中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目竣工环境保护验收报告

中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司

二〇二一年十二月

目　　录

第一部分 验收监测报告表

第二部分 验收意见

第三部分 其他需要说明的事项

第一部分

验收监测报告表

项目编号：GHHP-2020-194

扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司

编制单位：江苏国恒检测有限公司

二〇二一年十一月

建设单位：中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司

法人代表：

编制单位：江苏国恒检测有限公司

法人代表：

项目负责人：毕国利

填 表 人：毕国利

建设单位：中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司

电　　话：025-57783553

传　　真：025-57783553

邮　　编：210048

地　　址：南京市江北新区新华东路 777 号

编制单位：江苏国恒检测有限公司

电　　话：025-86557602

传　　真：025-86558962

邮　　编：210019

地　　址：南京市建邺区新城科技园西城路 300 号君泰国际 E3 幢 4～6 层

目录

表一 项目基本情况及验收标准依据..... - 1 -
表二 项目建设情况..... - 4 -
表三 主要污染源、污染物处理和排放..... - 11 -
表四 环评报告表主要结论及审批决定..... - 15 -
表五 监测质量保证及质量控制..... - 19 -
表六 验收监测内容及验收标准..... - 22 -
表七 验收监测结果..... - 25 -
表八 验收监测结论与建议..... - 29 -

附图：

附图1.项目地理位置图
附图2.项目平面布置及监测点位图
附图3.项目所在扬子石化位置图

附件：

附件1.投资立项登记信息单
附件2.项目环评批复
附件3.扬子石化公司突发环境事件应急预案备案表
附件4.石油焦堆场应急预案、应急演练及总结
附件5.扬子石化分公司公司排污许可证
附件6.项目投入试运行公示截图
附件7.项目实际建设内容说明
附件8.施工、设计、监理、环评单位承诺书
附件9.验收监测期间工况说明
附件10.验收监测数据报告
附件11.项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

表一 项目基本情况及验收标准依据

建设项目名称	扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目				
建设单位名称	中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司				
建设项目性质	新建□ 改扩建☑ 技改□ 迁建□				
建设地点	南京市江北新区扬子石化贮运厂固体成品作业区石油焦堆场				
设计建设内容	本项目主要为对原露天石油焦堆场进行封闭改造。在露天石油焦堆场原址新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房，在厂房内新建一座焦池来存放石油焦，并将现有铁路卸车线向南平移 18m，引入新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房。在厂房南侧新建汽车装车站。改造后“石油焦分拣转运中心”封闭厂房占地 3921m^2。改造后石油焦堆场的最大暂存量及年周转量均不增加。				
实际建设内容	在露天石油焦堆场原址新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房，在厂房内新建一座焦池（分四个区域）来存放石油焦，并将现有铁路卸车线向南平移 18m，引入新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房。在厂房南侧新建汽车装车站。改造后“石油焦分拣转运中心”封闭厂房占地 3921m^2。改造后石油焦堆场的最大暂存量及年周转量均不增加。				
主要产品名称	本项目不涉及产品生产				
设计暂存及周转能力	石油焦最大暂存量 6000t，最大周转量 400000t/a。				
实际暂存及周转能力	石油焦最大暂存量 6000t，最大周转量 400000t/a。				
环评报告表编制单位	南京丰水塬环境工程有限公司	**建设项目环评时间**	2019 年 8 月		
环评报告表审批部门	南京市生态环境局	**建设项目审批时间**	2019 年 8 月 14 日		
开工时间	2019 年 11 月 28 日	**全面建成时间**	2020 年 8 月 30 日		
调试时间	2021 年 6 月 1 日	**验收现场监测时间**	2021 年 9 月 1 日至 2021 年 9 月 3 日		
环保设施设计单位	南京扬子石油化工设计工程有限责任公司	**环保设施施工单位**	中石化第五建设有限公司		
投资总概算	6794.33 万元	**环保投资总概算**	6794.33 万元	**比例**	100%
项目实际总投资	以审计决算为准	**项目实际环保投资**	以审计决算为准	**比例**	/

验收监测依据、技术规范	1、《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日起施行）； 2、《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日实施）； 3、《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日修正）； 4、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 9 月 1 日施行）； 5、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日修改）； 6、《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，自 2017 年 10 月 1 日起施行）； 7、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）； 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）； 9、《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ 819-2017）； 10、《江苏省排污口设置及规范化整治管理办法》（原江苏省环境保护局，苏环控[97]122 号文）； 11、《省生态环境厅关于进一步加强危险废物污染防治工作的实施意见》（苏环办[2019]327 号）； 12、《省生态环境厅关于加强涉变动项目环评与排污许可管理衔接的通知》（苏环办[2021]122 号文）； 13、《关于印发<污染影响类建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办环评函[2020]688 号）； 14、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部公告 2018 年第 9 号，2018 年 5 月 15 日）； 15、《中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目环境影响报告表》（南京丰水塬环境工程有限公司，2019 年 8 月）； 16、《关于中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目环境影响报告表的审批意见》（宁环表复

	[2019]41 号，南京市生态环境局，2019 年 8 月 14 日）。
验收监测评价标准、标号、级别	1、《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 5； 2、《城市污水再生利用 工业用水水质》（GB/T19923-2005）表 1； 3、《石油化学工业污染物排放标准》（GB31571-2015）表 2 直接排放标准； 4、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）3 类标准。

表二 项目建设情况

项目由来：

中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司（以下简称扬子石化分公司）位于长江中下游经济发达的南京市北部，主要从事石油炼制及烃类衍生物的生产加工和销售。

扬子石化贮运厂固体成品作业区石油焦堆场原为露天堆场，主要暂存扬子炼油厂焦化车间的石油焦。石油焦通过铁路运输送入堆场，经过公路和水路运输运出堆场。

近年来国内环保要求不断提高，为了响应国家政策，减少污染物排放，扬子石化分公司建设石油焦堆场防尘改造项目，对原露天石油焦堆场进行封闭改造。

本项目已于 2019 年 7 月 5 日完成投资项目备案登记（项目代码：2019-320161-44-03-636776）；2019 年 8 月由南京丰水塬环境工程有限公司编制完成了本项目环境影响报告表；2019 年 8 月 14 日，南京市生态环境局以宁环表复[2019]41 号对本项目予以批复。本项目于 2019 年 11 月 28 日开始动工建设，2020 年 8 月 30 日建成中交，2021 年 6 月 1 日进行调试。扬子石化分公司已取得排污许可证（排污许可证编号：91320100660691249D001P），证书有效期自 2020 年 6 月 15 日至 2025 年 6 月 14 日。

根据《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号）和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）等文件要求，扬子石化分公司启动对本项目竣工环保验收工作并委托江苏国恒检测有限公司（以下简称江苏国恒）进行环保验收监测调查和报告编制，江苏国恒于 2021 年 8 月 5 日对项目建设情况进行了现场勘查，并根据环评及批复要求对该工程同步建设的环境保护污染治理设施进行了对照检查。根据现场勘查结果，在查阅了环评报告表、批复意见及相关资料的基础上编制了本项目环保验收监测方案。根据监测方案于 2021 年 9 月 1 日至 2021 年 9 月 3 日对本项目实施环保验收监测。根据监测结果和现场环境管理检查情况编制本次验收监测报告表。

工程建设内容：

一、地理位置、平面布置及周边环境概况

本项目位于南京市江北新区扬子石化贮运厂固体成品作业区石油焦堆场，北纬 32.20000，东经 118.7535。项目北侧是扬子石化铁路装卸线，西侧是扬子运输公司港务分公司，南侧是沿江路，东侧是贮运厂库房。

项目地理位置见附图 1；项目平面布置及监测点位见附图 2；项目所在扬子石化位置图见附图 3。

二、工程建设内容及规模

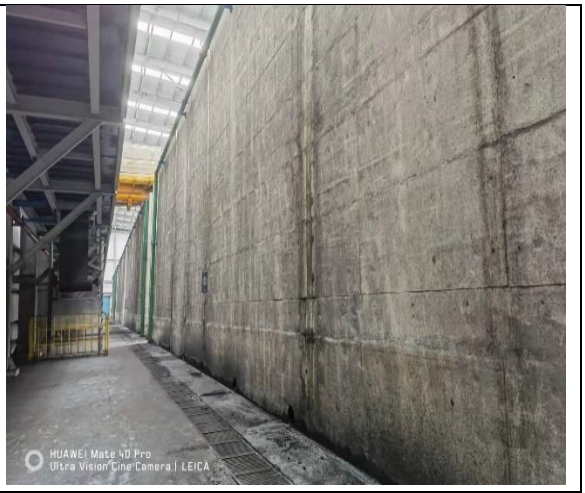
本项目主要建设内容为对原露天石油焦堆场进行封闭改造。在露天石油焦堆场原址新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房，在厂房内新建一座焦池（分四个区域）来存放石油焦，并将现有铁路卸车线向南平移 18m，引入新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房。在厂房南侧新建汽车装车站。改造后“石油焦分拣转运中心”封闭厂房占地 3921m^2。改造后石油焦最大暂存量和周转量保持不变，石油焦最大暂存量 6000t，最大周转量 400000t/a。

项目不新增员工，生产班制实行 12 小时工作制，年工作时间为 340 天。

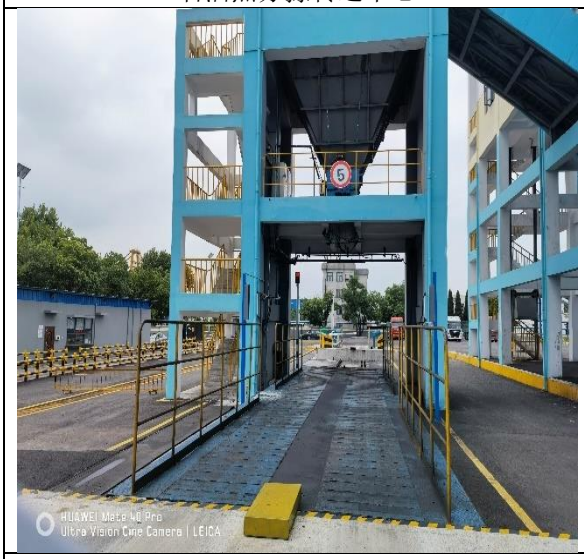
石油焦堆场基本情况见表 2-1，项目主体工程及公用辅助工程见表 2-2，项目主要设备设施见表 2-3。



石油焦分拣转运中心



石油焦焦池



汽车装车站



平移铁路线

表 2-1　　石油焦堆场基本情况见表

	工程类型	面积	最大暂存量	最大周转量		工程类型	面积	最大暂存量	最大周转量
环评设计	石油焦分拣转运中心	3921m^2	6000t	400000t/a	实际建设	石油焦分拣转运中心	3921m^2	6000t	400000t/a
	焦池	990m^2				焦池	990m^2		

表 2-2　　项目主体工程及公用辅助工程一览表

工程	名称	设计规模		实际建设内容	备注
主体工程	石油焦分拣转运中心厂房	在露天石油焦堆场原址新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房。		在露天石油焦堆场原址新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房（3921m^2），	与环评一致
辅助工程	1#、2#转运亭	拆除原 1#、2#转运亭		已拆除原 1#、2#转运亭	与环评一致
	2#胶带输送机连廊	拆除原 2#胶带输送机连廊		已拆除原 2#胶带输送机连廊	与环评一致
	3#胶带输送机基础	拆除原 3#胶带输送机基础		已拆除原 3#胶带输送机基础	与环评一致
	1#、2#、3#胶带输送机	拆除原 1#、2#、3#胶带输送机		已拆除原 1#、2#、3#胶带输送机	与环评一致
	焦池	焦池尺寸为 110m（长）×9m（宽）×8m（高）		焦池尺寸为 110m（长）×9m（宽）×8m（高）	与环评一致
	铁路卸车线	将现有铁路卸车线向南平移 18m，引入新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房		将现有铁路卸车线向南平移 18m，引入新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房	与环评一致
	汽车装车区	汽车装车区尺寸为 24m（长）×7m（宽）×11m（高）		汽车装车区尺寸为 24m（长）×7m（宽）×11m（高）	与环评一致
公用工程	供水	新鲜水用量 26426.3t/a，依托厂区现有水源供给，水资源充足		依托厂区现有水源供给	与环评一致
	供电	项目用电量 110 万 kwh/a，依托厂区现有系统提供		依托厂区现有系统提供	与环评一致
	消防	消防水炮	流量 24L/s，射程大于 35m	新增消防水炮	与环评一致
		消火栓	/	消火栓	
环保工程	废水	1 座沉淀池	沉淀池的尺寸为 18.2m（长）×5.06m（宽）×6m（深）	依托原有 1 座沉淀池	与环评一致
		1 座清水池	清水池的尺寸为 16.8m（长）×6.4m（宽）×6m（深）	依托原有 1 座清水池	与环评一致
	废气	在火车卸车区、焦池区及汽车卸车区均沿途设置喷头		在火车卸车区、焦池区及汽车卸车区均沿途设置喷头	与环评一致
	噪声	建筑隔声		建筑隔声	与环评一致
	风险	在封闭厂房内增设水喷雾降尘设施，加强生产管理		在封闭厂房内增设水喷雾降尘设施，加强生产管理	与环评一致

表 2-3　　本项目主要设备表

序号	名称	设备主要参数	设计数量	实际数量	备注
1	01#胶带输送机	输送量 400t/h，带宽 1200mm，带速 2.5m/s	1 台	1 台	新增
2	02#胶带输送机	输送量 400t/h，带宽 1000mm，带速 2.5m/s	1 台	1 台	新增
3	03#胶带输送机	输送量 400t/h，带宽 1000mm，带速 2m/s	1 台	1 台	新增
4	1#火车卸料机	-	1 台	1 台	利旧
5	2#火车卸料机	-	1 台	1 台	利旧
6	带式除铁器	-	1 台	1 台	新增
7	筛分破碎机	-	1 台	1 台	新增
8	斗式提升机	提升高度 15m，提升能力 400　/h	1 台	1 台	新增
9	螺旋取料布料机	布料能力 200t/h，取料能力 200t/h，跨度 9m	1 台	1 台	新增
10	爬坡胶带输送机	输送量 200t/h，带宽 1000mm，带速 2m/s	1 台	1 台	新增

辅材料消耗及水平衡：

一、主要原辅材料消耗情况

本项目为石油焦堆场封闭改造，不进行产品生产，无原辅材料消耗。

二、水平衡

本项目生产用水主要为厂区降尘用水和洗车用水，降尘用水及洗车用水部分蒸发，部分进入石油焦，其余废水经沉淀池和清水池沉淀净化后回用于厂区降尘及洗车，不外排。

项目实际水平衡图见图 2-1。

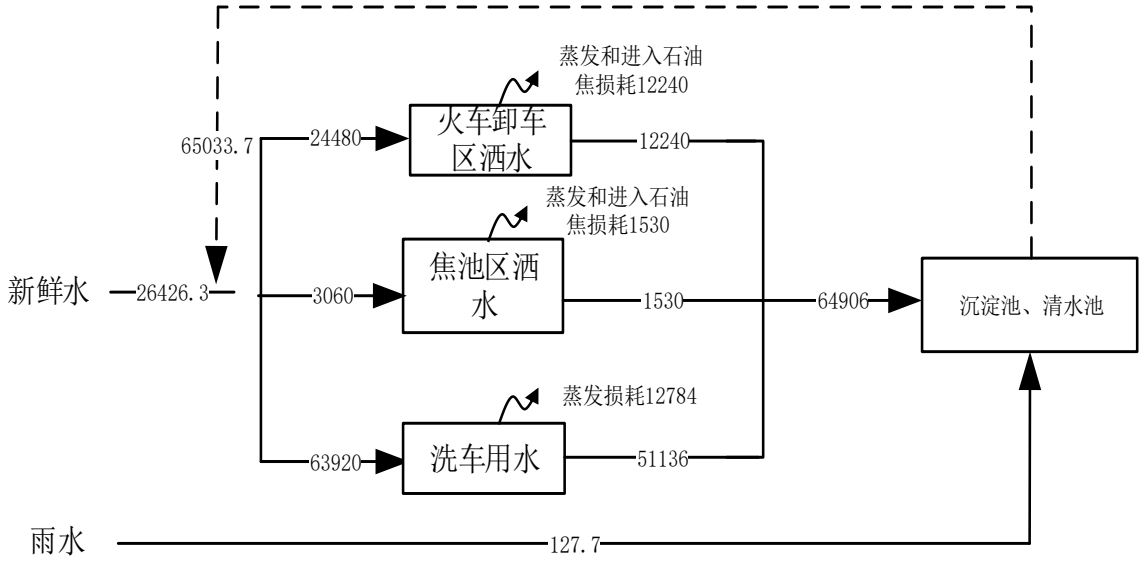


图 2-1　　本项目实际水平衡图（m^3/a）

主要工艺流程及产污环节：

一、施工期工艺流程和产污情况

本项目为改建项目，施工期主要工程为石油焦堆场封闭工程的建设、铁路卸车线平移、辅助设施的拆除与新建、环保设施的建设等。产生的污染主要有：施工扬尘、施工产废水以及建筑固废等。

施工期工艺流程和产污情况见图 2-2。

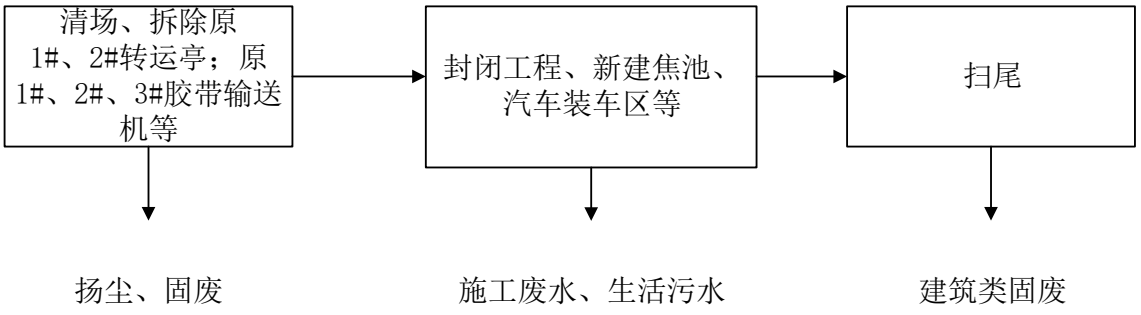


图 2-2　　施工期工艺流程和产污环节图

二、运营期工艺流程和产污情况

运营期工艺流程和产污情况见图 2-3。

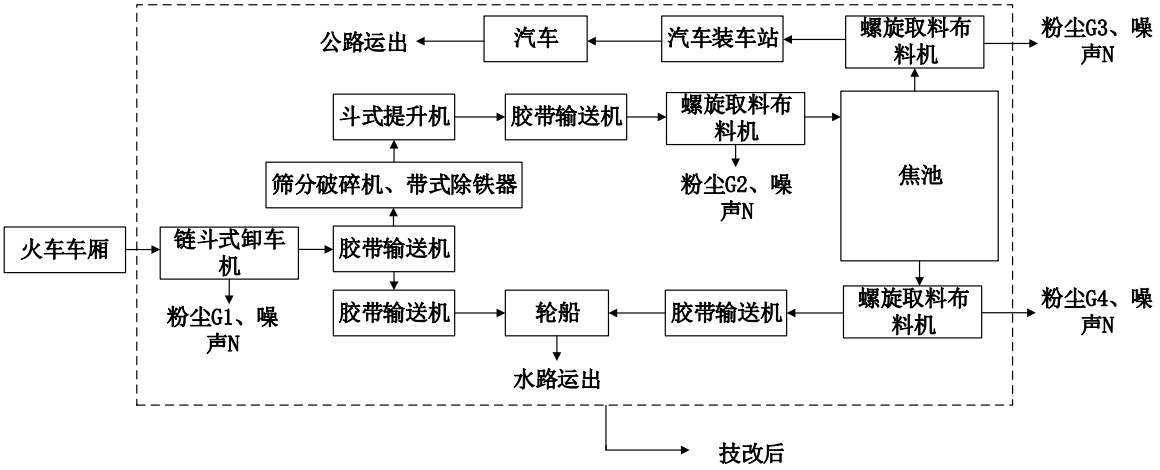


图 2-3　　运营期工艺流程和产污环节

工艺流程简述：

营运期工艺流程与原工艺流程大体一致，本项目只是在露天石油焦堆场原址建设“石油焦分拣转运中心”封闭厂房，将现有铁路卸车线向南平移 18m，引入新建封闭厂房内，并在厂房内新建一座焦池来存放石油焦。

