

浙江东海长城石化股份有限公司

宁海临港加油站建设项目

竣工环境保护验收报告

建设单位:浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站

二〇一九年十月

建设单位法定代表人:***

编制单位法定代表人:***

项目负责人:***

填表人:***

建设单位:浙江东海长城石化股份有限公
宁海临港加油站

电话:139****9856

邮编:315600

地址:宁波市宁海县强蛟镇上蒲村

编制单位:宁波市甬蓝检测有限公司

电话:0574-65358650

邮编:315600

地址:宁海县桃源街道堤树路9号

目 录

第一部分 竣工环境保护验收报告表.....	1
表一 项目基本情况.....	1
表二 工程建设内容.....	3
表三 主要污染源、污染物处理和排放流程.....	7
表四 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定.....	8
表五 验收监测质量保证及质量控制.....	10
表六 验收监测内容.....	11
表七 生产工况及验收监测结果.....	12
表八 验收监测结论及建议.....	15
附件 1.浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站环评批复“甬环宁建 (2019) 206号”	17
附件 2.浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站监测期间生产工况	20
附件 3.浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站检测报告.....	21
附件 4.浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站固废处置协议.....	32
附件 5.浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站应急预案备案登记 表.....	35
附件 6.浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站监测方案.....	36
第二部分 竣工环境保护验收意见.....	37
第三部分 其他需要说明事项.....	41

第一部分 竣工环境保护验收报告表

表一 项目基本情况

建设项目名称	宁海临港加油站建设项目				
建设单位名称	浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建				
建设地点	宁波市宁海县强蛟镇上蒲村				
主要产品名称	加油站				
设计生产能力	92#汽油 1500t/a、95#汽油 350 t/a、0#柴油 1350 t/a				
实际生产能力	92#汽油 1500t/a、95#汽油 350 t/a、0#柴油 1350 t/a				
建设项目环评时间	2019.9	开工建设时间	2019.10		
调试时间	2019.10	验收现场监测时间	2019.10.8-10.9		
环评报告表审批部门	宁波市生态环境局	环评报告表编制单位	宁波奇英环保技术咨询有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	1500 万元	环保投资总概算	24 万元	比例	1.6%
实际总概算	1500 万元	环保投资	24 万元	比例	1.6%
验收监测依据	<p>1、国务院第 682 号令《建设项目环境保护管理条例》；</p> <p>2、国家生态环境部 关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告（公告 2018 年 第 9 号）；</p> <p>3、浙江省人民政府令第 364 号《浙江省人民政府关于修改<浙江省建设项目环境保护管理办法>的决定》；</p> <p>4、浙江省环境保护厅办公室《关于进一步加强建设项目固体废物环境管理的通知》（浙环发〔2009〕76 号）；</p> <p>5、国环规环评〔2017〕4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》；</p> <p>6、宁波奇英环保技术咨询有限公司《浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目环境影响报告表》；</p> <p>7、宁波市生态环境局《关于<浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目环境影响报告表>的审批意见》（甬环宁建〔2019〕206 号）；</p> <p>8、浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目验收监测方案。</p>				

验收监测评价标准、标号、级别、限值

1、废水

本项目废水为车辆清洗废水和生活污水。车辆清洗废水经隔油、沉淀预处理，生活污水经化粪池预处理后排入市政污水管网，最终纳管至宁海县临港污水处理厂处理排放；废水总排放口执行《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 三级标准，氨氮、总磷排放执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）B 级标准。具体详见表 1-1。

表 1-1 污水排放标准 （单位：mg/L,pH 值无量纲）

污染物		pH 值	SS	COD _{Cr}	氨氮	总磷	石油类	动植物油
废水排放标准	GB8978-1996	6-9	400	500	-	-	20	100
	GB/T31962-2015	-	-	-	45	8	-	-

2、废气

本项目废气为加油、卸油、储油罐呼吸产生的废气。厂界无组织污染因子非甲烷总烃排放均执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 大气污染物特别排放限值；加油油气回收系统的密闭性、液阻、气液比等参数见相应测试报告。具体详见表 1-2。

表 1-2 废气污染物排放标准

污染物	排放标准	大气污染物特别排放限值 (mg/m ³)
非甲烷总烃	GB 31572-2015	4.0

3、噪声

本项目厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的 2 类标准，东侧执行 4 类标准。具体详见表 1-3。

表 1-3 厂界噪声执行标准

监测对象	项目	单位	限值	引用标准
厂界噪声	等效 A 声级	dB(A)	60（昼间）	（GB12348-2008） 2 类标准
厂界噪声	等效 A 声级	dB(A)	70（昼间）	（GB12348-2008） 4 类标准

表二 工程建设内容

1.项目基本情况

浙江东海长城石化股份有限公司（以下简称“宁海临港加油站”）位于浙江省宁波市宁海县强蛟镇上蒲村，是一家许可经营汽油、柴油的加油站。该加油站原为宁海县甬石东南石化有限公司下属加油站，一直未开始运营，浙江东海长城石化股份有限公司于2018年通过法院拍卖获得产权。该加油站占地面积约3526.8m²，建筑面积为619.95m²，主要设施配置为6台自吸式加油机、6台双油品双枪，加油站内共设有埋地油罐5个，其中30m³埋地汽油灌3个，30m³埋地柴油灌2个，折合油罐总容积120m³，属于二级加油站，建成后销售能力约为92#汽油1500t/a、95#汽油350 t/a、0#柴油1350 t/a。

企业于2019年9月由宁波奇英环保技术咨询有限公司编制完成《浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目建设项目环境影响报告表》；2019年9月29日，宁波市生态环境局以甬环宁建〔2019〕206号文件对该项目予以批复。

目前该工程项目主要生产设施和环保设施运行正常，具备了环保设施竣工验收条件。

2、地理位置

宁海县东邻象山县，南接三门县，西界天台、新昌，北毗奉化，地理位置优越。象山港横贯东北，三门湾瀛环于东南，海岸线长达176km²，港区开阔，水深浪静，不淤不冻。象山港插入县域内，全县拥有沿海码头4座，航运通达国内各沿海港口及长江中下游城市。34省道（甬临线）、38省道（象西线）和74省道（盛宁线）贯穿境内，甬台温高速公路和甬台温铁路由北向南穿过宁海县，交通便利，离杭州261km，南距临海76km，温州282km。

浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站位于宁波市宁海县强蛟镇上蒲村。项目东侧为站区空地和绿化带，再往东为临港公路，南侧为新建厂房，西侧为鸿鑫五金冲压厂，北侧为站区绿化带和麟荣金属制品，在往北为陈桥线。厂区平面图详见图2-1，地理位置图详见图2-2。





图 2-2 项目地理位置图

3、建设内容和规模

本项目位于宁波市宁海县强蛟镇上蒲村，占地面积约 3526.8m²，宁海临港加油站建设项目。项目生产内容与规模详见表 2-1。

表 2-1 项目零售内容与规模

产品名称	年销售量	年运行时数
92#汽油	1500t	5840h
95#汽油	350t	5840h
0#柴油	1350t	5840h

4、主要生产设备详见表 2-2。

表 2-2 主要生产设备一览表

序号	设备名称	环评审批数量	实际设备数量	备注
1	汽油储罐	3 只	3 只	/
2	柴油储罐	2 只	2 只	/
3	加油机	6 台	6 台	/
4	液位仪	1 套	1 套	/
5	静电接地报警仪	1 台	1 台	/
6	配电柜	1 台	1 台	/
7	柴油发电机	1 台	1 台	/
8	油气回收装置	1 套	1 套	/
9	在线渗漏监测装置	1 套	1 套	/

