

污染清除作业方案

版 本: 2023 V1.0

受控编号: H3H PRO 002

编 制: 张萌

审 核: 刘娟

批 准: 王峰

日 期: 2023年11月14日

天津市环渤海船舶服务有限公司

污染清除作业方案总经理实施令

公司各部门：

为确保船舶污染物清除作业过程中的应急策略能准确快速制订，在海上污染物回收和清除、主要敏感资源围护、岸线清污、应急堵漏和卸载等作业过程中有章可循，保障清污作业的有序和有效开展，确保清污作业人员的安全，并防止清污过程发生二次污染，特制定本方案。我，天津市环渤海船舶服务有限公司总经理，要求公司岸基各级管理人员、作业人员、船长、船员严格执行公司污染清除作业方案，履行安全环保职责，通过采取必要的防范措施最大限度的预防和减少二次污染，完成公司管理目标。

姓名：王海
职务：总经理

日期：2023.11.14

污染清除作业方案修订记录

污染清除作业方案发放记录

目 录

1 目的、适用范围及职责	1
1.1 目的	1
1.2 适用范围	1
1.3 术语和定义	1
1.3.1 油类	1
1.3.2 持久性油类	1
1.3.3 非持久性油类	1
1.4 职责	2
2 总体应急策略	2
2.1 应急响应程序策略	2
2.2 清污方案选择策略	10
2.2.1 可选响应方案	10
2.2.2 方案选择程序	11
2.3 典型场景清污策略	12
2.3.1 分船型和油种的清污策略	12
2.3.2 码头、岸壁、船壁清污策略	14
2.3.3 化学品污染应急对策	16
3 应急堵漏、卸载等污染控制方案	18
3.1 应急堵漏方案	18
3.2 应急卸载方案	19
3.2.1 卸载泵的准备及装运	19
3.2.2 卸载泵的现场使用	21
3.2.3 应急结束后的处理	21
3.3 过驳作业安全条件	21
3.3.1 过驳作业区	21
3.4 油船水上过驳作业一般要求	22
3.5 过驳作业的水文气象条件	22
3.6 通信导航	23
3.7 靠泊	23
3.8 系泊缆绳	24
3.9 输货软管	25
3.10 货物输送	25
3.11 离泊	27
3.12 应急响应	27
3.13 防火	28
3.14 人员保护	29
4 主要敏感资源的围护和清除方案	29
4.1 主要敏感资源围护方案	29
4.1.1 不同类型岸线的相对敏感性	30
4.1.2 岸线围护方案	32
4.2 生态敏感区的污染清除方案	35

5 海上污染物回收和清除方案	36
5.1 溢油围控方案	36
5.1.1 各种环境对围油栏的性能要求	36
5.1.2 选用围油栏的一般原则	37
5.1.3 围油栏的选用	39
5.1.4 围油栏的布放形式	40
5.1.5 围油栏的布放	44
5.1.6 围油栏用锚	47
5.2 海上回收和溢油清除方案	49
5.2.1 机械清除海上溢油	50
5.2.2 溢油分散剂使用	58
5.2.3 吸油材料作业方案	68
6 岸线清污方案	74
6.1 油在不同类型海岸线的状态	74
6.2 岸线的物理清除方法	74
6.2.1 岸线溢油清除步骤	74
6.2.2 清除技术方案	75
6.2.3 岸线清除作业影响因素	77
6.3 不同类型岸线污染清除方法	78
7 污染清除作业安全方案	80
8 发放范围	82

1 目的、适用范围及职责

1.1 目的

为确保船舶污染物清除作业过程中的应急策略能准确快速制订，在海上污染物回收和清除、主要敏感资源围护、岸线清污、应急堵漏和卸载等作业过程中有章可循，保障清污作业的有序和有效开展，确保清污作业人员的安全，并防止清污过程发生二次污染。

1.2 适用范围

本方案适用船舶污染清除作业涉及的海上污染物回收和清除含散装化学品的溢漏、主要敏感资源围护、岸线清污、应急堵漏和卸载、作业安全等内容。

1.3 术语和定义

1.3.1 油类

任何类型的油及其炼制品。

1.3.2 持久性油类

任何持久性烃类矿物油，例如原油、燃油、重柴油和润滑油等。持久性油类一经流入水域，即能形成一层油膜长期地存留在水面上，且能被风及水流所形成的表层流带到远处，在海岸造成集积，不易分解及氧化的油类。

1.3.3 非持久性油类

是指持久性油类以外的任何油类，例如汽油、轻质柴油、航空煤油等。

1.4 职责

公司综合管理部负责制定和修改《污染清除作业方案》。

公司综合管理部负责《污染清除作业方案》的审定，由总经理审批。

水上作业组负责《污染清除作业方案》的具体实施。

2 总体应急策略

根据《中华人民共和国船舶污染海洋环境应急防备和应急处置管理规定》及其附表的《能力要求》，本公司经天津市船舶防污染协会污染清除能力资质评审委员会根据《船舶污染清除单位应急清污能力要求》（JT/T 1081—2016）的专业评审，具备了一级船舶污染清除能力，有能力在天津海域为船舶提供溢油和其它散装液体污染危害性货物泄漏污染事故应急服务。

本公司从应急响应程序、清污方案选择、典型场景三方面提出总体应急策略。在典型场景中分船型和油种分列清污策略。对于某一次特定的溢油事故，根据事故发生时的船型、泄漏油种、气象海况选择清污措施。

2.1 应急响应程序策略

(1) 本公司在接到溢油事故报告后，分下述情况布置、采取行动方案：

①当天气、情况条件恶劣时，命令公司的部分或所有清污设备及人员紧急待命，并密切监视溢油情况的发展。

②当天气、海况条件许可时，即刻开始应急行动。

(2) 清污作业前对溢油事故进行初始评估。详见表 2-1 初始评估。

(3) 根据溢油规模决定清污行动的规模和设备及人员的调用。

(4) 到达事故现场时，应根据溢出油种和现场具体情况，采取必要的防火防爆措施，例如：将现场指挥船舶及应急船舶处在上风向，防止油气逸散对人员造成伤害。

(5) 根据污染事故的规模，形成大、中、小型设备及人员的合理组配，以形成高效的清污能力，具体配置方案见表 2-2。

(6) 清污作业完成后填写污染事故补充报告，并提交污染事故进行报告表。详见表 2-3 污染事故补充报告表、污染事故报告表。

(7) 清污工作结束后，必须将设备清洗入库，并填写设备使用记录以备索赔。详见表 2-4。

表 2-1

污 染 事 故 初 始 报 告

报告人姓名:		报告人电话:	
报告人单位:			
报告日期:		报告时间:	
事故船舶名称:			
事故发生日期和时间:			
事故船旗国:		事故船总吨:	
事故发生地点（经纬度或最近的陆地标志）:			
事故原因（碰撞、搁浅、装卸溢漏等）:			
溢出部位:			
污染物品种:			
溢油量:			
其他:			

表 2-2 污染事故规模配置方案

小型溢油应急配置方案

操作类型	清污作业组配置方案	
	设备	人员
监控、指挥	船舶 1 艘(对污染船舶进行监控，指挥人员作业)	指挥人员 1 人
收油机或撇油器	专业清污船 1 艘（自带油舱）；围油栏布设船 2 艘；充气式围油栏 1 段共 100m，充吸气动力设备和储存集装箱 1 个（每箱 200m 充气式围油栏）；撇油器、油罐车各 1 台；转运泵及管道系统 1 套；便携式柴油发电机或其他移动电源；防护用具若干（每人一套）。	专业清污船 4 人/艘；围油栏布设船 2 人/艘，共需 4 人；其他辅助作业人员 2 人；共需 10 人。
喷洒溢油分散剂、吸油材料吸附	工作船 1 艘；溢油分散剂喷洒装置 1 套；溢油分散剂若干；吸油拖栏 1 套、抛放及回收器具 1 套；吸油毡若干；防护用具若干（每人一套）。	工作船 2 人/艘；其他辅助作业人员 4 人；共需 6 人。

中型溢油应急配置方案

操作类型	清污作业组配置方案	
	设备	人员
监控、指挥	船舶 1 艘（对污染船舶进行监控，指挥人员作业）	指挥人员 3 人
收油机或撇油器	专业清污船 1 艘（自带油舱）； 围油栏布设船 2 艘； 充气式围油栏； 撇油器、油罐车各 1 台； 转运泵及管道系统 1 套； 便携式柴油发电机或其他移动电源； 防护用具若干（每人一套）。	专业清污船 4 人/艘； 围油栏布设船 2 人/艘， 共需 4 人； 其他辅助作业人员 2 人； 共需 10 人。
吸油拖栏	吸油拖栏拖带工作船 1 艘； 吸油拖栏 1 套； 防护用具若干（每人一套）。	工作船 2 人/艘； 其他辅助作业人员 2 人； 共需 4 人。
喷洒溢油分散剂	工作船 1 艘（带溢油分散剂储藏舱）； 溢油分散剂若干； 溢油分散剂喷洒装置 1 套，防护用具 3 套（含手套、防护衣、防护眼镜、塑料面罩等）。	工作船 2 人/艘； 其他辅助作业人员 2 人； 共需 4 人。
吸油材料吸附	工作船 2 艘； 吸油拖栏 1 套、抛放及回收器具 1 套； 吸油毡若干； 防护用具若干（每人一套）。	船舶 3 人/艘，共需 6 人； 其他辅助作业人员 2 人； 共需 8 人。

大型溢油应急配置方案

操作类型	清污作业组配置方案	
	设备	人员
监控、指挥	船舶 1 艘（对污染船舶进行监控，指挥人员作业）	指挥人员 3 人
收油机或撇油器	专业清污船 1 艘； 围油栏布设船 2 艘； 回收污油转运船 1 艘（自带油舱）； 充气式围油栏； 撇油器、油罐车各 1 台； 转运泵及管道系统 2 套； 便携式柴油发电机或其他移动电源； 防护用具若干（每人一套）。	专业清污船 6 人/艘； 围油栏布设船 2 人/艘，共需 4 人； 转运船 3 人/艘； 其他辅助作业人员 3 人； 共需 16 人。
吸油拖栏	吸油拖栏拖带工作船 1 艘； 吸油拖栏 1 套； 防护用具若干（每人一套）。	工作船 2 人/艘，共需 2 人； 其他辅助作业人员 2 人； 共需 4 人。
喷洒溢油分散剂	工作船 1 艘（带溢油分散剂储藏舱）； 溢油分散剂若干； 溢油分散剂喷洒装置 1 套，防护用具 3 套（含手套、防护衣、防护眼镜、塑料面罩等）。	工作船 2 人/艘； 其他辅助作业人员 2 人； 共需 4 人。
吸油材料吸附	工作船 2 艘 油拖网 1 套、抛放及回收器具 2 套 吸油毡若干 防护用具若干（每人一套）	船舶 3 人/艘，共需 6 人； 其他辅助作业人员 2 人； 共需 8 人。

表 2-3

污染事故补充报告表

报告人姓名:		单位:			
报告日期:		报告时间:		电话:	
溢油品种的物化特性:					
溢出量和污染范围:					
估计溢出数量和进一步溢出的可能性:					
事故环境条件	风速:		风向:		
	潮流向:		流速:		
	海况:		能见度:		
海面浮油的描述:					
预计将受污染威胁的地区:					
确定报警人或观察者和在现场的传播:					
已采取的行动和准备采取的防治措施:					
照相和取样:					
通知其他海区和国家的应急响应部门:					
其他:					

表 2-3

污染事故报告表

报告人姓名:		单位:			
报告日期:		报告时间:		电话:	
事故船舶或设施名称:					
事故发生日期和时间:					
事故发生地点(经纬度或最近的陆地标志):					
事故原因(碰撞、搁浅、装卸溢漏等):					
溢出部位:					
污染物品种:					
估计溢出数量和进一步溢出的可能性:					
事故环境条件	风速:			风向:	
	潮流向:			流速:	
	海况:			能见度:	
	污染物运动方向:				
预计将受污染威胁的地区:					
已采取和准备采取的防治措施:					

联系人:

地址:

邮编:

电话、传真:

注: 内容填写多的可多附页。

2. 2 清污方案选择策略

2. 2. 1 可选响应方案

一般可选择的总体响应方案有：

(1) 对油膜监视，不采取行动。

如果溢油远离岸边且不向岸边移动，或没有重要的环境敏感区和资源会受到威胁，或油膜自然地破碎，或当时的气象和海况没有可行方案时，只对油膜监视不采取行动。

(2) 在海上围拦和回收油从环境保护和清除难易来说，海上围拦和回收油通常是优先选用的方案。

(3) 在海上用化学方法分散油在某些地区和气象、海况下，经海事管理机构批准可使用化学分散剂。

(4) 在海上焚烧油海上焚烧技术是一种成本低、速度快、行之有效的清除海上大面积溢油的方法。当油膜厚度大于2mm、溢油刚溢出不久、未乳化时，溢油的着火率较高。

(5) 岸线保护根据溢油运移扩散预测，对有可能受溢油威胁的岸线和敏感区加以保护，以防止和减轻溢油对岸线的污染，并减轻岸线清除的工作量和费用。

(6) 岸线清除如果在气象、海况恶劣或未能及时在海上清除和保护岸线等情况下，有可能会有相当多的油到岸，则必须清除岸线溢油。

(7) 联合应急响应在大规模的溢油事故时，通常需要采用几种方案联合响应。

2. 2. 2 方案选择程序

对于溢油事故的方案选择程序，详见图 2-1。

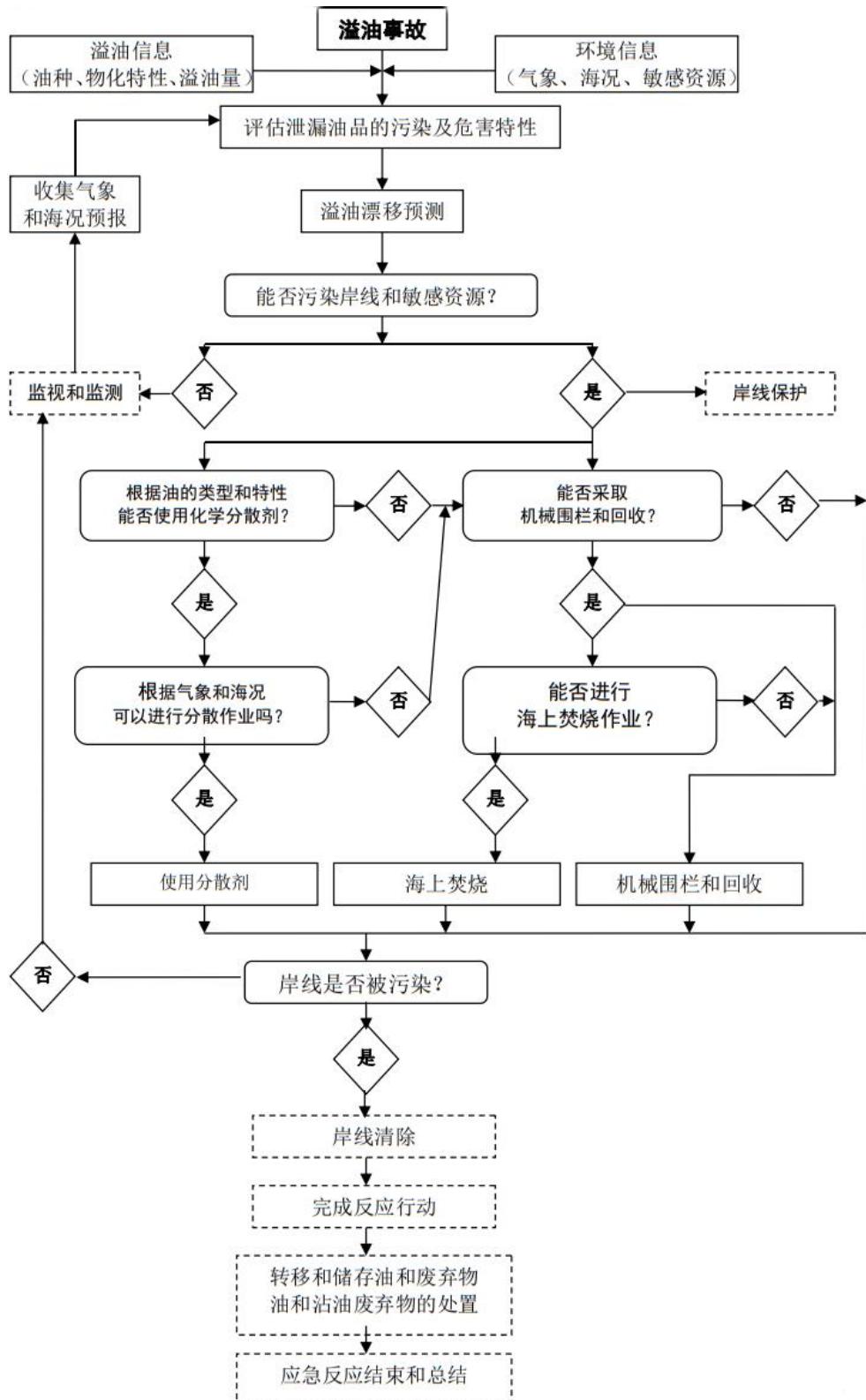


图 2-1 方案选择程序

2.3 典型场景清污策略

2.3.1 分船型和油种的清污策略

根据作业地点的不同，本方案将作业地点分为外海区域和近岸（港池）区域。本作业方案将船舶类型按载运货种进行分类，分为载运“持久性油类”和“非持久性油类”的油轮及普通船舶。