石油焦从铁路运达后，车厢在火车车头的推动下直接开进石油焦分拣转运中心厂房中的火车卸车区，车厢内的石油焦经两台链斗式卸车机卸入新建 1#胶带输送机，经斗式提升机送入 2#胶带输送机，2#胶带输送机将石油焦输送至螺旋取料布料机，由螺

旋取料布料机向焦池进行布料，完成卸车作业。

石油焦的分拣外运分为公路运输和水路运输；当石油焦需要由公路出厂时，通过螺旋取料布料机将石油焦取出焦池，通过胶带输送机输送至汽车装车位完成装车。水路运输是通过多条胶带输送机接力从火车卸车后直接输送至码头装船机，由装船机完成装船作业。

产污环节：项目运营期污染物产生情况主要有石油焦装卸和堆放过程中产生的粉尘及噪声。

建设项目变动情况：

根据《省生态环境厅关于加强涉变动项目环评与排污许可管理衔接的通知》（苏环办[2021]122 号文），非行业类重大变动清单的污染影响类建设项目对照《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函[2020]688 号）界定是否属于重大变动。建设项目环境影响评价文件经批准后、通过竣工环境保护验收前的建设过程中，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变动，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；未列入重大变动清单的，界定为一般变动。建设项目涉及一般变动的，纳入排污许可和竣工环境保护验收管理。

本次环保验收严格按照项目环评报告表、环评批复以及环办环评函[2020]688 号对本项目建设情况进行对照检查，项目实际建设情况与环评及批复一致，未发生变动。

建设项目重大变动判定见表 2-5。

表 2-5　　建设项目与环办环评函[2020]688 号文规定重大变动判定表

类别	序号	环办环评函[2020]688 号	项目实际建设情况	是否重大变动
性质变动	1	建设项目开发、使用功能发生变化的	项目开发、使用功能未变化	否
规模变动	2	生产、处置或储存能力增大 30%及以上的。	石油焦暂存和周转能力未变化	否
	3	生产、处置或储存能力增大，导致废水第一类污染物排放量增加的。	石油焦暂存和周转能力未变化，不涉及废水排放	否
	4	位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致相应污染物排放量增加的（细颗粒物不达标区，相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物；臭氧不达标区，相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物；其他大气、水污染物因子不达标区，相应污染物为超标污染因子）；位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致污染物排放量增加 10%及以上的。	石油焦暂存和周转能力未变化	否

地点变动	5	重新选址；在原厂址附近调整（包括总平面布置变化）导致环境防护距离范围变化且新增敏感点的。	项目建设地点未变化，平面布置未变化。	否
生产工艺变动	6	新增产品品种或生产工艺（含主要生产装置、设备及配套设施）、主要原辅材料、燃料变化，导致以下情形之一： （1）新增排放污染物种类的（毒性、挥发性降低的除外）； （2）位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的； （3）废水第一类污染物排放量增加的； （4）其他污染物排放量增加 10%及以上的。	不涉及生产装置和产品生产，石油焦堆场暂存和转运工艺未变化	否
	7	物料运输、装卸、贮存方式变化，导致大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的。	石油焦运输、装卸、贮存方式未变化	否
环境保护措施变动	8	废气、废水污染防治措施变化，导致第 6 条中所列情形之一（废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外）或大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的。	本项目运营期不涉及废水等污染物排放，废气污染防治措施未变化	否
	9	新增废水直接排放口；废水由间接排放改为直接排放；废水直接排放口位置变化，导致不利环境影响加重的。	本项目营运期不涉及废水排放	否
	10	新增废气主要排放口（废气无组织排放改为有组织排放的除外）；主要排放口排气筒高度降低 10%及以上的。	本项目不涉及	否
	11	噪声、土壤或地下水污染防治措施变化，导致不利环境影响加重的。	噪声污染防治设施未变化	否
	12	固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行利用处置的（自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外）；固体废物自行处置方式变化，导致不利环境影响加重的。	本项目不新增固废	否
	13	事故废水暂存能力或拦截设施变化，导致环境风险防范能力弱化或降低的。	依托原有	否

表三 主要污染源、污染物处理和排放

施工期主要污染源、污染物处理和排放：

一、废水排放及防治措施

施工期废水为施工人员生活污水、施工废水，污染因子为 COD、氨氮、石油类和 SS。施工废水经现场临时沉淀池沉淀后回用于施工场地洒水降尘，不外排。人员生活污水依托石油焦堆场原有卫生设施和管网送扬子石化水厂净一污水处理装置处理。

二、废气排放及防治措施

施工期大气污染物主要为施工与运输中产生的扬尘、设备和车辆产生的废气。项目在施工过程中设立临时防尘围挡，定期洒水降尘减少施工扬尘对周边环境的影响。

三、噪声排放及防治措施

项目施工期产生的噪声主要影响范围在厂区内，建设单位在施工过程中加强施工管理，采用低噪声的施工机械和先进的施工技术，从源头降低噪声强度；对产生噪声的施工设备加强维护和维修工作来降低施工噪声对外界环境的影响。

四、固体废弃物产生及防治措施

施工期固体废物包括施工期拆除产生的建筑垃圾、施工人员的生活垃圾，以及施工过程中丢弃的包装袋、废建材等。生活垃圾由环卫部门收集处理；废包装材料和废建材回收利用，剩余部分与建筑垃圾暂存工业垃圾临时堆场交有资质单位处理。

营运期主要污染源、污染物处理和排放：

一、废水排放及防治措施

本项目废水主要来自厂区降尘和洗车，主要污染物为 SS，降尘用水及洗车用水部分蒸发，部分进入石油焦，其余废水和雨水依托堆场原有沉淀池（552m^3）和清水池（645m^3）沉淀净化后回用于厂区降尘及洗车，不外排。



沉淀池



清水池

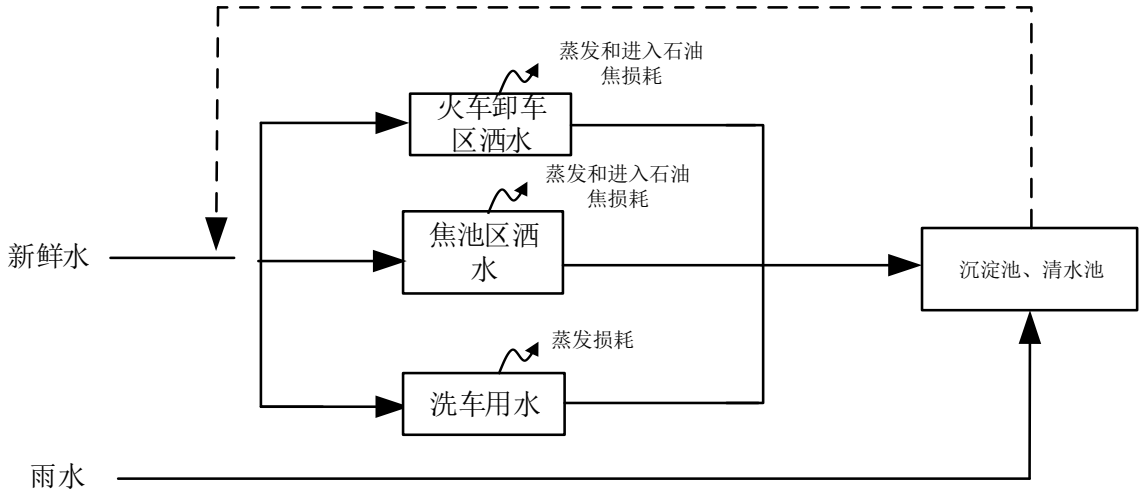
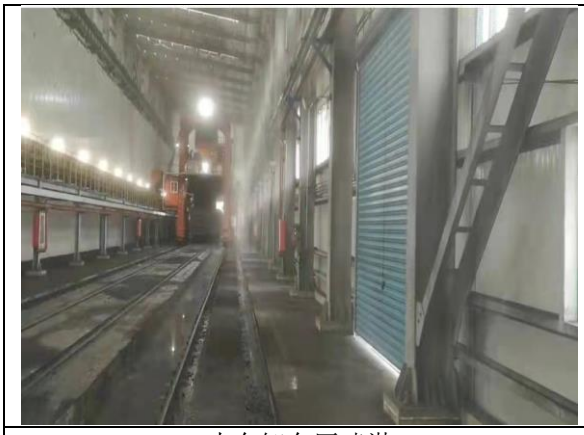
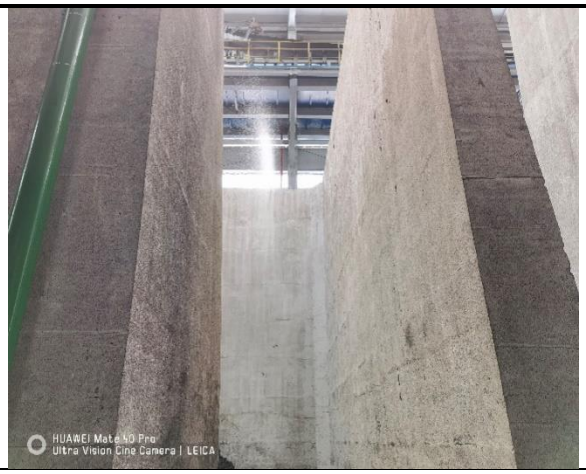


图 3-1　　废水产生、处理及循环使用流程图

二、废气产生及防治措施

本项目为石油焦堆场改造项目，不进行产品生产，项目运营期产生的废气主要为石油焦堆放和装卸过程中产生的粉尘。本项目通过在原有露天石油焦堆场建立封闭厂房，在火车卸车点、汽车装车点、胶带输送连廊及焦池增加水雾降尘设施来减少粉尘的产生和排放。

<table>
<tr><td>  </td><td>  </td></tr>
<tr><td>火车卸车区喷淋</td><td>汽车装车卸料口喷淋</td></tr>
<tr><td>  </td><td>  </td></tr>
<tr><td>汽车装车台喷淋</td><td>汽车冲洗</td></tr>
</table>

	
焦池喷淋	厂房内喷淋

三、噪声产生及防治措施

本项目火车到达堆场厂房时已是靠近铁轨末端，车速较低且基本停止，非高噪声设备。项目营运期噪声主要来源于螺旋取料布料机、筛分破碎机、火车卸料机和胶带输送机，高噪声设备位于厂房内，通过厂房隔声和距离衰减减少外界环境噪声影响。

主要噪声源及防治措施见表 3-1。

表 3-1　　主要噪声源及防治措施

噪声源	数量（台）	位置	运行方式及治理措施	运行规律
螺旋取料布料机	1	厂房内	隔声、距离衰减	昼夜运行
筛分破碎机	1	厂房内	隔声、距离衰减	
火车卸料机	1	厂房内	隔声、距离衰减	
胶带输送机	3	转运亭	隔声、距离衰减	

四、固体废弃物产生及防治措施

本项目不新增员工，不新增生活垃圾。降尘和洗车过程产生含石油焦的废水通过进入沉淀池经沉淀后形成焦泥。试运行期间，沉淀池形成的焦泥存放在废焦池，暂未清池，未内部利用和外委处理。

	
废焦池	焦泥

其他环保及环境风险防范措施：

一、环境管理

公司已专门设立环境安全管理机构，负责公司环境保护监督和安全生产的管理工作，同时设有专人负责。

二、其他环保及环境风险防范措施

项目危险物质主要为石油焦堆场暂存的石油焦，已采取设立车间规章制度、增加抑尘、降尘和通风、换气措施等各项风险防范措施。

本项目已制定突发环境事件应急预案，制定了应急演练方案，并实施应急演练形成演练总结。

环保设施投资及“三同时”落实情况：

本项目设计总投资 6794.33 万元，设计环保投资 6794.33 万元，实际总投资及环保投资以扬子石化公司审计决算为准。

项目环保设施环评设计、实际建设及投资情况见表 3-2。

表 3-2　　项目环保设施环评设计、实际建设及投资情况表

阶段	类别	污染源	污染物	环评设计治理设施	实际建设治理设施	环保投资（万元）	实际投资额（万元）
营运期	废水	降尘用水、洗车用水	SS	沉淀池+清水池沉淀净化后回用于厂区降尘及洗车用水	沉淀池+清水池沉淀净化后回用于厂区降尘及洗车用水	6794.33	/
	废气	石油焦分拣转运中心	颗粒物	封闭+水雾降尘系统	封闭+水雾降尘系统		
	噪声	螺旋取料布料机、筛分破碎机、火车卸料机、输送机	LAeq	厂房隔声、距离衰减	厂房隔声、距离衰减		
	固废	/	/	/	/		
	绿化		依托原有				
	排污口整治		供水装置内排泥水排口已封堵				
	风险防范事故应急措施		依托原有				
	合计					6794.33	以审计决算为准

表四 环评报告表主要结论及审批决定

建设项目环境影响报告表主要结论及建议：

一、环评结论

建设项目符合国家产业政策，项目位于扬子石化分公司厂区内，不需新占农田、土地，符合国家土地利用政策和地方规划要求。本项目本身为环保工程，污染物达标排放，满足污染物总量控制要求，项目建设后可以改善区域环境质量并有利于企业持续发展。从环境保护角度分析，本项目的建设是可行的。

二、环评建议

1、建设单位应根据《南京市扬尘污染防治管理办法》要求，落实各项污染防治措施，加强运营期环境管理，保持防尘设施正常使用，确保运营期颗粒物厂界达标排放。

2、本项目设计上尽可能选用低噪声设备，使用隔声、吸声材料，减少项目对周围声环境质量影响。

审批部门审批决定：

一、项目位于你公司贮运厂内，拟对原露天石油焦堆场进行封闭改造，主要建设内容包括在露天石油焦堆场原址新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房（占地 3921m²），在厂房内新建一座焦池存放石油焦，并将现有铁路卸车线向南平移 18m，引入新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房内，在厂房南侧新建汽车装车站。改造后石油焦堆场的最大暂存量及年周转量均不增加。

根据报告表结论，在落实报告表提出的各项污染防治和环境风险防范措施的前提下，从环保角度分析，同意你公司按报告表所述进行建设。

二、在工程设计、建设和环境管理中，落实报告表中提出的相关环保要求，严格执行环保“三同时”制度，并重点做好以下工作：

1、落实水污染防治措施。降尘用水及洗车用水部分蒸发，部分进入石油焦，其余废水经沉淀池和清水池沉淀净化后回用于厂区降尘及洗车。厂区生产回用水执行《城市污水再生利用工业用水水质》（GB/T19923-2005）表 1 中洗涤用水标准值。

2、落实废气污染防治措施。项目配套建设降温降尘系统，在汽车装车区、火车卸车区和焦池区沿途均设置喷头，减小无组织废气排放。废气中颗粒物无组织排放参照执行《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 5 中标准限值。

3、按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，落实各类固体废物的收集、处置措施。本项目石油焦粉尘进入沉淀池经沉淀形成焦泥后存放在废焦池，于燥后回收利

用。所有固废零排放。

4、落实有效噪声防治措施。螺旋取料布料机和筛分破碎机选用低噪声型，并采取厂房隔声及距离衰减等措施。厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准。

5、落实施工期和运行期环境风险防范措施，结合本项目建设，完善全公司突发环境事件风险防范措施和环境应急方案，定期组织演练，防止施工、运行过程中发生污染事件，保障环境安全。

三、落实施工期污染防治措施。严格执行《南京市扬尘污染管理办法》（市政府令 287 号），施工场地、材料堆场周边设置围挡，水泥等建材堆放点应落实防尘防淋措施，裸露处应酒水抑尘;加强非道路移动工程机械管理，施工机械使用合格燃油并定期维修保养，不得超标排放;车辆驶出工地前应对车身进行冲洗。施工期含油废水通过隔油、沉淀处理后回用，不得直接外排。加强管理，合理安排高噪声设备作业时间，避免扰民。项目开工前 15 日到工程所在地江北新区环境保护与水务局办理施工排污申报手续。施工期环境监督管理由江北新区环境保护与水务局负责，市环境监察总队不定期抽查。

四、本项目建成后，各总量控制因子减排量分别为：

废气：颗粒物 35.97 吨/年（无组织）；

废水：废水排放量 33349.7 吨/年、COD1.67 吨/年、SS1.67 吨/年、石油类 0.1 吨/年、氨氮 0.17 吨/年、总磷 0.017 吨/年。

五、项目建设过程中，认真组织实施报告表及本批复中提出的环境保护对策措施。污染防治设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用;在初步设计、施工合同、建设过程中落实防治环境污染和生态破坏的措施。项目建成后，须按规定办理竣工环境保护验收手续。

六、环境保护设施设计、施工、验收、投入生产或者使用情况，以及环评文件确定的其他环境保护措施的落实情况，由市环境监察总队负责监督检查。

七、本项目经批复后，项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，应当重新报批环境影响评价文件。自本批复文件批准之日起，如超过 5 年方决定工程开工建设的，环境影响报告表应当报我局重新审核。

