

TABLE OF PROVISIONS

Clean Fuel Regulations

Interpretation

- 1** Definitions
- 2** Incorporation by reference
- 3** Standard conditions

Application

- 4** Exemption — primary suppliers

Requirements for Liquid Fuels

Carbon-Intensity Limits

- 5** Requirement — carbon intensity
- 6** Volumetric requirement — gasoline
- 7** Volumetric requirement — diesel
- 8** Pool of liquid fuel — volume

Reduction Requirement

- 9** Reduction in tonnes

Registration as Primary Supplier

- 10** Registration report

Compliance Credits

Use

- 11** Satisfaction of reduction requirement
- 12** Deemed compliance — gasoline
- 13** July 31 — gasoline
- 14** December 15 — gasoline
- 15** Limits on credit use — funding program
- 16** Deferral of reduction requirements
- 17** Increase to deferred portion
- 18** Reduction — July 31

Creation

Reduction of CO₂e Emissions

- 19** Liquid class

TABLE ANALYTIQUE

Règlement sur les combustibles propres

Définitions et interprétation

- 1** Définitions
- 2** Incorporation par renvoi
- 3** Conditions normales

Application

- 4** Exemption — fournisseur principal

Exigences pour les combustibles liquides

Limites d'intensité en carbone

- 5** Exigence — intensité en carbone
- 6** Exigence volumétrique — essence
- 7** Exigence volumétrique — diesel
- 8** Stocks de combustibles liquides — volume

Exigence de réduction

- 9** Réduction en tonnes métriques

Enregistrement comme fournisseur principal

- 10** Rapport d'enregistrement

Unités de conformité

Utilisation

- 11** Satisfaction à l'exigence de réduction
- 12** Conformité réputée — essence
- 13** 31 juillet — essence
- 14** 15 décembre — essence
- 15** Limite d'utilisation — programme de financement
- 16** Report des exigences de réduction
- 17** Majoration de la partie reportée
- 18** Réduction au 31 juillet

Création

Réduction des émissions de CO₂e

- 19** Catégorie des combustibles liquides

20	Gaseous class	20	Catégorie des combustibles gazeux
21	Agreement to create credits	21	Accord de création d'unités
22	Submission to Minister	22	Transmission au ministre
Creation of Provisional Compliance Credits		Création d'unités de conformité provisoires	
23	Creation of provisional compliance credits	23	Création d'unités de conformité provisoires
24	Deposit into account	24	Inscription au compte
Registration as Registered Creator		Enregistrement comme créateur enregistré	
25	Registration report	25	Rapport d'enregistrement
26	Change of information	26	Modification des renseignements
27	Cancellation of registration	27	Annulation de l'enregistrement
Compliance-Credit Accounts		Comptes des unités de conformité	
28	Opening	28	Ouverture
29	Credit remains in account	29	Unités de conformité au compte
CO₂e-Emission-Reduction Project		Projet de réduction des émissions de CO₂e	
30	Series of activities	30	Série d'activités
31	Generic quantification method	31	Méthode de quantification générique
32	Specific quantification method	32	Méthode de quantification spécifique
33	Exception	33	Exception
34	Application for recognition	34	Demande de reconnaissance
35	Recognition — generic quantification method	35	Reconnaissance — méthode de quantification générique
36	Recognition — specific quantification method	36	Reconnaissance — méthode de quantification spécifique
37	Application for recognition — change of method	37	Demande de reconnaissance — changement de méthode
38	Application for recognition — project in foreign country	38	Demande de reconnaissance — pays étranger
39	Recognition — project in foreign country	39	Reconnaissance — projet dans un pays étranger
40	Application for recognition — change of method	40	Demande de reconnaissance — changement de méthode
41	Number of compliance credits — projects in foreign country	41	Nombre d'unités de conformité — étranger
42	Extension of period — five years	42	Prolongation de la période — cinq ans
43	Federal or provincial laws	43	Textes législatifs fédéraux ou provinciaux
44	Failure to comply with record requirements	44	Non-conformité aux exigences relatives aux renseignements
Displacement of Fossil Fuel Usage		Remplacement de l'utilisation de combustibles fossiles	
Land-Use and Biodiversity Criteria for Low-Carbon-Intensity Fuels		Critères d'utilisation des terres et critères de biodiversité pour les combustibles à faible intensité en carbone	
45	Maximum quantity	45	Quantité maximale
46	Eligibility requirements	46	Conditions d'admissibilité
47	Quantity of eligible feedstock	47	Quantité de charges d'alimentation admissibles
48	Wildlife habitat	48	Habitat faunique
49	Damaging agents	49	Agents nuisibles

50	Crops — indirect changes to land use	50	Culture — changements indirects d'utilisation des terres
51	Crops — excluded land	51	Cultures — terres exclues
52	Forest-based feedstock	52	Charges d'alimentation forestières
53	Exemption — approval by EPA	53	Exemption — approbation par l'EPA
54	Exemption — no net expansion	54	Exemption — absence d'expansion nette
55	Exemption — other laws	55	Exemption — autres textes législatifs
56	Low-carbon-intensity fuel	56	Combustibles à faible intensité en carbone
57	Producer or importer — paragraph 46(1)(a)	57	Producteurs ou importateurs — alinéa 46(1)a)
58	Declaration by harvester	58	Déclaration du récoltant
59	Producer records	59	Dossiers du producteur
60	Non-application	60	Non-application
61	Certification	61	Certification
62	Approval by Minister	62	Approbation du ministre
63	Eligibility conditions for accreditation	63	Conditions d'admissibilité à l'accréditation
64	No outsource	64	Aucune sous-traitance
65	Consecutive certifications	65	Certifications consécutives
66	Certification team — members	66	Membres de l'équipe de certification
67	Applicable standards for certification	67	Normes applicables à la certification
68	Annual surveillance audit	68	Audits de surveillance annuels
69	Site visits	69	Visite de site
70	Unambiguous identification	70	Identification non ambiguë
71	Denial or revocation	71	Rejet ou révocation
72	Denial or suspension of certification	72	Rejet ou suspension du certificat
73	Other circumstances of non-conformity	73	Non-conformité — autres situations
74	Prior certification under another certification scheme	74	Certification antérieure — autre régime
	Determination of Carbon Intensity		Détermination de l'intensité en carbone
75	Low-carbon-intensity fuel	75	Combustible à faible intensité en carbone
76	Fuel LCA Model — registered creator or foreign supplier	76	Modèle ACV des combustibles
77	Fuel LCA Model — co-processed low-carbon-intensity fuel	77	Combustibles cotraités à faible intensité en carbone
78	Compressed and liquefied gases	78	Gaz comprimés et liquéfiés
79	Electricity	79	Électricité
80	Application for approval of carbon intensity	80	Demande d'approbation — intensité en carbone
81	Pathway approval	81	Approbation de la filière
82	Information to be provided	82	Renseignements à fournir
83	Information to be provided — section 78	83	Renseignements à fournir — article 78
84	Information to be provided — section 79	84	Renseignements à fournir — article 79
85	Approval	85	Approbation
86	End of validity	86	Fin de validité
87	New application	87	Nouvelle demande
88	Adjustment of credits	88	Ajustement des unités
89	Adjustment — actual carbon intensity	89	Ajustement selon l'intensité en carbone réelle
90	Adjustment after June 30, 2024	90	Ajustement après le 30 juin 2024
91	Application for temporary approval	91	Demande d'approbation temporaire
92	Registration of foreign supplier	92	Enregistrement du fournisseur étranger
93	Registration — carbon-intensity contributor	93	Contributeur à l'intensité en carbone — enregistrement

	Low-Carbon-Intensity Fuels
94	Liquid class
95	Gaseous class
96	Biogas used to produce electricity
97	Multiple feedstocks

	Fuel or Other Energy Source for Vehicles
98	Gas for vehicles
99	Renewable gaseous fuel
100	Creator — producer or importer
101	Electricity — charging-site host
102	Electricity — charging-network operator
103	Use of revenue — electric vehicles
104	Hydrogen

Compliance-Credit Transfer System

	General
105	Participating registered creator
106	Eligibility to transfer credits
107	Fair market value

	Transfer of Compliance Credits
108	Transfer on creation
109	Immediate transfer

	Compliance-Credit Clearance Mechanism
110	Pledging credits to mechanism
111	No clearance mechanism
112	Transfer through clearance mechanism

Registered Emission-Reduction Funding Program

113	Registration
114	Application for registration
115	Registration — conditions
116	Cancelling registration
117	List of programs
118	Contribution to funding program
119	No subsequent transfer

Reporting

120	Annual credit-creation report
------------	-------------------------------

	Combustibles à faible intensité en carbone
94	Catégorie des combustibles liquides
95	Catégorie des combustibles gazeux
96	Biogaz utilisé pour produire de l'électricité
97	Multiples charges d'alimentation

	Combustibles ou autres sources d'énergie pour les véhicules
98	Gaz pour véhicules
99	Combustibles gazeux renouvelables
100	Créateur — producteur ou importateur
101	Électricité — hôtes d'une station de recharge
102	Électricité — exploitants d'un réseau de recharge
103	Utilisation des revenus — véhicules électriques
104	Hydrogène

Mécanisme de cession des unités de conformité

	Règles générales
105	Créateur enregistré participant
106	Admissibilité à céder des unités
107	Juste valeur marchande

	Cession à la création des unités de conformité
108	Cession à la création
109	Transfert immédiat

	Marché de compensation des unités de conformité
110	Engagement de cession sur le marché
111	Absence de marché de compensation
112	Cession sur le marché de compensation

Programme enregistré de financement des réductions des émissions

113	Enregistrement
114	Demande d'enregistrement
115	Enregistrement — conditions
116	Annulation de l'enregistrement
117	Liste des programmes
118	Contribution au programme
119	Incessibilité

Rapports

120	Rapport annuel sur la création
------------	--------------------------------

- 121** Quarterly credit-creation reports
- 122** Credit-adjustment report
- 123** Carbon-intensity-pathway report
- 124** Material balance report
- 125** Compliance-credit revenue report
- 126** Compliance-credit balance report
- 127** Compliance report
- 128** Complementary compliance report

Verification

Obligation to Verify

- 129** Condition of eligibility — reports and applications
- 130** Verification of applications
- 131** Verification of reports
- 132** Declarations
- 133** Contents of verification report
- 134** Management system and processes
- 135** Submission of all reports
- 136** Monitoring plan

Requirements Respecting Verification Bodies

- 137** Accredited body
- 138** Eligibility conditions for accreditation
- 139** Independent reviewer
- 140** Technical accreditation
- 141** Team leader
- 142** Subcontract — conditions
- 143** Outsourcing of verification — conditions
- 144** Other verification report
- 145** Conflicts of interest
- 146** No work without decision by Minister
- 147** Five consecutive verifications

Applicable Standards

- 148** Verification of application and report
- 149** Criteria
- 150** Materiality quantitative threshold
- 151** Material qualitative misstatements
- 152** Site visits
- 153** Aggregate quantitative misstatements
- 154** Opinion

Excess Compliance Credits

- 155** Export — request for cancellation and report

- 121** Rapports trimestriels sur la création
- 122** Rapport d'ajustement des unités de conformité
- 123** Rapport — filières d'intensité en carbone
- 124** Rapport sur le bilan matières
- 125** Rapport — revenus des unités de conformité
- 126** Rapport sur le solde des unités
- 127** Rapport de conformité
- 128** Rapport de conformité complémentaire

Vérification

Exigence de vérification

- 129** Recevabilité des demandes et des rapports
- 130** Vérification des demandes
- 131** Vérification des rapports
- 132** Déclarations
- 133** Contenu du rapport de vérification
- 134** Système et processus de gestion
- 135** Transmission de tous les rapports
- 136** Plan de surveillance

Exigences relatives à l'organisme de vérification

- 137** Organisme accrédité
- 138** Conditions d'admissibilité à l'accréditation
- 139** Examineur indépendant
- 140** Domaines techniques d'accréditation
- 141** Responsable d'équipe
- 142** Sous-traitance — conditions
- 143** Externalisation des vérifications — conditions
- 144** Autre rapport de vérification
- 145** Conflits d'intérêts
- 146** Aucune vérification sans décision du ministre
- 147** Cinq vérifications consécutives

Normes applicables

- 148** Vérification des demandes et des rapports
- 149** Critères
- 150** Seuils d'importance relative quantitative
- 151** Déclarations erronées qualitatives d'importance significative
- 152** Visites de site
- 153** Regroupement des déclarations erronées quantitatives
- 154** Avis

Excédent d'unités de conformité

- 155** Exportations — demande d'annulation

- 156** Re-submission of report
157 Notice of error
158 Suspension of excess compliance credits
159 Lifting of suspension
160 Cancellation of excess credits

Measurement, Electronic Reporting and Records

Measurement

- 161** Requirements
162 Biogas energy density
163 Rounding

Electronic Reporting

- 164** Electronic submission — report or notice

Recording and Retention of Information

- 165** When records are made
166 Retention of information
167 Records related to compliance units
168 Information requested by Minister

Transitional Provisions

- 169** Gasoline compliance units
170 Distillate compliance units
171 Request for deposit of credits

Consequential Amendments

- 172** *Renewable Fuels Regulations*
173 *Environmental Violations Administrative Monetary Penalties Regulations*

Repeal

- 175** Repeal

Coming into Force

- 176** Registration

- 156** Rapport transmis à nouveau
157 Avis d'erreur
158 Suspension des unités de conformité excédentaires
159 Levée de la suspension
160 Annulation des unités de conformité

Mesure, rapports électroniques et consignation

Mesure

- 161** Exigences
162 Densité énergétique du biogaz
163 Arrondissement

Rapports électroniques

- 164** Transmission électronique — rapports ou avis

Consignation et conservation des renseignements

- 165** Moment de la consignation
166 Conservation des renseignements
167 Conservation des renseignements — unités de conformité
168 Demande du ministre — renseignements

Dispositions transitoires

- 169** Unités de conformité visant l'essence
170 Unités de conformité visant le distillat
171 Demande d'inscription d'unités

Modifications corrélatives

- 172** *Règlement sur les carburants renouvelables*
173 *Règlement sur les pénalités administratives en matière d'environnement*

Abrogation

- 175** Abrogation

Entrée en vigueur

- 176** Enregistrement

SCHEDULE 1

ANNEXE 1

SCHEDULE 2

ANNEXE 2

SCHEDULE 3

ANNEXE 3

SCHEDULE 4

ANNEXE 4

SCHEDULE 5

ANNEXE 5

SCHEDULE 6

ANNEXE 6

SCHEDULE 7

ANNEXE 7

SCHEDULE 8

ANNEXE 8

SCHEDULE 9

ANNEXE 9

SCHEDULE 10

ANNEXE 10

SCHEDULE 11

ANNEXE 11

SCHEDULE 12

ANNEXE 12

SCHEDULE 13

ANNEXE 13

SCHEDULE 14

ANNEXE 14

SCHEDULE 15

ANNEXE 15

SCHEDULE 16

ANNEXE 16

SCHEDULE 17

ANNEXE 17

SCHEDULE 18

ANNEXE 18

SCHEDULE 19

ANNEXE 19

SCHEDULE 20

ANNEXE 20

SCHEDULE 21

ANNEXE 21

Clean Fuel Regulations

Interpretation

Definitions

1 (1) The following definitions apply in these Regulations.

account holder, with respect to any account opened under section 28, means the primary supplier or registered creator for whom the Minister opened the account. (*titulaire*)

Act means the *Canadian Environmental Protection Act, 1999*. (*Loi*)

authorized agent means,

(a) in respect of a corporation, any officer of the corporation who is authorized to act on its behalf;

(b) in respect of an individual, that individual or any person authorized to act on behalf of that individual; and

(c) in respect of any other entity, any person authorized to act on behalf of that entity. (*agent autorisé*)

baseline carbon intensity means the weighted average carbon intensity of the gasoline or diesel used in Canada for the year 2016, as set out in subsection 5(3). (*intensité en carbone de base*)

biogas means a gaseous mixture that is recovered from the anaerobic decomposition of biomass and that consists primarily of methane and carbon dioxide and contains other constituents that prevent it from meeting the standard for injection into the nearest natural gas pipeline. (*biogaz*)

biomass means the biodegradable fraction of products, waste and residues of a biological origin — including plant and animal substances — originating from agriculture, forestry and other industries, such as fishing and aquaculture, as well as the fraction of waste, including industrial and municipal waste, of a biological origin. (*biomasse*)

carbon intensity, in relation to a fuel, energy source, or material input that is renewable natural gas, biogas, renewable propane or hydrogen, means the quantity in grams of CO₂e per megajoule of energy contained in that

Règlement sur les combustibles propres

Définitions et interprétation

Définitions

1 (1) Les définitions qui suivent s'appliquent au présent règlement.

agent autorisé

a) Dans le cas d'une personne morale, celui de ses dirigeants qui est autorisé à agir en son nom;

b) dans le cas d'un individu, celui-ci ou toute personne qui est autorisée à agir en son nom;

c) dans le cas de toute autre entité, toute personne qui est autorisée à agir en son nom. (*authorized agent*)

biogaz Mélange gazeux récupéré de la décomposition anaérobie de la biomasse et composé principalement de méthane et de dioxyde de carbone qui contient d'autres composants qui le rendent impropre, selon les normes, à l'injection dans le pipeline de gaz naturel le plus proche. (*biogas*)

biomasse Fraction biodégradable des produits, des déchets et des résidus d'origine biologique, notamment les substances végétales et animales, provenant de l'agriculture, de la sylviculture ou d'autres industries telles que la pêche et l'aquaculture, ainsi que la fraction des déchets — notamment les déchets industriels et municipaux — d'origine biologique. (*biomass*)

borne de recharge Appareil utilisé au Canada pour charger la batterie à bord d'un véhicule électrique par la fourniture d'électricité au véhicule électrique et doté de la capacité de communiquer avec un serveur par Internet, par signal cellulaire ou par véhicule communicant pour faire rapport de l'heure et de la quantité d'électricité fournie. (*charging station*)

catégorie des combustibles gazeux Catégorie constituée du propane et du gaz naturel. (*gaseous class*)

catégorie des combustibles liquides Catégorie constituée des combustibles fossiles qui sont à l'état liquide dans des conditions normales. (*liquid class*)

charge d'alimentation à base de pétrole Pétrole brut ou substance produite à partir de pétrole brut ou de gaz naturel, qui est principalement utilisé comme charge

fuel, energy source or material input that is released over the life cycle of that fuel, energy source or material input, including during the activities carried out during the stages of the life cycle, such as

- (a) the extraction or production of the feedstock used to produce the fuel, energy source or material input;
- (b) the processing, refining or upgrading of the feedstock to produce the fuel, energy source or material input;
- (c) the transportation or distribution of the feedstock, of intermediary products or of the fuel, energy source or material input; and
- (d) the combustion of the fuel. (*intensité en carbone*)

carbon-intensity contributor means a person who applies for the approval of a carbon intensity under subsection 80(1) for a set of activities carried out over the life cycle of a fuel in the liquid class or a low-carbon-intensity fuel with the intention to transfer the approved carbon intensity to a registered creator or foreign supplier or to another carbon-intensity contributor. (*contributeur à l'intensité en carbone*)

charging-network operator means a person who operates a communication platform that collects data on the electricity supplied by a charging station and who is the owner of that data. (*exploitant d'un réseau de recharge*)

charging-site host means a person who owns or leases a charging station and who has the legal right to have the charging station installed. (*hôte d'une station de recharge*)

charging station means a device that is used in Canada to charge the battery on board an electric vehicle by supplying electricity to the electric vehicle and that is capable of communicating with a server, whether through the Internet or using a cellular signal or connected vehicle communications, to report the quantity of electricity supplied and the time at which it is supplied. (*borne de recharge*)

CO₂e means the quantity of carbon dioxide, expressed in grams or tonnes, that would be required to produce a warming effect equivalent to another greenhouse gas over a particular period of time, as set out in the Fuel LCA Model. (*CO₂e*)

compliance-credit transfer system means the system administered by the Minister for the transfer of credits in

d'alimentation pour produire un combustible fossile dans une raffinerie ou une usine de valorisation. Sont exclues les charges d'alimentation produites à partir de produits pétrochimiques ou d'autres flux d'hydrocarbures qui ont subi un traitement supplémentaire tel que la transformation de gaz en liquide. (*petroleum feedstock*)

charge d'alimentation admissible Charge d'alimentation qui est admissible aux termes de l'article 46 et qui satisfait aux exigences prévues aux articles 48 à 52, sauf si elle est exemptée des exigences prévues aux articles 53 à 55, ainsi qu'aux exigences prévues à l'article 57. (*eligible feedstock*)

CO₂e Quantité de dioxyde de carbone, exprimée en grammes ou en tonnes métriques, qui serait nécessaire pour produire un effet de réchauffement équivalent à celui d'un autre gaz à effet de serre sur une période donnée, figurant dans le modèle ACV des combustibles. (*CO₂e*)

combustible à faible intensité en carbone Combustible liquide ou gazeux qui n'entre ni dans la catégorie des combustibles liquides, ni dans la catégorie des combustibles gazeux et dont l'intensité en carbone, pour la période de conformité au cours de laquelle il a été produit ou importé, est d'au plus :

- a) s'agissant d'un combustible qui est à l'état liquide dans des conditions normales, 90 % de l'intensité en carbone de référence prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2, pour cette période de conformité;
- b) s'agissant du gaz naturel renouvelable comprimé ou du gaz naturel renouvelable liquéfié visés au paragraphe 99(1), du gaz naturel renouvelable visé au paragraphe 100(1) ou de l'hydrogène visé à l'alinéa 104(1)b), l'intensité en carbone de référence prévue à l'article 2 de l'annexe 1, dans la colonne 2, pour cette période de conformité;
- c) s'agissant du propane renouvelable visé aux paragraphes 99(1) ou 100(1) ou du propane cotraité à faible intensité en carbone visé au paragraphe 99(1), l'intensité en carbone de référence prévue à l'article 3 de l'annexe 1, dans la colonne 2, pour cette période de conformité;
- d) s'agissant de gaz naturel renouvelable ou d'hydrogène — non visés à l'alinéa b) — ou de biogaz, 90 % de l'intensité en carbone de référence prévue à l'article 2 de l'annexe 1, dans la colonne 2, pour cette période de conformité;
- e) s'agissant de propane renouvelable ou de propane cotraité à faible intensité en carbone — non visés à

accordance with sections 105 to 112. (*mécanisme de cession des unités de conformité*)

compliance period means

(a) the period that begins on the day on which these Regulations are registered and ends on December 31, 2022;

(b) the period that begins on January 1, 2023 and ends on June 30, 2023;

(c) the period that begins on July 1, 2023 and ends on December 31, 2023; or

(d) after December 31, 2023, each calendar year. (*période de conformité*)

co-processed low-carbon-intensity fuel means the portion of a fuel that is produced from a mixture of a petroleum feedstock and a non-petroleum feedstock that are used simultaneously in the same processing unit of a petroleum refinery or upgrader facility and that is a low-carbon-intensity fuel derived from a non-petroleum feedstock. (*combustible cotraité à faible intensité en carbone*)

co-processed low-carbon-intensity propane means a co-processed low-carbon-intensity fuel that is a mixture that is gaseous at standard conditions and consists primarily of propane. (*propane cotraité à faible intensité en carbone*)

crop includes a woody biomass crop with a rotational period that is not more than 25 years. (*culture*)

deferred portion of the reduction requirements, with respect to a compliance period, means the portion of the sum of the reduction requirements in respect of gasoline and diesel for that compliance period that has been deferred by a primary supplier in accordance with section 16, as increased in accordance with section 17 and as reduced in accordance with section 18. (*partie reportée des exigences de réduction*)

diesel means liquid petroleum fuel that

(a) is sold or represented as diesel or as a fuel suitable for use in a diesel engine; or

(b) evaporates at atmospheric pressure, has a boiling point between 130°C and 400°C and is suitable for use in a diesel engine. (*diesel*)

diesel replacement means a liquid low-carbon-intensity fuel that is suitable for use in a diesel engine, furnace

l'alinéa c) —, 90 % de l'intensité en carbone de référence prévue à l'article 3 de l'annexe 1, dans la colonne 2, pour cette période de conformité. (*low-carbon-intensity fuel*)

combustible cotraité à faible intensité en carbone

Portion du combustible produit à partir d'un mélange de charges d'alimentation à base de pétrole et d'autres charges d'alimentation simultanément utilisées dans la même unité de traitement d'une raffinerie ou d'une usine de valorisation qui est produite à partir d'une charge d'alimentation qui n'est pas une charge d'alimentation à base de pétrole et qui est un combustible à faible intensité en carbone. (*co-processed low-carbon-intensity fuel*)

conditions normales S'entend d'une température de 15 °C (59 °F) et d'une pression de 101,325 kPa (14,696 lb/po² (abs.)). (*standard conditions*)

contributeur à l'intensité en carbone Personne qui demande l'approbation d'une intensité en carbone au titre du paragraphe 80(1) pour un ensemble d'activités menées au cours du cycle de vie d'un combustible de la catégorie des combustibles liquides ou d'un combustible à faible intensité en carbone en vue de transférer l'intensité en carbone approuvée à un créateur enregistré, à un autre contributeur à l'intensité en carbone ou à un fournisseur étranger. (*carbon-intensity contributor*)

créateur enregistré Personne enregistrée auprès du ministre aux termes du paragraphe 25(1). (*registered creator*)

culture Comprend les cultures provenant de la biomasse ligneuse dont la période de rotation est d'au plus vingt-cinq ans. (*crop*)

déclaration erronée Erreur, omission ou inexactitude, au sens des Méthodes de vérification et de certification, et figurant dans une demande ou un rapport prévu par le présent règlement. (*misstatement*)

diesel Combustible à base de pétrole liquide qui, selon le cas :

a) est vendu ou présenté comme du diesel ou comme du combustible convenant au fonctionnement d'un moteur diesel;

b) s'évapore à la pression atmosphérique, a un point d'ébullition qui se situe entre 130 °C et 400 °C et convient au fonctionnement d'un moteur diesel. (*diesel*)

or open flame burner or that is used in aviation. (*substitut du diesel*)

electric vehicle means a vehicle that is propelled by an electric motor whose source of electricity is a rechargeable battery that is charged from a source of electricity that is not on board the vehicle. It includes a plug-in hybrid electric vehicle. (*véhicule électrique*)

eligible feedstock means a feedstock that is eligible under section 46 and meets the requirements set out in sections 48 to 52, except if it is exempted under any of sections 53 to 55, as well as the requirements set out in section 57. (*charge d'alimentation admissible*)