典型场景的清污方案见表 2-2。

表 2-2 典型场景清污方案

区域	船型及污染物		清污方案
外海	(1)载运散装“持久性油类”的船舶	(1) 持久性油类, 如原油、燃油、重柴油和润滑油等; (2) 船舶燃料油	在气象海况条件允许的情况下, 采取如下应急响应和污染物清除措施: 1、切断溢油源 (1) 应急堵漏, 见 3.1; (2) 应急卸载, 见 3.2。 2、溢油围控, 见 5.1 3、海面溢油的回收 (1) 机械清除, 见 5.2.1; (2) 溢油分散剂的使用, 见 5.2.2; (3) 吸油材料的使用, 见 5.2.3; (4) 人工捞取。 4、如果溢油最终污染岸线, 则需采取主要敏感资源的围护措施(见 4.1)和岸线清除措施(见 4.2、6.2 和 6.3); 5、作业安全方案见本方案第 7 部分; 6、回收的污染物处理方案, 见《污染物处理方案》。
	(2)普通船舶	船舶燃料油	
	(3)载运散装“非持久性油类”的船舶	非持久性油类, 如汽油、轻质柴油、航空煤油、等	1、切断溢油源, 评估应急堵漏和应急卸载的必要性和可能性(见 3.1 和 3.2); 2、一般不采取回收方式, 让其挥发 (1) 持续监视, 密切关注其动向; (2) 同时采取安全监护措施, 防止船舶进入危险区域而发生火灾爆炸事故; 3、当有可能向附近敏感区域迁移时, 可使用围油栏拦截和导向; 4、在有可能引起火灾的情况下, 可使用化学溢油分散剂, 见 5.2.2; 5、作业安全方案见本方案第 7 部分。

	(4) 载运散装化学品的船舶	散装化学品，如硫酸、苯等。	在气象海况安全条件下允许的情况下，采取如下应急响应和污染物清除措施： 1、及时上报有关上级组织机构。 2、及时采取适当的措施堵漏和修补裂口，控制事故扩大。 3、选用合适的吸附材料，处理产品来乳化，沉淀溢漏化学品。 4、科学有效地收集、处置泄漏物。
近岸 (港池)	(1) 载运散装“持久性油类”的船舶	(1) 持久性油类，如原油、燃油、重柴油和润滑油等； (2) 船舶燃料油	采取如下应急响应和污染物清除措施 1、切断溢油源 (1) 应急围控，见 5.1； (2) 应急堵漏，见 3.1； (3) 应急卸载，见 3.2； (4) 同时采取周边水域、码头的隔离措施，防止无关的船舶、人员进入事故影响区域。
	(2) 普通船舶	船舶燃料油	2、溢油围控，见 5.1 3、港池水面溢油的回收 (1) 机械清除，见 5.2.1； (2) 吸油材料的使用，见 5.2.3； (3) 人工捞取。 (4) 溢油分散剂的使用，见 5.2.2； 4、码头岸壁/沾染油污船壁清除，见 2.3.3； 5、作业安全方案见本方案第 7 部分； 6、回收的污染物处理方案，见《污染物处理方案》。
	(3) 载运散装“非持久性油类”的船舶	非持久性油类，如汽油、轻质柴油、航空煤油等	1、切断溢油源，评估应急堵漏和应急卸载的必要性和可能性（见 3.1 和 3.2）； 2、一般不采取回收方式，让其挥发 (1) 持续监视，密切关注其动向； (2) 同时采取安全监护措施，对周边区域的码头、船舶及相关单位发出危险警告，防止因发生火灾爆炸、人员中毒事故； 3、当有可能向附近敏感区域迁移时，可使用围油栏拦截和导向； 4、在有可能引起火灾的情况下，可使用溢油分散剂，见 5.2.2； 5、作业安全方案见本方案第 7 部分。
	(4) 载运散装化学品的船舶	散装化学品，如硫酸、苯等。	在气象海况安全条件下允许的情况下，采取如下应急响应和污染物清除措施： 1、及时上报有关上级组织机构。 2、及时采取适当的措施堵漏和修补裂口，控制事故扩大。 3、选用合适的吸附材料，处理产品来乳化，沉淀溢漏化学品。 4、科学有效地收集、处置泄漏物。

2.3.2 码头、岸壁、船壁清污策略

1、物理方法

(1) 人工使用吸油材料

方法简介：人工操作使用吸油材料吸收油。

适用范围：低粘性油。

(2) 低压水冲洗（环境温度）

方法简介：用低压水冲洗面层上的油，冲洗水经排水沟流至回收区。

适用范围：码头水平面层上的污油。

(3) 高压水冲洗

方法简介：用高压水冲洗面层上的油，冲洗水经排水沟流至回收区。

适用范围：码头水平面层上的污油。

(4) 人工刮除

方法简介：用手工工具将油从岸壁上刮除。

适用范围：用于其他清除技术不能清除的重质油。

(5) 蒸气清除

方法简介：用蒸气清除面层上的油并经渠道流至回收区。

适用范围：清除人工构筑物上的油。

2、化学方法

在用水冲洗清除人工构筑物上的油污时，用化学清除剂

可以增加冲洗效果，但所用的化学清除剂必须经过海事管理机构的批准。

常规型和浓缩型溢油分散剂可用于岸线清除作业，由于前者中的烃溶剂有较大的渗透力，因而对粘稠或风化油的处理更为有效。

对于人工构筑物上的粘稠油可先用常规型溢油分散剂将油浸渍，一般每平方英尺适用 0.5 至 1 加仑(1 加仑=3.79 升)，浸渍 15~30 分钟，然后用水冲洗。若是未风化油，可用含 1~5% 水溶性溢油分散剂的海水冲洗，见图 2-2。如需要回收冲洗水中的油时，可用围油栏围拦含油冲洗水，并用撇油器或吸油材料回收油。也可用吸附材料制成的栅栏围拦含油冲洗水并吸附油。

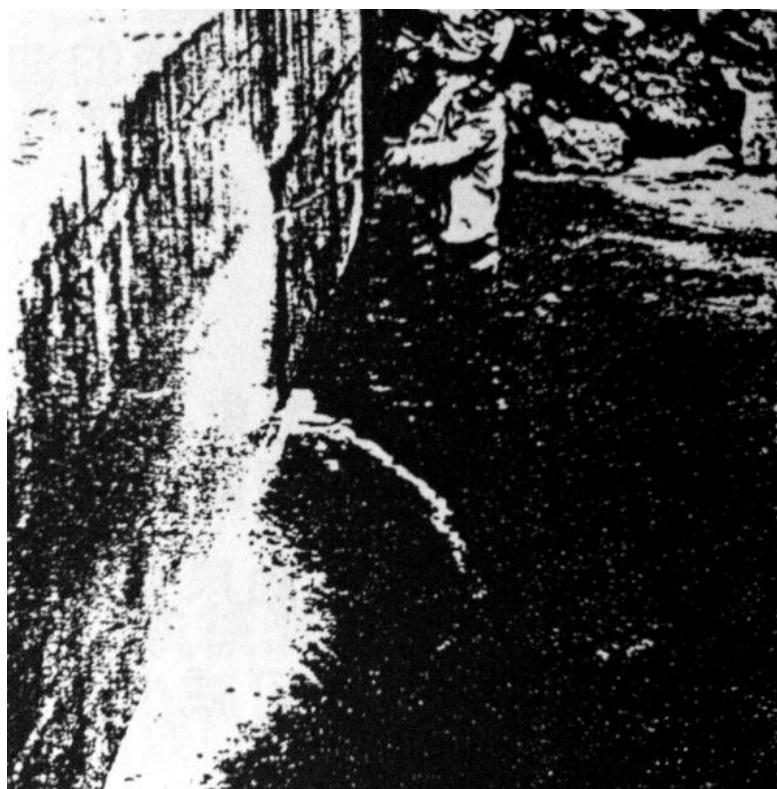


图 2-2 用含有溢油分散剂的海水冲洗人工构筑

2.3.3 化学品污染应急对策

应根据化学品的特性决定，同时需监控其对环境的影响并告知公众。针对不同物质，应急措施包括但不限于以下几种：

(1) 气体和蒸汽

应尽快根据现场气象情况预测其扩散模式并评估其潜在影响，并监测气体浓度以评估泄漏的严重程度，必要时疏散群众。

(2) 溶于水的化学品

主要应急措施是分散稀释，个别情况下也可使用中和剂，如需使用须经慎重评估。

(3) 易挥发的化学品

应及时将人员疏散到上风口等安全地带，如果化学品易燃，应在上风口等安全地带喷洒水以控制火源，同时要监控其挥发特点以便警告公众并预测对环境的影响。

(4) 漂浮的化学品

其应急措施与溢油应急措施类似，但要考虑其是否会与应急设备发生反应。

(5) 易沉降的化学品

在浅水区可用挖掘或真空设备吸取回收，可行的情况下用遥控潜水摄像机监控以便作业。

(6) 包装化学品

在排除爆炸、泄漏等危险的情况下，可用机械抓斗、船吊、渔网等方法回收。

(7) 散装化学品（如硫酸）

有强烈的腐蚀性和吸水性。

遇水大量发热，可发生沸溅，与易燃物（如苯）和可燃物（如糖、纤维素等）接触会发生剧烈反应，甚至引起燃烧；遇电石、雷酸盐、硝酸盐、苦味酸盐、金属粉末等猛烈反应，发生爆炸或燃烧。

有害燃烧产物：氧化硫。

应急程序：

配备专用应急设备：呼吸器、防酸碱工作服。

灭火剂：干粉、二氧化碳。

避免水流冲击物品，以免遇水会放出大量热量发生喷溅而灼伤皮肤。

泄漏应急措施：

避免点火源；不要直接接触泄漏物；尽可能切断漏源；应用大量的水冲洗至舱底并泵出船外。

(8) 植物油（如棕榈油）

针对棕榈油熔点较低，油流入海中极易凝固结块的特性，可以采用物理回收的方法如吸油毡、手工打捞等方式回收溢油。对于大块油污被清理后残留在海面的油膜（尤其是夏季）可以采用喷洒溢油分散剂等化学方法分散或沉降无法

收回的溢油。在使用溢油分散剂前必须得到海事部门的许可。

对于船舶甲板、堡头护墙、靠帮、港口设施以及沙滩的溢油污染物主要依靠人工清理方法，利用稻草、铁铲、木屑、石灰粉末等，但是对于清污使用后的材料必须回收处理，避免二次污染发生。

3 应急堵漏、卸载等污染控制方案

3.1 应急堵漏方案

当船体发生破损，第一时间由船方采取应急堵漏措施。本公司根据自有的堵漏用具，在到达现场后，在安全条件允许的条件下，采取堵漏措施。

较为通用的处理船体破损方法分以下几种：

- (1) 对于水线以下船体破洞且直径小时，采用软木塞或者堵漏板进行堵漏；
- (2) 当直径较大时，选择堵漏毯临时堵住洞口，排水后用水泥箱堵漏；
- (3) 水线上船体破洞，选择从外向里堵；
- (4) 对于裂缝，采用麻丝或者破布，橡胶盖住裂缝然后钉牢。

目前存在的主要堵漏器材有堵漏毯、堵漏板、堵漏箱、堵漏螺杆、堵漏柱、堵漏木塞及强磁堵漏专用工具等。

堵漏作业注意事项：

(1) 首先从船方获得油品火灾爆炸危险性、毒害性等安全及应急措施信息，注意采取防爆措施，采用防爆堵漏用具；作业人员应穿上防护衣、防护鞋、戴上防护眼镜和防护手套；

(2) 船体破损的情况（破口形状、大小、液体压力等），评估本公司堵漏用具的适用性及堵漏作业的可行性和安全性；

(3) 事故现场的风、浪、流情况，需符合安全作业条件；

(4) 进行堵漏作业时，必须有安全监护；

(5) 一旦出现危险情景，应立即停止堵漏作业。

3.2 应急卸载方案

当船舶发生溢油事故，将破损油舱中的油品转移到其他油驳，从而在事故第一时间在源头上控制溢油事故规模。应急卸载方案包括卸载泵的准备及装运、现场使用及应急结束后的处理。

3.2.1 卸载泵的准备及装运

(1) 单台卸载泵辅助物资需求

●柴油需要量：90升（0#或-10#柴油）

●液压油用量：200升（美孚MP46或者同等级别）

●机油用量：25升（美孚15W-40或者同等级别以上）

除了以上油品的准备，还要准备相应的吊索吊具、叉车、

相对宽敞的场地和运输车辆。

(2) 设备装车前的检查

- 添加适量的油品后，检查油品的液位。
- 检查各处紧固螺栓。
- 检查空气滤器、柴油滤器、机油滤器、液压油滤器不能有松动。

- 检查各油管、水管的紧固，不能有渗漏。

(3) 装车前的试运转

- 把相关的设备（如动力站、泵、卷绕架），布放到宽敞的场地。
- 按照操作手册，将液压管连接起来。包括动力站和泵用的连接管及泵排放管的连接。

- 将吊索吊具安装到泵上端的吊装环。

- 将泵没入水中。

(4) 运行动力站及泵

- 按照操作手册要求启动动力站。
- 在怠速上运行 10 分钟左右。
- 重新检查管路、紧固处、各个滤器状况。
- 按照操作手册要求缓慢运行泵。
- 观察无异后慢慢加速运行泵到全速运行。
- 慢慢减速泵的运行，直到停止。再在怠速下运行几分钟。

