文章编号: 0253-2697(2007)06-0133-05

打孔管道焊接修复结构承压 能力的全尺寸实验评价

帅健1 王晓明1 卜文平2

(1 中国石油大学机电工程学院 北京 102249; 2 中国石化销售公司 北京 100110)

摘要:将打孔管道的焊接修复结构区分为单开孔和密集开孔两种类型。完成了 一组管道修复结构的 全尺寸爆破与疲劳实验,测量 了修复结构中的应变分布,分析了应力集中、屈服极限压力和爆破压力等因素。结果表明,修复结构的屈服极限压力和完好管道相 比有所降低,最低值为完好管道屈服极限压力的 85%,而各种修复结构的爆破压力基本相同,约为完好管道爆破压力的 96%。单 孔管道的破裂位置均远离焊接结构处,多孔管道的爆破发生在两管帽之间,说明多管帽修复结构不利于管道承压。修复结构存在 一定程度的应力集中,环向应力集中系数最大为 1 65,轴向应力集中系数最大为 2 25。对于经过 5000 次循环载荷的修复结构,其 屈服极限压力、爆破压力及爆破位置与未经过疲劳载荷的修复结构情况基本相同,表明修复结构有较好的抗疲劳破坏能力。通过 试验验证了打孔管道修复结构的承压能力。

Full size experimental assessment on loading capability of welding-repaired pipelines with drilled holes

Shuai Jian¹ Wang Xiaoming¹ Bu Wenping²

(1. Faculty of Mechanical and Electronic Engineering, China University of Petroleum, Beijing 102249, China;
2. Sinopec Sale Limited Corporation, Beijing 100110, China)

Abstract The welding-repaired pipelines are identified as two types of a single hole drilled on pipeline and several holes drilled in short span. A set of the full scale burst and fatigue experiments for the two kinds of repaired pipelines were conducted. The strain distributions were measured, and the stress concentration and yield limit load and burst pressure were analyzed. The results showed that the yield limit pressure of the repaired pipelines were lowered. The low est yield limit pressure of repaired pipelines was 85% of that of the perfect pipelines while their burst pressure was up 96%. The burst of pipeline was a ductile fracture resulted from the maximal shear stress. On the pipelines with a single hole, the burst occurred far from the welding sites, while on the pipelines with several holes drilled in short span the burst occurred between the two adjacent tube caps welded on the drilled holes. Multi-cap repair is disadvantageous to the normal loading capability. Welding repairing process could result in the stress concentration. The maximum concentration of the repaired pipelines subjected to 5000 cyclic loading tests in high stress level were same as those of the repaired pipeline that did not experience cyclic loading, which indicated that the repaired pipelines have good anti-fatigue capability. The full-size experiments demonstrated the loading capacity of the repaired pipelines.

Key words: petroleum pipeline; defect repairing; welding structure; stress concentration; yield limit; burst pressure; fatigue load; experiment assessment

现场修复打孔管道的方式有两种:①在盗油阀不 泄油的情况下,在盗油管的外面焊接一小段管帽,俗称 "扣帽子",即将管道上的开孔连同一小段盗油支管及 阀门一起封闭在里面。在管线不能停输的情况下,采 用此种方法比较简单。②如果出现跑油停输的情况,则将盗油支管从根部完全截去,采用与管道材质和规 格相同或相近的片状管材焊接在小孔部位,并将其完 全覆盖,这种方法俗称"补板"。显然,这种修复结构一

作者简介: 帅 健, 男, 1963 年 8 月生, 1982 年毕业于武汉化工学院化工机械专业, 现为中国石油大学(北京)教授, 博士生导师, 主要从事工程力学、 油气储运系统安全工程的科研与教学工作。E-mail, shuaijian@cup edu cn

?1994-2015 China Academic Journal Electronic Publishing House. All rights reserved. http://www.cnki.net

基金项目:中石化科研课题"交变动载荷作用对在役输油管道的影响作用研究(304039)"的部分研究内容。

方面破坏了管道原有的应力状态,导致应力集中;另一 方面,由于难以保证现场焊接质量,易产生焊接缺陷及 残余应力等¹⁻³。全尺寸管道的压力试验是研究管道 应力/应变状态和验证管道剩余强度的可靠方法^[3-5]。 为了评价打孔管道修复后的安全性,笔者对管道修复 结构进行了全尺寸爆破与疲劳试验。

1 试验方法

用某管线库存的 ∮711 mm× 10 mm 钢管做试件, 其材质为 X60。试验确定了此管材的实际屈服极限为 553 M Pa, 拉伸极限为 653 M Pa, 有很好的延展性。根 据管道环向应力的公式^[6], 可以确定:完好管道的屈服 极限压力为 15 56 M Pa, 爆破压力为 18. 37 M Pa。

