 <p><b>中国石油天然气管道工程有限公司</b> China Petroleum Pipeline Engineering Corporation</p> <p>工程设计综合甲级证书编号 A113016099 工程勘察综合甲级证书编号 B113016099</p>	数据单		项目号: XAOGE202300106		
	延 113-延 133 井区产能 建设地面集输工程		文件号: YA09S01-GI001#EMA-DS-0101		
			版 次: 0		
			阶 段: 初步设计		
			第 1 页 共 13 页		

## 绝缘接头数据单

0	供批准		申奇	姜珊	2023.06
A	供审查		申奇	姜珊	2023.05
版次	说明	编制	校对	审核	日期

 <p>中国石油天然气管道工程有限公司 China Petroleum Pipeline Engineering Corporation</p>	<p>数据单</p>	项目号: XAOGE202300106
		文件号: YA09S01-GI001#EMA-DS-0101
		第 2 页 共 13 页

## 目 录

第一部分 工程概况.....	3
第二部分 技术要求.....	3
第三部分 专用技术要求.....	6
第四部分 数据表.....	7

 <b>中国石油天然气管道工程有限公司</b> China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	<h1>数据单</h1>	项目号: XAOGE202300106
		文件号: YA09S01-GI001#EMA-DS-0101
		第 3 页 共 13 页

## 第一部分 工程概况

延 113-延 133 井区产能建设地面集输工程包括骨架工程和井工程两部分内容。骨架工程新建 4 座集气站 (JQZ1、JQZ9、JQZ10、JQZ11)、1 座保障点、新建集气管线约 91.1km (1 号站—元家沟清管站、11 号站—10 号站、10 号站—9 号站—蟠龙净化厂) 和新建进站道路约 12.1km。新增 4 亿方产能井工程新建 14 座井场、82 口井, 新建采气管线约 82.2 公里。

新建集气站规模及区域位置如下。

**表 1-1 站场规模一览表**

序号	站场名称	生产规模 (10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup> /d)	位置描述	类型	备注
1	JQZ1号集气站	70	延安市宝塔区	集气站	
2	JQZ9号集气站	100	子长市	集气站	
3	JQZ10号集气站	100	子长市	集气站	
4	JQZ11号集气站	50	子长市	集气站	
5	蟠龙净化厂扩建改造	460	延安市蟠龙镇	净化厂	扩建收球筒橇
6	元家沟清管站扩建改造	220	延安市宝塔区	清管站	扩建收球筒橇

## 第二部分 技术要求

### 1 安装场所


室外安装

### 2 安装环境条件

气象资料见表 2-1。

**表 2-1 气象资料表**

气象要素		单位	地名	
			延安	子长县
平均气压		hPa	890.9	896.3
气温	年平均	°C	10.3	10
	极端最高	°C	38.4	37.9
	极端最低	°C	-21.4	-20.6
	年最冷月平均温度	°C	-4.7	-5.7
	年最热月平均温度	°C	23	23.5
平均相对湿度		%	57.9	58
年平均降水量		mm	608.5	547.9
最大日降雨量		mm	89.5	100.3

 <b>中国石油天然气管道工程有限公司</b> China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	<h1>数据单</h1>	项目号: XAOGE202300106
		文件号: YA09S01-GI001#EMA-DS-0101
		第 4 页 共 13 页

年平均蒸发量		mm	1638.81	1756.7
历史最大日降雨量 (有记录以来)		mm	323.7	199.2
风速	平均	m/s	1.9	1.8
	最大	m/s	18.6	13.9
	最多风向		W	W
地面温度	平均	°C	12.6	12.8
	极端最高	°C	68.1	68.5
	极端最低	°C	-23	-23.3
日照时数		h	2486.2	2404.4
大风日数		d	4.4	2.9
雷暴日数		d	23.8	23.4
霜日数		d	78.7	66.7
最大积雪深度		cm	13	15
冻土深度	标准冻深	cm	69	78
	最大冻深	cm	98	103

### 3 物性参数

#### 3.1 天然气组分

延 113-延 133 天然气井区盒 8、山 1、山 2 及本溪组气藏天然气主要组分的含量相似，甲烷含量范围 90.2~99.3%，平均甲烷含量 94.6%。本井区天然气的非烃组分中以氮气和二氧化碳为主，储层原始条件下不含 H<sub>2</sub>S 气体，整体上属无硫干气，天然气的相对密度范围在 0.56~0.66 之间，平均为 0.6 天然气组分见表 3-1 所示。