EPA means the United States Environmental Protection Agency. (*EPA*)

foreign supplier means the owner of a facility outside Canada at which a low-carbon-intensity fuel is produced or the person who leases, operates, controls or manages such a facility. (*fournisseur étranger*)

Fuel LCA Model means the fuel life-cycle assessment model that is developed by the Minister in accordance with ISO Standard 14040 and that consists of the procedures that must be followed to determine the carbon intensity of a fuel, energy source or material input using life-cycle inventories for various pathways. (*modèle ACV des combustibles*)

fuelling station means a facility in Canada at which vehicles are supplied with fuel or with hydrogen used as an energy source and includes a mobile facility. (*station de ravitaillement*)

gaseous class means a class of fuel consisting of propane and natural gas. (*catégorie des combustibles gazeux*)

gasoline means liquid petroleum fuel that

(a) is sold or represented as gasoline, as a fuel suitable for use in a spark-ignition engine or as a fuel requiring only the addition of a low-carbon-intensity fuel or an oxygenate to make it suitable for use in a spark-ignition engine; or

(b) is suitable for use in a spark-ignition engine and has, as determined by the applicable test method listed in National Standard of Canada CAN/CGSB-3.5-2021, entitled *Automotive Gasoline*, the following characteristics:

(i) a vapour pressure of no less than 38 kPa,

EPA L'Environmental Protection Agency des États-Unis. (*EPA*)

essence Combustible à base de pétrole liquide qui, selon le cas :

a) est vendu ou présenté comme de l'essence, comme du combustible convenant au fonctionnement d'un moteur à allumage par bougies ou comme nécessitant seulement l'ajout de combustible à faible intensité en carbone ou de produit oxygéné pour convenir au fonctionnement d'un tel moteur;

b) convient au fonctionnement d'un moteur à allumage par bougies et, selon la méthode d'essai applicable indiquée dans la norme nationale du Canada CAN/CGSB-3.5-2021, intitulée *Essence automobile*, présente les caractéristiques suivantes :

(i) une tension de vapeur d'au moins 38 kPa,

(ii) un indice antidétonant d'au moins 80,

(iii) une température de distillation à laquelle 10 % du combustible s'est évaporé d'au moins 35 °C et d'au plus 70 °C,

(iv) une température de distillation à laquelle 50 % du combustible s'est évaporé d'au moins 65 °C et d'au plus 120 °C. (*gasoline*)

exigence de réduction Exigence de réduction déterminée conformément à l'article 9. (*reduction requirement*)

exigence de réduction totale Somme des exigences de réduction pour l'essence et le diesel pour la dernière période de conformité ayant expiré et de la partie reportée des exigences de réduction pour chaque période de conformité antérieure. (*total reduction requirement*)

exploitant d'un réseau de recharge Personne qui exploite un système de communication qui recueille les données relatives à l'électricité fournie par des bornes de recharge et qui est le propriétaire de ces données. (*charging-network operator*)

fournisseur étranger Propriétaire de l'installation située à l'extérieur du Canada où sont produits des combustibles à faible intensité en carbone, ou personne qui loue, exploite, contrôle ou gère l'installation. (*foreign supplier*)

fournisseur principal

a) S'agissant d'essence ou de diesel produits dans une installation de production de combustibles au Canada,

(ii) an anti-knock index of no less than 80,

(iii) a distillation temperature at which 10% of the fuel has evaporated of no less than 35°C and no more than 70°C, and

(iv) a distillation temperature at which 50% of the fuel has evaporated of no less than 65°C and no more than 120°C. (*essence*)

gasoline replacement means a liquid low-carbon-intensity fuel that is suitable for use in a spark-ignition engine. (*substitut de l'essence*)

GPS means global positioning system. (*GPS*)

hydrogen fuel cell vehicle means a vehicle propelled solely by an electric motor that uses electricity produced by an electrochemical cell from hydrogen. (*véhicule à pile à hydrogène*)

ISO/IEC Standard 17011 means International Standard ISO/IEC 17011, entitled *Conformity assessment — Requirements for accreditation bodies accrediting conformity assessment bodies*, published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO/IEC 17011*)

ISO/IEC Standard 17021-1 means the International Standard ISO/IEC 17021-1, entitled *Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 1: Requirements*, published by the International Organization for Standardization (*norme ISO/IEC 17021-1*)

ISO/IEC Standard 17065 means the International Standard ISO/IEC 17065, entitled *Conformity assessment — Requirements for bodies certifying products, processes and services*, published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO/IEC 17065*)

ISO Standard 14040 means the International Standard ISO 14040, entitled *Environmental management — Life cycle assessment — Principles and framework*, published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO 14040*)

ISO Standard 14044 means the International Standard ISO 14044, entitled *Environmental management — Life cycle assessment — Requirements and guidelines*, published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO 14044*)

ISO Standard 14064-2 means the International Standard ISO 14064-2, entitled *Greenhouse gases — Part 2: Specification with guidance at the project level for*

le propriétaire de l'installation ou la personne qui la loue, l'exploite, la contrôle ou la gère;

b) s'agissant d'essence ou de diesel importés au Canada, l'importateur. (*primary supplier*)

gaz naturel renouvelable Gaz provenant du traitement du biogaz ou gaz naturel synthétique provenant de la biomasse qui, selon les normes, convient à l'injection dans le pipeline de gaz naturel le plus proche. (*renewable natural gas*)

GPS Système mondial de localisation. (*GPS*)

hôte d'une station de recharge Propriétaire ou locataire d'une borne de recharge légalement autorisé à la faire installer. (*charging-site host*)

intensité en carbone Relativement à un combustible, à une source d'énergie ou à un apport matériel qui est du gaz naturel renouvelable, du biogaz, du propane renouvelable ou de l'hydrogène, quantité de CO₂e, exprimée en grammes, par mégajoule d'énergie contenue dans le combustible, la source d'énergie ou l'apport matériel, qui est rejetée au cours du cycle de vie du combustible, de la source d'énergie ou de l'apport matériel, y compris pendant les activités menées au cours des étapes du cycle de vie, notamment :

a) l'extraction ou la production de la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible, la source d'énergie ou l'apport matériel;

b) le traitement, le raffinage ou la valorisation de cette charge d'alimentation pour produire le combustible, la source d'énergie ou l'apport matériel;

c) le transport ou la distribution de cette charge d'alimentation, des produits intermédiaires, du combustible, de la source d'énergie ou de l'apport matériel;

d) la combustion du combustible. (*carbon intensity*)

intensité en carbone de base Moyenne pondérée des intensités en carbone de l'essence ou du diesel utilisé au Canada en 2016 et prévue au paragraphe 5(3). (*baseline carbon intensity*)

Loi La Loi canadienne sur la protection de l'environnement (1999). (*Act*)

mécanisme de cession des unités de conformité Mécanisme géré par le ministre pour la cession d'unités de conformité conformément aux articles 105 à 112. (*compliance-credit transfer system*)

quantification, monitoring and reporting of greenhouse gas emission reductions or removal enhancements, published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO 14064-2*)

ISO Standard 14064-3:2019 means the International Standard ISO 14064-3:2019, entitled *Greenhouse gases — Part 3: Specification with guidance for the verification and validation of greenhouse gas statements*, published by the International Organization for Standardization, as it read on May 1, 2019. (*norme ISO 14064-3:2019*)

ISO Standard 19011 means the International Standard ISO 19011, entitled *Guidelines for auditing management systems*, published by the International Organization for Standardization. (*norme ISO 19011*)

liquid class means a class of fuel consisting of the fossil fuels that are liquid at standard conditions. (*catégorie des combustibles liquides*)

low-carbon-intensity fuel means a liquid or gaseous fuel that is not a fuel in the liquid class or gaseous class and that has a carbon intensity, for the compliance period during which the fuel was produced or imported, that does not exceed

(a) 90% of the reference carbon intensity set out for that compliance period in item 1, column 2, of Schedule 1, in the case of a fuel that is in the liquid state at standard conditions;

(b) the reference carbon intensity set out for that compliance period in item 2, column 2, of Schedule 1, in the case of compressed renewable natural gas and liquefied renewable natural gas referred to in subsection 99(1), renewable natural gas referred to in subsection 100(1) or hydrogen referred to in paragraph 104(1)(b);

(c) the reference carbon intensity set out for that compliance period in item 3, column 2, of Schedule 1, in the case of renewable propane referred to in subsection 99(1) or 100(1) and co-processed low-carbon-intensity propane referred to in subsection 99(1);

(d) 90% of the reference carbon intensity set out for that compliance period in item 2, column 2, of Schedule 1, in the case of biogas or in the case of renewable natural gas and hydrogen that is not referred to in paragraph (b); or

(e) 90% of the reference carbon intensity set out for that compliance period in item 3, column 2, of Schedule 1, in the case of renewable propane and co-processed low-carbon-intensity propane that is not

Méthodes de vérification et de certification Le document intitulé *Méthodes de vérification et de certification — Règlement sur les combustibles propres*, élaboré et publié par le ministre. (*Methods for Verification and Certification*)

modèle ACV des combustibles Modèle d'analyse du cycle de vie des combustibles élaboré par le ministre conformément à la norme ISO 14040 et constitué des procédures à suivre pour déterminer l'intensité en carbone de combustibles, d'apports matériels ou de sources d'énergie, à partir des inventaires des cycles de vie de différentes filières. (*Fuel LCA Model*)

navire Tout bateau, toute embarcation ou tout bâtiment conçu, utilisé ou utilisable pour la navigation sur ou sous l'eau mais qui n'est pas conçu pour se déplacer hors de l'eau. (*marine vessel*)

norme ISO 14040 La norme internationale ISO 14040, intitulée *Management environnemental — Analyse du cycle de vie — Principes et cadre*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO Standard 14040*)

norme ISO 14044 La norme internationale ISO 14044, intitulée *Management environnemental — Analyse du cycle de vie — Exigences et lignes directrices*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO Standard 14044*)

norme ISO 14064-2 La norme internationale ISO 14064-2, intitulée *Gaz à effet de serre — Partie 2: Spécifications et lignes directrices, au niveau des projets, pour la quantification, la surveillance et la rédaction de rapports sur les réductions d'émissions ou les accroissements de suppressions des gaz à effet de serre*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO Standard 14064-2*)

norme ISO 14064-3:2019 La norme internationale ISO 14064-3:2019, intitulée *Gaz à effet de serre — Partie 3: Spécifications et lignes directrices pour la vérification et la validation des déclarations des gaz à effet de serre*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation, dans sa version du 1^{er} mai 2019. (*ISO Standard 14064-3:2019*)

norme ISO/IEC 17011 La norme internationale ISO/IEC 17011, intitulée *Évaluation de la conformité — Exigences pour les organismes d'accréditation procédant à l'accréditation d'organismes d'évaluation de la conformité*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO/IEC Standard 17011*)

referred to in paragraph (c). (*combustible à faible intensité en carbone*)

marine vessel means any boat, ship or other vessel that is designed, used or capable of being used for navigation in, on or through water but is not designed for self-propulsion out of water. (*navire*)

Methods for Verification and Certification means the document entitled *Methods for Verification and Certification — Clean Fuel Regulations* that is developed and published by the Minister. (*Méthodes de vérification et de certification*)

misstatement means an error, omission or misreporting, as defined in *Methods for Verification and Certification*, in an application or report referred to in these Regulations. (*déclaration erronée*)

participant means a primary supplier who is registered with the Minister in accordance with subsection 10(1) or a registered creator who participates in the compliance-credit transfer system. (*participant*)

petroleum feedstock means crude oil or a substance derived from crude oil or natural gas, if it is primarily used as a feedstock to produce a fossil fuel in a petroleum refinery or upgrader facility, but it does not include any feedstock that is derived from petrochemicals or other hydrocarbon streams that have undergone additional processing, such as gas-to-liquid processing. (*charge d'alimentation à base de pétrole*)

primary supplier means a person who

(a) owns, leases, operates, controls or manages a fuel production facility in Canada at which gasoline or diesel is produced; or

(b) imports gasoline or diesel into Canada. (*fournisseur principal*)

provisional compliance credit means a compliance credit referred to in subsection 23(1). (*unité de conformité provisoire*)

reduction requirement means the reduction requirement determined in accordance with section 9. (*exigence de réduction*)

registered creator means a person registered with the Minister in accordance with subsection 25(1). (*créateur enregistré*)

renewable natural gas means gas that meets the standard for injection into the closest natural gas pipeline

norme ISO/IEC 17021-1 La norme internationale ISO/IEC 17021-1, intitulée *Évaluation de la conformité — Exigences pour les organismes procédant à l'audit et à la certification des systèmes de management — Partie 1: Exigences*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO/IEC Standard 17021-1*)

norme ISO/IEC 17065 La norme internationale ISO/IEC 17065, intitulée *Évaluation de la conformité — Exigences pour les organismes certifiant les produits, les procédés et les services*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO/IEC Standard 17065*)

norme ISO 19011 La norme internationale ISO 19011, intitulée *Lignes directrices pour l'audit des systèmes de management*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation. (*ISO Standard 19011*)

organisme de vérification Organisme de vérification visé à l'article 137. (*verification body*)

participant Fournisseur principal enregistré auprès du ministre aux termes du paragraphe 10(1) ou créateur enregistré qui participe au mécanisme de cession des unités de conformité. (*participant*)

partie reportée des exigences de réduction Relativement à la somme des exigences de réduction pour l'essence et le diesel pour une période de conformité, la partie qui est reportée par un fournisseur principal conformément à l'article 16, après la majoration effectuée conformément à l'article 17 et après la réduction effectuée conformément à l'article 18. (*deferred portion of the reduction requirements*)

période de conformité Selon le cas :

a) la période commençant à la date de l'enregistrement du présent règlement et se terminant le 31 décembre 2022;

b) la période commençant le 1^{er} janvier 2023 et se terminant le 30 juin 2023;

c) la période commençant le 1^{er} juillet 2023 et se terminant le 31 décembre 2023

d) par la suite, chaque année civile. (*compliance period*)

propane cotraité à faible intensité en carbone Combustible cotraité à faible intensité en carbone qui est un mélange composé principalement de propane et qui est à l'état gazeux dans des conditions normales. (*co-processed low-carbon-intensity propane*)

and that is either synthetic natural gas derived from biomass or gas derived from the processing of biogas. (*gaz naturel renouvelable*)

renewable propane means a mixture that is gaseous at standard conditions, is recovered from the processing of biomass and consists primarily of propane, but it does not include co-processed low-carbon-intensity propane. (*propane renouvelable*)

residue means a substance that is produced in a production process but whose production is not a primary aim of the process. It does not include any substance that the process has been deliberately modified to produce. (*résidu*)

scheme owner has the same meaning as in subclause 3.11 of ISO/IEC Standard 17065. (*propriétaire du régime*)

Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations means the specifications that are developed and published by the Minister in respect of the calculation of the carbon intensity of a fuel, energy source or material input using the Fuel LCA Model. (*spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles*)

standard conditions means a temperature of 15°C (59°F) and a pressure of 101.325 kPa (14.696 psia). (*conditions normales*)

total reduction requirement means the sum of the reduction requirements in respect of gasoline and diesel for the compliance period that ended most recently, and the deferred portion of the reduction requirements for each preceding compliance period. (*exigence de réduction totale*)

verification body means a verification body referred to in section 137. (*organisme de vérification*)

propane renouvelable Mélange qui est à l'état gazeux dans des conditions normales, qui est récupéré du traitement de la biomasse et qui est composé principalement de propane, à l'exclusion du propane cotraité à faible intensité en carbone. (*renewable propane*)

propriétaire du régime S'entend au sens de « propriétaire du programme » au paragraphe 3.11 de la norme ISO/IEC 17065. (*scheme owner*)

résidu Substance produite au cours d'un processus de production dont elle n'est pas l'objectif principal. La présente définition exclut toute substance que le processus de production a délibérément modifiée pour la produire. (*residue*)

spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles Spécifications pour le calcul, au moyen du modèle ACV des combustibles, de l'intensité en carbone de combustibles, d'apports matériels ou de sources d'énergie, élaborées et rendues publiques par le ministre. (*Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations*)

station de ravitaillement Installation au Canada où les véhicules sont alimentés en combustibles ou en hydrogène utilisé comme source d'énergie, notamment une installation mobile. (*fuelling station*)

substitut du diesel Combustible à faible intensité en carbone liquide qui convient au fonctionnement d'un moteur diesel, d'une fournaise ou d'un brûleur à flamme nue, ou qui est utilisé dans l'aviation. (*diesel replacement*)

substitut de l'essence Combustible à faible intensité en carbone liquide qui convient au fonctionnement d'un moteur à allumage par bougies. (*gasoline replacement*)

titulaire Relativement aux comptes ouverts au titre de l'article 28, le fournisseur principal ou le créateur enregistré pour qui le ministre a ouvert ces comptes. (*account holder*)

unité de conformité provisoire Unité de conformité visée au paragraphe 23(1). (*provisional compliance credit*)

véhicule à pile à hydrogène Véhicule propulsé uniquement par un moteur électrique qui consomme l'électricité produite à partir d'hydrogène par des cellules électrochimiques. (*hydrogen fuel cell vehicle*)

véhicule électrique Véhicule propulsé par un moteur électrique alimenté en électricité par une batterie rechargeable qui est rechargée à partir d'une source d'électricité

Hydrogen used as energy source

(2) For the purposes of these Regulations, hydrogen referred to in paragraph 104(1)(a) is deemed to be a low-carbon-intensity fuel if the carbon intensity of the hydrogen, for the compliance period during which the hydrogen is used, does not exceed the reference carbon intensity set out for that compliance period in item 2, column 2, of Schedule 1.

Compressed gas and liquefied gas

(3) In these Regulations,

- (a)** a reference to hydrogen includes compressed hydrogen and liquefied hydrogen;
- (b)** a reference to natural gas includes compressed natural gas and liquefied natural gas; and
- (c)** a reference to renewable natural gas includes compressed renewable natural gas and liquefied renewable natural gas.

Co-processed low-carbon-intensity fuel

(4) The following provisions do not apply in respect of a co-processed low-carbon-intensity fuel:

- (a)** paragraphs 19(1)(b) and (c);
- (b)** paragraphs 20(b) and (c);
- (c)** paragraphs 57(1)(b) and (2)(d);
- (d)** subsection 59(2);
- (e)** section 75;
- (f)** section 76;
- (g)** subsection 86(2) and (8);
- (h)** section 91;
- (i)** section 94;
- (j)** section 95;
- (k)** subsection 97(2);
- (l)** section 100;
- (m)** section 108;
- (n)** section 123;

externe. La présente définition comprend les véhicules électriques hybrides rechargeables. (*electric vehicle*)

Hydrogène utilisé comme source d'énergie

(2) Pour l'application du présent règlement, l'hydrogène visé à l'alinéa 104(1)a) est réputé être un combustible à faible intensité en carbone si son intensité en carbone, pour la période de conformité au cours de laquelle il est utilisé, n'est pas supérieure à l'intensité en carbone de référence prévue pour cette période de conformité à l'article 2 de l'annexe 1, dans la colonne 2.

Gaz comprimé et gaz liquéfié

(3) Dans le présent règlement, la mention :

- a)** d'hydrogène vise également l'hydrogène comprimé et l'hydrogène liquéfié;
- b)** de gaz naturel vise également le gaz naturel comprimé et le gaz naturel liquéfié;
- c)** de gaz naturel renouvelable vise également le gaz naturel renouvelable comprimé et le gaz naturel renouvelable liquéfié.

Combustibles cotraités à faible intensité en carbone

(4) Les dispositions ci-après ne s'appliquent pas aux combustibles cotraités à faible intensité en carbone :

- a)** alinéas 19(1)b) et c);
- b)** alinéas 20b) et c);
- c)** alinéas 57(1)b) et (2)d);
- d)** paragraphe 59(2);
- e)** article 75;
- f)** article 76;
- g)** paragraphes 86(2) et (8);
- h)** article 91;
- i)** article 94;
- j)** article 95;
- k)** paragraphe 97(2);
- l)** article 100;
- m)** article 108;
- n)** article 123;

- (o) sections 5 and 6 of Schedule 3; and
- (p) sections 1 to 6 of Schedule 14; and
- (q) section 8 of Schedule 15.

Incorporation by reference

2 (1) A standard or method that is incorporated by reference in these Regulations, other than ISO Standard 14064-3:2019, is incorporated as amended from time to time.

Interpretation of documents incorporated by reference

(2) For the purpose of interpreting any document that is incorporated by reference in these Regulations, a reference to “should” in the English version of the document is to be read as “must” and any recommendation or suggestion is to be read as an obligation unless the context requires otherwise. For greater certainty, in the case of the accuracy or precision of a measurement, the context never requires otherwise.

Inconsistencies with these Regulations

(3) In the event of an inconsistency between a provision in a document incorporated by reference into these Regulations and any provision of these Regulations, the provision of these Regulations prevails to the extent of the inconsistency.

Standard conditions

3 Unless otherwise specified, a reference in these Regulations to a volume or quantity of gas or liquid that is expressed in cubic metres is a reference to the volume or quantity of that gas or liquid at standard conditions.

Application

Exemption — primary suppliers

4 (1) A primary supplier who produces in Canada or imports into Canada a volume of less than 400 m³ of gasoline or a volume of less than 400 m³ of diesel during a compliance period is exempt from the application of these Regulations with respect to that fuel for that compliance period.

Non-application — certain fuels

(2) These Regulations do not apply in respect of gasoline or diesel that is

- (a) aviation gasoline;
- (b) exported from Canada;

- (o) articles 5 et 6 de l'annexe 3;
- (p) articles 1 à 6 de l'annexe 14;
- (q) article 8 de l'annexe 15.

Incorporation par renvoi

2 (1) Dans le présent règlement, toute mention d'une norme ou d'une méthode incorporée par renvoi, à l'exception de la norme ISO 14064-3:2019, se rapporte à sa version éventuellement modifiée.

Interprétation des documents incorporés par renvoi

(2) Pour l'interprétation des documents incorporés par renvoi dans le présent règlement, le mot « should » dans la version anglaise ou l'emploi du conditionnel, ainsi que toute recommandation ou suggestion, expriment une obligation, sauf indication contraire du contexte. Il est entendu qu'une indication contraire du contexte ne peut prévaloir dans le cas de l'exactitude ou de la précision d'une mesure.

Incompatibilité avec le présent règlement

(3) Les dispositions du présent règlement l'emportent sur les dispositions incompatibles de tout document qui y est incorporé par renvoi.

Conditions normales

3 Dans le présent règlement, sauf disposition contraire, la mention d'un volume ou d'une quantité de gaz ou de liquide exprimés en mètres cubes vise un tel volume ou une telle quantité dans des conditions normales.

Application

Exemption — fournisseur principal

4 (1) Le fournisseur principal qui, au cours d'une période de conformité donnée, produit ou importe au Canada un volume d'essence ou de diesel inférieur à 400 m³ est soustrait à l'application du présent règlement à l'égard du combustible en cause pour cette période de conformité.

Non-application — certains combustibles

(2) Le présent règlement ne s'applique pas à l'égard de l'essence ou du diesel, selon le cas :

- a) qui est de l'essence aviation;
- b) qui est exporté du Canada;

(c) used for scientific research, other than research on consumer preferences in respect of various properties of fuels or market research; or

(d) sold or delivered for the purpose of supplying the engine of a vehicle, including a marine vessel, that is used exclusively for competition.

Exception

(3) However, a primary supplier who, during a compliance period, produces in Canada or imports into Canada a volume of 400 m³ or more of gasoline or diesel must record the volume of every fuel referred to in paragraphs (2)(a) to (d) that is produced or imported during that compliance period and must include that information in the compliance report submitted to the Minister under section 127.

Clarification

(4) For greater certainty, the fuels referred to in paragraphs (2)(a) to (d) are not included when determining, for the purposes of subsection (1), the volume of fuel that is produced in Canada or imported into Canada by a primary supplier.

Requirements for Liquid Fuels

Carbon-Intensity Limits

Requirement — carbon intensity

5 (1) For the purposes of section 139 of the Act, a primary supplier's pool — as determined in accordance with section 8 — of a liquid fossil fuel that is set out in column 1 of the table to this subsection must not have a carbon intensity that is greater than the corresponding limit set out in column 2 for the corresponding compliance period.

TABLE

Fuel Carbon-Intensity Limits

Column 1		Column 2							
		Limit for Each Compliance Period (gCO ₂ e/MJ)							
Item	Liquid Fossil Fuel	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030 and after
1	Gasoline	91.5	90.0	88.5	87.0	85.5	84.0	82.5	81.0
2	Diesel	89.5	88.0	86.5	85.0	83.5	82.0	80.5	79.0

c) qui est utilisé aux fins de recherche scientifique, à l'exception de la recherche portant sur les préférences des consommateurs à l'égard de diverses propriétés des combustibles ou des études de marché;

d) qui est vendu ou livré pour alimenter le moteur des véhicules — notamment les navires — utilisés exclusivement pour la compétition.

