

玉林市西气东输二线天然气接收门站建设 项目竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：玉林中燃城市燃气发展有限公司

编制单位：玉林中燃城市燃气发展有限公司

2022 年 5 月

目 录

表一 验收监测依据及标准.....	5
表二 建设项目工程概况.....	8
表三 污染物治理/处置设施.....	15
表四 环评主要结论及审批部门审批意见.....	17
表五 质量保证及质量控制.....	27
表六 验收监测内容.....	29
表七 监测期间生产工况及监测结果.....	31
表八 验收监测结论及建议.....	34

附表：建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表。

附件：

附件一 玉林市生态环境局“玉环项管[2013]22 号”《玉林市环境保护局关于玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目环境影响报告表的批复》（2013.3.18）

附件二 安全风险四色图

附件三 消防安全疏散图

附件四 应急预案

附件五 监测报告

表一 验收监测依据及标准

建设项目名称	玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目				
建设单位名称	玉林中燃城市燃气发展有限公司				
建设项目性质	☒ 新建 ☐ 改扩建 ☐ 技改 ☐ 迁建				
建设地点	新桥镇西南约 2km 处				
主要产品名称	天然气				
设计生产能力	新建 3 座天然气门站，单座门站的规模为 $2.0 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{h}$				
实际生产能力	新建 1 座天然气门站，规模为 $2.0 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{h}$				
建设项目环评时间	2013 年 2 月	开工建设时间	2014 年 4 月		
调试时间	2016 年 8 月	验收现场监测时间	2022.5.10-5.11		
环评报告表审批部门	玉林市生态环境局	环评报告表编制单位	玉林市环保科学研究所		
环保设施设计单位	玉林中燃城市燃气发展有限公司	环保设施施工单位	玉林中燃城市燃气发展有限公司		
投资总概算	11360.76 万元	环保投资总概算	30 万元	比例	0.26%
实际总投资	1060.66 万元	实际环保投资	30 万元	比例	2.83%
验收监测依据	1、法规依据 (1) 《中华人民共和国环境保护法》(2015.1)。 (2) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018 年 10 月 26 日修订并实施。 (3) 《中华人民共和国水污染防治法》(2017 年修正)，2018 年 1 月 1 日施行。 (4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，2018 年 12 月 29 日修订并施行。 (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020 年 04 月 29 日修订，2020 年 09 月 01 日施行)。 (6) 国务院令 第 682 号 《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》(2017 年 10 月)。 (7) 环境保护部 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4 号)(2017 年 11 月 20 日)。 (8) 生态环境部 “环评环办函[2020]688 号” 关于印发《污染				

续表一

验收监测依据	影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知（2020 年 12 月 13 日） 2、项目依据 （1）玉林市环保科学研究所《玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目环境影响报告表》（2013.2）。 （2）玉林市生态环境局文件“玉环项管[2013]22 号”《玉林市环境保护局关于玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目环境影响报告表的批复》（2013.3.18）。 （3）广西玉翔检测技术有限公司“玉翔（监）字[2022]第 0570 号”《监测报告》（2022.5.20）。 3、技术依据 （1）生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》。 （2）HJ/T 55-2000 《大气污染物无组织排放监测技术导则》。 （3）GB 12348-2008 《工业企业厂界环境噪声排放标准》。 （4）GB 16297-1996 《大气污染物综合排放标准》。 （5）GB 14554-93 《恶臭污染物排放标准》												
验收监测标准标号、级别、限值	1、无组织排放废气验收标准 无组织排放废气颗粒物、非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 的无组织排放监控浓度标准限值，臭气浓度执行《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-93）表 1 恶臭污染物厂界标准值新扩改建二级标准限值要求。 <table><tr><td>序号</td><td>污染物</td><td>标准限值（mg/m³）</td></tr><tr><td>1</td><td>颗粒物</td><td>≤1.0</td></tr><tr><td>2</td><td>臭气浓度</td><td>≤20（无量纲）</td></tr><tr><td>3</td><td>非甲烷总烃</td><td>≤4.0</td></tr></table> 2、噪声验收标准 2#项目南面厂界、3#项目西面厂界、4#项目北面厂界厂界环境噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类标准，1#项目东面厂界环境噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）4类标准。	序号	污染物	标准限值（mg/m³）	1	颗粒物	≤1.0	2	臭气浓度	≤20（无量纲）	3	非甲烷总烃	≤4.0
序号	污染物	标准限值（mg/m³）											
1	颗粒物	≤1.0											
2	臭气浓度	≤20（无量纲）											
3	非甲烷总烃	≤4.0											

续表一

验收监测 标准标号、 级别、限值	功能区类别	昼间	夜间
	2 类	≤60dB (A)	≤50dB (A)
	3 类	≤70dB (A)	≤55dB (A)
	3、固体废物 一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB 18599-2020)；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。		

表二 建设项目工程概况

项目建设过程简述：

玉林中燃城市燃气发展有限公司成立于 2005 年 5 月 19 日，是一家从事城镇天然气管道运输服务的企业。玉林中燃城市燃气发展有限公司位于玉林市广场东路 288 号联通大厦四楼。为响应国家“西气东输”工程，促进玉林市能源结构调整，完善城市基础设施，改善城镇居民生活质量。经过市场调研、分析，决定投资建设玉林市西气东输二线天然气接收门站。项目的建设能够改善玉林市投资环境，可以为玉林市各地区提供清洁优质的能源，减少环境污染，为玉林市打造生态城市奠定坚实的基础。同时由于燃气管道的建设，其服务半径增加，给城区广大用户提供了方便可靠的燃气，对方便城区居民的生活，提高生活质量具有十分重要意义。因此，玉林中燃城市燃气发展有限公司申报项目包括三个门站，分别为东门站、西门站和南门站。

本项目占地面积约为 35255.5m²，聘用职工 20 人，无职工住宿，年工作日 365 天，每天工作 24 小时，三班制。项目总投资 11360.76 万元，环保投资 30 万元，其中环保投资占总投资 0.26%。生产规模为项目包括三个门站、分别为东门站、西门站和南门站，单座门站规模为 2.0×10⁴Nm³/h。实际建设中我公司考虑经营管理的需要，玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目只建设 1 座天然气接收门站南门站，东门站、西门站不再建设，因此，本次验收 1 座天然气接收门站南门站，规模为 2.0×10⁴Nm³/h。

根据《中华人民共和国环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》相关法规的规定，玉林中燃城市燃气发展有限公司办理了该项目的环保审批手续，委托玉林市环保科学研究所对该项目开展了环境影响评价工作。2013 年 2 月，玉林市环保科学研究所完成了《玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目环境影响报告表》的编制工作。2013 年 3 月 18 日，获得了《玉林市环境保护局关于玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目环境影响报告表的批复》玉环项管[2013]22 号。同意该项目建设。项目于 2014 年 4 月动工，2016 年 8 月竣工并投入调试生产。

根据国务院令第 682 号《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（2017 年 7 月）和国家环境保护部国环规环评[2017]4 号文《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的要求，我公司组织对该项目配套建设的环境保护设施进行竣工环保验收。2022 年 5 月 10 日~5 月 11 日，我公司委托广西玉翔检测技术有限公司对项目污染物排放现状、防治设施的处理能力及处理效果进行了监测，并在此基础上编制了本竣工环境

