

北 海 道 沿 岸 海 域

排 出 油 等 防 除 計 画

令和2年4月

海 上 保 安 庁

目次

第1編	総則	
第1	目的	1
第2	対象海域及び名称	1
第3	基本方針	1
第4	計画の修正	3
第2編	海域編	
第1章	海域の状況	
第1	概況	5
第2	油等保管施設の状況	5
第3	係留施設の状況	5
第4	船舶交通の状況	5
第5	海難の発生状況	6
第6	海洋汚染の発生状況	6
第7	気象・海象の状況	6
第8	漁業の状況	10
第9	海域の周辺環境	10
第2章	排出油事故に伴う海洋汚染の想定	
第1	排出油による海洋汚染の想定	11
	<海洋汚染想定の指針>	15
第3章	排出油等防除資材等の保有状況と整備目標	
第1	排出油等防除資材等の保有状況	22
第2	排出油等防除資材等の整備目標	22
	<整備目標の指針>	25
第4章	連絡及び情報の交換	
第1	連絡	28
第2	情報の交換	28
第3	通信連絡手段の確保	28
第4	連絡及び情報の交換	28
第5章	排出油等の防除及び危険の防止	
第1	排出油等の防除及び危険の防止	29
	<排出油等の防除及びこれに伴う危険の防止に関する措置等についての基本的な指針>	
	排出油等の防除等にあたっての当海域の留意事項	43
第3編	外洋域における排出油等の防除対策	
第1	気象・海象の状況	44
第2	排出油等防除資材等の整備状況	45
第3	沖合用油回収船等の運用	46
第4	排出油等の防除及び危険の防止等	46
第4編	サハリン沖油田排出油事故対策	
第1章	地勢及び気象・海象の状況	
第1	地勢	49
第2	オホーツク海（サハリン東岸～北海道沿岸）の気象・海象	49
第2章	サハリン沖油田	

第 1	サハリンプロジェクト	5 1
第 2	生産原油	5 1
第 3 章	海洋汚染の想定	
第 1	サハリンエナジーインベストメント社の最大事故想定	5 1
第 2	日本への漂着の可能性	5 2
第 4 章	排出油防除資材等の整備	5 3
第 5 章	排出油の防除	
第 1	速やかな情報収集体制	5 4
第 2	当庁の体制	5 4
第 3	政府の体制	5 4
第 4	船艇、排出油防除資材等の動員体制	5 5
第 6 章	回収油の処理	
第 1	回収油の保管場所の確保	5 6
第 2	回収油の一時保管	5 6
第 3	回収油の最終処分	5 6

第1編 総 則

第1 目的

この計画は、海洋汚染等及び海上災害の防止に関する法律（昭和45年法律第136号。以下「海防法」という。）第43条の5に基づき、海上保安庁長官が作成する計画であつて、油等汚染事件への準備及び対応のための国家的な緊急時計画（平成18年12月8日閣議決定）の趣旨を踏まえ、海洋汚染等及び海上災害の防止に関する法律施行規則（昭和46年運輸省令第38号）第37条の16各号に規定する海域において、油等（海防法第3条第2号の油及び同条第3号の有害液体物質を示す。以下同じ。）が著しく大量に排出された場合における排出油等の防除及びこれに伴う危険の防止のために必要な事項を定めることにより、迅速かつ的確な排出油等の防除のための措置の実施を図り、もって海洋環境の保全並びに人の生命、身体及び財産の保護に資することを目的とする。

第2 対象海域及び名称

排出油等防除計画を定める海域及び名称は、第1図のとおりである。

第3 基本方針

1 排出油等防除計画の作成

計画の作成に当たっては、排出油等防除計画を定める16海域の自然的、社会的、経済的諸事情を踏まえて作成するものとする。

また、海洋汚染を想定する海域は、船舶交通の状況、気象・海象の状況、海難の発生状況等からみて、油等が著しく大量に排出される事故発生の蓋然性の高い海域を設定するものとする。

なお、大規模な排出油等事故あるいは排出油等事故の発生場所によっては、2以上の排出油等防除計画を定める海域に油等汚染が広がることが想定されるため、海域ごとの排出油等防除計画が相互に、かつ、有機的に連携が図られるように運用されるよう措置を講ずるものとする。

2 排出油等防除計画の実施

(1) 平時における対応

イ 関係機関等との連携

計画の実施に当たり、排出油等事故への準備及び対応については、関係行政機関、関係地方公共団体、石油業界、海運業界、鉱山業界、化学業界等各種業界、船舶所有者の団体、漁業関係者その他の官民の関係者（以下「関係機関等」という。）が行う各種の措置が相互の有機的な連携の下に、一層迅速かつ効果的に実施される必要がある。

このため、本庁においては、「油等汚染事件に対する準備及び対応に関する関係省庁連絡会議」による関係行政機関との連携、管区海上保安本部及び管区海上保安本部の事務所においては、関係機関等が参画する排出油等の防除に関する協議会の会員との連携の強化を図るものとする。

ロ 排出油等防除資材等の整備の推進及び使用のための事前調整等

海洋汚染の想定を踏まえて、排出油等事故の初期の段階から迅速かつ効果的な措置が講じられるように、その対応を常に検討しておくものとし、当該海域における排出油等防除資材等については、海上保安庁のほか、それぞれ責務を有する関係機関等との連携のもと、必要な数量及び質が確保されるよう、その整備の推進を図るものとする。

また、各海域の管区海上保安本部及び保安部署等においては、グラブ船、バキュームカー等を含めた排出油等防除資材等の把握を徹底するものとする。

さらに、当該海域において、排出油等の防除のために必要な資材等を投入するためには、必要な資材等を保有している関係機関等と、その調達、輸送方法等について事前に調整を図っておくものとする。

なお、海洋汚染の想定により、当該海域における排出油等防除資材等に不足を生じている場合、又はより迅速に調達可能な場合は、他の海域から調達することも考慮し、関係管区海上保安本部と調達、輸送方法等について事前に調整を図っておくものとする。

ハ 排出油等の防除手法の改善等

排出油等の防除作業は、種々の条件によって、その手法も異なることから、実際の防除活動によって得られた教訓、あるいは訓練を通じて得られた知識等を基に、防除手法の改善あるいは排出油等防除資材等の開発等の促進を図るものとする。

また、排出油等防除資材等を、迅速かつ的確に海上に展開するためには、支援体制の確保が不可欠であることに、特に留意するものとする。

ニ 指定海上防災機関の活用

海防法第42条の13に規定する指定海上防災機関（以下「指定海上防災機関」という。）の有する、海上災害の防止措置並びに海上防災のための措置に関する調査研究及び訓練等の業務から得られた知識・技能を、排出油等の防除に関する協議会等を通じて積極的に活用するものとする。また、関係機関等に対して、指定海上防災機関の訓練施設を使用した訓練への積極的な参加を促進するものとする。

ホ 訓練の実施

各海域に配備されている排出油等防除資材等については、訓練を通じ、その慣熟に努めることが重要である。このため、油等が著しく大量に排出された場合を想定して、関係機関等が一体となって、排出油等防除のための諸活動を訓練することにより、排出油等防除体制の改善強化を図るものとする。

特に、海上保安庁、指定海上防災機関、排出油等の防除に関する協議会、石油業界等が行う訓練については、相互に密接な連携を図って実施するものとする。

また、訓練の実施に当たっては、船艇、航空機及び排出油等防除資材等の実動を伴わず、関係主要メンバーが集い、対応計画と運用手続きに則り、対応活動を演じ及び討議する机上訓練についても積極的に取り組むものとする。

なお、1のなお書きに対応する広域的な訓練についても取り組むものとする。

ヘ マニュアルの作成

この計画を効果的に推進するために、関係機関等との連携を図りつつ、海域の実

情に応じ具体的な防除活動の実施内容を明記した防除活動マニュアルを作成するとともに、隨時見直しを行い、必要があると認められるときは、その都度これを修正するものとする。

(2) 発災時における対応

イ 排出油等の防除措置

排出油等の防除措置については、当該排出された油等が積載されていた船舶の船舶所有者等に防除措置義務が課されているものであるということに十分配慮しつつ、関係機関等と連携し、組織的かつ一体的な排出油等の防除体制を確立して、総合的かつ有機的に実施される必要がある。

特に、排出油等事故が閉鎖性海域において発生した場合、又は排出油等が海岸等に漂着した場合は、海岸管理者、漁港管理者、港湾管理者、地方公共団体等との連携が重要となる。

また、排出油等の防除措置の実施にあたっては、環境保全上の配慮を行うとともに、平素から油濁損害賠償に関する法令等の理解に努め、排出油等事故の初期の段階から当該事故に係る保険の加入状況等の把握を行う必要がある。

ロ 排出油等防除資材等の輸送

大規模排出油等事故においては、他の海域を含め、緊急かつ広域的に陸送、海上輸送等により動員することが必要になる場合も想定されるが、海上保安庁及び指定海上防災機関は、事故発生時には、排出油等防除資材等の動員に際し、必要に応じて警察機関に対して交通上の協力を要請すること等により、迅速に資材等を発災現場に輸送するものとする。

ハ 機動防除隊の活用

大規模な排出油等事故等に迅速かつ的確に対応するために横浜機動防除基地に編成されている機動防除隊を積極的に活用するものとする。

ニ 広報の実施

船舶交通の安全確保、付近住民の人心の安定と秩序の維持、防除活動の円滑な実施等を図るため、必要に応じ関係機関等と連絡調整を行いながら、迅速かつ的確な広報を行うものとする。

(3) 他の計画との関係

この計画は、災害対策基本法（昭和36年法律第223号。以下「災対法」という。）に基づく防災基本計画、防災業務計画及び地域防災計画、環境基本法（平成5年法律第91号）に基づく環境基本計画並びに石油コンビナート等災害防止法（昭和50年法律第84号。以下「石災法」という。）に基づく石油コンビナート等防災計画（以下「コンビナート防災計画」という。）と相まって、総合的な排出油等の防除措置を実施するためのものである。

第4 計画の修正

- 1 この計画は、毎年検討を加えるとともに、排出油等防除資材等の保有状況を調査し、必要があると認められるときは、これを修正するものとする。
- 2 海防法第43条の6第2項に基づき、排出油等の防除に関する協議会からこの計画に

対して意見が述べられた場合は、これをこの計画に反映するものとする。

- 3 この計画を修正しようとするときは、関係行政機関の長又は関係地方公共団体の長の意見を聞くものとする。
- 4 この計画を修正したときは、速やかに、これを関係行政機関の長又は関係地方公共団体の長に通知するとともに、その要旨を公表するものとする。

第2編 海域編

第1章 海域の状況

第1 概況

北海道は、北太平洋、日本海及びオホーツク海に四方を囲まれ、これら海洋は津軽海峡、宗谷海峡及び根室海峡で結ばれている。海岸線の総延長は約4,377kmに及び、日本海側には小樽港、石狩湾港及び留萌港が、太平洋側には、室蘭港、苫小牧港、釧路港及び花咲港が、オホーツク海側には、紋別港及び網走港があり、また、それぞれの海峡に面して函館港、稚内港、根室港等の主要な港湾が存在し、大小の各種船舶が出入りしている。

特に、石油法に基づく石油コンビナート等特別防災区域（以下「特別防災区域」という。）に指定された室蘭地区、苫小牧地区、釧路地区、石狩地区、北斗地区及び知内地区においては、原油、重油等をはじめとする多くの石油・化学類が取り扱われており、これらを大量に積載した大型タンカー等がその沿岸を経由して出入りしている。

また、これらの船舶が通航することに加え、北海道沿岸には操業漁船等も多くみられ、船舶交通は多様化し、かつ輻輳している。

その一方で、春先の発達した低気圧、夏の濃霧、秋の台風、冬の季節風など厳しい気象条件もあり、衝突、乗揚げ等の海難が発生する蓋然性が高い。

第2 油等保管施設の状況

当海域の沿岸部には、容量500kl以上の油等保管施設で、油濁防止緊急措置手引書備え置き義務施設は43施設、有害液体汚染防止緊急措置手引書備え置き義務施設は14施設あり、そのうちの25施設が特別防災区域に指定された室蘭、苫小牧、釧路、石狩、北斗及び知内地区に所在する。

（資料1） 油等保管施設一覧

（資料2） 油等保管施設位置図

第3 係留施設の状況

当海域における総トン数150トン以上のタンカーが係留する施設で、油濁防止緊急措置手引書備え置き義務施設は52施設、有害液体汚染防止緊急措置手引書備え置き義務施設は26施設あり、その半数以上が室蘭港、苫小牧港及びその周辺海域に所在する。

（資料3） 係留施設一覧

（資料4） 係留施設位置図

第4 船舶交通の状況

船舶交通の状況は、各海域それぞれに多種多様であり、沿岸で操業する多数の漁船のほか各港湾に出入りする大小各種の船舶が航行している。

各海域の状況は次のとおりである。

津軽海峡は、日本海と太平洋を結ぶ重要な航路となっており、さらに特別防災区域である北斗及び知内地区を控え、タンカーを含め船舶の通航量が多く、特に海峡東口付近で輻輳する。

北海道南岸には室蘭、苫小牧及び釧路地区の特別防災区域があり、同区域に出入りする大型タンカーをはじめ大小各種の船舶が多数航行し、特に津軽海峡東口沖合海域は、北海道沿岸海域の中でも最も船舶交通の輻輳する海域となっている。

また、北海道南岸の沖合は、好漁場であることから最盛期には多数の漁船が操業している。

根室海峡は、太平洋とオホーツク海を結ぶ主要な航路であるが、船舶の通航量は北海道沿岸海域の中では最も少ない。

北海道北東岸は、オホーツク海に面し船舶の出入りは少なく、船舶の通航量は北海道西岸及び南岸に比べればはるかに少ない。

北海道西岸の船舶の通航量は、北海道南岸に比べれば比較的少ないが、北東岸に比べればはるかに多い。また、この沿岸では北部より南部（小樽港～津軽海峡西口）が船舶の通航量が多くなっている。

(資料5) 通航船舶の状況

(資料6) 特定港入港船舶状況表

第5 海難の発生状況

当海域における最近3年間（平成28年～30年）の要救助海難発生隻数は、年間約79隻であり、最多は平成28年の86隻であった。これを海難種類別にみると、油等の排出を伴うおそれのある衝突、単独衝突、乗揚げ及び転覆を合わせると全体の約31%を占めており、用途別にみると、漁船が全体の約54%を、プレジャーボートを含むその他の船舶が約37%、次いで貨物船、旅客船の順になっている。

(資料7) 要救助海難発生状況表

(資料8) 要救助海難発生状況図（部署別）

第6 海洋汚染の発生状況

当海域における最近3年間（平成28年～30年）の油等による海洋汚染の発生状況は、排出源別にみると船舶に係るものが多く、陸上保管施設等に係るものは少ない。

また、原因別にみると、原因不明なものが全体の約45%を占め、次いでバルブ操作の誤り等器具類の取扱い不注意によるもの、海難によるものの順となっている。

(資料9) 油等による海洋汚染発生状況表

(資料10) 油等による海洋汚染発生状況図（部署別）

(資料11) 過去の代表的な大規模排出油等事故の概要

第7 気象・海象の状況

1 気象の状況

(1) 気温

一般に、四季を通じて北海道南西部の渡島半島沿岸では気温が高く、東部や北部に行くに従って次第に低くなる。

冬季は、シベリア大陸からの寒気団に強く影響されるため、本州に比べて気温の変動が大きい。特に1月及び2月は寒さが厳しく、内陸部では -10°C 以下になるところもある。大陸の寒気団は2月末ごろから次第に弱まるが、3月に入ても一部の地域を除いては月間の平均気温は氷点下であり、4月になってようやく $3\sim7^{\circ}\text{C}$ になる。

