建设项目竣工环境保护验收调查报告

项目名称：焦页 202 平台钻井工程

委托单位：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司

编制单位：重庆一泓环保科技有限公司

二〇二〇年十一月

建设单位法人代表：李东海

编制单位法人代表：颜健侏

项 目 负 责 人：王宇

编 制 人：王宇

建设单位: 中国石油化工股份有限公司华东油气分公司（盖章）

电话: 023-85638865

传真: 023-85638822

邮编: 408400

地址: 重庆市南川区西城街道办事处白果路 16 号 8 幢

编制单位: 重庆一泓环保科技有限公司（盖章）

电 话: 13683788836

传 真:

邮 编: 400042

地 址: 重庆市渝中区时代天街 181 幢 26-12 号

目 录

建设项目竣工环境保护验收调查报告.....I
前 言.....1
1 综 述.....3
1.1 编制依据.....3
1.2 调查目的及原则.....6
1.3 调查方法.....6
1.4 工作程序.....7
1.5 验收调查时段、范围及因子.....8
1.6 调查内容及重点.....9
1.7 验收标准.....10
1.8 环境敏感目标.....14
2 工程概况及变更情况调查.....19
2.1 地理位置.....19
2.2 工程建设过程回顾.....19
2.3 工程概况.....20
2.4 工程变动情况.....25
2.5 环保投资.....26
3 环境影响报告书及审批文件回顾.....27
3.1 环境影响评价结论.....27
3.2 环境影响报告书批复意见.....31
4 环境保护措施落实情况调查.....33
4.1 生态环境保护及水土保持措施落实情况.....33
4.2 水环境保护措施落实情况.....35
4.3 大气环境保护措施落实情况.....38
4.4 声环境保护措施落实情况.....40
4.5 固废处理措施落实情况.....41
4.6 环境风险防范措施落实情况.....43
4.7 措施落实情况小结.....43
5 生态保护措施及影响调查.....44
5.1 生态环境概况.....44
5.2 工程占地影响调查.....44
5.3 生态敏感目标及影响调查.....45
5.4 土壤环境影响调查.....45
5.5 植被影响调查.....46
5.6 水土流失影响调查.....46
5.7 主要生态问题及采取的保护措施调查.....47
6 水污染防治措施及环境影响调查.....48
6.1 水污染源及处理措施.....48
6.2 水环境质量状况.....52
6.3 水污染投诉情况调查.....52
6.4 水环境污染防治措施有效性分析.....52

7 大气污染防治措施及环境影响调查.....54

7.1 大气污染源及大气污染防治措施.....54
7.2 环境空气质量状况.....54
7.3 对大气环境敏感点的影响.....54
7.4 大气污染投诉情况调查.....54
7.5 环境空气保护措施调查与有效性分析.....55

8 噪声防治措施及环境影响调查.....56

8.1 噪声源及噪声防治措施.....56
8.2 声环境质量状况.....56
8.3 对环境敏感点的影响.....57
8.4 噪声投诉情况调查.....57
8.5 声环境影响调查及环境保护措施有效性.....57

9 固体废物污染控制措施及环境影响调查.....58

9.1 固体废物种类及处置措施.....58
9.2 固体废物处置措施有效性分析.....60
9.3 遗留的环境问题及采取的保护措施.....61

10 环境风险事故防范及应急措施调查.....62

10.1 环境风险因素.....62
10.2 项目环境风险事故情况.....62
10.3 环境风险防范措施及应急预案制定情况.....62
10.4 环境风险应急物资的储备和应急队伍培训情况.....64

11 清洁生产与总量控制调查.....70

11.1 清洁生产分析.....70
11.2 总量控制.....71

12 环境管理及环境监测计划落实情况调查.....72

12.1 环境管理机构调查.....72
12.2 环境监测落实情况.....73
12.3 环境监理落实情况.....74

13 验收调查结论及建议.....75

13.1 工程概况.....75
13.2 环境保护措施落实情况调查.....75
13.3 生态环境影响调查.....75
13.4 地表水环境影响调查.....75
13.5 大气环境影响调查.....76
13.6 声环境影响调查.....76
13.7 固体废物影响调查.....76
13.8 环境风险影响调查.....76
13.9 调查结论及验收结论.....77

附件

附件 1 环评批复文件.....78
附件 2 应急预案备案、环境风险评估备案表.....81
附件 3 验收监测报告.....83
附件 4 施工期间地下水观测井监测报告.....90
附件 5 环函[2005]203 号.....110

附件 6　油基础钻屑转运联单/台账 111
附件 7　水基岩屑转运联单/台账 191
附件 8　废油利用台账或证明 229
附件 9　化工料桶回收证明 230
附件 10　钻井废水转运台账 232

前　言

2012 年 8 月国土资源部授予中国石油化工股份有限公司“重庆市四川盆地涪陵地区油气勘查”探矿权，包括重庆市南川、武隆、涪陵、丰都、长寿、垫江、忠县、梁平、万州九区县，勘查面积 7307.77km^2。

2014 年 8 月中石化勘探分公司在平桥区块南川区水江镇钻探了焦页 8 井，钻遇五峰-龙马溪组页岩厚 111.5m，气测显示良好；随后，移交给中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司开展后续压裂测试工作。2015 年 8 月完成焦页 8 井压裂工作，测试稳定产量为 20.9×10^{4}m^3/d。地质评价认为焦页 8 井所处的平桥背斜上奥陶统五峰组-下志留统龙马溪组在区块内分布稳定，页岩品质较好，构造相对简单，与涪陵页岩气田焦石坝区块具有相似的页岩气地质特征，且焦页 8 井测试产量较高，该区块具有较好的开发潜力。

2015 年，中国石油化工股份有限公司华东油气分公司拟开发焦页 8 井南部平桥南区区块（位于中石化重庆页岩气勘探开发有限公司平桥区块南侧），部署 8 个平台 33 口井，拟建设产能 6.5×10^{8}m^3/a。为探明平桥南区块南侧东胜背斜区龙马溪组页岩气赋存情况并测试产能，中国石油化工股份有限公司华东油气分公司拟在重庆市南川区楠竹山镇（原铁村乡）谢坝村九组实施焦页 202 平台钻井工程，计划部署 4 口井，分别为焦页 10 井（区域探井），焦页 202-1 井、焦页 202-2 井、焦页 202-3 井（3 口产能测试评价井），工程投资 2.40 亿元。

2017 年 9 月，中国石油化工股份有限公司华东油气分公司委托中煤科工集团重庆设计研究院有限公司编制完成了《焦页 202 平台钻井工程环境影响报告书》，南川区生态环境局（原南川区环境保护局）以“渝（南川）环准〔2017〕43 号”对该项目环评进行了批复。

焦页 202 平台钻井工程实际完成部署 3 页岩气井，分别为焦页 10 井（区域探井），焦页 202-2 井、焦页 202-3 井（2 口产能测试评价井），原拟部署的焦页 202-1 井不再实施，整个项目实际工程投资 1.98 亿元。目前，焦页 202 平台建有规模为 15.0 万 m^3/d 的集气站，本报告验收仅为焦页 202 平台钻井工程，验收调查阶段仅为施工期，无生产运营期，集气站验收纳入“焦页 202 平

台集输地面工程”。

根据《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等有关规定，按照环境保护设施与主体工程“三同时”制度的要求，为查清工程设计文件和环境影响评价文件中各项环境保护措施和建议的落实情况，调查分析项目在建设期间对环境已造成的实际影响及可能存在的潜在影响，以便采取有效的环境保护补救和减缓措施，全面做好环境保护工作，为工程环境保护设施竣工验收提供依据，建设单位委托重庆一泓环保科技有限公司承担《焦页 202 平台钻井工程竣工环境保护验收调查报告》的编制工作。重庆一泓环保科技有限公司根据环评及批复文件、标准、技术规范的要求和现场实际情况，拟定验收监测方案并委托重庆厦美环保科技有限公司实施了现场监测。结合收集的相关工程技术资料，对区域大气环境、声环境、水环境、生态环境、土壤环境等情况进行了详细调查，编制了《焦页 202 平台钻井工程竣工环境保护验收调查报告》（评审版）。

2020 年 11 月 12 日，中国石油化工股份有限公司华东油气分公司成立了验收组，并组织专家组探勘了现场，然后在中石化重庆页岩气有限公司组织了“焦页 202 平台钻井工程"竣工环境保护验收会，验收组听取了建设单位、竣工验收调查单位对工程建设和竣工验收调查工作的情况介绍，经验收组讨论形成了验收组意见，认为焦页 202 平台钻井工程满足竣工环保验收要求，同意通过项目竣工环境保护验收，并提出了整改意见和调查报告修改意见。会后，建设单位对整改问题进行了整改，我公司对调查报告进行了修改，编制完成《焦页 202 平台钻井工程竣工环境保护验收调查报告》。

1 综 述

1.1 编制依据

1.1.1 环境保护法律

(1) 《中华人民共和国环境保护法》（2014 年 4 月 24 日修订）；

(2) 《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年 6 月 27 日修订）；

(3) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日修订）；

(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）；

(5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2016 年 11 月 7 日修订)；

(6) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2016 年 7 月 2 日修正，2016 年 9 月 1 日起施行）；

(7) 《中华人民共和国水土保持法》（2011 年 3 月 1 日）。

1.1.2 环境保护行政法规和规范性文件

(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 682 号修订)；

(2) 《土地复垦规定》（国务院令 592 号）；

(3) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）；

(4) 《国家危险废物名录》（2016 版）；

(5) 《危险化学品安全管理条例》（国务院令第 645 号）；

(6) 《危险废物转移联单管理办法》（国家环保总局令第 5 号）；

(7) 《石油天然气开采业污染防治技术政策》（国家环保部公告 2012 年第 18 号，2012-03-07 实施）；

(8) 《页岩气产业政策》（国家能源局公告 2013 年第 5 号）。

(9) 《国家能源局关于印发页岩气发展规划（2016-2020 年）的通知》（国能油气〔2016〕255 号）；

(10) 《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》(环办环评函〔2019〕910 号)。

1.1.3 地方性法规和文件

(1) 《重庆市环境保护条例》（2018 年 7 月 26 日修正）；

(2) 《重庆市大气污染防治条例》（2017 年 3 月 29 日）

(3) 《重庆市环境噪声污染防治办法》（重庆市人民政府令第 270 号）；

(4) 《重庆市环境保护局关于天然气开采行业固体废物污染防治有关问题的通知》（渝环〔2014〕106 号）；

(5) 《重庆市长江三峡水库库区及流域水污染防治条例》(2011 年 7 月 29 日）。

(6) 《重庆市人民政府关于贯彻落实大气污染防治行动计划的实施意见》（渝府发〔2013〕86 号）；

(7) 《重庆市人民政府关于印发重庆市环境空气质量功能区划分规定的通知》（渝府发〔2016〕19 号）；

(8) 《重庆市城市区域环境噪声标准适用区域划分适用区域划分规定》（渝府发〔1998〕90 号）；

(9) 《重庆市环境保护局关于印发城市区域环境噪声标准适用区域划分规定调整方案的通知》，渝环发〔2007〕39 号；

(10) 《重庆市环境保护局关于修正城市区域环境噪声标准适用区域划分规定调整方案有关内容的通知》，渝环发〔2007〕78 号；

(11) 《重庆市环境保护局关于调整重庆市部分地表水域适用功能类别的通知》（渝环发〔2007〕15 号）；

(12) 《重庆市人民政府批准重庆市地表水环境功能类别调整方案的通知》（渝府发〔2012〕4 号）；

(13) 《重庆市人民政府办公厅关于调整万州区等 31 个区县（自治县）集中式饮用水源保护区的通知》（渝府办〔2013〕40 号）；

(14) 《重庆市人民政府办公厅关于调整万州区等 36 个区县（自治县）集中式饮用水水源保护区的通知》（渝府办发〔2016〕19 号）；

(15) 《重庆市页岩气产业发展规划（2015-2020 年）》（渝府办发〔2015〕43 号）；

(16) 《重庆市生态功能区划（修编）》（渝府〔2008〕133 号）；

(17) 《中共重庆市委重庆市人民政府关于加快推进生态文明建设的意见》（渝委发〔2014〕19 号）；

(18) 《重庆市人民政府关于印发重庆市生态文明建设“十三五”规划的通知》（渝府发〔2016〕34 号）；

1.1.4 技术规范

(1) 《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ2.1-2016）；

(2) 《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）；

(3) 《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018；

(4) 《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2009）；

(5) 《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）；

(6) 《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2011）；

(7) 《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ694-2018）；

(8) 《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ/T349-2007）；

(9) 《建设项目竣工环境保护验收调查技术规范 生态影响类》（HJ/T394-2007）；

(10) 《建设项目竣工环境保护验收调查技术规范 石油天然气开采》（HJ612-2011）；

(11) 《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）；

(12) 《重庆市建设项目竣工环境保护验收调查技术规范 生态影响类项目》。

1.1.5 石油天然气行业技术规范

(1) 《石油天然气钻井作业健康、安全与环境管理导则》（Q/CNPC53）；

(2) 《石油天然气工业 健康、安全与环境管理体系》（SY/T 6276-2014）；

(3) 《川东北地区天然气勘探开发环境保护规范 第 1 部分：钻井与井下作业工程》（QSH 0099.1-2009）；

(4) 《钻井废弃物无害化处理技术规范》（Q/SY XN0276-2015）；

(5) 《废矿物油回收利用污染控制技术规范》（HJ607-2011）。

1.1.6 建设项目相关文件

⑴《焦页 202 平台钻井工程环境影响报告书》及其批复（渝（南川）环准[2017]43 号，附件 1）；

⑵ 相关钻井工程竣工资料；

⑶ 项目应急预案及备案回执（附件 2）；

⑷ 环境监理报告。

1.2 调查目的及原则

1.2.1 调查目的

鉴于页岩气钻井工程项目环境影响的特点，确定本次竣工环境保护验收调查的目的是：

（1）调查环境质量情况，分析实际环境影响与环评结论的相符性；

（2）调查环评报告书中各项环保措施，及生态环境行政主管部门的批复文件精神的落实情况；

（3）调查本工程已采取的生态保护、污染控制措施，分析措施的有效性，总结该项目在生态保护、污染控制等方面的经验，并对尚不完善的措施提出改进意见；

（4）根据工程环境保护执行情况的调查，从技术上论证工程是否符合环境保护设施竣工验收条件。

1.2.2 调查原则

（1）认真贯彻国家与地方的环境保护法律、法规及有关规定；

（2）坚持污染防治与生态保护并重的原则；

（3）坚持客观、公正、科学、实用的原则。

1.3 调查方法

根据《建设项目竣工环境保护验收管理办法》、《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调查技术规范 石油天然气开采》（HJ612-2011）的要求执行，并参照《环境影响评价技术导则》规定的方法，调查主要采取近期资料调研、现场调查、现状监测相结合的方法和技术手段。

（1）环境影响分析以现场勘察和现状监测为主，通过现场调查、环境监

测和查阅设计及监理文件来分析工程造成的环境影响。

（2）环境保护措施调查以查阅工程资料和现场踏勘调查核实为主，在查阅工程设计文件和环保监理报告的基础上，通过现场调查，核查施工设计、环境影响评价和环评批复所提环保措施的落实情况。

（3）环境保护措施可行性分析采用改进已有措施与补救措施相结合的方法。

1.4 工作程序

该项目竣工验收环境保护调查工作程序见图 1.4-1。

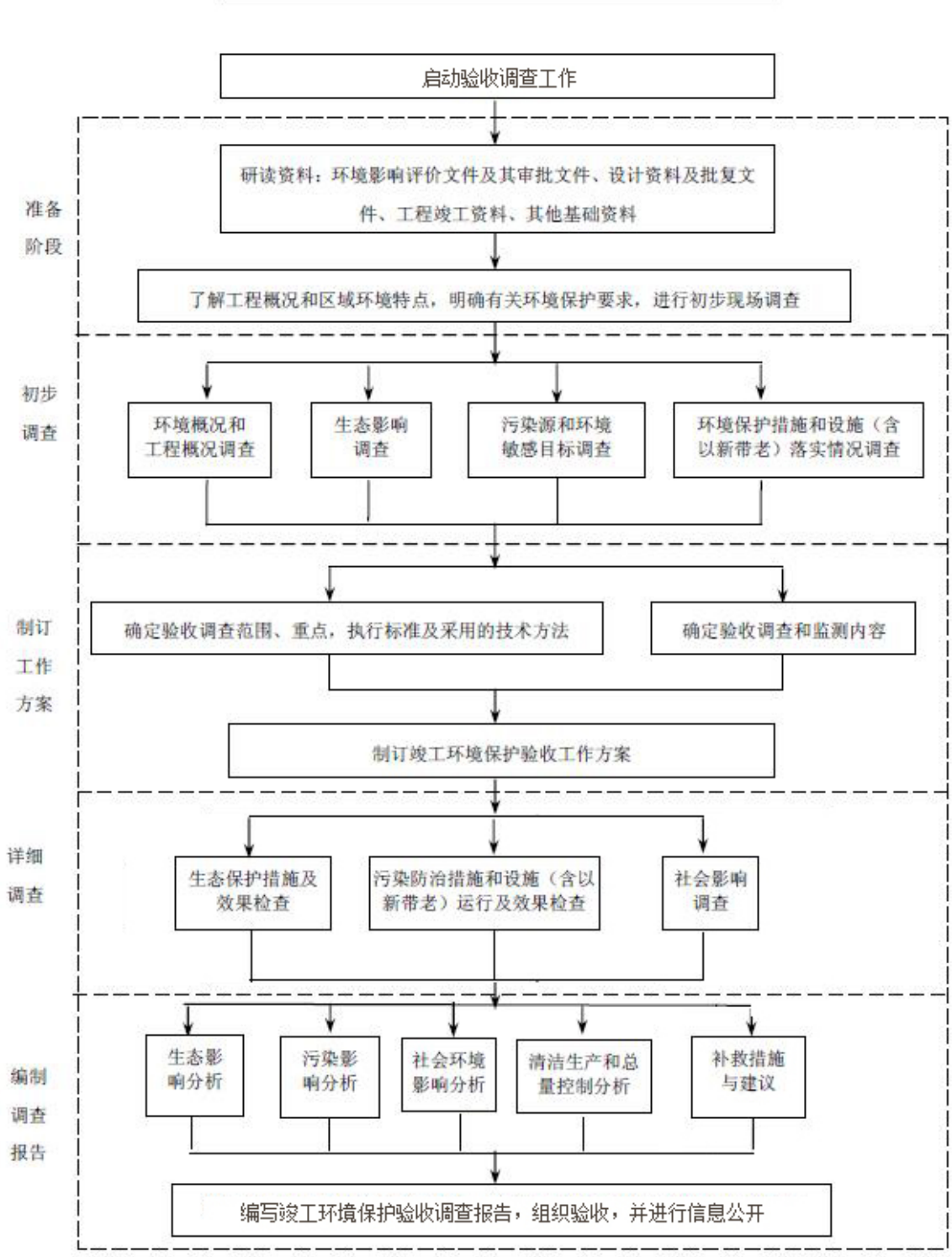


图 1.4-1　验收调查工作程序图

1.5　验收调查时段、范围及因子

1.5.1　调查时段

本项目属于钻井平台的验收，验收调查时段为施工期，包括钻前工程施工、

钻井期、压裂测试期。

1.5.2 调查范围

验收调查范围原则上与环境影响评价文件的评价范围一致，本项目验收评价范围见表 1.5-1。

表 1.5-1 本工程评价范围与验收调查范围

环境要素	环评评价范围	验收调查范围
生态环境	项目占地外延 200m 范围内	与环评评价范围一致
地表水环境	烟子厂水库	与环评评价范围一致
地下水环境	项目所在水文地质单元内的地下饮用水源，评价范围面积 0.17km^2。	与环评评价范围一致
声环境	井场周边及进场道路两侧 200m 范围	与环评评价范围一致
环境空气	井口为中心，周边 2.5km 的范围内，重点针对井场周边 500m 及进场道路两侧 200m 范围	与环评评价范围一致
环境风险	井喷环境风险事故评价范围为项目井口周边 5.0km 范围区域	与环评评价范围一致
土壤环境	\	项目占地外延 200m 范围内

1.5.3 调查因子

地下水：pH 值、氨氮、石油类、氯化物、挥发酚、总硬度、硫酸盐、耗氧量；

固体废物：钻井岩屑、废油、化工料桶、剩余钻井泥浆、生活垃圾处置去向；

生态环境：土地利用、土壤(pH、石油烃[C_{10}-C_{40}]、铅、六价铬)、植被、动物、水土流失；

环境风险：井喷天然气泄漏。

声环境：等效连续 A 声级。

1.6 调查内容及重点

1.6.1 调查内容

（1）环境影响评价制度、“三同时”制度及其他环境保护规章制度执行情况。

（2）实际工程建设内容、工程变更及环境影响情况。

（3）环境敏感保护目标基本情况及变化情况。

（4）环境影响评价文件及其审批文件中提出的主要环境影响、环境保护设施和措施要求，以及环境保护设施和措施的落实情况及其效果。

（5）工程施工期实际存在的环境问题及公众反映强烈的环境问题。

（6）环境影响评价文件对污染因子达标情况预测结果与验收调查结果的符合度。

（7）环境风险防范和应急措施的落实及有效性调查。

（8）建设项目施工期环境管理制度（包括环境监理）的实施情况及有效性调查，并对提出的环境保护措施落实情况进行调查。

（9）健康、安全和环境（HSE）管理体系建立及运行情况。

（10）清洁生产水平和污染物排放总量情况。

（11）环境保护投资情况。

（12）其他新发现的问题，如环境保护政策发生变化带来的要求变化等。

1.6.2 调查重点

本次调查的重点是实际工程建设内容、工程变更及环境影响情况，环境影响评价文件及其审批文件中提出的主要环境保护设施和措施的落实情况及其效果，环境风险防范和应急措施的落实及有效性调查。

1.7 验收标准

原则上采用环境影响评价文件中经环境保护行政主管部门确认的环境质量标准、排放标准作为验收调查标准，如有已修订新颁布的环境质量标准则采用新标准。本次验收地表水、地下水、环境空气、声环境等质量标准和废水、废气、噪声等排放标准与原环评及批复一致，原环评及批复未明确土壤环境质量标准，本次验收场地外土壤执行《土壤环境质量农用地土壤污染风险管控标准(试行)》（GB15618-2018）筛选值标准，场地内土壤执行《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》（GB36600-2018）中的第二类用地筛选值标准。

1.7.1 环境质量标准

（1）地表水

烟子厂水库、广栋子饮用水源地水质执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅱ类水质标准。标准值见表 1.7-1。

表 1.7-1　　地表水环境质量标准限值　　单位：mg/L

项目	pH(无量纲)	BOD_5	COD	NH_3-N	硫化物	石油类	硫酸盐*	氯化物*
Ⅱ类标准值	6～9	3	15	0.5	0.1	0.05	250	250

注：硫酸盐、氯化物标准限值取《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中集中式生活饮用水地表水源地补充项目标准限值。

（2）地下水

本次按照新标准更新，采用《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中地下水质量分类依据，对本项目所在区域地下水质量标准按《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的Ⅲ类标准进行评价，标准值见表 1.7-2。

表 1.7-2　　地下水质量标准限值　　单位：mg/L

污染物	pH（无量纲）	耗氧量	氨氮	挥发酚
Ⅲ类标准值	6.5~8.5	≤3.0	≤0.5	0.002
污染物	氯化物	总硬度	硫酸盐	石油类*
Ⅲ类标准值	≤250	≤450	≤250	0.05

石油类：参考《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）Ⅲ类水质标准

（3）声环境

本项目钻井平台现状属于 2 类声环境功能区，执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类功能区标准，即昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)。

（4）环境空气

本项目大气评价范围内涉及楠竹山森林公园，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的一级标准；其他区域执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准，H_2S 因子参照《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录 D，非甲烷总烃参照河北省地方标准《环境空气质量标准 非甲烷总烃限值》(DB13/1577-2012)，标准值见表 1.7-3。

表 1.7-3　环境空气质量标准　　单位：μg/m^3

污染因子	一级标准限值			二级标准限值			标准
	年平均	日平均	小时平均	年平均	日平均	小时平均	
SO_2	20	50	150	60	150	500	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）
NO_2	40	80	200	40	80	200	
PM_{10}	40	50	/	70	150	/	
TSP	80	120	/	200	300	/	
CO	/	4mg/m^3	10mg/m^3	/	4mg/m^3	10mg/m^3	
O_3	/	100 (日最大8h平均)	160	/	160 (日最大8h平均)	200	
H_2S	/	/	10	/	/	10	参照《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录D
非甲烷总烃	/	/	1.0 mg/m^3	/	/	2.0 mg/m^3	河北省地方地方标准《环境空气质量标准 非甲烷总烃限值》(DB13/1577-2012)

（5）土壤环境

本项目场地外土壤执行《土壤环境质量农用地土壤污染风险管控标准(试行)》（GB15618-2018）筛选值标准，场地内土壤执行《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》（GB36600-2018）中的第二类用地筛选值标准。具体标准值见下表。

表 1.7-4　建设用地土壤污染风险管控标准(试行)第二类用地筛选值　单位：mg/kg

污染物	pH(无量纲)	铅	铬（六价）	石油烃
筛选值（第二类用地）	/	800	5.7	4500

表 1.7-5　农用地土壤污染风险筛选值　　单位：mg/kg

污染物项目	筛选值（其他）			
	pH≤5.5	5.5<pH≤6.5	6.5<pH≤7.5	7.5<pH
铅	70	90	120	170

1.7.2　污染物排放标准

（1）废水

本项目井队生活污水采用旱厕收集后农用，不外排；钻井废水、压裂返排液等经处理满足回用要求后全部回用于工区压裂工序，不外排，压裂回用水水

质要求见表 1.7-5。

表 1.7-5　压裂液回用水质要求

序号	项目	重复利用指标	处理方法
1	矿化度，mg/L	≤3×10^4	絮凝沉淀、杀菌
2	pH	5.5-9.0	
3	Ca^{2+}+Mg^{2+}，mg/L	≤1800	
4	悬浮固体含量，mg/L	≤150	
5	硫酸盐杆菌 SRB，个/mL	≤25	
6	腐生菌 TGB，个/mL	≤25	
7	铁菌 FB，个/mL	≤25	

（2）噪声

施工噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011），即昼间噪声排放限值 70dB(A)，夜间 55dB(A)。

（3）废气

施工机具和施工扬尘等无组织排放执行重庆市《大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016）其他区域标准值，详见表 1.7-6。

表 1.7-6　重庆市大气污染物综合排放标准（DB50/418-2016 其他区域标准）

污染物	浓度（mg/m^3）	监控点
SO_2	0.40	界外浓度最高点
NO_x	0.12	
颗粒物	1.0	

（4）固体废物

清水钻井岩屑在振动筛后收集，作为井场硬化及修建井间道路使用；水基钻井岩屑经不落地系统脱水收集后综合利用，不能利用部分在岩屑池固化填埋，其中焦页 10 井钻井产生的水基岩屑转运至焦页 197、200、201 平台岩屑池暂存，200、201 平台岩屑池内水基岩屑最终转运至重庆如飞建材有限公司制砖，197 平台岩屑池进行固化填埋，固化填埋参照《川东北地区天然气勘探开发环境保护规范第 1 部分：钻井与井下作业工程》（QSH 0099.1-2009）、《钻井废弃物无害化处理技术规范》（Q/SY XN0276-2015）的相关要求，焦页 202-2 井钻井产生的水基岩屑转运至重庆楼岭建材有限公司制砖，焦页 202-3 井钻井

产生的水基岩屑转运至重庆如飞建材有限公司制砖；焦页 10 井钻井产生的油基岩屑运输至 1#油基岩屑回收利用站处理；焦页 202-2 井、焦页 202-3 井产生的油基岩屑交由重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司处置。

（6）风险评价标准

本项目页岩气井属不含硫化氢天然气井。钻井工作场所空气有毒物质主要为 CH_4，本项目风险评价参考《工作场所有害因素职业接触限值 化学有害因素》（GBZ2.1-2007）中工作场所空气中有毒物质容许浓度，标准值见表 1.7-8。

表 1.7-8　工作场所空气有毒物质允许浓度

污染物	CH_4
最高允许浓度（mg/m^3）	300*
时间加权平均允许浓度（mg/m^3）	/
短时间接触允许浓度（mg/m^3）	/

*注：前苏联车间空气中有害物质的最高容许浓度。

1.8　环境敏感目标

焦页 202 平台位于重庆市南川区楠竹山镇谢坝村九组，井场西侧 20m 为烟子厂水库、西南侧约 560m 为广栋子集中式饮用水源保护区。根据《关于南川区集中式饮用水水源地保护区划分调整方案的批复》（渝府[2016]92 号文），烟子厂水库已取消集中式饮用水源功能，但目前仍有部分居民在该水库取水。广栋子水域面积为一级保护区，汇水区为二级保护区，根据《关于南川区集中式饮用水水源地保护区划分调整方案的批复》（渝府[2016]92 号文），广栋子饮用水源地库区属于 II 类水域，焦页 202 平台不在广栋子水源保护区内，也不属于水库补给径流区。

焦页 202 平台平台南侧和北侧紧邻楠竹山森林公园，最近距离 2m，进场道路穿过楠竹山森林公园。焦页 202 平台不涉及文物保护单位、自然保护区等其他环境敏感区。井口周边 500m 范围内无医院、学校、城镇等特别敏感区域，200m 范围内无高速工路和铁路。

本项目主要环境敏感点统计见表 1.8-1，平台周边 500m 范围内环境敏感点分布见图 1.8-1，大气及环境风险评价范围内敏感点与本项目位置关系见图 1.8-2。验收时，本项目新增环境保护目标 1 处，为焦页 202 平台开工建设后新建的居民点，约 7 户 28 人，位于 202 平台西侧，距场界最近距离约 157m。

表 1.8-1　202 平台环境敏感点及保护目标一览表

序号	名称	位置（m）					环境敏感特性	与环评变化情况
		方位	距井口最近距离	与场界最近距离	与放喷池最近距离	高差		
二、环境空气								
1	1#居民点	SE	390	360	390	-20	分散居民 4 户，约 15 人，1~2F 砖瓦房	与环评一致
2	2#居民点	W	230	157	340	-7	分散居民 7 户，约 28 人，2~3F 砖瓦房	新增，焦页 202 平台开工建设后新建居民点
3	分散居民点	本工程以井场为中心外扩 500~2500m范围集中居民区，距谢坝村居民点 0.55km，宏图村居民点 1.2km、锅厂村 1.7km					谢坝村居民点（约 260 户，5700 人），宏图村（约 250 户 870 人），锅厂村（约 450 户 1500 人）	与环评一致
三、生态环境								
1	土壤及植被	项目占地外延 500m 范围内					属森林生态系统，受人类活动影响小，分布有大量林地，局部有旱地农作物种植，土壤以紫色土为主，无珍稀保护植物。	与环评一致
2	楠竹山森林公园	平台南侧和北侧，距场界最近距离 2m，进场道路穿过森林公园					省级森林公园，楠竹林 491 亩，橄榄园和百花园面积为 153 亩，种植面积 72 亩，活立木总面积 24121．864 立方米，楠竹蓄积量 1964 吨，规划总面积为 8.67km^2。	与环评一致
四、地表水环境								
1	烟子厂水库	距水库距离约 20m，位于补给径流区					分散式饮用水源，供水约 10 户 40 人，Ⅱ类水域。	与环评一致
2	广栋子饮用水源地	平台距离约 560m，不属于水库补给径流区					水域面积为一级保护区，汇水区为二级保护区	与环评一致
五、地下水								
1	202-1#泉	井场西侧约 105m，海拔高度+697m，与井场高差+17m					出露地层为须家河组的碎屑空隙水，流量 0.05L/S，主要受大气将于补给，无饮用水功能	与环评一致
2	202-2#泉	井场东北侧约 70m，海拔高度+678m，与井场高差-2.0m					出露地层为须家河组的碎屑空隙水，流量 0.05L/S，主要受大气将于补给，无饮用水功能	与环评一致

序号	名称	位置（m）					环境敏感特性	与环评变化情况
		方位	距井口最近距离	与场界最近距离	与放喷池最近距离	高差		
3	202-3#泉	井场北侧约 290m，海拔高度+6709m，与井场高差+29m					出露地层为须家河组的碎屑空隙水，流量 0.05L/S，主要受大气将于补给，无饮用水功能	与环评一致
六、环境风险								
1	集中居民区	本工程以井场为中心外扩 3000m范围集中居民区，中桥乡场镇约 2.8km，大燕村居民点 1.8km，中溪村居民点 1.2km					中桥乡场镇约 1.2 万人，大燕村居民点（约 460 户，1650 人），中溪村（约 412 户 1321 人）	与环评一致
2	烟子厂水库	平台距水库距离约 100m，位于补给径流区					分散式饮用水源，供水约 10 户 40 人，Ⅱ类水域。原为双河水厂集中式饮用水源，已取消饮用水源保护区	与环评一致
3	楠竹山森林公园	平台南侧和北侧，距场界最近距离 2m，距放喷池 10m					省级森林公园，楠竹林 491 亩，橄榄园和百花园面积为 153 亩，种植面积 72 亩，活立木总面积 24121．864 立方米，楠竹蓄积量 1964 吨，规划总面积为 8.67km^2。	与环评一致

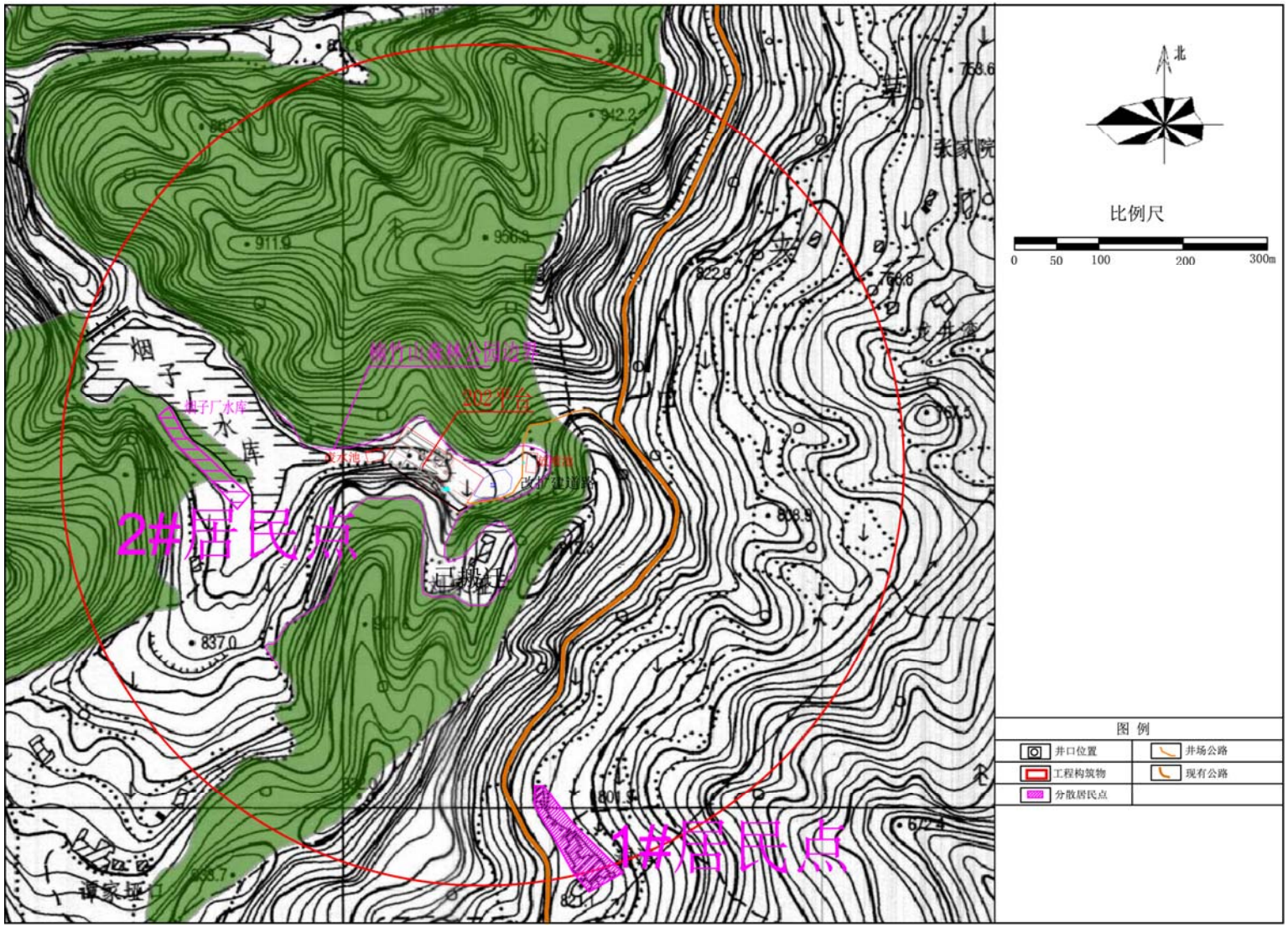


图 1.8-1　本项目 500m 范围内环境保护目标分布示意图

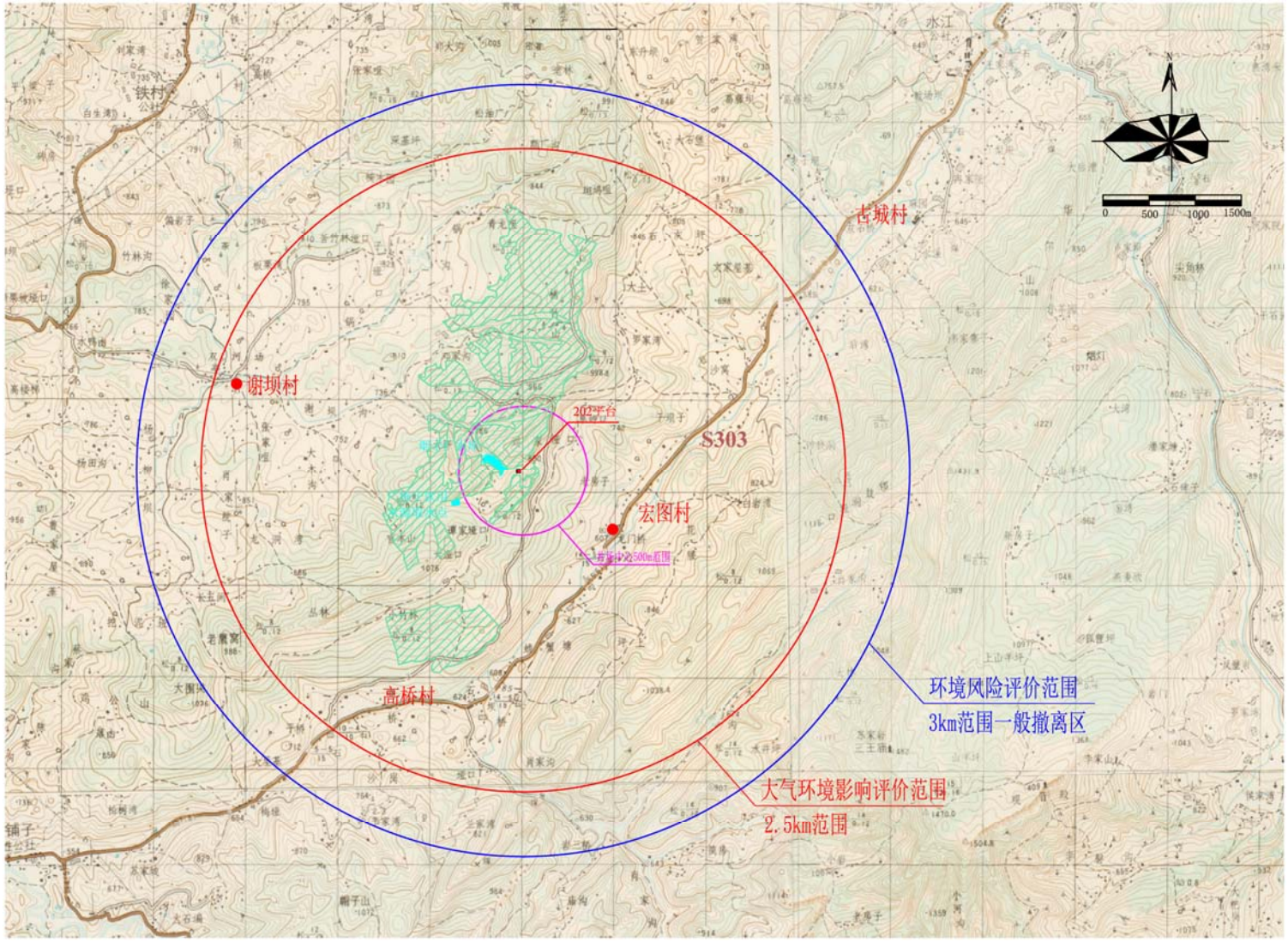


图 1.8-2　大气及环境风险评价范围内敏感点分布示意图

2 工程概况及变更情况调查

2.1 地理位置

焦页 202 平台位于重庆市南川区楠竹山镇（原铁村乡）谢坝村九组，距南川城区直线距离约 24km，距中桥乡直线距离约 3.1km。井场经 210m 进场道路与 X257 县道连接，交通方便。项目地理位置与交通见图 2.1-1。



图 2.1-1 项目地理位置图

2.2 工程建设过程回顾

2017 年 9 月，中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部委托中煤科工集团重庆设计研究院有限公司编制完成了《焦页 202 平台钻井工程环境影响报告书》，南川区生态环境局（原南川区环境保护局）以“渝（南川）环准〔2017〕43 号”对该项目环评进行了批复。

本项目 2017 年 9 月 10 日开工，实际部署 3 页岩气井，分别为焦页 10 井（区域探井），焦页 202-2 井、焦页 202-3 井（2 口产能测试评价井），原拟部

署的焦页 202-1 井不再实施，2019 年 8 月 4 日完成所有页岩气井的压裂试气。

施工单位：中国石化华东油气分公司采油气工程服务中心、华东六普钻井公司；

工程监督单位：华东油气分公司监督中心

目前，3 口井均已完井、压裂测试完毕。

2.3 工程概况

本工程新建焦页 202 平台，平台内部署 3 口页岩气井，主要包括钻前工程、钻井工程、压裂测试工程。本工程主要建设内容与环评对比情况见表 2.3-1。焦页 202 平台平面布置示意图见图 2.3-1。

表 2.3-1　项目环评内容及实际建设情况

类别	工程名称		环评工程内容	实际建设内容
主体工程	钻前工程	井场及配套设施建设	建设井场 1 座，井场采用 50m×110m；配套建设 400m^3 废水池 2 座（用于储存场地雨水、钻井泥浆和应急使用），建设 1 座放喷池，配备 40 个钢质配液罐总容积 2400m^3（单罐容积 60m^3）用于储存清水和压裂返排液。日常配备 2 台罐车用于转运钻井废水和雨水，在压裂时配备 10 台罐车用于转运钻井废水和压裂返排液。	与环评基本一致
		建立井口	在井场后场建立井口	3 口
	钻井工程	钻井设备	搭设井架及钻井成套设备搬运、安装、调试	实际钻井 3 口，焦页 202-1 井未实施，其余与环评一致
		钻井作业	4 口井钻井工程。导管采用 Φ609.6mm 钻头清水钻进；一开采用 Φ406.4mm 钻头清水钻井；二开用 Φ311.2mm 钻头，清水钻穿茅口组地层或钻至造斜点后转水基钻井液；三开用 Φ215.9mm 钻头、油基钻井液钻进	
		固井工程	套导管采用常规固井，Φ473.1mm套管；一开固井采用内插法固井工艺，Φ339.7mm表层套管；二开固井采用双凝水泥浆固井，Φ244.5mm套管；三开固井Φ139.7mm套管下深至完井深度。	
		井控工程	井控装置：液压泵站、阻流管汇、放喷器和井口设备	
	试气工程		对完钻井进行正压射孔、水力压裂、测试放喷	与环评一致
辅助工程	钻井液配制		配备 1 套，现场按需调配钻井液	与环评一致，施工结束后，设备均已撤场
	钻井液循环罐		井队配备 6 个，60m^3/个，含除砂器、除泥器、振动筛、离心机等装置	
	钻井液储备罐		井队配备 6 个，40m^3/个	
	钻井测定装置		配备 1 套，对钻压、扭矩、转速、泵压、泵冲、悬重、泥浆体积等参数，司钻台、监督房内显示	
	钻井监控装置		配备 1 套，含司钻控制台、节流控制室、远程控制台，均可独立独立开启井控装置	
	放喷点火装置		配备，含自动、手动和电子点火装置 2 套	
	可燃气体及硫化氢监测系统		配备 2 套移动式可燃气体（甲烷）探测仪，随时监控井场甲烷浓度；随钻监控井下硫化氢浓度	
公用工程	生活设施		钻前依托现有居民房屋；钻井设置生活区，每个井队设置 1 处，水泥墩基座，活动板房，现场吊装	与环评一致。施工结束后，生活区已拆除，设备均已撤场，进场道路依托原有道路，穿过楠竹山森林公
	道路工程		依托现有道路运输，从楠竹山森林公园穿过。进场道路依托现有道路，穿过楠竹山森林公园；在井场将井场占用的现有道路改为井场南侧，道路按照现有道路标准修建，改建	

类别	工程名称	环评工程内容	实际建设内容
		道路长度 120m。	园，将井场占用的原有道路改建至井场南侧，道路按照原有道路标准修建，改建道路长度 120m
	供电工程	采用网电供电，并配备 320kW柴油发电机 2 台为备用电源	
	供水工程	采用供水管道依托肖家沟水库供给	
环保工程	放喷池	建设 1 个放喷池，每个放喷池设置 3 套点火装置，分别为自动、手动和电子点火装置	放喷池、排水沟保留，其余设施施工结束后已拆除，油基岩屑处置方式变化，其余与环评一致，
	油基岩屑暂存	油基钻井过程中循环罐旁边放置钢罐用于暂存油基钻井岩屑，罐满后运输至油基钻屑综合利用站	
	油基钻屑脱油	运输至涪陵工区 7#油基钻屑综合利用站脱油处理	
	井场排水沟	依托现有排水沟，C20 现浇水泥混凝土基础，M7.5 水泥砂浆砌MU30 片石	
	生活污水收集池	在生活区 10m^3 生活污水收集池 1 座，旱厕 1 座	
	生活垃圾	生活垃圾收集点收集，定期由环卫部门统一清运处置，每个平台井场和生活区各设置 1 处集中收集点	
储运工程	柴油罐	设 2 个柴油罐，每个 10m^3，临时存储钻井用柴油，最大储存量 25t，日常储量 15t，储罐区设置围堰	与环评一致，施工结束后，设备均已撤场
	钻井、固井材料储存区	每个井队设置 1 处材料堆存区，堆场采用彩钢板顶棚	
	盐酸储罐	设置 12 个储罐，每个储罐 10m^3，盐酸仅在压裂时储存，每个井场临时储存量一般为 120m^3，储罐区设置围堰	



图 2.3-1　202 平台平面布置示意图

焦页 202 平台各页岩气井井身结构详见表 2.3-2。

表 2.3-2　　各页岩气井井身结构

平台号	井号	参数名称	环评	实施情况
202 平台	焦页 10 井	水平段长度	1500m	1540m
		完钻井深	5020m	5176m
	焦页 202-2 井	水平段长度	1500 m	1206 m
		完钻井深	5050m	4876m
	焦页 202-3 井	水平段长度	1500 m	1597 m
		完钻井深	4976m	5224 m

焦页 202 平台钻井总进尺 15276m，其中水平段长度 4343m，导管、一开、二开直井段采用清水钻井液，二开斜井段采用水基钻井液，三开井段采用油基钻井液钻井，压裂液为减阻水和活性液混合液体系，压裂液中主要成分为水，比例在 98%以上，与环评阶段对比情况见表 2.3-3。

表 2.3-3　　焦页 202 平台钻井及压裂情况

序号	名称	环评	实施情况	变化情况
1	总进尺	19868m	15276m	减少 4592m，减少 23.11%
	直井+斜井段	13868m	10933	减少 2935m，减少 21.16%
	水平段	6000m	4343m	减少 1657m，减少 27.61%
2	钻井液使用情况	导管、一开、二开直井段采用清水钻井液，二开斜井段采用水基钻井液，三开井段采用油基钻井液钻井	导管、一开、二开直井段采用清水钻井液，二开斜井段采用水基钻井液，三开井段采用油基钻井液钻井	与环评一致
3	压裂液使用情况	压裂液为减阻水和活性液混合液体系，压裂液中主要成分为水，比例在 98%以上	压裂液为减阻水和活性液混合液体系，压裂液中主要成分为水，比例在 98%以上	与环评一致

钻井工程主要包括钻井设备的安装、调试以及联合钻井、套管固井，完井测试放喷、封井完钻等。根据工程竣工资料和对工程现场情况的调查，除气井数量减少 1 口外，钻井结构调整属于合理范围，实际建设与环评中工程内容无大的调整和变化。

2.4 工程变动情况

根据调查，建设地点、建设性质、未发生变动，本项目变动情况详见表 2.4-1。

表 2.4-1 工程变动情况统计表

工程名称	环评项目组成内容	实际建设内容	工程变化情况
井数	4 口	3 口	钻井数量减少 1 口
钻井工程	设计总进尺 19868m	设计总进尺 15276	减少 4592m，减少 23.11%
油基岩屑处置	转运至 7#油基钻屑综合利用站脱油处理后运输至工区指定平台废水池或压裂水池进行固化填埋	焦页 10 井油基岩屑，运输至 1#油基岩屑回收利用站处理；焦页 202-2 井、焦页 202-3 井产生的油基岩屑交由重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司处置	接收单位有所调整，但油基钻屑均得到妥善处置
生态修复	按照土地复垦要求对井场及配套设施进行了土地复垦和恢复。井场除采气井口一定范围内土地，其余部分全部复垦；除留 1 座放喷池用于采气外，其余未使用的废水池和放喷池及井场排水沟进行拆除，对固化填埋后的池体表面覆土，种植普通杂草绿化恢复生态，并设置标志，禁止用于种植农作物	废水池、放喷池、井场、排水沟等受后续开发和继续钻井的需要未进行拆除和生态恢复；施工期间表土堆存期间采取了撒草绿化措施	为避免后续工程重复建设，暂时保留

