生产具有指导意义；论文内容符合技术规范，字数不超过 6000 字，论文格式及排版要求见附件 2。

2. 论文一经录用，将编入会议文集。会议技术委员会将优选创新性强、技术先进、实用效果突出的技术成果做大会主题交流发言，对优秀论文颁发证书并推荐至核心期刊。请作者在 6 月 5 日前将论文、回执表（附件 1）、版权转让协议一并压缩（文件名：单位+作者+题目）发至邮箱：Petro_GasCgr@163.com。

3. 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、联系方式

有关论文及会议的未尽事宜可与会务组老师联系,可以加入QQ群进行咨询,后期会议相关动态将群里发布,欢迎进群交流。

联系人: 吴老师 18997288494; 戴老师 13408616083

邮 箱: Petro_GasCgr@163.com

技术交流QQ群号及二维码: 183901458



2022年3月29日

附件 1

**碳达峰、碳中和背景下勘探开发技术创新与发展研讨会
报名回执表**

单位名称					
通讯地址				邮编	
联系人				电话	
参 会 代 表	姓名	性别	职称	职务	电话
会务费		万 仟 佰 拾 元		电汇 () 现场支付 ()	
住宿要求		是 () 否 () 套间 () 标准间 () 预留房____间			
会议报告		发言题目: _____ 发言题目: _____ 发言题目: _____ 发言题目: _____			
联系人: 吴老师 18997288494; 戴老师 13406816083 邮箱: Petro_GasCgr@163.com 备注: 请在要选择的括号内打“√”。					

附件 2

论文编写规范

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 1.5 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 号楷体；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，其中致谢不是必须有的内容。

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、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。

(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，只需在起讫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 GB/T 7714-2015 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省略、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。

附件 3

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使用方式使用稿件：

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