在管道上钻一个直径为 24 mm 的圆孔,然后按照 现场抢修管道时的修复工艺,在管道打孔的地方焊接 "帽子"或"补板"。"帽子"为一 $$^{159 \text{ mm} \times 6 \text{ mm}}$ 的短 管,高为 200 mm,材质为 Q235。"补板"是从相同尺寸 和材料的管道上截取的,尺寸为 100 mm× 100 mm× 8 4 mm。试件参数如表 1 所示。

表1 管道全尺寸试验试件

Table 1 Specimens in full size experiments

编号	试件长度/mm	试验类型	结构型式
1-1	6 0 0 0	爆破	1 个管帽
1-2	6 0 0 0	爆破	1 个补板
2-1	6 0 0 0	爆破	2 个管帽
2-2	7 200	爆破	5 个管帽
3-1	6 0 0 0	疲劳	1 个管帽
3-2	7 200	疲劳	5 个管帽

首先在试验管道上布置好应变片,然后向管道内 注水以排空管道内的空气。待管道注满水后启动泵, 开始向管道内加压进行爆破或疲劳载荷试验。主要试 验设备有:JXZ 三柱塞高压泵,其额定压力为 35 MPa 流量为 65 L/min; HP 3 852 应变仪; BE120-6A A 应变 片,其电阻值为 120 1 Ω,灵敏度系数为 2 2。

全尺寸水压试验包括两种试验程序:①直接爆破 试验程序。压力从0MPa升至10MPa,每升压2MPa 保压后测量一次应变;从10MPa升压至14MPa期 间,每升压1MPa保压后测量一次应变,从14MPa升 压至试件破裂,每升压0.5MPa测量一次应变。②先 疲劳后爆破试验程序。先进行规定循环次数的疲劳载 荷试验,中断后再进行爆破试验。疲劳载荷的循环次 数为5000次,试件3-1的疲劳载荷变化为10~12 MPa,试件3-2的疲劳载荷变化为6~8MPa,疲劳载 荷的最大压力高出该管线的设计压力62MPa。

2 试验结果

2.1 断裂情况

6个试件的爆破断裂情况如图 1 所示,其中试件 3-1和试件 3-2 经历了 5000 次疲劳载荷试验,均未发 生损坏,断裂是在疲劳载荷试验后爆破试验的结果。

在管道发生爆破前,由于管道有很大的塑性变形, 因而加压缓慢。单孔试件 1-1、试件 1-2 和试件 3-1 发 生破裂的部位均远离焊接的管帽或补板处[图 1(a)、 图 1(b)和图 1(e)],断口呈典型延性断裂特征,裂纹两 端偏转约 45°后迅速止裂。从组织形貌及晶粒来看, 管道母材的晶粒较细,材质正常。有 5 个管帽的试件 2-2 和试件 3-2 的断裂发生在 2 个管帽之间,裂口撕裂 了 3 个管帽后发生偏转止裂[图 1(d)和图 1(f)]。而 有 2 个管帽试件 2-1 的管体未发生破裂,但发现明显 的鼓胀现象[图 1(c)],鼓胀段长约 0. 67 m,鼓胀最大 处距离试件中心约为 1. 95 m,鼓胀段的最大周长为 2 47 m,比试验前增加了 76 mm,增加量约为管道周长 的10 69%。试件 2-1 的断裂发生在封头环焊缝处,原 因是封头焊接质量可能有问题。

22 应变测量

所有试验均在管道的修复部位及其附近布置了应 变片,进行了应变测量。图 2 给出试件 3-1 的测点位 置和方向。以管帽为中心,分别沿管道的轴向、圆周方 向排列应变片 5~12 和应变片 23~34,距管帽外侧轴 向距离 510mm 处沿管道圆周上也均匀布置了应变片 13~22。应变片编号奇数表示轴向应变,偶数表示环 向应变。此外,在试件 3-1 的管帽上还布置有应变片 1、2、3、4、35、36、37 和 38。对于其余试件,根据其结 构不同,应变片的布置有所变化。

试件 3-1 管帽周围的一些测点的轴向应变和环向 应变分别见图 3 和图 4, 距管帽 510 mm 处沿管道圆周 上的环向应变见图 5。试验结果表明,管道爆破前应 变值急剧增大,说明管道产生了大量塑性变形。在图 5 中,各点的应变值相当接近,表明焊接管帽引起的不 均匀应变仅分布于管帽附近一定范围。

23 应力集中系数

修复结构破坏了管道原有的应力分布,与管体结 构不连续处以及形状突变处都会产生应力集中。根据 实测结果可以确定应力集中系数。

由于应力集中主要是在弹性范围内产生,一旦进入塑性变形范围,应力集中程度将会降低。因此,在不同内压下,应力集中程度也不相同。由图3~图5可知,当压力较低时,管道基本处于弹性变形阶段,各点