●停止动力站。

(5) 装车

按照布放安装的反操作，收回动力站及泵，清点各附件，将设备通过吊具放到运输车辆上，并在车辆上固定牢靠。

3.2.2 卸载泵的现场使用

连接好卸载泵一端的液压管，连接好排放管，通过吊具将卸载泵安放到位，连接液压管另一端到动力站，启动动力站，运转卸载泵。

3.2.3 应急结束后的处理

应急结束后，关闭动力站，吊起卸载泵，收起液压管和排放管，安放到运输车上，固定好，运回仓库。清洗干净泵内外的油污，用淡水再冲洗，在泵出口加入适量润滑油保持泵螺杆润滑不生锈，并封紧出口，防止异物进入卸载泵。清洗干净液压管、排放管和动力站，并做好防锈处理，防止海水腐蚀。建议将卸载泵、液压管、排放管、动力站及其他附件设备统一放在一个集装箱或框类容器内，便于运输和储存。

3.3 过驳作业安全条件

3.3.1 过驳作业区

(1) 过驳作业区应为较遮蔽，风、涌、浪小，水流平缓的水域。

(2) 锚泊的过驳作业区的底质应是泥沙或泥，地势较

平坦。

(3) 有满足船舶靠离泊安全操纵的水域面积和水深条件。

(4) 必须避开主航道和通航环境条件复杂区，周围应没有影响过驳作业的障碍物。

(5) 过驳作业区应划定警戒区域和设置必要的警示、助航标志，并由港务（航）监督发布航行通告。

3.4 油船水上过驳作业一般要求。

3.4.1 参与过驳作业的油船应

——持有有效的船舶证书，并处于适航和适装状态；

——备有货物操作手册。

3.4.2 船长要对其船舶、船员、货物和设备的安全负责。

3.4.3 船员和参与货物输送作业操作的人员必须经过专业特殊培训，并持证上岗。

3.4.4 船舶防污染作业人员应持有天津市船舶防污染协会颁发的合格证。

3.4.5 船长应熟悉过驳作业区及附近的通航环境，否则要聘请引航员引航。

3.4.6 并靠期间船舶应处于随时可起航状态。

3.4.7 船舶至少应在系泊舷放置两把太平斧。

3.5 过驳作业的水文气象条件

3.5.1 过驳作业应考虑涌浪对不同尺度和干舷的船舶

造成的两船相对位移，以及潮汐和气象对两船移动的综合影响。

3.5.2 进行靠泊作业时必须有保证船舶安全操纵和满足避碰要求的良好的能见度。

3.5.3 过驳作业前和整个过驳作业过程应获取过驳作业区的天气预报。

3.5.4 只有双方船长都认为水文气象条件许可，过驳作业才能进行。

3.6 通信导航

3.6.1 靠泊前两船应在甚高频无线电话 16 频道建立联系，随后转到一个商定的工作频道保持联络。

3.6.2 两船船员应能使用相互理解的语言（汉语或英语），否则应配备翻译人员。

3.6.3 两船之间必须保持良好的通信联络，任何一船的通信工具发生故障而无法保持联络，应停止过驳作业。

3.6.4 参与货物输送操作的值班人员，应随身携带防爆型手提式对讲机。

3.6.5 货物输送期间，除甚高频（VHF）或超高频（UHF）之外，禁止使用其他无线电频率发送信号。

3.6.6 若雷达的辐射波在 10m 内不辐射到他船的货物甲板上，则作业期间可谨慎使用一台 3cm 波长的雷达。

3.7 靠泊

3.7.1 靠泊前每艘船舶均应做好下列准备工作：

- (1) 检查、试验货物装卸、控制和检测装置；
- (2) 进行安全检查，检查项目应不少于“靠泊前船/船装卸安全检查项目”。

3.7.2 靠泊前双方船舶应交流下列资料并商妥靠泊方法：

- (1) 船舶长度；
- (2) 歧管与船首和船尾的距离；
- (3) 系泊侧舷外有否障碍物；
- (4) 系泊侧的系泊设备；
- (5) 两船间预计的最大干舷差。

3.7.3 靠泊过程中应保证有足够的人员处理系泊缆绳。

3.7.4 两船绞缆设备应保持随时可用状态。

3.7.5 如需在夜间进行靠泊作业，甲板和靠泊舷应有足够的灯光照明并经双方船长同意。

3.8 系泊缆绳

3.8.1 系泊缆绳由前来靠泊的船舶提供，但被靠泊船至少应准备艏、艉缆各一根。

- 3.8.2 若使用钢缆应加上软尾索，软尾索应
- 由绝缘的合成材料制成（如尼龙绳）；
 - 长度大于 10m；
 - 与钢缆的强度相当。

3.8.3 指定专人经常检查系泊缆绳的松紧度，视两船干舷差的变化进行调整。

3.8.4 前来靠泊的船舶至少应在外舷艏艉处各准备一根应急拖缆。

3.9 输货软管

3.9.1 输货软管应与被输送货物相容并能与货物温度和压力相适应。

3.9.2 输货软管的爆破压力应不少于最大工作压力的5倍。

3.9.3 输货软管的最大工作压力不得小于1MPa（表压）。

3.9.4 每隔半年必须进行一次静水压力试验，试验压力在1.5倍最大工作压力与2/5的爆破压力之间，试验压力和日期应标明在软管上，试验情况应记录备查。

3.9.5 输货软管上必须标明允许的最大工作压力和最高、最低工作温度。

3.9.6 输货软管应有足够的长度，要充分考虑两船干舷差的变化和位移等因素，避免在输货过程中产生磨损或受力过度；输货软管弯曲半径不得小于其直径的4倍。

3.9.7 输货软管在输货过程中应由悬挂设施适当悬挂，避免扭曲和磨损。

3.10 货物输送

3.10.1 货物输送前，双方船舶应完成安全检查，检查项目应不少于“货物输送前船/船装卸安全检查项目”。

3.10.2 接好输货软管后，应进行空气置换和试压。

3.10.3 货物的输送要求应由受载船提出。

3.10.4 双方船长应签署“船长协议书”后方可输送货物。“船长协议书”至少应包括以下内容：

(1) 最大输送压力、最低接受温度；

(2) 各种货物输送的数量、密度；

(3) 不同货物的输送程序及最初、最大和收尾输送速度；

(4) 商定的通信工具及频道；

(5) 降低速度或停止输送的信号；

(6) 商定的紧急停止作业信号。

3.10.5 双方商定的最大和最初流量不得超过的规定。

3.10.6 货物的输送操作由卸载船负责控制；输货期间，卸载船应指派专人在货泵操纵控制室值班，以便必要时随时采取行动。

3.10.7 货物输送期间，两船都应指派专人在各自歧管处负责观察软管，发现异常立即报告操作负责人。

3.10.8 货物输送进入收尾阶段，两船的操作负责人应建立可视联络。

3.10.9 遇有下列紧急情况应立即发出商定的紧急停止

作业信号，停止货物输送并采取相应措施：

- (1) 遇有雷电、火灾或烟囱冒火星；
- (2) 发现油泄漏；
- (3) 系泊缆绳已断或有挣断可能；
- (4) 任何一个碰垫失效；
- (5) 邻近水域出现可能危及货物输送安全的船舶或情况；
- (6) 双方船舶任一船长认为有危险时。

3.10.10 夜间进行货物输送时，甲板及靠泊舷应有足够的灯光照明。

3.10.11 货物输送完成后，输货软管应经过扫除残液和排除高压气体后才能拆卸。

3.11 离泊

3.11.1 离泊前应确信所有输货软管已拆除，歧管加封盲板。

3.11.2 清除两船舷外的障碍物。

3.11.3 保证有足够的人员处理系泊缆绳。

3.11.4 两船绞缆设备应保持随时可用状态。

3.11.5 确信附近水域通航环境允许离泊。

3.11.6 双方船舶商定离泊方法后方可解缆。

3.12 应急响应

3.12.1 船舶应制定过驳作业应急计划。

3.12.2 过驳作业经营人应制定过驳作业区的应急计划和建立应急响应体系，并告知参与过驳作业的所有船舶和有关人员。

3.12.3 应急计划应包括过驳作业过程中可能发生的紧急情况和相应的响应。紧急情况至少包括：

- (1) 船舶失火；
- (2) 油泄漏；
- (3) 系泊失败；
- (4) 通信失灵；
- (5) 水文气象条件超过安全作业限制；
- (6) 紧急离泊；
- (7) 燃油污染；
- (8) 人员伤害（冻伤、烫伤和窒息）。

3.12.4 应急响应体系应由熟悉过驳作业区及船舶过驳作业应急计划的人员负责指挥，在过驳作业期间应保持 24h 运作。

3.12.5 应急响应体系应配备良好的通信设备，并和参与过驳作业的船舶保持通信联络，熟悉与当地港务（航）监督、海上搜救中心、消防、医院等部门的联络方法。

3.13 防火

3.13.1 船舶任何可能存在油的处所，必须禁止烟火和禁用非防爆型灯具。

3.13.2 人员进入甲板或其他任何可能存在液化气体的场所前，要触摸消除静电装置。

3.13.4 货物输送前，化学干粉灭火系统应准备妥当，灭火枪指向正在使用的歧管，歧管附近至少应放置两个手提式化学干粉灭火器。

3.13.5 货物输送期间，消防水系统应保持受压状态，歧管附近至少应接好两条消防皮龙带（装有水柱/水雾两用型水枪）。

3.13.6 水雾喷射系统在货物输送期间应处于随时可用状态。

3.13.7 货物输送期间，除标志用于船员进出的舱门外，所有进出居住舱室的门都必须关闭；用于居住舱室的空调应转换为内循环系统。

3.14 人员保护

船舶应将消防服、安全防护服、急救药箱、呼吸防毒面具及氧气复苏器等准备妥当，以便随时可用。

4 主要敏感资源的围护和清除方案

4.1 主要敏感资源围护方案

海域的敏感资源，集中在岸线附近，包括旅游区、沙滩、沼泽地等，根据监视和溢油运移扩散预测，对将受到溢油威胁的岸线及敏感资源采取保护措施，以免溢油上岸后不仅会污染岸线及敏感资源，还要花费大量的人力和物力来清除岸

线油污染。

4.1.1 不同类型岸线的相对敏感性

当受溢油威胁的岸线范围较大，则很难对受威胁的岸线全部保护，需要根据岸线的敏感指数（ESI）来考虑优先保护次序，不同类型岸线的相对敏感性见表 4-1。

表 4-1 不同类型岸线的相对敏感性。

相对敏感性		岸线类型	说 明
等 级	敏 感 指 数 (ESI)		
低	1	暴露的岩石海岸和垂直坚硬的人工构筑物	波浪反射作用有助于油离岸 不需要清除
	2	暴露的岩石平台	波浪掠过，浸蚀 在几周内油可自然地除去
中	3	细沙滩	低生物量受影响 油不渗入海滩 用机械方法清除有效 在 1~2 个月内油可自然地除
	4	中、粗粒沙滩	低生物量受影响 油可能渗入海滩或迅速地被掩埋，不易清除 大多数油需经数个月后才自然地除去
	5A	沙和砾石混合滩	低生物量受影响 易移动的沉积物
	5B	人工充填海岸	大部分油不渗入沉积物 大约一年油可自然地除去
	6A	砾石滩	油迅速地渗入海滩、不易清除
	6B	防冲乱石砌岸线	清除应集中在高潮汐冲溅区 在掩蔽处油可能要存留数年
	7	暴露的潮间带	中等生物量受影响 沉积物较少移动 大部分油不渗入沉积物 油可能存留约一年
	8	掩蔽的岩石海岸和沿岸人工构筑物	中等到高生物量受影响 该地区波浪作用较少 油可能损害中间潮汐地带 油可能存留多年 必须除去聚集的重质油 需优先保护和清除

高	9	掩蔽的潮间带	高生物量受影响 波浪作用极少 油可能存留多年 必须除去累积的重质油；不推荐清除 需优先保护
	10	沼泽地	肥沃的水栖息动植物环境 非常低的潮汐能量 高沉降速度将油带入沉积物中 油可能存留多年 清除的损害可能要比让油留下自然降解的损害大 用分散剂或清洁剂比用机械清除更有益 该地区应接受最优先保护

一般来讲，暴露程度高、生物潜在损害小、易清除的岸线敏感指数小，反之则大。此处敏感指数的划分没有考虑野生动物和人类对岸线的使用情况，因此在设定保护优先次序时还应考虑野生动物和人类对岸线的使用情况。

注意：

沙滩为中敏感性岸线，在夏天旅游季节则为高敏感性，应最优先保护；

在 ESI 为 1 的低敏感性岸线，在海鸟孵卵季节就为高敏感性，应优先保护。

相对敏感性划分目的：

(1) 对于敏感性高需要优先保护的岸线，可预先采取保护措施以尽量减轻溢油对它的污染。

(2) 由于岸线清除工作量很大，在一时人力物力不足的情况下，可按岸线的相对敏感性排列一下清除作业的先后次序，对敏感性高的岸线优先清除。

4.1.2 岸线围护方案

为保护岸线应在溢油事故发生后立即进行海上清除作业以防止溢油扩散污染岸线，并根据溢油运移动向对可能会受到溢油威胁的岸线和敏感区采取保护措施。岸线围护方案如下：

(1) 围油栏隔离

围油栏隔离见图 4-1，围油栏横跨或围绕敏感区并用锚将围油栏固定，逼近的油被围油栏转移并聚集后用撇油器或吸油材料等将油回收。这种方法主要用来保护水流小于 1 节、破碎浪小于 1.5 英尺 (0.5m) 的小海湾、港湾入口、河流或支流出入口。

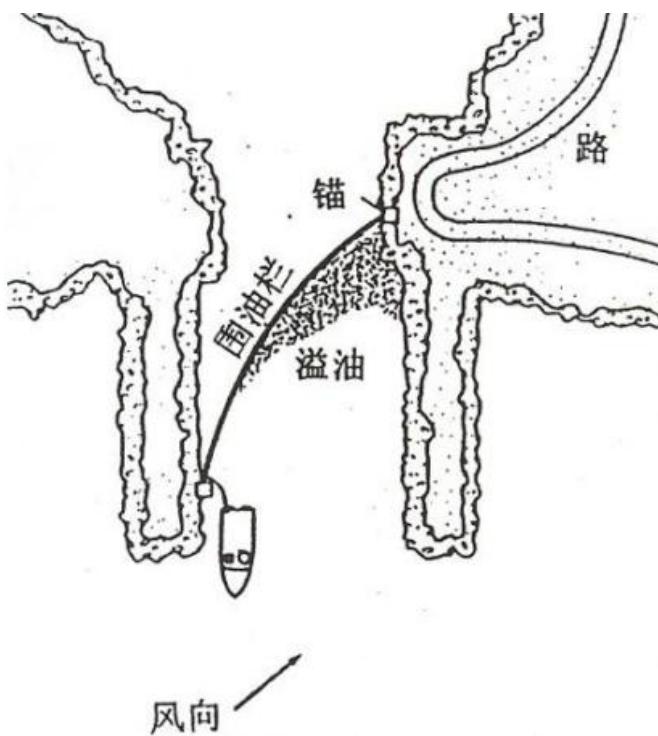


图 4-1 围油栏隔离示意图

(2) 围油栏转移

围油栏转移见图 4-2，围油栏的铺设与逼近的油膜成一定的角度。油被围油栏从敏感区转移至低敏感区，并将油聚集后用撇油器回收。这种方法主要用来保护连续岸线的特定地点，破碎浪小于 1.5 英尺（0.5m）。也可用来保护流速大于 1 节的小海湾、港湾入口、河流或支流的出入口。