审批意见及落实情况：

表 4-1　　审批意见及落实情况表

环境影响批复要求		批复落实情况
1	落实水污染防治措施。降尘用水及洗车用水部分蒸发，部分进入石油焦，其余废水经沉淀池和清水池沉淀净化后回用于厂区降尘及洗车。厂区生产回用水执行《城市污水再生利用工业用水水质》（GB/T19923-2005）表 1 中洗涤用水标准值。	已落实水污染防治措施。 降尘用水及洗车用水部分蒸发，部分进入石油焦，其余废水和雨水依托堆场原有沉淀池和清水池沉淀净化后回用于厂区降尘及洗车，不外排。 验收监测结果表明：厂区生产回用水符合《城市污水再生利用工业用水水质》（GB/T19923-2005）表 1 中洗涤用水标准值。
2	落实废气污染防治措施。项目配套建设降温降尘系统，在汽车装车区、火车卸车区和焦池区沿途均设置喷头，减小无组织废气排放。废气中颗粒物无组织排放参照执行《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 5 中标准限值。	已落实废气污染防治措施。 露天石油焦堆场建立封闭厂房，在火车卸车点、汽车装车点、胶带输送连廊及焦池增加水雾降尘设施来减少粉尘的产生和排放。 监测结果表明：废气中颗粒物无组织排放浓度符合《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 5 中标准限值。
3	按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，落实各类固体废物的收集、处置措施。本项目石油焦粉尘进入沉淀池经沉淀形成焦泥后存放在废焦池，于燥后回收利用。所有固废零排放。	已按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，落实各类固体废物的收集、处置措施。 试运行期间，沉淀池形成的焦泥存放在废焦池，暂未清池，未内部利用和外委处理。
4	落实有效噪声防治措施。螺旋取料布料机和筛分破碎机选用低噪声型，并采取厂房隔声及距离衰减等措施。厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准。	已落实有效噪声防治措施。 螺旋取料布料机和筛分破碎机选用低噪声型，并采取厂房隔声及距离衰减等措施。 监测结果表明：石油焦堆场厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准。
5	落实施工期和运行期环境风险防范措施，结合本项目建设，完善全公司突发环境事件风险防范措施和环境应急方案，定期组织演练，防止施工、运行过程中发生污染事件，保障环境安全。	已落实施工期和运行期环境风险防范措施，本项目已制定突发环境事件应急预案，制定了应急演练方案，并实施应急演练形成演练总结。
6	落实施工期污染防治措施。严格执行《南京市扬尘污染管理办法》（市政府令 287 号），施工场地、材料堆场周边设置围挡，水泥等建材堆放点应落实防尘防淋措施，裸露处应酒水抑尘;加强非道路移动工程机械管理，施工机械使用合格燃油并定期维修保养，不得超标排放;车辆驶出工地前应对车身进行冲洗。施工期含油废水通过隔油、沉淀处理后回用，不得直接外排。加强管理，合理安排高噪声设备作业时间，避免扰民。项目开工前 15 日	已落实

	到工程所在地江北新区环境保护与水务局办理施工排污申报手续。	
7	本项目建成后，各总量控制因子减排量分别为： 废气：颗粒物 35.97 吨/年（无组织）； 废水：废水排放量 33349.7 吨/年、COD1.67 吨/年、SS1.67 吨/年、石油类 0.1 吨/年、氨氮 0.17 吨/年、总磷 0.017 吨/年。	经验收现场踏勘，项目生产废水已全部回用，不外排。依据项目环评报告表，本项目废水减排量 33349.7t/a，COD 减排量 1.67 吨/年、SS 减排量 1.67 吨/年、石油类减排量 0.1 吨/年、氨氮减排量 0.17 吨/年、总磷减排量 0.017 吨/年
8	项目建设过程中，认真组织实施报告表及本批复中提出的环境保护对策措施。污染防治设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用;在初步设计、施工合同、建设过程中落实防治环境污染和生态破坏的措施。项目建成后，须按规定办理竣工环境保护验收手续	已落实

表五 监测质量保证及质量控制

验收监测质量保证：

本次验收监测的质量保证严格按照江苏国恒检测有限公司编制的《质量手册》、《程序文件》等质量体系文件的要求，实施全过程质量控制。

监测人员经过考核并持有合格证书；所有监测仪器经过计量部门检定并在有效期内；现场监测仪器使用前经过校准。

监测分析方法及监测仪器：

表 5-1　　分析方法及监测仪器信息表

类别	项目名称	分析方法	方法依据	检出限	仪器名称/编号
废水	pH	水质 pH 值得测定 玻璃电极法	HJ 1147-2020	/	便携式 pH 计 PHB-1 JSGHEL-YQ-112-3/5
	COD	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法	HJ 828-2017	4 mg/L	具塞滴定管 50mL JSGHEL-YQ-115-2
	氨氮	水质 氨氮的测定纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009	0.025 mg/L	紫外可见分光光度计 EVOLUTION 201 JSGHEL-YQ-38/39
	总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法	GB 11893-1989	0.01 mg/L	
	石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法	HJ 637-2018	0.06 mg/L	红外测油仪 JLBG-125U JSGHEL-YQ-224
	BOD5	水质 五日生化需氧量（BOD5）的测定 稀释与接种法	HJ 505-2009	0.5 mg/L	溶解氧分析仪 Oxi7310 JSGHEL-YQ-44
	SS	水质 悬浮物的测定 重量法	GB/T 11901-1989	4 mg/L	电子天平 BSA224S JSGHEL-YQ-102
废气	总悬浮颗粒物	环境空气 总悬浮颗粒物的测定 重量法（第 1 号修改单）	GB/T 15432-1995	0.001mg/m^3	电子天平 BSA224S JSGHEL-YQ-102
噪声	工业企业厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	/	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21

水质监测分析质量保证和质量控制：

样品采集、运输、保存严格按照《水质采样方案设计技术导则》（HJ459-2009）、《水质采样技术导则》（HJ494-2009）、《水质采样样品的保存和管理技术规定》（HJ493-2009）、《污水监测技术规范》（HJ 91.1-2019）和《环境水质监测质量保证手册》的技术要求进行，每批样品分析的同时做空白实验，质控样品或平行双样，质控样品量达到每批分析样品量的 10%以上，且质控数据合格。

水质平行双样监测结果见表 5-2，水质加标回收率监测结果见表 5-3，水质质控样监测结果见表 5-4。

表 5-2　　水质平行双样监测结果

监测项目	样品数（个）	全程序空白（个）	平行样（个）		测定平行双样偏差（%）		规定平行双样偏差（%）		评价	
			现场	实验室	现场	实验室	现场	实验室	现场	实验室
pH	16	/	4	/	0	/	±0.1	/	合格	/
CODcr	8	2	2	2	2.0~2.9	0	20	10	合格	合格
BOD	8	2	2	2	1.3~1.4	0	25	20	合格	合格
氨氮	8	2	2	2	5.7~14	3.2~3.5	20	20	合格	合格
总磷	8	2	2	2	0	0	25	10	合格	合格
石油类	8	/	/	/	/	/	/	/	/	
SS	16	/			/	/	/	/	/	/

表 5-3　　水质加标回收率监测结果

监测项目	样品数（个）	全程序空白（个）	加标样（个）	测定加标回收率（%）	质控允许加标回收率（%）	评价
pH	16	/	/	/	/	/
CODcr	8	2	/	/	/	/
BOD	8	2	/	/	/	/
氨氮	8	2	2	98.0~104	90~110	合格
总磷	8	2	1	96.2~101	90~110	合格
石油类	8	/	/	/	/	/
SS	16	/	/	/	/	/

表 5-4　　水质质控样监测结果

监测项目	质控样编号	质控样浓度值（mg/L）	测定值（mg/L）	评价
pH	/	/	/	/
CODcr	BY400011B2009094	34.4±1.6	33.8	合格
BOD	GSB 07-3160-2014 200260	114±8	110、108	合格
氨氮	/	/	/	/
总磷	/	/	/	/
石油类	/	/	/	/
SS				

气体监测分析质量保证和质量控制：

废气监测仪器均符合国家有关标准或技术要求，经计量部门检定格并在检定有效期内使用，监测前对使用的仪器均进行浓度和流量校准，按规定对废气测试、采样仪器进行现场捡漏。采样和分析过程严格按照《固定污染源排气中颗粒物的测定与气态污染物采样方法》（GB/T16157-1996）、《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范（试行）》（HJ/T373-2007）、《固定源废气监测技术规范》（HJ/T397-2007）、《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T55-2000）、《大气污染物综合排放标准》（GB16297）中附录 C 执行，采样和分析进行全过程质量控制。

噪声监测分析质量保证和质量控制：

本次验收监测时使用经计量部门检定、并在有效使用期内的声级计；声级计在测试前后用标准发声源进行校准，测量前后仪器的灵敏度相差不大于 0.5dB，若大于 0.5dB 则测试数据无效。

厂界噪声监测依据《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中相应要求进行。声级计测量前后进行校准且校准合格。噪声校准一览表见表 5-5。

表 5-5　　噪声校准一览表

检测日期	时段	检测仪器	校准仪器	标准声源(dB)	校准声级(dB)		
					测前校准值	测后示值	差值
2021 年 9 月 1 日	昼间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
	夜间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
2021 年 9 月 1 日 ~ 2 日	昼间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
	夜间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
2021 年 9 月 2 日	昼间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
	夜间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
2021 年 9 月 2 日 ~ 3 日	昼间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
	夜间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
备注	测量前后校准声级差值小于 0.5dB（A），测量数据有效。						

表六 验收监测内容及验收标准

一、验收监测内容：

此次竣工验收监测是对扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目环保设施的建设、运行和管理进行全面考核，对环保设施的处理效果和排污状况进行现场监测，以检查各种污染防治措施是否达到设计能力和预期效果，并评价其污染物排放是否符合国家标准和总量控制指标。

一、废水监测

本项目废水监测点位、项目和频次见表 6-1。

表 6-1　　废水监测点位、项目和频次

监测点位	主要产污源/设备	污染物防治/处理措施	监测项目	排放规律	监测频次
石油焦堆场清水池 W1	降尘、洗车	沉淀池+清水池沉淀	pH、SS、BOD5	间歇	4 次/天，共 2 天
扬子净一污水处理装置 1#总排口 W2	扬子石化生产系统	预处理+生化处理（纯氧曝气处理和 A/O 接触氧化）+深度处理（高密度澄清池溶气气浮+臭氧氧化+曝气生物滤池（BAF）+高密度澄清池+过滤）+污水回用	pH、COD、SS、氨氮、总磷、石油类	持续	4 次/天，共 2 天

二、废气监测

本项目废气监测点位、项目和频次见表 6-2。

表 6-2　　废气监测点位、项目和频次

监测点位	主要产污源/设备	污染物防治/处理措施	监测项目	排放规律	监测频次
厂界上风向 UG1	石油焦堆放、装卸	堆场封闭、水雾降尘系统	总悬浮颗粒物、气象参数	间歇	4 次/天，共 2 天
厂界下风向 UG2～UG4					

三、噪声监测

项目噪声监测和频次见表 6-3，监测点位布设见附图 2。

表 6-3　　噪声监测点位、项目和频次

监测点位	噪声源	防治/处理措施	监测项目	排放规律	监测频次
东厂界外 1 米 N1	螺旋取料布料机、筛分破碎机、火车卸车机、输送机	隔声、减振	工业企业厂界噪声、气象参数	连续	昼夜间 2 次，共 2 天
南厂界外 1 米 N2					
西厂界外 1 米 N3					
北厂界外 1 米 N4					

污染物排放标准：

一、废水排放标准

本项目废水全部回用，回用水执行《城市污水再生利用 工业用水水质》（GB/T19923-2005）表 1 中洗涤用水标准值；根据《扬子石化水厂净一装置总排提标改造环境影响报告表》，扬子净一污水处理装置 1#总排口废水排放执行《石油化学工业污染物排放标准》（GB31571-2015）表 2 直接排放标准。

回用水标准限值见表 6-4，扬子净一污水处理装置排放标准见表 6-5。

表 6-4 工业用水回用水标准

项目	排放标准限值（mg/L，pH 无量纲）	标准依据
pH	6.5～9.0	《城市污水再生利用 工业用水水质》（GB/T19923-2005）洗涤用水标准
五日生化需氧量	30	
悬浮物	30	

表 6-5 扬子净一污水处理装置排放标准

项目	排放标准限值（mg/L，pH 无量纲）	标准依据
pH	6-9	《石油化学工业污染物排放标准》（GB31571-2015）表 2 直接排放限值标准
化学需氧量	50	
悬浮物	50	
氨氮	5.0	
总磷	0.5	
石油类	3.0	

三、废气排放标准

项目位于扬子石化分公司厂内，属于石油炼制企业，厂界执行《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 5 中标准限值。

具体排放标准见表 6-6。

表 6-6 废气排放标准

污染物	厂界标准值（mg/m^3）	标准来源
颗粒物	1.0	《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 5 中标准限值

四、噪声排放

根据项目环评报告表及区域环境噪声划分要求，厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准。

具体排放标准详见表 6-7。

表 6-7 项目噪声排放标准限值

时段	标准值 *L*eq dB（A）	依据标准
昼间（06-22 时）	65	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类
夜间（22-06 时）	55	

五、总量控制指标

根据项目环评报告表及批复，项目削减颗粒物无组织排放量 35.97t/a，削减废水排放量 33349.7t/a，削减 COD 排放量 1.67t/a，削减 SS 排放量 1.67t/a，削减石油类排放量 0.1t/a，削减 NH_3-N 排放量 0.17t/a，削减 TP 排放量 0.017t/a。

污染物排放削减量具体见表 6-8。

表 6-8　　污染物排放量一览表

污染物名称		技改前排放量（t/a）	技改后排放量（t/a）	削减量（t/a）
废气	颗粒物（无组织）	37.0	1.03	35.97
废水	废水量	33349.7	0	33349.7
	COD	1.67	0	1.67
	SS	1.67	0	1.67
	石油类	0.10	0	0.10
	NH_3-N	0.17	0	0.17
	TP	0.017	0	0.017

表七 验收监测结果

本次验收监测报告监测数据引用检测报告 JSGHEL2021701

验收监测期间生产工况记录及气象参数：

2021 年 9 月 1 日至 2021 年 9 月 3 日对扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目进行环境保护验收监测。监测期间气象参数见表 7-1，监测期间工况统计见表 7-2。

表 7-1　　监测期间气象参数表

日期	时间	温度（℃）	湿度（%）	气压（kPa）	风速（m/s）	风向
2021 年 9 月 1 日	第一次	27.3	56.8	100.5	1.6	北
	第二次	29.4	54.6	100.5	1.8	北
	第三次	31.7	57.2	100.5	2.0	北
	第四次	30.9	56.6	100.5	1.8	北
2021 年 9 月 2 日	第一次	25.4	52.3	100.7	1.2	北
	第二次	26.9	54.2	100.7	1.4	北
	第三次	28.4	53.8	100.7	1.4	北
	第四次	29.1	51.9	100.7	1.6	北
检测仪器	便携式气象五参数测定仪　4500　JSGHEL-YQ-116-4					

表 7-2　　监测期间工况统计

监测日期	主要工作内容	环评设计暂存及周转	实际暂存及周转	负荷（%）
2021 年 9 月 1 日	石油焦暂存	6000t	795t	13.25
	石油焦周转	1176t	723t	61.48
2021 年 9 月 2 日	石油焦暂存	6000t	642t	10.70
	石油焦周转	1176t	763t	64.88

验收监测结果：

一、废水监测结果与评价

2021 年 9 月 1 日和 2021 年 9 月 2 日对扬子石化石油焦堆场清水回用池 W1 和扬子石化水厂净一污水处理装置 1#总排口 W2 进行监测。监测结果表明：石油焦堆场清水池回用水中 pH、SS、BOD5 浓度符合《城市污水再生利用 工业用水水质》（GB/T19923-2005）洗涤用水标准；扬子水厂净一污水处理装置 1#总排口中 pH、COD、SS、氨氮、总磷、石油类最大日均浓度符合《石油化学工业污染物排放标准》（GB31571-2015）表 2 直接排放限值标准。废水监测结果见表 7-3。

表 7-3　　废水监测结果

日期	检测点位	监测项目	检测结果(mg/L)		
			日均值	排放标准	评价
2021.9.1	石油焦堆场清水池 W1	pH（无量纲）	7.6-7.7	6.5-9.0	达标
		SS	7	30	达标
		BOD5	3.5	30	达标
2021.9.2	扬子净一污水处理装置 1#总排口 W2	pH（无量纲）	7.1-7.2	6-9	达标
		COD	19	50	达标
		SS	11	50	达标
		氨氮	0.043	5.0	达标

		总磷	0.11	0.5	达标
		石油类	0.35	3.0	达标
2021.9.1	石油焦堆场清水池 W1	pH（无量纲）	7.5-7.6	6.5-9.0	达标
		SS	7	30	达标
		BOD5	3.7	30	达标
2021.9.2	扬子净一污水处理装置1#总排口 W2	pH（无量纲）	7.0-7.1	6-9	达标
		COD	24	50	达标
		SS	11	50	达标
		氨氮	0.039	5.0	达标
		总磷	0.10	0.5	达标
		石油类	0.24	3.0	达标

二、废气监测结果与评价

2021 年 9 月 1 日和 2021 年 9 月 2 日对扬子石化石油焦堆场厂界无组织废气进行监。监测结果表明：厂界无组织废气中颗粒物最大浓度符合《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 5 中标准限值。

无组织废气监测结果见表 7-4，无组织废气监测点位见图 7-1。

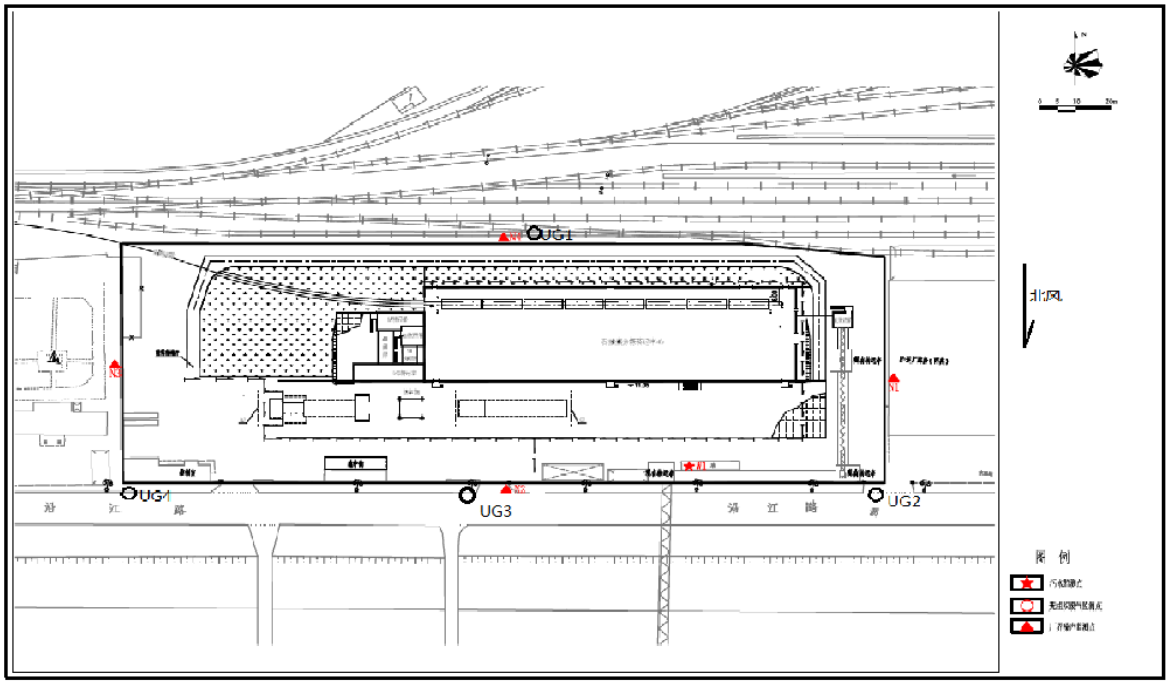


图 7-1　　无组织废气监测点位图

表 7-4　　无组织废气监测结果（单位：mg/m³）

项目	监测日期		UG1 厂界上风向	UG2 厂界下风向 1	UG3 厂界下风向 2	UG4 厂界下风向 3
总悬浮颗粒物	2021 年 9 月 1 日	第一次	0.033	0.067	0.050	0.067
		第二次	0.033	0.050	0.067	0.067
		第三次	0.033	0.050	0.067	0.067
		第四次	0.033	0.067	0.067	0.067
	2021 年 9 月 2 日	第一次	0.050	0.067	0.067	0.083
		第二次	0.050	0.067	0.067	0.067
		第三次	0.033	0.067	0.067	0.083

