

UDC

DB

云南省地方标准

DB53/T XXX—XXX

P

备案号

燃气运营企业安全管理标准

第2部分：管道燃气运营企业

Safety Management Standard for Gas Operating Enterprises

Part 2: Pipeline Gas Operating Enterprises

（征求意见稿）

XXX—XX—XX 发布

XXX—XX—XX 实施

云南省住房和城乡建设厅 发布

云南省地方标准

燃气运营企业安全管理标准

第 2 部分：管道燃气运营企业

Safety Management Standard for Gas Operating Enterprises

Part 2: Pipeline Gas Operating Enterprises

DB53/T XXX-XXX

批准部门：云南省住房和城乡建设厅

施行日期：XX 年 XX 月 XX 日

公 告

前 言

《燃气运营企业安全管理标准》由以下3部分组成：

第1部分：液化石油气运营企业

第2部分：管道燃气运营企业

第3部分：汽车加气运营企业

本部分为《燃气运营企业安全管理标准 第2部分：管道燃气运营企业》

本标准根据关于印发《工程建设标准编写规定》的通知（建标[2008]182号）的要求，规范编制组经广泛调查研究，认真总结实践经验，参考有关国家标准和规程，并在广泛征求意见的基础上，编制本标准。

本标准主要内容是总则、术语、管道燃气运营企业安全生产目标方针管理、安全生产管理机构、人员配备要求、安全生产职责、安全生产投入、安全文化建设、安全生产信息化建设、安全管理制度和安全操作规程、安全教育培训、抢险与应急管理、巡线管理、安全检查与隐患整改、LNG气化站安全管理、天然气门站、调压站安全管理、液化天然气瓶组用户安全管理。

本标准由云南省住房和城乡建设厅负责管理。由云南省燃气计量检测所有限公司、云南中石油昆仑燃气有限公司、昆明煤气（集团）控股有限公司负责具体内容的技术解释。在执行过程中如有意见或建议，请寄送云南省燃气计量检测所有限公司、云南中石油昆仑燃气有限公司、昆明煤气（集团）控股有限公司（地址：云南省昆明市曙光东区40幢，中国（云南）自由贸易试验区昆明片区经开区科技创新园2B1-21室，云南省昆明市官渡区春城路109号，邮编：650216）