续表二

保护验收监测报告表。

工程建设内容：

- (1) 项目名称：玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目
- (2) 项目性质：新建。
- (3) 建设地点：玉林市新桥镇西南约 2km 处，厂址所在地中心地理座标为：东经 110°5'27.85"，北纬 22°29'26.18"，项目地理位置见图 2-2。
- (4) 占地面积：项目占地面积约 7477.13m²。
- (5) 产品方案：产品为天然气。
- (6) 建设规模：南门站：2.0×10⁴Nm³/h
- (7) 建设内容：玉林中燃城市燃气发展有限公司投资建设。主要建设内容为建设南门站，门站的规模为 2.0×10⁴Nm³/h，配套建设消防、燃气信息管理系统、后方设施维护等生产辅助设施。天然气从西气东输二线玉林支线的调压接收站出站，进入南门站，进站管道设计压力为 4.0MPa。

本项目主要建设内容见表 2-1。

表 2-1 项目工程组成一览表

序号	项目	单位	环评建设内容数量	实际建设内容	是否一致
一	工艺设备				
1	高中压调压计量撬	套	2.0×10 ⁴ Nm ³ /h, 1 套	2.0×10 ⁴ Nm ³ /h, 1 套	是
2	加臭装置	套	1	1	是
3	放散塔	座	1	1	是
4	发电机	座	/	1	否
二	给排水、消防	套	1	1	是
三	电气、仪表	套	1	1	是
四	办公楼	项	1500m ² (1 栋, 东门站)	390m ² (1 栋, 南门站)	否

续表二

(8) 项目投资：总投资概算为11360.76万元，实际总投资1060.66万元，其中环保投资30万元，占总投资的2.83%。

(9) 劳动定员：职工 5 人，无职工住宿。

(10) 工作制度：年生产 365 天，每天工作 24 小时，二班制。

(11) 公用工程

供电：电源由玉林市电网供应，可充分保证项目的生产用电。

给水：站区给水来源由附近村庄引水，南门站北面 100 米外为被霞村福田大队住户。正常营运过程每个门站只有 2 人值班，用水量不大可以保证供给。消防水池容积 200m³，消防水位必须保持正常，水位低时及时补充。

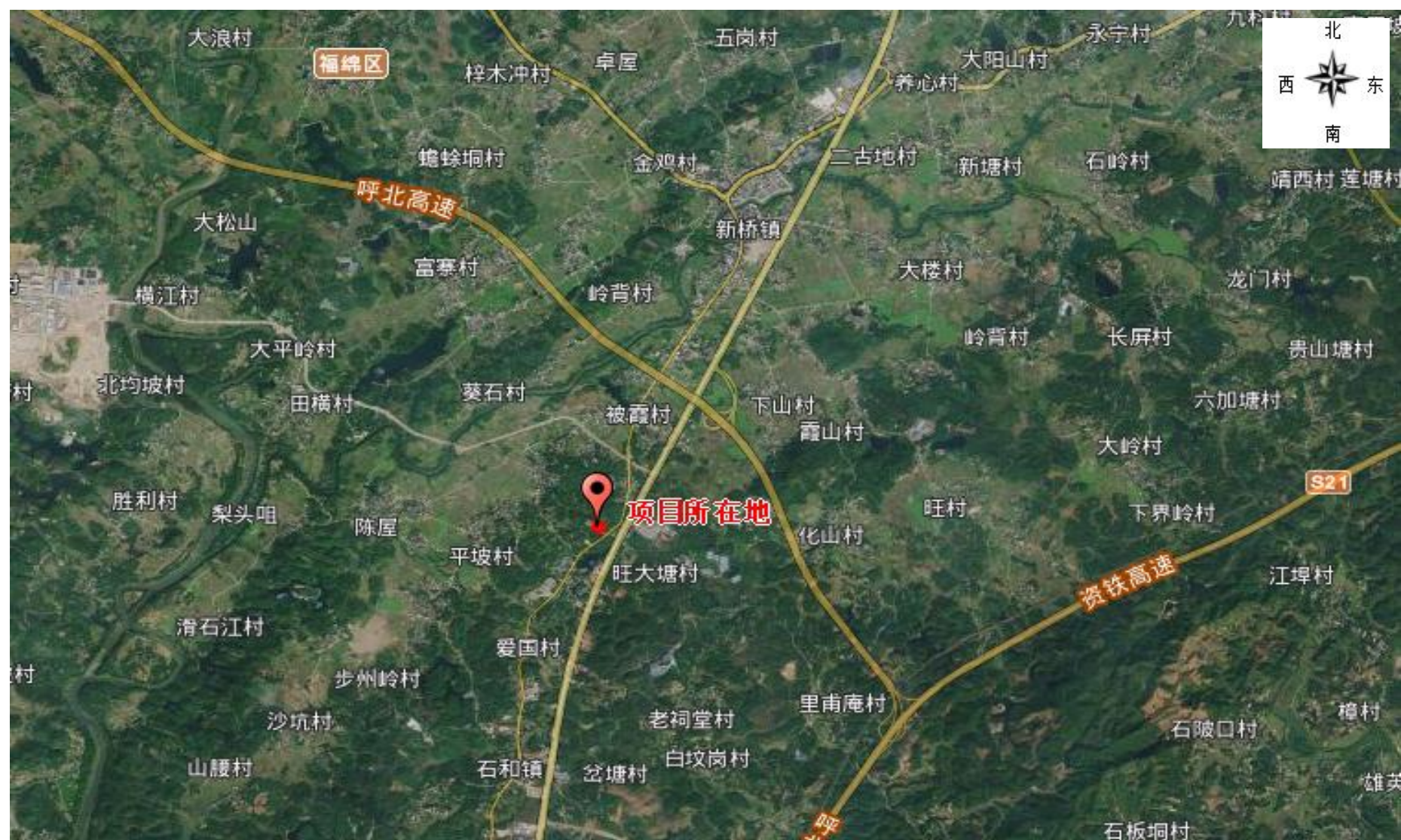
排水：本项目职工 5 人，本项目员工的生活用水标准按 250L/人·d 计，排污系数 80%，每年 365 个工作日，则员工用水量约 1.25m³/d (456.25m³/a)，废水经三级化粪池处理后用于周边农灌。

(12) 四至关系：南门站东南面紧邻玉博（旧）公路；南面、西面为果园；北面隔果园 100 米外为被霞村福田大队（约 150 户）。

(13) 环卫：项目厂地内设置生活垃圾统一收集点，每日由环卫工人统一收集处理。

(14) 总平面布置：项目厂区大门位于西南面，连接公路消防池位于进门口的右手边；项目厂区分分为生产区、办公区两部分，生产区位于厂区西部和西北部。办公区位于厂区的南面。办公休息区远离生产区，有利于减少噪声对办公、休息区的影响，因此从环境角度分析，总平面布置基本合理。项目平面布置详见附图 2-3

图 2-2 项目地理位置图



续表二
水平衡：

表2-2 项目用水量一览表

序号	项目	用水标准	日用水量	用水量
1	生活用水	0.25m³/人·d	365d	456.25m³/a
2	消防用水	200m³	365d	200m³
合计		656.25m³/a		

