

Projets de règlement

Projet de règlement

Loi sur la qualité de l'environnement
(chapitre Q-2)

Loi visant principalement la gouvernance efficace
de la lutte contre les changements climatiques
et à favoriser l'électrification
(2020, chapitre 19)

Projets de destruction d'halocarbures admissibles à la délivrance de crédits compensatoires

Avis est donné par les présentes, conformément aux articles 10 et 11 de la Loi sur les règlements (chapitre R-18.1), que le projet de règlement relatif aux projets de destruction d'halocarbures admissibles à la délivrance de crédits compensatoires, dont le texte apparaît ci-dessous, pourra être édicté par le ministre de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques à l'expiration d'un délai de 45 jours à compter de la présente publication.

Le contenu d'une grande partie des dispositions prévues dans ce projet de règlement provient, tout en étant bonifié, de l'annexe D du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre (chapitre Q-2, r. 46.1).

Ce projet de règlement prévoit par conséquent, en concordance avec les modifications apportées par le projet de règlement modifiant le Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre, les conditions auxquelles un projet de destruction d'halocarbures est admissible à la délivrance de crédits compensatoires. Il prévoit aussi les conditions générales qui sont applicables à la réalisation d'un tel projet.

Le projet de règlement met en place un mécanisme d'avis de projet permettant d'informer le ministre de l'intention du promoteur d'un projet admissible de déposer une demande de délivrance de crédits compensatoires dans le futur. Ce mécanisme remplace celui de l'enregistrement d'un projet que le projet de règlement modifiant le Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre propose d'abroger en ce qui concerne les projets de destruction d'halocarbures.

Le projet de règlement prévoit en outre les méthodes applicables à la quantification des réductions d'émissions de gaz à effet de serre attribuables à un projet admissible

ainsi que le contenu d'un rapport de projet que le promoteur a l'obligation de produire pour chaque période de déclaration de ces réductions d'émissions. Il prévoit aussi les conditions applicables à la vérification de ces rapports de projet, notamment en ce qui a trait à l'accréditation d'organisme de vérification et à l'indépendance de cet organisme, du vérificateur et des autres membres de l'équipe de vérification envers le promoteur.

Le projet de règlement prévoit enfin les sanctions administratives pécuniaires applicables en cas de manquement et les sanctions pénales applicables en cas d'infraction, ainsi que certaines dispositions transitoires permettant l'intégration dans le nouveau régime de certains projets ayant déjà débuté et des projets ayant fait l'objet d'un enregistrement en vertu de l'ancien régime prévu dans le Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre.

Le projet de règlement a des impacts limités sur les entreprises puisqu'il vise essentiellement à simplifier les modifications réglementaires futures qui concerneraient les projets de destruction d'halocarbures admissibles à la délivrance de crédits compensatoires.

Des renseignements additionnels concernant ce projet de règlement peuvent être obtenus en s'adressant à monsieur Pierre Bouchard, coordonnateur à la Direction du marché du carbone de la Direction générale de la réglementation carbone et des données d'émission du ministère de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques, par courrier électronique : pierre.bouchard@environnement.gouv.qc.ca ou par la poste : édifice Marie-Guyart, 675, boulevard René-Lévesque Est, boîte 30, Québec (Québec) G1R 5V7.

Toute personne intéressée ayant des commentaires à formuler au sujet de ce projet de règlement est priée de les faire parvenir par écrit, avant l'expiration du délai de 45 jours mentionné ci-dessus, à madame Kim Ricard, directrice adjointe de la Direction du marché du carbone de la Direction générale de la réglementation carbone et des données d'émission du ministère de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques, par courrier électronique : kim.ricard@environnement.gouv.qc.ca ou par la poste : édifice Marie-Guyart, 675, boulevard René-Lévesque Est, boîte 30, Québec (Québec) G1R 5V7.

*Le ministre de l'Environnement et de la Lutte
contre les changements climatiques,*
BENOIT CHARETTE

Règlement relatif aux projets de destruction d'halocarbures admissibles à la délivrance de crédits compensatoires

Loi sur la qualité de l'environnement

(chapitre Q-2, a. 46.1, 46.5, 46.8.2, 115.27 et 115.34)

Loi visant principalement la gouvernance efficace de la lutte contre les changements climatiques et à favoriser l'électrification

(2020, chapitre 19, a. 21)

CHAPITRE I

OBJET, CHAMP D'APPLICATION ET INTERPRÉTATION

1. Le présent règlement a pour objet de :

1° déterminer les projets de destruction d'halocarbures admissibles à la délivrance de crédits compensatoires en vertu de l'article 46.8.2 de la Loi sur la qualité de l'environnement (chapitre Q-2);

2° fixer les conditions et les méthodes applicables à ces projets;

3° de déterminer les renseignements et les documents qu'une personne ou une municipalité responsable de la réalisation d'un projet admissible ou dont l'admissibilité doit être déterminée doit conserver ou fournir au ministre.

2. Dans le présent règlement, à moins que le contexte n'indique un sens différent, on entend par :

1° « contenant » : l'unité de confinement étanche à l'air et à l'eau qui est utilisée pour l'entreposage, la circulation ou le transport des halocarbures sans que ces derniers puissent se déverser ou s'échapper dans l'environnement;

2° « dirigeant » : le président, le responsable de la direction, le responsable de l'exploitation, le responsable des finances et le secrétaire d'une personne morale ou d'une société ou toute personne qui remplit une fonction similaire, ainsi que toute personne désignée comme tel par résolution du conseil d'administration;

3° « gaz à effet de serre » ou « GES » : les gaz visés au deuxième alinéa de l'article 46.1 de la Loi sur la qualité de l'environnement, ainsi qu'au deuxième alinéa de l'article 70.1 du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre (chapitre Q-2, r. 46.1), soit le dioxyde de carbone (CO₂), le méthane (CH₄), l'oxyde nitreux (N₂O), les hydrofluorocarbures (HFC), les perfluorocarbures (PFC), l'hexafluorure de soufre (SF₆), le trifluorure d'azote (NF₃), les chlorofluorocarbures (CFC) et les hydrochlorofluorocarbures (HCFC);

4° « halocarbure » : substance désignée à l'annexe A, lorsque contenue dans des mousses ou lorsqu'utilisée ou destinée à être utilisée en tant que réfrigérant pour des appareils ou des systèmes de réfrigération, de climatisation ou de congélation de source industrielle, commerciale, institutionnelle ou résidentielle;

5° « mousses » : mousses isolantes provenant d'appareils de réfrigération, de climatisation ou de congélation;

6° « professionnel » : un professionnel au sens de l'article 1 du Code des professions (chapitre C-26); est assimilée à un professionnel toute personne autorisée par un ordre professionnel à exercer une activité exercée par un professionnel appartenant à cet ordre;

7° « promoteur » : personne ou municipalité responsable de la réalisation un projet admissible à la délivrance de crédits compensatoires;

8° « système de plafonnement et d'échange de droits d'émission » : système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre établi en vertu du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre.

CHAPITRE II

ADMISSIBILITÉ

SECTION I

CONDITIONS D'ADMISSIBILITÉ

3. Est admissible à la délivrance de crédits compensatoires en vertu de l'article 46.8.2 de la Loi sur la qualité de l'environnement, pour la période d'admissibilité prévue à la section II du présent chapitre, tout projet de destruction d'halocarbures qui satisfait aux conditions suivantes :

1° le projet est réalisé par un promoteur inscrit au système de plafonnement et d'échange de droits d'émission conformément au Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre, ayant son domicile au Québec dans le cas d'une personne physique ou y ayant un établissement dans les autres cas;

2° les réductions d'émissions de GES attribuables au projet sont réalisées à l'initiative du promoteur, sans qu'il y soit tenu, au moment du dépôt de l'avis de projet ou de l'avis de renouvellement de la période d'admissibilité prévus au chapitre IV, par la loi ou un règlement, par une autorisation, par une ordonnance rendue en vertu d'une loi ou d'un règlement ou par une décision d'un tribunal;

3° les halocarbures détruits dans le cadre du projet sont récupérés au Canada ou proviennent d'appareils de réfrigération, de climatisation ou de congélation récupérés au Canada;

4° dans les cas où les halocarbures détruits dans le cadre du projet proviennent d'appareils de réfrigération, de climatisation ou de congélation, le retrait des mousses et du réfrigérant de ces appareils, ainsi que l'extraction des halocarbures des mousses sont effectués au Canada;

5° la destruction des halocarbures est effectuée au Canada ou aux États-Unis.

Lorsque des halocarbures utilisés en tant que réfrigérant visés par le projet proviennent d'appareils de réfrigération, de congélation ou de climatisation comprenant également des halocarbures contenus dans les mousses, le projet doit, pour toute destruction ayant lieu après le 22 octobre 2016, inclure également l'extraction et la destruction des halocarbures contenus dans ces mousses conformément aux conditions prévues au présent règlement.

Dans les cas prévus au deuxième alinéa, les halocarbures provenant d'un même appareil de réfrigération, de congélation ou de climatisation doivent être détruits durant une même période de déclaration visée à l'article 21.

SECTION II

PÉRIODE D'ADMISSIBILITÉ

4. Aux fins de l'application du présent règlement, on entend par « période d'admissibilité » la période au cours de laquelle un projet demeure admissible, sous réserve du respect des conditions d'admissibilité en vigueur au moment du dépôt de l'avis de projet prévu, selon le cas, à l'article 12 ou au deuxième alinéa de l'article 14, ou de l'avis de renouvellement prévu à l'article 15, à la délivrance de crédits compensatoires.

5. La période d'admissibilité est d'une durée de une année et commence à la date de début du projet.

Cette période d'admissibilité peut être renouvelée pour la même durée par le dépôt d'un avis de renouvellement prévu à l'article 15. La période d'admissibilité ainsi renouvelée commence à courir le jour suivant la fin de la période précédente.

Aux fins de l'application du présent règlement, un projet admissible à la délivrance de crédits compensatoires est considéré débiter à la date à laquelle ont lieu les premières activités de destruction d'halocarbures, tel que documenté sur le certificat de destruction.

Malgré le troisième alinéa, un projet admissible peut inclure des activités réalisées avant la date de début de projet.

CHAPITRE III

CONDITIONS APPLICABLES À LA RÉALISATION D'UN PROJET ADMISSIBLE

SECTION I

CONDITIONS GÉNÉRALES

6. Un projet admissible à la délivrance de crédits compensatoires doit être réalisé conformément à toutes les exigences qui lui sont applicables selon le type de projet et le lieu où il est réalisé.

7. Un promoteur qui entend céder la responsabilité de la réalisation de son projet à une personne ou une municipalité doit transmettre au ministre, dans les 30 jours précédant la cession, un avis comprenant les documents et renseignements suivants :

1° la date prévue de la cession;

2° le nom du cessionnaire et tous les renseignements relatifs à son identification, incluant le numéro de compte général ouvert par le ministre au nom du cessionnaire en vertu de l'article 14 du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre à la suite de son inscription au système de plafonnement et d'échange de droits d'émission;

3° une estimation des crédits compensatoires qui seront demandés, pour la période de déclaration au cours de laquelle est prévue la cession, par le promoteur et par le cessionnaire conformément au Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émissions de gaz à effet de serre;

4° une déclaration du promoteur et du cessionnaire, ou de leur représentant, selon laquelle tous les renseignements qu'ils ont fournis sont complets et exacts.