本标准主要起草单位：云南省燃气计量检测所有限公司

云南中石油昆仑燃气有限公司

昆明煤气（集团）控股有限公司

本标准参与起草单位：云南省消防救援总队

云南省城市燃气协会

昆明华润燃气有限公司

云南中石化燃气有限公司

云南省标准化研究院

昆明城市燃气规划设计院有限公司

云南云尚燃气工程规划设计公司

本标准主要起草人：云南省燃气计量检测所有限公司编制人员

云南中石油昆仑燃气有限公司编制人员

昆明煤气（集团）控股有限公司编制人员

云南省消防救援总队编制人员

云南省城市燃气协会编制人员

昆明华润燃气有限公司编制人员

云南中石化燃气有限公司编制人员

云南省标准化研究院编制人员

昆明城市燃气规划设计院有限公司编制人员

云南云尚燃气工程规划设计公司编制人员

本标准主要审查人员：

目 次

前言..... III、IV

1 总则..... 1

2 术语..... 2

3 管道燃气运营企业安全管理..... 3

 3.1 安全生产目标方针管理..... 3

 3.2 安全生产管理机构..... 3

 3.3 人员配备要求..... 3

 3.4 安全生产职责..... 3

 3.5 安全生产投入..... 4

 3.6 安全文化、标准化建设..... 4

 3.7 安全生产信息化建设..... 4

 3.8 安全管理制度和安全操作规程..... 4

 3.9 安全教育培训..... 5

 3.10 抢险与应急管理..... 5

 3.11 巡线管理..... 6

 3.12 安全检查与隐患整改..... 6

4 LNG 气化站安全管理..... 6

 4.1 安全生产基础管理..... 6

 4.2 现场安全管理..... 7

5 天然气门站、调压站安全管理..... 8

 5.1 安全生产基础管理..... 8

 5.2 现场安全管理..... 9

6 液化天然气瓶组用户安全管理..... 10

 6.1 安全管理 10

附录 A 政府燃气管理部门开展安全监督检查内容..... 11

附录 B 企业开展安全监督检查内容..... 19

本标准用词说明..... 29

引用标准名录..... 30

附：条文说明..... 31

contents

Preface.....	III、IV
1 general rules	1
2 term	2
3 Safety management of pipeline and gas operating enterprises.....	3
3.1 Safety production objectives and policy management	3
3.2 Work safety management agency	3
3.3 Requirements for staffing.....	3
3.4 Responsibility for production safety	3
3.5 Investment in production safety	4
3.6 Safety culture and standardization construction.....	4
3.7 Production safety information construction	4
3.8 Safety management system and safety operation procedures	4
3.9 Safety education and training.....	5
3.10 Emergency rescue and emergency management.....	5
3.11Patrol line management.....	6
3.12Safety inspection and hidden trouble rectification	6
4 Safety management of LNG gasification station	6
4.1 Basic management of safety production	6
4.2 Site safety management.....	7
5 Safety management of natural gas gate station and pressure regulating station	8
5.1 Basic management of safety production	8
5.2 Site safety management.....	9

6 LNG Cylinder Group User Safety Management..... 10

 6.1 safety management..... 10

Appendix A: Safety supervision and inspection contents carried out by the government gas management department 11

Appendix B: safety supervision and inspection 19

 Definition of terms used in this standard 29

List of Quoted Standards 30

Addition:Explanation of Provisions..... 31

1 总则

1.0.1 为了规范管道燃气运营企业的工作原则、过程和管理要求，防止因企业在运营过程中安全管理因素造成的人身伤害和财产损失，制定本标准。

1.0.2 本标准适用于云南省范围内的管道燃气运营企业。

1.0.3 管道燃气运营企业的工作原则、过程和管理要求，除应符合本标准的规定外，尚应符合国家现行有关标准的规定。

2 术语

2.0.1 城镇燃气 city gas

从城市、乡镇或居民点中的地区性气源点,通过输配系统供给居民生活、商业、工业企业生产、采暖通风和空调等各类用户公用性质的,且符合 GB 50028 燃气质量要求的可燃气体。城镇燃气一般包括天然气、液化石油气和人工煤气等。

2.0.2 加臭剂 odorant

一种具有强烈气味的有机化合物或混合物。

2.0.3 调压装置 pressure regulating device

将较高燃气压力降至所需的较低压力调压单元的总称。包括调压器及附属设备。

2.0.4 调压站 voltage regulation station

将调压装置放置于专用的调压建筑物或构筑物中,承担用气压力的调节。包括调压装置及调压室的建筑物或构筑物等。

2.0.5 调压箱(调压柜) Voltage regulator box

将调压装置放置于专用箱体,设置于用气建筑物附近,承担用气压力的调节。包括调压装置和箱体。悬挂式和地下式箱称为调压箱,落地式箱称为调压柜。

2.0.6 压缩天然气 compressed natural gas (CNG)

压缩到压力大于或等于 10MPa 且不大于 25MPa 的气态天然气。

2.0.7 压缩天然气储配站 Compressed natural gas storage and distribution station

具有将罐车、槽船运输的压缩天然气进行卸气、加热、调压、储存、计量、加臭，并送入城镇燃气输配管道功能的场站。

2.0.8 液化天然气 liquified natural gas (LNG)