Exception

(3) Toutefois, le fournisseur principal qui, au cours d'une période de conformité donnée, produit ou importe au Canada un volume d'essence ou de diesel égal ou supérieur à 400 m³ consigne le volume de chaque combustible visé aux alinéas (2)a) à d) qui est produit ou importé au cours d'une période de conformité et indique ce volume dans le rapport de conformité transmis au ministre au titre de l'article 127.

Précision

(4) Il est entendu que les combustibles visés aux alinéas (2)a) à d) ne sont pas pris en compte dans la détermination des volumes visés au paragraphe (1) qui sont produits ou importés au Canada par le fournisseur principal.

Exigences pour les combustibles liquides

Limites d'intensité en carbone

Exigence — intensité en carbone

5 (1) Pour l'application de l'article 139 de la Loi, les stocks — déterminés conformément à l'article 8 — des combustibles fossiles liquides d'un fournisseur principal visés à la colonne 1 du tableau du présent paragraphe ne doivent pas avoir une intensité en carbone supérieure à la limite correspondante prévue à la colonne 2 pour la période de conformité correspondante.

TABEAU

Limites d'intensité en carbone des combustibles

Article	Colonne 1	Colonne 2							
	Combustibles fossiles liquides	Limite pour chaque période de conformité (gCO ₂ e/MJ)							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030 et après
1	Essence	91,5	90,0	88,5	87,0	85,5	84,0	82,5	81,0
2	Diesel	89,5	88,0	86,5	85,0	83,5	82,0	80,5	79,0

Lowering of carbon intensity

(2) A primary supplier must comply with subsection (1) with respect to a fuel for a compliance period by lowering the carbon intensity of their pool of that fuel for that compliance period by an amount that is equal to the difference between the baseline carbon intensity for that fuel and the limit set out in the table to subsection (1) for that fuel and that compliance period. The carbon intensity must be lowered by using compliance credits in accordance with section 11 to satisfy the reduction requirement for that compliance period.

Baseline carbon intensity

(3) For the purposes of subsection (2), the baseline carbon intensity of gasoline is 95 gCO₂e/MJ and the baseline carbon intensity of diesel is 93 gCO₂e/MJ.

Non-application

(4) Subsection (1) does not apply in respect of a fuel that is produced in Canada or imported into Canada before July 1, 2023.

Volumetric requirement — gasoline

6 (1) For the purposes of section 139 of the Act, at least 5% of the volume of a primary supplier's pool of gasoline — as determined in accordance with section 8 — must, for each compliance period, be displaced by an equivalent volume of a gasoline replacement.

Exception — Newfoundland and Labrador

(2) For the purposes of subsection (1), the primary supplier may, for a compliance period, subtract from their pool of gasoline determined in accordance with section 8 any volume of gasoline that, during the compliance period, the primary supplier produced in or imported into Newfoundland and Labrador and sold or delivered for use in that province, if the primary supplier records information that establishes that the volume of gasoline met those conditions.

Diminution de l'intensité en carbone

(2) Le fournisseur principal se conforme au paragraphe (1), pour un combustible et une période de conformité donnés, en diminuant l'intensité en carbone de son stock de ce combustible pour cette période de conformité d'une portion égale à la différence entre l'intensité en carbone de base du combustible et la limite prévue au tableau de ce paragraphe pour ce combustible et cette période de conformité. L'intensité en carbone est diminuée par l'utilisation d'unités de conformité conformément à l'article 11 pour satisfaire à l'exigence de réduction pour cette période de conformité.

Intensité en carbone de base

(3) Pour l'application du paragraphe (2), l'intensité en carbone de base de l'essence est de 95 gCO₂e/MJ et celle du diesel est de 93 gCO₂e/MJ.

Non-application

(4) Le paragraphe (1) ne s'applique pas aux combustibles qui sont produits ou importés au Canada avant le 1^{er} juillet 2023.

Exigence volumétrique — essence

6 (1) Pour l'application de l'article 139 de la Loi, au moins 5 % du volume du stock d'essence du fournisseur principal déterminé conformément à l'article 8 est remplacé par un volume équivalent de substitut de l'essence pour chaque période de conformité.

Exclusion — Terre-Neuve-et-Labrador

(2) Pour l'application du paragraphe (1), le fournisseur principal peut, pour une période de conformité, déduire de son stock d'essence déterminé conformément à l'article 8 le volume d'essence qu'il a, au cours de la période de conformité, produit ou importé à Terre-Neuve-et-Labrador et vendu ou livré pour une utilisation dans cette province, s'il consigne les renseignements établissant que le volume d'essence remplit ces conditions.

Non-application

(3) Subsection (1) does not apply in respect of gasoline that is produced in Canada or imported into Canada before July 1, 2023.

Volumetric requirement — diesel

7 (1) For the purposes of section 139 of the Act, at least 2% of the volume of a primary supplier's pool of diesel — as determined in accordance with section 8 — must, for each compliance period, be displaced by an equivalent volume of a diesel replacement.

Exception — Newfoundland and Labrador

(2) For the purposes of subsection (1), the primary supplier may, for a compliance period, subtract from their pool of diesel determined in accordance with section 8 any volume of diesel that, during the compliance period, the primary supplier produced in or imported into Newfoundland and Labrador and sold or delivered for use in that province, if the primary supplier records information that establishes that the volume of diesel met those conditions.

Non-application

(3) Subsection (1) does not apply in respect of diesel that is produced in Canada or imported into Canada before July 1, 2023.

Pool of liquid fuel — volume

8 (1) A primary supplier must, for each compliance period, determine the total volume, expressed in cubic metres, of their pool of gasoline or diesel, as the case may be, that was

(a) produced by the primary supplier at a fuel production facility in Canada and, during the compliance period, either

(i) dispatched from the fuel production facility, or

(ii) used to fuel a vehicle or other mobile equipment at the fuel production facility; or

(b) imported by the primary supplier into Canada during the compliance period.

Subtraction from pool

(2) However, a primary supplier may, for each compliance period, subtract from their pool of gasoline or diesel, as the case may be, any volume of that fuel, if the primary supplier, before the August 1 of the calendar year that follows the end of the compliance period,

Non-application

(3) Le paragraphe (1) ne s'applique pas à l'essence produite ou importée au Canada avant le 1^{er} juillet 2023.

Exigence volumétrique — diesel

7 (1) Pour l'application de l'article 139 de la Loi, au moins 2 % du volume du stock de diesel du fournisseur principal déterminé conformément à l'article 8 est remplacé par un volume équivalent de substitut du diesel pour chaque période de conformité.

Exclusion — Terre-Neuve-et-Labrador

(2) Pour l'application du paragraphe (1), le fournisseur principal peut, pour une période de conformité, déduire de son stock de diesel déterminé conformément à l'article 8 le volume de diesel qu'il a, au cours de la période de conformité, produit ou importé à Terre-Neuve-et-Labrador et vendu ou livré pour une utilisation dans cette province, s'il consigne les renseignements établissant que le volume de diesel remplit ces conditions.

Non-application

(3) Le paragraphe (1) ne s'applique pas au diesel produit ou importé au Canada avant le 1^{er} juillet 2023.

Stocks de combustibles liquides — volume

8 (1) Le fournisseur principal détermine, pour chaque période de conformité, le volume total, exprimé en mètres cubes, de son stock d'essence ou de diesel, selon le cas, qui remplit au moins l'une des conditions suivantes :

a) il a été produit par le fournisseur principal à une installation de production de combustibles au Canada et, au cours de la période de conformité :

(i) soit il a été expédié à partir de l'installation,

(ii) soit il a été utilisé pour alimenter le réservoir de carburant d'un véhicule ou d'un autre équipement mobile à l'installation;

b) il a été importé au Canada par le fournisseur principal au cours de la période de conformité.

Volumes soustraits

(2) Toutefois, le fournisseur principal peut, pour chaque période de conformité, déduire de son stock d'essence ou de diesel, selon le cas, tout volume de ce combustible qui remplit l'une des conditions ci-après si, avant le 1^{er} août

records information that establishes that the volume of fuel met any of the following conditions during the compliance period:

- (a)** it was sold or delivered for a use other than combustion;
- (b)** it was sold or delivered for use in a marine vessel that had a non-Canadian port as its destination;
- (c)** it was sold or delivered for use for non-industrial purposes in a geographic area that is served by neither an electrical distribution network that is subject to the standards of the North American Electric Reliability Corporation nor a natural gas distribution system;
- (d)** it was sold or delivered for the purpose of space heating;
- (e)** it was sold or delivered for use in the generation of electricity in a geographic area that is served by neither an electrical distribution network that is subject to the standards of the North American Electric Reliability Corporation nor a natural gas distribution system.

Reduction Requirement

Reduction in tonnes

9 The carbon intensity of a pool of gasoline or diesel for a compliance period is considered to be lowered for the purposes of subsection 5(2) if the number of tonnes of CO₂e released over the life cycle of that fuel is reduced by the value of the reduction requirement for that compliance period, as determined by the formula

$$CI_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

- CI_{diff}** is the difference, expressed in gCO₂e/MJ, between the baseline carbon intensity of that fuel, as set out in subsection 5(3), and the limit for that fuel for that compliance period, as set out in column 2 of the table to subsection 5(1);
- Q** is the volume of that pool for the compliance period, as determined in accordance with section 8 and expressed in cubic metres; and
- D** is, at the election of the primary supplier, the energy density of the fuel as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

de l'année civile suivant la fin de la période de conformité, il consigne les renseignements l'établissant :

- a)** il a été vendu ou livré pour une utilisation autre que sa combustion;
- b)** il a été vendu ou livré pour utilisation dans un navire à destination d'un port non canadien;
- c)** il a été vendu ou livré pour utilisation à des fins non industrielles dans une région géographique qui n'est desservie ni par un réseau de distribution d'électricité assujetti aux normes de la North American Electric Reliability Corporation, ni par un réseau de distribution de gaz naturel;
- d)** il a été vendu ou livré aux fins de chauffage de locaux;
- e)** il a été vendu ou livré pour utilisation dans la production d'électricité dans une région géographique qui n'est desservie ni par un réseau de distribution d'électricité assujetti aux normes de la North American Electric Reliability Corporation, ni par un réseau de distribution de gaz naturel.

Exigence de réduction

Réduction en tonnes métriques

9 Pour l'application du paragraphe 5(2), l'intensité en carbone du stock d'essence ou de diesel pour une période de conformité est considérée comme diminuée si le nombre de tonnes métriques de CO₂e rejetées pendant le cycle de vie de ce combustible est réduit de la valeur de l'exigence de réduction pour cette période de conformité déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où :

- IC_{diff}** représente la différence, exprimée en gCO₂e/MJ, entre l'intensité en carbone de base de ce combustible prévue au paragraphe 5(3) et la limite prévue à la colonne 2 du tableau du paragraphe 5(1) pour ce combustible et cette période de conformité;
- Q** le volume du stock du combustible, déterminé conformément à l'article 8 pour la période de conformité et exprimé en mètres cubes;
- D** la densité énergétique du combustible prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du fournisseur principal.

Registration as Primary Supplier

Registration report

10 (1) A primary supplier must register with the Minister by submitting a registration report to the Minister that contains the information referred to in sections 1 to 3 of Schedule 3 no later than 45 days after the day on which they have produced in Canada or imported into Canada, during a compliance period, a total volume of 400 m³ or more of gasoline or a total volume of 400 m³ or more of diesel.

Exception — registration within 90 days

(2) However, the registration report may be submitted at any time during the period that begins on the day on which these Regulations are registered and ends 90 days after that day.

Change of information

(3) If there are any changes in the information referred to in section 1 of Schedule 3 that is provided in the registration report, the primary supplier must send a notice to the Minister that provides the updated information within 30 days after the day on which the change occurs.

Notice of cancellation

(4) A primary supplier who is not required by subsection (1) to be registered for a given compliance period and who has complied with the requirements set out in these Regulations for all of the previous compliance periods, including the volumetric requirements set out in subsections 6(1) and 7(1) and the reduction requirement, may cancel their registration as a primary supplier by sending a notice to that effect to the Minister.

Cancellation by Minister

(5) If, after receiving the notice referred to in subsection (4), the Minister is satisfied that the primary supplier has complied with these Regulations for all previous compliance periods, the Minister must

- (a)** if the primary supplier is not a registered creator, cancel any compliance credits in their accounts opened under section 28;
- (b)** cancel their registration as a primary supplier; and
- (c)** send a notice to the primary supplier informing them that their registration has been cancelled.

Enregistrement comme fournisseur principal

Rapport d'enregistrement

10 (1) Le fournisseur principal s'enregistre auprès du ministre en lui transmettant un rapport d'enregistrement comportant les renseignements prévus aux articles 1 à 3 de l'annexe 3 au plus tard quarante-cinq jours après la date à laquelle il produit ou importe au Canada, au cours d'une même période de conformité, un volume total d'essence ou de diesel égal ou supérieur à 400 m³.

Exception — enregistrement dans les 90 jours

(2) Toutefois, le rapport d'enregistrement peut également être transmis à tout moment au cours de la période commençant à la date d'enregistrement du présent règlement et se terminant quatre-vingt-dix jours plus tard.

Modification des renseignements

(3) En cas de modification des renseignements prévus à l'article 1 de l'annexe 3 et fournis dans le rapport d'enregistrement, le fournisseur principal transmet au ministre un avis comportant les nouveaux renseignements dans les trente jours suivant la date de la modification.

Avis d'annulation

(4) Le fournisseur principal dont l'enregistrement n'est pas exigé par le paragraphe (1) pour une période de conformité donnée et qui, pour toutes les périodes de conformité antérieures, s'est conformé aux exigences du présent règlement, notamment les exigences volumétriques prévues aux paragraphes 6(1) et 7(1) et l'exigence de réduction, peut annuler son enregistrement comme fournisseur principal en transmettant au ministre un avis à cet effet.

Annulation par le ministre

(5) Si, après avoir reçu l'avis prévu au paragraphe (4), il est convaincu que le fournisseur principal s'est conformé aux exigences du présent règlement pour toutes les périodes de conformité antérieures, le ministre, à la fois :

- a)** annule les unités de conformité qui se trouvent dans les comptes du fournisseur principal ouverts au titre de l'article 28, si le fournisseur principal n'est pas un créateur enregistré;
- b)** annule l'enregistrement du fournisseur principal à ce titre;
- c)** transmet au fournisseur principal un avis l'informant que son enregistrement est annulé.

Clarification

(6) For greater certainty, subsection (1) applies to a primary supplier whose registration was cancelled by the Minister under subsection (5).

Compliance Credits

Use

Satisfaction of reduction requirement

11 (1) A primary supplier must use the compliance credits that they create under sections 19 and 20, or that are transferred to them under the compliance-credit transfer system, to satisfy the total reduction requirement.

Deemed reduction

(2) The use of one compliance credit by a primary supplier for gasoline or diesel that is produced in Canada or imported into Canada during a compliance period is deemed to reduce by one tonne the quantity of CO₂e released over the life cycle of that fuel during that compliance period.

Prior creation of provisional credit

(3) The primary supplier must use only the compliance credits that are created as provisional compliance credits before the end of a compliance period or the compliance credits that they create under subsection 19(2) to satisfy the reduction requirement for that compliance period.

Cancellation after use

(4) The Minister must cancel a compliance credit immediately after it is used.

Deemed compliance — gasoline

12 (1) For the purposes of subsection 6(1), a compliance credit that was created under paragraph 19(1)(a), (b) or (c) by producing in Canada or importing into Canada a volume of a gasoline replacement, and that is used by a primary supplier in accordance with section 11 for a compliance period, is deemed to displace, for that compliance period, the use of an equivalent volume of the primary supplier's pool of gasoline.

Deemed compliance — diesel

(2) For the purposes of subsection 7(1), a compliance credit that was created under paragraph 19(1)(a), (b) or (c) by producing in Canada or importing into Canada a volume of a diesel replacement, and that was used by a primary supplier in accordance with section 11 for a compliance period, is deemed to displace, for that compliance

Précision

(6) Il est entendu que le paragraphe (1) s'applique au fournisseur principal dont l'enregistrement a été annulé par le ministre conformément au paragraphe (5).

Unités de conformité

Utilisation

Satisfaction à l'exigence de réduction

11 (1) Le fournisseur principal utilise les unités de conformité qu'il crée au titre des articles 19 et 20 ou qui lui sont cédées au titre du mécanisme de cession des unités de conformité pour satisfaire à l'exigence de réduction totale.

Réductions réputées

(2) Chaque unité de conformité utilisée par le fournisseur principal pour l'essence ou le diesel produit ou importé au Canada pendant une période de conformité donnée est réputée réduire d'une tonne métrique la quantité de CO₂e rejetée par le combustible au cours de son cycle de vie pendant la période de conformité.

Création antérieure d'unités provisoires

(3) Le fournisseur principal n'utilise que les unités de conformité créées comme unités de conformité provisoires avant la fin d'une période de conformité ou créées au titre du paragraphe 19(2) pour satisfaire à l'exigence de réduction pour cette période de conformité.

Annulation après utilisation

(4) Le ministre annule toute unité de conformité dès qu'elle est utilisée.

Conformité réputée — essence

12 (1) Pour l'application du paragraphe 6(1), les unités de conformité qui sont créées au titre des alinéas 19(1)a), b) ou c) par la production ou l'importation au Canada d'un volume de substitut de l'essence et utilisées conformément à l'article 11 par le fournisseur principal pour une période de conformité donnée sont réputées remplacer, pour la période de conformité en cause, un volume équivalent de son stock d'essence.

Conformité réputée — diesel

(2) Pour l'application du paragraphe 7(1), les unités de conformité qui sont créées au titre des alinéas 19(1)a), b) ou c) par la production ou l'importation au Canada d'un volume de substitut du diesel et utilisées conformément à l'article 11 par le fournisseur principal pour une période de conformité donnée sont réputées remplacer, pour la

period, the use of an equivalent volume of the primary supplier's pool of diesel.

Prior creation of provisional credit

(3) The primary supplier must use only the compliance credits that are created as provisional compliance credits before the end of a compliance period to comply with the volumetric requirements set out in subsections 6(1) and 7(1) for that compliance period.

July 31 — gasoline

13 (1) For the purposes of subsection 12(1), a primary supplier must, no later than the July 31 that follows the end of a compliance period, use — in accordance with subsection 12(3) — the compliance credits that are in their account opened under paragraph 28(a), until

- (a)** the volumetric requirement set out in subsection 6(1) is met for that compliance period; or
- (b)** no such compliance credits remain in that account.

July 31 — diesel

(2) For the purposes of subsection 12(2), a primary supplier must, no later than the July 31 that follows the end of a compliance period, use — in accordance with subsection 12(3) — the compliance credits that are in their account opened under paragraph 28(a), until

- (a)** the volumetric requirement set out in subsection 7(1) is met for that compliance period; or
- (b)** no such compliance credits remain in that account.

July 31 — contribution to funding program

(3) For the purposes of section 11 and subject to subsection 15(1), a primary supplier must, no later than the July 31 that follows the end of a compliance period, use all of the compliance credits that they created by contributing to a registered emission-reduction funding program in accordance with paragraph 118(1)(a) to satisfy the reduction requirement for that compliance period.

July 31 — reduction requirement

(4) For the purposes of section 11 and subject to subsections 15(2) and (3), a primary supplier must, no later than the July 31 that follows the end of a compliance period, use the compliance credits that are in their accounts opened under section 28, until

période de conformité en cause, un volume équivalent de son stock de diesel.

Création antérieure d'unités provisoires

(3) Le fournisseur principal n'utilise que les unités de conformité créées comme unités de conformité provisoires avant la fin d'une période de conformité donnée pour satisfaire aux exigences volumétriques prévues aux paragraphes 6(1) ou 7(1) pour cette période de conformité.

31 juillet — essence

13 (1) Pour l'application du paragraphe 12(1), le fournisseur principal doit, au plus tard le 31 juillet suivant la fin de la période de conformité, utiliser conformément au paragraphe 12(3) les unités de conformité qui sont inscrites à son compte ouvert au titre de l'alinéa 28a), jusqu'à la première des éventualités suivantes :

- a)** l'exigence volumétrique prévue au paragraphe 6(1) est remplie pour la période de conformité;
- b)** aucune de ces unités de conformité ne demeure inscrite au compte.

31 juillet — diesel

(2) Pour l'application du paragraphe 12(2), le fournisseur principal doit, au plus tard le 31 juillet suivant la fin de la période de conformité, utiliser conformément au paragraphe 12(3) les unités de conformité qui sont inscrites à son compte ouvert au titre de l'alinéa 28a), jusqu'à la première des éventualités suivantes :

- a)** l'exigence volumétrique prévue au paragraphe 7(1) est remplie pour la période de conformité;
- b)** aucune de ces unités de conformité ne demeure inscrite au compte.

31 juillet — programme de financement

(3) Pour l'application de l'article 11 et sous réserve du paragraphe 15(1), le fournisseur principal utilise, au plus tard le 31 juillet suivant la fin de la période de conformité, toutes les unités de conformité qu'il a créées en contribuant à un programme enregistré de financement des réductions des émissions conformément à l'alinéa 118(1)a) pour satisfaire à l'exigence de réduction pour cette période de conformité.

31 juillet — exigence de réduction

(4) Pour l'application de l'article 11 et sous réserve des paragraphes 15(2) et (3), le fournisseur principal utilise, au plus tard le 31 juillet suivant la fin de la période de conformité, les unités de conformité qui sont inscrites à

(a) the reduction requirement is satisfied for that compliance period; or

(b) no such compliance credits remain in those accounts.

Choice of compliance credits

(5) Subject to subsections (1) and (2), if the circumstances described in paragraph (4)(a) occur before the circumstances described in paragraph (4)(b), the primary supplier must satisfy the reduction requirement by using compliance credits that are chosen by them and indicated in the report submitted under subsection 127(1).

August 1 — cancellation of credits

(6) On the August 1 that follows the end of a compliance period, if any of the compliance credits referred to in subsection (3) have not been used by the primary supplier, the Minister must cancel those credits.

Non-application — subsections (1) to (4)

(7) Subsections (1) to (4) do not apply in respect of any compliance period that ends before July 1, 2023.

December 15 — gasoline

14 (1) For the purposes of subsection 12(1), if a primary supplier, on the August 1 that follows the end of a compliance period, has not complied with the volumetric requirement set out in subsection 6(1) for that compliance period, the primary supplier must, no later than the following December 15, comply with that requirement by using the compliance credits transferred to them under section 112.

December 15 — diesel

(2) For the purposes of subsection 12(2), if a primary supplier, on the August 1 that follows the end of a compliance period, has not complied with the volumetric requirement set out in subsection 7(1) for that compliance period, the primary supplier must, no later than the following December 15, comply with that requirement by using the compliance credits transferred to them under section 112.

Other credits

(3) For the purposes of section 11 and subject to subsection 15(1), if a primary supplier, on the August 1 that follows the end of a compliance period, has not satisfied the reduction requirement for that compliance period, the primary supplier must, no later than the December 15

ses comptes ouverts au titre de l'article 28, jusqu'à la première des éventualités suivantes :

a) l'exigence de réduction est remplie pour la période de conformité;

b) aucune de ces unités de conformité ne demeure inscrite aux comptes.

Choix des unités de conformité

(5) Sous réserve des paragraphes (1) et (2), si l'éventualité visée à l'alinéa (4)a se produit avant celle visée à l'alinéa (4)b, le fournisseur principal satisfait à l'exigence de réduction en utilisant les unités de conformité qu'il choisit et indique dans le rapport de conformité qu'il transmet au titre du paragraphe 127(1).

Annulation des unités le 1^{er} août

(6) Le 1^{er} août qui suit la fin de la période de conformité, le ministre annule toute unité de conformité visée au paragraphe (3) que le fournisseur principal n'a pas utilisée.

Non-application des paragraphes (1) à (4)

(7) Les paragraphes (1) à (4) ne s'appliquent pas aux périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} juillet 2023.

15 décembre — essence

14 (1) Pour l'application du paragraphe 12(1), le fournisseur principal qui, le 1^{er} août suivant la fin de la période de conformité, ne s'est pas conformé à l'exigence volumétrique prévue au paragraphe 6(1) pour cette période de conformité utilise pour ce faire, au plus tard le 15 décembre suivant, les unités de conformité qui lui ont été cédées au titre de l'article 112.

15 décembre — diesel

(2) Pour l'application du paragraphe 12(2), le fournisseur principal qui, le 1^{er} août suivant la fin de la période de conformité, ne s'est pas conformé à l'exigence volumétrique prévue au paragraphe 7(1) pour cette période de conformité utilise pour ce faire, au plus tard le 15 décembre suivant, les unités de conformité qui lui ont été cédées au titre de l'article 112.

Autres unités

(3) Pour l'application de l'article 11 et sous réserve du paragraphe 15(1), le fournisseur principal qui, le 1^{er} août suivant la fin de la période de conformité, n'a pas satisfait à l'exigence de réduction pour cette période de conformité utilise pour ce faire, au plus tard le 15 décembre

that follows the end of that compliance period, use the compliance credits that were transferred to them under section 112, or that they created by contributing to a registered emission-reduction funding program in accordance with paragraph 118(1)(b), to satisfy that reduction requirement.

Compliance — December 15

(4) Subject to sections 16 to 18, a primary supplier must, no later than the December 15 that follows the end of a compliance period, use the compliance credits in their accounts opened under section 28 to satisfy the total reduction requirement and comply with the volumetric requirements set out in subsections 6(1) and 7(1) for that compliance period.

December 16 — cancellation

(5) On the December 16 that follows the expiry of a compliance period, if any of the compliance credits that are referred to in subsection (3) have not been used by the primary supplier, the Minister must cancel those credits.