5、主要生产工艺流程图详见图 2-3~4。

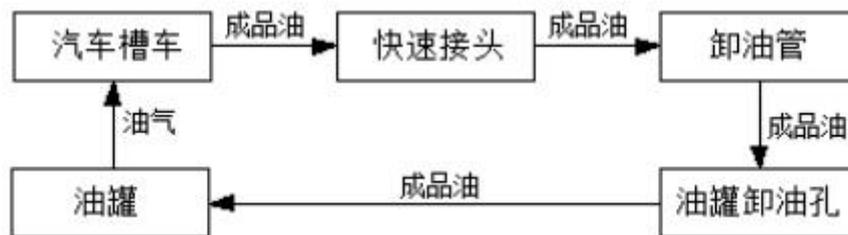


图 2-3 汽油卸油及卸油油气回收工艺流程图

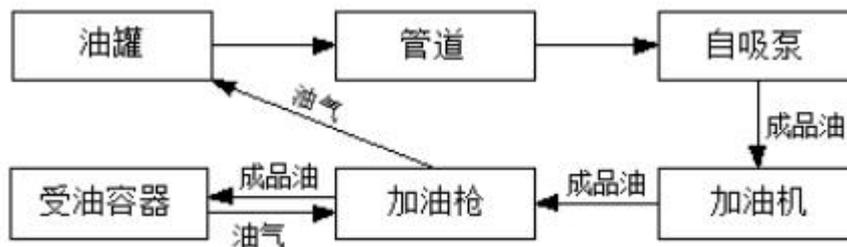


图 2-4 汽油加油及油气回收工艺流程图

工艺说明：

(1) 汽油卸油及卸油油气回收工艺

注：柴油卸油工艺与汽油卸油工艺一样，但柴油卸油过程简单，不设油气回收。

装满汽油的油槽车到达加油站罐区后，在卸油场地停稳熄火，油罐车接好静电接地装置，静置 15 分钟后开始卸油。用软管将油罐车卸油口、油气回收管分别与埋地储罐的进油口、油气回收管接好，然后打开阀门卸油，卸油过程中油槽车内部的油品通过卸油管线进入储罐，储罐的油气经过油气回收管回油罐车内。油品卸完后，关好阀门，拆除软管，人工封闭好油罐进口和油罐车卸油口，拆除静电接地装置，发动油品罐车缓慢离开罐区。

(2) 汽油加油及油气回收工艺

注：柴油加油工艺与汽油加油工艺一样，但柴油加油过程简单，不设油气回收。

通过加油机自带的自吸泵把油品从埋地油罐中抽出，经过加油机的油气分离器、计量器，再经过加油枪加到汽车油箱中。加油过程中，通过油气回收专用枪收集油箱口外溢的油气，利用动力设备经油气回收管线输送至油罐。

(3) 部分原料理化性质

①汽油

无色或淡黄色易挥发液体，具有特殊臭味。闪点 -60°C ，自然点 250°C ，沸点 $30\sim 205^{\circ}\text{C}$ ，易燃，是应用于点燃式发动机（即汽油发动机）的专用燃料，密度一般在 $0.71\sim 0.75\text{g/cm}^3$ 之间。汽油按用途分航空汽油与车用汽油之分，在加油站销售的汽油一般为车用汽油。本项目销售汽油型号为 92#、95#。

②柴油

稍有粘性的棕色液体，闪点 55°C ，自燃点 250°C ，沸点：轻柴油约 $180\sim 370^{\circ}\text{C}$ ，重柴油约 $350\sim 410^{\circ}\text{C}$ 。柴油是应用于压燃式发动机（即柴油发动机）的专用燃料，

柴油分为轻柴油与重柴油二种。轻柴油是用于 1000r/min 以上的高速柴油机中的燃料，重柴油是 1000r/min 以下的中低速柴油机中的燃料。轻柴油产品目前执行的标准为 GB 252-2000《轻柴油》标准，该标准中柴油的牌号分为 10#、5#、0#、-10#、-20#、-35#、-50#。本项目加油站所销售的柴油为 0#轻柴油。

6、主要产污环节

- (1) 废水：主要为车辆清洗废水和生活污水。
- (2) 废气：主要为加油、卸油、储油罐呼吸产生的废气。
- (3) 噪声：主要来自加油设备、加油车辆等机械噪声。
- (4) 固废：主要职工生活垃圾，废油渣、隔油池油泥、含油的废手套抹布等。

7、项目变动情况

本项目实际建设内容、生产规模、生产工艺、污染防治措施与环评批复基本一致，无重大变动情况。

表三 主要污染源、污染物处理和排放流程

1、废水

本项目废水主要为生活污水。废水来源及处理方式见表 3-1，废水处理工艺流程详见图 3-1。

表 3-1 废水来源及处理方式一览表

污水来源	污染因子	排放方式	处理设施	排放去向
生活污水	pH 值、CODcr、SS、氨氮、总磷、石油类、动植物油	间歇	化粪池	纳管

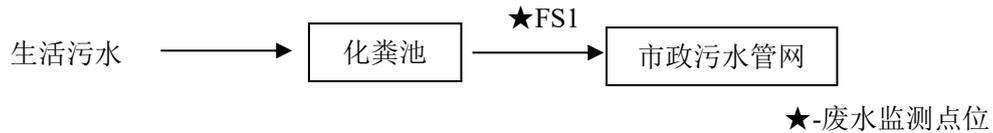


图 3-1 废水处理工艺流程图

2、废气

本项目废气主要为加油、卸油、储油罐呼吸产生的废气；废气来源及处理方式见表 3-2。

表 3-2 废气产生情况汇总

废气来源	废气污染因子	排放方式	排放去向
加油、卸油、储油罐呼吸产生的废气	非甲烷总烃	间歇	大气

3、噪声

本项目噪声主要来自加油设备和加油车辆进出加油站时产生的噪声，通过车辆管理，禁止鸣喇叭等方式来降噪。

4、固体废物

本项目的固体废物主要来源产生情况见表 3-3：

表 3-3 固体废物产生情况汇总表

序号	种类 (名称)	产生工序	属性	实际全年 产生量 (吨/年)	实际情况
					利用处置方式及去向
1	废油渣	油罐清理	危险废物	4.0	委托宁波市镇海顺安清洗服务队清洗处置
2	隔油池油泥	隔油池	危险废物	0.062	
3	含油的废手套抹布等	营运过程	危险废物	0.03	统一收集后委托环卫部门清运
4	生活垃圾	员工生活	生活垃圾	2.01	

表四 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

1、建设项目环境影响报告表

废水：车辆清洗废水经隔油、沉淀预处理、生活污水经化粪池预处理，达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后一起排入市政污水管网，最终纳管至宁海县临港污水处理厂处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准后排放。

废气：加油、卸油、储油罐呼吸产生的废气采用埋地式油罐、密闭卸油方式及自封式加油机，并安装油气回收系统，加强管理，加强检修。

固废：废油渣、隔油池油泥委托有资质单位进行安全处理；含油的废手套抹布等生活垃圾统一收集后委托环卫部门清运处理。

噪声：加强进出车辆管理，特别应重视夜间噪声管理，设置禁鸣标志并使车辆处于低速状态，降低噪声对周边环境的影响。

2、关于《浙江东海长城石化股份有限公司建设宁海临港加油站建设项目》的审批意见甬环宁建（2019）206号

原则同意你公司在宁海县强蛟镇上蒲村建设宁海临港加油站建设项目。该项目占地面积3526.8平方米，总投资1500万元，其中环保投资24万元，经营0#柴油、92#、95#汽油等加油业务，年供油量约3200吨。环境影响报告表经批复后可以作为本项目日常运行管理的环境保护依据。

1、该项目应按规范设计加油站油气回收系统，排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）相关标准。

2、该项目车辆清洗废水经隔油沉淀后汇同经化粪池预处理的生活污水，达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后纳入市政污水管网，送到宁海县临港污水处理厂经处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准后排放。

3、严格按照国家相关标准和规范设计、布置、施工加油站和选择设备。在日常经营中规范操作，防止油品跑、冒、滴、漏现象；同时应控制油品总储量，制定突发事件应急预案，落实各类防护措施。

4、该项目的主要噪声源为汽车进出噪声，要求落实隔声降噪措施，使厂界噪声排放达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348 2008）中2类标准，其中临港公路一侧执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中4类标准。