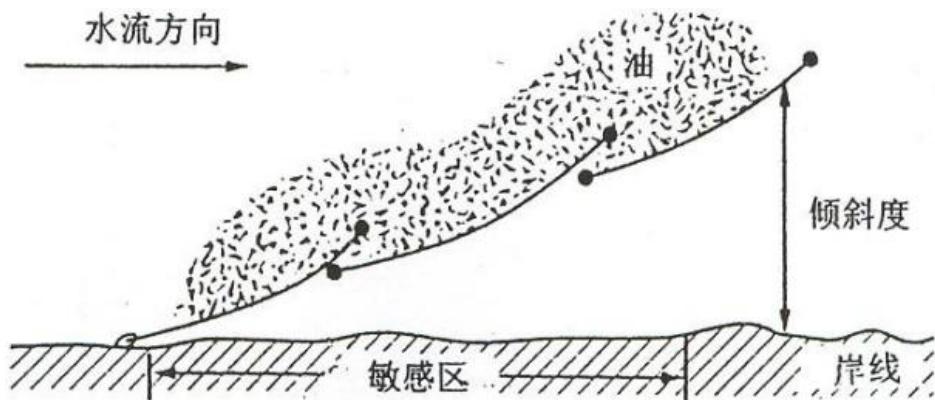


图 4-2 围油栏转移

(3) 围油栏拦截

围油栏拦截（岸线栅栏）是专为保护岸线的围油栏，以保护潮汐区泥砂洼地的岸线，见图 4-3。岸线栅栏通常由三个软管结合在一起组成，敷设时下部两个软管满水，上部第三根软管则充满空气以提供足够的浮力。岸线栅栏随潮汐涨落浮在水中或紧密地搁置在岸滩上，不适用于岩石岸线。

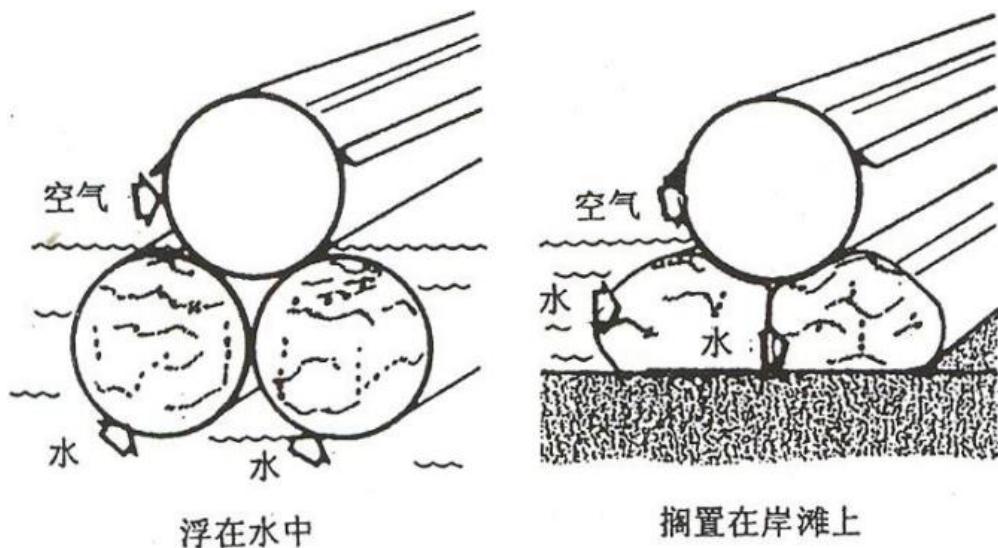


图 4-3 围油栏拦截

(4) 围油栏吸附

围油栏吸附是栅栏形吸油材料沿着岸线或敏感区围栏，以吸附逼近岸线或敏感区的油膜。用于水流速度低的地方收集薄层油。一旦吸油材料浸透了油需要更换并回收处理。也可采用木头、竹子、渔网、稻草、麦秸、椰子壳等材料做成的简易围油栏保护沼泽地和养殖区。见图 4-4。

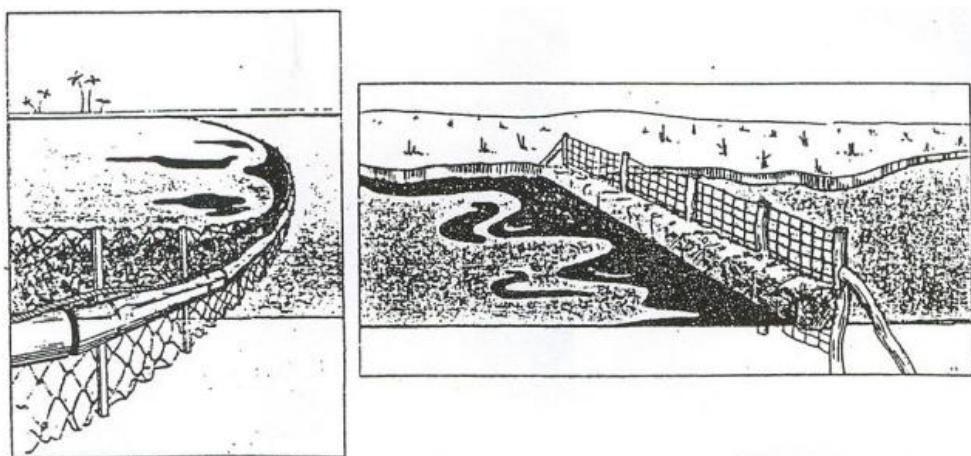


图 4-4 围油栏吸附

(5) 岸滩围油栏拦截

滩肩拦截见图 4-5。在砂质或砾石海滩，沿上潮间区构筑海沟或滩肩以防止沉积或附着在海滩上的油在涨潮时被冲至后海岸。滩肩的构筑可用推土机或压路机。

砂质或砾石海滩，也可在沿上潮间区使用岸滩围油栏拦截或在海沟和滩肩前使用。

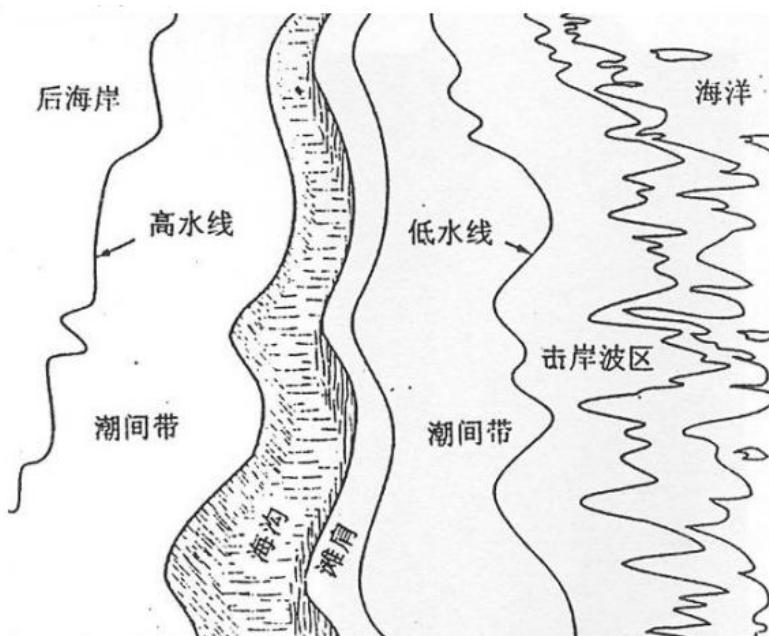


图 4-5 滩肩拦截

4.2 生态敏感区的污染清除方案

对于生态敏感区，污染清除分为优先采用的、可采用的、不可行的和避免采用的几种方案（见表 4-2），分别说明如下：

优先采用的——引起最小的生态影响

可采用的——可以采用，但能引起某些生态影响

不可行的——可能会引起严重有害的生态影响

避免采用的——生态上不能接受的，通常会引起严重有

害的生态影响

表 4-2 生态敏感区的污染清除技术方案

敏感资源	清除技术			
	优先采用的	可采用的	不建议采用的	避免采用的
岩石潮间带	自然恢复	围油栏、撇油器 低压冲洗 吸油材料 人工割除 分散剂	高压冲洗 真空/泵吸	焚烧 沉降剂
软底潮间带	自然恢复	人工清除	清除底质 真空/泵吸	沉降剂
潮间带海草床	自然恢复	低压冲洗 生物挽救 分散剂	人工清除 吸油材料	沉降剂 清除底质 高压冲洗 真空/泵吸 人工割除
盐碱沼泽地	围油栏、撇油器 低压冲水 加强排水 自然恢复	分散剂 吸油材料 生物挽救	人工割除	焚烧 高压冲洗 人工清除 沉降剂 清除底质

5 海上污染物回收和清除方案

5.1 溢油围控方案

5.1.1 各种环境对围油栏的性能要求

在 JT/T465-2001《围油栏》中，将使用围油栏的水域划分为平静水域、平静急流水域、遮蔽水域和开阔水域四种类型。平静水域是指波高在 0~0.3m，水流速度在 0.4m/s 以下的水域。平静急流水域是指波高在 0~0.3m，水流速度在 0.4m/s 或以上的水域。遮蔽水域是指波高在 0~1m 的水域。开阔水域是指波高在 0~2m 或 2m 以上的水域。由于水域环境不同，对围油栏的性能要求也不同，任何一种围油栏都不

可能适用各种水域环境。

不同水域环境对围油栏的性能要求见表 5-1。

表 5-1 不同水域对围油栏的性能要求

	小于 0.3m 波高的 平静水面湖泊港湾	有潮流的河流 水面	波高小于 1.5m 的遮蔽水域近 岸水域	波高大于 1.0m 的开阔水域
干舷	0.2~0.5m	0.3~0.5m	0.4~0.6m	0.5~1.0m
吃水	0.2~0.5m	0.3~0.7m	0.4~0.8m	0.6~1.5m
浮力重 量比	3: 1~10: 1	3: 1~10: 1	5: 1~12: 1	8: 1~15: 1
总张力 强度	不小于 10kN	不小 30kN	不小于 50kN	不小于 150kN

5.1.2 选用围油栏的一般原则

围油栏的选用，首先考虑水域环境对围油栏的性能要求和围油栏的基本性能参数，然后考虑现场环境和围油栏的操作性能。

(1) 水域环境有下列几种情况：

- 浪高为 0.3m 的平静水面（湖泊、港口等）
- 有水流的平静水面（江、河等）
- 波浪高于 1.0m 的遮蔽水域
- 波浪高于 1.0m 的开阔水域

(2) 围油栏的性能参数包括：

- 干舷
- 吃水
- 浮重比
- 总拉力强度

(3) 围油栏的操作性能包括：

- 围油栏的耐用性
- 易布放
- 具有良好的随波性
- 布放速度快
- 较好的岸线密封性
- 容易维护保养
- 便于储存以及适用性

在考虑上述因素的同时，还应根据布放的目的，是为了围控、导流、还是保护来选用围油栏。表 5-2 为《北方海区溢油应急计划》中的围油栏选用指南。

表 5-2 围油栏选用指南

项目		围油栏类型				
		固体浮子型	充气型	可伸缩自充气型	外部张力构件型	栅栏型
环境状况	近海 $H_s > 3ft$ $V < 1kn$	2	1	2	1	2
	港口 $H_s > 3ft$ $V < 1kn$	1	1	1	2	2
	平静水 $H_s > 3ft$ $V < 0.5kn$	1	1	1	2	1
	高流速 $V > 1kn$	2	2	3	1	3
	浅水水深 $< 1n$	1	2	2	3	3
性能特征	在有粗糙物体情况下使用	1	2	3	3	2
	富余浮力	2	1	1	2	3
	随波性	2	1	1	2	3
	强度	2	1	3	1	1
操作特性	易搬运	2	2	1	3	2
	易清洗	1	1	1	3	1
	可压缩性	3	1	1	2	3
符号说明：1、好；2、中等；3、差						

5.1.3 围油栏的选用

(1) 开阔水域围油栏的选用

在开阔水域选择围油栏，应主要考虑下列因素：

- 围油栏的强度：所选择围油栏强度应能够承受波浪和潮流产生的作用力；
- 容易布放：所选择的围油栏应能够非常方便地从船舶上布放到水面，并形成理想的形状；
- 存储空间：在发生溢油时，经常使用船舶将围油栏运到溢油现场进行布放，应考虑船舶甲板是否具有足够的空间。
- 浮重比：经验表明，浮重比应在 8: 1 以上。
- 干舷和吃水：干舷和吃水的尺寸应由使用水域的波高和潮流情况而定。

根据上述因素，充气式围油栏是理想的选择。

(2) 近岸水域围油栏的选用

在近岸水域布放围油栏的目的一般是为了导流溢油，需要广泛地或永久的布放。选用时应考虑下列因素：

- 围油栏抗扎能力：建议使用固体浮子式围油栏或对刺不敏感的充气式围油栏。
- 近岸水域的流与潮汐：在潮流微弱的区域，可以使用岸滩围油栏、固体浮子式围油栏、充气式围油栏。
- 在急流水域选用带有加强带的固体浮子式围油栏、

充气式围油栏。

● 潮汐：两侧带有加强带的固体浮子式围油栏和以配重链作加强带的充气式围油栏。

(3) 码头水域围油栏的选用

用于保护码头水域的围油栏，首先要考虑的是容易快速布放。充气式围油栏或固体浮子式围油栏适用于这一用途。如果码头水域流急，则应选择固体浮子式围油栏。如果在波浪大的泊位布放固定式或半固定式围油栏，应选择强度大和浮重比高的围油栏。橡胶围油栏或固体浮子式围油栏适用于这种情况，这两种围油栏对尖锐 物体还不敏感。

5. 1. 4 围油栏的布放形式

围油栏对溢油的围控、导流和防范作用，要通过适当的布放形式来实现。按照不同的水域类型，围油栏的布放形式分为三种情况，即开阔水域的布放形式和近岸、河流的布放形式。

(1) 开阔水域围油栏的布放形式

在开阔水域布放围油栏，其形式主要取决于布放围油栏的目的和参与布放围油栏的船舶数量。典型的围控布放形式有单船布放（单侧拖带和双侧拖带）、两船布放和三船布放。

1) 单船布放形式单船布放形式需要溢油回收船舶、挺杆（伸出臂和浮子）、围油栏或连有收油机的围油栏等设备。挺杆长度根据船舶的大小选择，可为 5-15m。单船拖带有单

侧拖带（从船舶一侧伸出挺杆），也有双侧拖带（从船舶两侧伸出挺杆）。单船拖带围油栏的形状通常是V形的，见图5-1。但采用这种形式布放大型围油栏就会受到限制。

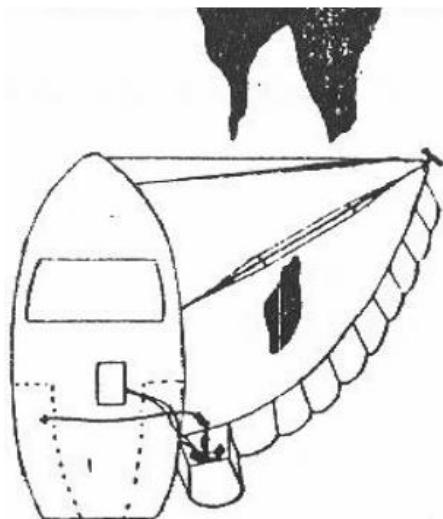


图 5-1 单船单侧拖带围油栏

V形单侧拖带是将围油栏分别与船舶和伸臂的顶端连接，V形一侧围油栏长度通常从10m到50m不等，主要取决于船舶的大小。这种布放形式，收油机应放在V形底部，并尽量使V形的底部靠近船舶。如果回收的溢油呈固体状，应采用收油网。