Non-application — subsections (1) to (4)

(6) Subsections (1) to (4) do not apply in respect of any compliance period that ends before July 1, 2023.

Limits on credit use — funding program

15 (1) The primary supplier must ensure that the total number of compliance credits created under subsection 19(2) — that are used in accordance with subsections 13(3) and 14(3), paragraph 18(1)(a) and subsection 18(3) during the calendar year that follows the end of a compliance period — does not exceed 10% of the primary supplier's total reduction requirement.

Limit — paragraph 28(b)

(2) The primary supplier must ensure that the total number of compliance credits in their account opened under paragraph 28(b) — that are used in accordance with subsection 13(4) and paragraph 18(1)(b) during the calendar year that follows the end of a compliance period — does not exceed 10% of the primary supplier's total reduction requirement.

Limit — generic quantification method

(3) The primary supplier must ensure that the total number of compliance credits created under paragraph 19(1)(a) in respect of a project for which a generic emission-reduction quantification method is applicable — that are used in accordance with subsection 13(4) and paragraphs 18(1)(b) and (c) during the calendar year that follows the end of a compliance period — does not exceed

suivant, les unités de conformité qui lui ont été cédées au titre de l'article 112 ou qu'il a créées en contribuant à un programme enregistré de financement des réductions des émissions conformément à l'alinéa 118(1)b).

Conformité au 15 décembre

(4) Sous réserve des articles 16 à 18, le fournisseur principal utilise, au plus tard le 15 décembre suivant la fin de la période de conformité, pour satisfaire à l'exigence de réduction totale et se conformer aux exigences volumétriques prévues aux paragraphes 6(1) et 7(1) pour cette période de conformité, les unités de conformité qui se trouvent dans ses comptes ouverts au titre de l'article 28.

Annulation le 16 décembre

(5) Le 16 décembre qui suit la fin de la période de conformité, le ministre annule toute unité de conformité visée au paragraphe (3) que le fournisseur principal n'a pas utilisée.

Non-application des paragraphes (1) à (4)

(6) Les paragraphes (1) à (4) ne s'appliquent pas aux périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} juillet 2023.

Limite d'utilisation — programme de financement

15 (1) Le fournisseur principal veille à ce que le nombre total d'unités de conformité créées au titre du paragraphe 19(2) qui sont utilisées conformément aux paragraphes 13(3) et 14(3), à l'alinéa 18(1)a) et au paragraphe 18(3) au cours de l'année civile suivant la fin de la période de conformité ne dépasse pas 10 % de l'exigence de réduction totale qui s'applique à lui.

Limite — alinéa 28b)

(2) Le fournisseur principal veille à ce que le nombre total d'unités de conformité inscrites à son compte ouvert au titre de l'alinéa 28b) qui sont utilisées conformément au paragraphe 13(4) et à l'alinéa 18(1)b) au cours de l'année civile suivant la fin de la période de conformité ne dépasse pas 10 % de l'exigence de réduction totale qui s'applique à lui.

Limite — méthode de quantification générique

(3) Le fournisseur principal veille à ce que le nombre total d'unités de conformité créées au titre de l'alinéa 19(1)a) pour un projet à l'égard duquel une méthode de quantification générique des réductions des émissions est applicable, qui sont utilisées conformément au paragraphe 13(4) et aux alinéas 18(1)b) et c) au cours de l'année civile suivant la fin de la période de conformité, ne

10% of the primary supplier's total reduction requirement.

Deferral of reduction requirements

16 (1) A primary supplier may, no later than the December 15 that follows the end of a compliance period, defer satisfaction of their reduction requirements for that compliance period by any number of compliance credits that does not exceed the greater of zero and the result of the formula

$$10\% \times R_{\text{current}} - R_{\text{deferred}}$$

where

R_{current} is the sum of their reduction requirements in respect of gasoline and diesel for that compliance period; and

R_{deferred} is the sum of all deferred portions of the reduction requirements in respect of gasoline and diesel for previous compliance periods.

Conditions for deferral

(2) The primary supplier may defer a portion of their reduction requirements for a compliance period under subsection (1) only if

(a) the Minister has sent a notice in accordance with subsection 111(2) for that compliance period or the primary supplier has acquired by transfer through the compliance-credit clearance mechanism the number of compliance credits determined in accordance with paragraph 112(5)(b) for that compliance period; and

(b) the primary supplier has created enough compliance credits by contributing to a registered emission-reduction funding program to satisfy 10% of the total reduction requirement for that compliance period in respect of all types of fuels.

Compliance required after five years

(3) A primary supplier who defers under subsection (1) a portion of their reduction requirements for a compliance period must satisfy the deferred portion no later than the December 15 that follows the fifth anniversary of the end of that compliance period.

Increase to deferred portion

17 On each December 16 that follows the end of a compliance period for which a portion of the reduction requirements is deferred under subsection 16(1) and that

dépasse pas 10 % de l'exigence de réduction totale qui s'applique à lui.

Report des exigences de réduction

16 (1) Au plus tard le 15 décembre suivant la fin de la période de conformité, le fournisseur principal peut reporter la satisfaction aux exigences de réduction qui s'appliquent à lui pour cette période de conformité d'un nombre d'unités de conformité n'excédant pas le plus élevé de zéro et du résultat de la formule suivante :

$$10 \% \times R_{\text{actuelle}} - R_{\text{reportée}}$$

où :

R_{actuelle} représente la somme des exigences de réduction qui s'appliquent au fournisseur principal pour l'essence et le diesel pour la période de conformité;

R_{reportée} la somme de toutes les parties reportées des exigences de réduction pour l'essence et le diesel pour les périodes de conformité antérieures.

Conditions du report

(2) Le fournisseur principal ne peut effectuer le report que si les conditions suivantes sont remplies :

a) le ministre a transmis l'avis conformément au paragraphe 111(2) pour la période de conformité ou le fournisseur principal a acquis pour cette période de conformité, par cession sur le marché de compensation des unités de conformité, le nombre d'unités de conformité déterminé conformément à l'alinéa 112(5)b);

b) par sa contribution à un programme enregistré de financement des réductions des émissions, le fournisseur principal a créé des unités de conformité en nombre suffisant pour satisfaire à 10 % de l'exigence de réduction totale pour tous les types de combustibles pour cette période de conformité.

Conformité sur cinq ans

(3) Le fournisseur principal qui reporte une partie de la satisfaction aux exigences de réduction qui s'appliquent à lui pour une période de conformité en vertu du paragraphe (1) satisfait à la partie reportée des exigences de réduction au plus tard le 15 décembre suivant le cinquième anniversaire de la fin de cette période de conformité.

Majoration de la partie reportée

17 Chaque 16 décembre suivant la fin de la période de conformité pour laquelle un report est effectué conformément au paragraphe 16(1) et précédant le cinquième

precedes the fifth anniversary of the end of that compliance period, the deferred portion of the reduction requirements is to be multiplied by 1.05.

Reduction — July 31

18 (1) In order to reduce a deferred portion of the reduction requirements in accordance with section 11, the primary supplier must, during the period that begins on the day after a compliance period expires and ends on the July 31 that follows that day, use the following compliance credits that are in their accounts opened under section 28 and that exceed the number required to satisfy the reduction requirements for the compliance period that ended most recently:

- (a) subject to subsection 15(1), all of the compliance credits that they created by contributing to a registered emission-reduction funding program in accordance with paragraph 118(1)(a);
- (b) subject to subsections 15(2) and (3), any compliance credits in their account opened under paragraph 28(b); and
- (c) subject to subsection 15(3), any compliance credits in their account opened under paragraph 28(a).

Election

(2) If the primary supplier has more credits than the number required to satisfy the deferred portion of the reduction requirements in accordance with subsection (1), they may elect to use any number of compliance credits referred to in paragraphs (1)(b) and (c) to satisfy the deferred portion of the reduction requirements.

Reduction — December 15

(3) Subject to subsection 15(1), if a primary supplier, on the August 1 that follows the end of a compliance period, has not satisfied the deferred portion of the reduction requirements for a previous compliance period in accordance with subsection (2), the primary supplier must, no later than the following December 15, reduce the deferred portion of the reduction requirements by using all of the compliance credits in their account opened under paragraph 28(a) — that were transferred to them through the compliance-credit clearance mechanism under section 112 or that they created by contributing to a registered emission-reduction funding program in accordance with paragraph 118(1)(b) — that exceed the number of compliance credits required to satisfy their reduction requirements for the compliance period that ended most recently.

anniversaire de la fin de cette période de conformité, la partie reportée des exigences de réduction est multipliée par 1,05.

Réduction au 31 juillet

18 (1) Afin de réduire conformément à l'article 11 la partie reportée des exigences de réduction, le fournisseur principal utilise, pendant la période qui commence le lendemain de la date à laquelle la période de conformité prend fin et se termine le 31 juillet suivant cette date, les unités de conformité ci-après qui sont inscrites à ses comptes ouverts au titre de l'article 28 en nombre supérieur à celui qui est nécessaire pour satisfaire à l'exigence de réduction pour la dernière période de conformité ayant expiré :

- a) sous réserve du paragraphe 15(1), toutes les unités de conformité qu'il a créées par sa contribution à un programme enregistré de financement des réductions des émissions conformément à l'alinéa 118(1)a);
- b) sous réserve des paragraphes 15(2) et (3), toute unité de conformité inscrite à son compte ouvert au titre de l'alinéa 28b);
- c) sous réserve du paragraphe 15(3), toute unité de conformité inscrite à son compte ouvert au titre de l'alinéa 28a).

Choix

(2) Le fournisseur principal qui a des unités de conformité en nombre supérieur à celui qui est nécessaire pour satisfaire à la partie reportée des exigences de réduction conformément au paragraphe (1) peut choisir le nombre des unités visées aux alinéas (1)b) et c) qui seront utilisées.

Réduction au 15 décembre

(3) Sous réserve du paragraphe 15(1), le fournisseur principal qui, le 1^{er} août suivant la fin de la période de conformité, n'a pas satisfait à la partie reportée des exigences de réduction pour une période de conformité antérieure conformément au paragraphe (2) la réduit en utilisant, au plus tard le 15 décembre suivant, toutes les unités de conformité qui lui ont été cédées sur le marché de compensation des unités de conformité au titre de l'article 112, ou qu'il a créées par sa contribution à un programme enregistré de financement des réductions des émissions conformément à l'alinéa 118(1)b), et qui sont inscrites à son compte ouvert au titre de l'alinéa 28a) en nombre supérieur à celui qui est nécessaire pour satisfaire aux exigences de réduction pour la dernière période de conformité ayant expiré.

Multiple compliance periods

(4) If a primary supplier has not satisfied the deferred portion of the reduction requirements for more than one previous compliance period, they must not use any compliance credits to reduce the deferred portion of the reduction requirements in accordance with subsection (1) or (3) for a particular compliance period unless they have satisfied the deferred portion of the reduction requirements for every compliance period that precedes that particular compliance period.

Non-application

(5) Subsections (1) to (4) do not apply before January 1, 2025.

Creation

Reduction of CO₂e Emissions

Liquid class

19 (1) A registered creator may create a compliance credit in respect of the liquid class in the following cases:

(a) the registered creator, or a person with whom they have entered into an agreement under section 21, lowers the carbon intensity of a fuel in the liquid class by carrying out, in respect of that fuel, a CO₂e-emission-reduction project that is described in section 30 and that is recognized under subsection 35(1), 36(1), 37(3), 39(1) or 40(3), as the case may be;

(b) the registered creator imports into Canada a quantity of low-carbon-intensity fuel to which may be attributed a reduction in the number of tonnes of CO₂e that would otherwise have been emitted by the use of a fuel in the liquid class, if the low-carbon-intensity fuel

(i) is in the liquid state at standard conditions,

(ii) is one referred to in section 94,

(iii) is used or sold for use as a fuel in Canada whether as neat fuel or as part of a blend, and

(iv) meets the requirements set out in section 56;

(c) the registered creator, or a person with whom they have entered into an agreement under section 21, produces in Canada a quantity of low-carbon-intensity fuel to which may be attributed a reduction in the number of tonnes of CO₂e that would otherwise have been emitted by the use of a fuel in the liquid class, if the low-carbon-intensity fuel

Multiplés périodes de conformité

(4) Le fournisseur principal qui n'a pas satisfait à la partie reportée des exigences de réduction pour plus d'une période de conformité antérieure ne peut utiliser les unités de conformité conformément aux paragraphes (1) ou (3) afin de satisfaire à la partie reportée des exigences de réduction pour une période de conformité donnée que s'il satisfait à la partie reportée des exigences de réduction pour chaque période de conformité antérieure à la période de conformité donnée.

Non-application

(5) Les paragraphes (1) à (4) ne s'appliquent pas avant le 1^{er} janvier 2025.

Création

Réduction des émissions de CO₂e

Catégorie des combustibles liquides

19 (1) Le créateur enregistré peut créer des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides dans les cas suivants :

a) le créateur enregistré ou la personne avec laquelle il a conclu un accord de création au titre de l'article 21 diminue l'intensité en carbone d'un combustible de la catégorie des combustibles liquides en réalisant à l'égard de ce combustible un projet de réduction des émissions de CO₂e prévu à l'article 30 qui est reconnu conformément aux paragraphes 35(1), 36(1), 37(3), 39(1) ou 40(3), selon le cas;

b) le créateur enregistré importe au Canada une quantité de combustible à faible intensité en carbone à laquelle peut être attribuée une réduction du nombre de tonnes métriques de CO₂e qui auraient autrement été rejetées en utilisant un combustible de la catégorie des combustibles liquides, si le combustible à faible intensité en carbone remplit les conditions suivantes :

(i) il est à l'état liquide dans des conditions normales,

(ii) il est visé à l'article 94,

(iii) il est utilisé ou vendu pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange,

(iv) il satisfait aux exigences prévues à l'article 56;

c) le créateur enregistré ou la personne avec laquelle il a conclu un accord de création au titre de l'article 21

(i) is in the liquid state at standard conditions,

(ii) is one referred to in section 94,

(iii) is used or sold for use as a fuel in Canada whether as neat fuel or as part of a blend, and

(iv) meets the requirements set out in section 56; or

(d) the registered creator, or a person with whom they have entered into an agreement under section 21, reduces the number of tonnes of CO₂e emissions by displacing the use in Canada of a quantity of fuel in the liquid class as a fuel for a vehicle with the use in Canada of

(i) a quantity of propane, compressed natural gas or liquefied natural gas as a fuel for a vehicle, in accordance with section 98,

(ii) a quantity of renewable propane, co-processed low-carbon-intensity propane, compressed renewable natural gas or liquefied renewable natural gas that meets the requirements set out in section 56 as a fuel for a vehicle, in accordance with section 99,

(iii) a quantity of renewable propane or renewable natural gas that meets the requirements set out in section 56 as a fuel for a vehicle, in accordance with section 100,

(iv) a quantity of electricity as an energy source for an electric vehicle, in accordance with sections 101 and 102, or

(v) a quantity of hydrogen that meets the requirements set out in section 56, in accordance with section 104,

(A) as an energy source for a hydrogen fuel cell vehicle, or

(B) as a fuel for a vehicle other than a hydrogen fuel cell vehicle.

produit au Canada une quantité de combustible à faible intensité en carbone à laquelle peut être attribuée une réduction du nombre de tonnes métriques de CO₂e qui auraient autrement été rejetées en utilisant un combustible de la catégorie des combustibles liquides, si le combustible à faible intensité en carbone remplit les conditions suivantes :

(i) il est à l'état liquide dans des conditions normales,

(ii) il est visé à l'article 94,

(iii) il est utilisé ou vendu pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange,

(iv) il satisfait aux exigences prévues à l'article 56;

d) le créateur enregistré ou la personne avec laquelle il a conclu un accord de création au titre de l'article 21 réduit le nombre de tonnes métriques d'émissions de CO₂e lors de l'utilisation comme combustible dans un véhicule au Canada d'une quantité de combustible de la catégorie des combustibles liquides en remplaçant cette utilisation, selon le cas :

(i) par l'utilisation comme combustible dans un véhicule au Canada, conformément à l'article 98, d'une quantité de propane, de gaz naturel comprimé ou de gaz naturel liquéfié,

(ii) par l'utilisation comme combustible dans un véhicule au Canada, conformément à l'article 99, d'une quantité de propane renouvelable, de propane cotraité à faible intensité en carbone, de gaz naturel renouvelable comprimé ou de gaz naturel renouvelable liquéfié qui satisfont aux exigences prévues à l'article 56,

(iii) par l'utilisation comme combustible dans un véhicule au Canada, conformément à l'article 100, d'une quantité de propane renouvelable ou de gaz naturel renouvelable qui satisfont aux exigences prévues à l'article 56,

(iv) par l'utilisation comme source d'énergie dans un véhicule électrique au Canada, conformément aux articles 101 et 102, d'une quantité d'électricité,

(v) par l'utilisation, conformément à l'article 104, d'une quantité d'hydrogène qui satisfait aux exigences prévues à l'article 56 :

(A) comme source d'énergie dans un véhicule à pile à hydrogène au Canada,

(B) comme combustible dans un véhicule au Canada, autre qu'un véhicule à pile à hydrogène.

Contribution to funding program

(2) A primary supplier may create a compliance credit in respect of the liquid class if they make a contribution to a registered emission-reduction funding program in accordance with section 118.

Gaseous class

20 A registered creator may create a compliance credit in respect of the gaseous class in the following cases:

(a) the registered creator, or a person with whom they have entered into an agreement under section 21, lowers the carbon intensity of a fuel in the gaseous class by carrying out, in respect of that fuel, a CO₂e-emission-reduction project described in paragraph 30(d) that reduces the carbon intensity of a fuel in the liquid class and is recognized under subsection 36(1), 37(3), 39(1) or 40(3), as the case may be;

(b) the registered creator imports into Canada a quantity of low-carbon-intensity fuel to which may be attributed a reduction in the number of tonnes of CO₂e that would otherwise have been emitted by the use of a fuel in the gaseous class, if the low-carbon-intensity fuel

(i) is biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen,

(ii) is one referred to in section 95,

(iii) is used or sold for use as a fuel in Canada whether as neat fuel or as part of a blend, and

(iv) meets the requirements set out in section 56; or

(c) the registered creator, or a person with whom they have entered into an agreement under section 21, produces in Canada a quantity of low-carbon-intensity fuel to which may be attributed a reduction in the number of tonnes of CO₂e that would otherwise have been emitted by the use of a fuel in the gaseous class, if the low-carbon-intensity fuel

(i) is biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen,

(ii) is one referred to in section 95 or 96, as the case may be,

Contribution à un programme de financement

(2) Le fournisseur principal peut créer des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides en contribuant à un programme enregistré de financement des réductions des émissions conformément à l'article 118.

Catégorie des combustibles gazeux

20 Le créateur enregistré peut créer des unités de conformité pour la catégorie des combustibles gazeux dans les cas suivants :

a) le créateur enregistré ou la personne avec laquelle il a conclu un accord de création au titre de l'article 21 diminue l'intensité en carbone d'un combustible de la catégorie des combustibles gazeux en réalisant à l'égard de ce combustible un projet de réduction des émissions de CO₂e prévu à l'alinéa 30d) qui réduit l'intensité en carbone d'un combustible de la catégorie des combustibles liquides et qui est reconnu conformément aux paragraphes 36(1), 37(3), 39(1) ou 40(3), selon le cas;

b) le créateur enregistré importe au Canada une quantité de combustible à faible intensité en carbone à laquelle peut être attribuée une réduction du nombre de tonnes métriques de CO₂e qui auraient autrement été rejetées en utilisant un combustible de la catégorie des combustibles gazeux, si le combustible à faible intensité en carbone remplit les conditions suivantes :

(i) il est du biogaz, du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène,

(ii) il est visé à l'article 95,

(iii) il est utilisé ou vendu pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange,

(iv) il satisfait aux exigences prévues à l'article 56;

c) le créateur enregistré ou la personne avec laquelle il a conclu un accord de création au titre de l'article 21 produit au Canada une quantité de combustible à faible intensité en carbone à laquelle peut être attribuée une réduction du nombre de tonnes métriques de CO₂e qui auraient autrement été rejetées en utilisant un combustible de la catégorie des combustibles gazeux, si le combustible à faible intensité en carbone remplit les conditions suivantes :

(iii) is used or sold for use as a fuel in Canada whether as neat fuel or as part of a blend, and

(iv) meets the requirements set out in section 56.

Agreement to create credits

21 (1) A registered creator may, before they have created any provisional compliance credits, enter into an agreement to create compliance credits for a compliance period

(a) with a person who is carrying out a CO₂e-emission-reduction project described in section 30 or a person who is referred to in subsection 98(1), 99(1), 101(1), 102(1) or 104(1); or

(b) with a producer who is referred to in subsection 94(1), 95(1), 96(1) or 100(1), if the agreement applies only to the creation of compliance credits through the production of a quantity of low-carbon-intensity fuel in Canada.

Validity of agreement — requirements

(2) The agreement is not valid unless it is signed by the authorized agents of each of the parties to the agreement and contains the following information:

(a) with respect to each party to the agreement,

(i) their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address,

(ii) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent, and

(iii) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent;

(b) an indication of the compliance period to which the agreement relates;

(c) if the agreement relates to a CO₂e-emission-reduction project described in section 30,

(i) il est du biogaz, du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène,

(ii) il est visé aux articles 95 ou 96, selon le cas,

(iii) il est utilisé ou vendu pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange,

(iv) il satisfait aux exigences prévues à l'article 56.

Accord de création d'unités

21 (1) Le créateur enregistré peut, avant de créer des unités de conformité provisoires, conclure un accord en vue de la création d'unités de conformité au cours d'une période de conformité donnée avec :

a) la personne qui réalise un projet de réduction des émissions de CO₂e prévu à l'article 30 ou la personne visée aux paragraphes 98(1), 99(1), 101(1), 102(1) ou 104(1);

b) si l'accord vise uniquement la création d'unités de conformité par la production au Canada d'une quantité de combustibles à faible intensité en carbone, le producteur visé aux paragraphes 94(1), 95(1), 96(1) ou 100(1).

Validité de l'accord — exigences

(2) L'accord n'est valide que s'il est signé par l'agent autorisé de chaque partie et contient les éléments suivants :

a) pour chaque partie à l'accord :

(i) ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique,

(ii) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé,

(iii) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé;

b) la période de conformité visée par l'accord;

c) dans le cas où l'accord concerne la réalisation d'un projet de réduction des émissions de CO₂e prévu à l'article 30 :

(i) le nom de l'installation où le projet est exécuté ou, si l'équipement avec lequel le projet est exécuté

(i) the name of the facility at which the project is carried out or, if the equipment with which it is carried out is not within a facility, the name of that equipment,

(ii) the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of that facility or equipment, and

(iii) an indication of the type of co-processed low-carbon-intensity fuel produced at the facility, if applicable;

(d) if the agreement relates to the production of the fuel referred to in subsection 94(1), 95(1), 96(1) or 100(1) in a facility, with respect to each facility where the fuel is produced,

(i) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of that facility, and

(ii) an indication of the type of fuel produced at the facility;

(e) if the agreement relates to the supply of a fuel referred to in subsection 98(1) or 99(1) at fuelling stations, with respect to each fuelling station,

(i) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the fuelling station, and

(ii) an indication of the type of fuel supplied by the fuelling station;

(f) if the agreement is with a charging-network operator referred to in subsection 102(1), with respect to each charging station in the charging-network operator's network,

(i) an indication of the province in which it is located, and

(ii) an indication of whether it is intended primarily for use by the occupants of a private dwelling-place, for use by the public or for another use;

(g) if the agreement is with a charging-site host referred to in subsection 101(1), with respect to each charging station that the charging-site host owns or leases,

(i) an indication of the province in which it is located, and

n'est pas situé dans une installation, le nom de l'équipement,

(ii) les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, l'adresse municipale de l'installation ou de l'équipement,

(iii) le type de combustible cotraité à faible intensité en carbone produit à l'installation, le cas échéant;

d) dans le cas où l'accord concerne la production de combustibles visés aux paragraphes 94(1), 95(1), 96(1) ou 100(1) dans une installation, pour chaque installation où ils sont produits :

(i) ses nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale,

(ii) le type de combustible qui y est produit;

e) dans le cas où l'accord concerne la fourniture de combustibles visés aux paragraphes 98(1) ou 99(1) par des stations de ravitaillement, pour chacune d'elles :

(i) ses nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale,

(ii) le type de combustible qu'elle fournit;

f) dans le cas où l'accord est conclu avec l'exploitant d'un réseau de recharge visé au paragraphe 102(1), pour chaque borne de recharge comprise dans le réseau :

(i) la province où elle est située,

(ii) une mention indiquant si elle est destinée principalement à l'utilisation des occupants d'un logement privé, à l'utilisation du public ou à une autre utilisation;

g) dans le cas où l'accord est conclu avec l'hôte d'une station de recharge visé au paragraphe 101(1), pour chaque borne de recharge dont celui-ci est le propriétaire ou le locataire :

(i) la province où elle est située,

(ii) le cas échéant, le nom de l'exploitant d'un réseau de recharge qui exploite le système de communication recueillant les données de cette borne de recharge;

(ii) the name of the charging-network operator, if any, who operates the communication platform that collects data from the charging station; and

(h) if the agreement is with an owner or operator referred to in subsection 104(1) of one or more hydrogen fuelling stations, the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each fuelling station.

Submission to Minister

22 (1) A registered creator who enters into an agreement referred to in section 21 must submit the agreement to the Minister and, subject to subsection (2), must not create provisional compliance credits under the agreement until the day after the day on which it is submitted.

