

重庆市九龙坡区发展和改革委员会文件

九龙坡发改发〔2024〕70号

重庆市九龙坡区发展和改革委员会 关于转发《深化全市油气长输管道安全风险 专项整治工作方案》的通知

各管道企业：

现将重庆市安委办、市能源局《关于印发〈深化全市油气长输管道安全风险专项整治工作方案〉的通知》转发你们，请各管道单位认真落实，全面加强高后果区管控，深化老旧管道风险排查评估，强化第三方施工管理，强化地灾火灾风险防控，开展占压排查清理“回头看”，严把项目建设安全准入关，提升应急处置能力，并定期按要求报送相关资料。区发展改革委将根据方案内容开展不定期检查抽查，明察暗访，督促各单位落实到位。

- 附件：1.关于印发《深化全市油气长输管道安全风险专项整治工作方案》的通知
- 2.2024年油气长输管道专项整治阶段性总结（模板）

重庆市九龙坡区发展和改革委员会

2024年5月21日



附件1

重庆市安全生产委员会办公室文件 重庆市能源局文件

渝安办〔2024〕39号

重庆市安全生产委员会办公室 重庆市能源局 关于印发《深化全市油气长输管道安全风险 专项整治工作方案》的通知

各区县（自治县）安委会、管道保护主管部门，有关企业：

为深入贯彻习近平总书记关于安全生产重要指示批示精神，巩固提升全市油气长输管道安全风险集中治理成果，有效防范化解重大安全风险，现将《深化全市油气长输管道安全风险专项整治工作方案》印发给你们，请结合实际认真落实。

重庆市安全生产委员会办公室



重庆市能源局
2024年5月10日



— 1 —

— 3 —

深化全市油气长输管道安全风险 专项整治工作方案

为深入贯彻习近平总书记关于安全生产重要指示批示精神，巩固提升全市油气长输管道安全风险集中治理成果，有效防范化解重大安全风险，提升管道本质安全水平，按照全国油气管道安全风险整治工作部署及全市城市燃气管道“带病运行”专项治理要求，结合实际，制定本方案。

一、工作目标

坚持人民至上、生命至上，坚持预防为主、综合治理，通过深化管道安全风险专项整治，开展高后果区及老旧管道再排查、再评估，推动管道“在册”的外部隐患和本体隐患全部清零，进一步健全高后果区管控联动工作机制，压实企业主体责任，提高油气管道本质安全水平，确保油气管道领域安全形势持续稳定。

二、重点任务

(一)全面加强高后果区管理。管道企业6月底前要按照《油气长输管道人员密集型高后果区安全风险评估指南(试行)》完成高后果区安全风险评估，7月底前分级制定“一线一策”整改提升方案。9月底前落实高后果区“四有”(有专人值守、有专项整改方案、有专家技术支撑、有警示标牌)。各区县安

委会督促、指导基层政府及有关企业，建立油气管道安全风险联防联控及应急处置协同机制。

（二）深化老旧管道风险排查评估。管道企业要按照《油气长输管道企业老旧管道安全风险排查评估指南（试行）》，建立老旧管道滚动清单，开展再排查再评估。低风险管道再评估周期不超过2年，其他风险等级的管道再评估周期不超过1年。发生事故的管道，在事故发生后3个月内要重新评估。根据评估结果，持续推进老旧管道、站场设备和工艺改造提升。研究推动主城中心城区老旧管道改造停运。

（三）强化第三方施工管理。严格落实油气管道与公路、铁路、城市轨道等相交相遇技术规范，开展管道地理空间准确度专项治理，完善管道标识标志，严防因标志桩不规范、位置不准确引发第三方施工破坏。加强第三方施工管理，认真落实施工审批、安全培训交底、施工过程监护等制度，严格查处无资质作业、野蛮施工等违法行为。

（四）强化地灾火灾风险防控。管道企业要严格执行地灾风险管控及防护等技术规范，全面排查地灾风险，建立风险清单，加强监测预警，逐一落实管控措施。对危及管道安全的重大地灾风险，要综合施策，动态实施避险搬迁或工程治理。加强火灾防范，重点排查管道及站场穿越林区林缘情况，加强位于林区林缘的站场、阀室点火放空管理，严防管控不到位导致事故发生。

（五）开展占压排查清理“回头看”。持续深化管道占压排

查清理工作，加强对管道的日常巡护，对管道占压风险早发现、早干预、早消除，严防边清理边占压，做到清存量、零新增。强化管道中心线5米范围内植物典型取样的开挖验证和定期复查，确保不形成深根植物占压隐患。积极妥善消除农作物大棚类占压隐患。