?1994-2015 China Academic Journal Electronic Publishing House. All rights reserved. http://www.cnki.net







(b)试件1-2



(c)试件2-1

(d)试件2-2



(e)试件 3-1



图 1 试件断裂与鼓胀情况 Fig 1 Fracture and bulging of specimens



的压力-应变均呈线性关系;随着压力的增高,否点的 压力-应变呈非线性关系,这是由于产生了塑性变形。 因此在非线性转变压力下计算应力集中系数是合理的 选择。 图 3 ~ 图 5 中非线性转变压力约为 13 M Pa。根据 图 4、图 5 中环向应变,确定了环向应力集中系数(表 2),根据图 3 的轴向应变,确定了内压力为 13 M Pa 时 的轴向应力集中系数(表 3)。从表 3 中可见,最大环向 应力集中系数为 1 05,最大轴向应力集中系数为 1 93。



选择 1994-2015 China Academic Journal Electronic Publishing House. All rights reserved. http://www.cnki.net



图 4 试件 3-1 管帽附近的环向应变





图 5 试件 3-1 管道圆周上的环向应变

Fig 5 Circumferential strains of some points aligned in the circle of specimen 3-1

24 屈服极限载荷

屈服极限载荷是结构承载能力的一个重要指标。

表 2 试件 3-1 的环向应力集中系数

Table 2 Circumferential stress concentration

factor of specimen 3-1

测点	6	8	10	20	30	32	34
应力集中系数	0 82	0 89	0 87	1 05	0 90	0 98	0 21

表3 试件3-1 的轴向应力集中系数

Table 3 Axial stress concentration factor of specimen 3-1

测点	5	7	9	29	31	33
应力集中系数	1 25	0 66	0 45	0 56	0 56	1. 93

由试验获得了打孔管道修复结构关键点的应变与压力 的关系数据,因此可以通过试验结果确定打孔管道修 复结构的屈服极限压力。采用2倍弹性斜率的方 法^[7-8],确定了试件3-1的屈服极限压力(表4)。由表 中最小值可确定屈服极限压力为14.45MPa。

表 4 试件 3-1 的屈服极限压

 Table 4
 Yield limit pressure of specimen 3-1

测点	6	8	10	30	32	34
屈服极限压力/MPa	14 60	14 45	14 87	15 02	15 09	_

3 实验结果分析

对记录的所有应变测量数据进行了分析计算,确定 了各个试件的应力集中系数、屈服极限压力等(表 5)。

Table 5 The results of full size experiment

试件	单开孔试件		密集开孔试件		疲劳爆破试验试件	
	试件 1-1	试件 1-2	试件 2-1	试件 2-2	试件 3-1	试件 3-2
结构	1 个管帽	补板	2 个管帽	5 个管帽	1 个管帽	5 个管帽
爆破压力/MPa	17.5	17.6	17.8	17.8	17.6	17.6
爆破位置	管体	管体	管体鼓胀	2 个管帽之间	管体	2 个管帽之间
屈服极限压力/MPa	13 18	13 65	14 82	13 4	14 45	13 35
非线性转变压力/MPa	11	11	10	10	13	10
环向应力集中系数	1 33	1 65	1.46	1 29	1 05	1 06
轴向应力集中系数	2 25	< 1	2 12	1 53	1 93	1 34

尽管 6 个试件的结构不同, 且其中 2 个试件经历 了高应力水平的疲劳载荷, 但各试件的爆破压力相差 不大, 约为完好管道爆破压力的 96 %, 且爆破断裂断 口呈典型延性断裂特征。各个试件爆破压力相同的原 因是试验管材的延展性好, 在管道爆破前已经处于大 面积的屈服状态, 管道上的应力分布趋于均匀。

屈服极限压力是管道强度设计的依据。从表 5 可 见,各种修复结构的屈服极限压力明显低于完好管道 的屈服极限压力,最低值为完好管道屈服极限压力的 85%,最高值为完好管道屈服极限的 90%,说明管道 修复后的安全承压能力降低。

从表 5 中还可以看出,修复结构存在一定程度的 应力集中。在非线性转变压力下,最大环向应力集中 系数为 1 65,而最大轴向应力集中系数为 2 25。由于 应力集中对位置十分敏感,试验中的应变片不一定布 置在应力集中最大的位置,因而测量分析得到的应力 集中系数可能偏低。

从爆破位置来看,单孔和双孔结构的破裂不在修 复部位附近,而是在远离修复部位处,而5个管帽试件 结构的破裂发生在2个管帽之间,说明多管帽结构不 利于管道承压,应考虑改变修复方式。

