

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂  
滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程  
竣工环境保护验收调查报告表

建设单位： 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

编制单位： 东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司

2019年7月



## 滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程 竣工环境保护验收调查表

建设单位： 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

法人代表： 王 跃 刚

编制单位： 东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司

法人代表： 周 兴 友

项目负责人： 高 楠 楠

建设单位： 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

编制单位： 东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司

电话： 0543-3462164

电话： 0546-8966722

邮编： 256600

邮编： 257000

地址： 山东省滨州市滨城区黄河六路 531 号

地址： 东营市东营区蒙山路 7 号



# 目 录

表 1 项目总体情况 .....	1
表 2 调查范围、因子、目标、重点.....	5
表 3 工程概况 .....	8
表 4 环境影响评价回顾 .....	25
表 5 环境影响调查 .....	29
表 6 环评及其批复落实情况调查 .....	36
表 7 环境管理情况调查 .....	38
表 8 调查结论与建议 .....	42
附件 1 委托书 .....	45
附件 2 环评批复 .....	46
附件 3 调试期公示 .....	48
附件 4 管线路由变更说明 .....	49
附件 5 管线巡线制度 .....	50
附件 6 应急物资一览表 .....	53
附件 7 应急预案备案表 .....	56
附件 8 监测报告 .....	57
附件 9 内审意见表 .....	62
附件 10 建设项目竣工环境保护验收意见.....	63
附表 1 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	72



**表 1 项目总体情况**

建设项目名称	滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程				
建设单位	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂				
法人代表	王跃刚	联系人	郑晓忠		
通讯地址	山东省滨州市黄河六路 531 号				
联系电话	0543-3462164	传真	--	邮编	256600
建设地点	滨州市滨城区渤海四路以西、黄河十九路以南、渤海十六路以东、黄河四路以北				
建设项目性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改		行业类别	B1120 石油和天然气开采辅助活动	
环境影响报告表名称	《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表》				
环境影响评价单位	胜利油田森诺胜利工程有限公司				
初步设计单位	中石化石油工程设计有限公司				
环境影响评价审批部门	滨州市环境保护局	文号	滨环审表【2015】13 号	时间	2015 年 4 月 17 日
环境保护设施设计单位	中石化石油工程设计有限公司				
环境保护设施施工单位	胜利油田华滨建筑安装工程有限责任公司				
环境保护设施监测单位	--				
投资总概算 (万元)	3441.76	其中：环境保护投资 (万元)	586.8	实际环境保护投资占总投资比例	17%
实际总投资 (万元)	3262.11	其中：环境保护投资 (万元)	528.3		16.20%
设计生产能力	新建污水管线：12960m		项目开工日期	2017 年 10 月 20 日	
实际生产能力	新建污水管线：12101.03m		投入运行日期	2018 年 12 月 13 日	
调查经费	--				

<p>项目建设过程简述</p>	<p><b>项目立项及前期工作开展阶段：</b></p> <p>2015年2月胜利油田森诺胜利工程有限公司编制《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表》；</p> <p>2015年4月17日滨州市环境保护局以“滨环审表【2015】13号”发布了《关于滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表的批复》；</p> <p>2015年10月编制完成《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程可行性研究报告》；</p> <p>2015年11月2日中国石油化工股份有限公司油田勘探开发事业部办公室以“石化股份油计[2015]81号”发布了《关于滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程可行性研究报告的批复》；</p> <p>2016年2月5日“胜油公司发计字[2016]6号”发布了滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程初步设计的批复。</p> <p><b>项目建设期：</b></p> <p>2017年10月20日，开始施工；</p> <p>2018年12月13日，工程建设完成并进入调试期；</p> <p>调试期公示网址：  <a href="http://www.dysfpj.com/aspcms/newslist/list-2-1.html">http://www.dysfpj.com/aspcms/newslist/list-2-1.html</a></p> <p>2019年4月，工程申请竣工环境保护验收。</p> <p><b>项目验收：</b></p> <p>项目生产主体设备和环保设施均运行正常，现已具备验收检测条件。根据《中华人民共和国环境保护法》《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的要求，2019年4月，受中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂的委托，东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司承担了该工程环境保护验收调查表的编制工作。</p> <p>东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司于2019年4月安排人员到现场进行了现场勘查和资料收集，查阅了有关文件和技术资料，查看了污染物治理和排放、环保措施的落实情况，编写了本验收调查表。</p>
-----------------	---

<p style="text-align: center;"><b>国家法律法规、 规范</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 《中华人民共和国环境保护法》（2015年1月1日修订施行）；</li> <li>2. 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018年12月29日修订施行）；</li> <li>3. 《中华人民共和国土地管理法》（2004年8月28日修订施行）；</li> <li>4. 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2019年1月11日修订施行）；</li> <li>5. 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018年1月13日修订施行）；</li> <li>6. 《中华人民共和国土壤污染防治法》（2018年8月31日施行）；</li> <li>7. 《中华人民共和国突发事件应对法》（2007年11月1日施行）；</li> <li>8. 《中华人民共和国水污染防治法》（2018年1月1日修订施行）；</li> <li>9. 《中华人民共和国石油天然气管道保护法》（2010年10月1日施行）；</li> <li>10. 《中华人民共和国水土保持法》（2011年3月1日修订施行）；</li> <li>11. 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016年11月7日修订施行）；</li> <li>12. 《中华人民共和国水法》（2016年9月1日修订施行）。</li> </ol>
<p style="text-align: center;"><b>验收调查依据</b></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 《建设项目环境保护管理条例》（2017年10月1日修订施行）；</li> <li>2. 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号）；</li> <li>3. 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》（HJ/T394-2007）；</li> <li>4. 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》（HJ612-2011）；</li> <li>5. 《关于进一步加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》（环境保护部环发[2012]77号）；</li> <li>6. 《关于加强环境影响评价和建设项目环境保护设施“三同时”管理工作的通知》（鲁政办发[2006]60号）；</li> <li>7. 环办[2015]52号《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》；</li> <li>8. 《关于印发建设项目竣工环境保护验收现场检查及审查要点的通知》（环办[2015]113号）；</li> <li>9. 《山东省环境保护厅等关于印发&lt;山东省生态保护红线规划（2016-2020年）&gt;的通知》（鲁环发[2016]176号）；</li> <li>10. 《中国石化建设项目“三同时”管理规定》（中国石化计[2014]188号）；</li> <li>11. 《中国石化建设项目环境保护管理规定》（中国石化能[2018]165号）；</li> </ol>

<p>验收调查依据</p>	<p>12. 《中国石化建设项目竣工环境保护验收管理实施细则（试行）》（中国石化能[2018]181号）；</p> <p>13. 《胜利石油管理局 胜利油田分公司环境保护管理规定》（胜油局发[2017]83号）；</p> <p>14. 《胜利石油管理局 胜利油田分公司环境事件管理办法》（胜油局发[2017]95号）；</p> <p>15. 《胜利油田建设项目竣工环境保护验收指南》（胜油 QHSSE[2019]39号）；</p> <p>16. 《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表》（胜利油田森诺胜利工程有限公司，2015年2月）；</p> <p>17.《关于滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表的批复》（滨环审表【2015】13号，2015年4月17日）（见附件）；</p> <p>18.中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂关于《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程竣工环境保护验收调查工作委托书》（见附件）；</p> <p>19.实际建设情况。</p>
<p>验收执行标准</p>	<p>1.噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的2类区标准（昼间 60dB（A），夜间 50dB（A））；</p> <p>2.废水：本项目废水不外排，经联合站污水处理系统处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准要求后回注；</p> <p>3.固体废物：一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB 18599-2001）及其修改单（环境保护部公告 2013 年第 36 号）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2001）及其修改单（环境保护部公告 2013 年第 36 号）。</p>
<p>总量控制指标</p>	<p>本项目运营期间无废水和废气污染物排放，不涉及总量控制指标。</p>

**表 2 调查范围、因子、目标、重点**

<p align="center"><b>调查范围</b></p>	<p>验收调查范围原则上与环境影响评价文件的评价范围一致。结合相关技术导则中评价范围的要求，确定本次调查范围。</p> <p>(1) 生态：以管线周围 100m 范围内为重点调查区域；</p> <p>(2) 水：生活污水、清管废水、试压废水的排放及处理情况；</p> <p>(3) 声：分水阀厂界噪声；</p> <p>(4) 固体废物：废弃泥浆的处理和处置情况；</p> <p>(5) 环境风险：环境风险防范措施，环境应急预案，应急物资的配备情况及应急预案的演练情况。</p>																																									
<p align="center"><b>调查因子</b></p>	<p>(1) 生态环境：工程占地类型、数量，占地范围内植被类型，植被的恢复情况，及采取的生态保护措施；</p> <p>(2) 声环境：等效连续 A 声级 <math>Leq(A)</math>；</p> <p>(3) 固体废物：产生量、贮存、处置方式。</p>																																									
<p align="center"><b>调查重点</b></p>	<p>根据项目环评及批复文件，确定本项目验收调查的重点是生态环境影响、声环境影响，以及施工期废水和固体废物的处理、处置情况。其中着重调查工程变动情况、生态环境的恢复情况、环保措施的落实情况、环境风险防范措施及环境风险应急处置措施。</p>																																									
<p align="center"><b>环境敏感目标</b></p>	<p>根据现场调查，项目建成后周边敏感目标发生部分变动，项目施工期采取了有效的措施，对敏感目标影响较小。</p> <p>本项目主要环境保护目标见表 2-1，本项目环境保护目标分布情况详见图 2-1。</p> <p align="center"><b>表 2-1 主要环境保护目标一览表</b></p> <table border="1" data-bbox="341 1525 1382 2013"> <thead> <tr> <th>项目</th> <th>保护目标名称</th> <th>方位</th> <th>与工程的最 近距离 (m)</th> <th>保护级别</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">施工期</td> <td rowspan="10">声、大气环境保护目标</td> <td>北孟村</td> <td>W</td> <td>100</td> <td rowspan="10">执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准； 《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 中规定的二级标准</td> </tr> <tr> <td>皂刘家村</td> <td>N</td> <td>45</td> </tr> <tr> <td>鹊山小区</td> <td>W</td> <td>50</td> </tr> <tr> <td>大河新城</td> <td>E</td> <td>20</td> </tr> <tr> <td>闾裕花园小区</td> <td>W</td> <td>80</td> </tr> <tr> <td>新庄村</td> <td>E</td> <td>15</td> </tr> <tr> <td>南石家村</td> <td>W</td> <td>105</td> </tr> <tr> <td>劳动小区</td> <td>E</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>望海花园小区</td> <td>W</td> <td>75</td> </tr> <tr> <td>格林春天小区</td> <td>E</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>中海豪庭小区</td> <td>E</td> <td>30</td> </tr> </tbody> </table>	项目	保护目标名称	方位	与工程的最 近距离 (m)	保护级别	施工期	声、大气环境保护目标	北孟村	W	100	执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准； 《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 中规定的二级标准	皂刘家村	N	45	鹊山小区	W	50	大河新城	E	20	闾裕花园小区	W	80	新庄村	E	15	南石家村	W	105	劳动小区	E	30	望海花园小区	W	75	格林春天小区	E	30	中海豪庭小区	E	30
项目	保护目标名称	方位	与工程的最 近距离 (m)	保护级别																																						
施工期	声、大气环境保护目标	北孟村	W	100	执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准； 《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 中规定的二级标准																																					
		皂刘家村	N	45																																						
		鹊山小区	W	50																																						
		大河新城	E	20																																						
		闾裕花园小区	W	80																																						
		新庄村	E	15																																						
		南石家村	W	105																																						
		劳动小区	E	30																																						
		望海花园小区	W	75																																						
		格林春天小区	E	30																																						
中海豪庭小区	E	30																																								

表 2-1 主要环境保护目标一览表（续表）

项目		保护目标名称	方位	与工程的最近距离（m）	保护级别	
环境 敏感 目标	施工期	声、大气环境保护目标	滨州市教育局 滨州实验学校	W	80	执行《声环境质量标准》 （GB3096-2008）2类标准； 《环境空气质量标准》 （GB3095-2012）中规定的 二级标准
			黄河园小区	E	30	
			聚鑫园小区	E	30	
			滨州市实验幼儿园	E	30	
			至尊门第小区	E	30	
			法院小区	W	80	
			滨化家园小区	W	80	
			同馨家园小区	W	80	
			顺鑫家园小区	W	80	
			大河孙小区	SW	175	
运营期	环境风险	新立河	——	定向钻穿越	《地表水环境质量标准》 （GB3838-2002） 中规定的V类水质标准	
		北新开河	——	定向钻穿越	《地表水环境质量标准》 （GB3838-2002） 中规定的V类水质标准	
		项目周围地下水	——	——	《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中的III类水质 标准	

