

DONNÉES DE 2025 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA–T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
5	26	13,9	Brut	Cenovus	White Rose	NPSD SeaRose	Évent du module de contrôle sous-marin NAP04
Volume total :		13,9					
Volume moyen :		13,9					
Volume médian :		13,9					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2024 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA-T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
7	18	15,0	Fluide de forage synthétique	ExxonMobil	Persephone	Stena DrillMax	Défaillance du col de cygne au niveau de l'appareil de forage à entraînement par le haut
9	22	500,0	Fluide de forage synthétique	Equinor	Cappahayden	Hercules	Flexible de transvasement
Volume total :		515,0					
Volume moyen :		257,5					
Volume médian :		257,5					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2023 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA–T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
8	12	4,0	Mixtes	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Drains
10	27	5,0	Diesel	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova	Conduite pour l'importation de produit brut
Volume total :		9,0					
Volume moyen :		4,5					
Volume médian :		4,5					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2022 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA-T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
6	11	5,0	Huile hydraulique	Suncor	Terra Nova	Subsea 7 Falcon	Treuil de manutention de la grue principale
10	28	10,0	Brut	Cenovus	White Rose	NPSD SeaRose	Tuyau de déchargement
Volume total :		15,0					
Volume moyen :		7,5					
Volume médian :		7,5					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2021 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA-T.-N.-L.
(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
		0,0					
Volume total :		0,0					
Volume moyen :							
Volume médian :							

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués. Remarque : Il ne s'est produit aucun incident de plus d'un litre à signaler cette année.

DONNÉES DE 2020 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA-T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	2	1,2	Pétrole brut	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Panneau du module de contrôle sous-marin (Remarque 1)
7	19	320,0	Mixtes	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Eau produite
Volume total :		321,2					
Volume moyen :		160,6					
Volume médian :		160,6					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués. Remarque 1 : Cet incident n'a été signalé par Husky que le 9 juin 2020 et il est actuellement à l'étude.

DONNÉES DE 2019 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE CANADA-T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
3	15-19	50,0	Pétrole brut	Husky	Centre de forage d'exploration de South White Rose	NPSD SeaRose	Conduite d'écoulement sous-marin
7	8	1,02	Pétrole brut	Husky	Centre de forage d'exploration de South White Rose	NPSD SeaRose	Conduite d'écoulement sous-marin
7	15	21,6	Pétrole brut	Husky	Centre de forage d'exploration de South White Rose	NPSD SeaRose	Conduite d'écoulement sous-marin
7	17	12 000,0	Pétrole brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Cellule de stockage
8	17	2 194,0	Pétrole brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Débordement du réservoir de drainage
Volume total :		14 266,6					
Volume moyen :		2 853,3					
Volume médian :		50,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2018 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
4	27	28 000,0	Boue à base synthétique	Suncor	Terra Nova	Transocean Barents	Conduite d'évacuation vers l'extérieur
7	29	20,0	Huile lubrifiante	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova	Propulseur centre-arrière
8	1	4,0	Boue à base synthétique	HMDC	Hibernia	Hibernia	Flexible pour boue de forage liquide
10	14	400,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Pompe à incendie avant
11	16	250 000,0	Pétrole brut	Husky	Centre de forage d'exploration de South White Rose	NPSD SeaRose	Conduite d'écoulement sous-marin
12	24	10,0	Pétrole brut	ExxonMobil	Hebron	Hebron Plateforme	Système de déchargement
Volume total :		278 434,0					
Volume moyen :		46 405,7					
Volume médian :		210,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2017 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
10	27	2,4	Boue à base synthétique	ExxonMobil	Hebron	Hebron Plateforme	Essai de pression du bloc obturateur de puits
Volume total :		2,4					
Volume moyen :		2,4					
Volume médian :		2,4					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2016 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.
(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
3	1	2,0	Huile hydraulique	Statoil	Fitzroya A-12Z	West Hercules	Dispositif à déplacement et orientation privilégiés
Volume total :		2,0					
Volume moyen :		2,0					
Volume médian :		2,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2015 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.
(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
3	3	14 755,0	Boue à base synthétique	Statoil	Bay de Nord P-78	West Hercules	Rame de forage sectionnée au-dessus du bloc obturateur de puits
4	9	143,0	Boue à base synthétique	Hibernia	Extension d'Hibernia Sud	West Aquarius	Collecteur pour l'étranglement et l'extinction sur le bloc obturateur de puits
7	15	3,0	Diesel	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova	Flexible de mazoutage
Volume total :		14 901,0					
Volume moyen :		4 967,0					
Volume médian :		143,0					

