

目 录

1、前言	1
2、验收监测依据	3
3、工程概况	4
3.1 建设用地情况	4
3.2 工程管架情况	4
3.3 工程基本情况	5
3.4 主要工艺流程简述	11
3.5 主要污染源、污染因子及治理措施	11
3.6 环保投资情况	13
4、环评批复要求以及落实情况	14
5、验收监测评价标准	15
5.1 废气验收监测执行标准	15
5.2 噪声验收监测执行标准	15
6、质量保证、质控措施及监测分析方法	15
6.1 质量保证与质控措施	15
6.2 监测分析方法	16
7、验收监测结果及分析	16
7.1 验收监测期间工况监督	16
7.2 废气排放监测	16
7.3 噪声监测	18
8、环境管理检查	19

9、验收监测结论及建议	19
9.1 验收监测结论	19
9.2 建议	20

附件：

附件 1 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

附件 2 岳阳市环境保护局《关于岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管建设项目环境影响报告表的批复》

附件 3 岳阳市环境监察支队《建设项目“三同时”环境监察文书》

附件 4 湖南省安全生产监督管理局《危险化学品建设项目安全许可意见书（试行）》

附件 5 本项目的申请验收报告

附件 6 中石化集团资产经营管理有限公司巴陵石化公司应急预案

1、前言

中石化集团资产经营管理有限公司巴陵石化公司（已下简称巴陵石化）隶属中国石化集团公司，位于岳阳市云溪区。公司是以石油炼制为“龙头”，生产合成橡胶、合成塑料、合成纤维及其他有机化工产品的特大石化企业。巴陵石化的炼油装置是一套典型的化工型炼油装置，以大庆类低硫石蜡基原油为原料，主要为巴陵石化内部的化工装置提供丙烯、碳四烯烃和干气等化工原料，核心技术采用了石科院所开发的 ARGG 催化裂化工艺，装置主要由常压、催化和气体分离构成。

长岭炼油化工有限责任公司是中国石油化工集团公司在中南地区的一座现代化大型炼油化工联合企业，也是全国最大、品种较全的炼油化工催化剂的科研、生产基地之一。2008 年国家批准长岭公司启动 1000 万吨炼油改扩建项目，现已改建完成，完成后生产的全部产品符合国 3 标准，部分达到国 4 标准。

根据中国石化总部要求，要发挥地区资源优势，实现资源互供，为区域企业发展提供原料。长岭分公司将液化气经气体分馏装置分出丙烯，送巴陵石化作为丁辛醇生产原料；将干气和苯反应生成的乙苯送巴陵石化作为苯乙烯生产原料，进一步生产锂系聚合物，丙烯、乙苯输送路径为长炼灌区至八号沟灌区。巴陵石化生产的催化裂化汽柴油送长岭分公司精制后，与长岭分公司的汽柴油一起通过成品油管道出厂，汽油、柴油输送路径为五号沟灌区至长炼灌区。

本项目为岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管建设项目，为巴陵石化与长岭炼化间的化学品输送管道工程，主要包含一条管廊（全长 13906m）及四

条化学品输送管道。本项目于 2010 年 3 月 18 日开工，2011 年 9 月 26 日完工并投入使用，工程总投资为 3919.4 万元，属于补办环保手续。2012 年 3 月 12 日湖南省安全生产监督管理局通过了本项目的《危险化学品建设项目安全许可意见书（试行）》。

本工程的具有作用为巴陵石化与长岭炼化间的化学品输送管道，可达到输送量为：丙烯 10.97 万吨/年、乙苯 12.81 万吨/年、汽油 44.03 万吨/年、柴油 60 万吨/年。从而实现了中石化总部要求在岳阳地区炼化企业间的原料互供目的。

2012 年 4 月湖南美景环保科技咨询服务有限公司完成了《岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管建设项目环境影响报告表》。2012 年 6 月 6 日岳阳市环境保护局对该项目环评进行了批复。2014 年 11 月 10 日中石化集团资产管理有限公司巴陵石化公司向岳阳市环境保护局申请本项目的环保设施竣工验收。