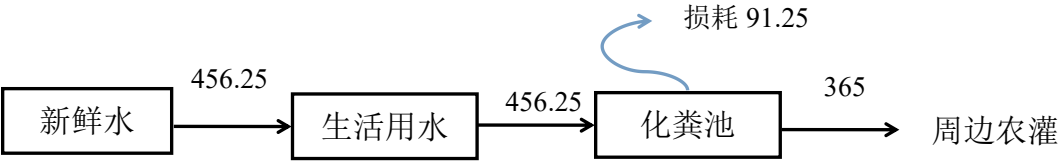
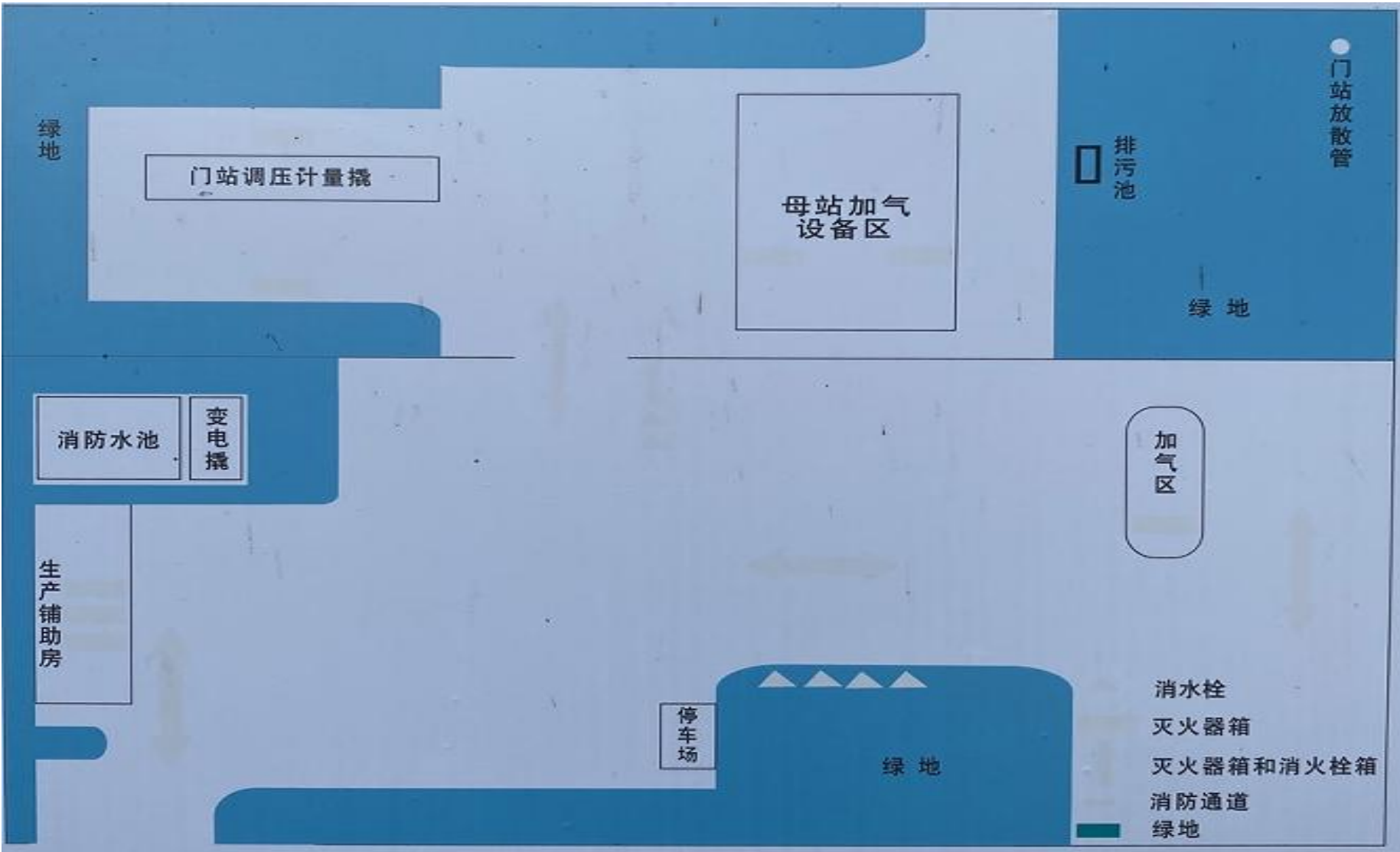


图 2-1 项目给排水平衡图（m³/a）

图 2-3 项目平面布置图



续表二

主要工艺流程及产污环节(附处理工艺流程图，标出产污节点):

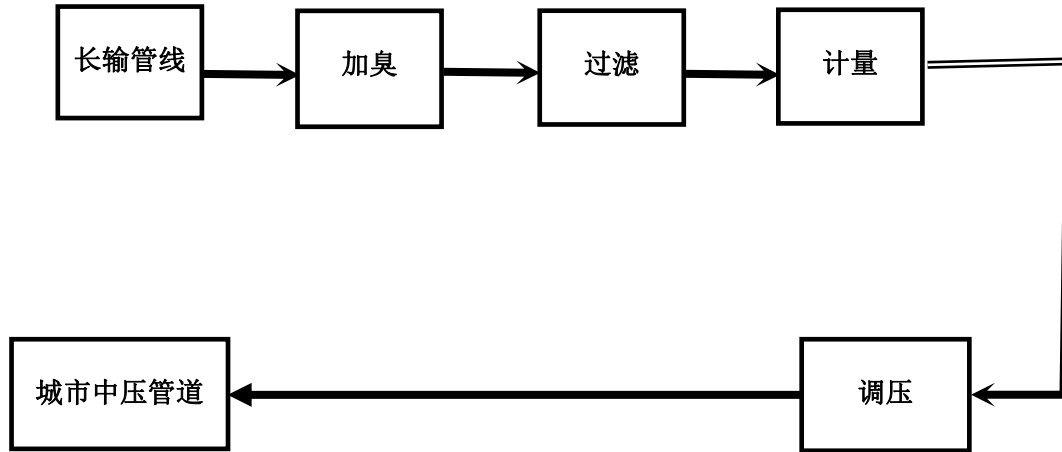


图 2-4 门站工艺流程图

生产工艺流程简述:

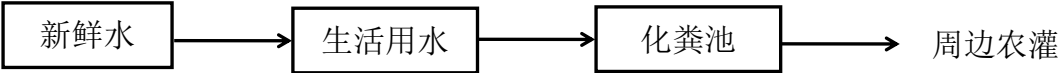
当上游来气压力突然增大，安全阀自动开启，上游输送来的天然气切换进入放散塔点火放空，同时站控系统开始关闭进出站阀门。废气中主要污染物为非甲烷总烃。

系统检修时（过滤器等检修），少量的天然气通过放散塔直接排放或通过放空火炬系统点燃燃烧后排放。管阀泄漏、管线破裂等事故时向大气无组织排放天然气。

主要污染源:

项目生产过程的污染源主要包括：过滤器、调压器等工作时产生机械运行的噪声，过滤器检修中产生的废渣、员工产生的生活污水、系统检修时产生的天然气等。

表三 污染物治理/处置设施

主要污染源、污染物处理和排放： 1、废气 运营期间产生的废气主要为系统检修时（过滤器等检修），少量的天然气通过放散塔直接排放，管阀泄漏、管线破裂等事故时向大气无组织排放天然气。 项目上游来气压力突然增大，安全阀自动开启，上游输送来的天然气切换进入放散塔点火放空，同时站控系统开始关闭进出站阀门。废气中主要污染物为非甲烷总烃。产生量较少，以无组织排放。 系统检修时（过滤器等检修），少量的天然气通过放散塔直接排放或通过放空火炬系统点燃燃烧后排放。管阀泄漏、管线破裂等事故时向大气无组织排放天然气。产生量较少，以无组织排放。 2、废水 项目用水主要为生活用水及消防用水，产生的废水主要为员工的生活污水和雨水。 （1）雨水 本项目设有雨水沟，雨水经过雨水沟排放。 （2）生活污水 项目运营期聘请职工 5 人，项目员工生活用水量按 250L/d·人，则项目生活用水量为 1.25m³/d（456.25m³/a），生活污水的产生量按用水量的 80%计，则生活污水产生量为 1.0m³/d（365.0m³/a），污水中主要污染因子为 COD_{Cr}、BOD₅、SS、NH₃-N 等，生活污水经厂区内三级化粪池处理后，用于周边农灌。 生活污水处理与排放流程见图 3-1。 <pre>graph LR; A[新鲜水] --> B[生活用水]; B --> C[化粪池]; C --> D[周边农灌]</pre> 图 3-1 生活污水处理与排放流程示意图
--

