



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

Date de l'incident (AAAA-MM-JJ)	Exploitant	Installation	Classifications de l'incident (réel/potentiel)	Description de l'incident
2024-04-01	Suncor Énergie Inc. (Suncor Énergie)	Navire de production, de stockage et de déchargement (NPSD) Terra Nova	Réel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	Une grue sur socle s'est arrêtée en raison d'un déclenchement de survitesse du moteur, conformément à la conception du système. La grue ne portait aucune charge à ce moment. La personne chargée du grutage n'a pas été en mesure de redémarrer ou de faire fonctionner la grue. La grue a été mise hors service aux fins de réparation.
2024-04-02	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : mise en œuvre de plans d'intervention d'urgence Réel : rejet important d'hydrocarbures Réel : fuite de substance dangereuse	Une détection de gaz dans la tourelle a déclenché une alarme générale pour la plateforme (AGP) et a occasionné un arrêt d'urgence. L'équipe de pompiers a été dépêchée sur les lieux afin d'enquêter et a confirmé l'absence de lecture des détecteurs de gaz. L'installation est restée hors service pendant l'enquête des opérateurs de production, qui ont découvert une petite fuite sur un tuyau de drainage du collecteur. Quelque 20 L de pétrole brut ayant fui a été contenu et entièrement récupéré, sans aucun rejet en mer. On estime que 2,53 kg de gaz d'hydrocarbures ont été rejetés.
2024-04-02	Hibernia Management and Development Company Ltd. (HMDC)	Hélicoptère	Réel : incident d'hélicoptère	Au départ de la plateforme Hibernia , une personne passagère a signalé que la porte de l'escalier intégré n'était pas correctement fermée. L'équipage a confirmé que c'était bien le cas; toutefois, le voyant de la porte n'était pas allumé. L'hélicoptère est retourné à la plateforme, et la porte a été



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

				correctement fermée. L'aéronef est retourné à St. John's sans autre incident. L'équipe d'entretien a effectué une inspection détaillée de la porte et a remplacé un ressort.
2024-04-07	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	Une augmentation inattendue du régime du moteur d'une grue sur socle est survenue pendant son fonctionnement. Cette situation n'a pas été considérée comme une survitesse et n'a pas provoqué de déclenchement ni entraîné une descente incontrôlée de la charge. La personne chargée du grutage a signalé la situation au fournisseur de la grue qui était à bord, et la charge a été abaissée en toute sécurité. Compte tenu du problème de survitesse survenu sur une autre grue sur socle le 2 avril, il a été décidé de suspendre temporairement l'exploitation de cette grue en attendant les résultats de l'enquête. Les deux grues sur socle étant hors service, les deux dispositifs de transfert du personnel n'étaient pas disponibles jusqu'à ce qu'une grue sur socle soit remise en service.
2024-04-17	HMDC	Hélicoptère	Réel : incident d'hélicoptère	Un indicateur de défaillance du dispositif antivibrations actif s'est activé dans l'aéronef environ 20 minutes avant son atterrissage sur la plateforme Hibernia . L'équipage de l'aéronef a suivi toutes les procédures requises, et l'aéronef a atterri sur la plateforme. Les passagers ont été informés de



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

				la situation dans l'aéronef et après l'atterrissage. Les passagers entrants ont été informés de la situation avant le départ. L'aéronef a atterri à St. John's sans incident. L'équipe d'entretien a évalué l'historique du dispositif antivibrations actif de l'aéronef et vérifié les codes de défaillance pertinents. L'aéronef a été arrêté puis redémarré sans qu'aucune anomalie ne soit détectée. Plusieurs essais ont été effectués sans qu'aucune anomalie ne soit détectée. Le dispositif antivibrations actif a été jugé en bon état.
--	--	--	--	--

2024-04-26	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	Un délai de trois secondes a été observé sur la fonction de la flèche lors des vérifications préalables au démarrage d'une grue. Toutes les connexions des bornes de l'unité de contrôle ont été vérifiées, et certaines bornes n'étaient pas suffisamment serrées. Une fois toutes les vérifications effectuées, la grue a été redémarrée et fonctionnait sans problème.
2024-04-29	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	Lors d'un entretien courant, le levier de commande utilisé pour actionner le propulseur d'étrave d'une embarcation de sauvetage était non fonctionnel (la capacité de l'embarcation de sauvetage est restée suffisante). Le levier de commande a été remplacé.
2024-04-29	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : défaillance et dommages à l'équipement	Pendant le grutage avec une charge d'environ 200 kg, la grue centrale s'est mise en état d'alarme.