液化状况下的无色气体，其主要成分为甲烷。

2.0.9 液化天然气气化站 liquified natural gas gasification station

具有将罐车、槽船运输的液化天然气进行卸气、加热、调压、储存、计量、加臭，并送入城镇燃气输配管道功能的场站。

3 管道燃气运营企业安全管理

3.1 安全生产目标方针管理

3.1.1 安全生产方针

企业应坚持国家“安全第一，预防为主，综合治理”的安全生产方针。主要负责人应依据国家法律法规，结合企业实际，组织制定制度化的企业安全生产方针、政策。

3.1.2 年度目标与计划应符合下列规定：

- 1 企业应确定量化的年度安全工作目标，逐级签订各级安全目标责任书，将其覆盖到各个管理层和岗位，并定期进行考核。
- 2 企业应制定年度安全工作计划，以保证年度安全目标能有效完成。
- 3 企业应制定年度环境保护、职业健康管理目标。

3.2 安全生产管理机构

- 3.2.1 企业生产经营活动应符合核准许可范围，无超范围或超期经营，无违规转让、出租证照等行为。
- 3.2.2 企业应设置专门的安全管理机构或配备有专职安全生产管理人员，并应按规定配备注册安全工程师。
- 3.2.3 企业应按照规定，结合实际情况，建立从安全生产委员会（领导小组）到基层班组的安全生产管理网络。
- 3.2.4 企业应层层建立安全生产例会制度。安全生产会议应形成会议纪要，会议纪要应下发至各单位，各单位对相关要求进行落实。
- 3.2.5 企业安全管理部门应存档保存好安全生产委员会会议记录或纪要以及安全生产委员会决议落实情况的相关资料。

3.3 人员配备要求

- 3.3.1 企业法定代表人（或实际控制人）、安全生产第一责任人和直接负责人、安全管理机构负责人、技术部门负责人、专职安全管理人员均应满足岗位所必需的任职条件。
- 3.3.2 企业应按照相关法律法规的规定和要求配备安全管理人员和各岗位人员。

3.4 安全生产职责

- 3.4.1 企业应建立安全生产责任制，制定安全生产委员会（领导小组）和各部门的安全职责。全员签订安全责任书。
- 3.4.2 安全生产责任制的内容应覆盖企业所有部门和人员，安全生产责任制应简练、实用，符合岗位实际要求，具有针对性和可操作性。
- 3.4.3 企业应对各级管理部门、管理人员及从业人员安全职责的履行情况和安全生

产责任制的落实情况进行定期考核考核。

3.5 安全生产投入

3.5.1 企业应依据国家《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的有关规定，提取符合要求的安全生产费用，专项用于安全生产。

3.5.2 企业应建立安全生产费用科目，制定安全生产费用的使用计划，建立安全生产费用科目和台账，监督管理安全投入的有效使用。

3.5.3 企业应依法为员工购买工伤保险，按时足额缴纳工伤保险费。

3.6 安全文化、标准化建设

3.6.1 企业应开展安全文化建设，建设活动应符合 AQ/T 9004 的规定。

3.6.2 企业应开展安全生产标准化建设，建设活动应符合 GB/T 33000 的要求。

3.7 安全生产信息化建设

企业应根据自身情况，利用信息化手段加强安全生产管理工作。

3.8 安全管理制度和安全操作规程

3.8.1 企业应建立健全安全生产规章制度。

3.8.2 企业应根据燃气储存、输配和应用工艺、技术、设备设施的特点和危险性，编制作业操作规程。

3.8.3 企业应将安全生产规章制度和操作规程发放到相关工作岗位，并对员工进行宣贯培训。

3.8.4 企业应定期对安全生产管理制度和安全操作规程、维护保养规程的落实情况进行抽查考核。

3.8.5 企业应根据安全检查反馈问题的评估情况、生产安全事故案例、绩效评定结果等，对安全生产管理规章制度和操作规程进行修订，确保其有效性和适用性，保证每个岗位所使用的均为有最新的有效版本。

3.8.6 企业应建立双重防控机制，并对危险作业进行审批。

3.9 安全教育培训

3.9.1 教育培训管理应符合下列规定：

1 企业应严格执行安全教育培训制度，依据国家、地方及行业规定和岗位实际需要，制定适宜的安全教育培训目标和要求。定期收集、汇总安全培训需求，根据实际情况和培训目标，制定并实施安全培训计划。