续表三

3、噪声

项目工程正常运行时，噪声主要来自过滤器、调压器等工作时产生机械运行噪声。检修或事故时，噪声主要来源于防空系统。项目东南面紧邻玉博（旧）公路；南面、西面为果园；北面隔果园 100 米外为被霞村福田大队（约 150 户），经过距离的衰减，对周边影响不大。

4、固体废物

运营期的固体废物主要是生活垃圾。项目生活垃圾产生量按平均每人 1kg/d 计，则生活垃圾共产生 5kg/d（即 1.825t/a）。产生的生活垃圾统一收集，每日由环卫工人统一处理。

在门站内，过滤器检修（除尘）中会产生废渣，废渣产生的原因主要为天然气中的杂质对管壁的轻微腐蚀产物。门站内含有输气管线，清管作业时会产生一定量的废渣。废渣的主要成分为氧化铁粉末和粉尘。二者属于一般工业固体废物。产生的固体废物统一收集，由环卫工人统一处理。

5、风险防范设施

本项目属天然气输送配套项目，其生产工艺为调压输送，经对天然气输送配套行业事故资料的调查分析，一般储罐区事故发生的环境风险远大于天然气输配系统，但考虑到项目输送的原料及产品均具有易燃易爆性，因此本项目天然气输送配套门站同样存在事故风险。消防安全疏散图见图 3-2



图 3-2 消防安全疏散图

表四 环评主要结论及审批部门审批意见

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批意见：

一、环境影响报告表主要结论

玉林市环保科学研究所完成了《玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目环境影响报告表》主要结论如下：

二、营运期水、气、声环境影响分析结论

1、项目概况

玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目属于新建项目，是由玉林中燃城市燃气发展有限公司投资建设，项目位于玉林市新桥镇西南约 2km 处，项目厂址所在地中心地理座标为：东经 110°5'27.85"，北纬 22°29'26.18"，主要建设内容为建设南门站，门站的规模为 $2.0 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{h}$ ，配套建设消防、燃气信息管理系统、后方设施维护等生产辅助设施。天然气从西气东输二线玉林支线的调压接收站出站，进入南门站，进站管道设计压力为 4.0MPa。

本项目占地面积约为 35255.5m^2 ，聘用职工 20 人，无职工住宿，年工作日 365 天，每天工作 24 小时，三班制。项目总投资 11360.76 万元，环保投资 30 万元，其中环保投资占总投资 0.26%。生产规模为项目包括三个门站、分别为东门站、西门站和南门站，单座门站规模为 $2.0 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{h}$ 。

2、建设项目产业政策符合性

根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（中华人民共和国国家发展和改革委员会令 9 号 2011.6.1），第一类 鼓励类，第七款 第三条 原油、天然气、液化天然气、成品油的储运和管道输送设施及网络建设，该项目属于国家鼓励的项目。

根据以上内容，评价认为该项目符合国家的产业政策。

3、环境质量现状要求的符合性

本项目属清洁工程，在正常营运过程中涉及极少量的“三废”排放。工程营运期对环境的影响主要表现在：系统检修（过滤器等检修）和超压阀起跳时，少量的天然气通过放散塔直接排放或通过放空火炬系统点燃燃烧后排放对大气环境的影响；管阀泄漏、管线破裂等事故时向大气排放天然气对大气环境的影响；系统超压排空产生的高气流噪声对声环境的影响；设备检修时产生少量的清洗废水、工作人员生活污水等对地表水环境的影响。

续表四

(1) 环境空气质量影响分析

1) 正常工况

对于正常工况，由于生产系统均为封闭状态，天然气逸漏量很少。根据类比调查，站内天然气无组织排放量约为气量的十万分之一，其排放方式为无组织排放，且遗漏的天然气比空气轻，会很快扩散到大气中。对当地的大气环境产生影响很小。

2) 检修及系统超压工况

对于检修作业、系统超压等工况，天然气采用放空火炬系统，通过燃烧天然气，有效地减轻了工程排放废气对大气环境的污染。废气中的大气污染物为非甲烷总烃。检修作业时，天然气停输，排放极少量天然气，需要通过放散塔直接排放的情况，要求引高排放以利于污染物的扩散。

3) 事故排放

对于管阀泄漏、管线破裂等事故时向大气无组织排放天然气。天然气比空气轻，会很快扩散到大气中，当浓度增高到一定程度，容易发生爆炸。在进出门站的管线上增设了截断阀室，当检修或事故放空时，大大地降低了天然气的排放量，有效地减轻了对环境空气的污染。选用优质设备、阀门、材料，减少天然气泄漏，以降低门站运行时大气污染物的排放。在工程建设时采取防腐处理，特别是对管线防腐采用工厂化作业方式，以减少施工防腐作业对大气造成的污染；同时配套安全检测措施，使事故性紧急排放发生的概率降至最低。

总体而言，本工程建成营运期间对当地环境空气质量影响不明显，在事故状况下对环境空气影响时间短，影响有限。

(2) 水环境质量影响分析

本工程产生的设备检修废水每年约 $30\sim 50\text{m}^3$ ，该废水经隔油池后，与站内生活污水一并处理；生活区污水的排放量很小，每年约 1460m^3 ，经三级化粪池处理后农灌。雨水则采取自然流向排放。采取以上措施，项目建成后不会改变当地地表水水质。

(3) 声环境影响分析

该项目运行期间的噪声主要来自门站。产生噪声的设备主要有过滤器、调压设备等，类比同类项目，噪声值均在 $75\text{dB}(\text{A})$ 以下，类比同类项目，经过隔音减振等降噪措施后，噪声值降为 $40\sim 50\text{dB}(\text{A})$ ，可使场界噪声达标，对场界外声环境敏感点

续表四

影响不明显。检修等事故排放时，通过放空系统时产生排空噪声，排放口附近声级值在 95~100dB(A)之间，为间歇式噪声。

采取的措施主要有：在防空系统设备上选择低噪声设备，以降低声源声级；相应的采取隔声减振措施；场站平面布置合理布局；声源周围种植高大乔木；加高围墙；门站周围栽种树木进行绿化，生产装置区周围及道路两旁种植花卉、树木，尽量降低噪声。检修等事故放空由于放空次数少，放空持续时间短，一般为 30 分钟，通过安装消声器，确定合理的管道流速。东门站南面约 100 米处有榕楼村零星住户，项目南面 190 米外为榕楼村居民居住区。西门站和南门站周围 100 米处有居民居住区，放空前应提前在居民居住区明显位置张贴公告，降低对周围敏感区的影响。

（4）固废影响分析

本项目固废包括过滤器检修（除尘）中会产生废渣、清管废渣和生活垃圾两部分。

废渣的主要成分为氧化铁粉末和粉尘（属于一般工业固体废物）。生活垃圾按照按平均每人 1kg/d 计，产生量为 7.3 t/a。工业固废和生活垃圾分开收集后由环卫部门定期收集处理，其中工业固废按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）贮存，固废得到妥善处置，不会对当地环境造成污染。

（5）生态环境影响分析

在营运期将产生检修废水、检修废渣、检修及事故性紧急放喷废气等污染物，处理不当易对周围生态环境造成影响。但通过采取相应的防治措施：（1）检修废水经隔油池后，与站内生活污水一并处理达标后农灌或浇灌林地；（2）检修及事故性紧急放喷通过火炬燃烧或高空排放，可大大降低烃类的排放量，有效地减轻了对土壤、植被的影响。（3）管线及门站采取设自动截断阀、阴极保护、作防腐处理、安装自动检测仪等防护措施后，使事故性紧急放喷次数及放喷量降至最低，极大地减轻了紧急放喷燃烧辐射热的影响范围和程度。采取以上措施，降低对生态环境的影响。