Exception — submission within first 60 days

(2) If the agreement is submitted to the Minister during the first 60 days of the compliance period to which the agreement relates, the registered creator may create provisional compliance credits under the agreement as of the first day of that compliance period unless the agreement provides for a later date.

Creation of Provisional Compliance Credits

Creation of provisional compliance credits

23 (1) Any compliance credit created under subsection 19(1) or section 20 is considered to be a provisional compliance credit at the time that it is created.

No use of provisional credit

(2) A primary supplier must not use a provisional compliance credit to satisfy a total reduction requirement or to comply with any of the volumetric requirements set out in subsections 6(1) and 7(1) and must not transfer a provisional compliance credit under the compliance-credit transfer system.

Single use for creation of provisional credits

(3) A quantity of a fuel or an energy source that has been used by a person to create provisional compliance credits under subsection 94(1), 95(1), 96(1), 98(1), 99(1), 100(1), 101(1), 102(1) or 104(1) must not be used by another person to create compliance credits under the same subsection, and any quantity that is used more than once under the same subsection is deemed not to create any provisional compliance credits.

h) dans le cas où l'accord est conclu avec le propriétaire ou l'exploitant de stations de ravitaillement en hydrogène visé au paragraphe 104(1), les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque station.

Transmission au ministre

22 (1) Le créateur enregistré transmet l'accord visé à l'article 21 au ministre et, sous réserve du paragraphe (2), ne crée des unités de conformité provisoires dans le cadre de l'accord qu'à compter du lendemain de la date de transmission.

Exception — transmission dans les soixante premiers jours

(2) Si l'accord est transmis au ministre dans les soixante premiers jours de la période de conformité visée par l'accord, les unités de conformité provisoires peuvent être créées dans le cadre de l'accord à compter du premier jour de cette période de conformité, sauf si l'accord prévoit une date ultérieure.

Création d'unités de conformité provisoires

Création d'unités de conformité provisoires

23 (1) Les unités de conformité créées au titre du paragraphe 19(1) et de l'article 20 sont considérées comme des unités de conformité provisoires lors de leur création.

Non-utilisation des unités provisoires

(2) Le fournisseur principal ne doit pas utiliser d'unités de conformité provisoires pour satisfaire à l'exigence de réduction totale ou aux exigences volumétriques prévues aux paragraphes 6(1) ou 7(1), ni les céder dans le cadre du mécanisme de cession des unités de conformité.

Utilisation unique pour création des unités provisoires

(3) Une quantité de combustible ou de source d'énergie utilisée par une personne pour la création d'unités de conformité provisoires au titre de l'un des paragraphes 94(1), 95(1), 96(1), 98(1), 99(1), 100(1), 101(1), 102(1) et 104(1) ne doit pas être utilisée à nouveau par une autre personne pour créer des unités de conformité au titre de la même disposition et la quantité utilisée plus d'une fois au titre d'une même disposition est réputée n'avoir créé aucune unité de conformité provisoire.

Loss of provisional status

(4) A provisional compliance credit that is the subject of a credit-creation report submitted under section 120 or 121 ceases to be provisional when the Minister deposits it into a compliance-credit account under subsection 24(1) or (2).

Ownership of provisional credits

(5) On creation, a provisional compliance credit is owned by the registered creator who created it.

Single owner

(6) At any given time, a provisional compliance credit may only have a single owner.

Deposit into account

24 (1) The compliance credits that are the subject of a credit-creation report submitted under section 120 or 121 must be deposited by the Minister as soon as feasible after the reception of the report into the registered creator's account that was opened under

(a) paragraph 28(a), in the case of a compliance credit created under subsection 19(1); and

(b) paragraph 28(b), in the case of a compliance credit created under section 20.

Deposit — adjustment of credits

(2) The compliance credits created under section 88, 89 or 90 that are the subject of a credit-creation report submitted under section 120 or a credit-adjustment report submitted under section 122 must be deposited by the Minister as soon as feasible after the reception of the report into any of the registered creator's compliance-credit accounts opened under section 28.

Identification number

(3) The Minister must assign an identification number to each compliance credit when it is deposited into a compliance-credit account.

Registration as Registered Creator

Registration report

25 (1) A person who wishes to create compliance credits under subsection 19(1) or section 20 or under an agreement referred to in section 21 may register with the Minister as a registered creator by submitting to the Minister a registration report containing the information referred to in section 1 of Schedule 3 and any applicable

Perte du statut provisoire

(4) Les unités de conformité provisoires qui font l'objet du rapport sur la création transmis au titre des articles 120 ou 121 cessent d'être provisoires dès que le ministre les inscrit à un compte conformément aux paragraphes 24(1) ou (2).

Propriété des unités de conformité provisoires

(5) Dès lors que le créateur enregistré crée une unité de conformité provisoire, il en est le propriétaire.

Propriétaire unique

(6) L'unité de conformité provisoire ne peut avoir qu'un seul propriétaire à la fois.

Inscription au compte

24 (1) Les unités de conformité qui font l'objet du rapport sur la création transmis au titre des articles 120 ou 121 sont inscrites par le ministre au compte du créateur enregistré aussitôt que possible après la réception du rapport, conformément à ce qui suit :

a) les unités de conformité créées au titre du paragraphe 19(1) sont inscrites au compte ouvert au titre de l'alinéa 28a);

b) celles créées au titre de l'article 20 sont inscrites au compte ouvert au titre de l'alinéa 28b).

Inscription — ajustement des unités

(2) Les unités de conformité créées au titre des articles 88, 89 ou 90 qui font l'objet du rapport sur la création transmis au titre de l'article 120 ou du rapport d'ajustement transmis au titre de l'article 122 sont inscrites par le ministre à l'un des comptes du créateur enregistré ouverts au titre de l'article 28 aussitôt que possible après la réception du rapport.

Numéro d'identification

(3) Le ministre assigne un numéro d'identification à chaque unité de conformité lors de son inscription à un compte.

Enregistrement comme créateur enregistré

Rapport d'enregistrement

25 (1) La personne qui a l'intention de créer des unités de conformité au titre du paragraphe 19(1) ou de l'article 20 ou dans le cadre de l'accord de création visé à l'article 21 peut s'enregistrer auprès du ministre comme créateur enregistré en transmettant au ministre un rapport d'enregistrement comportant les renseignements prévus à

information referred to in sections 4 to 12 of that Schedule.

Registration before creation

(2) A registered creator must not create provisional compliance credits under subsection 19(1) or section 20 until the day after the day on which they become a registered creator.

Exception — registration within 60 days

(3) However, a person who submits a registration report to the Minister during the period that begins on the day on which these Regulations are registered and ends 60 days after that day may create provisional compliance credits as of that day.

Change of information

26 (1) If there are any changes in the information referred to in section 1 of Schedule 3 that is provided in the registration report, the registered creator must send a notice to the Minister that provides the updated information within 30 days after the day on which the change occurs.

Sections 4 to 12 of Schedule 3

(2) If there are any changes in the information referred to in sections 4 to 12 of Schedule 3 that is provided in the registration report, the registered creator must send a notice to the Minister that provides the updated information no later than on the next day on which they are required to submit a report under subsection 120(1) or 121(1).

New agreement

(3) A registered creator who enters into an agreement under section 21 must send a notice to the Minister that contains, in respect of the activities carried out by the person with whom they have entered into the agreement, the information referred to in section 1 of Schedule 3 and any applicable information referred to in sections 4 to 12 of that Schedule.

Cancellation of registration

27 (1) A registered creator may cancel their registration as a registered creator if they

- (a)** send to the Minister a notice that indicates their intention to cancel their registration; and
- (b)** submit to the Minister any report or send any notice that they are required by these Regulations to submit or send.

l'article 1 de l'annexe 3 et à ceux des articles 4 à 12 de cette annexe qui s'appliquent.

Enregistrement avant la création

(2) Le créateur enregistré ne peut créer aucune unité de conformité provisoire au titre du paragraphe 19(1) ou de l'article 20 avant le lendemain de la date à laquelle il devient un créateur enregistré.

Exception — enregistrement dans les 60 jours

(3) Toutefois, la personne qui transmet au ministre un rapport d'enregistrement dans les soixante jours suivant la date d'enregistrement du présent règlement peut créer des unités de conformité provisoires à compter de cette date.

Modification des renseignements

26 (1) En cas de modification des renseignements prévus à l'article 1 de l'annexe 3 et fournis dans le rapport d'enregistrement, le créateur enregistré transmet au ministre un avis comportant les nouveaux renseignements dans les trente jours suivant la date de la modification.

Articles 4 à 12 de l'annexe 3

(2) En cas de modification des renseignements prévus aux articles 4 à 12 de l'annexe 3 et fournis dans le rapport d'enregistrement, le créateur enregistré transmet au ministre un avis comportant les nouveaux renseignements au plus tard à la date où il est tenu de transmettre le prochain rapport au titre des paragraphes 120(1) ou 121(1).

Nouvel accord de création

(3) Le créateur enregistré qui conclut un accord de création au titre de l'article 21 transmet au ministre un avis comportant les renseignements prévus à l'article 1 de l'annexe 3 et à ceux des articles 4 à 12 de cette annexe qui concernent les activités menées par la personne avec qui il a conclu l'accord.

Annulation de l'enregistrement

27 (1) Le créateur enregistré peut annuler son enregistrement comme créateur enregistré si, à la fois :

- a)** il transmet au ministre un avis indiquant son intention d'annuler son enregistrement;
- b)** il transmet au ministre tous les rapports et avis qu'il est tenu de transmettre au titre du présent règlement.

Cancellation by Minister

(2) If, after receiving the notice referred to in paragraph (1)(a), the Minister is satisfied that the registered creator has complied with these Regulations, the Minister must

- (a)** in the case of a registered creator who is not a primary supplier, cancel any compliance credits in any of the registered creator's accounts opened under section 28;
- (b)** cancel the registered creator's registration as a registered creator; and
- (c)** send a notice to the registered creator informing them that their registration is cancelled.

Compliance-Credit Accounts

Opening

28 On the registration of a primary supplier under subsection 10(1) or a registered creator under subsection 25(1), the Minister must open the following accounts for the primary supplier or the registered creator in the compliance-credit transfer system:

- (a)** a liquid-fuel-compliance-credit account; and
- (b)** a gaseous-fuel-compliance-credit account.

Credit remains in account

29 A compliance credit that is deposited into an account must remain in that account until the compliance credit is cancelled or transferred.

CO₂e-Emission-Reduction Project

Series of activities

30 A CO₂e-emission-reduction project must consist of a series of activities that, when carried out, result in

- (a)** a reduction of the number of tonnes of CO₂e emissions that are released during the activities carried out over the life cycle of a fossil fuel in the liquid state at standard conditions, including all emissions associated with the extraction of the hydrocarbons used to produce the fuel, with the processing, refining or upgrading of those hydrocarbons to produce the fuel, with the transportation or distribution of those hydrocarbons or the fuel and with the combustion of the fuel;

Annulation par le ministre

(2) Si, après avoir reçu l'avis prévu à l'alinéa (1)a), il est convaincu que le créateur enregistré s'est conformé aux exigences du présent règlement, le ministre, à la fois :

- a)** annule les unités de conformité qui se trouvent dans les comptes du créateur enregistré ouverts au titre de l'article 28, si le créateur enregistré n'est pas un fournisseur principal;
- b)** annule l'enregistrement du créateur enregistré à ce titre;
- c)** transmet au créateur enregistré un avis l'informant que son enregistrement est annulé.

Comptes des unités de conformité

Ouverture

28 Dès l'enregistrement du fournisseur principal aux termes du paragraphe 10(1) ou du créateur enregistré aux termes du paragraphe 25(1), le ministre lui ouvre les comptes ci-après dans le mécanisme de cession des unités de conformité :

- a)** un compte d'unités de conformité pour les combustibles liquides;
- b)** un compte d'unités de conformité pour les combustibles gazeux.

Unités de conformité au compte

29 Les unités de conformité demeurent au compte où elles ont été inscrites jusqu'à leur annulation ou leur cession.

Projet de réduction des émissions de CO₂e

Série d'activités

30 Le projet de réduction des émissions de CO₂e consiste en une série d'activités dont la réalisation a pour résultat, selon le cas :

- a)** de réduire le nombre de tonnes métriques des émissions de CO₂e rejetées pendant les activités menées au cours du cycle de vie d'un combustible fossile qui est à l'état liquide dans des conditions normales, notamment les émissions liées à l'extraction des hydrocarbures utilisés pour produire le combustible, au traitement, au raffinage ou à la valorisation de ces hydrocarbures pour produire le combustible, au transport ou à la distribution de ces hydrocarbures ou du combustible et à la combustion du combustible;

(b) the sequestration of any CO₂e emissions that are released during the activities carried out over the life cycle of a fossil fuel in the liquid state at standard conditions, including all emissions associated with the extraction of the hydrocarbons used to produce the fuel, with the processing, refining or upgrading of those hydrocarbons to produce the fuel, with the transportation or distribution of those hydrocarbons or the fuel and with the combustion of the fuel;

(c) the use of any CO₂e emissions that are released during the activities carried out over the life cycle of a fossil fuel in the liquid state at standard conditions, including all emissions associated with the extraction of the hydrocarbons used to produce the fuel, with processing, refining or upgrading those hydrocarbons to produce the fuel, with the transportation or distribution of those hydrocarbons or the fuel and with the combustion of the fuel; or

(d) the production of a quantity of co-processed low-carbon-intensity fuel to which may be attributed a reduction in the number of tonnes of CO₂e that would otherwise have been emitted by the use of a fuel in the liquid class or gaseous class, if the co-processed low-carbon-intensity fuel

(i) is used or sold for use as a fuel in Canada whether as neat fuel or as part of a blend, and

(ii) meets the requirements set out in section 56.

Generic quantification method

31 (1) The Minister may establish a generic emission-reduction quantification method that is applicable to any project for which no specific emission-reduction quantification method is applicable on the day on which the project is recognized under subsection 35(1) or 39(1).

Conditions

(2) The generic emission-reduction quantification method must

(a) be consistent with ISO Standard 14064-2;

(b) establish a period of 10 years, beginning on the later of the day on which the Minister recognizes a project to which it is applicable and any preferred day referred to in paragraph 34(2)(b), at the end of which the carrying out of the project ceases to create compliance credits; and

b) de séquestrer toutes émissions de CO₂e rejetées pendant les activités menées au cours du cycle de vie d'un combustible fossile qui est à l'état liquide dans des conditions normales, notamment les émissions liées à l'extraction des hydrocarbures utilisés pour produire le combustible, au traitement, au raffinage ou à la valorisation de ces hydrocarbures pour produire le combustible, au transport ou à la distribution de ces hydrocarbures ou du combustible et à la combustion du combustible;

c) d'utiliser toutes émissions de CO₂e rejetées pendant les activités menées au cours du cycle de vie d'un combustible fossile qui est à l'état liquide dans des conditions normales, notamment les émissions liées à l'extraction des hydrocarbures utilisés pour produire le combustible, au traitement, au raffinage ou à la valorisation de ces hydrocarbures pour produire le combustible, au transport ou à la distribution de ces hydrocarbures ou du combustible et à la combustion du combustible;

d) de produire une quantité de combustible cotraitée à faible intensité en carbone auquel peut être attribuée une réduction du nombre de tonnes métriques de CO₂e qui auraient autrement été rejetées en utilisant un combustible de la catégorie des combustibles liquides ou de la catégorie des combustibles gazeux, si le combustible cotraitée à faible intensité en carbone remplit les conditions suivantes :

(i) il est utilisé ou vendu pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange,

(ii) il satisfait aux exigences prévues à l'article 56.

Méthode de quantification générique

31 (1) Le ministre peut établir une méthode de quantification générique des réductions des émissions applicable à tout projet auquel aucune méthode de quantification spécifique ne s'applique à la date de reconnaissance du projet au titre des paragraphes 35(1) ou 39(1).

Conditions

(2) La méthode de quantification générique des réductions des émissions remplit les conditions suivantes :

a) elle est conforme à la norme ISO 14064-2;

b) elle établit une période de dix ans à compter de la date de reconnaissance du projet ou, si elle est postérieure, de la date visée à l'alinéa 34(2)b) qui est souhaitée pour la création d'unités de conformité provisoires à la fin de laquelle la réalisation du projet

(c) indicate that it is applicable to projects carried out in Canada or indicate that it is applicable to projects carried out in a specified foreign country or subdivision of a foreign country that has an agreement with Canada referred to in paragraph 39(1)(b).

Specific quantification method

32 (1) The Minister may establish a specific emission-reduction quantification method that is applicable to a project of a specific type.

Conditions

(2) The specific emission-reduction quantification method must

- (a) be consistent with ISO Standard 14064-2;
- (b) be based on data that are verifiable for a specified period
- (c) be based on emission factors that are considered by generally recognized scientific sources
 - (i) to be appropriate for the quantification of the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions for the project, and
 - (ii) to not result in an overestimate of that quantification;
- (d) establish a period of no less than 10 years, beginning on the later of the day on which the Minister recognizes the project and any preferred day referred to in paragraph 34(2)(b), at the end of which the carrying out of the project ceases to create compliance credits;
- (e) identify the data that are necessary to determine the number of compliance credits created under paragraph 19(1)(a) or 20(a) by the carrying out of the project for a specified period; and
- (f) indicate that it is applicable to projects carried out in Canada or indicate that it is applicable to projects carried out in a specified foreign country or subdivision of a foreign country that has an agreement with Canada referred to in paragraph 39(1)(b).

Exception

33 Despite sections 31 and 32, no emission-reduction quantification method is applicable to, and no compliance credits are created under paragraph 19(1)(a) or 20(a) by any of the following types of projects:

cessera de donner lieu à la création d'unités de conformité;

c) elle prévoit qu'elle s'applique aux projets réalisés au Canada ou dans le pays étranger, ou la subdivision d'un tel pays, qu'elle précise et qui a conclu avec le Canada l'accord visé à l'alinéa 39(1)b).

Méthode de quantification spécifique

32 (1) Le ministre peut établir une méthode de quantification spécifique des réductions des émissions applicable au projet d'un type spécifique.

Conditions

(2) La méthode de quantification spécifique des réductions des émissions remplit les conditions suivantes :

- a) elle est conforme à la norme ISO 14064-2;
- b) elle est fondée sur des données vérifiables pour une période donnée;
- c) elle est fondée sur des facteurs d'émissions que des sources scientifiques généralement reconnues considèrent, à la fois :
 - (i) comme étant appropriés pour la quantification de la réduction, de la séquestration ou de l'utilisation des émissions de CO₂e pour le projet,
 - (ii) comme n'ayant pas pour résultat de surestimer cette quantification;
- d) elle établit une période d'au moins dix ans à compter de la date de reconnaissance du projet ou, si elle est postérieure, de la date visée à l'alinéa 34(2)b) qui est souhaitée pour la création d'unités de conformité provisoires à la fin de laquelle la réalisation du projet cessera de donner lieu à la création d'unités de conformité;
- e) elle prévoit les données nécessaires à la détermination du nombre d'unités de conformité créées au titre des alinéas 19(1)a) ou 20a) par la réalisation du projet au cours d'une période donnée;
- f) elle prévoit qu'elle s'applique aux projets réalisés au Canada ou dans le pays étranger, ou la subdivision d'un tel pays, qu'elle précise et qui a conclu avec le Canada l'accord visé à l'alinéa 39(1)b).

Exception

33 Malgré les articles 31 et 32, aucune méthode de quantification des réductions des émissions ne s'applique aux types de projets ci-après et aucune unité de conformité

(a) projects that include an operational or physical change that is solely for the purpose of reducing the production of fuel;

(b) projects that are maintenance activities;

(c) projects that include a reduction in the number of tonnes of CO₂e emissions by displacing the use of a type of crude oil processed by a facility with the use of another type of crude oil;

(d) projects that consist of current practices that would be carried out in the ordinary course of business;

(e) projects that include a reduction in the number of tonnes of CO₂e emissions that are released during the extraction of the hydrocarbons used to produce a fuel, during the processing, refining or upgrading of those hydrocarbons to produce the fuel, during the transportation or distribution of those hydrocarbons or the fuel and during the combustion of the fuel by displacing the use of that fuel with the use of fuel, hydrogen or electricity for which compliance credits may be created under any of sections 94, 96, 98 to 102 and 104.

Application for recognition

34 (1) A registered creator may apply to the Minister for the recognition of a CO₂e-emission-reduction project described in section 30 as a project that may create compliance credits when carried out in Canada.

Contents of application

(2) The application must be signed by the authorized agent of the registered creator and contain

(a) the information referred to in Schedule 4;

(b) if the registered creator prefers that the carrying out of the project may create provisional compliance credits only as of a particular day, which must be no later than 18 months after the day on which the application is made, an indication of that preferred day; and

(c) an indication that the registered creator is applying to use a generic emission-reduction quantification method or a specific emission-reduction quantification method, whichever is applicable to the project, and the name of that method.

n'est créée au titre des alinéas 19(1)a) ou 20a) dans le cadre de ces projets :

a) les projets qui comprennent un changement opérationnel ou physique visant uniquement à réduire la production de combustibles;

b) les projets qui sont des activités d'entretien;

c) les projets qui comprennent la réduction du nombre de tonnes métriques de CO₂e rejetées en raison du remplacement de l'utilisation d'un type de pétrole brut traité par une installation par l'utilisation d'un autre type de pétrole brut;

d) les projets qui consistent en des pratiques courantes utilisées dans le cours normal des affaires;

e) les projets qui comprennent la réduction du nombre de tonnes métriques des émissions de CO₂e rejetées lors de l'extraction des hydrocarbures utilisés pour produire le combustible, du traitement, du raffinage ou de la valorisation de ces hydrocarbures pour produire le combustible, du transport ou de la distribution de ces hydrocarbures ou du combustible et de la combustion du combustible en remplaçant l'utilisation de ce combustible par celle de combustibles, d'hydrogène ou d'électricité pour lesquels des unités de conformité peuvent être créées au titre de l'un ou l'autre des articles 94, 96, 98 à 102 et 104.

Demande de reconnaissance

34 (1) Le créateur enregistré peut demander au ministre la reconnaissance d'un projet de réduction des émissions de CO₂e visé à l'article 30 comme projet dont la réalisation au Canada permet la création d'unités de conformité.

Contenu de la demande

(2) La demande est signée par l'agent autorisé du créateur enregistré et contient les renseignements suivants :

a) ceux prévus à l'annexe 4;

b) le cas échéant, la date à compter de laquelle le créateur enregistré souhaite que la réalisation du projet donne lieu à la création d'unités de conformité provisoires et qui tombe au plus tard dix-huit mois après la date de la demande;

c) une mention précisant si le créateur enregistré sollicite l'utilisation de la méthode de quantification générique des réductions des émissions ou l'utilisation de la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions, selon celle de ces méthodes qui s'applique au projet, et le nom de cette méthode.

Recognition — generic quantification method

35 (1) In the case of an application under subsection 34(1) for the recognition of a CO₂e-emission-reduction project and the use of a generic emission-reduction quantification method that is applicable to the project, the Minister must recognize the project as a project that may create compliance credits when carried out if the Minister is satisfied, based on the information provided by the registered creator, that

- (a)** the activities that result in the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions will be carried out in Canada;
- (b)** the project's reduction, sequestration or use of CO₂e emissions will be determined using the generic emission-reduction quantification method;
- (c)** the activity specified in the generic emission-reduction quantification method that allows the project to begin to reduce, sequester or use CO₂e emissions was or will be carried out on or after July 1, 2017;
- (d)** the specified activities that would have been carried out if not for the implementation of the project and the CO₂e emissions that would have resulted from those activities, as well as the greenhouse gas sources and sinks that have been selected by the applicant to determine those CO₂e emissions,
 - (i)** are functionally equivalent to the project, in terms of the type and level of activity of products provided,
 - (ii)** are in accordance with ISO Standard 14064-2 and with the generic emission-reduction quantification method, and
 - (iii)** do not result in an overestimation of CO₂e emissions resulting from those specified activities that would have been carried out by the applicant; and
- (e)** the greenhouse gas sources and sinks that have been selected by the applicant and are relevant to the project meet the following conditions:
 - (i)** they are in accordance with ISO Standard 14064-2 and with the generic emission-reduction quantification method, and
 - (ii)** they do not result in an underestimation of CO₂e emissions released during the project.

Reconnaissance — méthode de quantification générique

35 (1) Si, dans la demande de reconnaissance d'un projet visée au paragraphe 34(1), le créateur enregistré sollicite l'utilisation de la méthode de quantification générique des réductions des émissions qui est applicable au projet, le ministre reconnaît le projet comme projet dont la réalisation donne lieu à la création d'unités de conformité s'il est convaincu, sur la base des renseignements que lui a fournis le créateur enregistré, que les conditions suivantes sont remplies :

- a)** les activités ayant pour résultat la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e seront réalisées au Canada;
- b)** la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e résultant du projet sera établie conformément à la méthode de quantification générique des réductions des émissions;
- c)** l'activité qui est précisée dans la méthode de quantification générique des réductions des émissions et qui permet de commencer à réduire, à séquestrer ou à utiliser les émissions de CO₂e a été ou sera menée le 1^{er} juillet 2017 ou après cette date;
- d)** les activités précisées qui seraient menées si le projet n'était pas réalisé et les émissions de CO₂e rejetées lors de ces activités, ainsi que les sources et puits de gaz à effet de serre choisis par le demandeur pour déterminer ces émissions, à la fois :
 - (i)** présentent une équivalence fonctionnelle avec le projet en termes de type et de niveau d'activité des produits fournis,
 - (ii)** sont conformes à la norme ISO 14064-2 et à la méthode de quantification générique des réductions des émissions,
 - (iii)** n'ont pas pour résultat de surestimer les émissions de CO₂e résultant des activités précisées qui auraient été réalisées par le demandeur;
- e)** les sources et puits de gaz à effet de serre qui sont pertinents pour le projet et qui sont choisis par le demandeur remplissent les conditions suivantes :
 - (i)** ils sont conformes à la norme ISO 14064-2 et à la méthode de quantification générique des réductions des émissions,
 - (ii)** ils n'ont pas pour résultat de sous-estimer les émissions de CO₂e rejetées au cours du projet.