5、废油泥属危险废物，应妥善收集后按《危险废物转移联单管理办法》送有资质的单位处置；生活垃圾收集后委托环卫部门及时清运。

该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目建成后，须按规定开展竣工环境保护验收。验收合格后，

项目方可正式投入生产。

3、本项目三同时落实情况

环评批复及审批意见及实际落实情况详见表 4-1：

表 4-1 环评批复及实际情况对照表

环评批复情况	实际落实情况
原则同意你公司在宁海县强蛟镇上蒲村建设宁海临港加油站建设项目。该项目占地面积 3526.8 平方米，总投资 1500 万元，其中环保投资 24 万元，经营 0#柴油、92#、95#汽油等加油业务，年供油量约 3200 吨。	浙江东海长城石化股份有限公司（以下简称“宁海临港加油站”）位于浙江省宁波市宁海县强蛟镇上蒲村，是一家许可经营汽油、柴油的加油站。该加油站占地面积约 3526.8m ² ，建筑面积为 619.95m ² ，建成后销售能力约为 92#汽油 1500t/a、95#汽油 350 t/a、0#柴油 1350 t/a。
该项目应按规范设计加油站油气回收系统，排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）相关标准。	本项目废气为加油、卸油、储油罐呼吸产生的废气；通过采用地埋式油罐、密闭卸油方式及自封式加油机，并安装油气回收系统；加油油气回收系统的密闭性、液阻、气液比等参数见相应测试报告。厂界无组织污染因子非甲烷总烃排放均符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 大气污染物特别排放限值。
该项目车辆清洗废水经隔油沉淀后汇同经化粪池预处理的生活污水，达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准后纳入市政污水管网，送到宁海县临港污水处理厂经处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准后排放。	本项目废水为车辆清洗废水和生活污水。车辆清洗废水经隔油、沉淀预处理，生活污水经化粪池预处理后排入市政污水管网，最终纳管至宁海县临港污水处理厂处理排放；废水总排放口符合《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 三级标准，氨氮、总磷排放符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）B 级标准。
严格按照国家相关标准和规范设计、布置、施工加油站和选择设备。在日常经营中规范操作，防止油品跑、冒、滴、漏现象；同时应控制油品总储量，制定突发事故应急预案，落实各类防护措施。	严格按照国家相关标准和规范设计、布置、施工加油站和选择设备。已制定突发事故应急预案，落实各类防护措施。
该项目的噪声源为汽车进出噪声，要求落实隔声降噪措施，使厂界噪声排放达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348 2008)中 2 类标准，其中临港公路一侧执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 4 类标准。	厂界噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2 类标准，东侧符合 4 类标准。
废油泥属危险废物，应妥善收集后按《危险废物转移联单管理办法》送有资质的单位处置；生活垃圾收集后委托环卫部门及时清运。	废油渣、隔油池油泥委托宁波市镇海顺安清洗服务队处置，废油渣、油泥当天清运，不在加油站内贮存，站内无危废暂存点；含油的废手套、抹布与生活垃圾统一收集后委托环卫部门清运处理。

表五 验收监测质量保证及质量控制

1、 监测分析方法

表 5-1 监测分析方法一览表

类别	项目名称	方法依据
废水	pH 值	水质 pH 值的测定 玻璃电极法 GB/T 6920-1986
	悬浮物	水质 悬浮物测定 重量法 GB/T 11901-1989
	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017
	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009
	总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法 GB/T 11893-1989
	动植物油	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法 HJ 637-2012
废气	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008

2、 质量控制与质量保证

(1) 环保设施竣工验收现场监测，按规定满足相应的工况条，否则负责验收监测的单位立即停止现场采样和测试。

(2) 现场采样和测试严格按《验收监测方案》进行，并对监测期间发生的各种异常情况进行详细记录，对未能按《验收监测方案》进行现场采样和测试的原因予以详细说明。

(3) 环保设施竣工验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，首先选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保部推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。

(4) 环保设施竣工验收的质量保证和质量控制，按国家有关规定、监测技术规范和有关质量控制手册进行。

(5) 参加环保设施竣工验收监测采样和测试的人员，按国家有关规定持证上岗。

(6) 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制：采样器在进现场前对气体分析、采样器流量计等进行校核。

(7) 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制：监测时使用经计量部门检定、并在有效使用期的声级计。

(8) 验收监测的采样记录及分析测试结果，按照国家标准和技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核。

表六 验收监测内容

1、废水

项目废水监测内容及频次见表 6-1。

表 6-1 废水监测内容及频次

监测点位	污染物名称	监测频次
废水排放口	pH 值、SS、COD _{Cr} 、氨氮、总磷、石油类、动植物油	4 次/天, 共 2 天

2、废气

无组织废气监测内容频次详见表 6-2。

表 6-2 无组织废气监测内容及频次

废气名称	监测点位	监测因子	监测频次
加油、卸油、储油罐呼吸产生的废气	企业厂界四周各设置 1 个监测点位	非甲烷总烃	3 次/天, 共 2 天

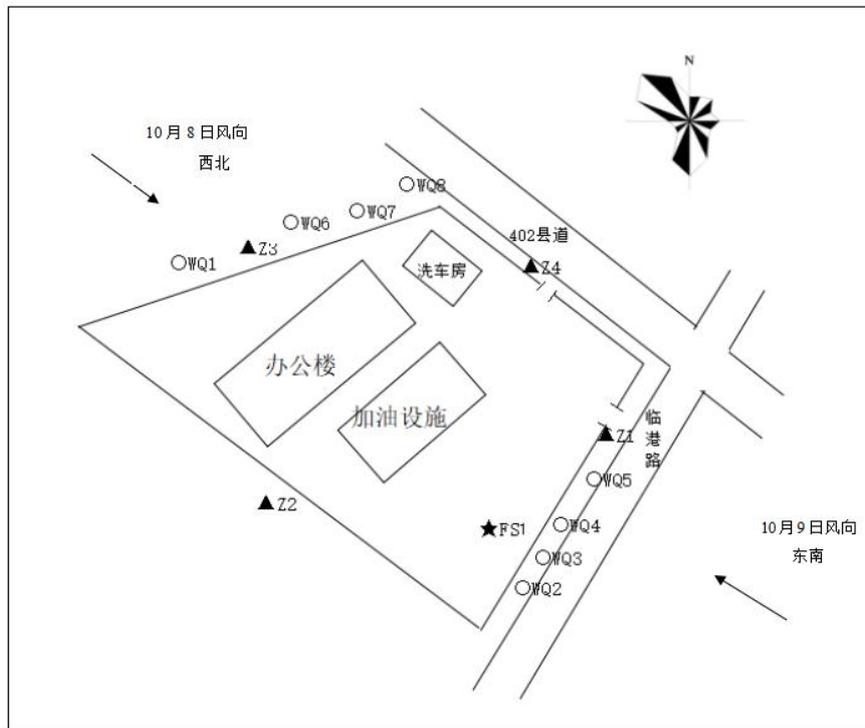
3、厂界噪声监测

在厂界布设 4 个监测点位, 在厂界围墙外 1 米处, 传声器位置高于墙体并指向声源处, 监测 2 天, 昼间 1 次。噪声监测内容见表 6-3。

表 6-3 监测内容及监测频次

监测点位	污染物名称	监测频次
厂界噪声	厂界四周各设 1 个监测点位	昼间 1 次, 共 2 天

4、监测点位布置图



备注：★-废水采样点 ○-无组织废气采样点 ▲-噪声监测点

表七 生产工况及验收监测结果

1、生产工况

验收监测期间，依据建设项目相应产品在监测期间实际产量的工况记录方法，浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目的实际运行工况符合国家对建设项目环境保护设施竣工验收监测工况大于 75% 的要求，且各项环保设施运行正常，具体生产工况情况如表 7-1 所示。

表 7-1 建设项目生产工况情况表

序号	产品名称	监测期间产量				设计年销售量 (吨/年)
		2019.10.8		2019.10.9		
		销售量(吨)	负荷(%)	销售量(吨)	负荷(%)	
1	92#汽油	3.8	92.5	3.7	90.0	1500
2	95#汽油	0.9	93.9	0.8	83.4	350
3	0#柴油	3.6	94.6	3.3	89.2	1350

注：日设计产量等于全年设计产量除以全年工作天数，年工作时间 365 天。

验收监测结果：

1、废水监测

验收监测期间，本项目废水总排放口污染因子 pH 值（范围）、悬浮物、化学需氧量、动植物油、石油类最大日均值均符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准，氨氮、总磷最大日均值均符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 级标准。具体监测结果见表 7-2。