（6）环境风险影响分析

本项目属天然气输送配套项目，其生产工艺为调压输送，经对天然气输送配套行业事故资料的调查分析，一般储罐区事故发生的环境风险远大于天然气输配系统，但考虑到项目输送的原料及产品均具有易燃易爆性，因此本项目天然气输送配套门站同样存在事故风险。

续表四

天然气主要成分是甲烷，占整个组成的 90%以上，余下的已烷、丁烷及丙烷所占比例不到 10%。本报告表对甲烷的物化性质、毒性指标及事故危害做一简单介绍。

三、总结论

(1) 总平面图布置方案

场站总平面布置按功能分区布置（详见总平面布置图，其中西门站与南门站相同）。各门站根据规范要求站区对外设两个安全出口，且出入口宽度满足生产和消防车辆出入及人员疏散要求。

东门站分为生产区和办公区。西门站与南门站只有生产区，所以，以下为针对东门站的项目内的平面布局合理性进行分析。

东门站生产区与办公区相隔约 30 米，由西向东，近似平行排列。项目所在区域的主导风向为北风，办公区位于生产区的侧风向。

一方面，项目生产系统均为封闭状态，天然气逸漏量很少，其排放方式为偶然瞬时冷排放，且遗漏的天然气比空气轻，会很快扩散到大气中。因此，生产区产生废气经放散塔对办公区影响不大。

另一方面，根据规范要求站区对外设两个安全出口，且出入口宽度满足生产和消防车辆出入及人员疏散要求。办公区人员出入不经过生产区。

站区内安全放散装置的放散管与站外建构筑物的防火间距及与站内各建构筑物的防火间距严格按照《城镇燃气设计规范》（GB50028-2006）和《建筑设计防火规范》（GB50016-2006）中的相关规定进行设计。

因此，各门站平面布置力求功能分区合理，生产安全，管理方便，工艺装置区的布置满足防火距离要求，站区管线走向通畅。

(2) 总图布置方案对周围环境敏感点的影响分析

该区域年主导风向为北风。西门站和南门站附近已有的敏感点上罗村和被霞村福田大队位于年主导风向的上风向，平面布置对已有敏感点的影响较小。东门站南面附近已有敏感点榕楼村，位于年主导风向的下风向。建议业主尽量将污染物产生点的污染源远离敏感点，在项目运营过程中，严格按照环保等相关法律法规、规范管理，减少项目运营过程对敏感点的影响。因此，从环境保护角度来看，该项目厂区总图布置方案总体上较合理。

续表四

四、审批部门审批意见

2013 年 3 月 18 日，玉林市生态环境保护局文件“玉环项管[2013]22 号”《玉林市环境保护局关于玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目环境影响报告表的批复》审批意见如下：

（一）项目建设必须严格执行环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度。并严格按报告中提出的各项污染防治措施认真抓好落实、特别是风险事故防范措施同步到位、预防出现环境污染事故。

（二）项目施工期间合理安排施工期、避免强噪声作业机械在休息时间段施工作业，施工现场合理布局；施工开挖裸露的泥土拉避免扬尘造成大气污染，并注意及时清运，避免雨水冲刷造成污染水环境。

（三）废气，在进出门站的管线上增设截断阀室，使检修或事故放空时、降低天然气的排放量，有效地减轻对环境空气的污染。选用优质设备、阀门、材料，减少天然气泄漏，降低门站运行时大气污染物的影响；对于事故排放的天然气，采用放空火炬系统燃烧排放。通过检修作业及场站超压、要求通过放散塔直接排放的，必须引高排放，以利于污染物的扩散；在工程建设时采取防腐处理，配套安全检测措施，使事故性紧急排放发生的概率降至最低。

（四）废水。项目产生的设备检修废水每年约 30~50m³，废水必须经隔油池预处理后与站内生活污水一并处理；生活区污水的排放量每年约 1460m³，经三级化粪池处理达标后农灌。

（五）噪声。项目运营期间的噪声主要来自门站内的设备（主要有过滤器、调压设备等），噪声值均在 75dB（A）以下，必须采用隔音减振等防噪措施（安装消声器、确定合理的管道流速）使场界噪声达标。东门站、南门站和西门站周围 100 米外有居民居住，放空前应提前在居民居住区明显位置张贴公告，降低对周围敏感区的噪声影响。

（六）固废。项目固废包括过滤器检修（除尘）中产生废渣、清管废渣和生活垃圾两部分。废渣的主要成分为氧化铁粉末和粉尘（属于一般工业固体废物）：工业固废收集后按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）贮存和处理。生活垃圾产生量为 7.31/a，可由环卫部门定期收集处理。

续表四

(七) 建立健全的门站管理制度, 制订可行的事故防范措施和应急顶案。做好各门站的绿化和清洁工作。

玉林市生态环境保护局文件“玉环项管[2013]22 号”文要求, 建设单位应确保环保治理经费足额投入, 环保设施和措施必须严格执行“三同时”制度。项目建成后, 建设单位依照环保部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4 号)相关规定要求自行开展验收并报玉林市环境监察支队备案。同时建设单位应积极配合环保部门的工作, 主动接受环保部门的监督管理。

环境保护措施落实情况:

(1) 环境保护投资

本项目总投资概算为 11360.76 万元, 实际总投资 1060.66 万元, 其中环保投资 30 万元, 占总投资的 2.83%。

续表四

(2) 环境影响报告表提出的环保措施落实情况

对环境影响报告表提出的环保措施落实情况见表 4-1。

表 4-1 环评报告表提出的环保措施落实情况一览表

环境影响报告表提出的环保措施	环保措施落实情况
(1) 系统检修超压排放, 放空火炬系统, 少量需要直接排放的, 放空系统引高排放。事故排放, 应选用优质设备、阀门、材料, 减少天然气泄漏, 同时配套安全检测措施。使事故性紧急排放发生的概率降至最低。	已落实。 运营期间产生的废气主要为系统检修时(过滤器等检修), 少量的天然气通过放散塔直接排放, 管阀泄漏、管线破裂等事故时向大气无组织排放天然气。项目上游来气压力突然增大, 安全阀自动开启, 上游输送来的天然气切换进入放散塔点火放空, 同时站控系统开始关闭进出站阀门。废气中主要污染物为非甲烷总烃。产生量较少, 以无组织排放。系统检修时(过滤器等检修), 少量的天然气通过放散塔直接排放或通过放空火炬系统点燃燃烧后排放。管阀泄漏、管线破裂等事故时向大气无组织排放天然气。产生量较少, 以无组织排放。
(2) 生活污水应进入三级化粪池进行处理, 处理后的废水用于农灌, 影响不大; 检修废水经过隔油池处理后外排, 对环境的影响不大。	已落实。 项目用水主要为生活用水及消防用水, 产生的废水主要为员工的生活污水和雨水。本项目雨水采取自然流向排放。生活污水经厂区内三级化粪池处理后, 用于周边农灌。检修废水经隔油池处理后排放。
(3) 办公区、宿舍区生活垃圾应分别收集、堆放, 由环卫部门统一处理, 对环境的影响不大。	已落实。 运营期的固体废物主要是生活垃圾。员工产生的生活垃圾统一收集, 每日由环卫工人统一处理。
(4) 生产区产生的废渣主要为一般固体废物, 交由环卫部门统一处理, 对环境的影响不大。	已落实。 项目在门站内, 过滤器检修(除尘)中会产生废渣, 废渣产生的原因主要为天然气中的杂质对管壁的轻微腐蚀产物。门站内含有输气管线, 清管作业时会产生一定量的废渣。废渣的主要成分为氧化铁粉末和粉尘。二者属于一般工业固体废物。产生的固体废物统一收集, 由环卫工人统一处理。
(5) 设备噪声: 1) 选择低噪设备; 2) 采用隔声减震; 3) 加厚墙体, 加高围墙; 4) 场站总图合理布局; 5) 加强绿化; 放空气流噪声应安装消声器, 确定合理的管道流速。	已落实。 本项目项目工程正常运行时, 噪声主要来自过滤器、调压器等工作时产生机械运行噪声。检修或事故时, 噪声主要来源于防空系统。项目东南面紧邻玉博(旧)公路; 南面、西面为果园; 北面隔果园 100 米外为被霞村福田大队(约 150 户), 经过距离的衰减, 对周边影响不大。