北岸では流氷の影響を受けて気温の上がり方が遅く、5月になると渡島半島の一部で 11°C 以上となるところがある。6月はまだ夏とはいえず、月間平均気温は $10\sim15^{\circ}\text{C}$ の所が多い。

7月及び8月は、一年中で最も好適な気候となり、8月の月間平均気温はほとんどの地方で 20°C 位となる。しかし、南岸東部の濃霧地帯及び北岸の一部では、月間平均気温が 18°C 位までしか上がらない。また、この地域では夏季にはオホーツク海高気圧や北太平洋高気圧の影響を受け、年によって暑い夏と涼しい夏とがある。

9月の月間平均気温は概ね $15\sim18^{\circ}\text{C}$ で、10月に入ると気温分布も冬型となり、11月には沿岸の月間平均気温は $3\sim7^{\circ}\text{C}$ 位に下がり、12月に入ると本格的な寒さとなって沿岸では月間平均気温が 0°C 以下となる。

(2) 風向・風速

冬季には北西の季節風、夏季には南東の季節風が吹き、風は一般に冬季に強く夏季に弱い。冬季には、大陸の高気圧から吹き出す寒冷な北西季節風に支配されるが、この季節風は連吹せず概ね5～10日周期で強弱を繰り返す。すなわち低気圧が東海上に去って比較的穏やかになると、間もなく日本海に低気圧が現れて接近し、北海道は風雪模様となる。低気圧が通過するまでは風はあまり強くはないが、寒冷前線の通過とともに寒波が押し寄せ、北西の季節風が一段と強まって数日間続く。

西岸では風速 $15\sim20\text{ m/s}$ に達することが珍しくなく、特に大陸の高気圧が優勢で低気圧の発達が急速なときには、風速 $25\sim30\text{ m/s}$ を越える所もある。

3月後半になると、大陸の高気圧が衰え北西の季節風は次第に断続的となる。5月までは湿度の低い移動性高気圧が頻繁に通過するため、しばしば南高北低の気圧配置となり南寄りの強風に見舞われる。6月に入るとオホーツク海に高気圧が停滞することが多くなり、低温多湿の北東風が吹いて気温の上昇が妨げられ、雲の多い陰湿な天気が続く。

7～8月には太平洋の高気圧が優勢となって、北海道近海では温暖な南東季節風の影響を受けることとなるが、風は比較的弱く、海陸風が見られるようになる。

9月に入ると太平洋の高気圧は次第に衰え、移動性高気圧と低気圧が交互に通過し、寒冷前線の通過後は、乾燥した冷涼な秋風が吹き始める。9月から10月始めにかけては、しばしば台風が北上し天気が大きく崩れる。11月に入ると大陸の高気圧が更に強まり、寒冷な北西の季節風が頻繁に吹くようになり、次第に雪を見る日が多くなる。

(3) 霧

年間霧日数は、南岸東部が最大で大体 100 日以上、南岸西部が 10 ~ 60 日、同北岸が 20 ~ 30 日、同西岸が最小で 10 ~ 30 日である。

この日数の違いは、主として南東季節風期における海霧来襲の多寡によるものである。

南東の季節風による海霧は、4 ~ 10 月の間に見られ、太平洋高気圧の北西縁辺又は低気圧の北東側に多く発生し、南岸東部沿岸では 5 ~ 8 月に月間霧日数が 10 日以上となり、特に 7 月には 20 日以上を数える所がある。海霧の発生区域は親潮海域一帯に広がり極めて濃密である。沿岸に来襲するのは夕刻又は早朝のことが多いが、昼夜にわたって数日間連続することもある。

南岸西部では、海霧来襲日数は南岸東部よりは少ないが、7 月には霧日数が 15 日以上を数える所があり、濃度が高く継続時間が長いものが少なくない。

北岸でも太平洋の海霧が南東風によって来襲することがあるが、濃度が低く回数も極めて少ない。

4 ~ 6 月にはオホーツク海に海霧が発生し、北東風によって南岸東部や北岸に来襲することがある。太平洋の海霧に比べると濃度が低く、日中には消散するが著しく低温で高度が高く、霧が消散してからも陰湿な天気となることが多い。

日本海沿岸では、7 月でも霧日数が 10 日以上となることはない。奥尻島や利尻島付近では海霧がやや多く発生するが、継続時間は比較的短い。

(資料 12) 気候表

2 海象の状況

(1) 海流

北海道近海の海流は、対馬海流とそれから分岐する津軽暖流及び宗谷暖流、また寒流系の親潮とサハリン東方の海流等があり、一般に暖流は夏季に勢力が強く、寒流は冬季に優勢である。

本州西岸に沿って日本海を北上する対馬暖流は、更に西岸に沿って北上を続け、夏季における流速は 1 ノット以内で、所によつては 1.5 ノット以上となる。

また、対馬暖流は津軽海峡の西口付近で二分し、その大半は津軽暖流となって津軽海峡を東進し、海峡を抜けてからすぐ南下する場合と、襟裳岬の南西方 40 海里付近に達してから南下する場合とがあり、流速は 1 ~ 3 ノットで冬季よりも夏季の方が強い。

更に、対馬暖流の末端の一部は宗谷暖流となって宗谷海峡に入り、更に北岸に沿って南東流となり知床岬に達し、1 分枝は北転してオホーツク海に去るが、1 分枝は根室海峡に、他の分枝は国後水道などに入つて南下する。流速は春季～秋季には約 1.5 ノットで、夏季には 3 ノットに及ぶ所もある。

一方、千島列島の東側を南西方に進む親潮の一部は、北海道南岸東部に沿つて南西方に進み津軽暖流と合流して向きを変え、東経 142 ~ 143 度付近を南下する。流速は 0.5 ノット内外であるが、冬季・春季は夏季に比べて勢力が強い。

これらのほか、オホーツク海には概ね反時計回りの環流があり、その最も顕著な流

れがサハリン東岸に沿って南下する海流で、冬季には0.5ノット内外で北海道北岸の沖合に達するが、春季～秋季の勢力は極めて微弱である。

(2) 潮流

北海道沿岸は外洋に面し、潮流は海流の影響を受け流れの大勢は全般的に海流に支配されている。

津軽海峡の両端に当たる日本海側と太平洋側との潮汐は非常に異なっており、この海峡では相當に顕著な潮流を生ずる。しかし、潮時によってその流れに強弱を生じさせるものの流れの大勢は、対馬暖流に支配されて東流することになる。なお、沿岸付近では反転流を生ずる。

南岸では、潮流は流向及び流速とも不定で概ね緩慢である。

根室海峡の潮流は南西及び東方に流れる。南西流はほぼ低潮時から次のほぼ高潮時まで、北東流はほぼ高潮時から次の低潮時まで流れ、いずれも流速は大きくないが、海峡北部では海流の影響を受けて海水の流動が不規則になる。

北岸では、上げ潮流は海岸に沿って南東方へ、下げ潮流は北西方へ流れるが、通常流速は微弱で海流に支配されることが多い。

また、宗谷海峡以外の西岸の潮流は、通常非常に微弱で一定しない。

(3) 海水温度

北海道周辺海域の表面水温は、南北方向の水温変化が大きいが、海流や海水の影響を受けるため変化は一様ではない。

2・3月に最低を示し、親潮で2°C前後、津軽暖流で5°C内外、オホーツク海で-1～-1.5°Cである。また、8月には最高を示し親潮で10～20°C、津軽暖流で21～23°C、オホーツク海の宗谷暖流で17°C前後となる。

(4) 海氷

北海道付近の海氷は、港や沿岸で海水が凍結しその場所で成長する定着氷（沿岸結氷）と発生場所から離れて風や海・潮流によって漂流する流氷とに区分される。

定着氷は、釧路港から宗谷海峡に至る太平洋側及びオホーツク海側の港や沿岸では、12月下旬ころから結氷が始まり、翌年3月下旬に融解する。

北海道近海で見る流氷は、主にサハリン東岸で結氷したものが風や海流によって運ばれてくるものである。

1月下旬になると、流氷は勢力を増して北海道北岸、国後島北岸に接岸するようになり、一部は根室海峡及び国後水道を南下して太平洋に流出し、また、一部は宗谷海峡に流入して時には日本海にも出現することがある。

例年、流氷の南下勢力が最大となるのは2月上旬～3月上旬の間である。北海道北岸及び根室海峡のほとんど全域が厚さ1～2mの氷盤が密接した大氷野に覆われ、隙間が全くなくなることもある。

3月下旬になると、オホーツク海の氷野も緩み始め太平洋への流出も少なくなり、4月下旬～5月上旬には北海道近海では流氷が見られなくなる。

（資料13） 海流図

第8 漁業の状況

北海道は北太平洋、オホーツク海及び日本海に囲まれ、沖合には北見大和堆及び武藏堆があり、大陸棚が北方に広く展開している。また、北海道周辺は寒流と暖流が交錯し、両水系の魚類が豊富に来遊するため極めて恵まれた漁場環境となり、流し網、延縄、底曳網、まき網、刺し網等の各種漁業がほぼ周年にわたって行われている。

また、沿岸の至る所の距岸2～3海里（所により6～7海里）以内に定置網や昆布、ホタテ貝等の養殖施設がある。

これらの状況から、当該海域において排出油等事故が発生した場合はこれらの漁業に影響を与える、特に排出油等が沿岸に及ぶと定置網や養殖施設などに多大な被害が発生することが予想される。

（資料14） 漁具定置箇所位置図

第9 海域の周辺環境

北海道は、豊かですぐれた自然に恵まれており、当該海域に面した海岸のうち国立公園には知床及び利尻礼文サロベツの2カ所、国定公園には網走、ニセコ積丹小樽海岸、日高山脈襟裳及び暑寒別天売焼尻の4カ所、道立自然公園には恵山、松前矢越、桧山、狩場茂津多、北才ホーツク、野付風蓮及び厚岸の7カ所が指定されている。

また、周辺海域にはオロロン鳥、エトピリカ等の海鳥、ゼニガタアザラシ、トド等の海獣をはじめ貴重な野生生物が生息している。

一方、北海道の基幹産業である水産加工業の工場施設のほとんどが当該海域に面して立地し、海岸には多数の海水取水口が存在している。また、近年マリンスポーツが盛んになったことから、各所で海水浴場等のレクリエーション地区の整備が進んでいる。

このため、当該海域において排出油等事故が発生した場合は、自然環境、付近住民及び陸上施設に対して及ぼす影響が極めて大きなものとなる。

（資料15） 海域周辺環境図

第2章 排出油事故に伴う海洋汚染の想定

第1 排出油による海洋汚染の想定

排出油による海洋汚染の想定については、<海洋汚染想定の指針>に基づき、以下の
[想定1 津軽海峡西口]

1 排出油事故の想定

津軽海峡西口の白神岬付近海域において、タンカー（100, 000 DWT）が座礁し、タンクの船底部に破口を生じ原油630klを排出した。

2 排出油の漂流

排出油事故発生時における風・海潮流を次の2パターンとして排出油の漂流量を算定する。

津軽海峡は、津軽暖流が東方向に強く流入し、海流が潮流を上回るため、流れの大勢は風・海流に支配されるものとする。

なお、海峡西口白神岬付近から流入する海流の流向は東北東方向とし、東口の大間崎と汐首岬間からは東南東方向とする。

パターン 風・海潮流	A	B
風 向	西南西	東北東
風 速	5 m/s	
流 向	東北東及び東南東	
流 速	2 ノット	

(資料16-1) 風・海潮流による排出油の移動距離表

3 海洋汚染の範囲

各パターン毎の海洋汚染の範囲は次のように想定される。

(1) パターンAの場合 (資料17-1-1)

排出油事故発生時から6時間後には、排出油は西南西の風と津軽海峡西口から流入した津軽暖流によって東北東に向かい、矢越岬付近海域に達する。18時間後には汐首岬付近海域に達し、海峡の東側沿岸を汚染する。そこから海流は東南東流となるため、風と海流の合成によって東南東方向に移動し、汚染の範囲は更に拡大する。30時間後には恵山岬と尻屋崎を結ぶ海域付近に達し太平洋に流出する。

(2) パターンBの場合 (資料17-1-2)

排出油事故発生時から12時間後には、風と海流の方向が反対方向になるが、排出油は海流の影響が強いため東北東方向に移動し、木古内湾に流入、海峡の東側沿岸を汚染する。24時間後には汐首岬付近海域に達し、そこから海流は東南東流となるため、風と海流の合成によって海流の影響が強いため、東南東方向に移動し汚染の範囲は更に拡大する。42時間後には尻屋崎付近海域に達し、太平洋に流出する。

[想定2 釧路港付近]

1 排出油事故の想定

知人鼻付近海域において、貨物船（65,000 DWT）が座礁し、燃料タンク船底部に破口を生じ、C重油5,000klを排出した。

2 排出油の漂流

排出油事故発生時における風・海潮流を次の2パターンとして排出油の漂流量を算定する。

パターン 風・海潮流	A	B
風 向	北東	南西
風 速	5 m/s	
流 向	南西	
流 速	0.3ノット	

(資料16-2) 風・海潮流による排出油の移動距離表

3 海洋汚染の範囲

各パターン毎の海洋汚染の範囲は次のように想定される。

(1) パターンAの場合 (資料17-2-1)

排出油事故発生時から6時間後には、排出油は北東の風と南西方向の海流の影響を受け大楽毛付近に達し、太平洋を拡散しながら移動する。24時間後には白糠の沿岸付近に達し、汚染の範囲は更に拡大して48時間後には大津漁港付近に達する。

(2) パターンBの場合 (資料17-2-2)

排出油事故発生時から6時間後には、風の方向と海流の方向が反対になるが、風の影響が強いため排出油は東方向に移動し、知人鼻の南岸付近を汚染し、その後同海岸から東方向に圧流されながら汚染の範囲が拡大する。48時間後には桂恋、昆布森の沿岸付近に達する。

[想定3 苛小牧沖]

1 排出油事故の想定

苛小牧沖でタンカー（280,000 DWT）が他船と衝突し、サイドタンクに破口を生じ原油6,000klを排出した。

2 排出油の漂流

排出油事故発生時における風・海潮流を次の2パターンとして排出油の漂流量を算定する。

パターン 風・海潮流	A	B
風 向	東	西

風速	5 m/s
流向	西
流速	0.4 ノット

(資料 16-3) 風・海潮流による排出油の移動距離表

3 海洋汚染の範囲

各パターン毎の海洋汚染の範囲は次のように想定される。

(1) パターンAの場合 (資料 17-3-1)

排出油事故発生時から 12 時間後には、排出油は東の風と西方向の海流の影響を受けて錦岡付近に達し、その後西方向に圧流されながら移動する。24 時間後には白老付近沿岸海域、36 時間後には登別付近沿岸海域に達し、汚染の範囲は更に拡大して 48 時間後にはチキウ岬付近に達し、内浦湾に流入する。

(2) パターンBの場合 (資料 17-3-2)

排出油事故発生後には、風の方向と海流の方向が反対になるが、幾分風の影響が強いため排出油は次第に拡散しながら緩やかに東方向に移動する。

[想定 4 宗谷海峡西口]

1 排出油事故の想定

宗谷海峡西口の野寒布岬付近海域において、タンカー (100,000 DWT) が座礁し、タンクの船底部に破口を生じ原油 630 kl を排出した。

2 排出油の漂流

排出油事故発生時における風・海潮流を次の 2 パターンとして排出油の漂流量を算定する。

宗谷海峡においては、宗谷暖流が東方向に強く流入し、海流が潮流を上回るため、流れの大勢は風・海流に支配されるものとする。

なお、海峡西口野寒布岬付近から流入する海流の流向は東方向とし、東口の宗谷岬からは南東方向とする。

パターン 風・海潮流	A	B
風向	東	西
風速	5 m/s	
流向	東及び南東	
流速	2 ノット	

(資料 16-4) 風・海潮流による排出油の移動距離表

3 海洋汚染の範囲

各パターン毎の海洋汚染の範囲は次のように想定される。

(1) パターンAの場合 (資料 17-4-1)