表 7-2 生活污水监测结果（单位：除 pH 值无量纲，其余为 mg/L）

监测 点位	监测 日期	监测 频次	监测项目						
			pH 值	悬浮物	化学需氧量	氨氮	总磷	动植物油	石油类
生活 污水 总排 放口 FS1	2019. 10.8	1	8.25	12	130	0.629	0.04	1.59	0.14
		2	8.09	14	94	0.594	0.11	1.48	0.09
		3	8.26	10	98	0.664	0.08	1.43	0.18
		4	7.94	17	112	0.787	0.04	1.12	0.12
	日均值		7.94~8.26	13	108	0.668	0.07	1.40	0.13
	2019. 10.9	1	8.08	10	139	0.538	0.05	0.94	0.07
		2	8.36	8	120	0.723	0.12	1.04	0.11
		3	7.84	12	92	0.680	0.10	1.16	0.06
		4	7.98	15	107	0.798	0.03	1.08	0.15
	日均值		7.84~8.36	11	114	0.685	0.08	1.06	0.10
	最大日均值		7.84~8.36	13	114	0.685	0.08	1.40	0.13
	标准限值		6~9	400	500	45	8	100	20
	是否符合		符合	符合	符合	符合	符合	符合	符合
	执行标准：《污水排放综合标准》（GB 8978-1996）表 4 三级标准，其中氨氮、总磷执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）B 级标准。								

2、废气监测

2、无组织废气监测

验收监测期间，厂界无组织废气污染物中非甲烷总烃排放浓度最大值符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2大气污染物特别排放限值。具体监测结果见表7-3，监测期间气象参数见表7-4。

表 7-3 无组织废气检测结果

监测点位	监测日期	监测频次	监测结果
			非甲烷总烃（mg/m ³ ）
厂界东侧 WQ1	2019.10.8	1	0.37
		2	0.48
		3	0.45
	2019.10.9	1	0.35
		2	0.42
		3	0.40
厂界南侧 WQ2	2019.10.8	1	0.48
		2	0.55
		3	0.46
	2019.10.9	1	0.50
		2	0.51
		3	0.56
厂界西侧 WQ3	2019.10.8	1	0.71
		2	0.57
		3	0.66
	2019.10.9	1	0.78
		2	0.68
		3	0.72
厂界北侧 WQ4	2019.10.8	1	0.45
		2	0.40
		3	0.42
	2019.10.9	1	0.50
		2	0.45
		3	0.46
最大值			0.78
标准限值			4.0
是否符合			符合
执行标准：《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2大气污染物特别排放限值。			

表 7-4 监测期间气象参数

日期	采样频次	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向	天气情况
2019.10.8	1	17.0	100.0	3.4	西北	阴
	2	22.0	101.6	3.0	西北	阴
	3	19.0	101.2	3.8	西	阴
2019.10.9	1	20.0	101.2	0.5	东南	晴
	2	25.0	101.8	1.3	东南	晴
	3	23.0	101.4	0.9	东	晴

注：表 7-2~4 中监测数据引自检测报告（YLE20190136）。

3、噪声

验收监测期间，本项目厂界四周昼间噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准,东侧符合 4 类标准，具体监测结果见表 7-5。

表 7-5 厂界噪声监测结果

监测点位	监测日期	昼间 Leq dB (A)	
		测量时间	测量结果
2019.10.8	厂界东侧 (Z1)	08:33-08:34	62.7
	厂界南侧 (Z2)	08:38-08:39	53.7
	厂界西侧 (Z3)	08:43-08:44	50.9
	厂界北侧 (Z4)	08:47-08:48	55.0
监测时气象条件		天气阴，风速<5m/s	
2019.10.9	厂界东侧 (Z1)	08:31-08:32	61.5
	厂界南侧 (Z2)	08:37-08:38	54.5
	厂界西侧 (Z3)	08:41-08:42	51.5
	厂界北侧 (Z4)	08:45-08:46	55.4
监测时气象条件		天气晴，风速<5m/s	
标准限值		60 dB (A)	
标准限值		70 dB (A)	
执行标准：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类标准，东侧 4 类标准。			

注：表 7-5 中监测数据引自检测报告（YLE20190136）。

表八 验收监测结论及建议

1、结论

(1) 废水监测结果及达标排放情况

验收监测期间，本项目废水总排放口污染因子 pH 值（范围）、悬浮物、化学需氧量、动植物油最大日均值均符合《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 三级标准，氨氮、总磷最大日均值均符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）B 级标准。

(2) 废气监测结果及达标排放情况

验收监测期间，本项目厂界无组织废气污染物中非甲烷总烃排放浓度最大值符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 大气污染物特别排放限值。

加油油气回收系统的密闭性、液阻、气液比等参数见相应测试报告。

(3) 厂界噪声监测结果及达标排放情况

验收监测期间，本项目厂界四周昼间噪声监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类标准，东侧符合 4 类标准。

(4) 固体废物排放情况

废油渣、隔油池油泥委托宁波市镇海顺安清洗服务队处置，废油渣、油泥当天清运，不在加油站内贮存，站内无危废暂存点；含油的废手套、抹布与生活垃圾统一收集后委托环卫部门清运处理。

2、总结论

综上所述，浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目在建设中严格执行竣工环保“三同时”制度，验收资料齐全，环保污染防治措施基本落实，监测报告中各项污染物指标均达到相应的排放标准及相关环境标准，符合竣工环境保护验收的相关要求。

3、建议

- (1) 加强车间管理，减少无组织废气的排放。

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）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目				项目代码	/			建设地点	宁波市宁海县强蛟镇上蒲村		
	行业类别（分类管理名录）	F5265 机动车燃油零售				建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造						
	设计生产能力	宁海临港加油站建设项目				实际生产能力	同设计能力			环评单位	宁波奇英环保技术咨询有限公司		
	环评文件审批机关	宁波市生态环境局				审批文号	甬环宁建〔2019〕206号			环评文件类型	报告表		
	开工日期	2019.9				竣工日期	2019.10			排污许可证申领时间	/		
	环保设施设计单位					环保设施施工单位				本工程排污许可证编号	/		
	验收单位	浙江东海长城石化股份有限公司 宁波市甬蓝检测有限公司				环保设施监测单位	宁波市甬蓝检测有限公司			验收监测工况	> 75%		
	投资总概算（万元）	1500				环保投资总概算（万元）	24			所占比例（%）	1.6		
	实际总投资（万元）	1500				实际环保投资（万元）	24			所占比例（%）	1.6		
	废水治理（万元）	2	废气治理（万元）	20	噪声治理（万元）	1.5	固体废物治理（万元）	0.5		绿化及生态（万元）	0	其他（万元）	0
新增废水处理设施能力	/				新增废气处理设施能力	/			年平均工作时	5840h			
运营单位	浙江东海长城石化股份有限公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	/			验收时间	2019.10			
污染物排放达总量控制（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												
	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												
	与项目有关的其他特征污染物												

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

附件 1.浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站环评批复“甬环宁建
(2019) 206 号”

宁波市生态环境局文件

甬环宁建(2019)206号

关于《浙江东海长城石化股份有限公司宁海 临港加油站建设项目环境影响报告表》的 审批意见

浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站:

你公司报送的《浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目环境影响报告表》(以下简称《环评报告表》)已收悉。经研究,批复如下:

一、根据你公司委托宁波奇英环保技术咨询有限公司编制的《环评报告表》结论,同意你公司在宁海县强蛟镇上蒲村建设宁海临港加油站。该项目占地面积 3526.8 平方米,总投资 1500 万元,其中环保投资 24 万元,经营 0#柴油、92#、95#汽油等加油

— 1 —

业务，年供油量约 3200 吨。经批复的《环评报告表》可作为该项目建设 and 日常运行管理环境保护的依据。

二、项目建设应重点做好如下工作：

1、该项目应按规范设计加油站油气回收系统，排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）相关标准。

2、该项目车辆清洗废水经隔油沉淀后汇同经化粪池预处理的生活污水，达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后纳入市政污水管网，送到宁海县临港污水处理厂经处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准后排放。

3、严格按照国家相关标准和规范设计、布置、施工加油站和选择设备。在日常经营中规范操作，防止油品跑、冒、滴、漏现象；同时应控制油品总储量，制定突发事件应急预案，落实各类防护措施。