受中石化集团资产管理有限公司巴陵石化公司委托岳阳市环境监测中心对该项目的主体工程及配套工程设施进行了现场勘查并收集了相关资料，于 2014 年 10 月 8 日、9 日对该项目环保设施进行了现场监测，在此基础上编制了本验收监测报告表。

本次验收监测及调查的范围主要包括：（1）无组织废气污染物浓度的监测；（2）厂界噪声及周边敏感点噪声的监测；（3）企业环境管理检查。通过本次验收监测，全面了解该工程污染物的排放情况，为环境管理部门提供工程验收的技术依据。

2、验收监测依据

- (1)《建设项目环境保护管理条例》，中华人民共和国国务院令第 253 号，1998 年 11 月 29 日；
- (2)《建设项目竣工环境保护验收管理办法》，国家环境保护总局（现国家环境保护部）令第 13 号，2001 年 12 月；
- (3)《关于建设项目环境保护设施竣工验收监测管理有关问题的通知》及附件《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求（试行）》，国家环境保护总局（现国家环境保护部）环发[2000]38 号，2000 年 2 月 22 日；
- (4)《湖南省建设项目环境保护管理办法》，湖南省人民政府令第 215 号，2007 年 8 月 28 日；
- (5)《关于建设项目环境管理监测工作有关问题的通知》，湖南省环保局湘环发[2004]42 号，2004 年 6 月；
- (6)《关于加强建设项目竣工环境保护验收工作中污染事故防范环境管理检查工作的通知》，中国环境监测总站验字[2005]188 号，2005 年；
- (7)《岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管建设项目环境影响报告表》，湖南美景环保科技咨询服务有限公司，2012 年 4 月；
- (8)《岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管建设项目环境影响报告表的批复》，岳阳市环境保护局，2012 年 6 月；
- (9)《岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管建设项目环境设施竣工验收监测方案》，岳阳市环境监测中心，2014 年 8 月。

3、工程概况

3.1 建设用地情况

本工程为架空敷设管线工程。站场部分依托公司现有五号沟罐区，在公司用地红线界区内利用已征空地。线路部分在公司用地红线界区外除沿管线按管架投影面积需征用集体土地外，在管线建设过程中还需沿管线临时借地作为施工作业带。征借地工作于2009年12月开始，2010年2月完成交地工作。

本工程建设用地情况见表3-1。

表3-1 建设工程项目用地汇总

序号	土地用途	用地来源	用地数量 (亩)	土地种类	征地费用 (万元)	备注
1	建设用地	征地			61.00	化工改造项目分摊
2	建设用地	征地	1.8	水田	21.06	补征
3	建设用地	征地	0.13	林地	1.521	补征
4	建设用地	征地	0.51	菜地	5.967	补征
5	临时用地	借地	60.5		121	施工作业
6	临时用地	借地	28.16	水田19.179亩、旱地2.974亩、菜地5.39亩、林地1.13亩	42.24	施工作业
7	临时用地	借地	2.92	林地	4.38	施工作业
8	临时用地	借地	17.25		25.875	施工作业
9	建设用地	租用	0.3	铁路用地	2.448	穿越铁路

3.2 工程管架情况

岳阳地区炼化一体化项目厂际外管线工程于2010年2月22日开工，管架全部新建，起点岳化五号沟罐区泵房，途径八号沟罐区、云溪乡八一村徐家组、陈家组、丁家组、孙李组、老屋组、朱冲组、老马组、排楼组、

台上组，终点新屋组（980#管架）。五号沟罐区-八号沟罐区管廊带宽度为3米；八一村徐家组-丁家组1500米管廊带宽度为3米，新建管架均在原有管廊带上，征地宽度为1米；丁家组-朱冲组新建管廊带为3米，全部征地新建；朱冲组-终点管廊带为2米，全部征地新建。

3.3 工程基本情况

项目周边环境情况：本项目管线沿途经过八一村、大田村、南太村、排楼村、南山村和长岭村6个村落，根据调查，沿线居民总户数约440户，距离管线距离1000m以内，其中30m内居民户数约48户（具体户数及距离以工程实际勘察为准）；沿线有四所学校，分别为岳化一中、南太学校、长炼中学和湖南石油化工职业技术学校；管道沿线两次穿越太平井水渠，未穿越其它水体，管线西面有长江、北面有白泥湖和太平井，距离管线的最近距离分别为10km、1200m和300m。