8. Le promoteur doit utiliser les formulaires ou les gabarits disponibles sur le site Internet du ministère de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques pour transmettre tout renseignement ou document requis en vertu du présent règlement.

9. Le promoteur doit conserver une copie de tout renseignement et document dont la transmission est exigée par le présent règlement pendant toute la durée du projet et pour une période minimale de 7 ans à compter de la date de la fin de ce projet.

Le promoteur doit également conserver tout autre renseignement et document nécessaire pour effectuer la quantification des réductions d'émissions de GES attribuables au projet en vertu du chapitre V du présent règlement pendant toute la durée du projet et pour une période minimale de 7 ans à compter de la date de la fin de ce projet.

Les documents et renseignements visés au présent article doivent également être fournis au ministre sur demande.

SECTION II

CONDITIONS D'OPÉRATION

10. L'extraction et la destruction des halocarbures doivent être réalisées conformément aux conditions suivantes :

1° les halocarbures doivent être recueillis, entreposés et transportés dans des contenants hermétiquement scellés;

2° les halocarbures contenus dans les mousses doivent être extraits sous forme concentrée selon un procédé de pression négative;

3° les halocarbures doivent être détruits sous forme concentrée.

11. Toute phase d'un projet admissible à la délivrance de crédits compensatoires réalisée aux États-Unis doit être accomplie conformément aux exigences applicables prévues au Compliance Offset Protocol Ozone Depleting Substances Banks et publié par le California Air Resources Board.

CHAPITRE IV

AVIS DE PROJET ET AVIS DE RENOUVELLEMENT

12. Le promoteur doit, au plus tard à la date de la transmission de la première demande de délivrance de crédits compensatoires en application du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre, déposer au ministre un avis de projet contenant les documents et renseignements suivants :

1° les renseignements relatifs à l'identification du promoteur et à celle de son représentant, le cas échéant;

2° le numéro de compte général ouvert par le ministre au nom du promoteur en vertu de l'article 14 du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre à la suite de son inscription au système de plafonnement et d'échange de droits d'émission;

3° une description sommaire du projet et les renseignements relatifs à la localisation et l'identification de tous les sites du projet, notamment :

a) les sites d'entreposage des appareils ou des halocarbures récupérés;

b) les sites des installations où les halocarbures sont extraits;

c) les sites des installations de destruction des halocarbures;

d) les sites des installations de recyclage des appareils, le cas échéant;

4° une estimation des réductions d'émissions de GES annuelles et totales anticipées attribuables au projet, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

5° la durée du projet et la date de début de celui-ci lorsqu'elles sont connues ou, à défaut, une estimation de celles-ci;

6° lorsque le promoteur a requis ou compte requérir les services d'un professionnel ou d'une autre personne pour la préparation ou la réalisation du projet:

a) les renseignements relatifs à son identification;

b) un résumé des tâches qui lui sont ou seront confiées;

c) le cas échéant, une déclaration de ce professionnel ou de cette personne selon laquelle les renseignements et les documents qu'elle a produits sont complets et exacts;

7° les renseignements relatifs à l'identification des propriétaires et celles de leur représentant, le cas échéant, de chaque site du projet;

8° une déclaration du promoteur ou de son représentant selon laquelle les documents et renseignements fournis sont exacts.

13. À la réception d'un avis de projet, le ministre attribue un code de projet qu'il communique au promoteur.

14. Le projet visé par l'avis transmis conformément à l'article 12 doit débiter dans les 2 ans suivant cette transmission.

À l'expiration de cette période, le promoteur qui n'a pas débuté son projet doit transmettre un nouvel avis de projet contenant les renseignements et documents visés à l'article 12.

15. Le promoteur peut, entre le sixième et le premier mois précédant la fin de la période d'admissibilité, demander au ministre le renouvellement de celle-ci, en lui transmettant un avis de renouvellement contenant, en plus de ce qui est prévu à l'article 12, les renseignements suivants :

1° le code de projet attribué au projet par le ministre en application de l'article 13;

2° une description de tout changement envisagé au projet pour la nouvelle période d'admissibilité.

CHAPITRE V

QUANTIFICATION DES RÉDUCTIONS D'ÉMISSIONS DE GES ATTRIBUABLES À UN PROJET ADMISSIBLE

16. Les dispositions du présent chapitre ont pour objet:

1° d'identifier les sources, puits et réservoirs de GES formant les limites du projet et de déterminer les réductions d'émissions de GES attribuables au projet aux fins de leur quantification;

2° de définir la période sur laquelle doit porter la quantification des réductions d'émissions de GES attribuables à un projet et de prévoir les méthodes de calcul applicables à cette quantification;

3° d'établir les conditions applicables à la surveillance du projet, incluant celles relatives à la collecte et à la consignation des données requises aux fins de la quantification des réductions d'émissions de GES attribuables à un projet, à l'utilisation, à l'entretien et à l'étalonnage des instruments de mesure utilisés pour cette collecte ainsi qu'à l'utilisation et à l'entretien des dispositifs et équipements utilisés dans le cadre de la réalisation des activités reliées au projet.

SECTION I**LIMITES DU PROJET ET RÉDUCTIONS D'ÉMISSIONS DE GES ATTRIBUABLES AU PROJET**

17. Seuls les sources, puits et réservoirs de GES qui sont identifiés dans la zone pointillée de la figure 1 et décrits dans le tableau 1 de l'annexe B doivent être utilisés par le promoteur aux fins de la quantification des réductions d'émissions de GES attribuables à la destruction d'halocarbures contenus dans les mousses. Les sources, puits et réservoirs de GES ainsi identifiés forment les limites du projet applicables à la destruction d'halocarbures contenus dans les mousses.

18. Seuls les sources, puits et réservoirs de GES qui sont identifiés dans la zone pointillée de la figure 2 et décrits dans le tableau 2 de l'annexe B doivent être utilisés par le promoteur aux fins de la quantification des réductions d'émissions de GES attribuables à la destruction d'halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant. Les sources, puits et réservoirs de GES ainsi identifiés forment les limites du projet applicables à la destruction d'halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant.

19. Les réductions d'émissions de GES ne peuvent être considérées comme étant attribuables à un projet admissible que dans la mesure où elles n'ont pas déjà fait l'objet de la délivrance de crédits compensatoires en vertu du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre ou dans le cadre d'un autre programme volontaire ou réglementaire de réduction des émissions de GES.

SECTION II**PÉRIODE DE DÉCLARATION ET MÉTHODES DE CALCUL APPLICABLES À LA QUANTIFICATION****§ 1. – Période de déclaration**

20. Aux fins de l'application du présent règlement, on entend par « période de déclaration » une période de temps continue, à l'intérieur d'une période d'admissibilité, au cours de laquelle des réductions d'émissions de GES attribuables à un projet admissible à la délivrance de crédits compensatoires sont quantifiées en vertu du présent chapitre en vue de la délivrance de crédits compensatoires

Les périodes de déclaration d'un projet admissible à la délivrance de crédits compensatoires sont d'une durée de 1 à 12 mois et se succèdent de manière ininterrompue durant la période d'admissibilité du projet.

§ 2. – Quantification des réductions d'émissions de GES totales

21. Aux fins de la quantification des réductions d'émissions de GES totales attribuables à son projet durant la période de déclaration, le promoteur utilise l'équation 1.

Équation 1

$$RÉ_T = RÉ_M + RÉ_R$$

Où:

$RÉ_T$ = Réductions des émissions de GES totales attribuables au projet, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

$RÉ_M$ = Réductions des émissions de GES attribuables à la destruction des halocarbures contenus dans les mousses pendant la période de déclaration, calculées selon l'équation 2 de l'article 23, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

$RÉ_R$ = Réductions des émissions de GES attribuables à la destruction des halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant pendant la période de déclaration, calculées selon l'équation 8 de l'article 25, en tonnes métriques en équivalent CO₂.

Les réductions des émissions de GES attribuables à la destruction d'halocarbures contenus dans les mousses et les réductions des émissions de GES attribuables à la destruction d'halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant sont calculées séparément, selon les dispositions des sous-sections 3 et 4 de la présente section.

22. Pour l'application de la présente section, le promoteur doit utiliser les potentiels de réchauffement planétaire des halocarbures représentés au tableau suivant:

Type d'halocarbure	Potentiel de réchauffement planétaire (tonnes métriques en équivalent CO ₂ par tonne métrique d'halocarbure)	
	jusqu'au 31 décembre 2020	à compter du 1 ^{er} janvier 2021
CFC-11	4 750	4 750
CFC-12	10 900	10 900
CFC-13	14 400	14 400
CFC-113	6 130	6 130
CFC-114	10 000	10 000
CFC-115	7 370	7 370
HCFC-22	1 810	1 810
HCFC-141b	725	725
HFC-134a	1 300	1 430
HFC-245fa	950	1 030

§ 3. – *Quantification des réductions des émissions de GES attribuables à la destruction des halocarbures contenus dans les mousses*

23. Les réductions des émissions de GES attribuables à la destruction des halocarbures contenus dans les mousses sont calculées selon les équations 2 à 7:

Équation 2

$$RE_M = ER_M - EP_M$$

Où:

RE_M = Réductions des émissions de GES attribuables à la destruction des halocarbures contenus dans les mousses pendant la période de déclaration, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

ER_M = Émissions de GES du scénario de référence attribuables à la destruction des halocarbures contenus dans les mousses pendant la période de déclaration, calculées selon l'équation 3, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

EP_M = Émissions de GES dans le cadre de la réalisation du projet attribuables à la destruction des halocarbures contenus dans les mousses pendant la période de déclaration, calculées selon l'équation 5, en tonnes métriques en équivalent CO₂.

Équation 3

$$ER_M = \sum_{i=1}^n [AG_{init,i} \times FE_{M,i} \times PRP_i]$$

Où:

ER_M = Émissions de GES du scénario de référence attribuables à la destruction des halocarbures contenus dans les mousses pendant la période de déclaration, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

i = Type d'halocarbure;

n = Nombre de types d'halocarbures;

$AG_{init,i}$ = Quantité initiale d'halocarbures de type i contenus dans les mousses avant leur retrait des appareils, calculée selon l'équation 4, en tonnes métriques d'halocarbure de type i;

$FE_{M,i}$ = Facteur d'émission de GES de l'halocarbure de type i contenu dans les mousses, indiqué à l'article 24;

PRP_i = Potentiel de réchauffement planétaire de l'halocarbure de type i indiqué à l'article 22, en tonnes métriques en équivalent CO_2 par tonne métrique d'halocarbure de type i .

Équation 4

$$AG_{init,i} = AG_{final,i} + \left(AG_{final,i} \times \left(\frac{1 - EE_M}{EE_M} \right) \right)$$

Où:

$AG_{init,i}$ = Quantité initiale d'halocarbures de type i contenus dans les mousses avant leur retrait des appareils, en tonnes métriques d'halocarbure de type i ;

$AG_{final,i}$ = Quantité totale d'halocarbures de type i extraits et expédiés en vue d'être détruits, déterminée conformément à la méthode prévue à l'annexe D, en tonnes métriques d'halocarbure de type i ;

EE_M = Efficacité d'extraction associée au procédé d'extraction des halocarbures contenus dans les mousses, déterminée conformément à la méthode prévue à l'annexe E;

i = Type d'halocarbure.