双侧布放围油栏可形成两个回收区域，并且在船舶两侧形成的力相同，船舶容易操纵。如果可拖带区域狭窄，就不能进行双侧拖带。

成功的双侧拖带作业需要大量的设备和宽阔的船舶甲板空间。

2) 两船布放式

两船布放围油栏通常以J形布放，也称作J形拖带，见

图 5-2



图 5-2 两船 J 形布放围油栏

J形布放形式需要两艘船，一艘作为主拖船，用于存放围油栏和回收设备；一艘作为拖船，拖带围油栏：围油栏的长度需要 200-400m。从主拖船至 J 形底部之间围油栏的长度为 20-40m，收油机放置在 J 形底部。围油栏要紧靠在主拖船的一侧（10-20m），便于操作收油机。

为了获得并保持理想的围油栏底部形状，经常采用绳子连接在围油栏和船舶之间，并可以通过绳子调整围油栏的形状。

两船布放形式用于溢油导向作用时，围油栏的长度一般为 100-400m。如果围油栏过长，辅助船舶难以保持理想的位置，作业效能就会下降。

3) 三船布放形式使用三艘船舶进行布放，围控形状通常为 U 形（见图 5-3）或开口 U 形围控（见图 5-4）

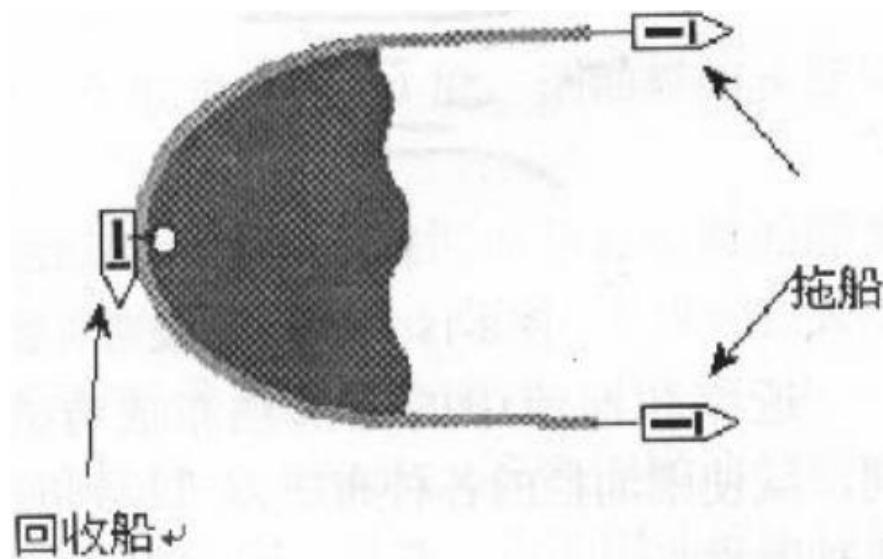


图 5-3 三船 U型布放围油

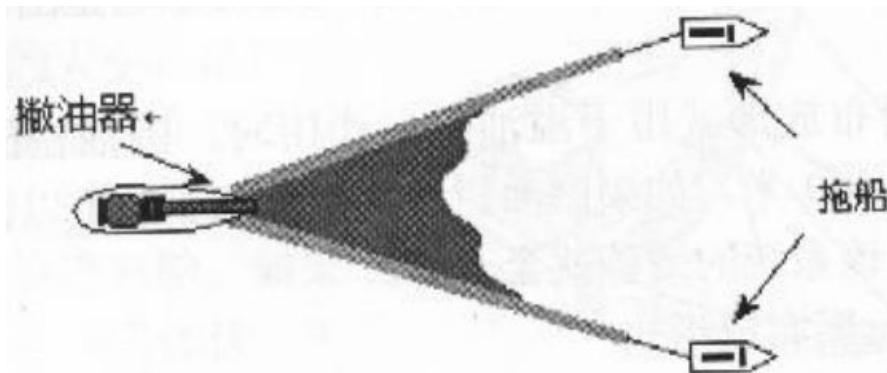


图 5-4 三船开口 U形布放围

U-形围控是用两艘船舶并行拖带围油栏而成，围油栏的长度一般需要 600m。与 J 形拖带相比，两艘船舶并行更容易保持正确的位置。第三艘船舶应置于 U 形的底部外侧，操作收油机。由于需要储存大量的回收油，因此，该船应有较大的舱容，避免经常更换回收船舶。

开口的 U 形围控是由 U 形围控进一步发展而成的，两段围油栏在开口处分别向两侧伸展 3-10m，形成一个漏斗，利用绳索调整 U-形底部，使其开口宽度为 5-10m，以减少湍流对浮油的影响。该形式能够控制溢油的流动，使回收工作更

加容易，然后利用单侧围扫或双侧围扫进行回收。

(2) 近岸围油栏的布放形式

近岸水域围油栏的布放形式取决于布放目的。如果用于围控，应采用岸滩围油栏与其他围油栏连接的形式；如果用于导流，应采用多层围油栏重叠布放形式。

近岸围油栏布放方式与开阔水域有所不同，欲使围油栏的各布放方式起到应有作用，应考虑下面几种因素：

1) 所保护的水域环境情况，特别是布放水域的流向和流速，以便决定正确的布放角度。经验证明，在相对围油栏垂直方向的流速超过 0.7kn 时，溢油将从围油栏下面逃逸，围控围油栏达不到围控溢油的目的。因此，在急流的沿海水域，布放围油栏应与流向有一定角度，以减小溢油相对围油栏的运动速度。流速越大，围油栏相对流速的夹角应越小。

2) 考虑当地水域的潮差和水深。在近岸、浅水区布放围油栏应考虑当地水域的潮差和水深是否满足围油栏的吃水要求，水深至少应是围油栏吃水的 3 倍深度。否则，围油栏将会失去作用。为防止溢油对河岸和潮间带的污染，应考虑使用岸滩式围油栏。

5.1.5 围油栏的布放

根据围油栏的种类和使用区域，本公司布放围油栏的方法主要有从船舶上布放和从岸上布放两种。

(1) 从船舶上布放

从船舶上布放，围油栏应存放并固定在船舶甲板上。使用船舶布放围油栏应遵循下列几个步骤：

1) 拖带船舶的选择

布放围油栏时，正确选择拖带船舶，也是实现有效围控的关键。拖带船的选择，一般可按每 200（牛顿）拖带力相当于船内发动机 1 个标注额定马力来计算。例如单船拖带具有 20000（牛顿）阻力的围油栏，必须选用一艘具有 100 马力以上的拖带船。如采用双船进行 U 形拖带具有 40000（牛顿）阻力的围油栏，必须选用两艘都具有 100 马力以上的拖带船。

2) 布放方案的确定

主拖船负责围油栏的具体布放和操作，其它辅助船服从主拖船的统一指挥。主、辅助拖船上的作业人员一定要事先确定，具有布放围油栏的实践经验和操作能力，并保持通讯畅通。

3) 布放前的准备

将围油栏等相关设备系固在船舶的甲板上。如果布放船甲板上没有围油栏加固点，应设置加固设备，以防围油栏操作过程中被意外拖进水中。

使用固体浮子式围油栏，围油栏储存装置可以放在船舶尾部。

使用充气式围油栏，其储存装置和船尾之间通常需要较

大的甲板空间，便于布放操作。所需甲板空间取决于围油栏单个气室的长度，通常为三个气室长度。

最后将拖带设备与围油栏本体系牢。布放带有配重链的围油栏时，应将拖带设备与配重链连接，在布放前一定要检查这种连接是否牢靠。

4) 布放

在开始布放围油栏过程中，布放船应慢速航行。待围油栏放出 10 至 20m 后，再稍微加大船速，通过水对围油栏的阻力作用将剩余的围油栏拖出。在不围油的情况下，围油栏的直线拖带速度，一般为 5kn 左右，破断拉力强的围油栏直线拖带速度可达 7-8kn，但不超过 10kn；曲线拖带速度为 3-4kn，U 形拖带速度小于 2kn。拖带时，应防止将围油栏和拖带设备缠入螺旋桨内。

这种布放方法不需要辅助船。当然，使用辅助船舶可以使布放操作更加容易和安全。使用辅助船舶时，两船应保持通讯联系，以避免发生事故。

如果布放固体浮子式围油栏，不需要做任何其它操作，可以立即布放。

如果在甲板上储有多个围油栏，可放在船舶的一侧，以便于围油栏间的相互连接。布放时先从船舶尾部的围油栏开始，然后布放紧连在一起的围油栏。

如果布放充气式围油栏，要使用充气机充气，卷栏机缓

慢匀速转动。当围油栏布放到最后几节时，应谨慎操作，避免围油栏船上的一端落入水中。

围油栏的拖绳一定要事先与船舶甲板连接牢固。当布放围油栏最后一节时，先布放自由漂浮的拖绳，然后将围油栏的拖绳系固在缆桩上或类似物体上，并系牢在辅助拖船上。这时布放成型的围油栏便可开始围控作业。

(2) 从岸上布放

从岸上布放围油栏与从船舶上布放围油栏相比更为复杂。事先选择好布放围油栏的地点。利用船舶将围油栏逆流从岸上拖入水中，并围控成需要的形状。

布放围油栏的程序基本与从船舶布放围油栏的程序相同，不同的是需要一艘辅助船舶。岸线上有一人进行指挥并与船舶保持联系。

当围油栏的一端固定在岸上时，辅助船舶拖带围油栏并保持围油栏处于正确的位置。在流速非常急（3-6kn）的近岸区域，布放 200m 的围油栏需要动力大的船舶来保持围油栏的正确位置。

在具有潮汐变化大的码头区域，还应考虑潮差。

5.1.6 围油栏用锚

在围油栏的各种布放形式中，由于风、流等诸多因素的影响，围油栏很难保持预定的形状，实现围控溢油的作用。如用船舶保持围油栏的布放形状费用很高，使用锚比较经

济。因此，在围控比较固定的溢油源情况下，用锚来保持围油栏的围控形状是最常见的。

用锚时，应掌握海底结构（沙、石或岩石）、流向、流速和水深等有关情况，以保证锚的效用和安全。锚的使用有两种情况：

（1）如果围油栏布放水域的流向单一，锚必须放在围油栏面流向的上游一侧；

（2）如果流向变化，如潮间带，围油栏两侧都要设锚。多数围油栏都有挂锚座或可供连接锚的围油栏接头。

锚的使用数量和大小取决于作用在围油栏上的力（风、流、波浪）、流向、围油栏的长度、船舶大小等因素。一般情况下，浮子围油栏（高度为1.2m左右）40-80m抛一个或两个锚。充气式围油栏（高度为2m）100m可以抛2-4个锚。

按照JT/T465-2001《围油栏》对围油栏用锚的要求，使用人工投放和回收锚，其单锚重量不宜超过150kg。锚的类型可以是大抓力锚、渔具锚或燕尾锚、海军锚、丹福斯锚、四爪锚、单臂锚。通常使用20-100kg的有提升装置的锚。

锚的抓力主要取决于锚杆与海底的角度，最适宜的角度为0度，如果锚杆被提起超过10%，锚的抓力明显减少。用锚链与锚杆连接可以减少锚杆的移动，同样，使用系锚球可以防止锚杆被提起，系锚球能够在围油栏与锚绳之间形成一定角度，这个角度能够减少围油栏系统移动对锚系统造成的

影响，如图 5-5 所示。

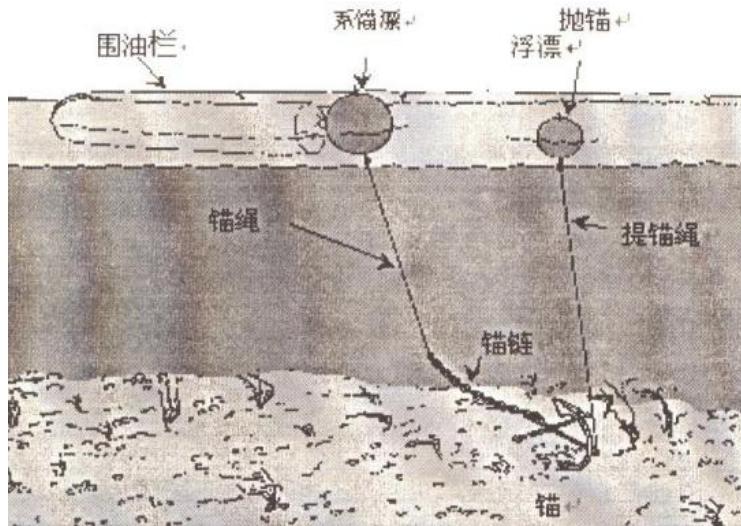


图 5-5 围油栏用锚布放示意图

为防止因波浪作用将锚提起，连接锚和系锚球的绳子长度至少应是水深的 3 倍，不同海况下的锚绳长度：

- 一般海况，锚绳长度是水深的 5 倍；
- 平静水域，锚绳长度是水深的 3 倍；
- 恶劣海况下，锚绳长度是水深的 7 倍。

系锚球的大小由锚的重量决定，通常系锚球的体积为 60 至 250L。从安全角度考虑，为防止回收锚时间过长而影响围油栏的快速移动，通常在系锚球与围油栏之间使用快速释放装置，如卸扣。

在锚的使用过程中，有可能出现锚绳断开或被卡住的情况。为了便于回收锚，通常用抛锚浮子标示锚的位置；当锚被卡住时，借助抛锚浮子通过提锚绳从相反方向回收锚。锚与抛锚浮子之间的绳子长度应至少是水深的 2 倍。

5.2 海上回收和溢油清除方案

5.2.1 机械清除海上溢油

5.2.1.1 溢油回收设备的选用

选用回收设备首先要考虑水域环境，然后再考虑溢油种类。水域可分为开阔水域、浅水水域和沼泽水域三类。

(1) 开阔水域溢油回收设备的选用

用于开阔水域的溢油回收设备应具有较好的随波性，便于在船舶等工作平台上操作，以调整溢油回收设备的位置。

适用于该水域的溢油回收设备类型有：

- 动态斜面式收油机
- 堰式收油机
- 刷式收油机
- 带式收油机
- 立式绳式收油机
- 收油网

在开阔水域使用回收速率为 50 到 $400\text{m}^3/\text{h}$ 的大型堰式收油机时，应考虑储油装置的容量能够满足堰式收油机工作 2-3 小时的回收容量。如果由于储存容积的限制，将会影响其回收效率。

(2) 浅水区域溢油回收设备的选用

浅水区域是指近岸、港口、湖泊或河流等水域。用于浅水区域的溢油回收设备应结构简单、操作便利，大型的回收设备是不适用的。选用原则：收油机的尺寸小、吃水浅，结

构简单、操作方便，对浅水中的沉积物如沙子、泥沙、淤泥、石头不敏感，适应一定的水流速等布放容易。但是，相对开阔水域的溢油回收设备，回收效率较低。适用于该类水域的溢油回收设备类型有：

- 动态斜面式收油机
- 堰式收油机
- 真空式收油机
- 绳式收油机
- 盘式收油机
- 收油网

简单的堰式收油机和真空式收油机能够成功地在无流或流速很小的平静水域使用，它们体积小，容易操作，并能人工布放，利用绳子或液压管子移动收油机到油膜厚的地方。

使用具有钢牙齿的带式收油机或爪回收带有垃圾的污水。

(3) 岸上溢油回收设备的选用

处理岸滩上的溢油，应利用岸滩的高度差（斜面），最好的办法是在斜坡的底部挖坑，将溢油导入坑中，用真空式收油机回收溢油，必要时可采用挖掘机或铲斗挖去上层土或沙。为了避免溢油进一步扩散，铺设吸油式围油栏围控溢油，如果溢油是新鲜的，可以使用真空式收油机回收，如果溢油