表 3-1 原料气气源组分

井号		Y131	YB072-D05	Y249	Y450	平均
气体组分	CH <sub>4</sub>	93.496	90.8757	94.347	95.535	93.56
	C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>	0.38	0.3888	0.344	0.425	0.38
	C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	0.032	0.0319	0.023	0.03	0.03
	iC <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	0.001	0.0014	0.002	0.002	0.00
	nC <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	0.002	0.0017	0.002	0.002	0.00
	iC <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	0.001	0.0003	0	0.001	0.00
	nC <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	0	0.0001	0	0	0.00
	CO <sub>2</sub>	5.33	4.19	4.09	3.44	4.26
	N <sub>2</sub>	0.713	4.0388	1.136	0.527	1.60
	H <sub>2</sub>	0	0.0055	0.011	0	0.00
	He <sub>2</sub>	0.048	0.0403	0.045	0.038	0.04
	H <sub>2</sub> S	/	0.0968	/	/	/
	O <sub>2</sub>	/	0.3312	/	/	/

#### 3.2 采出水

 <b>中国石油天然气管道工程有限公司</b> China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	<h1>数据单</h1>	项目号: XAOGE202300106
		文件号: YA09S01-GI001#EMA-DS-0101
		第 5 页 共 13 页

根据延 113-延 133 井区试气水质分析资料, 石盒子组、山西组和本溪组的地层水为弱酸性 (PH 值在 4.35~6.8 之间, 平均值为 5.75, 地层水大多为 CaCl<sub>2</sub> 型, 矿化度主要介于 10000~160000mg/L)。

试采地层水的水质检验指标见表 3-2。

**表 3-2 试采地层水的水质检验指标**

层位	地层水离子含量 (mg/L)									
	阳离子			阴离子				总矿化度	PH	水型
	K <sup>+</sup> +Na <sup>+</sup>	Ca <sup>2+</sup>	Mg <sup>2+</sup>	Cl <sup>-</sup>	SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>	HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	CO <sub>3</sub> <sup>2-</sup>			
H8	6570.30	2218.75	219.62	14306.38	31.90	623.96	0.00	23970.90	6.13	氯化钙
S1	6986.42	4932.46	378.59	20113.80	6.86	824.91	0.00	33243.04	6.02	氯化钙
S23	13004.01	6649.75	787.60	32296.13	6.52	648.89	0.00	56028.16	5.78	氯化钙
B1	12201.04	6432.04	1322.19	33629.29	0.00	709.25	0.00	54293.81	5.64	氯化钙
B2	19813.20	11781.72	1735.28	55640.54	69.23	783.46	0.00	89689.97	5.54	氯化钙

### 3.3 水气比

井口天然气单井含水量见表 3-3。

**表 3-3 井口天然气含水量**

区块	井口数	累计产气量 (10 <sup>8</sup> m <sup>3</sup> )	累计产水量 (10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup> )	水气比 (m <sup>3</sup> /10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup> )	年份
Y113-Y133	149	4.39	1.22	0.278	2018
	179	13.06	2.84	0.217	2019
	197	12.77	2.84	0.222	2020

根据上表, 水气比约 0.22 方水/万方天然气。但延 113-133 井区第二阶段实施后, 井口产出气含水量可能会上升, 根据周边临近气田生产情况, 水气比会达到约 0.5 方水/万方天然气, 因此本工程水气比按照 0.5 进行核算。

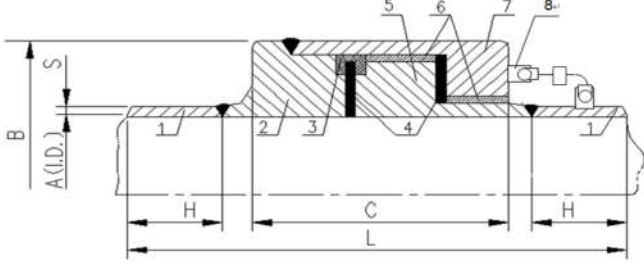
 中国石油天然气管道工程有限公司 China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	数据单	项目号: XAOGE202300106
		文件号: YA09S01-GI001#EMA-DS-0101
		第 6 页 共 13 页