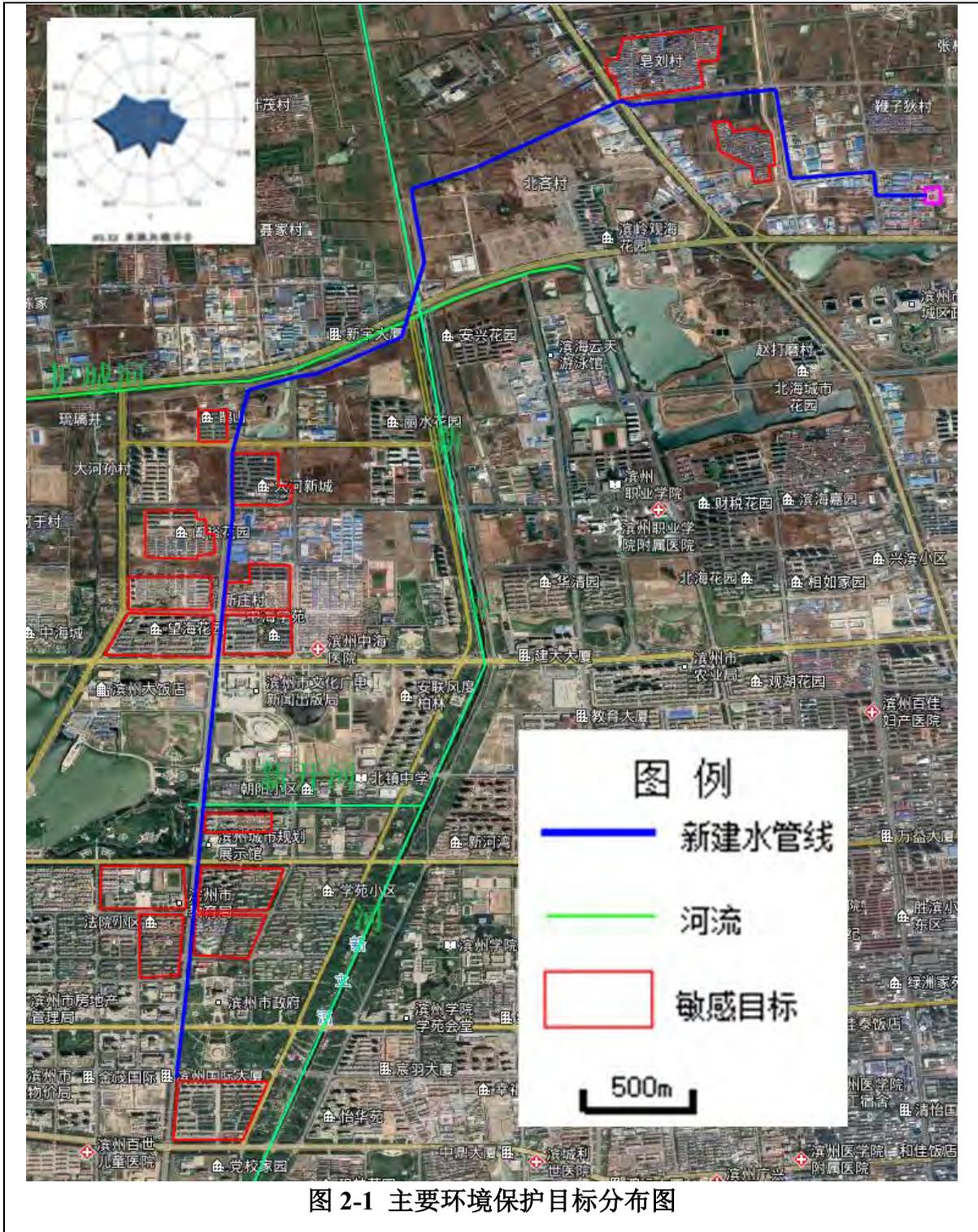
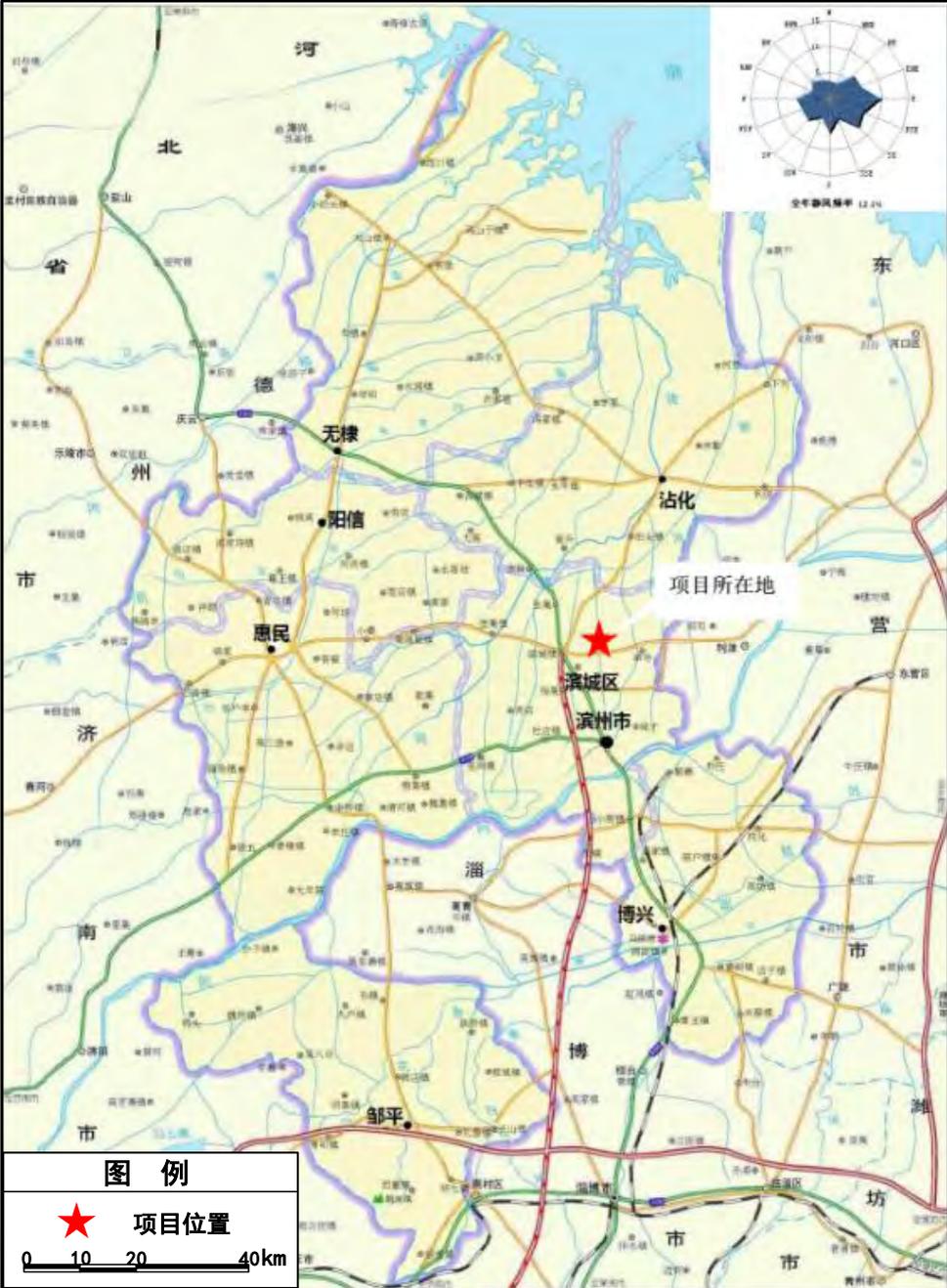


表 3 工程概况

<p>项目名称</p>	<p>滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程</p>
<p>建设地点</p>	<p>项目位于滨州市滨城区渤海四路以西、黄河十九路以南、渤海十六路以东、黄河四路以北。具体位置见图 3-1。</p>  <p>图 3-1 项目地理位置图</p>

### 3.1 项目概况

滨南采油厂滨七联至滨二污  $\phi 426 \times 7$  污水管线，于 1990 年 11 月投产运行，钢制管线，全长 12.5km，在距离滨七联 5.5km 处分成两路，一路输往滨六注，该段管线 2003 年投产，全长 6.7km；另一路输往滨二污。目前干线水量  $6200\text{m}^3/\text{d}$ ，往滨二污方向支线水量  $3900\text{m}^3/\text{d}$ ，往滨六注方向支线水量  $2300\text{m}^3/\text{d}$ 。

滨七联、滨二污均处于滨州市城市规划范围内，滨七联-滨二污污水管线穿越滨州中心城区。该水管线由于腐蚀穿孔，被居民楼等占压，破损后无法修复，部分管线已进行更换。其中，滨二污至黄河四路管线已于 2011 年更换为 DN300 钢管，目前滨七联至黄河四路之间管线依然为老管线。

**表 3.1-1 原有滨七联至滨二污污水管线隐患分布情况一览表**

序号	隐患名称	隐患类型	隐患长度 (m)	序号	隐患名称	隐患类型	隐患长度 (m)
1	钢材市场	1	350	19	高尔夫球场	1	280
2	商务宾馆	1	40	20	渤海十六路	3	60
3	G205 国道	3	50	21	黄河十路	3	25
4	东风本田鸿达店	1	60	22	北新开河	2	40
5	G220 国道	3	30	23	格林春天	1	240
6	北海水域	2	170	24	如意湖	2	100
7	渤海十一路	3	40	25	黄河八路	3	30
8	新立河东路	3	25	26	中海豪庭	1	350
9	新立河	2	70	27	黄河园	1	97
10	新立河西路	3	25	28	黄河河务局	1	35
11	渤海 15 路 890 号院	1	240	29	黄河七路	3	30
12	渤海十五路	3	30	30	聚鑫苑	1	144
13	黄河十五路	3	30	3	滨州实验幼儿园	1	53
14	大河孙小区	1	105	32	滨州市府公园	1	100
15	南石小区	1	400	33	黄河五路	3	40
16	望海花园	1	200	34	新城广场	1	600
17	黄河十二路	3	70	35	黄河四路	3	40
18	冠军度假村路	1	20				

为解决管线被占压、腐蚀穿孔、回注水泄漏等问题，滨南采油厂建设了滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程项目。

### 3.2 项目概况及工程内容

本项目实际投资 3262.11 万元，对滨七联至滨二污污水管线的滨七联至黄河四路进行改线敷设，实际建设污水管线 12101.03m。其中，直埋敷设 2835.2m，定向钻穿越 9144.83m，顶管穿越 121m。滨南采油厂滨七联污水外输管线的滨七联至渤海十六路北段为 DN350 螺纹钢管，沿渤海十六路段为 DN300 螺纹钢管。管线外防腐采用

3PE 加强防腐，内防腐采用玻璃釉（直埋管采用环氧陶瓷）。



图 3.2-1 项目管线走向图

滨七联西院墙处定向钻穿越至渤海四-1 路东侧，沿该公路顶管穿越未名路 1 向北敷设至黄河十八路南侧，然后定向钻穿越渤海四-1 路、黄河十八路至渤海四-2 路东侧，沿该公路顶管穿越未名路 2、未名路 3、未名路 4、未名路 5 向北敷设至黄河十九路南侧，然后定向钻穿越渤海四-2 路至 G205 国道东侧，然后定向钻穿越 G205 国道至北齐村（已拆迁）西北侧，向西南敷设至未名路 6 北侧，顶管穿越未名路 6，向南敷设至未名路 7，顶管穿越未名路 7，向南敷设至王中路北侧，然后定向钻穿越新立河、新立河西路、G220 国道及护城河至新立河西路西侧，沿护城河南岸向西敷设至渤海十五路东侧，然后定向钻穿越渤海十五路至喜鹊湖公园北侧，然后定向钻穿越喜鹊湖公园至黄河十五路北侧路段，然后定向钻穿越黄河十五路北至黄河十五路南侧路段，然后继续定向钻穿越黄河十五路南至黄河十路南路段，然后继续定向钻穿越黄河十路南至黄河五路北路段，然后继续定向钻穿越黄河五路北至黄河四路南路段，在黄河四路南与现有管道对接。

### 3.2.1 项目主要工程量

根据现场勘查，本项目建设管线主要采取顶管、定向钻方式穿越道路、河流及市区人口密集区。

项目实际管线主要工程量与环评阶段工程量符合性见表 3.2-1。项目实际管线穿越主要工程量见表 3.2-2。

**表 3.2-1 项目实际管线主要工程量与环评阶段工程量符合性一览表**

序号	建设内容	单位	设计工程量	实际工程量	备注
1	直埋用管 DN350	m	6570	2715.2	合计减少 946.97
2	定向钻穿越用管 DN350	m	250	3716.83	
3	顶管穿越用管 DN350	m	680	121	
4	直埋用管 DN300	m	760	120	合计增加 88
5	定向钻穿越用管 DN300	m	4660	5428	
6	顶管穿越用管 DN300	m	40	0	
7	绿化带破坏与恢复	m	3260	2820	/
8	套管	/	/	7	/
9	三桩（里程桩、标志桩、转角桩）	/	/	33	/

**表 3.2-2 项目实际管线穿越主要工程量**

序号	穿越地点	实际建设		
		管径	穿越方式	穿越长度 (m)
1	滨七联西院墙至渤海四-1 路东	DN350	定向钻	275
2	未名路 1	DN350	顶管	11
3	渤海四-1 路东至渤海四-2 路西	DN350	定向钻	524.11
4	未名路 2	DN350	顶管	11
5	未名路 3	DN350	顶管	11
6	未名路 4	DN350	顶管	19
7	未名路 5	DN350	顶管	18
8	渤海四-2 路东至 G205 东	DN350	定向钻	885.18
9	G205 东至北齐村西北	DN350	定向钻	1090
10	未名路 6	DN350	顶管	26
11	未名路 7	DN350	顶管	25
12	新立河、新立河西路、G220 及护城河	DN350	定向钻	586.54
13	渤海十五路东至喜鹊湖公园北	DN350	定向钻	356
14	喜鹊湖公园北至黄河十五路北	DN300	定向钻	829
15	黄河十五路北至黄河十五路南	DN300	定向钻	671
16	黄河十五路南至黄河十路南	DN300	定向钻	1600
17	黄河十路南至黄河五路北	DN300	定向钻	1477
18	黄河五路北至黄河四路南	DN300	定向钻	851

### 3.3 项目变动情况

根据现场勘查，结合本项目原环评、原环评批复等资料，本项目与原环评、原环评批复相比，本项目地理位置、建设单位均未发生变化，但项目环评文件及环评批复中关于管线敷设距离及管线敷设方式、管线走向、项目投资的描述与项目实际建设情况存在一定差异，项目具体变动情况如下：

#### 3.3.1 管线敷设距离及敷设方式

本项目管线敷设距离及敷设方式变动情况见表 3.3-1。

**表 3.3-1 管线敷设距离及敷设方式变动情况**

管线建设	敷设方式 (m)			合计 (m)
	直埋	定向钻	顶管穿越	
环评设计	7330	4910	720	12960
实际建设	2835.2	9144.83	121	12101.03
变化情况	减少 4494.8	增加 4234.83	减少 599	减少 858.97

#### 3.3.2 管线敷设方式

环评设计：滨七联出站后沿渤海四路西侧向北敷设，顶管穿越黄河十八路后继续向北至及家村北侧的公路，沿该公路南侧向西敷设至 G205 国道；

实际建设：滨七联西院墙处定向钻穿越至渤海四-1 路东侧，沿该公路顶管穿越未名路 1 向北敷设至黄河十八路南侧，然后定向钻穿越渤海四-1 路、黄河十八路至渤海四-2 路东侧，沿该公路顶管穿越未名路 2、未名路 3、未名路 4、未名路 5 向北敷设至黄河十九路南侧，然后定向钻穿越渤海四-2 路至 G205 国道东侧。

管线路由变更情况见图 3.3-1。



图 3.3-1 管线路由变更图

### 3.3.3 项目投资

表 3.3-2 管线投资变动情况

管线投资	总投资（万元）	其中环保投资（万元）
环评设计	3441.76	586.8
实际建设	3262.11	528.3

### 3.3.4 项目变动情况分析

项目实际建设内容及变动情况见表 3.3-3。

**表 3.3-3 项目建设内容及变动情况分析一览表**

项目	环评设计	实际建设	变动分析
规模	新建污水管线 12960m。其中，直埋敷设 7330m，定向钻穿越 4910m，顶管穿越 720m。	新建污水管线 12101.03m。其中，直埋敷设 2835.2m，定向钻穿越 9144.83m，顶管穿越 121m。	同环评设计相比，污水管线敷设距离减少 858.97m，其中直埋敷设减少 4494.8m，顶管敷设减少 599m，定向钻增加 4234.83m。直埋敷设距离的减少，能有效减少项目的开挖面积，减少对生态环境的影响。属正向变动。
	DN350 管径共计 7500m，DN300 管径共计 5460m。	DN350 管径共计 6553.03m，DN300 管径共计 5548m。	DN350 管径共计减少 946.97m，DN300 管径共计减少 88m。管径整体变小。
管线走向	滨七联出站后沿渤海四路西侧向北敷设，顶管穿越黄河十八路后继续向北至及家村北侧的公路，沿该公路南侧向西敷设至 G205 国道。	滨七联西院墙处定向钻穿越至渤海四-1 路东侧，沿该公路顶管穿越未名路 1 向北敷设至黄河十八路南侧，然后定向钻穿越渤海四-1 路、黄河八路至渤海四-2 路东侧，沿该公路顶管穿越未名路 2、未名路 3、未名路 4、未名路 5 向北敷设至黄河十九路南侧，然后定向钻穿越渤海四-2 路至 G205 国道东侧。	根据现场实际勘查，项目管线走向变动，敏感目标减少了鞭子狄村，管线主要沿公路两侧进行敷设，未经过敏感目标。
生产工艺	管输介质为滨七联处理后的回注水。	管输介质为滨七联处理后的回注水。	无变化。
环境保护措施	管道试压采用洁净水，试压后废水经沉淀处理后就近排至路边边沟。	管道试压废水收集至滨二污处理，达标后回注地层。	实施过程的管道试压水处理措施，比设计阶段加以强化，减少了地表水污染的风险。
项目投资	总投资 3441.76 万元，其中环保投资 586.8 万元。	总投资 3262.11 万元，其中环保投资 528.3 万元。	管线敷设方式等变化因素导致项目投资的变化。

对项目变动情况进行分析，得出以下结论：

(1) 规模：项目管线敷设距离减少 858.97m，其中直埋敷设减少 4494.8m，能有效减少项目的开挖面积，减少对生态环境的影响；项目管径整体变小；项目建设整体规模变小。

(2) 地点：根据现场实际勘查，项目管线走向变动，敏感目标减少了鞭子狄村，管线主要沿公路两侧进行敷设，未经过敏感目标。

(3) 生产工艺：无变化。

(4) 环境保护措施：实施过程的管道试压水处理措施，比设计阶段加以强化，减少了地表水污染的风险。

根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号）中《油气管道建设项目重大变动清单（试行）》，本项目的变动不属于重大变更。