Équation 5

$$ÉP_M = AG_{pr} + (Tr + DEST)_M$$

Où:

$ÉP_M$ = Émissions de GES dans le cadre de la réalisation du projet attribuables à la destruction des halocarbures contenus dans les mousses pendant la période de déclaration, en tonnes métriques en équivalent CO_2 ;

AG_{pr} = Quantité totale d'halocarbures contenus dans les mousses qui sont émis pendant l'extraction, calculée selon l'équation 6, en tonnes métriques en équivalent CO_2 ;

$(Tr + DEST)_M$ = Émissions de GES attribuables au transport et à la destruction d'halocarbures contenus dans les mousses, calculées selon l'équation 7, en tonnes métriques en équivalent CO_2 .

Équation 6

$$AG_{pr} = \sum_{i=1}^n [AG_{init,i} \times (1 - EE_M) \times PRP_i]$$

Où:

AG_{pr} = Émissions totales de GES attribuables à l'extraction d'halocarbures contenus dans les mousses provenant d'appareils, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

i = Type d'halocarbure;

n = Nombre de types d'halocarbures;

$AG_{init,i}$ = Quantité totale d'halocarbures de type i contenus dans les mousses provenant d'appareils avant l'extraction, calculée selon l'équation 4, en tonnes métriques d'halocarbure de type i ;

EE_M = Efficacité d'extraction associée au procédé d'extraction des halocarbures contenus dans les mousses, déterminée conformément à la méthode prévue à l'annexe E;

PRP_i = Potentiel de réchauffement planétaire de l'halocarbure de type i indiqué à l'article 22, en tonnes métriques en équivalent CO₂ par tonne métrique d'halocarbure de type i .

Équation 7

$$(Tr + DEST)_M = AG_{final} \times 7,5$$

Où:

$(Tr + DEST)_M$ = Émissions de GES attribuables au transport et à la destruction d'halocarbures contenus dans les mousses, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

AG_{final} = Quantité totale d'halocarbures contenus dans les mousses expédiés en vue d'être détruits pendant le projet, calculée selon l'équation 17 de l'annexe E, en tonnes métriques d'halocarbures;

7,5 = Facteur d'émission par défaut associé au transport et à la destruction d'halocarbures, en tonnes métriques en équivalent CO₂ par tonne métrique d'halocarbure.

24. Pour l'application de la présente sous-section, les facteurs d'émission de chaque type d'halocarbure contenu dans les mousses sont représentés au tableau suivant:

Type d'halocarbure	Facteur d'émission des halocarbures contenus dans les mousses provenant d'appareils ($FE_{M, i}$)
CFC-11	0,44
CFC-12	0,55
HCFC-22	0,75
HCFC-141b	0,50
HFC-134a	0,70
HFC-245fa	0,70

§ 4. – *Quantification des réductions des émissions de GES attribuables à la destruction des halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant*

25. Les réductions des émissions de GES attribuables à la destruction des halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant sont calculées selon les équations 8 à 13:

Équation 8

$$RE_R = ER_R - EP_R$$

Où:

RE_R = Réductions des émissions de GES attribuables à la destruction des halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant pendant la période de déclaration, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

ER_R = Émissions de GES du scénario de référence attribuables à la destruction des halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant pendant la période de déclaration, calculées selon l'équation 9, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

EP_R = Émissions de GES dans le cadre de la réalisation du projet attribuables à la destruction des halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant pendant la période de déclaration, calculées selon l'équation 10, en tonnes métriques en équivalent CO₂.

Équation 9

$$\dot{E}R_R = \sum_{i=1}^n (Q_i \times FE_{R,i} \times PRP_i)$$

Où:

$\dot{E}R_R$ = Émissions de GES du scénario de référence attribuables à la destruction d'halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant pendant la période de déclaration, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

i = Type d'halocarbure;

n = Nombre de types d'halocarbures;

Q_i = Quantité totale d'halocarbures de type i utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant récupérés et expédiés en vue d'être détruits, déterminée conformément à la méthode prévue à l'annexe D, en tonnes métriques d'halocarbure de type i ;

$FE_{R,i}$ = Facteur d'émission de GES de l'halocarbure de type i utilisé ou destiné à être utilisé en tant que réfrigérant, indiqué à l'article 26;

PRP_i = Potentiel de réchauffement planétaire de l'halocarbure de type i , indiqué à l'article 22, en tonnes métriques en équivalent CO₂ par tonne métrique d'halocarbure de type i .

Équation 10

$$\dot{E}P_R = Sub + (Tr + Dest)_R$$

Où

$\dot{E}P_R$ = Émissions de GES dans le cadre de la réalisation du projet attribuables à la destruction d'halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant pendant la période de déclaration, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

Sub = Émissions totales de GES attribuables aux réfrigérants substitués, calculées selon l'équation 11, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

$(Tr + DEST)_R$ = Émissions de GES attribuables au transport et à la destruction d'halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant, calculées selon l'équation 12, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

Équation 11

$$Sub = \sum_{i=1}^n (Q_i \times FES_i)$$

Où:

Sub = Émissions totales de GES attribuables aux réfrigérants substitués, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

i = Type d'halocarbure;

n = Nombre de types d'halocarbures;

Q_i = Quantité totale d'halocarbures de type i utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant récupérés et expédiés en vue d'être détruits, déterminée conformément à la méthode prévue à l'annexe D, en tonnes métriques d'halocarbure de type i;

FES_i = Facteur d'émission des substitués pour l'halocarbure de type i indiqué à l'article 27, en tonnes métriques en équivalent CO₂ par tonne métrique d'halocarbure;

Équation 12

$$(TR + Dest)_R = Q \times 7,5$$

Où:

(Tr + DEST)_R = Émissions de GES attribuables au transport et à la destruction des halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant, en tonnes métriques en équivalent CO₂;

Q = Quantité totale d'halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant récupérés et expédiés en vue d'être détruits, calculée selon l'équation 13, en tonnes métriques d'halocarbure;

7,5 = Facteur d'émission par défaut associé au transport et à la destruction des halocarbures, en tonnes métriques en équivalent CO₂ par tonne métrique d'halocarbure;

Équation 13

$$Q = \sum_{i=1}^n Q_i$$

Où:

Q = Quantité totale d'halocarbures utilisés en tant que réfrigérant récupérés et expédiés en vue d'être détruits, en tonnes métriques d'halocarbures;

i = Type d'halocarbure;

n = Nombre de types d'halocarbures;

Q_i = Quantité totale d'halocarbures de type i utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant récupérés et expédiés en vue d'être détruits, déterminée conformément à la méthode prévue à l'annexe D, en tonnes métriques d'halocarbure de type i.

26. Pour l'application de la présente sous-section, les facteurs d'émission de chaque type d'halocarbure utilisé ou destiné à être utilisé en tant que réfrigérant sont représentés au tableau suivant:

Type d'halocarbure	Facteur d'émission des halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant ($FE_{R, i}$)
CFC-11	0,89
CFC-12	0,95
CFC-13	0,61
CFC-113	0,89
CFC-114	0,78
CFC-115	0,61
HCFC-22	0,72

27. Pour l'application de la présente sous-section, les facteurs d'émission des réfrigérants substitués pour chaque type d'halocarbure utilisé ou destiné à être utilisé en tant que réfrigérant sont représentés au tableau suivant:

Halocarbure utilisé ou destiné à être utilisé en tant que réfrigérant	Facteur d'émission des réfrigérants substitués (FES_i)
CFC-11	223
CFC-12	686
CFC-13	7144
CFC-113	220
CFC-114	659
CFC-115	1 139
HCFC-22	389

SECTION III**CONDITIONS APPLICABLES À LA SURVEILLANCE DU PROJET**

28. Le promoteur est responsable de la surveillance du projet, ce qui inclut toute tâche relative à la collecte et à la consignation des données requises aux fins de la quantification des réductions d'émissions de GES attribuables à un projet, à l'utilisation, à l'entretien et à l'étalonnage des instruments de mesure utilisés pour cette collecte ainsi qu'à l'utilisation et à l'entretien des dispositifs et équipements utilisés dans le cadre de la réalisation des activités reliées au projet.

Le promoteur effectue la mesure et le suivi des paramètres de surveillance conformément aux tableaux prévus à l'annexe C.

§ 1. – Installation de destruction

29. Pendant la destruction d'halocarbures, les paramètres d'exploitation de l'installation de destruction doivent être surveillés et enregistrés conformément aux bonnes pratiques, normes et exigences réglementaires applicables à ce type d'activité.

30. Le promoteur doit s'assurer que soit effectué le suivi en continu des paramètres suivants durant le processus complet de destruction des halocarbures:

- 1° le débit d'alimentation des halocarbures;
- 2° la température et la pression de fonctionnement de l'installation de destruction pendant la destruction des halocarbures;
- 3° les niveaux d'eau et le pH des effluents;
- 4° les émissions de monoxyde de carbone.

§ 2. – Plan de surveillance

31. Aux fins de la surveillance de son projet, le promoteur établit un plan de surveillance du projet, lequel doit :

- 1° spécifier les modalités de collecte et de consignation des données requises pour tous les paramètres de surveillance de l'annexe C et préciser leur fréquence d'acquisition.
- 2° spécifier le rôle de la personne responsable de chaque activité de surveillance ainsi que des mesures d'assurance qualité et de contrôle qualité prises afin de s'assurer que l'acquisition des données ainsi que la vérification de l'exactitude des instruments de mesure et de l'étalonnage de ceux-ci se font de manière uniforme, précise et conforme au présent chapitre.

CHAPITRE VI

RAPPORT DE PROJET

SECTION I

CONDITIONS GÉNÉRALES

32. Le promoteur doit produire un rapport de projet pour chaque période de déclaration visée à l'article 20 au plus tard 4 mois suivant la fin de la période de déclaration visée et dont le contenu est conforme à la section II de ce chapitre.

33. Tout rapport de projet qui a fait l'objet d'une vérification conformément au chapitre VII et dans lequel le vérificateur a constaté des erreurs, omissions ou inexactitudes doit être corrigé par le promoteur avant toute demande de délivrance de crédits compensatoires effectuée en vertu du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre.