### 第三部分 专用技术要求

本数据单与《绝缘接头技术规格书》(YA09S01-GI001#EMA-SP-0101)文件配套使用。当本数据单中的技术条款与技术条件中的条款不一致时，以业主和设计的技术澄清为准。

 <b>中国石油天然气管道工程有限公司</b> China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	<h1>数据单</h1>	项目号: XAOGE202300106
		文件号: YA09S01-GI001#EMA-DS-0101
		第 7 页 共 13 页

## 第四部分 数据表

规格: P6.3MPa DN400	数量: 见附表 1	安装地点	见附表 1	绝缘接头编号	见附表 1
设计规范	GB/T150.1~150.4-2011《压力容器》 GB50251-2015《输气管道工程设计规范》 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101 《绝缘接头技术规格书》				
					
1. 钢制短管 2. 左凸缘法兰 3. 密封件 4. 绝缘环 5. 右凸缘法兰 6. 绝缘填料 7. 固定套 8. 火花间隙型等电位连接器					
设计压力, MPa	6.3		设计温度, °C	-19/60	
输送介质	<input checked="" type="checkbox"/> 天然气 <input type="checkbox"/> 原油 <input type="checkbox"/> 成品油		腐蚀裕量, mm	2	
设计系数	0.4		端部坡口	<input checked="" type="checkbox"/> GB50251 <input type="checkbox"/> GB50253	
外涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂	内涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂
	涂层厚度	≥ 300 μm DFT		涂层厚度	≥ 300 μm DFT
冲击试验温度, °C	-20		夏比冲击值: J	不低于相连管道的冲击值	
特殊要求	检验检测要求不低于《承压设备用碳素钢和合金钢锻件》(NB/T47008-2017) 规定Ⅲ级。				
<b>以下内容由供货商提供</b>					
A (mm)	B (mm)	C (mm)	H (mm)	S (mm)	L (mm)
380.4					
冲击试验温度, °C			夏比冲击值: J		
序号	部件名称	材质种类	牌号	标准或规定	
1	钢制短管	钢管/ 锻件/ 钢板	L360Q		
2	左凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
3	密封件	橡胶	氟橡胶	YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
4	绝缘环	环氧层压玻璃布板		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
5	右凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
6	密封填料	环氧树脂		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
7	固定套	锻件	16MnIII或等同材质		
热处理	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否		型式试验	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	
其他说明:					
注: 1.所列材料为推荐性的, 制造商根据设计条件等选择合适的材料, 但应报业主/设计审批; 2.空白处应由投标商在投标阶段填写, 并由业主确认, 确认后方可制造; 本数据表中提供的所有数据应由供货商在投标阶段进行确认; 3.投标阶段, 投标商应详细论述绝缘接头采用的密封结构形式、材料、密封效果等; 4.制造商选定的材料、尺寸(含计算书)、制造工艺、焊接工艺评定经设计/业主书面认可后, 方可制造; 5.本数据单相关数据存在调整的可能, 未尽事项, 双方协商, 业主确定; 6.等同材质指强度等同, 化学成分不低于 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101 第 7.2.3 条要求, 机械性能和技术要求宜符合 NB/T47008 的规定, 并具有焊接工艺评定, 具有良好的可焊性; 7.供货商需提供不低于本工程绝缘接头规格的型式试验证明。					