排出油事故発生時から 6 時間後には、排出油は風の方向と海流の方向が反対である

が、海流の影響が強いため東方向に移動し、宗谷岬付近海域に達する。その後、海流は南東流となるため、オホーツク海に流出し、18時間後には浜頓別付近海域に達し、海峡の東側沿岸を汚染する。36時間後には枝幸付近海域に達する。

(2) パターンBの場合（資料17-4-2）

排出油事故発生時から6時間後には、排出油は西の風と宗谷暖流の影響を受け東方向移動し、宗谷岬を越えてオホーツク海に達する。その後、南東報告に移動し24時間後には枝幸付近海域に達し48時間後には紋別付近海域に達する。

<海洋汚染想定の指針>

第1 排出油事故の発生場所の想定の考え方

油が著しく大量に排出される事故発生の蓋然性の高い海域は、原則として、次の海域を考えるものとする。

- 1 港内のタンカー係留施設付近海域
- 2 タンカーの常用航路である狭水道及びその周辺海域
- 3 外洋に面した沿岸域における貨物船の常用航路付近海域

第2 排出油規模の想定の考え方

排出油事故の態様としては、他船との衝突、岸壁との衝突、座礁又は底触、タンクの爆発、バルブ操作のミス、油保管施設からの流出によるもの等が考えられるが、油が著しく大量に排出された場合における排出油量の想定をするに当たっては、次のような前提のもとに行うものとする。

なお、本指針は「ダブルハルタンカーによる災害の想定及び防除に関する調査報告書（平成27年9月）」（一般財団法人海上災害防止センター）を基礎資料として策定したものであり、排出油量の算定にあたっては、同報告書においてダブルハルタンカーの他船との衝突、座礁事故発生時における積荷の流出量を推定した結果から得られた係数を載荷重量に乗ずるものとする。

(資料18) ダブルハルタンカーの「油流出期待値線図」

1 港内のタンカー係留施設付近海域

- (1) 排出油事故の態様として、港内のタンカー係留施設付近海域におけるタンカーの他船との衝突に伴う排出油事故とする。
- (2) 排出油事故発生船舶の大きさは、当該係留施設を利用する最大級のタンカーとする。
- (3) 排出油量は、当該タンカーの載荷重量の2.15%の油が排出されるものとする。

2 タンカーの常用航路である狭水道及びその周辺海域

- (1) 排出油事故の態様として、狭水道及びその周辺海域におけるタンカーの座礁又は底触に伴う排出油事故とする。
- (2) 排出油事故発生船舶の大きさは、当海域を航行する最大級のタンカーとする。
- (3) 排出油量は、当該タンカーの載荷重量の0.63%の油が排出されるものとする。

3 外洋に面した沿岸域における貨物船の常用航路付近海域

- (1) 排出油事故の態様として、外洋に面した沿岸域の常用航路における貨物船の座礁又は底触に伴う排出油事故とする。
- (2) 排出油事故発生船舶の大きさは、当海域を航行する最大級の貨物船とする。

- (3) 排出油量の算定に当たっては、当該貨物船の燃料タンクの船底部に破口が生じ、積載燃料が全量排出されるものとする。

第3 排出油の漂流範囲の想定の考え方

実際の排出油の拡散状況をみると、海潮流、風等の外部条件による影響が極めて大きく、排出直後はともかく、かなりの時間が経過した場合には、これらの外部条件による影響が支配的になりうると考えられるので、排出油の漂流範囲を算出するに当たっては、海潮流及び風による排出油の漂流によるものに限定するものとする。

1 海潮流及び風の影響

(1) 海流の影響

海流の流速による移動距離と同一とする。

(2) 潮流の影響

潮流は6時間の周期で流向が反転し、転流時から次の転流時までの6時間における潮流による排出油の移動距離は、最強流速で6時間流れた場合の70%とする。

(3) 風の影響

風による排出油の移動距離は、風速が5m/s以上の場合には風速の4%とする。

2 移動距離の算出

海流の影響が大きく、潮流の影響が少ない海域においては、海流及び風の影響による移動距離、潮流の影響が大きく、海流の影響が少ない海域においては、潮流及び風の影響による移動距離を、排出油事故発生時から6時間ごとで、最大48時間後まで算出するものとする。

この場合、海流及び風の流速は、海域における平均流速とし、潮流の流速は、海域における最強流速とする。ただし、平均風速が5m/s未満の場合は5m/sとし、5m/s以上の場合は当該平均風速とする。

3 排出油の漂流、拡散及び経時変化における一般的な事項

(1) 漂流及び拡散

海上に排出された油の拡散面は、実際には自然界の作用（海潮流、風、波等）の影響を受けて、円形ではなく不整形の状態を現出し、細長い帯状あるいは班状となって断続的に漂流及び拡散する。

イ 海潮流の影響

海上に排出された油は、海潮流と同一方向にほぼ同一速度で移動するが、油が広範囲に排出された場合には、海潮流の流向及び流速が場所によって異なるので、時間の経過とともに流速の速い部分の油面と遅い部分の油面が離ればなれになる。

ロ 風の影響

風による排出油の移動については、風速が7～8m/s程度の場合は、風速の3～5%の速さで風の吹き去る方向に対し右へ10度程度偏向して流されるが、風速が4m/s程度以下に弱く海潮流が比較的速い場合は、排出油の漂流に対する風の影響は、ほとんどないといわれている。

ハ 波の影響

海上に排出された油は、波高、波長、その他波の形態等の影響により、海面を単に水平方向のみでなく、垂直方向をはじめとして様々な方向への拡散を余儀なくされる傾向があるが、一般的には、波の油拡散に及ぼす影響を定量的に推測することは困難である。

(2) 経時変化

イ 原油、重油等のいわゆる「黒物」と呼ばれているものは、軽油に近い性状を有するA重油を除き、粘度の高い残さ性の油分を多く含んでおり、海上に排出された場合には、一部の揮発性の高い成分が蒸発し、一層その粘性を増す。更に、時間が経過すると、風浪等によるかくはんを受けて油中に水が取り込まれ、非常に粘度の高いエマルジョン化したグリース状の油となる（いわゆるムース化）。

実際に大規模な排出油事故が発生した際には、当該排出油に対する防除活動の長期化は避けられず、排出油がムース化することを前提とした防除資機材等の準備を検討しておく必要があることから、「ムース化係数」を2.0と設定し、排出油量に同係数を乗じた油量を防除作業が必要な総防除油量とする。

ロ ガソリン、灯油、軽油等のいわゆる「白物」と呼ばれているものは、揮発性があり、かつ、粘度が低いため、海上に排出された場合には、比較的早期に広範囲にわたって拡散し、そのほとんどが蒸発拡散する。

第4 有害液体物質の一般的な事項

1 国内法上の分類

有害液体物質は、海防法第3条第3号において、「油以外の液体物質（液化石油ガスその他の常温において液体でない物質であつて政令で定めるものを除く。）のうち、海洋環境の保全の見地から有害である物質（その混合物を含む。）として政令で定める物質であつて、船舶によりばら積みの液体貨物として輸送されるもの及びこれを含む水バラスト、貨物艤の洗浄水その他船舶内において生じた不要な液体物質（海洋において投入処分をし、又は処分のため燃焼させる目的で船舶に積載させる液体物質その他の環境省令で定める液体物質を除く。）並びに海洋施設その他の海洋に物が流出するおそれのある場所（陸地を含む。）にある施設（以下「海洋施設等」という。）において管理されるものをいう。」と定義されており、その有害性等の度合により、X類、Y類及びZ類の3種類に分類されている。令和2年1月1日現在の物質数は、X類81、Y類464、Z類164の合計709物質及びこの混合物等で、このうち、我が国において海上輸送されている物質数は、全国内航タンカー海運組合集計の平成30年の年間輸送量によれば214種類である。

また、これら有害液体物質の混合物及び有害でない物質等と有害液体物質との混合物については、混合物を構成する各物質の濃度を重量パーセントで表した数値に、各物質の有害性の程度に応じて環境大臣が定める係数（環境省告示）を乗じて得た数値の合計が、環境大臣の定める数値（環境省告示）2万5千以上である場合はX類、25以上2万5千未満である場合はY類、25未満である場合はZ類となる。

なお、MARPOL 73/78条約付属書IIで示す有害液体物質の分類は次のとおりである。

- ・ X類 タンクの浄化作業又はバラストの排出作業により海洋に排出された場合に、海洋資源又は人の健康に重大な危険をもたらし、海洋環境中への排出を禁止することが正当化される有害液体物質
- ・ Y類 タンクの浄化作業又はバラストの排出作業により海洋に排出された場合に、海洋資源又は人の健康に危険をもたらし、海洋環境中への排出を禁止することが正当化される有害液体物質
- ・ Z類 タンクの浄化作業又はバラストの排出作業により海洋に排出された場合に、海洋資源又は人の健康に軽微な危険をもたらし、海洋環境中への排出を禁止することが正当化される有害液体物質

2 防除措置上の分類

我が国において、平成16年に海上輸送されている有害液体物質のうち、その性状等が「HNS海上流出事故対応データ・ベース（日本語版）」に取りまとめられている86品目について、防除の観点から海上に流出した場合の物質の挙動に着目した場合、次の基準により分類することができる。

(1) 比重による分類（浮沈性）

- イ 海面を単に浮遊する物質は、その比重が 1.010 g/cm^3 未満のもの（比重が海水より軽い）とする。
- ロ 海底へ常に沈降する物質は、その比重が 1.027 g/cm^3 以上のもの（比重が海水より重い）とする。
- ハ 海中を漂流する物質は、比重が 1.010 g/cm^3 以上、 1.027 g/cm^3 未満のもの（比重が海水と同じ）とする。

(2) 蒸気圧による分類（揮散性）

- イ 蒸気圧が 20 mmHg (2.67 kPa) 以上の物質（短時間で大気中に蒸発する物質）
- ロ 蒸気圧が 20 mmHg (2.67 kPa) 未満の物質（長時間にわたって海域に滞留する物質）

(3) 溶解度による分類（溶解性）

- イ 溶解性物質は、溶解度 $1\text{ g}/100\text{ g}$ 水以上の物質（短時間で海中に溶解する物質）
- ロ 不溶解性物質は、溶解度 $1\text{ g}/100\text{ g}$ 水未満の物質（長時間にわたって海域に滞留する物質）

(資料19) 有害液体物質の挙動による分類

3 海上輸送品目及び輸送量

我が国において、船舶により海上輸送されているケミカルの品目数及び輸送量は、全国内航タンカー海運組合集計の平成30年の年間輸送量によれば、品目数約214種類、取扱量約1,547万トンであり、これを令和2年1月1日現在の有害液体物

質の分類、X類、Y類及びZ類に分類すると、次のとおりである。

全国取扱量 (t)

種類	取扱品目数	取扱量合計
X類物質	21	1,461,087
Y類物質	131	10,590,492
Z類物質	36	2,023,524
上記以外の物質	26	1,397,644
合計	214	15,472,747

なお、有害液体物質の輸送は、石油コンビナートが多く立地する東京湾、伊勢湾、瀬戸内海の三海域に集中している。

(資料20) 有害液体物質の分類・品目別取扱量(輸送量上位10品目)

4 流出分散経路

衝突等事故による船舶からの有害液体物質の流出形態は、破口の状態により異なり、大別すると水面上からの流出及び水面下からの流出となる。いずれにしても浮遊性物質はもちろん、沈降性又は海中漂流性物質が船舶から流出し、それが水面下からの場合であっても、その流出物質の液及び蒸気が水面上(大気中)に何らかの影響を与えることなく、水中に沈降又は漂流することは極めて少ない。

- ・水面上の破口から海上へ流出する物質は、液層面と破口面の高さに相当する圧力で大気中に流出され海面に落下する。
- ・分散過程における物質の挙動は、その物質の物理的性状(比重、粘度、蒸気圧、溶解度等)、破口の状況(破口場所、大きさ、液面の高さ)等によって異なる。
- ・大気中に放出された物質は、層状に流出し、次第に飛沫状となり飛散し、あるいは蒸発して有害性ガスの雰囲気を生じ拡散希釈する。
- ・液面上に落下した液体は、水中に一旦沈降する物質の液体比重、表面張力、界面張力によって比重の重い物質でもその一部は水面上を漂流し、水面拡散液層を形成し、その間に蒸発、溶解を伴いながら徐々に水中に沈降拡散する。

(資料21) 流出後の物質の分散経路

5 有害液体物質の危険性等

有害液体物質は、その種類・性状が多様であり、かつ引火性・毒性を有するものも多いため、これら物質の適切な事故処理を実施するためには、物質の諸性状について十分理解しておく必要がある。

(1) 物理的・化学的性状

有害液体物質は、各物質により比重、蒸気圧、粘度、溶解度、反応性等物理的・化学的性状が異なるものである。

これらの物質の流出事故の場合、その性状を把握することにより、浮遊性、揮散性及び水溶性等の海上における物質の挙動が明らかになり対処するための基本的な判断

材料となる。

(2) 火災・爆発の危険性

有害液体物質の多くは、可燃性危険物質であるため、火災・爆発の危険性を内在している。

火災・爆発危険性の評価については、引火点による場合が最も一般的であり、我が国においては、消防法（昭和23年7月24日 法律第186号）の別表第1において、「引火性液体」の性質をもつものとして第四類に類別され、同表備考において、以下のとおり品名を定義している。

なお、「引火性液体」とは、液体（第三石油類、第四石油類及び動植物油類にあっては、一気圧において、温度二〇度で液状であるものに限る。）であつて、引火の危険性を判断するための政令で定める試験において引火性を示すものと定義している。

イ 特殊引火物

ジエチルエーテル、二硫化炭素その他一気圧において、発火点が一〇〇度以下のもの又は引火点が零下二〇度以下で沸点が四〇度以下のものをいう。

ロ 第一石油類

アセトン、ガソリンその他一気圧において引火点が二一度未満のものをいう。

ハ アルコール類

一分子を構成する炭素の原子の数が一個から三個までの飽和一価アルコール（変性アルコールを含む。）をいい、組成等を勘案して総務省令で定めるものを除く。

ニ 第二石油類

灯油、軽油その他一気圧において引火点が二一度以上七〇度未満のものをいい、塗料類その他の物品であつて、組成等を勘案して総務省令で定めるものを除く。

ホ 第三石油類

重油、クレオソート油その他一気圧において引火点が七〇度以上二〇〇度未満のものをいい、塗料類その他の物品であつて、組成を勘案して総務省令で定めるものを除く。

ヘ 第四石油類

ギヤー油、シリンダー油その他一気圧において引火点が二〇〇度以上二五〇度未満のものをいい、塗料類その他の物品であつて、組成を勘案して総務省令で定めるものを除く。

ト 動植物油類

動物の脂肉等又は植物の種子若しくは果肉から抽出したものであつて、一気圧において引火点が二五〇度未満のものをいい、総務省令で定めるところにより貯蔵保管されているものを除く。

これにより危険性の程度は判断できるが、危険性の評価を行う場合には、引火点のほか沸点、蒸気圧、爆発範囲等を精査する等、前広に検討することが必要である。

(3) 毒性危険

有害液体物質の多くは、程度の差はあるが人体に何らかの障害を与えるものである。

有害液体物質による人体への作用経路は、

- ・ 皮膚から吸収する場合（液の皮膚への付着）

- ・ 呼吸器から吸入する場合（物質の蒸気、ミストの吸入）
- ・ 口から吸収する場合（物質をのみこむ）

の3つに大別されるが、通常においては呼吸又は皮膚からの吸収がほとんどであり、特に中毒の多くは有害物質（発生蒸気）の吸入により発生している。

体内に吸収された有害物質は、その薬理作用から一般に原形質毒、神経質毒、血液毒の3種類に分類されるが、実際には相互作用を呈し複雑である。

また、有害物質によって生体の機能障害を起こすことを一般に中毒というが、中毒はその症状が現れる経過により、急性中毒、亜急性中毒及び慢性中毒に大別される。急性中毒は有害物質を多量に摂取したときに発生し、症状は急に現れるが回復は早い。