(3) 环境影响报告表批复提出的环保措施落实情况

对环境影响报告表批复提出的环保措施落实情况见表 4-2。

续表四

表 4-2 报告表批复提出的环保措施落实情况一览表	
玉林市生态环境保护局环评批复中要求的环保措施	环保措施落实情况
(1) 项目建设必须严格执行环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度。并严格按报告表中提出的各项污染防治措施认真抓好落实、特别是风险事故防范措施同步到位、预防出现环境污染事故。	已落实。 我单位在建设过程中严格执行环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度。并严格按报告表中提出的各项污染防治措施认真抓好落实、特别是风险事故防范措施同步到位、预防出现环境污染事故。
(2) 项目施工期间合理安排施工期、避免强噪声作业机械在休息时间段施工作业，施工现场合理布局；施工开挖裸露的泥土拉避免扬尘造成大气污染，并注意及时清运，避免雨水冲刷造成污染水环境。	已落实。 本项目在施工期间合理安排施工期、避免强噪声作业机械在休息时间段施工作业，施工现场合理布局；施工开挖裸露的泥土拉避免扬尘造成大气污染，并及时清运，避免雨水冲刷造成污染水环境。
(3) 废气，在进出门站的管线上增设截断阀室，使检修或事战及空时、降低天然气的排放量，有效地减轻对环境空气的污染。选用优质设备、阀门、材料，减少天然气泄漏，降低门站运行时大气污染物的影响；对于事故排放的天然气，采用放空火炬系统燃烧排放。通过检修作业及场站超压、要求通过放散塔直接排放的，必须引高排放，以利于污染物的扩散；在工程建设时采取防腐处理，配套安全检测措施，使事故性紧急排放发生的概率降至最低。	已落实。 本项目在进出门站的管线上增设截断阀室，使检修或事战及空时、降低天然气的排放量，有效地减轻对环境空气的污染。选用优质设备、阀门、材料，减少天然气泄漏，降低门站运行时大气污染物的影响；对于事故排放的天然气，采用放空火炬系统燃烧排放。通过检修作业及场站超压、通过放散塔直接排放的，引高排放，减少污染物的扩散；在工程建设时采取防腐处理，配套安全检测措施，使事故性紧急排放发生的概率降至最低。
(4) 废水。项目产生的设备检修废水每年约 30~50m ³ ，废水必须经隔油池预处理后与站内生活污水一并处理；生活区污水的排放量每年约 1460m ³ ，经三级化粪池处理达标后农灌。	已落实。 项目产生的设备检修废水每年约 30~50m ³ ，废水经隔油池预处理后与站内生活污水一并处理，用于周边农灌；员工生活污水经三级化粪池处理后用于周边农灌。
(5) 噪声。项目运营期间的噪声主要来自门站内的设备（主要有过滤器、调压设备等），噪声值均在 75dB（A）以下，必须采用隔音减振等防噪措施（安装消声器、确定合理的管道流速）使场界噪声达标。东门站、南门站和西门站周围 100 米外有居民居住，放空前应提前在居民居住区明显位置张贴公告，降低对周围敏感区的噪声影响。	已落实。 本项目运营期间的噪声主要来自门站内的设备（主要有过滤器、调压设备等），采用隔音减振等防噪措施（安装消声器、确定合理的管道流速）使场界噪声减少南门站周围100米外有居民居住，放空前应提前在居民居住区明显位置张贴公告，降低对周围敏感区的噪声影响。经过相应的措施后，验收监测期间，项目南、西、北面厂界环境噪声昼、夜间监测结果符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类标准，东面厂界环境噪声昼、夜间监测结果符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）4类标准。

续表四

表 4-2 报告表批复提出的环保措施落实情况一览表（续）	
玉林市生态环境保护局环评批复中要求的环保措施	环保措施落实情况
（6）固废。项目固废包括过滤器检修（除尘）中产生废渣、清管废渣和生活垃圾两部分。废渣的主要成分为氧化铁粉末和粉尘（属于一般工业固体废物）：工业固废收集后按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）贮存和处理。生活垃圾产生量为7.31/a，可由环卫部门定期收集处理。	已落实。本项目运营期的固体废物主要是生活垃圾。项目生活垃圾产生量按平均每人1kg/d计，则生活垃圾共产生5kg/d（即1.825t/a）。产生的生活垃圾统一收集，每日由环卫工人统一处理。 在门站内，过滤器检修（除尘）中会产生废渣，废渣产生的原因主要为天然气中的杂质对管壁的轻微腐蚀产物。门站内含有输气管线，清管作业时会产生一定量的废渣。废渣的主要成分为氧化铁粉末和粉尘。二者属于一般工业固体废物。产生的固体废物统一收集，由环卫工人统一处理。
（7）建立健全的门站管理制度，制订可行的事故防范措施和应急项案。做好各门站的绿化和清洁工作。	已落实。本项目制订了事故防范措施和应急项案。
（4）排污口规范化建设 本项目无生产废水排放口。	
（5）小结 综上所述，建设项目执行了国家环境影响评价制度、“三同时”制度、排污许可制度和环境保护验收制度，制定有相关环保规章制度。环境影响报告表及批复提出的其他环保措施基本落实。项目建设期和试运营期均未对区域生态环境造成明显影响，调试生产期间，未发生重大安全事故及环境污染扰民事故。	

续表四

实际工程量及工程建设变化情况(说明工程变化原因):

根据“环办环评函[2020]688号”《生态环境部办公厅关于印发<环境影响类建设项目重大变动清单（试行）>的通知》有关规定，建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，界定为重大变动。属于重大变动的应当重新报批环境影响评价文件，不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理。均未导致环境污染加重，环境影响未发生显著变化。

项目变动情况见表4-4。

表4-4 项目变动情况一览表

序号	工程名称	环评	实际建设	变动原因
1	建设地点	东门站：玉林市高新技术产业园内、教育东路西侧 西门站：仁厚镇健康产业园西北部（玉石公路以南，规划高速路以东）山体旁 南门站：新桥镇西南约 2km 处	南门站：新桥镇西南约 2km 处	公司综合考虑，东门站、西门站不再建立
2	性质	新建	新建	与环评一致
3	规模	单座门站的规模 $2.0 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{h}$	南门站：规模为 $2.0 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{h}$	与环评一致
4	生产工艺	见图 2-4 生产工艺流程	见图 2-4 生产工艺流程	与环评不一致，加臭工序调到过滤工序前，无新增污染物。
5	废水	员工生活污水经三级化粪池处理后，用于周边农灌	员工生活污水经三级化粪池处理后，用于周边农灌	与环评一致

表五 质量保证及质量控制

验收监测质量保证及质量控制：

广西玉翔检测技术有限公司均经过省级计量认证并获《检验检测机构资质认定证书》，证书编号分别为 172012050651。监测过程按相关技术规范要求进行，参加监测采样及分析测试技术人员持证上岗，监测分析仪器均经过有相应资质的计量检定部门周期性检定合格并在有效期内使用，仪器使用前经过校验及气密性检查，监测数据严格实行三级审核。