34. Le promoteur doit fournir sur demande au ministre les rapports de projet produits.

SECTION II

CONTENU DU RAPPORT DE PROJET

35. Le rapport de projet produit pour la première période de déclaration comprend les renseignements et documents suivants :

1° les renseignements relatifs à l'identification du promoteur et à celle de son représentant, le cas échéant;

2° lorsque le promoteur a requis les services d'un professionnel ou d'une autre personne pour la préparation ou la réalisation du projet :

a) les renseignements relatifs à son identification;

b) un résumé des tâches qui lui sont confiées;

c) le cas échéant, une déclaration de ce professionnel ou de cette personne attestant que les renseignements et les documents qu'elle produit sont complets et exacts;

3° le code de projet attribué à celui-ci par le ministre lors de la réception de l'avis de projet visé au chapitre IV;

4° la description détaillée du projet;

5° les renseignements relatifs à la localisation et l'identification de tous les sites du projet, notamment :

a) les sites d'entreposage des appareils ou des halocarbures récupérés;

- b) les sites des installations où les halocarbures sont extraits;
 - c) les installations de destruction des halocarbures;
 - d) les sites des installations de recyclage des appareils, le cas échéant;
- 6° les renseignements relatifs à l'identification des propriétaires et celles de leur représentant, le cas échéant, de chaque site du projet;
- 7° une description des sources, puits et réservoirs de GES formant les limites du projet;
- 8° la démonstration que le projet satisfait aux conditions prévues à la section I du chapitre II, incluant une copie de tout document pertinent;
- 9° une copie de toute autorisation nécessaire à la réalisation du projet;
- 10° lorsqu'une analyse des impacts environnementaux du projet a été effectuée, un résumé de cette analyse et de ses conclusions;
- 11° toute information relative à une aide financière reçue pour le projet dans le cadre de tout autre programme de réduction des émissions de GES;
- 12° le plan de surveillance du projet visé à la sous-section 2 de la section II du chapitre V;
- 13° les dates de début et de fin de la période de déclaration visée par le rapport de projet;
- 14° une description de tout problème survenu dans l'opération du projet et pouvant affecter la quantité de réductions d'émissions de GES attribuables au projet;
- 15° les réductions d'émissions de GES attribuables au projet pour la période de déclaration, quantifiées annuellement et conformément au chapitre V, en tonnes métriques en équivalent CO₂, ainsi que les méthodes de calcul et tous les renseignements et documents utilisés pour effectuer cette quantification, incluant une copie des données brutes mesurées et utilisées aux fins de la quantification;
- 16° les informations relatives à la chaîne de traçabilité des halocarbures suivantes:
- a) les coordonnées de chaque lieu d'entreposage où sont transférés les appareils récupérés ou une quantité d'halocarbures supérieure à 225 kg;
 - b) dans le cas d'un équipement contenant plus de 225 kg d'halocarbures, l'adresse du dernier emplacement où cet équipement se trouvait avant d'être mis hors service;
 - c) les renseignements relatifs à l'identification de tous les intervenants impliqués à chaque étape du projet et les quantités d'appareils, de mousses ou d'halocarbures transférés, vendus et manipulés par ces intervenants;

d) tout document identifiant les personnes en possession des appareils, des mousses et des halocarbures à chaque étape du projet et démontrant le transfert de possession et de propriété de ces appareils, mousses et halocarbures;

e) pour chaque appareil récupéré contenant des mousses:

i) le type d'appareil;

ii) sa taille;

iii) sa capacité de stockage;

iv) son numéro de série, si disponible;

17° le numéro de série ou d'identification des contenants utilisés pour l'entreposage et le transport des halocarbures;

18° les informations suivantes concernant l'extraction des halocarbures :

a) le nombre d'appareils contenant des mousses desquelles les halocarbures ont été extraites;

b) le nombre d'appareils de source résidentielle contenant des réfrigérants desquels les halocarbures ont été extraits;

c) les procédés, la formation, les systèmes d'assurance de qualité, de contrôle de qualité et de gestion du processus d'extraction;

19° les certificats de destruction documentant l'ensemble des halocarbures détruits dans le cadre du projet, délivrés par l'installation ayant procédé à la destruction de ces halocarbures, indiquant :

a) le nom du promoteur du projet;

b) les renseignements relatifs à l'identification et la localisation des installations de destruction;

c) le nom et la signature du responsable des opérations de destruction;

d) le numéro d'identification du certificat de destruction;

e) le numéro de série, de suivi ou d'identification de tous les contenants qui ont fait l'objet d'une destruction d'halocarbures;

f) le poids et le type d'halocarbures détruits pour chaque contenant, incluant les relevés de pesées conformément à l'annexe D;

g) la date et l'heure du début de la destruction;

h) la date et l'heure de la fin de la destruction;

20° la description des méthodes utilisées pour le retrait des mousses ou du réfrigérant des appareils, l'extraction des halocarbures des mousses et la destruction des halocarbures;

21° pour les projets visant la destruction des halocarbures contenus dans les mousses, une estimation de la quantité récupérée de mousses, en tonnes métriques;

22° les procédures utilisées pour l'analyse des mélanges d'halocarbures, dans les cas où la section 2 de l'annexe D s'applique;

23° Pour chaque site du projet dont le promoteur n'est pas propriétaire, une déclaration signée du propriétaire du site attestant que celui-ci a autorisé la réalisation du projet par le promoteur et s'engage à ne pas faire, à l'égard des réductions d'émissions de GES visées par le rapport de projet, de demande de crédits compensatoires en vertu du Règlement concernant le système de plafonnement ou d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre ou de demande de crédits en vertu d'un autre programme volontaire ou réglementaire de réduction des émissions de GES;

24° une déclaration signée par le promoteur ou son représentant selon laquelle les réductions d'émission de GES visées par le projet pour la période de déclaration n'ont pas déjà fait l'objet de la délivrance de crédits compensatoires en vertu du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre ou de crédits en vertu d'un autre programme de volontaire ou réglementaire de réduction d'émissions de GES et ne feront pas l'objet de la délivrance de crédits en vertu d'un tel programme;

25° une déclaration signée par le promoteur ou son représentant selon laquelle le projet est réalisé conformément au présent règlement et que les documents et renseignements fournis sont complets et exacts.

Les renseignements et documents relatifs aux halocarbures contenus dans les mousses doivent être distingués de ceux relatifs aux halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant.

36. Tout rapport de projet subséquent comprend les renseignements et documents suivants :

1° les renseignements et les documents prévus aux paragraphes 1° à 3° et 13° à 25° de l'article 35;

2° une description détaillée de toute modification apportée au projet depuis la fin de la période de déclaration précédente ou aux autres renseignements contenus dans le rapport de projet pour cette période et, le cas échéant, une démonstration que le projet satisfait toujours aux conditions à la section I du chapitre II, ainsi que le plan de surveillance du projet si celui-ci a été modifié.

Les renseignements et documents relatifs aux halocarbures contenus dans les mousses doivent être distingués de ceux relatifs aux halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant.

CHAPITRE VII VÉRIFICATION

SECTION I CONDITIONS GÉNÉRALES

37. Le promoteur doit confier toute vérification de rapport de projet à un organisme de vérification accrédité selon la norme ISO 14065 par un organisme d'accréditation membre de l'*International Accreditation Forum* au Canada ou aux États-Unis et selon la norme ISO 17011 à l'égard du secteur d'activité visé par le projet.

Malgré le premier alinéa, la vérification d'un rapport de projet peut être confiée à un organisme de vérification qui n'est pas accrédité si cet organisme est accrédité, conformément à cet alinéa, dans l'année suivant la vérification du rapport de projet.

38. Le promoteur peut confier la vérification d'un rapport de projet à un organisme de vérification conformément à l'article 37 si cet organisme, le vérificateur désigné par cet organisme pour effectuer la vérification et les autres membres de l'équipe de vérification satisfont aux conditions suivantes:

1° ils n'ont pas agi, au cours de trois années précédant la vérification, à titre de consultant aux fins du développement du projet ou de la quantification des réductions d'émissions de GES attribuables au projet pour le promoteur;

2° ils n'ont pas procédé à la vérification de rapports de projet visant plus de six périodes de déclaration consécutives pour le projet pour lequel la vérification est effectuée;

3° ils ont procédé à la vérification de rapports de projets pour moins de sept des neuf derniers projets du promoteur. L'ordre des projets est déterminé selon la date de début du projet.

En outre, lorsque le promoteur confie la vérification d'un rapport de projet à un organisme de vérification autre que celui qui a procédé à la vérification du rapport de la période de déclaration précédente, l'organisme de vérification à qui est confiée la vérification, le vérificateur désigné par cet organisme pour effectuer la vérification et les autres membres de l'équipe de vérification ne doivent pas avoir procédé à la vérification d'un rapport de projet visant les trois périodes de déclaration précédentes pour ce projet.

39. Outre les exigences prescrites par les normes ISO 14064-3 et ISO 14065 concernant les conflits d'intérêts, le promoteur doit s'assurer qu'il n'existe aucune des situations décrites ci-dessous entre lui-même et ses dirigeants et l'organisme de vérification ou les membres de l'équipe de vérification visés à l'article 38 :

1° le membre de l'équipe de vérification ou une personne de sa famille immédiate a des intérêts personnels avec le promoteur ou un de ses dirigeants;

2° au cours des trois années précédant l'année de la vérification, le membre de l'équipe de vérification a été à l'emploi du promoteur;

3° au cours des trois années précédant l'année de la vérification, le membre de l'équipe de vérification a fourni au promoteur l'un des services suivants :

a) la conception, le développement, la mise en œuvre ou la maintenance d'un inventaire de données ou d'un système de gestion de données sur les émissions de GES d'un établissement ou d'une installation du promoteur ou, le cas échéant, sur des données d'électricité, de combustibles ou de carburants;

b) le développement des facteurs d'émissions de GES, y compris l'élaboration ou le développement d'autres données utilisées aux fins de la quantification de toutes réductions d'émissions de GES;

c) la consultation liée aux réductions d'émissions de GES ou aux retraits de GES de l'atmosphère, notamment la conception de projets d'efficacité énergétique ou d'énergie renouvelable, et l'évaluation des actifs liés aux sources, puits et réservoirs de GES;

d) la préparation de manuels, de guides ou de procédures liés à la déclaration des émissions de GES du promoteur en vertu du Règlement sur la déclaration obligatoire de certaines émissions de contaminants dans l'atmosphère (chapitre Q-2, r. 15);

e) la consultation, en lien avec un marché de droits d'émission de GES, notamment :

i. le courtage, avec ou sans enregistrement, en agissant comme promoteur ou souscripteur pour le compte du promoteur;

ii. le conseil concernant l'adéquation d'une transaction liée aux émissions de GES;

iii. la détention, l'achat, la vente, la négociation ou le retrait de droits d'émission visés au deuxième alinéa de l'article 46.6 de la Loi sur la qualité de l'environnement;

f) la consultation en gestion de santé et sécurité et en gestion de l'environnement, y compris la consultation menant à une certification selon la norme ISO 140001;

g) un service-conseil d'actuariat, la tenue de livres ou tout autre service-conseil lié aux documents comptables ou aux états financiers;

h) un service lié aux systèmes de gestion des données relatives à un projet admissible à la délivrance de crédits compensatoires du promoteur;

i) un audit interne lié aux émissions de GES;

j) un service rendu dans le cadre d'un litige ou d'une enquête concernant les émissions de GES;

k) une consultation pour un projet de réduction d'émissions de GES réalisé dans le cadre du présent règlement ou du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre;

4° l'examineur indépendant de la vérification a fourni au promoteur un service de vérification ou d'autres services visés au paragraphe 3° pour les périodes de déclaration visées par la vérification.

L'existence de l'une des situations décrites au premier alinéa ou contrevenant à l'article 38 est considérée comme un conflit d'intérêts invalidant la vérification.

Pour l'application du présent article, est une personne de la famille immédiate de tout membre de l'équipe de vérification son conjoint, son enfant et l'enfant de son conjoint, sa mère et son père, le conjoint de sa mère ou de son père ainsi que le conjoint de son enfant ou de l'enfant de son conjoint.

SECTION II

RÉALISATION DE LA VÉRIFICATION

40. Outre les exigences prescrites par la norme ISO 14064-3, la vérification de tout rapport de projet doit être effectuée selon les conditions et modalités prévues à la présente section et être effectuée dans le respect des dispositions du Code des professions (chapitre C-26).

41. Dans le cadre de la vérification, le promoteur et, le cas échéant, le propriétaire de chaque site du projet, notamment les sites d'entreposage des appareils ou des halocarbures récupérés dans le cadre du projet, les sites de l'installation où les halocarbures sont extraits, les sites des installations de destruction des halocarbures et, le cas échéant, de l'installation de recyclage des appareils, doivent fournir au vérificateur tout renseignement ou document nécessaire à la réalisation de la vérification ainsi que donner accès au site ou à l'installation où est réalisé le projet.