验收时，本项目新增环境保护目标 1 处，为焦页 202 平台开工建设后新建的居民点，约 7 户 28 人，位于 202 平台西侧，距场界最近距离约 157m。本项目工程地点、建设性质未发生变动，页岩气井数减少，减少了施工期时间和污染物的排放，缩短了对环境的影响时间，钻井参数调整属于合理范围；油基岩屑处置单位发生变动，但未改变对危险废物进行综合利用的处置方式，且均得到妥善处置；为避免后续工程重复建设，暂时保留废水池、放喷池、井场、排水沟是页岩气开发建设的需要，且目前占地范围内水土保持措施完善，水土流失得到防治，其他污染防治措施未发生变化。通过以上分析，根据《重庆市环保局关于印发<重庆市建设项目重大变动界定程序规定>的通知》(渝环发〔2014〕65 号)和《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函〔2019〕910 号），项目建设内容虽然部分发生变化，但新方案

有利于环境保护，减轻了不良环境影响，因此界定本项目部分内容的变动不属于“重大变更”，将上述变动内容纳入竣工环境保护验收管理。

2.5 环保投资

工程总投资 1.98 亿元，其中环保投资 626 万元，占总投资的 3.16%。环保投资组成详见表 2.6-1。

表 2.6-1 各环境要素环保投资

环境要素	主要措施	环保投资（万元）
生态环境	在场地四周设置排水沟	10
	临时占地土地生态恢复	
大气环境	钻前施工采取防尘洒水措施，施工期采用网电供电	5
声环境	柴油机、发电机等高噪声设备排气筒上自带高质量排气消声器降噪；设备置于活动板房内，隔声降噪；设备安装基础敷设减振垫层和阻尼涂料，减振降噪	10
水环境	钻井废水经混凝沉淀、杀菌处理后上清液用于配制压裂液，压裂返排液管输至 199 平台处理后全部综合利用，生活废水经旱厕收集后作为附近农田农肥使用	111
固体废物	清水钻屑用于铺垫井场；钻井岩屑经不落地系统脱水收集后综合利用，不能利用部分在岩屑池固化填埋；焦页 10 井钻井产生的油基岩屑运输至 1#油基岩屑回收利用站处理；焦页 202-2 井、焦页 202-3 井产生的油基岩屑交由重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司处置；废油回收利用；化工料桶由厂家回收；生活垃圾交当地环卫部门处置	490
合计		626

3 环境影响报告书及审批文件回顾

2017 年 9 月，中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部委托中煤科工集团重庆设计研究院有限公司编制完成了《焦页 202 平台钻井工程环境影响报告书》，南川区生态环境局（原南川区环境保护局）以“渝（南川）环准〔2017〕43 号”对该项目环评进行了批复。本次验收对环境影响评价文件及其皮肤分别进行回顾。

3.1 环境影响评价结论

3.1.1 污染物排放情况

本工程的水污染物主要包括钻井工程和试气工程产生的废水。产生钻井废水约 559m^3，排入井场防渗废水池，经处理后回用压裂，产生压裂返排废水约 6000m^3，经处理后回用压裂；废水均不外排。

大气污染物主要有施工期的钻井燃油废气、试气压裂的燃油废气，主要污染物为 SO_2(77mg/m^3)、NOx(25mg/m^3)、烟尘(25mg/m^3)。

固体废物包括施工期的钻井废弃泥浆、岩屑和生活垃圾。普通钻屑产生量约 3202m^3，经不落地系统收集后，综合利用，不能利用部分在废水池内固化填埋。产生钻井废弃泥浆约 372m^3，排入井场防渗废水池，与钻屑一起固化填埋；产生剩余油基钻井液约 637m^3，在储备罐内暂存，用于工区其他钻井工程。钻井结束后，在废水池上部覆土 0.6m 以上，恢复地貌；生活垃圾运至生活垃圾填埋场进行处理；产生油基钻屑 1472m^3，收集后运输 7#油基岩屑回收利用站，脱油后运输至工区指定废水池或压裂水池内固化填进行处理。

3.1.2 主要环境影响

本项目钻井过程中剩余水基钻井液经混凝沉淀处理后，上清液用于配制压裂液，剩余污泥和普通岩屑一起固化填埋，不外排；试气过程中产生的洗井废水经沉淀处理后用于配制压裂液；压裂返排液经处理后回用至工区平台压裂；钻井平台设置旱厕，井队生活污水运输至水江污水处理厂处理后达标排放。项目产生的污废水经妥善处理后，对地表水环境影响较小。

本项目钻井采用近平衡钻井技术，在整个钻井过程中地层地下水位均不会

受到影响。钻井达到各段预定深度后均进行固井作业，各地层和套管之间均完全封闭，生产过程中油气通道对地下水水位的影响也不会造成漏失。

根据本项目钻井工艺，钻井过程从开钻至二开直井段底部的茅口组深度位于 1700m 以下，钻井液均使用纯清水。对于有供水意义的含水层，钻井液均以清水为主，钻井液对水质基本没有影响。但钻井过程中，钻井岩屑漏失，将使 SS 和浊度升高，可能对居民生活用水产生影响。本项目周边表层岩溶小泉可能受到钻井影响，应加强对泉点的监控。

钻井工程压裂过程中会有部分压裂水滞留在龙马溪组地层中，压裂水绝大部分为清水，其余主要成分为钾盐和有机聚合物，压裂对浅表具有供水意义的地下水没有影响。

井场污染物和油基岩屑堆放，在做好相关防渗和防护工作后，可以将对地下水环境影响降低至最低，对地下水影响小。但施工状况下平台内储存的施工材料、存储不到位和污废水储存设施破损，发生漏失会造成地表污染物入渗，对地下水可能造成较大的污染。在对循环罐、储备罐，柴油罐加强管理，对地面进行硬化，对柴油罐设置围堰；废水池在使用前进行承压试验，并在焦页 202 平台废水池下游设置观测井；在发生储存容器破损后，及时采取处置措施，对烟纸厂水库环境风险可控。

钻井阶段燃油废气最大落地浓度占标率未超过 10%，本项目采用网电供电，柴油发电机仅作为备用电源，燃油废气影响较小；本项目压裂施工采用柴油作为动力，经预测燃油废气污染物最大落地浓度占标率未超过 10%；测试放喷阶段页岩气引至放喷池燃烧，属临时排放，对周边环境影响小。综上分析本工程建设过程中，通过对各施工和生产工序采取有效的大气污染防治措施，环境空气影响可得到有效控制。

在钻井及试气过程中，虽然会造成场界噪声超标，但采用合理的施工安排，并对受影响居民采取功能置换措施，施工噪声对居民影响可以得到控制。施工噪声将随施工的结束而消失。在采取相应措施后，本项目声环境影响可以接受。

清水钻屑回填井场，水基钻屑和废钻井泥浆和污泥固化池不在 202 平台固化填埋，运输至 197 平台按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB 18599-2001）第Ⅱ类处置要求建设，参照《钻井废弃物无害化处理技术

规范》（Q/SY XN0276-2015）要求进行固化填埋处置；油基岩屑经综合利用含油率≤0.3%后，运输工区指定平台废水池或压裂水池固化填埋处置；钻井过程中产生的废油由建设单位或有资质的单位回收处理；化工料桶由厂家或有资质的单位回收；生活垃圾定点收集后交环卫部门处置。本项目固体废物经妥善处理后对环境影响小。

3.1.3 环境保护措施

3.1.3.1. 地表水环境保护措施

本项目产生的废水、普通钻井岩屑暂存废水池中，不外排，废水经处理后回用压裂，不能利用的钻屑在废水池中固化并覆土填埋。202 平台建设 800m^3 废水池、1 座放喷池(总容积 300m^3)及配液罐(总容积 2400m^3)，累计总容量约 3500m^3，大于废水、钻井岩屑的产生量，容量满足要求。废水池、放喷池均进行防渗处理，渗透系数小于 1.0×10^{-7}cm/s，满足《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》。废水池在使用过程中应保证池内液位在最高允许液位 0.5m 以下，水位达到池面 0.5m 前应将废水转移至配液罐暂存或转运至其他平台废水池中，避免污水外溢。井场四周修建截排水沟，雨水就近排入附近溪沟；井场内沿井口基础周围修建场内排水明沟，接入废水池。井场、生活区设置旱厕并定期清掏农用。

3.1.3.2. 地下水环境保护措施

本项目优先采用泵送易钻桥塞分段压裂技术，规避小型断层，避免钻井液流失及压裂水通过断层污染浅层岩溶水，利用用近平衡钻井技术，对于钻井事故性的溢流，会在第一时间由预制的堵漏剂进行处置，采用固井作业，封隔地层和套管。

结合地下水防渗要求，拟对井场采取分区防渗措施。岩屑收集区上部搭建雨棚防雨，地面铺设防渗薄膜，岩屑采用钢罐收集。油基岩屑 100%不落地，配备专车定期清运至油基岩屑综合利用场。处理后的岩屑运输至 197 平台废水池固化填埋

由建设单位拟从接受肖家沟水库供水的宏图村修建管线，将水提升至烟纸厂水库供水点供水，如钻井队周边饮用水产生影响，供水至水质烟纸厂水库水

质恢复或寻找到其他替代水源为止。

加强对工程周边裂隙水出露点的巡视和监测，在发生储存容器破损后，及时采取处置措施，及时向受影响居民供水。

3.1.3.3. 大气环境保护措施

柴油机发电机等设备使用优质柴油，降低大气污染物浓度，经自带的排气筒排放。测试放喷阶段页岩气引至放喷池燃烧，采用短火焰灼烧器。

3.1.3.4. 声环境保护措施

钻井平台采用网电供电，柴油发电机组作为备用电源。固定机械设备(柴油动力机、发电机组)自带消声器，施工单位还对其加装基座减震进行噪声控制。测试放喷时通过放喷池放喷。

3.1.3.5. 固体废物处置措施

清水钻屑回填井场，水基钻屑和废钻井泥浆和污泥固化池不在 202 平台固化填埋，运输至 197 平台按照按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB 18599-2001)第Ⅱ类处置要求建设，参照《钻井废弃物无害化处理技术规范》(Q/SY XN0276-2015)要求进行固化填埋处置；油基岩屑经综合利用含油率≤0.3%后，运输工区指定平台废水池或压裂水池固化填埋处置；钻井过程中产生的废油由建设单位或有资质的单位回收处理；化工料桶由厂家或有资质的单位回收；生活垃圾定点收集后交环卫部门处置。

3.1.3.6. 热辐射环境影响

按照测试放喷要求，需在钻开气层前在井场周边设置警戒线，严防不相关人员靠近。

3.1.3.7. 生态环境保护措施

本工程全部利用现有占地，井场内各池体均采取防渗处理，在严格执行各项环保措施，对散落的和钻井泥浆进行及时收集。设置完善的截排水沟，并对井场占地进行硬化，对表层熟化土堆放进行覆盖，在施工结束后，及时对临时占地形成的地表扰动区域进行植被恢复。

焦页 202 平台位于楠竹山森林公园外，但相距较近（最近距离 2m），工程不会破坏森林公园内植被、土壤，在加强对施工活动的管理，严禁越界施工，

严格动火审批等措施。

3.1.3.8. 风险防范措施

工程主管部门通过完善井控、防火、防爆安全以及硫化氢安全防护等措施，尤其是井喷失控后按《含硫化氢天然气井失控井口点火时间规定》(AQ2016-2008)5min 内点火、撤离居民等关键措施。制定详尽有效的事故应急方案，充分提高队伍的事故防范能力，严格按照钻井设计和行业规范作业，强化健康、安全、环境管理(HSE)。

3.1.4 综合结论

焦页 202 平台钻井工程的建设符合国家页岩气发展规划和产业政策，有利于提升我国页岩气勘探开发水平，加快构建区域能源新格局，有利于推动重庆地区节能减排工作的深入开展和地方经济的可持续发展。区域环境空气、声环境、地表水、地下水环境质量现状总体较好，在严格落实各项污染防治措施、生态保护措施及环境风险措施情况下，可将项目对环境的影响降至最低，实现污染物达标排放，满足环境功能区要求，环境可以接受，从环境保护角度分析，项目建设可行。

3.2 环境影响报告书批复意见

你单位报送在重庆市南川区楠竹山镇建设的焦页 202 平台钻井工程环境影响评价文件审批申请表及《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部焦页 202 平台钻井工程建设项目环境报告书》（以下简称“《报告表》”）等相关材料收悉。按照《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》等有关法律法规的规定，经研究认为，我局原则同意《报告书》和重庆市环境工程评估中心《中国石油化工股份有限公司南川页岩气项目部 202 平台钻井工程建设项目环境报告书的技术评估报告》（以下简称“《评估报告》”）的相关意见，请你单位认真落实《报告表》和《审查意见》中各项污染防治和生态保护措施。

一、该建设项目的建设内容和建设规模为：焦页 202 平台钻井工程建设项目。焦页 202 平台位于重庆市南川区楠竹山镇（原铁村乡）谢坝村九组，平台部署 4 口页岩气井；其中焦页 10 井为预探井，焦页 202-1HF 井、焦页 202-2HF

井、焦页 202-3HF 井为评价井；配套建设废水池、压裂水池等设施。

二、该建设项目应严格按照本批准书附件规定的排放标准及总量控制指标，不得突破。按环评要求，本项目生活污水和建设期废水不得外排，不设废水污染物排放总量指标。

三、严格执照环评要求建立健全环境保护管理体系，落实环保机构和责任人，并加强对职工的环境保护教育，提高环境保护意识，杜绝生态破坏和环境污染事件的发生。

四、你单位在项目钻井过程中，应委托相关单位开展项目的环境监理，按时向我局报送监理报告。

五、你单位在该项目钻井过程中，对产生的油基钻井泥浆和岩屑，应根据重庆市环境保护局相关文件要求，按照国家和重庆市危险废物管理有关规定进行管理，并定期向我局报告油基泥浆和岩屑产生、贮存、转移和采用处置等情况。

六、该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，你单位必须按照规定程序申请环保验收。验收合格后，项目方能投入使用。

七、该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护与辐射安全防护措施发生重大变化的，你单位应当重新报批该项目的环境影响评价文件。

八、该项目在建设过程中，如需用火，必须符合林业部门的相关要求。

九、请区环境监察支队负责该项目环境保护日常监督管理工作。

4 环境保护措施落实情况调查

4.1 生态环境保护及水土保持措施落实情况

本项目实施过程中，各项生态环境保护及水土保持措施实情况如下：

表 4.1-1 生态环境保护及水土保持措施落实情况

环境因素	措施名称	环评及其批复要求	措施落实情况	是否满足验收要求
生态环境	生态恢复	对固化后的废水池、压裂水池进行表面覆土回填，种植普通杂草绿化，在固化池设置标志，禁止用于种植农作物	本项目废水未进行固化，焦页 10 井钻井产生的水基岩屑转运至 197、200、201 平台岩屑池暂存，其中 200、201 平台岩屑池内水基岩屑最终转运至重庆如飞建材有限公司制砖，197 平台岩屑池进行了固化填埋，197 平台已对固化池采取固化覆土、植草绿化措施，并设立了标识牌	满足要求
		放喷池、井场等设施待平台内所有页岩气井钻探完毕后再进行拆除和恢复	废水池、放喷池、井场、排水沟等受后续开发和继续钻井的需要未进行拆除和生态恢复，场地周边临时占地采取了植草措施	
		表土临时堆存并用防雨膜覆盖，后期用于井场恢复	施工期对表土进行剥离后集中堆存，采用撒草、多目网覆盖，防止水土流失	
		井场周边按照规范要求设置防火隔离带	按照规范要求设置了防火隔离带	

施工期采取的主要生态保护措施现场照片如下：



钻井期井场铺垫



钻井结束后井场铺垫



197 固化池生态恢复



放喷池防火隔离带



井场周边占地生态恢复



井场截排水沟

图 4.1-1　主要生态保护措施图

4.2 水环境保护措施落实情况

水环境保护措施落实情况如下：

表 4.2-1 水环境保护措施落实情况

环境因素	措施名称	环评及其批复要求	措施落实情况	是否满足验收要
地表水	井场废水储存设施	平台废水池容积约 800m^3，用于储存钻井废水、场地雨水和应急使用等；钻井期间配备 2 台罐车用于及时转运场地雨水及钻井废水，压裂试气期间配备不低于 10 台罐车转运压裂返排液。	废水池为钢混结构，池体底板采用 C15 混凝土垫层，上覆 C35 混凝土底板；四周池壁采用 C30 混凝土，底板和四周池壁均采用防渗混凝土，防渗等级为 P8，防渗系数≤10^{-7}cm/s，用于暂存钻井废水、井场雨水、洗井废水、废水基钻井泥浆等，废水池容积约 800m^3。钻井期间配备了 2 台罐车用于及时转运场地雨水及钻井废水，压裂试气期间配备了 10 台罐车转运压裂返排液。	废水经处理后得到资源化利用，满足要求
	钻井废水处理及利用	钻井废水经混凝沉淀、杀菌处理后上清液用于配制压裂液	钻井废水经混凝沉淀、杀菌处理后上清液用于工区内钻井平台配制压裂液	
	压裂返排液无害化治理	根据运输至焦页 199 平台进行处理，根据压裂计划回用于压裂平台压裂工序	管输至 199 平台废水集中处理站处理后，用于工区内钻井平台压裂	
	井场清污分流排水沟	场内井口沿基础周围有场内排水明沟接入废水池；井场周边设雨水沟将雨水排入附近溪沟	井口周边修建截污沟，场地周边修建有排水沟	满足要求
	生活污水	井场及生活区设置旱厕，对生活污水进行收集处理	生活污水经旱厕收集后，作为农肥使用	满足要求
地下水	钻井工艺措施	采用近平衡钻井方式，三开钻井工艺，表层、一开及二开直井段采用纯清水钻井，无任何添加剂，分段采用套管进行固井作业	用近平衡钻井方式，三开钻井工艺，表层、一开及二开直井段采用纯清水钻井，无任何添加剂，分段采用套管进行固井作业	满足要求

环境因素	措施名称	环评及其批复要求	措施落实情况	是否满足验收要
	井场分区防渗	井场内井架基础、柴油机、循环罐区等采用混凝土硬化，油罐区和酸罐临时储存区基础硬化，四周设围堰，并设污油回收罐	井场内井架基础、柴油机、循环罐区等采用混凝土硬化，油罐区和酸罐临时储存区基础硬化，四周设围堰，并设污油回收罐，围堰内铺防渗膜	满足要求
	池体防渗	废水池、放喷池采取防渗处理	池体防渗等级为 P8，渗透系数小于防渗系数 $\leq 10^{-7}$cm/s	满足要求
	饮用井泉保障措施	由建设单位拟从接受肖家沟水库供水的宏图村修建管线，将水提升至烟子厂水库供水点供水，如钻井队周边饮用水产生影响，供水至烟子厂水库水质恢复或寻找到其他替代水源为止	从宏图村修建了至烟子厂水库供水点的应急供水管线，施工期间，未发生污染水源的事件	满足要求
	地下水监控措施	在焦页 202 平台废水池下游设置地下水观测井，每 10d 监测一次(10d 的最大影响范围 60m)，监测因子为 COD_{Mn}、石油类、氯化物，如发现地下水水质监测因子超标，则立即将废水池中废水进行转运，并查找破损位置，及时进行修补	施工期在焦页 202 平台废水池下游设置了一口地下水观测井，定期进行了取样监测，施工期间，未发生污染事故	满足要求
	应急管理措施	出现井漏时及时排查井场周边地下水饮用水源，如出现异常应立即组织集中供水并及时堵漏，防止钻井液漏失进入地下水	施工期间，未发生污染事故	满足要求

施工期水污染措施现场照片如下：



废水池



废水池下游地下水监测井



柴油罐区防渗



井场防渗



井场防渗



井场防渗

图 4.2-1　主要水环境保护措施图

4.3 大气环境保护措施落实情况

各项大气环境保护措施落实情况如下：

表 4.3-1 大气环境保护措施落实情况

环境因素	措施名称	环评及其批复要求	措施落实情况	是否满足验收要
大气	燃油废气治理	采用网电供电，停电时使用轻质柴油为燃料，使用符合环保要求的柴油机和发电机，使用设备自带的排气设备排放	采用符合国家标准的柴油，采取网电钻机，在停电时采用柴油发电机	满足要求
	测试放喷废气	测试放喷管口高为 1m，采用对空短火焰灼烧器，修建放喷池减低辐射影响	设置有放喷池和点火装置，采取井下截流方式降低放喷时间	满足要求

施工期大气污染措施现场照片如下：



施工材料上铺下垫



放喷池测试放喷



钻井期井场铺垫



钻井结束后井场铺垫

图 4.3-1　主要大气环境保护措施图

4.4 声环境保护措施落实情况

各项声环境保护措施落实情况如下：

表 4.4-1 声环境保护措施落实情况

环境因素	措施名称	环评及其批复要求	措施落实情况	是否满足验收要
噪声	减震隔声降噪	柴油机、发电机等高噪声设备排气筒上自带高质量排气消声器降噪；设备置于活动板房内，隔声降噪；设备安装基础敷设减振垫层和阻尼涂料，减振降噪	钻井期间，柴油机、发电机置于活动板房内，自带高质量排气消声器降噪，并采取了基础减震措施	满足要求

4.5 固废处理措施落实情况

各项固废处置措施落实情况如下：

表 4.5-1 固废处理措施落实情况

环境因素	措施名称	环评及其批复要求	措施落实情况	是否满足验收要
固体废物	普通钻井岩屑及沉淀污泥处置	导管及一开清水岩屑综合利用，二开岩屑运输至 197 平台废水池固化填埋；油基岩屑集中收集后每日运输至工区油基岩屑回收利用站进行柴油回收，综合利用后运输至工区指定平台废水池或压裂水池进行固化填埋。钻井工程结束后对岩屑进行压实、固化、填埋，并覆土绿化。钻井过程中产生污泥在废水池与普通岩屑一起固化填埋。	清水钻屑用于铺垫井场；焦页 10 井钻井产生的水基岩屑转运至焦页 197、200、201 平台岩屑池暂存，其中：200、201 平台岩屑池内水基岩屑最终转运至重庆如飞建材有限公司制砖，197 平台岩屑池进行固化填埋；焦页 202-2 井钻井产生的水基岩屑转运至重庆楼岭建材有限公司制砖，焦页 202-3 井钻井产生的水基岩屑转运至重庆如飞建材有限公司制砖，综合利用；焦页 10 井油基岩屑，运输至 1#油基岩屑回收利用站处理；焦页 202-2 井、焦页 202-3 井产生的油基岩屑交由重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司处置	满足要求
	废油	集中收集后由业主或有资质的单位回收利用	由钻井队回收，综合利用（详见附件 8）	满足要求
	化工料桶	由厂家或有资质的单位回收	由厂家回收利用（见附件 9）	满足要求
	生活垃圾处置	井场、生活区各设 1 处垃圾收集点，完钻后由环卫部门统一清运处置	交当地环卫部门处置	满足要求



水基岩屑暂存区



油基岩屑暂存标识牌



生活垃圾集中收集



固体废物集中收集

图 4.4-1　主要固体废物污染防治措施图

4.6 环境风险防范措施落实情况

各项环境风险防范措施落实情况如下：

表 4.6-1 环境风险防范措施落实情况

环境因素	措施名称	工程内容及工程量	措施落实情况	措施落实情况
环境风险	环境风险防范	钻钻井及试气压裂过程中严格按照规范和设计施工；各井场制定应急预案并加强演练；对周边居民进行环境风险应急培训、演练；加强环境风险管理及物资储备等；柴油储罐、盐酸储罐区设置围堰等	按照《钻井井控技术规程》（SY/T 6426-2005）等行业相关规范要求施工，未发生环境风险事件；编制有应急预案，回执号为 500119-2020-011-LT，并组织了演练；环境风险评估备案号为 5001192020060004；柴油罐、盐酸罐设置有围堰	满足要求

4.7 措施落实情况小结

由表 4.1-1～表 4.6-1 可知，在项目环境影响报告书、批复文件中，对本工程提出了比较全面的环境保护措施要求，这些措施和要求在工程实际建设过程中基本得到了落实。

5 生态保护措施及影响调查

5.1 生态环境概况

本项目位于中石化川东探区的东中部，南川境内为深丘浅丘夹山脉地貌，本区地表地貌属山地丘陵地带，以中型山丘为主，地形条件复杂，沟壑纵横，地貌起伏较大，相对高差达 400m。

本项目周边地表水体为烟子厂水库，该水库为小五型水库，原为双河水厂水库的集中式饮用水源，已取消饮用水源保护区，目前为分散式饮用水源。

南川区境地壤分 4 土类，6 个亚类，10 个土属及 45 个土种，本项目平台周边土壤类型以黄壤为主。

项目区域属于森林生态系统，森林资源丰富，森林覆盖率高。由于生产力主要由森林组成，森林对于生态系统的水、氮、钙、磷等物质循环也有十分重要的意义，因此无论是从面积大小看，还是从生态系统的能量流动和物质循环功能看，森林生态系统都是规划区最重要的生态系统。小区自然植被有马尾松林、柏木林、竹林、米槠林组成。区内野生动物分布很少，经走访调查，主要有蛇类、蜥蜴、青蛙、山雀等，未发现受保护的野生动物分布。本项目井场周围主要为林地和草地。林地多为后天人工栽种，现场调查未发现珍稀和保护植被物种分布。

5.2 工程占地影响调查

本工程占地面积 0.65hm^2，与环评阶段估算占地面积一致，详见表 5.2-1。

表 5.2-1　　工程占地情况一览表　　单位：hm^2

工程名称	永久占地	临时占地	占地类型	备注
井场	/	0.495	林地	
井场道路		0.035	林地	
放喷池	/	0.02	林地	
生活区		0.08	林地	已拆除，进行了生态恢复
废水池	/	0.02	林地	
合计	/	0.65		

5.3 生态敏感目标及影响调查

焦页 202 平台位于重庆市南川区楠竹山镇谢坝村九组，占地范围内无自然保护区、风景名胜区等特殊生态敏感目标，平台紧邻楠竹山森林公园，最近距离 2m，楠竹山森林公园为重庆市市级森林公园。

本项目在施工期间，严格划定施工作业范围，施工过程中没有出现施工越界行为，没有占用楠竹山森林公园，没有对森林公园内植被、土壤造成破坏。本项目在施工期间严格落实动火审批等措施，放喷池与楠竹山森林公园之间设置了防火隔离带，本项目没有对楠竹山森林公园产生影响。

5.4 土壤环境影响调查

为了解本项目对井场周边土壤影响，本次验收委托重庆厦美环保科技有限公司对平台内及所在区域地表径流的上游、内部、下游土壤进行监测。

监测布点：共 3 个，井场上游(G1)、井场内(G2)、井场下游监测点(G3)，G1、G3 位于场地外，G2 点位于场地内。监测布点详见图 5.4-1。

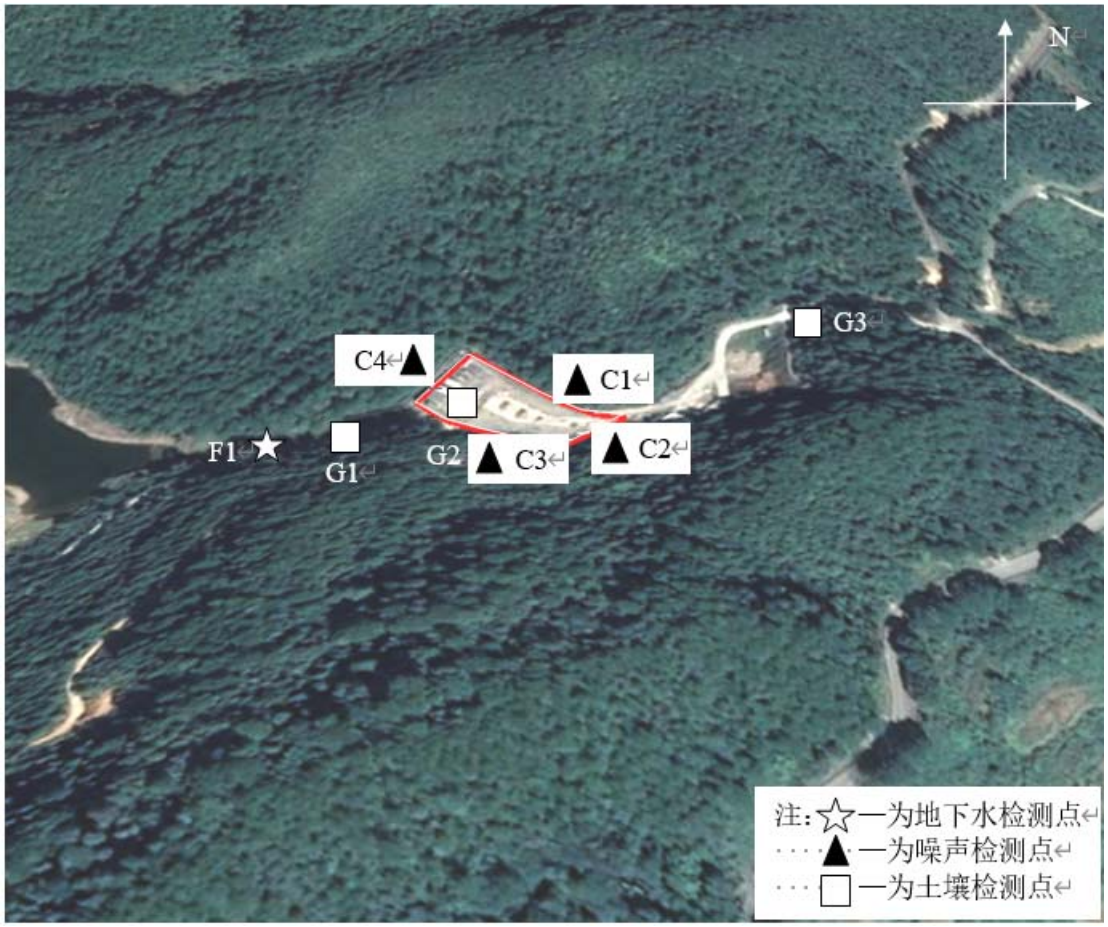


图 5.4-1 监测布点示意图

监测因子：按照《建设项目竣工环境保护验收技术规范　石油天然气开采》(HJ 612－2011)，选取 pH、石油烃、铅、六价铬。

采样时间：2020 年 10 月 12 日。

采样及分析方法：采取表层样，取样方法按照 HJ/T166。分析方法按 GB15618、GB36600 有关规定执行。

评价标准：G1、G3 点执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB 15618-2018)其他用地性质风险筛选值，G2 点执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600-2018)第二类工业用地风险筛选值。

表 5.4-1　土壤监测结果统计表　单位：mg/kg

检测项目	G1			G2			G3		
	检测结果	标准值	标准指数	检测结果	标准值	标准指数	检测结果	标准值	标准指数
pH	7.6	/	/	8.2	/	/	8.0	/	/
铅	39	170	0.229	35	800	0.044	42	170	0.247
六价铬	未检出	/	/	未检出	5.7	/	未检出	/	/
石油烃	7	/	/	9	4500	0.002	49	/	/

由上表可知，本项目井场内监测点各监测因子小于《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600-2018)第二类工业用地风险筛选值；场地外各监测点铅满足《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB 15618-2018)风险筛选值（其他），六价铬、石油烃无管控值，本次仅列出监测值。

5.5　植被影响调查

区域内未发现重点保护及珍稀植物。本工程占地为林地，主要植被为马尾松。本项目占地已按相关规定对办理了占地手续。钻井期间燃油废气、测试放喷废气未对周边植被产生明显不利影响，周边植被类型未发生变化。

5.6　水土流失影响调查

在施工期间，采取了排水沟、拦挡等措施，对于临时堆土采取密目网覆盖，自然恢复植被，施工期间的水土流失得到防治。

5.7 主要生态问题及采取的保护措施调查

根据现场调查，本项目建设前后区域生态系统未发生重大变化，区域生态现状符合环境影响评价文件的预测结论，环评阶段提出的生态保护措施基本落实。井场周边设置了及截排水沟护坡，地面进行了硬化，施工过程中表土集中堆存，采用撒草、多目网覆盖，防止水土流失。钻井平台受后续开发工程影响，永久占地范围未定，该部分工程的临时占地复垦纳入后续工程进行验收。根据永久占地范围和后续开发计划，确定土地复垦的范围和时间。

6 水污染防治措施及环境影响调查

本项目属于页岩气钻井工程，主要是施工期产生的影响，钻前及钻井阶段产生的废水以回用为主，未设置污水排放口。

6.1 水污染源及处理措施

6.1.1 钻前工程水污染源及处理措施

（1）生产废水

土石方施工过程遇降雨产生的地表径流，径流雨水中夹带有悬浮物；井场基础及废水池、放喷池建设时砂石骨料加工等产生的含 SS 废水。

本项目钻前工程施工过程中施工废水经沉淀池处理后回用，无排放。

（2）生活污水

钻前工程施工人员主要为临时聘用的周边居民，施工现场不设施工营地，施工人员均回家吃住，现场管理技术工人也租用周边居民房屋食宿，生活污水纳入居民的厕所等污水系统最终用做农肥，无外排，对区域地表水环境无影响。

6.1.2 钻井工程水污染源及污染防治措施

钻井阶段废水主要有钻井废水、压裂返排液、施工人员生活污水。其中钻井废水经混凝沉淀+杀菌处理后用于配置压裂液，压裂返排液管输至 199 平台废水处理站处理后用于工区其他平台压裂。平台内各井施工结束后废水情况见表 6.1-1。

表 6.1-1 平台废水产生排放情况一览表 单位：m^3

污染源名称	产生量	污染因子	处理量	处理方式
钻井废水	1168	SS、COD、Cl^-、石油类	1168	废水池暂存，焦页 10 井产生的钻井废水拉运至 199 平台废水处理站处理后用于工区其他平台压裂，焦页 202-2 井、焦页 202-3 井产生的钻井废水回用于平台内压裂
压裂返排液及试气废水	9992	SS、COD、Cl^-	9992	管输至 199 平台废水处理站处理后用于工区其他平台压裂
生活污水	1070	COD、BOD_5、SS、氨氮	1070	旱厕收集后农用

注：钻井废水包含钻井施工过程中所有排入废水池内的废水。

焦页 10 井产生的钻井废水（588m^3）拉运至 199 平台废水处理站处理后满足压裂回用水水质要求后回用于工区其他平台配置压裂液，焦页 202-2 井、焦页 202-3 井产生的钻井废水在 202 平台废水池暂存，经“混凝沉淀+杀菌”处理后满足压裂回用水水质要求后回用于平台内压裂。焦页 10 井、焦页 202-2 井、焦页 202-3 井压裂返排液管输至 199 平台废水处理站采取“混凝沉淀+杀菌”处理，满足压裂回用水水质后用于工区其他平台压裂。



图 6.1-1　废水转运路线示意图

井场采取分区防渗措施：井架基础采用厚度 600mm 钢筋砼，面积 40.5×14×4.5m；机房、油罐、泵基础采用厚度 200mmC30 砼基础，面积 12.5m×14.5m，14.5m×10.5m，9m×11m；循环罐、储备罐基础 300mm 厚 C30 砼，面积 54m×7.2m，24m×9m。

井场修建雨污分流系统，用于清污分流，雨水分流至井场外排放，井场内雨水经排污沟进入软体罐。项目修建了井场截水沟，截水沟底部为 100mm 厚 C15 砼垫层，沟壁采用 MU15 混凝土实心砖 M7.5 水泥砂浆砌筑；修建排污

沟底部为 100mm 厚 C15 砼垫层，沟壁为 400mm 厚 C20 砼浇筑，污水沟均采用防渗砼。

井场废水池及放喷池均采用钢筋砼结构，防渗措施：池体底板采用厚度 100mm 的 C15 混凝土垫层，上覆厚度 400mm 的 C30 混凝土底板；四周池壁采用厚度 350mm 的 C30 混凝土，底板和四周池壁均采用防渗混凝土。施工期间未发生池体渗漏。

钻井材料堆存区，底部采用浆砌石砂浆抹面+防渗膜防渗，顶部设防雨棚。

油罐区、酸罐临时储存区基础硬化，四周设有围堰。

为防止事故状态下烟子厂水库水质受到污染，影响供水，从宏图村修建了至肖家沟水库供水点的供水管线，同时在废水池下游设置了地下水观测井，定期对 pH、COD_{Mn}、石油类、氯化物等因子进行监测，监测情况见表 6.1-2。监测结果表明，除高锰酸盐指数外，其余各项目监测因子均满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)III 类标准，2017 年 9 月 4 日取样监测时，本项目尚未开钻，视为本底值，表明区域地下水高锰酸盐指数背景值较高，本项目钻井过程中未对地下水水质产生影响。

本项目钻井过程中未发生水污染事故，环评及其批复和设计提出的要求，在施工过程中得到了落实。

表 6.1-2　施工期地下水监测结果统计表　单位：mg/L，pH 无量纲

序号	取样时间	pH	石油类	氯化物	高锰酸盐指数	氨氮	挥发酚	溶解性总固体	总硬度 mol/L	六价铬	铁	锰	汞
1	2017 年 9 月 4 日	7.23	0.04L	22.5	7.1	/	/	/	/	/	/	/	/
2	2017 年 11 月 23 日	7.77	0.04L	23	4.1	0.44	0.004	114	1.6	0.006	0.064	ND	0.00082
3	2017 年 12 月 13 日	7.43	/	17	5.4	/	/	/	/	/	/	/	/
4	2018 年 1 月 2 日	7.23	0.001	25	4.7	0.180	0.035	/	/	/	0.091	ND	/
5	2018 年 1 月 25 日	7.33	/	1.5	6.6	/	/	/	/	/	/	/	/
标准值（Ⅲ类）		6.5-8.5	/	250	3.0	0.5	0.002	1000	4.5	0.05	0.3	0.1	0.001

注：ND 表示未检出。

6.2 水环境质量状况

施工期无废水排放，因此仅对平台周边地下水水质情况进行调查。本次验收委托重庆厦美环保科技有限公司对施工期设置的地下水监测井水质进行了取样检测。

监测点位：井场西侧泉点（地下水监测井）。监测布点详见图 5.4-1。

采样时间：2020 年 10 月 12 日。

监测因子：pH 值、氨氮、耗氧量、石油类、硫酸盐、氯化物、总硬度。

采用标准指数进行评价，区域地下水环境质量执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)III 类标准，监测数据及评价结果见表 6.2-1。

表 6.2-1 地下水监测结果统计表 单位：mg/L，pH 无量纲

检测项目	F1 监测点		标准值
	检测结果	标准指数	
pH 值	7.03	0.02	6.5~8.5
氨氮	0.278	0.56	0.5
耗氧量	1.60	0.53	3
总硬度	152	0.338	450
挥发酚	0.0003L	/	0.002
石油类	0.01L	/	0.05
氯化物	2.63	0.0105	250
硫酸盐	25.3	0.101	250

由上表可知，各项监测指标均达到《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)III类水质标准，未对地下水水质未造成污染。

6.3 水污染投诉情况调查

经咨询建设单位及地方环境保护行政主管部门，施工期间没有接到水污染相关投诉。

6.4 水环境污染防治措施有效性分析

井场采取分区防渗措施，废水池、清水池、放喷池均采用钢筋混凝土防渗结构。项目钻前工程产生的施工废水经沉淀处理后用于防尘洒水；钻井过程中剩余钻井废水处理后用于配制压裂液，不外排；压裂返排液回用于工区其他平台压裂工序，不外排；井队生活污水经旱厕收集处置后定期清掏。

项目钻井过程从开钻至二开直井段底部的茅口组纯清水钻井，对于有供水意义的含水层，钻井液均以清水为主，钻井液对水质基本没有影响，钻井施工期间周边居民取水点未受影响。

根据验收监测结果，区域地下水取水点各因子均可满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的Ⅲ类标准，项目施工未对周边水质产生不良影响。

本项目基本落实了环境影响报告书中对水环境保护措施的相关要求，项目施工对周边地表水及地下水影响较小。

7 大气污染防治措施及环境影响调查

本项目大气环境影响主要存在于施工期，目前施工已结束，钻井平台无废气排放。

7.1 大气污染源及大气污染防治措施

施工过程中主要大气污染源情况及处置情况见表 7.1-1。

表 7.1-1 大气污染源情况及处置情况

排放源	污染物名称	采取处理措施
施工扬尘及尾气	TSP、NO_X、CO	定期洒水
柴油机燃油废气	SO_2、NOx、烟尘	自带排气筒达标排放
测试放喷废气	SO_2	放喷池内燃烧排放

施工期对环境空气的影响主要是道路扬尘及燃油动力机械废气。扬尘主要来自施工现场运输车辆、筑路机械作业过程中扬起的灰尘。各类燃油动力机械在现场进行场地挖填、运输、施工等作业时，排放的废气中含 CO 和 NOx 等污染物。

平台优先采用网电供电，柴油机作为备用，压裂机组施工采取轻质柴油燃料。通过选取符合国家标准要求的柴油机和发电机，废气经设备自带排气筒达标排放。

测试放喷阶段将天然气引至放喷池点燃，放喷管口高 1m，周边设置防火墙，且放喷池为敞开式，放喷燃烧废气产生后可以及时扩散

7.2 环境空气质量状况

本项目钻井施工结束后，钻井平台无废气排放。

7.3 对大气环境敏感点的影响

项目的主要大气环境敏感点为平台周边零散居民，项目对大气环境敏感点主要的环境影响为施工期扬尘及机具尾气、燃油废气等。经实地踏勘和走访居民，项目施工期废气排放对周边环境敏感点影响较小。

7.4 大气污染投诉情况调查

经咨询建设单位及地方环境保护行政主管部门，在钻井工程施工期间，

没有接到大气污染相关投诉。

7.5 环境空气保护措施调查与有效性分析

本项目施工期采用了优质柴油，测试放喷阶段天然气引至放喷池燃烧，在钻井期间污染物排放，未引起当地居民的投诉，未造成大气环境污染。

8 噪声防治措施及环境影响调查

本项目噪声污染主要存在于施工期，本项目目前施工已结束，无噪声排放源。

8.1 噪声源及噪声防治措施

8.1.1 噪声源种类

根据调查，钻井施工过程中噪声主要有钻井噪声、完井测试噪声。钻井噪声主要来源于柴油动力机、发电机、钻井设备、泥浆泵、振动筛等连续性噪声，噪声源强在 85~100dB(A)，对环境影响较大；压裂噪声主要来源于压裂机组等设备的机械噪声，噪声源强为 90dB(A)，昼间施工；测试放喷噪声源强为 100dB(A)，属空气动力连续性噪声。施工期主要噪声源强及特性见表 8.1-1。

表 8.1-1 主要噪声源强特性 单位：dB(A)

时段	噪声设备	数量	单台源强	距声源	噪声特性	排放时间	声源种类
钻井工程	柴油发电机	2 台	100	1m	机械	备用，间歇排放	固定声源
	柴油动力机	1 台	95	1m	机械	备用，间歇排放	固定声源
	钻井设备	1 套	90	1m	机械	昼夜连续	固定声源
	泥浆泵	2 台	90	1m	机械	昼夜连续	固定声源
	振动筛	2 台	85	1m	机械	昼夜连续	固定声源
试气工程	压裂设备	12 台	90	1m	机械	昼间施工	固定声源
	测试放喷	/	100	1m	空气动力	昼夜连续	固定声源

8.1.2 噪声防治措施

本项目采用网电供电，柴油发电机作为备用电源。井场柴油发电机和柴油动力机设置在机房内，且柴油机、发电机等高噪声设备排气筒上自带高质量排气消声器降噪，压裂设备位于车辆上，通过设备基础减振等措施降低噪声污染，施工期间未发生因噪声扰民事件。

环评及其批复、设计中提出的措施，已基本落实。

8.2 声环境质量状况

本项目目前施工已结束，无噪声排放源。

8.3 对环境敏感点的影响

平台周边 200m 范围内无声环境敏感点，未造成噪声扰民事件。

8.4 噪声投诉情况调查

经咨询建设单位及地方环境保护行政主管部门，施工期间未发生因噪声扰民引起的群体事件。

8.5 声环境影响调查及环境保护措施有效性

项目施工期声环境影响较大，通过采取合理安排施工时间，设备基础降噪减震等方式降低施工噪声对周边声环境的影响。目前施工已结束，噪声排放已结束。

9 固体废物污染控制措施及环境影响调查

9.1 固体废物种类及处置措施

施工过程中产生的固体废物主要有普通钻井岩屑、油基钻井岩屑、废油、废钻井泥浆、化工料桶、生活垃圾等，具体产生及处置情况见表 9.1-1。

表 9.1-1 固体废物产生处置情况一览表

平台	污染源名称		产生处理量	固废性质	处理方式
202 平台	普通钻井岩屑（m^3）	清水钻屑	395	一般固废	清水钻屑用于铺垫井场
		水基钻屑	2240	一般固废	焦页 10 井钻井产生的水基岩屑转运至焦页 197、200、201 平台岩屑池暂存，其中：200、201 平台岩屑池内水基岩屑最终转运至重庆如飞建材有限公司制砖，197 平台岩屑池固化填埋；焦页 202-2 井水基岩屑转运至重庆楼岭建材有限公司制砖，焦页 202-3 井水基岩屑转运至重庆如飞建材有限公司制砖，综合利用
	油基钻屑（t）		1484.375	危险废物	焦页 10 井钻井产生的油基岩屑运输至 1#油基岩屑回收利用站处理；焦页 202-2 井、焦页 202-3 井产生的油基岩屑交由重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司处置
	废油（t）		2.1	危险废物	回收利用
	剩余油基钻井液（m^3）		768	/	随钻井队至下口井利用
	化工料桶（个）		2062	一般固废	厂家回收
	生活垃圾（t）		54.2	生活垃圾	送交至环卫部门处置



图 9.1-1　焦页 10 井水基岩屑转运路线示意图

平台钻井施工产生的清水钻屑用于铺垫井场，焦页 10 井钻井产生的水基岩屑经不落地系统（压滲机压滤处理，为移动式随钻设备，处理后含水率约 80%，目前已拆除）预处理后，水基钻屑运至 197、200、201 平台岩屑池暂存，其中送至 197 平台岩屑池水基钻屑 161m^3，送至 200 平台岩屑池水基钻屑 477m^3，送至 200 平台岩屑池水基钻屑 656m^3。197 平台岩屑池完钻后按照《川东北地区天然气勘探开发环境保护规范第 1 部分：钻井与井下作业工程》（QSH 0099.1-2009）等相关规范要求，对岩屑进行压实（压实系数 0.85）、无害化固化、加水泥盖覆土处理；200、201 平台岩屑池内水基岩屑全部运输至重庆如飞建材有限公司用于制砖。焦页 202-2 井产生的水基岩屑（528m^3）全部转运至重庆楼岭建材有限公司制砖，焦页 202-3 井产生的水基岩屑（418m^3）全部转运至重庆如飞建材有限公司制砖，综合利用。

油基钻屑采用钢罐不落地收集，焦页 10 井钻井产生的油基岩屑（215.41m^3）全部运输至 1#油基岩屑回收利用站处理；焦页 202-2 井、焦页

202-3 井产生的油基岩屑全部交由重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司处置，其中焦页 202-2 井产生的油基岩屑 834.755m^3、焦页 202-3 井产生的油基岩屑 516.84m^3。

化工料桶由厂家回收。

生活垃圾交当地环卫部门处置。

9.2 固体废物处置措施有效性分析

（1）油基岩屑处置有效性

重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司危险废物经营许可证编号为 CQ5001160025，处置范围含 HW08（072-001-08），与重庆华新地维水泥有限公司合作利用水泥窑协同处置油基钻屑，经营规模 3000 万 t/a。本项目焦页 202-2 井、焦页 202-3 井钻井产生的油基岩屑全部交由重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司处置，油基岩屑转运过程中严格落实了危险废物转移联单制度，重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司具有相应的处理资质，焦页 202-2 井、焦页 202-3 井钻井产生的油基岩屑处置措施满足环评及批复要求。

涪陵页岩气田 1#油基钻屑回收利用站是涪陵页岩气田内部专门的油基钻屑脱油处理单位，2017 年 12 月起，中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司组织开展自主验收，并委托武隆县乌江环保咨询有限责任公司编制完成《涪陵页岩气田焦石坝区块一期工程南区产能建设项目竣工环境保护验收报告》（2018 年 4 月）。2019 年 3 月，重庆九天环境影响评价有限公司《中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司 1 号油基岩屑回收利用站环境影响后评价报告书》通过涪陵区生态环境局组织的审查，并进行了备案。根据后评价结论“1 号油基岩屑回收利用站处理规模 60.2m^3/d，采用热脱附工艺，进行油、水、固分离。运营期废气、噪声、固体废物污染防治措施切实有效，污染物排放均满足国家及地方相关标准，未出现超标情况，目前环保设施有效。”

油基岩屑处置单位发生变动，但未改变对危险废物进行综合利用的处置方式，且均得到妥善处置，没有导致不利影响加重。本项目产生的油基钻屑处置不与环评要求相违背。

（2）水基岩屑处置措施有效性

焦页 10 井钻井产生的部分水基岩屑运至 197 平台岩屑池固化填埋，根据《涪陵页岩气田平桥南区 196、197、199、201 平台钻井工程（一阶段）竣工环保验收调查报告》，焦页 197 平台岩屑池已进行了固化，固化体抽样检测表明，由于采用水泥作为固化剂，pH 超过《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准，该指标不作为考核指标，固化样浸出液其他各项指标均低于《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准，平台固化效果满足要求。

9.3 遗留的环境问题及采取的保护措施

目前固化池 197 平台固化池顶部已覆土，植物正在恢复中，本项目基本落实了环境影响报告中对固体废物处置的相关措施，项目固体废物经处理后对周边环境影响较小。

10 环境风险事故防范及应急措施调查

10.1 环境风险因素

钻井中常见可能诱发事故的因素有井漏、井涌、气侵，主要事故为井喷、井喷失控。

（1）钻井作业危险性因素识别

页岩气在钻探作业过程中发生泄漏后的影响后果严重，即井喷失控、着火爆炸是钻井工作中最重大的危险。当钻进气层后，遇到高压气流，因各种原因使井内压力不能平衡地层压力时而造成井喷和井喷失控事故；其中可能造成最大危害的是井喷失控喷射出的天然气遇火燃烧爆炸，造成冲击波和热辐射伤人、伤亡事故。