地理位置示意图见图3-1。岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管路游图见图3-2。

主要工程内容：本项目为化学品厂际外管输送工程建设项目，主要建设内容为全线新建管廊、4根化学品输送管道（汽油、柴油、乙苯、丙烯各1根）、4台油泵等。

本项目建设内容详见表3-2。管线现在示意图见图3-3、图3-4。

表 3-2 项目建设内容一览表

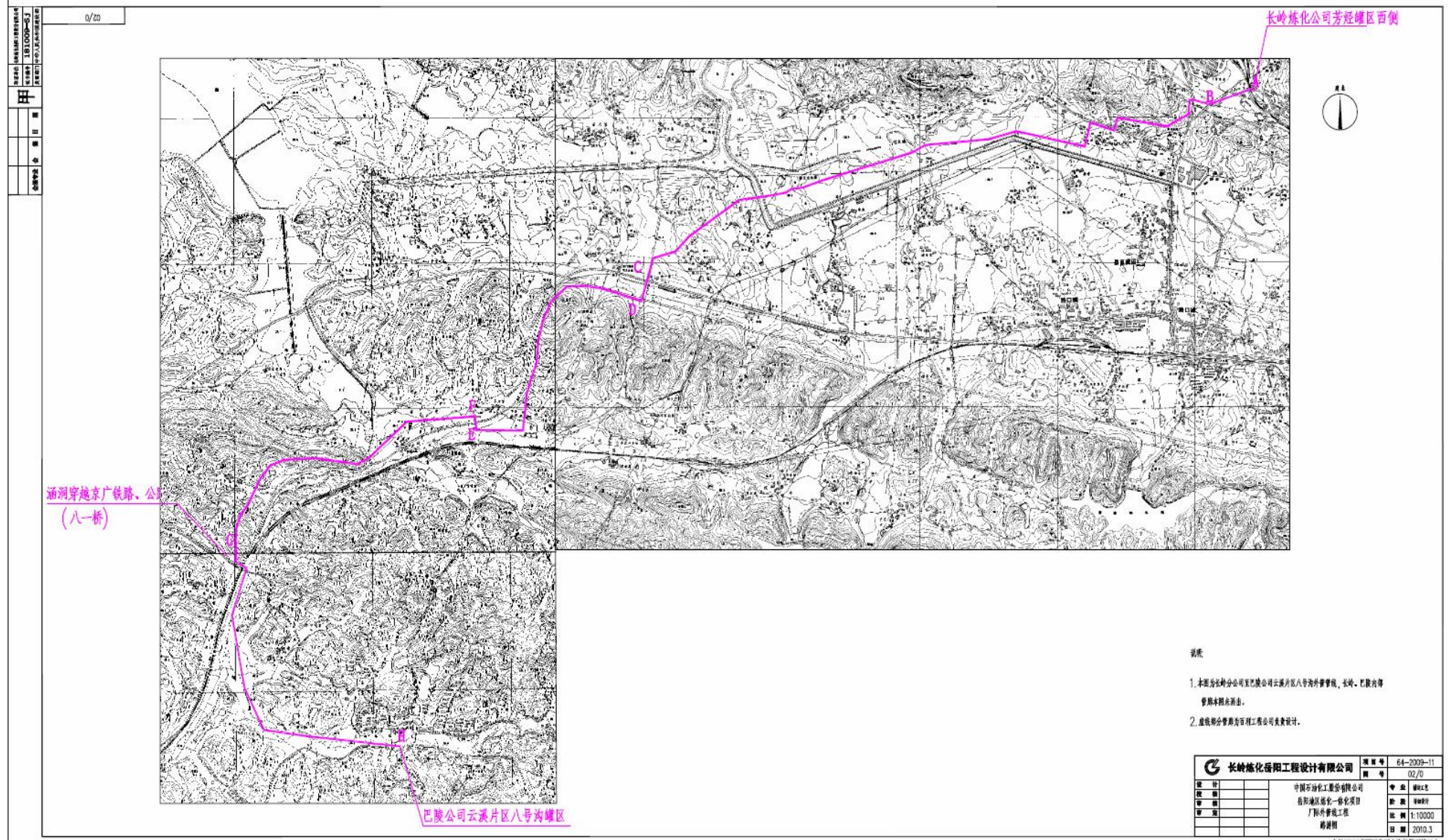
序号	项 目	单 位	数 值	备 注
1	管廊	长: m	13906	全线新建, 架空 (4 处管涵), 管架 2375 个: 其中 2m 宽管廊长 9806m, 含管架 1725 个, 3m 宽管廊长 4100m, 含管架 650 个; 征地 33.913 亩; 预留 1 根 DN250 重油线 (预留管线不属于本项目)。
		宽: m	2~3	
2	ARGG 汽油管道	长: m	17035	五号沟灌区至长炼一垒灌区 管径 DN150(ø 159×7); 材质 20#; 操作压力 2.8MPa; 年输送量 44.03 万吨。
3	ARGG 柴油管道	长: m	18835	五号沟灌区至长炼七垒灌区 管径 DN200(ø 219×7); 材质 20#; 操作压力 2.8MPa; 年输送量 60 万吨。
4	丙烯管道	长: m	13315	长炼芳烃灌区至八号沟灌区 管径 DN100(ø 108×6.3); 材质 20#; 操作压力 3.8MPa; 年输送量 10.97 万吨。
5	乙苯管道	长: m	14355	长炼一垒灌区至八号沟灌区 管径 DN80(ø 89×6.3); 材质 20#; 操作压力 2.8MPa; 年输送量 12.81 万吨。
6	多级油泵	台	4	2 台柴油泵 100AY67×8, 功率 200kw, 设于 5 号沟; 2 台汽油泵 100AY67×7, 功率 160kw, 设于 5 号沟。 (乙苯、丙烯所连接的输送泵已包含于灌区建设内容, 不属本项目。)
7	贸易计量级质量流量计	台	2	汽柴油流量计 2 台, DN150, 设在长岭芳烃灌区。
8	密度计	套	2	DN150, 设于 5 号沟。
备注	<p>①本项目管道除首尾两端处设法兰、阀门、流量计、密度计等附属设施外, 管道全线均采用焊接密封技术, 无法兰、阀门、自控仪表等附属设施;</p> <p>②项目汽油、柴油管线运输方向是由巴陵石化 5 号沟运至长岭炼化, 乙苯、丙烯运输方向相反, 由长岭炼化运至巴陵石化八号沟;</p> <p>③本项目除建设表中所列项目外, 不进行灌区、存储设施等的建设, 且表中所列项目均已于 2010 年 11 月建成投产。</p>			