4、该项目的主要噪声源为汽车进出噪声，要求落实隔声降噪措施，使厂界噪声排放达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准，其中临港公路一侧执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准。

5、废油泥属危险废物，应妥善收集后按《危险废物转移联单管理办法》送有资质的单位处置；生活垃圾收集后委托环卫部门及时清运。

三、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设

— 2 —

计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度，落实各项环境保护措施。项目建成后，须按规定程序开展竣工环境保护验收。验收合格后，该项目方可正式投入生产。



工况证明

我公司委托宁波市甬蓝检测有限公司对本项目宁海临港加油站建设项目进行验收监测，本公司实行 16 小时工作制，一年共生产 365 天，计划年销售 92#汽油 1500 吨、95#汽油 350 吨、0#柴油 1350 吨。

监测期间（2019 年 10 月 08 日），我公司共销售 92#汽油（当日销售量）3.8 吨，95#汽油（当日销售量）0.9 吨，0#柴油（当日销售量）3.6 吨，监测期间（2019 年 10 月 09 日），我公司共销售 92#汽油（当日销售量）3.7 吨，95#汽油（当日销售量）0.8 吨，0#柴油（当日销售量）3.3 吨，达到“三同时”竣工验收检测的有效工况，即监测期间生产负荷达到设计生产能力的 75%以上。

公司名称： _____ (盖章)

日期： 2019 年 10 月 10 日





宁波市甬蓝检测有限公司

检测报告

TEST REPORT

(甬蓝检测) 第 YLE20190136 号

项目名称: 浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站废水、废气、噪声检测

委托单位: 浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站

报告编制 陈丹莹

审核人 殷志伟

批准人 周秋璐 (授权签字人)

报告日期 2019-10-18



说 明

一、本报告无批准人签名，或涂改，或未加盖宁波市甬蓝检测有限公司红色检测报告专用章及其骑缝章均无效；

二、本报告部分复制，或完整复制后未加盖宁波市甬蓝检测有限公司红色检测报告专用章均无效；

三、未经同意本报告不得用于广告宣传；

四、由委托方采样送检的样品，本报告仅对来样负责；

五、本报告正文共 4 页，一式 2 份，发出报告与留存报告的正文一致。

六、委托方若对本报告有异议，请于收到报告之日起十五个工作日内向宁波市甬蓝检测有限公司提出。

地址：浙江省宁波市宁海县桃源街道堤树路9号

邮编：315600

电话：0574-65358650

传真：0574-65358650



样品类别 废水、废气、噪声

委托方及地址 浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站（浙江省宁波市宁海县强蛟镇上蒲村）

委托日期 2019年10月08日

采样地点 浙江省宁波市宁海县强蛟镇上蒲村（浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站）

采样日期 2019年10月08日-10月09日

检测单位 宁波市甬蓝检测有限公司（浙江省宁波市宁海县桃源街道堤树路9号）

检测日期 2019年10月08日-10月09日

检测方法 pH值：水质 pH值的测定 玻璃电极法 GB/T 6920-1986

悬浮物：水质 悬浮物的测定 重量法 GB/T 11901-1989

化学需氧量：水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017

氨氮：水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009

总磷：水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法 GB/T 11893-1989

动植物油类：水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法 HJ 637-2018

非甲烷总烃：环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017

工业企业厂界环境噪声：工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008

评价标准 /



检测结果

表1 生活污水检测结果 (单位: 除 pH 值无量纲, 其余为 mg/L)

采样 点位	采样 日期	检测 频次	采样点位 坐标	样品性状	检测项目							
					pH 值	悬浮物	化学需 氧量	氨氮	总磷	动植物油 类	石油类	
生活 污水 排放 口 FS1	2019 .10.0 8	1	纬度: 29°26'9" 经度: 121°30'10"	微黄微浊	8.25	12	130	0.629	0.04	1.59	0.14	
		2		微黄微浊	8.09	14	94	0.594	0.11	1.48	0.09	
		3		微黄微浊	8.26	10	98	0.664	0.08	1.43	0.18	
		4		微黄微浊	7.94	17	112	0.787	0.04	1.12	0.12	
	日均值					-	13	108	0.668	0.07	1.40	0.13
	2019 .10.0 9	1	纬度: 29°26'9" 经度: 121°30'10"	微黄微浊	8.08	10	139	0.538	0.05	0.94	0.07	
		2		微黄微浊	8.36	8	120	0.723	0.12	1.04	0.11	
		3		微黄微浊	7.84	12	92	0.680	0.10	1.16	0.06	
		4		微黄微浊	7.98	15	107	0.798	0.03	1.08	0.15	
	日均值					-	11	114	0.685	0.08	1.06	0.10

表2 无组织废气检测结果

采样 点位	采样 日期	检测 频次	采样点位坐标	检测结果
				非甲烷总烃 (mg/m ³)
厂界东侧 WQ1	2019.10.08	1	纬度: 29°26'9" 经度: 121°30'10"	0.37
		2		0.48
		3		0.45
	2019.10.09	1		0.35
		2		0.42
		3		0.40
厂界南侧 WQ2	2019.10.08	1	0.48	
		2	0.55	
		3	0.46	
	2019.10.09	1	0.50	
		2	0.51	
		3	0.56	

检测
用章

续表 2 无组织废气检测结果

采样点位	采样日期	检测频次	采样点位坐标	检测结果
				非甲烷总烃 (mg/m ³)
厂界西侧 WQ3	2019.10.08	1	纬度: 29°26'9" 经度: 121°30'10"	0.71
		2		0.57
		3		0.66
	2019.10.09	1		0.78
		2		0.68
		3		0.72
厂界北侧 WQ4	2019.10.08	1	纬度: 29°26'9" 经度: 121°30'10"	0.45
		2		0.40
		3		0.42
	2019.10.09	1		0.50
		2		0.45
		3		0.46
最大值				0.78

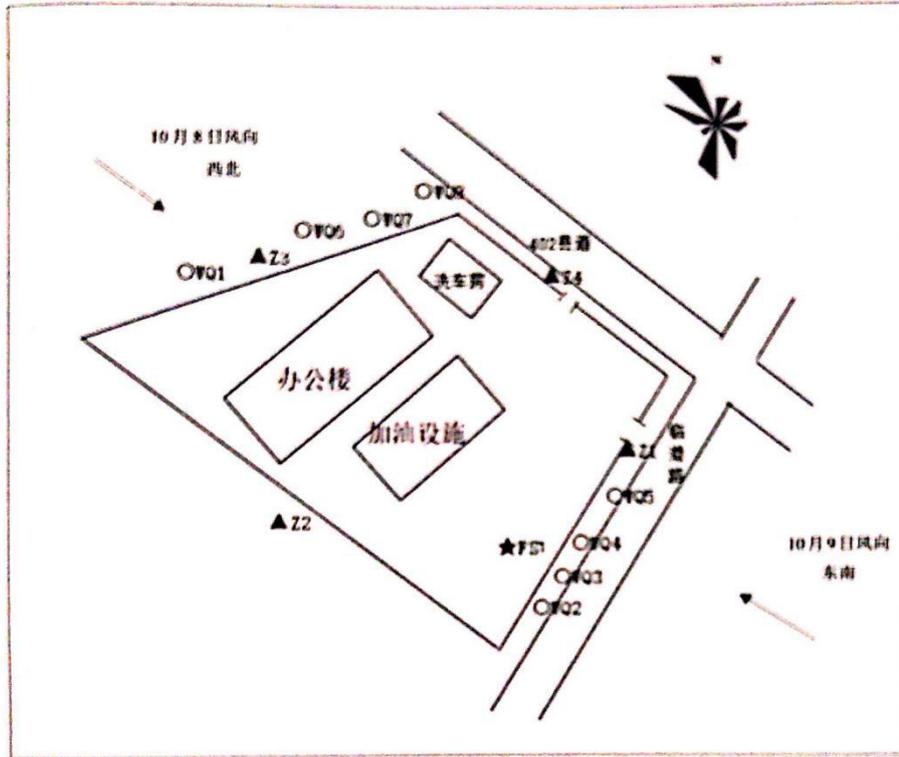
表 3 检测期间气象参数

检测日期	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向	天气情况
2019.10.08	17.0	100.0	3.4	西北	阴
	22.0	101.6	3.0	西北	阴
	19.0	101.2	3.8	西	阴
2019.10.09	20.0	101.2	0.5	东南	晴
	25.0	101.8	1.3	东南	晴
	23.0	101.4	0.9	东	晴