Remarque 1 : Une enquête plus approfondie sur le déversement du 3 mars 2015 a abouti à une révision du volume estimé du déversement de 14 000 litres à 14 755 litres. Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2014 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	18	10,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Système de déchargement (opération de recouvrement de la valve d'arrêt du flexible)
2	27	1 000,0	Boue à base synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Espace annulaire « B » sur B16-38 (Remarque 1)
8	2	75,0	Boue à base synthétique	Husky Energy	White Rose	GSF Grand Banks	Tamis n° 2
8	22	1,5	Huile d'étanchéité	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Compresseur à gaz « A » (Remarque 2)
9	16	210,0	Huile hydraulique	Husky Energy	White Rose	NPSD SeaRose	Système de refroidissement de pompes à incendie avant (Remarque 3)
11	17	860,0	Boue à base synthétique	Statoil	Bay de Verde F-67	West Hercules	Flexible de mazoutage (Remarque 4)
11	27	5,0	Huile hydraulique	HMDC	Extension d'Hibernia Sud West Aquarius	West Aquarius	Système de tension à action directe
Volume total :		2 161,5					
Volume moyen :		308,8					
Volume médian :		75,0					

Remarque 1 : Cet événement a été à l'origine classé comme rejet non autorisé, mais après enquête, il a été reclassé comme déversement. Remarque 2 : Jusqu'à un maximum de 1 400 litres d'huile d'étanchéité a été rejeté du système, mais 1,5 litre a été rejeté en mer.

Remarque 3 : Une enquête plus approfondie sur le déversement du 16 septembre 2014 a abouti à une révision du volume estimé du déversement de 200 litres à 210 litres.

Remarque 4 : Une enquête plus approfondie sur le déversement du 17 novembre 2014 a abouti à une révision du volume estimé du déversement de 6 000 litres à 860 litres et passant du pétrole synthétique à la boue synthétique.

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.
(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
4	3	32,3	Brut	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova	Rejet d'eau produite (Remarque 1)
6	29	75,0	Résidus de réinjection de déblais contenant des traces de pétrole	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Système de canalisations de réinjection de déblais
8	15	211,0	Boue à base synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Flexible d'injection liquide ouest séparé de son raccord au collecteur sur M42W
9	27	15,6	Eau huileuse	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova	Flexible de la boîte de drainage remblayé
9	28	12,0	Boue à base synthétique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	Défaillance de la garniture d'étanchéité inférieure
11	21	120,0	Huile lubrifiante – Turboflo 32	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova	Compresseur
12	18	10,0	Pétrole brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Système de déchargement
12	27-31	6 000,0	Pétrole brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Système de déchargement (Remarque 2)
Volume total :		6 475,9					
Volume moyen :		809,5					
Volume médian :		53,7					

Remarque 1 : Une enquête plus approfondie sur le déversement du 3 avril 2013 a abouti à une révision du volume estimé du déversement de 40,0 litres à 32,3 litres.

Remarque 2 : Signalé par l'exploitant comme 6000 L entre le 27 décembre 2013 et le 1^{er} janvier 2014 inclusivement. Pour de plus amples renseignements, veuillez consulter le site <https://www.rctnlee.ca/incidents/>. Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2012 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mois	Jour	Volume déversement (L)	Type du d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	4	2,0	Brut	HMDC	Hibernia	Hibernia	Têtes d'accouplement du système de déchargement nord et MV Kometik
5	16	3,6	Mixtes	Husky	White Rose	SeaRose	Déconnexion du NPSD SeaRose de la bouée d'amarrage
9	14	4,5	Mixtes	HMDC	Hibernia	Hibernia	Débordement de la boîte de drainage sur M21 est
11	26	27,7	Boue à base synthétique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	Défaillance de la garniture d'étanchéité
Volume total :		37,8					
Volume moyen :		9,5					
Volume médian :		4,1					

Remarque 1 : Une enquête plus approfondie sur le déversement du 26 novembre 2012 a abouti à une révision du volume estimé du déversement de 45,0 litres à 27,7 litres. Remarque 2 : Une enquête plus approfondie sur le déversement du 16 mai 2012 a abouti à une révision du type d'hydrocarbures de produits pétroliers bruts à produits pétroliers mixtes.