图 3-1 中石化集团资产经营管理有限公司巴陵石化公司地理位置示意图

表 3-2 项目概况

序号	类别	基本情况
1	建设项目名称	岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管建设项目
2	建设单位名称	中石化集团资产经营管理有限公司巴陵石化公司
3	建设地点	岳阳市云溪区
4	建设性质	新建
5	工程建设规模	一条管廊（全长 13906m）及四条化学品输送管道。
6	人员总数	本工程不新增劳动定员，管道输送操作管理人员及巡线人员由公司供销部内部调节解决。
7	工程投资情况	3919.4 万元
8	环保投资	64 万元
9	环评情况	2012 年 4 月委托湖南美景环保科技咨询服务有限公司对该项目进行环评；2012 年 6 月岳阳市环境保护局对该项目环评进行了批复。



- 说明
1. 本图为长岭分公司至巴陵公司云溪片区八号沟外管管线，长岭、巴陵均管，管期同时建设。
 2. 虚线部分管期为百理工程公司负责设计。

长岭炼化岳阳工程设计有限公司		项目编号: 64-2009-11 图号: 02/01
设计	中国石化工程有限公司	◆ 设计: 08028
校核	岳阳地区炼化一体化项目	◆ 审核: 08028
审核	厂际外管施工	◆ 比例: 1:10000
日期	2010.3	◆ 日期: 2010.3