Unique alphanumeric identifier

(2) The Minister must assign a unique alphanumeric identifier to a CO₂e-emission-reduction project recognized under subsection (1).

Number of compliance credits

(3) The number of provisional compliance credits that are created for each compliance period by the carrying out of a project recognized under subsection (1) is determined — in accordance with the generic emission-reduction quantification method — based on the proportion of the quantity of crude oil or liquid fossil fuel that is not exported from Canada and that has a reduced carbon intensity as a result of the activities carried out for the project.

End of project

(4) The carrying out of a project recognized under subsection (1) ceases to create compliance credits as of the end of the period referred to in paragraph 31(2)(b) or, if applicable, the end of the five-year period referred to in subsection 42(1).

Recognition — specific quantification method

36 (1) In the case of an application under subsection 34(1) for the recognition of a CO₂e-emission-reduction project and the use of a specific emission-reduction quantification method that is applicable to the project, the Minister must recognize the project as a project that may create compliance credits when carried out if the Minister is satisfied, based on the information provided to the Minister by the registered creator, that

- (a)** the activities that result in the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions will be carried out in Canada;
- (b)** the project's reduction, sequestration or use of CO₂e emissions will be determined using the specific emission-reduction quantification method; and
- (c)** the activity specified in the specific emission-reduction quantification method that allows the project to begin to reduce, sequester or use CO₂e emissions was or will be carried out on or after July 1, 2017, unless the method provides that the activity may be carried out before that date.

Identifiant alphanumérique unique

(2) Le ministre assigne un identifiant alphanumérique unique au projet de réduction des émissions de CO₂e reconnu au titre du paragraphe (1).

Nombre d'unités de conformité

(3) La réalisation du projet reconnu au titre du paragraphe (1) peut donner lieu à la création, pour chaque période de conformité, du nombre d'unités de conformité provisoires déterminé au prorata de la quantité de combustible fossile liquide ou de pétrole brut dont l'intensité en carbone a été diminuée par la série d'activités réalisées dans le cadre du projet et qui n'est pas exportée du Canada, conformément à la méthode de quantification générique des réductions des émissions.

Fin du projet

(4) La réalisation du projet reconnu au titre du paragraphe (1) cesse de donner lieu à la création d'unités de conformité à compter de la fin de la période visée à l'alinéa 31(2)b) ou, le cas échéant, de la période de cinq ans prévue au paragraphe 42(1).

Reconnaissance — méthode de quantification spécifique

36 (1) Si, dans la demande de reconnaissance d'un projet visée au paragraphe 34(1), le créateur enregistré sollicite l'utilisation de la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions qui est applicable au projet, le ministre reconnaît le projet comme projet dont la réalisation permet la création d'unités de conformité s'il est convaincu, sur la base des renseignements que lui a fournis le créateur enregistré, que les conditions suivantes sont remplies :

- a)** les activités ayant pour résultat la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e seront menées au Canada;
- b)** la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e résultant du projet sera établie conformément à la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions;
- c)** l'activité qui est précisée dans la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions et qui permet de commencer à réduire, à séquestrer ou à utiliser les émissions de CO₂e a été ou sera menée le 1^{er} juillet 2017 ou après cette date, sauf si la méthode prévoit que cette activité peut être menée avant cette date.

Unique alphanumeric identifier

(2) The Minister must assign a unique alphanumeric identifier to a CO₂e-emission-reduction project recognized under subsection (1).

Number of compliance credits

(3) The number of provisional compliance credits that are created for each compliance period by the carrying out of a project recognized under subsection (1) is determined — in accordance with the specific emission-reduction quantification method — based on the proportion of the quantity of crude oil or liquid fossil fuel that is not exported from Canada and that has a reduced carbon intensity as a result of the activities carried out for the project.

End of project

(4) The carrying out of a project recognized under subsection (1) ceases to create compliance credits as of the end of the period referred to in paragraph 32(2)(d) or, if applicable, the end of the five-year period referred to in subsection 42(1).

Application for recognition — change of method

37 (1) If, after the recognition of a CO₂e-emission-reduction project under subsection 35(1) but before the end of the period referred to in paragraph 31(2)(b) or, if applicable, the five-year period referred to in subsection 42(1), the Minister establishes a specific emission-reduction quantification method under subsection 32(1) that is applicable to the project, the registered creator may apply to the Minister for the recognition of the project as a project that may create compliance credits when carried out in Canada using that method.

Contents of application

(2) The application must be signed by the authorized agent of the registered creator and contain

- (a)** if the information contained in the original application for recognition under subsection 34(1), other than the information referred to in paragraph 2(d) of Schedule 4, has changed, the updated information;
- (b)** an indication that the registered creator is applying to use the specific emission-reduction quantification method and the name of that method;
- (c)** the information referred to in paragraph 2(d) of Schedule 4 in respect of that method; and

Identifiant alphanumérique unique

(2) Le ministre assigne un identifiant alphanumérique unique au projet de réduction des émissions de CO₂e reconnu au titre du paragraphe (1).

Nombre d'unités de conformité

(3) La réalisation du projet reconnu au titre du paragraphe (1) peut donner lieu à la création, pour chaque période de conformité, du nombre d'unités de conformité provisoires déterminé au prorata de la quantité de combustible fossile liquide ou de pétrole brut dont l'intensité en carbone a été diminuée par la série d'activités réalisées dans le cadre du projet et qui n'est pas exportée du Canada, conformément à la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions.

Fin du projet

(4) La réalisation du projet reconnu au titre du paragraphe (1) cesse de donner lieu à la création d'unités de conformité à compter de la fin de la période visée à l'alinéa 32(2)d) ou, le cas échéant, de la période de cinq ans prévue au paragraphe 42(1).

Demande de reconnaissance — changement de méthode

37 (1) Si, après la reconnaissance d'un projet de réduction des émissions de CO₂e au titre du paragraphe 35(1), mais avant la fin de la période visée à l'alinéa 31(2)b) ou, le cas échéant, de la période de cinq ans prévue au paragraphe 42(1), le ministre établit au titre du paragraphe 32(1) une méthode de quantification spécifique des réductions des émissions applicable au projet, le créateur enregistré peut lui demander la reconnaissance du projet comme projet dont la réalisation au Canada permet la création d'unités de conformité par l'utilisation de cette méthode.

Contenu de la demande

(2) La demande est signée par l'agent autorisé du créateur enregistré et contient les renseignements suivants :

- a)** toute modification aux renseignements contenus dans la demande initiale de reconnaissance présentée au titre du paragraphe 34(1), autres que ceux prévus à l'alinéa 2d) de l'annexe 4;
- b)** une mention précisant que le créateur enregistré sollicite l'utilisation de la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions et le nom de cette méthode;
- c)** les renseignements prévus à l'alinéa 2d) de l'annexe 4 pour cette méthode;

(d) if the registered creator prefers that the carrying out of the project may create provisional compliance credits only as of a particular day, an indication of that preferred day, which must be

(i) no later than 18 months after the day on which the application is made, and

(ii) before the end of the period referred to in paragraph 31(2)(b) or, if applicable, the five-year period referred to in subsection 42(1).

Recognition by the Minister

(3) The Minister must recognize the CO₂e-emission-reduction project as a project that may create compliance credits when carried out if the Minister is satisfied, based on the information provided by the registered creator, that the project meets the criteria set out in paragraphs 36(1)(a) to (c).

Unique alphanumeric identifier

(4) The Minister must assign a unique alphanumeric identifier to a CO₂e-emission-reduction project recognized under subsection (3).

Period — creation of compliance credits

(5) Subject to subsection 42(4), the period during which the carrying out of the project may create provisional compliance credits begins on the later of the day on which it is recognized under subsection (3) and the preferred day referred to in paragraph (2)(d) and is determined by the formula

$$S - D$$

where

S is the period referred to in paragraph 32(2)(d) and established in the specific emission-reduction quantification method that is applicable to the project, expressed as a number of days; and

D is the number of days — during the period referred to in paragraph 31(2)(b) — on which the carrying out of the project has created provisional compliance credits using the generic emission-reduction quantification method.

Number of compliance credits

(6) The number of provisional compliance credits that are created for the period determined under subsection (5) or, if applicable, subsection 42(4) by the carrying out of a project that is recognized under subsection (3) is

d) le cas échéant, la date à compter de laquelle le créateur enregistré souhaite que la réalisation du projet donne lieu à la création d'unités de conformité provisoires et qui tombe, à la fois :

(i) au plus tard dix-huit mois après la date de la demande,

(ii) avant la fin de la période visée à l'alinéa 31(2)b) ou, le cas échéant, de la période de cinq ans prévue au paragraphe 42(1).

Reconnaissance par le ministre

(3) Le ministre reconnaît le projet de réduction des émissions de CO₂e comme projet dont la réalisation permet la création d'unités de conformité s'il est convaincu, sur la base des renseignements que lui a fournis le créateur enregistré, que les conditions prévues aux alinéas 36(1)a) à c) sont remplies.

Identifiant alphanumérique unique

(4) Le ministre assigne un identifiant alphanumérique unique au projet de réduction des émissions de CO₂e reconnu au titre du paragraphe (3).

Période de création des unités de conformité

(5) Sous réserve du paragraphe 42(4), la période pendant laquelle la réalisation du projet peut donner lieu à la création d'unités de conformité provisoires commence à la date de reconnaissance du projet au titre du paragraphe (3) ou, si elle est postérieure, à la date visée à l'alinéa (2)d) qui est souhaitée pour la création d'unités de conformité provisoires, et sa durée est déterminée selon la formule suivante :

$$S - J$$

où :

S représente la période mentionnée à l'alinéa 32(2)d), qui est prévue par la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions applicable au projet, exprimée en nombre de jours;

J le nombre de jours au cours de la période visée à l'alinéa 31(2)b) pendant lesquels la réalisation du projet a donné lieu à la création d'unités de conformité provisoires par l'utilisation de la méthode de quantification générique des réductions des émissions.

Nombre d'unités de conformité

(6) La réalisation du projet de réduction des émissions de CO₂e reconnu au titre du paragraphe (3) donne lieu à la création, pour la période visée au paragraphe (5) ou, le cas échéant, au paragraphe 42(4), du nombre d'unités de

determined — in accordance with the specific emission-reduction quantification method — based on the proportion of the quantity of crude oil or liquid fossil fuel that is not exported from Canada and that has a reduced carbon intensity as a result of the activities carried out for the project.

End of project — generic method

(7) The carrying out of a project that is recognized under subsection (3) ceases to create compliance credits under section 35 as of the day before the day on which the period determined under subsection (5) begins.

End of project — specific method

(8) The carrying out of a project that is recognized under subsection (3) ceases to create compliance credits under subsection (6) as of the end of the period determined under subsection (5) or, if applicable, the end of the five-year period referred to in subsection 42(1).

Application for recognition — project in foreign country

38 (1) A registered creator may apply to the Minister for the recognition of a CO₂e-emission-reduction project that is described in section 30 and carried out in a foreign country or subdivision of a foreign country as a project that may create compliance credits when carried out in the foreign country or subdivision, if there is an agreement referred to in paragraph 39(1)(b) between Canada and that foreign country or subdivision and the agreement is applicable to that type of project.

Contents of application

(2) The application must be signed by the authorized agent of the registered creator and must contain

- (a)** the information referred to in Schedule 4;
- (b)** if the registered creator prefers that the carrying out of the project may create provisional compliance credits only as of a particular day, which must be no later than 18 months after the day on which the application is made, an indication of that preferred day; and
- (c)** an indication that the registered creator is applying to use the applicable generic emission-reduction quantification method or specific emission-reduction quantification method that is indicated in the agreement referred to in subsection (1) and the name of that method.

conformité provisoires déterminé au prorata de la quantité de combustible fossile liquide ou de pétrole brut dont l'intensité en carbone a été diminuée par la série d'activités réalisées dans le cadre du projet et qui n'est pas exportée du Canada, conformément à la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions.

Fin du projet — méthode générique

(7) La réalisation du projet reconnu au titre du paragraphe (3) cesse de donner lieu à la création d'unités de conformité au titre de l'article 35 à compter de la veille de la date à laquelle commence la période visée au paragraphe (5).

Fin du projet — méthode spécifique

(8) La réalisation du projet reconnu au titre du paragraphe (3) cesse de donner lieu à la création d'unités de conformité au titre du paragraphe (6) à compter de la fin de la période visée au paragraphe (5) ou, le cas échéant, de la période de cinq ans prévue au paragraphe 42(1).

Demande de reconnaissance — pays étranger

38 (1) Le créateur enregistré peut demander au ministre la reconnaissance d'un projet de réduction des émissions de CO₂e visé à l'article 30 réalisé dans un pays étranger ou dans une subdivision d'un tel pays comme projet dont la réalisation permet la création d'unités de conformité, si un accord visé à l'alinéa 39(1)b) couvrant le type de projet a été conclu entre le Canada et le pays étranger ou la subdivision.

Contenu de la demande

(2) La demande est signée par l'agent autorisé du créateur enregistré et contient les renseignements suivants :

- a)** ceux prévus à l'annexe 4;
- b)** le cas échéant, la date à compter de laquelle le créateur enregistré souhaite que la réalisation du projet donne lieu à la création d'unités de conformité provisoires et qui tombe au plus tard dix-huit mois après la date de la demande;
- c)** une mention précisant si le créateur enregistré sollicite l'utilisation de la méthode de quantification générique des réductions des émissions ou de la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions, selon celle de ces méthodes qui s'applique au projet et qui est prévue par l'accord visé au paragraphe (1), ainsi que le nom de cette méthode.

Recognition — project in foreign country

39 (1) The Minister must recognize a CO₂e-emission-reduction project carried out in a foreign country or subdivision of a foreign country as a project that may create compliance credits when carried out if the Minister is satisfied that

- (a) based on the information provided to the Minister by the registered creator, the project meets the criteria set out in subsection (2) or (3), as the case may be; and
- (b) Canada has an agreement with the foreign country or the subdivision that meets the requirements set out in subsection (4).

Generic quantification method

(2) In the case of an application under subsection 38(1) for the recognition of a CO₂e-emission-reduction project and the use of a generic emission-reduction quantification method that is applicable to the project, the project must meet the following criteria:

- (a) the activities carried out outside Canada during the project that result in the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions are comparable in effectiveness with projects that are carried out in Canada with respect to the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions released during the activities carried out over the life cycle of a fossil fuel that is in the liquid state at standard conditions;
- (b) the activity specified in the generic emission-reduction quantification method that allows the project to begin to reduce, sequester or use CO₂e emissions was or will be carried out on or after July 1, 2017;
- (c) the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions resulting from the project is determined using the generic emission-reduction quantification method;
- (d) the specified activities that would have been carried out if not for the implementation of the project and the CO₂e emissions that would have resulted from those activities, as well as the greenhouse gas sources and sinks that have been selected by the applicant to determine those CO₂e emissions,
 - (i) are functionally equivalent to the project, in terms of the type and level of activity of products provided,
 - (ii) are in accordance with ISO Standard 14064-2 and with the generic emission-reduction quantification method, and

Reconnaissance — projet dans un pays étranger

39 (1) Le ministre reconnaît le projet de réduction des émissions de CO₂e réalisé dans un pays étranger, ou une subdivision d'un tel pays, comme projet dont la réalisation permet la création d'unités de conformité s'il est convaincu, à la fois :

- a) sur la base des renseignements que lui a fournis le créateur enregistré, que les exigences prévues aux paragraphes (2) ou (3), selon le cas, sont remplies;
- b) que le Canada a conclu avec le pays étranger ou la subdivision un accord qui remplit les exigences prévues au paragraphe (4).

Méthode de quantification générique

(2) Dans le cas de la demande visant, aux termes du paragraphe 38(1), la reconnaissance d'un projet de réduction des émissions de CO₂e et l'utilisation de la méthode de quantification générique des réductions des émissions qui est applicable au projet, le projet satisfait aux exigences suivantes :

- a) les activités ayant pour résultat la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e qui seront menées à l'étranger sont comparables en efficacité avec les projets réalisés au Canada à l'égard de la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e rejetées pendant les activités menées au cours du cycle de vie d'un combustible fossile qui est à l'état liquide dans des conditions normales;
- b) l'activité qui est précisée dans la méthode générique de quantification des réductions des émissions et qui permet de commencer à réduire, à séquestrer ou à utiliser les émissions de CO₂e a été ou sera menée le 1^{er} juillet 2017 ou après cette date;
- c) la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e qui résultent du projet seront déterminées conformément à la méthode de quantification générique des réductions des émissions;
- d) les activités précisées qui seraient menées si le projet n'était pas réalisé et les émissions de CO₂e rejetées lors de ces activités, ainsi que les sources et puits de gaz à effet de serre choisis par le demandeur pour déterminer ces émissions, à la fois :
 - (i) présentent une équivalence fonctionnelle avec le projet en termes de type et de niveau d'activité des produits fournis,

(iii) do not result in an overestimation of CO₂e emissions resulting from those specified activities that would have been carried out by the applicant; and

(e) the greenhouse gas sources and sinks that have been selected by the applicant and are relevant to the project meet the following conditions:

(i) they are in accordance with ISO Standard 14064-2 and with the generic emission-reduction quantification method, and

(ii) they do not result in an underestimation of CO₂e emissions released during the project.

Specific quantification method

(3) In the case of an application under subsection 38(1) for the recognition of a CO₂e-emission-reduction project and the use of a specific emission-reduction quantification method that is applicable to the project, the project must meet the following criteria:

(a) the activities carried out outside Canada during the project that result in the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions are comparable in effectiveness with projects that are carried out in Canada with respect to the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions released during the activities carried out over the life cycle of a fossil fuel that is in the liquid state at standard conditions;

(b) the activity specified in the specific emission-reduction quantification method that allows the project to begin to reduce, sequester or use CO₂e emissions was or will be carried out on or after July 1, 2017, unless the method provides that the activity may be carried out before that date; and

(c) the reduction, sequestration or use of CO₂e emissions resulting from the project is determined using the specific emission-reduction quantification method.

Agreement with foreign country or subdivision

(4) An agreement referred to in paragraph (1)(b) with a foreign country or a subdivision of a foreign country must

(a) specify any generic emission-reduction quantification methods and specific emission-reduction

(ii) sont conformes à la norme ISO 14064-2 et à la méthode de quantification générique des réductions des émissions,

(iii) n'ont pas pour résultat de surestimer les émissions de CO₂e résultant des activités précisées qui auraient été réalisées par le demandeur;

e) les sources et puits de gaz à effet de serre qui sont pertinents pour le projet et qui sont choisis par le demandeur remplissent les conditions suivantes :

(i) ils sont conformes à la norme ISO 14064-2 et à la méthode de quantification générique des réductions des émissions,

(ii) ils n'ont pas pour résultat de sous-estimer les émissions de CO₂e rejetées au cours du projet.

Méthode de quantification spécifique

(3) Dans le cas de la demande visant, aux termes du paragraphe 38(1), la reconnaissance d'un projet de réduction des émissions de CO₂e et l'utilisation de la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions qui est applicable au projet, le projet satisfait aux exigences suivantes :

a) les activités ayant pour résultat la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e qui seront menées à l'étranger seront comparables en efficacité avec les projets réalisés au Canada à l'égard de la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e rejetées pendant les activités menées au cours du cycle de vie d'un combustible fossile qui est à l'état liquide dans des conditions normales;

b) l'activité qui est précisée dans la méthode spécifique de quantification des réductions des émissions et qui permet de commencer à réduire, à séquestrer ou à utiliser les émissions de CO₂e a été ou sera menée le 1^{er} juillet 2017 ou après cette date, sauf si la méthode prévoit que l'activité peut être menée avant cette date;

c) la réduction, la séquestration ou l'utilisation des émissions de CO₂e qui résultent du projet seront déterminées conformément à la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions.

Accord entre le Canada et le pays étranger

(4) L'accord avec le pays étranger ou une subdivision de ce pays mentionné à l'alinéa (1)b) satisfait aux exigences suivantes :

a) il prévoit toute méthode de quantification générique des réductions des émissions et toute méthode

quantification methods that are applicable to projects of specific types that are carried out in the foreign country or subdivision;

(b) recognize that the emission reductions that result from those specific types of projects do not result from current practices that would be carried out in the ordinary course of business;

(c) recognize that the emission reductions that result from those specific types of projects are permanent;

(d) recognize that there are environmental laws that are in force in, and enforceable by, the foreign country or the subdivision that are applicable to those specific types of projects and that are comparable to environmental laws in force in Canada in terms of effectiveness;

(e) recognize that there are laws related to the requirement set out in paragraph (c) that are in force in, and enforceable by, the foreign country or the subdivision and that are comparable to environmental laws in force in Canada in terms of effectiveness;

(f) set out how the foreign country or the subdivision will carry out enforcement activities, including the conduct of inspections, compliance verifications and investigations of suspected violations, and how it will enforce compliance with the laws referred to in paragraphs (d) and (e) in a manner that is equivalent to the level of enforcement in Canada; and

(g) set out how the foreign country or the subdivision will cooperate and share information with Canada to assist in the administration and enforcement of these Regulations.

Unique alphanumeric identifier

(5) The Minister must assign a unique alphanumeric identifier to a CO₂e-emission-reduction project recognized under subsection (1).

End of project

(6) The carrying out of a project that is recognized under subsection (1) ceases to create compliance credits under section 41 on the earlier of

(a) the end of the period referred to in paragraph 31(2)(b) or, if applicable, the end the five-year period referred to in subsection 42(1), and

(b) the day on which Canada no longer has an agreement with the foreign country or subdivision of a foreign country in which the project is carried out.

de quantification spécifique des réductions des émissions applicables aux projets de types précis réalisés dans le pays étranger ou dans la subdivision;

b) il reconnaît que les réductions des émissions qui résultent de ces types de projets précis ne résultent pas de pratiques courantes qui seraient utilisées dans le cours normal des affaires;

c) il reconnaît que les réductions des émissions qui résultent de ces types de projets précis sont permanentes;

d) il reconnaît qu'il existe des lois en matière d'environnement qui sont en vigueur et exécutoires dans le pays étranger ou la subdivision, qui s'appliquent aux types de projets précis et qui sont comparables, en termes d'efficacité, aux lois environnementales en vigueur au Canada;

e) il reconnaît qu'il existe des lois en lien avec les exigences prévues à l'alinéa c) qui sont en vigueur et exécutoires dans le pays étranger ou la subdivision et qui sont comparables, en termes d'efficacité, aux lois environnementales en vigueur au Canada;

f) il prévoit la façon dont le pays étranger ou la subdivision mène des activités d'application de la loi, notamment des inspections, des vérifications de conformité et des enquêtes sur les infractions, et la façon dont ce pays ou cette subdivision impose le respect des lois visées aux alinéas d) et e) à un niveau équivalent aux mécanismes d'application de la loi au Canada;

g) il prévoit la façon dont le pays étranger ou la subdivision coopérera et échangera des renseignements avec le Canada dans le but d'appuyer l'administration et le contrôle d'application du présent règlement.

Identifiant alphanumérique unique

(5) Le ministre assigne un identifiant alphanumérique unique au projet de réduction des émissions de CO₂e reconnu au titre du paragraphe (1).

Fin du projet

(6) La réalisation du projet reconnu au titre du paragraphe (1) cesse de donner lieu à la création d'unités de conformité au titre de l'article 41 à la première des dates suivantes :

a) à la date de fin de la période visée à l'alinéa 31(2)b) ou, le cas échéant, de la période de cinq ans prévue au paragraphe 42(1);

Application for recognition — change of method

40 (1) If, after the recognition of a CO₂e-emission-reduction project under subsection 39(1) as a project that may create compliance credits using a generic emission-reduction quantification method, but before the end of the period referred to in paragraph 31(2)(b) or, if applicable, the five-year period referred to in subsection 42(1), the Minister establishes a specific emission-reduction quantification method under subsection 32(1) that is applicable to the project and the agreement referred to in paragraph 39(1)(b) is amended to permit the use of that specific emission-reduction quantification method for that type of project, the registered creator may apply to the Minister for the recognition of the project as a project that may create compliance credits when carried out using that specific emission-reduction quantification method.

Contents of application

(2) The application must be signed by the authorized agent of the registered creator and must contain

- (a)** if the information contained in the original application for recognition of the project under subsection 38(1), other than the information referred to in paragraph 2(d) of Schedule 4, has changed, the updated information;
- (b)** an indication that the registered creator is applying to use the specific emission-reduction quantification method and the name of that method;
- (c)** the information referred to in paragraph 2(d) of Schedule 4 in respect of that method; and
- (d)** if the registered creator prefers that the carrying out of the project may create provisional compliance credits only as of a particular day, an indication of the preferred day, which must be
 - (i)** no later than 18 months after the day on which the application is made, and
 - (ii)** before the end of the period referred to in paragraph 31(2)(b) or, if applicable, the five-year period referred to in subsection 42(1).

Recognition by the Minister

(3) The Minister must recognize the CO₂e-emission-reduction project as a project that may create compliance

b) la date à laquelle le Canada n'a plus d'accord avec le pays étranger ou la subdivision où le projet est réalisé.

