

中国石油学会天然气专业委员会
中国石油学会石油储运专业委员会
石油工业标准化技术委员会储气库专业标准化委员会
中国石油天然气股份有限公司储气库分公司
中国石油化工有限公司天然气分公司
国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司

文件

中油学天专委〔2022〕03号

关于召开第三届“中国储气库科技创新与产业发展国际高峰论坛”的通知

各有关单位：

近几年随着“双碳”战略实施，我国天然气工业快速发展，给储气库建设带来了黄金发展机遇期。经过20年的不懈攻关，逐渐形成了复杂地质条件储气库建设特色技术系列，建成了年调峰能力170亿方、高峰日供气能力达两亿方，为我国天然气安全

供应发挥了重要作用。为了全面总结我国储气库取得的成果，加强国内外储气库技术经验交流，分析面临的形势和存在的差距、探讨储气库建库技术发展方向和运营模式创新，加快推动中国储气库产业持续稳健发展，提高石油天然气储气库运营管理水平，进一步发挥石油天然气储气库在能源安全与调峰保供中的作用，中国石油学会天然气专业委员会、中国石油学会石油储运专业委员会、储气库专业标准化技术委员会、中国石油天然气股份有限公司储气库分公司、中国石油化工股份有限公司天然气分公司、国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司联合定于2022年11月2-4日在南京市召开第三届“中国储气库科技创新与产业发展国际高峰论坛”。

大会将邀请中国工程院、中国科学院两院院士、中国石油、中国石化、中国海油、国家管网、港华燃气、俄气 Gasprom、意大利 Snam、法国苏伊士环能等单位主管领导和专家，国内外大学和研究机构的知名专家与会，重点围绕储气库选址、设计、建设及运行过程中的卡脖子技术问题开展深度交流。现就有关事项通知如下：

一、会议主题

加快推进地下储气库建设、构建天然气安全供应体系

二、会议时间及地点

时间：2022年11月2-4日（2日全天报到）

地点：南京市（具体地点详见报到通知）

三、会议内容及简要议程

1. 新形势下国内外储气库有关政策及规则；
2. 全面总结上届年会以来储气库创新技术与重大成果；
3. 研讨储气库发展面临的新挑战及未来发展方向；
4. 展示储气库重大装备、特种工具及软件研发新成就；
5. 储气库经营管理策略、市场化运营机制；
6. 储气库数字化转型、智能化发展趋势。

四、组织机构

(一) 组织单位

主办单位：中国石油学会天然气专业委员会
中国石油学会石油储运专业委员会
储气库专业标准化技术委员会
中国石油天然气股份有限公司储气库分公司
中国石油化工股份有限公司天然气分公司
国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司

承办单位：中国石油天然气集团有限公司油气地下储库工程重点实验室
中国石油天然气股份有限公司盐穴储气库技术研究中心
北京中油能源石油石化科技中心

(二) 学术指导委员会

主任：黄维和

委员：刘 合 孙金声 苏义脑 李 阳 李根生
杨春和 邹才能 金之钧 赵文智 贾承造
高德利 马新华 江同文 张文新 袁建强

董贤勇 熊建嘉 廖仕孟

(三) 组织委员会

主任：马新华

副主任：（按姓氏笔画排序）

王海峰	朱健颖	刘正友	孙丙向	李崇杰
何刚	何东博	汪志新	汪海阁	唐晓明
蒋廷学	谢卫炜	廖仕孟	樊继贤	魏兆胜

委员：（按姓氏笔画排序）

丁国生	于俊吉	马洪岭	王鹏	王东旭
王多才	王志方	牛保伦	宁锁柱	刘凯
孙宁松	孙建华	李龙	李彬	李才雄
李海川	李敬江	汪威	张云福	陈涛
陈中民	罗强	庞伟	郑得文	赵志卫
赵泽宗	赵春	班兴安	袁光杰	徐孜俊
蒋华全	储强	曾德军		

五、主要内容

(一) 国家相关政策解读及储气库行业发展趋势

1. 我国储气设施建设相关政策深度解读；
2. 国内外地下储气库最新发展现状及趋势；
3. 我国储气库战略布局及储备调峰需求预测；
4. 我国地下储气库建设、经营、管理、投资等存在的问题及应对措施；
5. 储气库数智化转型的重大意义及探索；