经历 5 000 次疲劳载荷循环后,试件3-1和试件 3-2 与未经历疲劳载荷的相同结构的试件 1-1 和试件 2-2 的屈服极限压力、爆破压力及破裂位置基本相同,表明 修复结构有较好的抗疲劳破坏能力。但试件 3-1 的非 线性转变压力和屈服极限压力略高于试件 1-1,其原 因是由于试件 3-1 采用了高达 10 ~ 12 MPa 的循环载 荷,使管道修复结构的高应力区产生较大范围的塑性 变形。按照塑性力学的材料硬化原理^[9],在经历了塑 性变形后,材料的屈服极限升高,因而试件整体的屈服 极限也升高。由于全尺寸疲劳试验的代价太大,应考 虑结合管材的疲劳性能测试来评价修复结构的疲劳寿 命。

在试验中,修复部位的焊接处均未发生破坏,表明 只要管道修复结构的焊接质量良好,管道修复结构就 能够满足管道正常运行的要求。

4 结 论

(1)打孔管道修复后的屈服极限压力相对于完好管道有所降低,最低为完好管道屈服极限压力的 85%。

(2) 管道爆破是由于最大剪应力的韧性过载引起 的韧性破坏,各种修复结构的爆破压力基本相同,约 为完好管道爆破压力的96%。

(3) 单孔管道修复结构的爆破位置均远离焊接的 管帽或补板处,有5个管帽的修复结构的爆破发生在 2个管帽之间,说明多管帽结构不利于管道承压。

(4) 修复结构存在一定程度的应力集中,最大环向应力集中系数为1.65,最大轴向应力集中系数为2.25。

(5) 经过 5 000 次循环载荷的管道, 其修复结构的 屈服极限压力、爆破压力及爆破位置和未经过疲劳载 荷的修复结构情况基本相同, 表明修复结构有较好的 抗疲劳能力。

(6) 通过试验验证了打孔管道修复结构的承压能

力,为打孔管道修复结构应力状态的详细分析提供了 基础数据。

参考文献

- Otegui J L, Rivas A, Manfredi C, et al. Weld failures in sleeve reinforcements of pipelines [J]. Engineering Failure Analysis, 2001, 8(1): 57-73.
- [2] 卜文平, 帅健, 王晓明, 等. 打孔管道焊接修复结构的残余应力测试[J].中国石油大学学报:自然科学版, 2006, 30(3): 81-84.
 Bu Wenping, Shuai Jian, Wang Xiaoming, et al. Residual stress test on welding repair structure of drilled pipeline[J]. Journal of China University of Petroleum: Edition of Natural Science, 2006, 30(3): 81-84.
- [3] Chapetti M D, Otegui J L, Manfredi C, et al. Full scale experimental analysis of stress states in sleeve repairs of gas pipelines
 [J] . International Journal of Pressure Vessels and Piping, 2001, 78(5): 379-387.
- [4] Bjorn oy O H, Sigurdsson G. Residual strength of corroded pipelines DNV test results: Proceedings of the Tenth International Offshore and Polar Engineering Conference Seattle, May 28-June 2, 2000[C]. California; ISOPE, 2000; 189-1%.
- [5] Bjorn oy O H, Rengard O, Fredheim S, et al. Residual strength of dented pipelines, DNV test results: Proceedings of the Tenth International Offshore and Polar Engineering Conference Seattle, May 28-June 2, 2000[C]. California, ISOPE, 2000; 182-188.
- [6] 师健,于桂杰.管道及储罐强度设计[M].北京:石油工业出版 社,2006:2-9.
 Shuai Jian, Yu Guijie. Strength design of pipeline and oil tank
 [M]. Beijing: Petroleum Industry Press 2006; 2-9.

 [7] 全国压力容器标准化技术委员会. JB4732—1995 钢制压力容器 分析设计标准[S].北京:中国标准出版社 1995.
 China Standardization Committee on Boilers and Pressure Vessels. JB4732—1995 Steel-made pressure vessel-analysis and design standard[S]. Beijing: Standard Press of China, 1995.

[8] 金志江,曹明,谢涛.带椭圆形接管球形容器极限载荷的试验研究[J].工程设计学报,2004,11(5):256-259.

Jin Zhijiang, Cao Ming, Xie Tao. Test research on limit load of spherical vessel with elliptical nozzle[J]. Journal of Engineering Design, 2004, 11(5): 256-259.

[9] 王仁, 熊祝华, 黄文斌. 塑性力学基础[M]. 北京: 科技出版社, 1998: 2-9.

Wang Ren, Xiong Zhuhua, Huang Wenbin. Fundamental plastic mechanics[M]. Beijng: Science Press, 1998: 2-9.

(收稿日期 2006-11-18 改回日期 2006-12-12 编辑 仇学艳)