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

			essentiel	La personne chargée du grutage a acquitté l'alarme et a redémarré la grue avec succès.
2024-05-04	HMDC	Plateforme Hibernia	Réel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	Une fuite de fluide hydraulique a été observée dans la boîte d'engrenages d'une grue. La grue a été mise hors service. Une pièce a été remplacée, et la grue a été remise en service.
2024-05-08	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : mise en œuvre de plans d'intervention d'urgence	Lors du retrait des dispositifs d'isolation du système déluge, une alarme de pression a été laissée activée par inadvertance, ce qui a entraîné le déclenchement d'une AGP. On a effectué un rassemblement complet et arrêté l'alarme.
2024-05-08	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : mise en œuvre de plans d'intervention d'urgence	Le système de détection d'incendie et de gaz a déclenché une AGP et un arrêt d'urgence en même temps que la défaillance de deux génératrices principales. On a effectué un rassemblement complet. L'enquête a déterminé qu'il s'agissait d'une fausse activation.

2024-05-09	Suncor Énergie	Hélicoptère	Réel : incident d'hélicoptère	Le témoin d'avertissement de défaillance du système d'antigivrage de l'entrée d'air moteur s'est allumé lors de l'approche finale vers le NPSD Terra Nova et est resté allumé après avoir désactivé et activé l'interrupteur d'entrée d'air. L'équipage a exécuté toutes les procédures applicables et a atterri sur le NPSD. Les passagers sortants et entrants ont été informés de la situation. La réparation de la défaillance de l'entrée d'air a été
------------	----------------	-------------	-------------------------------	---



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

				reportée, et l'aéronef est retourné à St. John's avec les passagers sans autre incident. L'équipe d'entretien a constaté une défaillance du tapis chauffant et a remplacé l'entrée d'air.
2024-05-11	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : fuite de substance dangereuse Potentiel : rejet important d'hydrocarbures	Pendant l'exécution d'un programme d'assèchement de l'espace annulaire, de faibles niveaux de gaz ont été détectés dans la salle d'accouplement et de désaccouplement rapide (QCDC). Les niveaux de gaz n'ont entraîné aucun arrêt. Les activités d'assèchement ont été suspendues, et les tubes prolongateurs ont été isolés et dépressurisés. On n'a observé aucun chemin de fuite évident, et la fuite n'a pas pu être reproduite; toutefois, la face d'une bride de vanne a fait l'objet d'une inspection, et deux joints toriques ont été remplacés.
2024-05-13	ExxonMobil Canada Properties (EMCP)	Plateforme Hebron	Réel : mise en œuvre de plans d'intervention d'urgence	Un rassemblement a été effectué sur la plateforme après le déclenchement d'une AGP à partir d'un poste avertisseur d'incendie manuel. Une fois la zone jugée sécuritaire, des travailleurs ont été chargés d'effectuer un dépannage et n'ont constaté aucune anomalie apparente liée au poste avertisseur d'incendie. Par mesure de précaution, il a été remplacé par un nouveau poste avertisseur d'incendie.
2024-05-13	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : rejet important d'hydrocarbures Réel : fuite de substance dangereuse	Du givre a été observé sur une vanne de purge de la conduite d'alimentation de décharge d'un compresseur de gaz. Il a été établi que du gaz suintait à travers un joint de vanne. Une fuite de gaz



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

				a également été observée dans la vanne vers la torche. La quantité calculée de gaz rejeté a été établie à 2,86 kg au cours de la période de surveillance. La vanne a été remplacée.
2024-05-22	EMCP	Hélicoptère	Réel : incident d'hélicoptère	Pendant un vol sortant, l'équipage a signalé un problème de transfert de carburant à partir d'un réservoir de carburant, ce qui a entraîné le retour de l'aéronef à St. John's. L'équipe d'entretien a effectué un dépannage, et l'hélicoptère a été remis en service.
2024-05-24	EMCP	Plateforme Hebron	Réel : mise en œuvre de plans d'intervention d'urgence	Un rassemblement a été effectué sur la plateforme après le déclenchement d'une AGP à partir d'un poste avertisseur d'incendie manuel. Une fois la zone jugée sécuritaire, les travailleurs ont constaté des signes d'infiltration d'eau, ce qui a provoqué le déclenchement de l'alarme injustifiée. Le poste avertisseur d'incendie a été remplacé.
2024-05-26	HMDC	Plateforme Hibernia	Réel : quasi-incident Potentiel : accident mortel	Lors du déplacement de tubes avec le système de pose de tuyaux, un tronçon d'environ 272 kg s'est séparé du reste du joint de tubage et a fait une chute d'environ 5 m sur le plancher de forage. Personne n'a été blessé. Aucun membre du personnel ne se trouvait à l'intérieur de la zone d'exclusion préétablie. L'incident était susceptible d'entraîner un décès, selon le calculateur de Dropped Objects Prevention Scheme.
2024-05-28	HMDC	Plateforme Hibernia	Réel : blessure entraînant un jour d'absence/de travail limité (plus de trois jours) et	Un membre du personnel s'est tordu la cheville après avoir marché sur une surface surélevée. Des premiers soins lui ont été prodigués à l'infirmierie, et