（2）钻井辅助设施环境风险识别

废水池在遇雨季和山洪暴发，引起池体垮塌或溢流将引起周边土壤污染。柴油拉运至井场过程中过程中出现交通事故可能引起水体、土壤污染。

（3）套管破裂事故对环境的影响

套管破裂后，页岩气体可能窜层泄漏进入地表，遇火爆炸燃烧等。

（4）地下水井涌对环境的影响

钻井过程中，钻遇含水地层时，易发生承压地下水涌出地表，从而发生地下水及钻井液污染地表水体的情况发生。

（5）柴油及盐酸储罐泄漏的影响

柴油及盐酸储罐泄漏对周边环境产生的影响。

10.2 项目环境风险事故情况

根据现场调查，本项目钻井过程中未发生井喷风险及其他环境风险事故。

10.3 环境风险防范措施及应急预案制定情况

10.3.1 环境风险防范措施

本项目环境风险防范措施执行情况见表 10.3-1。

表 10.3-1　环境风险防范措施执行情况

工程项目	环评提出的治理措施	实际采取的措施	执行效果
施工单位钻井工程井控措施	防止井喷失控，防止站内火源诱发泄漏气体燃烧爆炸事故。防治安全事故即防治引发环境风险事故	施工过程中按照《钻井井控技术规程》（SY/T 6426-2005）等行业相关规范要求施工，未发生环境风险施工	钻井过程未出现环境风险，执行效果好
公众安全防护	加强对井场附近居民宣传井喷的危害及相关知识。制定应急培训计划，定期演练	发放了安民告知书，并告知了环境风险注意事项，定期开展演练	
配备应急点火系统及点火时间、点火管理	发生事故后的关键应急措施，将天然气燃烧转化为二氧化碳减小环境风险影响	每个平台配备 6 套点火系统	
钻井进入气层前对居民临时撤离	预防风险事故对居民的影响，减少风险影响，防止死亡	做好临时撤离准备，未发生撤离事件	
废水池事故防范	加固池壁和防渗，修建排水沟截洪，加强平时管理，保证池内液位在最高允许液位 0.5m 以下；在雨天发生泄漏或可能发生外溢事故时，应及时调度罐车对废水进行外运泄漏进入农田的，应堵住农田缺口，挖坑收集，防止进入下游地表水体影响水质，建设供水管线由宏图村建设管线至烟纸厂水库供水点。发生事故后应及时通报当地环保部门，并积极配合环保部门抢险。当废水池发生渗漏时，应立即将废水池中废水转运至其他完好池体内暂存，对渗漏部位进行加固和防渗处理，经承压试验合格后方可再次使用。；	加固了池壁和防渗，修建了排水沟截洪，加强管理，保证池内液位在最高允许液位 0.5m 以下，及时将废水池废水进行转移至 199 平台处理，钻井期间修建了宏图村至烟子厂水库供水点的供水管线，在废水池下游设置了地下水监测井，并定期对地下水水质进行监测，未发生过废水池泄漏和溢流事故	
地下水井涌防范	在钻井场地周边需设置排水沟，通往场地废水池。钻井过程中还配备了加重材料	在钻井场地周边设置排水沟了，井场雨污水集中收集，排污废水池。钻井过程中配备了加重材料	
风险监控、报警措施	提高预警能力，保障防范和应急及时有效进行	设置硫化氢等随钻监控报警设施	
环境管理	在管理上确保各项风险防范措施的有效实施	井队由安全环保员负责安全环保工作，纳入管理体系	

环境风险 应急预案	发生事故后能及时采取应急措施，合理组织各机构部门进行应急监测、抢险、救援、疏散。	制定了风险应急预案，并在生态环境主管部门备案，备案回执号回执号为500119-2020-011-LT；开展了环境风险评估，备案号为5001192020060004	
环境风险事故时人员撤离	最终确定范围及路线以便及时安全撤离	未发生环境风险事故人员撤离	
事故泄漏后外环境污染物的消除方案	当发生天然气扩散时，应及时进行井控，争取最短时间控制井喷源头，尽可能切断泄漏源。	未发生事故泄露	
物资储备围堰	柴油储罐、盐酸储罐设置围堰	未发生事故泄露	

10.3.2 环境风险事故管理机构及应急预案制定情况

目前，石油天然气部门各项作业均在推行国际公认的 HSE 管理模式，根据行业作业规范，制定有完善的该项目的事故防范措施以及应急措施，本项目制定了应急预案，把安全环保工作放到了首位，并设置专职安全环保管理人员，把环境管理纳入生产管理的各个环节。项目在开钻前编制了相应的风险应急预案，应急预案编制的范围比较详细，涉及各风险事故的应急措施比较全面，应急方案合理可行。可操作性强，适合钻井事故的应急处理。

10.4 环境风险应急物资的储备和应急队伍培训情况

10.4.1 现场应急物资储备情况

施工过程中储备的现场气防器具见表 10.4-1，现场应急物资见表 10.4-2。

表 10.4-1 现场气防器具

序号	名称	规格型号	数量	安放位置
1	固定式监测仪	MX48	1 套 8 探头	钻台上 1 只 H_2S、喇叭口 1 只 LEL、循环罐 2 只 H_2S、方井 1 只 H_2S、振动筛 1 只 LEL、1 只 CO_2、1 只 H_2S
2	便携式 H_2S 监测仪	GAXT-H	13	作业人员每人一只
3	正压式空气呼吸器	PA-94	19	钻台 4 套，循环罐 4 套，机房 1 套，气具房 7 套含备用气瓶 5 只
4	充气泵	TRC402	2	气具房
5	应急发电机	SDQF5	2	门岗房
6	大量程 H_2S 监测仪	GAXT-H-2	2	气具房
7	便携式 SO_2 检测仪	GAXT-S	5	气具房
8	便携式多功能检测	M40	2	气具房

	仪			
9	大功率电动报警器	Y90S-2	1	气具房顶
10	防爆对讲机	摩托多拉	10	各岗位

表 10.4-2　现场应急物资

名称	单位	数量	存放（设置）位置
塑料编织袋	条	500	储存在物资供应站
草袋	条	500	储存在物资供应站
净水剂	吨	2	现场储备
潜水泵（扬程 100 米）（配电缆和管线各 500 米）	台	3	现场储备
尼龙绳	米	2000	现场储备
防渗布	捆	5	现场储备
袋装活性碳	吨	3	现场储备
毛巾	条	100	现场储备
水桶	只	20	现场储备
手电筒	只	20	现场储备
消防沙	方	4	现场储备
铁锹	只	40	材料房
编织袋	个	200	材料房
应急发电机	台	1	消防房
水泵	台	8	材料房
水带	米	200	消防房

10.4.2　应急队伍培训情况

平台在施工前向井场周边居民发放了安全告知书，定期组织应急队伍进行演练。

附件 14:居民告知书

焦页 202-2HF 井周围居民:

您好，由华东六普钻井 70829 井队施工的焦页 202-2HF 井位于重庆市南川区楠竹山镇谢坝村 9 组。鉴于我单位在此施工，井场内存在以下风险，需要贵单位和作业人员了解，以便在发生意外时，能够及时、妥善处理。

1、我队防硫演习信号为:三声短笛，一声长笛。在发生硫化氢外溢时，请正确使用好防护工具，根据风向向上风处撤离。

2、本井可能发生井涌、井喷等复杂情况，我队防喷演习信号为一声长笛(约 30s)。在发生井喷时，请撤离至安全区域。

3、井场内有可燃性物品，一旦发生火灾、爆炸等事故，请撤离至安全区域。

4、井场内严禁外来人员随意入内，如您需要进入井场，请做好安全防护，在我队人员的陪同下进入井场，禁止在危险区域长时间逗留。

告知单位:华东六普钻井 70829 井队　　被告知单位: 四川华油

告知人: 汤丽　　接受人: 王林建

2019年 1月3日　　2019 年 1月3日

图 10.4-1　发放安全告知书

防喷演习记录表

钻井公司	六普钻井	井　队	70829HD	井　号	焦页 202-2HF
日　期	2018.8.8	班组	夜班	队　长	林星波
工　况	扫塞	完成时间	2'50"	讲评人	吴良等

演 习 情 况 讲 评

2018年8月8日20:25:00扫塞作业，渡槽坐岗人员李小龙发现出口流速变快，立即对讲机报告司钻孙伟刚，司钻接到溢流信号后立即发出溢流报警信号（一声长鸣）；班组成员听见信号后各就各位准备配合司钻关井；司钻停顶驱、停泵，上提钻杆母接头出转盘面，然后发出关井信号（两声短笛）在司控台关5″半封闸板防喷器，与远控房一副和井口观察人员确认关到位后再打开4#液动阀，并与远控房一副和井口观察人员确认，20:27:50成功控制井口；记录工记录关井立套压向司钻汇报、泥浆工记录钻井液增量向司钻汇报，所有人员到紧急集合点集合并由司钻清点人数，司钻向值班干部汇报，值班干部讲评后指示开井，司钻发出开井信号（三声短笛），关闭4#液动平板阀，然后打开半封闸板防喷器，恢复生产。

讲评：能够在规定时间内控制井口，关井程序正确；较前次演习有所提高，本开次浅层气活跃，各岗位人员加强责任心，做到疑似溢流关井观察，发现溢流立即关井。

班组签字：

井场组签字：

协作单位签字：

记录人签字　　队领导签字

史卫波

防硫化氢演习记录表

钻井公司	六普钻井	井　队	70829HD	井　号	焦页 202-3HF
日　期	2018 10.31	班组	夜	队　长	林显微
工　况	钻进	完成时间	4:15:00	讲评人	姚朋峰

演习情况讲评

2018年10月31日0:40:00在钻进过程中，泥浆工主动监测出现溢流1m³，随身携带的便携式硫化氢检测仪显示数值加30ppm，迅速佩戴好空呼上报台通知司钻，司钻立即停止钻进作业，上提钻具至接头出转盘面，立即拨响三短一长的报警信号，各岗位人员听到报警信号后到各自的空呼存放处佩戴好空呼，各就各位，面向右风司钻关井司钻在司控台关5"半封闸板，并和班控台人员确认后，司钻在司控台打开液动平板阀，井口副控台人员确认后，司钻在司控台打开液动平板阀，井口有通控台确认。关井成功，所有组到上风方向的集结点集合，记录工向值班干部汇报，司钻清点人数，人员到齐，值班干部进行讲评，通知演习结束。

讲评：1.能够在规定时间内关井，加快背空呼速度。2.各人数缺少应立即组织搜救，并进行浓度检测

班组签字：

王华 王子强 郑帅 毛豪华 胡刚 夏友权 张培敏

井场组签字：

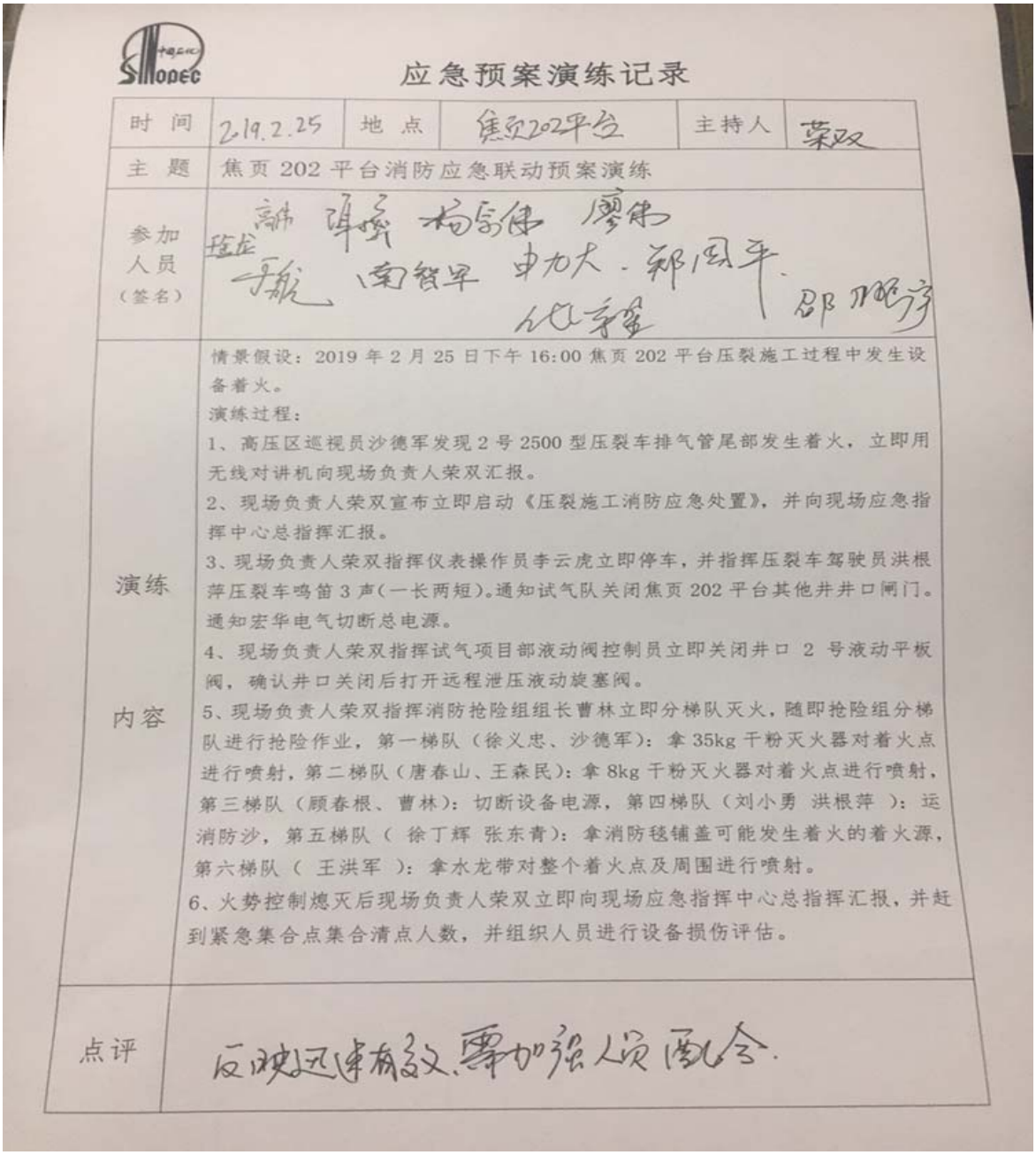
杨飞 胡荣伟 程晓杰 杨勇 姚朋峰

协作单位签字：

李锦群 雷维凯 邓修军 胡林 宁碧宇

记录人签字 姚朋峰　　队领导签字 林显微

工程监督：　　地质监督：史卫波



应急预案演练记录

时 间	2019.2.25	地 点	焦页202平台	主持人	荣双
主 题	焦页 202 平台消防应急联动预案演练				
参加人员（签名）	高伟 程龙 杨宗伟 廖伟 于航 南贺军 申九大 郑国平 邵明宇				
演练内容	情景假设：2019 年 2 月 25 日下午 16:00 焦页 202 平台压裂施工过程中发生设备着火。 演练过程： 1、高压区巡视员沙德军发现 2 号 2500 型压裂车排气管尾部发生着火，立即用无线对讲机向现场负责人荣双汇报。 2、现场负责人荣双宣布立即启动《压裂施工消防应急处置》，并向现场应急指挥中心总指挥汇报。 3、现场负责人荣双指挥仪表操作员李云虎立即停车，并指挥压裂车驾驶员洪根萍压裂车鸣笛 3 声（一长两短）。通知试气队关闭焦页 202 平台其他井井口闸门。通知宏华电气切断总电源。 4、现场负责人荣双指挥试气项目部液动阀控制员立即关闭井口 2 号液动平板阀，确认井口关闭后打开远程泄压液动旋塞阀。 5、现场负责人荣双指挥消防抢险组组长曹林立即分梯队灭火，随即抢险组分梯队进行抢险作业，第一梯队（徐义忠、沙德军）：拿 35kg 干粉灭火器对着火点进行喷射，第二梯队（唐春山、王森民）：拿 8kg 干粉灭火器对着火点进行喷射，第三梯队（顾春根、曹林）：切断设备电源，第四梯队（刘小勇 洪根萍 ）：运消防沙，第五梯队（ 徐丁辉 张东青）：拿消防毯铺盖可能发生着火的着火源，第六梯队（ 王洪军 ）：拿水龙带对整个着火点及周围进行喷射。 6、火势控制熄灭后现场负责人荣双立即向现场应急指挥中心总指挥汇报，并赶到紧急集合点集合清点人数，并组织人员进行设备损伤评估。				
点评	反映迅速有效，要加强人员配合。				

图 10.4-2　现场应急演练记录

11 清洁生产与总量控制调查

11.1 清洁生产分析

为提高工程管理水平，项目主管单位和钻井施工单位在项目开工之初，建立了比较完善的健康、安全与环境管理体系（HSE）。具有健全的健康、安全与环保组织机构，制定出了健康、安全与环境作业指导书，并严格按照执行。为项目实施清洁生产提供了组织和制度保障。

11.1.1 已采取的清洁生产措施

从工程设计、施工所采取的管理措施看，本工程采用了先进的钻井工艺，减少了“三废”排放源，从工艺技术、节水、施工管理、污染物的排放等方面均符合清洁生产原则。企业建立了“健康、安全、环境（HSE）”的管理体系，执行了各项制度和管理程序，落实情况良好。基本符合清洁生产要求。

本项目表层、一开及二开直井段采用清水钻井工艺，二开斜井段采用水基钻井工艺，属于环境友好的钻井液体系；井场配套有完善的固控设备，钻井过程中的环境风险可控；钻井过程中钻井液循环使用，循环率大于 95%，清水钻井泥浆直接用于配制水基钻井液，剩余水基钻井液经处理后上清液用于压裂工序，实现最大限度节约和减少废物产生。油基岩屑进行柴油回收综合利用，回收的柴油可用于钻井工程，增加了柴油的循环使用率。

通过调查，钻井过程中使用的钻具、喷淋除尘器、振动筛、除气器、除泥器、除砂器、离心机等设备为非老旧设备，可靠性较好，出现故障等可能性较小。钻井队有较为完善的设备管理维护制度，可以提高钻井效率，降低故障率和油、水等的滴漏情况发生。

11.1.2 持续清洁生产

本工程除在设计、施工中实施一系列清洁生产技术措施外，在营运管理中也实施持续的清洁生产管理制度。

（1）推行清洁生产审核

企业应按照清洁生产审核指南的要求进行审核，对在审核过程中出现的问题进行整改，制定清洁生产的管理体系。

（2）建立健全的管理制度

井站应加强环境管理，做好污染源档案记录、污染事故信息记录、污染治理措施记录、污染治理实施记录、考核情况记录、环保活动记录等基础资料工作。

井站定期对环保设施进行检查、维护，使各种环保设施能有效运行，确保做到达标排放。

（3）加强环保知识宣传与培训

企业应增强职工的主人翁意识和责任感；加强人员培训，提高职工清洁生产意识和技能。

采用户外板报、招贴画、广播等形式，大力宣传保护管道法律、法规。

11.2 总量控制

结合项目产污情况及污染防治措施，项目施工期废水回用，无新增水污染总量指标。无新增燃气设施，无大气污染物总量指标。

12 环境管理及环境监测计划落实情况调查

12.1 环境管理机构调查

12.1.1 HSE 管理体系

中国石化积极推进 HSE 管理体系建设，强化健康、安全与环境的一体化管理，2001 年 2 月中国石化集团公司发布了《中国石油化工集团公司安全、环境与健康（HSE）管理体系》、《油田企业安全、环境与健康（HSE）管理规范》、《炼油化工企业安全、环境与健康（HSE）管理规范》、《施工企业安全、环境与健康（HSE）管理规范》、《销售企业安全、环境与健康（HSE）管理规范》和《油田企业基层队 HSE 实施程序编制指南》、《炼油化工企业生产车间（装置）HSE 实施程序编制指南》、《销售企业油库、加油站 HSE 实施程序编制指南》、《施工企业工程项目 HSE 实施程序编制指南》、《职能部门 HSE 职责实施计划编制指南》。形成了系统的 HSE 管理体系标准。HSE 目标：追求零伤害、零污染、零事故，在健康、安全与环境管理方面达到国际同行业先进水平；HSE 方针：以人为本，预防为主；全员参与，持续改进。HSE 管理系统是正在建设的中国石化生产营运指挥系统的第九个子系统。2007 年已完成《中国石化 HSE 管理系统（一期）可行性研究报告》、《中国石化 HSE 管理系统专向规划》和《中国石化 HSE 管理系统应急响应子系统建设方案》的编制工作，正在进行试点企业的系统开发。本项目纳入中石化华东油气分公司 HSE 管理体系。

12.1.2 环境管理机构设置

为了方便管理重庆南川区页岩气开发建设项目，中石化华东油气分公司组建成立了中石化重庆页岩气有限公司，中石化重庆页岩气有限公司设置有环境管理专门机构安全环保科，配备有专职人员 6 人，其中安全总监兼科长 1 人、环保管理员 5 人。本项目在配兼职管理干部和技术人员各 1 人，统一负责环境保护监督管理工作（运行管理等）。

安全环保科建立了“三废”统计台账、综合治理台账、环境监测数据台账等各项环保资料台账，建立了安全环保信息平台和环保数据库信息系统，为环境管理各项工作提供有效的数据支撑。

12.1.3 环境管理制度

项目业主根据生产现场需要，制定出了一批技术管理、安全标准，同时，按照标准化设计、标准化施工、标准化采购、信息化管理的“四化”要求，形成一系列标准化建设规范，有效保障了气田绿色安全开发。工区建设过程中大力开展 QHSE 体系建设，发布国内首部页岩气开发环境保护白皮书、编制井控实施细则，相继出台 QHSE 管理手册、HSE 风险抵押金实施细则等 20 余项制度文件；编发工区环境保护禁令、环境保护管理办法、清洁生产实施细则等十余项环境保护标准规范，从制度规章和体系标准上预控了安全环保事故发生。先后通过 QHSE 体系外审和 ISO9001、ISO14001、OHSAS18001、HSE 管理体系认证，形成了 HSE 组织、制度、责任“三位一体”的保障体系，以制度体系保障绿色开发。并在各平台设置了信息公示牌，详见图 13.1-1。





图 13.1-1　　环保信息公示牌

12.2 环境监测落实情况

环境监测依托华东油气分公司实验研究中心环境监测站（实验中心通过 CNAS 认可，认可证书 CNASL4347）或者委托有资质证书的第三方环境监测队伍在南川工区组建有相应监测能力的环境监测小组。

中石化华东油气分公司南川页岩气项目部 QHSE 管理部下达环境监测工作任务，华东油气分公司实验研究中心环境监测站或者委托有资质证书的第三方环境监测队伍监督指导工作，建立完整的质量管理体系。监测机构人员配置人，其中站长 1 人，监测人员 5 人，均为持证上岗。

项目业主同时依托地方环境监测站进行定期环境监测，主要是在出现污染扰民，投诉情况下申请环境监测、监控。

为加强项目的环境保护管理工作，根据工程性质确定环境管理任务。钻井过程中配兼职管理干部和技术人员各 1 人，统一负责环境保护监督管理工作（运行管理等），且应有一名钻井队领导分管环保、安全工作。

本项目无营运期，环境影响报告对施工期提出了环境监测计划，主要为在事故过程中的应急监测。本项目在焦页 202 平台废水池下游设置了一口地下水观测井，定期进行了取样监测，根据调查，项目施工过程中未发生环境风险及污染事故，未出现噪声扰民和污染投诉事故。

12.3 环境监理落实情况

建设单位委托中煤科工重庆设计研究院（集团）有限公司针对本项目开展了环境监理，每个季度向生态环境主管部门上报季报、每年上报环境年报，同时编制了环境监理总结报告。

13 验收调查结论及建议

13.1 工程概况

焦页 202 平台钻井工程共部署 3 口页岩气井，分别为焦页 10 井、焦页 202-2 井、焦页 202-3 井，工程总投资 1.98 亿元，其中环保投资 626 万元，占总投资的 3.16%。

本项目工程地点、建设性质未发生变动，页岩气井数减少，减少了施工期时间和污染物的排放，缩短了对环境的影响时间，钻井参数调整属于合理范围；油基岩屑处置单位发生变动，但未改变对危险废物进行综合利用的处置方式，且均得到妥善处置；为避免后续工程重复建设，暂时保留废水池、放喷池、井场、排水沟是页岩气开发建设的需要，且目前占地范围内水土保持措施完善，水土流失得到防治。工程建设不存在重大变更。

13.2 环境保护措施落实情况调查

验收调查结果表明，项目环境影响报告书、批复中提出的环境保护措施和要求在工程实际建设期间已得到基本落实。

13.3 生态环境影响调查

受地面工程占地和后续开发影响，工程永久占地范围未确定，平台后期可能仍需打井，井场、放喷池、废水池等设施需继续使用，因此，暂不拆除和开展生态恢复，根据后续钻井、开发计划确定的永久占地范围，确定土地复垦的范围和时间。根据调查，施工期间采取了水土保持措施，水土流失得到防治，没有对楠竹山森林公园产生影响。

13.4 地表水环境影响调查

本项目属于页岩气钻井工程，主要是施工期产生的影响，钻前及钻井阶段产生的废水以回用为主，无排放口。

本项目井场采取分区防渗措施，废水池、放喷池均采用钢筋混凝土结构。项目钻前工程产生的施工废水经沉淀处理后用于防尘洒水；钻井过程中剩余钻井废水处理后用于配制压裂液，不外排；压裂返排液回用于工区其他平台压裂工序，不外排；井队生活污水经旱厕收集处置后定期清掏农用。

项目钻井过程从开钻至二开直井段底部的茅口组采用纯清水钻井，对于有供水意义的含水层，钻井液均以清水为主，钻井液对水质基本没有影响，钻井施工期间周边居民取水点未受影响。

本项目基本落实了环境影响报告书中对水环境保护措施的相关要求，项目施工对周边地表水及地下水影响较小。

13.5 大气环境影响调查

本项目大气环境影响主要存在于施工期，目前施工已结束，钻井平台无废气排放。

本项目施工期采用了优质柴油，测试放喷阶段天然气引至放喷池燃烧，在采取相应大气污染防治措施后，工程施工期对周边环境敏感点影响较小。

13.6 声环境影响调查

项目施工期声环境影响较大，通过采取合理安排施工时间，设备基础降噪减震等方式降低施工噪声对周边声环境敏感点的影响，取得了周边居民的谅解。目前施工已结束，噪声排放已结束。

13.7 固体废物影响调查

本项目产生的清水钻屑用于铺垫井场，水基岩屑部分综合利用，部分运至 197 平台废水池固化填埋。焦页 10 井钻井产生的油基岩屑运输至 1#油基岩屑回收利用站处理，焦页 202-2 井、焦页 202-3 井产生的油基岩屑交由重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司处置。钻井剩余油基钻井液储备用于下口井利用。化工料桶由厂家回收。生活垃圾送交至环卫部门处置。

本项目基本落实了环境影响报告书中对固体废物处置的相关措施，项目固体废物经处理后对周边环境影响较小。

13.8 环境风险影响调查

项目业主针对钻井、压裂、采气等页岩气开发全过程，编制了环境风险应急预案，并在生态环境主管部门备案；同时进行了应急物资储备，落实了环境风险防范措施，并定期对人员进行应急演练。根据现场调查，本项目钻井过程中未发生井喷风险及其他环境风险事故。

13.9 调查结论及验收结论

焦页 202 平台钻井工程在建设过程中基本执行了各项保护规章制度，采取的污染防治措施、生态保护措施及环境风险防范措施基本有效，项目环境影响报告书和环境保护部门提出的意见和要求在工程实际中已得到落实，项目建设对生态环境没有产生明显的不利影响。通过采取工程防护和生态保护措施，有效的防治了水土流失的产生。因此，从环境保护角度分析，焦页 202 平台钻井工程符合竣工环境保护验收条件，建议通过本项目竣工环境保护验收。

附件 1　环评批复文件

重庆市南川区建设项目环境影响评价文件批准书

渝（南川）环准〔2017〕43 号

中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部：

你单位报送在重庆市南川区楠竹山镇建设的焦页 202 平台钻井工程建设项目环境影响评价文件审批申请表及《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部焦页 202 平台钻井工程建设项目环境影响报告书》（以下简称“《报告书》”）等相关材料收悉。按照《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》等有关法律法规的规定，经研究认为，我局原则同意《报告书》和重庆市环境工程评估中心《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部焦页 202 平台钻井工程建设项目环境影响报告书的技术评估报告》（以下简称“《评估报告》”）的相关意见，请你单位认真落实《报告书》和《评估报告》中各项污染防治和生态保护措施。

一、该建设项目的建设内容和建设规模为：焦页 202 平台钻井工程建设项目。焦页 202 平台位于重庆市南川区楠竹山镇（原铁村乡）谢坝村九组，平台部署 4 口页岩气井井；其中焦页 10 井为预探井，焦页 202-1HF 井、焦页 202-2HF 井、焦页 202-3HF 井为评价井；配套建设废水池、压裂水池等设施。

二、该建设项目应严格按照本批准书附件规定的排放标准及总量控制指标，不得突破。按环评要求，本项目生活污水和建设期废水不得外排，不设废水污染物排放总量指标。

三、严格按照环评要求建立健全环境保护管理体系，落实环保机构和责任人，并加强对职工的环境保护教育，提高环境保护意识，

1

杜绝生态破坏和环境污染事件的发生。

四、你单位在项目钻井期间，应委托相关单位开展项目的环境监理，按时向我局报送监理报告。

五、你单位在该项目钻井过程中，对产生的油基钻井泥浆和岩屑，应根据重庆市环境保护局相关文件要求，按照国家和重庆市危险废物管理有关规定进行管理，并定期向我局报告油基钻井泥浆和岩屑产生、贮存、转移和利用处置等情况。

六、该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，你单位必须按照规定程序申请环保验收。验收合格后，项目方能投入使用。

七、该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护与辐射安全防护措施发生重大变化的，你单位应当重新报批该项目的环境影响评价文件。

八、该项目在建设过程中，如需用火，必须符合林业部门的相关要求。

九、请区环境监察支队负责该项目环境保护日常监督管理工作。

附表：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部焦页 202 平台钻井工程建设项目污染物排放标准及总量指标

重庆市南川区环境保护局

2017 年 9 月 6 日

抄 送：区环境监察支队，中煤科工集团重庆设计研究院有限公司。

2

附表：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部焦页 202 平台钻井工程建设项目污染物排放标准及总量指标

一、废气

污染源	排放标准及标准号	污染因子	有组织排放			无组织排放浓度（mg/m³）	总量指标（t/a）
			排放口高度(m)	浓度（mg/m³）	速率限值（kg/h）		
/	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-96）中二级标准	/	/	/	/	/	/

二、噪声排放标准

排放标准及标准号	最大允许排放值		备注
	昼间 db（A）	夜间 db（A）	
《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）	70	55	/

三、固体废物

固体废物名称和种类		固体废物产生量	固体废物主要成份	主要成份含量（%）		处置方式及数量		
				最高	平均	方式	数量	占总量%
危险废物	废油	约 4t	废油	100	100	由中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司回收利用。	约 4t	100
	化工料桶	约 3200 个	化工料桶	100	100	施工过程中产生的化工料桶由厂家或有资质的单位负责回收。	约 800 个	100
	油基岩屑	约 878m³	油基岩屑	100	100	参照危险废物贮存、转运和处理处置的有关法规和规范处置。	约 878m³	100
普通废物	清水岩屑	约 1792m³	清水岩屑	100	100	各井场完钻后，按照规范要求在池内添加水泥、石灰、固化剂等，并拌合均匀，进行固化处理。	约 1792m³	100
	生活垃圾	约 11t	生活垃圾	100	100	井场、生活区各设 1 处临时垃圾收集点，交由环卫部门统一处置。	约 11t	100

3

附件 2 应急预案备案、环境风险评估备案表

预案签署人	张国荣	报送时间	2020 年 06 月 17 日
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	你单位上报的：《南川区块页岩气勘探开发项目突发环境事件环境应急预案》经形式审查，符合要求，予以备案。 （单位公章） 2020 年 06 月 [illegible] 日		
备案编号	500119-2020-011-LT		
报送单位	中石化重庆页岩气有限公司（南川区块）		
受理部门负责人	赵雷	经办人	张洁

环境风险评估报告备案登记表

（企业类）

备案编号：5001192020060004

单位名称	中石化重庆页岩气有限公司（南川区块）		
法定代表人	张国荣	经办人	徐强
联系电话	18286008258	传真	023-85698865
单位地址	重庆市南川区西城街道西大街渝南大道 8 号		

你单位上报的：《南川区块页岩气勘探开发项目突发环境事件风险评估》

经形式审查，符合要求，予以备案。

（盖章）

2020 年 06 月 16 日

附件 3　验收监测报告

XMHB-JC-JL-检测-45

CMA
172212050399
2017.12.27-2023.12.26

重庆厦美环保科技有限公司

检　测　报　告

厦美【2020】第 YS191 号

委托单位：中石化重庆页岩气有限公司

项目名称：中石化重庆页岩气有限公司焦页 202 平台钻井工程、焦页 202 平台集输地面工程

检测类别：验收检测

报告日期：2020 年 11 月 3 日

（加盖检验检测专用章）

检测报告说明

1．本报告用于验收检测。

2．报告无本公司检验检测专用章、CMA 章和骑缝章无效。

3．报告出具的数据涂改无效。

4．报告无审核、签发者签字无效。

5．对检测报告若有异议，应于收到报告之日起十五日内向重庆厦美环保科技有限公司提出，逾期不予受理。但对不能保存的特殊样品，重庆厦美环保科技有限公司不予受理。

6．未经同意不得用于广告宣传。

7．未经同意不得复制本报告；经同意复制的报告必须全文复制，复制的报告未重新加盖重庆厦美环保科技有限公司检验检测专用章无效。

地址：重庆市渝北区翠桃路 37 号 2 号楼 4 层 2 号

邮编：401123

电话：023-63054649

传真：023-63054649

E-mail: cqxmhb@126.com

生态环境举报投诉电话：12369

市监局举报投诉电话：12315

受中石化重庆页岩气有限公司委托，重庆厦美环保科技有限公司于2020年10月12-25日对中石化重庆页岩气有限公司焦页202平台钻井工程、焦页202平台集输地面工程项目周边的地下水、噪声、土壤进行了检测。该污染源噪声排入的区域属于2类功能区。

1．企业基本情况

表1 企业基本情况表

单位名称		中石化重庆页岩气有限公司		建厂日期	2019 年 12 月	
单位所在地址		重庆市南川区渝南大道 10 号				
联系人姓名		徐强		电话	18286007258	
企业法人及代码		张国荣 91500119MA60PXE03G		所属行业	石油和天然气开采业	
生产情况	主要原料	/	每天工作时间	24 小时	用水量（吨/月）	/
	主要产品	页岩气	季生产天数	90 天	用气量（m^3/月）	/
噪声	处理措施	基础减振				

2．检测点位及项目

表2 检测点位及项目一览表

检测类别	检测点位名称和编号	检测频次	检测项目
地下水	焦页 202 平台西侧泉点（F1）	1 次/天，1 天	pH 值、氨氮、总硬度、耗氧量、挥发酚、石油类、氯化物、硫酸盐
噪声	厂界东北侧外 1m 处（C1）、厂界东南侧外 1m 处（C2）、厂界西南侧外 1m 处（C3）、厂界西北侧外 1m 处（C4）	昼夜各 1 次/天，2 天	厂界噪声
土壤	焦页 202 平台上游（G1）、焦页 202 平台内（G2）、焦页 202 平台下游（G3）	1 次/天，1 天	pH、铅、铬（六价）、石油烃（C_{10}-C_{40}）
备注 1	采样人员：魏秦岭、方西平；采样时间：2020 年 10 月 12-13 日		
	分析人员：彭佳尧、侯丽娟、潘永、刘妮、郑婉懿、格桑娜姆、李瑞春、陈娟；分析时间：2020 年 10 月 13-25 日		
备注 2	G1-G3 均为土壤表层样。		

3．检测分析方法

表 3 检测分析方法一览表

检测项目	检测方法	检测依据
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》（第四版）（3.1.6.2）国家环境保护总局（2002 年）
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009
总硬度	水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定法	GB/T 7477-1987
耗氧量	生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标	GB/T 5750.7-2006
挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法	HJ 503-2009
石油类	水质 石油类的测定 紫外分光光度法（试行）	HJ 970-2018
氯化物	水质 无机阴离子(F^-、Cl^-、NO_2^-、Br^-、NO_3^-、PO_4^{3-}、SO_3^{2-}、SO_4^{2-})的测定 离子色谱法	HJ 84-2016
硫酸盐		
厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008
pH	土壤 pH 的测定	NY/T 1377-2007
铅	土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度法	HJ 491-2019
铬（六价）	土壤中 Cr^{6+}分光光度法	US EPA 3060A-1996& US EPA 7196A-1992
石油烃(C_{10}-C_{40})	土壤和沉积物 石油烃（C_{10}-C_{40}）的测定 气相色谱法	HJ 1021-2019

4．检测仪器

表 4 检测使用仪器一览表

检测项目	仪器名称及型号	仪器编号	备注
pH 值	酸度计 F2	C01-02	仪器在计量检定有效期内使用
总硬度	50.00mL 具塞滴定管	D04-50-05	
耗氧量	25.00mL 具塞滴定管	D04-25-03	
氨氮	可见分光光度计 723S	A08-01	
挥发酚			
氯化物	离子色谱仪 ICS-600	A07-01	
硫酸盐			
石油类	紫外可见分光光度计 UV-1800	A08-02	

续表 4 检测使用仪器一览表

检测项目	仪器名称及型号	仪器编号	备注
厂界噪声	多功能声级计 AWA6228+	C17-03	仪器在计量检定有效期内使用
	声校准器 AWA6221A	C18-03	
pH	酸度计 Bante 210	A14-01	
铅	原子吸收光谱仪 PinAAcle900T	A03-01	
铬（六价）	紫外可见分光光度计 UV-1800	A08-02	
石油烃（C_{10}-C_{40}）	安捷伦气相色谱仪 7890B	A01-02	

5．地下水、噪声、土壤检测布点示意图

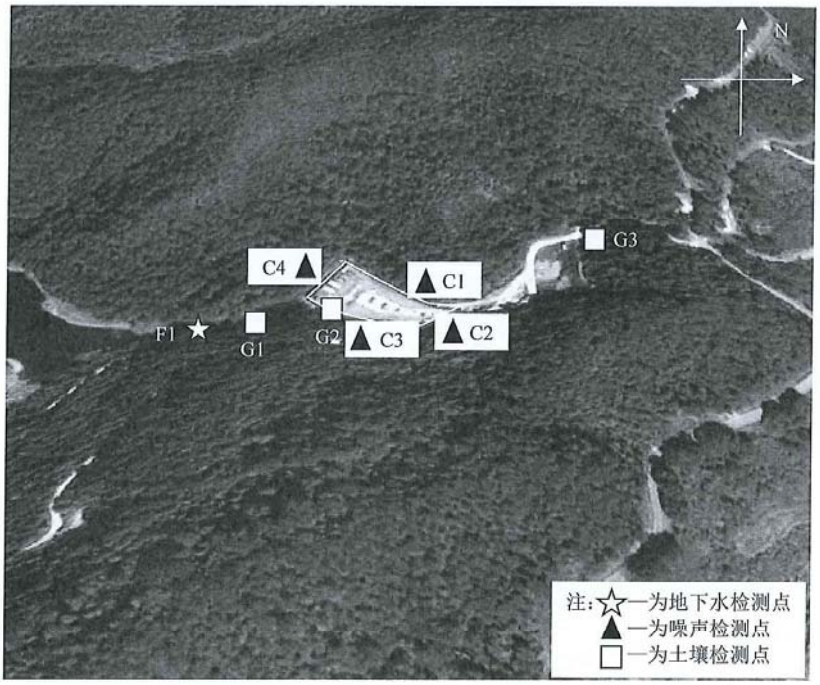


图 1 地下水、噪声、土壤检测布点示意图

6．检测工况

检测期间，中石化重庆页岩气有限公司焦页 202 平台钻井工程、焦页 202 平台集输地面工程正常运行。

7. 检测结果

7.1 地下水检测结果

表 5 地下水（F1）检测结果一览表

检测项目	单位	10 月 12 日
		F1
pH 值	无量纲	7.03
氨氮	mg/L	0.278
耗氧量	mg/L	1.60
总硬度	mg/L	152
挥发酚	mg/L	0.0003L
石油类	mg/L	0.01L
氯化物	mg/L	2.63
硫酸盐	mg/L	25.3
备注	L 表示未检出，检测结果以检出限加“L”表示	

7.2 噪声检测结果

表 6 厂界噪声（C1-C4）检测结果一览表

检测时间	检测点位	检测结果 dB(A)				主要声源
		昼间		夜间		
		测量值	报出值	测量值	报出值	
10月12日	C1	48.8	49	45.1	45	昼间：机械设备噪声 夜间：机械设备噪声
	C2	50.7	51	46.1	46	昼间：机械设备噪声 夜间：机械设备噪声
	C3	50.4	50	45.6	46	昼间：机械设备噪声 夜间：机械设备噪声
	C4	52.5	52	46.7	47	昼间：机械设备噪声 夜间：机械设备噪声
10月13日	C1	49.1	49	44.2	44	昼间：机械设备噪声 夜间：机械设备噪声
	C2	49.3	49	45.9	46	昼间：机械设备噪声 夜间：机械设备噪声
	C3	49.5	50	44.8	45	昼间：机械设备噪声 夜间：机械设备噪声
	C4	53.4	53	46.6	47	昼间：机械设备噪声 夜间：机械设备噪声
参考标准限值		昼间≤60dB，夜间≤50dB				
参考标准依据		《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 的 2 类标准。				
检测结论		本次检测，厂界噪声(C1-C4)的检测结果均达标				
备注		/				

7.3 土壤检测结果

表 7 土壤（G1-G3）检测结果一览表

采样时间	检测项目	单位	检出限	G1	G2	G3
				0.2m	0.2m	0.2m
				黄棕色	黄棕色	暗棕色
10 月 12 日	pH	无量纲	/	7.6	8.2	8.0
	铅	mg/kg	10	39	35	42
	铬（六价）	mg/kg	0.6	未检出	未检出	未检出
	石油烃（C_{10}-C_{40}）	mg/kg	6	7	9	49
备注	/					

（以下空白）

编制：马杨 审核：[illegible] 签发：[illegible]

日期：2020年11月3日 日期：2020年11月3日 日期：2020年11月3日

重庆厦美环保科技有限公司
检验检测专用章

附件 4　施工期间地下水观测井监测报告

报告编号(Report No.)：2017635

批　　号(Batch No.)：2017204

总　　页(Total pages)：2

CNAS L4347

检　测　报　告

Testing　　Report

样品产地(Location of sample)：　焦页 10 井

样品类别(Sort of sample)：　水　　样

送检单位(Submitted by)：　南川页岩气项目部

检测项目(Testing Item)：　pH、高猛酸盐指数、石油类氯化物

中国石化华东分公司实验研究中心

Experimental Research Center of East China Branch, SINOPEC

报告日期(Report Date)：　2017 年 09 月 05 日

说　　明

1、报告无审核人员签字无效，无“资料专用章”无效。

2、未经检测单位书面批准复制（完整复制除外）无效。

3、报告须用计算机打印，涂改无效。

4、用户对本中心实验室检测结果若有异议，请在收到本室检测报告十五天（水等易变质样品 5 天）内，填写质量反馈表，提出质量申诉，送达或邮寄我室。

5、用户提出质量申诉时，请出示本室检测报告。

6、委托检测仅对所送样品负责。

7、报告书包括封面、首页、正文（附页）并盖检测专用章和骑缝章。

中国石化华东分公司实验研究中心

地址：扬州市邗沟路 50 号

邮编：225007

电话：0514-87621084

传真：0514-87621084

报告编号：2017635　　第 1 页　共 2 页

检　测　报　告

委托单位	南川页岩气项目部		地　址	/	
送样人	蒙美进	联系方式	1820516528	送样日期	2017-09-04
产品名称	水 样	产品数量	1	原始编号	JY10D
样品描述	样品状态符合检测要求				
分析批号	2017204		样品编号	20174225	
仪器型号	PHS-3C 酸度计 METTLER/XS204 电子天平 JDS-106U+		仪器编号	201111S 201111Q 200712A	
检测项目	pH 值 高锰酸盐指数 石油类 氯化物		方法编号	GB 6920-86 GB/T 11892-1989 HJ 637-2012 GB/T 11896-1989	
备　注					
报告审核、批准		职　务	监测站站长授权签字人	批准日期	2017 年 09 月 05 日

制　表：彭　柳　　校　对：袁　艺

报告编号：2017635　　第 2 页 共 2 页

水和废水分析报告

分析批号	2017204	采样地点	焦页 10 井监测井地下水
样品编号	20174225	原始编号	JY10D

分析结果：

项　　目		分析结果	项　　目		分析结果
pH		7.23	钠	mg/L	/
化学需氧量	mg/L	/	钙	mg/L	/
氟化物	mg/L	/	镁	mg/L	/
挥发酚	mg/L	/	铁	mg/L	
石油类	mg/L	0.04L	锰	mg/L	/
氯化物	mg/L	22.5	镍	mg/L	/
氨氮	mg/L	/	铜	mg/L	/
硫化物	mg/L	/	锌	mg/L	/
六价铬	mg/L	/	铅	μg/L	/
溶解氧	mg/L	/	镉	μg/L	/
高锰酸盐指数	mg/L	7.1	硝酸盐	mg/L	/
五日生化需氧量	mg/L	/	总铬	mg/L	
色度	度	/	总汞	mg/L	/
钾	mg/L	/	亚硝酸盐	mg/L	/

制表：彭 柳　　校对：袁 艺　　检测日期：2017 年 09 月 05 日

CNAS L4347

报告编号(Report No.): 2017916

批　　号(Batch No.): 2017275

总　　页(Total pages): 2

检　测　报　告

Testing　　Report

样品产地(Location of sample): 焦页 10 井

样品类别(Sort of sample): 水　　样

送检单位(Submitted by): 南川页岩气项目部

检测项目(Testing Item): pH、石油类、氨氮、挥发酚、氰化物、COD_{Mn}、六价铬、铁、猛、汞、总硬度、溶解性总固体

中国石化华东分公司实验研究中心

Experimental Research Center of East China Branch, SINOPEC

报告日期(Report Date): 2017 年 11 月 29 日

检测专用章

说　　明

1、报告无审核人员签字无效，无“资料专用章”无效。

2、未经检测单位书面批准复制（完整复制除外）无效。

3、报告须用计算机打印，涂改无效。

4、用户对本中心实验室检测结果若有异议，请在收到本室检测报告十五天（水等易变质样品 5 天）内，填写质量反馈表，提出质量申诉，送达或邮寄我室。

5、用户提出质量申诉时，请出示本室检测报告。

6、委托检测仅对所送样品负责。

7、报告书包括封面、首页、正文（附页）并盖检测专用章和骑缝章。

中国石化华东分公司实验研究中心

地址：扬州市邗沟路 50 号

邮编：225007

电话：0514-87621084

传真：0514-87621084

报告编号：2017916　　第 1 页　共 2 页

检　测　报　告

委托单位	南川页岩气项目部		地　址	/	
送样人	包　凯	联系方式		送样日期	2017-11-23
产品名称	水　样	产品数量	1	原始编号	焦页 10M1711
样品描述	样品状态符合检测要求				
分析批号	2017275		样品编号	20175888	
仪器型号	PHS3-C 酸度计 722 分光光度计 AFS-930 原子荧光光度计 METTLER/XS204 分析天平 AA-800 原子吸收 JDS-106U+石油仪		仪器编号	201111S 201111N 201310C 201111Q 201111M 200712A	
检测项目	pH 氯化物 氨氮、挥发酚 COD_{Mn} 铁、锰 总硬度 六价铬 溶解性总固体 石油类 汞		方法编号	GB 6920-86 GB/T 11896-1989 HJ 535-2009、HJ 503-2009 GB 11892-1989 GB/T 11911-1989 GB/T 7477-1987 GB 7467-1987 DZ/T 0064.1～0064.80-93 HJ 637-2012 HJ 694-2014	
备　注	汞不在本中心 CANS 认可项目范围内				
报告审核		职　务	中心副主任	审核日期	2017 年 11 月 29 日
报告批准		职　务	授权签字人	批准日期	2017 年 11 月 29 日

制　表：彭　柳　　校　对：靳雅夕

报告编号：2017916　　第 2 页 共 2 页

水和废水分析报告

分析批号	2017275	采样地点	焦页 10 井平台下游观测井地下水
样品编号	20175888	原始编号	焦页 10M1711

分析结果：

项　　目	分析结果	对照标准值	备注
pH	7.77	6.5~8.5	对照地下水质量标准 GB14848-1993 中III类标准，本地下水超标。
石油类 mg/L	0.04L	/	
氯化物 mg/L	23	250	
氨氮 mg/L	0.440	0.2	
高锰酸盐指数 mg/L	4.1	3.0	
挥发酚 mg/L	0.004	0.002	
溶解性总固体 mg/L	114	1000	
总硬度 mmol/L	1.60	4.5	
六价铬 mg/L	0.006	0.05	
铁 mg/L	0.064	0.3	
锰 mg/L	ND	0.1	
汞 μg/L	0.82	1.0	

制表：彭 柳　　校对：靳雅夕　　检测日期：2017 年 11 月 29 日



报告编号(Report No.): 2018075

批　　号(Batch No.): 2017290

总　　页(Total pages):2

检　测　报　告

Testing　　Report

样品产地(Location of sample)：　焦页 10 井

样品类别(Sort of sample)：地下水

送检单位(Submitted by)：南川页岩气项目部

检测项目(Testing Item)：　pH、COD_{Mn}、氯化物

中国石化华东分公司实验研究中心

Experimental Research Center of East China Branch, SINOPEC

报告日期(Report Date)：　2018 年 3 月 29 日

说　　明

1、报告无审核人员签字无效，无“资料专用章”无效。

2、未经检测单位书面批准复制（完整复制除外）无效。

3、报告须用计算机打印，涂改无效。

4、用户对本中心实验室检测结果若有异议，请在收到本室检测报告十五天（水等易变质样品 5 天）内，填写质量反馈表，提出质量申诉，送达或邮寄我室。

5、用户提出质量申诉时，请出示本室检测报告。

6、委托检测仅对所送样品负责。

7、报告书包括封面、首页、正文（附页）并盖检测专用章和骑缝章。

中国石化华东分公司实验研究中心

地址：扬州市邗沟路 50 号

邮编：225007

电话：0514-87621084

传真：0514-87621084

报告编号：2018075　　第 1 页　共 2 页

检　测　报　告

委托单位	南川页岩气项目部		地　址	/	
送样人	蒙美进	联系方式	15828109767	送样日期	2017-12-13
产品名称	地下水	产品数量	1	原始编号	焦页 10M1712
样品描述	样品状态符合检测要求				
分析批号	2017290		样品编号	20176154	
仪器型号	PHS3-C 酸度计 METTLER/XS204 分析天平		仪器编号	201111S 201111Q	
检测项目	**PH** **CODMn** **氯化物**	方法编号	GB 6920-86 GB 11892-89 GB/T 11896-1989		
备　注					
报告审核		职　务	中心副主任	审核日期	2018 年 3 月 29 日
报告批准		职　务	授权签字人	签字日期	2018 年 3 月 29 日