第3章 排出油等防除資材等の保有状況と整備目標

第1 排出油等防除資材等の保有状況

当海域における関係行政機関等の保有する排出油等防除資材等は、次のとおりである。

1 沿岸用排出油等防除資材等

主に港内、湾内及び沿岸域における油防除作業において効果的に使用することができる次の排出油等防除資材等をいう。

(1) 油回収船	0隻	計	0 k1／時
(2) 油回収装置	27基	計	1,407 k1／時
(3) 高粘度油回収ネット	24式		
(4) オイルフェンス展張船	11隻		
(5) オイルフェンス	60, 210 m		
(6) 油吸着材	66, 315 kg		
(7) 油処理剤	通常型 高粘度対応型 自己攪拌型	159, 3761 6, 6331 16, 3661	
(8) 油ゲル化剤	5, 964 kg		

2 沖合用排出油等防除資材等

主に沖合域における油防除作業において効果的に使用することができる次の排出油等防除資材等をいう。

(1) 大型浚渫兼油回収船	0隻	計	0 k1／時
(2) 大型油回収装置	1基	計	200 k1／時

3 その他

(1) 作業船	105隻
(2) タグボート	31隻
(3) 廃油処理施設	12施設

(資料22) 排出油等防除資材等保有状況

第2 排出油等防除資材等の整備目標

排出油等防除資材等の必要量については、事故の規模や状況等から決定される防除手法、資材等の使用される環境によって左右され、一概に確定することはできないが、想定規模の事故に対する整備目標について、一つの目安として<整備目標の指針>の考え方によつて定めるものとする。

排出油の80%を油回収船等により回収し、残りの20%を油吸着材、油処理剤及び油ゲル化剤により回収又は処理するというパターンで排出油の防除作業を実施するものとすれば、第2章第1において想定した6,000 k1の排出油の防除のために必要な排出油防

除資材等の数量の整備目標は、次のとおりとなる。

1 油回収船等

想定排出量の80%に相当する4,800klの油が経時変化によりムース化した場合、総防除油量は9,600klとなる。当該油を7日以内に回収するために必要な油回収船及び油回収装置の油回収能力の合計は、回収効率及び接触効率を考慮した場合1時間当たり355klである。

当海域における保有状況からみて、想定排出油量に対する油回収船等の整備目標を満たしているものと考えられる。

しかしながら、気象・海象条件等によっては、さらに回収効率が低下することもあることから、当海域においては、想定規模の事故に対して、他の海域からの動員の可能性について日頃から検討し、その確保に向けて努めるとともに、当海域で保有する油回収船等についても、関係機関等との連携のもと、引き続き増強を進めることが必要である。

他の海域から油回収装置を動員するシミュレーションは次のとおりである。

＜動員される資材の移動時間、防除能力、運用可能日数、回収量＞

	動員資材の場所	移動時間	防除能力 (kl/日)	運用可能日数 (日)	回収量 (kl)
1	第二管区海上保安本部 (東北沿岸、仙台)	24h48m	1,479	5	7,395
2	石連基地 4号日本海基地(新潟)	26h11m	983	5	4,915
3	第九管区海上保安本部 (北陸沿岸、新潟)	26h59m	420	5	2,100
計					14,410

2 油吸着材及び油処理剤

想定排出油量の20%に相当する1,200klの油を回収又は処理するために必要な油吸着材は52,500kg、油処理剤は散布効率を考慮して、通常型の場合171,429lである。

当海域における保有状況からみて、想定排出油量に対する油吸着材及び油処理剤の整備目標を満たしているものと考えられる。

なお、排出油の拡散状況等によっては隣接海域等の他の海域の保有する油吸着材及び油処理剤を調達することにより補う必要もあるため、事前に他の海域の排出油等防除計画により油吸着材及び油処理剤の保有状況を確認し、迅速に調達可能なものについて、関係管区海上保安本部と輸送方法等を検討しておく必要がある。

さらに、当海域で保有する油吸着材及び油処理剤についても、引き続き増強を進めることが必要であり、このため、関係機関等との連携を図る必要がある。

3 オイルフェンス

想定の排出油の拡散を防止するために必要なオイルフェンスの量は、4，700mである。

当海域における保有状況からみて、想定排出油量に対するオイルフェンスの整備目標を満たしているものと考えられる。

また、オイルフェンスを排出油事故発生場所付近の海域へ迅速に輸送し、かつ、展張するためにはオイルフェンスを常時搭載した船舶又はオイルフェンスの輸送・展張作業に従事する船舶、オイルフェンスの係止用錨等の十分な確保を図る必要がある。

なお、排出油等防除資材等については、迅速に動員することが可能なものと、何らかの理由から迅速に動員することに問題があるものがあること、また他の海域からの資材等の動員が必要になる場合も想定されることから、当海域においてはその資材等の状況を詳細に把握しておくことにより、事故時において迅速な資材等の動員が確保されるよう努めることが必要である。

<整備目標の指針>

第1 排出油防除資材等の数量

排出油防除資材等の数量の整備目標は、排出油事故の発生に伴い、まず、早期に排出源の周囲をオイルフェンスで包囲し、次いで、すでに拡散した排出油が更に広範囲にわたって拡散するのを防止するために、これをオイルフェンスで包囲あるいは誘導して、排出油の80%を油回収船等機械的回収により回収し、残りの20%を油吸着材及び油処理剤により回収又は処理するというパターンで排出油の防除作業を実施するものとした場合に必要な数量とする。

1 オイルフェンス

オイルフェンスの展張は、排出油事故発生から6時間後（外洋に面した沿岸域においては、12時間後）の拡散予想範囲について、当該排出源及び移動先における拡散範囲を二重に包囲し、その間の移動距離の周囲を一重に展張（外洋に面した沿岸域においては、排出源を二重に包囲し、移動先を待ち受け二重展張）するとした場合に必要な数量とする。

2 油回収船等

排出油は、気象・海象の影響により2～3日のうちにエマルジョン化が相当進行し、非常に粘度が高くなってくる（ムース化の進行）ため、一般の低粘度油用の油回収船又は油回収装置では回収が困難となるので、2～3日以内で、ムース化が著しく進行する前に回収することが望ましい。

しかしながら、大規模な排出油事故への対応にあっては、2～3日で当該事故対応の収束を図ることは極めて困難である。従って、標準的な事故対応日数を7日間と設定し、これに伴う経時変化を考慮して、想定排出油量に「ムース化係数」2.0を乗じた油量を総防除油量とする。油回収船及び油回収装置の油回収能力の合計は、総防除油量の80%に相当する油を7日間（1日12時間の作業時間として合計84時間）で回収するとした場合に必要な能力とする。

なお、油回収船及び油回収装置の油回収能力については、排出油の種類及び性状、排出油の拡散に伴う油層厚の変化の状況、気象・海象の状況等によって異なることから、気象海象等の影響による「回収効率」及び海上での排出油との「接触効率」の考えを取り入れることとし、油回収船及び油回収装置の性能としてメーカーが公表している油回収能力（いわゆるカタログスペック）に「回収効率」及び「接触効率」を乗じた数値を回収能力とし、整備目標の評価は、資材ごとに算出した回収能力の合計により行うものとする。

ムース化係数の定義及び油回収装置等の回収能力の算出式は以下のとおり。

○ ムース化係数

排出油の経時変化について、時間軸を勘案せず、蒸発率及び水分含有率を考慮し「ムース化係数」を2.0と設定

○ 回収能力

=メーカー公表回収能力×回収効率（62%）×接触効率（52%）

≒メーカー公表回収能力×32.2%

3 油吸着材及び油処理剤

油吸着材（油吸着能力は自重の10倍）及び油処理剤（処理能力は、通常型油処理剤で自容量の5倍、高粘度対応型油処理剤で10倍、自己攪拌型油処理剤で自容量の20倍）の量は、想定排出油量の20%に相当する油を回収又は処理するために必要な量とし、油吸着材及び油処理剤でそれぞれ1/2ずつの油を回収又は処理するために必要な数量とする。

なお、ムース化した油には油処理剤の効果が期待できないことから、油処理剤はムース化前に散布するものとし、同係数は考慮しない。

また、海上にて拡散、漂流している排出油に対して油処理剤を散布する場合に生じる損失（撒き損じ）を考慮し、「散布効率」の考えを取り入れることとし、保有する油処理剤の数量に対し、処理できる油の量は「散布効率」による油処理剤の損失分を減じた数量で算出し、整備目標の評価を行なうものとする。

保有する油処理剤による油処理量の算出式は以下のとおり。

○ 油処理量

=油処理剤量×散布効率（70%）×各種油処理剤処理能力*（倍）

(*通常型5倍、高粘度対応型10倍、自己攪拌型20倍)

4 油ゲル化剤

排出油防除資材等の数量の算出に当たっては、前述の資材等の使用を前提としたが、事故形態等により、複数の資材等の組合せ、あるいは、特定の資材等のみを使用せざるを得ない場合等もあるので、液体油ゲル化剤（油処理能力は自容量の3倍）又は粉末油ゲル化剤（処理能力は自重の3倍）を含め、それぞれの資材等の性能等を良く理解したうえで、その整備を図っておく必要がある。

第2 排出油等防除資材等の性能

1 わが国が輸入している油のなかには、ミナス原油、大慶原油等の高粘度油があり、これらの油が海上に排出された場合には、短時間で流動性を失い、油塊状となる。

また、C重油も海上に流出後波浪等の影響を受けて経時変化し、同じように流動性を失い、油塊状となる。

このため、このような油等の回収及び処理に適応できる排出油等防除資材等の開発等を促進する必要がある。

2 今後、新たに排出油等防除資材等を整備し、又は既存のものを更新する場合には、事故の形態、気象・海象の状況、地域の特性等を踏まえて、迅速に排出油等の防除措置が可能となるよう、質的な面でも向上を図っていく必要がある。

3 近年の技術革新により、他の分野で活用されている技術、資材等を排出油等の防除措置に利用することが有効な場合もあるので、広く活用可能な技術、資材等について調査・研究しておくものとする。

第3 有害液体物資対応の資材等

有害液体物質の防除は、物質の危険性について十分に認識した上で、その性状及び挙動を把握し、さらに海象・気象、現場海域及び周辺海域の状況等に応じ、最も有効かつ適切な方法で実施される必要がある。

一方、有害液体物質は、様々な物質が同時に輸送されていることもあることから、個々の物質ごとに必要となる資材等を備え付けておくことや整備量を事前に決めておくことはできないが、状況に応じた適切な防除措置を講じるために必要な種類のものが必要な数量だけ確保されていることが望ましい。

有害液体物質のそれぞれの特性に応じ、必要となる資材等は、次のようなものがある。

1 蒸発性物質

オイルフェンス、ゲル化剤、サンプリング資材、放水能力を有する船舶

2 海面浮遊性物質

オイルフェンス、サンプリング資材、回収資材、回収装置

3 海中漂流性物質

拡散防止資材（シルトフェンス等）、サンプリング資材

4 沈降性物質

拡散防止資材（シルトフェンス等）、サンプリング資材、水中ポンプ、浚渫装置

5 溶解性物質

拡散防止資材（シルトフェンス等）、サンプリング資材

これらの資材等の準備とともに、引火性や毒性を有する場合に備え、引火性ガス等の影響範囲を把握するための検知器、作業員の安全を確保するための防護衣・保護具、引火性ガス等の発生を抑制するためのゲル化剤及び放水能力を有する船舶を整備する必要がある。

第4章 連絡及び情報の交換

第1 連絡

船舶又は海洋施設等からの大量の油等の排出があった場合について通報を受けたときは、その情報及び対応に必要な情報を、地域防災計画、コンビナート防災計画、油濁防止緊急措置手引書、有害液体汚染防止緊急措置手引書及び排出油等の防除に関する協議会等において、予め定められた連絡網に従って関係機関等に連絡を行い、排出油等防除体制の早期確立等を図るものとする。

第2 情報の交換

関係機関等と一体となって排出油等の防除のための諸活動を迅速かつ的確に実施するために、必要な情報の交換を図るものとする。

また、石炭法に係る現地防災本部又は災対法に係る災害対策本部等が設置された場合は、必要に応じ職員を派遣するとともに、これらの本部等との間における情報の交換体制をも確立しておくものとする。

第3 通信連絡手段の確保

連絡及び情報の交換を円滑に行うため、携帯無線機の増強、防災行政無線、ファックス等の活用及び臨時電話回線の設置等により専用通信の手段の強化を図り、関係機関等との通信手段の確保に努めるものとする。

なお、排出油等防除活動を関係者が共同で行う場合の通信手段としては、防災相互信用無線局の利用が有効と考えられるので、関係機関等とも協力して、この無線局の無線設備の整備について促進を図るものとする。

第4 連絡及び情報の交換

1 連絡及び情報の交換

排出油等事故発生時の連絡先及び排出油等の防除のために必要な情報の交換先は、資料23のとおりである。

その他、コンビナート防災計画、地域防災計画、油濁防止緊急措置手引書、有害液体汚染防止緊急措置手引書及び排出油等の防除に関する協議会等における連絡系統図等を活用して連絡及び情報の交換を行う。

2 通信連絡手段の確保

関係行政機関等の防災相互信用無線局の保有状況は、資料24のとおりである。

第5章 排出油等の防除及び危険の防止

第1 排出油等の防除及び危険の防止

排出油等の防除及びこれに伴う危険の防止に関する措置等についての基本的な指針は、以下のとおりである。

<排出油等の防除及びこれに伴う危険の防止に関する措置等についての基本的な指針>

1 初動措置

(1) 事故の調査及び分析・評価

迅速かつ的確な排出油等の防除措置を講ずるためには、まず、排出油等事故の状況等を迅速に調査し、その調査結果に基づき、分析・評価を行い、排出油等の量、排出油等の拡散方向及び拡散速度、調達可能な排出油等防除資材等の量その他の排出油等防除活動に必要な諸要件を判断し、沿岸海域環境保全情報（注）も参考にしながら、適切な排出油等防除方針を早急に確立するものとする。

なお、排出油等防除方針の決定にあたっては、関係機関等が参画する排出油等の防除に関する協議会の会員等との連携を図るものとする。

（注） 油等汚染事故発生時に油等防除措置を効率的に実施するため、必要な諸情報をデータベース化し、これらの情報や油等拡散状況を海図データと合わせて電子画面表示化するためのシステム。

イ 事故の調査

排出油等事故発生の情報を入手したときは、更に詳細な情報を得るように努め、巡視船艇、航空機を排出油等事故発生場所に派遣し、また、状況によっては、陸上から職員を派遣して、次のような項目について調査を行わせるものとする。

- ① 事故発生の場所
- ② 船体破損部等の油等排出箇所の状況
- ③ 排出油等の種類及び性状並びに積載量及び積載状況
- ④ 油等の排出状況
- ⑤ 排出油等の拡散状況
- ⑥ 付近海域におけるガス濃度
- ⑦ 油等の防除のために講じた措置又は講じようとする措置
- ⑧ 備え付けている排出油等防除資材等
- ⑨ 市街地、港湾、工場施設、養殖漁場、定置網、海水浴場等の海域施設等との距離
- ⑩ 船舶交通の状況
- ⑪ 水産動植物及び野生生物への影響
- ⑫ 付近海域における気象・海象の状況

口 事故の分析・評価

事故の調査結果に基づき、その規模及び大要を分析し、的確に事故対応方針を決定するために、次の要件を加味して災害の発生及び拡大の程度等を評価するものとする。

- ① 排出油等の推定量及び引き続き排出されるおそれの有無
- ② 排出油等の漂流予測
- ③ 排出油等による被害及び影響の程度
- ④ 付近海域のガスの危険範囲
- ⑤ 排出油等防除資材等及び要員（専門家を含む。）の動員可能数

