

SY

中华人民共和国石油天然气行业标准

SY/T 5859—95

桥 塞 坐 封 工 具

1995-07-13 发布

1995-12-20 实施

中国石油天然气总公司 发布

中华人民共和国石油天然气行业标准

SY/T 5859—95

代替 SY/T 5859—93

桥塞坐封工具

1 主题内容与适用范围

本标准规定了桥塞坐封工具的型号表示方法、技术要求、试验方法、检验规则及标志、包装、运输和贮存。

本标准适用于油、气、水井桥塞坐封工具的设计、制造和使用。

2 引用标准

GB/T 13264 不合格品率的小批计数抽样检查程序及抽样表

GB 3077 合金结构钢 技术条件

GB 3452.2 O型橡胶密封圈外观质量检验标准

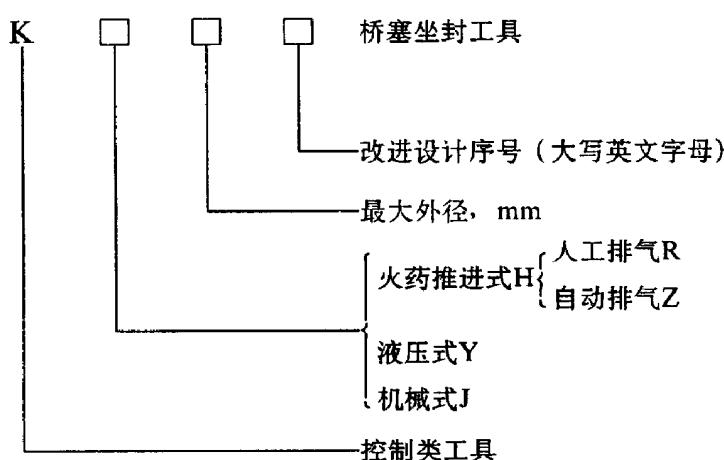
SY 5299 电缆式桥塞作业规程

SY 5309 石油钻采机械产品用包装通用技术条件

JB 3965 钢制压力容器磁粉探伤

3 型号表示方法

该产品属井下控制类工具，型号表示方法如下：



示例：最大外径为 97mm，人工排气的火药推进式桥塞坐封工具，其型号表示为：KHR97 桥塞坐封工具。

4 技术要求

4.1 基本技术参数见表 1。

4.2 材料应符合图样要求，在保证设计要求的条件下，允许使用代用材料。

4.3 产品所用合金结构钢的材料应符合 GB 3077 的规定。

4.4 密封件应达到 GB 3452.2 规定的外观质量标准，并符合使用性能要求。

4.5 释放螺栓或释放环的拉断力应控制在桥塞坐封力范围之内。

表 1

特征	最大外径 mm	工作温度 ℃	适用桥塞规格 mm	坐封力 kN	工作压力 MPa
火药推进式 人工排气	97	<200	94~100	325	70
			107~110		
			121~125		
			137~145		
			196~206		
			293~305		
自动排气	89	<200	94~100	325	100
			107~110		
			121~125		
			137~145		
			196~206		
			241		
机械式	115	<200	94~100	270	
	128		107~110		
	141		121~125		
	165		137~145		
	230		196~206		
	316		293~305		
液压式	96	<200	100	310	35
	114		108~143		
	145		143~205		