制　表：孙婧　　校　对：靳雅夕

报告编号:2018075　　第2页 共2 页

水和废水分析报告

分析批号	2017290	采样地点	焦页 10 井地下水监测井
样品编号	20176154	原编号	焦页 10M1712

分析结果:

项　　目	分析结果	对照标准值	备注
pH	7.43	6.5-8.5	参照 GBT14848-93 地下水质量标准三级执行。高锰酸盐超标.
氯化物 mg/L	17	≤250	
高锰酸盐指数 mg/L	5.4	≤3.0	

制表: 孙婧　　校对: 靳雅夕　　检测日期: 2017 年 12 月 25 日



报告编号(Report No.)：2018077

批　　号(Batch No.)：2018001

总　　页(Total pages)：2

检　测　报　告

Testing　Report

样品产地(Location of sample)：　焦页 10 井监测井

样品类别(Sort of sample)：地下水

送检单位(Submitted by)：南川页岩气项目部

检测项目(Testing Item)：pH、COD_{Mn}、氨氮、挥发酚、石油类、氯化物、铁、锰

中国石化华东分公司实验研究中心

Experimental Research Center of East China Branch, SINOPEC

报告日期(Report Date)：2018 年 3 月 29 日

说　　明

1、报告无审核人员签字无效，无“资料专用章”无效。

2、未经检测单位书面批准复制（完整复制除外）无效。

3、报告须用计算机打印，涂改无效。

4、用户对本中心实验室检测结果若有异议，请在收到本室检测报告十五天（水等易变质样品 5 天）内，填写质量反馈表，提出质量申诉，送达或邮寄我室。

5、用户提出质量申诉时，请出示本室检测报告。

6、委托检测仅对所送样品负责。

7、报告书包括封面、首页、正文（附页）并盖检测专用章和骑缝章。

中国石化华东分公司实验研究中心

地址：扬州市邗沟路 50 号

邮编：225007

电话：0514-87621084

传真：0514-87621084

报告编号：2018077　　第 1 页　共 2 页

检　测　报　告

委托单位	南川页岩气项目部		地　址	/	
送样人	蒙美进	联系方式	15828109767	送样日期	2018-1-2
产品名称	地下水	产品数量	1	原始编号	焦页 10M1801
样品描述	样品状态符合检测要求				
分析批号	2018001		样品编号	20180001	
仪器型号	PHS3-C 酸度计 722 分光光度计 JDS106U+红外分光测油仪 AA-800 原子吸收分光光度计 METTLER/XS204 分析天平		仪器编号	201111S 201111N 200712A 201111M 201111Q	
检测项目	**PH** **CODmn** 氨氮 挥发酚 石油类 氯化物 铁、锰		方法编号	GB 6920-86 GB/T 11892-1989 HJ 535-2009 HJ 503-2009 HJ 637-2012 GB/T 11896-1989 GB 11911-89	
备　注					
报告审核		职　务	中心副主任	审核日期	2018 年 3 月 9 日
报告批准		职　务	授权签字人	签字日期	2018 年 3 月 9 日

制　表：孙 婧　　校　对：靳雅夕

报告编号：2018077　　第 2 页 共 2 页

水和废水分析报告

分析批号	2018001	采样地点	焦页 10 井地下水监测井
样品编号	20180001	原编号	焦页 10M1801

分析结果：

项　　目	分析结果	对照标准值	备注
pH	7.23	6.5-8.5	参照 GBT14848-93 地下水质量标准三级执行。高锰酸盐指数、挥发酚超标。
高锰酸盐指数 mg/L	4.7	≤3.0	
氨氮 mg/L	0.180	≤0.2	
挥发酚 mg/L	0.035	≤0.002	
石油类 mg/L	0.001	/	
氯化物 mg/L	25	≤250	
铁 mg/L	0.091	≤0.3	
锰 mg/L	ND	≤0.1	

制表：　孙婧　　校对：　靳雅夕　　检测日期：　2018 年 1 月 2 日



报告编号(Report No.): 2018137

批　　号(Batch No.): 2018014

总　　页(Total pages):2

检　测　报　告

Testing　　Report

样品产地(Location of sample)：　焦页 10 井

样品类别(Sort of sample)：地下水

送检单位(Submitted by)：南川页岩气项目部

检测项目(Testing Item)：　pH、COD_{Mn}、氯化物

中国石化华东分公司实验研究中心

Experimental Research Center of East China Branch, SINOPEC

报告日期(Report Date)：　2018 年 1 月 29 日

说　　明

1、报告无审核人员签字无效，无“资料专用章”无效。

2、未经检测单位书面批准复制（完整复制除外）无效。

3、报告须用计算机打印，涂改无效。

4、用户对本中心实验室检测结果若有异议，请在收到本室检测报告十五天（水等易变质样品 5 天）内，填写质量反馈表，提出质量申诉，送达或邮寄我室。

5、用户提出质量申诉时，请出示本室检测报告。

6、委托检测仅对所送样品负责。

7、报告书包括封面、首页、正文（附页）并盖检测专用章和骑缝章。

中国石化华东分公司实验研究中心

地址：扬州市邗沟路 50 号

邮编：225007

电话：0514-87621084

传真：0514-87621084

报告编号：2018137　　第 1 页　共 2 页

检　测　报　告

委托单位	南川页岩气项目部		地　址	/	
送样人	蒙美进	联系方式	15828109767	送样日期	2018-1-25
产品名称	地下水	产品数量	1	原始编号	焦页 10M1801
样品描述	样品状态符合检测要求				
分析批号	2018014		样品编号	20180167	
仪器型号	PHS3-C 酸度计 METTLER/XS204 分析天平		仪器编号	201111S 201111Q	
检测项目	pH COD_{Mn} 氯化物	方法编号	GB 6920-86 GB 11892-89 GB/T11896-1989		
备　注					
报告审核		职　务	中心副主任	审核日期	年　月　日
报告批准		职　务	授权签字人	签字日期	年　月　日

制　表：孙婧　　校　对：靳雅夕

报告编号：2018137　　第 2 页 共 2 页

水和废水分析报告

分析批号	2018014	采样地点	焦页 10 井监测井
样品编号	20180167	原编号	焦页 10M1801

分析结果：

项　　目	分析结果	对照标准值	备注
pH	7.33	6.5-8.5	参照 GBT14848-93 地下水质量标准三级执行。
氯化物　mg/L	1.5	≤250	
高锰酸盐指数　mg/L	5.6	≤3.0	
	以下空白		

制表：　孙婧　　校对：　靳雅夕　　检测日期：　2018 年 1 月 25 日

附件 5　环函[2005]203 号

【环保部】关于企业回收利用自身产生的危险废物是否属于危险废物经营活动的复函（环函[2005]203号）

2017-08-30 17:37

关于企业回收利用自身产生的危险废物是否属于危险废物经营活动的复函

（环函[2005]203号）

吉林省环境保护局：

你局《关于企业对其产生的危险废物进行回收利用是否属于从事危险废物经营活动的请示》（吉环文〔2005〕21号）收悉。经研究，现函复如下：

《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（以下简称《固体法》）第五十七条规定：“从事利用危险废物经营活动的单位，必须向国务院环境保护行政主管部门或者省、自治区、直辖市人民政府环境保护行政主管部门申请领取经营许可证。”

我们认为，回收利用企业内部产生的危险废物，不属于利用危险废物的经营活动。因此，对于回收利用内部产生的危险废物的企业，不要求领取危险废物经营许可证,但必须遵照危险废物申报登记、转移联单制度，将危险废物的产生、转移、利用及处置情况向环保主管部门进行申报和登记，并保证危险废物回收利用符合相应的环保标准，得到妥善无害化处置。

二○○五年五月三十一日

附件 6　油基础钻屑转运联单/台账

重庆市危险废物转移联单

编号：502019000711　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村[illegible]社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有[illegible]责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B[illegible]金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废[illegible]　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：21555千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-08

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-01-08

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH9795　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：[illegible]

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-01-08 09:46:06

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-08 09:46:06

重庆市危险废物转移联单

编号：502019000653　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20580千克　包装方式：桶装　外运目的：处置(处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-07

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-01-07

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2019-01-07 14:45:15

废物处置方式：处置(处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-07 14:45:15

重庆市危险废物转移联单

编号：502019000510　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰意运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：14120千克　包装方式：桶装　外运目的：处置(处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-06

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰意运输有限公司　运输日期：2019-01-06

车（船）型：闰知星牌SCS5250XZWLZ　牌号：渝AH7022　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：[illegible]

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2019-01-06 17:25:01

废物处置方式：处置(处置)

单位负责人签字：汪俊鄙　单位盖章　日期：2019-01-06 17:25:01

重庆市危险废物转移联单

编号：502019000497　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村3社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：18230千克　包装方式：桶装　外运目的：处置(处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-06

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-01-06

车（船）型：东风牌DFL5311XXYA10　牌号：渝BU9650　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：唐彬（9650）

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2019-01-06 14:46:32

废物处置方式：处置(处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-06 14:46:32

重庆市危险废物转移联单

编号：502019000468　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村[illegible]　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20880千克　包装方式：桶装　外运目的：处置(处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防施洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-05

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-01-05

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8376　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：杨桂元

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-01-05 12:04:26

废物处置方式：处置(处置)

单位负责人签字：汪俊娜　单位盖章　日期：2019-01-05 12:04:26

重庆市危险废物转移联单

编号：502019000460　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰意运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20120千克　包装方式：桶装　外运目的：处置(处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-05

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰意运输有限公司　运输日期：2019-01-05

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH9795　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：李其华

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-01-05 15:46:03

废物处置方式：处置(处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-05 15:46:03

联单专用章

重庆市危险废物转移联单

编号：502019001348　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：19290千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-11

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-01-11

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小荣　接收日期：2019-01-11 09:11:01

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-11 09:21:01

联单专用章

重庆市危险废物转移联单

编号：502019001685　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆骁豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：19840千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-13

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆骁豪运输有限公司　运输日期：2019-01-13

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：重庆市南川区水江镇　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：韩华勇

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2019-01-13 09:00:47

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-13 09:00:47

重庆市危险废物转移联单

编号：502019001903　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：19000千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-14

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-01-14

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2019-01-14 16:00:31

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-14 16:00:31

重庆市危险废物转移联单

编号：502019002117　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5[illegible]　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限[illegible]责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金[illegible]源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：21190千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-17

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-01-17

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金[illegible]源路2号4幢1号　运输人签字：[illegible]

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-01-19 15:07:20

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊锞　单位盖章　日期：2019-01-19 15:07:50

重庆市危险废物转移联单

编号：502019002118　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰意运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特斯欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：18875千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-18

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰意运输有限公司　运输日期：2019-01-18

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8376　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：杨佳元

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-01-19 15:06:21

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-19 15:06:21

重庆市危险废物转移联单

编号：502019002120　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰意运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5[illegible]　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：21720千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-18

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰意运输有限公司　运输日期：2019-01-18

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH9795　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：李其华

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-01-19 15:03:55

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-19 15:03:55

重庆市危险废物转移联单

编号：502019002204　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰意运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：13235千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-20

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰意运输有限公司　运输日期：2019-01-20

车（船）型：润知星牌SCSE250XZWLZ　牌号：渝AH5655　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：彭水至江津珞璜

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：周开春

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2019-01-20 14:44:50

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊娜　单位盖章　日期：2019-01-20 14:44:50

重庆市危险废物转移联单

编号：502019002205　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰睿运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：14880千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-20

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰睿运输有限公司　运输日期：2019-01-20

车（船）型：润知星牌SCS5250XZWLZ　牌号：渝AH7022　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：彭水至江津珞璜

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：周刚

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2019-01-20 15:13:13

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-20 15:13:13

重庆市危险废物转移联单

编号：502019002471　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰睿运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村9社　邮编：401420

接收单位：重庆利特斯欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20580千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-23

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰睿运输有限公司　运输日期：2019-01-23

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-01-24 09:00:01

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-24 09:00:01

联单专用章

50038117057825

重庆市危险废物转移联单

编号：502019002536　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：3930千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-01-25

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-01-25

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8376　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：杨桂元

第三部分：废物接收单位填写

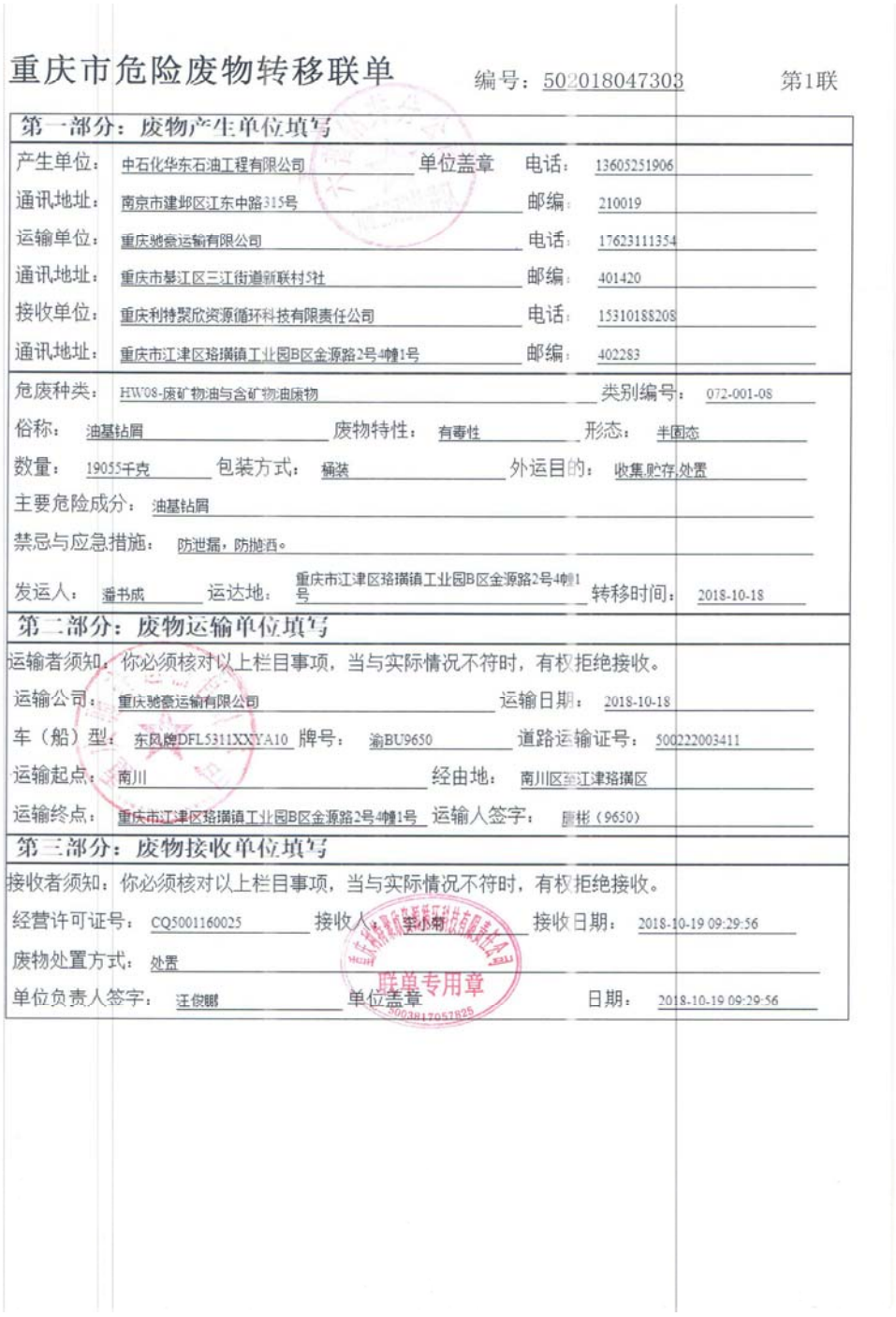
接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-01-25 13:48:04

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-01-25 13:48:04

联单专用章



重庆市危险废物转移联单

编号：502018047303　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：19055千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-10-18

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-10-18

车（船）型：东风牌DFL5311XXYA10　牌号：渝BU9650　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：唐彬（9650）

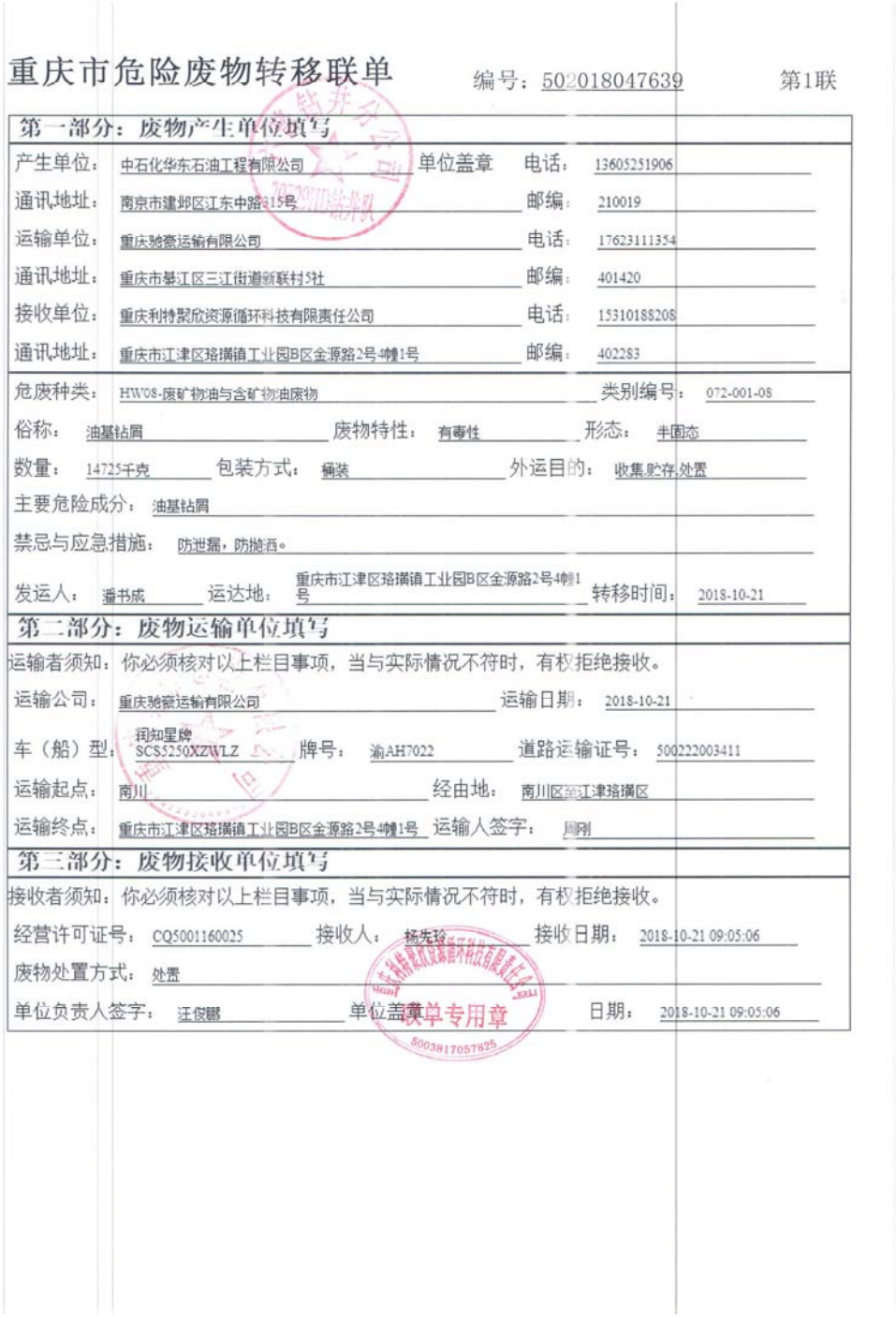
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小南　接收日期：2018-10-19 09:29:56

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊娜　单位盖章　联单专用章　日期：2018-10-19 09:29:56



重庆市危险废物转移联单

编号：502018047639　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：	中石化华东石油工程有限公司 单位盖章	电话：	13605251906
通讯地址：	南京市建邺区江东中路315号	邮编：	210019
运输单位：	重庆驰豪运输有限公司	电话：	17623111354
通讯地址：	重庆市綦江区三江街道新联村5社	邮编：	401420
接收单位：	重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司	电话：	15310188208
通讯地址：	重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号	邮编：	402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：14725千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-10-21

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-10-21

车（船）型：润知星牌 SCS5250XZWLZ　牌号：渝AH7022　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：周刚

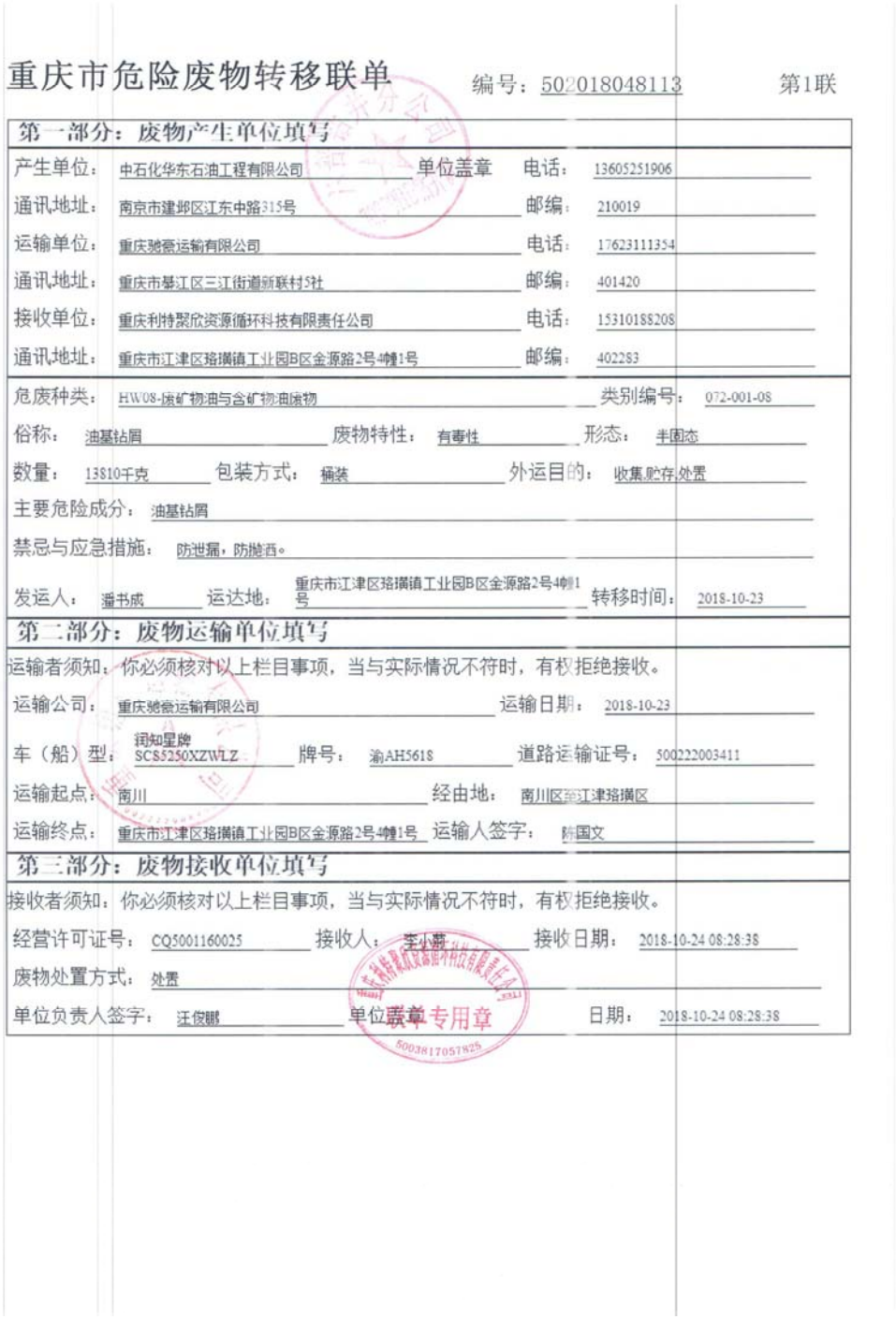
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2018-10-21 09:05:06

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-10-21 09:05:06



重庆市危险废物转移联单

编号：502018048113　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：	中石化华东石油工程有限公司 单位盖章	电话：	13605251906
通讯地址：	南京市建邺区江东中路315号	邮编：	210019
运输单位：	重庆骁豪运输有限公司	电话：	17623111354
通讯地址：	重庆市綦江区三江街道新联村5社	邮编：	401420
接收单位：	重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司	电话：	15310188208
通讯地址：	重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号	邮编：	402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：13810千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-10-23

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆骁豪运输有限公司　运输日期：2018-10-23

车（船）型：润知星牌 SCS5250XZWLZ　牌号：渝AH5618　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：陈国文

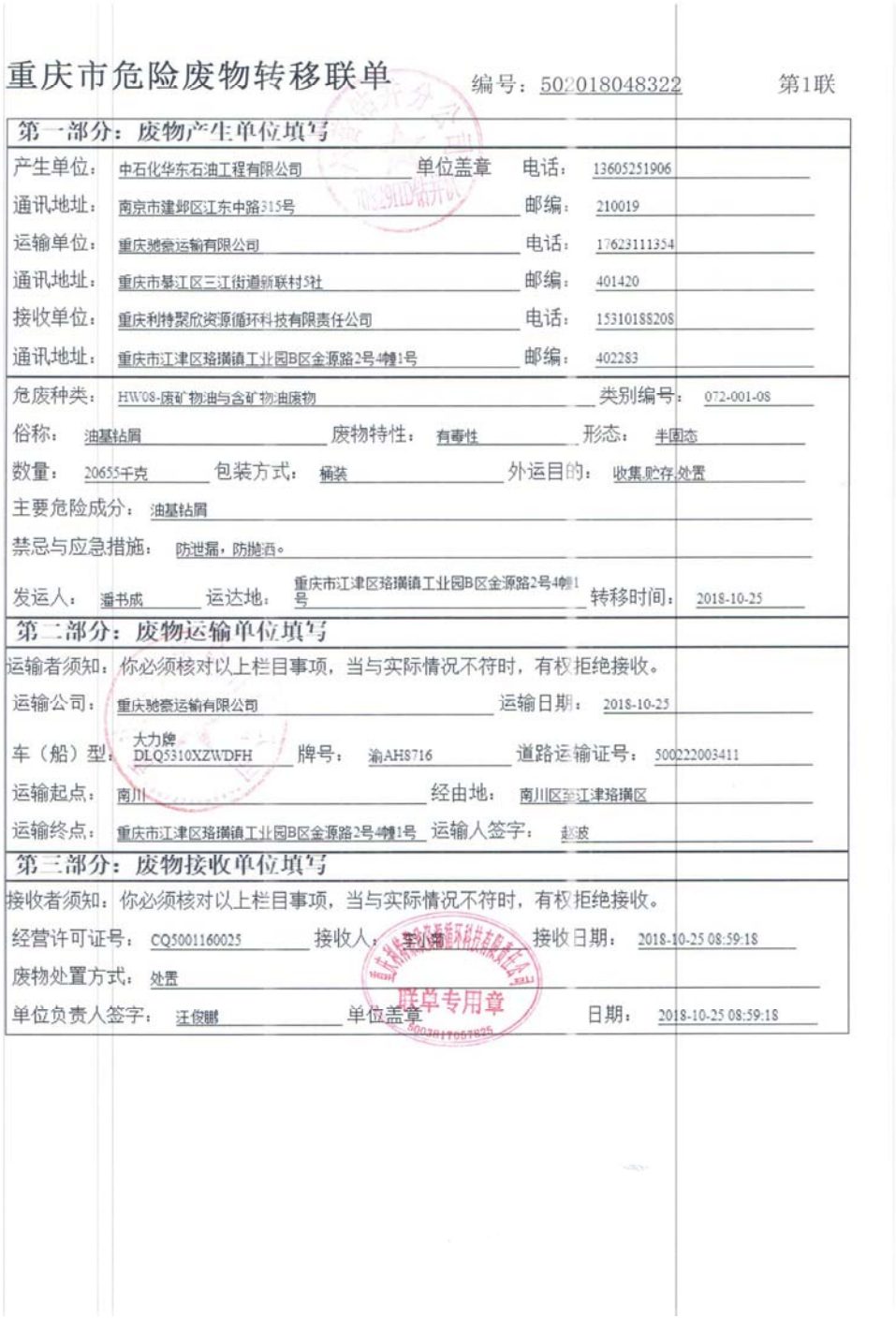
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小蓉　接收日期：2018-10-24 08:28:38

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章专用章　日期：2018-10-24 08:28:38



重庆市危险废物转移联单

编号：502018048322　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20655千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-10-25

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-10-25

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：5002220003411

运输起点：南川　经由地：南川区到江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

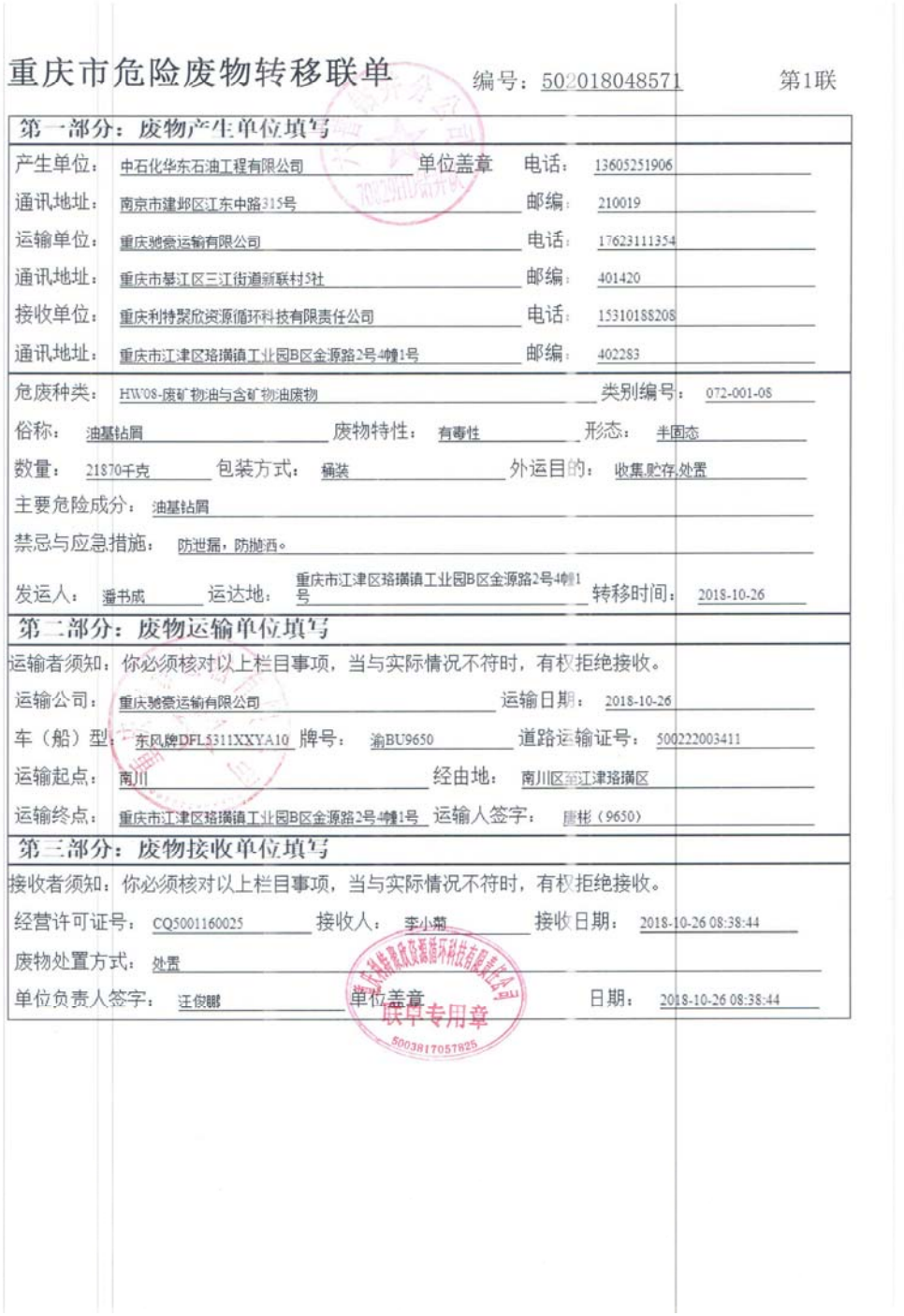
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小刚　接收日期：2018-10-25 08:59:18

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-10-25 08:59:18



重庆市危险废物转移联单

编号：502018048571　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：21870千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-10-26

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-10-26

车（船）型：东风牌DFL5311XXYA10　牌号：渝BU9650　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：唐彬（9650）

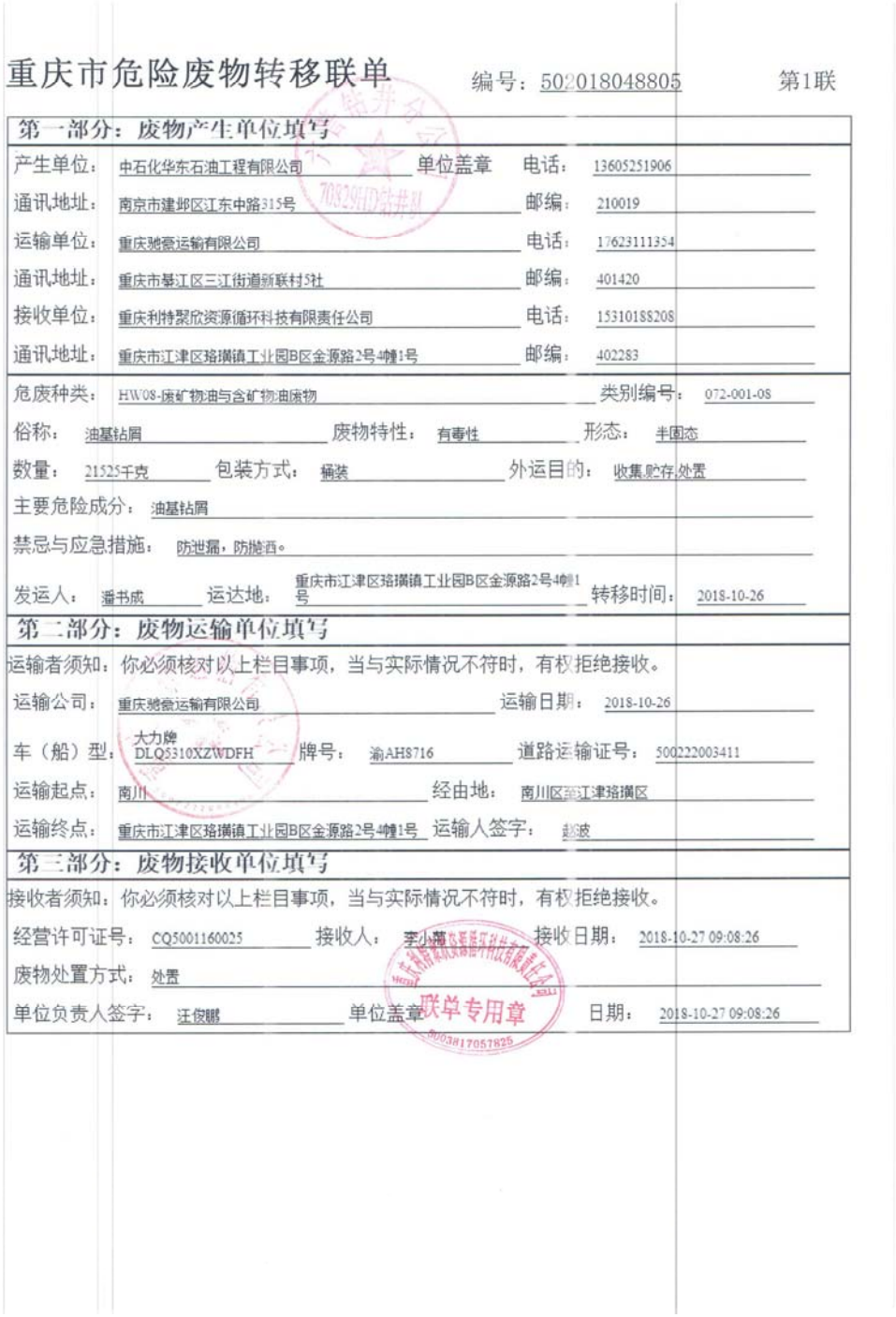
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-10-26 08:38:44

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鄙　单位盖章　日期：2018-10-26 08:38:44



重庆市危险废物转移联单

编号：502018048805　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：21525千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防腐蚀。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-10-26

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-10-26

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小蒲　接收日期：2018-10-27 09:08:26

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-10-27 09:08:26

重庆市危险废物转移联单

编号：502018062313　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新[illegible]村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：19620千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-31

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-31

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-31 13:02:34

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-31 13:02:34

重庆市危险废物转移联单

编号：502018061847　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：21155千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-28

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-28

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-28 16:49:11

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-12-28 16:49:11

重庆市危险废物转移联单

编号：502018061549　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：21160千克　包装方式：桶装　外运目的：处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-28

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-28

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-28 09:18:56

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-12-28 09:18:56

重庆市危险废物转移联单

编号：502018060432　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：15750千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-24

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-24

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH9795　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：李其华

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2018-12-24 15:08:43

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-12-24 15:08:43

重庆市危险废物转移联单

编号：502018060158　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：22325千克　包装方式：桶装　外运目的：处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-23

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-23

车（船）型：东风牌DFL5311XXYA10　牌号：渝BU9650　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：唐彬（9650）

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2018-12-23 14:53:21

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-23 14:53:21

重庆市危险废物转移联单

编号：502018059866　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：14550千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-21

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-21

车（船）型：润知星牌SCSE250XZWLZ　牌号：渝AH5655　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：周开春

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-21 15:56:06

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-21 15:56:06

重庆市危险废物转移联单

编号：502018059311　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20885千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-19

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-19

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-19 15:57:01

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-19 15:57:01

重庆市危险废物转移联单

编号：502018059125　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：19965千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-19

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-19

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-19 08:50:52

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-19 08:50:52

重庆市危险废物转移联单

编号：502018058701　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20695千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-17

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-17

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH9795　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：李其华

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2018-12-17 15:36:55

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-17 15:36:55

重庆市危险废物转移联单

编号：502018058496　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：22550千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-16

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-16

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH9795　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：李其华

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：杨先玲　接收日期：2018-12-16 16:59:17

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-16 16:59:17

重庆市危险废物转移联单

编号：502018058318　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：12225千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-14

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-14

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-15 08:51:27

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-15 08:51:27

重庆市危险废物转移联单

编号：502018058001　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20970千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-13

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-13

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-14 08:31:02

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-14 08:31:02

重庆市危险废物转移联单

编号：502018057891　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：15660千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存.处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-13

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-13

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-13 14:13:13

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-13 14:13:13

重庆市危险废物转移联单

编号：502018057736　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新[illegible]村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科[illegible]有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20135千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-12

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-12

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH9795　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：李其华

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-13 08:44:36

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章[illegible]单专用章　日期：2018-12-13 08:44:36

重庆市危险废物转移联单

编号：502018056885　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：4975千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-09

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-09

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南京市建邺区江东中路315号　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：杨先玲　接收日期：2018-12-09 14:03:57

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-09 14:03:57

重庆市危险废物转移联单

编号：502018056849　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：15525千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-08

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-08

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8376　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：杨桂元

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-08 17:11:57

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-12-08 17:11:57

重庆市危险废物转移联单

编号：502018056830　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：22515千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-08

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-08

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-08 15:16:34

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-12-08 15:16:34

重庆市危险废物转移联单

编号：502018056730　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：18145千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-07

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-07

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-07 16:48:40

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-07 16:48:40

重庆市危险废物转移联单

编号：502018056365　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20780千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-06

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-06

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-06 13:09:33

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-06 13:09:33

重庆市危险废物转移联单

编号：502018056016　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：16830千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存.处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-04

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-04

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8376　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：杨桂元

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-04 16:09:26

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-12-04 16:09:26

重庆市危险废物转移联单

编号：502018055807　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路3[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新[illegible]村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：14795千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-03

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-03

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH9795　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：李其华

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-04 08:42:58

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-04 08:42:58

重庆市危险废物转移联单

编号：502018055827　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新[illegible]村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科[illegible]技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业[illegible]B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物[illegible]油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：15010千克　包装方式：桶装　外运目的：收集,贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-03

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-03

车（船）型：润知星牌SCS5250XZWLZ　牌号：渝AH7022　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：周刚

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-04 08:36:11

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-04 08:36:11

重庆市危险废物转移联单

编号：502018055486　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：8890千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-12-01

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-12-01

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8376　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：杨桂元

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ50011160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-12-01 09:57:53

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-12-01 09:57:53

重庆市危险废物转移联单

编号：502018049725　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：14055千克　包装方式：桶装　外运目的：收集,贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-01

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-11-01

车（船）型：润知星牌 SCS5250XZWLZ　牌号：渝AH5855　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：高辉

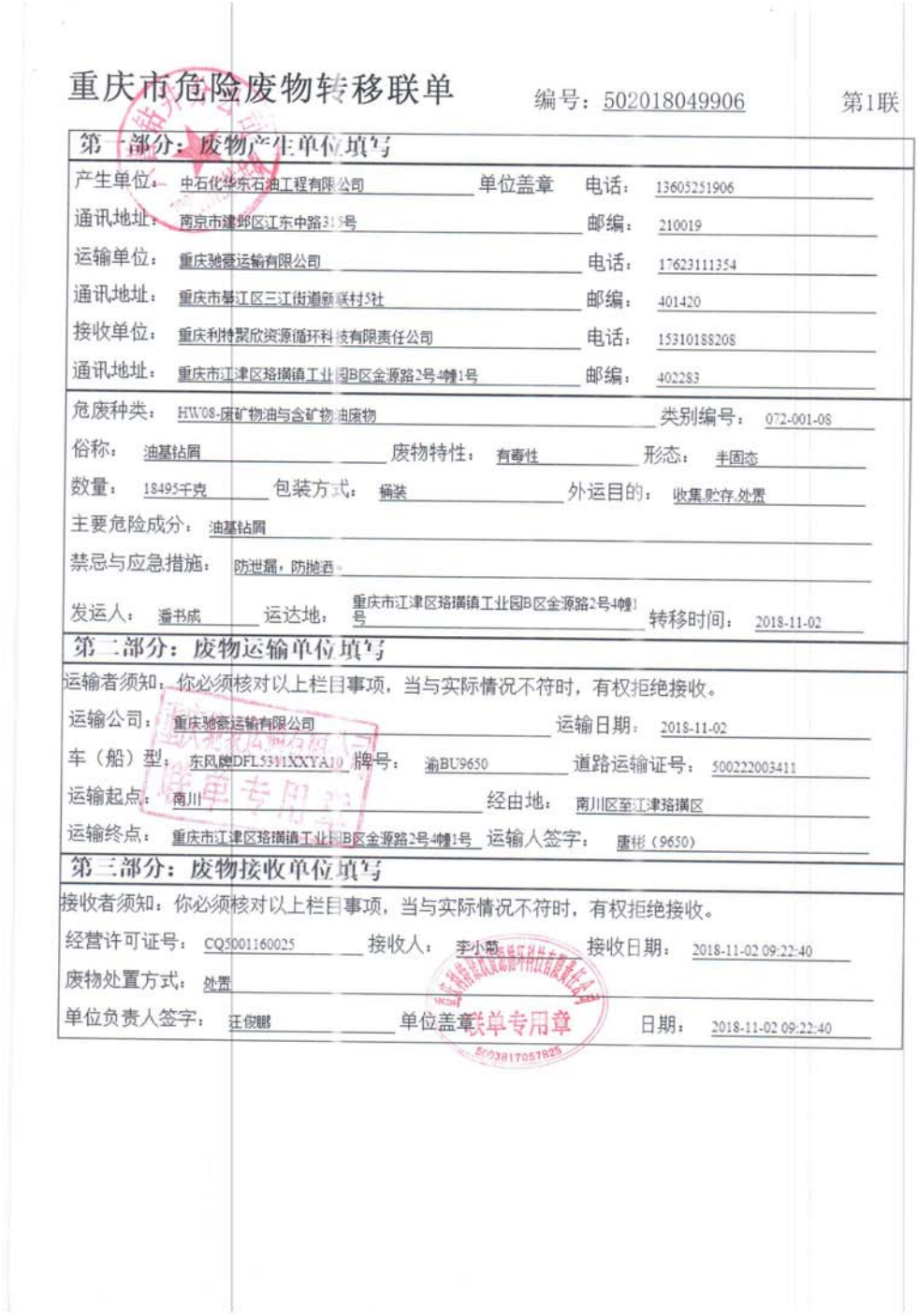
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小强　接收日期：2018-11-01 10:35:32

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-11-01 10:35:32



重庆市危险废物转移联单

编号：502018049906　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰赛运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：18495千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-02

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰赛运输有限公司　运输日期：2018-11-02

车（船）型：东风牌DFL5311XXYA10　牌号：渝BU9650　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：唐彬（9650）

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQS001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-11-02 09:22:40

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-11-02 09:22:40

重庆市危险废物转移联单

编号：502018050122　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰赛运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道[illegible]联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科[illegible]技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业[illegible]B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物[illegible]油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：21535千克　包装方式：桶装　外运目的：收集,贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-02

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰赛运输有限公司　运输日期：2018-11-02

车（船）型：大力牌 DLQ5810XZWDFH　牌号：渝AH9795　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川水江　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业[illegible]B区金源路2号4幢1号　运输人签字：李其华

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小勇　接收日期：2018-11-03 08:41:13

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-11-03 08:41:13

重庆市危险废物转移联单

编号：502018050214　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路3[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰意运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新[illegible]联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科[illegible]技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业[illegible]B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：18215千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-03

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰意运输有限公司　运输日期：2018-11-03

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AHS716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-11-03 15:41:03

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-11-03 15:41:03

重庆市危险废物转移联单

编号：502018050284　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰意运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：18460千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-04

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰意运输有限公司　运输日期：2018-11-04

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH9795　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川水江　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：李其华

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2018-11-05 08:51:13

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊麟　单位盖章　联单专用章　日期：2018-11-05 08:51:13

重庆市危险废物转移联单

编号：502018050503　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰意运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新[illegible]村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科[illegible]技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业[illegible]B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物[illegible]油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：12705千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-05

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰意运输有限公司　运输日期：2018-11-05

车（船）型：东风牌DFL5311XXYA1[illegible]　牌号：渝BU9650　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业[illegible]B区金源路2号4幢1号　运输人签字：唐彬（9650）

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-11-06 08:35:28

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-11-06 08:35:28

重庆市危险废物转移联单

编号：502018051221　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰赛运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：19205千克　包装方式：桶装　外运目的：收集,贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-09

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰赛运输有限公司　运输日期：2018-11-09

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

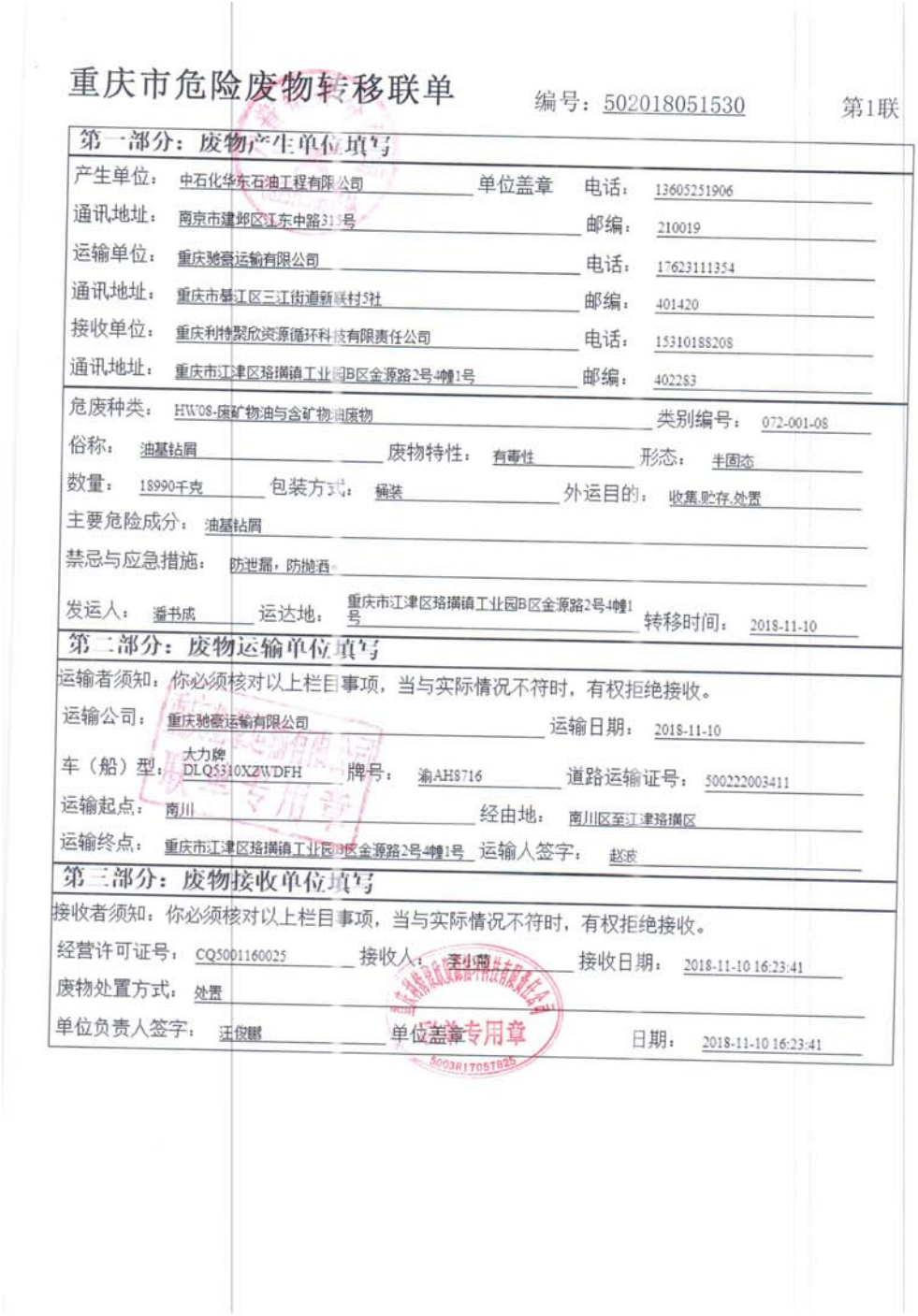
接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-11-09 10:55:47