2 企业应组织安全培训。

3 企业应建立从业人员安全培训教育台账。

4 企业应对培训教育效果进行评价。

3.9.2 安全生产管理人员教育培训

企业主要负责人和安全生产管理人员应持证上岗，应具备与本单位所从事的生产经营活动相适应的安全生产知识和管理能力。法律法规要求必须对其安全生产知识和管理能力进行考核的，须经考核合格后方可任职。

3.9.3 操作岗位人员教育培训应符合下列规定：

1 企业应对操作岗位人员进行安全教育和生产技能培训，使其熟悉有关的安全生产规章制度和安全操作规程，并确认其能力符合岗位要求。未经安全培训，或培训考核不合格的从业人员，不得上岗作业。

2 新入职人员在上岗前应经过三级安全培训。

3 操作岗位人员转岗或离岗半年以上重新上岗者，应进行安全培训，经考核合格后，方可上岗。

4 在新工艺、新技术、新材料、新设备设施投入使用前，应对有关操作岗位人员进行专门的安全教育和培训，经考核合格后，方可上岗。

5 企业特种作业人员应按有关规定参加安全培训，取得特种作业操作证，方可上岗作业，并定期复审。

3.9.4 其他人员教育培训应符合下列规定：

1 企业应对相关方的作业人员进行安全培训，包括：承包商、供应商、以及临时外聘人员。

2 企业应对外来参观、学习等人员进行有关安全规定、可能接触到的危害及应急知识的教育和告知。

3.9.5 企业应定期开展用户安全宣传。

3.10 抢险与应急管理

- 3.10.1 企业应成立抢险队，抢险队应配备负责人。抢险人员应经过专业技能培训并考核合格。
- 3.10.2 抢险队伍应配备必备的抢险设施，并定期检查。
- 3.10.3 企业应建立应急指挥系统，实行分级管理。
- 3.10.4 企业应依据 GB/T 29639 的要求，制订完整的应急预案。
- 3.10.5 针对企业抢险遇到的燃气站点事故、燃气运输事故、燃气用户事故，建立完整的现场处置方案。
- 3.10.6 企业生产安全事故应急预案应按要求向相关政府部门备案。
- 3.10.7 企业应定期评审修订应急救援预案。
- 3.10.8 企业应定期开展安全事故应急预案培训与演练。
- 3.10.9 企业应建立事故管理台帐，明确事故报告程序。
- 3.10.10 企业发生生产安全事故后，应按照事故分类分级规定，迅速启动相应的应急救援预案，积极组织抢险与救援，妥善处理，控制事态，减少人员伤亡和财产损失。
- 3.10.11 企业发生生产安全事故后，应积极配合各级人民政府组织的事故调查，负责人和有关人员应在事故调查期间严禁擅离职守，应当随时接受事故调查组的询问，如实提供有关情况。

3.11 巡线管理

- 3.11.1 管道燃气企业应设立专门的市政管道燃气设施巡查管理部门。
- 3.11.2 市政燃气管道设施包括燃气管道、调压设备及阀门、阀井、凝水缸、检测桩、标志桩等管道附属设施。
- 3.11.3 管道燃气企业应按规定配备人员及装备。
- 3.11.4 管道燃气企业应明确巡查工作内容、巡查工作要求以及巡查任务指标。

3.12 安全检查与隐患整改

- 3.12.1 企业应严格执行安全检查管理制度，制订各类安全检查表，定期或不定期进

行安全检查。

3.12.2 企业应制订安全检查计划，根据安全检查计划，开展检查，并建立安全检查记录台账。

3.12.3 企业应对安全检查发现的隐患进行分析评估，确定隐患等级，登记建档，制定隐患治理方案，对隐患及时进行治理。

3.13.4 企业安全监督检查表包括政府燃气管理部门对管道燃气运营企业开展安全监督检查内容（见附录 A）、管道燃气运营企业开展安全自查以及对站点开展安全检查内容（见附录 B）。