### 3.4 项目工艺流程及产污环节图

#### 3.4.1 施工期工艺流程

本项目是对原有管线存在的隐患进行治理改造的工程，主要施工过程包括原管线的处理和新管线的敷设。

首先，采用清洁水将原有管线冲洗干净，清管废水最终输至滨二污，然后采用分段封堵措施对清洗完毕的更换管段进行处理。因部分管段的占压，管线自地下取出的投资较大，且经清管、封堵后的管段不会再有环境及风险危害，故其不再挖出。

对于新管线敷设，首先要测量定线，清理施工现场、平整工作带，修筑施工便道（以便施工人员、施工车辆、管材等进入施工场地），管材防腐绝缘后运到现场，开始布管、组装焊接，无损探伤，补口及防腐检漏，在完成管沟开挖、公路穿越等基础工作以后下沟，分段试压，恢复地貌，竣工验收。

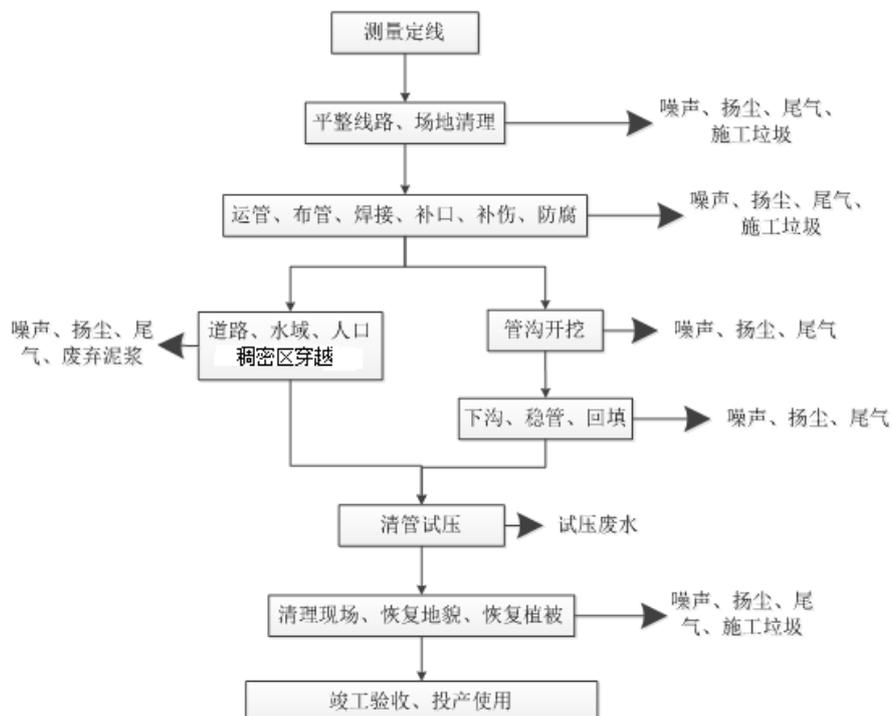


图 3.4-1 施工期工艺流程及产污环节图

(1) 定向钻穿越

本项目主要采用定向钻穿越的方式敷设，深穿（定向钻穿越）工艺一般分为 2 个阶段：第一阶段是按照设计曲线尽可能准确的钻一个导向孔；第二阶段是将导向孔进行扩孔，并将管线沿着扩大了了的导向孔回拖到导向孔中，完成管线穿越工作。定向钻管线穿越轴线最深处管底标高-5.0m（我国规定以青岛附近黄海夏季的平均海平面作为标高的零点），距离路面最小埋深 15.8m。

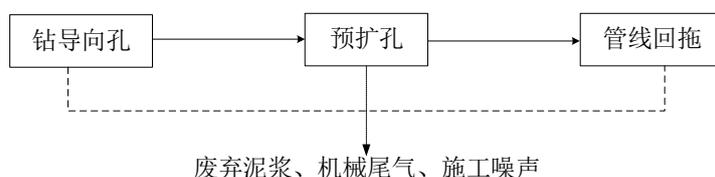


图 3.4-2 定向钻穿越施工工艺流程及产排污环节图

具体工艺如下：

①导向孔

根据地质情况，选择合适的钻头和导向板或地下泥浆马达，开动泥浆泵对准入土点进行钻进，钻头在钻机的推力作用下由钻机驱动旋转切削地层，不断前进，每钻完一根钻杆要测量一次钻头的实际位置，以便及时调整钻头的钻进方向，保证所完成的导向孔曲线符合设计要求，如此反复，直到钻头在预定位置出土，完成整个导向孔的钻孔作业，见图 3.4-3。

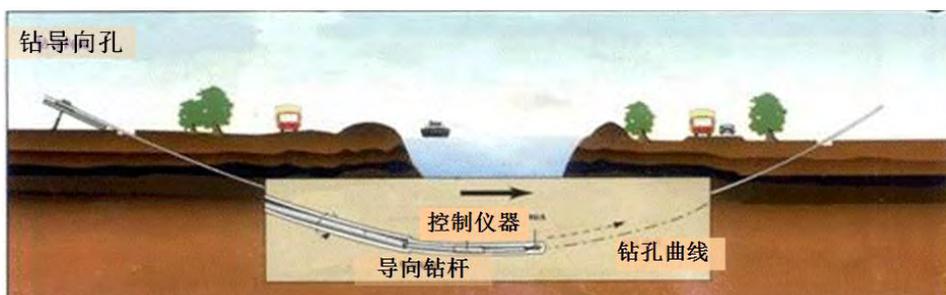


图 3.4-3 钻导向孔

②预扩孔和管线回拖

导向孔完成和冲洗管出土后，钻杆全部抽回，在冲洗管出土端，连接上切削刀、扩孔器、旋转接头和已预制好的管道，然后开始连续回拖，即在扩孔器扩孔的同时，将钻台上的卡盘向上移动，拉动扩孔器和管道前进，管道就逐渐地被敷设在扩大的

孔中，直至管端在入土点露出，完成管道的穿越。钻孔和扩孔的泥屑均随泥浆返回地面。预扩孔和管线回拖示意图见图 3.4-4 和图 3.4-5。

施工中泥浆起护壁、润滑、冷却和冲洗钻头、清扫土屑、传递动力等作用，成份一般主要为膨润土和清水、少量（一般为 5%左右）的添加剂（羧甲基纤维素钠 CMC），为无毒无害成分。施工期间设置泥浆罐，罐内的泥浆可重复利用。施工完成后的剩余泥浆由施工单位负责拉运至滨南采油厂附近新钻井井场与钻井固废一起固化处理。

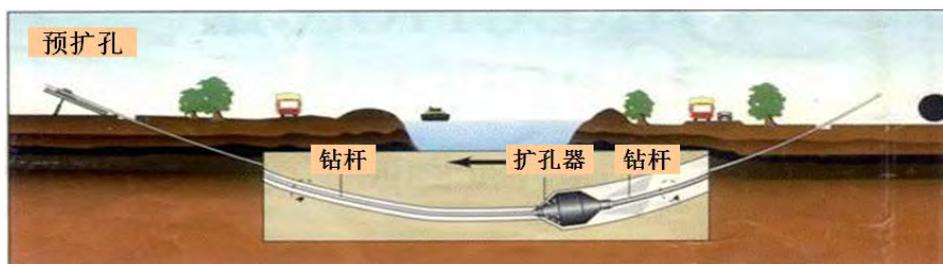


图 3.4-4 预扩孔

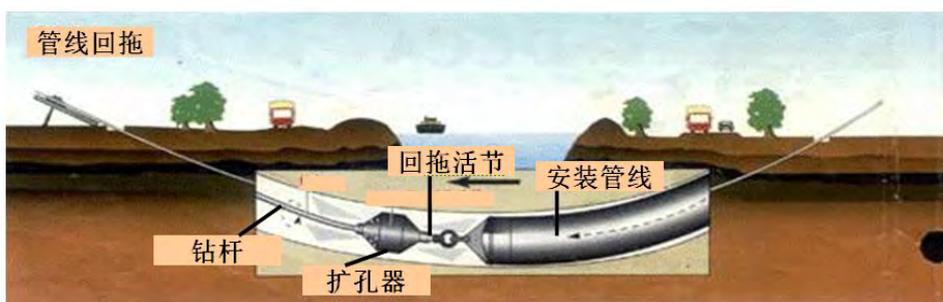


图 3.4-5 管线回拖

### (2) 管线埋地施工

本工程新管线部分路段采用直埋方式敷设。管道埋深（管顶覆土）约 1.2m。管沟断面采用梯形，管沟沟底宽度一般为管道结构外径加上 0.7m，边坡坡度为 1: 0.67。

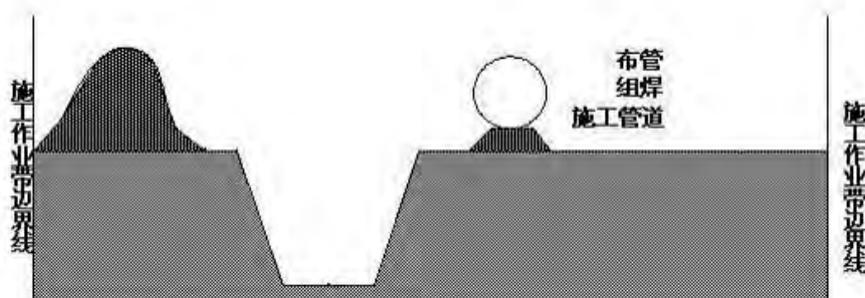


图 3.4-6 一般埋地管道施工方式断面示意图

### (3) 顶管穿越

顶管施工是垂直地面做工作井，然后用高压液压千斤顶，将水泥或者钢制管道涂抹润滑介质从操作坑顶至接收坑，与此同时，也就把紧随工具管后的管道埋设在两井之间，以期实现非开挖敷设地下管道的施工方法。

顶管施工主要分两个阶段：

#### ①挖操作坑

按照施工方案进行操作坑的开挖。设置后背墙，安装轨道，固定设备，留好施焊的空间。为使后背墙、套管在顶进过程中受力均匀，液压设备与后背应加钢板和道木。

#### ②套管顶进施工

用吊车将套管管节轻放在导轨上，开动千斤顶将套管缓慢顶进，首节管顶入后，在放第二根套管前，应先进行管内清土。安装第二根套管时，在两套管接口处按要求进行密封，确保接口处于刚性连接。液压缸退回到起始位置，将第二管节吊装就位后再依次顶进，直至顶入设计的长度，完成顶管作业。

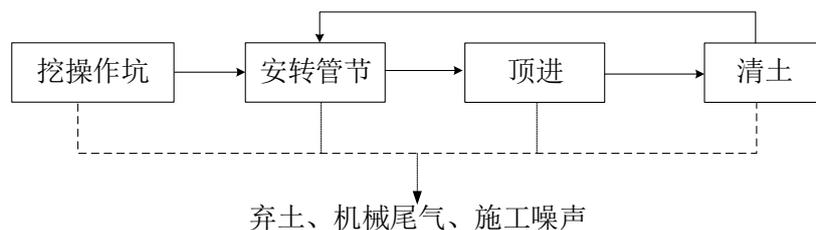


图 3.4-7 顶管钻穿越施工工艺流程及产排污环节图

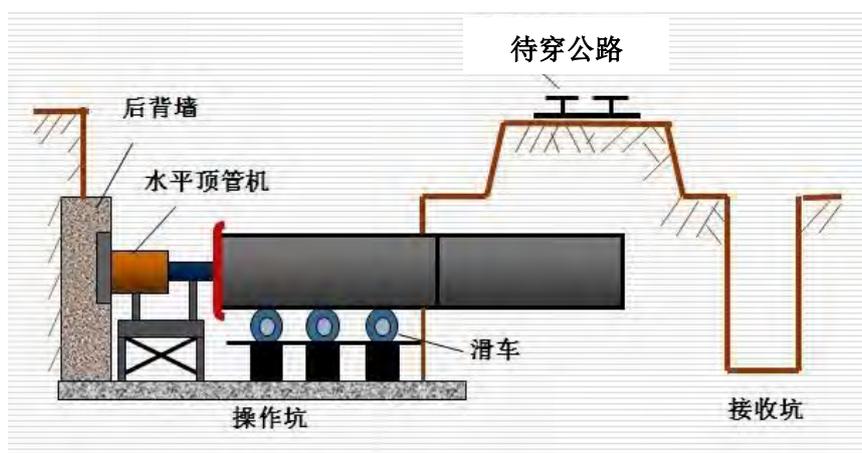


图 3.4-8 顶管穿越示意图

#### (4) 清管及试压

管道系统安装完毕后，在投入生产前，必须进行吹扫及试压，清出管道内部的

杂物并检验管道及焊缝的质量。清管吹扫采用压缩空气推动清管球进入管道进行清管吹扫。管道试压采用水作为介质，试压压力为设计压力的 2 倍，稳压 0.5h。管道的泄漏性试验压力为设计压力，试验介质为水，稳压 0.5h 不泄漏为合格。

### (5) 施工回填

管线敷设试压合格后，对管沟用素土回填并夯实，清理作业现场，恢复地貌、恢复地表植被。

施工期主要产污环节：施工扬尘（G1-1）、施工废气（G1-2）、焊接废气（G1-3）、施工噪声（N1-1）、现有管道清管废水（W1-1）、新管道试压废水（W1-2）、多余土石方（S1-1）、施工垃圾（S1-2）、废弃泥浆（S1-3）。另外，施工人员会产生生活污水（W1-3）和生活垃圾（S1-4）。

综上，施工期主要产污环节见下表，主要工艺流程及产污环节见图 3.4-9。

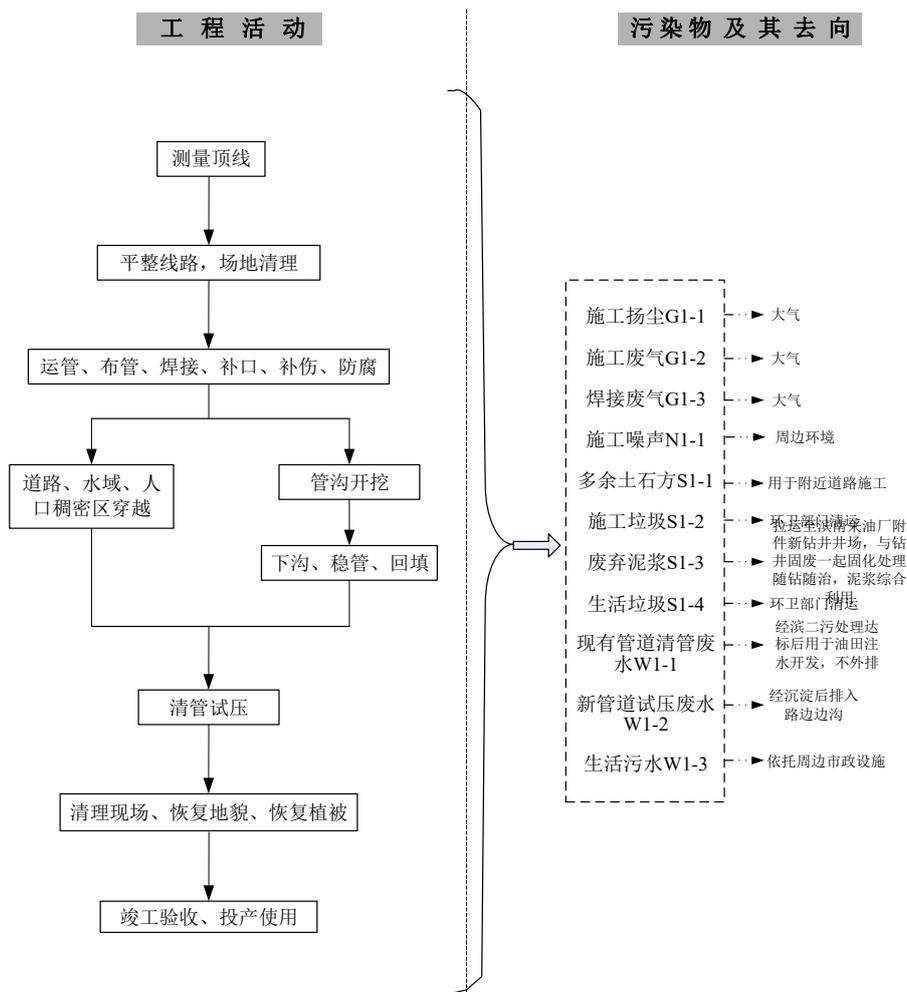


图 3.4-9 施工期工艺流程及产污环节图

表 3.4-1 本项目施工期主要产污环节

阶段	污染物			
	废气	废水	固体废物	噪声
施工期	施工扬尘 (G1-1) 施工废气 (G1-2) 焊接废气 (G1-3)	原有管道清管废水 (W1-1) 新管道试压废水 (W1-2) 生活污水 (W1-3)	多余土石方 (S1-1) 施工垃圾 (S1-2) 废弃泥浆 (S1-3) 生活垃圾 (S1-4)	施工噪声 (N1-1)