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-11-09 10:55:47

联单专用章 5003817057825



重庆市危险废物转移联单

编号：502018051530　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：18990千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-10

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-11-10

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

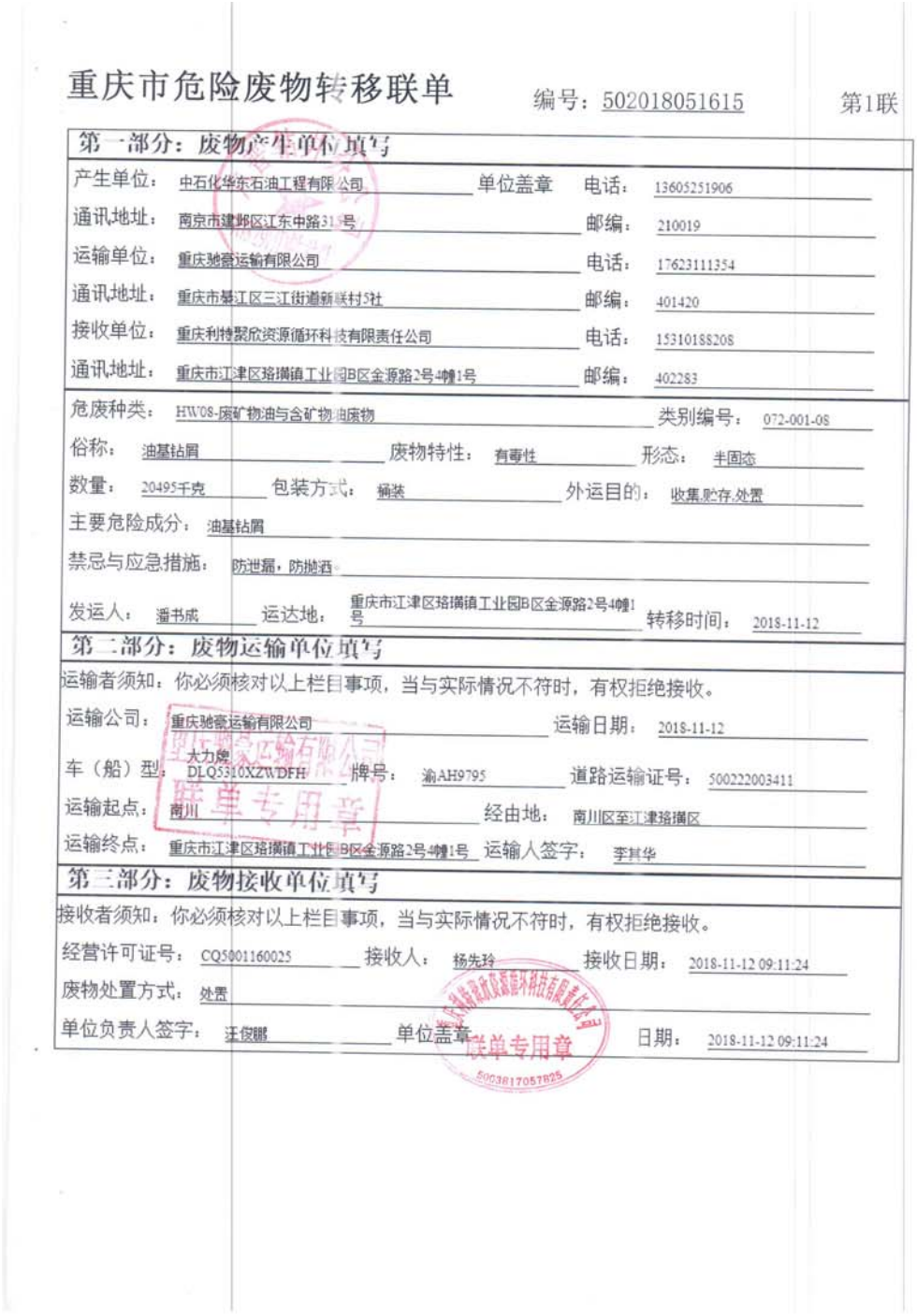
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小翔　接收日期：2018-11-10 16:23:41

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊麟　单位盖章专用章　日期：2018-11-10 16:23:41



重庆市危险废物转移联单

编号：502018051615　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路31号　邮编：210019

运输单位：重庆驰意运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20495千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-12

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰意运输有限公司　运输日期：2018-11-12

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH9795　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：李其华

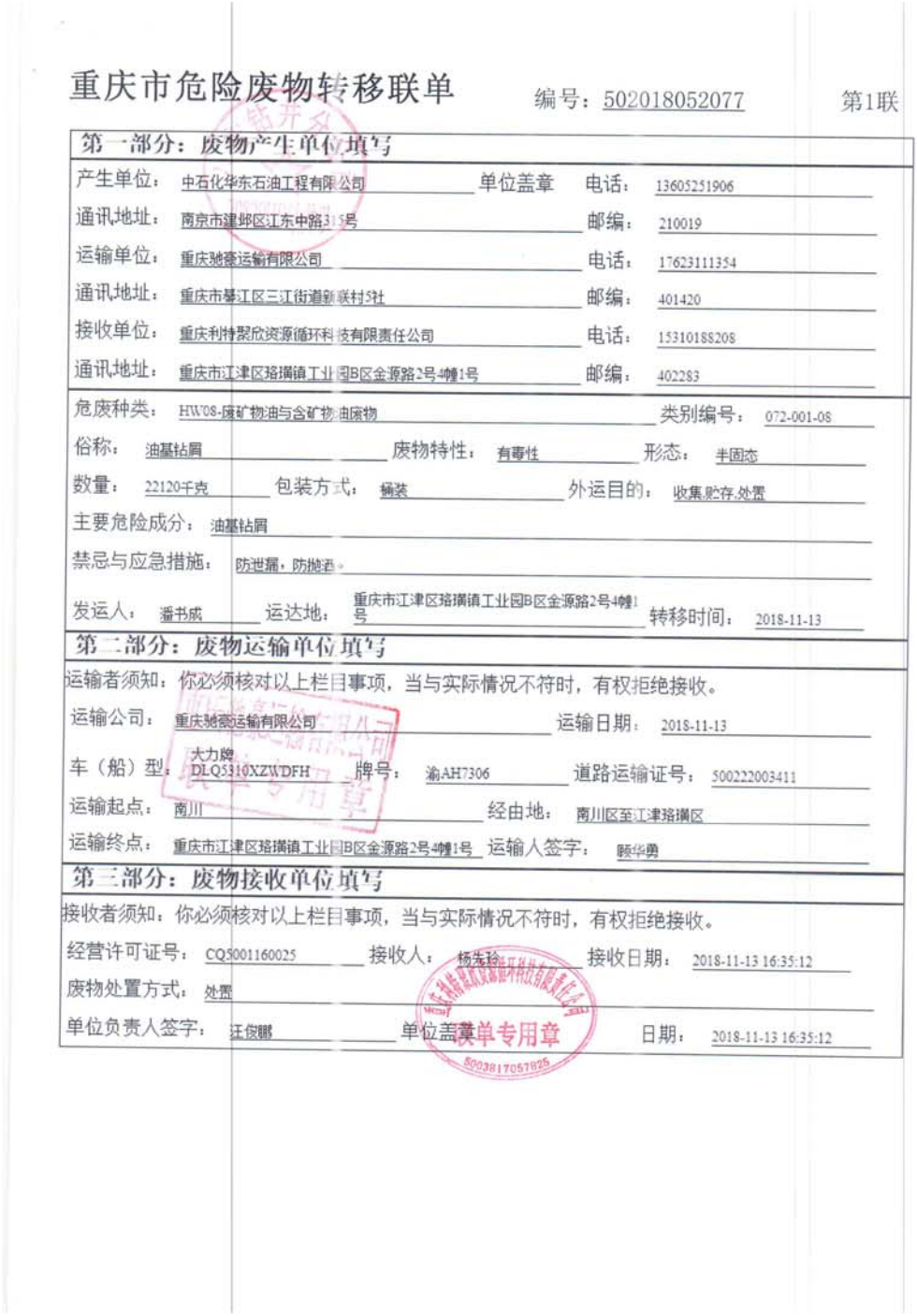
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2018-11-12 09:11:24

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-11-12 09:11:24



重庆市危险废物转移联单

编号：502018052077　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路3[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰意运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新[illegible]联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科[illegible]技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业[illegible]园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物[illegible]油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：22120千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-13

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰意运输有限公司　运输日期：2018-11-13

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：5002220003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业[illegible]B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

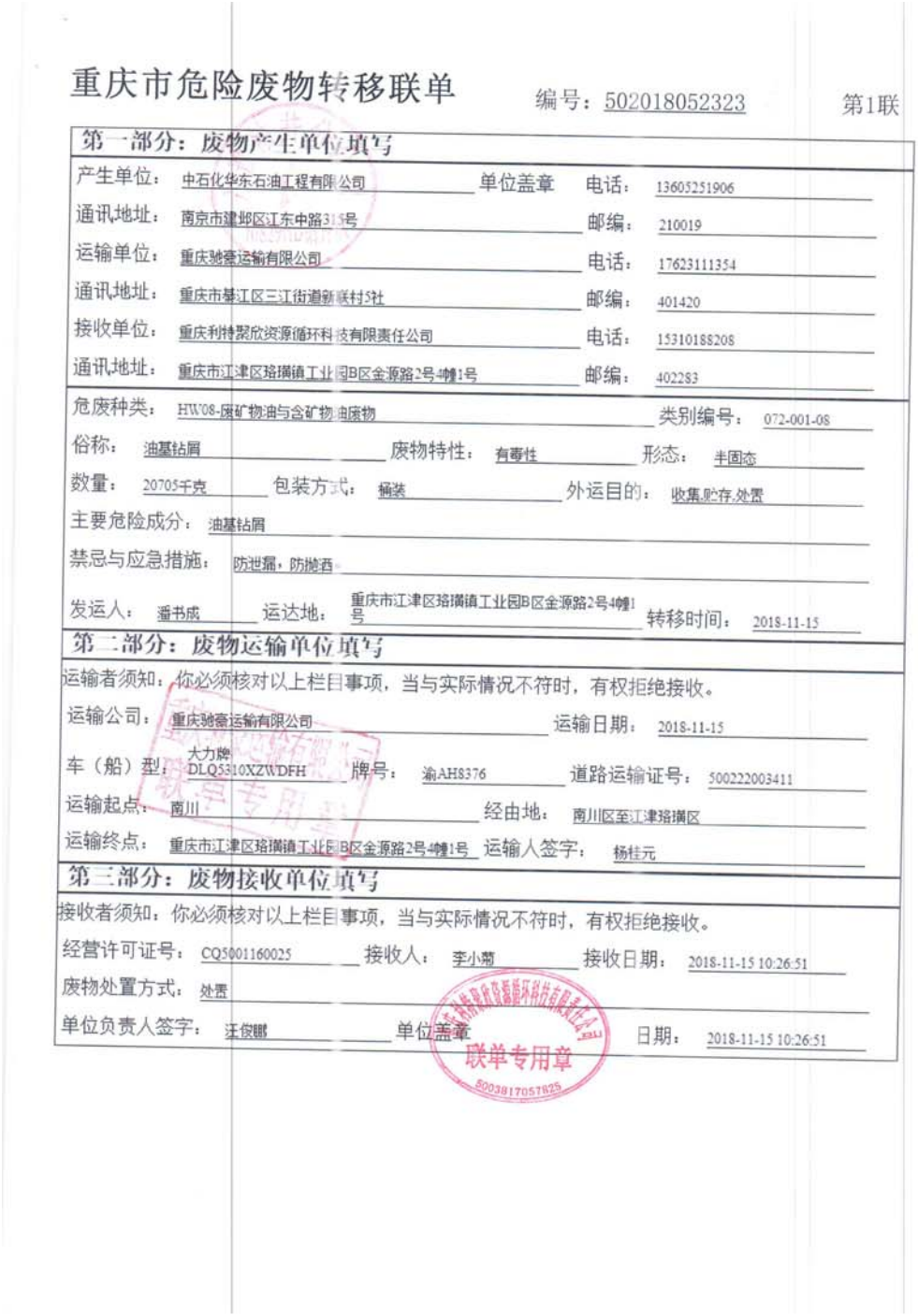
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2018-11-13 16:35:12

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章专用章　日期：2018-11-13 16:35:12



重庆市危险废物转移联单

编号：502018052323　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路[illegible]号　邮编：210019

运输单位：重庆驰睿运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新[illegible]村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科[illegible]技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业[illegible]B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物[illegible]油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：20705千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-15

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰睿运输有限公司　运输日期：2018-11-15

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8376　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业[illegible]B区金源路2号4幢1号　运输人签字：杨桂元

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-11-15 10:26:51

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-11-15 10:26:51

联单专用章

500381705782S

重庆市危险废物转移联单

编号：502018052550　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：21500千克　包装方式：桶装　外运目的：收集,贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-15

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-11-15

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8376　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：杨佳元

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小鹏　接收日期：2018-11-16 08:55:30

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2018-11-16 08:55:30

重庆市危险废物转移联单

编号：502018053159　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰赛运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：23005千克　包装方式：桶装　外运目的：收集,贮存,处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-20

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰赛运输有限公司　运输日期：2018-11-20

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2018-11-20 10:21:00

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-11-20 10:21:00

重庆市危险废物转移联单

编号：502018053600　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：18250千克　包装方式：桶装　外运目的：收集贮存.处置

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2018-11-22

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2018-11-22

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津珞璜区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

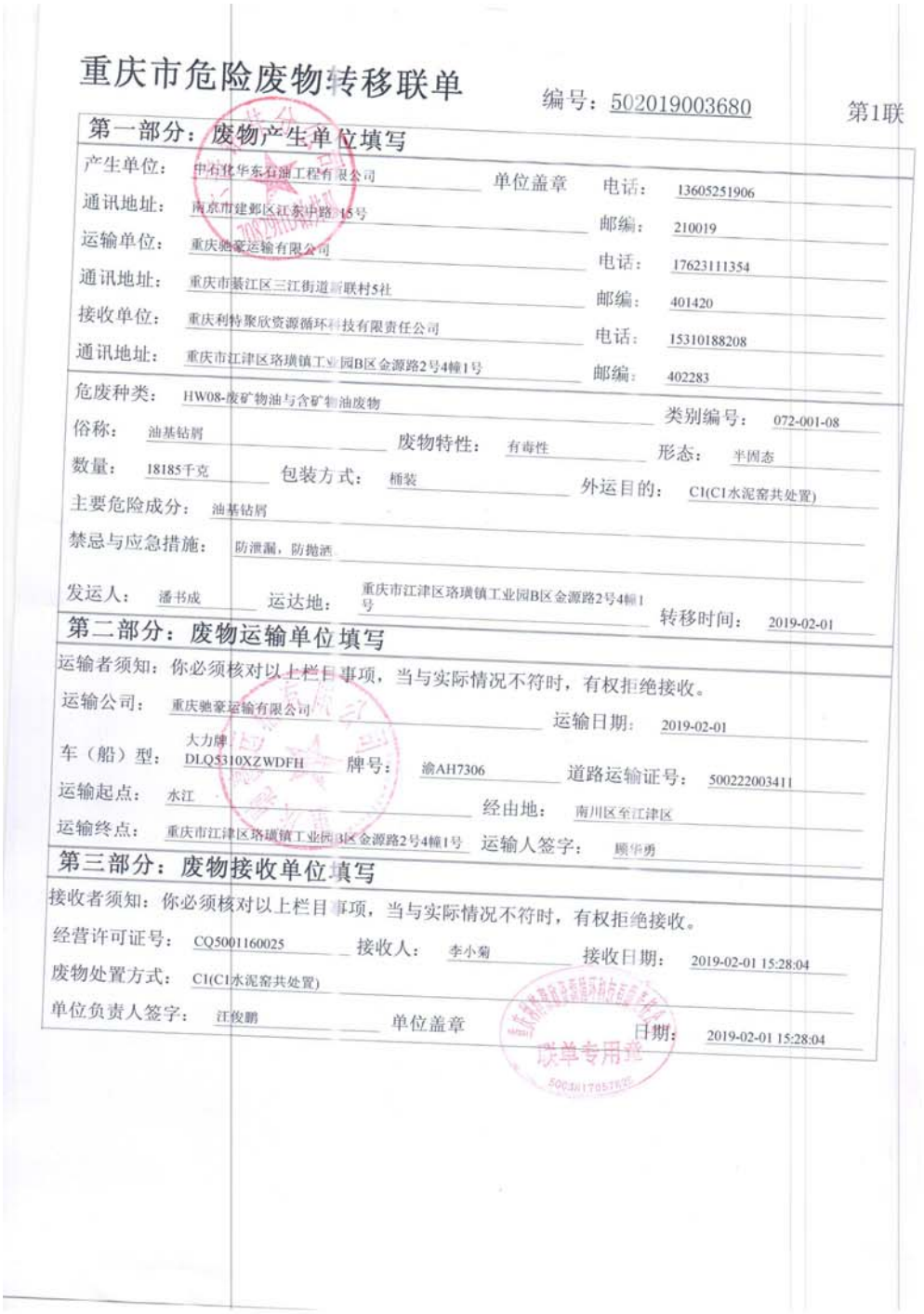
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小荣　接收日期：2018-11-22 08:41:20

废物处置方式：处置

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2018-11-22 08:41:20



重庆市危险废物转移联单

编号：502019003680　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路15号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：18185千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-01

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-01

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

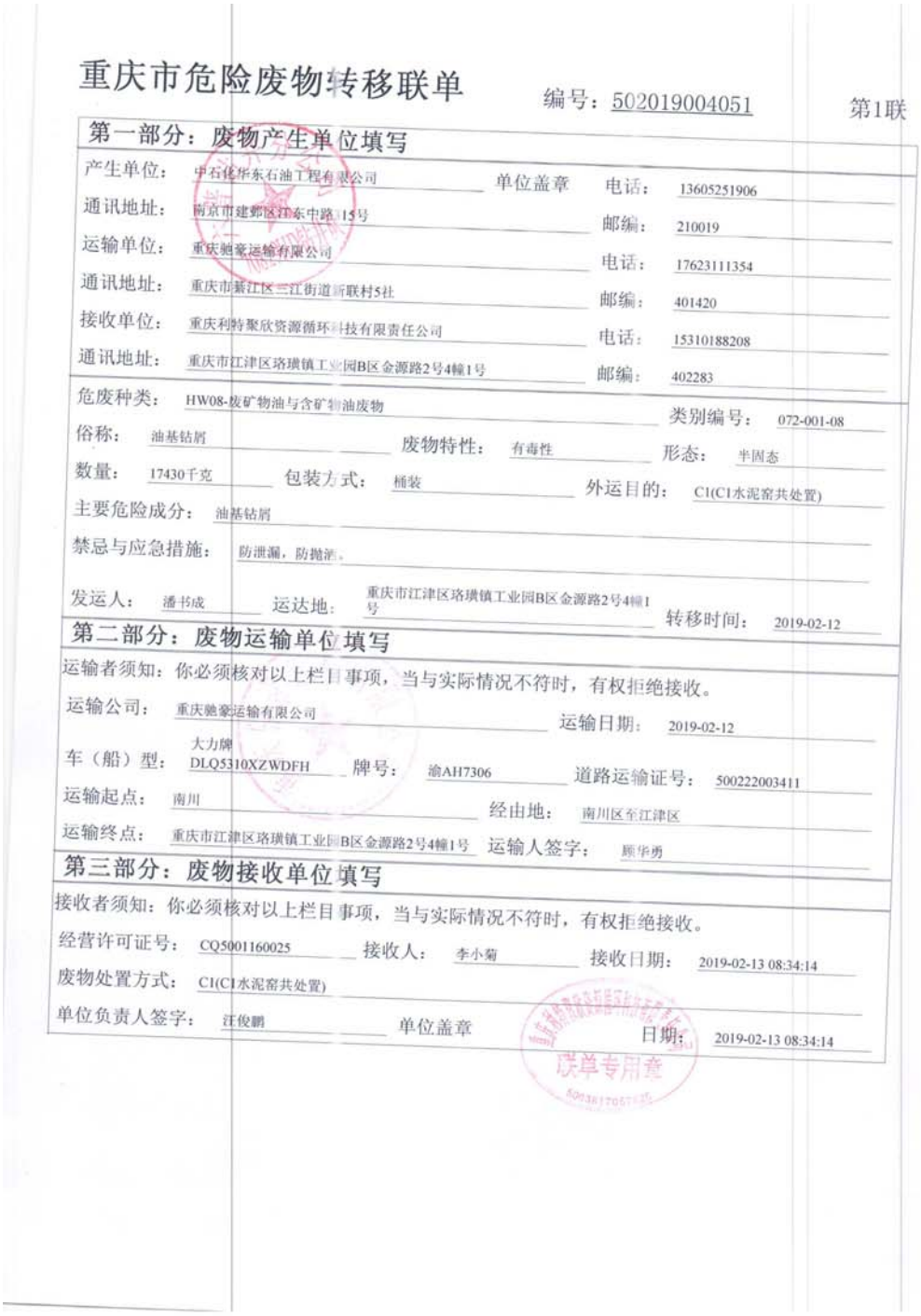
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-02-01 15:28:04

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-02-01 15:28:04



重庆市危险废物转移联单

编号：502019004051　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路115号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：17430千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-12

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-12

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-02-13 08:34:14

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-02-13 08:34:14

联单专用章



重庆市危险废物转移联单

编号：502019004461　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路115号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：17245千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-15

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-15

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

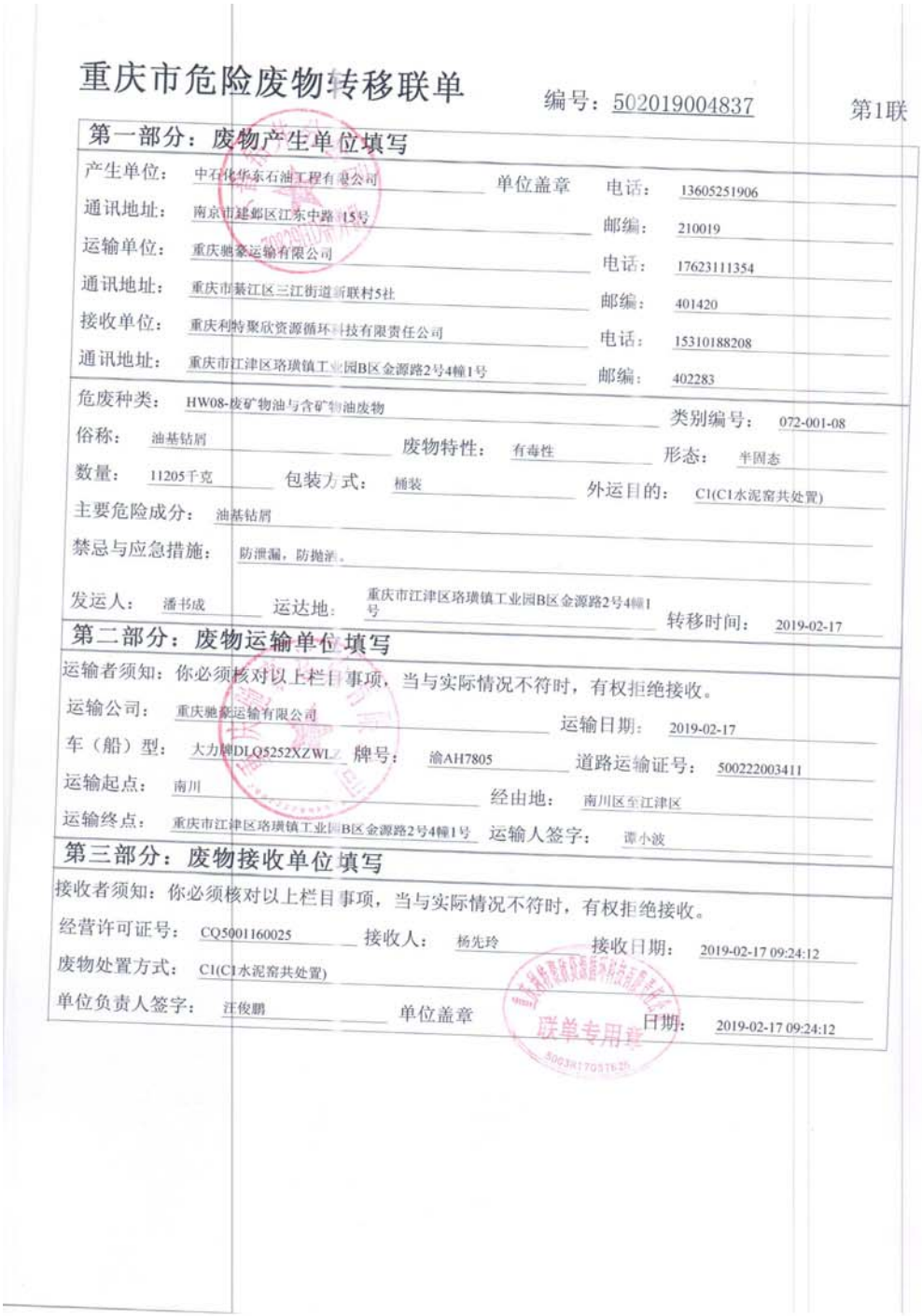
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-02-15 09:09:40

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-02-15 09:09:40



重庆市危险废物转移联单

编号：502019004837　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路[illegible]15号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道[illegible]联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环[illegible]科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：11205千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-17

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-17

车（船）型：大力牌DLQ5252XZWL　牌号：渝AH7805　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：谭小波

第三部分：废物接收单位填写

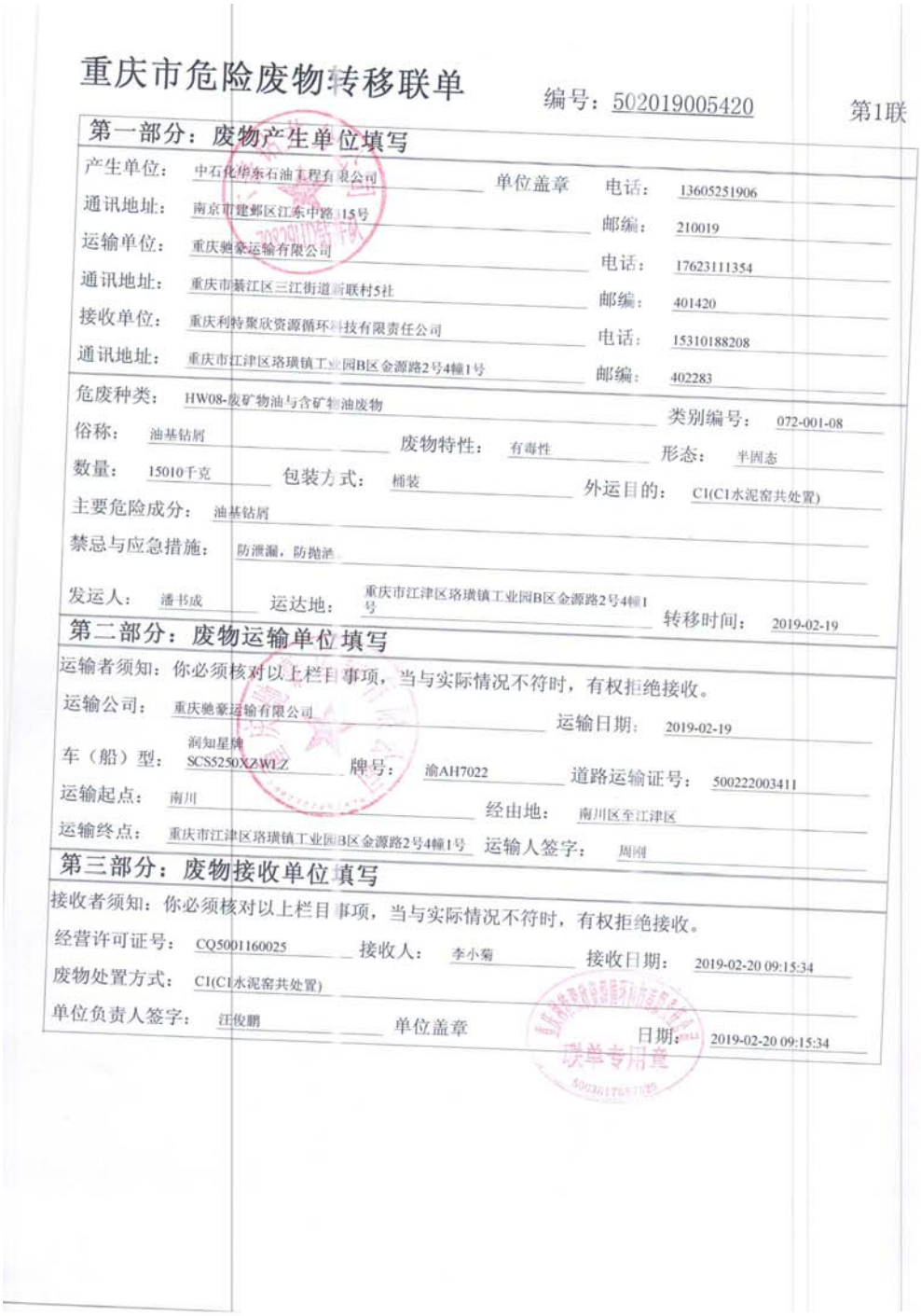
接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：杨先玲　接收日期：2019-02-17 09:24:12

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-02-17 09:24:12

联单专用章



重庆市危险废物转移联单

编号：502019005420　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路115号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：15010千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-19

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-19

车（船）型：洞知星牌 SCS5250XZWLZ　牌号：渝AH7022　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：周刚

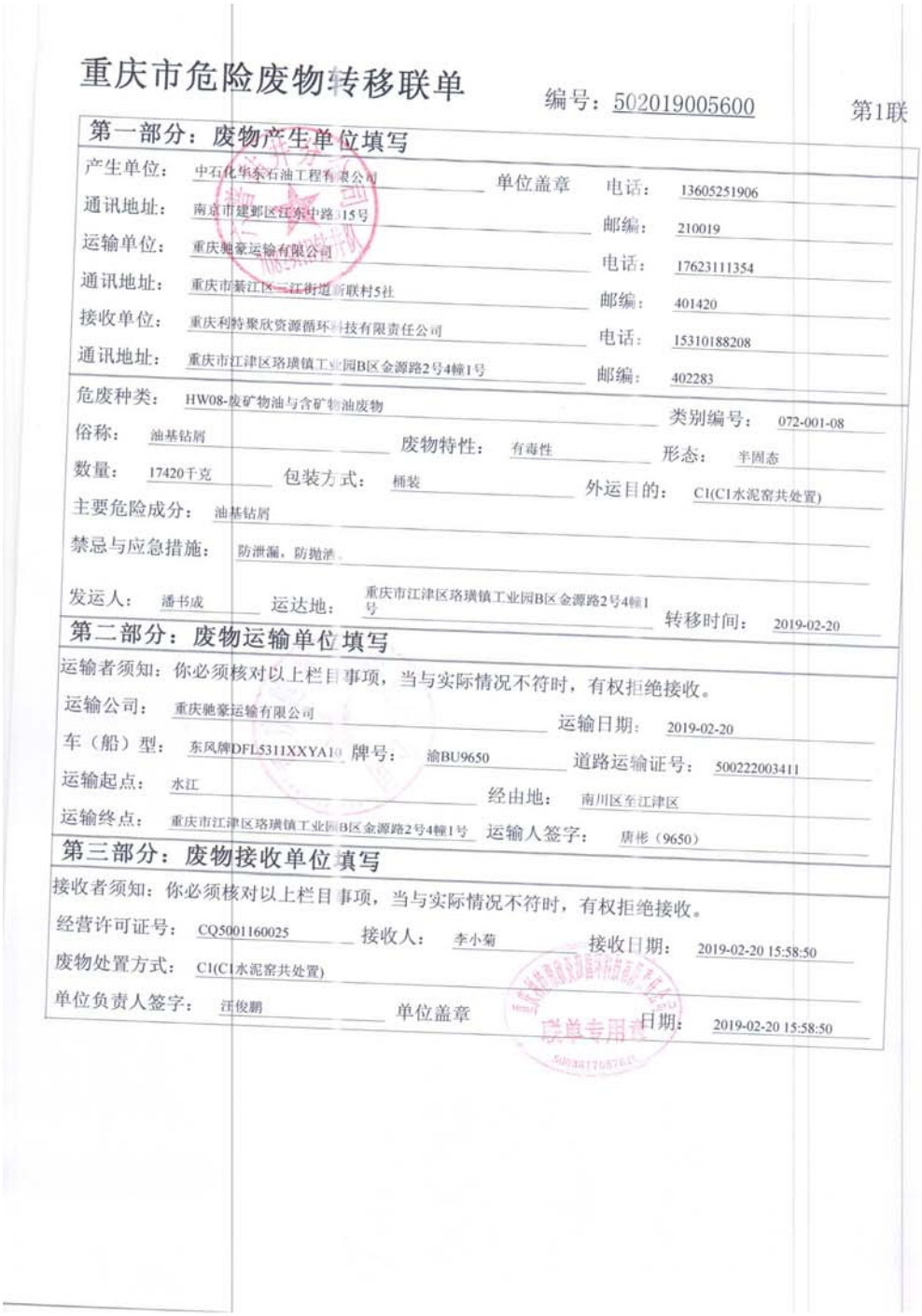
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-02-20 09:15:34

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-02-20 09:15:34



重庆市危险废物转移联单

编号：502019005600　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：17420千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-20

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-20

车（船）型：东风牌DFL5311XXYA1C　牌号：渝BU9650　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：唐彬（9650）

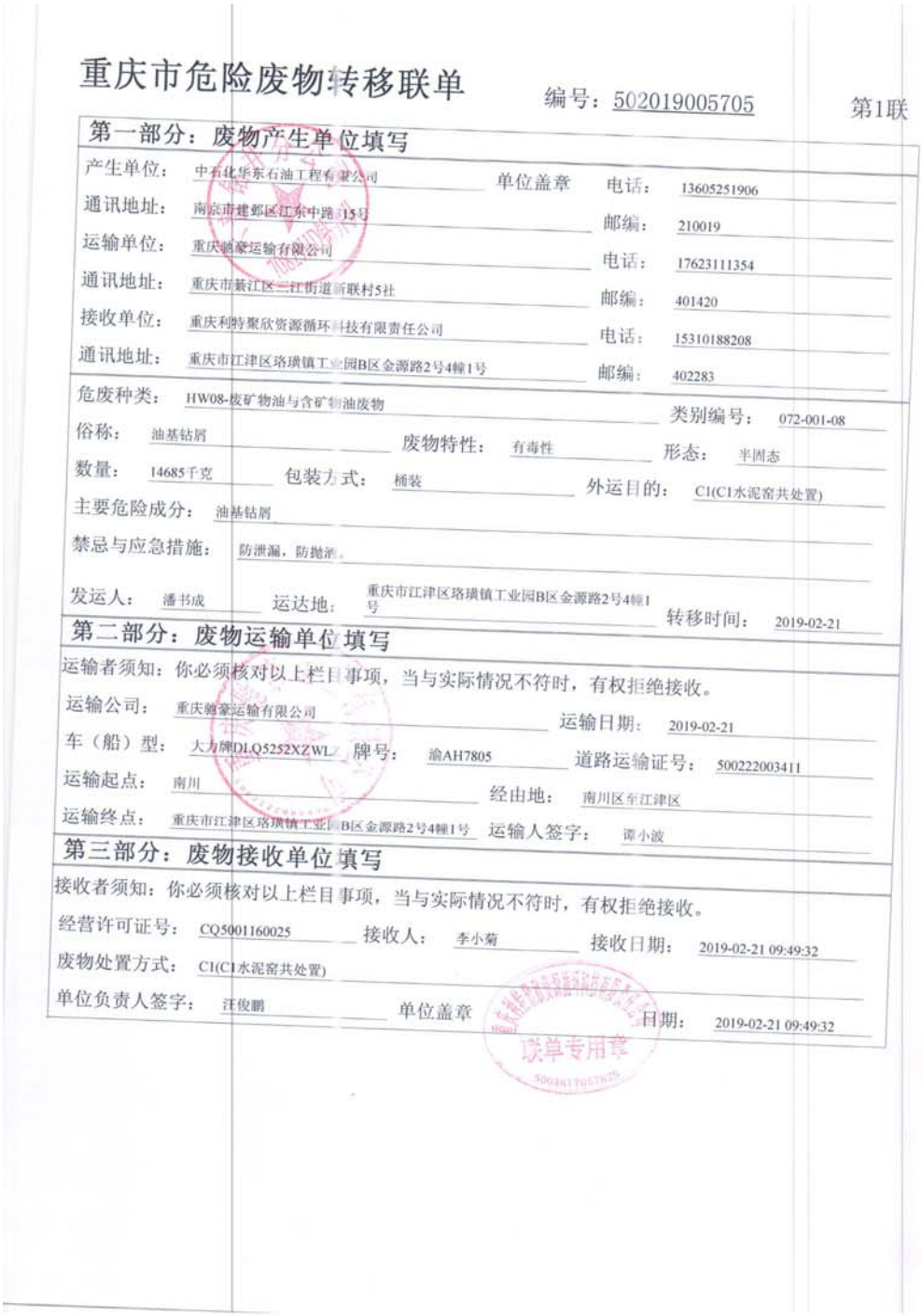
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-02-20 15:58:50

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-02-20 15:58:50



重庆市危险废物转移联单

编号：502019005705　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路359号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：14685千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-21

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-21

车（船）型：大力牌DLQ5252XZWL　牌号：渝AH7805　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：谭小波

第三部分：废物接收单位填写

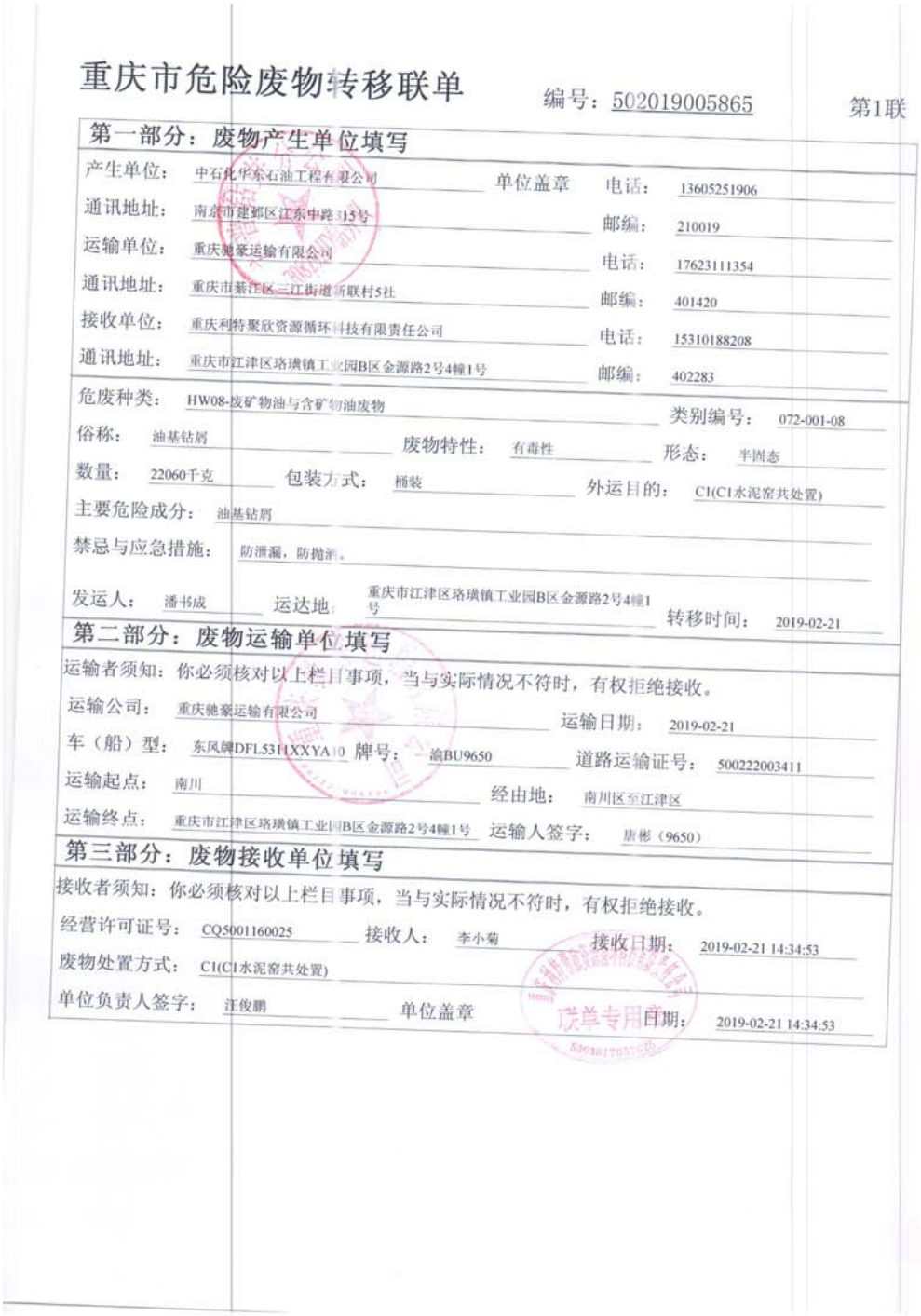
接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-02-21 09:49:32

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-02-21 09:49:32

联单专用章



重庆市危险废物转移联单

编号：502019005865　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：22060千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-21

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-21

车（船）型：东风牌DFL5311XXYA10　牌号：渝BU9650　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：唐彬（9650）

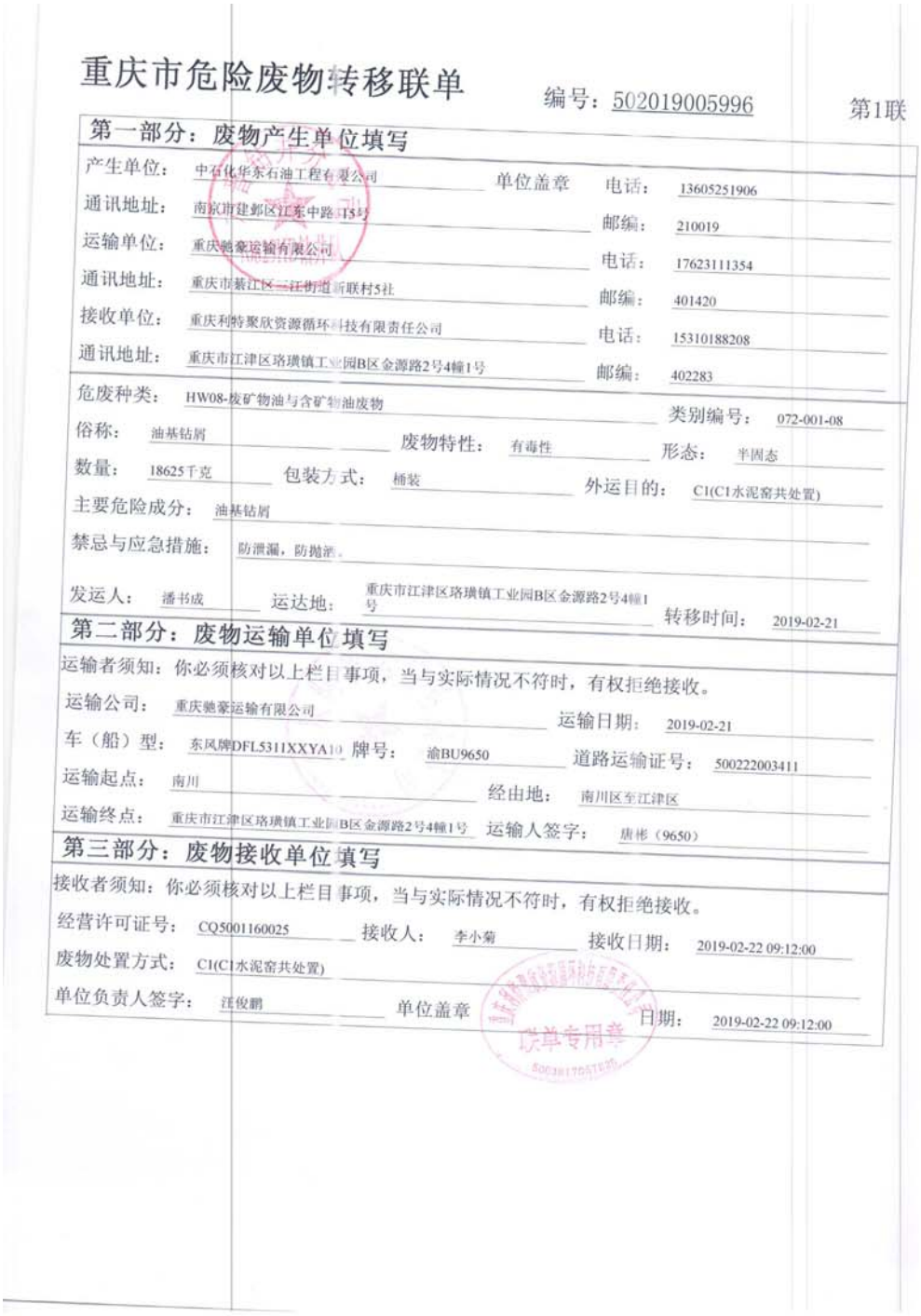
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-02-21 14:34:53

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-02-21 14:34:53



重庆市危险废物转移联单

编号：502019005996　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路[illegible]15号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：18625千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-21

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-21

车（船）型：东风牌DFL5311XXYA10　牌号：渝BU9650　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：唐彬（9650）

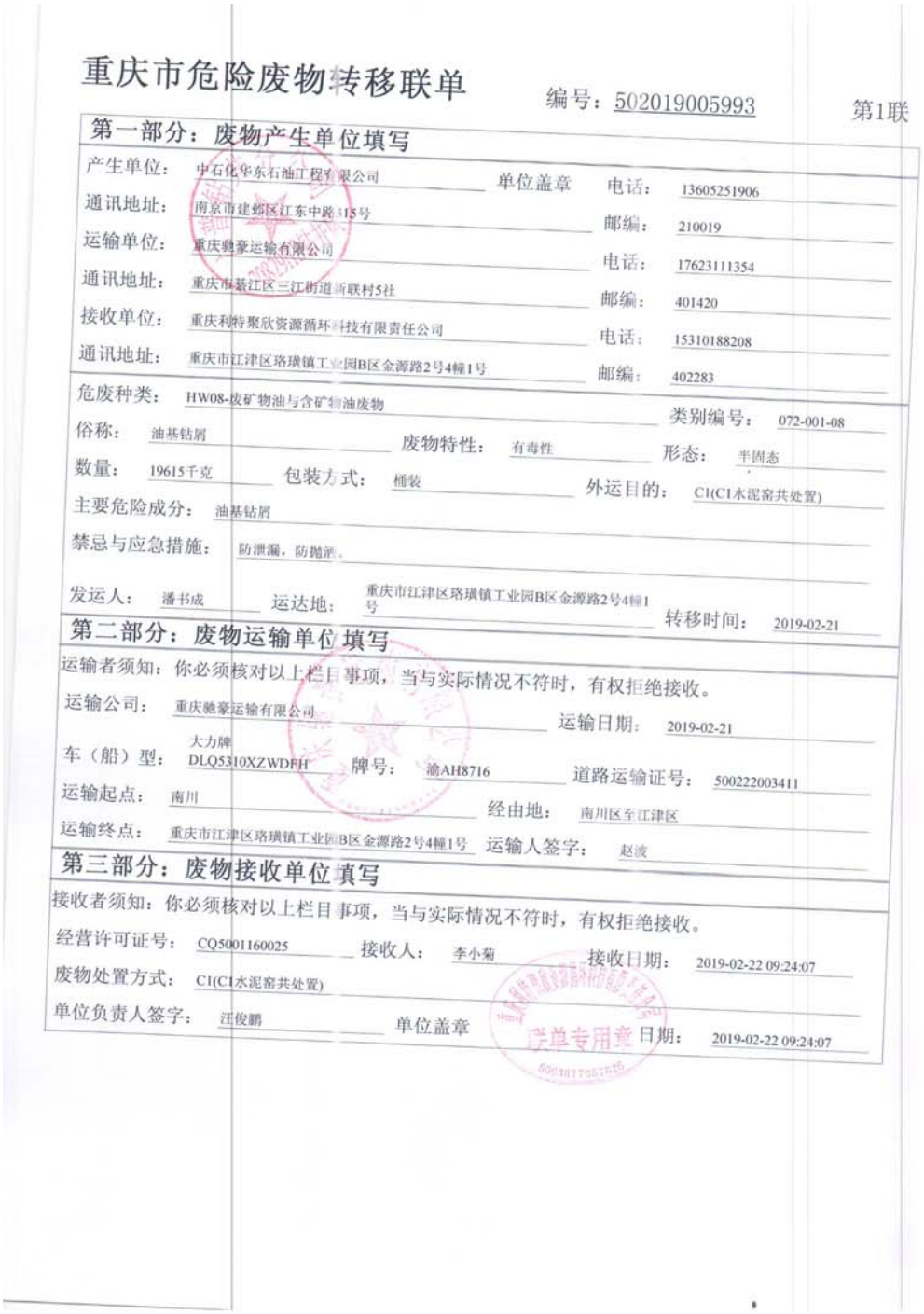
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-02-22 09:12:00