(2) 防除措置義務者等に対する指導及び指示

排出油等事故が発生した場合、排出油等事故による災害の発生及び拡大の防止のためには、応急措置を講ずべき船長等及び防除措置を講ずべき船舶所有者等の関係者の措置義務者の措置が迅速かつ的確に実施されることは必要不可欠な要件となる。従って、これらの措置義務者の措置の実施状況を判断し、必要な場合は、次の様な措置を講ずるものとする。

イ 応急措置義務者に対する指導

応急措置を講ずべき船長等に対しては、海防法に基づく次の措置が迅速かつ的確に実施されるよう指導するものとする。

応急措置を講ずる必要のある場合	措置義務者	措置の内容
大量の油等の排出があったとき	<ul style="list-style-type: none">・ 船長又は施設の管理者・ 排出の原因となる行為をしたもの	<ul style="list-style-type: none">次に掲げる排出油等防除措置のうち有効かつ適切な措置であって措置義務者が現場において講ずることができるもの<ul style="list-style-type: none">・ オイルフェンスの展張等による拡散の防止・ 損壊箇所の修理等の引き続く油等の排出防止・ 他のタンクへの残油等の移送・ 排出油等の回収・ 油処理剤その他の薬剤による処理
危険物である油等が排出した場合であって海上火災が発生するおそれのあるとき	同 上	<ul style="list-style-type: none">・ 引き続く危険物の排出の防止及び排出された危険物の火災の発生の防止のための応急措置・ 現場付近にある者又は船舶に対し注意を喚起するための措置

ロ 防除措置義務者等に対する指導

防除措置を講ずべき船舶所有者等に対しては、海防法に基づく次の措置が迅速かつ的確に実施されるよう指導するものとする。

防除措置を講ずる必要のある場合	措置義務者等	措置の内容
大量の油等の排出があったとき ただし、応急措置義務者の講ずる措置のみによって確実に排出油等の防除ができると認められるときは除く	<ul style="list-style-type: none"> ・ 船舶所有者 ・ 施設の設置者 ・ 排出の原因となる行為をした者の使用者 	<p>次に掲げる排出油等防除措置のうち有効かつ適切な措置</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ オイルフェンスの展張等による拡散の防止 ・ 損壊箇所の修理等の引き続く油等の排出の防止 ・ 他のタンクへの残油等の移送 ・ 排出油等の回収 ・ 油処理剤その他の薬剤による処理 ・ 他の船舶又は他の施設への残油等の移替え ・ 油等の蒸発の促進又は抑制 ・ 油等の分解の促進 ・ 汚染状況の把握その他の排出油等防除措置
大量の油等の排出のおそれがあるとき	<ul style="list-style-type: none"> ・ 船長又は船舶所有者 ・ 施設の管理者又は設置者 	<ul style="list-style-type: none"> ・ 油等の抜き取り ・ その他油等の排出の防止のため必要な措置
危険物である油等の排出のおそれがあるとき	<ul style="list-style-type: none"> ・ 船長又は船舶所有者 ・ 施設の管理者又は設置者 	<ul style="list-style-type: none"> ・ 油等の抜き取り ・ その他油等の排出の防止のため必要な措置

ハ 援助・協力者に対する指導

油等の排出が港内又は港の付近にある船舶から行われたものであるときは、次の者は、海防法に基づき、措置義務者が講ずべき措置の実施について援助し、又は措置義務者と協力して排出油等の防除のため必要な措置を講ずるよう努めなければならないが、これらの援助、協力が迅速かつ的確に実施されるよう指導するものとする。

- ① 当該港が当該排出された油等の船積港であるときは、当該油等の荷送人
- ② 当該港が当該排出された油等の陸揚港であるときは、当該油等の荷受人
- ③ 当該油等の排出が船舶の係留中に行われたときは、当該係留施設の管理者

ニ 防除措置義務者等に対する防除措置命令

防除措置義務者等が、口の措置を講じていないと認められるときは、海防法に基づき、具体的な状況に応じ最も適切な防除措置を特定して、これを講ずるよう命ずるものとする。

ホ 指定海上防災機関に対する指示等

緊急に排出油等の防除措置を講ずる必要がある場合において、ニの防除措置命令を発したにもかかわらず防除措置義務者等が、講すべき措置を講じていないと認められるとき、又はニの防除措置命令を発するいとまがないと認められるときは、海防法に基づき、口の措置のうち必要と認めるものを講すべきことを、指定海上防災機関に対し指示するものとする。

また、機動防除隊及び巡視船艇等により応急の防除措置を講ずるとともに、必要に応じ関係機関等に防除措置の実施等について要請を行うものとする。

(3) 危険防止措置等

排出油等事故の発生に伴い、火災、爆発等が発生するおそれがある場合には、危険防止措置等を講ずるものとするが、これらの措置については5で触ることとする。

2 防除体制

(1) 大規模海難等対策本部の設置

排出油等の防除措置を一元的かつ効率的に実施するために、大規模海難等対策本部規則（昭和48年海上保安庁訓令第4号）に基づき、大規模海難等対策本部（以下「対策本部」という。）を設置するものとする。

(2) 関係機関等との調整

関係機関等が行う各種の措置が相互の有機的な連携の下に、一層迅速かつ効果的に実施されるため、密接に連絡を行うとともに、できるだけ早期に、関係機関等と対策会議を開催し、基本的対策について総合的な検討及び調整を行い、関係者間の意思の疎通を図るものとする。

対策の円滑な推進を図るため、防除措置義務者又はその代理人等（防除活動についてその権限を委任された者）を対策本部にできるだけ常駐させ、対策方針の決定及びその変更等を了解させ、その徹底を図るほか、排出油等事故発生船舶等の構造等に関する図面の提出を求める等により、必要な情報の早期入手に努めるものとする。

なお、防災基本計画に基づき、「警戒本部」、「連絡調整本部」、「非常災害対策本部」及び「非常災害現地対策本部」が設置された場合については、その枠組みに従い関係機関等との調整を行うものとする。

3 排出油の防除作業要領

海上における排出油は、気象、海象等の自然条件によって大きく影響を受け、時間の経過とともに広範囲に急速に拡散され、防除活動も一層困難性を増すこととなる。

従って、防除作業を行うに当たっては、まず、排出油の拡散及び性状の変化の状況について確実な把握に努め、事後の適切な防除方針を決定するとともに、初動段階において有効な防除勢力の先制集中を図り、迅速かつ効率的に排出油の回収及び処理を実施するもの

とする。

また、防除作業は、排出源の早期制圧により引き続く油の排出の抑止に努め、すでに排出された油及び排出を抑えられなかった油については、オイルフェンス等により包囲あるいは誘導することにより拡散を局限し、油回収船、油回収装置、油吸着材、油ゲル化剤等により回収することを基本とするが、これにより難いときは、排出油の状況に応じ、油処理剤により処理するものとする。

(1) 排出油の拡散及び性状の変化の状況監視

巡視船艇を要所に配置し、必要に応じて航空機を出動させ、排出油の拡散及び性状の変化の状況について監視、報告させるほか、一般航行船舶、出漁船等からも関連情報を得るように努めるとともに、その情報の確認を行うものとする。

(2) 防除作業の手法

イ 引き続く油の排出防止

① 応急措置

a) ガス抜きパイプの閉鎖

タンク内への空気の流入を止め、タンク内の圧力を下げて、ヘッド差による油の排出を防止するための方法で、破口が小さく、船底付近にあるときは、特に有効である。

なお、ガス抜きパイプは、タンク内の圧力を一定に保つブリーザーバルブの役目を果たしているため、他のタンクとの共通使用の有無について留意する必要がある。

b) 船体の傾斜調整

バラストの移動により、船体を傾斜させて油の排出を防止する方法である。

c) 応急資材による閉塞

比較的破口の小さい場合に、その効果が期待できるもので、防水マット、木材等により破口を閉鎖する方法である。

d) 他のタンク等への移送

パイプが連結されている他のタンク等への移送であり、もっとも確実な方法である。

② 瀬取り

引き続く油の排出を防止するため、破損タンク内の油を、他船又は他の施設へ移送するもので、事故船舶の移動、漂流等による新たな油の排出や、沈没による油の湧出の発生を防止するためには、事故発生後直ちに瀬取り船を手配しなければならない。

ロ 排出油の拡散防止

排出油は、海潮流及び風の影響を受けて、通常、急速に拡散し、海洋汚染の範囲が拡大するため、排出油事故が発生した場合には、直ちに、排出源付近の海域にオイルフェンスを展張して排出油を包囲し、拡散を局限することが極めて重要である。

オイルフェンスの展張に当たっては、排出油事故の態様及び規模、排出油の拡散状況、気象・海象の状況、付近海域の状況等を検討し、オイルフェンスの展張位置、展張形態、展張量等について展張計画を定めたうえ、作業が迅速に実施されるよう努めるものとする。

なお、状況によっては、風浪や海潮流の影響を受けて、展張したオイルフェンスにより包囲した排出油がオイルフェンスの下側をくぐり抜けて流出する場合も予想されるので、必要に応じオイルフェンスを多重展張することとする。

また、オイルフェンスの標準的な展張形態は、第2図のとおりであるが、展張計画を定めるに当たっては、この標準的な展張形態を適宜応用するものとする。

ハ 排出油の回収

排出油の回収方法としては、油回収船、油回収装置等を使用して回収する機械的回収、油吸着材、油ゲル化剤、高粘度油回収ネット等を使用して回収する物理的回収、その他グラブ船、バキュームカー、ひしゃく、バケツ、半切りドラム缶等を使用して回収する応急的、補助的な回収があり、排出油の防除作業に当たっては、排出油の種類及び性状、拡散に伴う油層厚の変化の状況、経時変化の状況、気象・海象の状況等に応じて、これらの回収方法のうち最も効果的な方法を用いるものとするが、この場合は、次の点に留意する必要がある。

- ① オイルフェンスで包囲あるいは誘導した排出油は、油回収船、油回収装置等を使用した機械的回収方法により回収することが最も望ましいが、状況によっては、これと相まって他の回収方法も併用して効果的に回収するよう努めるものとする。
- ② 油吸着材を使用して回収した場合、使用後の油吸着材は、風浪や海潮流の影響を受けて広範囲に散乱あるいは沈下するので、その回収方法について事前に十分検討しておく必要がある。
- ③ 油ゲル化剤は型式承認品等技術上の基準に適合するものでなければ使用してはならない。なお、油ゲル化剤の使用の際、特に次の点に留意するものとする。
 - a) 次の場合には、原則として使用してはならない。
 - ・ 排出油が燃えている場合。
 - ・ 油ゲル化剤の使用によって生ずる凝固油の回収が、気象・海象条件その他の事由によって極めて困難であると認められる場合。
 - ・ 油回収装置、油回収船で回収が容易に行われている場合。
 - b) 使用に際しては、次の事項に留意しなければならない。
 - i 液体油ゲル化剤
 - ・ 原則として散布器を使用し、水で希釈して散布してはならない。
 - ・ 基準散布量は油量の約30%とし、凝固油の状態を確認しながら適量散布すること。
 - ・ 敷設後は直ちに十分なかくはんを行うこと。
 - ・ できる限り風上から散布し、特に風が強い場合には、油面の近くで散布する等により、油ゲル化剤の散逸を防ぐこと。
 - ・ 敷設作業員は、顔面その他の皮膚の露出を避けること。
 - ・ ゲル化した排出油は、すみやかにネット等により回収すること。
 - ii 粉末油ゲル化剤
 - ・ 原則として散布器を使用すること。
 - ・ 基準散布量は油量の約15~30%とし、凝固油の状態を確認しながら適量散布すること。

- 原則としてオイルフェンスで包囲した油面に正確にかつ均一に散布する等により未反応の粉末油ゲル化剤の発生を防ぐとともに、できる限り風上から散布する等により、粉末油ゲル化剤の散逸を防ぐこと。
- また、未反応の粉末油ゲル化剤については、ネット、ポンプ等で極力回収すること。
- 散布作業員は、顔面その他の皮膚の露出を避けること。
- ゲル化した排出油は、すみやかにネット等により回収すること。

ニ 軽質油類の揮散抑制

一般にガソリン、ナフサ等の高揮発性油の広域流出油面は、引火の危険が大きく回収処理作業は困難を伴うが、オイルフェンスの展張により拡散を局限し、泡消火剤で油面を覆い、あるいは油ゲル化剤が安全に散布処理できる場合や、比較的揮発性の少ない灯油や軽油の場合には、油面を凝固することにより大幅に油の揮散量を押さえ、引火危険性の軽減、難燃化を図るものとする。

ホ 排出油の化学的処理

排出油の化学的処理とは、排出油に適当量の界面活性剤を散布、かくはんすると、油はその表面張力を弱め、油が水に包まれた形のエマルジョン化が進み、微細な油滴となって水中に分散することを利用して排出油を処理する方法である。

排出油の処理は、基本的には、ハの各回収方法によって排出油そのものを回収することが望ましいことであるが、排出油が広範囲にわたって拡散し、油層厚がうすくなる等その状況によっては、これにより難い場合があり、このような場合には、排出油による災害の発生及び拡大の防止のために必要な限度において、油処理剤を使用した化学的処理を行うものとする。なお、油処理剤は型式承認品等技術上の基準に適合するものでなければ使用してはならず、使用の際は特に次の点に留意するものとする。

- ① 次のいずれかに該当する場合を除き、使用してはならない。
 - a) 火災発生等による人命の危険または財産への重大な損害が発生し、又は発生するおそれがあるとき。
 - b) 他の方法による処理が困難な場合であって、油処理剤により、又は油処理剤を併用して処理した方が海洋環境に与える影響が少ないと認められるとき。
- ② 次のいずれかに該当する場合には、①b)に該当する場合であっても、油処理剤を使用してはならない。

ただし、特別な事情がある場合は、この限りではない。

 - a) 排出油が、軽質油（灯油、軽油など）、動物油又は植物油であるとき。
 - b) 排出油が、タール状又は油塊となっているとき。
 - c) 排出油が、水産資源の生育環境に重大な影響があるとされた海域にあるとき
- ③ 油処理剤を使用する場合には、次の事項に留意しなければならない。
 - a) 原則として散布器を使用すること。
 - b) 敷設量に注意し、特に過度の敷設にならないこと。
 - c) 敷設後は直ちにかくはんを行うこと。
 - d) できる限り風上から散布し、特に風が強い場合には、油面の近くで散布する等により、油処理剤の散逸を防ぐこと。

- e) 敷布作業員は、顔面その他皮膚の露出を避けること。
 - ④ 油処理剤の使用に当たっては、排出油をサンプリングし、乳化効果を確認すること。
 - ⑤ 油処理剤の使用に当たっては、各地域ごとに関係地方公共団体、関係漁業者等と事前に協議し合意に達しておく必要がある。
- ヘ 回収した油の処理
- 回収した油の処理は、すみやかに集油船等により廃油処理施設、焼却施設等に輸送して処理するものとするが、状況によっては、あらかじめ集積地を定め、ここに一時保管し、逐次輸送して処理するものとする。

4 有害液体物質の一般的な防除措置

有害液体物質の排出事故が発生した場合、原因者は海上保安部署へ通報するとともに、自ら又は指定海上防災機関等へ委託し、防除措置を講じることとなる。海上保安庁は、巡視船艇、航空機等を出動させ、排出状況の把握、船舶の航行制限、原因者・指定海上防災機関等防除措置実施者への指導を行うとともに、原因者が必要な措置を講じていない場合は、指定海上防災機関に指示して防除措置を行わせ、また、原因者のみでは防除が困難な場合など必要に応じて、自ら排出された有害液体物質の防除を行うこととなる。