		第四次	0.033	0.083	0.067	0.083
	监控点浓度最大值	0.083				
	评价标准	1.0				
	达标情况	达标				

三、噪声监测结果与评价

2021 年 9 月 1 日至 2021 年 9 月 3 日验收监测期间，运营正常，扬子石化石油焦堆场边界外 1 米噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）3 类标准。噪声监测结果见表 7-5。

表 7-5　　噪声监测结果

检测日期	检测点号	检测点位	昼/夜	时段	声级值 dB(A)	标准值 dB(A)	评价	声源
2021 年 9 月 1 日	N1	东厂界外 1 米	昼	12:18~12:19	49.6	65	达标	生产噪声
	N2	南厂界外 1 米	昼	12:23~12:24	48.3	65	达标	生产噪声
	N3	西厂界外 1 米	昼	12:28~12:29	48.0	65	达标	生产噪声
	N4	北厂界外 1 米	昼	12:35~12:36	51.5	65	达标	生产噪声
	N1	东厂界外 1 米	夜	22:32~22:33	48.7	55	达标	生产噪声
	N2	南厂界外 1 米	夜	22:40~22:41	43.4	55	达标	生产噪声
	N3	西厂界外 1 米	夜	22:47~22:48	46.7	55	达标	生产噪声
	N4	北厂界外 1 米	夜	22:54~22:55	46.6	55	达标	生产噪声
2021 年 9 月 1 日~2 日	N1	东厂界外 1 米	昼	17:01~17:02	49.4	65	达标	生产噪声
	N2	南厂界外 1 米	昼	17:07~17:08	48.4	65	达标	生产噪声
	N3	西厂界外 1 米	昼	17:14~17:15	48.5	65	达标	生产噪声
	N4	北厂界外 1 米	昼	17:22~17:23	51.1	65	达标	生产噪声
	N1	东厂界外 1 米	夜	02:17~02:18	48.7	55	达标	生产噪声
	N2	南厂界外 1 米	夜	02:25~02:26	43.8	55	达标	生产噪声
	N3	西厂界外 1 米	夜	02:34~02:35	46.2	55	达标	生产噪声
	N4	北厂界外 1 米	夜	02:45~02:46	46.5	55	达标	生产噪声
2021 年 9 月 2 日	N1	东厂界外 1 米	昼	11:45~11:46	49.5	65	达标	生产噪声
	N2	南厂界外 1 米	昼	11:51~11:52	48.6	65	达标	生产噪声
	N3	西厂界外 1 米	昼	11:58~11:59	48.1	65	达标	生产噪声
	N4	北厂界外 1 米	昼	11:06~11:07	51.7	65	达标	生产噪声
	N1	东厂界外 1 米	夜	22:29~22:30	48.7	55	达标	生产噪声
	N2	南厂界外 1 米	夜	22:39~22:40	43.6	55	达标	生产噪声
	N3	西厂界外 1 米	夜	22:48~22:49	46.1	55	达标	生产噪声
	N4	北厂界外 1 米	夜	22:58~22:59	46.2	55	达标	生产噪声
2021 年 9 月 2 日~3 日	N1	东厂界外 1 米	昼	14:07~14:08	49.2	65	达标	生产噪声
	N2	南厂界外 1 米	昼	14:13~14:14	48.7	65	达标	生产噪声
	N3	西厂界外 1 米	昼	14:21~14:22	48.4	65	达标	生产噪声
	N4	北厂界外 1 米	昼	14:29~14:30	51.2	65	达标	生产噪声
	N1	东厂界外 1 米	夜	02:13~02:14	48.1	55	达标	生产噪声
	N2	南厂界外 1 米	夜	02:20~02:21	43.2	55	达标	生产噪声
	N3	西厂界外 1 米	夜	02:31~02:32	46.4	55	达标	生产噪声
	N4	北厂界外 1 米	夜	02:40~02:41	46.2	55	达标	生产噪声

四、污染物削减总量核算

经验收现场踏勘，项目生产废水已全部回用，不外排。依据项目环评报告表，本项目废水减排量33349.7t/a，COD减排量1.67吨/年、SS减排量1.67吨/年、石油类减排量0.1吨/年、氨氮减排量0.17吨/年、总磷减排量0.017吨/年，满足环评及批复总量减排要求。

表 7-6　污染物实际排放削减量见。

污染物名称		技改前排放量（t/a）	环评设计削减量（t/a）	实际削减量（t/a）
废气	颗粒物（无组织）	37	35.97	/
废水	废水量	33349.7	33349.7	33349.7
	COD	1.67	1.67	1.67
	SS	1.67	1.67	1.67
	石油类	0.10	0.10	0.10
	NH_3-N	0.17	0.17	0.17
	TP	0.017	0.017	0.017

注：①项目仅涉及无组织废气排放，暂不核实际算削减量。

环保检查结果:

检查内容 / 序号	“三同时”执行情况：	该项目已按国家有关建设项目环境管理法规要求，进行了环境影响评价，主要污染防治设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用，基本执行了“三同时”制度。
1	污染处理设施建设管理及运行情况：	污染处理设施建设管理及运行情况正常
2	排污口规范化、污染源在线监测仪的安装、测试情况检查：	不涉及排污口
3	环保管理制度及人员责任分工：	设有专人负责管理
4	试运行期扰民情况：	无
5	其它（根据行业特点，开展清洁生产情况，生态保护措施等特殊内容）：	无
6	存在的问题及整改要求：	无

表八 验收监测结论与建议

验收监测结论：

一、废水

施工期：施工期废水主要来自施工人员生活污水、施工废水，污染因子为 COD、氨氮、石油类和 SS。施工废水经现场临时沉淀池沉淀后回用于施工场地洒水降尘，不外排。施工人员生活污水依托石油焦堆场原有卫生设施和管网送往扬子石化水厂净一污水处理装置处理。

营运期：本项目废水主要来自厂区降尘和洗车，主要污染物为 SS，降尘用水及洗车用水部分蒸发，部分进入石油焦，其余废水和雨水依托堆场原有沉淀池（552m^3）和清水池（645m^3）沉淀净化后回用于厂区降尘及洗车，不外排。

监测结果表明：石油焦堆场清水池回用水中 pH、SS、BOD5 浓度符合《城市污水再生利用 工业用水水质》（GB/T19923-2005）洗涤用水标准。

二、废气

施工期：施工期的大气污染物主要为施工与运输中产生的扬尘、设备和车辆产生的废气。建设单位在施工过程中设立临时防尘围挡，定期洒水降尘减少施工扬尘对周边环境的影响。

营运期：本项目为石油焦堆场改造项目，不进行产品生产，项目运营期产生的废气主要为石油焦堆放和装卸过程中产生的粉尘。本项目通过在原有露天石油焦堆场建立封闭厂房，在火车卸车点、汽车装车点、胶带输送连廊及焦池增加水雾降尘设施来减少粉尘的产生和排放。

监测结果表明：厂界无组织废气中颗粒物最大浓度符合《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 5 中标准限值。

三、噪声

施工期：项目施工期产生的噪声主要影响范围在厂区内，建设单位在施工过程中加强施工管理，采用低噪声的施工机械和先进的施工技术，从源头降低噪声强度；对产生噪声的施工设备加强维护和维修工作来降低施工噪声对外界环境的影响。

营运期：本项目火车到达堆场厂房时已是靠近铁轨末端，车速较低且基本停止，非高噪声设备。项目营运期噪声主要来源于螺旋取料布料机、筛分破碎机、火车卸料机和胶带输送机，高噪声设备位于厂房内，通过厂房隔声和距离衰减减少外界环境噪声影响。

监测结果表明：扬子石化石油焦堆场边界外 1 米噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）3 类标准。

四、固体废弃物

施工期：施工期固体废物包括施工期拆除产生的建筑垃圾、施工人员的生活垃圾，以及施工过程中丢弃的包装袋、废建材等。生活垃圾由环卫部门收集处理；废包装材料和废建材回收利用，剩余部分与建筑垃圾暂存工业垃圾临时堆场交有资质单位处理，未对环境产生影响。

营运期：本项目不新增员工，不新增生活垃圾。降尘和洗车过程产生含石油焦的废水通过进入沉淀池经沉淀后形成焦泥。试运行期间，沉淀池形成的焦泥存放在废焦池，暂未清池，未内部利用和外委处理。

五、污染物减排量

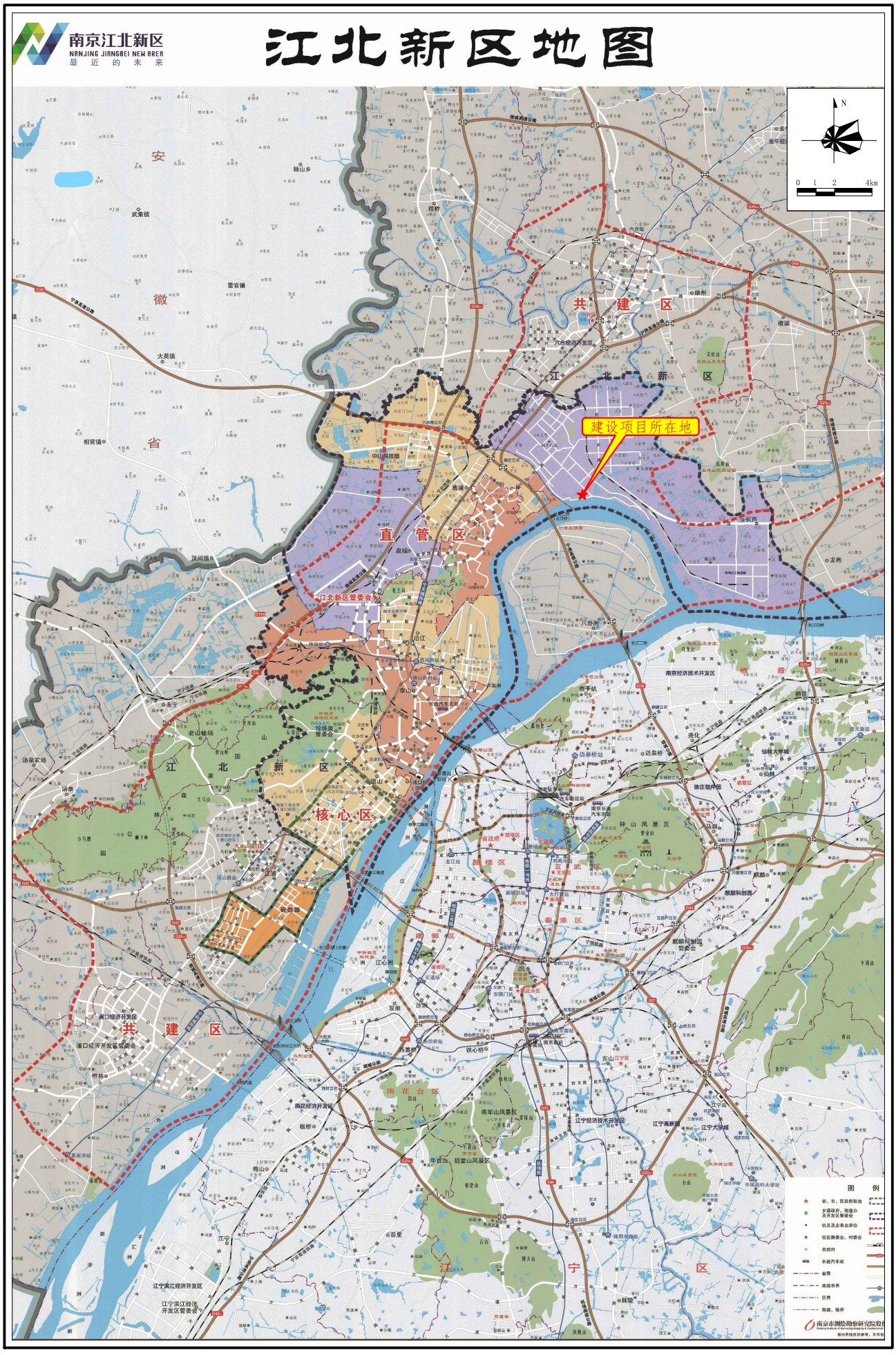
项目生产废水已全部回用，不外排。依据项目环评报告表，本项目废水减排量 33349.7t/a，COD 减排量 1.67 吨/年、SS 减排量 1.67 吨/年、石油类减排量 0.1 吨/年、氨氮减排量 0.17 吨/年、总磷减排量 0.017 吨/年，满足环评及批复总量减排要求。

综上所述，该项目已按国家有关建设项目环境管理法律法规要求，进行了环境影响评价等手续，较好的执行了“三同时”制度，并建立了比较完善的环境管理和职责分明的环境管理制度。项目建设情况基本落实环评及批复要求。验收监测期间，各类环保治理设施运行正常。项目所测得各类污染物达标排放。通过“三同时”竣工环境保护验收。

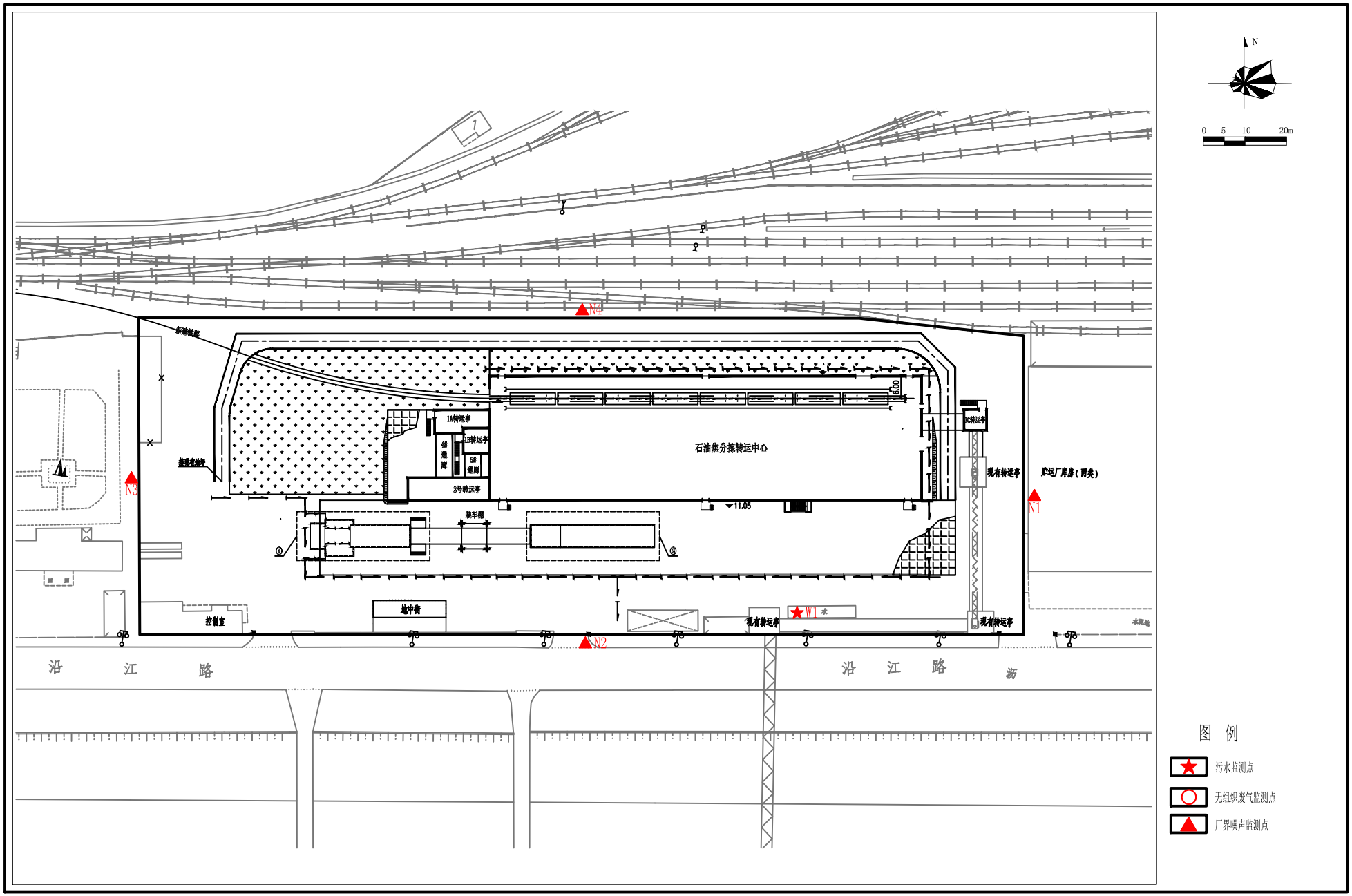
建议：

1、加强石油焦堆场防尘、抑尘设施的维护管理，避免堆场边界无组织粉尘超标。

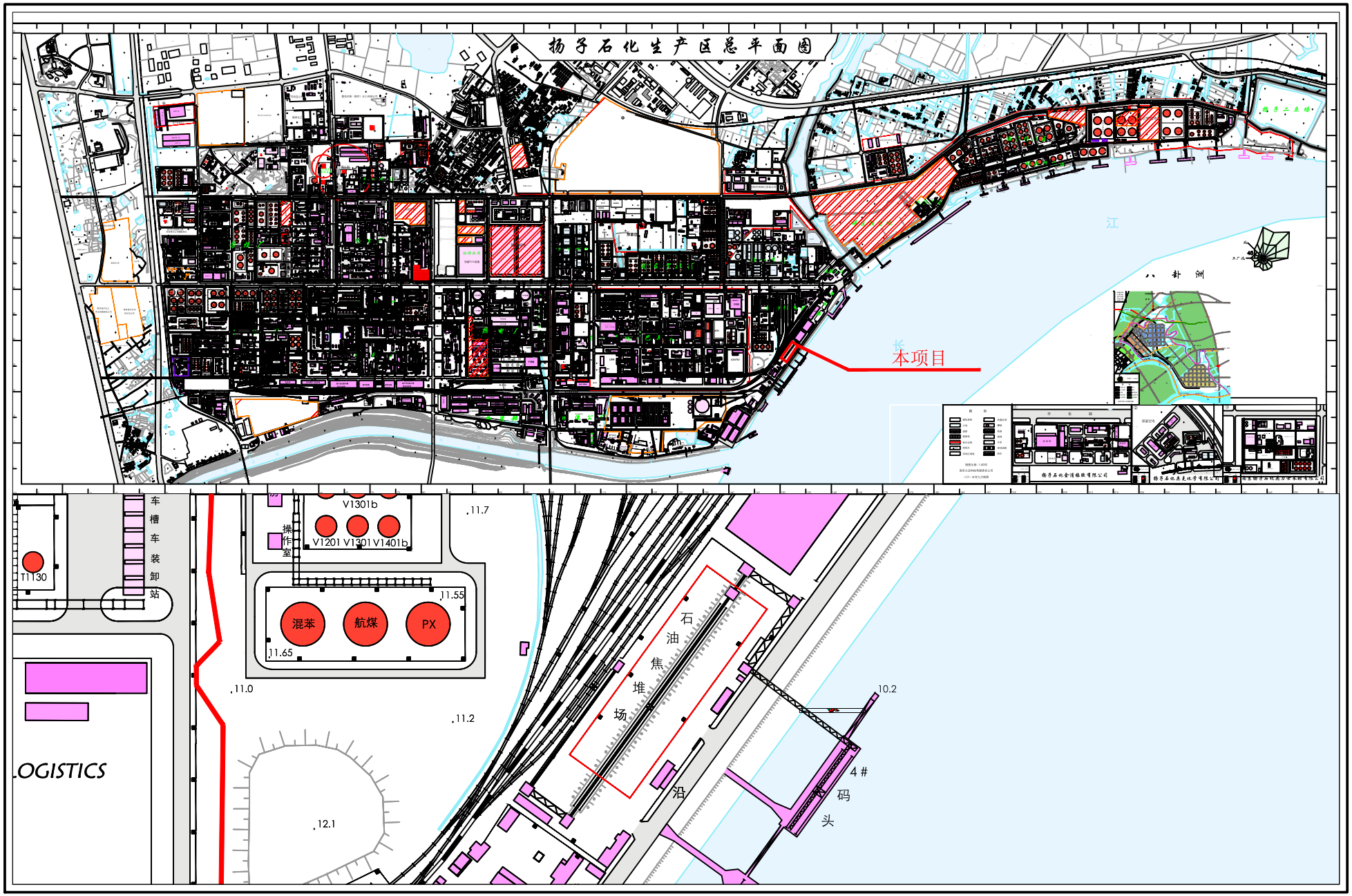
2、完善洗车废水的收集措施，使其全部进入沉淀池沉淀处理后回用。


南京江北新区
NANJING JIANGBEI NEW AREA
最 近 的 未 来
江北新区地图
建设项目所在地
江北新区管委会
直 管 区
核 心 区
共 建 区
江 北 新 区
南京经济技术开发区
南口经济开发区
浦口经济开发区管委会
雨 花 台 区
江宁经济技术开发区
江宁滨江经济开发区
江宁滨江经济开发区管委会
图 例
0 1 2 4km
N