### 3.4.2 运营期工艺流程

本项目实施后，回注水输送流程不变。滨七联至滨二污污水管线，在距离滨七联 5.5km 处分成两路，一路输往滨六注，然后回注地层；另一路输往滨二污，再经由滨二污至滨四注管线输往滨四注，然后回注地层。详见下图。

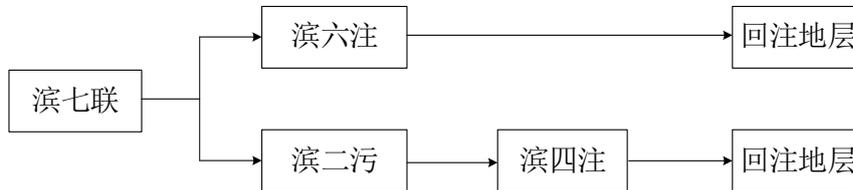


图 3.4-10 滨七联至滨二污（滨六注）回注水输送流程

项目运营期间，回注水为全密闭输送，在正常情况下，回注水输送过程无废气、废水、固体废物污染物产生，项目运营期的噪声源主要是位于喜鹊湖公园北侧的分水阀。

## 3.5 与项目有关的生态破坏和污染物排放情况

### 3.5.1 施工期生态破坏和污染物排放情况

#### 1) 生态环境影响

油田在管线敷设过程中，会对区域内的生态环境，特别是建设范围内的生态环境造成严重影响。本项目施工期影响主要表现在占用土地、扰动土层、破坏植被。

#### (1) 施工作业带清理和管沟开挖

本项目所在区域主要以城市建成区和农田为主，开挖管沟造成的土体扰动将使土壤的结构、组成及理化性质特性等发生变化，进而造成对土壤的侵蚀，影响植被的恢复、自然植被的生长发育等。

本项目管道采用沟埋、顶管、穿越方式敷设。管沟开挖作业带范围内的土壤和植被都会受到扰动或者破坏，尤其是在开挖管沟两侧约 4m 的范围内，植被破坏严重。

#### (2) 工程占地

本项目占地为临时占地，主要是施工作业带的建设。

本项目临时占地总面积约  $4.0 \times 10^4 \text{m}^2$ 。临时占地在施工期将会对环境产生影响，工程结束后对临时占地进行生态恢复，可以将其影响降至最低。

## 2) 水污染物

施工期废水主要包括原有管道清管废水 (W1-1)、新管道试压废水 (W1-2) 和少量的生活污水 (W1-3)。

### (1) 原有管道清管废水 (W1-1)

原有管道清管废水主要是对项目原有管道进行清洗产生的废水。经与建设单位核实，本项目原有管道清管废水产生量约为  $913 \text{m}^3$ 。原有管道清管废水经原有管道输送至滨二污处理达标后回注地层，用于油田注水开发，不外排。

### (2) 新管道试压废水 (W1-2)

本项目新建管线主要为污水管线  $12101.03 \text{m}$ 。管道采用分段试压方式，试压用水采用无腐蚀性的清洁水，可重复利用，主要污染物为悬浮物。经与建设单位核实，本项目管道试压废水产生量约为  $880 \text{m}^3$ 。新管道试压废水由滨二污处理达标后回注地层，用于油田注水开发，不外排。

### (3) 生活污水 (W1-3)

施工期间生活污水主要来自管道敷设过程的施工人员。经与建设单位核实，本项目施工期间未设施工营地，施工人员产生的生活污水依托周边的市政设施，不会直接外排于区域环境中。

本项目施工期废水排放情况见表 3.5-1。

表 3.5-1 本项目施工期废水排放情况一览表

序号	污染源		环评产生量 ( $\text{m}^3$ )	实际产生量 ( $\text{m}^3$ )	排放去向
	名称	来源			
1	生活污水	生活	/	/	依托周边的市政设施，不会直接外排于区域环境中。
2	新管道试压废水	试压工序	915	880	由滨二污处理达标后回注地层，用于油田注水开发，不外排。
3	原有管道清管废水	清洗工序	915	913	经原有管道输送至滨二污处理达标后回注地层，用于油田注水开发，不外排。

## 3) 大气污染物

项目施工期产生的废气包括施工扬尘 (G1-1)、施工废气 (G1-2)、焊接废气

(G1-3)。

#### (1) 施工扬尘 (G1-1)

本项目管线敷设过程会产生少量施工扬尘。

工程建设产生的扬尘污染主要取决于施工作业方式、材料的堆放以及风力等因素，其中受风力的影响因素最大，随着风速的增大，施工扬尘的污染程度和超标范围也将随之增强和扩大。

车辆运输产生扬尘的扬尘量、粒径大小等与多种因素如路面状况、车辆行驶速度、载重量和天气情况等相关。其中风速、风向等直接影响扬尘的传输防线和距离。由于汽车运输过程中产生的扬尘时间短、扬尘落地快，其影响范围主要集中在运输道路两侧，车辆不要装载过满并采取密闭或者遮盖措施，可大大减少运输扬尘对周围环境空气的影响。

因此，施工期间只要采取合理化管理、控制作业面积、土堆适当喷水、土堆和建筑材料遮盖、围金属板、大风天停止作业等措施，施工扬尘对周围环境空气的影响会明显降低。

#### (2) 施工废气 (G1-2)

施工废气主要是施工车辆与机械尾气。

本项目管线敷设时，施工车辆与机械运转过程中会产生燃油尾气，主要污染物为  $\text{SO}_2$ 、 $\text{NO}_2$ 、 $\text{C}_m\text{H}_n$  等。由于废气量较小，且施工现场均在室外，有利于空气的扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性。因此，对局部地区的环境影响较轻。

#### (3) 焊接废气

本项目在管线敷设时，需要对管道进行焊接。由于废气量较小，且施工现场均在室外，有利于空气的扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性。因此，对局部地区的环境影响较轻。

#### 4) 噪声

噪声源主要来自管线敷设过程中的挖掘机、吊管机、钻机、柴油发电机、泥浆泵、推土机等施工机械以及各类运输车辆，声压级约为 92-100dB(A)。施工期噪声的影响是短期的、暂时的。管道敷设完成，噪声消失。

管线敷设设备噪声详见表 3.5-2。

**表 3.5-2 本项目施工期噪声源的声压级噪声值统计表**

序号	噪声源编号	施工过程	设备名称	噪声值 (dB (A))
1	N1-1	管道敷设	钻机	100
2			柴油发电机	95
3			推土机	95
4			吊管机	95
5			泥浆泵	95
6			挖掘机	92

5) 固体废物

本项目施工期产生的固体废物包括多余土石方 (S1-1)、施工垃圾 (S1-2)、废弃泥浆 (S1-3) 和生活垃圾 (S1-4)。

(1) 多余土石方 (S1-1)

多余土石方主要是管道敷设过程中产生的弃土。经与建设单位核实，多余土石方用于附近道路的施工。

(2) 施工垃圾 (S1-2)

施工垃圾主要是管道敷设过程中产生。经与建设单位核实，施工垃圾的产生量为 2.4t，施工垃圾拉运至环卫部门指定的地方堆放，由环卫部门定期清运。

(3) 废弃泥浆 (S1-3)

废弃泥浆主要是进行定向钻穿越过程产生。经与建设单位核实，废弃泥浆的产生量为 192.1t，废弃泥浆拉运至管线附近滨南采油厂新钻井井场，与钻井固废一起固化处理。

(4) 生活垃圾 (S1-4)

施工期生活垃圾主要由从事管道敷设工作的施工人员产生，产生量很少，施工垃圾拉运至环卫部门指定的地方堆放，由环卫部门定期清运。

本项目施工期固体废物排放情况见表 3.5-3。

**表 3.5-3 本项目施工期固体废物排放情况一览表**

序号	固废名称	固废类别	产生量 (t)	去向
1	多余土石方	一般固废	/	用于附近道路的施工
2	施工垃圾	一般固废	2.4	拉运至环卫部门指定的地方堆放，由环卫部门定期清运
3	废弃泥浆	一般固废	192.1	废弃泥浆拉运至滨南采油厂附近新钻井井场，与钻井固废一起固化处理
4	生活垃圾	一般固废	/	拉运至环卫部门指定的地方堆放，由环卫部门定期清运

### 3.5.2 运营期生态破坏和污染物排放情况

项目运营期间，回注水为全密闭输送，在正常情况下，回注水输送过程主要产生噪声，无废水、废气、固体废物污染物的产生。项目在运营期的噪声主要是喜鹊湖公园北部的分水阀产生的流体噪声。



图 3.5-1 分水阀

### 3.6 项目环境保护投资明细

项目实际总投资 3262.11 万元，其中环保投资 528.3 万元，占实际总投资的 16.20%。

建设项目环保措施投资情况见表 3.6-1。

表 3.6-1 建设项目环保措施投资一览表

项目	实际投资（万元）
工程总投资	3262.11
其中：环保投资	528.3
废气治理	20.47
废水治理	98.05
固废治理	155.18
噪声治理	11.87
生态恢复	190.57
其他	52.16
占总投资比例	16.20%

## 表 4 环境影响评价回顾

### 4.1 环境影响评价的主要环境影响预测及结论

#### 4.1 结论

本项目总投资 3441.76 万元，其中环保投资 586.8 万元，占总投资 17%。项目主要建设内容包括新建 DN300 污水管线 5.46km、DN350 污水管线 7.5km。经现场调研及工程分析，得出环境影响评价结论如下：

#### 1) 项目政策符合性

##### (1) 产业政策符合性

根据国家《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》，该项目属于鼓励类范围（第七项“石油、天然气”中的第 5 款“油气田提高采收率技术、安全生产保障技术、生态环境恢复与污染防治工程技术开发利用”），项目的建设符合国家当前的产业政策。

##### (2) 其他政策符合性

拟建项目符合《关于进一步落实好环评和“三同时”制度的意见》（鲁环发[2007]131 号）和《关于印发〈建设项目环评审批原则（试行）〉的通知》（鲁环函[2012]263 号）的要求。

#### 2) 环境质量现状

项目建设区域的环境空气质量未达到国家《环境空气质量标准》（GB/T3095—1996）中二级标准要求，与北方气候干燥、风吹扬尘有关。2013 年滨州市省控以上 9 条河流的 13 个断面全部达到《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）中 V 类水质标准。项目区域地下水达不到《地下水环境质量标准》（GB/T14848-93）III 类标准要求，这主要是由于项目所在区域地下水背景值较高。项目拟建区域的声环境均能满足《声环境质量标准》（GB 3096-2008）2 类区的要求。项目建设区域主要为农田、绿地、城市建成区，以人工生态景观为主。

#### 3) 施工期环境影响

##### (1) 环境空气影响

施工废气主要是来自管沟开挖和运输车辆行驶产生的扬尘、施工机械排放的废气以及管道的焊接废气。由于项目施工时，废气污染源具有间歇性和流动性，且施工地点位于室外，环境空旷，空气流动性好，因此施工期产生的废气对周围的大气

环境影响很小。

#### (2) 水环境影响

施工期间产生的生活污水依托周边市政设施，不会直接外排于区域环境中；现有管线的清管废水通过现有管线输至滨二污处理后用于油田注水开发，不外排；管道试压采用洁净水，试压后水中的污染物主要是悬浮物，经沉淀处理达标后就近排放至路边边沟。因此，本项目对周围水体影响较小。

#### (3) 固体废物

施工固废主要包括施工人员的生活垃圾、施工垃圾、多余土石方、废弃泥浆等。

施工现场设置垃圾桶，生活垃圾送至环卫部门指定的垃圾堆存点；施工垃圾拉运至环卫部门指定的地点堆存；废弃泥浆由施工单位负责拉运至滨南采油厂附近新钻井井场，与钻井固废一起固化处理；施工过程中应尽量做到土方平衡，多余的弃土弃渣可用于附近道路的施工。

因此，固体废物对环境的影响较小。

#### (4) 声环境影响

本项目施工期噪声源主要为施工作业机械，主要有挖掘机等，其噪声源强为75dB(A)~90dB(A)，施工单位应严格按照《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的要求进行施工，通过采取噪声措施后，施工期噪声能够满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的要求。

#### (5) 生态影响

本项目站场施工区域为农田、绿地和城市建成区，管道敷设区域主要为人工植被。本项目的实施需要对地表进行清理，破坏现有植被。项目施工结束后，将根据埋管情况，选用合适物种对地表植被进行恢复，本项目实施对生态影响较小。

#### 4) 运营期环境影响

项目在运营期无新增污染物，不会对外界环境产生影响。

#### 5) 总量控制

项目建成投产后，无污染物排放，不涉及总量排放指标。

#### 6) 清洁生产

该项目在建设中优化了管线的走向，加快施工进度。项目能够达到节约能源、降低物耗、减少污染物的排放量，达到了清洁生产的基本要求。

### 7) 风险影响分析

本项目埋管采用无缝钢管，正常运行情况下，集输系统采用全密闭输送，提高了管线的防腐等级，发生腐蚀泄漏等风险事故的可能性较小，在施工结束后，应对埋管区域进行标识，避免人为开挖造成埋管破裂等事故发生。综上所述，本项目的环境风险可控。

### 8) 总体结论

综上所述，在各项环保措施得到落实的情况下，本项目的建设对环境的影响较小。因此，从环境保护的角度来看，项目的建设和运营是可行的。项目建成后，须通过环保部门验收，方可投入正常运行。

### 4.2 环保措施

本项目施工期和运营期环保措施见表 4.2-1。

**表 4.2-1 环保措施一览表**

项目		环保措施	验收标准
施工期	废气	①作业场地将采取围挡、围护以减少扬尘扩散②在施工场地安排员工定期对施工场地洒水以减少扬尘量③对运输建筑材料及建筑垃圾的车辆加盖篷布以减少洒落④在施工场地上设置专人负责弃土、建筑垃圾、建筑材料的处置、清运和堆放⑤尽量避免在大风天气下进行施工作业⑥对建筑垃圾及弃土应及时处理、清运，以减少占地，防止扬尘污染，改善施工场地的环境	——
	废水	①生活污水依托周边市政设施②现有管线的清管废水管输至滨二污③管道试压采用洁净水，试压后废水经沉淀处理后就近排放至路边边沟	——
	固废	①废弃泥浆由由施工单位负责拉运至滨南采油厂附近新钻井井场，与钻井固废一起固化处理②施工垃圾如废防腐材料、焊渣等全部拉运至环保部门指定的地点存放③多余土石方部分用于附近道路施工④生活垃圾设置垃圾桶，送至环卫部门指定的垃圾堆存点	——
	生态	①施工过程加强管理，控制占用土地，减少对地表的碾压②施工结束后恢复原地貌，选择适宜物种恢复地表植被	——
	噪声	①合理安排施工作业时间，禁止 22:00 到次日 6:00 施工②加强施工管理，禁止夜间进行产生环境噪声污染的建筑施工作业，因特殊需要必须连续作业的，须有关主管部门同意，并且采取设置隔声墙或吸声屏障等措施③加强对运输车辆的管理及疏导，尽量压缩工区汽车数量和行车密度，控制汽车鸣笛	《建筑施工场界环境噪声排放标准》 (GB12523-2011) 标准限值
运营期	风险	①在施工结束后，应对埋管区域进行标识，避免人为开挖造成埋管破裂等事故发生②设置有定期巡线制度，工作人员带 GPS 定期巡线	——