本图©2010中国石化集团设计院有限公司保留所有权利

图 3-2 岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管路游图



输送管线泵站



输送管线（气罐）



输送管线（一）

图 3-3 输送管线示意图（一）



输送管线（标识）

输送管线穿越铁路

输送管线（示意图）

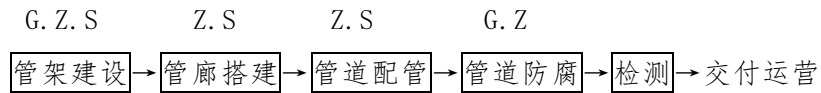
槽车（事故应急）

废水事故应急收集事故池

图 3-4 输送管线及附属设施示意图（二）

3.4 主要工艺流程简述

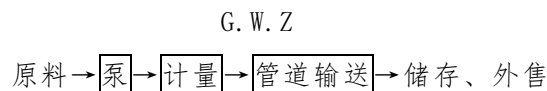
1、管廊、管道建设



注：图中 G 代表大气污染源，S 代表噪声污染源，Z 代表固体废物污染源。

管廊、管道建设已于 2011 年 9 月完工，施工过程中按照施工设计方案进行走线、施工，施工结束后已通过工程竣工验收；施工过程中严格执行环境保护措施，管道沿线已全部复垦，生态环境得到恢复。

2、管道正常输送



注：图中 G 代表大气污染源。

本项目施工完成经验收后即投入运营，四条管道均按照设计参数进行运营，运营至今未发生任何泄漏、火灾、爆炸等风险事故，运行状态较好。项目正常营运过程中，即管道正常输送时不会产生水、大气、固废等污染，每 3 年进行一次检修，检修方式为无损探伤、试压，检修时采用退料回灌、槽车收集方法收集管内物料，检修过程中只产生少量的残留废气无组织排放。

3.5 主要污染源、污染因子及治理措施

3.5.1 废水主要污染源、污染因子

本项目汽柴油、丙烯、乙苯管道输送过程中不需要用水，废水排放产生于汽柴油、乙苯管道检修过程中，检修时先按规程排放管内物质，再用水清

洗管道。本项目单次检修、单元管段（最短盲板间管段）产生的废水量约为 2m^3 ，检修产生的废水均统一收集隔油处理后送巴陵石化污水处理厂处理，处理达标后排入长江。

3.5.2 废气主要污染源、污染因子

本项目废气主要为管道检修过程中排放的含非甲烷总烃、丙烯、乙苯废气。

管道检修时首先按工艺规程要求停车、降温降压，用盲板将待修管道与不修的管道隔离，将待修管道内的运输物质排放，排放的非甲烷总烃、乙苯、丙烯均采用相应的容器收集回收利用，由于只对盲板之间的检修段内的物料进行收集，量较少，容器收集措施可行。汽柴油、乙苯管道检修前需采用水清洗，丙烯管道采用惰性气体进行置换，最后管内残留的少量物料通过排气筒排入大气环境中，由于水洗、惰性气体置换作用，管道内残留的物料很少，废气排放浓度很小。项目在正常营运过程中排放的非甲烷总烃、丙烯、乙苯，与管道检修次数有关，根据目前营运分析，其检修次数极少（目前尚未发生事故、进行检修），因此，本项目在营运过程中大气污染物排放的总量和浓度均较小。

3.5.4 噪声

项目运营过程中产生的噪声污染主要来源于油泵等。油泵位于厂内中心，周边无居民敏感点，原料在管道输送过程中产生的噪音较小。

3.5.5 固体废物

本项目汽柴油、丙烯、乙苯管道输送过程中不产生固体废物。营运过程

中产生的固体废物为管道检修过程中产生的废管道、废抹布、管道腐蚀废渣等，均属于危险废物，产生量约 0.01t/次。项目运行至今未进行检修。计划今后将检修后的危险废物集中收集后与巴陵公司内其它危险废物在厂区分类暂存，再由公司统一送有危废处理资质的公司处理。

3.5.6 生态环境影响

项目沿线占地主要由耕地和山地组成，生态环境质量现状良好，项目沿线已全部复垦，生态环境得到恢复，目前管道沿线生态环境质量良好。较原来的生态系统比较，植被的连通性、生物量和生物多样性均基本维持不变，对景观的空间异质性、稳定性影响很小。由于本项目为架空管道，对视觉景观有一定程度的影响，但项目沿线均为农村地域，无特殊景观区域或景观点，因此，本项目对区域生态及景观影响均较小。管线周边无饮用水源地，若发生泄漏，也不会对当地的饮用水源造成直接影响。