附图1　项目地理位置图



附图2 项目平面布置及监测点位图



附图3　项目所在扬子石化位置图

附件1

登记信息单

项目已完成备案　项目代码：2019-320161-44-03-636776

一、 项目名称			
项目类型	备案类		
项目名称	扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造		
主项目名称			
项目属性	国有控股		
赋码日期	2019-07-05	赋码部门	江北新区行政审批局
拟开工时间（年）	2019	拟建成时间（年）	2021
建设地点	江苏省:南京市_江北新区 江北新区扬子石化厂区		
国标行业	电力、热力、燃气及水生产和供应业 - 电力、热力生产和供应业	所属行业	其他
建设性质	新建	总投资（万元）	6794.33
建设规模及内容	在石油焦堆场原址新建石油焦分拣转运中心，占地约3921平方米，框架采用钢结构，墙面及屋面采用复合双层彩钢板。厂房内新建一座焦池，焦池容积约7920立方米。重新布置转运亭和胶带输送机等设施，新增相应的焦池设备设施。将现有铁路卸车线向南平移18米，引入新建石油焦分拣转运中心。改造完成后，石油焦卸火车和贮存作业在分拣转运中心内完成，汽车装车作业在汽车装车区内完成，均做到了封闭作业。		
用地面积（公顷）	0	新增用地面积（公顷）	0
农用地面积（公顷）	0		
项目资本金（万元）	6794.33	是否技改项目	是
资金来源	企业	其中财政资金来源	
备案目录级别	江北新区		
备案目录分类	内资项目		
备案目录	县（市、区）政府投资主管部门权限内内资项目备案		
二、 项目(法人)单位信息			
项目(法人)单位	中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司		
项目法人证照类型	统一社会信用代码(三证合一)	项目法人证照号码	91320100660691249D
经济类型	有限责任公司		
项目(法人)单位联系人	王成刚	手机号码	13951914406
电子邮箱	wangcg.yzsh@sinopec.com		

查询二维码

附件2

南京市生态环境局

关于扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目环境影响报告表的批复

宁环表复〔2019〕41号

中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司：

你公司报送的《扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目环境影响报告表（报批稿）》（以下简称报告表）收悉。经研究，批复如下：

一、项目位于你公司贮运厂内，拟对原露天石油焦堆场进行封闭改造，主要建设内容包括在露天石油焦堆场原址新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房（占地3921㎡），在厂房内新建一座焦池存放石油焦，并将现有铁路卸车线向南平移18m，引入新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房内，在厂房南侧新建汽车装车站。改造后石油焦堆场的最大暂存量及年周转量均不增加。

根据报告表结论，在落实报告表提出的各项污染防治和环境风险防范措施的前提下，从环保角度分析，同意你公司按报告表所述进行建设。

二、在工程设计、建设和环境管理中，落实报告表中提出的相关环保要求，严格执行环保“三同时”制度，并重点做好以下工作：

1、落实水污染防治措施。降尘用水及洗车用水部分蒸发，部分进入石油焦，其余废水经沉淀池和清水池沉淀净化后回用于厂区降尘及洗车。厂区生产回用水执行《城市污水

再生利用工业用水水质》（GB/T19923-2005）表1中洗涤用水标准值。

2、落实废气污染防治措施。项目配套建设降温降尘系统，在汽车装车区、火车卸车区和焦池区沿途均设置喷头，减小无组织废气排放。废气中颗粒物无组织排放参照执行《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表5中标准限值。

3、按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，落实各类固体废物的收集、处置措施。本项目石油焦粉尘进入沉淀池经沉淀形成焦泥后存放在废焦池，干燥后回收利用。所有固废零排放。

4、落实有效噪声防治措施。螺旋取料布料机和筛分破碎机选用低噪声型，并采取厂房隔声及距离衰减等措施。厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中3类标准。

5、落实施工期和运行期环境风险防范措施，结合本项目建设，完善全公司突发环境事件风险防范措施和环境应急方案，定期组织演练，防止施工、运行过程中发生污染事件，保障环境安全。

三、落实施工期污染防治措施。严格执行《南京市扬尘污染管理办法》（市政府令287号），施工场地、材料堆场周边设置围挡，水泥等建材堆放点应落实防尘防淋措施，裸露处应洒水抑尘；加强非道路移动工程机械管理，施工机械使用合格燃油并定期维修保养，不得超标排放；车辆驶出工地前应对车身进行冲洗。施工期含油废水通过隔油、沉淀处理后回用，不得直接外排。加强管理，合理安排高噪声设备作业时间，避免扰民。

项目开工前 15 日到工程所在地江北新区环境保护与水务局办理施工排污申报手续。施工期环境监督管理由江北新区环境保护与水务局负责，市环境监察总队不定期抽查。

四、本项目建成后，各总量控制因子减排量分别为：

废气：颗粒物 35.97 吨/年(无组织)；

废水：废水排放量 33349.7 吨/年、COD1.67 吨/年、SS1.67 吨/年、石油类 0.1 吨/年、氨氮 0.17 吨/年、总磷 0.017 吨/年。

五、项目建设过程中，认真组织实施报告表及本批复中提出的环境保护对策措施。污染防治设施必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用；在初步设计、施工合同、建设过程中落实防治环境污染和生态破坏的措施。项目建成后，须按规定办理竣工环境保护验收手续。

六、环境保护设施设计、施工、验收、投入生产或者使用情况，以及环评文件确定的其他环境保护措施的落实情况，由市环境监察总队负责监督检查。

七、本项目经批复后，项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，应当重新报批环境影响评价文件。自本批复文件批准之日起，如超过5年方决定工程开工建设的，环境影响报告表应当报我局重新审核。

此复。

南京市生态环境局

2019 年 8 月 14 日

抄送：江北新区环境保护与水务局、市环境监察总队，南京丰水源环境工程有限公司。

附件3

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石化扬子石油化工有限公司	机构代码	91320191797106 0474
法定代表人	洪剑桥	联系电话	58561626
联系人	张文轩	联系电话	13776633586
传　真	025-58561689	电子邮箱	zhangwx.yzsh@ sinopec.com
地　址	南京市江北新区高科一路 28 号 中心经度：E118°47′8″　中心纬度：N32°15′11″		
预案名称	中国石化扬子石油化工有限公司突发环境事件应急预案		
风险级别	重大[重大-大气（Q3-M3-E1）+重大-水（Q3-M4-E2）]		

本单位于2019年 6 月 26 日签署发布了突发环境事件应急预案，备案条件具备，备案文件齐全，现报送备案。

本单位承诺，本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。

预案制定单位（公章）

预案签署人	卫 达	报送时间	2019-7-2

突发环境事件应急预案备案文件目录	1.突发环境事件应急预案备案表； 2.环境应急预案及编制说明：环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）；编制说明（编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明）； 3.环境风险评估报告； 4.环境应急资源调查报告； 5.环境应急预案评审意见。		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2019年7月8日收讫，文件齐全，予以备案。 备案受理部门（公章） 2019年7月8日		
备案编号	320100201900053H		
报送单位	南京市环境保护局		
受理部门负责人	周徐海	经办人	黄和平

注：备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别（一般L、较大M、重大H）及跨区域（T）表征字母组成。例如，河北省永年县**重大环境风险非跨区域企业环境应急预案2015 年备案，是永年县环境保护局当年受理的第26 个备案，则编号为：130429-2015-026-H；如果是跨区域的企业，则编号为：130429-2015-026-HT。

附件4

扬子石化石油焦堆场防尘改造项目

现场处置方案

编制：

审核：

批准：

2020年9月

扬子石油化工有限公司炼运厂 固体成品作业区

扬子石化石油焦堆场防尘改造项目

现场处置方案

编制：　张德成

审核：　孙川军

批准：　吴天生

2020 年 9 月

目　录

1、石油焦堆场风险分析 1
1.1 石油焦堆场危险性分析 1
1.2 石油焦堆场的危险因素分析 1
2、应急处置流程及人员 2
2.1 应急处置流程 2
2.2 现场应急组织机构、人员组成和职责 3
2.3 应急机构及人员联系方式 3
3、扬子石化石油焦堆场现场处置方案 2
4、主要物化特性 4
4.1 石油焦 4
4.2 操作处理与防护： 4

1、石油焦堆场风险分析

1.1 石油焦堆场危险性分析

本项目不涉及产品生产。贮运厂固体成品作业区石油焦堆场包括两个露天堆场，本项目主要为对原有露天石油焦堆场进行封闭改造。改造后石油焦堆场的最大暂存量及年周转量均不增加。

1.2 石油焦堆场的危险因素分析

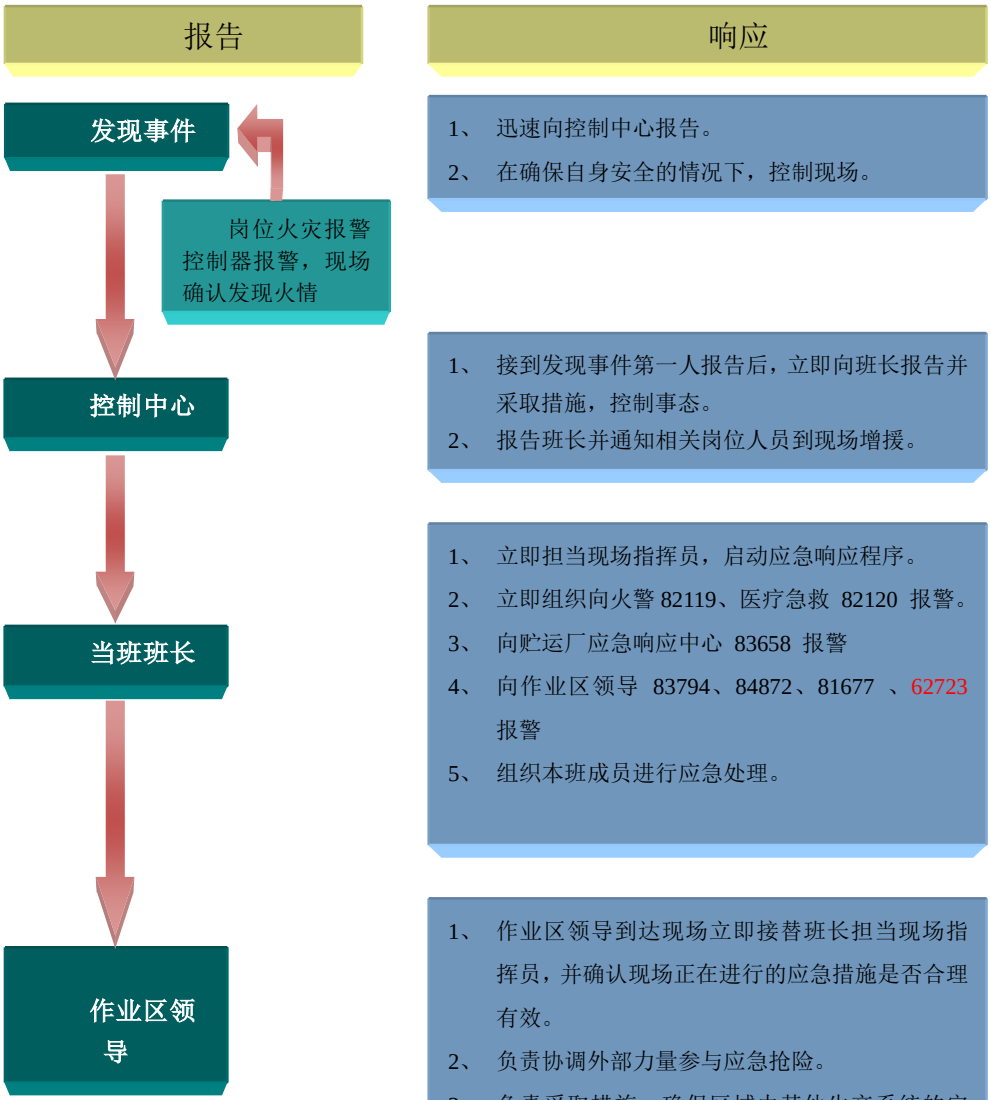
a) 本项目通过在原有露天石油焦堆场建立封闭厂房，并增加水雾降尘设施来减少粉尘的产生和排放，本项目不涉及重大风险源。

b) 生产过程中因操作失误导致设备、设施损坏。

c) 恶劣气象条件造成作业过程中的设备、设施损坏等。

2、应急处置流程及人员

2.1 应急处置流程



2.2 现场应急组织机构、人员组成和职责

2.2.1 事故应急处置指挥小组

组长：吴天生（主任/书记）

副组长：孙川军（生产副主任） 刘兵（设备副主任）

成员：沈玉玲（仓储管理员） 杨俊（设备员） 张德成（安全员）

2.2.2 应急处置职能专业组：

⑴ 应急设备处理组

组长；杨俊

成员；石油焦岗位人员

⑵ 应急现场处置组

组长：张德成 沈玉玲

成员；潘庆芳 吕红 石油焦岗位人员

出现事故时，现场职位最高者为指挥，负责应急人员的安排及协调事故现场有关工作。

2.3 应急机构及人员联系方式

应急部门、机构及相关单位应急处置联络方式

序号	应急救援部门	电话号码
1	扬子公司消防、气防	82119、57782119
2	公司应急响应中心	82111、57782111
3	贮运厂应急中心	83658、57783658
4	扬子医院	82120、57782120
5	贮运厂总值班	86583、57786583
6	贮运厂调度室	82498
7	作业区指挥	83794
8	作业区副指挥	81677
9	作业区副指挥	62723

作业区人员应急处置联络方式

序号	姓　名	办公电话	住宅电话	手机号码	备　注
1	吴天生	83794		13813804868	组 长
2	孙川军	81677		13951825015	副组长
3	刘兵	62723		13851527106	副组长
4	沈玉玲	83512		13913829731	组 员
5	杨俊	72793		13952055334	组 员
6	张德成	62397	76960	13770761538	组 员
7	吕红	72069		13851497795	组 员
8	潘庆芳	60125		12851783540	组 员
9	袁斌	82416	58151192	15850766927	组 员
10	杨亚宁	61046		13813877962	组 员
11	王玮	61022		13813032558	组 员
12	刘军	60124		13851680290	组 员
13	陈蕾	60124		13851546411	组 员
14	万军	61022		13951994155	组 员
15	王寿松	61046		18251804800	组 员
16	余传旺	74393		13951809605	组 员
17	詹勇	74486		15150622618	组 员
18	舒建喜	72558		13770706676	组 员
19	柳芸	73638		13915907135	组 员

3、扬子石化石油焦堆场现场处置方案

3.1 现扬子石化公司已制定扬子石化公司总体应急预案、火灾爆炸应急预案、环境污染应急预案、洪汛灾害应急预案、破坏性地震应急预案、气象灾害应急预案等应急预案，成立了应急响应中心，形成了应急管理体系，可覆盖所有装置，各装置根据自身特点，也制定了相关应急程序。

3.2 **石油焦堆场火灾应急处理**（一般不要单人现场扑救，除非用现场灭火

器可直接扑灭的零星小火点。）

步骤	处置	负责人
发现火情	岗位发现火情。	发现火情第一人
报告	向作业区控制中心 74737（或82416） 报告，并向班长报告。	发现火情第一人
报警	向公司火警 82119 报警。	控制中心、班长、副班长、
	向公司医疗急救 82120 报警。	
	向贮运厂应急响应中心 83658 报警。	
	向作业区领导 83794、84872、81677 、62723报警。	
	电话通知相关岗位增援。	
应急处置	1、设置警戒区。	抢险人员
	2、接应消防、医疗急救等救援。	
	3、穿戴必要的防护用品将受伤人员救护至安全地带，并展开急救。	
	4、组织现场无关人员（包括施工人员）疏散撤离至紧急集合点（安全地带）。	
	5、切断火灾区域所有电源。	
	6、使用移动式灭火器材。	
	7、使用消防水炮。	
	8、收集污水，外送水厂。	
注意事项	1、进入着火区域可能窒息，应穿戴必要的防护用品;接近火源应穿防火服。 2、人员撤离应根据风向，从上风口撤离至应急集中点，并清点人员。 3、施工人员撤离时，应检查关闭现场火源。	所有人员

3.3 极端气象现场处置方案

（见《固体成品作业区现场处置方案》）

4、主要物化特性

4.1 石油焦

石油焦(PETroleum coke)是原油经蒸馏将轻重质油分离后，重质油再经热裂的过程，转化而成的产品，从外观上看，焦炭为形状不规则，大小不一的黑色块状(或颗粒)，有金属光泽，焦炭的颗粒具多孔隙结构，主要的元素组成为碳，其余的为氢、氧、氮、硫和金属元素。石油焦具有其特有的物理、化学性质及机械性质，本身是发热部份的不挥发性碳，挥发物和矿物杂质(硫、金属化合物、水、灰等)这些指标决定焦炭的化学性质。其性质可燃、无毒,遇明火或高温易发生火灾事故。真实密度：2.08-2.13 g/cm ^{3}；火灾危险等级：丙类。