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

			évacuation médicale	des restrictions de travail lui ont été imposées. Lors de l'évaluation de suivi, la douleur persistait, et l'enflure avait augmenté. Il a été décidé de transférer le membre du personnel vers les terres pour un examen approfondi.
2024-05-29	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : fuite de substance dangereuse	Un membre du personnel a remarqué une fuite d'huile de lubrification provenant d'un carter de compresseur d'huile de lubrification. On a contenu et nettoyé toute l'huile de lubrification (environ 50 L). Il n'y a eu aucun rejet en mer. La source de la fuite a été réparée.
2024-05-29	Suncor Énergie	Hélicoptère	Réel : incident d'hélicoptère	Au cours d'un vol sortant, un aéronef se trouvait à environ 167 km de St. John's lorsqu'une défaillance du calculateur de données aérodynamiques a été détectée. L'équipage a pris la décision de retourner à St. John's. Pendant le vol de retour (à environ 10 à 15 minutes de St. John's), l'équipage a décidé de déclarer une urgence de niveau 1 en raison des conditions météorologiques de vol aux instruments sur le terrain. Les protocoles de recherche et sauvetage ont également été mis en œuvre. L'aéronef et l'équipage de recherche et sauvetage étaient prêts en huit minutes. À ce moment, le vol était déjà à l'approche de St. John's et a atterri sans autre incident. Les passagers ont été informés de la situation.



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

2024-06-04	HMDC	Plateforme Hibernia	Réel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	Il a été décidé de mettre hors service de façon proactive une pompe d'eau d'extinction aux fins de dépannage en raison d'une diminution des valeurs de résistance d'isolement obtenues. Les trois autres pompes d'eau d'incendie n'ont pas été touchées par ce problème et sont restées en service, fournissant une capacité suffisante de pompage d'eau d'incendie. La pompe a été remise en service après les réparations.
2024-06-06	HMDC	Plateforme Hibernia	Réel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	Lors de travaux d'entretien sur une génératrice essentielle, un problème a été détecté concernant le vilebrequin, qui a été retiré et envoyé à terre aux fins d'essai et de mesurage spécialisés. La plateforme disposait de quatre génératrices essentielles sur cinq, avec une capacité suffisante pour l'alimentation de toutes les charges de secours. La génératrice essentielle a été remise en service après les réparations.
2024-06-11	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	Il a été constaté que l'indicateur de positionnement de 14 des 20 soupapes de débit du système de lest ne s'est pas activé. Le système de lest a été jugé défaillant, et un plan de réparation a été élaboré et mis en œuvre.



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

2024-06-12	HMDC	Plateforme Hibernia	Réel : mise en œuvre de plans d'intervention d'urgence	Une AGP a été activée par inadvertance lors de la mise à l'essai du système d'extincteurs automatiques déluge. L'équipe de pompiers a été dépêchée sur place et a confirmé qu'il n'y avait pas de problème dans la zone. Aucun incendie ni gaz n'a été détecté dans la zone.
2024-06-13	HMDC	Plateforme Hibernia	Réel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	À la suite d'un arrêt d'urgence de la plateforme, on a constaté qu'une génératrice essentielle n'a pas démarré lors de la remise en service des systèmes. Une enquête a révélé la détection d'un problème lié au circuit de commande du régulateur. La génératrice essentielle a été mise hors service. La plateforme disposait de trois génératrices essentielles sur cinq, avec une capacité suffisante pour l'alimentation de toutes les charges de secours. La génératrice essentielle a été remise en service après les réparations.
2024-06-15	Cenovus Energy Inc. (Cenovus Energy)	Navire de soutien de plongée (DSV) Deep Explorer	Réel : quasi-incident Potentiel : blessure entraînant une perte ou une limitation de temps de travail	Pendant qu'un ensemble de bordure de protection et de cale était positionné sur une palette, les deux éléments se sont séparés, et la bordure de protection a écrasé le doigt d'un membre du personnel. L'impact a causé une blessure aux tissus mous avec enflure et ecchymoses. Le membre du personnel s'est rendu à l'infirmierie pour une évaluation et un traitement.