3.6 环保投资情况

本项目总投资为 3919.4 万元，环保实际投资为 64 万元，占总投资 1.63%。本项目环保设施投资情况分别见表 3-6。

表 3-6 环保投资情况一览表

序号	项目	投资额（万元）
1	水土保持	24
2	植被补偿	14.2
3	滑坡地段防护处理	15.5
4	环评	9
5	管线标识标牌	1.3
合计		64

4、环评批复要求以及落实情况

岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管建设项目环评批复及落实情况见表4-1。环评批复见附件2。

表 4-1 环评批复要求落实情况

序号	环评批复要求的基本内容	企业的落实情况
1	检修废水收集经隔油处理后送巴陵石化污水处理厂深度处理；检修产生的废管道、废抹布、管道腐蚀废渣等按危险废物规范暂存，统一送有资质单位处理；	检修废水均由槽车现场收集后，送污水处理厂处理后达标排放；管道运行至今未进行检修，未产生检修固废。
2	加强环境安全管理，强化风险防范意识，杜绝和减少事故发生；建立健全的风险事故防范和应急预案，认真落实风险事故防范措施，按环评文件要求，水渠与管线两处交叉点的下游500m范围内，建设废水事故应急收集事故池，并抽回巴陵石化公司污水处理厂处理。确保风险事故一旦发生后能及时得到有效处理。	建立了完善的管理制度，安排专人定期巡线和维护，及时消除各类隐患，杜绝和减少事故发生；编制了管道事故应急预案，定期演练，提高事故防范和应急处置能力。在水渠与管线两处交叉点下游500m范围内，均建设了废水事故应急收集设施，事故废水可由槽车等临时应急处置设施，转运回收至污水处理厂深度处理后达标排放。
3	尽快按规定向我局申请换机保护设施验收，经验收合格后，方可投入使用，日常环境监管由岳阳市环境监察支队负责。	已向岳阳市环境保护局递交了申请验收报告。

5. 验收监测评价标准

5.1 废气验收监测执行标准

无组织排放废气执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297—1996) 2 中无组织排放监控浓度限值；具体标准见表 5-1。

表 5-1 废气执行标准及其限值

类别	监测点位	污染因子	标准值	验收执行标准
无组织排放	周界外浓度最高点	非甲烷总烃	4.0mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》(GB16297—1996)表 2 中无组织排放监控浓度限值
备注				

5.2 噪声验收监测执行标准

厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准，具体标准见表 5-2。

表 5-2 厂界噪声执行标准及其限值

类别	时段	计量单位	标准值	验收执行标准
厂界噪声	昼间	dB(A)	60	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 2 类
	夜间	dB(A)	50	

6. 质量保证、质控措施及监测分析方法

6.1 质量保证与质控措施

质量保证与质量控制严格执行国家环保局颁发的《环境监测技术规范》和国家有关采样、分析的标准及方法，实施全过程的质量保证。

①、所用分析仪器经过计量检定和校准，噪声测量仪器灵敏度误差不大于 0.5dB(A)。监测时风速 > 5m/s 停止测试。

②、监测人员均通过国家级或省级技术考核，持证上岗。

6.2 监测分析方法

表 6-1 监测分析方法一览表

类别	监测项目	监测方法	方法标准	使用仪器	最低检出限
废气	非甲烷总烃	气相色谱	HJ604-2011	7820A	0.01mg/m ³
噪声	厂界噪声	工业企业厂界噪声 测量方法	GB12348-2008	AwA6218B 噪声统 计分析仪	/

7、 验收监测结果及分析

7.1 验收监测期间工况监督

监测期间，该厂处于正常生产，生产期间工艺稳定。管线的输送量受巴陵公司及长炼生产情况影响。

7.2 废气排放监测

7.2.1 监测项目、监测点位及监测频次

验收工程废气监测工作内容见表 7-1。

表 7-4 废气监测工作内容

类别	监测点位	监测项目	监测频次
无组织排放废气	管线沿线共 5 个点位（5 号沟、8 号沟、八一铁路桥、南山村居民、8 号沟居民）	非甲烷总烃	3 次/天×2 天
备注			