#### 4.3 建议

- 1) 加强施工期噪声的控制，禁止在市区内夜间施工；
- 2) 加强管道的维护巡检，加强风险管理；
- 3) 严格按照“三同时”执行。

#### 4.2 审批部门审批意见

滨环审表【2015】13号

根据《胜利油田分公司滨南采油厂七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表》评价结论，从环境保护角度，同意该项目建设。批复如下：

一、该项目位于滨州市滨城区渤海四路以西、黄河十九路以南、渤海十六路以东、黄河路以北，主要建设内容为新建污水管线 12.96km。其中，直埋敷设 7.33km，定向钻穿越 4.91km，顶管穿越 0.72km。

二、该项目须落实报告表提出的环境保护措施和以下要求：

1、该项目施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）；营运期噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类标声环境功能区标准。

2、落实固体废物收集、处置和综合利用措施。

3、你公司须严格落实该项目环境风险防范措施和事故应急预案，并定期组织演练；储备事故应急器材和物资，配备项目涉及到的污染物应急监测设施。

环境风险防范措施、预警监测设施、应急处置措施和应急预案落实到位作为同意该项目投入试生产和通过竣工环境保护验收的前提条件之一。

三、该项目施工期、运行期的日常监督管理由滨州市环境保护局滨城分局负责。若需试生产，则须经滨州市环境保护局滨城分局检查同意并书面批准后，方可投入试生产；滨州市环境保护局滨城分局的书面批准须报我局备案；试运行 3 个月内，向我局申请工程竣工环保验收，经我局验收合格后，该项目方可投入正式运行。

四、本批复是我局对该项目环评文件的审查意见。项目涉及的经济综合管理、规划、建设、土地等其他事项，你公司应遵照有关部门的要求执行。

滨州市环境保护局

2015年4月17日

## 表 5 环境影响调查

### 5.1 生态环境影响调查

#### 5.1.1 植被影响调查

工程建设初期，工程占地造成了占地范围内植物种类和数量的减少。施工结束后，及时恢复施工迹地，为施工影响区域内的植被恢复创造良好的条件，使施工中损失的植被较快的恢复原貌。根据调查，项目管线敷设临时占地区域的植被已基本恢复。因此，项目建设未对区域内植物产生明显的不利影响。

#### 5.1.2 项目占地调查

经实地调查，本项目所在地的土地利用类型以农田、城市建成区为主，项目对土地的占用主要体现在管线敷设。本工程占地全部为临时占地，临时占地总面积  $4.0 \times 10^4 \text{m}^2$ 。



图 5.1-1 施工场地生态恢复现状图



图 5.1-2 施工场地生态恢复现状图



图 5.1-3 管线穿越喜鹊湖公园图



图 5.1-4 管线穿越新开河水系图



图 5.1-5 管线穿越新立河、护城河水系图



图 5.1-6 管线穿越新立河西路图

### 5.1.3 土壤环境影响调查

本项目施工期定向钻产生的泥浆拉运至管线附近滨南采油厂新钻井井场，与钻井固废一起固化处理。土壤环境影响主要来源于运营期产生的管线穿孔、破裂造成的泄漏。

管线在正常情况下不会发生穿孔和破裂。其发生穿孔和破裂后会造成污水的泄漏，对周边土壤环境产生一定的破坏，采油管理区加强对管线沿线巡查（见附件6），及时发现隐患，提前采取防治措施；一旦发生穿孔做到及时发现污染，及时控制，及时处理。

### 5.2 大气环境影响调查

施工期废气主要包括管线敷设、车辆运输过程等产生的施工扬尘、施工车辆与机械尾气和管道焊接废气。经与建设单位核实，施工期建设单位加强管理，严格按照《山东省扬尘污染防治管理办法》严格控制扬尘。施工及建设单位采取以下措施：

（1）施工期间采取了合理化管理、控制作业面积、土堆适当喷水、土堆和建筑材料遮盖、围金属板、大风天停止作业等措施，减少施工扬尘对周围环境空气的影响。

（2）施工期间，施工单位选用了专业作业车辆及设备，加强了设备和运输车辆的管理和维护，选择了技术先进的动力机械设备，减少施工过程对周围空气环境的影响。

（3）对运输建筑材料及建筑垃圾的车辆加盖篷布减少洒落，防止车辆带泥上路。

（4）选用优质焊条。

由于项目施工时，废气污染源具有间歇性和流动性，且施工地点位于室外，环境空旷，空气流动性好，因此施工期产生的废气对周围的大气环境影响很小。

### 5.3 水环境影响调查

施工期废水主要包括原有管道清管废水、新管道试压废水和生活污水。项目在施工期采取了以下措施：

（1）原有管道清管废水经原有管线输送至滨二污处理后，回注水层，用于油田注水开发，不外排。

（2）新管道试压废水主要是对管线进行试压过程中产生的废水。新管道试压废水由滨二污处理后，回注水层，用于油田注水开发，不外排。

(3) 生活污水依托周边市政设施，不直接外排于周围环境中。

#### 5.4 声环境影响调查

##### 5.4.1 噪声源及控制措施调查

###### 5.4.1.1 施工期噪声源及控制措施

项目施工期产生噪声的主要有钻机、柴油发电机、吊管机、泥浆泵、挖掘机、推土机等。经与建设单位核实，施工期主要采取了以下防治措施：

(1) 合理安排施工时间，禁止夜间施工，必要时采取设置隔声墙或吸声屏障等措施；

(2) 施工期进行检查、维护和保养工作，减少运行振动噪声；

(3) 限制大型载重车的车速，对运输车辆定期维修、养护，减少或杜绝鸣笛，合理安排运输路线，减少施工交通噪声。

施工期间采取的噪声污染控制措施均得到落实，且施工过程中产生的噪声有间歇性和短暂性的特点，未对周围声环境造成污染现象。根据调查，施工期间未接到周围居民的投诉。

###### 5.4.1.2 运营期噪声源及控制措施

运营期噪声主要是项目分水阀处阀门未全部开启产生的噪声。

##### 5.4.2 厂界噪声监测

为了切实了解项目运营期间噪声排放是否满足环评报告表及环评批复的要求，本次验收调查过程中对项目的分水阀处噪声进行了监测。

###### (1) 质量控制

质量保证按照国家环保局《环境监测技术规范》中噪声部分的有关规定和要求，测量前后均在现场对声级计进行声学校准，保证监测结果准确可靠。

###### (2) 噪声监测内容

根据本项目主要噪声源的分布，噪声监测点位、监测频次见表 5-1。

**表 5-1 厂界噪声监测布点**

序号	监测地点	监测点位	备注
1	分水阀	每个监测地点，厂界四周各布设 1 个监测点。	测量均无雨雪无雷电天气进行，风速小于 5m/s。

备注：厂界外 1m，高 1.2m 以上；当厂界有围墙且周围有受影响的噪声敏感建筑物，测点应在厂界外 1m，高于围墙 0.5m 位置。

(3) 噪声监测执行标准

根据项目环境影响报告表及其批复的排放标准：

厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 2 类区域标准限值。具体见表 5-2。

表 5-2 工业企业厂界环境噪声排放标准

项目	监测因子	单位	标准限值	标准
厂界	昼间	dB (A)	60	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB 12348-2008) 2 类区域标准限值
	夜间	dB (A)	50	



厂界噪声监测照片

(4) 噪声监测结果及分析

表 5-3 厂界噪声监测结果

监测日期	监测时间	监测项目及单位	监测地点	监测点位			
				东厂界	西厂界	南厂界	北厂界
2019.5.29	昼间	Leq [dB(A)]	管线分水阀 处(半开)	44.5	49.1	45.6	44.9
	夜间			44.3	45.5	44.8	44.5
2019.5.30	昼间			44.7	47.4	45.3	44.6
	夜间			44.5	46.1	44.8	44.5
2019.5.29	昼间	Leq [dB(A)]	管线分水阀 处(全开)	44.4	46.4	44.8	45.5
	夜间			43.8	45.5	44.5	44.6
2019.5.30	昼间			44.9	45.7	44.6	45.2
	夜间			44.4	45.2	44.4	44.6

从监测结果可以看出，本项目涉及的管线分水阀，在半开和全开状态下昼间噪声为 44.4~49.1dB(A)，夜间噪声为 43.8~46.1dB(A)，均能够达到《工业企业厂界环境

噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准，项目运行期间噪声对周围环境影响不大。

#### 5.5 固体废物环境影响调查

施工期产生的固废主要包括多余土石方、施工垃圾、生活垃圾、定向钻泥浆。建设单位在施工期主要采取了以下治理措施：

- （1）定向钻泥浆拉运至滨南采油厂附近新钻井井场，与钻井固废一起固化处理。
- （2）施工垃圾拉运至环卫部门指定的地方堆放，由环卫部门定期清运。
- （3）多余土石方用于附近道路的施工。
- （4）生活垃圾拉运至环卫部门指定的地方堆放，由环卫部门定期清运。

根据现场调查，项目施工期固体废物严格按照上述措施进行治理，得到充分的利用和处置。管线周边无固体废物堆放。

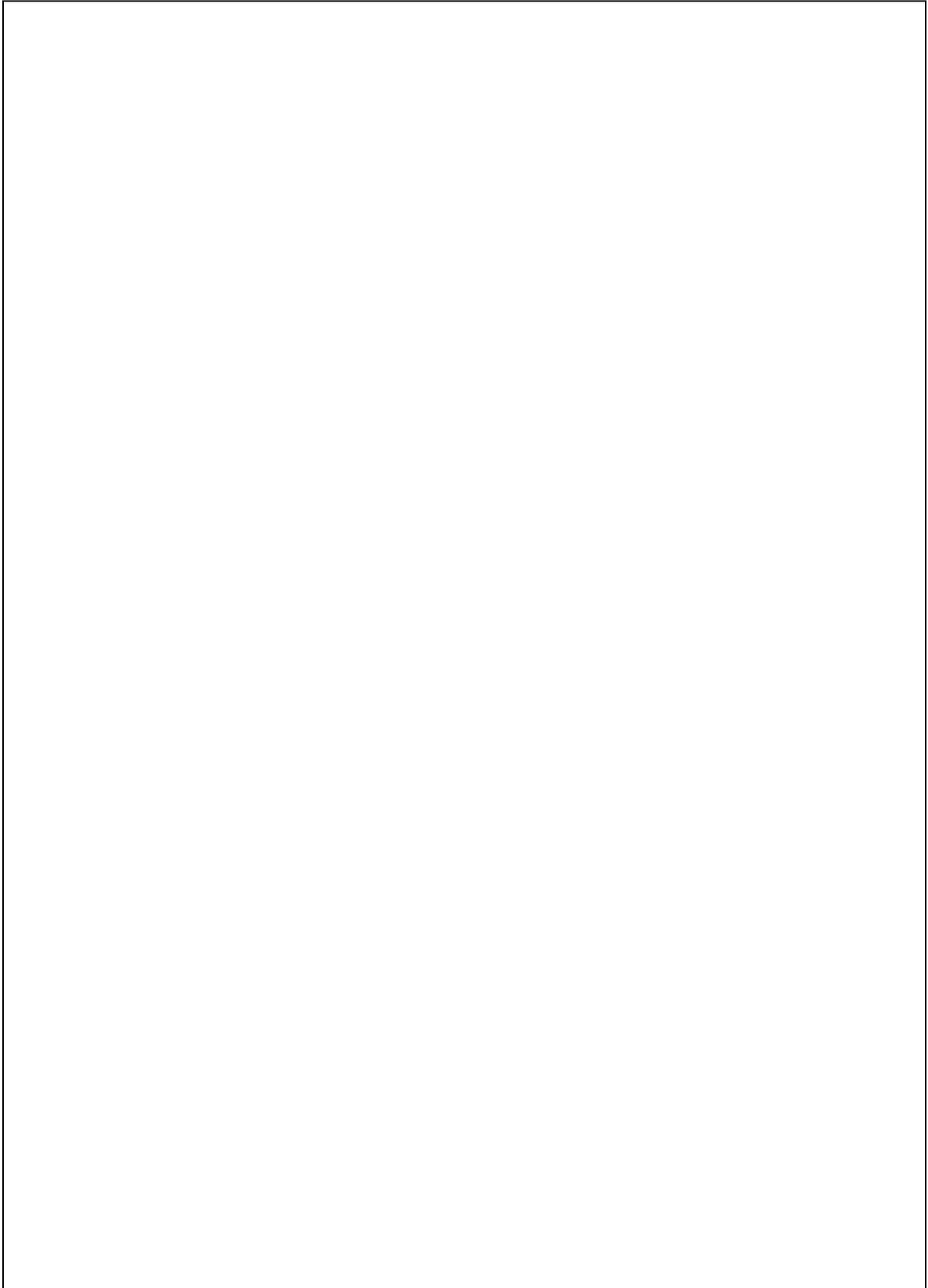


表 6 环评及其批复落实情况调查

序号	环评报告表及其批复主要内容	实际建设情况	落实与否
1	<p>施工过程中加强管理,控制占用土地,减少对地表的碾压;施工结束后恢复原地貌,选择适宜物种恢复地表植被</p>	<p>本项目所在地的土地利用类型以农田、城市建成区为主,项目对土地的占用主要体现在管线敷设。本工程占地全部为临时占地,根据现场调查,项目占地未对当地土地利用格局产生明显影响,管线周围植被长势良好,基本恢复了地表植被原貌,且与周边未进行管线敷设区域的自然生态植被对照,无论种类、覆盖度均未有显著差异。管线周围无富余的土方堆放和水土流失情况。</p>	
2	<p>作业场地将采取围挡、围护以减少扬尘扩散;在施工场地安排员工定期对施工场地洒水以减少扬尘量;对运输建筑材料及建筑垃圾的车辆加盖篷布以减少洒落;在施工场地上设置专人负责弃土、建筑垃圾、建筑材料的处置、清运和堆放;尽量避免在大风天气下进行施工作业;对建筑垃圾及弃土应及时处理、清运,以减少占地,防止扬尘污染,改善施工场地的环境。</p>	<p>施工期间采取了合理化管理、控制作业面积、土堆适当喷水、土堆和建筑材料遮盖、围金属板、大风天停止作业等措施,施工扬尘对周围空气的影响明显降低。</p>	已落实
3	<p>生活污水依托周边市政设施;原有管线的清管废水管输至滨二污;管道试压采用洁净水,试压后废水经沉淀处理后就近排放至路边边沟。</p>	<p>项目施工期产生的原有管道清管废水和新管道试压废水均通过管线输送至滨二污处理,处理后水的水质符合《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》(SY/T 5329-2012)规定的回注标准,用于油田注水开发,不外排。生活污水依托周边市政设施,不直接外排于周围环境中。</p>	优化了管道试压水的处理措施,试压水不外排
4	<p>施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB 12523-2011);营运期噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)2类标声环境功能区标准。</p>	<p>(1) 施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB 12523-2011); (2) 营运期分水阀处噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)2类标声环境功能区标准。 (3) 项目施工期和运行期未接到环境噪声方面的群众投诉。</p>	已落实