中国石油天然气管道工程有限公司  
China Petroleum Pipeline Engineering Corporation

## 数据单

项目号: XAOGE202300106

文件号:  
YA09S01-GI001#EMA-DS-0101

第 8 页 共 13 页

规格: P6.3MPa DN300	数量: 见附表 1	安装地点	见附表 1	绝缘接头编号	见附表 1
设计规范	GB/T150.1~150.4-2011《压力容器》 GB50251-2015《输气管道工程设计规范》 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101 《绝缘接头技术规格书》				
1. 钢制短管 2. 左凸缘法兰 3. 密封件 4. 绝缘环 5. 右凸缘法兰 6. 绝缘填料 7. 固定套 8. 火花间隙型等电位连接器					
设计压力, MPa	6.3		设计温度, °C	-19/60	
安装位置	见附表 1				
输送介质	<input checked="" type="checkbox"/> 天然气 <input type="checkbox"/> 原油 <input type="checkbox"/> 成品油		腐蚀裕量, mm	2	
密封型式	<input checked="" type="checkbox"/> U 型 <input type="checkbox"/> O 型				
设计系数	0.4		端部坡口	<input checked="" type="checkbox"/> GB50251 <input type="checkbox"/> GB50253	
外涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂	内涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂
	涂层厚度	≥ 300 μm DFT		涂层厚度	≥ 300 μm DFT
相接管线			材质	L360Q	
外径×壁厚, mm	D323.9×11				
冲击试验温度, °C	-20		夏比冲击值: J	不低于相连管道的冲击值	
特殊要求	检验检测要求不低于《承压设备用碳素钢和合金钢锻件》(NB/T47008-2017) 规定Ⅲ级。				
以下内容由供货商提供					
A (mm)	B (mm)	C (mm)	H (mm)	S (mm)	L (mm)
301.9					
冲击试验温度, °C			夏比冲击值: J		
序号	部件名称	材质种类	牌号	标准或规定	
1	钢制短管	钢管/ 锻件/ 钢板	L360Q		
2	左凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
3	密封件	橡胶	氟橡胶	YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
4	绝缘环	环氧层压玻璃布板		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
5	右凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
6	密封填料	环氧树脂		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
7	固定套	锻件	16MnIII或等同材质		
热处理	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否		型式试验	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	
其他说明:					
注: 1. 所列材料为推荐性的, 制造商根据设计条件等选择合适的材料, 但应报业主/设计审批; 2. 空白处应由投标商在投标阶段填写, 并由业主确认, 确认后方可制造; 本数据表中提供的所有数据应由供货商在投标阶段进行确认; 3. 投标阶段, 投标商应详细论述绝缘接头采用的密封结构形式、材料、密封效果等; 4. 制造商选定的材料、尺寸(含计算书)、制造工艺、焊接工艺评定经设计/业主书面认可后, 方可制造; 5. 本数据单相关数据存在调整的可能, 未尽事项, 双方协商, 业主确定; 6. 等同材质指强度等同, 化学成分不低于 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101 第 7.2.3 条要求, 机械性能和技术要求应符合 NB/T47008 的规定, 并具有焊接工艺评定, 具有良好的可焊性; 7. 供货商需提供不低于本工程绝缘接头规格的形式试验证明。					





中国石油天然气管道工程有限公司  
China Petroleum Pipeline Engineering Corporation

## 数据单

项目号: XAOGE202300106

文件号:  
YA09S01-GI001#EMA-DS-0101

第 9 页 共 13 页

规格: P6.3MPa DN250	数量: 见附表 1	安装地点	见附表 1	绝缘接头编号	见附表 1
设计规范	GB/T150.1~150.4-2011《压力容器》 GB50251-2015《输气管道工程设计规范》 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101 《绝缘接头技术规格书》				
1. 钢制短管 2. 左凸缘法兰 3. 密封件 4. 绝缘环 5. 右凸缘法兰 6. 绝缘填料 7. 固定套 8. 火花间隙型等电位连接器					
设计压力, MPa	6.3		设计温度, °C	-19/60	
安装位置	见附表 1				
输送介质	<input checked="" type="checkbox"/> 天然气 <input type="checkbox"/> 原油 <input type="checkbox"/> 成品油		腐蚀裕量, mm	2	
密封型式	<input checked="" type="checkbox"/> U 型 <input type="checkbox"/> O 型				
设计系数	0.4		端部坡口	<input checked="" type="checkbox"/> GB50251 <input type="checkbox"/> GB50253	
外涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂	内涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂
	涂层厚度	≥ 300 μm DFT		涂层厚度	≥ 300 μm DFT
相接管线			材质	L245N	
外径×壁厚, mm	D273×10				
冲击试验温度, °C	-20		夏比冲击值: J	不低于相连管道的冲击值	
特殊要求	检验检测要求不低于《承压设备用碳素钢和合金钢锻件》(NB/T47008-2017) 规定Ⅲ级。				
以下内容由供货商提供					
A (mm)	B (mm)	C (mm)	H (mm)	S (mm)	L (mm)
253					
冲击试验温度, °C			夏比冲击值: J		
序号	部件名称	材质种类	牌号	标准或规定	
1	钢制短管	钢管/ 锻件/ 钢板	L245N		
2	左凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
3	密封件	橡胶	氟橡胶	YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
4	绝缘环	环氧层压玻璃布板		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
5	右凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
6	密封填料	环氧树脂		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
7	固定套	锻件	16MnIII或等同材质		
热处理	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否		型式试验	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	
其他说明:					
<p>注: 1. 所列材料为推荐性的, 制造商根据设计条件等选择合适的材料, 但应报业主/设计审批; 2. 空白处应由投标商在投标阶段填写, 并由业主确认, 确认后方可制造; 本数据表中提供的所有数据应由供货商在投标阶段进行确认; 3. 投标阶段, 投标商应详细论述绝缘接头采用的密封结构形式、材料、密封效果等; 4. 制造商选定的材料、尺寸(含计算书)、制造工艺、焊接工艺评定经设计/业主书面认可后, 方可制造; 5. 本数据单相关数据存在调整的可能, 未尽事项, 双方协商, 业主确定; 6. 等同材质指强度等同, 化学成分不低于 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101 第 7.2.3 条要求, 机械性能和技术要求应符合 NB/T47008 的规定, 并具有焊接工艺评定, 具有良好的可焊性; 7. 供货商需提供不低于本工程绝缘接头规格的形式试验证明。</p>					