4.6 火药推进式桥塞坐封工具用的火药，应保证桥塞和工具的使用要求。

4.7 使用火药推进式桥塞坐封工具时，应按照 SY 5299 规定的要求操作。

4.8 火药推进式桥塞坐封工具与电缆头的联接部分，要求耐压大于 70MPa。

5 试验方法

5.1 探伤

产品承压件应进行探伤试验，其试验方法应按 JB 3965 的规定执行，最大允许的缺陷尺寸线性显示与图形显示均按 I 级验收。

5.2 常温密封性能试验

5.2.1 试验装置

试验装置的示意图见图 1。

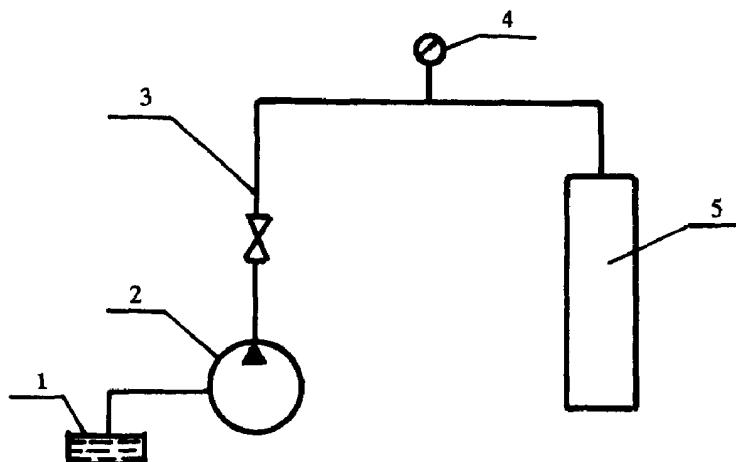


图 1

1—试验介质, 2—试压泵; 3—试压管线, 4—压力表, 5—桥塞坐封工具

5.2.2 试验条件和方法

- a. 试验温度: 常温。
- b. 试验介质: 水。
- c. 压力表测量精度: 1.5 级。
- d. 试验压力: 火药推进式人工排气桥塞坐封工具的密封压力为 70MPa, 强度试验压力为 100MPa; 火药推进式自动排气桥塞坐封工具的密封压力为 100MPa, 强度试验压力为 140MPa; 液压式桥塞坐封工具的密封压力为 35MPa, 强度试验压力为 50MPa。
- e. 产品装配后, 按井下实际工作状况从桥塞坐封工具压力入口处打压, 对所有受压件进行水压试验。

5.2.3 试验结果评定

- a. 加到试验压力后稳压 5min, 压力不降为合格。
- b. 泄压后检查各受力件和密封件, 不得有任何损坏。
- c. 将试验结果填于附录 A (补充件) 表 A1 中。

5.3 高温密封性能试验

5.3.1 试验装置

试验装置的示意图见图 2。

5.3.2 试验条件和方法

- a. 试验温度: 逐渐加温至 200℃, 保温 30min。
- b. 试验介质: 机油。
- c. 压力表测量精度: 1.5 级。
- d. 试验压力: 达到保温时间后打压, 火药推进式人工排气桥塞坐封工具为 70MPa, 火药推进式自动排气桥塞坐封工具为 100MPa, 液压式桥塞坐封工具为 35MPa。

5.3.3 试验结果评定

- a. 加压到试验压力后稳压 5min, 压力不降低为合格。
- b. 泄压后检查各受力件和密封件, 不得有任何损坏。
- c. 将试验结果填于附录 A (补充件) 表 A2 中。