42. La vérification de tout rapport de projet doit comprendre une visite par le vérificateur de toute installation où des halocarbures sont détruits dans le cadre du projet.

En outre, la vérification du rapport de projet produit pour la première période de déclaration doit comprendre une visite de toute installation où est effectuée l'extraction des halocarbures contenus dans les mousses.

La visite des installations doit permettre au vérificateur, notamment, de constater la réalisation et le bon fonctionnement du projet ainsi que toute modification apportée à celui-ci depuis la vérification précédente. Lors d'une visite d'une installation, le vérificateur doit être accompagné par le promoteur, le représentant de ce dernier ou le responsable de l'installation.

43. Le vérificateur doit utiliser les données d'exploitation de l'installation de destruction des halocarbures pour déterminer si la destruction des halocarbures a été réalisée dans des conditions d'opération qui permettent de satisfaire aux exigences de toute autorisation nécessaire à l'exercice des activités de cette installation.

44. Le vérificateur doit réaliser la vérification de façon à pouvoir conclure, avec un niveau d'assurance raisonnable, que le rapport de projet est conforme aux conditions du présent règlement et que les réductions d'émissions de GES attribuables au projet qui ont été quantifiées et consignées dans le rapport de projet sont exemptes d'erreurs, omissions ou inexactitudes importantes.

Pour l'application du présent règlement, on entend par « erreurs, omissions ou inexactitudes importantes » toute erreur, omission ou inexactitude dans les réductions d'émissions de GES quantifiées et consignées dans le rapport de projet pour une période de déclaration qui, prise individuellement ou agrégée, résulte à une surestimation ou une sous-estimation des réductions d'émissions de GES supérieures à 5 %.

45. Lorsque, dans le cadre de sa vérification, le vérificateur constate une erreur, omission ou inexactitude dans la quantification des réductions d'émissions de GES attribuables au projet ou le non-respect d'une condition prévue au présent règlement, il en informe le promoteur.

46. Si, à l'issue de la vérification du rapport de projet, le vérificateur conclut que celui-ci est conforme aux conditions du présent règlement et en l'absence d'erreurs, omissions ou inexactitudes importantes, il fournit au promoteur un avis de vérification positif, attestant, avec un niveau d'assurance raisonnable, que la quantification des réductions d'émissions de GES attribuables au projet est exempte de toute erreur, omission ou inexactitude importante et que le rapport de projet est conforme aux conditions prévues au présent règlement.

Si, à l'issue de la vérification du rapport de projet, le vérificateur constate le non-respect d'une condition relative à la quantification des réductions d'émissions de GES qui ne peut être corrigée par le promoteur, il doit en évaluer l'impact sur les réductions d'émissions de GES consignées dans le rapport de projet et déterminer si elle entraîne des erreurs, omissions ou inexactitudes importantes. Si le non-respect d'une condition relative à la quantification des réductions d'émissions de GES ne peut être corrigée par le promoteur mais que ce non-respect n'entraîne pas d'erreurs, omissions ou inexactitudes importantes, et que le vérificateur a conclu au respect des autres conditions prévues au règlement et en l'absence de toute erreur, omission ou inexactitude importante, celui-ci fournit au promoteur un avis de vérification qualifié positif.

SECTION III

RAPPORT DE VÉRIFICATION

47. La vérification de tout rapport de projet doit être consignée dans un rapport de vérification.

48. Le rapport de vérification comprend les renseignements et documents suivants :

1° les renseignements relatifs à l'identification de l'organisme de vérification ainsi que de ceux du vérificateur désigné pour effectuer la vérification, des autres membres de l'équipe de vérification et de l'examineur indépendant;

2° les renseignements relatifs à l'identification de l'organisme d'accréditation par lequel l'organisme de vérification a été accrédité pour la vérification, au secteur d'activité visé par l'accréditation de l'organisme de vérification ainsi qu'à la période durant laquelle l'accréditation est valide;

3° les informations sur le projet, les rapports de projet faisant l'objet de la vérification ainsi que la quantité de réductions d'émissions de GES attribuables au projet pour chaque période de déclaration;

4° le plan de vérification et la description des activités réalisées par le vérificateur pour vérifier le ou les rapports de projet ainsi que tous les échanges de renseignements survenus entre le vérificateur et le promoteur dans le cadre de la vérification;

5° la période au cours de laquelle la vérification a été effectuée ainsi que la date de toute visite des installations où des halocarbures sont détruits ou des installations où est effectuée l'extraction des halocarbures contenus dans les mousses;

6° une liste de toute erreur, omission ou inexactitude constatée dans la quantification des réductions d'émissions de GES attribuables au projet ainsi que de toute condition prévue au présent règlement qui n'a pas été respectée, incluant les renseignements suivants concernant celles-ci :

a) leur description;

b) la date à laquelle le promoteur a en été informé;

c) le cas échéant, une description de l'action faite par le promoteur pour les corriger et la date à laquelle l'action a été faite;

d) dans le cas du non-respect d'une condition relative à la quantification des réductions d'émissions de GES qui ne peut être corrigée par le promoteur, une évaluation de l'impact de chacune d'elles sur la quantification des réductions d'émissions de GES et un avis du vérificateur sur les erreurs, omissions ou inexactitudes importantes au sens du deuxième alinéa de l'article 44 qui auraient pu en résulter;

7° le cas échéant, la version et la date de chaque rapport de projet révisé à la suite de la vérification;

8° lorsque le vérificateur conclut en la présence d'erreurs, omissions ou inexactitudes dans la quantification faite par le promoteur des réductions d'émissions de GES attribuables au projet, la quantité annuelle et totale des réductions d'émissions de GES qui, selon le vérificateur, sont réellement attribuables au projet, exprimée en tonnes métriques équivalent CO₂;

9° l'avis de vérification, en application de l'article 46, accompagné des justifications supportant cet avis;

10° une déclaration de l'organisme de vérification et du vérificateur selon laquelle la vérification a été effectuée conformément au présent règlement et à la norme ISO 14064-3;

11° une déclaration relative aux situations de conflits d'intérêts incluant les éléments suivants :

a) les renseignements relatifs à l'identification de l'organisme de vérification ainsi que ceux des membres de l'équipe de vérification et de l'examineur indépendant;

b) une copie de l'organigramme de l'organisme de vérification;

c) une déclaration signée par le représentant de l'organisme de vérification selon laquelle les exigences des articles 38 et 39 du présent règlement sont satisfaites et que le risque de conflit d'intérêts est acceptable.

CHAPITRE VIII

DISPOSITIONS ADMINISTRATIVES ET PÉNALES

SECTION I

SANCTIONS ADMINISTRATIVES PÉCUNIAIRES

49. Une sanction administrative pécuniaire d'un montant de 500 \$ dans le cas d'une personne physique ou de 2 500 \$ dans les autres cas peut être imposée à quiconque :

1° en contravention avec le présent règlement, refuse ou néglige de donner tout avis, de fournir tout renseignement, rapport ou autre document, ou ne respecte pas les délais fixés pour leur production;

2° contrevient aux premier et deuxième alinéas de l'article 9, au premier alinéa de l'article 37 ou à l'article 41;

3° contrevient à toute autre obligation imposée par le présent règlement, dans le cas où aucune autre sanction administrative pécuniaire n'est autrement prévue pour un tel manquement par le présent chapitre ou par la Loi sur la qualité de l'environnement.

50. Une sanction administrative pécuniaire d'un montant de 1 000 \$ dans le cas d'une personne physique ou de 5 000 \$ dans les autres cas peut être imposée à quiconque contrevient à l'article 38.

SECTION II SANCTIONS PÉNALES

51. Commet une infraction et est passible, dans le cas d'une personne physique, d'une amende de 3 000 \$ à 100 000 \$ et, dans les autres cas, d'une amende de 3 000 \$ à 600 000 \$ quiconque :

1° refuse ou néglige de donner tout avis, de fournir tout renseignement, rapport ou autre document, ou ne respecte pas les délais fixés pour leur production;

2° contrevient aux premier et deuxième alinéas de l'article 9, au premier alinéa de l'article 37 ou à l'article 41;

3° contrevient à toute autre obligation imposée par le présent règlement, dans le cas où aucune autre peine n'est prévue par le présent chapitre ou par la Loi sur la qualité de l'environnement.

52. Commet une infraction et est passible, dans le cas d'une personne physique, d'une amende de 6 000 \$ à 250 000 \$ et, dans les autres cas, d'une amende de 25 000 \$ à 1 500 000 \$ quiconque contrevient à l'article 38.

53. Commet une infraction et est passible, dans le cas d'une personne physique, d'une amende de 5 000 \$ à 500 000 \$ ou, malgré l'article 231 du Code de procédure pénale (chapitre C-25.1), d'une peine d'emprisonnement maximale de 18 mois et, dans les autres cas, d'une amende de 15 000 \$ à 3 000 000 \$ quiconque communique au ministre, pour l'application du présent règlement, de l'information fausse ou trompeuse.

CHAPITRE IX DISPOSITIONS TRANSITOIRE ET FINALE

SECTION I DISPOSITIONS TRANSITOIRES

54. Les projets visant la destruction de substances appauvrissant la couche d'ozone visés par l'annexe D du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre et enregistrés conformément au chapitre IV du titre III du ce règlement tel qu'il se lisait le (*indiquer ici la date qui précède celle de l'entrée en vigueur du présent règlement*) sont réputés être des projets admissibles à la délivrance de crédits compensatoires ayant fait l'objet, à la date d'entrée en vigueur du présent règlement, d'un avis de projet déposé au ministre conformément à l'article 12 du présent règlement.

Malgré le premier alinéa de l'article 5 du présent règlement, la période d'admissibilité d'un projet visé au premier alinéa est la période débutant à la date de début du projet et se terminant le (*insérer ici la date correspondant à 1 an après l'entrée en vigueur du présent règlement*).

Les autres dispositions du présent règlement s'appliquent à ces projets compte tenu des adaptations nécessaires.

55. Malgré l'article 12, un projet ayant débuté entre le 1^{er} janvier 2017 et le *(insérer ici la date correspondant à 1 an avant l'entrée en vigueur du présent règlement)* peut faire l'objet d'un avis de projet déposé au ministre dans les 6 mois suivant l'entrée en vigueur du présent règlement si celui-ci satisfait aux conditions prévues à l'article 3 et à l'une des conditions suivantes :

a) les halocarbures détruits dans le cadre du projet sont de type HCFC-22, lorsque détruits après le 31 décembre 2019, CFC-11, CFC-12, CFC-13, CFC-113, CFC-114 ou CFC-115, étant utilisés ou destinés à être utilisés comme réfrigérant pour des appareils ou des systèmes de réfrigération, de climatisation ou de congélation de source industrielle, commerciale, institutionnelle;

b) les halocarbures détruits dans le cadre du projet sont de type HFC-143a ou HFC-254fa étant contenus dans des mousses;

c) les halocarbures détruits dans le cadre du projet sont de type HCFC-22 étant utilisés ou destinés à être utilisés comme réfrigérant pour des appareils ou des systèmes de réfrigération, de climatisation ou de congélation de source résidentielle et sont détruits après le 31 décembre 2019.

Un avis de projet déposé au ministre en application du premier alinéa doit contenir les documents et renseignements prévus aux paragraphes 1^o à 8^o de l'article 12 et doit être déposé avant la transmission de la première demande de délivrance de crédits compensatoires en application du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre.