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2019-02-22 09:12:00



重庆市危险废物转移联单

编号：502019005993　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路115号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：19615千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-21

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-21

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8716　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：赵波

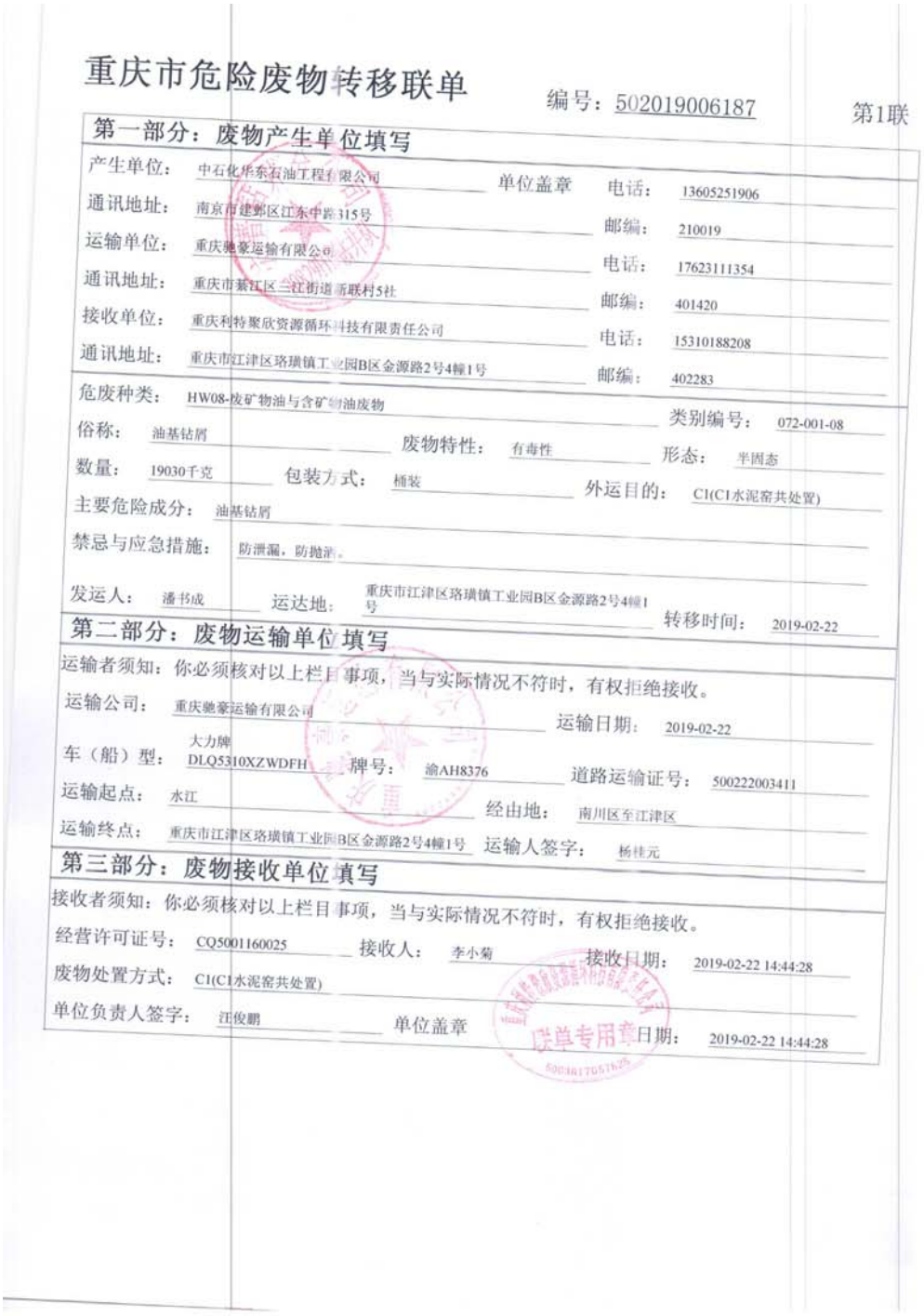
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-02-22 09:24:07

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-02-22 09:24:07



重庆市危险废物转移联单

编号：502019006187　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：19030千克　包装方式：桶装　外运目的：CI(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-22

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-22

车（船）型：大力牌 DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH8376　道路运输证号：500222003411

运输起点：水江　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：杨桂元

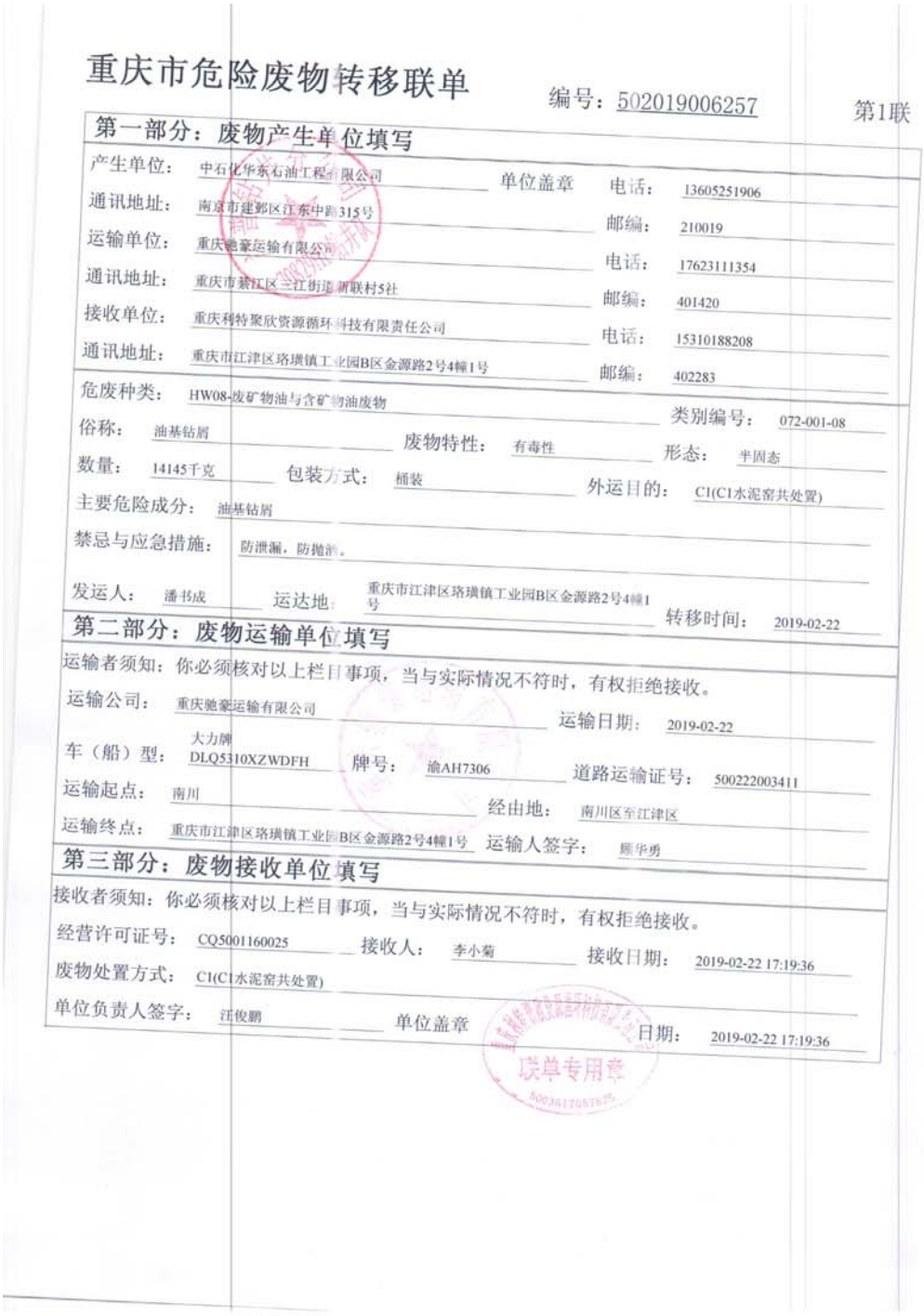
第三部分：废物接收单位填写

接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-02-22 14:44:28

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　联单专用章　日期：2019-02-22 14:44:28



重庆市危险废物转移联单

编号：502019006257　　第1联

第一部分：废物产生单位填写

产生单位：中石化华东石油工程有限公司　单位盖章　电话：13605251906

通讯地址：南京市建邺区江东中路315号　邮编：210019

运输单位：重庆驰豪运输有限公司　电话：17623111354

通讯地址：重庆市綦江区三江街道新联村5社　邮编：401420

接收单位：重庆利特聚欣资源循环科技有限责任公司　电话：15310188208

通讯地址：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　邮编：402283

危废种类：HW08-废矿物油与含矿物油废物　类别编号：072-001-08

俗称：油基钻屑　废物特性：有毒性　形态：半固态

数量：14145千克　包装方式：桶装　外运目的：C1(C1水泥窑共处置)

主要危险成分：油基钻屑

禁忌与应急措施：防泄漏，防抛洒。

发运人：潘书成　运达地：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　转移时间：2019-02-22

第二部分：废物运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

运输公司：重庆驰豪运输有限公司　运输日期：2019-02-22

车（船）型：大力牌DLQ5310XZWDFH　牌号：渝AH7306　道路运输证号：500222003411

运输起点：南川　经由地：南川区至江津区

运输终点：重庆市江津区珞璜镇工业园B区金源路2号4幢1号　运输人签字：顾华勇

第三部分：废物接收单位填写

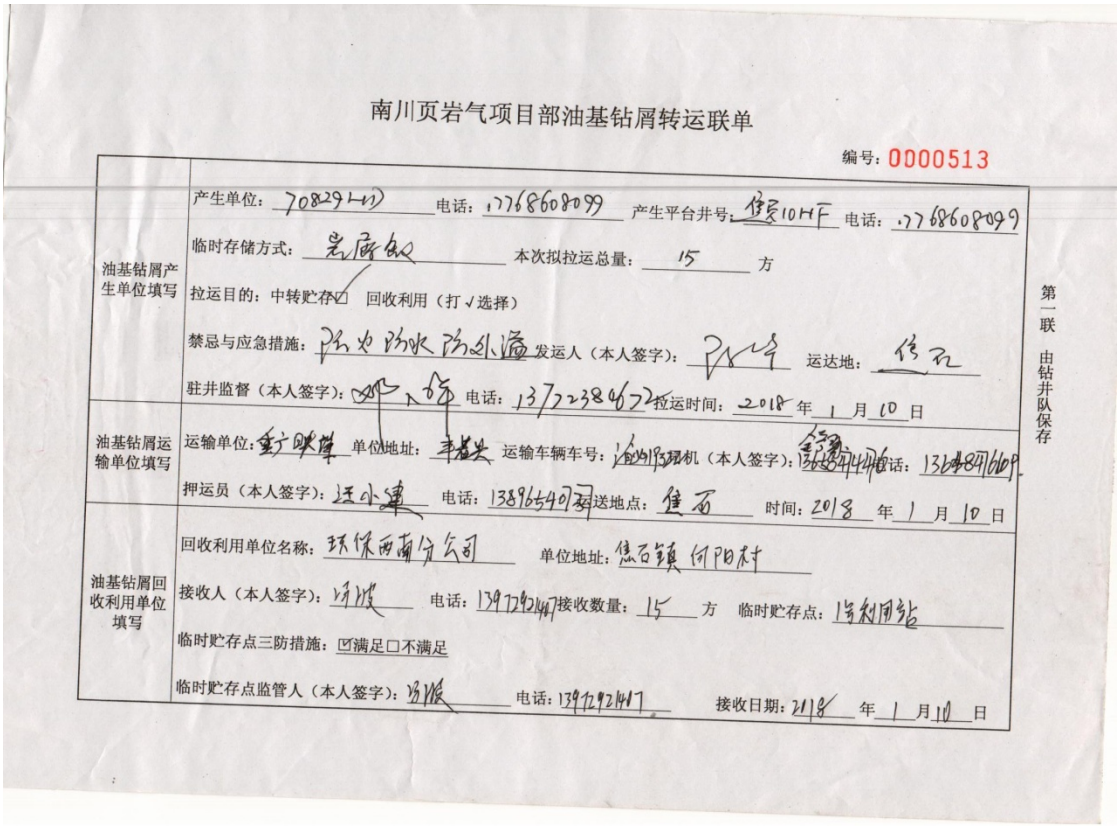
接收者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

经营许可证号：CQ5001160025　接收人：李小菊　接收日期：2019-02-22 17:19:36

废物处置方式：C1(C1水泥窑共处置)

单位负责人签字：汪俊鹏　单位盖章　日期：2019-02-22 17:19:36

联单专用章

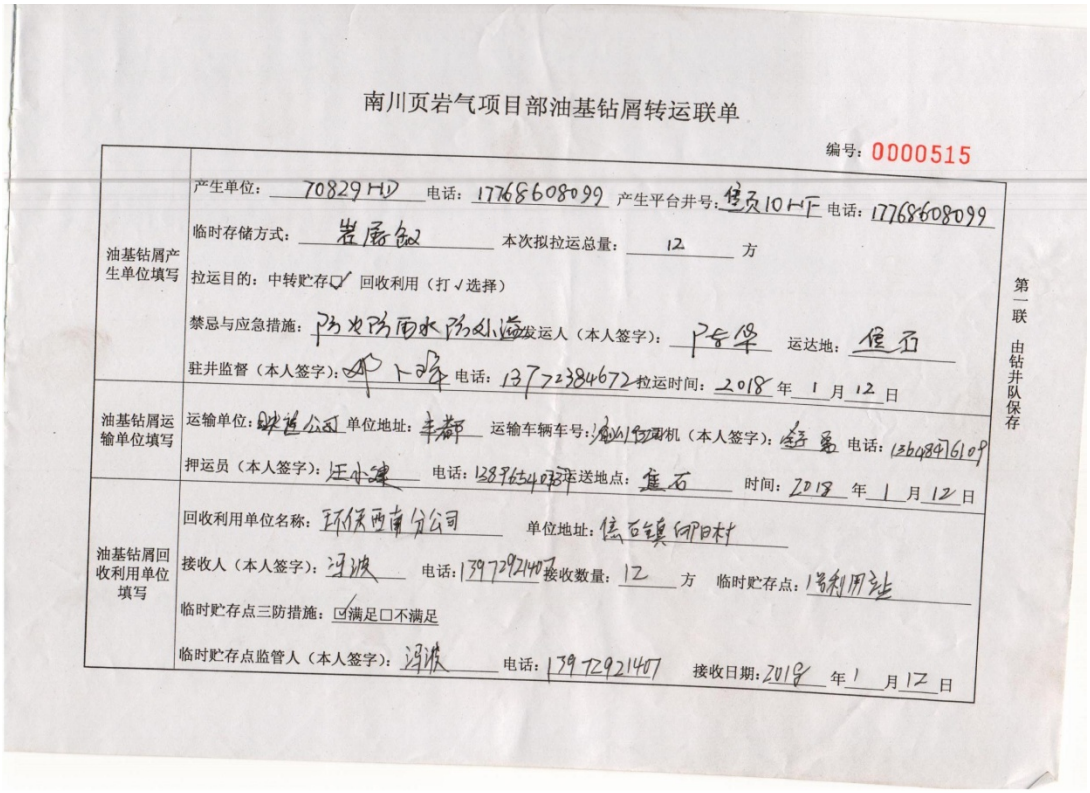


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000513

油基钻屑产生单位填写	产生单位：70829队 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10HF 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑舱 本次拟拉运总量：15 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火防水防外溢 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2018 年 1 月 10 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：重庆联岸 单位地址：丰都县 运输车辆车号：渝A[illegible] 机（本人签字）：[illegible] 电话：13648716[illegible] 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13896540[illegible] 送地点：焦石 时间：2018 年 1 月 10 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石镇何阳村 接收人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收数量：15 方 临时贮存点：1号利用站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 10 日

第一联 由钻井队保存

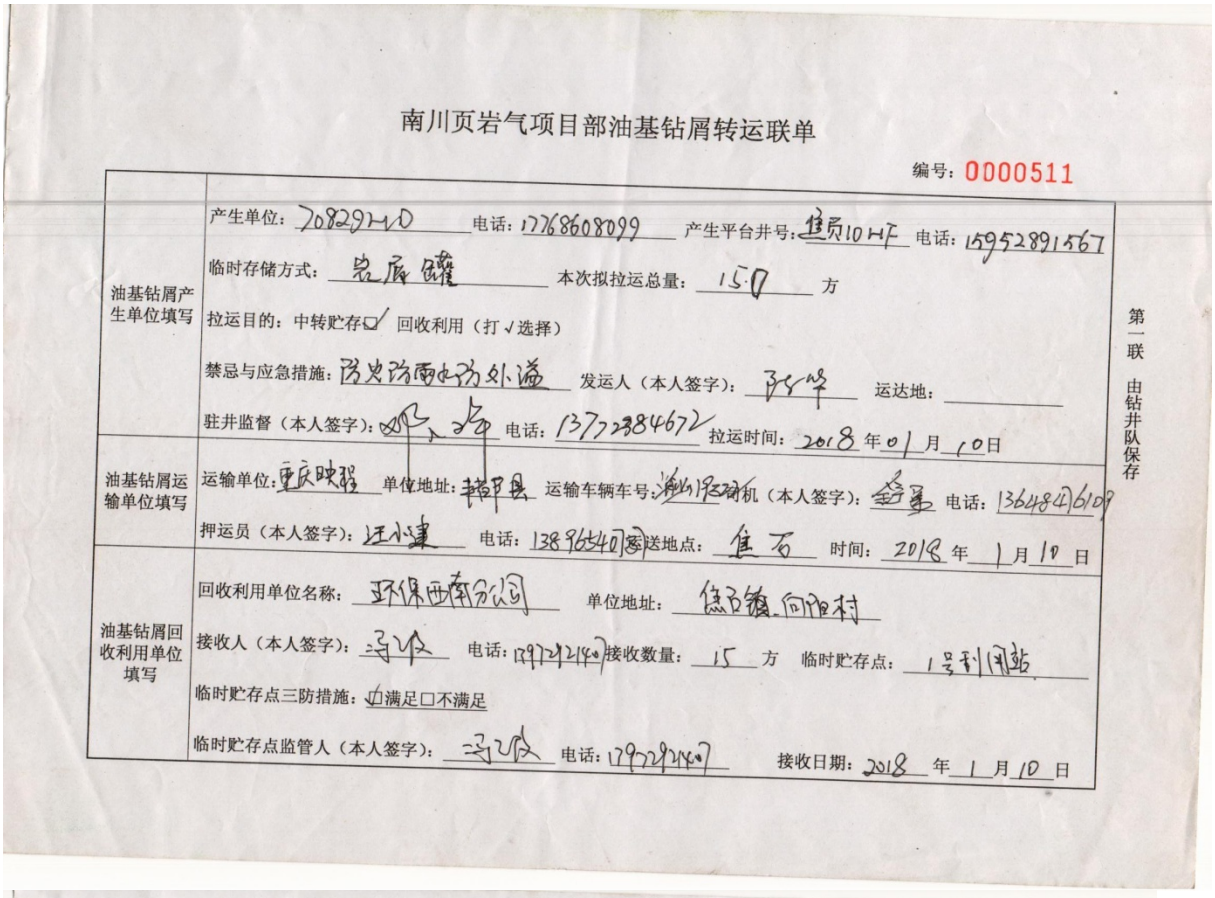


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000515

油基钻屑产生单位填写	产生单位：70829HJ 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10HF 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑舱 本次拟拉运总量：12 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火防雨水防外溢 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2018 年 1 月 12 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：联岸公司 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝A[illegible] 机（本人签字）：[illegible] 电话：13648716[illegible] 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13896540[illegible] 送地点：焦石 时间：2018 年 1 月 12 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石镇何阳村 接收人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收数量：12 方 临时贮存点：1号利用站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 12 日

第一联 由钻井队保存

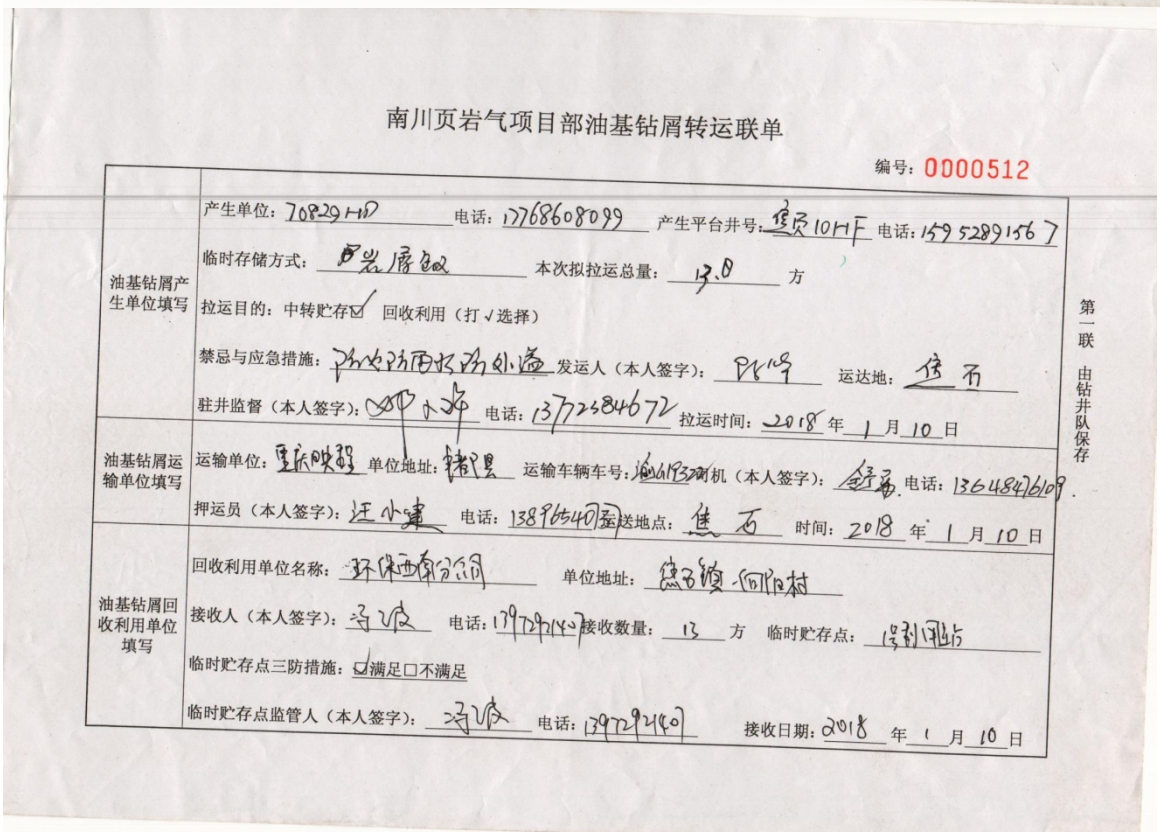


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000511

油基钻屑产生单位填写	产生单位：708292HD 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10HF 电话：15952891567 临时存储方式：岩屑罐 本次拟拉运总量：15 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火防雨水防外溢 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地： 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2018 年 01 月 10 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：重庆映智 单位地址：辖区县 运输车辆车号：渝A[illegible]机（本人签字）：[illegible] 电话：13648476109 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13896540[illegible] 送地点：焦石 时间：2018 年 1 月 10 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石镇向阳村 接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13972[illegible] 接收数量：15 方 临时贮存点：1号利用站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972[illegible] 接收日期：2018 年 1 月 10 日

第一联 由钻井队保存

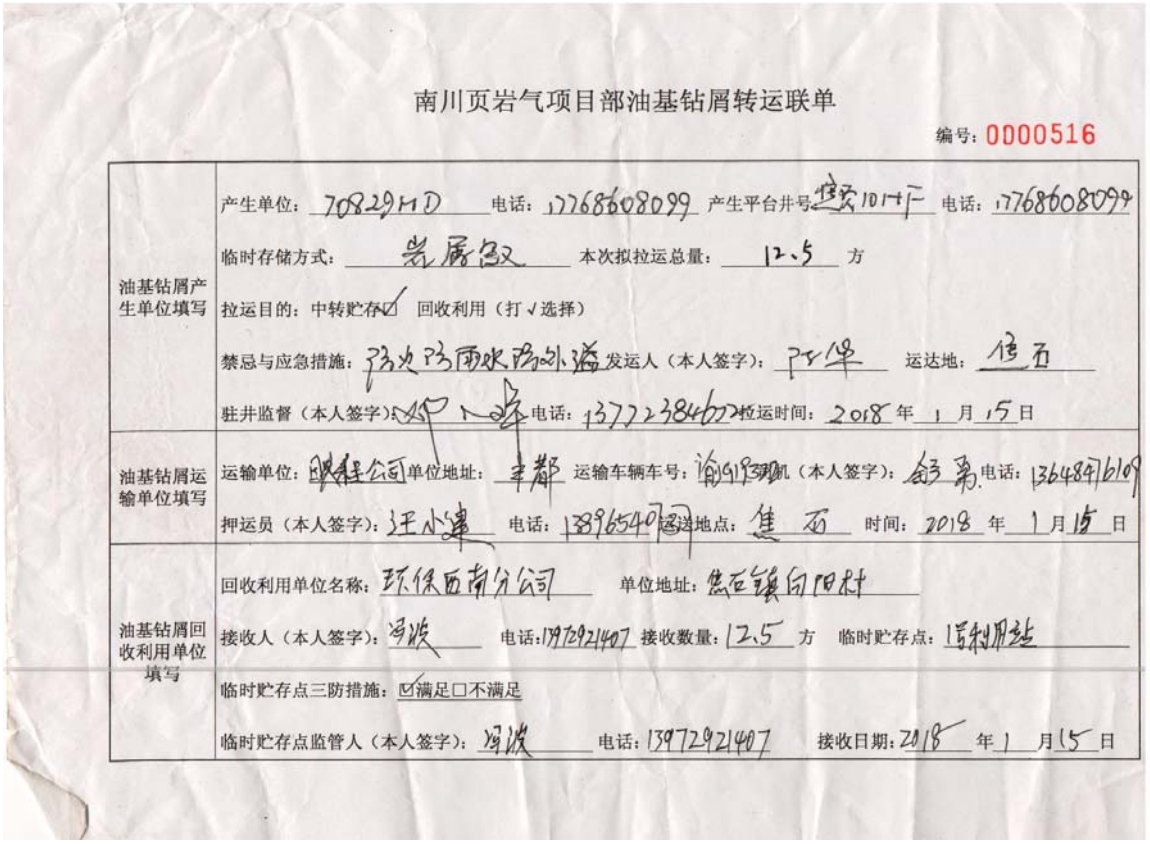


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000512

油基钻屑产生单位填写	产生单位：708292HD 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10HF 电话：15952891567 临时存储方式：岩屑罐 本次拟拉运总量：13.8 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火防雨水防外溢 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2018 年 1 月 10 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：重庆映智 单位地址：辖区县 运输车辆车号：渝A[illegible]机（本人签字）：[illegible] 电话：13648476109 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13896540[illegible] 送地点：焦石 时间：2018 年 1 月 10 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石镇向阳村 接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13972[illegible] 接收数量：13 方 临时贮存点：1号利用站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972[illegible] 接收日期：2018 年 1 月 10 日

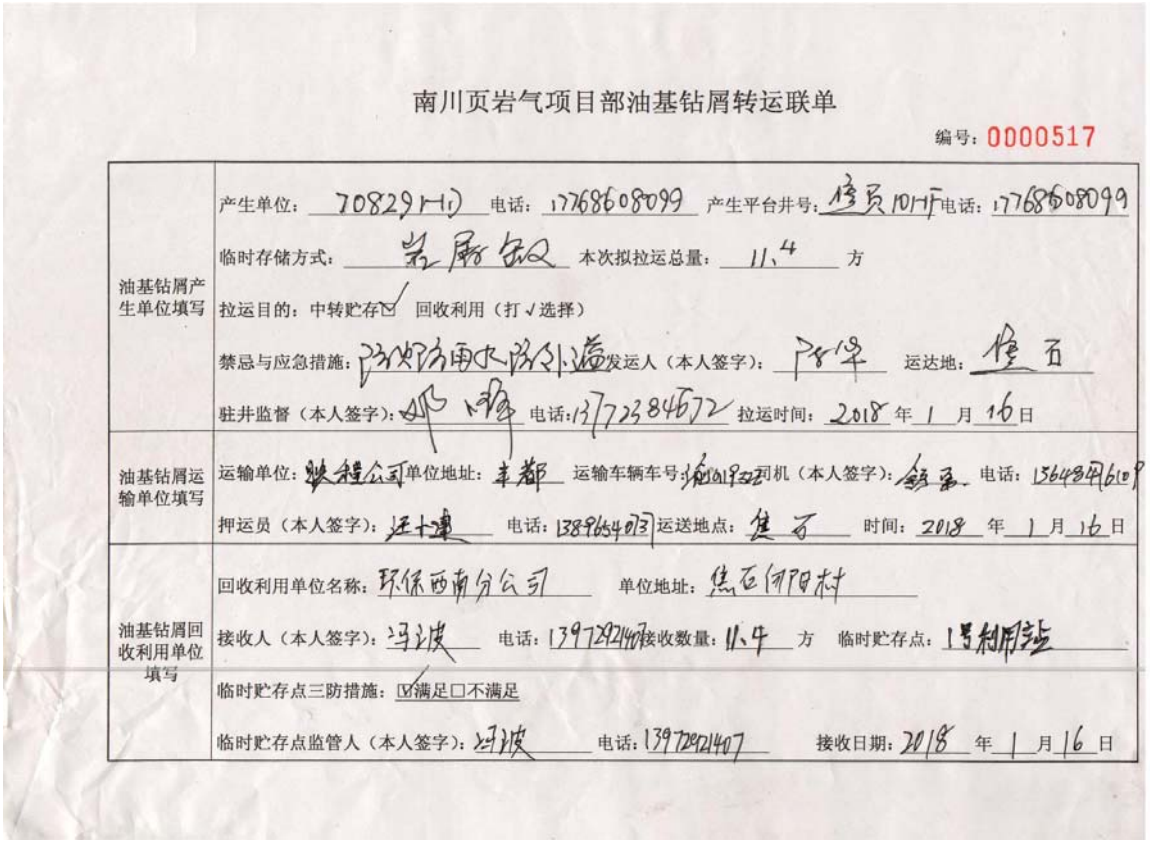
第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000516

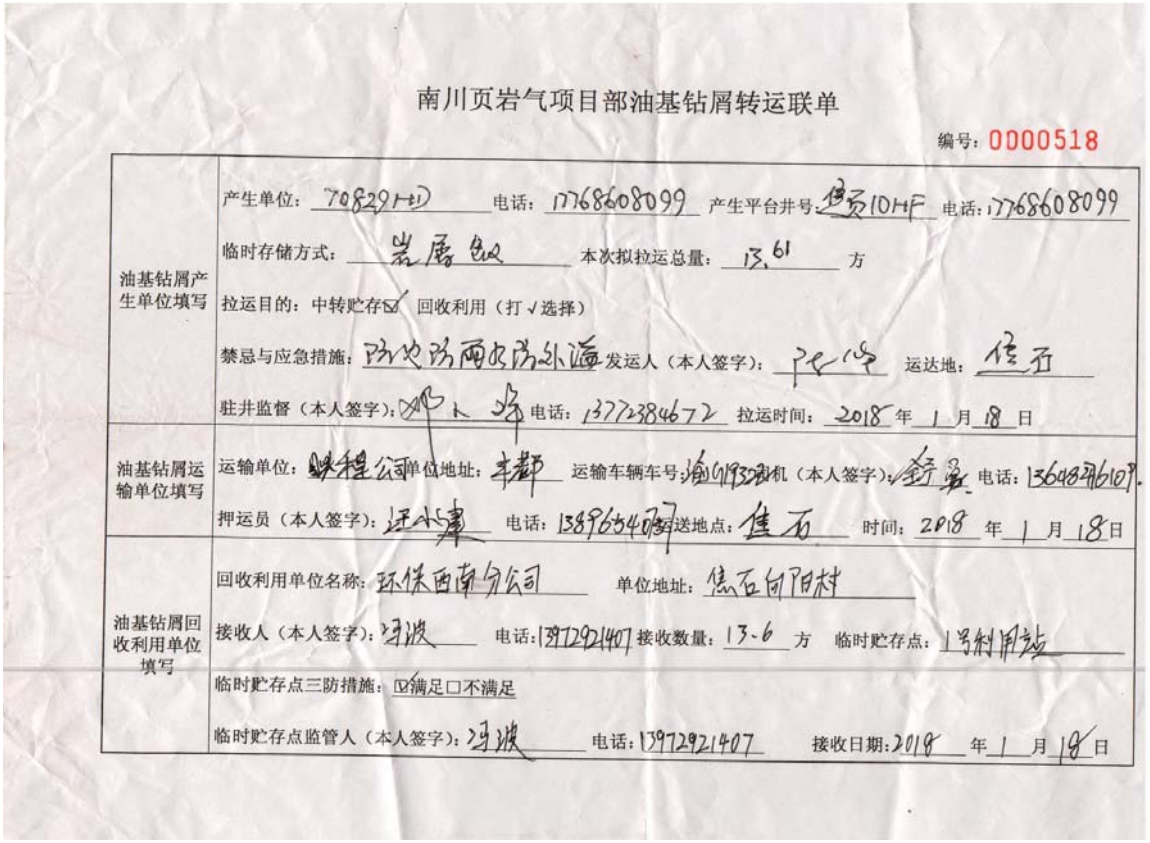
油基钻屑产生单位填写	产生单位：708291HD 电话：17768608099 产生平台井号：焦页101-F 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑包 本次拟拉运总量：12.5 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打✓选择） 禁忌与应急措施：防火防雨水防外溢 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384677 拉运时间：2018 年 1 月 15 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible]公司 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13648[illegible] 押运员（本人签字）：汪小康 电话：13896540[illegible] 运送地点：焦石 时间：2018 年 1 月 15 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石镇向阳村 接收人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收数量：12.5 方 临时贮存点：1号利用站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 15 日



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000517

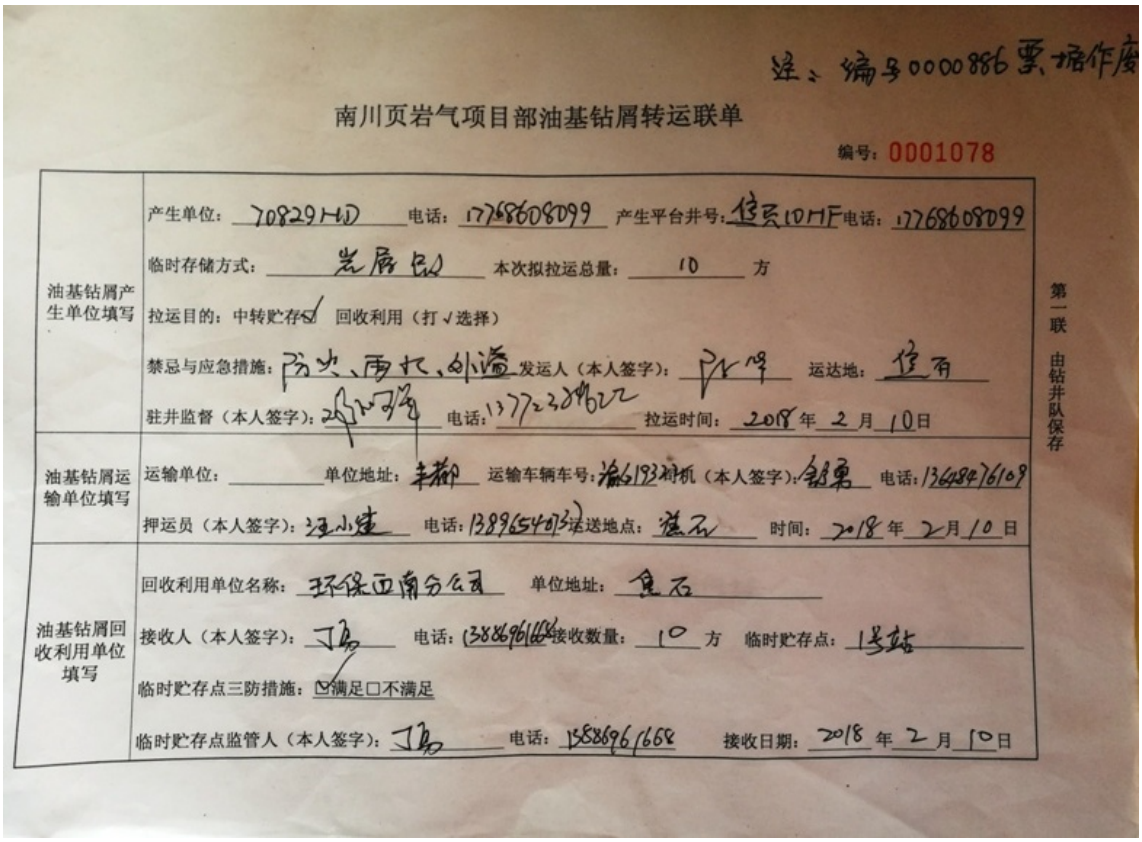
油基钻屑产生单位填写	产生单位：708291HD 电话：17768608099 产生平台井号：焦页101-F 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑包 本次拟拉运总量：11.4 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打✓选择） 禁忌与应急措施：防火防雨水防外溢 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384677 拉运时间：2018 年 1 月 16 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible]公司 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13648[illegible] 押运员（本人签字）：汪小康 电话：13896540[illegible] 运送地点：焦石 时间：2018 年 1 月 16 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石镇向阳村 接收人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收数量：11.4 方 临时贮存点：1号利用站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 16 日



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000518

油基钻屑产生单位填写	产生单位：708291队 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10HF 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑包 本次拟拉运总量：13.61 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火防雨防外溢 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2018 年 1 月 18 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible]公司 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝G01933[illegible] 机（本人签字）：[illegible] 电话：13648976107 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13896540[illegible] 送地点：焦石 时间：2018 年 1 月 18 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石何阳村 接收人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收数量：13.6 方 临时贮存点：1号料用站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 18 日



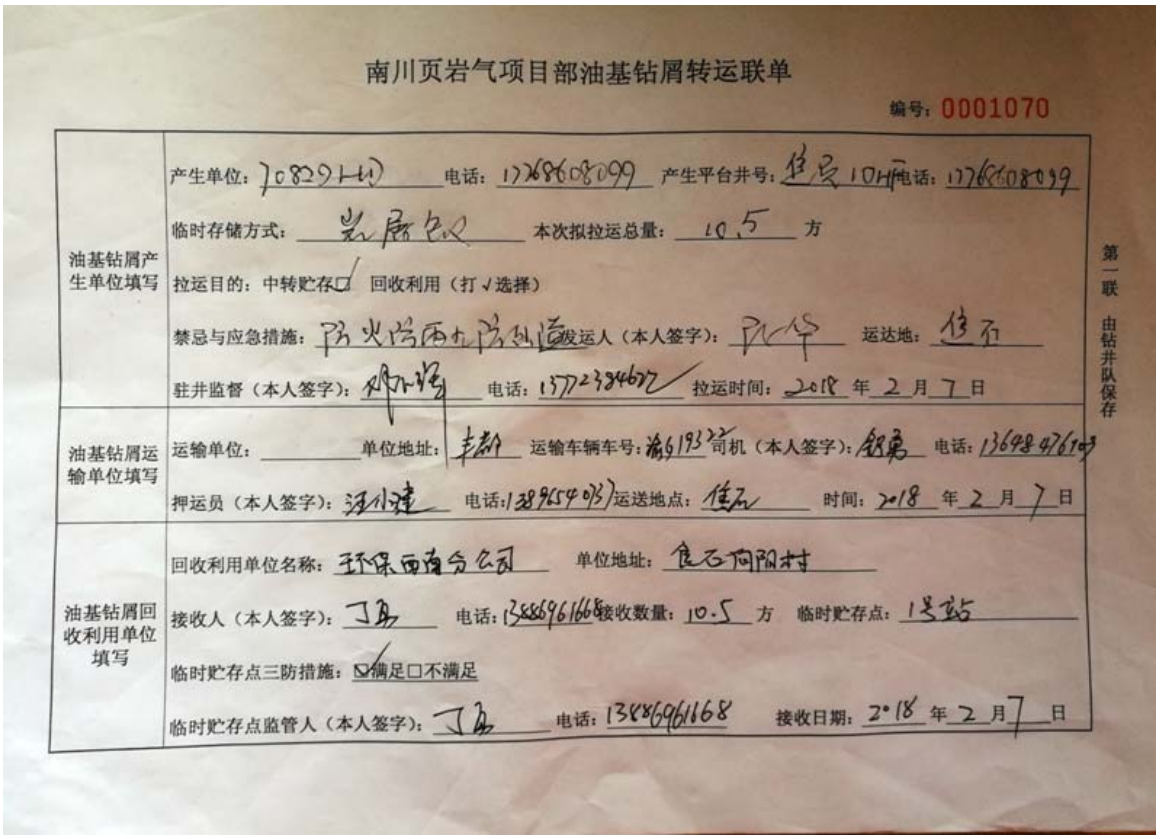
注：编号0000886要填作废

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001078

油基钻屑产生单位填写	产生单位：708291队 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10HF 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑包 本次拟拉运总量：10 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火、雨水、外溢 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384622 拉运时间：2018 年 2 月 10 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible] 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝G01933[illegible] 机（本人签字）：[illegible] 电话：13648976109 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13896540[illegible] 送地点：焦石 时间：2018 年 2 月 10 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石 接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13886961668 接收日期：2018 年 2 月 10 日

第一联 由钻井队保存

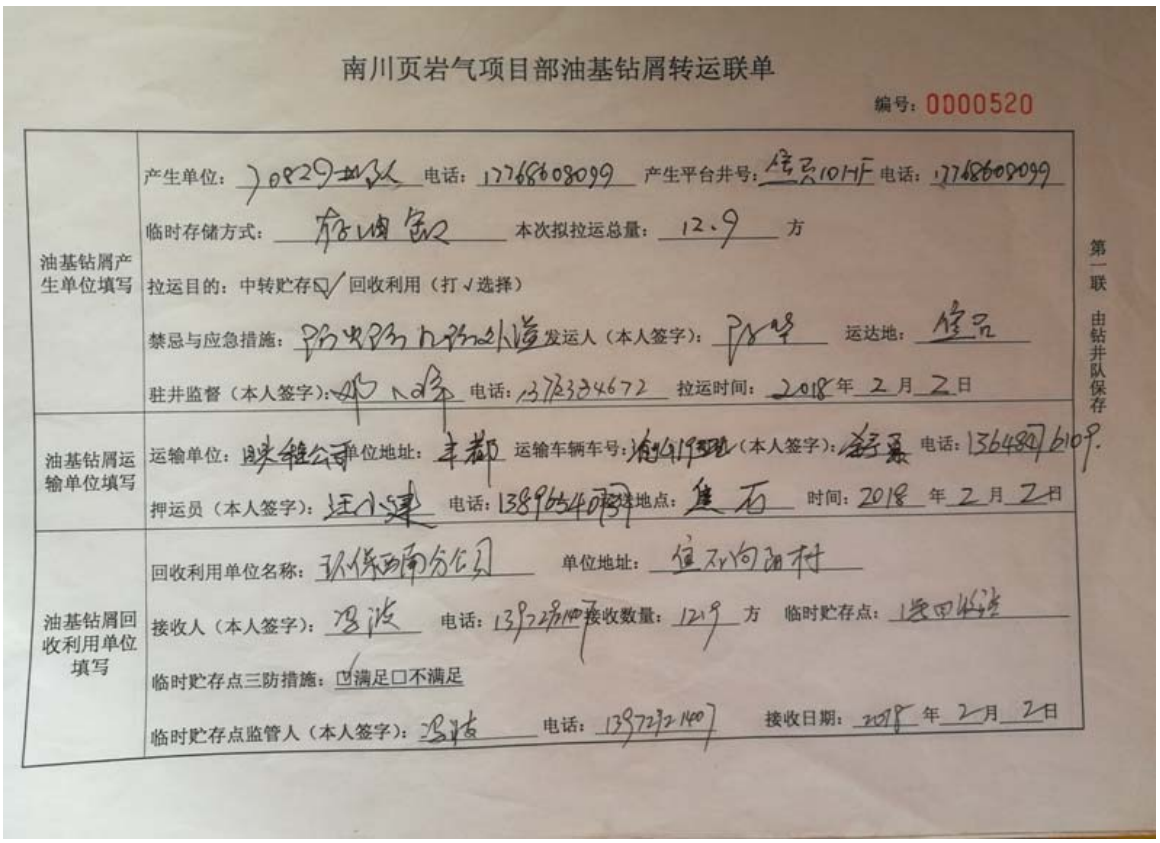


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001070

油基钻屑产生单位填写	产生单位：[illegible]　电话：17768608099　产生平台井号：焦页101H　电话：17768608099 临时存储方式：岩屑仓　本次拟拉运总量：10.5 方 拉运目的：中转贮存□　回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：[illegible]　发运人（本人签字）：[illegible]　运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible]　电话：15772334672　拉运时间：2018 年 2 月 7 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible]　单位地址：丰都　运输车辆车号：渝G193[illegible]　司机（本人签字）：[illegible]　电话：13698476[illegible] 押运员（本人签字）：汪小建　电话：13896540[illegible]　运送地点：焦石　时间：2018 年 2 月 7 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司　单位地址：焦石向阳村 接收人（本人签字）：丁磊　电话：13586961668　接收数量：10.5 方　临时贮存点：1号站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：丁磊　电话：13586961668　接收日期：2018 年 2 月 7 日

第一联　由钻井队保存

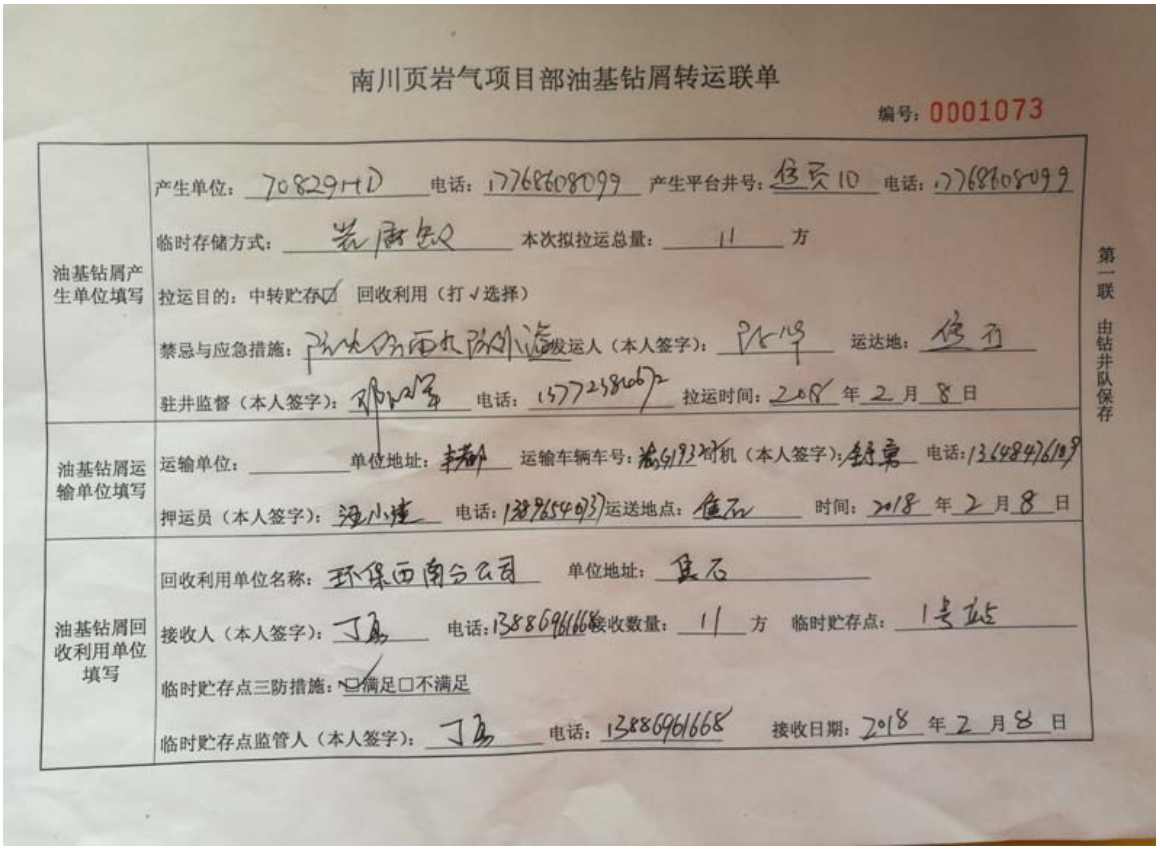


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000520

油基钻屑产生单位填写	产生单位：[illegible]　电话：17768608099　产生平台井号：焦页101H　电话：17768608099 临时存储方式：岩屑仓　本次拟拉运总量：12.9 方 拉运目的：中转贮存☑　回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：[illegible]　发运人（本人签字）：[illegible]　运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible]　电话：13783334672　拉运时间：2018 年 2 月 2 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible]　单位地址：丰都　运输车辆车号：渝G19[illegible]　司机（本人签字）：[illegible]　电话：13648[illegible] 押运员（本人签字）：汪小建　电话：13896540[illegible]　运送地点：焦石　时间：2018 年 2 月 2 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司　单位地址：焦石向阳村 接收人（本人签字）：冯波　电话：13[illegible]　接收数量：12.9 方　临时贮存点：1号井站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：冯波　电话：13972721400　接收日期：2018 年 2 月 2 日