6. 储气库在储氢、储氮等业务拓展方面前景展望；
7. 储气库重大装备、工具及软件；
8. 如何实现碳达峰、碳中和与储气库建设有机结合。

(二) 油气藏型地下储气库建设与技术

1. 油气藏型储气库库址优选及评价技术；
2. 油气藏型储气库库容参数及调峰能力优化技术；
3. 油气藏型储气库地质风险评估和监测管理技术；
4. 油气藏型地下储气库井筒风险评估技术及防控措施；
5. 油藏注气驱油提采与储气库协同建库技术。

(三) 盐穴地下储气库建设与技术

1. 盐穴储气库库址优选和评估技术；
2. 盐穴储气库水溶造腔技术（如丛式井建库、水平井建库、大井眼建库技术等）；
3. 盐穴储气库稳定性评价及热动力学数值模拟技术；
4. 盐穴储气库安全保障及安全评价技术；
5. 复杂老腔改建储气库技术；
6. 复杂陆相低品位盐岩建设储气库创新技术等。

(四) 储气库调峰方案优化与技术

1. 储气库提压扩容增产技术；
2. 储气库运行管理降本增效措施及应用效果；
3. 储气库地下-井筒-地面一体化完整性管理；
4. 地下储气库注采气工艺优化及能耗分析；
5. 库群调峰优化策略。

(五) 储气库安全运行与环境保护

1. 储气库动态密封性评价技术;
2. 储气库地质力学建模与评价技术;
3. 储气库地下-井筒-地面一体化监测技术;
4. 地下储气库微地震监测技术;
5. 地下储气库与环境保护等。

六、参会人员范围

1. 国家相关部委领导及中国工程院、中国科学院院士;
2. 中国石油、中国石化、中国海油、国家管网、各大燃气集团等相关部门主管领导和技术专家;
3. 从事储气库科研教学、技术研究、工程设计、物资装备采购、施工建设、运营管理、工程服务等方面的学者、专家、工程技术人员和管理者;
4. 国外储气库专业公司的技术专家与经营管理人员;
5. 为地下储气库科研教学、技术研究、工程设计、物资装备采购、施工建设、运营管理、工程服务等方面提供技术、产品和服务的供应商、技术专家。

七、论文征集

投稿论文要紧扣会议交流内容,且未在国内外正式刊物或其它会议上发表,能代表当前我国及全球储气库技术最新成果和水平,反映国内外储气库前沿技术与发展方向。投稿论文不要涉密。

1. 论文交流与奖励。对按时提交、符合要求的论文,经大会学术委员会评审,选取高水平论文在大会上报告发言;评选大

会优秀论文由石油工业出版社公开出版论文集;选用代表性论文以展板形式交流。

2. 论文格式要求。须同时提交论文的全文和详细摘要。全文格式要求:

(1) 论文全文字数一般不超过 8000 字(含图表), 用 A4 (210x297mm)版面, Word 编排;

(2) 论文书写顺序和组成:题目、作者姓名、作者单位、中文摘要(200~500 字)、关键词(5-8 个)、正文、参考文献。论文后须附第一作者简介:内容和顺序包括第一作者姓名、性别、出生年月、毕业学校和毕业日期、学位、工作单位、职务职称、从事学科研究方向、详细通信地址、邮编、电话、E-mail 等:

(3) 书写体例:请按照石油工业出版社论文集格式。详细摘要(必须提供)要求:依次为论文题目、作者姓名、作者单位、摘要正文(800-1000 字)、作者简介(同上)

3. 论文提交时间与地址

(1) 征文截止日期为:2022 年 9 月 20 日;

(2) 论文投送方式和地址:论文全文通过 E-mail 发至: chuyunxuehui@cps.org.cn; 查询联系人及电话:刘建国 010-63815326。

八、大会组委会

联系人:刘建国 王哲 范文增 胡耀贤 李斌
张宇 吴张帆

联系电话:010-63815326、63773107、63773918

传 真：010-63773918、63773107

邮 箱：chuyunxuehui@cps.org.cn

附件：回执表



附件

第三届“中国储气库科技创新与产业发展 国际高峰论坛”回执表

单位名称					
单位地址					邮编:
电子信箱					
参加人员					
姓名	性别	职务/职称	(区号)电话	手机号码	传真
住宿要求	<input type="checkbox"/> 标准间 <input type="checkbox"/> 单间			<input type="checkbox"/> 合住 <input type="checkbox"/> 单住	
注册费用	参会费用：每位参会代表须交纳会务费 2200 元（含会议资料费、场地费、论文集印刷出版费等）。食宿由会务统一安排，费用自理。				

报名电话/传真：010-63815326, 63773918 联系人：刘建国 张 宇