4 LNG 气化站安全管理

4.1 安全生产基础管理应符合下列规定：

4.1.1 应按照规定配备符合岗位要求的人员。

4.1.2 应严格执行安全教育培训制度，制定并实施安全教育培训计划。并建立安全教育台账。

4.1.3 应严格遵守管道燃气运营企业制定的安全管理制度和安全操作规程。将安全生产制度和操作规程发放到相关工作岗位，在作业场所醒目位置悬挂安全操作规程，并对员工进行培训。

4.1.4 应定期对安全管理制度和安全操作规程的落实情况进行检查考核。

4.1.5 应按照企业的应急管理制度、规定开展 LNG 气化站应急管理工作。

4.1.6 设备设施管理应符合下列规定：

1 应按规定建立完整、准确的设备设施技术档案和台账。

2 应制定并严格执行设备设施维护管理制度，落实维护周期、维护内容、维护程序、维护保养标准。

3 应建立特种设备安全技术档案。

4 特种设备投入使用前或者投入使用后三十日内，企业应向特种设备监督管理部门登记注册。登记标志应当置于或者附着于该特种设备的显著位置。

5 对在用特种设备及其安全附件、安全保护装置、监控仪器仪表进行经常性检查维护和定期校验、检修，并保存记录。

6 其余设备设施的使用、检测、维修，应符合有关法律法规、标准规范的要求。

4.1.7 燃气质量管理应符合下列规定：

1 应定期检测供气压力、加臭量、天然气组分等，按规定时间留存记录。燃气质量应符合 GB 55009 中的要求。

2 加臭装置和加臭工艺应符合 CJJ/T148 和 CJ/T 448 的规定。

4.1.8 重大危险源管理应符合下列规定：

1 应按照 GB 18218 辨识并确定重大危险源，建立重大危险源管理台账。

2 应将重大危险源及相关安全措施、应急预案报送政府燃气管理部门备案，并按要求抄送相关燃气安全负责部门。

3 应按照有关规定对重大危险源设置安全监控报警系统。

4.1.9 安全检查与隐患整改应符合下列规定：

1 应严格执行管道燃气运营企业制定的安全检查制度，制定安全检查计划，开展安全检查，并建立安全检查记录台账。

2 对安全检查发现的隐患进行分析评估，确定隐患等级，登记建档，制定隐患治理方案，对隐患及时进行治疗。

4.1.10 安全管理台账

LNG 气化站应按照相关规定建立安全管理台账。

4.2 现场安全管理应符合下列规定：

4.2.1 LNG 气化站应按规定建立并实行门卫与安防管理制度。

4.2.2 LNG 气化站的防火间距及其他相关参数应满足 GB 50028 等法规的规定和要求。

4.2.3 LNG 气化站应按规定设置中控室监控管理，并保存相关运行记录。

4.2.4 LNG 气化站的罐区设置及安全环境、罐区设施配置、维护和安全管理以及管道布置应满足 GB 50028 等法规的规定和要求。

4.2.5 LNG 气化区应按规定设置，气化区设施配置应满足 GB 50028 等法规的规定和要求。

4.2.6 LNG 罐车装卸应按企业制定的安全操作规程执行，装卸台柱设施配置、维护与安全管理应符合企业的相关规定。

4.2.7 检维修及危险作业许可管理应符合下列规定：

1 LNG 气化站应制定并严格执行设备设施检维修管理制度，制定综合检维修计划，加强日常检维修和定期检维修管理，并做好记录。

2 检维修方案应包含作业安全风险分析、控制措施、应急处置措施及安全验收标准。检维修过程中应严格执行安全控制措施，隔离能量和危险物质，并进行监督检查，检维修后应进行安全确认。检维修过程中涉及危险作业的，应实行危险作业许可管理制度。相关作业活动应符合 CJJ51 的规定和要求。