5.4 坐封力试验

5.4.1 火药推进式桥塞坐封工具

5.4.1.1 试验装置

试验装置的示意图见图 3。

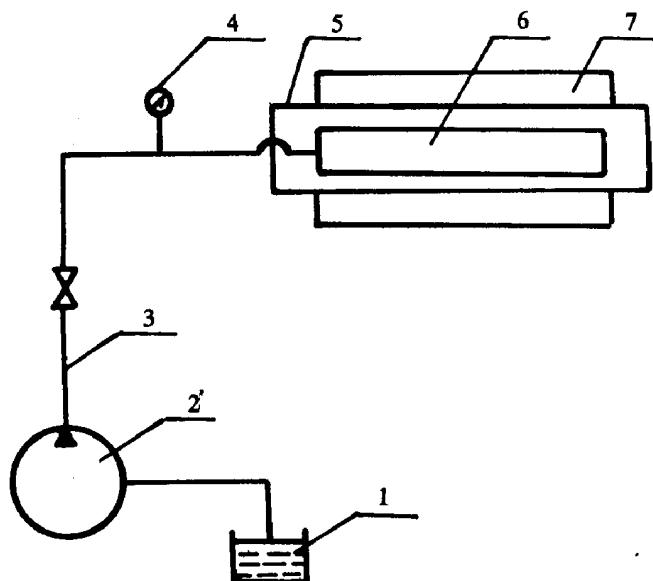


图 2

1—试验介质; 2—试压泵, 3—试压管线, 4—压力表;
5—加温容器; 6—桥塞坐封工具, 7—加热器

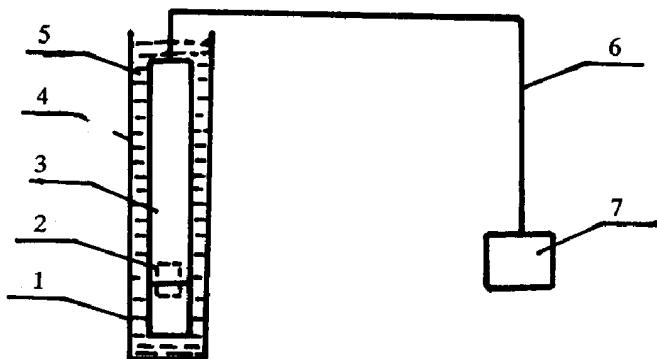


图 3

1—模拟桥塞; 2—释放螺栓或释放环; 3—桥塞坐封工具, 4—套管短节,
5—冷却液, 6—导线, 7—引爆装置

5.4.1.2 试验条件和方法

- 试验温度: 常温;
- 试验冷却液: 水;
- 坐封力: 325kN;
- 按图 3 连接火药推进式桥塞坐封工具和模拟桥塞后, 放入套管短节中, 联接引爆装置;
- 装冷却液;
- 引燃桥塞坐封工具。

5.4.1.3 试验结果评定

- 释放螺栓或释放环被拉断为合格;
- 将试验结果填于附表 A (补充件) 表 A3 中。

5.4.2 液压式桥塞坐封工具

5.4.2.1 试验装置

试验装置的示意图见图 4。

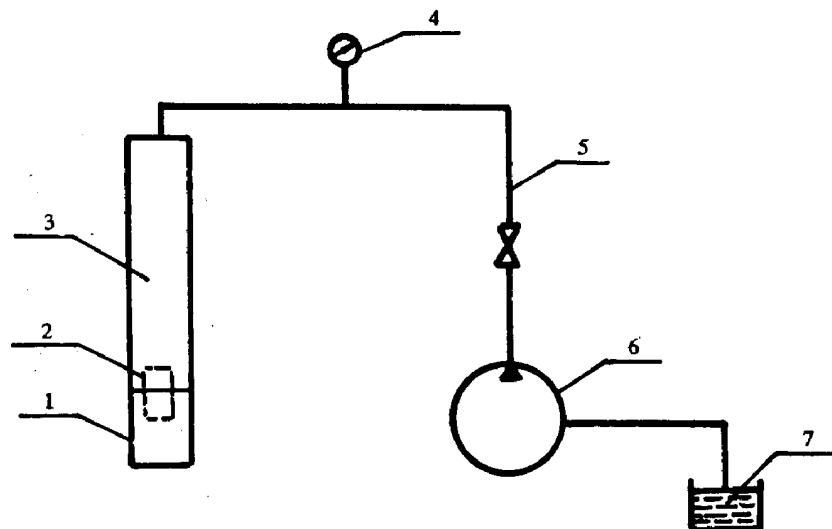


图 4

1—模拟桥塞; 2—释放螺栓或释放环, 3—桥塞坐封工具; 4—压力表,
5—试压管线, 6—试压泵, 7—试验介质

5.4.2.2 试验条件和方法

- 试验温度: 常温;
- 试验介质: 水;
- 坐封力: 310kN;
- 按图 4 联接液压式桥塞坐封工具和模拟桥塞后, 联接试压管线;
- 加压 50MPa。