序号	环评报告表及其批复主要内容	实际建设情况	落实与否
5	落实固体废物收集、处置和综合利用措施。	<p>(1) 施工期定向钻泥浆拉运至滨南采油厂附件新钻井井场, 与钻井固废一起固化处理;</p> <p>(2) 施工垃圾拉运至环卫部门指定的地方堆放, 由环卫部门定期清运;</p> <p>(3) 多余土石方用于附近道路的施工;</p> <p>(4) 生活垃圾拉运至环卫部门指定的地方堆放, 由环卫部门定期清运。</p> <p>(5) 据现场调查, 管线周边无固体废物堆放。</p>	已落实
6	严格落实该项目环境风险防范措施和事故应急预案, 并定期组织演练; 储备事故应急器材和物资, 配备项目涉及到的污染物应急监测设施。	<p>(1) 本项目埋管采用无缝钢管, 正常运行情况下, 污水系统采用全密闭输送, 提高了管线的防腐等级, 发生腐蚀泄漏等风险事故的可能性较小; 在施工结束后, 对埋管区域进行标识, 避免人为开挖造成埋管破裂等事故发生。</p> <p>(2) 运营期, 采油管理区设有巡线小组, 加强对管线的巡线、管理、维护, 防止腐蚀穿孔、遭外界破坏等事故的发生, 避免造成环境污染。</p> <p>(3) 滨南采油厂储备了相应的事故应急器材和物资, 已编制完成环境污染事故应急救援预案(备案编号: 371602201614), 并定期进行演练; 一旦发生穿孔、泄漏事件迅速启动应急预案, 最大限度的减少事故对周边群众和环境造成的污染。</p>	已落实
7	该项目施工期、运行期的日常监督管理由滨州市环境保护局滨城分局负责。若需试生产, 则须经滨州市环境保护局滨城分局检查同意并书面批准后, 方可投入试生产; 滨州市环境保护局滨城分局的书面批准须报我局备案; 试运行 3 个月内, 向我局申请工程竣工环保验收, 经我局验收合格后, 该项目方可投入正式运行。	2017 年 7 月 16 日, 国务院发布《关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》(以下简称《条例》), 自 2017 年 10 月 1 日施行。《条例》取消了建设项目设生产的审批; 取消生态环境部门对建设项目环境保护设施竣工验收的审批, 改为建设单位依照规定自主验收。	已落实
8	“三同时”落实情况	项目严格执行“三同时”制度	已落实

## 表 7 环境管理情况调查

### 7.1 环保审批手续和“三同时执行情况”

根据国家《建设项目环境保护管理条例》中有关规定，胜利油田森诺胜利工程有限公司于 2015 年 2 月编制完成了《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表》，2015 年 4 月 17 日滨州市环境保护局以“滨环审表【2015】13 号”文件对项目环境影响评价报告表进行了审批。

项目于 2017 年 10 月 20 日开工建设，2018 年 12 月 13 日建设完成并进入调试期，调试期公示网址：<http://www.dysfpj.com/aspems/newslist/list-2-1.html>。

### 7.2 环境管理机构设置

按照各级环保部门要求，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂认真落实环境保护工作责任制，完善环保制度，建有专门的环境保护机构 QHSE 管理科，在环保组织机构及职责、环保技术监督、环境监测、技术管理、环保设施运行管理等方面进行了详细的规定。各环保设施岗位运行情况均建立了有关记录且妥善保存，将环保管理具体责任落实到人。

为了贯彻和执行各项环保法规，落实可行性研究报告、环境影响报告表及批复中的环保措施，结合该项目的运行实际情况，建立一系列管理制度。

### 7.3 环保档案管理状况调查

(1) 施工期环境管理：施工期已结束，据调查施工期间未发生由于环保问题的群众投诉。

(2) 环境保护资料档案管理：工程选址文件、可行性研究文件、环境影响评价文件、设计文件及其批复等资料均已成册归档。

(3) 建设单位依据国家环境保护相关标准制定有企业内部专门的环保监督管理标准。

### 7.4 环境风险防范措施

#### 7.4.1 管理措施

为尽量避免管线破裂事故的发生，减轻泄漏事故对环境的影响，本项目采取以下防范和应急措施：

(1) 管线顶管穿越道路加装保护套管，根据建设单位提供的资料，项目穿越公路使用混凝土套管，穿越乡村路使用钢套管，套管两端伸出路及沟渠沿各 2m，混凝

土套管用红砖水泥砂石等封堵，钢套管两端设封堵热收缩套，内用石油沥青和麻丝封堵。

(2) 根据现场踏勘，在管道沿线设置了标志桩，以防附近的各类、施工活动破坏管线。



图 7-2 标志桩

(3) 建设单位制定了管网巡线制度（详见附件 5），在项目运行过程中加强对管线的巡线、管理、维护，防止腐蚀穿孔、遭外界破坏等事故的发生，避免造成环境污染。

(4) 建设单位编制了事故应急预案，一旦发生穿孔、泄漏事件迅速启动应急预案，最大限度的减少事故对周边群众和环境造成的污染。

#### 7.4.2 事故应急预案

滨南采油厂配有相关的应急救援物资和器材（详见附件 6），并制定了《胜利油田分公司滨南采油厂滨州市区域突发环境事件应急预案》，并于 2016 年 6 月 21 日在滨州市环境保护局滨城分局进行了备案登记，备案编号为 371602201614（详见附件 7）。

《胜利油田分公司滨南采油厂滨州市区域突发环境事件应急预案》中包括了突发环境事件综合应急预案、突发环境事件水污染专项应急预案、突发环境事件大气污染专项应急预案、突发环境事件固体废物专项应急预案、现场处置方案等 5 个方面内容。设立了应急组织体系，明确了应急组织机构及职责。应急预案定期进行演练，并记录。

滨南采油厂应急组织体系见图 7-2，应急演练情况见图 7-3。

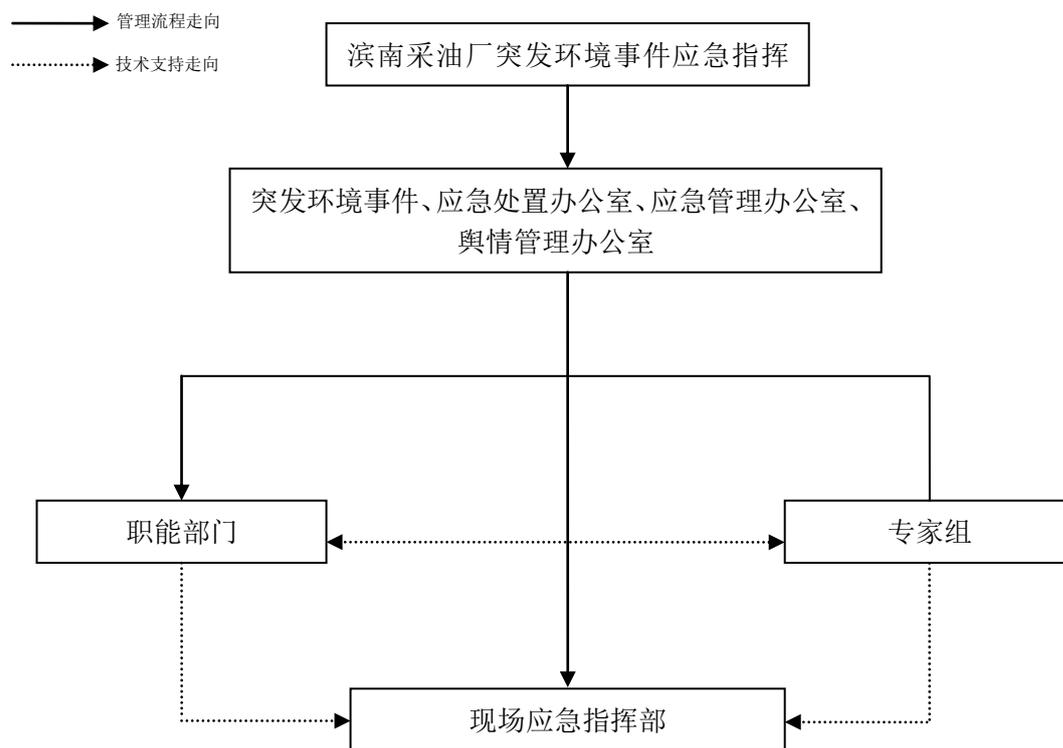


图 7-2 应急预案组织体系图



图 7-3 应急演练照片

## 7.5 环境管理状况分析与建议

### (1) 环境管理状况分析

通过查阅资料和现场调查来看，建设单位对环境保护工作高度重视，目前运营阶段 QHSE 管理体系已建立并实施，包括组织、制度规章、相应设施和器材等，都比较健全、完善，各项管理制度和措施比较有效。

### (2) 建议

①建议在今后的工作中强化施工阶段的环境管理，建立环境监理制度。建设单位在和施工单位、承包商、供应商等签定施工合同时，均应纳入有关生态环境保护内容的条款，并进行监督。

②加强环境管理人员专业素质培训，在实际工作中进一步落实 QHSE 管理的内容。

## 表 8 调查结论与建议

2015 年 2 月胜利油田森诺胜利工程有限公司受滨南采油厂委托编制完成了《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表》，2015 年 4 月 17 日，滨州市环境保护局对报告表进行了批复，批复文件为“关于滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表的批复（滨环审表【2015】13 号）”。

本项目于 2017 年 10 月 20 日开工建设，2018 年 12 月 13 日建设完成。目前该工程能够正常运行，已具备验收条件。2019 年 4 月滨南采油厂委托东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司对《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程》开展竣工环境保护验收调查工作。东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司成立了项目验收组，项目组收集了项目的环境影响报告表、报告表批复文件及建设单位所提供的有关资料，并于 2019 年 4 月 26 日到项目建设区域进行了现场踏勘，在此基础上编制了环境影响调查及监测方案，并于 2019 年 5 月 29 日-5 月 30 日进行了现场监测。根据调查和监测结果，编制完成了《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程竣工环境保护验收调查报告表》。通过对滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境保护制度执行情况、环境保护措施落实情况的调查，以及管线对环境影响监测结果的分析与评价，从环境保护角度对项目提出如下调查结论和建议。

### 8.1 竣工环境保护验收结论

#### 8.1.1 工程基本情况

滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程为改扩建项目，主要建设污水管线 12101.03m。其中，直埋敷设 2835.2m，定向钻穿越 9144.83m，顶管穿越 121m。滨南采油厂滨七联污水外输管线的滨七联至渤海十六路北段为 DN350 螺纹钢管，沿渤海十六路段为 DN300 螺纹钢管。管线外防腐采用 3PE 加强防腐，内防腐采用玻璃釉（直埋管采用环氧陶瓷）。

#### 8.1.2 生态影响调查

本项目所在地的土地利用类型以农田、城市建成区为主，项目对土地的占用主要体现在管线敷设。本工程占地全部为临时占地，临时占地总面积  $4.0 \times 10^4 \text{m}^2$ 。根据现场调查，项目占地未对当地土地利用格局产生明显影响，管线周围植被长势良好，基本恢复了地表植被原貌，且与周边未进行管线敷设区域的自然生态植被对照，无论种类、覆盖度均未有显著差异。管线周围无富余的土方堆放和水土流失情况。

### 8.1.3 大气环境影响调查

施工废气主要是来自管沟开挖和运输车辆行驶产生的扬尘、施工机械排放的废气以及管道的焊接废气。由于项目施工时，废气污染源具有间歇性和流动性，且施工地点位于室外，环境空旷，空气流动性好，因此施工期产生的废气对周围的大气环境影响很小。

项目运营期回注水采用密闭管道输送，正常情况下，不会对大气环境产生影响。

### 8.1.4 地表水环境影响调查

通过现场调查，项目施工期产生的原有管道清管废水和新管道试压废水均通过管线输送至滨二污处理，处理后水的水质符合《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）规定的回注标准，用于油田注水开发，不外排。生活污水依托周边市政设施，不直接外排于周围环境中。因此，项目不会对地表水环境产生不利影响。

项目运营期无废水产生，不会对地表水环境产生不利影响。

### 8.1.5 声环境影响调查

本次调查发现，项目在施工期尽量选用了低噪设备，合理安排施工时间，有效减轻了噪声污染，并取得了较好的降噪效果，施工期间未接到关于噪声方面的群众投诉。

项目运营期，厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的2类标准。

### 8.1.6 固体废物环境影响调查

项目管道定向钻敷设过程中产生的废弃泥浆拉运至附近滨南采油厂新钻井井场，与钻井固废一起固化处理。施工垃圾拉运至环卫部门指定的地方堆放，由环卫部门定期清运。多余土石方用于附近道路的施工。生活垃圾拉运至环卫部门指定的地方堆放，由环卫部门定期清运。在采取了上述措施后，项目产生的固体废物对环境影响较小。

项目运营期无固体废物产生，不会对环境产生影响。

### 8.1.7 环境风险防范与应急措施调查

本项目埋管采用无缝钢管，正常运行情况下，污水系统采用全密闭输送，提高了管线的防腐等级，发生腐蚀泄漏等风险事故的可能性较小；在施工结束后，对埋

管区域进行标识，避免人为开挖造成埋管破裂等事故发生。运营期，采油管理区设有巡线小组，加强对管线的巡线、管理、维护，防止腐蚀穿孔、遭外界破坏等事故的发生，避免造成环境污染。采油厂储备了相应的事故应急器材和物资，已编制完成环境污染事故应急救援预案（备案编号：371602201614），并定期进行演练；一旦发生穿孔、泄漏事件迅速启动应急预案，最大限度的减少事故对周边群众和环境造成的污染。

#### 8.1.8 环境管理情况调查

（1）项目在建设过程中，严格执行了国家有关建设项目环境保护管理的各项规章制度，做到了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产。

（2）建设单位按照环境影响报告表的建议和滨州市环境保护局的环评审批意见，落实和做好了文件中要求的重点工作。建设单位有系统的环保机构设置和规章制度，有完善的事事故风险防范应急预案。

#### 8.1.9 验收总结论

项目在施工期废水不外排，定向钻泥浆拉运至就近井场泥浆池固化处理，施工废气和噪声随施工期的结束而结束，施工期临时占地总面积  $4.0 \times 10^4 \text{m}^2$ ，通过采取生态保护措施，目前地表植被已恢复地貌。项目运营期对周边环境空气、水环境、声环境、生态环境的影响较小。滨南采油厂储备了相应的事故应急器材和物资，已编制了环境污染事故应急救援预案，并定期进行演练。项目环境影响评价报告表及批复中提到的各项环境保护措施得到了有效落实，本项目达到了竣工环境保护验收的条件。

## 8.2 建议

（1）加强管线非正常情况下泄漏的应急防范与监控；

（2）做好生产运行管理和管道、设备的维护，发现设备损害及管道破裂情况及时修复，避免污染环境；

（3）进一步加强环境管理工作，继续健全和完善各类环保规章制度、QHSE 管理体系和有关应急预案，并按照应急预案要求，定期进行演练，从而不断提高污染防治和环境风险防范水平，确保项目环境安全；

（4）做好生态保护，维护生态平衡。

# 附件 1 委托书

## 建设项目竣工环境保护验收委托书

东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司：

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程已具备竣工环境保护验收监测条件。根据国家环境保护条例的规定，特委托你单位承担本项目的竣工环境保护验收调查工作。编制竣工环境保护验收调查表，请接收委托后尽快组织相关人员进行环境验收监测工作，并编制本项目的竣工环境保护验收调查表。在验收调查过程中，我单位对向委托单位提供的一切资料、数据和实物的真实性负责。

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

2019年4月4日



## 附件 2 环评批复

审批意见:

滨环审表〔2015〕13号

根据《胜利油田分公司滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表》评价结论,从环境保护角度,同意该项目建设。批复如下:

一、该项目位于滨州市滨城区渤海四路以西、黄河十九路以南、渤海十六路以东、黄河四路以北,主要建设内容为新建污水管线 12.96km。其中,直埋敷设 7.33km,定向钻穿越 4.91km,顶管穿越 0.72km。

二、该项目须落实报告表提出的环境保护措施和以下要求:

1、该项目施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011);营运期噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类声环境功能区标准。

2、落实固体废物收集、处置和综合利用措施。

3、你公司须严格落实该项目环境风险防范措施和事故应急预案,并定期组织演练;储备事故应急器材和物资,配备项目涉及到的污染物应急监测设施。

环境风险防范措施、预警监测措施、应急处置措施和应急预案落实到位作为同意该项目投入试生产和通过竣工环境保护验收的前提条件之一。

三、该项目施工期、运行期的日常监督管理由滨州市环境保护局滨城分局负责。若需试生产,则须经滨州市环境保护局滨城分局检查同意并书面批准后,方可投入试生产;滨州市环境保护局滨城分局的书面批准须报我局备案;试运行 3 个月内,向我局申请工程竣工环保验收,经我局验收合格后,该项目方可投入正式运行。