4.2.8 防雷防静电设施及其维护和安全管理应符合下列规定：

1 LNG 气化站具有爆炸危险的建、构筑物的防雷设计应按国家标准 GB 50057 中的有关规定安装防雷设施。

2 LNG 气化站的储罐、压力管道接地等应符合 SH/T 3097 等法规的规定和要求。

3 相关防雷装置应定期送有资质的单位进行检测，并保存相关报告、证书。

4.2.9 配电房应符合下列规定：

1 配电房的建筑结构、设置应符合相关规定的要求。

2 配电房应按规定配备消防安全器材。

3 相关设施应定期进行检查和测试，保证其完好可用。

4.2.10 消防泵房

消防泵房的给水管网布置、消防水池容量、消防泵、消防栓的运行情况，均应符合消防法的规定和要求。

5 天然气门站、调压站安全管理

5.1 安全生产基础管理应符合下列规定：

5.1.1 应按照规定配备符合岗位要求的人员。

5.1.2 应严格执行安全教育培训制度，制定并实施安全教育培训计划。并建立安全教育台账。

5.1.3 应严格遵守管道燃气运营企业制定的安全管理制度和安全操作规程。将安全生产制度和操作规程发放到相关工作岗位，在作业场所醒目位置悬挂安全操作规程，并对员工进行培训。

5.1.4 应定期对安全管理制度和安全操作规程的落实情况进行检查考核。

5.1.5 应按照企业的应急管理制度、规定开展天然气门站、调压站应急管理工作。

5.1.6 设备设施管理应符合下列规定：

1 应按规定建立完整、准确的设备设施技术档案和台账。

2 应制定并严格执行设备设施维护管理制度，落实维护周期、维护内容、维护程序、维护保养标准。

3 应建立特种设备安全技术档案。

4 特种设备投入使用前或者投入使用后三十日内，企业应向特种设备监督管理部门登记注册。登记标志应当置于或者附着于该特种设备的显著位置。

5 对在用特种设备及其安全附件、安全保护装置、监控仪器仪表进行经常性检查维护和定期校验、检修，并保存记录。

6 其余设备设施的使用、检测、维修，应符合有关法律法规、标准规范的要求。

5.1.7 燃气质量管理应符合下列规定：

1 应定期检测供气压力、加臭量、天然气组分等，按规定时间留存记录。燃气质量应符合 GB 55009 中的要求。

2 加臭装置和加臭工艺应符合 CJJ/T148 和 CJ/T 448 的规定。

5.1.8 安全检查与隐患整改应符合下列规定：

1 应严格执行管道燃气运营企业制定的安全检查制度，制定安全检查计划，开展安全检查，并建立安全检查记录台账。

2 对安全检查发现的隐患进行分析评估，确定隐患等级，登记建档，制定隐患治理方案，对隐患及时进行治疗。

5.1.9 安全管理台账

天然气门站和调压站应按照相关规定建立安全管理台账。

5.2 现场安全管理应符合下列规定：

5.2.1 应按规定建立并实行门卫与安防管理制度。

5.2.2 应按 GB 50395 等规范的规定设置监控系统，并保存相关运行记录。

5.2.3 天然气门站、调压站的防火间距设置应符合 GB 50028 的规定。

5.2.4 天然气门站、调压站的工艺区设施配置和维护、管道及其附属设施和维护应符合 GB 25201 等规范的要求。

5.2.5 检维修及危险作业许可管理应符合下列规定：

1 天然气门站和调压站应制定并严格执行设备设施检维修管理制度，制定综合检维修计划，加强日常检维修和定期检维修管理，并做好记录。

2 检维修方案应包含作业安全风险分析、控制措施、应急处置措施及安全验收标准。检维修过程中应严格执行安全控制措施，隔离能量和危险物质，并进行监督检查，检维修后应进行安全确认。检维修过程中涉及危险作业的，应实行危险作业许可管理制度。相关作业活动应符合 CJJ51 的规定和要求。