有害液体物質は、その種類が多く、その性状も物質によって異なること、物質によっては引火性や反応性あるいは毒性を有するものがあり、また、その反応にあたってはそれらが複合した場合、危険性に十分配慮する必要があることから、流出事故が発生した場合には、第三者への二次被害の発生防止及び防除作業に従事する者の安全確保等、人命の安全を第一として対応し、可能な限り海洋環境又は社会・経済活動への影響若しくは被害を防止ないしは極小化することを基本とする。

(1) 事故発生時の措置

有害液体物質の排出事故が発生した場合には、その性状、量、複合危険性等の情報を正確に把握し、対処する必要があることから、速やかに次の措置を実施するものとする。

- イ 事故船舶の船長、船舶所有者、運航者、代理店等又は海洋施設等の設置者に対し、確認すべき事項。
 - ① 事故等の発生日時、場所、船舶又は海洋施設等の名称、種類、総トン数、国籍、事故等の概要
 - ② 積載している又は貯蔵している有害液体物質の種類、名称、量、積付又は貯蔵の状況、排出された場合はその量及び拡がりの状況
 - ③ 当該有害液体物質が容器入りである場合は、収納している容器の種類（直接収納する容器の種類及びこれらの容器を収納する貨物コンテナ等の種類の双方）、数量及び積付の状況
 - ④ 有害液体物質による海洋汚染及び海上災害の防止のために現在とられている措置
 - ⑤ 有害液体物質防除のための資材等の種類、量、現場投入に要する時間及び現場投入方法

- ⑥ サルベージ会社等の手配状況
 - ⑦ 現場の気象・海象
 - ⑧ 当該船舶に積載されている又は貯蔵されている有害液体物質の荷送人及び荷受人の氏名又は名称並びに住所等
- ロ 巡視船艇・航空機・陸上職員等を現場に派遣する等して状況を調査するとともに、事故船舶と早急に連絡をとり、人命及び船体の状況、有害液体物質の排出の有無又は拡がりの状況、積付の状況、現在とられている措置、現場の気象・海象等に関する情報を速やかに収集する。
- ハ イ及びロにより確認・収集した情報をもとに、「HNS海上流出事故対応データ・ベース（日本語版）」、その他参考資料、専門知識を有する者の助言等により、当該有害液体物質の性状及び危険性を把握するとともに、ガス検知等により危険性のある海域（危険範囲）を指定し、防除方法等を判断する。
- ニ 二次災害発生のおそれのある場合は、速やかに次の措置を実施する。
- ① 地方公共団体、漁業関係団体、海事関係団体等に事故の概要を通報すること。通報するにあたっては、排出され、又は排出のおそれのある有害液体物質の名称、性状等について正確に通報するとともに、現在の状況についても併せて通報する。
 - ② 特に災害が沿岸に及ぶおそれがある場合は、地方公共団体等の防災機関との連絡を密にする。
 - ③ 航行警報等により、また報道機関の協力を得て、付近船舶への周知・徹底を図るとともに巡視船艇・航空機により危険海域付近の警戒を実施する。また、必要に応じて、海防法及び港則法（昭和23年7月15日法律第174号）の定めるところにより火気使用の制限・禁止、航行制限・禁止等の措置を講ずる。
 - ④ 排出に係る船舶の所有者、船長等又は海洋施設等の管理者に対し、引き続く排出及び拡散の防止等海上防災対策実施のための措置を講ずるよう指導する。また、必要に応じ、指定海上防災機関に対する海上防災のための措置の委託を指導するとともに、有害液体物質の製造業者、産業廃棄物処理業者等に対し専門的知識・技能を有する者及び作業員の派遣並びに所要の資材等の提供の協力を要請させる等指導する。状況によっては、海防法の定めるところにより防除措置等を命ずる。

(2) 防除方法

有害液体物質はその性状等から海域に排出された場合の挙動により、蒸発性物質、海面浮遊性物質、海中漂流性物質、沈降性物質及び溶解性物質の5つに分類でき、また、事故発生海域が外洋であるか港内等の沿岸部であるかによって、二次被害発生の有無が判断できることから、これらの分類及び事故発生海域の区分により、次のとおり一般的な防除方法等に分けることができる。

イ 蒸発性物質

蒸発性の有害液体物質の流出事故に対しては、短期間で蒸発することから、物質の性質に応じ厳重な火気管理及び中毒防止を図りつつ蒸発促進により大気への拡散を促すこととなるが、港内等での事故に対しては、蒸発ガスによる二次被害を防止するため、ガスの蒸発抑制の措置を講じる必要がある。

① 外洋での事故の場合

外洋での事故の場合には、二次被害の発生等周囲への影響がないことから、必要に応じてモニタリングを行い、実際に危険な範囲を特定し、船舶の接近防止措置等を講じた上で、ガスの蒸発・拡散を促進するための放水等を行い、ガス及び液の自然消滅を待つ。

② 沿岸部での事故の場合

蒸発ガスにより、二次被害発生のおそれがあることから、モニタリングを行い、実際に危険な範囲を特定し、船舶の接近防止措置等を講じた上で、ガスの発生を抑制するため、ゲル泡消火剤の放射、高分子ポリマー又は粉末油ゲル化剤の散布を行い、モニタリングによりガスの発生がなくなったことを確認した後、ゲル化物を回収ネット等により回収する。

□ 海面浮遊性物質

浮遊性の有害液体物質の流出事故に対しては、物質の性質に応じ厳重な火気管理及び中毒防止を図りつつ蒸発促進及び水中溶解により大気又は海中への拡散をうながすこととなるが、長期にわたり水面に滞留する等海洋汚染あるいは付近海域の危険性が継続する等の場合には、原状回復のため防除処理が必要となる。

浮遊性物質が海面に流出したのちの水面上での拡散は非常に速く、その拡散過程では大気中への揮散及び海中への溶解を伴い、しかも液層は、連続した層を保ちながら拡散する膜拡散あるいは細粒化しながら拡散する粒子拡散等それぞれの物質により拡散の様態はさまざまである。

このような拡散過程において薄層化あるいは細粒化する流出物質を拡散状態のままで吸引、吸着等の物理的方法により回収処理することは極めて困難である。

したがって、危険ガス範囲、汚染区域を局限するとともに回収等の処理を容易にするためには、流出物質の拡散を防止する措置を講じることが重要である。

この拡散防止に使用できる資材等、方法等については油の場合と同様に

- ・ オイルフェンスによるせき止め
- ・ 水流による誘導

の方法が考えられ、閉鎖海域等平穏で海潮流の影響を受けないなどの良い条件下においては、有効であると思われることから、以下、拡散防止の手法について述べる。

- ・ オイルフェンスによる拡散防止

流出油の拡散を防止し、あるいは特定の海域への侵入を防止する資材等として現在までに多種類のオイルフェンスが開発されている。

有害液体物質に対する、オイルフェンスの使用法は、流出油の拡散防止と同様の方法がとられるが、油と異なる点は、物質の海面拡散速度が極めて速いことである。

このため、オイルフェンスによる拡散防止措置を講じることが決定されたら、直ちに作業に着手し短時間で、しかも液層が厚く拡散途中にある液層に対して展張を行う等現場における流出状況に応じた臨機の措置が必要である。

- ・ 水流による拡散防止

作業船の消防ポンプによる棒状放水は、液の拡散面に直接放水することにより液を攪拌し蒸発を促進させる手段として用いられるが、ここでは、拡散防止の手段として利用しようとするものである。すなわち、拡散液面の外縁に沿って放水を行うことにより水流を作り、回収処理に適した場所へ誘導することができる。この方法は、流出物質を封じ込める場所があり、気象海象状況が穏やかな場所等に有効な方法である。

更に、封じ込める場所には、陸岸の凹部、防波堤の屈曲部等が利用されるが、その選定に当たっては、流出物質から発生する有毒ガスによる沿岸地域等への被害が生じないような場所を選ぶ必要がある。

① 外洋での事故の場合

外洋での事故の場合には、二次被害の発生等周囲への影響がないことから、モニタリングを行い、実際に危険な範囲を特定し、船舶の接近防止措置等を講じた上で、必要に応じ、ガスの蒸発・拡散を促進するための放水又は攪拌等を行い、また、状況に応じては、ゲル泡消火剤等により拡散を制御しつつ、ガス及び液の自然消滅を待つ。

なお、流出物質の拡散範囲が沿岸に及ぶ可能性がある場合には、上記拡散防止措置を講じた上で、ガス及び液の自然消滅を待つ。

② 沿岸部での事故の場合

蒸発ガスにより、二次被害発生のおそれがあることから、拡散防止措置を行い、モニタリングにより実際に危険な範囲を特定し、船舶の接近防止措置等を講じた上で、ゲル泡消火剤の放射、高分子ポリマー又は粉末油ゲル化剤の散布により蒸発抑制、固化した後、ゲル化物等をオイルフェンスで包囲、油回収装置又は高粘度油回収ネット等により回収する。

また、オイルフェンスにより包囲・集積し、油吸着剤による回収の方法もあるが、物質の吸着は瞬間的であり、吸着後そのまま放置すると蒸発揮散するので、直ちに回収しなければ回収効率を低下させることとなり、回収後の油吸着材からのガスの蒸発は継続するので、直射日光をさけるとともに容器には蓋をしてガスの揮散を防止する処置が必要となる。

ハ 海中漂流性物質

海水と比重が等しい物質はその揮発性、溶解性により大気中への揮散及び海中への溶解を伴いながら海中を漂流、物資によっては海底に堆積するが、海流、潮流に流れされ相当の距離、海中を移動することもある。

① 外洋での事故の場合

外洋での事故の場合には、二次被害の発生等周囲への影響がないことから、必要に応じてモニタリングを行い、実際に危険な範囲を特定し、船舶の接近防止措置等を講じた上で、攪拌等により自然拡散を促進し、自然消滅を待つこととなる。

② 沿岸部での事故の場合

海中の漂流により二次被害発生のおそれがある場合には、モニタリングにより実際に危険な範囲を特定し、船舶の接近防止措置等を講じた上で、シルトフェン

スにより拡散防止措置を行い、薬剤により中和又は無害化を行うこととなるが、薬剤がない場合にあっては、ポンプ等の回収装置により回収する。

蒸発ガスがある場合は、ゲル泡消火剤の放射、高分子ポリマー又は粉末油ゲル化剤の散布により蒸発抑制、固化した後、ゲル化物等を油回収装置又は回収ネット等により回収する。

ニ 沈降性物質

海水より比重の大きい沈降性物質はその揮発性、溶解性により大気中への揮散及び海中への溶解を伴いながら海底に沈降する。一般には海底の凹部、岩石の間等に滞留するものと考えられ、また、海流、潮流に流され相当の距離、海底を移動することもある。このため、荒天により海底が攪拌され、思わぬ場所で有害液体物質による危険が発生することも考えられる。また、海底の地形によって沈降の状況も変化し、更に、ヘドロの堆積した場所では沈降した物質がヘドロ中へ侵入することもある。

従って、海底に沈降した物質の所在の確認は非常に難しいが、方法としては、存在推定位置の海底を遠隔採取装置によりサンプリングし、これを分析して拡散状況を判定する方法、遠隔水中テレビカメラを使用して物質の所在を確認する方法等があり、水深が許せば回収についても検討することとなる。

① 外洋での事故の場合

外洋での事故の場合には、二次被害の発生等周囲への影響がないことから、必要に応じてモニタリングを行い、実際に危険な範囲を特定し、船舶の接近防止措置等を講じた上で、自然消滅を待つ。

② 沿岸部での事故の場合

港内その他閉鎖的海域での事故の場合は、海潮流の影響もあまりなく海底に堆積していると考えられるので、可能な限り回収をすることとなるが、この場合、シルトフェンスにより拡散防止措置を講じた上で、ポンプ等の回収装置、浚渫機により回収する。しかし、それ以外の海域においては、岩礁等により現場に接近できないか、水深が深く浚渫機が使用できないなど回収が困難である場合が多く、必要に応じて危険海域の設定を行い、断続的にサンプリングを行い、物質の経年変化、自然拡散による危険性の減少を待つ。

無害化する薬剤が開発されている物質については、薬剤により無害化を図る。蒸発ガスがある場合は、ゲル泡消火剤の放射、高分子ポリマー又は粉末油ゲル化剤の散布により蒸発抑制、固化した後、ゲル化物等を油回収装置又は回収ネット等により回収する。

ホ 溶解性物質

短時間で海水中に溶解することから、回収については困難な物質である。

① 外洋での事故の場合

外洋での事故の場合には、二次被害の発生等周囲への影響がないことから、必要に応じてモニタリングを行い、実際に危険な範囲を特定し、船舶の接近防止措置等を講じた上で、攪拌等による自然拡散を促進し、自然消滅を待つ。

② 沿岸部での事故の場合

二次被害発生のおそれがある場合には、モニタリングにより実際に危険な範囲を特定し、船舶の接近防止措置等を講じた上で、シルトフェンスにより拡散防止措置を行い、薬剤により中和又は無害化を行う。

蒸発ガスがある場合は、ゲル泡消火剤の放射、高分子ポリマー又は粉末油ゲル化剤の散布により蒸発抑制、固化した後、ゲル化物等を油回収装置又は回収ネット等により回収する。

5 危険防止措置等

(1) 危険防止措置

危険物である原油が排出した場合、原油には、一般的に、エタン、プロパン、ブタン、ペンタン等の常温気体分が含まれるため、引火性が強く、火災、爆発が発生するおそれがあり、また、これらの石油ガスは、人体に悪影響を及ぼすため、中毒症状をおこすこともある。

また、有害液体物質にも、引火性が強く、火災、爆発を発生するおそれのあるものや発生するガスが人体に影響を及ぼし、中毒症状を起こすこともある。

従って、海上に排出された原油や有害液体物質の防除作業を実施するに当たっては、火災、爆発及びガス中毒等の二次災害を防止するため、次の点に留意するものとする。
イ ガス検知器具により、石油ガス等の有無を確認し、引火の危険性及びガス中毒の危険性からみた危険範囲を常に把握するとともに、必要に応じ、海防法第42条の5第1項及び第3項の規定に基づき、火氣の使用制限又は禁止、船舶の退去又は進入中止等の危険防止措置を講ずること。

ロ 火氣の使用制限又は禁止、船舶の退去又は進入中止等の危険防止措置に関する必要事項を現場付近の船舶、沿岸住民等に対し周知徹底すること。

なお、周知方法としては、次のような方法により、実施するものとする。

- ① 緊急通信、安全通信等により周知する。
 - ② 現場海域に出動中の巡視船艇、航空機により、訪船指導の他、拡声器、垂れ幕、通信筒の降下等の手段を用いて周知する。
 - ③ 現場付近の海域を航行する船舶に關係する船会社、船舶代理店等の關係者を通じて周知する。
 - ④ 陸上から職員を派遣し、又は関係機関等を通じて周知する。
- ハ 有効な消防能力を有する消防船等を現場海域に待機させる等により、火災、爆発等の緊急事態の発生に備えること。

(2) 船舶交通の危険防止措置等

油等の排出により、航路筋が閉塞される等により現場周辺の海域において船舶交通が混雑し、あるいは、排出油等防除作業を実施している現場海域に防除作業とは無関係な船舶が多数出入して新たな海難が発生する危険が生じ、あるいは、防除作業の円滑な実施の妨げとなる場合がある。

このような場合、必要に応じ、海防法第39条の2又は同法第42条の8の規定に基づき、船舶の退去若しくは進入中止等又は船舶の航行制限若しくは禁止の措置を講ずる

ものとする。

(3) 白物の防除措置

ガソリン、灯油、軽油等のいわゆる「白物」と呼ばれるものは、引火性が強く、火災、爆発の危険及び人体への影響が大きいため、排出された場合は、回収は非常に困難であるとともに防除措置を講ずる場合も、厳重な注意が必要である。このうち、灯油及び軽油の防除措置については、引火の恐れがないことが確認された場合は、重油等の黒物の防除作業の手法により措置することができる。