中国石油天然气管道工程有限公司  
China Petroleum Pipeline Engineering Corporation

## 数据单

项目号: XAOGE202300106

文件号:  
YA09S01-GI001#EMA-DS-0101

第 10 页 共 13 页

规格: P6.3MPa DN200	数量: 见附表 1	安装地点	见附表 1	绝缘接头编号	见附表 1
设计规范	GB/T150.1~150.4-2011《压力容器》 GB50251-2015《输气管道工程设计规范》 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101《绝缘接头技术规格书》				
1. 钢制短管 2. 左凸缘法兰 3. 密封件 4. 绝缘环 5. 右凸缘法兰 6. 绝缘填料 7. 固定套 8. 火花间隙型等电位连接器					
设计压力, MPa	6.3		设计温度, °C	-19/60	
安装位置	见附表 1				
输送介质	<input checked="" type="checkbox"/> 天然气 <input type="checkbox"/> 原油 <input type="checkbox"/> 成品油		腐蚀裕量, mm	2	
密封型式	<input checked="" type="checkbox"/> U 型 <input type="checkbox"/> O 型				
设计系数	0.4		端部坡口	<input checked="" type="checkbox"/> GB50251 <input type="checkbox"/> GB50253	
外涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂	内涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂
	涂层厚度	≥ 300 μm DFT		涂层厚度	≥ 300 μm DFT
相接管线			材质	L245N	
外径×壁厚, mm	D219.1×9				
冲击试验温度, °C	-20		夏比冲击值: J	不低于相连管道的冲击值	
特殊要求	检验检测要求不低于《承压设备用碳素钢和合金钢锻件》(NB/T47008-2017) 规定Ⅲ级。				
以下内容由供货商提供					
A (mm)	B (mm)	C (mm)	H (mm)	S (mm)	L (mm)
201.1					
冲击试验温度, °C			夏比冲击值: J		
序号	部件名称	材质种类	牌号	标准或规定	
1	钢制短管	钢管/ 锻件/ 钢板	L245N		
2	左凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
3	密封件	橡胶	氟橡胶	YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
4	绝缘环	环氧层压玻璃布板		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
5	右凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
6	密封填料	环氧树脂		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
7	固定套	锻件	16MnIII或等同材质		
热处理	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否		型式试验	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	
其他说明:					
注: 1. 所列材料为推荐性的, 制造商根据设计条件等选择合适的材料, 但应报业主/设计审批; 2. 空白处应由投标商在投标阶段填写, 并由业主确认, 确认后方可制造; 本数据表中提供的所有数据应由供货商在投标阶段进行确认; 3. 投标阶段, 投标商应详细论述绝缘接头采用的密封结构形式、材料、密封效果等; 4. 制造商选定的材料、尺寸(含计算书)、制造工艺、焊接工艺评定经设计/业主书面认可后, 方可制造; 5. 本数据单相关数据存在调整的可能, 未尽事项, 双方协商, 业主确定; 6. 等同材质指强度等同, 化学成分不低于 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101 第 7.2.3 条要求, 机械性能和技术要求应符合 NB/T47008 的规定, 并具有焊接工艺评定, 具有良好的可焊性; 7. 供货商需提供不低于本工程绝缘接头规格的形式试验证明。					