5.2.6 防雷防静电设施及其维护和安全管理应符合下列规定：

1 天然气门站和调压站具有爆炸危险的建、构筑物的防雷设计应按国家标准 GB 50057 中的有关规定安装防雷设施。

2 天然气门站和调压站的压力管道、调压器、机泵等设备接地应符合 SH/T 3097 等法规的规定和要求。

3 相关防雷装置应定期送有资质的单位进行检测，并保存相关报告、证书。

5.2.7 配发电房应符合下列规定：

1 配电房的建筑结构、设置应符合相关规定的要求。

2 配电房应按规定配备消防安全器材。

3 相关设备设施应定期进行检查和测试，保证其完好可用。

6 液化天然气瓶组用户安全管理

6.1 安全管理应符合下列规定：

6.1.1 应严格执行安全管理制度，落实安全生产岗位职责和操作规程。开展安全检

查并形成记录。进行安全隐患整改。

6.1.2 应设置有防火警示标志以及安全警示标志。

6.1.3 LNG 瓶组用户应与合法供气企业签订供气合同。

6.1.4 气瓶组设置及防火间距应符合 GB 51142 的规定。

6.1.5 电气与防雷设施的设置应符合 GB50057 等规范的相关规定。

6.1.6 应按照消防要求配备消防设施并进行维护。

附录 A
(规范性附录)

政府燃气管理部门开展安全监督检查内容

政府燃气管理部门对管道燃气运营企业开展安全监督检查，包括以下安全监督检查表：

表 A.1 管道燃气运营企业安全监督检查表

序号	检查项目	检查内容	检查情况	检查结论（合格/不合格）
1	安全生产管理机构与人员	应设有由主要负责人领导的安全生产委员会（领导小组）		
		应设有日常安全生产管理机构或专职安全管理人员配备		
		应建立从安全生产委员会（领导小组）到基层班组的安全生产机构管理体系		
2	安全生产规章制度和安全操作规程	应建立从上到下所有岗位人员和各职能部门的安全生产职责		
		应建立健全各项安全生产规章制度		
		安全生产责任制检查考核记录		
		应制定安全操作规程、维护保养规程		
		安全制度和操作规程检查考核记录		
		应建立双重防控机制，对危险作业进行分级审批		
3	安全教育培训	企业主要负责人和安全管理人員经培训考核取得培训证书		
		特种作业人员教育		
		三级安全教育培训		
		在岗从业人员安全培训		
		安全培训台账		

		定期开展安全宣传		
4	安全投入	建立健全内部安全生产费用管理制度		
		安全生产费用管理台账		
		应为员工办理工伤社会保险		
5	安全文化、标准化建设	应开展安全文化、标准化建设		
6	安全信息化建设	应根据自身情况，利用信息化手段加强安全生产管理工作		
7	安全检查与隐患排查整改	企业安全生产自查记录		
		燃气站点安全检查记录		
		用户安全检查记录		
		用户供气协议签订记录		
		安全隐患整改记录		

表 A.1 管道燃气运营企业安全监督检查表（续）

序号	检查项目	检查内容	检查情况	检查结论（合格/不合格）
9	抢险与应急管理	抢险点设置和抢险人员配备		
		抢险设备配置		
		生产安全事故应急预案及应急预案备案及修订		
		应急演练台账		
		建立健全事故台账		
10	巡线管理	巡线员配备		
		专业巡线设备配备		
		管线巡查记录		
检查评述				

表 A.2 LNG 气化站安全监督检查表

序号	检查项目	检查内容	检查情况	检查结论（合格/不合格）
1	周边环境与总平面布置	周边环境有无发生重大变化		
		总平面应分区布置，即分为生产区和辅助区		
		生产区应设置高度不低于 2m 的非燃烧实体围墙，围墙应完整，无破损		

		站内严禁种植油性植物，储罐区内严禁绿化，绿化不得侵入道路，绿化不得阻碍消防救援		
2	门卫管理和站内道路交通	生产区和辅助区至少应各设有 1 个对外出口		
		生产区应设有环形消防车道		
		场站内的停车场地和道路应平整，路面不应采用沥青材质		
		场站内露天设置的气化器、低温泵、调压器等重要设施和管道应处于不可能有车辆经过的位置，当这些设施 5m 范围内有车辆可能经过时，应设置防撞装置		
		出入口有应急指引		
		门卫管理制度		
		视频监控系统		
		报警装置设置		
		车辆进出台账记录		
3	压缩机	压缩机的缓冲罐、气液分离器定期检验，有运行记录		