四、本批复是我局对该项目环评文件的审查意见。项目涉及的经济综合管理、规划、建设、土地等其他事项,你公司应遵照有关部门的要求执行。



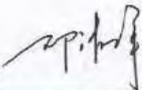
预审意见:

滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程建设符合国家产业政策。项目对改造管段路由进行优化,项目更换管线总长12.96km,其中直埋敷设7.33km,定向钻穿越4.91km,顶管穿越0.72km。滨南采油厂滨七联污水外输管线的滨七联至渤海十六路北段为DN350螺纹钢,沿渤海十六路段为DN300螺纹钢。均采用PE外防腐,内防腐采用塞克54涂层防腐。最大限度的避让敏感目标,有利于减少安全隐患、降低环境风险。

项目施工期间项目浅埋管段主要沿道路敷设,避让沿线的建筑物,减少对生态环境的影响;穿越市中心地段,尽量采用定向钻穿越方式施工,减少临时占地和对周围环境的影响;加强施工期管理,妥善处理处置施工期间产生的各类污染物,防止其对生态环境造成污染。

项目运营期间,介质管输为全密闭流程,正常工况下不会排放污染物。运营期间加强日常生产监督管理和安全运行检查工作,一旦发现事故应及时采取相应的补救措施,尽量减小影响和损失。该项目在建设和运营期对环境的影响较小。

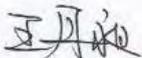
同意此项目建设。

经办人: 



主管单位环境保护机构预审意见:

- 1、同意该项目环评报告表结论。
- 2、建设单位严格按照环境影响报告表提出的要求组织设计、施工,全面落实各项环境保护措施。
- 3、加强施工期间的环境管理,工程完工后应做好生态地貌的恢复,使对生态环境的影响降低到最小程度。
- 4、现有管线清管后就地封存,清管废水进入集输流程,处理后回注地层,禁止外排。
- 5、定向钻泥浆就近拉运至钻井泥浆池进行无害化处置,禁止外排。
- 6、加强管线的日常管理和监控,避免管线穿孔、破坏造成环境污染。

经办人: 



# 附件3 调试期公示

**胜丰职业卫生检测评价有限责任公司**

网站首页 | 公司概况 | 新闻中心 | 检测设备 | 业务范围 | **主要业绩** | 工作流程 | 安全技术

欢迎访问东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司! 现在时间: 2019年01月18日 星期二 14:34

**新闻中心/News**

- 行业动态
- 相关知识
- 公司新闻
- 政策法规

**联系我们/Contact Us**

电话: 15314329933 15314337195  
传真: 0546-9066722  
邮编: 257000  
邮箱: shangfengjieshichang@163.com  
地址: 东营市东营区金山路7号恒盛商务大厦1号楼3F

**主要业绩**

**中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境保护设施竣工日期及调试日期公示**

发布时间: 2018/12/14 8:13:04 分享到:

**中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境保护设施竣工日期及调试日期公示**

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程位于滨州市滨城区渤海四路以西、黄河十九路以南、渤海十六路以东、黄河四路以北。主要建设内容:新建污水管线 12101.03 m。其中,直埋敷设 2835.2m,定向钻穿越 9144.83m,顶管穿越121m,滨南采油厂滨七联污水外输管线的滨七联至渤海十六路北段为 DN350 螺纹钢管,沿渤海十六路为 DN300 螺纹钢管,分水阀至第六注渤海十八路为 DN400 碳素螺旋管。管线外防腐采用 3PE 加强防腐,内防腐采用玻璃釉(直埋管采用环氧陶瓷)。

根据《建设项目竣工环境保护管理条例》(中华人民共和国国务院 682 号令)、《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》(国环环评[2017]4 号)等文件相关规定,现将滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程项目环境保护设施竣工日期及调试日期进行公示。

滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程项目环境保护设施竣工日期为 2018 年 12 月 13 日,调试日期为 2018 年 12 月 13 日至 2019 年 11 月 13 日。

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

上一篇: 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境保护设施竣工日期公示  
下一篇: 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司河口采油厂渤海油田十区沙二块侧钻调整工程环境保护设施竣工日期及调试日期公示

**相关新闻**

版权所有: 东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司 备案号: 网站建设: 东营运讯 网站地图  
地址: 东营市东营区金山路7号恒盛商务大厦3F 电话: 15314329933 传真: 0546-9066722 邮编: shangfengjieshichang@163.com

## 附件 4 管线路由变更说明

### 关于《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程》 的变更说明

根据《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表》及批复，滨七联至黄河十九路段的路由为：滨七联出站后沿渤海四路西侧向北敷设，顶管穿越黄河十八路后继续向北至寝子狄村北侧的黄河十九路，沿黄河十九路南侧向西敷设至 G205 国道。后期方案进行优化调整，实际路由为：滨七联西院墙处定向钻穿越至渤海四-1 路东侧，沿该公路顶管穿越未名路 1 向北敷设至黄河十八路南侧，然后定向钻穿越渤海四-1 路、黄河十八路至渤海四-2 路东侧，沿该公路顶管穿越未名路 2、未名路 3、未名路 4、未名路 5 向北敷设至黄河十九路南侧，然后定向钻穿越渤海四-2 路至 G205 国道东侧。

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司  
滨南采油厂 QHSE 管理科  
2019 年 6 月

## 附件5 管线巡线制度

### 采油管理区巡线小组架构

为巩固前期综治工作所取得的成果，深化“两打一整治”及“滨南油区治安综合整治专项行动”，落实管理区“深化油区治安秩序综合整治行动”工作，努力维护油区治安秩序稳定，为管理区生产经营、提质增效创造良好的治安环境。根据管理区活动安排，在管理区范围内成立巡线小组，组织架构如下：

#### 注采一二站巡线小组

组长：胡德祖 陈国新

成员：孔凡辉 刘敏刚 李勇 吴斌 崔宗金 商永锋 王滨晨  
张海涛 乔福平 赵平 伊仰军 陈磊 贾正华 何文忠  
薛勇 赵桂宝

联络员：胡德祖 电话：18706430205

#### 注采三站巡线小组

组长：李建民 夏建勇

成员：郝建 张涛 刘文学 牛宗滨 宗小波 杨金明 王建强  
刘鹏

联络员：李建民 电话：13792278660

#### 注采四五站巡线小组

组长：王祝明 王超

成员：隋伟鹏 孙文龙 申永鹏 任拥欣 吴强 武锐 李增磊

联络员：王祝明 电话：13963091707

#### 综合维修站巡线小组

组长：盖卫诚

成员：申武 齐云岗 张贵海 谢亮 刘惠夏

联络员：盖卫诚 电话：13792278669

## 采油管理区巡线实施方案

为巩固“保卫十九大胜利召开”综治工作所取得的成果，深化“两打一整治”及“滨南油区治安综合整治专项行动”，落实管理区“深化油区治安秩序综合整治行动”工作，努力维护油区治安秩序稳定，为管理区生产经营、提质保效创造良好的治安环境。根据管理区活动安排，在注采一二站范围内组织开展班站巡线活动，实施方案如下：

### 一、组织领导

注采一二站成立班站巡线小组

组长：胡德祖 陈国新

成员：孔凡辉 刘敏刚 李勇 吴斌 崔宗金 商永锋 王滨晨

张海涛 乔福平 赵平 伊仰军 陈磊 贾正华 何文忠

薛勇 赵桂宝

联络员：胡德祖 电话：18706430205

### 二、任务目标

（一）全员牢固树立“班站巡线、护卫查案、公安打击”的观念，提高整体防控和打击能力，共同维护油区环境。

（二）确保滨七联外输管线，重点单井的安全。组织专门力量集中对滨七联外输管线及各支线进行巡回检查，确保管线正常输送

### 三、实施方案

注采一二站设立专职巡线员，白天由专职巡线员7点至18点负责滨七联外输干线的巡回检查，每两小时巡检一次，分别为7点至8点、10点至11点、13点至14点、16点至17点。

夜间由值班干部带领各站值班人员巡护检查，每天 21 点至 22 点，  
2 点至 3 点巡回检查两次。

采油管理区

2017 年 11 月 6 日

附件6 应急物资一览表

序号	存放位置	应急物资或设施名称	应急物资类型	数量	规格型号	用途
1	消防中队	围油栏	水上溢油处理设备类	500m	GW600	围油
2		消油剂喷洒器	水上溢油处理设备类	4台		消油
3		消油剂	水上溢油处理设备类	1.2t		消油
4		橡皮艇	水上溢油处理设备类	1艘		救援
5	管理一区	围油栏	水上溢油处理设备类	80m	GW600	围油
6		吸油毡	收油设备类	230张		收油
7		救生衣	应急救援设备类	3套		防护
8		草袋子	水上溢油处理设备类	510条		抢险
9		硫化氢防护面具	个体人员防护设备类	3套		防护
10		潜水泵	水上溢油处理设备类	3台		收油
11	管理二区	围油栏	水上溢油处理设备类	60m	GW600	围油
12		吸油毡	收油设备类	220张		收油
13		潜水泵	水上溢油处理设备类	3台		收油
14		救生衣	应急救援设备类	3套		防护
15		草袋子	水上溢油处理设备类	491条		抢险
16		硫化氢防护面具	个体人员防护设备类	3套		防护
17	管理三区	吸油毡	收油设备类	190张		收油
18		围油栏	水上溢油处理设备类	60m	GW600	围油
19		救生衣	应急救援设备类	4套		防护
20		潜水泵	水上溢油处理设备类	3台		收油
21		硫化氢防护面具	个体人员防护设备类	3套		防护
22		草袋子	水上溢油处理设备类	480条		抢险
23	管理四区	围油栏	水上溢油处理设备类	60m	GW600	围油
24		吸油毡	收油设备类	230张		收油
25		救生衣	应急救援设备类	4套		防护
26		潜水泵	水上溢油处理设备类	2台		收油
27		草袋子	水上溢油处理设备类	490条		抢险
28		硫化氢防护面具	个体人员防护设备类	3套		防护
29	管理五区	围油栏	水上溢油处理设备类	50m	XTL-Y2 20	水域围油
30		吸油毡	收油设备类	200kg	PP-2	水域吸油
31		皮划艇	水上溢油处理设备类	1		水域抢险
32		救生衣	应急救援设备类	60套		水域抢险
33		硫化氢检测仪	应急检测设备类	8台	英思克 T40	井控抢险
34		正压呼吸器	个体人员防护设备类	10台	C900	井控抢险
35		杂木杆	收油设备类	20kg		防洪抢险
36		编织袋	收油设备类	400条		防洪抢险
37		抽水泵	收油设备类	1台	40m <sup>3</sup> /h	防洪

序号	存放位置	应急物资或设施名称	应急物资类型	数量	规格型号	用途
						抢险
38	管理六区	围油栏	水上溢油处理设备类	60m	GW600	围油
39		吸油毡	收油设备类	200 张		收油
40		救生衣	应急救援设备类	3 套		防护
41		潜水泵	水上溢油处理设备类	2 台		收油
42		草袋子	水上溢油处理设备类	490 条		抢险
43		硫化氢防护面具	个体人员防护设备类	2 套		防护
44	管理七区	围油栏	水上溢油处理设备类	100m	GW600	围油
45		吸油毡	水上溢油处理设备类	2450kg		消油
46		消油剂	水上溢油处理设备类	0.22t	GM-2 型溢油分散剂	消油
47	管理八区	围油栏	水上溢油处理设备类	100m		围油
48		吸油毡	水上溢油处理设备类	0.5t		消油
49	管理九区	围油栏	水上溢油处理设备类	500m	GW600	围油
50		吸油毛毡	水上溢油处理设备类	60 包		吸油
51		消油剂	水上溢油处理设备类	0.5t		消油
52		橡皮艇	水上溢油处理设备类	1 艘		救援
53	作业大队	硫化氢防护面具	个体人员防护设备类	30 套		防护
54	油气集输大队	围油栏	水上溢油处理设备类	200m	GW600	围油
55		吸油毡	收油设备类	900 张		收油
56		救生衣	应急救援设备类	5 套		防护
57		潜水泵	水上溢油处理设备类	7 台		收油
58		草袋子	水上溢油处理设备类	206 条		抢险
59		收油机		1 台		收油
60	生产准备大队	救生衣	应急救援设备类	5 套		防护
61		围油栏	水上溢油处理设备类	120m	GW600	围油
62		吸油毡	收油设备类	500 张		收油
63		草袋子	水上溢油处理设备类	150 条		抢险
64	治安保卫中心	围油栏	水上溢油处理设备类	500m	GW600	围油
65		消油剂	水上溢油处理设备类	1.2t		消油
66		消油剂喷洒器	水上溢油处理设备类	1 台		消油
67		橡皮艇	水上溢油处理设备类	2 艘		救援
68		橡皮艇充气泵	水上溢油处理设备类	1 台		救援
69	车管中心	救生衣	应急救援设备类	5 套		防护
70		围油栏	水上溢油处理设备类	100m	GW600	围油
71		吸油毡	收油设备类	500 张		收油
72		潜水泵	水上溢油处理设备类	1 台		收油
73		草袋子	水上溢油处理设备类	500 条		抢险
74		硫化氢防护面具	个体人员防护设备类	2 套		防护
75	监测大队	围油栏	水上溢油处理设备类	200m	GW600	围油
76		吸油毡	收油设备类	900 张		收油
77		收油机		1 台		收油
78		救生衣	应急救援设备类	6 套		防护
79		潜水泵	水上溢油处理设备类	1 台		收油

序号	存放位置	应急物资或设施名称	应急物资类型	数量	规格型号	用途
80		草袋子	水上溢油处理设备类	200 条		抢险
81		硫化氢防护面具	个体人员防护设备类	4 套		防护
82	厂机关	救生衣	应急救援设备类	20 套		防护

## 附件 7 应急预案备案表

### 突发环境事件应急预案备案登记表

备案编号： 371602201614

单位名称	胜利油田分公司滨南采油厂		
法定代表人	谢风猛	经办人	孙永强
联系电话	15865406628	传 真	0543-3460024
单位地址	滨州市滨城区黄河六路 531 号		
<p>你单位上报的：环境污染事故应急救援预案</p> <p>经形式审查，符合要求，予以备案。</p> <div style="text-align: right; margin-top: 20px;">  </div>			

注：环境应急预案备案编号由县及县以上行政区划代码、年份和流水序号组成。

# 附件 8 监测报告



## 检测报告

胜丰环检字（2019）第 038 号

委托单位：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司

滨南采油厂

样品名称：厂界噪声



东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司

2019 年 5 月 31 日



# 检测报告

第 1 页 共 3 页

胜丰环检字 (2019) 第 038 号

样品名称	厂界噪声						
委托单位	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂						
项目名称	滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程						
联系地址	—						
联系人	张雪明	联系电话	18561236169				
检测地点	滨州市滨城区 G220 管线分水阀处						
检测类别	委托检测	检测目的	—				
样品状态	—	包装情况	—				
采/收样日期	—	检测日期	2019 年 5 月 29-30 日				
检测项目	厂界噪声共 1 项。						
检测依据	厂界噪声	GB 12348-2008 工业企业厂界环境噪声排放标准					
检测环境	风向: 西南风	风速(m/s): 2.0	天气情况: 多云				
检测设备	仪器名称		型号				
	多功能声级计		AWA6228 (+)				
检测项目	检测点位	检测时间		检测结果	结果单位		
厂界噪声	管线分水阀处 (半开)	东厂界	2019.5.29	昼间	44.5	Leq [dB(A)]	
				夜间	44.3		
			2019.5.30	昼间	44.7		
				夜间	44.5		
		北厂界	2019.5.29	昼间	44.9		
				夜间	44.5		
			2019.5.30	昼间	44.6		
				夜间	44.5		
		西厂界	2019.5.29	昼间	49.1		