4.2 操作处理与防护：

a) 控制室内操作，注意通风换气。操作人员培训上岗。巡检操作过程中，按要求穿戴劳动防护用品，当空气有石油焦尘时，应佩戴过滤式防尘面具和安全防护眼镜，戴防护手套。提供喷淋洗眼设施。工作场所严禁吸烟。使用防爆型的通风系统和设备。配备相应品种和数量的消防器材。

b) 发生火灾，迅速撤离人员至安全区，并进行隔离，严格限制出入。

c) 消防人员在上风向灭火，喷水冷却容器。灭火剂:泡沫、干粉、二氧化碳、砂土。

d) 现场装有淋浴洗眼设施。

演练材料
贮运厂固体成品

贮运厂固体成品作业区

石油焦绿色转运中心着火应急处置演练方案

编 写：张德成

审 核：

贮运厂固体成品作业区

2021 年 8 月

固体成品作业区石油焦绿色转运中心着火应急演练方案

一、 演练说明：

依据本方案正确处理石油焦堆场着火突发性着火事故。通过演练、锻炼作业区操作、管理人员突发事故应急处理能力，达到熟练掌握贮运厂《应急预案》、《固体成品作业区应急处置方案》，确保石油焦绿色转运中心火情得到有效控制，减少财产损失、环境被污染，避免事态的进一步扩大。

二、 编制依据：

1、扬子石化股份公司贮运厂《应急程序》；

2、依据《固体成品作业区应急处置方案》；

3、依据作业区石油焦绿色转运现场设施情况。

三、 演练条件

1、石油焦绿色转运中心作业流程正确。

2、石油焦绿色转运中心周围消防设施完好。

3、石油焦岗位消防器材完好。

4、参加演练的作业区职能人员、石油焦班、港务分公司等相关岗位人员熟悉演练方案。

5、石油焦绿色转运中心的清污分流设施完好备用。

四、 演练器具准备

1、手套 20 付。

2、警戒绳（2 卷）、演练用旗 1 面。

五、 事故预想和演练概要

岗位当班人员发现石油焦绿色转运中心着火后，按预案组织报警、警戒、疏散、灭火、污染物处置等相关事宜的演练。

六、 应急演练时间

2021 年 8 月 11 日 14:00

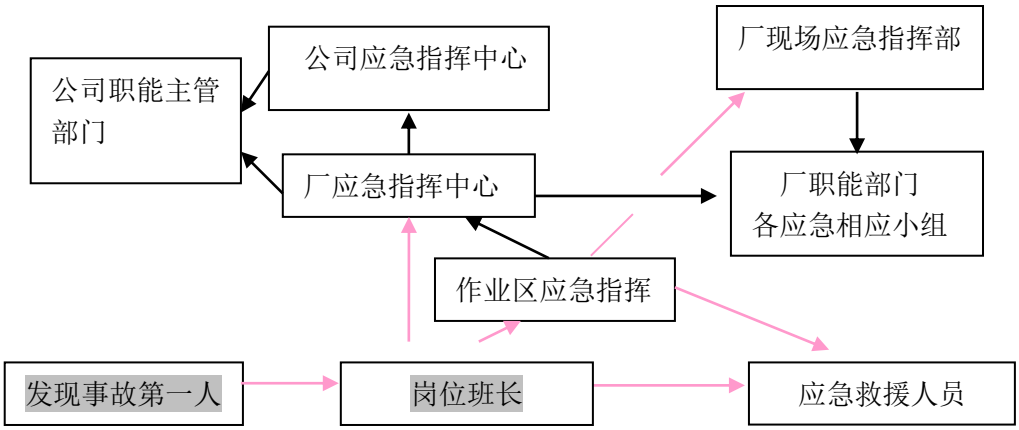
七、 应急演练组织机构：

1、**应急演练指挥：吴天生**（指挥）、孙川军（副指挥）、**姜红姣**（副指挥）、张文军（副指挥）

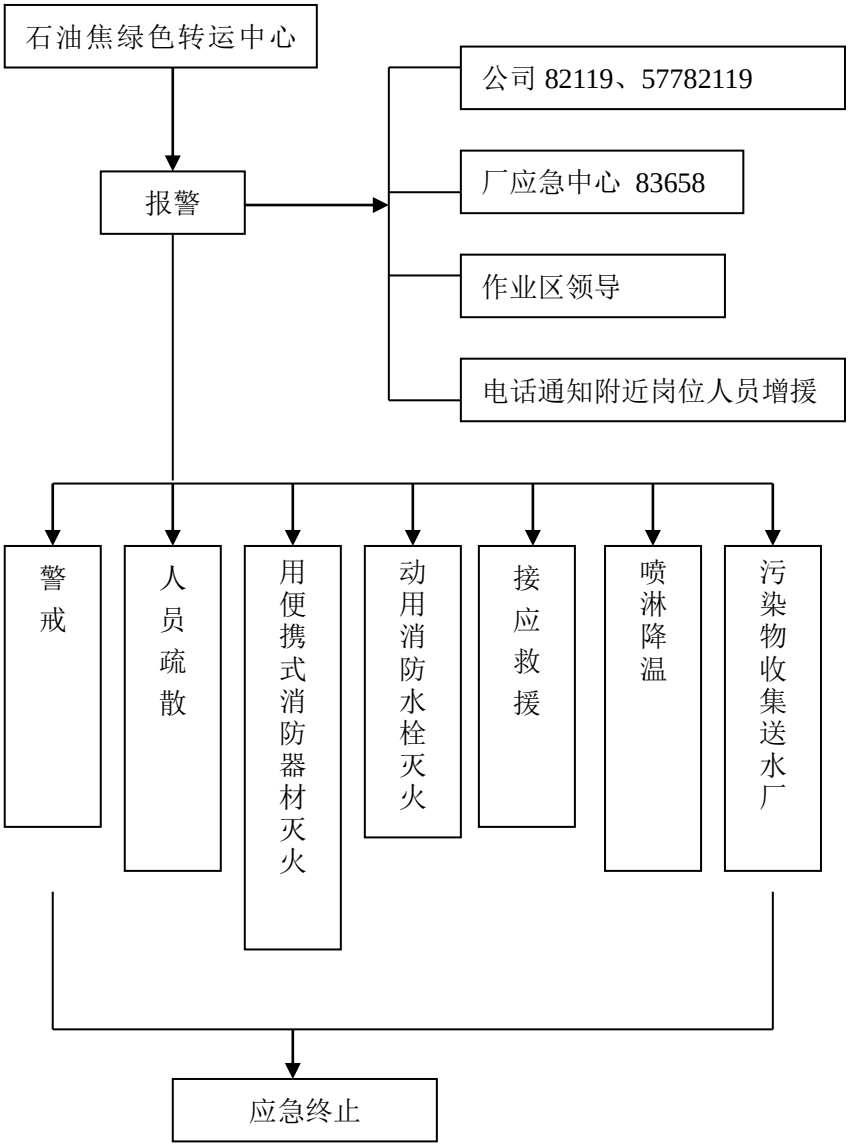
2、**应急演练参加人员：**石油焦班当班员工、港务分公司部分员工、作业区职能人员参加演练。

3、**应急演练督导：**孙川军

4、**应急演练报告程序**


公司职能主管部门
公司应急指挥中心
厂现场应急指挥部
厂应急指挥中心
厂职能部门
各应急相应小组
作业区应急指挥
发现事故第一人
岗位班长
应急救援人员

5、**应急演练响应流程**


石油焦绿色转运中心
报警
公司 82119、57782119
厂应急中心 83658
作业区领导
电话通知附近岗位人员增援
警戒
人员疏散
用便携式消防器材灭火
动用消防水栓灭火
接应救援
喷淋降温
污染物收集送水厂
应急终止

6、**演练讲评**：孙川军、张德成

八、 演练步骤

1、演练指挥宣布演练开始。石油焦堆场着火。

2、岗位当班人员发现石油焦绿色转运中心着火后，立即向班长汇报。

3、班长接到火情报告，核实无误后，立即采取以下措施：

（1）安排应急人员报警。

（a）电话向消防支队报警 82119、025-57782119（模拟演练时拨打孙主任手机，号码为 13951825015），报警内容：消防队，贮运厂固体成品作业区石油焦绿色转运中心着火，介质为石油焦，现场无人员中毒伤亡，报警人ＸＸＸ。

（b）向厂应急指挥中心 83658、025-57783658（调度室）。

（c）向作业区报警。

（d）电话通知附近岗位人员增援（塑料江边库）。

（2）安排应急人员穿戴好劳保防护用品，在确保自身安全的前提下，组织人员无关人员及施工人员撤离、现场警戒隔离、使用消防器材灭火、接应救援人员及车辆。

4、班长向岗位留守人员交代后，立即带警戒绳、指挥用旗等赶赴现场组织指挥抢险。

5、抢险救援人员到达现场后，班长进行如下安排：

（1）人员疏散：组织无关人员及施工人员向上风向（或侧风向）疏散撤离到紧急集合点或泄险区等安全地点，清点人员。

（2）警戒、接应抢险：通知石油焦绿色转运中心门卫打开 1＃、2＃门，接应抢险救援人员及车辆。在石油焦绿色转运中心 1＃、2＃门口附近设置警戒区域，禁止与抢险救援无关的车辆及人员进入该区域。

（3）灭火：动用现场的消防灭火器材、消防水栓进行灭火，控制火情。

（4）污染物处置：安排应急人员关闭该区域的雨排控制阀，封堵应急产生的污水进入清净下水，收集污水外送公司水厂处理。

6、作业区领导没有到达火灾现场前，由班长负责应急指挥；作业区领导到达后，班长简要汇报情况后交由作业区领导应急指挥；厂领导到达后，由作业区领导简要汇报情况，并交厂领导指挥；消防中心领导到达后，厂领导简要汇报情况，并交消防中心和 HSE 部领导指挥，逐级上交指挥。

7、火灾扑灭火后，现场应急指挥（即现场最高级别领导）宣布演习结束。

8、应急人员关闭现场消防水栓。

9、应急人员迅速到演习指挥点集合，讲评。

10、应急现场复原（即对应急现场的善后处理工作，恢复至初始状态）。

九、演练注意事项

1、 警戒人员注意观察风向，根据风向设置警戒区域。

2、 参加演练人员规范着装，戴好安全帽，系好帽带。

3、 报警应清晰完整。

4、 参加演练的人员要加强自我保护，注意人身安全，防滑、防撞。

5、 班长到达现场后，安排组织与抢险无关人员向上风向撤离；在确保安全的前提下，尽量让提货车辆撤离堆场作业区，禁止提货车辆进入石油焦绿色转运中心。

6、 安排人员检查关闭雨排阀，回收应急污水，避免发生环境污染事故。

7、 切断现场的一切电源。

8、 如现场有人员中毒，呼救拨打 025-57782120。

9、 灭火结束后，还应对堆场进行冷却降温，防止死灰复燃，把灾情向上级部门汇报。

十、附件

（1） 应急电话

序号	应急救援部门	电话号码
1	扬子公司消防、气防	82119、57782119
2	公司应急响应中心	82111、57782111
3	贮运厂应急中心	83658、57783658
4	扬子医院	82120、57782120
5	贮运厂总值班	86583、57786583
6	贮运厂调度室	82498
7	作业区指挥	83794
8	作业区副指挥	81677
9	作业区副指挥	62723

（2）固体成品作业区应急救援组织机构

部　　门	成　　员
作业区应急领导小组（8人）	吴天生（主任）、孙川军（副主任）、姜红姣（副主任）、潘庆芳（统计员）、沈玉玲（仓储管理员）、柳芸（事务员）、张德成（安全员）
石油焦应急响应班组（4人）	刘军（班长）、陈蕾（副班长）等4人

（3） 应急领导小组成员联络电话

序号	姓　名	办公电话	手机号码	备　注
1	吴天生	83794	13813804868	组 长
2	孙川军	81677	13951825015	副组长
3	姜红姣	62723	13913327010	副组长
4	沈玉玲	83512	13913829731	组 员
5	张德成	62397	13770761538	组 员
6	柳芸	72069	13915907135	组 员
7	潘庆芳	60125	12851783540	组 员
8	袁斌	82416	15850766927	组 员
9	杨亚宁	61046	13813877962	组 员
10	王玮	61046	13813032558	组 员
11	刘军	60124	13851680290	组 员
12	陈蕾	60124	13851546411	组 员
13	万军	61022	13951994155	组 员
14	王寿松	61022	18251804800	组 员
15	濮翔	72553	13851787461	组 员
16	詹勇	72553	15150622618	组 员
17	郭强	72553	15895858583	组 员
18	舒建喜	72558	13770706676	组 员

演练材料
贮运厂固体成品

贮运厂固体成品作业区

石油焦绿色转运中心着火应急处置演练总结

编 写：张德成

审 核： 孙川军

贮运厂固体成品作业区

2021 年 8 月 11 日

石油焦绿色转运中心着火应急演练总结

一、演习参加人员

1、指挥员：孙川军　张文军

2、参与演练人员：张德成、陈蕾、沙菲、严兆根

3、扬子物流港务分公司：任捷、陆杰、采昱、冯江金璘、周文忠、刘松万、王庆平、朱玉忠、苏学武、洪玉忠、王长兴、李主宝、梁金宝、王荔宁、沈福宝

二、演习时间：

2021 年 8 月 11 日 14:00－14:30

三、演习经过

1、14:00 分，扬子物流港务分公司经理张文军在石油焦绿色转运中心广场东侧宣布演练开始（演习风向为东南风）。

2、14:01 作业人员采昱发现石油焦转运中心 4#亭旁边着火，立即现场负责人任捷，任捷立即启动应急处置程序。

3、14:02 任捷向公司 82119 报警（模拟时拨打孙主任手机，号码为 13951825015）；向厂应急响应中心 83658 报警；向作业区报警；报警内容为：消防队，贮运厂固体成品作业区石油焦绿色转运中心 4#亭着火，介质为石油焦，现场无人员中毒伤亡，报警人任捷，电话 XXXXX。电话通知附近岗位操作人员去前往石油焦绿色转运中心增援。

4、14:03 严兆根、沙菲到石油焦堆场大门处设置警戒,迎接救援车辆。

5、14:03 陈蕾组织无关人员疏散撤离，组织车辆疏导撤离，接应救援。

6、14:05 王庆平、朱玉忠携带便携式干粉灭火器，赶往着火地点，在上风向 2 米处向着火处火焰根部扫射，扑灭火焰。








7、14:06 王长兴、李主宝接消防水向火焰喷射，扑灭火灾。

8、14:15 陈蕾收集应急产生的污水，启泵外运水厂。

9、14:16 张文军宣布应急演练终止。

10、14:17 现场演练指挥宣布演习结束，警报解除，人员集合，清点人数后，孙川军进行讲评。

11、14:30 演练结束后，当班人员清理现场，器材恢复归位。

四、演习取得的成功经验：

1、演习过程中，参演人员操作程序正确、分工明确，配合良好。

2、器材准备到位。

3、以练代培，提升应急技能，找出存在的不足之处。

五、演习存在的不足问题及改进措施：

存在的不足：演练报警内容不是很全面，需改进。

改进措施：报警人员报警时要沉着冷静，不要慌张，要讲清楚着火装置名称、位置、地点、着火介质、有无人员受伤、现场处置情况。

六、应急处置方案的适宜、有效性：

本次演练，验证了贮运厂固体成品作业区应急处置方案对处置石油焦绿色转运中心火灾事故，是适宜、有效的，达到控制事故、减少财产损失、环境污染，避免事态扩大的目的。

反事故预案演练登记考核表

固体成品作业区

演练名称：	固体成品作业区石油焦绿色转运中心着火应急演练			
考核班组：	石油焦班			
演练时间：	2021 年 8 月 11 日，14:00－14:30			
演练内容	**演练分组**	**演练考核**	**考核计分**	**签名**
	报警及时、内容完整；应急程序启动准确；（15 分）	报警及时，内容完整，应急程序启动正确 。	13	张德成
	现场警戒警戒区域调整合乎要求；（10 分）	现场警戒基本到位。	9	张德成
	现场人员疏散撤离处理妥当（15 分）	现场无关人员疏散到紧急集合点（泄险区），到位。	14	张德成
	灭火器操作及时准确（15 分）	灭火器操作正确。	15	张德成
	消防水灭火操作。（15 分）	消防水炮操作到位。	15	张德成
	接应救援操作（10）	接应救援基本到位	10	张德成
	污染物收集送水厂（10）	操作到位	10	张德成
	人员劳保着装规范；（10 分）	参加演练人员按要求着装，基本到位。	9	张德成
考核得分：	95			
考核人：	张德成			
审核意见：	孙川军			

附件5

排污许可证

证书编号：91320100660691249D001P

单位名称: 中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司

注册地址: 南京市六合区新华路 777 号

法定代表人: 卫达

生产经营场所地址: 南京市大厂区大厂动力路

行业类别: 火力发电

统一社会信用代码：91320100660691249D

有效期限：自 2020 年 06 月 15 日至 2025 年 06 月 14 日止

发证机关：(盖章)南京市生态环境局

发证日期：2020 年 05 月 27 日

中华人民共和国生态环境部监制

南京市生态环境局印制

附件6



扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目投入试运行公示

本项目对原露天石油焦堆场进行封闭改造，主要建设内容包括在露天石油焦堆场原址新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房（占地3921㎡），在厂房内新建一座焦池存放石油焦，并将现有铁路卸车线向南平移18m，引入新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房内，在厂房南侧新建汽车装车站。改造后石油焦堆场的最大暂存量及年周转量均不增加。本项目环境影响报告表于2019年8月14日获南京市生态环境局“宁环表复[2019]41号”正式批复。本项目由南京扬子石油化工设计工程有限责任公司设计，南京扬子石化工程监理有限责任公司监理，中石化第五建设有限公司施工建设，本项目于2019年11月28日开始动工建设，2020年8月30日建成中交。项目总投资6794.33万元，全部为环保投资。本项目于2021年6月1日正式投入试运行。

石油焦堆场防尘改造项目现场处置方案.docx

扬子石化石油焦堆场防尘改造项目施工期环境保护报告.pdf

石油焦堆场防尘改造项目生产开工确认申请报告.pdf

信息来源: 2021-06-01

附件7

扬子石化石油焦堆场防尘改造项目

实际建设内容情况说明

扬子石化石油焦堆场防尘改造项目建设方案如下：

1、新建一个石油焦分拣转运中心，该中心由火车卸车区、焦池区、汽车装车区组成；拟将现有卸车线向南平移18m，将卸车线引入新建厂房中火车卸车区进行装卸作业（配套喷雾除尘设施），原火车装卸位使用的卸车斗轮机随铁路迁移，其中卸车斗轮机利旧处理，胶带输送机新购，起重机新购；石油焦从铁路运达，车厢在火车车头的推动下直接开进火车卸车区，车厢内的石油焦经两台链斗式卸车机直接卸入胶带输送机，再通过布料机将石油焦按照种类分别放入对应焦池，完成整个卸车作业；铁路运来的石油焦分为公路出货和水路出货，公路出货时，货车开入汽车装车区， 通过螺旋取料机和胶带输送机将石油焦运送到装车区，通过定量装车系统进行装车；水路运输时通过火车卸车机、胶带输送机将石油焦直接从火车车厢送至码头装船。该分拣转运中心冷凝吸附装置主要包括油气输送单元、冷凝单元、吸附单元及控制单元。

2、新建石油焦分拣转运中心由火车卸车区、焦池区、汽车装车区组成，厂房内新建了一座焦池来存放石油焦，其中焦池长109.4m，宽9.5m，高8m，分为 4 个隔断，用来存放不同牌号的石油焦产品。焦池有效存储量为 6000吨， 以40万吨/年的周转量计，可周转天数为 5天；石油焦通过铁路运输送入厂房，经过公路（30 万吨/年）和水路（ 20万吨/年）运输运出。