7.2.2 监测结果及评价

无组织排放废气监测结果见表 7-2。

表 7-5 无组织排放废气监测结果

监测点位	监测时间	监测项目	频次	计量单位	监测结果	标准值
5号沟	2014年10月8日	非甲烷总烃	1	mg/m ³	0.05	4.0
		非甲烷总烃	2	mg/m ³	0.08	
		非甲烷总烃	3	mg/m ³	0.01ND	
	2014年11月9日	非甲烷总烃	1	mg/m ³	0.05	
		非甲烷总烃	2	mg/m ³	0.01	
		非甲烷总烃	3	mg/m ³	0.01ND	
8号沟	2014年10月8日	非甲烷总烃	1	mg/m ³	0.03	
		非甲烷总烃	2	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	3	mg/m ³	0.01ND	
	2014年11月9日	非甲烷总烃	1	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	2	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	3	mg/m ³	0.08	
8号沟居民	2014年10月8日	非甲烷总烃	1	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	2	mg/m ³	0.04	
		非甲烷总烃	3	mg/m ³	0.01ND	
	2014年11月9日	非甲烷总烃	1	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	2	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	3	mg/m ³	0.01ND	
八一铁路桥	2014年10月8日	非甲烷总烃	1	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	2	mg/m ³	0.08	
		非甲烷总烃	3	mg/m ³	0.05	
	2014年11月9日	非甲烷总烃	1	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	2	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	3	mg/m ³	0.01ND	
南山村居民	2014年10月8日	非甲烷总烃	1	mg/m ³	0.09	
		非甲烷总烃	2	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	3	mg/m ³	0.01ND	
	2014年11月9日	非甲烷总烃	1	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	2	mg/m ³	0.01ND	
		非甲烷总烃	3	mg/m ³	0.01ND	
备注	ND 为该监测项目检出限。					

由表 7-5 可见，验收监测期间，公司无组织排放监测点中非甲烷总烃浓度最大值为 0.09mg/m³，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297—1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值。

7.3 噪声监测

7.3.1 监测项目、监测点位及监测频次

在5号沟、8号沟、8号沟居民、八一铁路桥居民、南山村居民各布设1个噪声监测点位，监测内容见表7-6。

表7-6 噪声监测工作内容

监测类别	监测项目	监测点位	监测频次
厂界噪声	等效A声级	5号沟、8号沟、8号沟居民、八一铁路桥居民、南山村居民	监测2天，昼、夜各监测1次

7.3.2 监测结果及评价

厂界噪声监测结果表7-7。

表7-7 厂界噪声监测统计结果

监测点位	监测时间	主要声源	监测结果 LeqdB(A)	
			昼间	夜间
5号沟	2014年10月8日	工业噪声	49.6	37.3
	2014年10月9日	工业噪声	44.4	38.0
8号沟	2014年10月8日	工业噪声	46.7	37.5
	2014年10月9日	工业噪声	46.6	37.8
管线旁 (8号沟居民)	2014年10月8日	社会噪声	49.5	39.6
	2014年10月9日	社会噪声	44.7	38.4
管线旁(八一铁路桥居民)	2014年10月8日	社会噪声	47.6	42.2
	2014年10月9日	社会噪声	47.4	42.4
管线旁(南山村居民)	2014年10月8日	社会噪声	45.0	39.7
	2014年10月9日	社会噪声	45.9	39.3
备注	验收监测标准《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 2类 昼间: 60dB(A) 夜间: 50dB(A)			

由表7-7可见，验收监测期间，噪声昼间测值范围为44.4~49.6dB，夜

间噪声测值范围为 37.3~42.4dB；厂界噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类标准限值。

8、环境管理检查

经对中石化集团资产经营管理有限公司巴陵石化公司环境设施现场认真检查，检查情况见表 8-1。

表 8-1 环境管理检查一览表

序号	类别	具体内容及其完成情况
1	环境保护审批手续及环境保护档案资料；具备环境影响评价文件和环保部门批复意见	环保档案、环评手续齐全
2	环保组织机构及规章管理制度是否健全	设置了环保机构，并制定了相应的环保管理制度及应急预案
3	环境保护设施建成及运行记录	建立了运行台账
4	环境保护档案管理情况	建立了环境保护档案
5	环境保护人员和仪器设备的配置情况	配备了环保管理人员
6	制定相应的应急制度，配备和建设的应急设备及设施情况	建立了应急制度。
7	工业固（液）体废物是否按规定或要求处置和回收利用	运行至今暂时未产生检修固废
8	生态恢复、绿化建设，搬迁或移民工程落实情况	进行了生态恢复