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2011 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mars à jour le 13 août 2011						
Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation
1	8	184,0	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur tribord arrière (Remarque 1)
1	13	40,3	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur tribord arrière (Remarque 2)
1	19	2 087,0	Boue à base synthétique	Suncor	Ballicatters M-96Z	Henry Goodrich
						Conduite d'injection du bloc obturateur de puits
1	20	42,0	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur tribord arrière (Remarque 3)
1	22	12,6	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 20 au 22 janv.)
1	23	12,6	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 22 au 23 janv.)
1	26	12,6	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 23 au 26 janv.)
1	27	12,6	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 26 au 27 janv.)
1	29	16,8	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 27 au 29 janv.)
2	2	10,0	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 29 janv. au 2 févr.)
2	4	8,4	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 2 au 4 févr.)
2	7	16,8	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 4 au 7 févr.)
2	8	16,8	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur tribord arrière
2	10	9,2	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 8 au 10 févr.)
2	12	12,6	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 10 au 12 févr.)
2	13	10,9	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur tribord arrière
2	14	12,6	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur tribord arrière
2	16	11,7	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 14 au 16 févr.)
2	17	6,0	Huile hydraulique	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Réservoir du vérin hydraulique de la grue du dispositif à déplacement et orientation privilégiés à tribord
2	17	10,9	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur tribord arrière
2	18	4,0	Huile hydraulique	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Réservoir du vérin hydraulique de la grue du dispositif à déplacement et orientation privilégiés à tribord
2	19	11,8	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 18 au 19 févr.)
2	21	21,0	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 20 au 21 févr.)
2	23	12,6	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 22 au 23 févr.)
2	25	8,4	Huile d'étanchéité du propulseur	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova
						Propulseur arrière tribord (du 24 au 25 févr.)
3	14	5	Boue à base synthétique	Suncor	Ballicatters M-96Z	Henry Goodrich
						Rame de forage
3	28	26 400,0	Boue à base synthétique	Suncor	Ballicatters M-96Z	Henry Goodrich
						Bassin à boue
4	15	9,0	Boue à base synthétique	Suncor	Ballicatters M-96Z	Henry Goodrich
						Rame de forage
5	18	4,0	Huile transformée et eau de rinçage	HMDCC	Hibernia	Hibernia
						Boîte de drainage dans M31W
6	15	3,5	Huile hydraulique	Suncor	Terra Nova	Henry Goodrich
						Défaillance du joint torique sur le VTG
7	4	25,0	Brut	HMDCC	Hibernia	Hibernia
						Réservoir de drainage de matières dangereuses
7	5	2,0	Brut	HMDCC	Hibernia	Hibernia
						Réservoir de drainage de matières dangereuses
8	9	40,0	Huile hydraulique	Statoil	Mizzen	Henry Goodrich
						Défaillance hydraulique du VTG
9	17	1,4	Brut	HMDCC	Hibernia	Hibernia
						Station de chargement nord pendant la mise en service
9	20	4 000,0	Boue à base synthétique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks
						Circuit des boues (Remarque 4)
10	13	600,0	Boue à base synthétique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks
						Raccordement coulissant du tube goulotte
10	20	241,0	Boue à base synthétique	Statoil	Fiddlehead D-83	Henry Goodrich
						Trou de purge du connecteur de tête de puits
Volume total :		33 935,1				
Volume moyen :		917,2				
Volume médian :		12,6				

REMARQUE :
Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.
Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.
Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

Remarque 1 : La porte s'est produite du 22 décembre 2010 au 8 janvier.
Remarque 2 : La porte s'est produite entre le 8 et le 11 janvier.
Remarque 3 : La porte s'est produite sur le 14 et le 20 janvier.
Remarque 4 : Une enquête plus approfondie sur le déversement du 20 septembre 2011 a abouti à une révision du volume estimé du déversement de 5 000 litres à 4 000 litres. Un déversement de 33 litres le 19 mai 2011 a été retiré de cette feuille, étant donné qu'il relève de Transports Canada.
Remarque 5 : Un incident survenu le 16 décembre 2011 n'a pas été signalé comme un déversement de 110 L d'huile lubrifiante du NPSD Sea Rose a été retiré, car le personnel de l'Office Canada-Terre-Neuve-et-Labrador des hydrocarbures extracôtiers a déterminé que la substance rejetée n'était pas du pétrole selon la définition des *Lois de mise en œuvre* et, par conséquent, l'incident n'est pas un déversement.
Remarque 6 : Un déversement survenu le 7 janvier 2011 a été réclassé comme non-hydrocarbure.