表 A.2 LNG 气化站安全监督检查表（续）

序号	检查项目	检查内容	检查情况	检查结论（合格/不合格）
4	液化天然气装卸	装卸前，车辆熄火，手刹拉起，车轮下垫放三角木，并在罐车前竖起安全警示牌		
		应建立在本站定点装卸的槽车安全管理档案，有危运资质		
		装卸前后安全检查台账		
		静电接地报警装置连接		
		装卸软管定期检查维护		
		快装接头及拉断阀配置		
5	气化装置	气化装置无天然气泄漏，异常结霜及异常振动等现象		
		气化器进口管道应设有过滤器及过滤器定期维护记录		
		气化器应设有压力表和安全阀		
6	储罐	储罐罐体应完好无损，无变形裂缝现象，无严重锈蚀现象，无漏气，基础稳固		
		安全阀、液位计、压力表及温度计定期检测		

		罐区内应设有集液池，罐区内和池内应无积水和杂物		
		储罐组防液堤设置		
		储罐定期检测		
		储罐应设有完好的水喷淋系统		
7	加臭装置	加臭量应符合要求，有记录台账		
		无加臭剂泄漏现象		
8	调压器	调压器的外表应完好无损，无油污、无腐蚀锈迹现象		
		调压器运行记录		
9	安全阀与阀门	安全阀外观应良好无损，在检验有效期内，阀体上应悬挂校验铭牌，并注明下次校验时间，检验铅封应完好		
		阀门外观无损坏和严重锈蚀现象		
		阀门应悬挂开关标志牌		
10	过滤器	过滤器外观无损坏和严重锈蚀现象		
		阀门应悬挂开关标志牌		
11	工艺管道	液化天然气管道设有不燃烧材料制作的保温层		
		管道应有色标和流向标志		

表 A.2 LNG 气化站安全监督检查表（续）

序号	检查项目	检查内容	检查情况	检查结论（合格/不合格）
12	仪表和自控系统	压力表应在检定周期内，检定标签应贴在表壳上		
		站内爆炸危险厂房和装置区内应设置燃气探测器，并定期检测		
		中控室监控运行记录台账		
13	消防与安全设施	移动式高倍数泡沫灭火系统		
		低温检测装置		
		灭火器配备与维护		
		安全警示标志		
		消防泵测试保养记录		
		消防泵运行保养记录		
		消防栓维护保养记录		
		站内爆炸危险场所的电力装置防爆		
		防雷设施及定期检测情况		

		应急救援器材配备及检查记录		
14	公用辅助设施	变配电室应急照明设备		
		电缆安全防护		
		配电室防鼠措施、绝缘垫、绝缘工具配备，绝缘靴、绝缘手套检测合格		
15	安全管理台账	应急预案及应急演练记录		
		安全会议台账		
		安全教育台账		
		安全管理制度和操作规程及考核台账		
		安全检查与隐患整改台账		
		特种设施定期检测台账		
		安全负责人、安全管理人员在岗台账		
检查评述				

表 A.3 天然气门站、调压站安全监督检查表

序号	检查项目	检查内容	检查情况	检查结论（合格/不合格）
1	周边环境与总平面布置	周边环境有无发生重大变化		
		总平面应分区布置，即分为生产区和辅助区		
		周边应设有非燃烧实体围墙。围墙应完整，无破损。		
		总平面站内严禁种植油性植物，储罐区内严禁绿化，绿化不得侵入道路。绿化不得阻碍消防救援		
2	门卫管理与站内道路交通	生产区至少应设有 1 个对外出入口		
		出入口警示标志		
		出入口有应急指引		
		门卫管理制度		
		视频监控系统		

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。如要下载或阅读全文，请访问：<https://d.book118.com/747064012143006165>