56. Malgré l'article 5, la période d'admissibilité d'un projet visé au premier alinéa de l'article 55 est la période débutant à la date de début du projet et se terminant le *(insérer ici la date d'entrée en vigueur du présent règlement)*

57. Malgré le deuxième alinéa de l'article 20, la première période de déclaration d'un projet visé au premier alinéa de l'article 55 couvre toute la période incluse entre la date de début du projet et le *(insérer ici la date d'entrée en vigueur du présent règlement)*.

SECTION II

DISPOSITION FINALE

58. Le présent règlement entre en vigueur le quinzième jour qui suit la date de sa publication à la *Gazette officielle du Québec*,

ANNEXE A

(article 2)

LISTE DES HALOCARBURES

1. lorsque contenus dans des mousses:

CFC-11: trichlorofluorométhane;

CFC-12: dichlorodifluorométhane;

HCFC-22: chlorodifluorométhane;

HCFC-141b: 1,1-dichloro-1-fluoroéthane;

HFC-134a: 1,1,1,2-tétrafluoroéthane;

HFC-245fa: 1,1,1,3,3-pentafluoropropane.

2. lorsqu'utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant pour des appareils de réfrigération, de congélation ou de climatisation :

CFC-11: trichlorofluorométhane;

CFC-12: dichlorodifluorométhane;

CFC-13: chlorotrifluorométhane;

CFC-113: 1,1,2-trichloro-1,2,2-trifluoroéthane;

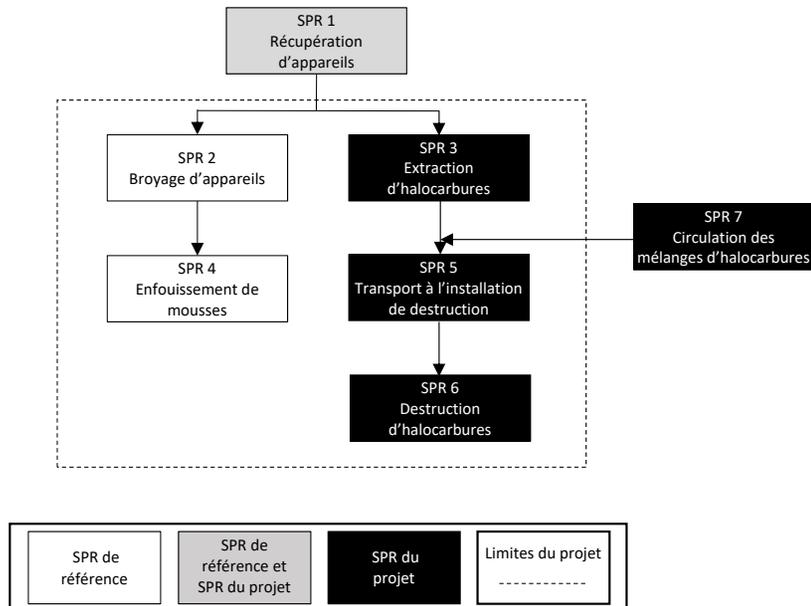
CFC-114: 1,2-dichloro-1,1,2,2-tétrafluoroéthane;

CFC-115: 1-chloro-1,1,2,2,2-pentafluoroéthane;

HCFC-22: chlorodifluorométhane, lorsque détruit après le 31 décembre 2019.

ANNEXE B*(articles 17 et 18)***LIMITES DU PROJET**

Figure 1 : Illustration des limites du projet applicables à la destruction d'halocarbures contenus dans les mousses



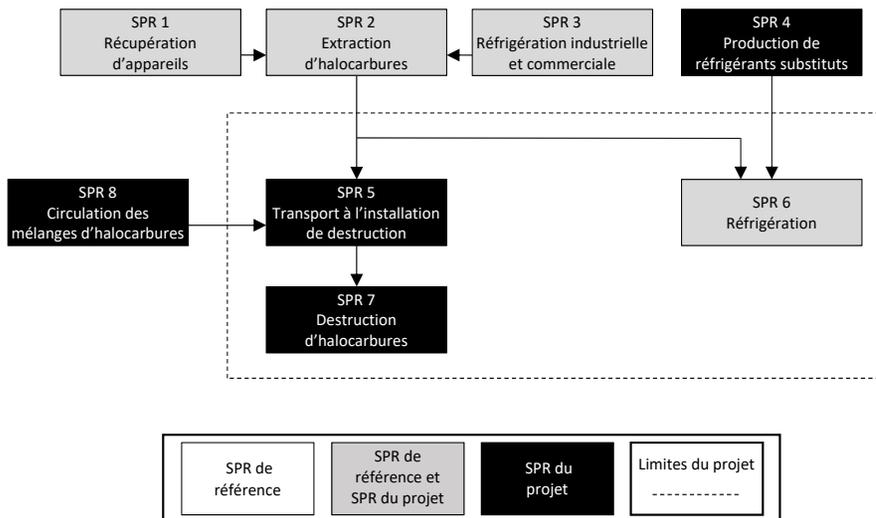
Note explicative : Le scénario de référence représente les sources, puits et réservoirs de GES (SPR) présents en l'absence du projet admissible à la délivrance de crédits compensatoires. Le scénario de projet représente les SPR présents lors de la réalisation du projet. Tous ces SPR ne font pas nécessairement partie du projet admissible à la délivrance de crédits compensatoires; seuls les SPR dans les limites du projet doivent être considérés.

Tableau 1. Description des sources, puits et réservoirs de GES (SPR) applicables à la destruction d'halocarbures contenus dans les mousses

SPR #	Description	GES visés	Applicabilité : Scénario de référence (R) et / ou Projet (P)	Inclus ou exclus dans les limites du projet
1 -Récupération d'appareils	Émissions de combustibles fossiles attribuables à la récupération et au transport d'appareils en fin de vie utile	CO ₂	R,P	Exclus
		CH ₄	R,P	Exclus
		N ₂ O	R,P	Exclus
2 - Broyage d'appareils	Émissions d'halocarbures attribuables au broyage d'appareils en vue d'en récupérer les matériaux	Halocarbures	R	Inclus
3 - Extraction d'halocarbures	Émissions d'halocarbures attribuables au retrait des mousses des appareils	Halocarbures	P	Inclus
4 - Enfouissement des mousses	Émissions d'halocarbures attribuables à l'élimination de mousses dans un lieu d'enfouissement	Halocarbures	R	Inclus
	Émissions de produits de dégradation d'halocarbures attribuables aux mousses éliminées dans un lieu d'enfouissement	HCFC	R	Exclus
	Émissions de combustibles fossiles attribuables au transport de mousses broyées et de leur dépôt dans un lieu d'enfouissement	CO ₂	R	Exclus
		CH ₄	R	Exclus
N ₂ O		R	Exclus	
5 - Transport à l'installation de destruction	Émissions de combustibles fossiles attribuables au transport des halocarbures à l'installation de destruction	CO ₂	P	Inclus
		CH ₄	P	Exclus
		N ₂ O	P	Exclus

6 - Destruction d'halocarbures	Émissions d'halocarbures attribuables à une destruction incomplète à l'installation de destruction	Halocarbures	P	Inclus
	Émissions attribuables à l'oxydation du carbone que contiennent les halocarbures détruits	CO ₂	P	Inclus
	Émissions de combustibles fossiles attribuables à la destruction d'halocarbures dans une installation de destruction	CO ₂	P	Inclus
		CH ₄	P	Exclus
		N ₂ O	P	Exclus
	Émissions indirectes attribuables à l'utilisation d'électricité	CO ₂	P	Inclus
CH ₄		P	Exclus	
N ₂ O		P	Exclus	
7 - Circulation des mélanges d'halocarbures	Émissions provenant des combustibles fossiles consommés lors de la circulation des mélanges d'halocarbures	CO ₂	P	Exclus
		CH ₄	P	Exclus
		N ₂ O	P	Exclus

Figure 2 : Illustration des limites du projet applicables à la destruction d'halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant



Note explicative : Le scénario de référence représente les sources, puits et réservoirs de GES (SPR) présents en l'absence du projet admissible à la délivrance de crédits compensatoires. Le scénario de projet représente les SPR présents lors de la réalisation du projet. Tous ces SPR ne font pas nécessairement partie du projet admissible à la délivrance de crédits compensatoires; seuls les SPR dans les limites du projet doivent être considérés.

Tableau 2. Description des sources, puits et réservoir de GES (SPR) applicables à la destruction d'halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant

SPR #	Description	GES visés	Applicabilité : Scénario de référence (R) et / ou Projet (P)	Inclus ou exclus dans les limites du projet
1 - Récupération d'appareils	Émissions de combustibles fossiles attribuables à la récupération et au transport d'appareils en fin de vie utile	CO ₂	R,P	Exclus
		CH ₄	R,P	Exclus
		N ₂ O	R,P	Exclus
2 - Extraction d'halocarbures	Émissions d'halocarbures attribuables à l'extraction et à la collecte des réfrigérants d'équipements en fin de vie utile ou en entretien	Halocarbures	R, P	Exclus
		CO ₂	R,P	Exclus
	Émissions de combustibles fossiles attribuables à l'extraction et à la collecte des réfrigérants d'équipements en fin de vie utile ou en entretien	CH ₄	R,P	Exclus
		N ₂ O	R,P	Exclus
3 - Réfrigération industrielle et commerciale	Émissions d'halocarbures attribuables aux fuites d'équipements et à leur entretien	Halocarbures	R, P	Exclus
		CO ₂	R,P	Exclus
	Émissions de combustibles fossiles attribuables au fonctionnement d'équipements de réfrigération et de climatisation de l'air	CH ₄	R,P	Exclus
		N ₂ O	R,P	Exclus
4 - Production de réfrigérants substitués	Émissions de réfrigérants substitués pendant la production	CO ₂ e	P	Exclus
		CO ₂	P	Exclus
	Émissions de combustibles fossiles lors de la production de réfrigérants Substitués	CH ₄	P	Exclus
		N ₂ O	P	Exclus

5 - Transport à l'installation de destruction	Émissions de combustibles fossiles attribuables au transport des halocarbures à l'installation de destruction	CO ₂	P	Inclus
		CH ₄	P	Exclus
		N ₂ O	P	Exclus
6 - Réfrigération	Émissions d'halocarbures attribuables aux fuites et à l'entretien pendant le fonctionnement continu des équipements	Halocarbures	R	Inclus
		Émissions de substituts attribuables aux fuites et à l'entretien pendant le fonctionnement continu des équipements	CO ₂ e	P
	Émissions indirectes attribuables à l'utilisation d'électricité	CO ₂	R, P	Exclus
		CH ₄	R, P	Exclus
		N ₂ O	R, P	Exclus
7 - Destruction d'halocarbures	Émissions d'halocarbures attribuables à une destruction incomplète à l'installation de destruction	Halocarbures	P	Inclus
		Émissions attribuables à l'oxydation du carbone que contiennent les halocarbures détruits	CO ₂	P
	Émissions de combustibles fossiles attribuables à la destruction d'halocarbures dans une installation de destruction	CO ₂	P	Inclus
		CH ₄	P	Exclus
		N ₂ O	P	Exclus
	Émissions indirectes attribuables à l'utilisation d'électricité	CO ₂	P	Inclus
		CH ₄	P	Exclus
N ₂ O		P	Exclus	
8 - Circulation des mélanges d'halocarbures	Émissions provenant des combustibles fossiles consommés lors de la circulation des mélanges d'halocarbures	CO ₂	P	Exclus
		CH ₄	P	Exclus
		N ₂ O	P	Exclus