DONNÉES DE 2010 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mises à jour le 24 mai 2011

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
6	23	15,0	Hydrocarbure	HMDc	Hibernia	Hibernia	Salle de génération du gaz commercialisable acheminé par pipeline M45
7	27	2,7	Huile hydraulique	Chevron	Bassin Orphan	Stena Carron	VTG
8	3	2,6	Brut	HMDc	Hibernia	Hibernia	Système de déchargement Nord
12	21	165,0	Huile lubrifiante (Remarque : 1)	Suncor	Terra Nova	NPSD Terra Nova	Propulseur arrière du NPSD Terra Nova
Volume total :		185,3					
Volume moyen :		46,3					
Volume médian :		8,9					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des

faits allégués. Remarque 1 : La perte de pétrole a été notée pour la première fois le 22 septembre et la perte s'est produite du 22 septembre au 21 décembre.

**DONNÉES DE 2009 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES :
ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.**

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mises à jour le 20 janvier 2010

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
2	4	5,0	Brut	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Tuyau de déchargement
3	5	6,1	Hydrocarbure	StatoilHydro	Mizzen 0-16	Henry Goodrich	Torche
3	13	2,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	VTG
3	15	2,0	Eau et graisse	StatoilHydro	Mizzen 0-16	Henry Goodrich	Ruissellement à partir du lavage de l'équipement
4	28	100,0	Brut	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Tuyau de déchargement
5	3	75,7	Brut	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Tuyau de déchargement
5	31	5,0	Eau huileuse	HMDC	Hibernia	Hibernia	Système de drains
6	22	15,0	Huile hydraulique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	VTG
7	5	3,0	Produits pétroliers mixtes	HMDC	Hibernia	Hibernia	Système de drains
11	13	65,0	Hydrocarbure	HMDC	Hibernia	Hibernia	Canalisation dans la zone M11
11	24	9,5	Brut	HMDC	Hibernia	Hibernia	Boîte de drainage surchargée dans M14 E
Volume total :		288,3					
Volume moyen :		26,2					
Volume médian :		6,1					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2008 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mises à jour le 8 septembre 2014

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	14	50,0	Huile lubrifiante	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Tubes arrière
1	20	2,0	Carburant d'avion	Petro-Canada	Terra Nova	NPSD Terra Nova	Héliplate-forme
2	4	140,0	Brut	Petro-Canada	Terra Nova	NPSD Terra Nova	Système de comptage du pétrole brut
4	5	100,0	Boue à base synthétique	HMDC	Hibernia	Hibernia	Tuyau du navire
4	14	107,0	Huile lubrifiante	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Tubes arrière
6	13	6,2	Huile lubrifiante	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Tubes arrière
6	19	10,8	Huile lubrifiante	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Tubes arrière
7	4	4,2	Huile lubrifiante	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Tubes arrière
8	9	2,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Coupleur du système de chargement extracôtier nord
8	15	8,6	Brut	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Coupleur pour le chargement
9	9	4 470,0	Brut	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Système de déchargement
11	15	3,5	Brut	HMDC	Hibernia	Hibernia	Tuyau du système de chargement extracôtier sud
11	18	4,0	Brut	HMDC	Hibernia	Hibernia	Tuyau du système de chargement extracôtier sud
Volume total :		4 908,3					
Volume moyen :		377,6					
Volume médian :		8,6					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

**DONNÉES DE 2007 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT
D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.**

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mises à jour le 31 janvier 2008

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	5	28,0	Huile lubrifiante	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Tubes arrière
1	28	74 000,0	Boue à base synthétique	Chevron	Bassin Orphan	Eirik Raude	Tube goulotte
11	4	1 089,0	Boue à base synthétique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	Conduite d'injection
11	6	5,0	Eau huileuse	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Drains
12	21	60,0	Huile lubrifiante	Husky	White Rose	NPSD SeaRose	Tubes arrière
Volume total :		75 182,0					
Volume moyen :		15 036,4					
Volume médian :		60,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2006 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mises à jour le 28 décembre 2006