不是新鲜的（固化），就要考虑使用高压清洁装置。

处理沼泽、湿地或泻湖等浅水区域的溢油，采用吸油式围油栏将溢油引导流向收油机，利用绳式收油机或盘式收油机回收溢油。选择溢油回收设备应考虑垃圾影响，如果水中有许多垃圾，不能集中溢油，应优先使用绳式收油机，其覆盖面积比盘式收油机覆盖面积大。还应考虑设备对环境的影响，重的设备可能破坏某些敏感区域，如沼泽或浅水区域，就应避免使用机械式收油机。

在溢油应急行动中，不论溢油种类和发生地点，溢油吸附材料都是常用的。

根据收油机的性能，参考有关实验数据归纳了各种收油机适用的水域、油类以及特点，见表 5-3 与 5-4。

表 5-3 收油机适用区域、油类情况表

	堰式	盘式	刷式	带式	真空式	绳式	动态斜面式	机械式	收油网
开阔水域	√	√	√	√		√	√		√
浅水水域	√	√			√	√	√	√	√
岸滩水域					√	√			
高粘度油			√	√			√	√	√
低粘度油	√	√			√	√	√		
中粘度油	√	√				√	√		

(注：表中“√”为适合。)

表 5-4 收油机特点一览表

	堰式	盘式	刷式	带式	真空式	绳式	动态斜面式	机械式	收油网
回收速率	低	高	高	高	中	高	高	低	高
行进速度	0	0	0	1 节	0	0	0-5 节	0	1 节
油敏感度	中	中	高	高	高	中	低	高	高
垃圾敏感度	高	中	中	低	低	低	低	低	低
油层敏感度	高	高	高	中	高	中	低	高	高
适波性	低	中	中	高	低	高	高	中	低
操作简易度	低	中	中	高	高	高	高	中	低
维护简易	高	中	中	高	高	中	高	高	中
布放简程度	低	中	低	高	高	中	中	中	中
耐用性	高	中	低	高	高	低	高	高	低
储存简程度	低	高	中	低	高	中	中	低	低

5.2.1.2 海上溢油的机械清除方案

(1) 有围油栏配合的机械清除海上溢油

机械清除海上溢油采用由围油栏和收油机等组合的收油系统，也可用吸油材料和溢油回收船。本节对围油栏和收油机组合的扫油系统的技术方案，将作业时所用船数分为单船、二船和三船扫油作业方案。

● 单船收油系统

这种系统可在单船的一侧用刚性支架和绳索固定围油栏，并在围油栏靠船一端放置一台与船上动力源相连的收油机，聚集在靠船一端围油栏内的油通过收油机被泵入船上

储油舱。如图 5-6。

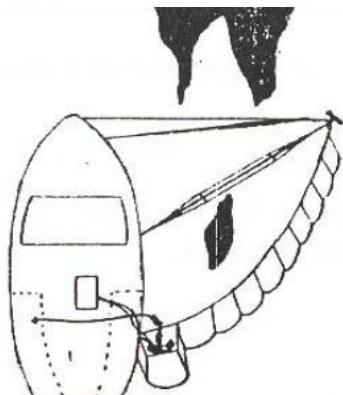


图 5-6 单船收油系统

●二船收油系统

这种系统由二艘船和一个专用围油栏和收油机组成。围油栏由二艘船拖曳成 "J" 形，油被置于围油栏顶端的收油机回收，并泵入靠近收油机一边的船上的储油舱中，见图 5-7。

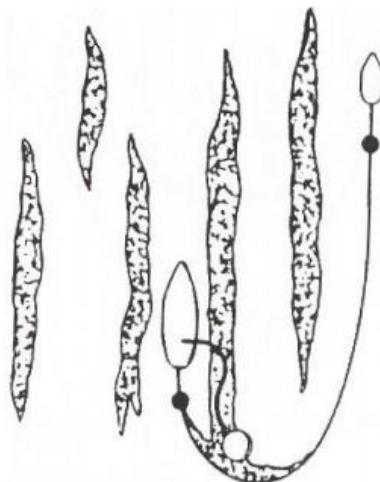


图 5-7 围油栏布设为 "J" 形收油示意

另一种二船收油系统为单船收油系统再另加一小船，小船与单船收油系统通过一截较短的围油栏相连并拉紧，二船按下图 5-8 排列，以增加围油率。

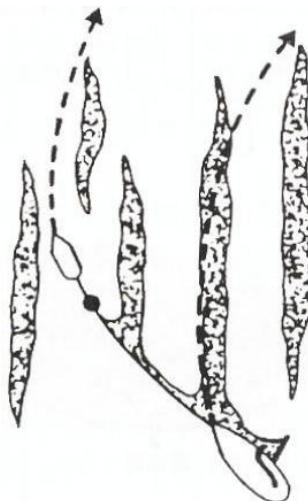


图 5-8 双船拖曳围油栏收油示意

●三船收油系统

此系统由三艘船、围油栏和收油机组成，可按下列三种方式布设：

①二艘船将围油栏拖曳成"V"形，油被置于"V"形围油栏顶端的收油机回收，并被泵入第三艘船上储油舱中。见图 5-9。

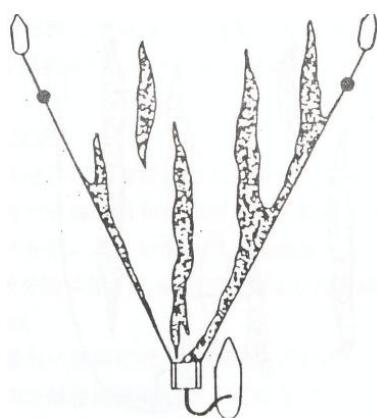


图 5-9 三船拖曳围油栏收油示意

②二艘船将围油栏拖曳成"U"形，油被聚集在围油栏顶端，通过收油机软管和泵，被泵至第三艘船上储油舱或油囊中。见图 5-10。

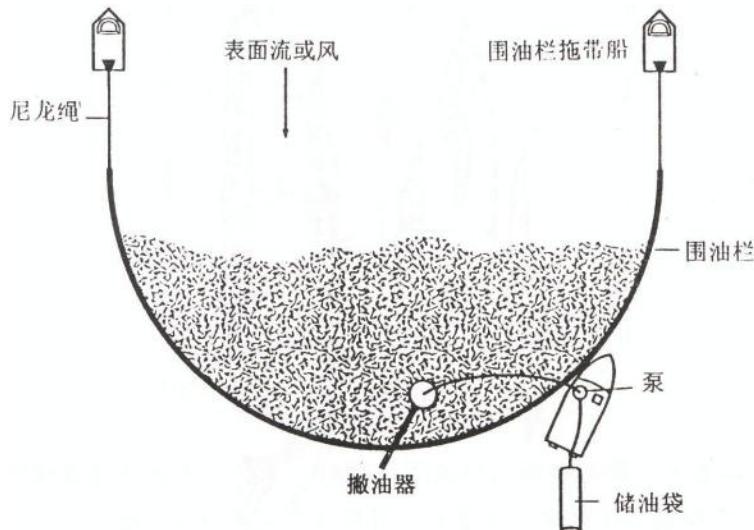


图 5-10 二船拖曳围油栏成"U"形

③二艘船以 1-2 节航速将围油栏拖曳成 "U" 形，油被聚集在围油栏顶端，并允许油在围油栏 "U" 形顶端逃逸。逃逸的油用单船扫油系统回收。见图 5-11。在这种情况下，最好使用 DIP 式收油机，它能够在围油栏失效情况下，工作良好。

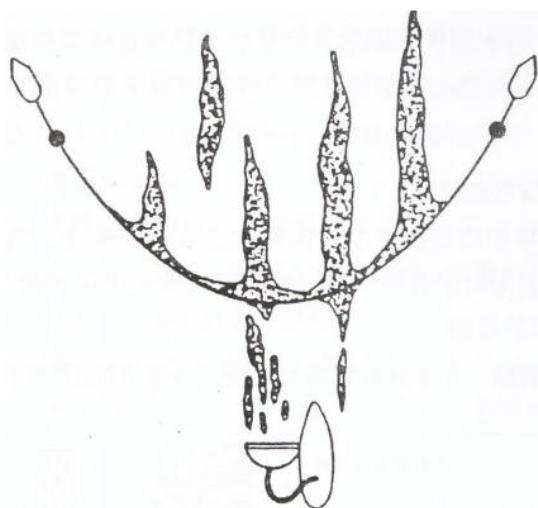


图 5-11 二船拖曳围油栏成"U"形，逃逸的油用单船收油系统回收示意

(2) 收油系统作业时应考虑的事项

◆ 波高、风浪以及流速将限制收油系统的性能，有一些收油机有可能失效，建议使用抗风浪、抗水流性能良好的 DIP

式收油机。

◆在多船作业时需要在1-2节航速下联合操作，几艘船和围油栏拖曳的协调是非常困难的，船员和操作人员必须经过培训，并具有较高的航海技术。

◆为了以最快的速度与油膜会合，二艘船拖曳围油栏的适宜长度为400m至600m。拖曳时要防止在高速拖曳时，围油栏被扭成螺旋状。为避免被拖曳的围油栏突然受力，围油栏与拖曳船之间的绳索必须有足够的长度，60m或更长些适合于拖曳400m围油栏。在低速拖曳时，围油栏的最佳拖曳点需要根据风向和拖曳方向来改变。

◆当拖曳“U”形围油栏时，围油栏的节数一般取为奇数，以避免围油栏每节之间的连接处处于“U”形的顶端，使油从围油栏的连接处逃逸。布栏成形后，以低速（小于0.5m/s）在海上拖曳，油膜可缓慢地聚集在拖曳的围油栏中，聚集的油可用收油机回收。

◆围油栏的围拦效果可以通过眼睛观察“U”形或“V”形顶端来判断。如果观察到有油滴在围油栏后部上升，说明有油从围油栏下部逸出。若在围油栏后部出现漩涡则说明围油栏拖曳太快。但是即使围油栏发挥的性能很好，其后也会出现带光泽的油膜。

◆在实际作业时，从拖带船的船舱中是看不到油膜的，也看不到围油栏的顶端。因此需要有电台进行通讯的船舶来

指挥拖带船的行动，从而可有效地围栏和聚集漂浮的油膜。

◆如果预计回收的油水混合物的量超过回收作业船储油舱的容量时，则需另外配备船舶或油囊等，以便转移回收作业船舱中的油水混合物，并输送至近岸设施。建议选择回收效率最高的 DIP 收油机，可以节省溢油现场宝贵的储油空间。

5.2.2 溢油分散剂使用

5.2.2.1 分类

按照 GB18188.1-2000《溢油分散剂技术条件》，分散剂分为常规型（也称普通型）和浓缩型。分散剂的分类是依据其所含表面活性剂和溶剂的比例而定的。

◆**常规型分散剂：**由脂肪烃溶剂与表面活性剂混合物组成表面活性剂的含量不超过 30%，常规型分散剂使用前不能用水稀释，使用比率（分散剂/油）在 1:1 至 1:3 之间为宜。

◆**浓缩型分散剂：**通常含有氧化脂肪烃溶剂表面活性剂含量一般为 50%~75%。浓缩型分散剂分为可经水稀释或不可水稀释两种。

5.2.2.2 分散效率影响因素及使用比率

(1) 影响分散效能的因素

◆**油的粘度和倾点**

油的粘度对分散剂的分散效能影响很大，油的粘度越

低，分散效能越高，如果油的粘度很大，分散剂就会失效。一般情况下，油的动力粘度低于 2000 厘泊时，分散剂的分散效能较高。一旦油的粘度超过了 2000 厘泊，分散剂的分散效能降低。当油的粘度达到 5000~10000 厘泊时，分散剂基本失去作用。

油的倾点也影响分散剂的分散效能。当油的倾点大于或接近于环境温度时，分散剂的分散效能较低。一般情况下，油的倾点低于环境温度 5°C 左右，可以使用分散剂。

◆油的风化程度

溢油经过一定时间后，会蒸发、乳化，致使粘度增大，形成“油包水”型乳化物，使分散剂对其失去了分散作用。即使是粘度和倾点较低的油，在溢出两天之后使用分散剂，分散效能也会下降，甚至难以分散。

◆盐度及温

大多数分散剂在海水中的分散效能比在淡水中好，并且水温越高，分散作用越好，原因是温度升高，则油的粘度降低。

◆分散剂本身的特性

由于分散剂的组成不完全相同，所用的溶剂也不同，因此对溢油的分散能力也不同。如常规型分散剂适用于高粘度油，而浓缩型分散剂适用于低粘度油，这是因为常规型分散剂的溶剂是烃类化合物，对油有着较好的溶解性，使分散剂

容易渗入油层中；而浓缩型分散剂的溶剂是酒精或乙二醇，这种溶剂对油的溶解性比烃类溶剂要差。因此，浓缩型分散剂更适用于低粘度油。

◆混合搅拌

搅拌可以使分散剂与油充分混合，以利于分散剂的溶剂进入油层中。当海况较差时，会增强分散剂的分散效果。如果在平静海面喷洒分散剂，应人为地加以搅拌。

(2) 溢油分散剂的使用比率

分散剂/油的使用比率在 $1/100 \sim 1/10$ 之间，视油的类型、油膜厚度而定。相同规模的溢油，比重大、粘度高、倾点高、油层厚，分散剂的使用比率大；同一规模、同一类型的溢油，油膜越厚，分散剂中的表面活性剂越不容易进入油层，分散剂的使用比率越大。因此，通常对厚油层进行回收之后，对海面的漂浮油膜使用分散剂进行处理，这样，表面活性剂容易进入油层，使分散剂保持正常的使用比率。

按照分散剂的实验和使用经验，分散剂与溢油的使用比率为：

常规型的分散剂/油： $1:3 \sim 1:1$

浓缩型的分散剂/油： $1:30 \sim 1:10$

而稀释性的分散剂与水的比率为 $1:10$ ，直接使用于清洗油污。

5.2.2.3 溢油分散剂的使用管理

使用分散剂处理海面溢油只是改变油在海水中的存在形态，不改变溢油的化学性质，并且使用不当还会造成水体的二次污染，溢油分散剂的使用，应符合法律法规和使用准则的要求。

(1)《中华人民共和国海洋环境保护法》第七十条(三)规定：船舶、码头、设施使用化学分散剂应事先按照有关规定报经有关部门批准或者核准。

(2)《中华人民共和国防止船舶污染海域管理条例》第十一条规定：船舶在发生油污事故或违章排油后，不得擅自使用溢油分散剂。如必需使用时，应事先用电话或书面向海事机构申请，说明溢油分散剂的牌号、计划用量和使用地点，经批准后，方可使用。

(3) GB18188.2-2000《溢油分散剂使用准则》规定了溢油分散剂的使用原则和限制使用原则。

在下述情况下可以考虑使用溢油分散剂处理水面漂浮油或事故溢油：

- 水面漂浮油或事故溢油可能向海岸、水产养殖地以及其他对溢油敏感的水域移动，威胁着商业、环境或舒适性的利益，并且在到达上述敏感区域之前既不能通过自然蒸发或者风、浪、流的作用而自行消散，也不能用物理方法围堵或回收处理；
- 对于物理的机械的方法难于处理的溢油，采用溢油分

散剂促使其向水体分散所造成的总的损害比把油留在水面上不处理的损害小；

- 溢油发生在水深大于 20m 的非港区水域，先向主管部门报告后，方可以使用；
- 水面漂浮油或事故溢油的类型及水温适合于化学分散（一般来说，水温需高于拟处理油的倾点 5°C 以上），气象、海况等环境条件宜于分散油扩散；
- 在已经发生或可能发生油火灾、爆炸等危及人命或设施安全的不可抗拒的情况下。