9、验收监测结论及建议

9.1 验收监测结论

9.1.1 废气排放验收监测结论

验收监测期间，公司无组织排放监测点中非甲烷总烃浓度最大值为 0.09mg/m³，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297—1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值。

9.1.2 噪声验收监测结论

验收监测期间，噪声昼间测值范围为 44.4~49.6dB，夜间噪声测值范围为 37.3~42.4dB；厂界噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类标准限值。

9.1.3 生态环境影响

项目沿线占地主要由耕地和山地组成，生态环境质量现状良好，项目沿线已全部复垦，生态环境得到恢复，目前管道沿线生态环境质量良好。较原来的生态系统比较，植被的连通性、生物量和生物多样性均基本维持不变，对景观的空间异质性、稳定性影响很小。由于本项目为架空管道，对视觉景观有一定程度的影响，但项目沿线均为农村地域，无特殊景观区域或景观点，因此，本项目对区域生态及景观影响均较小。

9.1.4 环境管理检查结论

中石化集团资产经营管理有限公司巴陵石化公司设立了环保规章制度，有专人负责环保现场管理，负责对管线进行巡查，设立了环境保护档案管理。

9.1.5 验收监测结论

岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管建设项目各项环保设施运转正常，基本达到环保要求，建议对该项目进行验收。

9.2 建议

- ①、加强对现场及管线的运行管理杜绝“跑、冒、滴、漏”，出现故障必须立即停产检修。
- ②、危险废物须交由有资质的公司进行处置，并完善转移台账。

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

编号： 验收类别：验收报告；验收表；登记卡

审批经办人：

建设项目名称		岳阳地区炼化一体化项目-厂际外管建设项目					建设地点		岳阳市云溪区		
建设单位		中石化集团资产经营管理有限公司巴陵石化公司			邮政编码		电话				
行业类别				项目性质		新建					
设计生产能力		一条管廊（全长13906m）及四条化学品输送管道			建设项目开工日期		2010年3月				
实际生产能力		一条管廊（全长13906m）及四条化学品输送管道			投入试运行日期		2011年9月26日				
报告书（表）审批部门		岳阳市环境保护局			文号		时间		2012年6月6日		
初步设计审批部门					文号		时间				
控制区	酸雨和二氧化硫控制区	环保验收审批部门		岳阳市环境保护局	文号		时间				
报告书（表）编制单位		湖南美景环保科技咨询服务有限公司			投资总概算		3478万元				
环保设施设计单位					环保投资总概算		90万元		比例		2.59%
环保设施施工单位					实际总投资		3919.4万元				
环保设施监测单位		岳阳市环境监测中心			环保投资		64万元		比例		1.63%
废水治理		废气治理		噪声治理		固废治理		绿化及生态		其它	
万元		万元		万元		万元		14.2万元		49.8万元	
新增废水处理设施能力		t/d		新增废气处理设施能力		Nm ³ /h		年平均工作时			
污 染 控 制 指 标											
控制项目	原有排放量 (1)	新建部分产生量 (2)	新建部分处理削减量 (3)	以新带老削减量 (4)	排放增减量 (5)	排放总量 (6)	允许排放量 (7)	区域削减量 (8)	处理前浓度 (9)	实际排放浓度 (10)	允许排放浓度 (11)
废水	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CODcr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
氨氮	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
废气	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SO ₂	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
烟尘	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
固废	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

单位：废气量：×10⁴标米³/年； 废水、固废量：万吨/年； 其他项目均为吨/年

废水中污染物浓度：毫克/升； 废气中污染物浓度：毫克/立方米

注：此表由监测站或调查单位填写，附在监测或调查报告最后一页。此表最后一格为该项目的特征污染物。

其中：(5) = (2) - (3) - (4)； (6) = (2) - (3) + (1) - (4)