(1) 监测分析方法

本项目监测分析方法见表 5-1。

表 5-1 监测分析方法一览表

序号	监测项目	分析方法	检出限或检测范围
一、噪声			
1	厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	(28.0~133) dB(A)
二、无组织排放颗粒物			
1	颗粒物	环境空气 总悬浮颗粒物的测定 重量法 GB/T 15432-1995 及其修改单	0.001mg/m ³
2	臭气浓度	空气质量 恶臭的测定 三点比较式臭袋法 GB/T 14675-1993	/
3	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	0.07mg/m ³

(2) 监测仪器

监测及分析使用的仪器见表 5-2

表 5-2 监测仪器及编号一览表

序号	仪器名称	仪器编号
1	PWN85ZH 型电子天平	C113422456
2	DL-HC6900 型恒温恒湿称重系统	20220301002
3	GC2002 型气相色谱仪	190706
4	崂应 2050 型环境空气综合采样器	Q05059275、Q05058414、 Q05060136、Q05058886
5	DEM6 型轻便三杯风向风速表	120401
6	DYM3 型空盒气压表	19367
7	WS-1 型温湿度表	67708
8	AWA5688 型多功能声级计	10329799
9	AWA6021A 型声校准器	1009974

续表五

(3) 人员能力

监测采样、分析测试人员均持证上岗。

(4) 噪声

监测分析过程中的质量保证与质量控制声级计在监测前后用声级校准器标称声压级 94.0 dB 进行校准。噪声监测选在无雨、风速小于 5.0m/s 时段加防风罩进行测量。

(5) 废气监测分析过程中的质量保证与质量控制

选择合适的方法尽量避免或减少被测排放物中共存污染物对目标化合物的干扰，方法检出限满足监测要求，被测排放物的浓度在仪器量程的有效范围内。实验室分析过程使用标准物质、空白试验等质控措施。

表六 验收监测内容

验收监测内容：

一、污染源监测

1、无组织排放废气监测

按照 HJ/T 55-2000 《大气污染物无组织排放监测技术导则》要求，根据监测时的风向、风速，在下风向厂界设置 3 监控点，上风向厂界设 1 个对照点。具体监测点位设置见图 6-1。

无组织废气监测项目及频次见表 6-1。

表 6-1 无组织废气监测项目及频次一览表

监测点位	监测项目	监测频次
1#项目南面厂界（上风向）； 2#项目西北面厂界（下风向）； 3#项目北面厂界（下风向）； 4#项目东北面厂界（下风向）。	颗粒物、臭气 浓度、非甲烷 总烃	连续采样 2 天，每天采样 4 次。颗粒物每次连续采样 1 小时。非甲烷总烃每小时等时间间隔采样 4 个样品，取平均值。

2、厂界环境噪声监测

按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）的相关规定，在厂界东、南、西、北面 1m 处各布设噪声监测点位，具体监测点位设置见图 6-1。

厂界环境噪声监测点位、项目和频率见表 6-2。

表 6-2 噪声监测点位、项目和频率一览表

监测种类	监测点位	监测项目	监测频次
厂界环境噪声	1#项目东面厂界； 2#项目南面厂界； 3#项目西面厂界； 4#项目北面厂界。	等效连续 A 声级 （Leq）	连续监测 2 天，每天昼、夜间各监测 1 次，每次连续监测 10 分钟，1#每次连续监测 20 分钟。

图 6-1 污染物排放监测点位图



表七 监测期间生产工况及监测结果

一、验收监测期间生产工况记录：

1、生产负荷

验收期间项目主体工程稳定生产，各项环保设施运行正常，生产工况符合建设项目环保设施竣工验收监测的条件。

监测期间，项目生产工况见表 7-1。

表 7-1 监测期间工况一览表

生产期间 工况	监测日期	天然气实际供气量
	2022.05.10	196320m ³
	2022.05.11	186912m ³

2、气象参数观测结果

气象参数观测结果见表 7-2。

表 7-2 监测时气象参数观测结果一览表

监测日期	天气	采样时间	气压(kPa)	气温(℃)	相对湿度(%)	风向	风速(m/s)
2022.05.10	阴	08:00-09:00	99.85	22.2	69	南风	1.5
		11:00-12:00	99.74	24.6	67	南风	1.3
		14:00-15:00	99.53	26.8	64	南风	1.1
		17:00-18:00	99.67	26.2	65	南风	1.2
2022.05.11	阴	08:00-09:00	99.70	22.6	72	南风	1.7
		11:00-12:00	99.63	24.0	68	南风	1.5
		14:00-15:00	99.50	27.1	65	南风	1.2
		17:00-18:00	99.57	26.4	66	南风	1.3

续表七

二、验收监测结果：

1、无组织排放废气监测

无组织排放废气监测结果见表 7-3。

表 7-3 无组织排放废气监测结果一览表

监测项目	监测日期	采样时间	监测结果					标准限值	结果评价
			1#	2#	3#	4#	最大值		
颗粒物 (mg/m ³)	2022.05.10	08:00-09:00	0.097	0.168	0.184	0.138	0.184	≤1.0	达标
		11:00-12:00	0.100	0.160	0.108	0.198	0.198		达标
		14:00-15:00	0.124	0.154	0.135	0.117	0.154		达标
		17:00-18:00	0.134	0.194	0.150	0.155	0.194		达标
	2022.05.11	08:00-09:00	0.087	0.200	0.130	0.133	0.200	≤1.0	达标
		11:00-12:00	0.137	0.168	0.167	0.149	0.168		达标
		14:00-15:00	0.133	0.143	0.170	0.169	0.170		达标
		17:00-18:00	0.112	0.175	0.159	0.115	0.175		达标
臭气浓度 (无量纲)	2022.05.10	08:00	<10	<10	<10	<10	<10	≤20	达标
		11:00	<10	<10	<10	<10	<10		达标
		14:00	<10	<10	<10	<10	<10		达标
		17:00	<10	<10	<10	<10	<10		达标
	2022.05.11	08:00	<10	<10	<10	<10	<10	≤20	达标
		11:00	<10	<10	<10	<10	<10		达标
		14:00	<10	<10	<10	<10	<10		达标
		17:00	<10	<10	<10	<10	<10		达标
非甲烷总烃 (mg/m ³)	2022.05.10	08:00-09:00	0.76	1.25	1.16	1.04	1.25	≤4.0	达标
		11:00-12:00	0.78	1.16	1.09	1.02	1.16		达标
		14:00-15:00	0.74	1.15	1.07	1.03	1.15		达标
		17:00-18:00	0.96	1.08	1.08	1.12	1.12		达标
	2022.05.11	08:00-09:00	0.74	0.97	1.16	1.16	1.16	≤4.0	达标
		11:00-12:00	0.76	0.97	1.12	1.00	1.12		达标
		14:00-15:00	0.67	1.10	1.17	1.03	1.17		达标
		17:00-18:00	0.66	1.20	1.15	1.17	1.17		达标

由表 7-3 可知，监测期间，厂界无组织排放废气颗粒物、非甲烷总烃监测结果符合《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996) 表 2 的无组织排放监控浓度标准限值，臭气浓度监测结果符合《恶臭污染物排放标准》(GB 14554-93) 表 1 恶臭污染物厂界标准值新扩改建二级标准限值要求。

续表七

2、噪声监测结果

厂界环境噪声监测结果见表 7-4。

表 7-4 厂界环境噪声监测结果一览表

单位：dB(A)