5.4.2.3 试验结果评定

- 释放螺栓或释放环被拉断为合格;
- 将试验结果填于附录 A (补充件) 表 A3 中。

5.4.3 机械式桥塞坐封工具

5.4.3.1 试验装置

试验装置的示意图见图 5。

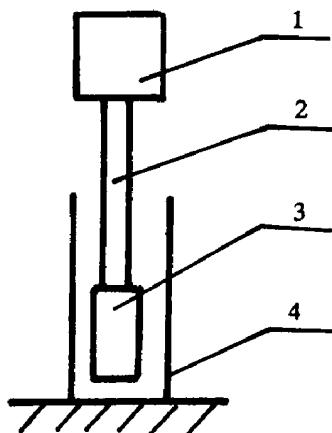


图 5

1—旋转、上提机构; 2—机械式桥塞坐封工具; 3—模拟桥塞, 4—套管

5.4.3.2 试验条件和方法

- a. 试验温度：常温；
- b. 试验介质：空气或水；
- c. 联接后放入套管中；
- d. 按照产品使用说明书技术参数要求进行操作。

5.4.3.3 试验结果评定

- a. 上提力达到 270kN 为合格；
- b. 能实现正常脱手为合格；
- c. 检查坐封工具各部件，不得有永久性变形和断裂。

6 检验规则

6.1 出厂检验

- 6.1.1 产品全数进行外观检验，钢体应无变形及伤痕，螺纹应无损伤。
- 6.1.2 每批产品承压件按本标准 5.1 条全数进行探伤检验，低于Ⅱ级为废品。
- 6.1.3 每批产品出厂前按本标准 5.2 条全数进行密封和强度性能检验，达不到要求的为不合格产品。
- 6.1.4 检验机械式桥塞坐封工具的传动螺纹、活动部件应转动灵活，无卡阻现象。
- 6.1.5 按本标准 4.4 条对密封件进行检验。
- 6.1.6 经检验合格的产品，应附检验合格证。

6.2 型式检验

- 6.2.1 按本标准 5.3 条进行高温高压试验。每批产品的抽样方案按 GB/T 13264 孤立批的一次抽样方案选择。
- 6.2.2 按 5.4 条进行坐封力试验。每批产品的抽样方案按 GB/T 13264 孤立批的一次抽样方案选择。

6.3 型式检验的原则

有下列情况之一时，产品应进行型式检验：

- a. 正式生产后，如材料、结构、工艺有较大改变时；
- b. 产品长期停产后，恢复生产时；
- c. 国家质量监督机构提出进行型式检验要求时。

7 标志、包装、运输和贮存

7.1 标志

用钢字头在产品外表面打上制造厂名、产品型号、制造日期及出厂编号。

7.2 包装

产品的包装应符合 SY 5309 的规定，包装箱内应随机附带下列文件：

- a. 产品使用说明书；
- b. 产品合格证；
- c. 产品装箱单。

7.3 运输

产品在运输过程中应有防潮、防晒措施，应避免剧烈碰撞。

7.4 贮存

产品应贮存在干燥通风处，严禁接触酸、碱、盐等腐蚀性物质，并应离开热源 1m 以外。如贮存期超过一年半，使用时应更换密封件。

附录 A
桥塞坐封工具试验记录表格式
(补充件)

表 A1 常温密封性能试验记录表

型 号	出厂编号	次数	试验压力 MPa	试验结果
		1		
		2		
		3		

试验人:

记录:

审核:

日期:

表 A2 高温密封性能试验记录表

型 号	出厂编号	次数	试验压力 MPa	试验结果
		1		
		2		
		3		

试验人:

记录:

审核:

日期:

表 A3 坐封力试验记录表

型 号	出厂编号	次数	坐封力 kN	试验结果
		1		
		2		
		3		

试验人:

记录:

审核:

日期:

附加说明:

本标准由采油采气专业标准化委员会提出并归口。

本标准由承德石油机械厂负责起草，新疆石油管理局油田工艺研究所参加起草。

本标准起草人邢德魁、高津育、葛建国、常娟。