（六）严把项目建设安全准入关。严格落实《重庆市企业投资项目核准和备案管理办法》《危险化学品建设项目安全监督管理办法》等规定，严格规范油气管道新建、改建、扩建项目许可审查。涉及管道路由等变化的，必须依法履行变更程序。严禁擅自在场站、阀室增设上载、分输功能，严禁以城镇燃气管道、气田集输管道名义变相审批长输管道。

（七）提升应急处置能力。加强应急力量建设，大型国有企业必须建立管道专业应急救援队伍，其他管道企业应建立兼职应急救援队伍，或采取购买服务的方式就近聘请管道专业应急救援队伍进行服务保障。各企业要根据管道分布、风险特点完善应急救援资源布局，加强应急物资储备，强化应急实战演练，提高管道应急处置能力。

三、工作步骤

（一）企业自查自改（7月底前完成）。各管道企业认真排查，完善管道档案，填写人员密集型高后果区调查表（附件2）、油气长输管道企业老旧管道调查表（附件3）、管道本体隐患清单（附件4）、外部隐患清单（附件5）和其他隐患清单（附件

6)。

(二) 区县检查帮改(10月底前)。各区县安委会和管道主管部门对照专项整治重点任务,开展检查执法。

(三) 市级督导促改(11月底前)。市安委办、市能源局组成督导组,对重点区县、重点企业进行督导抽查。

四、工作要求

(一) 加强组织领导。各区县安委会、各管道企业要充分认识深化油气管道专项整治的重要性,加强组织领导,成立专班统筹推进本地区、本单位专项整治工作,抓好重点整治任务、重大风险隐患、重点难点问题的治本攻坚,落实落细工作责任,标本兼治推进专项整治。

(二) 加强执法帮扶。各区县安委会、各区县管道主管部门要组织专家,加强对重点企业的指导帮扶、加大检查执法力度,推动企业建立安全风险管控和隐患排查整治双重预防机制,切实提升管道安全管理水平。要严格执法,对管道非法占压、第三方破坏等违法行为依法处罚,推动企业落实管道管理主体责任。

(三) 加强调度总结。各区县安委会、各区县管道主管部门要加强工作调度,及时掌握整治进展情况,做好工作总结,推广典型经验。各管道企业要全面应用国家油气输送管道隐患与高风险区域管理平台(<http://yqgdhzhzl.mem.gov.cn>),及时录入排查整治信息,实行闭环管理;每月20日前将工作开展情况报市安委办,7月20日前将附件2-6报当地区县安委会及管道主管部门,

当地区县安委会及管道主管部门汇总后于7月25日报市安委办及市能源局。

联系人：蒋 平 联系电话：15123005273，邮箱
445305345@qq.com。

- 附件：1. 重庆市油气长输管道企业名单
2. 全市油气长输管道人员密集型高后果区调查表
3. 油气长输管道企业老旧管道调查表（风险评估结果）
4. 全市油气长输管道外部隐患表
5. 全市油气长输管道本体隐患表
6. 全市油气长输管道其他隐患表



附件1

重庆市油气长输管道企业名单

序号	企业名称
1	国家管网集团川气东送天然气管道有限公司
2	国家管网集团重庆天然气管道有限责任公司
3	国家管网集团西南管道公司重庆输油分公司
4	国家管网集团西南管道公司川渝输油部
5	中国航油集团重庆石油有限公司
6	中国航空油料有限责任公司重庆分公司
7	中石油西南油气田分公司重庆气矿
8	中石油西南油气田分公司川中油气矿
9	中石油西南油气田分公司输气管理处
10	重庆相国寺储气库有限公司
11	中国石油化工股份有限公司江汉油田分公司采气一厂
12	重庆川港燃气有限公司
13	重庆燃气集团股份有限公司
14	重庆天然气管道有限公司
15	重庆建峰化工股份有限公司
16	重庆四合燃气有限公司
17	重庆祥龙天然气有限公司
18	重庆市隆祥能源发展有限公司
19	重庆聚祥天然气管道有限公司

20	南海能源投资有限公司
21	民生能源（集团）股份有限公司
22	重庆市万利来化工股份有限公司
23	重庆市渝北区佳渝天然气有限公司
24	重庆中民燃气有限公司
25	重庆华润凯源燃气有限公司
26	重庆长南天然气输配有限责任公司
27	华能重庆两江燃机发电有限责任公司
28	重庆渝黔天然气有限公司
29	重庆开州区燃气责任有限公司
30	中航油西南储运有限公司
31	重庆忠润能源有限公司
32	重庆祥泰燃气有限公司