ガソリンの防除措置については、次の方法で措置することが必要である。

- イ 船のエンジンはもちろんのこと、付近のあらゆる火気を絶つ。
- ロ 付近の船舶等に対して、火気厳禁等の注意を喚起する。
- ハ ガス検知を実施して、引火及び中毒の危険範囲や退避の必要な範囲を把握するとともに、これらの範囲内の船舶に対して移動を命じ又は航行の制限若しくは禁止を行う。
- ニ 可能であれば、オイルフェンスを安全な方法で展張し、危険な方向への広がりを防止する。
- ホ 止むを得ず危険範囲に近づく場合には、あらかじめ風向、風速等気象状況及び蒸気の拡散状況をよく把握し、安全を確認する。
- ヘ 原則として、蒸発による危険の消滅を最優先とするが、状況に応じて有効であれば、油吸着材又は油ゲル化剤により回収又は処理する方法もある。

(4) 防除活動における防除実施者の危険防止等

防除作業を実施するにあたっては、必要に応じて保護具を着用する等、ガス中毒の防止等を図るとともに、防除作業が厳しい条件下でなされる場合においては、船体動搖及び油等による足場不良、防除資材等の重量物の取扱等に係る危険が伴うことについて十分留意する必要がある。

6 財産の処分

海防法第42条の規定に基づき、排出された著しく大量の油等により海洋が著しく汚染され、当該汚染が広範囲の沿岸海域において、海洋環境の保全に著しい障害を及ぼし、人の健康を害し、財産に重大な損害を与え、若しくは事業活動を困難にし、又はこれらの障害が生ずるおそれがある場合において、緊急にこれらの障害を防止するため排出油等の防除の措置を講ずる必要があると認められるときは、当該排出油等の防除の措置を講ずるために止むを得ない限度において、当該排出された油等が積載されていた船舶を破壊し、当該排出された油等を焼却するほか、当該排出された油等のある現場付近の海域にある財産の処分を行うものとする。

第2 排出油等の防除等にあたっての当海域の留意事項

1 初動措置

- (1) 事故情報を入手した際は、油等の危険防止措置等に十分留意の上、巡視船艇、航空機により、可能な範囲において事故船舶の状況や排出油等の拡散状況等を調査するとともに、排出油等による被害状況等についても早急に確認する。
また、積極的に付近航行船舶等からの情報収集に努める。
- (2) 巡視船艇等による付近航行船舶への周知及び注意喚起に合わせ、第一管区海上保安本部運用司令センターを通じ安全通信等を早急に実施する。

2 防除作業要領等

- (1) 排出油等事故発生時には、当海域内の海上保安部署に保管されている排出油等防除資材等を有効活用するとともに、当海域内に所在する指定海上防災機関の契約防災措置実施者が保有する排出油等防除資材等並びに石油連盟第5号基地及び同稚内分所の排出油等防除資材等を有効活用する。
- (2) 特に原油やガソリン等の危険物である油等の排出の場合においては、付近航行船舶等が火種となり海上火災又は爆発等の二次災害を起こす危険もある。
このため、ガス検知器具により危険範囲把握のための調査を実施し、必要な措置を講ずる。
- (3) 漂流方向にある工場の取水口、漁業施設等特に保護を要する区域について、オイルフェンスを展張する等の漂着防止措置を直ちに実施できるよう準備する。
- (4) 北海道沿岸海域の至るところには、ほたて、こんぶ、わかめ、のり等の養殖施設が設置されているが、このような海域では油処理剤等の使用が制限又は局限されることもあることから、他の回収方法による排出油等の処理又は回収についても前広に準備する。
- (5) 排出油等事故により船舶交通の危険が生じるおそれがあるときは、必要に応じて船舶交通を制限し又は禁止するものとする。

3 冬季における排出油等の防除

- (1) 原油又は重油等は、流動点より低い水面の海面に排出された場合は、短時間に流動性を失い油塊状等となる。冬季に油等の排出があった場合に効果的な回収を行うには、高粘度油回収ネット等の資材等を整備する必要がある。
- (2) 油塊状等となった油等が、岸壁、テトラポット等に付着した場合にこれを除去することは容易ではないが、これらの除去にはスチームクリーナ等が有効であるので、同資材等の整備を図る必要がある。

第3編 外洋域における排出油等の防除対策

本編においては、外洋に面した沿岸域から領海を越え、排他的経済水域に至る日本周辺海域で起きる事故を対象とし、その際の油等防除対策を中心に定めるものとする。沿岸付近の事故については、既に定められた16海域の排出油等防除計画に基づき対処するものとするが、沿岸域であっても外洋に面した海域であれば、状況によって本編を参考にする。

第1 気象・海象の状況

海域の気象・海象状況については、各海域編で詳細に記述されている通りであるが、外洋に面した北海道沿岸、日本海沿岸、本州沿岸、九州沿岸、南西諸島沿岸についての気象・海象の概要は次のとおりである。

1 北海道沿岸

冬季から春期にかけて出現する温帯低気圧については、長時間・広範囲にわたって猛威を振るい、その強さはしばしば台風並みになることもある。冬期の季節風が一般的に強い。11月から翌5月が多く、6月から9月は少ない。南岸東部及び東方諸島では、春・夏季に濃霧が多く発生、北部及び西岸では、冬季は吹雪の日が多い。また冬季には流氷による事故も発生する。

海流については、対馬暖流とそれから分岐する津軽暖流及び宗谷暖流、寒流系の親潮とサハリン東方の海流等がある。

2 日本海沿岸

シベリア及び中国大陸北部から来る温帯低気圧は、通常殊に11月から翌3月までの冬季の間に猛威を振るう。冬季に低気圧の中心が日本海を通り抜けてオホーツク海又は太平洋に出ると、日本海の東側では強風と吹雪を伴うことがある。また冬季は西高東低の気圧配置による北西の季節風が卓越する。このため冬場の日本海においては最大波高が4~6mに達するような荒天が相当程度見られる。霧は沿岸付近において4月~9月の間に多発する。海流については、シベリア沿岸に沿って南下する寒流系のリマン海流と対馬海峡を通過して北上する対馬暖流がある。

3 本州北岸・東岸

本州東岸の犬吠埼以北の沿岸で、特に金華山以北には、5月から8月に霧が発生することが多い。また12月から2月に台湾坊主と呼ばれる温帯低気圧が発生し、本州南岸沿いに東進しながら急速に発達し、東方洋上に去ることが多い。台風の最盛期8、9月に日本の外洋に面する海岸に大波がうち寄せてくることがある（土用波）。海流については、日本の南岸に沿って流れ、房総半島沖を通過し北上する黒潮、津軽海峡から太平洋に流入し、一部三陸沿岸を南下する津軽暖流、そのさらに沖合を南下する親潮がある。

4 九州沿岸

夏季から秋季にかけて、台風が九州沿岸に大きな影響を与えるが、九州を縦断または北東進する台風は9月頃多く九州全体に影響を、九州西方海上を北上して対馬付近を通過する台風は有明海や周防灘に高潮を起こす。

台湾近海で発生する低気圧である台湾坊主は、九州に近づくにつれ急速に発達して天気を急変させる。また九州の西方地域に置いては、冬季に寒冷前線に伴う突風が顕著である。霧は春季から夏季にかけて一般的に沿岸付近に発生する。海流については、南西諸島の北西側を北上し、九州南岸及び東岸を洗う黒潮本流と、九州西方を北上して日本海側に入る対馬暖流及び対馬暖流から分かれ黄海方面に向かう黄海暖流がある。

5 南西諸島沿岸

南西諸島は九州に比較して台風時期が長く、また回数が多い。台風が襲来または接近するのは4月から12月までの期間であるが、特に7月から9月にかけて最も多い。南西諸島においては、霧の発生は比較的少ないが、南大東島では多く、特に春季に多発する。海流については、黒潮が諸島の北西を北東に向かって流れている。

第2 排出油等防除資材等の整備状況

1 外洋での油等回収において一定程度対応可能な冲合用排出油等防除資材等の保有状況
外洋においては、特に冬の日本海側では気象条件が厳しく、現在世界で開発されている資材等の能力では、必ずしも全ての状況に対応できるわけではないが、荒天下において、又は時間経過により高粘度化した油等の回収について一定程度の対応が可能な資材等があり、ナホトカ号の事故等を踏まえて整備されている。その資材等の概要は、以下の通りである。

大型浚渫兼油回収船（総トン数約4, 500トン）	1, 200kl/日
大型油回収装置	240～420kl/日
高粘度油回収ネット	
外洋型オイルフェンス	

(注)

1. 大型油回収装置は、かなり大型な機器であるため、あらかじめ船舶に搭載しておくのではなく、通常は陸上に保管し、事故発生時に民間の大型サルベージ船、海上保安庁の搭載可能な巡視船等に搭載して使用するものである。
2. ここに掲げられている大型油回収装置は、現在開発されている世界の油回収装置の中で、外洋の荒天下状況においての対応、また高粘度化した油等への対応も一定程度可能であり、かつ回収能力も相当程度認められるものである。その他の資材等についても荒天下、高粘度油対応が一定程度可能である。しかしながら冬場の日本海においては最大波高が4～6mにも達するような荒天が相当程度見られるが、現在の資材等の開発状況から見て世界的にもこのような荒天下において対応できるものはない。
3. ここに表示されている一日当たりの油回収能力は沖合海域の気象・海象条件を考慮し、メーカーの把握する性能値等に10%を乗じたものであり、実際の作業で回収するのは水を含んだ油水等となる。なお、一般的に、外洋においては通常波浪等の影響により油回収船、油回収装置の油回収効率が著しく下がり、また事故発生から日数が経過するにつれ油が拡散することによりさらに効率が下がる。

第3 沖合用油回収船等の運用

大型浚渫兼油回収船は、名古屋、北九州及び新潟に3隻配備され、出動後、概ね48時間以内に油流出事故に対応する体制がとられている。また、大型油回収装置は、石油連盟が6基保有しており、民間の大型サルベージ船等に搭載し運用するものとする。

第4 排出油等の防除及び危険の防止等

外洋は内湾と違い気象・海象の条件が厳しく、いったん油等流出事故が発生すれば、比較的短時間で広範囲に拡大することからできるだけ早期に対処することが望ましい。しかしながら、沿岸から遠く離れた海域で事故が発生した場合には、迅速な対処が重要であるとはいものの、気象・海象条件等によっては事故現場への到達に長時間を要すること等を勘案する必要がある。一方日数がたつにつれ油等の拡散やムース化等により、回収の効率が低下するとともに回収自体も困難になる。したがって、事故が発生し、原因者が十分な防除措置を講じていない場合は、できる限り迅速に必要な資材等を投入する等により、早期に防除措置を開始できるように努めるものとし、油等がムース化等した場合には高粘度油対応の資材等を活用することにより防除処理を実施するものとする。

1 防除作業要領

外洋における油等流出事故の防除等については、原則として「第2編 第5章第1排出油等の防除及びこれに伴う危険の防止」を基本とするが、沿岸から離れた外洋において油等防除活動を実施できる能力のある者は船舶の航行能力、排出油等防除資材等の能力等の点を考慮すれば限定されており、関係機関等の連携がより重要となることから、以下の点に留意しながら防除活動を実施するものとする。

(1) 事故の状況に応じた適切な防除処理方針の決定

内湾、沿岸での場合も同様であるが、防除手法には一定の型はなく、事故毎にその状況に応じ適切に決定するものである。具体的には排出油等の漂流予測を行い、保護水域あるいは、沿岸への排出油等の漂着あるいは汚染範囲等を推定した後、油等の種類、量、拡散状況、気象・海象状況を考慮しながら必要な資材等を決定する等、その状況に応じた迅速かつ的確な防除処理方針を早急に決定し、対応するものとする。

(2) 指定海上防災機関の迅速な対応

指定海上防災機関は、事故発生の初期の段階から海上保安庁と連携をとりながら防除に当たることが必要である。海上保安庁は、事故の状況、防除の必要性に応じ、防除措置義務者に指定海上防災機関への防除措置の委託をするとともに、防除措置命令を発するいとまがない場合等においては、指定海上防災機関に対して防除措置を講ずるよう海防法に基づく指示をする。なお、防除義務のない領海外の外国船舶についても、指定海上防災機関に対して必要な防除措置を講ずるよう指示することが海防法上可能となったことから、このような場合についても必要に応じ指示を行うものとする。

(3) 国土交通省港湾局等関係機関等への要請

関係機関等に対して、必要に応じその能力に応じた油等防除措置の実施を迅速に要請することとする。特に、国土交通省港湾局の保有する大型浚渫兼油回収船については、荒天下の気象条件で一定程度対応可能であること、またその回収能力の大きさか

らもその有効な活用がなされるように、適切な要請を行うものとする。

(4) 関係機関等との連携（大型油回収装置の活用）

大型油回収装置については、搭載できる船艇が限られることから、日頃から関係機関等と連携を図り、事故発生後速やかに当該装置を搭載できる海上保安庁の巡視船、民間サルベージ船等に搭載し、迅速な防除作業を実施する。また、海上保安庁及び指定海上防災機関は、大型油回収装置を保有する関係機関等と日頃から緊密な連携を図ることにより、事故時の大型油回収装置の有効な活用を図ることができるようとする。

(5) 高粘度油回収装置等の活用

大型油回収装置以外の資材等についても、高粘度油回収装置は外洋での対応が一定程度可能であり、ムース化等した油等にも対応できるので、その活用を図ることとする。

また、油回収ネットによる回収は、荒天下においてもある程度有効であることから、状況に応じて実施する。

(6) 資材等の迅速な輸送

大型油回収装置、高粘度油回収装置等は車両による陸送が可能であることから、必要に応じて陸送による移動と、それを搭載可能巡視船を始めとする船舶の運航を連携することにより、同資材等の迅速な事故現場への投入を図るものとする。

(7) 航空機による油等の漂流監視等

排出油等の状況把握については、航空機による広域的監視が有効であり、作業船艇との連携を図りつつ船艇を油等の漂流現場へ誘導する等、航空機の一層の効率的な運用を図るものとする。

(8) オイルフェンスの展張

オイルフェンスの展張方法は、事故の状況等によって様々であり、一概には決められないが、一般的には外洋では気象・海象が厳しく、オイルフェンスを展張して拡散防止を図ることは困難な場合が多く、また、波浪中ではオイルフェンスの滞油能力が著しく低下することから、一例として油回収装置等による機械的回収の効果を高めるために油層等を厚く誘導する使用方法（第3図）が考えられる。

(9) 油処理剤等の散布

現在の回収船、回収装置の能力では、外洋における気象・海象によっては、そもそも回収作業を実施することが物理的に不可能であったり、オイルフェンスの展張による油等の拡散の防止の効果がない場合は、時間が経過するにつれ、油等が拡散し、沿岸へ漂着すること等により被害が甚大になる恐れがあるので、ムース化等する前に必要に応じ油処理剤等の散布を実施するものとする。

2 連絡及び情報の交換等

連絡及び情報の交換については、「第2編第4章連絡及び情報の交換」を基本とするが、特に外洋域で排出油等事故が発生し、被害が広域化する場合については、大型油回収装置等の資材等の迅速な出動を可能とするような情報連絡体制を確立しておくことが必要である。このため、大型油回収装置等を保有している指定海上防災機関は、関係機関等と平時から緊密な連携をとり、大型油回収装置等の効率的な管理・運用等について

情報の交換等を行うものとする。

第4編 サハリン沖油田排出油事故対策

第1章 地勢及び気象・海象の状況

第1 地勢

サハリンはロシアの極東、日本とは宗谷海峡を隔て、北緯45度54分から54度20分、東経141度38分から144度45分に位置する細長い島である。面積は82,100平方km、人口約60万人、行政区画ではクリール列島（千島列島）とあわせて、サハリン州と呼ぶ。サハリン最南端のクリリオン岬（旧 西能登呂岬）から日本最北端の宗谷岬までは宗谷海峡をはさんで43kmの距離である。

第2 オホーツク海（サハリン東岸～北海道沿岸）の気象・海象

1 気象

(1) 概要

日々の天候は、ほぼ一定して進行する温帯低気圧と、それに伴う強風と豊富な降水によってほぼ決定される。その結果、頻発するブリザードを伴う寒くて雪の多い冬季と、持続的な霧を伴う涼しくて雨の多い夏季となる。

(2) 気圧配置

冬季には、アリューシャン低気圧が発達し、オホーツク海北東部では北東風の頻度が高く、サハリンから北海道にかけては北～北西風の頻度が高くなっている。夏季では、太平洋高気圧を巡る時計回りの弱い循環の北西に位置し、南から南西風の頻度が高い。

(3) 風

サハリン東岸及び西岸沿いでは、冬季の風は通常北西から吹く。夏季には、通常夜間の南東風が昼間には南または南西に変わる。西岸のKholmsk（真岡）の平均風速は、6～7月における2.6～3.6m/sから10～2月の間の5.1～6.7m/sと変化する。gale級の風はまれで、冬季においてさえ月に1日にはすぎない。

北海道オホーツク海沿岸の平均風速は、稚内で4.7m/sであるが他の地域では3m/s前後である。風速の年変化の特徴は、3～5月の春季に極大が出現することである。1月の最多風向は、稚内では西北西～北西、北見枝幸と雄武では西南西、紋別では南南西と西北西、網走では南となっている。また、7月の最多風向は、稚内では南南西～南西、雄武と紋別では東南東～南東、網走では南となっている。

2 海象

(1) 海流

オホーツク海の海流は、岸に沿って大きく反時計回りの循環となっている。夏季は、カムチャツカ半島東岸を南下する親潮が、千島列島北部からオホーツク海に流入し、シェレホワ湾の北部に向かう流れ(0.3～0.5ノット)となっている。この流れは、オホーツク海北部を0.6～0.8ノットで西流し、シャンタルスキ一諸島周辺に入り込む流れや、サハリン東岸を南下する東サハリン海流(0.5～0.