ANNEXE C*(articles 28 et 31)*

PARAMÈTRES DE SURVEILLANCE

1. Paramètres de surveillance applicables à la destruction d'halocarbures contenus dans les mousses:

Paramètre	Description du paramètre	Unité de mesure	Méthode	Fréquence de mesure	Équation applicable
Mousses _{rec}	Quantité totale de mousses récupérées avant l'extraction des halocarbures	Tonnes métriques de mousse	Mesuré et calculé	À chaque période de déclaration	Équation 8 de l'article 25
AG _{final, i}	Quantité totale d'halocarbures contenus dans les mousses de type i extraites et expédiées en vue d'être détruites dans le cadre du projet	Tonnes métriques d'halocarbures de type i	Mesuré et calculé, conformément à la méthode prévue à l'annexe D	À chaque période de déclaration	Équation 4 de l'article 23, équation 10 de l'article 25 et équation 17 de l'annexe E.
N/A	Masse de chaque contenant rempli d'halocarbures contenus dans les mousses	Tonnes métriques	Mesuré	À chaque période de déclaration	N/A

N/A	Masse de chaque contenant vide pour les projets de destruction d'halocarbures contenus dans les mousses	Tonnes métriques	Mesuré	À chaque période de déclaration	N/A
N/A	Quantité d'halocarbures contenus dans les mousses, dans chaque contenant	Tonnes métriques	Calculé	À chaque période de déclaration	N/A
N/A	Concentration de chaque type d'halocarbures contenus dans les mousses, dans chaque contenant	%	Mesuré	À chaque période de déclaration	N/A
N/A	Quantité de chaque type d'halocarbures contenus dans les mousses, dans chaque contenant	Tonnes métriques d'halocarbure de type i	Calculé	À chaque période de déclaration	N/A
CAG	Concentration d'halocarbures dans les mousses avant leur retrait des appareils	Tonnes métriques d'halocarbures par tonne métrique de mousse	Mesuré et Calculé	À chaque période de déclaration	Équation 15 de l'annexe E
N ₁	Nombre d'appareils de type 1	Sans unité	Mesuré	À chaque période de déclaration	Équation 7 de l'article 23
N ₂	Nombre d'appareils de type 2	Sans unité	Mesuré	À chaque période de déclaration	Équation 7 de l'article 23

N ₃	Nombre d'appareils de type 3	Sans unité	Mesuré	À chaque période de déclaration	Équation 7 de l'article 23
N ₄	Nombre d'appareils de type 4	Sans unité	Mesuré	À chaque période de déclaration	Équation 7 de l'article 23

2. Paramètres de surveillance applicables à la destruction d'halocarbures utilisés ou destinés à être utilisés en tant que réfrigérant:

Paramètre	Description du paramètre	Unité de mesure	Méthode	Fréquence de mesure	Équation applicable
N/A	Masse de chaque contenant rempli d'halocarbures utilisés en tant que réfrigérant	Tonnes métriques	Mesuré	À chaque période de déclaration	N/A
N/A	Masse de chaque contenant vide pour les projets de destruction d'halocarbures utilisés en tant que réfrigérant	Tonnes métriques	Mesuré	À chaque période de déclaration	N/A
N/A	Quantité d'halocarbures utilisés en tant que réfrigérant, dans chaque contenant	Tonnes métriques	Calculé	À chaque période de déclaration	N/A
N/A	Concentration de chaque type d'halocarbures utilisés en tant que réfrigérant, dans chaque contenant	%	Analysé au laboratoire	À chaque période de déclaration	N/A

N/A	Quantité de chaque type d'halocarbures utilisés en tant que réfrigérant, dans chaque contenant	Tonnes métriques d'halocarbure de type <i>i</i>	Calculé	À chaque période de déclaration	N/A
Q _i	Quantité totale d'halocarbures utilisés en tant que réfrigérant de type <i>i</i> récupérés et expédiés en vue d'être détruits	Tonnes métriques d'halocarbures de type <i>i</i>	Mesuré et calculé, conformément à la méthode prévue à l'annexe D	À chaque période de déclaration	Équations 9, 11 et 13 de l'article 25

ANNEXE D

(articles 23, 25 et 35)

MÉTHODE POUR DÉTERMINER LA QUANTITÉ TOTALE D'HALOCARBURES DE CHAQUE TYPE

1. Détermination de la quantité d'halocarbures de chaque contenant

La quantité d'halocarbures détruits doit être déterminée à l'installation de destruction par une personne autorisée, en pesant séparément chaque contenant d'halocarbures avant sa destruction lorsqu'il est plein et après qu'il ait été complètement vidé et que son contenu ait été détruit.

La quantité d'halocarbures est égale à la différence entre la masse du contenant lorsqu'il est plein et lorsqu'il est vide.

Chaque contenant d'halocarbures doit être pesé à l'installation de destruction de la manière suivante:

1° en utilisant la même balance pour produire les relevés de pesée lorsque le contenant est plein et lorsqu'il est vide;

2° en veillant à ce que cette balance ait été étalonnée par le fabricant ou un tiers certifié à cette fin moins de 3 mois avant la pesée, de façon à maintenir une précision de lecture de $\pm 5\%$;

3° en effectuant la pesée du contenant plein au plus 2 jours avant le début de la destruction des halocarbures;

4° en effectuant la pesée du contenant vide au plus 2 jours après la destruction des halocarbures.

2. Circulation des mélanges d'halocarbures

Pour chaque échantillon dont la composition ne contient pas plus de 90 % d'un même type d'halocarbure, le promoteur doit, en plus des conditions prévues à la section 1 du présent annexe, satisfaire également aux conditions suivantes concernant les mélanges d'halocarbures.

La circulation du mélange d'halocarbures doit être effectuée, à l'installation de destruction ou avant la livraison des halocarbures à une telle installation, par une personne indépendante du promoteur et de l'installation de destruction et qui détient la formation nécessaire pour effectuer cette tâche.

Avant l'échantillonnage, le mélange d'halocarbures doit circuler dans un contenant satisfaisant aux conditions suivantes:

1° il n'a aucun obstacle fixe à l'intérieur, outre les déflecteurs à mailles ou les autres structures intérieures qui ne nuisent pas à la circulation;

2° il a été complètement vidé avant le remplissage;

3° il comporte des orifices pour prélever les halocarbures à l'état liquide et en phase gazeuse;

4° les orifices de prélèvement sont situés au tiers central du contenant et non pas à ses extrémités;

5° ce contenant et le matériel connexe peuvent faire circuler le mélange dans un système en circuit fermé de bas en haut.

Lorsque le contenant original d'halocarbures mélangés ne satisfait pas à ces conditions, le mélange doit être transféré dans un contenant temporaire conforme.

La masse du mélange transféré dans le contenant temporaire doit être calculée et notée. De plus, les transferts d'halocarbures entre les contenants doivent s'effectuer à une pression conforme aux normes applicables là où le projet se déroule.

Lorsque le mélange d'halocarbures se trouve dans un contenant conforme, la circulation du mélange doit se faire de la manière suivante:

1° les mélanges liquides doivent circuler de l'orifice de liquide vers l'orifice de vapeur;

2° un volume du mélange égal à 2 fois le volume du contenant doit circuler;

3° le débit de la circulation doit atteindre au moins 114 litres par minute, à moins que le mélange liquide circule en continu pendant au moins 8 heures;

4° les heures du début et de fin doivent être notées.

3. Échantillonnage

L'échantillonnage suivant doit être effectué pour chaque contenant d'halocarbures:

1° dans le cas des halocarbures purs, 1 échantillon doit être recueilli à l'usine de destruction;

2° dans le cas des mélanges d'halocarbures ayant été circulés à l'usine de destruction, un minimum de 2 échantillons doit être recueilli pendant les 30 dernières minutes de la circulation, les échantillons devant être prélevés de l'orifice de liquide inférieur;

3° dans le cas des mélanges d'halocarbures ayant été circulés avant leur livraison à l'usine de destruction, un minimum de 2 échantillons doit être recueilli conformément au paragraphe 2 et 1 échantillon supplémentaire doit être recueilli à l'usine de destruction.

Lorsque plus d'un échantillon est recueilli pour un même contenant, le promoteur doit utiliser les résultats provenant de l'échantillon avec la concentration pondérée de l'halocarbure du mélange ayant le plus faible potentiel de réchauffement planétaire.

L'échantillonnage doit être effectué conformément aux conditions suivantes:

1° les échantillons sont recueillis par une personne indépendante du promoteur et de l'installation de destruction et détenant la formation nécessaire pour effectuer cette tâche;

2° les échantillons sont recueillis avec une bouteille de prélèvement propre et sous vide dont la capacité minimale est de 0,454 kg;

3° chaque échantillon est recueilli à l'état liquide;

4° chaque échantillon recueilli est d'au moins 0,454 kg;

5° chaque échantillon a sa propre étiquette et le suivi est effectué en fonction du contenant dans lequel il a été prélevé;

6° les renseignements suivants sont consignés pour chaque échantillon:

a) l'heure et la date du prélèvement;

b) le nom du promoteur pour lequel l'échantillonnage est effectué;

c) le nom et les coordonnées du technicien ayant pris l'échantillon ainsi que de son employeur;

d) le volume du contenant duquel l'échantillon a été pris;

e) la température de l'air ambiant au moment du prélèvement;

f) la chaîne de traçabilité à partir du point de prélèvement jusqu'au laboratoire accrédité.

4. Analyse des échantillons

La quantité et le type d'halocarbure doivent être déterminés en faisant analyser un échantillon prélevé de chaque contenant par l'un des laboratoires suivants:

1° le Centre d'expertise en analyse environnementale du Québec;

2° un laboratoire indépendant du promoteur et de l'usine de destruction et accrédité pour l'analyse des halocarbures par le Air-Conditioning, Heating and Refrigeration Institute conformément à la plus récente version de la norme AHRI 700 de cet organisme.

Tous les échantillons d'halocarbures du projet doivent être analysés pour déterminer les éléments suivants:

1° le type de chaque halocarbure;

2° la quantité, en tonnes métriques, et la concentration, en tonnes métriques de d'halocarbures de type i par tonne métrique de gaz, de chaque type d'halocarbure dans le gaz, en utilisant la chromatographie en phase gazeuse;

3° la teneur en humidité de chaque échantillon;

4° le résidu d'ébullition de l'échantillon d'halocarbures, lequel doit être inférieur à 10 % de la masse totale de l'échantillon.

Dans le cas de mélanges d'halocarbures, l'analyse doit établir les concentrations pondérées d'halocarbures en fonction du potentiel de réchauffement planétaire pour les échantillons prélevés conformément au paragraphe 2 du premier alinéa de la section 3 du présent annexe.

Un certificat des résultats de l'échantillonnage doit être délivré par le laboratoire ayant procédé à l'analyse et une copie de ce certificat doit être incluse dans le rapport de projet.

Lorsque la teneur en humidité déterminée en vertu du paragraphe 3 du deuxième alinéa est supérieure à 75 % du point de saturation des halocarbures, le promoteur doit assécher les halocarbures et, s'il s'agit d'un mélange d'halocarbures, refaire la circulation conformément à la méthode prévue à la section 2 du présent annexe, ainsi que l'échantillonnage et l'analyse conformément à la méthode prévue aux sections 3 et 4 du présent annexe.