表 4 厂界噪声检测结果

检测日期	检测点位	检测点位坐标	昼间 Leq dB (A)	
			测量时间	测量结果
2019.10.08	厂界东侧 (Z1)	纬度: 29°26'9" 经度: 121°30'10"	08:33-08:34	62.7
	厂界南侧 (Z2)		08:38-08:39	53.7
	厂界西侧 (Z3)		08:43-08:44	50.9
	厂界北侧 (Z4)		08:47-08:48	55.0
监测时气象条件		天气阴, 风速≤5m/s		
2019.10.09	厂界东侧 (Z1)	纬度: 29°26'9" 经度: 121°30'10"	08:31-08:32	61.5
	厂界南侧 (Z2)		08:37-08:38	54.5
	厂界西侧 (Z3)		08:41-08:42	51.5
	厂界北侧 (Z4)		08:45-08:46	55.4
监测时气象条件		天气晴, 风速≤5m/s		

测点示意图



备注：★-废水采样点 ○-无组织废气采样点 ▲-噪声监测点

END



171120341513

检测报告

(Testing Report)

委托单位 浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站

受测单位 浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站

签发日期 2019年10月10日

PONY 谱尼测试
Pony Testing International Group
www.ponytest.com





检测报告

Pony Testing International Group

COPY



扫描二维码
关注应用测试

报告编号: ENBL7AGS25506555

第 1 页, 共 4 页

委托单位	浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站		
受检单位	浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站		
受检地址	浙江省宁波市宁海县强蛟镇上蒲村		
加油机厂家	北京三盈联合石油技术有限公司	回收系统配置	分散式
汽油机数	4 台	汽油枪数	8 条
检测日期	2019.09.25	完成日期	2019.10.10
天气状况	多云	环境温度	27.5℃
检测方法	GB 20952-2007 加油站大气污染物排放标准		
检测项目	密闭性、液阻、气液比		
检测设备	油气回收综合检测仪		
检测结论	本次检测时, 该加油站油气回收系统密闭性、液阻、气液比均符合 GB 20952-2007 加油站大气污染物排放标准的要求。		

编制: 周双双

审核: 张伟

批准: 张书

PONY 谱尼测试
Pony Testing International Group
Hotline 400-819-5688 www.ponytest.com

宁波谱尼测试技术有限公司
办公地址: 宁波市高新区源兴路 150 号丹樱光电二期四楼

北京实验室: (010)83055090
上海实验室: (021)64851999
青岛实验室: (0532)88706866
深圳实验室: (0755)26050999
天津实验室: (022)23607888
苏州实验室: (0512)62997000
长春实验室: (0431)85150999
大连实验室: (0411)87318618
哈尔滨实验室: (0451)58627755
郑州实验室: (0371)669350670
聊城实验室: (0991)6684186
烟台实验室: (0531)85376660
西安实验室: (029)89608785
呼和浩特实验室: (0471)3450025
杭州实验室: (0571)87219096
宁波实验室: (0574)87736499
武汉实验室: (027)81997127
合肥实验室: (0551)63843474
广州实验室: (020)89224310
厦门实验室: (0592)5568048
成都实验室: (028)87702708



检测报告

Pony Testing International Group

报告编号: ENBL7AGS25506555

COPY



扫描二维码
关注谱尼测试

第 2 页, 共 4 页

密闭性检测数据

检测项目	5 分钟后压力 标准要求值(Pa)	5 分钟后压力 检测值(Pa)	总油气体积(L)	汽油枪数量(条)
密闭性检测	≥470	476	33000	8
备注	密闭性检测合格。			

液阻检测数据

加油机 编号	加油机 品牌/型号	加油枪品牌	氮气流量 (L/min)	液阻压降 (Pa)	标准要求值 (Pa)
III	北京三盈/SK52GF222K	OPW	18.0	18	≤40
			28.0	39	≤90
			38.0	54	≤155
IV	北京三盈/SK52GF222K	OPW	18.0	15	≤40
			28.0	34	≤90
			38.0	47	≤155
V	北京三盈/SK52GF222K	OPW	18.0	12	≤40
			28.0	29	≤90
			38.0	40	≤155
VI	北京三盈/SK52GF222K	OPW	18.0	10	≤40
			28.0	23	≤90
			38.0	38	≤155
备注	液阻检测合格。				

本页以下空白

PONY 谱尼测试

Pony Testing International Group

Hotline 400-819-5688 www.ponytest.com

宁夏谱尼测试技术有限公司
公司地址: 宁夏回族自治区银川市 150 号升光光电二期四楼

北京实验室: (010)83055000
上海实验室: (021)644851999
青岛实验室: (0532)88706866
深圳实验室: (0755)26050909
天津实验室: (022)23607888
苏州实验室: (0512)62997900

长春实验室: (0431)85150908
大连实验室: (0411)87336618
哈尔滨实验室: (0451)58627755
郑州实验室: (0371)69350670
新疆实验室: (0991)8684186

石家庄实验室: (0311)85376660
西安实验室: (029)89608785
呼和浩特实验室: (0471)33450025
杭州实验室: (0571)87219096
宁波实验室: (0574)87736499

武汉实验室: (027)83997127
合肥实验室: (0551)63847474
广州实验室: (020)89224310
厦门实验室: (0592)5588048
成都实验室: (028)87702798



Pony Testing International Group

检测报告

COPY



扫描二维码
关注谱尼测试

报告编号: ENBL7AGS25506555

第 3 页, 共 4 页

气液比检测数据

加油机编号	加油枪编号	加油枪品牌	档位	加油体积 (L)	回收油气体积 (L)	气液比	标准要求值	
III	5	OPW	高	15.17	16.08	1.06	1.00~1.20	
	6	OPW	高	15.42	16.65	1.08		
IV	7	OPW	高	16.04	17.48	1.09		
	8	OPW	高	15.54	17.25	1.11		
V	9	OPW	高	15.52	16.14	1.04		
	10	OPW	高	15.78	17.04	1.08		
VI	11	OPW	高	16.20	18.31	1.13		
	12	OPW	高	15.51	16.44	1.06		
备注	气液比检测合格。							

本页以下空白

PONY 谱尼测试
Pony Testing International Group
Hotline 400-819-5688
www.ponytest.com

北京实验室: (010)83055000
上海实验室: (021)64851999
青岛实验室: (0532)88706866
深圳实验室: (0755)26050909
天津实验室: (022)23607888
苏州实验室: (0512)62997900
长春实验室: (0431)85159908
大连实验室: (0411)87336618
哈尔滨实验室: (0451)58627755
常州实验室: (0371)69350670
新疆实验室: (0991)6684186
石家庄实验室: (0311)85376660
西安实验室: (029)89608785
呼和浩特实验室: (0471)3450025
杭州实验室: (0571)87219096
宁波实验室: (0574)87736499
武汉实验室: (027)83997127
合肥实验室: (0551)653843474
广州实验室: (020)89224310
厦门实验室: (0592)5568048
成都实验室: (028)87702700



Pony Testing International Group

检测报告

COPY

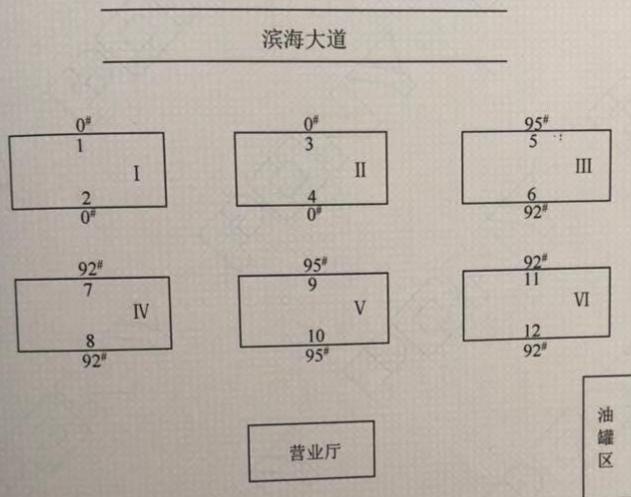


扫描二维码
关注谱尼测试

报告编号: ENBL7AGS25506555

第 4 页, 共 4 页

加油站平面图:

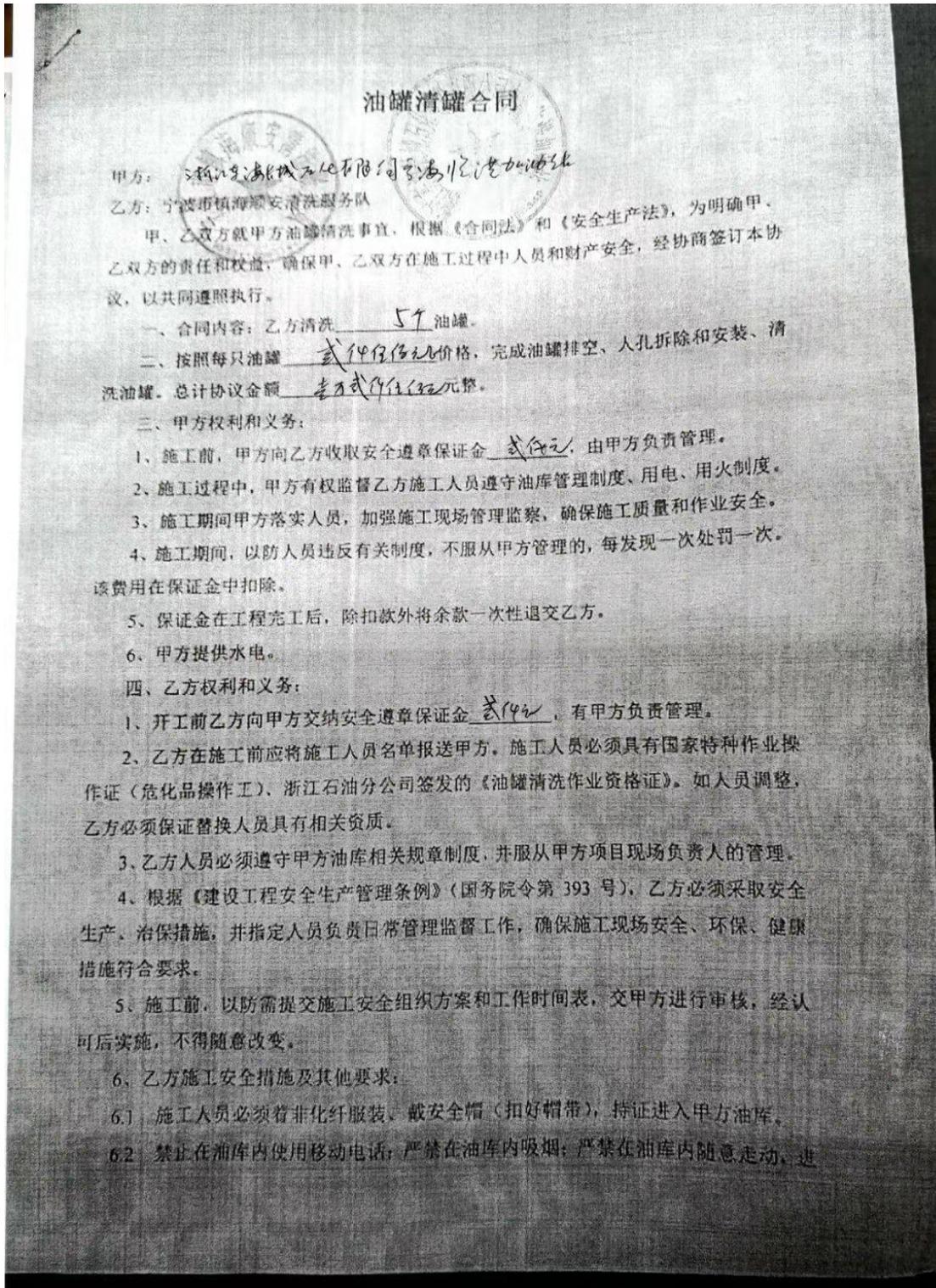


备注: 1,2,3.....表示加油枪编号, I, II, III.....表示加油机编号。
以下空白

PONY 谱尼测试
Pony Testing International Group
☎ Hotline 400-819-5688 www.ponytest.com

北京实验室: (010)83055000	长春实验室: (0431)85150908	石家庄实验室: (0311)85376660	武汉实验室: (027)83997127
上海实验室: (021)64851999	大连实验室: (0411)87336618	西安实验室: (029)89608785	合肥实验室: (0551)6384474
青岛实验室: (0532)88706866	哈尔滨实验室: (0451)58627755	呼和浩特实验室: (0471)3450625	广州实验室: (020)89224310
深圳实验室: (0755)26050909	郑州实验室: (0371)69750670	杭州实验室: (0571)87219096	厦门实验室: (0592)5569048
天津实验室: (022)24607888	苏州实验室: (0512)62997900	新疆实验室: (0991)6684186	成都实验室: (028)87702708
南京实验室: (025)26666666		宁波实验室: (0574)87736499	

附件 4. 浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站固废处置协议



入生产作业区域；未经甲方许可，严禁动用生产和消防设施。

6.3 施工现场张挂施工作业和安全警示牌。

6.4 不得动用明火，在油库内临时拉接电线和开挖土方，需报请甲方同意，在许可范围内按要求作业。必须使用性能完好的设备、电线，按要求敷设，严禁乱拉、乱接。

6.5 文明施工，作业现场必须设置防护隔离设施，施工现场配备必要的消防器材，以确保作业安全。

6.6 与此项目相关的设备、工具和清洗材料、法兰垫和不锈钢螺栓等均由乙方提供。

6.7 发现不安全状况、突发事件，乙方应立即报告甲方，并妥善处置。

6.8 每天施工结束，乙方应切断电源，清理现场。

6.9 乙方在施工过程中，应爱护甲方的设备、设施，不得损坏。否则，乙方按原价赔偿。

7、如乙方违反规定的，无条件接受甲方现场负责人的处罚，处罚款在安全违章保证金中扣除。

8、乙方违反制度和违章操作而造成一切后果（火灾事故、爆炸事故、人员死亡事故、人员重伤事故、机械事故等），由乙方承担。

9、乙方自负为此项目的交通和住宿。

五、验收：乙方在完成阶段性工作后，应及时要求甲方现场负责人进行验收。但阶段性验收不等于整体工程验收，如存在因乙方施工质量引起的问题，由乙方即刻解决。以双方签署书面验收文件，作为本项目完工的标志。

六、结算：按照本协议第二条规定，按实结算。在收到乙方正规维修发票 30 日内一次性付清。

七、其他事项：

1、本协议自甲、乙双方签字和盖章之日起至施工结束有效。

2、本协议一式四份，甲方三份，乙方一份，并具有同等法律效力。

3、未尽事宜双方应以友好合作精神协商解决。

甲方：



委托代理人：

签订日期：

乙方：宁波市镇海顺安清洗服务队



委托代理人：

签订日期：



营业执照

(副本)
统一社会信用代码 91330201094869339C (1/1)

名称 宁波市镇海顺安清洗服务队
 类型 个人独资企业
 住所 浙江省宁波市镇海区骆驼街道贵驷耕渔南路4号
 投资人 陆海民
 成立日期 2014年03月14日
 经营范围 船舶、重油罐(柴油、汽油、化工罐)清洗服务;加油站油罐清洗;装卸、劳务服务。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)



登记机关



2017年08月03日

应当于每年1月1日至6月30日通过浙江省企业信用信息公示系统报送上一年度年度报告

企业信用信息公示系统网址: <http://gsxt.zjaic.gov.cn/>

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

附件 5. 浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站应急预案备案登记表

生产经营单位生产安全事故 应急预案备案登记表

备案编号：330226000000-2019-00004

单位名称	浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站		
单位地址	浙江省宁波市宁海县强蛟镇上蒲村	邮政编码	315612
主要负责人	高列挺	经办人	叶飞
联系电话	15558221557	传 真	0574-87993485