第一联　由钻井队保存

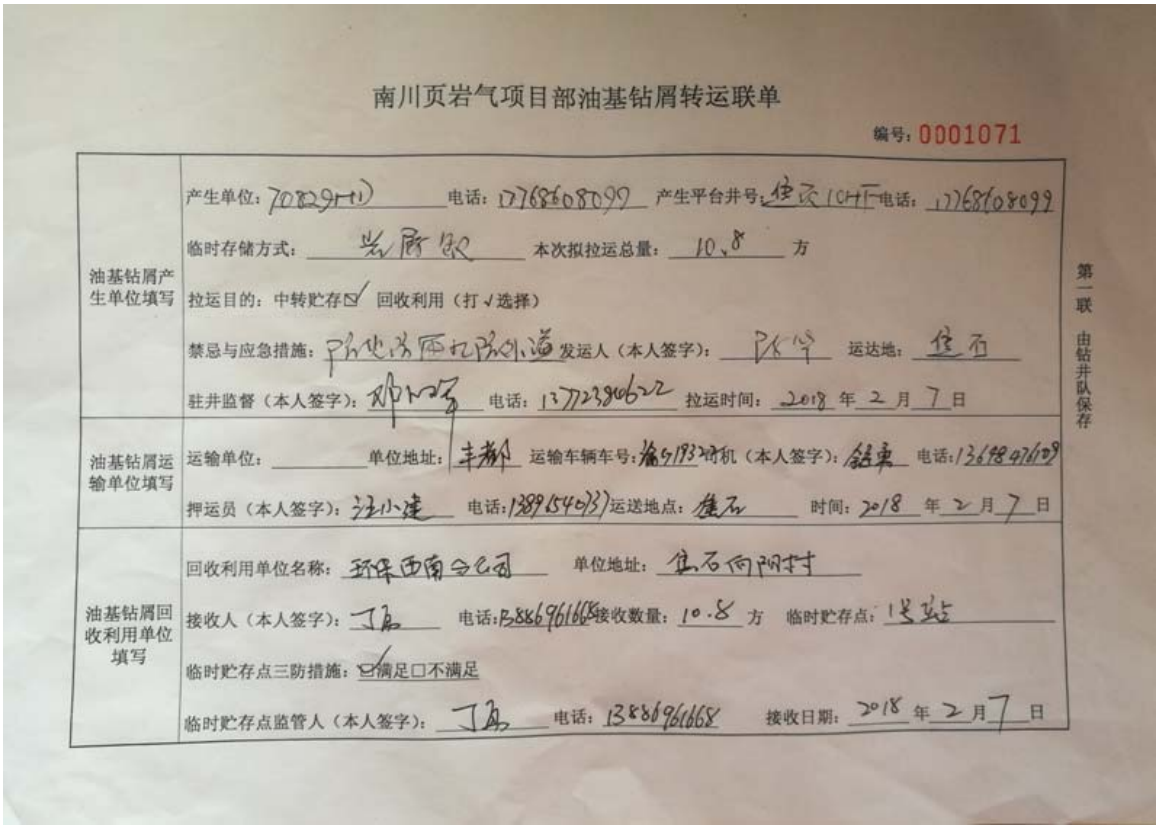


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001073

油基钻屑产生单位填写	产生单位：70829队 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑池 本次拟拉运总量：11 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15772386022 拉运时间：2018 年 2 月 8 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible] 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝G9193[illegible]机（本人签字）：[illegible] 电话：13648476109 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13895400[illegible] 运送地点：焦石 时间：2018 年 2 月 8 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石 接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：11 方 临时贮存点：1号站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收日期：2018 年 2 月 8 日

第一联 由钻井队保存

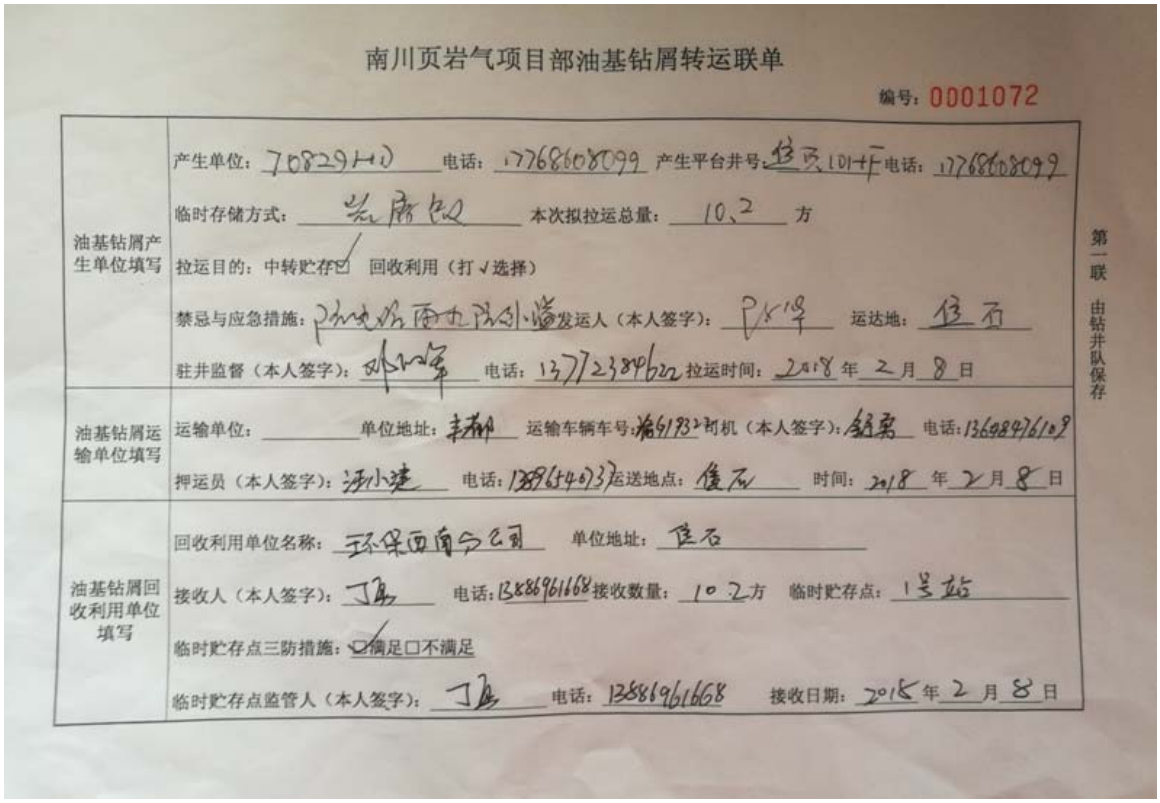


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001071

油基钻屑产生单位填写	产生单位：70829队 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10HF 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑池 本次拟拉运总量：10.8 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15772386022 拉运时间：2018 年 2 月 7 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible] 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝G9193[illegible]机（本人签字）：[illegible] 电话：13648476109 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13895400[illegible] 运送地点：焦石 时间：2018 年 2 月 7 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石向阳村 接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：10.8 方 临时贮存点：1号站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收日期：2018 年 2 月 7 日

第一联 由钻井队保存

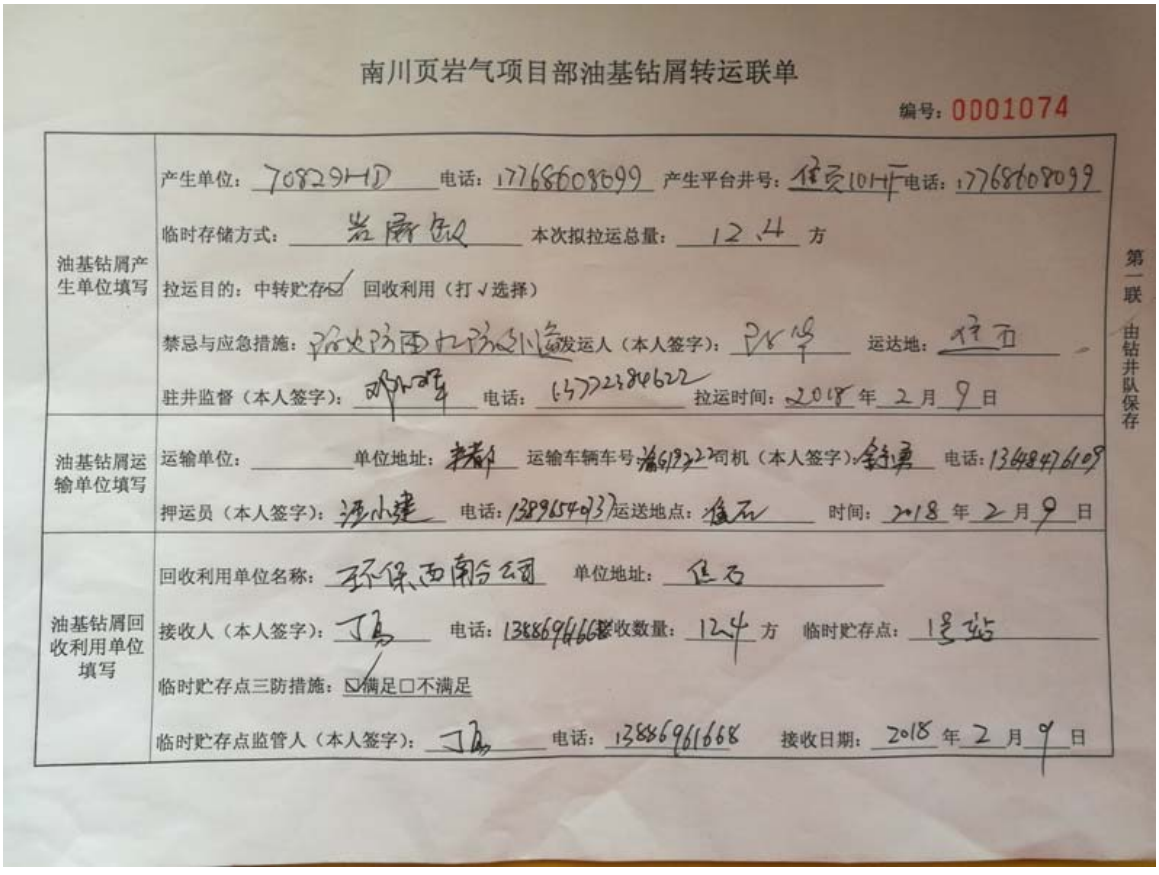


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001072

油基钻屑产生单位填写	产生单位：708291HD 电话：17768608099 产生平台井号：焦页101HF 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑包 本次拟拉运总量：10.2 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火防雨九防小偷 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：佳石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772380622 拉运时间：2018 年 2 月 8 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible] 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝G1932 司机（本人签字）：舒勇 电话：13648476109 押运员（本人签字）：汤小建 电话：13896540933 运送地点：佳石 时间：2018 年 2 月 8 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：佳石 接收人（本人签字）：丁[illegible] 电话：13886961668 接收数量：10.2 方 临时贮存点：1号站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：丁[illegible] 电话：13886961668 接收日期：2018 年 2 月 8 日

第一联 由钻井队保存

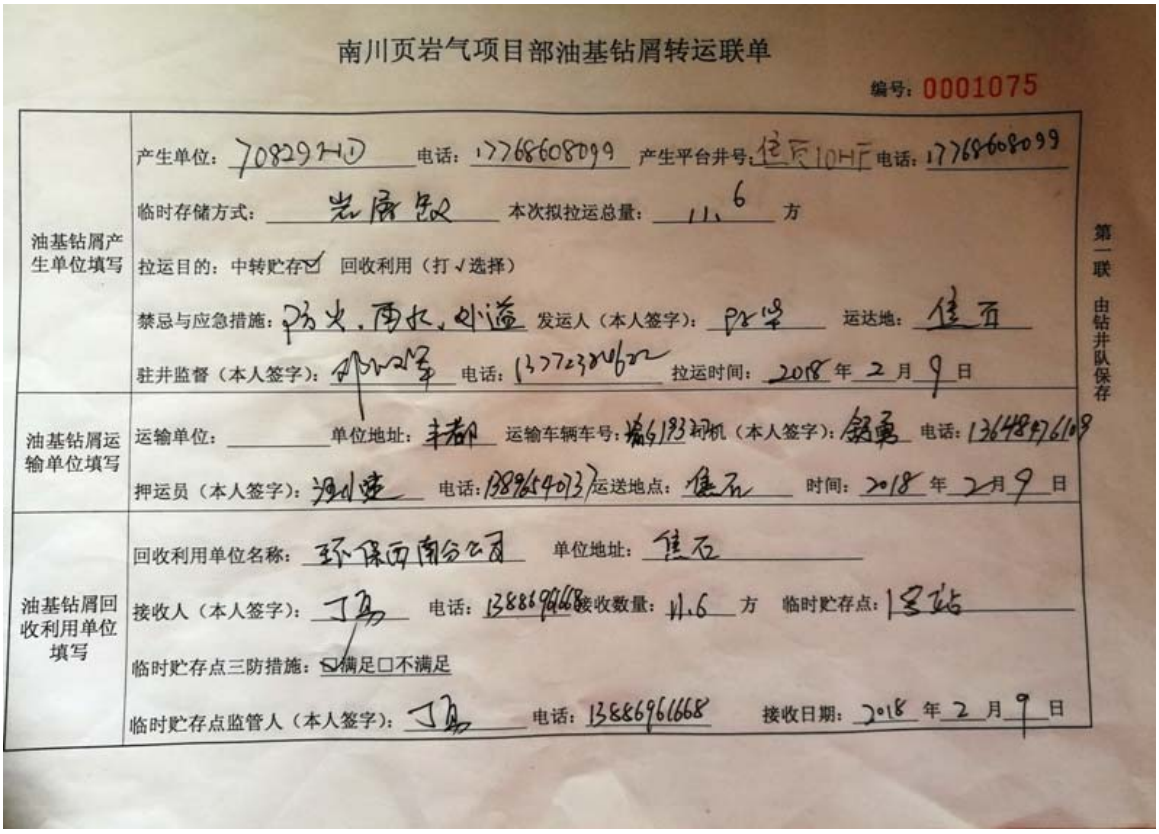


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001074

油基钻屑产生单位填写	产生单位：708291HD 电话：17768608099 产生平台井号：焦页101HF 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑包 本次拟拉运总量：12.4 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火防雨九防小偷 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：佳石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772380622 拉运时间：2018 年 2 月 9 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible] 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝G1932 司机（本人签字）：舒勇 电话：13648476109 押运员（本人签字）：汤小建 电话：13896540933 运送地点：佳石 时间：2018 年 2 月 9 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：佳石 接收人（本人签字）：丁[illegible] 电话：13886961668 接收数量：12.4 方 临时贮存点：1号站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：丁[illegible] 电话：13886961668 接收日期：2018 年 2 月 9 日

第一联 由钻井队保存

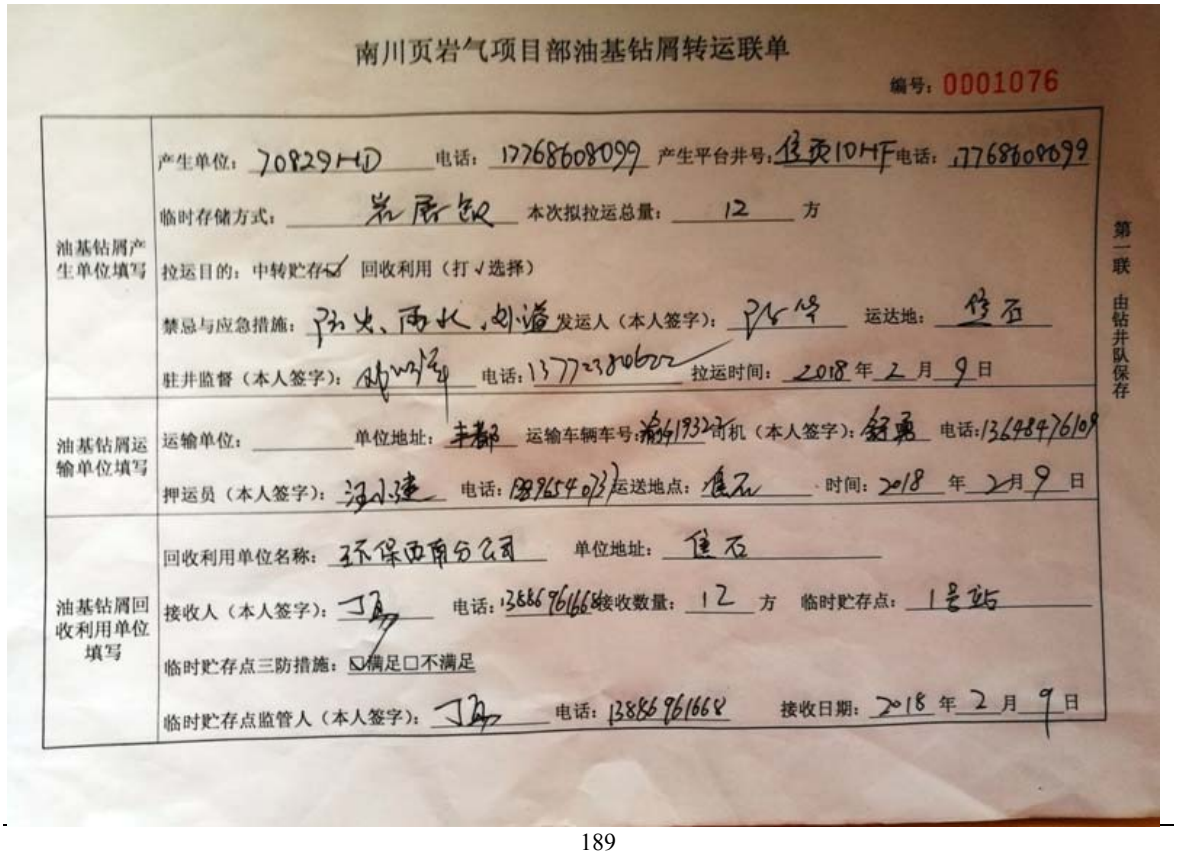


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001075

油基钻屑产生单位填写	产生单位：708292HD 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10HF 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑舱 本次拟拉运总量：11.6 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火、雨水、水道 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772380622 拉运时间：2018 年 2 月 9 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible] 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝G1932 司机（本人签字）：舒勇 电话：13648476109 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13896540133 运送地点：焦石 时间：2018 年 2 月 9 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石 接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：11.6 方 临时贮存点：1号站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收日期：2018 年 2 月 9 日

第一联 由钻井队保存

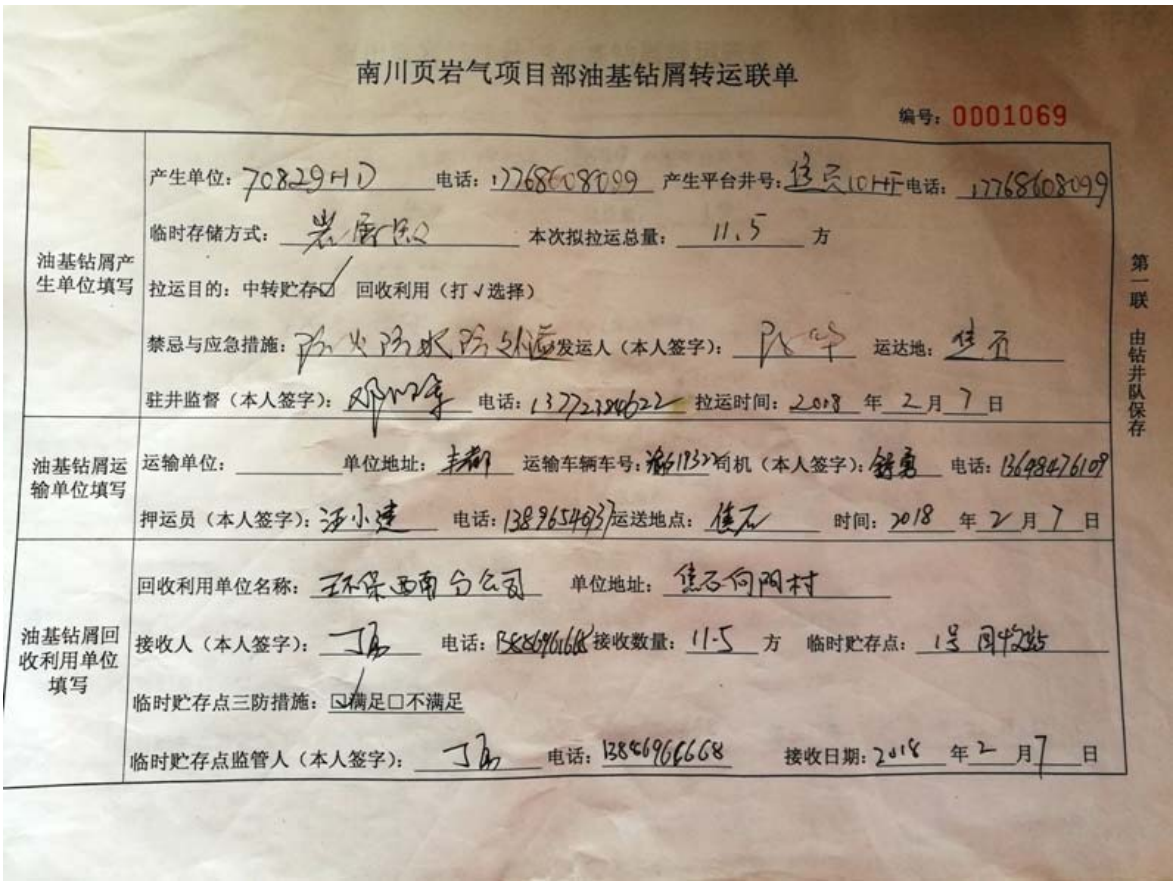


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001076

油基钻屑产生单位填写	产生单位：708292HD 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10HF 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑舱 本次拟拉运总量：12 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火、雨水、水道 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772380622 拉运时间：2018 年 2 月 9 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible] 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝G1932 司机（本人签字）：舒勇 电话：13648476109 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13896540133 运送地点：焦石 时间：2018 年 2 月 9 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石 接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收日期：2018 年 2 月 9 日

第一联 由钻井队保存

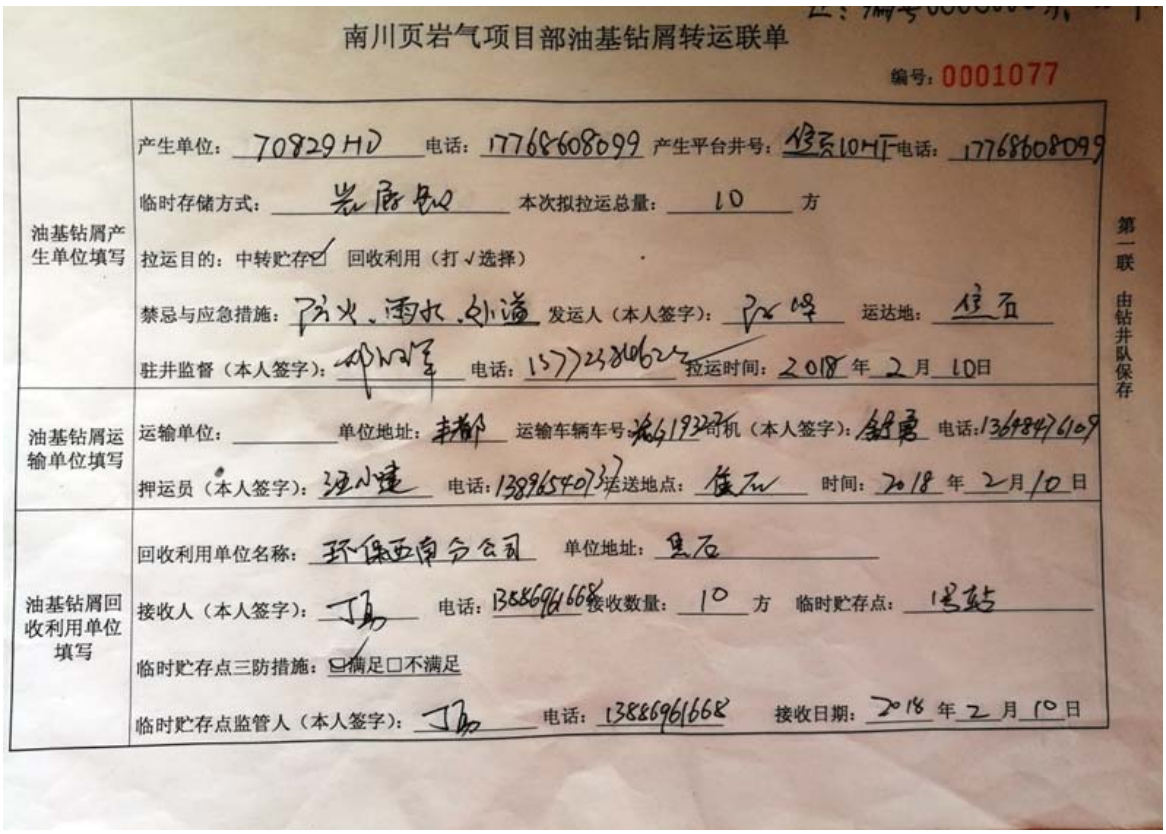


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001069

油基钻屑产生单位填写	产生单位：70829HD 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10HF 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑池 本次拟拉运总量：11.5 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火防水防刮蹭 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384622 拉运时间：2018 年 2 月 7 日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible] 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝G19227 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13698476109 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13896540637 运送地点：焦石 时间：2018 年 2 月 7 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石何两村 接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13886966668 接收数量：11.5 方 临时贮存点：1号岩屑池 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13886966668 接收日期：2018 年 2 月 7 日

第一联 由钻井队保存



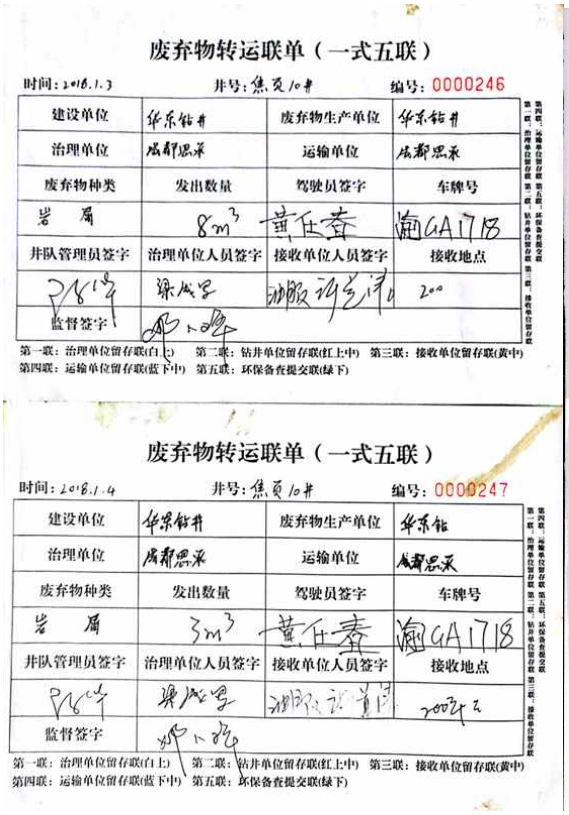
南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001077

油基钻屑产生单位填写	产生单位：70829HD 电话：17768608099 产生平台井号：焦页10HF 电话：17768608099 临时存储方式：岩屑池 本次拟拉运总量：10 方 拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择） 禁忌与应急措施：防火、雨水、刮蹭 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：焦石 驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15772384622 拉运时间：2018 年 2 月 10日
油基钻屑运输单位填写	运输单位：[illegible] 单位地址：丰都 运输车辆车号：渝G19227 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13698476109 押运员（本人签字）：汪小建 电话：13896540637 运送地点：焦石 时间：2018 年 2 月 10 日
油基钻屑回收利用单位填写	回收利用单位名称：环保西南分公司 单位地址：焦石 接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13886966668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号站 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足 临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13886966668 接收日期：2018 年 2 月 10 日

第一联 由钻井队保存

附件 7　水基岩屑转运联单/台账



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2018.1.3　　井号：焦页10井　　编号：0000246

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都思承	运输单位	成都思承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	梁成忠	涪陵许家沟	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.3　　井号：焦页10井　　编号：0000101

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都思承	运输单位	成都思承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	肖仁华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		(涪20) 201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

废弃物转运联单（一式五联）

时间：2018.1.4　　井号：焦页10井　　编号：0000247

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻
治理单位	成都思承	运输单位	成都思承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	3m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	梁成忠	涪陵许家沟	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.4　　井号：焦页10井　　编号：0000102

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都思承	运输单位	成都思承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9.0m³	肖仁华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2018.1.2　　井号：焦页10井　　编号：0000245

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都思承	运输单位	成都思承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	梁成忠	涪陵许家沟	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.28　　井号：焦页10井　　编号：0000242

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都思承	运输单位	成都思承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	梁成忠	涪陵许家沟	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2018.1.2　　井号：焦页10井　　编号：0000244

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都思承	运输单位	成都思承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	杜松强	渝GC0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	梁成忠	涪陵许家沟	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.29　　井号：焦页10井　　编号：0000243

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都思承	运输单位	成都思承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	梁成忠	涪陵许家沟	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017、12、27　井号：焦页10井　编号：0000360

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	7m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	李兴	涪陵油气分公司	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

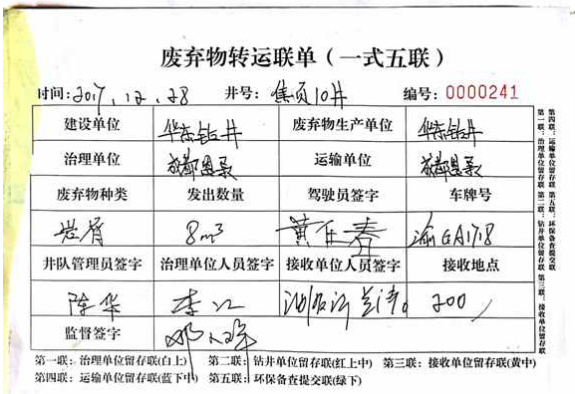


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017、12、27　井号：焦页10井　编号：0000417

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	杜开强	渝GC0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	李兴	涪陵油气分公司	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017、12、28　井号：焦页10井　编号：0000241

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
陈华	李兴	涪陵油气分公司	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

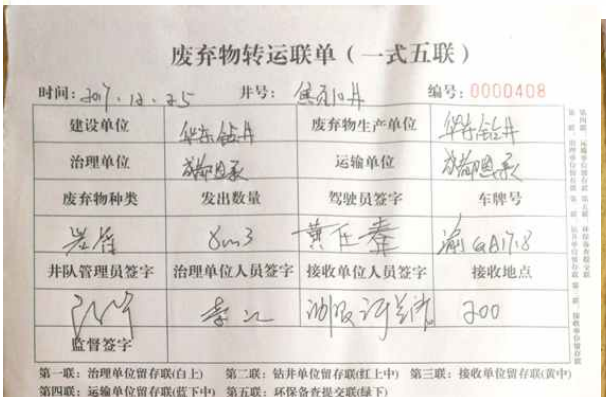


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017、12、27　井号：焦页10井　编号：0000418

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	7m3	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	李兴	涪陵油气分公司	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

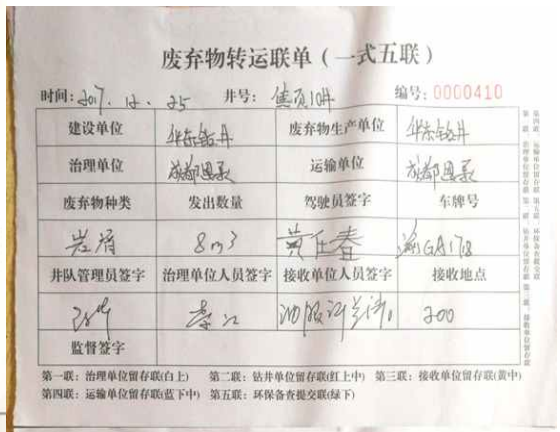


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017、12、25　井号：焦页10井　编号：0000408

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	李兴	涪陵油气分公司	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

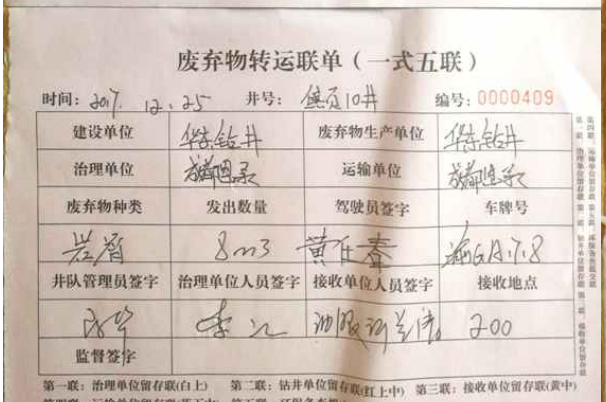


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017、12、25　井号：焦页10井　编号：0000410

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	李兴	涪陵油气分公司	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017、12、25　井号：焦页10井　编号：0000409

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	李兴	涪陵油气分公司	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

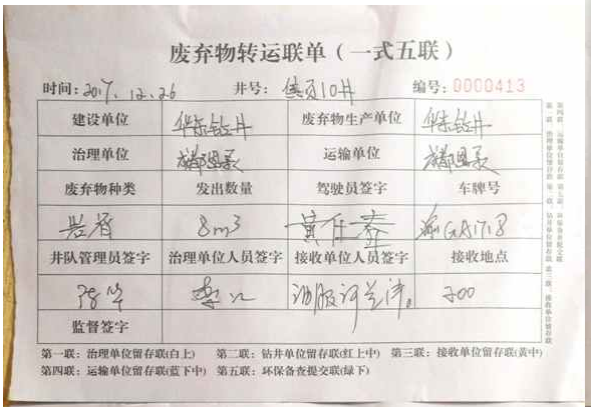


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017、12、25　井号：焦页10井　编号：0000411

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	杜开强	渝GC0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	李兴	涪陵油气分公司	200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

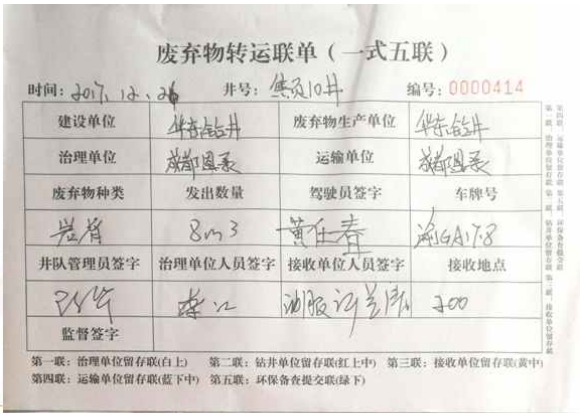


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.26　井号：焦页10井　编号：0000413

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	黄在春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			700
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

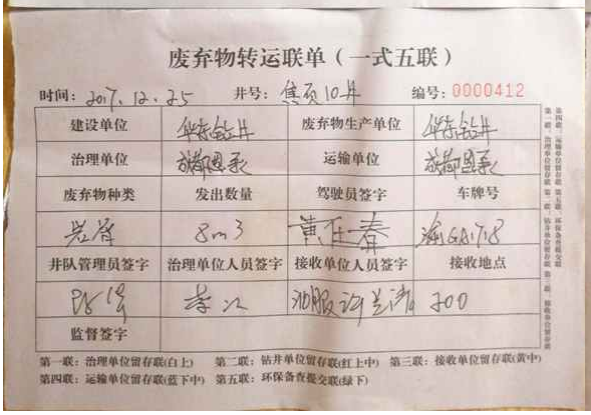


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.26　井号：焦页10井　编号：0000414

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	黄在春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			700
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

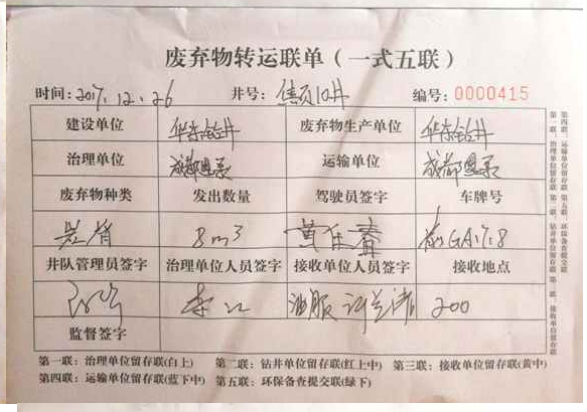


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.25　井号：焦页10井　编号：0000412

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	黄在春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			700
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.26　井号：焦页10井　编号：0000415

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	黄在春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			700
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

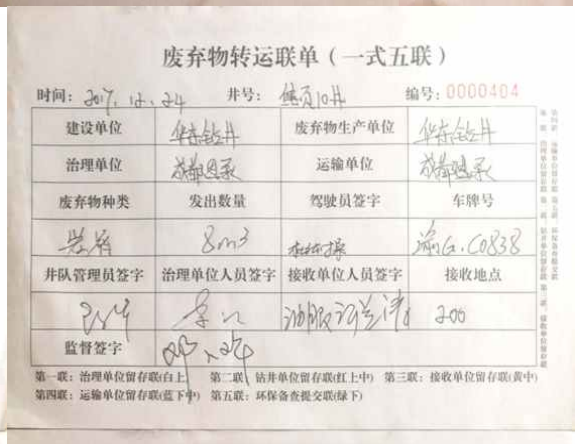


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.24　井号：焦页10井　编号：0000406

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	黄在春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			700
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.24　井号：焦页10井　编号：0000404

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3		渝G.C0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			700
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.24　井号：焦页10井　编号：0000407

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3		渝G.C0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			700
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.24　井号：焦页10井　编号：0000405

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m3	黄在春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			700
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

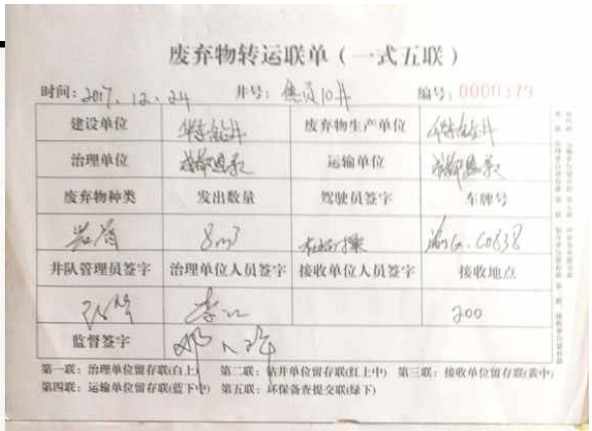


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.21　井号：焦页10井　编号：0000159

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.24　井号：焦页10井　编号：0000379

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	杜世操	渝G.C0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李兴		300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.21　井号：焦页10井　编号：0000160

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	沈强	201-1HF
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

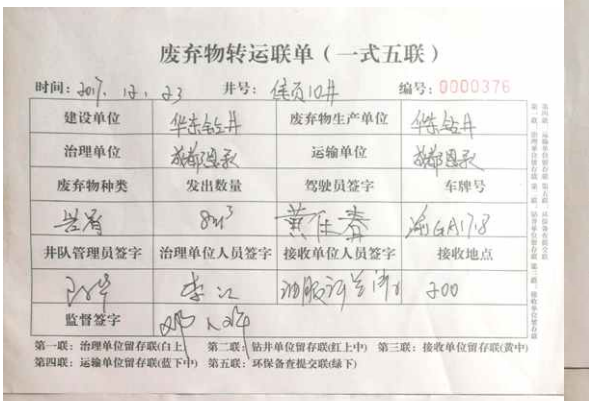


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.24　井号：焦页10井　编号：0000402

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	杜世操	渝G.C0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李兴	沈强	300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.23　井号：焦页10井　编号：0000376

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李兴	沈强	300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.23　井号：焦页10井　编号：0000374

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	杜世操	渝G.C0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李兴	沈强	300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

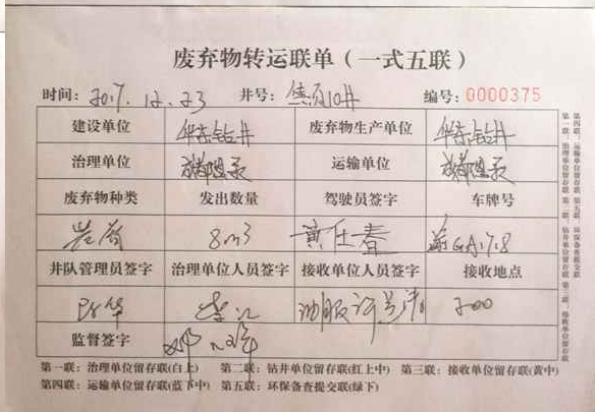


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.23　井号：焦页10井　编号：0000377

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李兴	沈强	300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

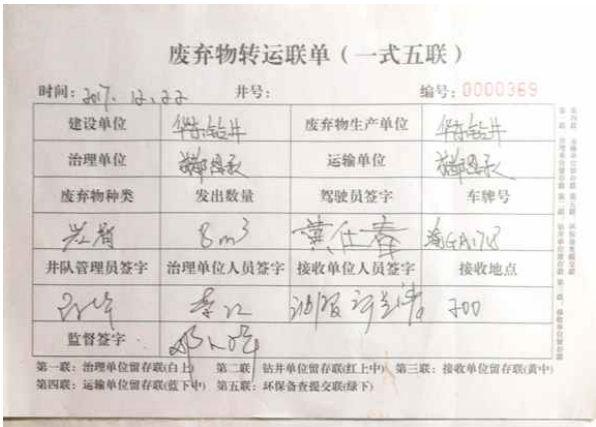


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.23　井号：焦页10井　编号：0000375

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李兴	沈强	300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.22　井号：　编号：0000369

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.22　井号：焦页10井　编号：0000370

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.22　井号：焦页10井　编号：0000372

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.22　井号：焦页10井　编号：0000371

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.21　井号：焦页10井　编号：0000365

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.21　井号：焦页10井　编号：0000363

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.22　井号：焦页10井　编号：0000373

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

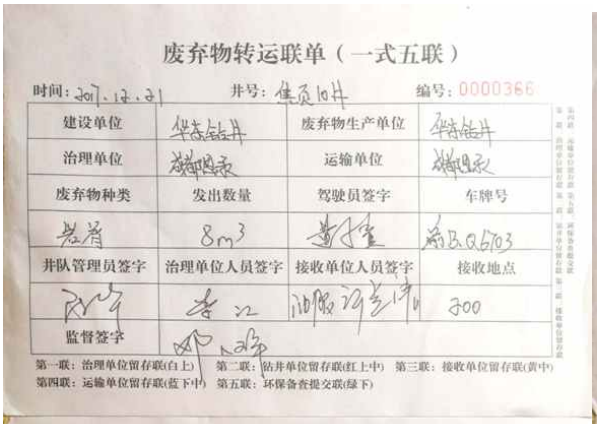


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.21　井号：焦页10井　编号：0000364

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.21　井号：焦页10井　编号：0000360

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝B.Q6703
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李	湖北河兰	300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



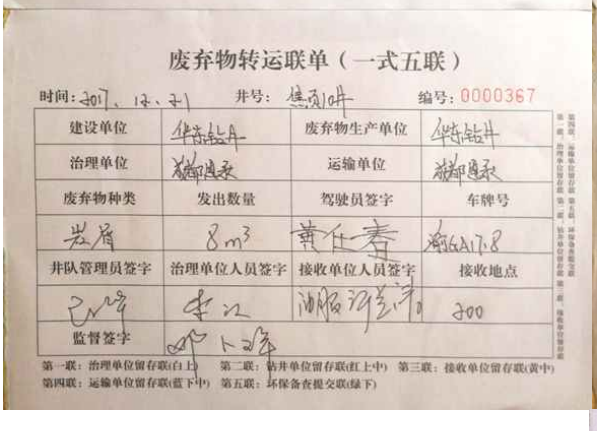
废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.20　井号：焦页10井　编号：0000358

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝B.Q6703
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李	湖北河兰	300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

450元



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.21　井号：焦页10井　编号：0000367

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李	湖北河兰	300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.20　井号：焦页10井　编号：0000361

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝B.Q6703
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李	湖北河兰	300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

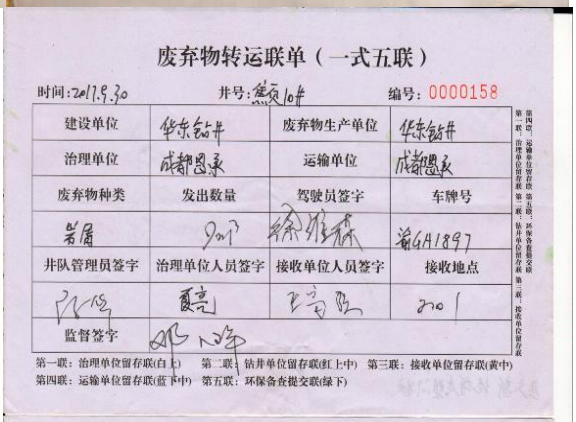


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.16　井号：焦页10井　编号：0000233

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝B.Q6703
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李	湖北河兰	300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.30　井号：焦页10井　编号：0000158

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	徐彬林	渝GA1897
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		301
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.17　井号：焦页10井　编号：0000357

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³		渝GA0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	李	湖北河兰	300
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

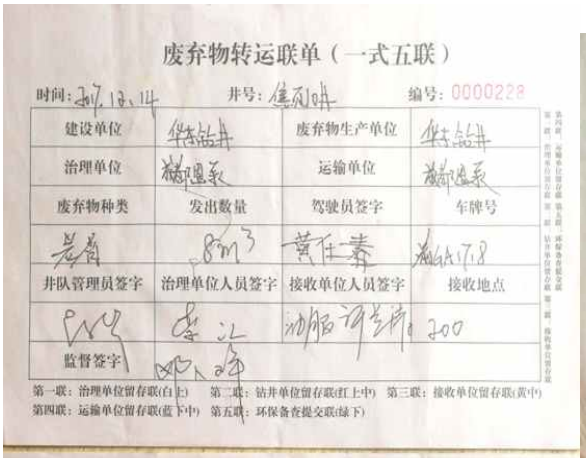


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.30　井号：焦页10井　编号：0000157

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		201-4井
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.14　井号：焦页10井　编号：0000228

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	渤海恩泰	运输单位	渤海恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.14　井号：焦页10井　编号：0000227

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	渤海恩泰	运输单位	渤海恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝B.86703
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.16　井号：焦页10井　编号：0000234

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	渤海恩泰	运输单位	渤海恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.14　井号：焦页10井　编号：0000230

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	渤海恩泰	运输单位	渤海恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	和跃辉	渝G.c0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

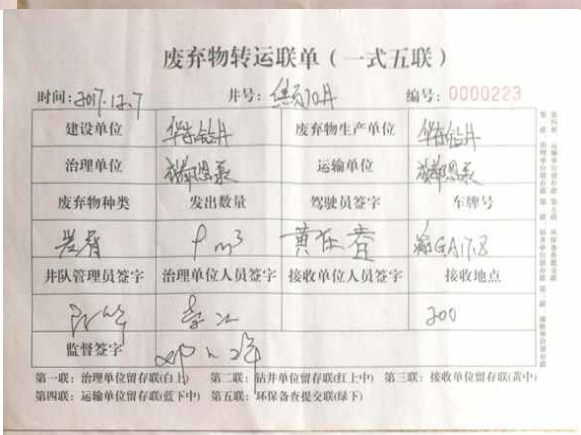


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.9　井号：　编号：0000225

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	渤海恩泰	运输单位	渤海恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
		江波	201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.7　井号：焦页10井　编号：0000223

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	渤海恩泰	运输单位	渤海恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.14　井号：焦页10井　编号：0000229

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	渤海恩泰	运输单位	渤海恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	和跃辉	渝G.c0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			200
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.9　井号：焦页10井　编号：0000226

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	渤海恩泰	运输单位	渤海恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	和跃辉	渝G.c0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
		江波	201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

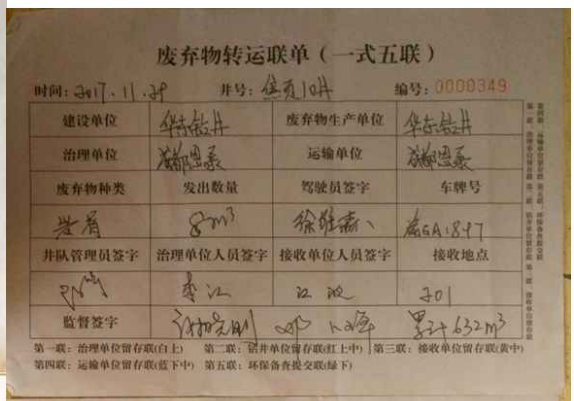


废弃物转运联单（一式五联）

时间：　井号：焦页10井　编号：0000222

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	9m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			301
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.27　井号：焦页10井　编号：0000349

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			301
监督签字			累计632m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.6　井号：焦页10井　编号：0000221

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			301
监督签字			累计8m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.27　井号：焦页10井　编号：0000350

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			301
监督签字			累计：640m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

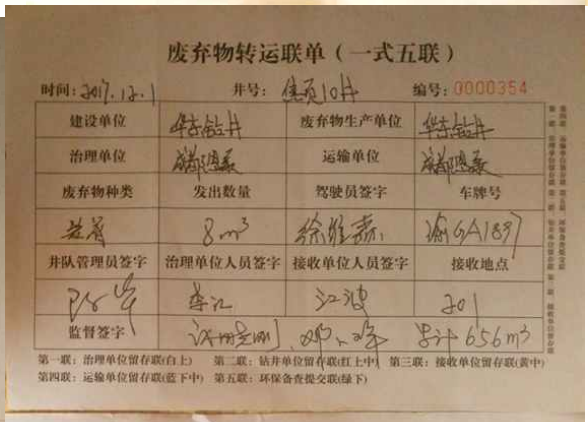


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.26　井号：焦页10井　编号：0000345

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	9m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			301
监督签字			累计：615m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.1　井号：焦页10井　编号：0000354

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			301
监督签字			累计656m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

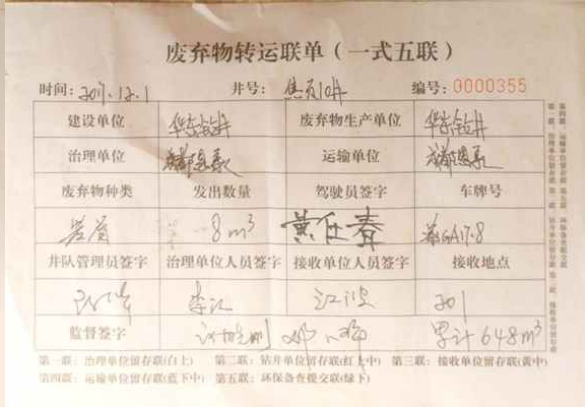


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.26　井号：焦页10井　编号：0000348

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	6m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			301
监督签字			累计：606m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.1　井号：焦页10井　编号：0000355