全市油气长输管道人员密集型高后果区调查表

序号	省份	位置(市、县、乡、村、镇)	企业名称	管道名称	高后果区识别时间	输送介质	起点位置(桩号±里程)	终点位置(桩号±里程)	高后果区管道长度(km)	高后果区分级	地区等级(输气)	距离上游阀室/站场距离(km)	识别描述(说明村庄户数,以及周边学校、医院、工厂、大院、与房屋朝向、最近距离等信息)	评估结果(风险等级)	一线整改方案落实情况

企业专项工作联系人姓名:

联系电话:

注: 1. 人员密集型高后果区包括《油气输送管道完整性管理规范》(GB32167-2015)表1中a)、b)、c)、d)4个识别项和表2中I、II、III级高后果区;
 2. 每个高后果区按上表内容填报;高后果区段长度精确到0.1km;评估结果(风险等级)按指南分为高、较高、中、低风险4类;“一线”整改提升方案落实情况根据企业自身整改进度填写,未整改的请填写制定落实计划时间。

全市油气长输管道外部隐患表

序号	省	市	县/区	管道名称	企业名称	是否老旧管道	是否人口密集高后果区	隐患类型	二级隐患类型	隐患级别	隐患描述	检查类型	隐患起点(桩+里程)	隐患终点(桩+里程)	隐患起点(坐标)	隐患终点(坐标)	整改状态	隐患发现时间	计划整改时间	是否属于三年治理隐患	整改措施	整改验收时间
示例	/	重庆	渝北	XX线	XX公司	否	是	占压	深根植被占压	一般隐患		企业自查/政府督查	XX	XX	经纬度	经纬度	整改中	2024.4.1	2024.5.30	否		

企业专项工作联系人姓名：

联系电话：

注：依据《基于风险的油气管道安全隐患分级导则》（GB/T 34346-2017），隐患类型分为：

- (1) 管道占压：分为道口构筑物占压、大型物料或设备堆压、深根植被占压等3类；
- (2) 间距不足：分为与人口密集区间距不足、与道口构筑物间距不足、与易燃易爆场所间距不足、特殊作业间距不足等4类；
- (3) 不满足标准规范要求的交叉穿越（分为与伴线交叉、并行，与铁路、公路交叉、并行，与河流、水源地交叉、并行等3类。
- (4) 隐患级别分为：一般隐患、较大隐患、重大隐患。

全市油气长输管道其他隐患表

序号	省	市	县/区	所属公司	管线名称	是否旧管道	是否人口密集高后果区	隐患类型	隐患级别	隐患描述	检查类型	整改状态	隐患发现时间	计划整改完成时间	整改措施	整改验收时间

企业专项工作联系人姓名：

联系电话：

注：其他隐患为不属于外部隐患、本体隐患的隐患，按照《油气长输管道人员密集型高后果区安全风险排查评估指南（试行）》，类型分为：高后果区识别、外部条件风险、本体安全风险、安全与应急管理。

XX 管道企业 2024 年油气长输管道专项整治阶段性总结 (模版)

一、专项整体工作开展基本情况

(一) 老旧管道

截至 XX 月 XX 日，XX 对所辖油气长输管道进行了详细调查，较 2023 年相比，新增（减少）X 条，涉及 XX 公里。目前老旧管道合计 XX 条，合计 XX 公里，其中高风险管道 X 条，较高风险管道 X 条，中风险管道 X 条，低风险管道 X 条。

(二) 人员密集型高后果区

截至 XX 月 XX 日，XXX 对所辖油气长输管道进行了详细调查，共排查识别人员密集型高后果区 XX 处，其中高风险 X 处，较高风险 X 处，中风险 X 处，低风险 X 处。

(三) 问题隐患

针对老旧管道、人员密集型高后果区，共排查发现问题隐患 XX 项，已整改 XX 项，其中重大隐患 XX 项，已整改 XX 项。

二、工作亮点、典型做法及取得成效

……。

三、典型问题分析（重大隐患需要附清单）

……。

四、下一步工作安排

表 1 问题隐患排查整改统计表

公司	问题隐患排查数量				问题隐患整改数量		
	总数	外部隐患数量	管道本体隐患数量	其他隐患数量	其中重大隐患数量	已整改问题数量	其中已整改重大隐患数量

重庆市九龙坡区发展和改革委员会

2024年5月21日印发