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	29	300,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Système d'eau produite
4	21	303,0	Brut	Petro-Canada	Terra Nova	NPSD Terra Nova	Réservoir de drainage fermé
6	17	2,0	Brut	Petro-Canada	Terra Nova	NPSD Terra Nova	Bouée d'amarrage
8	13	10,0	Boue à base synthétique	Petro-Canada	Terra Nova		Espace annulaire du puits
8	15	2,0	Huile hydraulique	Chevron	Bassin Orphan	Eirik Raude	VTG
8	19	4,0	Huile hydraulique	Chevron	Bassin Orphan	Eirik Raude	VTG
9	16	600,0	Boue à base synthétique	Chevron	Bassin Orphan	Eirik Raude	Joint coulissant
9	21	10,0	Huile hydraulique	Chevron	Bassin Orphan	Eirik Raude	Installation du panneau de contrôle hydraulique
10	14	3 000,0	Boue à base synthétique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Raccordement coulissant du tube goulotte
12	7	20,0	Boue à base synthétique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	Flexible de mazoutage
12	21	2,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	Tuyau hydraulique
Volume total :		4 253,0					
Volume moyen :		386,6					
Volume médian :		10,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2005 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : **ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.**

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Créé le 30 octobre 2006

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	24	4,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	VTG
2	21	10,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	VTG
3	13	3,0	Brut	HMDc	Hibernia	Plateforme Hibernia	Tête d'accouplement du système de chargement extracôtier nord
3	13	5,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	VTG
3	21	2,0	Brut	HMDc	Hibernia	Plateforme Hibernia	Réservoir de drainage de matières dangereuses
4	4	4 030,0	Boue à base synthétique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	Raccordement coulissant du tube goulotte
4	20	1,2	Huile hydraulique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	
4	25	140,0	Produits pétroliers mixtes	HMDc	Hibernia	Plateforme Hibernia	Réservoir de drainage de matières dangereuses
8	24	3,0	Brut	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	Torche
10	9	9,0	Brut	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	Torche
11	11	1,5	Huile hydraulique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	VTG
12	1	2,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	VTG
Volume total :		4 210,7					
Volume moyen :		350,9					
Volume médian :		3,5					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2004 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mises à jour le 8 septembre 2014

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
2	4	3,1	Condensat	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Torche
2	5	3,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	VTG
2	18	2 496,0	Boue à base synthétique	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	Joint coulissant
2	26	4,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	VTG
3	19	9 000,0	Boue à base synthétique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Trémie
5	20	4,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	VTG
5	20	11,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	VTG
7	19	2,0	Liquide synthétique	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	Pompe à ciment
7	19	3,0	Diesel	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	Torche
7	20	93,0	Brut	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	Torche
7	21	6,0	Brut	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	Torche
7	21	3,0	Brut	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	Torche
7	22	3,0	Brut	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	Torche
7	25	5,0	Brut	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	Torche
8	14	3,8	Condensat	Petro-Canada	Terra Nova	NPSD	Séparateur de brûlage en torche à haute pression
8	22	2,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	VTG
10	3	30,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	VTG
10	15	6,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	VTG
10	16	4,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	VTG
10	21	96 600,0	Boue à base de produit synthétique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	Conduite de déviation
10	27	4,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	GSF Grand Banks	VTG
11	21	165 000,0	Brut	Petro-Canada	Terra Nova	NPSD	Processus de séparation de l'eau produite
11	25	400,0	Brut	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Torche
12	14	5,0	Boue à base de produit synthétique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Tamis vibrants
12	20	303,0	Brut	Petro-Canada	Terra Nova	NPSD	Caisson d'élimination de l'eau produite
12	31	5,0	Produits pétroliers mixtes	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Réservoir de drainage de matières dangereuses de la zone de traitement
Volume total :		273 998,9					
Volume moyen :		10 538,4					
Volume médian :		5,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

* L'enquête sur le déversement du 20 décembre 2004 a conclu que, lorsque le déversement d'eau produite a repris ce jour-là, le pétrole brut qui était piégé dans le caisson lorsque la production a été arrêtée après le déversement du 21 novembre 2004 a été évacué du caisson avec l'eau produite. Cet événement est lié au produit brut qui a été déversé le 21 novembre 2004 et n'est pas considéré comme un déversement distinct.