中国石油天然气管道工程有限公司  
China Petroleum Pipeline Engineering Corporation

## 数据单

项目号: XAOGE202300106

文件号:  
YA09S01-GI001#EMA-DS-0101

第 11 页 共 13 页

规格: P6.3MPa DN150	数量: 见附表 1	安装地点	见附表 1	绝缘接头编号	见附表 1
设计规范	GB/T150.1~150.4-2011《压力容器》 GB50251-2015《输气管道工程设计规范》 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101《绝缘接头技术规格书》				
1. 钢制短管 2. 左凸缘法兰 3. 密封件 4. 绝缘环 5. 右凸缘法兰 6. 绝缘填料 7. 固定套 8. 火花间隙型等电位连接器					
设计压力, MPa	6.3		设计温度, °C	-19/60	
安装位置	见附表 1				
输送介质	<input checked="" type="checkbox"/> 天然气 <input type="checkbox"/> 原油 <input type="checkbox"/> 成品油		腐蚀裕量, mm	2	
密封型式	<input checked="" type="checkbox"/> U 型 <input type="checkbox"/> O 型				
设计系数	0.4		端部坡口	<input checked="" type="checkbox"/> GB50251 <input type="checkbox"/> GB50253	
外涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂	内涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂
	涂层厚度	≥ 300 μm DFT		涂层厚度	≥ 300 μm DFT
相接管线	材质		L245N		外径×壁厚, mm
				168.3×8	
冲击试验温度, °C	-20		夏比冲击值: J	不低于相连管道的冲击值	
特殊要求	检验检测要求不低于《承压设备用碳素钢和合金钢锻件》(NB/T47008-2017) 规定Ⅲ级。				
以下内容由供货商提供					
A (mm)	B (mm)	C (mm)	H (mm)	S (mm)	L (mm)
152.3					
冲击试验温度, °C			夏比冲击值: J		
序号	部件名称	材质种类	牌号	标准或规定	
1	钢制短管	钢管/ 锻件/ 钢板	L245N		
2	左凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
3	密封件	橡胶	氟橡胶	YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
4	绝缘环	环氧层压玻璃布板		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
5	右凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
6	密封填料	环氧树脂		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
7	固定套	锻件	16MnIII或等同材质		
热处理	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否		型式试验	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	
其他说明:					
注: 1.所列材料为推荐性的, 制造商根据设计条件等选择合适的材料, 但应报业主/设计审批; 2.空白处应由投标商在投标阶段填写, 并由业主确认, 确认后方可制造; 本数据表中提供的所有数据应由供货商在投标阶段进行确认; 3.投标阶段, 投标商应详细论述绝缘接头采用的密封结构形式、材料、密封效果等; 4.制造商选定的材料、尺寸(含计算书)、制造工艺、焊接工艺评定经设计/业主书面认可后, 方可制造; 5.本数据单相关数据存在调整的可能, 未尽事项, 双方协商, 业主确定; 6.等同材质指强度等同, 化学成分不低于 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101 第 7.2.3 条要求, 机械性能和技术要求应符合 NB/T47008 的规定, 并具有焊接工艺评定, 具有良好的可焊性; 7.供货商需提供不低于本工程绝缘接头规格型式试验证明。					