下述情况不宜使用溢油分散剂但发生或可能发生危及人命或设施安全的不可抗拒的情况除外。

- 溢油为汽油、煤油等易挥发的轻质油，或呈现彩虹特征的薄油膜；
- 溢油为高蜡含量、高倾点的难于化学分散的油；
- 溢油在环境水温下不呈流态或经过几天风蚀后形成具有清晰边缘的油包水乳化物的厚碎片；
- 溢油发生在封闭的浅水区或平静的水域；
- 溢油发生在淡水水源或对水产资源有重大影响的区域。

5.2.2.4 溢油分散剂使用及限制

使用分散剂处理海面溢油具有许多优点，在分散剂使用过程中，应注意允许使用分散剂的区域、使用量以及其它应

考虑问题和使用比率。

(1) 不同水域对分散剂的使用

不同水域对分散剂的使用要求也不同，根据水域的水深、水体交换能力以及海洋生物等情况将使用分散剂的水域分成三种情况，见表 5-5。

表 5-5 使用或不使用分散剂的建议

水域或敏感区	建议
开阔的海洋，水深在 20 m 以上	A. 可以使用分散剂，并且可能是较好的方法
封闭的海湾和海港；与不稳定的潮间带的相临水域；与海滨相临的水域；近岸沙滩、卵石、沙砾区	B. 使用分散剂是减轻溢油的一种可行的方法，但有水体交换能力和水深的限制；还可以优先采用其它方法，有时可以几种方法同时使用。
沼泽地 鸟和海洋哺乳动物的栖息地 盐滩 海草床 潮间带海草床 掩蔽的岩石性潮间带 掩蔽的卵石海滩 卵石 流砂	C. 原则上不宜使用或避免使用分散剂。 但在某些情况下允许使用，如在那里使用分散剂可被潮和流充分地冲洗，为了避免油对环境的长期影响，使用分散剂可能被批准。 D. 如果溢油的威胁对一处或几处敏感区有长期的影响时，可以考虑使用分散剂。

1) 允许使用分散剂。当被分散的油能均匀地混合进入水体，并能发生大范围的混合稀释，使得分散油的浓度很低，对该水域的任何生物都不会造成影响，这种水域对分散剂的使用可不作任何限制，使用量根据油量确定。如水深在 20m 以上的开阔海洋属于这一类。

2) 允许使用分散剂，但使用时间受限或使用量受限。像封闭的海湾和港湾，如这类水域具有较强的水体交换能力，一天内可以交换 90% 以上，就允许使用。在使用时还要

考虑季节、水深和潮汐特点，如在敏感生物产卵季节就要限制使用或限量使用。

3) 通常情况下不允许使用分散剂，如敏感岸线不宜使用分散剂。但当油的影响周期很长的话，也可以考虑使用。

(2) 溢油分散剂的用量

对水深不到 20m 的水域，在海洋生态可接受的情况下，分散剂的允许用量应根据水深来确定。允许用量应以水域的各个水层（从表层到底层）均匀混合的油与分散剂的混合浓度不超过 10ppm 的计算。建议的使用量见表 5-6。

表 5-6 分散剂在不同水深水域的使用量

水域的水深(m)	<1	1~2	2~5	5~10	10~20	>20
分散剂使用量 (升/亩)	<3.785	3.785	7.57	18.925	37.8	允许使用分散剂， 用量按水面油量定

对某一特定水域，如何判断可否使用分散剂？若允许使用，使用量为多少？可以根据表 5-5 提出的建议，按照水域的实际情况先决定能否使用；若允许使用，再参考表 5-6 所提出的建议，根据实际水深和海洋生物的情况确定用量。

5.2.2.5 溢油分散剂的喷洒

分散剂可通过船舶喷洒和人工喷洒。选用何种喷洒方法，主要取决于分散剂的类型、溢油的位置、面积大小以及喷洒分散剂的船舶的有效利用率。使用喷洒分散剂的前要注意加强防护，佩戴防护镜、手套、防毒面罩等防护用品。表 5-7 概括了各种喷洒装置的主要特性。

表 5-7 各种喷洒装置的主要特性

喷洒装置	分散剂类型	最大喷洒率(L/min)	最大处理能力(t/h)	优点	缺点
便携式	普通型 浓缩型	2.5 2.5	0.3 3	轻、便于携带、方便、有效	分散剂装载量和喷洒率受限制
消防水枪	浓缩型	10-70	1	适用于大多数船舶	与油面接触范围受限分散剂耗量大
船用固定式 (远海)	普通型 浓缩型	90 9.0	10 10	费用低、能安装于大多数船舶上	与油面接触范围受限不能悬挂船首、泵量不可改变
船用固定式 (近海)	普通型 浓缩型	32 3.2	4 4	费用低、便于安装 15 马力船舶，适用近岸	与油面接触范围受限不能悬挂船首、泵量不可改变
船用固定式 (浓缩型)	浓缩型	220	70	费用低，装于船首速率可调节	由于喷洒速率大分散剂浪费大

(1) 船舶喷洒

1) 代用的喷洒装置

当不具备专用喷洒装置时，只能动用消防泵和水龙带。但喷洒常规型分散剂不能使用这种设备（因为这类分散剂经过海水稀释，其表面活性剂将失去功效）。浓缩型分散剂是通过喷射装置注入海水的，其喷洒量必须由泵液速率控制，有时也用旁通阀来控制水的流量，以确保分散剂喷洒浓度保持在 10% 左右。水的流速过大，势必造成过度稀释和分散剂过量消耗。由于消防水带射出的强烈水流往往只能覆盖有限范围内的少量溢油。例如消除突堤码头下的溢油用此方法还是可行的。

2) 船用喷洒装置

专用的船舶喷洒装置由耐腐蚀的分散剂储存柜、分散剂泵/水泵、计量表、带有喷嘴的喷管及软管组成。喷洒作业时，船舶可用拖带的搅拌板进行搅拌或通过船舶的螺旋桨自然搅拌，使分散剂、油、海水充分地混合。

船舶使用专用喷洒装置的优点：

- 通过螺旋桨或其它搅拌装置搅拌被处理的油膜，使分散剂和油得到必要的混合提高分散效果。
- 8-10 m 的喷洒臂实现大面积喷洒，速度快，效率高。
- 既可以喷洒常规型分散剂又可以喷洒浓缩型分散剂。

这些优点需要选用适宜的船舶和合理的安装喷洒臂来实现。为了保证水面的最佳搅拌作用，船舶航速应维持在4-10海里/小时。

如果将搅拌板系在喷洒臂上（见图 5-12），能使分散剂与油膜得到充分混合。但是，分散剂的喷洒速率要保持恒定，分散剂与溢油量的比例只能通过改变船舶航速或者切断一组喷洒臂进行调整。配备搅拌板的喷洒臂，往往设置在船舶中部或尾部，对于一些船舶很难推广。还有的船舶，当航速超过 5 节时，产生的顶艏波浪可将大量油层推开到分散剂喷洒范围以外，这样会减少油的处理量，同时还会造成分散剂的浪费。

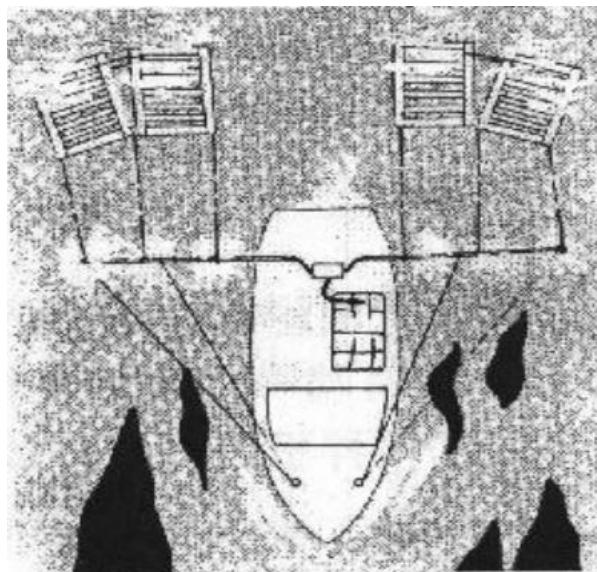


图 5-12 船尾喷洒

如果喷洒臂装在船艉，则可解决顶艏波浪带来的问题，船舶也能以较高的航速进行喷洒作业。这种方式不需要安装搅拌板，因此，使用浓缩型分散剂更为有效。因其所需搅拌较小，适应性较大，油的处理能力也较大。此外，顶艏波浪本身还起着搅拌作用。由于大部分船舶干舷高于船首，因而喷洒臂可以做得更长一些，喷洒宽度可以增加，进而改善潜在的处理能力。

3) 喷洒率

喷洒率的大小取决于溢油类型、油膜厚度以及油的流动状态。控制喷洒率可采用两种方法，即改变泵的速率，或者保持泵的速率而改变船舶的航速。泵排放率计算式如下：

$$\text{泵排放率 (L/min)} = 0.003 \times \text{喷洒率 (L/ha)} \times \text{航速 (knots)} \times \text{喷洒宽度 (m)}$$

4) 喷洒作业注意事项

- 通常，喷洒次序要从油膜的较厚部分以及油膜的外部

边缘开始，不要从中间或油膜较薄的地方开始。

●如果油膜在近岸海域，最好的作业方式是尽可能与岸线平行作业。

●船舶顺着风向作业以避免分散剂被吹到甲板上。

●如果油带为一窄条，与风向垂直，则船舶应在油膜的上风向沿着油带喷洒。鉴于分散剂喷雾受风的影响而横向偏移，船舶只能用下风侧单臂喷洒。

●分散剂的喷洒作业应尽可能在溢油事故发生后的短时间内进行，因为时间过长，油的风化会造成“乳化”，降低分散效果。

5) 溢油分散剂在岸线的应用

分散剂在岸线的应用要视具体情况具体分析，并没有通用的方法，但对于海滩上的溢油并不是直接喷洒分散剂，而是在海水冲刷之后的较短时间内（30min）进行喷洒。在有潮汛的岸线应在涨潮前进行喷洒，避免将油带入底层。对于岩石、护岸和其他人造构筑物的清洗，通常要借助于人工刷擦，再用高压水冲洗。

分散剂在岸线应用时应注意的是，对工业的取水口、盐场等敏感区是禁止使用的。

5. 2. 3 吸油材料作业方案

吸油材料作为一种补充手段用于控制和回收溢油，通常被用于吸附少量的油膜。主要通过两种形式，一种是利用吸

油材料表面粘附溢油，另一种是通过吸油材料吸收溢油。

一般在溢油清除行动的最后阶段使用吸油材料，以清除哪些清污设施无法进出地区的薄油膜。吸油材料同样可用于保护或清除某些环境敏感地区，如产卵区、沼泽地带，而这些地区采用其他清除方法如分散剂会带来损害。

5.2.3.1 吸油材料的类型

吸附材料按其原料属性分为天然吸附材料与合成吸附材料。

(1) 天然吸附材料

天然吸附材料主要有稻草、泥煤、锯末、鸡毛、玉米秸、碳灰块、树皮、珍珠岩、蛭石和火山岩等。这些材料容易得到且数量多，吸油能力较好，但有的也吸附水分并会沉入水中，回收起来比较困难。

(2) 合成吸附材料

合成吸附材料主要包括聚氨酯、聚乙烯、聚丙烯、尼龙纤维和尿素甲醛泡沫等材料。合成吸附材料具有较高的亲油性和疏水性，吸油量是其自身重量的 10-25 倍，有些合成吸附材料可以重复使用 3-5 次。

常用的合成吸附材料有多种形状，如带状、片状、毯子、垫状，松散的粒状，绑扎成枕头、围油栏形状的，集聚装置（开口网、有孔泡沫-高粘度油）等。根据使用习惯，合成吸附材料可分为吸油毡、吸油栏和吸油颗粒。

通常有必要回收浸油材料，以防止加重溢油造成的不良影响。除带式撇油器外，许多类型的撇油器会被吸油材料阻塞，所以使用吸附材料回收油时，人工回收常常是唯一的方法。

5.2.3.2 吸油材料的使用

(1) 吸油毡

吸油毡是最常见、也是最常用的合成吸附材料。吸油毡一般围在机械周围，吸收机械泄漏的油，也可以吸附水面溢油。

如果选择较长的吸油毡（50m）吸附油，应首先确定其断裂负荷。因为 50m 长的吸油毡，吸满油后是重量增加很多，很难将其完好地回收起来。

如果使用片状吸油材料，其回收困难，而且耗时。

(2) 吸油拖栏

吸油拖栏是将吸油毡加工成直径一般为 20cm，每节长 3~5 m，可以用具有相应强度的绳子制成上百米，甚至更长，两端有快速释放接头。吸油拖栏也可以做成宽 30~40cm 的带状。

1) 用于排水口 / 取水口的吸油拖栏：一般长 3-5m，直径 20cm，这种吸油拖栏也可与其它围油栏连接，形成 15~20m 长的吸油围油栏。但是，这种围油栏很难处理并易造成额外破损。

2) 导向吸油拖栏：是附带吸油材料的长绳，类似缆绳，可以将其布放在流速大的水域回收较高粘度的油，对粘度较低的油只起导向作用。

3) 围控吸油拖栏：浮子就是吸油材料，起着吸油作用，吸油材料的下面有裙体，可以起到溢油围控作用。

吸油毡或吸油拖栏可以通过专用挤压设备将溢油从吸油毡或吸油拖栏中挤出来，挤压后能重复使用。

优点：

- 能够吸附油层很薄的油膜
- 回收油含水量较少
- 轻便、容易操作

缺点：

- 当浸油后，吸附材料很重，回收和运输困难
- 回收片状材料困难
- 自由漂浮的吸附材料可能影响泵浦、收油机的工作

(3) 吸附颗粒

吸附颗粒是松散型的，易撒到水面，但在风和流的影响下很难全部回收。有时使用孔径比吸附颗粒小的长网与吹风机一起使用，将吸附颗粒吹进网里，形成一个长而移动的吸油拖栏。

在溢油应急行动中，天然吸附材料不便使用时，应考虑使用吸油毡或吸油拖栏。

使用片状吸油毡回收收油机不能到达区域内的溢油和收油机不能回收的油膜，吸油毡吸附溢油后，再使用收油网回收吸油毡。

使用吸油拖栏可以回收大面积的薄油层，也可以围控溢油。

在开阔水域将吸油拖栏布放在围油栏的内侧，可以起到防浪作用，防止波浪造成溢油的逃逸，提高围油栏的围控效果。

天然吸附材料与合成吸附材料的性能及其使用归纳为表 5-8 与表 5-9。

表 5-8 吸油材料的吸油能力对比表

吸油材料	最大吸油能力（比率）		吸油后是否浮于水面
	高粘度油（25℃时 3000 厘拖）	低粘度油（25℃时 5 厘米拖）	
蛭石	4	3	
火山灰	20	6	浮
玉米秸	6	5	沉
花生壳	5	2	沉
红木皮	12	6	沉
稻草	6	2	沉
泥煤	4	7	沉
聚氨酯泡沫	70	60	浮
尿素甲醛泡沫	60	50	浮
聚乙烯纤维	35	30	浮
聚丙烯纤维	20	7	浮
聚苯乙烯粉	20	20	浮

表 5-9 合成吸油材料的应用

吸油材料形式	技术应用
1.方型和条型 (片状)	用于吸附控制区域的少量溢油； 为了充分吸附溢油需要将吸油材料在溢油中 多停留一 段时间。
2.圆滚状	与方型和条型的使用方法相同，但操作更加 容易， 可以切割成任意长度的一段；