5. Détermination de la quantité totale d'halocarbures de type i contenus dans les mousses extraites et expédiées en vue d'être détruites ($AG_{\text{final}, i}$) et de la quantité totale d'halocarbures de type i utilisés en tant que réfrigérant extraits et expédiés en vue d'être détruits (Q_i)

À partir de la masse d'halocarbures dans chaque contenant et de la concentration de chaque échantillon, le promoteur doit:

1° calculer la quantité de chaque type d'halocarbure dans chaque contenant, en déduisant le poids des résidus d'ébullition;

2° faire la somme de la quantité de chaque type d'halocarbure dans chaque contenant pour obtenir le facteur $AG_{\text{final}, i}$, soit la quantité totale d'halocarbures de type i contenus dans les mousses, ou le facteur Q_i , soit la quantité totale d'halocarbures de type i utilisés en tant que réfrigérant extraits et expédiés en vue d'être détruits dans le cadre du projet.

ANNEXE E

(article 23)

MÉTHODE POUR DÉTERMINER L'EFFICACITÉ D'EXTRACTION DES HALOCARBURES CONTENUS DANS LES MOUSSES**1. Méthodes de calcul de la quantité initiale d'halocarbures contenus dans les mousses**

Afin de calculer l'efficacité d'extraction, le promoteur doit préalablement calculer la quantité d'halocarbures contenus dans les mousses avant leur retrait des appareils, en fonction de la capacité de stockage des appareils, selon la méthode A, ou à partir des échantillons de mousse conformément à la méthode B.

Méthode A - Calcul de la quantité initiale d'halocarbures contenus dans les mousses en fonction de la capacité de stockage des appareils

Le promoteur peut calculer la quantité initiale d'halocarbures contenus dans les mousses selon l'équation 14, à l'aide des données indiquées au tableau 1:

Équation 14

$$AG_{init} = (N_1 \times M_1) + (N_2 \times M_2) + (N_3 \times M_3) + (N_4 \times M_4)$$

Où:

AG_{init} = Quantité initiale d'halocarbures contenus dans les mousses avant leur retrait des appareils, en tonnes métriques;

N_1 = Nombre d'appareils de type 1;

N_2 = Nombre d'appareils de type 2;

N_3 = Nombre d'appareils de type 3;

N_4 = Nombre d'appareils de type 4;

M_1 = Tonnes métriques d'halocarbure par appareil de type 1;

M_2 = Tonnes métriques d'halocarbure par appareil de type 2;

M_3 = Tonnes métriques d'halocarbure par appareil de type 3;

M_4 = Tonnes métriques d'halocarbure par appareil de type 4.

Tableau 1 - Quantité d'halocarbure par type d'appareil

Type d'appareil	Capacité de stockage (CS)	Tonnes métriques d'halocarbures par appareil
Type 1	CS < 180 litres	0,00024
Type 2	180 litres ≤ CS < 350 litres	0,00032
Type 3	350 litres ≤ CS < 500 litres	0,0004
Type 4	CS ≥ 500 litres	0,00048

Méthode B - Calcul de la quantité initiale d'halocarbures contenus dans les mousses à partir d'échantillons

La quantité initiale d'halocarbures contenus dans les mousses peut être calculée à partir d'échantillons d'au moins 10 appareils, en utilisant la méthode suivante:

1° faire déterminer, par un laboratoire indépendant du promoteur, la concentration initiale d'halocarbures dans les mousses conformément à la section 4 de l'annexe D et de la manière suivante:

a) en coupant 4 échantillons de mousse de chaque appareil, soit pour le côté gauche, le côté droit, la partie supérieure et la partie inférieure de l'appareil, à l'aide d'une scie alternative, chaque échantillon devant être d'au moins 10 cm² et présenter la pleine épaisseur de l'isolation;

b) en scellant les bords coupés de chaque échantillon de mousse à l'aide de ruban d'aluminium ou de tout produit similaire afin de prévenir toute émission de gaz;

c) en étiquetant individuellement chaque échantillon en indiquant le modèle d'appareil et la partie échantillonnée, soit le côté gauche, le côté droit, la partie supérieure et la partie inférieure;

d) en analysant les échantillons suivant la procédure indiquée au paragraphe 4. Il est possible de procéder à l'analyse individuelle des échantillons, soit 4 analyses par appareil, ou à une seule analyse utilisant des quantités égales de chaque échantillon, soit une analyse par appareil;

e) selon la concentration moyenne d'halocarbures des échantillons de chaque appareil, en calculant la limite de confiance supérieure à 90 % de la concentration d'halocarbures provenant de mousses, cette valeur devant être utilisée en tant que facteur «CAG» dans l'équation 15 pour calculer la quantité initiale d'halocarbures contenus dans les mousses d'appareils;

2° déterminer la quantité de mousses récupérées des appareils traités, soit le facteur « Mousse_{S_{rec}} » utilisé dans l'équation 15, en utilisant une valeur par défaut de 5,85 kg par appareil et en la multipliant par le nombre d'appareils traités ou en utilisant la méthode suivante:

a) en séparant et recueillant tous les résidus de mousses sous forme de peluche, de poudre ou de boulettes ainsi qu'en documentant les traitements afin de démontrer qu'aucune quantité significative de résidus de mousses n'est rejetée dans l'air ou dans d'autres flux de déchets;

b) en séparant les composants autres que ceux des mousses dans les résidus, tels que les métaux ou les plastiques;

c) en pesant les résidus de mousses récupérés avant l'extraction des halocarbures afin de calculer la masse totale de mousses récupérées;

3° calculer la quantité initiale de halocarbures contenus dans les mousses avant leur retrait des appareils selon l'équation 15:

Équation 15

$$AG_{init} = Mousse_{S_{rec}} \times CAG$$

Où:

AG_{init} = Quantité initiale d'halocarbures contenus dans les mousses avant leur retrait des appareils, en tonnes métriques;

$Mousse_{S_{rec}}$ = Quantité totale de mousses récupérées avant l'extraction des halocarbures, en tonnes métriques;

CAG = Concentration d'halocarbure dans les mousses avant leur retrait des appareils, en tonnes métriques d'halocarbure par tonne métrique de mousse;

4° analyser les échantillons de mousses des appareils conformément aux exigences suivantes:

a) l'analyse du contenu et du rapport de masse des halocarbures provenant des mousses est effectuée par un laboratoire conformément à la section 4 de l'annexe D;

b) l'analyse est effectuée à l'aide de la méthode par réchauffement pour l'extraction des halocarbures provenant de mousses contenus dans les échantillons de mousse, exposée par l'article intitulé Release of fluorocarbons from Insulation foam in Home Appliance during Shredding, publié par Scheutz, Fredenslund, Kjeldsen et Tant dans le Journal of the Air & Waste Management Association (Décembre 2007, Vol. 57, pages 1452-1460), et décrite ci-dessous:

i. chaque échantillon a une épaisseur d'au plus 1 cm, est placé dans une bouteille de verre de 1123 ml, est pesé à l'aide d'une balance étalonnée et est scellé avec des septums recouverts de téflon et des bouchons en aluminium;

ii. pour libérer les halocarbures, les échantillons sont incubés dans un four à 140 °C pendant 48 heures;

iii. lorsqu'ils ont été refroidis à la température ambiante, les échantillons de gaz sont retirés de la partie vide du contenant et analysés par chromatographie en phase gazeuse;

iv. les couvercles sont retirés après l'analyse et la partie vide du contenant est purgée avec de l'air atmosphérique à l'aide d'un compresseur pendant 5 minutes. Les septums et les bouchons sont ensuite remplacés et les bouteilles sont à nouveau chauffées pendant 48 heures afin d'extraire le reste des halocarbures de l'échantillon de mousse;

v. lorsqu'ils sont refroidis à la température ambiante après la deuxième étape de chauffage, les échantillons de gaz sont retirés de la partie vide du contenant et analysés par chromatographie en phase;

c) la quantité de chaque type d'halocarbure qui a été récupéré est alors divisée par la quantité totale des échantillons de mousse avant analyse afin de déterminer la concentration d'halocarbures provenant de mousses, en tonnes métriques d'halocarbures par tonne métrique de mousse.

2. Méthode de calcul de l'efficacité d'extraction

Le promoteur doit calculer l'efficacité d'extraction selon les équations 16 et 17:

Équation 16

$$EE = \frac{AG_{final}}{AG_{init}}$$

Où:

EE = Efficacité d'extraction;

AG_{final} = Quantité totale d'halocarbures contenus dans les mousses extraits et expédiés pour être détruits, calculée selon l'équation 17, en tonnes métriques;

AG_{init} = Quantité initiale d'halocarbures contenus dans les mousses avant leur retrait des appareils, calculée selon l'équation 14 ou 15, selon le cas, en tonnes métriques;

Équation 17

$$AG_{final} = \sum_{i=1}^n AG_{final,i}$$

Où:

AG_{final} = Quantité totale d'halocarbures contenus dans les mousses extraits et expédiés en vue d'être détruits, en tonnes métriques;

i = Type d'halocarbure;

n = Nombre de types d'halocarbures;

$AG_{final, i}$ = Quantité totale d'halocarbures de type i extraits et expédiés en vue d'être détruits, déterminée conformément à l'annexe D, en tonnes métriques.

74077

Projet de règlement

Loi sur la qualité de l'environnement
(chapitre Q-2)

Loi visant principalement la gouvernance efficace
de la lutte contre les changements climatiques
et à favoriser l'électrification
(2020, chapitre 19)

**Projets de valorisation et de destruction de méthane
provenant d'un lieu d'enfouissement admissibles
à la délivrance de crédits compensatoires**

Avis est donné par les présentes, conformément aux articles 10 et 11 de la Loi sur les règlements (chapitre R-18.1), que le projet de règlement relatif aux projets de valorisation et de destruction de méthane provenant d'un lieu d'enfouissement admissibles à la délivrance de crédits compensatoires, dont le texte apparaît ci-dessous, pourra être édicté par le ministre de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques à l'expiration d'un délai de 45 jours à compter de la présente publication.

Le contenu d'une grande partie des dispositions prévues dans ce projet de règlement provient, tout en étant bonifié, de l'annexe D du Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre (chapitre Q-2, r. 46.1).

Ce projet de règlement prévoit par conséquent, en concordance avec les modifications apportées par le projet de règlement modifiant le Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre, les conditions auxquelles un projet de valorisation ou de destruction de méthane provenant d'un lieu d'enfouissement est admissible à la délivrance de crédits compensatoires. Il prévoit aussi les conditions générales qui sont applicables à la réalisation d'un tel projet.

Le projet de règlement met en place un mécanisme d'avis de projet permettant d'informer le ministre de l'intention du promoteur d'un projet admissible de déposer une demande de délivrance de crédits compensatoires dans le futur. Ce mécanisme remplace celui de l'enregistrement d'un projet que le projet de règlement modifiant le Règlement concernant le système de plafonnement et d'échange de droits d'émission de gaz à effet de serre propose d'abroger en ce qui concerne les projets de valorisation et de destruction de méthane provenant d'un lieu d'enfouissement.

Le projet de règlement prévoit en outre les méthodes applicables à la quantification des réductions d'émissions de gaz à effet de serre attribuables à un projet admissible ainsi que le contenu d'un rapport de projet que le promoteur a l'obligation de produire pour chaque période de déclaration de ces réductions d'émissions. Il prévoit aussi les conditions applicables à la vérification de ces rapports de projet, notamment en ce qui a trait à l'accréditation d'organisme de vérification et à l'indépendance de cet organisme, du vérificateur et des autres membres de l'équipe de vérification envers le promoteur.