监测点位	监测日期	监测时段	等效连续 A 声级 (L_{eq})	标准限值	结果评价
1#项目东面厂界	2022.05.10	昼间	52.1	≤ 70	达标
		夜间	49.8	≤ 55	达标
	2022.05.11	昼间	53.5	≤ 70	达标
		夜间	49.0	≤ 55	达标
2#项目南面厂界	2022.05.10	昼间	52.9	≤ 60	达标
		夜间	48.0	≤ 50	达标
	2022.05.11	昼间	53.0	≤ 60	达标
		夜间	47.8	≤ 50	达标
3#项目西面厂界	2022.05.10	昼间	52.8	≤ 60	达标
		夜间	48.3	≤ 50	达标
	2022.05.11	昼间	53.6	≤ 60	达标
		夜间	48.8	≤ 50	达标
4#项目北面厂界	2022.05.10	昼间	51.4	≤ 60	达标
		夜间	47.9	≤ 50	达标
	2022.05.11	昼间	53.0	≤ 60	达标
		夜间	47.9	≤ 50	达标

由表7-4可知，监测期间，2#项目南面厂界，3#项目西面厂界，4#项目北面厂界厂界环境噪声昼、夜间监测结果符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类标准，1#项目东面厂界环境噪声昼、夜间监测结果符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）4类标准。

表八 验收监测结论与建议

验收监测结论:

1、项目概况

(1) 玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目由玉林中燃城市燃气发展有限公司,位于玉林市新桥镇西南约 2km 处,厂址所在地中心地理座标为:东经 110°5'27.85",北纬 22°29'26.18"。主要建设内容为占地面积约 7477.13m²。总建筑面积约为 12136.08m²,建设南门站,门站的规模为 2.0×10⁴Nm³/h,配套建设消防、燃气信息管理系统、后方设施维护等生产辅助设施。天然气从西气东输二线玉林支线的调压接收站出站,进入南门站,进站管道设计压力为 4.0MPa。聘用职工 5 人,年工作日约 365 天,每天工作时间为 24 小时。

(2) 项目于 2014 年 4 月动工,2016 年 8 月竣工并投入调试生产。

(3) 项目总投资概算为11360.76万元,实际总投资1060.66万元,其中环保投资30万元,占总投资的2.83%。

(4) 验收期间项目主体工程稳定生产,各项环保设施运行正常,符合建设项目环保设施竣工验收监测的条件。

2、项目变动情况

项目建设地点、性质、规模、生产工艺、污染防治措施等与环境影响报告表及其批复要求基本一致,项目无重大变动。

3、环保措施落实情况

(1) 废气

运营期间产生的废气主要为系统检修时(过滤器等检修),少量的天然气通过放散塔直接排放,管阀泄漏、管线破裂等事故时向大气无组织排放天然气。

项目上游来气压力突然增大,安全阀自动开启,上游输送来的天然气切换进入放散塔点火放空,同时站控系统开始关闭进出站阀门。废气中主要污染物为非甲烷总烃。产生量较少,以无组织排放。

系统检修时(过滤器等检修),少量的天然气通过放散塔直接排放或通过放空火炬系统点燃燃烧后排放。管阀泄漏、管线破裂等事故时向大气无组织排放天然气。产生量较少,以无组织排放。

(2) 废水

项目用水主要为生活用水及消防用水,产生的废水主要为员工的生活污水和雨水。

续表八

1) 雨水

本项目设有雨水沟，雨水经过雨水沟排放。

2) 生活污水

项目运营期聘请职工 5 人，生活污水经厂区内三级化粪池处理后，用于周边农灌。

(3) 噪声

项目工程正常运行时，噪声主要来自过滤器、调压器等工作时产生机械运行噪声。检修或事故时，噪声主要来源于防空系统。项目东南面紧邻玉博（旧）公路；南面、西面为果园；北面隔果园 100 米外为被霞村福田大队（约 150 户），经过距离的衰减，对周边影响不大。

(4) 固体废物

运营期的固体废物主要是生活垃圾。项目生活垃圾产生量按平均每人 1kg/d 计，则生活垃圾共产生 5kg/d（即 1.825t/a）。产生的生活垃圾统一收集，每日由环卫工人统一处理。

在门站内，过滤器检修（除尘）中会产生废渣，废渣产生的原因主要为天然气中的杂质对管壁的轻微腐蚀产物。门站内含有输气管线，清管作业时会产生一定量的废渣。废渣的主要成分为氧化铁粉末和粉尘。二者属于一般工业固体废物。产生的固体废物统一收集，由环卫工人统一处理。

(5) 风险防范设施

本项目属天然气输送配套项目，其生产工艺为调压输送，经对天然气输送配套行业事故资料的调查分析，一般储罐区事故发生的环境风险远大于天然气输配系统，但考虑到项目输送的原料及产品均具有易燃易爆性，因此本项目天然气输送配套门站同样存在事故风险。

4、环保设施调试效果

(1) 无组织排放废气

监测期间，无组织排放废气颗粒物、非甲烷总烃监测结果符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 的无组织排放监控浓度标准限值，臭气浓度监测结果符合《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-93）表 1 恶臭污染物厂界标准值新扩改建二级标准限值要求。

续表八

(2) 厂界环境噪声

监测期间，2#项目南面厂界，3#项目西面厂界，4#项目北面厂界厂界环境噪声昼、夜间监测结果符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类标准，1#项目东面厂界环境噪声昼、夜间监测结果符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）4 类标准。

5、环境管理检查结论

建设项目执行了国家环境影响评价制度、“三同时”制度、排污许可制度和环境保护验收制度，制定有相关环保规章制度。环境影响报告表及批复提出的其他环保措施基本落实。项目建设期和试运营期均未对区域生态环境造成明显影响，调试生产期间未发生重大安全事故及环境污染扰民事故。

6、综合结论

综上所述，玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目在设计、施工、运营期采取了有效的污染防治措施，项目建设执行了国家环保法律、法规及环保设施“三同时”制度。验收监测期间，废气、噪声达标排放，废水、固体废物进行相应的处理，项目建设期和运营期均未对区域生态环境造成明显影响，基本落实环境影响报告表及批复提出的环保措施要求，符合建设项目竣工环境保护验收条件。

附表

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：玉林中燃城市燃气发展有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称		玉林市西气东输二线天然气接收门站建设项目				项目代码		/		建设地点		玉林市新桥镇西南约 2km 处					
	行业类别（分类管理名录）		燃气生产和供应业代码 45				建设性质		☒ 新建 ☐ 改扩建 ☐ 技术改造		项目厂区中心经度/纬度		东经 110°5'27.85"，北纬 22°29'26.18"					
	设计生产能力		三座门站，单座门站的规模为 2.0×10 ⁴ Nm ³ /h				实际生产能力		1 座门站，规模为 2.0×10 ⁴ Nm ³ /h		环评单位		玉林市环保科学研究所					
	环评文件审批机关		玉林市生态环境局				审批文号		玉环项管[2013]22 号		环评文件类型		环境影响报告表					
	开工日期		2014 年 4 月				竣工日期		2016 年 8 月		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						环保设施监测单位		广西玉翔检测技术有限公司		验收监测时工况		正常运行					
	投资总概算（万元）		11360.76				环保投资总概算（万元）		30		所占比例（%）		0.26					
	实际总投资（万元）		1060.66				实际环保投资（万元）		30		所占比例（%）		2.83					
	废水治理（万元）		5	废气治理（万元）		10	噪声治理（万元）		5	固体废物治理（万元）		2	绿化及生态（万元）		5	其他（万元）		3
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		8760h				
运营单位			玉林中燃城市燃气发展有限公司				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)			914509007658182690			验收时间		2022.05.10-05.11			
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)				
	废气																	
	颗粒物																	
	废水																	
	氨氮																	
	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