	使用其保护人行道路、船舶甲板、工作场所、围控临时储油场所等；布放和回收操作方便。
3.吸油拖栏	在平静水域起到吸油和围控溢油的双重作用；将吸油材料压缩装进网内，限制了溢油的穿透能力，要求吸油拖栏可以在溢油中滚动使用，也可以使用吸油拖栏向围油栏内驱赶溢油。可以用来保护遮蔽水域，还可以布放在围油栏的后面吸附逃逸的溢油：可以装在袋子里运输。
4.松散材料	在处理开阔水域溢油事故时，不建议使用这种材料。可以用来处理岸滩上或难以进入区域的溢油。

5. 2. 3. 3 吸油材料使用的注意事项

(1) 吸油材料在浸满的情况下必须能漂浮在水面数天或数周，否则无法回收。

(2) 如果回收较为困难，在使用吸油片之前，要经过政府有关部门批准。

(3) 通常选择使用吸油材料时应考虑吸附油后的废弃物处置计划。

(4) 使用时常采用人工作业方式，如果大量使用松散的吸油材料，则要借助于吹风机。

(5) 力争回收所有的吸附油的吸油材料，以使单纯因溢油造成的后果不致更为严重。

(6) 在风大的海域单片吸油片因重量较轻，不能停留在油的表面，两片或三片重叠在一起效果可能更好。

(7) 如果油膜变得越来越薄，吸油材料的回收效率会越来越低，需要有围油栏将油围住以保持油膜厚度。

(8) 当决定使用吸油材料时，要确保回收处置设备能够使用，处理效果能够达到有关主管机关的规定。

6 岸线清污方案

6.1 油在不同类型海岸线的状态

油在不同类型海岸线的状态见表 6-1。

表 6-1 油在不同类型海岸线的状态

岸线类型	砂石粒度 范围	说明
岩石、砾石、人工结构物	>250mm	油往往被反射的波浪从露头的岩石和悬崖处冲走，但也可能被抛掷到粗糙或多孔的岩石表面聚集起来。在潮汐冲刷地区，油集于岩石潭中，也可能附在潮汐区岩石的表面。
鹅卵石、卵石、扁卵石	2~250mm	油的渗透性随石块的尺度增大而增加。在强浪冲激区，岸面石块由于冲蚀会很快干净，而渗入沙石里的油会存留。低粘度油随自然界水的运动被冲出沙石。
沙	0.1~2mm	油在沙滩上的渗透性取决于沙粒大小、地下水深度及排水性能。粗沙粒海滩往往是陡峭的斜坡，在低水位时枯干，使低粘度油的渗透程度显著。细粒沙滩由于潮水的周期作用总是湿而平坦，因此只会渗透少量的油。但在风暴期间，油可能被埋入沙滩。
泥地（泥滩、湿地）	<0.1mm	泥地具有低能环境的特征，且被水浸泡，所以油很少渗入泥地而长期停留在泥地表面。如果溢油与风暴同时发生，则油能与沉积物相混并长期存在下去。泥地上动物的洞穴和植须的根须可能造成油的渗透。

6.2 岸线的物理清除方法

6.2.1 岸线溢油清除步骤

岸线清除分三个阶段进行：清除大片溢油、清除沙滩溢油和最后清洁。

(1) 第一阶段：清除大片溢油

回收岸线水边的漂浮溢油和清除岸线上厚的油层。清除作业需要使用撇油器、泵、真空罐车、铁锹和桶等机械设备

和工具。此阶段的作业，选择使用真空罐车吸取岸线溢油是最适宜的方法。

（2）第二阶段：清除滩涂溢油

清除渗入沙滩的溢油和被溢油污染的沙滩。如果溢油量很少或溢油在岸线上已有一段时间并且已经渗透到沙滩上层，清除操作经常从这时开始，需要将所清除出的污染物存放在临时处置点，如：桶等设备。

（3）第三阶段：最后清洁

将残存的各种油污比较彻底地清除掉，这一阶段的作业需要使用吸油材料，如果海事管理机构许可，也可使用分散剂。

6.2.2 清除技术方案

岸线溢油的清除主要使用泵、机械设备、人工回收或岸线清洁机等特殊设备，有时也可让它自然恢复。

利用泵/撇油器回收岸线上的溢油是最简便的方法。由于岸线上的溢油含有一些沙粒和垃圾，应使用对垃圾沙粒不敏感的真空泵、真空罐车或真空式撇油器回收溢油，并将溢油泵送到储油设施。

（1）使用平地机、推土机、铲土机和装载机等机械设备回收溢油和油污染的沙子，适用于沙滩渗透程度和敏感程度低的岸线。进行作业时，机械设备应沿着岸线方向自岸上向水边逐步工作，将受油污染的沙子集中起来统一处理。

(2) 使用附着剂粘附溢油，用推土机将溢油污染的沙层推到一起，还可利用扶梯式挖斗机清除溢油。这些设备适用于回收刚着岸的油和重油。

(3) 人工使用铲、镐、筐和塑料袋清除溢油，适用于任何类型的岸线，特别适用于敏感性高的岸线和机械设备不能进入的岸线。虽然这种清除方式效率低，但清洁后的岸线资源恢复快。

(4) 冲刷污染岸线的表面。这种措施适用于清洁污染轻微的大圆石、鹅卵石、沙砾、码头岸壁等类型的岸线。

(5) 自然恢复，适用于敏感程度比较高和进入非常困难的岸线或偏远地区岸线。有时进行岸线清除会造成比不清除更大的损害。若这些岸线经常暴露在汹涌的波浪中，自然清洁则更加快速有效。对采取自然恢复的岸线应进行定期监视监测，确定自然恢复程度。

(6) 使用岸线清洁机

1) 岸线清洁有时需要使用沙滩清洁机，沙滩清洁机是通过筛子回收沙滩油球块和污染石块的机械装置。使用时，应沿着岸线方向自岸上向水边一排一排逐步进行，最后清洁到水边。设备运行速度 $3\sim10\text{km/h}$ ，每小时可清洁 $5000\sim15000\text{km}^2$ 。

2) 使用低压清洁装置清洁岸线溢油。低压清洁装置是用周围水源来冲洗岸线油污，这种装置适用于清洁高敏感性

的岸线，并用围油栏和撇油器配合作业。操作时应先从污染严重的区域开始，最后清洁到水边。

3) 使用高压热水清洁装置清洁岸线溢油。高压热水清洁装置是用来从坚硬表面上清洗风化的溢油的装置。使用该装置时，应提供足够的淡水，不能使用海水。清洁作业时应自上而下进行，并配合围油栏和撇油器一起工作。这种清洁方法容易损害海洋表面的微生物。

(7) 使用吸附材料吸附被冲入水边的溢油，以避免进一步污染岸线。

(8) 犁耙岸滩。这种技术适用于轻微污染的、没有旅游娱乐价值的岸线，将沙砾犁耙起来以充分通风，加快溢油风化。

岸线清除是伴随着开阔水域发生溢油的处理一起进行的，不属于应急响应，这种作业可能持续几周时间或更长。清除作业时可能会发生意外情况，例如有大量迁徙的动物到来，或旅游季节即将开始，或正处于旅游旺季。

6.2.3 岸线清除作业影响因素

在决定岸线清除作业或选择清除技术时，应考虑溢油量、溢油特性（如毒性和粘度）、现场条件（气象、季节、潮汐、温度）、岸线类型（悬崖、小鹅卵石、沙、沼泽）及应考虑的其他特殊因素。

(1) 油的特性

在岸线清洁作业前，一定要对溢油进行取样分析，来确定溢油是否具有毒性，可以用来判定：

- 1) 岸线生物及环境受到损害的级别；
- 2) 清污人员可能遇到的危险；
- 3) 溢油在岸线上的状态；
- 4) 为确定岸线清洁措施提供溢油的基础信息。

(2) 现场情况

主要应掌握现场的风、流、波浪、气温等情况。这些因素影响着溢油的漂移，溢油的漂移又影响清除设备的应用。另外，还要掌握当时的高潮、低潮时间和潮位，以便制定有效的初始计划。

(3) 岸线类型

不同类型的岸线所适用的清除技术不同。

(4) 特殊考虑

有些岸线对溢油的敏感程度有季节性，这直接影响到是否采取岸线清除作业。在特定的时间内野生动物会在该区域觅食或在该区域筑巢孵卵，或聚集着成千上万的迁息鸟类；滨海沙滩具有旅游观光、作为浴场等很高的经济价值和社会价值，在旅游季节或有特殊用途时，应考虑公众的关注程度。

6.3 不同类型岸线污染清除方法

根据不同岸线的特点和不同清除技术的适用范围，表6-2总结了不同岸线初始清除和最终清除的清除方法。

表 6-2 不同类型岸线的清除方法

初始清除						最终清除						
	泵吸/ 撇除	机械 清除	人工 清除	自然 复原	说明	低压 冲刷	高压冲 洗/喷 沙	分散 剂	自然有 机吸附	分批 冲洗	自然 复原	说明
岩石、砾石、人工构筑物	推荐	不适用	推荐	可能有用	不易进出的不采用泵吸/撇除方法。暴露的和人迹罕至的岸线最好用自然复原方法	不适用	推荐	可能有用	可能有用	不适用	推荐	避免损伤岩石/人工构筑物。巨大的岩石不易清除通常清除效果差
卵石、砾石、扁砾石	推荐	不推荐	推荐	可能有用	暴露/人迹罕至的岸线最好用自然复原方法	推荐	不推荐	可能有用	可能有用	可能有用	可能有用	如果有较好的承受特性，通过海浪冲击可提高自然复原效果
沙滩	推荐	可能有用	推荐	可能有用	重型设备只适用于坚硬的海滩	推荐	不推荐	推荐	不适用	可能有用	可能有用	可用通用的海滩清除机械清除固体状油。耕耙可提高自然复原效果
淤泥滩、沼泽	可能有用	不推荐	可能有用	推荐	最好用浅吃水的小船进行作业	可能有用	不推荐	不推荐	可能有用	不适用	推荐	最好用浅吃水的小船进行作业。

7 污染清除作业安全方案

污染清除作业过程中的安全方案见表 7-1。

表 7-1 污染清除作业过程中的安全方案

事故类别	安全方案
石油及其制品泄漏事故	<ul style="list-style-type: none">●不要回收容易被点燃的挥发性液体●穿上防护衣、防护鞋、戴上防护眼镜和防护手套●使用喷洒水冷却存储舱和促进蒸气扩散●详细注意事项见表 7.2—典型油品安全措施及应急对策
船舶事故	<ul style="list-style-type: none">●特别注意可能发生的火灾、爆炸以及有毒物质泄漏●确保拖绳方便解开，以便能快速离开●不要单独行动或做超出个人能力的事情●穿上防护衣、防护鞋、戴上防护眼镜和防护手套●如果船舶着火，尽量从着火船舶的上风向靠近
火灾爆炸、自然灾害	<ul style="list-style-type: none">●咨询有关专家，以得到必要的帮助和建议●不要单独行动或做超出个人能力的事情●处在火灾现场和有毒物质散发上风向●穿上防护衣、防护鞋、戴上防护眼镜和防护手套●确保人员离开现场，直到危险确实已经消除

针对汽油的安全措施及应急对策见表 7-2.1。

表 7-2.1 安全措施及应急对策（汽油）

油品名称	汽油					
警告						
<ul style="list-style-type: none"> ●容易形成爆炸性油气混合物 ●蒸气可将一定距离内的火源点燃并沿着蒸气经过的地方形成火龙 ●接触到眼镜可产生刺激性 ●吸入蒸气可引起对呼吸道的刺激、头痛、呕吐、意识模糊 						
人员防护						
<ul style="list-style-type: none"> ●一定穿上防水、防化学腐蚀的工作服、手套、靴子以及护目镜，最好用氯化、氟化橡胶材质的（不要用天然橡胶或氯丁橡胶） ●戴上过滤有机蒸气的防护呼吸罩 						
预防措施、方法						
<ul style="list-style-type: none"> ●使汽油蒸发以免发生爆炸 ●避免与强氧化剂接触，如硝酸、硫酸、氯气、臭氧、过氧化物 ●限制火源 ●防止无关人员进入事故现场，必须从上风向接近溢出点 						
火灾事故应急措施						
<ul style="list-style-type: none"> ●仅仅在安全条件允许的条件下方可采取行动 ●自戴氧气瓶、切断燃料供给，采用 CO₂、干粉、泡沫灭火器，用水冷却可能发生火灾的容器 						
急救						
眼睛	皮肤	呼吸	吸入液体			
<ul style="list-style-type: none"> ●立即用干净的温水（不要用热水）洗涤 20 分钟（掀开眼皮） ●迅速进行药物治疗 	<ul style="list-style-type: none"> ●脱掉被沾染的衣服 ●用肥皂、水彻底清洗皮肤 ●迅速进行药物治疗 	<ul style="list-style-type: none"> ●将受伤人员迅速转移至空气新鲜的地方 ●若受伤人员已不能呼吸，立即进行人工呼吸 ●若受伤人员可进行微弱呼吸，马上提供氧气 ●迅速进行药物治疗 	<ul style="list-style-type: none"> ●不要令其呕吐，如果神志清醒，给一些牛奶 ●如果受伤者开始呕吐，要防止倒呛 ●迅速进行药物治疗 			

针对柴油、润滑油、液压油的安全措施及应急对策见表
7-2. 2。

表 7-2. 2 安全措施及应急对策（柴油、润滑油、液压油）

油品名称	汽油					
警告						
<ul style="list-style-type: none"> ●在空气温度较高时可形成蒸气 ●燃烧时可产生有毒气体 ●接触到眼镜可产生刺激性 ●吸入蒸气可引起对呼吸道的刺激、头痛、呕吐、意识模糊 						
人员防护						
<ul style="list-style-type: none"> ●一定穿上防水、防化学腐蚀的工作服、手套、靴子以及护目镜，最好用氰化、氟化橡胶材质的（不要用天然橡胶或氯丁橡胶） ●戴上过滤有机蒸气的防护呼吸罩 						
预防措施、方法						
<ul style="list-style-type: none"> ●促使油气蒸发以免发生爆炸 ●避免与强氧化剂接触，如硝酸、硫酸、氯气、臭氧、过氧化物 ●限制火源 ●防止无关人员进入事故现场，必须从上风向接近溢出点 						
火灾事故应急措施						
<ul style="list-style-type: none"> ●仅仅在安全条件允许的条件下方可采取行动 ●自戴氧气瓶、切断燃料供给，采用 CO₂、干粉、泡沫灭火器，用水冷却可能发生火灾的容器 						
急救						
眼睛	皮肤	呼吸	吸入液体			
<ul style="list-style-type: none"> ●立即用干净的温水（不要用热水）洗涤 20 分钟（掀开眼皮） ●迅速进行药物治疗 	<ul style="list-style-type: none"> ●脱掉被沾染的衣服 ●用肥皂、水彻底清洗皮肤 ●迅速进行药物治疗 	<ul style="list-style-type: none"> ●将受伤人员迅速转移至空气新鲜的地方 ●若受伤人员已不能呼吸，立即进行人工呼吸 ●若受伤人员可进行微弱呼吸，马上提供氧气 ●迅速进行药物治疗 	<ul style="list-style-type: none"> ●不要令其呕吐，如果神志清醒，给一些牛奶 ●如果受伤者开始呕吐，要防止倒呛 ●迅速进行药物治疗 			

8 发放范围

本作业方案为公司受控文件，发放范围包括公司领导、各部负责人。