DONNÉES DE 2003 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mises à jour le 11 septembre 2014

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	28	23 700,0	Boue à base synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Tamis
2	10	100,0	Diesel	Petro-Canada	Mizzen L11	Eirik Raude	Flexible de transvasement en masse
2	18	200,0	Huile hydraulique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Ligne hydraulique
5	28	4 400,0	Boue à base synthétique	Petro-Canada	Tuckamore B-27	Eirik Raude	Joint coulissant
7	21	5,0	Brut	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Soupape de décharge de la pression
7	27	40,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose F-04	Glomar Grand Banks	VTG
7	30	7,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose F-04	Glomar Grand Banks	VTG
8	5	6,0	Brut	Petro-Canada	Terra Nova	NPSD	Conduite de la manutention de cargaison
8	17	12,0	Huile hydraulique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Grue ouest
10	1	5,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	VTG
10	1	8,0	Huile hydraulique	Husky	White Rose	Glomar Grand Banks	VTG
10	13	2 000,0	Boue à base synthétique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Joint coulissant
11	26	2,0	Liquide synthétique Fluide	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Tamis
12	13	925,0	Fluides de forage de puits	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Torche
12	22	3,0	Huile hydraulique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Non identifiée
12	27	3,8	Huile hydraulique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	VTG
Volume total :		31 416,8					
Volume moyen :		1 963,6					
Volume médian :		10,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2002 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Créé le 30 octobre 2006

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
2	9	12 000,0	Boue à base synthétique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Raccordement coulissant du tube goulotte
2	26	2,5	Brut	Petro-Canada	Terra Nova	NPSD	Torche
3	27	1,1	Produits pétroliers non identifiés	Petro-Canada	Terra Nova	NPSD	Inconnue
6	6	2,0	Brut	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Torche
6	11	10,0	Diesel	Petro-Canada	Terra Nova	NPSD	Flexible de transvasement en masse
7	16	250,0	Liquide synthétique	Petro-Canada	Terra nova	Henry Goodrich	Flexible de transvasement en masse
9	20	10,0	Condensat	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Torche
Volume total :		12 275,6					
Volume moyen :		1 753,7					
Volume médian :		10,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2001 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mises à jour le 8 septembre 2014

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	4	3,0	Huile hydraulique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Système de freinage de grue
1	27	5 000,0	Boue à base synthétique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Centrifuge de contrôle des solides
1	31	600,0	Liquide synthétique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Flexible de transvasement en masse
6	10	3,0	Diesel et boues de saumure	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Tamis vibrant
7	7	2,0	Diesel	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Flexible de transvasement en masse
9	25	100,0	Huile hydraulique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Refroidisseur d'huile de la grue
10	20	5,0	Huile hydraulique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Grue
10	21	3,0	Produits pétroliers mixtes	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Réservoir de drainage de matières dangereuses de la zone de traitement
11	5	10,0	Huile hydraulique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Grue
Volume total :		5 726,0					
Volume moyen :		636,2					
Volume médian :		5,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 2000 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Créé le 30 octobre 2006

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	20	100,0	Boue à base synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Tamis vibrant
2	29	750,0	Boue à base synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Tamis vibrant
3	23	1 100,0	Boue à base synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Tamis vibrant
5	23	160,0	Brut	Chevron	Hebron M-04	Glomar Grand Banks	Torche
9	1	2,0	Condensat	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Torche
9	1	1 830,0	Boue à base synthétique	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Tamis vibrant
10	3	920,0	Boue à base synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Tamis vibrant
10	25	60,0	Brut	Petro-Canada	Terra Nova	Henry Goodrich	Torche
Volume total :		4 922,0					
Volume moyen :		615,3					
Volume médian :		455,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 1999 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mises à jour le 18 juin 2007

(Page 1 de 2)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	6	30,0	Produits pétroliers mixtes	Petro-Canada [JBO]	Hebron D-94	Glomar Grand Banks	Inconnue
1	15	1 500,0	Boue à base synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Chutes du schiste
2	12	2,0	Liquide synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Système de drainage des matières dangereuses de la zone de traitement
2	13	20,0	Carburant d'avion	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Drains de l'héliplate-forme
2	15	160,0	Diesel et fluides de formation	Petro-Canada [JBO]	Hebron D-94	Glomar Grand Banks	Torche
2	18	508,0	Diesel et fluides de formation	Petro-Canada [JBO]	Hebron D-94	Glomar Grand Banks	Torche
2	18	2,0	Diesel et fluides de formation	Petro-Canada [JBO]	Hebron D-94	Glomar Grand Banks	Torche
2	18	5,0	Huile hydraulique	Petro-Canada [JBO]	Hebron D-94	Glomar Grand Banks	Refroidisseur de l'huile hydraulique de la grue
2	20	160,0	Diesel et fluides de formation	Petro-Canada [JBO]	Hebron D-94	Glomar Grand Banks	Torche
2	22	5,0	Produits pétroliers non identifiés	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Retour d'eau de mer – source précise non identifiée
3	16	5,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Tête d'accouplement du système de chargement extracôtier sud
3	23	40,0	Huile hydraulique	HMDC [JBO]	South Nautilus H-09	Glomar Grand Banks	Bris d'un tuyau hydraulique
3	24	10,0	Diesel	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Filtre carburant diesel
4	2	5,0	Liquide synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Niveau élevé de liquide retenu sur les déblais