# 检测报告

胜丰环检字（2019）第 038 号

第 2 页 共 3 页

厂界噪声	管线分水阀处 (全开)	南厂界	2019.5.30	夜间	45.5	Leq [dB(A)]
				昼间	47.4	
			2019.5.29	夜间	46.1	
				昼间	45.6	
			2019.5.30	夜间	44.8	
				昼间	45.3	
		东厂界	2019.5.29	夜间	44.4	
				昼间	43.8	
			2019.5.30	夜间	44.9	
				昼间	44.4	
			2019.5.29	夜间	45.5	
				昼间	44.6	
2019.5.30	夜间	45.2				
	昼间	44.6				
西厂界	2019.5.29	夜间	46.4			
		昼间	45.5			
	2019.5.30	夜间	45.7			
		昼间	45.2			
南厂界	2019.5.29	夜间	44.8			
		昼间	44.5			
	2019.5.30	夜间	44.6			
		昼间	44.4			

注：检测结果不作判定。

# 检测报告

胜丰环检字(2019)第038号

第3页共3页

报告负责人	签名	日期
编写人	连利燕	2019.5.31
审核人	吴佳东	2019.5.31
签发人(刘美丽 技术负责人)	刘美丽	2019.6.3

胜丰环检字(2019)第038号

## 说 明

- 一、本检测报告仅对本次委托项目负责。
- 二、检测工作依据有关法规、协议和技术文件进行。
- 三、未经本公司书面批准，不得复制本检测报告。
- 四、本检测报告如有涂改、增减无效，未加盖单位印章、CMA 标志无效。
- 五、由委托单位自行采集的样品，仅对送检样品检测数据负责，不对样品来源负责。
- 六、委托方对本报告如有异议，请于收到报告之日起十五日内向本公司提出复核申请，逾期不予受理。
- 七、未经本公司书面批准，本检测报告及我公司名称，不得用于产品标签、广告、评优及商品宣传。
- 八、本报告一式二份，正本交委托单位，副本连同原始记录由本公司存档。

通讯地址：东营市东营区蒙山路 7 号

邮 编：257000

电 话：15318329893

传 真：15318329893



## 附件 10 建设项目竣工环境保护验收意见

# 滨南采油厂 QHSSE 委员会文件

滨厂 QHSSE 发〔2019〕29 号

---

### 关于滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患 治理工程建设项目竣工环境保护验收意见

2019年7月5日，胜利油田分公司滨南采油厂在采油厂QHSE管理科组织验收工作组对滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程建设项目验收调查报告进行了审查，并对项目现场进行了检查，出具了验收专家意见（验收专家意见见附件）。针对验收工作组提出的问题，采油厂组织进行了整改。经验收工作组专业技术专家对整改情况进行了复核，认为项目具备竣工环境保护验收的条件。

本项目环境保护手续齐全，基本落实了环评及批复文件提出

的各项环保措施和要求，污染物排放满足国家及地方现行排放标准。经研究，同意滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程通过竣工环境保护验收。

在工程投运后，要继续做好以下工作：

一、做好生产运行管理和管道、设备的维护，发现设备损害及管道破裂情况及时修复，避免污染环境；加强管线非正常情况下泄露的应急防范与监控。

二、进一步加强环境管理工作，按照应急预案要求，定期进行演练，从而不断提高污染防治和环境风险防范水平，确保项目环境安全。

三、做好生态保护，维护生态平衡。

附件：

1. 验收工作组意见
2. 验收工作组名单及签名
3. 验收工作组意见符合（专家签字）



---

滨南采油厂 QHSE 委员会办公室

2019 年 8 月 5 日印发

## 滨南采油厂滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程

### 竣工环境保护验收意见

2019年7月5日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂组织了《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程》项目竣工环保验收评审。验收组由工程建设单位、环评单位、验收报告编制单位、设计单位、施工单位以及专家（名单附后）组成。

验收组现场查阅并核实了本项目建设运营期环保工作落实情况，建设单位在实施过程中按照环评及其批复要求落实了相关环保措施，建立了相应的环保管理制度，“三废”排放达到国家相关排放标准。验收小组对项目现场进行了现场勘查，对验收调查报告进行了认真审查并提出了整改意见，建设单位和验收报告编制单位对报告和现场进行了整改，经验收小组审查后，形成以下验收意见：

#### 一、项目基本情况

##### （一）建设地点、规模、主要建设内容

改造的滨七联至滨二污污水管线位于滨州市滨城区渤海四路以西、黄河十九路以南、渤海十六路以东、黄河四路以北。项目实际建设污水管线12101.03m。其中，直埋敷设2835.2m，定向钻穿越9144.83m，顶管穿越121m。管线滨七联至渤海十六路北段为DN350螺旋钢管，沿渤海十六路段为DN300螺旋钢管。管线外防腐采用3PE加强防腐，内防腐采用玻璃釉（直埋管采用环氧陶瓷）。

##### （二）项目建设及环保审批情况

根据国家《建设项目环境保护管理条例》中有关规定，滨南采油厂委托胜利油田森诺胜利工程有限公司编制完成了《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表》，2015年4月17日，滨州市环境保护局对报告表进行了批复，批复文件为“关于滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程环境影响报告表的批复（滨环审表【2015】13号）”。

#### 工程变动情况

经验收期间现场实际勘察及资料调研，项目实际建设内容与环评文件及批复变动情况如下：

本项目管线敷设方式变动，污水管线敷设距离减少了858.97m，其中直埋敷设减少4494.8m，顶管敷设减少599m，定向钻增加4234.83m；直埋敷设距离的减少有效减少

## 滨南采油厂滨七联至滨二污水管线隐患治理工程 竣工环境保护验收意见

2019年7月5日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂组织了《滨七联至滨二污水管线隐患治理工程》项目竣工环保验收评审。验收组由工程建设单位、环评单位、验收报告编制单位、设计单位、施工单位以及专家（名单附后）组成。

验收组现场查阅并核实了本项目建设运营期环保工作落实情况，建设单位在实施过程中按照环评及其批复要求落实了相关环保措施，建立了相应的环保管理制度，“三废”排放达到国家相关排放标准。验收小组对项目现场进行了现场勘查，对验收调查报告进行了认真审查并提出了整改意见，建设单位和验收报告编制单位对报告和现场进行了整改，经验收小组审查后，形成以下验收意见：

### 一、项目基本情况

#### （一）建设地点、规模、主要建设内容

改造的滨七联至滨二污水管线位于滨州市滨城区渤海四路以西、黄河十九路以南、渤海十六路以东、黄河四路以北。项目实际建设污水管线12101.03m。其中，直埋敷设2835.2m，定向钻穿越9144.83m，顶管穿越121m。管线滨七联至渤海十六路北段为DN350 螺纹钢管，沿渤海十六路路段为DN300 螺纹钢管。管线外防腐采用3PE加强防腐，内防腐采用玻璃釉（直埋管采用环氧陶瓷）。

#### （二）项目建设及环保审批情况

根据国家《建设项目环境保护管理条例》中有关规定，滨南采油厂委托胜利油田森诺胜利工程有限公司编制完成了《滨七联至滨二污水管线隐患治理工程环境影响报告表》，2015年4月17日，滨州市环境保护局对报告表进行了批复，批复文件为“关于滨七联至滨二污水管线隐患治理工程环境影响报告表的批复（滨环审表【2015】13号）”。

#### 工程变动情况

经验收期间现场实际勘察及资料调研，项目实际建设内容与环评文件及批复变动情况如下：

本项目管线敷设方式变动，污水管线敷设距离减少了858.97m，其中直埋敷设减少4494.8m，顶管敷设减少599m，定向钻增加4234.83m；直埋敷设距离的减少有效减少

项目的开挖面积，减少了项目对生态环境的影响。定向钻产生的废弃泥浆，由施工单位负责拉运至滨南采油厂附近新钻井井场，与钻井固废一起固化处理，不会加大对环境的影响。滨七联至黄河十九路段管线由沿渤海四路敷设，改为沿渤海四-1、渤海 4-2 路敷设，管线路由变动后，减少了敏感目标（鞭子狄村）。项目整体变更向环境利好的方向发展，不属于重大变更。

## 二、验收调查结果

东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司出具的《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程竣工环境保护验收调查报告表》，调查结果表明：

### （一）生态影响调查

本项目所在地的土地利用类型以农田、城市建成区为主，项目对土地的占用主要体现在管线敷设。本工程占地全部为临时占地，临时占地总面积  $4.0 \times 10^4 \text{m}^2$ 。根据现场调查，项目占地未对当地土地利用格局产生明显影响，管线周围植被长势良好，基本恢复了地表植被原貌，且与周边未进行管线敷设区域的自然生态植被对照，无论种类、覆盖度均未有显著差异。管线周围无富余的土方堆放和水上流失情况。

### （二）大气环境影响调查

施工废气主要是来自管沟开挖和运输车辆行驶产生的扬尘、施工机械排放的废气以及管道的焊接废气。由于项目施工时，废气污染源具有间歇性和流动性，且施工地点位于室外，环境空旷，空气流动性好，因此施工期产生的废气对周围的大气环境影响很小。项目运营期间注水采用密闭管道输送，正常情况下，不会对大气环境产生影响。

### （三）水环境影响调查

通过现场调查，项目施工期产生的原有管道清管废水和新管道试压废水均通过管线输送至滨二污处理，处理后水的水质符合《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）规定的回注标准，用于油田注水开发，不外排。生活污水依托周边市政设施，不直接外排于周围环境中。因此，项目不会对地表水环境产生不利影响。项目运营期无废水产生，正常情况下不会对地表水环境产生不利影响。

### （四）声环境影响调查

项目在施工期尽量选用了低噪声设备，合理安排施工时间，有效减轻了噪声污染，并取得了较好的降噪效果，施工期间未接到关于噪声方面的群众投诉。

项目运营期，分水阀处厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB

12348-2008) 中的 2 类标准。

#### (五) 固体废物环境影响调查

项目管道定向钻敷设过程中产生的废弃泥浆拉运至附近滨南采油厂新钻井井场，与钻井固废一起固化处理。施工垃圾拉运至环卫部门指定的地方堆放，由环卫部门定期清运。多余土石方用于附近道路的施工。生活垃圾拉运至环卫部门指定的地方堆放，由环卫部门定期清运。在采取了上述措施后，项目产生的固体废物对环境的影响较小。

项目运营期无固体废物产生，不会对环境产生影响。

#### (六) 环境管理情况调查

按照各级环保部门要求，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂认真落实环境保护工作责任制，完善环保制度，建有专门的环境保护机构。

针对环境风险类型，建设单位制定环境风险应急防范措施及应急预案，同时根据应急预案内容配备了应急设备、应急物资，并定期进行演练。

### 三、验收总结论

项目在施工期废水不外排，定向钻泥浆拉运至就近井场泥浆池固化处理，施工废气和噪声随施工期的结束而结束，施工期临时占地总面积  $4.0 \times 10^4 \text{m}^2$ ，通过采取生态保护措施，目前地表植被已恢复地貌。项目运营期对周边环境空气、水环境、声环境、生态环境的影响较小。滨南采油厂储备了相应的事故应急器材和物资，已编制了环境污染事故应急救援预案，并定期进行演练。项目环境影响评价报告表及批复中提到的各项环境保护措施得到了有效落实，本项目达到了竣工环境保护验收的条件。

### 四、后续管理要求及建议

1、项目完成自主验收之后 5 日内需进行网上公示，公示期不少于 20 天。验收报告公示期满 5 个工作日内，建设单位应登录全国建设项目竣工环境保护验收信息平台，填报建设项目基本信息、环境保护设施验收情况等相关信息。

2、验收报告报送环保部门备案时应同时报送验收报告公示情况说明及验收整改说明。

3、加强项目运行期间环境管理和定期巡检，减少风险事故的发生。

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

2019年7月5日



## 滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程 竣工环境保护验收整改意见

2019年7月5日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂组织相关人员成立验收小组（名单附后），对《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程》进行竣工环境保护验收评审。验收小组由工程建设单位、环评单位、验收报告编制单位、设计单位、施工单位以及专家组成。

验收组在现场勘查及审查报告的及出生，形成以下整改意见：

1. 进一步核实项目变动情况，补充相关资料；
2. 补充原有管线的路由图。



## 滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程 竣工环境保护验收意见整改说明

2019年7月5日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂组织相关人员成立验收小组，对《滨七联至滨二污污水管线隐患治理工程》进行竣工环境保护验收评审，并提出了整改意见，现将整改情况汇报如下：

### 整改意见 1：进一步核实项目变动情况，补充相关资料。

整改说明：根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号）中《油气管道建设项目重大变动清单（试行）》，报告表3.3节从项目的建设规模、建设地点、生产工艺及环境保护措施等方面，分析了项目实际建设内容与环评及批复内容的变更情况。项目整体变更，不属于重大变更。具体情况见报告表12-15页。附件4补充了本项目管线路由的变更说明，具体情况见报告表48页。

### 整改意见 2：补充原有管线的路由图。

整改说明：报告表3.3.2节中补充了原设计管线和实际建设管线的路由对比图，详见报告表13页。

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

2019年7月10日



## 建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称: 滨七联至滨二污水管线隐患治理工程

日期: 2019. 7. 5

验收组	姓名	单位	联系方式	签名	
组长	建设单位	01150 有限公司	18561236009		
	验收(监测)编制单位	东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司	18654656489	高楠楠	
成员	设计单位	石大东方	18561231827		
	施工单位	华实建安	18561238578	李国	
	环评单位	聊城森浩	13515460063	李子峰	
	评审专家		21103011111	15154612599	
		刘秀松	东营市环境监察站	18865460036	刘秀松
			孤山采石厂	1301111	1865462020
	建设单位	郑晓松	HSE管理科	13854319585	郑晓松
	建设单位	苏全洋	QHSE管理科	13792269247	苏全洋

注: 建设单位组织建设项目验收

## 附表 1 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称		滨七联至滨二污水管线隐患治理工程				建设地点		滨州市滨城区渤海四路以西、黄河十九路以南、渤海十六路以东、黄河四路以北							
	行业类别		B1120 石油和天然气开采辅助活动				建设性质		<input type="checkbox"/> 新建		<input checked="" type="checkbox"/> 改扩建		<input type="checkbox"/> 技术改造			
	设计生产能力		新建污水管线：12960m		建设项目开工日期		2017年10月20日		实际生产能力		新建污水管线：12101.03m		投入运行日期		2018年12月13日	
	投资总概算(万元)		3441.76				环保投资总概算(万元)		586.8		所占比例(%)		17			
	环评审批部门		滨州市环境保护局				批准文号		滨环审表【2015】13号		批准时间		2015年4月17日			
	初步设计审批部门						批准文号				批准时间					
	环验收审批部门						批准文号				批准时间					
	环保设施设计单位		中石化石油工程设计有限公司		环保设施施工单位		胜利油田华滨建筑安装工程有限责任公司		环保设施监测单位		东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司					
	实际总投资(万元)		3262.11				实际环保投资(万元)		528.3		所占比例(%)		16.2			
	废水治理(万元)		98.05	废气治理(万元)	20.47	噪声治理(万元)	11.87	固废治理(万元)	155.18	绿化及生态(万元)		190.57	其它(万元)	52.16		
新增废水处理设施能力(t/d)		--				新增废气处理设施能力(Nm <sup>3</sup> /h)		--		年平均工作时(h/a)		8760				
建设单位		中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司滨南采油厂		邮政编码		256600		联系电话		0543-3462164		环评单位	胜利油田森诺胜利工程有限公司			
污染物排放达标与总量控制(工业建设项目详填)	污 染 物		原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)		
	废 水							0			0				0	
	化学需氧量															
	氨 氮															
	石 油 类															
	废 气															
	二氧化硫															
	烟 尘															
	工业粉尘															
	氮氧化物															
工业固体废物														0		
与项目有关的其它特征污染物		非甲烷总烃														

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少

2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9)=(4)-(5)-(8)-(11)+(1)

3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年