Demande de reconnaissance — changement de méthode

40 (1) Si, après la reconnaissance au titre du paragraphe 39(1) d'un projet de réduction des émissions de CO₂e qui utilise la méthode de quantification générique des réductions des émissions comme projet dont la réalisation permet la création d'unités de conformité, mais avant la fin de la période visée à l'alinéa 31(2)b) ou, le cas échéant, de la période de cinq ans prévue au paragraphe 42(1), le ministre établit au titre du paragraphe 32(1) une méthode de quantification spécifique des réductions des émissions applicable au projet et si l'accord visé à l'alinéa 39(1)b) est modifié pour prévoir l'utilisation de cette méthode de quantification spécifique pour ce type de projet, le créateur enregistré peut demander au ministre la reconnaissance du projet comme projet dont la réalisation permet la création d'unités de conformité par l'utilisation de cette méthode de quantification spécifique.

Contenu de la demande

(2) La demande est signée par l'agent autorisé du créateur enregistré et contient les renseignements suivants :

- a)** toute modification aux renseignements contenus dans la demande initiale présentée au titre du paragraphe 38(1), autres que ceux prévus à l'alinéa 2d) de l'annexe 4;
- b)** une mention précisant que le créateur enregistré sollicite l'utilisation de la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions;
- c)** les renseignements prévus à l'alinéa 2d) de l'annexe 4 pour cette méthode;
- d)** le cas échéant, la date à compter de laquelle le créateur enregistré souhaite que la réalisation du projet donne lieu à la création d'unités de conformité provisoires et qui tombe, à la fois :
 - (i)** au plus tard dix-huit mois après la date de la demande,
 - (ii)** avant la fin de la période visée à l'alinéa 31(2)b) ou, le cas échéant, de la période de cinq ans prévue au paragraphe 42(1).

Reconnaissance par le ministre

(3) Le ministre reconnaît le projet comme projet dont la réalisation permet la création d'unités de conformité s'il

credits when carried out if the Minister is satisfied, based on the information provided by the registered creator, that the project meets the criteria set out in paragraph 39(1)(b) and subsection 39(3).

Unique alphanumeric identifier

(4) The Minister must assign a unique alphanumeric identifier to a CO₂e-emission-reduction project recognized under subsection (3).

Creation of compliance credits

(5) Subject to subsection 42(4), the period during which the carrying out of the project may create provisional compliance credits begins on the later of the day on which the project is recognized under subsection (3) and the preferred day referred to in paragraph (2)(d) and is determined by the formula

$$S - D$$

where

- S** is the period referred to in paragraph 32(2)(d) and established in the specific emission-reduction quantification method that is indicated in the agreement referred to in paragraph 39(1)(b) and that is applicable to the project, expressed as a number of days; and
- D** is the number of days — during the period referred to in paragraph 31(2)(b) — on which the carrying out of the project has created provisional compliance credits using the generic emission-reduction quantification method.

End of project — generic method

(6) The carrying out of a CO₂e-emission-reduction project that is recognized under subsection (3) ceases to create compliance credits under section 39 on the earlier of

- (a) the day before the day on which the period determined under subsection (5) begins, and
- (b) the day on which Canada no longer has an agreement with the foreign country or subdivision of a foreign country in which the project is carried out.

End of project — specific method

(7) The carrying out of a project that is recognized under subsection (3) ceases to create compliance credits under section 41 as of the end of the period determined under subsection (5) or, if applicable, the end of the five-year period referred to in subsection 42(1).

est convaincu, sur la base des renseignements que lui a fournis le créateur enregistré, que les exigences prévues à l'alinéa 39(1)(b) et au paragraphe 39(3) sont remplies.

Identifiant alphanumérique unique

(4) Le ministre assigne un identifiant alphanumérique unique au projet de réduction des émissions de CO₂e reconnu au titre du paragraphe (3).

Création des unités de conformité

(5) Sous réserve du paragraphe 42(4), la période pendant laquelle la réalisation du projet peut donner lieu à la création d'unités de conformité provisoires commence à la date de reconnaissance du projet au titre du paragraphe (3) ou, si elle est postérieure, à la date visée à l'alinéa (2)d) et sa durée est déterminée selon la formule suivante :

$$S - J$$

où :

- S** représente la période mentionnée à l'alinéa 32(2)d), qui est prévue par la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions prévue par l'accord visé à l'alinéa 39(1)b) et applicable au projet, exprimée en nombre de jours;
- J** le nombre de jours au cours de la période visée à l'alinéa 31(2)b) pendant lesquels la réalisation du projet a donné lieu à la création d'unités de conformité provisoires par l'utilisation de la méthode de quantification générique des réductions des émissions.

Fin du projet — méthode générique

(6) La réalisation du projet reconnu au titre du paragraphe (3) cesse de donner lieu à la création d'unités de conformité au titre de l'article 39 à la première des dates suivantes :

- (a) la veille de la date à laquelle commence la période visée au paragraphe (5);
- (b) la date à laquelle le Canada n'a plus d'accord avec le pays étranger ou la subdivision où le projet est réalisé.

Fin du projet — méthode spécifique

(7) La réalisation du projet reconnu au titre du paragraphe (3) cesse de donner lieu à la création d'unités de conformité au titre de l'article 41 à compter de la fin de la période visée au paragraphe (5) ou, le cas échéant, la période de cinq ans prévue au paragraphe 42(1).

Number of compliance credits — projects in foreign country

41 The number of provisional compliance credits that are created by the carrying out of a CO₂e-emission-reduction project recognized under subsection 39(1) or 40(3) is determined — in accordance with the emission-reduction quantification method that is indicated in the agreement referred to in paragraph 39(1)(b) and that is applicable to the project — based on the proportion of the quantity of crude oil or liquid fossil fuel that is imported into Canada and that has a reduced carbon intensity as a result of the activities carried out for the project.

Extension of period — five years

42 (1) Subject to subsection (3), during the year that precedes the end of the period referred to in paragraph 31(2)(b) or 32(2)(d) or determined under subsection 37(5) or 40(5), as the case may be, a registered creator may apply to the Minister to extend that period for a single period of five years.

Application — contents

(2) The application for extension must be signed by the authorized agent of the registered creator and, if there are any changes in the information provided in the original application for recognition of the CO₂e-emission-reduction project, the application for extension must provide the updated information.

No extension

(3) In the case of a CO₂e-emission-reduction project that was recognized under subsection 35(1) or 39(1) as a project that may create compliance credits when carried out using a generic emission-reduction quantification method, no application for extension may be made if, during the year that precedes the end of the period established under paragraph 31(2)(b), the Minister establishes a specific emission-reduction quantification method under subsection 32(1) that is applicable to the project.

Extension after change of method

(4) If, during the five-year extension period granted by the Minister in respect of a CO₂e-emission-reduction project that was recognized under subsection 35(1) or 39(1) as a project that may create compliance credits when carried out using a generic emission-reduction quantification method, the Minister recognizes the project under subsection 37(3) or 40(3) as a project that may create compliance credits when carried out using a specific emission-reduction quantification method, the period during which the project may create provisional compliance credits begins on the later of the day on

Nombre d'unités de conformité — étranger

41 La réalisation du projet de réduction des émissions de CO₂e reconnu au titre des paragraphes 39(1) ou 40(3) donne lieu à la création du nombre d'unités de conformité provisoires déterminé au prorata de la quantité de combustible fossile liquide ou de pétrole brut dont l'intensité en carbone a été diminuée par la série d'activités réalisées dans le cadre du projet et qui est importée au Canada, conformément à la méthode de quantification des réductions des émissions applicable au projet prévue par l'accord visé à l'alinéa 39(1)b).

Prolongation de la période — cinq ans

42 (1) Sous réserve du paragraphe (3), au cours de l'année qui précède la fin de la période visée aux alinéas 31(2)b) ou 32(2)d) ou aux paragraphes 37(5) ou 40(5), selon le cas, le créateur enregistré peut demander au ministre de prolonger cette période pour une période unique de cinq ans.

Contenu de la demande

(2) La demande de prolongation est signée par l'agent autorisé du créateur enregistré et, en cas de modification aux renseignements contenus dans la demande initiale de reconnaissance du projet de réduction des émissions de CO₂e, elle contient les nouveaux renseignements.

Aucune prolongation

(3) Dans le cas d'un projet de réduction des émissions de CO₂e reconnu au titre des paragraphes 35(1) ou 39(1) comme projet dont la réalisation permet la création d'unités de conformité par l'utilisation d'une méthode générique de quantification des émissions, aucune demande de prolongation ne peut être présentée si, au cours de l'année qui précède la fin de la période de création d'unités de conformité visée à l'alinéa 31(2)b) le ministre établit au titre du paragraphe 32(1) une méthode de quantification spécifique des réductions des émissions applicable au projet.

Prolongation après changement de méthode

(4) Si, pendant la période de prolongation de cinq ans accordée par le ministre à l'égard du projet de réduction des émissions de CO₂e reconnu au titre des paragraphes 35(1) ou 39(1) comme projet dont la réalisation permet la création d'unités de conformité par l'utilisation d'une méthode de quantification générique des réductions des émissions, le ministre reconnaît le projet au titre des paragraphes 37(3) ou 40(3) comme projet dont la réalisation permet la création d'unités de conformité par l'utilisation d'une méthode de quantification spécifique des réductions des émissions, la période pendant laquelle la

which the project is recognized under subsection 37(3) or 40(3) and the preferred day referred to in paragraph 37(2)(d) or 40(2)(d), as the case may be, and is determined by the formula

$$P - D$$

where

- P** is the five-year extension period granted by the Minister, expressed as a number of days; and
- D** is the number of days — during the period **P** — on which the carrying out of the project has created provisional compliance credits using the generic emission-reduction quantification method.

Federal or provincial laws

43 If an activity that is carried out as part of a CO₂e-emission-reduction project ceases to be additional to what is required by the laws of Canada or of a province — other than any laws relating to greenhouse gas emission pricing mechanisms, the reduction of the carbon intensity of fuel or the use of low-carbon-intensity fuel — the number of provisional compliance credits that are created under subsections 35(3), 36(3) and 37(6) and section 41 by the carrying out of the project is reduced in proportion to the reduction of CO₂e emissions that results from that activity.

Failure to comply with record requirements

44 If a registered creator fails to comply with any of the requirements set out in sections 166 and 168 in relation to a CO₂e-emission-reduction project, any compliance credits that are created by carrying out the project during the period of non-conformity with those requirements are not valid and are considered to be excess compliance credits that may be suspended by the Minister under section 158 or cancelled by the Minister under section 160.

Displacement of Fossil Fuel Usage

Land-Use and Biodiversity Criteria for Low-Carbon-Intensity Fuels

Maximum quantity

45 (1) The maximum quantity of a low-carbon-intensity fuel that is produced at a facility by a producer in Canada or foreign supplier during each period referred to in subsection (3) for which compliance credits may be created

réalisation du projet peut donner lieu à la création d'unités de conformité provisoires commence à la date de reconnaissance du projet au titre des paragraphes 37(3) ou 40(3) ou, si elle est postérieure, à la date visée aux alinéas 37(2)d) ou 40(2)d) et sa durée est déterminée selon la formule suivante :

$$P - J$$

où :

- P** représente la période de prolongation de cinq ans accordée par le ministre, exprimée en nombre de jours;
- J** le nombre de jours au cours de la période **P** pendant lesquels la réalisation du projet a donné lieu à la création d'unités de conformité provisoires par l'utilisation de la méthode de quantification générique des réductions des émissions.

Textes législatifs fédéraux ou provinciaux

43 Si une des activités du projet de réduction des émissions de CO₂e cesse d'aller plus loin que les exigences des textes législatifs du Canada ou d'une province — autres que ceux relatifs aux systèmes de tarification des émissions de gaz à effet de serre, ceux relatifs à la réduction de l'intensité en carbone des combustibles ou ceux relatifs à l'utilisation de combustibles à faible intensité en carbone —, le nombre d'unités de conformité provisoires visées aux paragraphes 35(3), 36(3) et 37(6) et à l'article 41 qui sont créées par la réalisation du projet est réduit proportionnellement à la réduction des émissions de CO₂e résultant de cette activité.

Non-conformité aux exigences relatives aux renseignements

44 Si le créateur enregistré ne se conforme pas aux exigences des articles 166 et 168 à l'égard d'un projet de réduction des émissions de CO₂e, toute unité de conformité créée par la réalisation du projet pendant la période au cours de laquelle il ne s'y est pas conformé n'est pas valide et est considérée comme étant une unité de conformité excédentaire que le ministre peut suspendre au titre de l'article 158 ou annuler au titre de l'article 160.

Remplacement de l'utilisation de combustibles fossiles

Critères d'utilisation des terres et critères de biodiversité pour les combustibles à faible intensité en carbone

Quantité maximale

45 (1) La quantité maximale d'un combustible à faible intensité en carbone qui est produit à une installation donnée par un producteur au Canada ou par un fournisseur étranger au cours de chaque période prévue au

by the carrying out of a CO₂e-emission-reduction project described in paragraph 30(d) or be created under any of sections 94 to 96, 99, 100 and 104 is determined by the formula

$$Q_{\text{fuel}} \times Q_{\text{eligible}} \div (Q_{\text{eligible}} + Q_{\text{ineligible}})$$

where

Q_{fuel} is the quantity of the low-carbon-intensity fuel that is produced at the facility during the period, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable;

Q_{eligible} is the quantity of eligible feedstock that meets the requirements set out in section 47 that was used at the facility by the producer in Canada or foreign supplier to produce the low-carbon-intensity fuel during the period, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable; and

Q_{ineligible} is the quantity of feedstock, other than eligible feedstock, that was used at the facility by the producer in Canada or foreign supplier to produce the low-carbon-intensity fuel during the period, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable.

Carbon intensity

(2) For the purposes of subsection (1), a low-carbon-intensity fuel is a fuel that

(a) has a carbon intensity to which an alphanumeric identifier has been assigned under subsection 85(2); or

(b) has the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a) or determined in accordance with the emission-reduction quantification method that is applicable to a project described in paragraph 30(d).

Periods

(3) The periods for producing low-carbon-intensity fuels are, for any compliance period that ends after January 1, 2024,

(a) the period beginning on the January 1 and ending on the March 31 of the compliance period;

paragraphe (3) pour laquelle des unités de conformité peuvent être créées par la réalisation d'un projet de réduction des émissions de CO₂e visé à l'alinéa 30d) ou au titre de l'un des articles 94 à 96, 99, 100 et 104 est déterminée selon la formule suivante :

$$Q_{\text{combustible}} \times Q_{\text{admissibles}} \div (Q_{\text{admissibles}} + Q_{\text{non-admissibles}})$$

où :

Q_{combustible} représente la quantité du combustible à faible intensité en carbone produit à l'installation pendant la période en cause, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas;

Q_{admissibles} la quantité de charges d'alimentation admissibles qui satisfait aux exigences de l'article 47 utilisées à l'installation par le producteur au Canada ou par le fournisseur étranger pour produire le combustible à faible intensité en carbone au cours de la période en cause, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas;

Q_{non-admissibles} la quantité de charges d'alimentation — autre que la quantité de charges d'alimentation admissibles — utilisées à l'installation par le producteur au Canada ou par le fournisseur étranger pour produire le combustible à faible intensité en carbone au cours de la période en cause, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas.

Intensité en carbone

(2) Pour l'application du paragraphe (1), le combustible à faible intensité en carbone est celui qui, selon le cas :

a) a une intensité en carbone à laquelle un identifiant alphanumérique a été assigné aux termes du paragraphe 85(2);

b) a l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a) ou déterminée conformément à la méthode de quantification des réductions des émissions applicable au projet prévu à l'alinéa 30d).

Périodes

(3) Les périodes de production des combustibles à faible intensité en carbone, pour chaque période de conformité qui se termine après le 1^{er} janvier 2024, sont les suivantes :

(b) the period beginning on the April 1 and ending on the June 30 of the compliance period;

(c) the period beginning on the July 1 and ending on the September 30 of the compliance period; and

(d) the period beginning on the October 1 and ending on the December 31 of the compliance period.

Exclusive use

(4) A person who uses a quantity of low-carbon-intensity fuel produced from an eligible feedstock to create credits in a jurisdiction outside Canada or to comply with a requirement relating to greenhouse gas emissions that is set by a jurisdiction outside Canada must not use that quantity of low-carbon-intensity fuel to create compliance credits by the carrying out of a CO₂e-emission-reduction project referred to in paragraph 30(d) or under any of sections 94 to 96, 99, 100 and 104.

Eligibility requirements

46 (1) Subject to subsection (2) and sections 48 to 55, 57 and 58, the following feedstock is eligible:

- (a)** feedstock that is not derived from biomass;
- (b)** feedstock that is derived from
 - (i)** forest biomass derived from fire prevention and protection activities or from clearing activities that are not related to harvesting, such as infrastructure installation, pest and disease control and road maintenance,
 - (ii)** crop residues or damaged crops,
 - (iii)** secondary forest residues that are by-products of industrial wood-processing operations,
 - (iv)** used or inedible organics from a residential area, retail store, restaurant, caterer or food processing plant,
 - (v)** used fat or used vegetable oil,
 - (vi)** used animal litter,
 - (vii)** animal materials, including manure,
 - (viii)** industrial effluents,
 - (ix)** municipal wastewater, or

a) la période commençant le 1^{er} janvier de la période de conformité et se terminant le 31 mars suivant;

b) la période commençant le 1^{er} avril de la période de conformité et se terminant le 30 juin suivant;

c) la période commençant le 1^{er} juillet de la période de conformité et se terminant le 30 septembre suivant;

d) la période commençant le 1^{er} octobre de la période de conformité et se terminant le 31 décembre suivant.

Utilisation exclusive

(4) Toute personne qui utilise une quantité de combustible à faible intensité en carbone produite à partir de charges d'alimentation admissibles pour créer des crédits dans un ressort étranger ou pour satisfaire aux exigences relatives aux émissions de gaz à effet de serre dans un tel ressort ne doit pas utiliser cette quantité pour la création d'unités de conformité par la réalisation d'un projet de réduction des émissions de CO₂e visé à l'alinéa 30d) ou au titre de l'un des articles 94 à 96, 99, 100 et 104.

Conditions d'admissibilité

46 (1) Sous réserve du paragraphe (2) et des articles 48 à 55, 57 et 58, les charges d'alimentation suivantes sont admissibles :

- a)** celles qui ne proviennent pas de la biomasse;
- b)** celles qui proviennent de l'un des éléments suivants :
 - (i)** la biomasse forestière provenant des activités de protection et de prévention contre les incendies ou provenant des activités de défrichage sans lien avec la récolte, notamment l'installation d'infrastructures, la lutte contre les ravageurs et les maladies ainsi que l'entretien routier,
 - (ii)** les résidus de cultures ou les cultures endommagées,
 - (iii)** les résidus forestiers secondaires qui constituent des sous-produits d'opérations de transformation industrielle du bois,
 - (iv)** les matières organiques usagées ou non comestibles provenant de zones résidentielles, de magasins de vente au détail, de restaurants, de traiteurs ou d'usines de transformation des aliments,
 - (v)** les graisses ou huiles végétales usagées,
 - (vi)** les litières usagées pour animaux,

(x) used construction or demolition materials; and

(c) feedstock that is derived from agricultural or forest biomass but is not derived from a material or source referred to in paragraph (b).

Intentionally used feedstock

(2) A feedstock that is derived from agricultural or forest biomass and that is intentionally altered in order to meet any of the conditions set out in paragraph (1)(b) is considered not to be an eligible feedstock for the purposes of that paragraph.

Quantity of eligible feedstock

47 (1) The quantity of an eligible feedstock of a particular type that, after December 31, 2023, is removed from the site where it was harvested, mixed, processed, divided or obtained must not be greater than the quantity determined by the formula

$$Q_{\text{inventory}} + Q_{\text{incoming}}$$

where

$Q_{\text{inventory}}$ is the quantity of eligible feedstock of that type that was at the site after the previous time that a quantity of eligible feedstock of that type was removed from the site, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable; and

Q_{incoming} is the quantity of eligible feedstock of that type that was harvested at or brought to the site since the previous time that a quantity of eligible feedstock of that type was removed from the site, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable.

Production of fuel

(2) For each period referred to in subsection 45(3), the total of the quantity of eligible feedstock of a particular type that is used to produce a low-carbon-intensity fuel at a facility and the quantity of eligible feedstock of that type that is at the facility at the end of the period must not be greater than the quantity determined by the formula

$$Q_{\text{inventory}} + Q_{\text{incoming}}$$

where

(vii) les matières animales, notamment le fumier,

(viii) les effluents industriels,

(ix) les eaux usées municipales,

(x) les matériaux de construction ou de démolition usagés;

c) celles qui proviennent de la biomasse agricole ou forestière et ne proviennent pas des matières ou d'une source visées à l'alinéa b).

Charges d'alimentation délibérément usagées

(2) La charge d'alimentation qui provient de la biomasse agricole ou forestière et qui a été intentionnellement altérée afin de remplir l'une des conditions visées à l'alinéa (1)(b) est considérée comme n'étant pas une charge d'alimentation admissible pour l'application de cet alinéa.

Quantité de charges d'alimentation admissibles

47 (1) La quantité de charges d'alimentation admissibles d'un type donné qui, après le 31 décembre 2023, est retirée du lieu où elle a été récoltée, mélangée, traitée, séparée ou obtenue ne doit pas être supérieure au résultat de la formule suivante :

$$Q_{\text{inventaire}} + Q_{\text{entrante}}$$

où :

$Q_{\text{inventaire}}$ représente la quantité de charges d'alimentation admissibles de ce type qui se trouvaient dans le lieu après le dernier retrait d'une quantité de charges d'alimentation admissibles, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas;

Q_{entrante} la quantité de charges d'alimentation admissibles de ce type récoltées ou apportées dans le lieu après le dernier retrait d'une quantité de charges d'alimentation admissibles, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas.

Production de combustible

(2) Pour chaque période visée au paragraphe 45(3), la somme de la quantité de charges d'alimentation admissibles d'un type donné qui sont utilisées pour produire des combustibles à faible intensité en carbone à une installation donnée et de la quantité de charges d'alimentation admissibles de ce type qui se trouvent à l'installation à la fin de la période doit être inférieure ou égale au résultat de la formule suivante :

$$Q_{\text{inventaire}} + Q_{\text{entrante}}$$

Q_{inventory}	is the quantity of eligible feedstock of that type that was at the facility at the beginning of the period, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable; and
Q_{incoming}	is the quantity of eligible feedstock of that type that was brought to the facility during the period, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable.

Wildlife habitat

48 (1) It is not permitted to harvest feedstock referred to in paragraph 46(1)(c) from land located in an area that provides a habitat for any rare, vulnerable or threatened species.

Exception

(2) However, the Minister may, on application from a person who harvests a feedstock referred to in paragraph 46(1)(c) or who produces fuel from that feedstock, authorize the use of a feedstock obtained from rehabilitation or habitat-improvement activities carried out on land located in an area that provides a habitat referred to in subsection (1) if the Minister is satisfied that those activities do not adversely affect that habitat.

Application

(3) The application must

- (a)** describe the activities that the person who harvests the feedstock has carried out or intends to carry out in the area; and
- (b)** demonstrate that the activities will not adversely affect the habitat.

Damaging agents

49 A feedstock referred to in paragraph 46(1)(c) must be harvested and transported in accordance with measures that monitor, prevent and control the introduction, spread and establishment of damaging agents, such as pests, invasive species and disease.

Crops — indirect changes to land use

50 (1) A feedstock referred to in any of subparagraphs 46(1)(b)(ii) to (vi) or paragraph 46(1)(c) that is a crop, crop by-product or crop residue must be produced in a manner that does not create a high risk of an indirect

où :

Q_{inventaire}	représente la quantité de charges d'alimentation admissibles de ce type qui se trouvaient à l'installation au début de la période, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas;
Q_{entrante}	la quantité de charges d'alimentation admissibles de ce type apportées à l'installation pendant la période, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas.

Habitat faunique

48 (1) La charge d'alimentation visée à l'alinéa 46(1)c) ne doit pas être récoltée sur des terres situées dans une zone qui fournit un habitat à des espèces rares, vulnérables ou menacées.

Exception

(2) Toutefois, le ministre peut, sur demande de la personne qui est responsable de la récolte d'une charge d'alimentation visée à l'alinéa 46(1)c) ou qui produit des combustibles à partir d'une telle charge d'alimentation, autoriser l'utilisation des charges d'alimentation obtenues à partir d'activités visant le rétablissement ou l'amélioration des habitats menées sur des terres situées dans une zone qui fournit l'habitat visé au paragraphe (1), si le ministre est convaincu que ces activités n'ont pas d'effet nocif sur cet habitat.

Demande

(3) La demande contient :

- a)** la description des activités que la personne qui est responsable de la récolte mène ou a l'intention de mener dans la zone visée;
- b)** la démonstration que ces activités n'ont pas d'effet nocif sur l'habitat visé.

Agents nuisibles

49 La charge d'alimentation visée à l'alinéa 46(1)c) est récoltée et transportée conformément à des mesures permettant de surveiller, de prévenir et de contrôler l'introduction, la propagation et l'implantation d'agents nuisibles tels que les ravageurs, les espèces envahissantes et les maladies.

Culture — changements indirects d'utilisation des terres

50 (1) Les charges d'alimentation visées à l'un des sous-alinéas 46(1)b)(ii) à (vi) ou à l'alinéa 46(1)c) qui sont des cultures, des sous-produits de cultures ou des résidus de cultures sont produites d'une façon qui ne présente pas

change to land use that adversely affects the environment.

European Commission Delegated Regulation

(2) For the purposes of subsection (1), there is a high risk that the production of a feedstock will cause an indirect change to land use that adversely affects the environment if the value specified for that feedstock in the Annex to the *Commission Delegated Regulation (EU) 2019/807 of 13 March 2019* is greater than

(a) 1% in the column entitled “Average annual expansion of production area since 2008 (%)”; and

(b) 10% in the column entitled “Share of expansion into land referred to in Article 29(4)(b) and (c) of Directive (EU) 2018/2001”.