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
	8m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			301
监督签字			累计648m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.30　井号：焦页10井　编号：0000155

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	201-1HF
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.30　井号：焦页10井　编号：0000156

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	肖仕华	渝B90669
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	201-1HF
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.28　井号：焦页10井　编号：0000147

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.28　井号：焦页10井　编号：0000148

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9.0m³	肖仕华	渝B90669
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

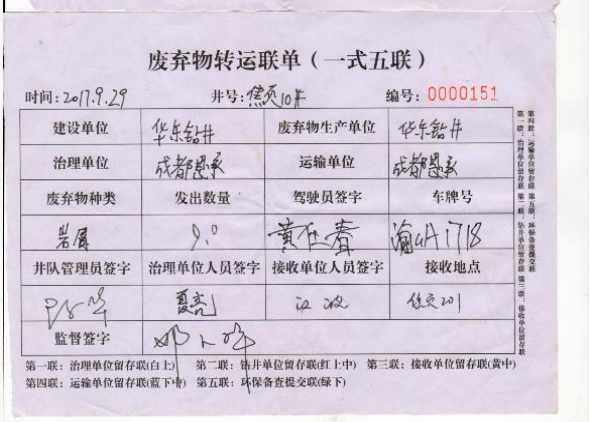


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.28　井号：焦页10井　编号：0000150

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.29　井号：焦页10井　编号：0000151

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9.0	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.27　井号：焦页10井　编号：0000144

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9.0m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.27　井号：焦页10井　编号：0000145

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9.0m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	王书玲	201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.27　井号：焦页10井　编号：0000142

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	黄任寿	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.26　井号：焦页10井　编号：0000200

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	黄任寿	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.27　井号：焦页10井　编号：0000143

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	肖仁华	渝B890U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

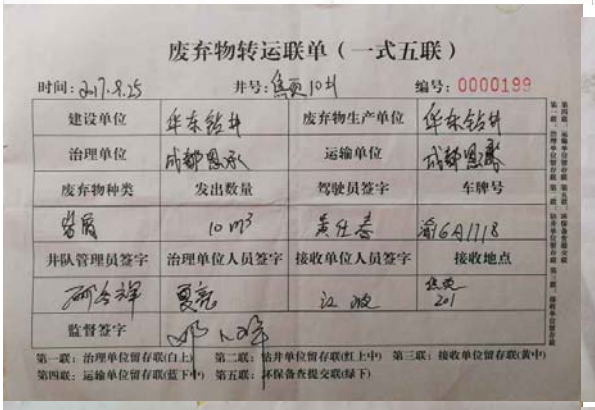


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.26　井号：焦页10井　编号：0000141

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	黄任寿	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

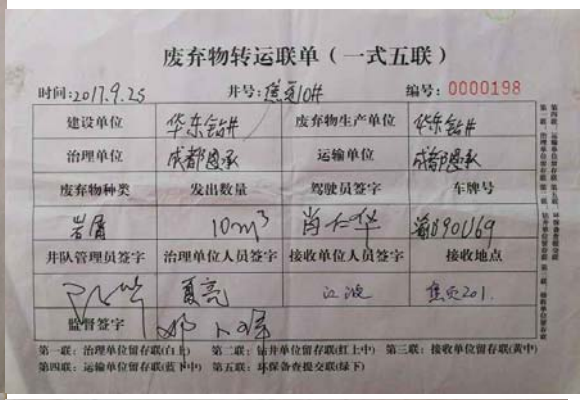


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.25　井号：焦页10井　编号：0000199

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	黄任寿	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.25　井号：焦页10井　编号：0000198

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	肖仁华	渝B890U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.25　井号：焦页10井　编号：0000197

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	徐能福	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	王清防	201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.25　井号：焦页10井　编号：0000196

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	黄任寿	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	王清防	201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.24　井号：焦页10井　编号：0000195

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
谢令辉	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.24　井号：焦页10井　编号：0000194

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	肖仁华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.24　井号：焦页10井　编号：0000193

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	肖仁华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.24　井号：焦页10井　编号：0000192

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.23　井号：焦页10井　编号：0000191

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	蒲万章	渝BQ6703
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.22　井号：焦页10井　编号：0000189

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
谢令辉	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.21　井号：焦页10井　编号：0000186

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
谢令辉	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

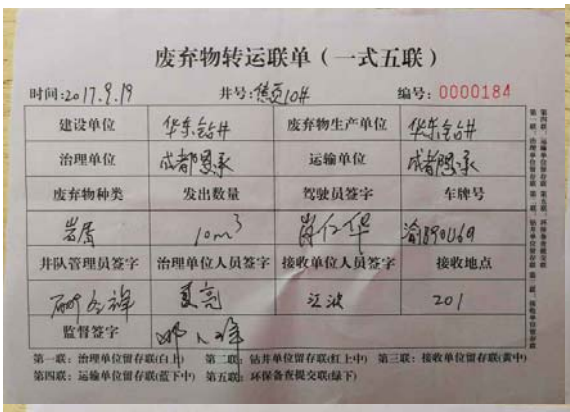


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.19　井号：焦页10井　编号：0000185

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	蒲万章	渝BQ6703
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
谢令辉	夏亮	江波	201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.19　井号：焦页10井　编号：0000184

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	10m³	肖仕华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
何永海	夏亮	江波	201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.16　井号：焦页10井　编号：0000183

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	7m³	龚学重	渝BQ 6703
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
何永海	夏亮	江波	201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

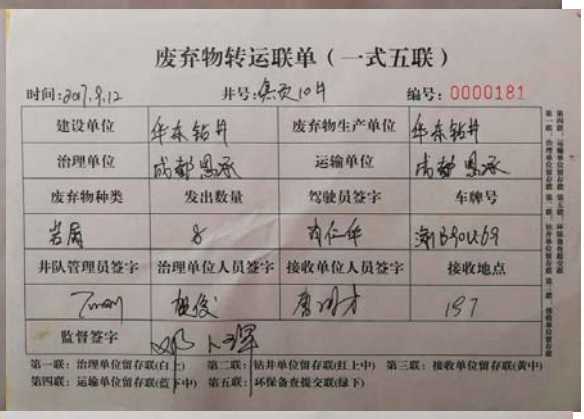


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.12　井号：焦页10井　编号：0000182

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	李中海	渝AM0736
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
丁[illegible]	杨俊	唐[illegible]才	197
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.12　井号：焦页10井　编号：0000181

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8	肖仕华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
丁[illegible]	杨俊	唐[illegible]才	197
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.12　井号：焦页10井　编号：0000220

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8.5m³	李中海	
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
丁[illegible]	杨俊	唐[illegible]才	197
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.12　井号：焦页10井　编号：0000219

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8.5m³	肖仕华	渝B90U96
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
丁[illegible]	杨俊	唐[illegible]才	197
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

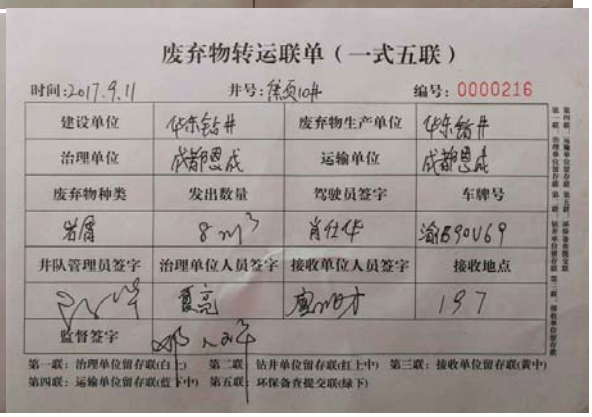


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.11　井号：焦页10井　编号：0000218

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9.5m³	李中海	渝AM0736
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
丁[illegible]	杨俊	唐[illegible]才	197
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.11　井号：焦页10井　编号：0000216

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	肖仕华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
丁[illegible]	夏亮	唐[illegible]才	197
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.11　井号：焦页10#　编号：0000215

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8.5m³	肖仁华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		197
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.11　井号：焦页10#　编号：0000214

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	肖仁华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		197平台
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.10　井号：焦页10#　编号：0000213

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		197平台
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.10　井号：焦页197　编号：0000212

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

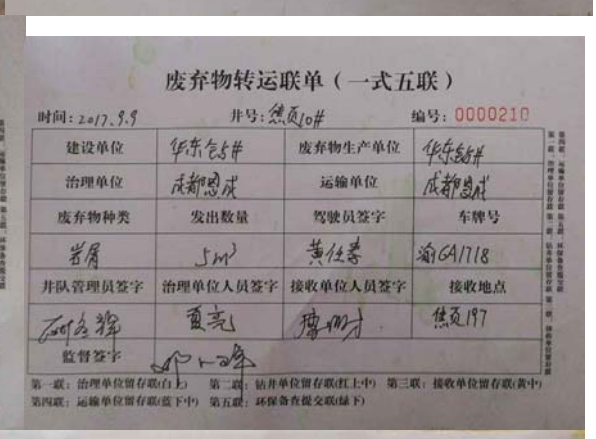


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.10　井号：焦页10#　编号：0000211

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	肖仁华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.9　井号：焦页10#　编号：0000210

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	5m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		焦页197
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

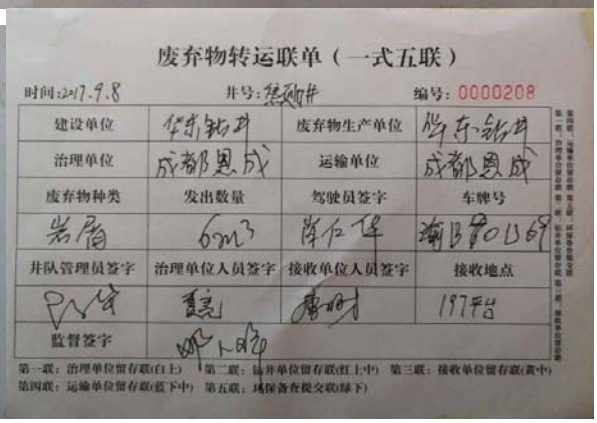


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.9　井号：焦页10#　编号：0000209

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	2m³	肖仁华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		197平台
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.8　井号：焦页10#　编号：0000208

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	6m³	肖仁华	渝B90U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		197平台
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.21　井号：焦页10井　编号：0000165

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		焦页201
监督签字			累计：474m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.17　井号：焦页10井　编号：0000163

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	徐维森	渝GA1897
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		焦页201
监督签字			447方

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.23　井号：焦页10井　编号：0000167

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
陈龙	夏亮		201
监督签字			累计483m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.20　井号：焦页10井　编号：0000164

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		焦页201
监督签字			累计：465m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.16　井号：焦页10井　编号：0000161

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		焦页201
监督签字			累计438m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.16　井号：焦页10井　编号：0000119

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	肖仁华	渝B90069
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		201
监督签字			201落420m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.17　井号：焦页10井　编号：0000162

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		焦页201
监督签字			456m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.16　井号：焦页10井　编号：0000120

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		201井
监督签字			201落429方

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.14　井号：焦页10井　编号：0000117

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.12　井号：焦页10井　编号：0000115

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.15　井号：焦页10井　编号：0000118

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	鲁帮重	渝BQ6703
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.12　井号：焦页10井　编号：0000116

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	肖仁华	渝B890U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.11　井号：焦页10井　编号：0000113

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	王海陵	2e1
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.10　井号：焦页10井　编号：0000109

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	肖仁华	渝B890U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.11　井号：焦页10井　编号：0000114

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	肖仁华	渝B890U69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		焦页201 平台
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

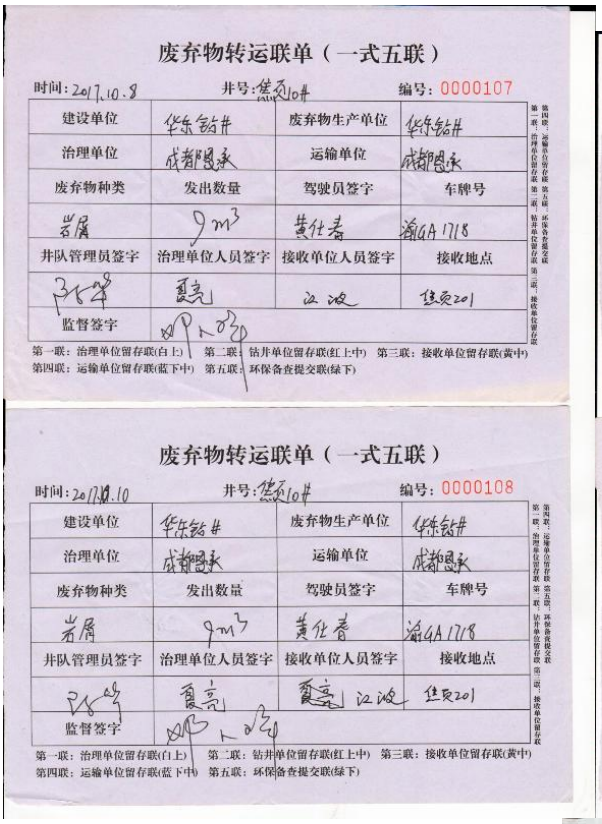


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.10　井号：焦页10井　编号：0000112

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮	王海陵	2e1
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.8　井号：焦页10井　编号：0000107

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.5　井号：焦页10井　编号：0000103

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	肖仁华	渝B90069
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.10　井号：焦页10井　编号：0000108

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	夏亮	夏亮 江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

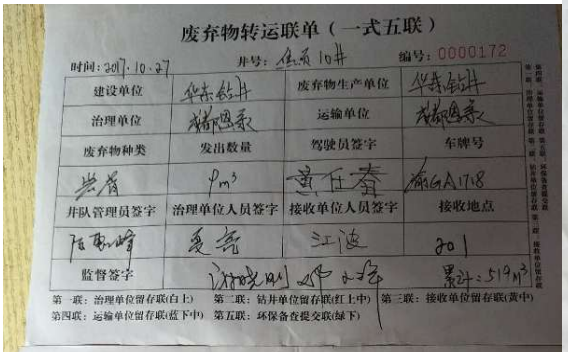


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.7　井号：焦页10井　编号：0000106

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	夏亮	江波	焦页201
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

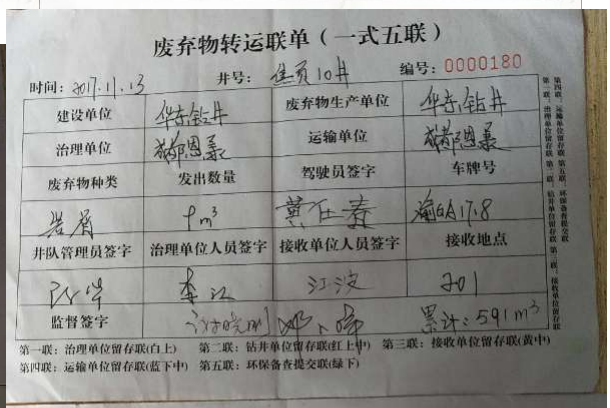


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.27　井号：焦页10井　编号：0000172

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张海峰	夏亮	江波	301
监督签字			累计：519m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.13　井号：焦页10井　编号：0000180

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	李江	江波	301
监督签字			累计：591m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

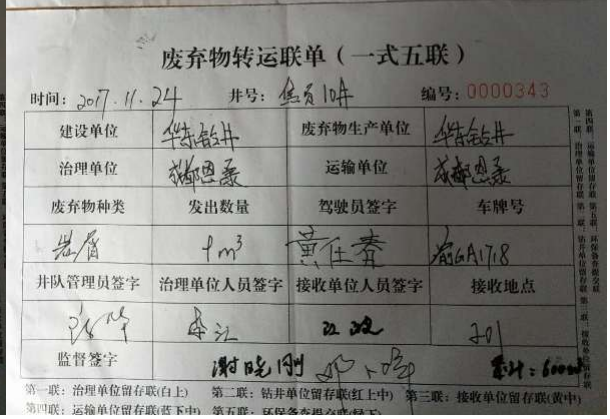


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.1　井号：焦页10井　编号：0000173

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	杨松操	渝GC0838
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张海峰	夏亮	江波	301
监督签字			累计：528m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

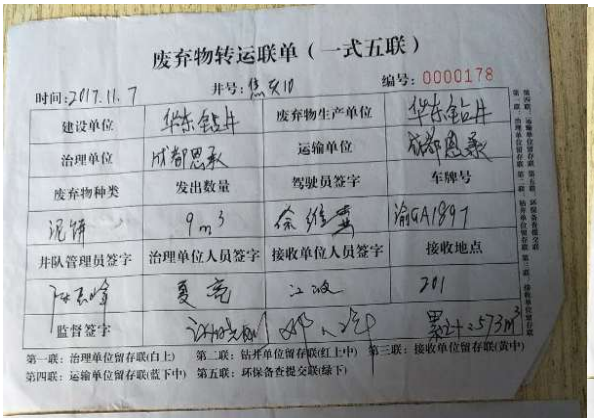


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.24　井号：焦页10井　编号：0000343

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩承	运输单位	成都恩承
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9m³	黄仕春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
张华	李江	江波	301
监督签字	谢晓刚		累计：600m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

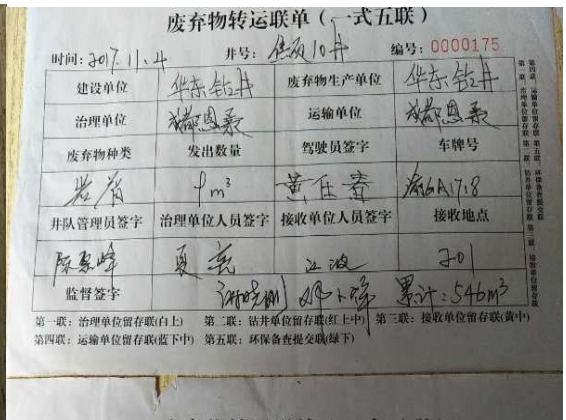


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.7　井号：焦页10　编号：0000178

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
泥饼	9 m³	徐维平	渝GA1897
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
陈惠峰	夏亮	江波	301
监督签字			累计：573m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.4　井号：焦页10井　编号：0000175

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
陈惠峰	夏亮	江波	301
监督签字			累计：546m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.10　井号：焦页10井　编号：0000179

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
陈惠峰	夏亮	江波	301
监督签字			累计：582m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.7　井号：焦页10井　编号：0000177

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	肖本华	渝BPou69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
陈惠峰	夏亮	江波	301
监督签字			累计：564m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.24　井号：焦页10井　编号：0000170

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
陈惠峰	夏亮	江波	焦页201
监督签字			累计：510m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.23　井号：焦页10井　编号：0000168

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	徐维平	渝GA1897
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
陈惠峰	夏亮	江波	301
监督签字			累计：492m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.24　井号：焦页10井　编号：0000171

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	肖本华	渝BPou69
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
陈惠峰	夏亮	如华建材	如华建材
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.23　井号：焦页10井　编号：0000169

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩泰	运输单位	成都恩泰
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	9 m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
陈惠峰	夏亮	江波	301
监督签字			累计501m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

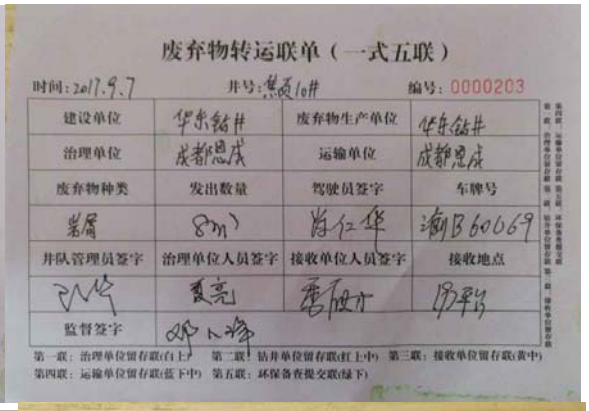


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.8　井号：焦页10井　编号：0000204

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	6方	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		197
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.7　井号：焦页10井　编号：0000203

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	肖仁华	渝B60669
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		197平台
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

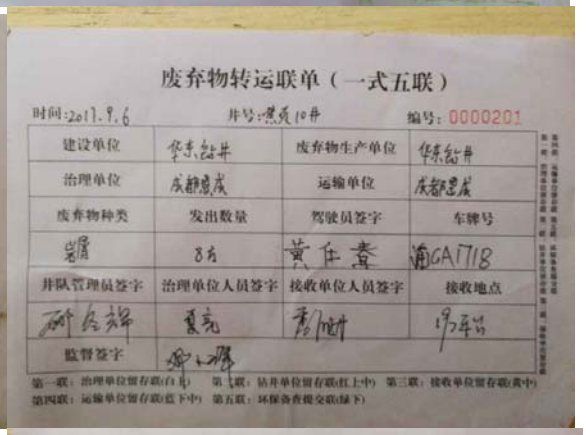


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.7　井号：焦页10井　编号：0000202

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8m³	肖仁华	渝B60669
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		197平台
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.6　井号：焦页10井　编号：0000201

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8方	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		197平台
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.8　井号：焦页10井　编号：0000207

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	5m³	肖仁华	渝B60669
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		197平台
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

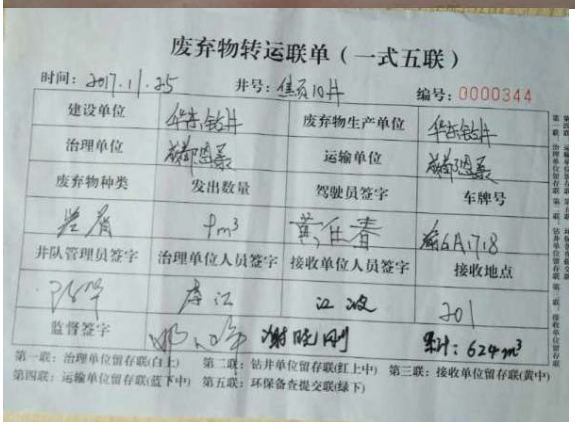


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.8.8　井号：焦页10井　编号：0000205

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	8方	肖仁华	渝B60669
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	夏亮		197平台
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.1.25　井号：焦页10井　编号：0000344

建设单位	华东钻井	废弃物生产单位	华东钻井
治理单位	成都恩成	运输单位	成都恩成
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
岩屑	4m³	黄任春	渝GA1718
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
	唐江	江波	201
监督签字			

累计：624m³

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000120

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.8.14 运输车辆：渝BS0826　司机：袁俊喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：场下 接收人：刘厚俊　电话：13797964888 接收量：2018-8-22方　用途：制砖 接收日期：2018.8.14.
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

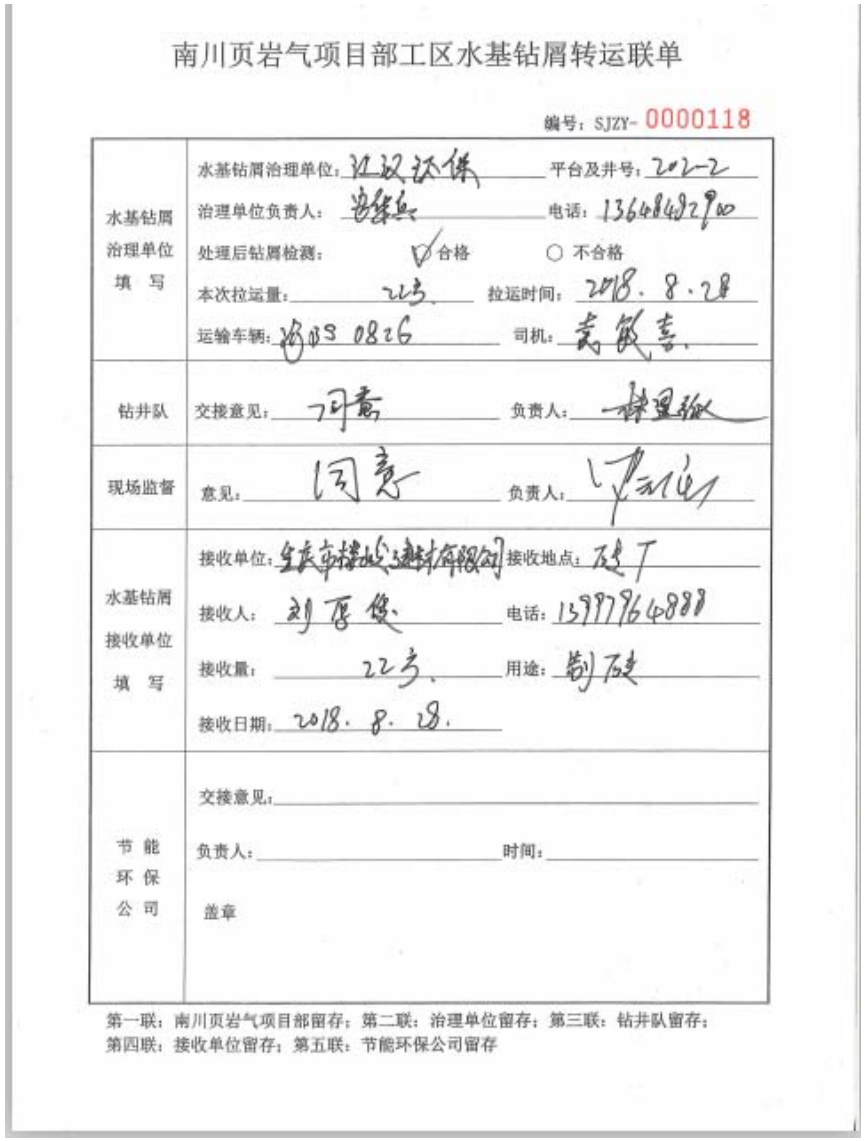
第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000119

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.8.30 运输车辆：渝BS0826　司机：袁俊喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：场下 接收人：刘厚俊　电话：13797796888 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.8.30.
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存



南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY-0000118

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：辽设环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方.　拉运时间：2018.8.28 运输车辆：渝B3 0826　司机：[illegible]
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：硬T 接收人：刘厚俊　电话：13777664888 接收量：22方.　用途：制砖 接收日期：2018.8.28.
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY-0000117

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：辽设环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方.　拉运时间：2018.8.27. 运输车辆：渝B3 0826　司机：[illegible]
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：硬T 接收人：刘厚俊　电话：13777664888 接收量：22方.　用途：制砖 接收日期：2018.8.27
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000116

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：安华东　电话：13648482700 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：(22+22) 44方　拉运时间：2018.8.26. 运输车辆：渝BS0826　司机：袁敬喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：林昌银
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]有限公司　接收地点：砖厂 接收人：刘厚俊　电话：13977964888 接收量：44方　用途：制砖 接收日期：2018.8.26.
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000115

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：安华东　电话：13648482700 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.8.22. 运输车辆：渝BS0826　司机：袁敬喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：林昌银
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]有限公司　接收地点：砖厂 接收人：刘厚俊　电话：13977964888 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.8.22.
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000114

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.8.21 运输车辆：渝bS0826　司机：袁敏喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市楼坝渣村有限公司　接收地点：硫T 接收人：刘厚俊　电话：13797864888 接收量：22方　用途：制硫 接收日期：2018.8.21
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000113

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.8.19 运输车辆：渝bS0826　司机：袁敏喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市楼坝渣村有限公司　接收地点：硫T 接收人：刘厚俊　电话：13797864888 接收量：22方　用途：制硫 接收日期：2018.8.19
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000112

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：　电话：13648482700 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.8.17 运输车辆：渝B90826　司机：袁敏喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：
现场监督	意见：同意　负责人：
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市绿山建材有限公司　接收地点：及丁 接收人：刘原俊　电话：13997766888 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.8.17
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000111

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：　电话：13648482700 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.8.16 运输车辆：渝B90826　司机：袁敏喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：
现场监督	意见：同意　负责人：
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市绿山建材有限公司　接收地点：及丁 接收人：刘原俊　电话：13997766888 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.8.16
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000110

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648482700 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22+22=44方　拉运时间：2018.8.15 运输车辆：渝B50826　司机：[illegible]
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：及丁 接收人：刘厚俊　电话：13797964888 接收量：44方　用途：制砖 接收日期：2018.8.15
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000109

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648482700 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22+22=44方　拉运时间：2018.8.14 运输车辆：渝B50826　司机：[illegible]
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：及丁 接收人：刘厚俊　电话：13797964888 接收量：44方　用途：制砖 接收日期：218.8.14.
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000108

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：安华兵　电话：13648482700 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.8.13 运输车辆：渝B50826　司机：袁敬喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：林里级
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市[illegible]有限公司　接收地点：硬丁 接收人：刘厚俊　电话：13777964888 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.8.13
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000107

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：安华兵　电话：13648482700 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：(22+22) 44方　拉运时间：2018.8.13 运输车辆：渝B50826　司机：袁敬喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：林里级
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市[illegible]有限公司　接收地点：硬丁 接收人：刘厚俊　电话：13777964888 接收量：44方　用途：制砖 接收日期：2018.8.13
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000106

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.8.12 运输车辆：渝D50826　司机：袁敏喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市楠达建材有限公司　接收地点：202厂 接收人：刘厚俊　电话：13797164888 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.8.12
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000105

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.8.10 运输车辆：渝D50826　司机：袁敏喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市楠达建材有限公司　接收地点：202厂 接收人：刘厚俊　电话：13797164888 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.8.10
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000104

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13668482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.8.8 运输车辆：渝B50826　司机：袁敏喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市[illegible]建材有限公司　接收地点：Z8-1 接收人：刘厚俊　电话：13997864888 接收量：22方　用途：制Z8 接收日期：2018.8.8.
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000103

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13668482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22+22(44)方　拉运时间：2018.7.31 运输车辆：渝B50826　司机：袁敏喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市[illegible]建材有限公司　接收地点：Z8-1 接收人：刘厚俊　电话：13997864888 接收量：44方　用途：制Z8 接收日期：2018.7.31
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000102

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：安保东　电话：13668482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.7.30 运输车辆：渝B50826　司机：袁敏喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：林里敏
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市楠竹建材有限公司　接收地点：砼厂 接收人：刘厚俊　电话：13977964888 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.7.30
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

25车

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000101

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：安保东　电话：13668482900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.7.30 运输车辆：渝B50826　司机：袁敏喜
钻井队	交接意见：同意　负责人：林里敏
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市楠竹建材有限公司　接收地点：砼厂 接收人：刘厚俊　电话：13977964888 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.7.30
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000069

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-3HF 治理单位负责人：李海　电话：17823056818 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.19 运输车辆：渝AH5637　司机：杨星洪
钻井队	交接意见：同意　负责人：程旺平
现场监督	意见：渭纳华同意　负责人：渭纳华
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆南川区和平镇如意基础设施建设有限公司　接收地点：石壕丁 接收人：郑本东　电话：13896775678 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.19
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

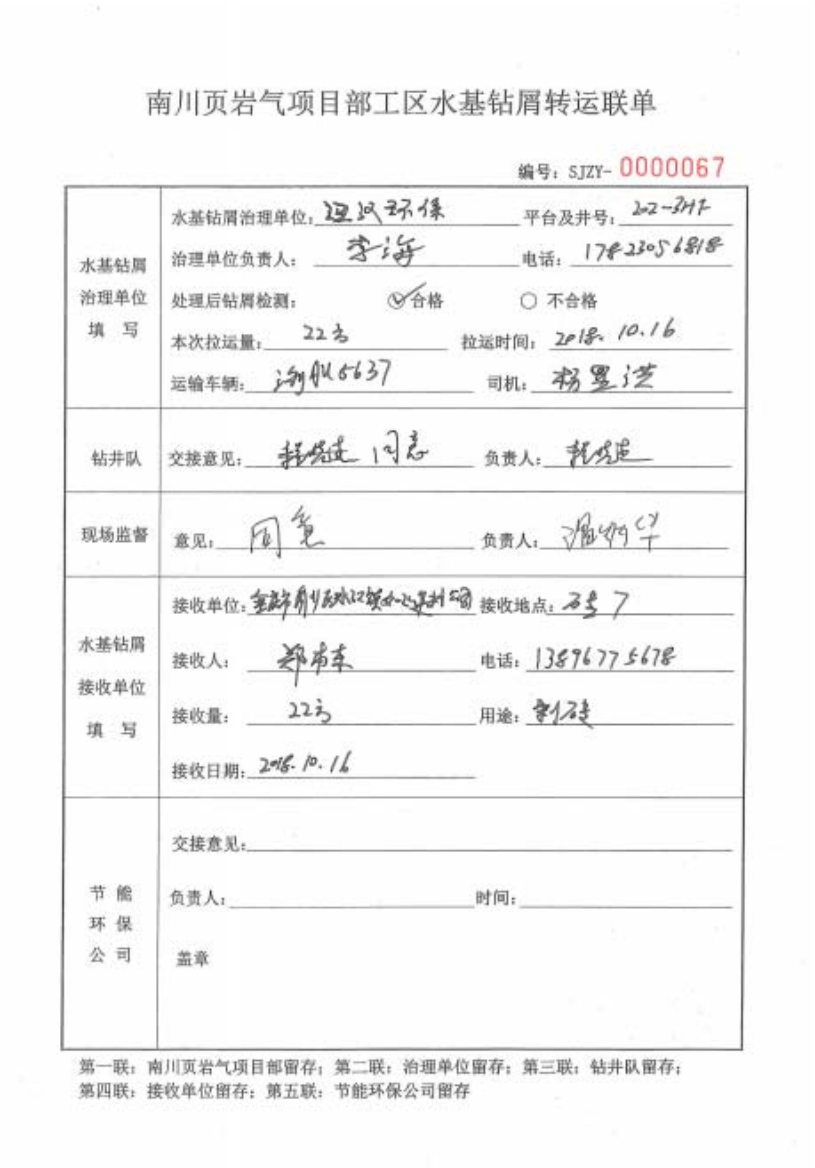
第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000068

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-3HF 治理单位负责人：李海　电话：17823056818 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.16 运输车辆：渝AH6637　司机：杨星洪
钻井队	交接意见：同意　负责人：程旺平
现场监督	意见：渭纳华同意　负责人：渭纳华
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆南川区和平镇如意基础设施建设有限公司　接收地点：石壕丁 接收人：郑本东　电话：13896775678 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.16
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存



南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000067

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2HF 治理单位负责人：李海　电话：178 2305 6818 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.16 运输车辆：渝AL5637　司机：杨显洪
钻井队	交接意见：[illegible]同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：石壕7 接收人：郑甫东　电话：13896775678 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.16
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000066

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2HF 治理单位负责人：李海　电话：178 2305 6818 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.16 运输车辆：渝AL5637　司机：杨显洪
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：石壕7 接收人：郑甫东　电话：13896775678 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.16
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000065

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-3HF 治理单位负责人：李海　电话：17823056818 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.13 运输车辆：渝AV5637　司机：杨星进
钻井队	交接意见：同意　负责人：程晓建
现场监督	意见：同意　负责人：温炳华
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆南川页岩气开发有限公司建设分公司　接收地点：石壕厂 接收人：郑本乘　电话：13896776678 接收量：22方　用途：制厂 接收日期：2018.10.13
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000064

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2HF 治理单位负责人：李海　电话：17823056818 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.13 运输车辆：渝AV5637　司机：杨星进
钻井队	交接意见：同意　负责人：程晓建
现场监督	意见：同意　负责人：温炳华
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆南川页岩气开发有限公司建设分公司　接收地点：石壕厂 接收人：郑本乘　电话：13896776678 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.13
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000063

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：22汉玛4# 平台及井号：202-3井下 治理单位负责人：李海 电话：17823056818 处理后钻屑检测：☑合格 ○不合格 本次拉运量：22方 拉运时间：2018.10.12 运输车辆：渝AU5637 司机：杨国兴
钻井队	交接意见：同意 负责人：程悦走
现场监督	意见：同意 负责人：温炳华
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市南川区水江镇如意村砖厂 接收地点：砖厂 接收人：郑沐春 电话：13897775678 接收量：22方 用途：制砖 接收日期：2018.10.12
节能环保公司	交接意见： 负责人：时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000062

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：22汉玛4# 平台及井号：202-3井下 治理单位负责人：李海 电话：17823056818 处理后钻屑检测：☑合格 ○不合格 本次拉运量：22方 拉运时间：2018.10.11 运输车辆：渝AU5637 司机：杨国兴
钻井队	交接意见：同意 负责人：程悦走
现场监督	意见：同意 负责人：温炳华
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市南川区水江镇如意村砖厂 接收地点：砖厂 接收人：郑沐春 电话：13897775678 接收量：22方 用途：制砖 接收日期：2018.10.11
节能环保公司	交接意见： 负责人：时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000061

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：22汉环保　平台及井号：202-3H7 治理单位负责人：李海　电话：17823056818 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.8 运输车辆：渝BA5673　司机：杨显波
钻井队	交接意见：同意　负责人：程光生
现场监督	意见：同意　负责人：温炳华
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市南川区水江镇如意村六组　接收地点：石子厂 接收人：郑本东　电话： 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.8
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000060

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：22汉环保　平台及井号：202-3H7 治理单位负责人：李海　电话：17823056818 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.8 运输车辆：渝BA5637　司机：杨显波
钻井队	交接意见：同意　负责人：程光生
现场监督	意见：同意　负责人：温炳华
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市南川区水江镇如意村六组　接收地点：石子厂 接收人：郑本东　电话：13896775678 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.8
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000059

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-3HF 治理单位负责人：李海　电话：17823056818 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.8 运输车辆：渝BA 5637　司机：杨显洪
钻井队	交接意见：同意　负责人：杜先志
现场监督	意见：同意　负责人：温炳华
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市南川区水江镇水江建材厂　接收地点：石厂 接收人：郑本东　电话：13896775678 接收量：22方　用途：制石灰 接收日期：2018.10.8
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000057

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-3HF 治理单位负责人：李海　电话：13648085900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.6 运输车辆：渝BA.5637　司机：杨显洪
钻井队	交接意见：同意　负责人：刘林春
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市南川区水江镇水江建材厂　接收地点：石厂 接收人：郑本东　电话：13896775678 接收量：22方　用途：制石灰 接收日期：2018.10.6
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000056

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-3HF 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648682900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.6 运输车辆：渝BA.5637　司机：杨兴洪
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：[illegible] 接收人：[illegible]　电话：13878775678 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.6
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000055

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-3HF 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648682900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.3 运输车辆：渝BA.5637　司机：杨兴洪
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：[illegible] 接收人：郑本东　电话：13878775678 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.3
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000054

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-3 H F 治理单位负责人：[illegible]　电话：13668088900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.3 运输车辆：渝B[illegible]　司机：[illegible]
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：破 T 接收人：郑本东　电话：13896775678 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.3
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000053

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-3 H F 治理单位负责人：[illegible]　电话：13668088900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.3 运输车辆：渝B[illegible]　司机：[illegible]
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：破 T 接收人：郑本东　电话：13896775678 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.3
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

25车

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000101

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-2 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648487900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.7.30 运输车辆：渝B50826　司机：袁敏春
钻井队	交接意见：同意　负责人：林里敏
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：重庆市福乐建材有限公司　接收地点：石灵丁 接收人：司厚俊　电话：15977964888 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.7.30
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000052

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保　平台及井号：202-3HF 治理单位负责人：[illegible]　电话：13648487900 处理后钻屑检测：☑合格　○不合格 本次拉运量：22方　拉运时间：2018.10.2 运输车辆：渝B A.5637　司机：[illegible]
钻井队	交接意见：同意　负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意　负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]　接收地点：石灵丁 接收人：郑本东　电话：13896775678 接收量：22方　用途：制砖 接收日期：2018.10.2
节能环保公司	交接意见： 负责人：　时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

南川页岩气项目部工区水基钻屑转运联单

编号：SJZY- 0000051

水基钻屑治理单位填写	水基钻屑治理单位：江汉环保 平台及井号：202-3HF 治理单位负责人：[illegible] 电话：[illegible] 处理后钻屑检测：☑ 合格 ○ 不合格 本次拉运量：223 拉运时间：2018.10.2日 运输车辆：渝B[illegible]5637 司机：杨[illegible]
钻井队	交接意见：同意 负责人：[illegible]
现场监督	意见：同意 负责人：[illegible]
水基钻屑接收单位填写	接收单位：[illegible]KJ[illegible]建材公司 接收地点：[illegible]厂 接收人：郑志东 电话：[illegible]5678 接收量：223 用途：制砖 接收日期：2018.10.2日
节能环保公司	交接意见： 负责人：时间： 盖章

第一联：南川页岩气项目部留存；第二联：治理单位留存；第三联：钻井队留存；
第四联：接收单位留存；第五联：节能环保公司留存

附件 8　废油利用台账或证明

现场废油使用确认单

由华东六普钻井 70829 井队施工的焦页 202-3HF 井，施工期间设备维护保养产生废油 3 桶，因生产需要用作润滑剂入井 3 桶。

特此证明。

钻井液公司：谢小东

2018 年 12 月 11 日

现场废油使用确认单

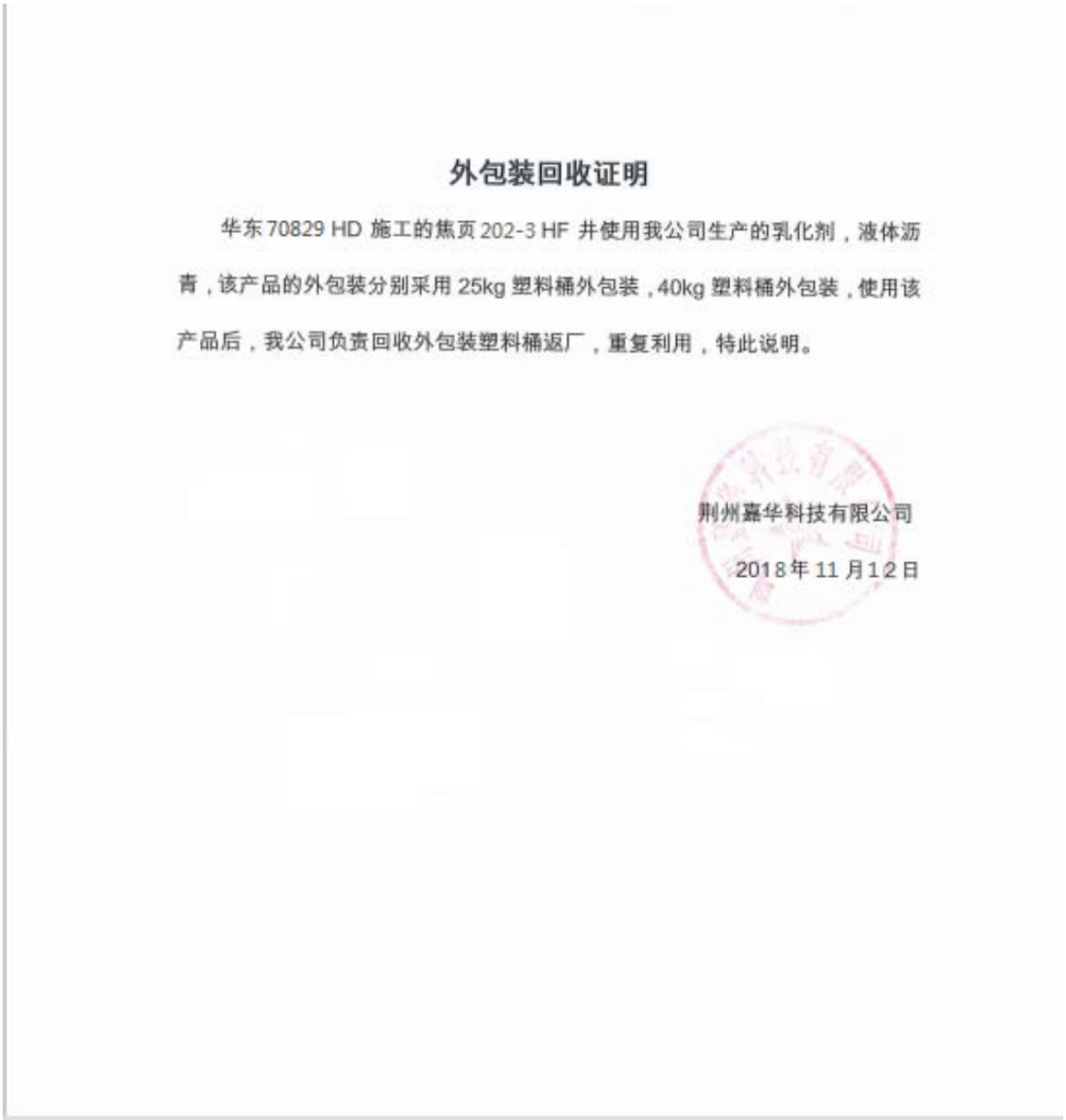
由华东六普钻井 70829 井队施工的焦页 202-3HF 井，施工期间设备维护保养产生废油 3 桶，因生产需要用作润滑剂入井 3 桶。

特此证明。

钻井液公司：谢小东

2018 年 12 月 11 日

附件 9　化工料桶回收证明



外包装回收证明

华东 70829 HD 施工的焦页 202-3 HF 井使用我公司生产的乳化剂，液体沥青，该产品的外包装分别采用 25kg 塑料桶外包装，40kg 塑料桶外包装，使用该产品后，我公司负责回收外包装塑料桶返厂，重复利用，特此说明。

荆州嘉华科技有限公司

2018 年 11 月 12 日

外包装回收证明

华东 70829 HD 施工的焦页202-2 HF 井使用我公司生产的乳化剂，液体沥青，该产品的外包装分别采用 25kg 塑料桶外包装，40kg 塑料桶外包装，使用该产品后，我公司负责回收外包装塑料桶返厂，重复利用，特此说明。

荆州嘉华科技有限公司

2019 年 01 月 02 日

附件 10　钻井废水转运台账



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.10　井号：焦页10#　编号：0000110

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
污水	18方		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.7　井号：焦页10#　编号：0000105

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
污水	18m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

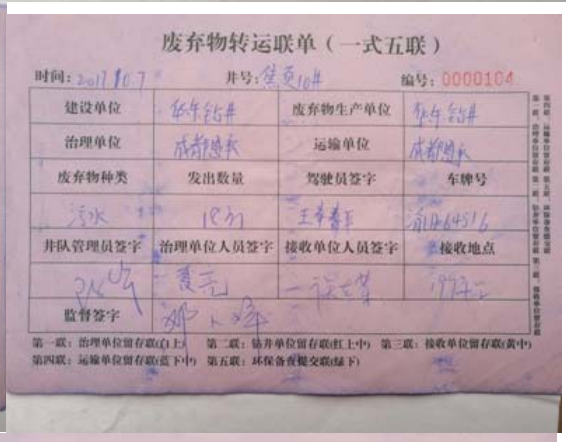


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.10　井号：焦页10#　编号：0000111

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
污水	18方		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.10.7　井号：焦页10#　编号：0000104

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
污水	18方		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.28　井号：焦页10#　编号：0000146

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生产污水	18m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.28　井号：焦页10#　编号：0000149

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
污水	18m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.29　井号：焦页10#　编号：0000154

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
污水	18m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.29　井号：焦页10#　编号：0000152

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
污水	18m³		
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.29　井号：焦页10井　编号：0000153

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)

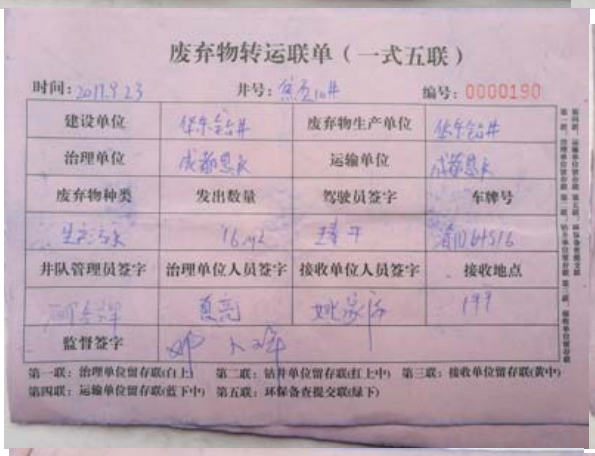


废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.□　井号：焦页10井　编号：0000188

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.23　井号：焦页10井　编号：0000190

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.7　井号：焦页10井　编号：0000206

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.9.21　井号：焦页10井　编号：0000187

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2018.1.25　井号：焦页10井　编号：0000121

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.20　井号：焦页10井　编号：0000341

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.11.30　井号：焦页10井　编号：0000342

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.30　井号：焦页10井　编号：0000359

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生活污水	22m³		渝B.JP583
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.15　井号：焦页10井　编号：0000232

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生活污水	24m³		渝B.JP583
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.7　井号：焦页10井　编号：0000356

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生活污水	24m³		渝B.JP583
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.7　井号：焦页10井　编号：0000224

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生活污水	18m³		渝D.64516
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.22　井号：焦页10井　编号：0000368

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生活污水	18m³		渝B.JP583
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.1　井号：焦页10井　编号：0000352

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生活污水	18m³		渝D.64516
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.15　井号：焦页10井　编号：0000231

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生活污水	18m³		渝D.64516
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017.12.24　井号：焦页10井　编号：0000380

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生活污水	24m³		渝B.JP583
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017. 12. 24　井号：焦页10井　编号：0000378

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生产污水	24 m³		渝B JP583
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			1#井
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017. 12. 30　井号：焦页10井　编号：0000362

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生产污水	22 m³		渝B JP583
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			1#井
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017. 12. 24　井号：焦页10井　编号：0000403

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生产污水	24 m³		渝B JP583
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			1#井
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017. 12. 27　井号：焦页10井　编号：0000419

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生产污水	18		渝B JP583
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			1#井
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017. 12. 27　井号：焦页10井　编号：0000416

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生产污水	18 m³		渝B JP583
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			1#井
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)



废弃物转运联单（一式五联）

时间：2017. 12. 27　井号：焦页10井　编号：0000426

建设单位		废弃物生产单位	
治理单位		运输单位	
废弃物种类	发出数量	驾驶员签字	车牌号
生产污水	18m³		渝B JP583
井队管理员签字	治理单位人员签字	接收单位人员签字	接收地点
			1#井
监督签字			

第一联：治理单位留存联(白上)　第二联：钻井单位留存联(红上中)　第三联：接收单位留存联(黄中)
第四联：运输单位留存联(蓝下中)　第五联：环保备查提交联(绿下)