4	4	3,0	Liquide synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Liquide synthétique dans les gaz d'échappement des tamis qui se forme sur les conduites de chargement et coule dans la mer
4	5	5,0	Huile hydraulique	HMDC [JBO]	South Nautilus H-09	Glomar Grand Banks	Fuite du système hydraulique de la porte étanche
4	30	2 000,0	Boue à base de produit synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Chutes du schiste
5	5	10,0	Brut	Chevron [JBO]	Ben Nevis L-55	Glomar Grand Banks	Torche
5	5	250,0	Brut	Chevron [JBO]	Ben Nevis L-55	Glomar Grand Banks	Torche

suite à la page 2

DONNÉES DE 1999 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mises à jour le 18 juin 2007

(Page 2 de 2)

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
5	7	500,0	Brut	Chevron [JBO]	Ben Nevis L-55	Glomar Grand Banks	Torche
5	7	2,0	Brut	Chevron [JBO]	Ben Nevis L-55	Glomar Grand Banks	Torche
5	21	130,0	Brut	Husky	White Rose L-08	FPS Bill Shoemaker	Formation de produits bruts sur les déblais de forage
5	22	20,0	Liquide synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Conduite de retour de l'eau de mer ou goulotte de schiste
5	30	17,0	Brut	Husky	White Rose L-08	FPS Bill Shoemaker	Torche
6	5	3,7	Brut	Husky	White Rose L-08	FPS Bill Shoemaker	Torche
6	5	1,1	Brut	Husky	White Rose L-08	FPS Bill Shoemaker	Torche
6	7	37,0	Brut	Husky	White Rose L-08	FPS Bill Shoemaker	Torche
6	24	80,0	Diesel	Petro-Canada [JBO]	Brent's Cove I-30	Glomar Grand Banks	Réservoir diesel
7	26	12,0	Produit brut et filtrat	Husky	White Rose A-17	FPS Bill Shoemaker	Torche
7	27	7,5	Brut	Husky	White Rose A-17	FPS Bill Shoemaker	Torche
7	28	27,0	Produits pétroliers mixtes	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Ligne de débordement de la boîte de drainage
8	4	30,0	Condensat	Petro-Canada	Terra Nova	Glomar Grand Banks	Rejet de gaz peu profond pendant le forage de développement
9	29	10,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Ligne de débordement de la boîte de drainage

10	2	2,0	Liquide synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Résidus sur les conduites de mazoutage de masse lavées
10	5	3,6	Diesel	Husky	White Rose N-30	FPS Bill Shoemaker	Inconnue
11	4	151,0	Huile lubrifiante	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Refroidisseur d'huile
12	1	640,0	Huile hydraulique	Petro-Canada	Terra Nova	Glomar Grand Banks	Raccord hydraulique dans la couronne d'une tour de forage
12	10	3 840,0	Boue à base synthétique	Petro-Canada	Terra Nova	Glomar Grand Banks	Conduite de déviation
Volume total :		10233,9					
Volume moyen :		269,3					
Volume médian :		18,5					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

* Auparavant, 1,5 litre d'hydrocarbures non identifiés observés à la surface de la mer près de la plateforme Hibernia le 13 septembre 1999 ont été déclarés comme un déversement, mais l'examen de cet événement a déterminé qu'il ne devait pas être déclaré comme un déversement.