本项目由南京扬子石油化工设计工程有限责任公司设计，中石化第五建设有限公司负责施工，南京扬子石化工程监理有限责任公司负责工程监理。项目于2019 年 11 月 28 日开工建设，2020 年 8 月 30 日中交，2021 年 6 月 1 日试运行。对照《扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目建设项目环境影响报告表》，本项目实际建设情况见下表。

表 1　工程建设内容情况一览表

类别	建设名称	环评登记表备案内容	实际建设情况	备注
主体工程	石油焦分拣转运中心厂房	在露天石油焦堆场原址新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房 。	在露天石油焦堆场原址新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房。	与环评一致
辅助工	焦池	焦池尺寸为 110m（长）×9m（宽）×8m（高）	焦池尺寸为 110m（长）×9m（宽）×8m（高）	与环评一致
	汽车装车区	汽车装车区尺寸为 24m	汽车装车区尺寸为 24m	与环评一致

程		（长）×7m（宽）×11m（高）	（长）×7m（宽）×11m（高）	
	铁路卸车线	将现有铁路卸车线向南平移 18m，引入新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房	将现有铁路卸车线向南平移 18m，引入新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房	与环评一致
公用工程	消防	消防水炮：流量 24L/s，射程大于 35m； 消火栓：-	室外消火栓系统流量为 45L/s；室内消火栓用水量为 25L/s,	
	供水	新鲜水用量 26426.3t/a，依托厂区现有水源供给，水资源充足。	新鲜水用量 26426.3t/a，依托厂区现有水源供给，水资源充足。	与环评一致
	供电	项目用电量 110 万 kwh/a，依托厂区现有系统提供。	项目用电量 110 万 kwh/a，依托厂区现有系统提供。	与环评一致
环保工程	废水	依托 1 座沉淀池，尺寸为 18.2m（长）×5.06m（宽）×6m（深）	依托 1 座沉淀池，尺寸为 18.2m（长）×5.06m（宽）×6m（深）	与环评一致
		依托 1 座清水池，尺寸为 16.8m（长）×6.4m（宽）×6m（深）	依托 1 座清水池，尺寸为 16.8m（长）×6.4m（宽）×6m（深）	与环评一致
	废气	在火车卸车区、焦池区及汽车卸车区均沿途设置喷头	在火车卸车区、焦池区及汽车卸车区均沿途设置喷头	与环评一致
	噪声	消声、减震	消声、减震	与环评一致
	风险	依托在封闭厂房内增设水喷雾降尘设施	依托在封闭厂房内增设水喷雾降尘设施	与环评一致

主要设备见表 2。

表 2　主要设备一览表

序号	设备名称	设备位号	主要规格型号（设备主要参数）	环评数量	单位	实际数量
1	螺旋取料布料机		LX-SR-350/350t/h—16m	1 台	台	1 台
2	爬坡胶带输送机		输送量 200t/h，带宽 1000mm，带速 2m/s	1 台		1 台
3	01#胶带输送机		输送量 400t/h，带宽 1200mm，带速 2.5m/s	1 台		1 台
4	02#胶带输送机		输送量 400t/h，带宽 1000mm，带速 2.5m/s	1 台		1 台
5	03#胶带输送机		输送量 400t/h，带宽 1000mm，带速 2m/s	1 台		1 台
6	1#火车卸料机		-	1 台		1 台
7	2#火车卸料机		-	1 台		1 台

8	带式除铁器		-	1台		1台
9	筛分破碎机		-	1台		1台
10	斗式提升机		提升高度15m，提升能力400/h	1台		1台

本项目实际建设内容与环评报告表内容一致，项目建成后，石油焦堆场的最大暂存量及年周转量均不增加。

试运行期间，沉淀池形成的焦泥存放在废焦池，暂未清池，未内部利用和外委处理。

特此说明！

扬子石油化工有限公司贮运厂

2021年11月1日

附件8

工程施工承诺书

我公司负责的扬子石油化工有限公司石油焦堆场防尘改造项目的土建、结构、工艺管道、设备、给排水、电气仪表等专业施工，严格按照设计图纸及国家、地方相关标准、规范、规定要求开展，工程实体符合相关标准规范及工程设计规定要求。

施工单位盖章：中石化第五建设有限公司

日期：　　年　　月　　日

承诺书

《扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目环境影响报告表》由南京丰水塬环境工程有限公司编制，目前已取得南京市生态环境局的相关批复，批复文号：宁环表复【2019】41 号。

我公司相关人员实地踏勘现场，在与业主反复核对、确认相关资料准确性的基础上，完全按照国家相关标准与规范要求编制《扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目环境影响报告表》。

特此承诺。

南京丰水塬环境工程有限公司

2021 年 11 月 19 日

设计承诺书

我公司负责的中国石化扬子石油化工有限公司《扬子石化石油焦堆场防尘改造》项目的工程设计（项目号 2018022），包括环保等专业设计，严格按照国家、行业、地方相关标准、规范，按照项目各项批复及有关文件开展设计。工程设计文件符合相关标准、规范要求。

特此承诺！

设计单位：南京扬子石油化工设计工程有限责任公司

日期：2021 年 11 月 19 日

扬子石化石油焦堆场防尘改造项目环保设施施工监理过程法律责任承诺书

一、 我单位严格依照法律、法规以及有关技术标准、经审查批准的设计文件、建设工程承包合同和监理合同，代表建设单位对环保设施施工质量实施了监理，并对环保设施施工质量承担监理责任。

二、我单位对环保设施相关工程使用的建筑材料、建筑构配件和设备的质量无异议。施工单位不存在不按经审查批准的施工图设计文件施工或者其他违法、违章行为。

南京扬子石化工程监理有限责任公司

2021 年 11 月 19 日

附件9

关于扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目竣工验收监测期间的工况说明

本项目主要对扬子石化炼油厂焦化车间产生的石油焦进行暂存，设计石油焦最大暂存量 6000t，最大周转量 400000t/a。

2021 年 9 月 1 日至 2021 年 9 月 2 日对本项目实施竣工环保验收监测，现将监测期间本堆场石油焦的暂存量和周转量统计如下：

监测日期	主要内容	环评设计暂存及周转	实际暂存及周转	负荷（%）
2021 年 9 月 1 日	石油焦暂存	6000t	795t	13.25
	石油焦周转	1176t	723t	61.48
2021 年 9 月 2 日	石油焦暂存	6000t	642t	10.70
	石油焦周转	1176t	763t	64.88

扬子石油化工有限公司贮运厂

2021 年 9 月 3 日

附件10

CMA
171012050481

检 测 报 告

编号：JSGHEL2021701

项目名称：扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目

委托单位：中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司

检测类型：验收检测

江苏国恒检测有限公司

二〇二一年九月十五日

检 测 报 告

JSGHEL2021701

声　明

一、 本报告加盖本公司检验检测专用章及骑缝章后生效。

二、 对委托单位自行采集的样品，其检测数据、结果仅证明样品所检测项目的符合性情况，仅对所接收到的样品检测数据负责，不对样品来源负责。无法复现的样品，不受理申诉。

三、 除客户特别申明，所有样品超过标准规定的时效均不作留样。

四、 客户对本报告若有异议，可在收到本报告后 15 日内，向本公司提出书面申诉，超过申诉期限，概不受理。

五、 未经许可，不得部分/全部复制本报告；经公司书面同意复制的复制件，应由本公司加盖检验检测专用章确认。

六、 任何对本报告的涂改、伪造、变更及不当使用均无效，其责任人将承担相关法律及经济责任，我公司保留对上述行为追究法律责任的权利。

七、 本报告无编制、审核、签发人签名无效。

八、 我公司对本报告的检测数据保守秘密。

九、 加“*”的项目是分包项目。

地址：南京市建邺区新城科技园西城路 300 号 E3 幢 4～6 层

电话：025-86557602

传真：025-86558962

检 测 报 告

JSGHEL2021701

检测内容：

委托单位	中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司		
通讯/采样地　址	南京市江北新区扬子石化贮运厂内		
联系人	成宇琴	**联系电话**	15951892806
采样负责人	张东成	**采（送）样日期**	2021 年 9 月 1~3 日
样品类别	废气、废水、噪声	**分析日期**	2021 年 9 月 1~8 日
检测目的	验收检测		
检测内容	无组织废气：总悬浮颗粒物 废水：pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、总磷、石油类、悬浮物 噪声：工业企业厂界噪声		
备注	/		

编制：

审核：

签发：

检测机构检验检测章

签发日期：2021 年 09 月 15 日

检测点位与频次：

检测类别	检测点位	频次
无组织废气	UG1 厂界上风向、UG2 厂界下风向 1、UG3 厂界下风向 2、UG4 厂界下风向 3	连续检测 2 天，每天检测 4 次。
废水	W1 石油焦堆场清水池、W2 扬子净一污水处理装置 1#总排口	连续检测 2 天，每天检测 4 次。
噪声	厂界外布设 4 个检测点（N1~N4）	连续检测 2 天，每天昼、夜间各检测 2 次。

以下空白.

检 测 报 告

JSGHEL2021701

检测依据：

检测项目	检测依据
无组织废气	
总悬浮颗粒物	GB/T 15432-1995/XG1-2018《环境空气 总悬浮颗粒物的测定 重量法》（第1号修改单）
废水	
pH 值	HJ 1147-2020《水质 pH 值的测定 电极法》
化学需氧量	HJ 828-2017《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》
五日生化需氧量	HJ 505-2009《水质 五日生化需氧量（BOD_5）的测定 稀释与接种法》
氨氮	HJ 535-2009《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》
总磷	GB/T 11893-1989《水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法》
石油类	HJ 637-2018《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》
悬浮物	GB/T 11901-1989《水质 悬浮物的测定 重量法》
噪声	
工业企业厂界噪声	GB 12348-2008《工业企业厂界环境噪声排放标准》

以下空白.

检 测 报 告

无组织废气检测结果：

采样日期	检测项目	检测频次	检测结果（mg/m³）			
			UG1 厂界上风向	UG2 厂界下风向 1	UG3 厂界下风向 2	UG4 厂界下风向 3
2021 年 9 月 1 日	总悬浮颗粒物	第一次	0.033	0.067	0.050	0.067
		第二次	0.033	0.050	0.067	0.067
		第三次	0.033	0.050	0.067	0.067
		第四次	0.033	0.067	0.067	0.067
2021 年 9 月 2 日	总悬浮颗粒物	第一次	0.050	0.067	0.067	0.083
		第二次	0.050	0.067	0.067	0.067
		第三次	0.033	0.067	0.067	0.083
		第四次	0.033	0.083	0.067	0.083
检测仪器	电子天平 BSA224S JSGHEL-YQ-102					
采样人员	张东成、韩峰、张彦昊、徐良康、诸俊杰、朱瀚文、任祥琪、许少文					
备注	/					

以下空白.

检 测 报 告

JSGHEL2021701

气象参数：

日期	时间	温度（℃）	湿度（%）	气压（kPa）	风速（m/s）	风向
2021年9月1日	第一次	27.3	56.8	100.5	1.6	北
	第二次	29.4	54.6	100.5	1.8	北
	第三次	31.7	57.2	100.5	2.0	北
	第四次	30.9	56.6	100.5	1.8	北
2021年9月2日	第一次	25.4	52.3	100.7	1.2	北
	第二次	26.9	54.2	100.7	1.4	北
	第三次	28.4	53.8	100.7	1.4	北
	第四次	29.1	51.9	100.7	1.6	北
检测仪器	便携式气象五参数测定仪　4500　JSGHEL-YQ-116-4					
备注	/					

以下空白.

检 测 报 告

JSGHEL2021701

废水检测结果：

采样日期	检测点位	采样时间	样品性状	检测结果(mg/L)						
				pH 值	化学需氧量	五日生化需氧量	氨氮	总磷	石油类	悬浮物
2021 年 9 月 1 日	W1 石油焦堆场清水池	10:21	无色、无嗅、无浮油	7.6	/	3.6	/	/	/	8
		12:07	无色、无嗅、无浮油	7.7	/	3.4	/	/	/	6
		14:13	无色、无嗅、无浮油	7.7	/	3.4	/	/	/	6
		15:24	无色、无嗅、无浮油	7.6	/	3.7	/	/	/	7
	W2 扬子净一污水处理装置 1#总排口	10:23	无色、无嗅、无浮油	7.1	18	/	0.048	0.11	0.35	11
		12:09	无色、无嗅、无浮油	7.1	20	/	0.041	0.10	0.35	10
		14:11	无色、无嗅、无浮油	7.2	18	/	0.046	0.11	0.35	13
		15:23	无色、无嗅、无浮油	7.2	19	/	0.038	0.12	0.35	11
检测仪器	紫外可见分光光度计 EVOLUTION 201 JSGHEL-YQ-38 紫外可见分光光度计 EVOLUTION 201 JSGHEL-YQ-39 溶解氧分析仪 Oxi7310 JSGHEL-YQ-44 电子天平 BSA224S JSGHEL-YQ-102 生化培养箱 LRH-150F JSGHEL-YQ-107 便携式 pH 计 PHB-1 JSGHEL-YQ-112-3 便携式 pH 计 PHB-1 JSGHEL-YQ-112-5 具塞滴定管 50mL JSGHEL-YQ-115-2 红外测油仪 JLBG-125U JSGHEL-YQ-224										
采样人员	张彦昊、徐良康、张东成、韩峰									
备注	/									

检 测 报 告

JSGHEL2021701

废水检测结果：（续）

采样日期	检测点位	采样时间	样品性状	检测结果(mg/L)						
				pH 值	化学需氧量	五日生化需氧量	氨氮	总磷	石油类	悬浮物
2021 年 9 月 2 日	W1 石油焦堆场清水池	09:50	无色、无嗅、无浮油	7.5	/	3.8	/	/	/	8
		11:30	无色、无嗅、无浮油	7.5	/	3.5	/	/	/	7
		13:50	无色、无嗅、无浮油	7.6	/	3.6	/	/	/	6
		15:10	无色、无嗅、无浮油	7.5	/	3.9	/	/	/	7
	W2 扬子净一污水处理装置 1#总排口	09:48	无色、无嗅、无浮油	7.0	25	/	0.042	0.11	0.25	11
		11:31	无色、无嗅、无浮油	7.1	22	/	0.033	0.10	0.24	9
		13:47	无色、无嗅、无浮油	7.1	25	/	0.036	0.11	0.23	12
		15:11	无色、无嗅、无浮油	7.0	23	/	0.046	0.10	0.23	12

检测仪器	紫外可见分光光度计 EVOLUTION 201 JSGHEL-YQ-38 紫外可见分光光度计 EVOLUTION 201 JSGHEL-YQ-39 溶解氧分析仪 Oxi7310 JSGHEL-YQ-44 电子天平 BSA224S JSGHEL-YQ-102 生化培养箱 LRH-150F JSGHEL-YQ-107 便携式 pH 计 PHB-1 JSGHEL-YQ-112-3 便携式 pH 计 PHB-1 JSGHEL-YQ-112-5 具塞滴定管 50mL JSGHEL-YQ-115-2 红外测油仪 JLBG-125U JSGHEL-YQ-224
采样人员	张彦昊、徐良康、张东成、韩峰
备注	/

检 测 报 告

JSGHEL2021701

工业企业厂界噪声检测结果：

检测日期	检测点号	检测点位	主要声源	功能区类别	昼间		夜间	
					检测时间段	检测值 dB(A)	检测时间段	检测值 dB(A)
2021年9月1日	N1	东厂界外1米	/	3	12:18~12:19	49.6	22:32~22:33	48.7
	N2	南厂界外1米	/	3	12:23~12:24	48.3	22:40~22:41	43.4
	N3	西厂界外1米	/	3	12:28~12:29	48.0	22:47~22:48	46.7
	N4	北厂界外1米	/	3	12:35~12:36	51.5	22:54~22:55	46.6
2021年9月1日~2日	N1	东厂界外1米	/	3	17:01~17:02	49.4	02:17~02:18	48.7
	N2	南厂界外1米	/	3	17:07~17:08	48.4	02:25~02:26	43.8
	N3	西厂界外1米	/	3	17:14~17:15	48.5	02:34~02:35	46.2
	N4	北厂界外1米	/	3	17:22~17:23	51.1	02:45~02:46	46.5
检测点位示意图	见附图							
检测人员	诸俊杰、朱瀚文							
检测环境	天气晴，北风，风速 1.6~1.9m/s							
检测仪器	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21 便携式气象五参数测定仪 4500 JSGHEL-YQ-116-4							
备注	/							

以下空白.

检 测 报 告

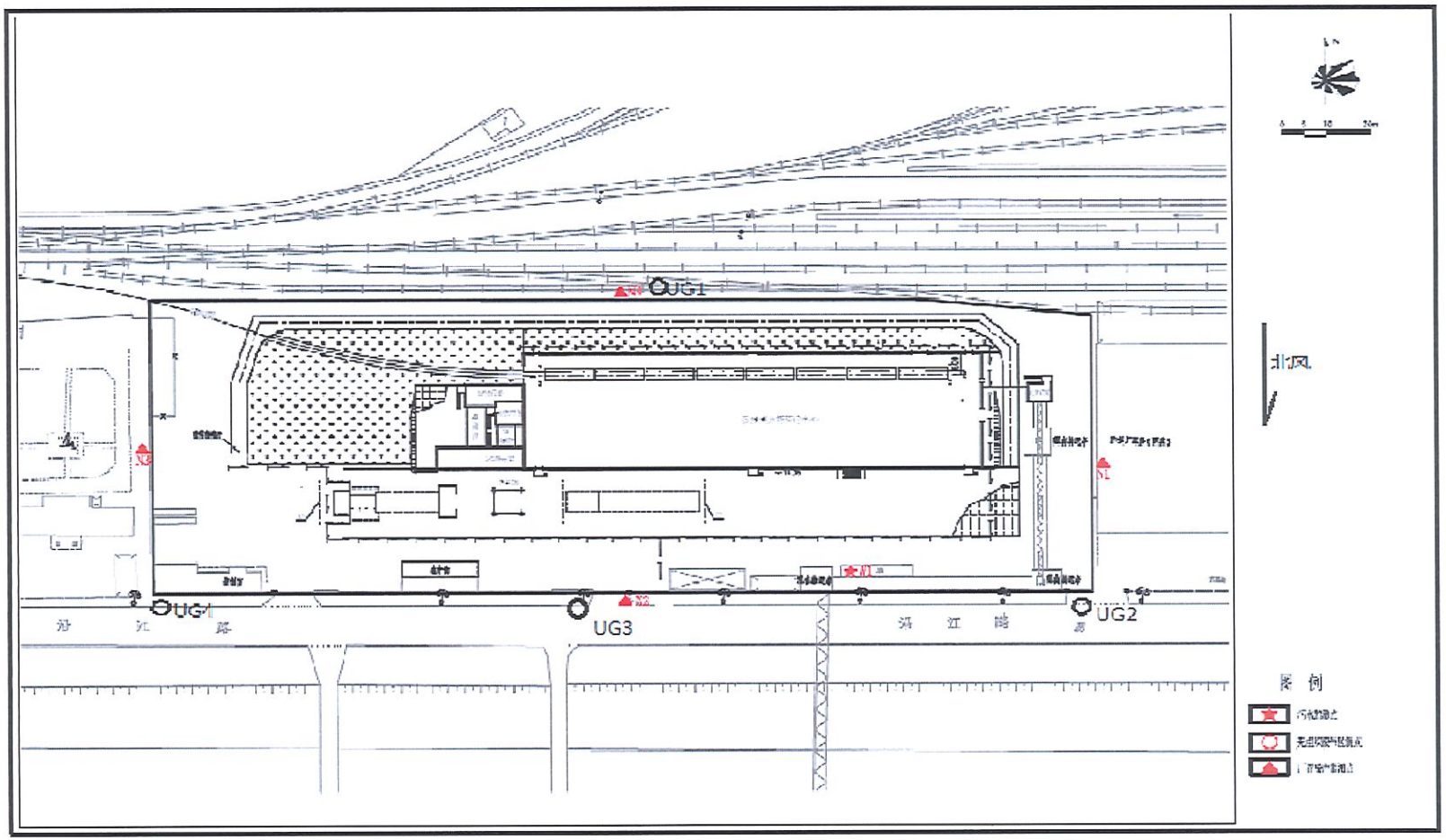
JSGHEL2021701

工业企业厂界噪声检测结果：（续）

检测日期	检测点号	检测点位	主要声源	功能区类别	昼间		夜间	
					检测时间段	检测值 dB(A)	检测时间段	检测值 dB(A)
2021年9月2日	N1	东厂界外1米	/	3	11:45~11:46	49.5	22:29~22:30	48.7
	N2	南厂界外1米	/	3	11:51~11:52	48.6	22:39~22:40	43.6
	N3	西厂界外1米	/	3	11:58~11:59	48.1	22:48~22:49	46.1
	N4	北厂界外1米	/	3	11:06~11:07	51.7	22:58~22:59	46.2
2021年9月2日~3日	N1	东厂界外1米	/	3	14:07~14:08	49.2	02:13~02:14	48.1
	N2	南厂界外1米	/	3	14:13~14:14	48.7	02:20~02:21	43.2
	N3	西厂界外1米	/	3	14:21~14:22	48.4	02:31~02:32	46.4
	N4	北厂界外1米	/	3	14:29~14:30	51.2	02:40~02:41	46.2
检测点位示意图	见附图							
检测人员	诸俊杰、朱瀚文							
检测环境	天气阴，北风，风速 1.3~1.8m/s							
检测仪器	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21 便携式气象五参数测定仪 4500 JSGHEL-YQ-116-4							
备注	/							

以下空白.