你单位上报的：
浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站生产安全事故应急预案

经审查，结论为：

一、 符合要求，准予备案。

二、 不符合要求，不予备案，主要存在以下问题：

经办人： 陈孝民

核准人： 陈章科

登记机构地址：宁海县安监局

2019年 5月 7日

 (盖章)

注：应急预案备案编号由县及县以上行政区划代码、年份和流水号组成。

附件 6.浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站监测方案

浙江东海长城石化股份有限公司 宁海临港加油站建设项目监测方案

一、无组织废气

2.1 执行标准：厂界无组织废气污染物中非甲烷总烃最大值执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2大气污染物特别排放限值。

2.2 监测内容：

监测对象	废气名称	监测点位	监测因子	监测频次	备注
无组织废气	加油、卸油、储油罐呼吸产生的废气	企业厂界四周各设置 1 个监测点位	非甲烷总烃	3 次/天，共 2 天	同步记录气象参数

二、生活污水

2.1 执行标准：废水总排放口执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准，其中氨氮、总磷执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 级标准。

2.2 监测内容：

监测点位	污染物名称	监测频次
废水总排放口	pH 值、SS、CODcr、氨氮、总磷、石油类、动植物油	4 次/天，共 2 天

三、厂界噪声

3.1 执行标准：本项目厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的 2 类标准，东侧 4 类标准。

3.2 监测内容：

监测点位	污染物名称	监测频次
厂界噪声	厂界东侧、南侧、西侧和北侧各设 1 个监测点位	昼间 1 次，共 2 天

注：监测时应符合竣工验收监测工况要求。

第二部分 竣工环境保护验收意见

浙江东海长城石化股份有限公司

宁海临港加油站建设项目

竣工环境保护验收意见

2019年10月21日，浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站根据《浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目竣工环境保护验收报告表》，并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》、本项目环境影响报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站位于宁波市宁海县强蛟镇上蒲村，占地面积约3526.8m²，主要有汽油储罐3只、柴油储罐2只、加油机6台、液位仪1套等设备，建成后形成销售能力约为92#汽油1500t/a、95#汽油350t/a、0#柴油1350t/a的销售规模。项目实际建设地点、建设内容与环评批复基本一致。

（二）建设过程及环保审批情况

企业于2019年9月委托宁波奇英环保技术咨询有限公司编制完成《浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目环境影响报告表》；宁波市生态环境局以“甬环宁建（2019）206号”对该项目予以批复。本项目于2019年9月开工建设，环保设施于2019年10月竣工，并于2019年10月进行调试。

（三）投资情况

本项目实际总投资约1500万元，其中环保投资约24万元，占投资总额的1.6%。

（四）验收范围

本次验收的范围为浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目，为项目整体验收。

二、工程变动情况

经现场核查，项目实际建设内容、生产规模、生产工艺、污染防治措施与环评批复基本一致，无重大变动情况。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

主要为车辆清洗废水和生活污水。

本项目车辆清洗废水经隔油、沉淀预处理，生活污水经化粪池预处理后排入市政污水管网，最终纳管至宁海县临港污水处理厂处理排放。

（二）废气

主要为加油、卸油、储油罐呼吸产生的废气。

通过采用地埋式油罐、密闭卸油方式及自封式加油机，并安装油气回收系统，本项目加油、卸油、储油罐呼吸产生的废气得到有效回收。

（三）噪声

项目的噪声污染主要来源于加油设备和加油车辆进出加油站时产生的噪声。项目通过车辆管理，禁止鸣喇叭等方式来降噪。

（四）固体废物

本项目废油渣、隔油池油泥委托宁波市镇海顺安清洗服务队处置，废油渣、油泥当天清运，不在加油站内贮存，站内无危废暂存点；含油的废手套、抹布与生活垃圾统一收集后委托环卫部门清运处理。

（五）总量控制

本项目环评批复中无总量控制要求。

四、环境保护设施调试效果

（一）污染物排放情况

1、废水

监测期间（2019年10月8日~10月9日），本项目洗车与生活污水排放口污染因子 pH 值（范围）、悬浮物、化学需氧量、动植物油、石油类最大日均值均符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准，氨氮、总磷最大日均值均符合《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 级标准。

2、废气

监测期间（2019年10月8日~10月9日），厂界无组织废气污染物中非甲烷总烃排放浓度最大值符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 无组织排放监控浓度限值。

加油油气回收系统的密闭性、液阻、气液比等参数见相应测试报告。

3、厂界噪声

监测期间（2019年10月8日~10月9日），本项目厂界噪声昼间监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，其中东侧符合 4 类标准。

五、验收结论

经现场查验，浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目履行了环境影响评价制度，项目建设过程中执行了环境保护“三同时”制度，总体落实了环评报告表及其批复提出的各项环境保护措施，污染物符合国家排放标准，满足竣工环境保护验收条件，经审议验收组结论：项目整体竣工环境保护验收合格。

六、后续要求

1、严格遵守环保法律法规，完善各项环境保护管理和监测制度，强化从事环保工作人员业务培训，重点加强对无组织废气的排放管理。

3、按《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》相关要求，完善验收监测报告内容。完善竣工环保验收的相关手续，按规范将竣工验收的相关内容和结论进行公示、公开。

七、验收组成员信息表

参会人员名单				
	姓名	单位	职称/职务	电话
组长	叶叶	浙江东海岸石化股份有限公司	总工程师	18958219856
专家成员	孙勤	宁波市环境监测中心	高工	15003792566
其他成员	陈丹莹	宁波市环境监测中心	—	18867878261

浙江东海岸石化股份有限公司 宁海临港加油站
2019年10月21日



第三部分 其他需要说明事项

1. 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

建设项目的环境保护设施纳入了初步设计，环境保护设施的设计符合环境保护设计规范的要求，编制了环境保护篇章，落实了防止污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算。

1.2 施工简况

环境保护设施纳入了施工合同，环境保护设施的建设进度和资金得到了保证，项目建设过程中组织实施了环境影响报告表及其审批部门审批决定中提出的环境保护对策措施。

1.3 验收过程简况

浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目环保设施于 2019 年 10 月竣工。浙江东海长城石化股份有限公司委托宁波市甬蓝检测有限公司对浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目进行验收监测工作。按照检测委托合同，宁波市甬蓝检测有限公司提供废水、废气、噪声项目的监测服务。2019 年 10 月 20 日，宁波市甬蓝检测有限公司依据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》以及宁波市甬蓝检测有限公司出具“YLE20190136”检测报告，编制完成了本项目竣工环境保护验收监测报告；2019 年 10 月 21 日，浙江东海长城石化股份有限公司组织成立本项目竣工环境保护验收工作组，验收工作组踏勘企业生产现场后，经认真讨论和审查，形成了如下验收意见：经现场查验，《浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站建设项目》环评手续齐备，主体工程和配套环保工程建设完备，项目建设内容与项目环境影响报告表、及其批复基本一致，已落实了环保“三同时”和环境影响报告表及批复的各项环保要求，竣工环保验收条件基本具备。验收资料完整齐全，污染物达标排放、环保设施有效运行、验收监测结论明确合理。验收工作组结论：该项目竣工环境保护验收合格。

2. 其他环境保护措施的实施情况

2.1 制度措施落实情况

(1) 环保组织机构及规章制度

本建设项目运营期污染物为废水、废气、一般固废、生活垃圾，企业已设有环保组织机构，完善环境管理台账记录。

(2) 环境风险防范措施

本建设项目已按照环境影响报告表及其审批部门审批决定要求制定环境风险应急预案。

(3) 环境监测计划

本建设项目环境影响报告表及其审批部门审批决定未要求制定环境监测计划，因此本项目未制定环境监测计划。

2.2 配套措施落实情况

(1) 区域削减及淘汰落后产能

本项目不涉及区域内削减污染物总量措施和淘汰落后产能的措施，无需说明。

3. 整改工作意见

根据验收意见，本建设项目竣工验收合格，各项环保设施已基本落实到位，无相应整改。

浙江东海长城石化股份有限公司宁海临港加油站

2019 年 10 月 21 日