DONNÉES DE 1998 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Mises à jour le 8 septembre 2014

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
1	2	10,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Incertaine; emplacement du déversement à l'extrémité sud de la plateforme
1	3	45,0	Diesel	Amoco	Baie Bonne Ouest C-23	FPS Bill Shoemaker	Flexible de transvasement en masse
1	12	2,0	Produits pétroliers non identifiés	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Inconnue
1	14	2 080,0	Diesel	Amoco	Baie Bonne Ouest C-23	FPS Bill Shoemaker	Torche
1	15	400,0	Diesel	Amoco	Baie Bonne Ouest C-23	FPS Bill Shoemaker	Valve qui fuit dans le bassin à boue
1	16	670,0	Diesel et émulsion	Amoco	Baie Bonne Ouest C-23	FPS Bill Shoemaker	Torche
1	16	10,0	Diesel	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Flexible de transvasement en masse
2	15	1 000,0	Eau huileuse	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Débordement du réservoir de drainage des matières dangereuses
2	26	100,0	Diesel	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Flexible de transvasement en masse
3	6	5,0	Produits pétroliers mixtes	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Réservoir de drainage de matières dangereuses de la zone de traitement
6	17	19,0	Produits pétroliers mixtes	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Réservoir de drainage de matières dangereuses de la zone de traitement

6	19	91,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Réservoir de drainage de matières dangereuses de la zone de traitement
6	20	68,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Ligne de débordement de la boîte de drainage
6	21	8,0	Liquide synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Flexible de transvasement en masse
6	25	10,0	Produits pétroliers mixtes	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Réservoir de drainage de matières dangereuses de la zone de traitement
7	7	5,0	Diesel	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Flexible de transvasement en masse
7	8	2,0	Diesel	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Flexible de transvasement en masse
7	24	15,0	Produits pétroliers mixtes	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Réservoir de drainage de matières dangereuses de la zone de traitement
7	30	8,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Infiltration du port d'injection de résine époxy sur le toit de la structure gravitaire
7	31	8,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Infiltration du port d'injection de résine époxy sur le toit de la structure gravitaire
8	26	50,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Drains de la centrifuge de traitement dans la zone de traitement
9	14	4,0	Produits pétroliers mixtes	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Ligne de débordement de la boîte de drainage
9	29	38,0	Produits pétroliers mixtes	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Réservoir de drainage de matières dangereuses de la zone de traitement
11	9	2 000,0	Boue à base de produit synthétique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Inconnue

Fluide							
12	5	140,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateform e Hibernia	Ligne de débordement de la boîte de drainage
12	29	2,0	Produits pétroliers non identifiés	HMDC	Hibernia	Plateform e Hibernia	Inconnue
Volume total (L) :		6 790,0					
Volume moyen (L) :		261,2					
Volume médian (L) :		17,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.

DONNÉES DE 1997 SUR LES INCIDENTS DE DÉVERSEMENT D'HYDROCARBURES : **ZONE EXTRACÔTIÈRE DE T.-N.-L.**

(Déversements supérieurs à 1 litre de volume)

Créé le 30 octobre 2006

Mois	Jour	Volume du déversement (L)	Type d'hydrocarbures	Exploitant	Puits/Champ	Installation	Source
7	28	200,0	Diesel	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Flexible de transvasement en masse
8	31	40,0	Produits pétroliers mixtes	Amoco	Baie Bonne Ouest C-23	FPS Bill Shoemaker	Séparateur des eaux huileuses
9	9	208,0	Huile hydraulique	HMDC	Hibernia	3	Réservoir de drainage de matières dangereuses de la zone de forage
10	17	50,0	Diesel	HMDC	Hibernia	3	Flexible de transvasement en masse
10	18	10,0	Diesel	HMDC	Hibernia	3	Flexible de transvasement en masse
10	26	5,0	Diesel	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Nettoyage en profondeur » du pont de plateforme
11	5	11,0	Diesel	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Flexible de transvasement en masse
11	25	1 000,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Réservoir de drainage de matières dangereuses de la zone de traitement
12	6	4,0	Brut	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Ligne de débordement de la boîte de drainage
12	14	3,0	Huile hydraulique	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Inconnue
12	30	200,0	Diesel	HMDC	Hibernia	Plateforme Hibernia	Flexible de transvasement en masse
Volume total :		1 731,0					
Volume moyen :		157,4					
Volume médian :		40,0					

Les renseignements figurant dans ce tableau sont préliminaires et peuvent faire l'objet d'une révision.

Les renseignements figurant dans ce tableau ne portent pas atteinte aux mesures d'application possibles et devraient être considérés comme des faits allégués.

Lorsqu'aucune cour de justice n'a constaté de faits dans une procédure pénale, civile ou administrative, les faits exposés dans le présent rapport sont des faits allégués.