附：检测点位图



注：2021 年 9 月 1~2 日无组织废气检测点位示意图，○UG1 表示厂界上风向，○UG2 表示厂界下风向 1，○UG3 表示厂界下风向 2，○UG4 表示厂界下风向 3，2021 年 9 月 1~3 日噪声检测点位示意图，N1~N4 表示噪声检测点位。

附：质量控制结果统计表

类别	项目	样品数（个）	全程序空白（个）	精密度								准确度				
				现场平行				实验室平行				样品加标			有证物质	
				平行样（个）	质控方式	偏差值（%）	控制值（%）	平行样（个）	质控方式	偏差值（%）	控制值（%）	加标样（个）	回收率（%）	控制值（%）	检测值（/）	标准值（/）
无组织废气	总悬浮颗粒物	32	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
质控率（%）			/	/				/				/			/	

以下空白.

检 测 报 告

JSGHEL2021701

附：质量控制结果统计表（续）

类别	项目	样品数（个）	全程序空白（个）	精密度								准确度				
				现场平行				实验室平行				样品加标			有证物质	
				平行样（个）	质控方式	偏差值（%）	控制值（%）	平行样（个）	质控方式	偏差值（%）	控制值（%）	加标样（个）	回收率（%）	控制值（%）	检测值（mg/L）	标准值（mg/L）
废水	pH 值	16	/	4	允许差(无量纲)	0	±0.1	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	化学需氧量	8	2	2	相对偏差	2.0~2.9	20	2	相对偏差	0	10	/	/	/	33.8	34.4±1.6 (BY 400011 B2009094)
	五日生化需氧量	8	2	2	相对偏差	1.3~1.4	25	2	相对偏差	0	20	/	/	/	110、108	114±8 (GSB 07-3160 -2014 200260)
	氨氮	8	2	2	相对偏差	5.7~14	20	2	相对偏差	3.2~3.5	20	2	98.0~104	90~110	/	/
	总磷	8	2	2	相对偏差	0	25	2	相对偏差	0	10	1	96.2~101	90~110	/	/
	石油类	8	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	悬浮物	16	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/

以下空白.

检 测 报 告

JSGHEL2021701

附：噪声质量控制结果统计表

检测日期	时段	检测仪器	校准仪器	标准声源(dB)	校准声级(dB)		
					测前校准值	测后示值	差值
2021年9月1日	昼间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
	夜间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
2021年9月1日~2日	昼间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
	夜间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
2021年9月2日	昼间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
	夜间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
2021年9月2日~3日	昼间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
	夜间	多功能声级计 AWA6228 JSGHEL-YQ-21	声校准器 AWA6221A JSGHEL-YQ-20	94.0	93.8	93.8	0
备注	测量前后校准声级差值小于0.5dB（A），测量数据有效。						

报告结束

附件11

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）：中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司　　填表人（签字）：毕国利　　项目经办人（签字）

建设项目	项目名称	扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目			项目代码	2019-320161-44-03-636776	建设地点	南京市江北新区扬子石化贮运厂固体成品作业区石油焦堆场		
	行业类别（分类管理名录）	N7722 大气污染治理			建设性质	改建	项目厂区中心经度/纬度	东经 118.18°～118.54°，北纬 32.14°～32.45°		
	设计暂存及周转能力	石油焦最大暂存量 6000t，最大周转量 400000t/a。			设计暂存及周转能力	石油焦最大暂存量 6000t，最大周转量 400000t/a。	环评单位	南京丰水塬环境工程有限公司		
	环评文件审批机关	南京市生态环境局			审批文号	宁环表复[2019]41 号	环评文件类型	报告表		
	开工日期	2019 年 11 月 28 日			竣工日期	2020 年 8 月 30 日	排污许可证申领时间	2020 年 5 月 27 日		
	环保设施设计单位	南京扬子石油化工设计工程有限责任公司			环保设施施工单位	中石化第五建设有限公司	本工程排污许可证编号	91320100660691249D001P		
	验收单位	江苏国恒检测有限公司			环保设施监测单位	江苏国恒检测有限公司	验收监测时工况	满足验收条件		
	投资总概算(万元)	6794.33			环保投资总概算(万元)	6794.33	所占比例(%)	100		
	实际总投资(万元)	以项目审计决算为准			实际环保投资(万元)	以项目审计决算为准	所占比例(%)	/		
	废水治理(万元)	/	废气治理(万元) /	噪声治理(万元) /	固体废物治理(万元)	/	绿化及生态(万元)	/	其他(万元)	/
	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	8160		
运营单位		中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司			运营单位统一社会信用代码（或组织机构代码）	91320100660691249D	验收时间	2021 年 11 月		

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	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	COD	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	悬浮物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	氨氮	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	总磷	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	废气	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	VOCs（非甲烷总烃）	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	工业固体废物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	与本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；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。

第二部分
验收意见

中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目竣工环境保护验收意见

2021年11月19日，中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司主持召开了石油焦堆场防尘改造项目竣工环保验收会并成立验收组，参加验收组的有江苏国恒检测有限公司（验收监测及报告编制单位）、南京扬子石油化工设计工程有限责任公司（设计单位）、南京丰水塬环境工程有限公司（环评单位）、中石化第五建设有限公司（施工单位）、南京扬子石化工程监理有限责任公司（监理单位）等单位的代表，会议邀请3位专家参加验收。会上建设单位介绍了项目主体工程及环保设施的建设情况，验收监测及报告编制单位介绍了验收监测报告的主要内容与结论。

验收工作组查阅了项目相关的资料，察看了项目环保设施建设与运行情况并对照《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规范/指南对本项目进行验收。经讨论，形成如下验收意见：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

本项目主要建设内容为对原露天石油焦堆场进行封闭改造。在露天石油焦堆场原址新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房，并在厂房内新建一座焦池（分四个区域）来存放石油焦，并将现有铁路卸车线向南平移18m，引入新建“石油焦分拣转运中心”封闭厂房内，在厂房南侧新建汽车装车站。改造后“石油焦分拣转运中心”封闭厂房占地3921m^2。改造后石油焦最大暂存量和周转量保持不变，石油焦最大暂存量6000t，最大周转量400000t/a。

（二）建设过程及环保审批情况

本项目于2019年8月完成环境影响评价；2019年8月14日，南京市生态环境局以宁环表复[2019]41号予以批复。项目于2019年11月28日开始动工建设，2020年8月30日建成中交，2021年6月1日进行调试。

（三）投资情况

本项目设计总投资 6794.33 万元，设计环保投资 6794.33 万元，实际总投资及环保投资以扬子石化公司审计决算为准。

（四）验收范围

本次验收范围为扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目。

二、工程变动情况

项目实际建设情况与环评及批复一致，未发生变动。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

施工期：施工废水经临时沉淀池沉淀后回用于场地洒水降尘，不外排。施工人员生活污水依托石油焦堆场原有卫生设施和管网送往扬子石化水厂净一污水处理装置处理。

营运期：废水主要来自厂区降尘和洗车，主要污染物为 SS，降尘用水及洗车用水部分蒸发，部分进入石油焦，其余废水和雨水依托堆场原有沉淀池和清水池沉淀净化后回用于厂区降尘及洗车，不外排。

（二）废气

施工期：施工期的大气污染物主要为施工与运输中产生的扬尘、设备和车辆产生的废气。建设单位在施工过程中设立临时防尘围挡，定期洒水降尘减少施工扬尘对周边环境的影响。

营运期：废气主要为石油焦堆放和装卸过程中产生的粉尘。本项目通过在原有露天石油焦堆场建立封闭厂房，在火车卸车点、汽车装车点、胶带输送连廊及焦池增加水雾降尘设施来减少粉尘的产生和排放。

（三）噪声

施工期：建设单位在施工过程中加强施工管理，采用低噪声的施工机械和先进的施工技术，从源头降低噪声强度；对产生噪声的施工设备加强维护

和维修工作来降低施工噪声对外界环境的影响。

营运期：噪声来源于螺旋取料布料机、筛分破碎机、火车卸料机和胶带输送机，高噪声设备位于厂房内，通过厂房隔声和距离衰减减少外界环境噪声影响。

（四）固体废物

施工期：固体废物包括施工期拆除产生的建筑垃圾、施工人员的生活垃圾，以及施工过程中丢弃的包装袋、废建材等。生活垃圾由环卫部门收集处理；废包装材料和废建材回收利用，剩余部分与建筑垃圾暂存工业垃圾临时堆场交有资质单位处理。

营运期：本项目不新增员工，不新增生活垃圾。降尘和洗车过程产生含石油焦的废水通过进入沉淀池经沉淀后形成焦泥。试运行期间，沉淀池形成的焦泥存放在废焦池，暂未清池，未内部利用和外委处理。

四、环境保护设施运行效果

（一）废水

监测结果表明：石油焦堆场清水池回用水中 pH、SS、BOD5 浓度符合《城市污水再生利用 工业用水水质》（GB/T19923-2005）洗涤用水标准。

（二）废气

监测结果表明：厂界无组织废气中颗粒物最大浓度符合《石油炼制工业污染物排放标准》（GB31570-2015）表 5 中标准限值。

（三）噪声

监测结果表明：扬子石化石油焦堆场边界外 1 米噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）3 类标准。

（四）污染物减排量

项目生产废水全部回用，不外排。废水减排量 33349.7t/a，COD 减排量 1.67 吨/年、SS 减排量 1.67 吨/年、石油类减排量 0.1 吨/年、氨氮减排量 0.17 吨/年、总磷减排量 0.017 吨/年，满足环评及批复总量减排要求。

五、验收结论

通过对中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目的实地勘察，建设项目已全部建成并调试使用，项目主体工程及环保设施建设情况与环评报告表及批复一致，未发生变动。根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）所规定的验收不合格情形对项目逐一对照检查，不存在该办法第八条中九种情形，本项目竣工环境保护验收合格。

六、后续管理要求

1、加强石油焦堆场防尘、抑尘设施的维护管理，避免堆场边界无组织粉尘超标。

2、完善洗车废水的收集措施，使其全部进入沉淀池沉淀处理后回用。

3、妥善规范处置沉淀池沉淀产生的焦泥。

七、验收组人员信息

见附表

中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司

2021 年 11 月 19 日

验收组主要成员（签字）：

扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目竣工环境保护验收会验收组成员签字表

会议时间：2021.11.19　　会议地点：扬子石化团结拼搏楼311会议室

分工	姓名	单位	职务/职称	电话号码	身份证号码	备注
组长	[illegible]	贮运厂[illegible]	[illegible]			贮运厂
专家组	[illegible]	南京环境院	[illegible]			特邀专家
	[illegible]	中石化[illegible]分公司[illegible]	高工			
	[illegible]	江苏省南京环境监测中心[illegible]	[illegible]高			
	郑翔婷	南京丰水源环境工程有限公司	助理工程师			环评单位
	葛胜	南京扬子石油化工设计工程有限责任公司	工程师			设计单位
	[illegible]	中石化第五建设有限公司	项目经理			施工单位
	[illegible]	南京扬子石化工程监理有限责任公司	中级[illegible]			监理单位

分工	姓名	单位	职务/职称	电话号码	身份证号码	备注
	毕国刚	江苏国检检测有限公司	工程师			验收单位
其他成员	张树宁	扬子石化	工程师			
	吴四江	扬子石化设备部	工程师			
	王慧	扬子石化安全环保部	高工			
	钱宇琴	扬子石化安全环保部	高2			

会议签到表

会议议题：扬子石化分公司石油焦堆场防尘改造项目竣工环境保护验收会

时间：2021 年 11 月 19 日下午 2:00

地点：扬子石化团结拼搏楼 311 会议室

序号	姓名	单位	联系电话
1	郑[illegible]	南京[illegible]有限公司	
2	[illegible]	南京扬子石化工程监理有限责任公司	
3	[illegible]	江苏省南京环境监测[illegible]	
4	[illegible]	中石化[illegible]安[illegible]	
5	[illegible]	南京天地环境[illegible]	
6	[illegible]	南京扬子设计院	
7	[illegible]	建运[illegible]	
8	[illegible]	扬子石化[illegible]部	
9	[illegible]	中石化[illegible]公司	
10	[illegible]	[illegible] HSE	
11	[illegible]	扬子石化安全环保部	
12	[illegible]	扬子石化安全环保部	
13	[illegible]	江苏[illegible]有限公司	
14			
15			
16			

第三部分
其他需要说明的事项

中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司
石油焦堆场防尘改造项目竣工环境保护验收其他需要说明的事项

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》,“其他需要说明的事项”中应如实记载的内容包括环境保护设施设计、施工和验收过程简况，环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定中提出的，除环境保护设施外的其他环境保护措施的落实情况，以及整改工作情况等，现将建设单位需要说明的具体内容和要求列举如下：

1. 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

本项目由南京扬子石油化工设计工程有限责任公司完成工程设计，编制了可行性研究报告，环境保护设施的设计符合《石油化工企业环境保护设计规范》（SH3024-2017）、《石油化学工业污染物排放标准》（GB31571-2015）等规范要求。设计单位已在工程设计中专章介绍了项目的主要污染物的产生、防止污染和生态破坏的措施以及环保设施投资概算等。本项目设计总投资 6794.33 万元，实际投资以决算审计结果为准。

1.2 施工简况

建设项目的施工由中石化第五建设有限公司完成，环境保护设施已纳入了施工合同和主体工程同步建设，主体工程的建设资金未占用环境保护设施的资金，环境保护设施的建设资金和工程进度得到了保证。

项目建设过程中严格的执行了《南京市扬尘污染管理办法》（市政府令 287 号）和《市政府关于印发加强扬尘污染防控“十条措施”的通知》(宁政

法[2013]32 号)。水泥等建材堆放点落实了防尘防淋措施，对周围工地实施围挡，裸露处洒水抑尘，合理安排了作业时间，施工期间无举报投诉事件。较好的执行了可行性研究报告和环境影响评价报告表中提出的环境保护对策措施。

1.3 验收过程简况

本项目于 2019 年 11 月 28 日开工建设，2020 年 8 月 30 日工程竣工，2021 年 6 月 1 日进行工程调试。2021 年 6 月中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司按照《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，启动了本项目竣工环境保护验收工作并委托江苏国恒检测有限公司进行验收监测和报告编制。

江苏国恒检测有限公司已获得江苏省质量监督局资质认定，CMA 号为 171012050481，参与验收监测的项目负责人及现场和实验室分析人员均持证上岗。江苏国恒检测有限公司于 2021 年 8 月 5 日对本项目进行现场勘查并编制本次环保验收监测方案，根据监测方案于 2021 年 9 月 1 日至 2021 年 9 月 3 日对项目实施验收监测。本项目环保验收监测报告于 2021 年 11 月 27 日编制完成，中国石化集团资产经营管理有限公司扬子石化分公司于 2021 年 11 月 19 日组织自主验收评审会，根据各验收组成员及专家提出的意见，现场编制竣工环保验收意见，验收意见结论为同意本次验收项目通过竣工环境保护验收。

1.4 公众反馈意见及处理情况

本次验收项目在设计、施工和验收期间均未收到公众反馈意见或投诉。

2. 其他环境保护措施的实施情况

2.1 制度措施落实情况

2.1.1 环保组织机构及规章制度

扬子石化有完整的环保管理网络，公司环境保护工作实行总经理负责制，由主管安全环保的副总经理对全公司的环保工作全面负责，安环部是全公司环保工作的职能管理部门，主要负责公司的日常管理工作，对本公司的环保工作进行监督、检查。扬子石化公司重视环保工作，制定了《环境保护管理制度》、《装置开停车管理制度》、《应急管理制度》、《关键装置要害部位管理制度》、《防灾管理制度》、《化学品安全管理规定》、《风险评价管理规定》、《环境保护监测管理规定》等环保管理制度。扬子石化公司重视加强环保宣传力度，提高干部、职工的环保意识；健全组织机构，形成“三级管理”、“二级监测”的管理网络；层层落实各级环保责任，将环保考核指标列入绩效考核体系；管好、开好环保设施，建立公司环保台账；加强试车期间的巡回检查，及时消除装置跑冒滴漏现象；岗位操作人员经过 HSE 及工艺技术培训，经考试合格后持上岗合格证和安全合格证上岗。

2.1.2 环境风险防范措施

扬子石化公司于 2019 年 6 月 26 日签署发布了《中国石化扬子石油化工有限公司突发环境事件应急预案》，并于 2019 年 7 月 8 日在南京市环境保护局环境应急指导小组办公室完成备案登记，登记号为 32010020190003H。

项目危险物质主要为石油焦堆场暂存的石油焦，已采取设立车间规章制度、增加抑尘、降尘和通风、换气措施等各项风险防范措施。

本项目已制定突发环境事件应急预案，制定了应急演练方案，并实施应急演练形成演练总结。

2.1.3 环境监测计划

扬子石化公司按照要求制定了年度环保监测计划，并已开展日常监测。

2.2 配套措施落实情况

2.2.1 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。

2.2.2 防护距离控制及居民搬迁

本项目不涉及防护距离控制及居民搬迁。

2.3 其他措施落实情况

不涉及。

3 整改工作情况

本项目在建设过程中、竣工后、验收监测期间均未收到环境主管部门责令整改的通知。