8ノット)につながる。さらに南下して北海道沿岸沖から千島列島南部に達し、太平洋に抜ける。オホーツク海中央部では、さまざまな渦が分布し一定していない。

冬季は、オホーツク海全体が大きな反時計回りの循環となっている。オネコタン海峡から流入した海水はカムチャッカ西岸からオホーツク海北部沿岸を回り、サハリン湾からサハリン北西端をまわり、サハリン東岸を南下する。流速は0.4～1.0ノット、サハリン東岸では0.2～0.6ノットである。北海道沿岸まで達した東サハリン海流は、北海道沿岸を南東に向かい、千島列島北岸を北東に向かい循環するほか、南部の諸水道から太平洋に抜ける。

サハリン東岸の東サハリン海流は、冬季で0.2～0.6ノット、夏季で0.5～0.8ノットとなっている。サハリン北西部の沿岸域では、卓越する潮流が重なって、3～4ノットに達することがある。

北海道オホーツク海沿岸では、日本海から流入した宗谷暖流が海岸線にほぼ平行に南東へ流れ、その流速は距岸8～10海里で1～2ノットである。流速はフロント付近で小さくなり、その沖合では、逆向きの北西の流向を示すことが多い。冬季は低層を流れるようになるため、海面付近の流れは弱くなる。

(資料27) オホーツク海周辺の海流図

(2) 潮汐

オホーツク海では、一日周期の潮汐成分が卓越し、通常1日1回潮であるが、月が赤道付近にある数日間は混合潮型となる。潮差は、場所によってかなりの変動がある。オホーツク海北東のペンジンスキーベイでは、回帰潮差が10m近くで非常に大きい。オホーツク海西部でも、大潮升は2.9～5.7mに達する。サハリン東岸の回帰潮の大潮升は0.5～1.5m程度である。

(3) 潮流

オホーツク海では、1日周期の潮汐成分に伴い、潮流の日潮不等が一般に大きい。日潮不等が大きい場所では、一日のうち一つの方向に12時間も流れことがある。オホーツク海にある多くの湾では潮流の流速は4～5ノットで、狭水道では8ノットに達することがある。サハリンの両岸では、上げ潮流は北方へ流れ、その流速は通常1ノット未満である。サハリン北東角のLeventerna岬の沖では、1～2ノットの1日周潮流が見られる。

また、サハリン東岸並びに北海道オホーツク沿岸では、岸に沿って流れる1ノット程度の1日周潮流が見られる。

(4) 波浪・うねり

オホーツク海の北部では、波浪・うねりの方向は年間を通じて一般に西～北西が卓越する。南部では、秋から春の間、この方向が卓越し、夏は不定である。オホーツク海では、秋と冬に波が最も厳しくなる。北太平洋パイロットチャートによれば、オホーツク海南部の12～2月の平均波高は2.6m、千島列島周辺では3.2mである。

6～8月では、それぞれ1.0mと1.7mである。

3 海氷

オホーツク海で最初に凍結するのは北西部のシャンタルスキ一諸島周辺及び北部のシベリア沿岸沿いで、早い年には、11月初旬に凍り始める。シャンタルスキ一島付近で始まった結氷域は、12月初旬にはサハリン北端に達し、その後、サハリン東岸を南に延びるとともに東の方にも拡張する。北海道沿岸に達するのは、ほぼ1月中旬である。

流氷の南下速度は、概略で0.4ノット程度である。2月始めには千島列島の南端に達し、一部が太平洋に流出する場合もある。3月中旬には、流氷域は最大となり、オホーツク海の80%が海水で覆われる。3月以降、海氷域は拡張期と逆の経過をたどって後退するが、サハリン北部では5月初旬でも流氷が見られ、オホーツク海から流氷が消え去るのは6月以降である。

(資料28) オホーツク海周辺の海氷密接度と限界図

第2章 サハリン沖油田

サハリン北部周辺の沖合では、現在石油・天然ガス開発プロジェクト（以下「サハリンプロジェクト」という。）が推進されており、サハリンIIのピルトン・アストスコエ鉱区においては1999年7月から、サハリンIのチャイヴォ鉱区においては2005年10月から原油及び天然ガスの生産が開始されている。

第1 サハリンプロジェクト

サハリンプロジェクトのうち、サハリンIプロジェクトは、サハリン北東部沖合のオドプト、アルクトン・ダギ及びチャイヴォ鉱区を、サハリンIIプロジェクトは、サハリンプロジェクトのうち、サハリン北東部沖合のピルトン・アストスコエ、レンスコエ両鉱区を対象として石油・天然ガスを開発・生産する大規模プロジェクトである。

(資料29) サハリンI・IIプロジェクトの概要

第2 生産原油

性状等について、サハリンIのチャイヴォ鉱区原油及びサハリンIIピルトン・アストスコエ鉱区原油については、主な性状値からすると「低流動点・特に軽質」グループに属する。

(資料30) サハリン原油性状表

第3章 海洋汚染の想定

第1 サハリンエナジーインベストメント社の最大事故想定

サハリンⅡプロジェクト生産施設における排出油事故に対応するため、同プロジェクトの事業主体であるサハリンエナジーインベストメント社は、同社作成の油流出緊急時計画に基づき、油の流出態様に応じた防除体制をとることとしている。同計画によれば、最も大量の油が流出する事態としてピルトン・アストスコエ鉱区の油田の暴噴事故を挙げ、排出油量は、1日当たり約4,800kl、10日間で約48,000klとされている。このような事態に対して、サハリンエナジーインベストメント社は、ロシア国内にある資材等を使用するほか、契約している海外の油防除会社により対応が可能であるとしている。

第2 日本への漂着の可能性

しかしながら、ロシア側の防除活動が十分行えず、日本沿岸に漂着するケースとして次の事態が想定される。

油田の暴噴事故により、1日当たり約4,800klの原油が流出した。海上荒天により、最大3日間防除活動ができないまま油が流出を続け、ムース化により体積が2倍の約28,800klと膨張し高粘度化した油となり漂流を開始した。

海流の流速が最も早い夏季の海流にのった場合、26日目に北海道周辺海域に、32日目には油田から約540海里離れた北海道海岸に到達することが予想される。

なお、サハリンエナジーインベストメント社の防除能力は次のとおりであり、排出油が北海道沿岸に到達するまで防除作業を実施するものと想定される。

サハリンエナジーインベストメント社の油防除能力 (単位 : kl)

資材等の名称	整備数	1基(隻)当たり回収能力		1日の回収量	6日の回収量
		1時間当たり回収能力	1日(12時間稼働)当たり回収能力		
ターミネーター ウィアスキマー	1	7	84	84	1,344
ラモーLSC オーバーボード オイルギャザリングシステム	2	20.5	246	492	7,872
ラモー ^{リモートオペレーター} フリーフローティング オフショア モップスキマー	1	10	120	120	1,920
合計回収量				696	11,136
残り排出油量					17,664

(資料3-1) 漂流経過予測図

第4章 排出油防除資材等の整備

第3章第2において想定したとおり、サハリンエナジーインベストメント社が回収できない約17,664k1の排出油は、北海道周辺海域から北海道海岸に到達する約6日間で機械的・方法により回収するものとする。

サハリン沖油田排出油事故等に対応するため、早急に当海域内に整備を進めてきている表1の排出油防除資材等のほか、表2の他海域の排出油防除資材等を動員することにより、この期間内での回収は可能となる。

なお、排出油は広範囲に拡散していることが予想されるため、回収能力をさらに向上させ、回収量を増加させるために集油用オイルフェンス、集油装置、外洋型オイルフェンス等の資材等を整備する必要がある。

(表1) 当海域内の排出油防除資材等 (単位:k1)

資材等の名称	整備数	1基当たり回収能力		1日の回収量	6日の回収量
		1時間当たり回収能力	1日(12時間稼働)当たり回収能力		
フォイルックス TDS200 (海上保安庁)	4	7	84	336	2,016
トランスレック 100 (石油連盟5号基地)	1	20	240	240	1,440
合計回収量				576	3,456
残り排出油量					14,208

(注) 油回収装置の回収能力は、最大回収能力の10%とした。

(表2) 他海域の排出油防除資材等 (単位:k1)

資材等の名称	動員数	1基(隻)当たり回収能力		1日の回収量	6日の回収量
		1時間当たり回収能力	1日(12時間稼働)当たり回収能力		
フォイルックス TDS200 (海上保安庁)	2	7	84	168	1,008
大型浚渫兼油回収船 (港湾局)	1	100	1,200	1,200	7,200
トランスレック 100 (石油連盟4号基地)	1	20	240	240	1,440

トランスレック 125 (石油連盟 1号基地)	1	30	360	360	2, 160
テモー LFF350/140 (石油連盟 2号基地)	1	35	420	420	2, 520
合計回収量					14, 328

(注) 大型油回収装置等の回収能力は、最大回収能力の10%とした。

第5章 排出油の防除

第1 速やかな情報収集体制

サハリンⅡプロジェクト生産施設における油流出事故に、的確に対応するため、関係省庁間において申し合わされた情報収集体制により、速やかに情報を収集し、関係機関に連絡し、排出油防除体制の早期確立を図るものとする。

第2 当庁の体制

1 対策本部の設置

収集した情報により北海道沿岸に大規模な油による被害が生じるおそれがあると認めた場合には、本庁及び第一管区海上保安本部は、海上保安庁大規模海難等対策本部規則に基づき、対策本部を設置する。

2 地方自治体の対策本部との連携

第一管区対策本部は、北海道地域防災計画に基づく災害対策本部が北海道に設置された場合は、密接な連絡を取り的確な対応体制を確保する。

3 関係機関への要請

第一管区対策本部長（第一管区海上保安本部長）は、必要に応じて自衛隊（海上自衛隊大湊地方総監）に対し災害派遣要請を行うほか、北海道開発局長等に対し、出動要請を行う。

また、必要に応じて北海道開発局長に対し、大型浚渫兼油回収船の派遣を要請する。

第3 政府の体制

1 関係省庁連絡会議の開催

関係省庁は、事故の第1次情報について確認、共有化、応急対策の調整等を行うため、必要に応じ海上保安庁を事務局とする関係省庁連絡会議を開催する。

2 警戒本部の設置

政府は、収集された情報により、事故の規模、予想される被害の広域性等から、応急対策の調整等を強力に推進するために特に必要があると認められるときは、海上保安庁長官を本部長とする警戒本部を海上保安庁に設置する。

警戒本部が設置された場合は、現地の状況を把握し、応急対策の迅速かつ適確な実施に資するため、第一管区海上保安本部に連絡調整本部を設置する。

3 非常災害対策本部の設置

政府は、収集された情報により大規模な被害が発生していると認められたときは国土交通大臣を本部長とする非常災害対策本部を国土交通省に設置する。非常災害対策本部が設置された場合は、必要に応じて現地に国土交通副大臣を本部長とする非常災害現地対策本部を設置する。

(資料3-2) サハリン石油・天然ガス開発プロジェクト生産施設における油流出事故への関係行政機関の具体的な準備及び対応について

(平成12年2月22日油汚染事件に対する準備及び対応に関する関係省庁連絡会議構成員等申し合わせ)

(資料3-3) 油汚染事故に係るロシア連絡窓口一覧

第4 船艇、排出油防除資材等の動員体制

1 第一管区対策本部は、漂流油の洋上回収の体制を取るために必要な巡視船艇、航空機を関係海上保安部署に集結させるとともに、必要な勢力の応援派遣を本庁対策本部に要請する。

本庁対策本部は、必要に応じて巡視船艇、航空機、機動防除隊等を第一管区対策本部に派遣する。

第3章第2の排出油事故想定による排出油を洋上で回収するため、排出油防除資材等を搭載し防除措置を行う巡視船の目安は、次の表のとおりである。

排出油は、ムース化して高粘度化した油となることが予想されることから、第4章のとおり、当海域及び当海域外に整備されている排出油防除資材等を全国から動員する。

なお、高粘度化した油の回収は、ガット船等が効果的であるので、積極的な動員を働きかける。

船型	隻数	対応資材等
P L型またはP M型	6隻	油回収装置（フォイレックス TDS200）

- 2 稚内、紋別保安部はあらかじめ資材等の集積場所を確保し、巡視船艇等に効率的な搭載等ができるよう計る。
- 3 巡視船艇は排出油の洋上回収に効果的な資材等を搭載し、排出油の回収に当たる。
- 4 排出油の防除は、前記の巡視船、排出油防除資材等を動員することで、洋上での回収は可能と考えられる。しかし、想定を上回る量の排出油が北海道沿岸に漂着するおそれがある場合等、前記に追加する勢力として、更なる巡視船艇の動員の他次の資材等を動員する必要がある。

大型浚渫兼油回収船	100 k1/h
ガット船（50隻）	12.5 k1/h
油回収装置	
高粘度油回収ネット	

外洋型オイルフェンス

(資料34) 油防除資材等動員体制図

(資料35) 海上保安庁の主な排出油等防除資材保有状況

(資料36) 石油連盟の主な排出油等防除資材等保有状況

(資料37) 大型油回収船一覧

第6章 回収油の処理

第1 回収油の保管場所の確保

第一管区対策本部は地元自治体等と協議し、防除措置によって回収された油を稚内、紋別、網走港等の主要港又は防除作業現場付近の漁港に陸揚げする。

第2 回収油の一時保管

鉄製箱形のピット等を作成するなどして回収油を一時保管する。油回収作業及び一時保管には、大量のドラム缶（蓋付き）が必要なことから、あらかじめ調達先を把握しておく。

第3 回収油の最終処分

回収油の最終処分については、地元自治体等と調整の上、所定の廃油処理施設にて処理する。廃棄物となる回収油については廃棄物処理施設にて処理する。また、道内では処理できない回収油については、道外の処理施設に輸送し処理する。

(資料22) 排出油等防除資材等保有状況