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

2024-06-15	ExxonMobil Canada Limited (EMCL)	Stena Drillmax	Réel : quasi-incident Potentiel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	Pendant des opérations de levage, la grue tribord a heurté la rambarde extérieure de la flèche de la grue bâbord. Les dommages subis étaient mineurs, et aucune fissure n'a été observée.
2024-06-16	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : mise en œuvre de plans d'intervention d'urgence	Un détecteur de gaz ponctuel s'est déclenché et a activé une AGP. L'équipe de pompiers a été dépêchée. Aucun gaz n'a été détecté, et le rassemblement a été levé. Il a été établi que le détecteur était défectueux, et il a été remplacé.
2024-06-17	Cenovus Energy	DSV Deep Explorer	Réel : quasi-incident Potentiel : blessure entraînant une perte ou une limitation de temps de travail	Un membre du personnel effectuait des essais hydrostatiques sur un tuyau souple. Après le remplissage du tuyau souple d'eau, de l'air a été introduit dans le circuit lorsque le régulateur de la pompe a fait défaut. Cela a entraîné la projection d'un fragment du régulateur au visage du membre du personnel, causant des éraflures superficielles et de l'enflure. Le membre du personnel s'est rendu à l'infirmierie pour une évaluation et un traitement.
2024-06-17	ExxonMobil Canada Limited (EMCL)	Stena Drillmax	Réel : quasi-incident Potentiel : blessure grave	Une équipe devait déplacer une clé à tiges pour accéder aux câbles en faisant pivoter le bras de poussée de la clé. Après le relâchement du levier du bras de poussée de la clé, la clé à tiges a continué à bouger et a heurté un membre du personnel sur une échelle, ce qui a causé de l'enflure autour de son poignet. Le membre du personnel s'est rendu à l'infirmierie pour une évaluation et un traitement.



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

2024-06-19	EMCL	Stena Drillmax	Réel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	L'alarme de haut niveau de la cale de la tranche des machines avant a été activée. La zone a fait l'objet d'une vérification, et une fuite provenant de la pompe d'eau d'extinction avant a été observée. On a arrêté la pompe. Un joint d'étanchéité a été
2024-06-22	EMCP	Plateforme Hebron	Réel : quasi-incident Potentiel : accident mortel	À la suite de travaux d'entretien sur un radiateur électrique portatif, un membre du personnel a reçu un choc électrique à la main (la personne portait l'équipement de protection individuelle requis). Le personnel soignant de la plateforme n'a constaté aucune blessure, et aucun traitement n'a été requis. L'inspection du cordon d'alimentation temporaire a révélé des problèmes de continuité et que le câble de mise à la terre s'était déconnecté de la fiche. Le
2024-06-22	EMCP	Plateforme Hebron	Réel : accident entraînant une perte totale ou partielle de journée de travail et MEDEVAC	Un membre du personnel sur un escabeau a fait une chute d'environ 0,9 m sur le pont. Le personnel soignant a constaté de l'enflure et de la douleur à la cheville gauche. Le membre du personnel a été
2024-06-25	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : défaillance et dommages à l'équipement essentiel	Une défaillance de liaison de communication s'est produite entre la tourelle et un panneau de commande du système de commande réparti. Une enquête a révélé une température élevée dans la salle d'équipement local (on a déterminé que le système de chauffage, ventilation et conditionnement d'air [CVCA] était hors service depuis environ 24 heures). Après le redémarrage du système de CVCA, les cartes de communication ont été retirées et remises en place, ce qui a réinitialisé



Rapport trimestriel d'incidents de sécurité de la RC-TNLEE

1^{er} avril 2024 au 30 juin 2024

2024-06-28	EMCL	Stena Drillmax	Réel : quasi-incident	Deux travailleurs ont reçu une décharge statique provenant d'un tuyau souple d'air. Cela n'a entraîné aucun effet indésirable et n'a nécessité aucun soin médical. Une enquête a déterminé que la disposition du tuyau souple d'air n'était pas optimale, ce qui a permis un mouvement et une friction potentiels accrus, et combinée aux conditions météorologiques, a permis l'accumulation d'électricité statique.
2024-06-29	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : mise en œuvre de plans d'intervention d'urgence	Une AGP a été activée en raison d'une détection de chaleur dans la salle d'entreposage des denrées sèches. On a effectué un rassemblement complet. Une enquête a établi que le détecteur de chaleur était défectueux, et celui-ci a été remplacé.
2024-06-29	Suncor Énergie	NPSD Terra Nova	Réel : mise en œuvre de plans d'intervention d'urgence	Une AGP a été activée en raison d'une détection de gaz élevée près d'une pompe d'injection d'eau. Aucun autre détecteur dans la zone n'indiquait la présence de gaz. D'autres détecteurs défaillants dans la même zone avaient été désactivés. Par conséquent, la défaillance d'un seul détecteur de gaz a entraîné l'AGP et l'arrêt d'urgence. On a effectué un rassemblement complet. La zone a fait l'objet d'une inspection par l'équipe de pompiers, et aucune anomalie n'a été constatée.