中国石油天然气管道工程有限公司  
China Petroleum Pipeline Engineering Corporation

## 数据单

项目号: XAOGE202300106

文件号:  
YA09S01-GI001#EMA-DS-0101

第 12 页 共 13 页

规格: P6.3MPa DN100	数量: 见附表 1	安装地点	见附表 1	绝缘接头编号	见附表 1
设计规范	GB/T150.1~150.4-2011《压力容器》 GB50251-2015《输气管道工程设计规范》 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101《绝缘接头技术规格书》				
1. 钢制短管 2. 左凸缘法兰 3. 密封件 4. 绝缘环 5. 右凸缘法兰 6. 绝缘填料 7. 固定套 8. 火花间隙型等电位连接器					
设计压力, MPa	6.3		设计温度, °C	-19/60	
安装位置	见附表 1				
输送介质	<input checked="" type="checkbox"/> 天然气 <input type="checkbox"/> 原油 <input type="checkbox"/> 成品油		腐蚀裕量, mm	2	
密封型式	<input checked="" type="checkbox"/> U 型 <input type="checkbox"/> O 型				
设计系数	0.4		端部坡口	<input checked="" type="checkbox"/> GB50251 <input type="checkbox"/> GB50253	
外涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂	内涂层	材质	Sa2.5 环氧树脂
	涂层厚度	≥ 300 μm DFT		涂层厚度	≥ 300 μm DFT
相接管线			材质	L245N	
外径×壁厚, mm	114.3×6				
冲击试验温度, °C	-20		夏比冲击值: J	不低于相连管道的冲击值	
特殊要求	检验检测要求不低于《承压设备用碳素钢和合金钢锻件》(NB/T47008-2017) 规定Ⅲ级。				
以下内容由供货商提供					
A (mm)	B (mm)	C (mm)	H (mm)	S (mm)	L (mm)
102.3					
冲击试验温度, °C			夏比冲击值: J		
序号	部件名称	材质种类	牌号	标准或规定	
1	钢制短管	钢管/ 锻件/ 钢板	L245N		
2	左凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
3	密封件	橡胶	氟橡胶	YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
4	绝缘环	环氧层压玻璃布板		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
5	右凸缘法兰	锻件	16MnIII或等同材质		
6	密封填料	环氧树脂		YA09S01-GI001#EMA-SP-0101	
7	固定套	锻件	16MnIII或等同材质		
热处理	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否		型式试验	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否	
其他说明:					
<p>注: 1. 所列材料为推荐性的, 制造商根据设计条件等选择合适的材料, 但应报业主/设计审批; 2. 空白处应由投标商在投标阶段填写, 并由业主确认, 确认后方可制造; 本数据表中提供的所有数据应由供货商在投标阶段进行确认; 3. 投标阶段, 投标商应详细论述绝缘接头采用的密封结构形式、材料、密封效果等; 4. 制造商选定的材料、尺寸(含计算书)、制造工艺、焊接工艺评定经设计/业主书面认可后, 方可制造; 5. 本数据单相关数据存在调整的可能, 未尽事项, 双方协商, 业主确定; 6. 等同材质指强度等同, 化学成分不低于 YA09S01-GI001#EMA-SP-0101 第 7.2.3 条要求, 机械性能和技术要求应符合 NB/T47008 的规定, 并具有焊接工艺评定, 具有良好的可焊性; 7. 供货商需提供不低于本工程绝缘接头规格的形式试验证明。</p>					

 <b>中国石油天然气管道工程有限公司</b> China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	<h1>数据单</h1>	项目号: XAOGE202300106
		文件号: YA09S01-GI001#EMA-DS-0101
		第 13 页 共 13 页

**附表 1**

集气站名称	设备 编号	设计压力 (MPa)	接管公称 直径	安装位置	连接管线		数量
					规格	材质	
新建 JQZ1 (70×10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup> /d)	-	6.3	DN250	埋地	273×10	L245N	1
	-	6.3	DN200	埋地	219.1×9	L245N	1
新建 JQZ9 (100×10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup> /d)	-	6.3	DN400	埋地	406.4×13	L360Q	1
	-	6.3	DN300	埋地	323.9×11	L360Q	1
	-	6.3	DN250	埋地	273×10	L245N	1
新建 JQZ10 (100×10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup> /d)	-	6.3	DN200	埋地	219.1×9	L245N	3
	-	6.3	DN300	埋地	323.9×11	L360Q	1
	-	6.3	DN250	埋地	273×10	L245N	1
新建 JQZ11 (50×10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup> /d)	-	6.3	DN150	埋地	168.3×8	L245N	1
	-	6.3	DN200	埋地	219.1×9	L245N	2
	-	6.3	DN400	埋地	406.4×13	L360Q	1
已建蟠龙净化厂收球橇 扩建	-	6.3	DN400	埋地	406.4×13	L360Q	1
采气井场	-	6.3	DN100	埋地	114.3×6	L245N	6
	-	6.3	DN150	埋地	168.3×8	L245N	1
	-	6.3	DN200	埋地	219.1×9	L245N	5
	-	6.3	DN250	埋地	273×10	L245N	7