Crops — excluded land

51 (1) It is not permitted to harvest feedstock referred to in paragraph 46(1)(c) that is a crop from land that

(a) has an area greater than 1 ha and was, at any time on or after July 1, 2020,

(i) a forest that contains trees that are or are capable of reaching a height of 5 m and provide or are capable of providing a canopy cover of more than 10%,

(ii) a wetland that is periodically saturated with water for a period that is long enough to promote biological activity that is adapted to a wet environment, or

(iii) a grassland that is dominated by herbaceous or shrub vegetation that has not been cultivated for 10 years or more; or

(b) was never cultivated before July 1, 2020 and was, at any time on or after that day, in a riparian zone.

Definition of riparian zone

(2) In subsection (1), **riparian zone** means land that is located within 30 m, measured on a slope distance following the topography of the land, of

(a) the high-water mark of a watercourse that is more than 3 m wide; or

de risque élevé de changements indirects dans l'utilisation des terres ayant des effets nocifs sur l'environnement.

Règlement délégué de la Commission européenne

(2) Pour l'application du paragraphe (1), la production d'une charge d'alimentation présente un risque élevé de changements indirects dans l'utilisation des terres ayant des effets nocifs sur l'environnement si la valeur mentionnée pour cette charge d'alimentation à l'annexe du *Règlement délégué (UE) 2019/807 de la Commission du 13 mars 2019* est supérieure, à la fois :

a) à 1 % dans la colonne intitulée « Extension annuelle moyenne de la surface de production depuis 2008 (%) »;

b) à 10 % dans la colonne intitulée « Part de l'extension gagnée sur les terres visées à l'art. 29, par. 4, pts b) et c), de la directive (UE) 2018/2001 ».

Cultures — terres exclues

51 (1) Les charges d'alimentation visées à l'alinéa 46(1)(c) qui sont des cultures ne doivent pas être récoltées sur les terres suivantes :

a) la terre d'une superficie supérieure à 1 ha qui, à tout moment à compter du 1^{er} juillet 2020, était, selon le cas :

(i) une forêt comptant des arbres qui ont ou peuvent avoir atteint une hauteur de 5 m et dont le couvert arboricole s'étend ou peut s'étendre sur plus de 10 % de cette forêt,

(ii) un milieu humide périodiquement saturé d'eau pendant une période suffisamment longue pour favoriser les activités biologiques adaptées à un environnement humide,

(iii) une prairie dominée par une végétation herbacée ou arbustive n'ayant pas été récoltée depuis au moins dix ans;

b) la terre qui n'a pas été exploitée avant le 1^{er} juillet 2020 et qui, à tout moment à compter de cette date, était dans une zone riveraine.

Définition de zone riveraine

(2) Pour l'application du paragraphe (1), **zone riveraine** désigne les terres situées à 30 m ou moins — mesurés sur une distance en pente qui suit la topographie du terrain —, selon le cas :

(b) the shores of a lake or permanent wetland that has an area greater than 5 ha.

Forest-based feedstock

52 The harvesting of any feedstock referred to in paragraph 46(1)(c) that is derived from forest biomass must be carried out in accordance with a forest management plan that meets the following requirements:

(a) it must be possible for a verification body to evaluate it;

(b) it must be implemented, monitored and kept up to date, based on monitoring results, to promote adaptive management, by the person who is responsible for harvesting the feedstock; and

(c) it must specify the practices to be followed to ensure that

(i) the management of the land where the feedstock is harvested is carried out in a manner that promotes timely forest regeneration of that land to its pre-harvesting condition using species of trees that are ecologically suited to the site and drawn, if possible, from native species or local genotypes,

(ii) adverse effects are prevented on naturally regenerated stands containing multi-layered canopies with trees near their maximum longevity as well as standing and fallen dead trees and forest debris at varying stages of decomposition,

(iii) forest management and related activities in the areas where the feedstock is harvested are carried out in a manner that prevents or mitigates adverse effects on the quantity and quality of the soil, on the quantity and quality of surface and ground water resources and on biodiversity, and

(iv) forest management and related activities in the areas where the feedstock is harvested are carried out in a manner that maintains the connectivity of watercourses.

Exemption — approval by EPA

53 (1) The Minister may exempt a feedstock that is a crop from the application of section 51 if

(a) the country from which the feedstock originates is the United States or is a country that is covered by the aggregate compliance approach referred to in section

a) de la ligne des hautes eaux d'un cours d'eau dont la largeur est supérieure à 3 m;

b) des rives d'un lac ou d'un milieu humide permanent dont la superficie est supérieure à 5 ha.

Charges d'alimentation forestières

52 La récolte des charges d'alimentation visées à l'alinéa 46(1)c) qui proviennent de la biomasse forestière est effectuée en suivant un plan de gestion qui satisfait aux exigences suivantes :

a) il peut être évalué par un organisme de vérification;

b) il est mis en œuvre, surveillé et tenu à jour par la personne qui est responsable de la récolte de la charge d'alimentation en fonction des résultats de la surveillance afin de promouvoir une gestion adaptative;

c) il précise la procédure à suivre pour assurer :

(i) la gestion des terres où est récoltée la charge d'alimentation d'une manière qui favorise la régénération forestière de ces terres en temps opportun et dans l'état précédant la récolte, à l'aide d'espèces d'arbres qui sont écologiquement adaptées au lieu et qui proviennent, si possible, d'espèces indigènes ou de génotypes locaux,

(ii) la prévention des effets nocifs sur les peuplements naturellement régénérés comprenant des canopées multicouches avec des arbres ayant presque atteint leur longévité maximale, des arbres morts sur pied ou tombés et des débris forestiers à différents stades de décomposition,

(iii) la gestion des forêts et l'exercice des activités s'y rapportant dans les zones où la charge d'alimentation est récoltée de manière à prévenir ou à atténuer les effets nocifs sur la quantité et la qualité du sol, sur la qualité et la quantité des ressources en eaux de surface et souterraines et sur la biodiversité,

(iv) la gestion des forêts et l'exercice des activités s'y rapportant dans les zones où la charge d'alimentation est récoltée de manière à maintenir la connectivité des cours d'eau.

Exemption — approbation par l'EPA

53 (1) Le ministre peut exempter de l'application de l'article 51 la charge d'alimentation qui est une culture si, à la fois :

a) le pays d'origine de la charge d'alimentation est les États-Unis ou est couvert par l'approche de conformité

80.1457 of Subchapter C of Chapter I of Title 40 of the United States *Code of Federal Regulations*; and

(b) the Minister is satisfied that section 80.1457 of Subchapter C of Chapter I of Title 40 of the United States *Code of Federal Regulations* provides a sufficient level of environmental protection with respect to the land on which the feedstock is harvested.

Effective date of exemption

(2) The exemption takes effect, in the case of the United States, on the day on which this section comes into force or, in the case of any other country, on the later of

(a) the day on which the EPA decides that the country is covered by the aggregate compliance approach, and

(b) the day on which this section comes into force.

Period of validity

(3) The exemption ceases to be valid on the earlier of

(a) in the case of the United States, the day on which the EPA publishes a finding that the 2007 baseline amount of agricultural land in the United States has been exceeded or, in the case of any other country, the day on which the EPA withdraws its approval for that country to be covered by the aggregate compliance approach, and

(b) the day on which the Minister determines that, following the granting of the exemption, amendments have been made to section 80.1457 of Subchapter C of Chapter I of Title 40 of the United States *Code of Federal Regulations* and, taking into account those amendments, the Minister is no longer satisfied that there is a sufficient level of environmental protection with respect to the land on which the feedstock is harvested.

Exemption — no net expansion

54 (1) The Minister may, on application from the national level of government of a country, exempt a feedstock that is a crop from the application of section 51 if the Minister is satisfied that the country from which the feedstock originates has not, since July 1, 2020, undergone a net expansion of agricultural land, taking into account the following factors:

(a) any net expansion since July 1, 2020 to the national borders within which agricultural land is measured;

globale visée à l'article 80.1457, section de chapitre C, chapitre I, titre 40, du *Code of Federal Regulations* des États-Unis;

(b) le ministre est convaincu que l'article 80.1457, section de chapitre C, chapitre I, titre 40 du *Code of Federal Regulations* des États-Unis fournit un niveau de protection environnementale suffisant à l'égard des terres sur lesquelles la charge d'alimentation est récoltée.

Prise d'effet de l'exemption

(2) L'exemption prend effet, pour les États-Unis, à la date d'entrée en vigueur du présent article ou, pour tout autre pays, à celle des dates ci-après qui est postérieure à l'autre :

(a) la date à laquelle l'EPA décide que le pays est couvert par l'approche de conformité globale;

(b) la date d'entrée en vigueur du présent article.

Période de validité

(3) L'exemption cesse d'être valide à la première des dates suivantes :

(a) pour les États-Unis, la date de publication par l'EPA d'une décision constatant que le nombre de terres agricoles aux États-Unis dépasse celui pour l'année de référence 2007 ou, pour tout autre pays, la date à laquelle l'EPA retire son approbation de l'approche de conformité globale pour le pays;

(b) la date à laquelle le ministre juge que l'article 80.1457, section de chapitre C, chapitre I, titre 40 de ce code a été modifié depuis que l'exemption a été accordée et, compte tenu de ces modifications, n'est plus convaincu qu'un niveau de protection environnementale suffisant est fourni à l'égard des terres sur lesquelles la charge d'alimentation est récoltée.

Exemption — absence d'expansion nette

54 (1) Sur demande d'un palier gouvernemental national d'un pays, le ministre peut exempter de l'application de l'article 51 la charge d'alimentation qui est une culture, s'il est convaincu que le pays d'origine de la charge d'alimentation n'a pas connu d'expansion nette des terres agricoles depuis le 1^{er} juillet 2020, compte tenu des éléments suivants :

(a) l'absence, depuis le 1^{er} juillet 2020, d'expansion nette des frontières du pays à l'intérieur desquelles les terres agricoles sont mesurées;

(b) the total amount of land within those national borders that was agricultural land on July 1, 2020;

(c) data from the preceding year on the harvesting of land, including satellite data, aerial photography, census data and agricultural survey data;

(d) data on the use of land to harvest crops between July 1, 2020 and the beginning of the preceding year, including satellite data, aerial photography, census data and agricultural survey data;

(e) any factors that have had or may have an effect on the use of agricultural land within those national borders, including agricultural practices, economic considerations and the content, efficacy and enforcement of applicable laws;

(f) the method of identifying which entity will gather and analyze data and submit it to the Minister, as well as the reliability and credibility of that entity;

(g) evidence with respect to whether the data and methods used to evaluate the net expansion of agricultural land are reliable and transparent;

(h) any comments from the public that the Minister receives; and

(i) any information that is necessary to determine whether the country from which the feedstock originates has, since July 1, 2020, undergone a net expansion of agricultural land.

Conditions

(2) The exemption must not be granted by the Minister unless

(a) the national level of government of the country from which the feedstock originates has provided to the Minister, in English or French, information in respect of the factors referred to in paragraphs (1)(a) to (g) and (i);

(b) the national level of government of the country from which the feedstock originates has provided to the Minister a letter, in English or French, that is signed by an individual with a role comparable to a Minister who is responsible for the part of the government with primary expertise in agricultural land-use patterns and agricultural practices, data and statistics and, in the letter, the individual confirms that

b) la quantité de terres, à l'intérieur de ces frontières, qui étaient des terres agricoles au 1^{er} juillet 2020;

c) les données de l'année précédente sur la récolte des terres, y compris les données satellitaires, les photographies aériennes, les données de recensement et les données d'enquêtes agricoles;

d) les données sur l'utilisation des terres pour la récolte entre le 1^{er} juillet 2020 et le début de l'année précédente, y compris les données satellitaires, les photographies aériennes, les données de recensement et les données d'enquêtes agricoles;

e) les facteurs qui ont eu ou qui peuvent avoir une incidence sur l'utilisation des terres agricoles à l'intérieur des frontières visées à l'alinéa a), notamment les pratiques agricoles, les considérations économiques ainsi que le contenu, l'efficacité et la mise en application de la législation applicable;

f) la méthode de désignation de l'entité qui recueillera et analysera les données et les transmettra au ministre, ainsi que la fiabilité et la crédibilité de cette entité;

g) les éléments de preuve établissant si les données et les méthodes utilisées pour évaluer l'expansion nette des terres agricoles sont fiables et transparentes;

h) tout commentaire reçu du public par le ministre;

i) tout autre renseignement nécessaire pour décider si le pays d'origine de la charge d'alimentation a, depuis le 1^{er} juillet 2020, connu une expansion nette des terres agricoles.

Conditions

(2) L'exemption ne peut être accordée par le ministre au titre du paragraphe (1) que si les conditions suivantes sont remplies :

a) le palier gouvernemental national du pays d'origine de la charge d'alimentation a fourni au ministre les renseignements prévus aux alinéas (1)a) à g) et i) en français ou en anglais;

b) le palier gouvernemental national du pays d'origine de la charge d'alimentation a fourni au ministre une lettre, en français ou en anglais, signée par un individu dont le rôle est comparable à celui d'un ministre responsable du secteur gouvernemental ayant comme principal domaine d'expertise les modèles d'utilisation des terres agricoles ainsi que les pratiques, données et statistiques agricoles qui confirme, à la fois :

(i) all supporting data for the factors referred to in paragraphs (1)(a) to (g) and (i) have been reviewed by that part of the government, and

(ii) the data supports the conclusion that the country from which the feedstock originates has not, since July 1, 2020, undergone a net expansion of agricultural land; and

(c) information in respect of the factors referred to in paragraphs (1)(a) to (g) and (i) has been published on the Department of the Environment's website and the public has been given an opportunity to submit comments with respect to that information and the proposed exemption for a period of at least 60 days.

Period of validity

(3) The exemption takes effect on the day on which it is granted and ceases to be valid one year after that day, unless the Minister grants a subsequent exemption under subsection (1).

Publication

(4) The Minister must publish on the Department of the Environment's website, for each exemption that is granted under subsection (1) with respect to a feedstock, a notice of the exemption that sets out the name of the country from which the feedstock originates and the date on which the exemption takes effect.

Exemption — other laws

55 (1) The Minister may, on application from a national or subnational level of government of a country, exempt a feedstock that originates from that country from the application of subsection 48(1), section 49 or subparagraph 52(c)(i), (ii), (iii) or (iv) if the Minister is satisfied that the feedstock is

(a) in the case of subsection 48(1), subject to laws that effectively prohibit the harvesting of the feedstock in any area that provides a habitat for any rare, vulnerable or threatened species;

(b) in the case of section 49, subject to laws that effectively require it to be harvested and transported in accordance with measures to monitor, prevent and control the introduction, spread and establishment of damaging agents, such as pests, invasive species and disease;

(c) in the case of subparagraph 52(c)(i), subject to laws that

(i) que les données à l'appui des éléments prévus aux alinéas (1)a) à g) et i) ont été revues par ce secteur gouvernemental,

(ii) que ces données appuient la conclusion que le pays n'a pas, depuis le 1^{er} juillet 2020, connu d'expansion nette des terres agricoles;

c) les éléments prévus aux alinéas (1)a) à g) et i) ont été publiés sur le site Web du ministère de l'Environnement et le public a eu l'occasion de fournir des commentaires à leur égard et à l'égard du projet d'exemption pendant une période d'au moins soixante jours.

Période de validité

(3) L'exemption prend effet à la date à laquelle elle est accordée et cesse d'être valide un an après cette date, sauf si le ministre accorde une nouvelle exemption au titre du paragraphe (1).

Publication

(4) Le ministre publie sur le site Web du ministère de l'Environnement un avis de chaque exemption accordée à une charge d'alimentation au titre du paragraphe (1) qui précise le nom du pays d'origine de la charge d'alimentation et la date de prise d'effet de l'exemption.

Exemption — autres textes législatifs

55 (1) Sur demande d'un palier gouvernemental national ou infranational d'un pays, le ministre peut exempter une charge d'alimentation provenant de ce pays de l'application du paragraphe 48(1), de l'article 49 ou des sous-alinéas 52c)(i), (ii), (iii) ou (iv) s'il est convaincu que la charge d'alimentation satisfait aux exigences suivantes :

a) dans le cas de l'application du paragraphe 48(1), elle est assujettie à des textes législatifs qui interdisent effectivement la récolte de ces charges d'alimentation dans toute zone fournissant un habitat aux espèces rares, vulnérables ou menacées;

b) dans le cas de l'application de l'article 49, la charge d'alimentation est assujettie à des textes législatifs qui exigent effectivement qu'elle soit récoltée et transportée conformément à des mesures permettant de surveiller, de prévenir et de contrôler l'introduction, la propagation et l'implantation d'agents nuisibles, tels que les ravageurs, les espèces envahissantes et les maladies;

(i) effectively promote timely forest regeneration of the land where the feedstock is harvested to its pre-harvesting condition using species of trees that are ecologically suited to the site and drawn, if possible, from native species or local genotypes, and

(ii) include enforcement requirements for forest regeneration on the land where the feedstock is harvested;

(d) in the case of subparagraph 52(c)(ii), subject to laws that

(i) effectively prevent adverse effects on naturally regenerating stands containing multi-layered canopies with trees near their maximum longevity as well as standing and fallen dead trees and forest debris at varying stages of decomposition, and

(ii) include enforcement requirements for the purpose of protecting stands described in subparagraph 52(c)(ii);

(e) in the case of subparagraph 52(c)(iii) as it relates to soil, subject to laws that

(i) effectively require that forest management and related activities be carried out on the land where the feedstock is harvested in a manner that prevents adverse effects on the quantity and quality of the soil and mitigates any adverse effects that do occur, and

(ii) include enforcement requirements for the purpose of preventing adverse effects on the quantity and quality of the soil;

(f) in the case of subparagraph 52(c)(iii) as it relates to surface and ground water resources, subject to laws that

(i) effectively require that forest management and related activities be carried out on the land where the feedstock is harvested in a manner that prevents adverse effects on the quantity and quality of surface and ground water resources and mitigates any adverse effects that do occur, and

(ii) include enforcement requirements for the purpose of preventing adverse effects on the quantity and quality of surface and ground water resources;

(g) in the case of subparagraph 52(c)(iii) as it relates to biodiversity, subject to laws that

(i) effectively require that forest management and related activities be carried out on the land where

c) dans le cas de l'application du sous-alinéa 52c)(i), la charge d'alimentation est assujettie à des textes législatifs qui :

(i) favorisent effectivement la régénération forestière des terres où est récoltée la charge d'alimentation en temps opportun et dans l'état précédant la récolte avec des espèces d'arbres qui sont écologiquement adaptées au lieu et qui proviennent, si possible, d'espèces indigènes ou de géotypes locaux,

(ii) comprennent des exigences de mise en application à l'égard de la régénération de la terre où est récoltée la charge d'alimentation;

d) dans le cas de l'application du sous-alinéa 52c)(ii), la charge d'alimentation est assujettie à des textes législatifs qui :

(i) préviennent effectivement les effets nocifs sur les peuplements naturellement régénérés comprenant des canopées multicouches avec des arbres ayant presque atteint leur longévité maximale, des arbres morts sur pied ou tombés et des débris forestiers à différents stades de décomposition,

(ii) comprennent des exigences de mise en application en vue de la protection des peuplements mentionnés au sous-alinéa 52c)(ii);

e) dans le cas de l'application du sous-alinéa 52c)(iii) à l'égard des sols, la charge d'alimentation est assujettie à des textes législatifs qui :

(i) exigent effectivement la gestion forestière des terres où est récoltée la charge d'alimentation et l'exercice des activités s'y rapportant de manière à prévenir les effets nocifs sur la quantité et la qualité du sol et à atténuer les effets nocifs qui se produisent,

(ii) comprennent des exigences de mise en application en vue de prévenir les effets nocifs sur la quantité et la qualité du sol;

f) dans le cas de l'application du sous-alinéa 52c)(iii) à l'égard des ressources en eaux de surface et souterraines, la charge d'alimentation est assujettie à des textes législatifs qui :

(i) exigent effectivement la gestion forestière des terres où est récoltée la charge d'alimentation et l'exercice des activités s'y rapportant de manière à prévenir les effets nocifs sur la quantité et la qualité des ressources en eaux de surface et souterraines et à atténuer les effets nocifs qui se produisent,

the feedstock is harvested in a manner that prevents adverse effects on biodiversity and mitigates any adverse effects that do occur, and

(ii) include enforcement requirements for the purpose of preventing adverse effects on biodiversity; and

(h) in the case of subparagraph 52(c)(iv), subject to laws that

(i) effectively require that forest management and related activities be carried out on the land where the feedstock is harvested in a manner that maintains the connectivity of watercourses, and

(ii) include enforcement requirements for the purpose of maintaining the connectivity of watercourses.

Language of documents

(2) Any information or document that is relevant to the Minister's decision regarding whether to exempt a feedstock under subsection (1) must be provided to the Minister in English or French.

Period of validity

(3) An exemption granted under subsection (1) ceases to be valid on the day of

(a) the day that is seven years after the day on which the exemption is granted by the Minister, and

(b) the day on which the Minister determines that, following the granting of the exemption, amendments have been made to the laws applicable to the exempted feedstock and, taking into account such amendments, the Minister is no longer satisfied that the laws meet the conditions referred to in subsection (1).

Publication

(4) The Minister must publish on the Department of the Environment's website, for each exemption that is granted under subsection (1) with respect to a feedstock, a

(ii) comprennent des exigences de mise en application en vue de prévenir les effets nocifs sur la quantité et la qualité des ressources en eaux de surface et souterraines;

g) dans le cas de l'application du sous-alinéa 52c)(iii) à l'égard de la biodiversité, la charge d'alimentation est assujettie à des textes législatifs qui :

(i) exigent effectivement la gestion forestière des terres où est récoltée la charge d'alimentation et l'exercice des activités s'y rapportant de manière à prévenir les effets nocifs sur la biodiversité et à atténuer les effets nocifs qui se produisent,

(ii) comprennent des exigences de mise en application en vue de prévenir les effets nocifs sur la biodiversité;

h) dans le cas de l'application du sous-alinéa 52c)(iv), la charge d'alimentation est assujettie à des textes législatifs qui :

(i) exigent effectivement la gestion forestière des terres où est récoltée la charge d'alimentation et l'exercice des activités s'y rapportant de manière à maintenir la connectivité des cours d'eau,

(ii) comprennent des exigences de mise en application en vue de maintenir la connectivité des cours d'eau.

Langue des documents

(2) Tout renseignement ou document pertinent dans le cadre de la décision du ministre d'accorder ou non l'exemption est fourni à celui-ci en français ou en anglais.

Période de validité

(3) L'exemption accordée au titre du paragraphe (1) cesse d'être valide à la première des dates suivantes :

a) la date qui tombe sept ans après la date à laquelle l'exemption est accordée par le ministre;

b) la date à laquelle le ministre juge que, depuis que l'exemption a été accordée, le texte législatif applicable à la charge d'alimentation exemptée a été modifié et n'est plus, compte tenu de ces modifications, convaincu que ce texte législatif satisfait aux exigences du paragraphe (1).

Publication

(4) Le ministre publie sur le site Web du ministère de l'Environnement un avis de chaque exemption accordée à une charge d'alimentation au titre du paragraphe (1) qui

notice of the exemption that sets out the title of the laws to which the feedstock is subject and the date on which the exemption takes effect.

Low-carbon-intensity fuel

56 A person must not use a quantity of low-carbon-intensity fuel to create compliance credits by carrying out a CO₂e-emission-reduction project described in paragraph 30(d) or to create compliance credits under any of sections 94 to 96, 99, 100 and 104, unless

(a) the fuel is produced from a quantity of an eligible feedstock that is referred to in paragraph 46(1)(a) and the conditions set out in subsection 57(1) are met in respect of the feedstock; or

(b) the fuel is produced from a quantity of an eligible feedstock that is referred to in paragraph 46(1)(b) or (c), the conditions set out in subsection 57(2) are met in respect of the feedstock and the registered creator who produced the fuel or the foreign supplier ensures that, for each period referred to in subsection 45(3), the quantity of the eligible feedstock that is used at each of their facilities to produce the fuel is less than or equal to the quantity determined by the formula set out in subsection 47(2).

Producer or importer — paragraph 46(1)(a)

57 (1) A feedstock referred to in paragraph 46(1)(a) is not eligible unless

(a) the registered creator ensures that any person who produces a low-carbon-intensity fuel using the feedstock retains the following records:

(i) delivery records, contracts and invoices with respect to each quantity of the feedstock that is brought to any of their facilities,

(ii) sales records for all low-carbon-intensity fuel, other than co-processed low-carbon-intensity fuel, that was produced using all or any portion of a quantity of the feedstock, and

(iii) records for all co-processed low-carbon-intensity fuel that demonstrate that it was produced using all or any portion of a quantity of eligible feedstock; and

(b) the registered creator who imports into Canada a quantity of a low-carbon-intensity fuel produced using the feedstock retains the following records with respect to the quantity of low-carbon-intensity fuel:

précise le titre du texte législatif à laquelle la charge d'alimentation est assujettie et la date de prise d'effet de l'exemption.

Combustibles à faible intensité en carbone

56 Aucune unité de conformité n'est créée au moyen d'une quantité de combustibles à faible intensité en carbone par la réalisation d'un projet de réduction des émissions CO₂e visé à l'alinéa 30d) ou au titre des articles 94 à 96, 99, 100 et 104, sauf si, selon le cas :

a) la quantité de combustibles à faible intensité en carbone est produite à partir d'une quantité de charges d'alimentation admissibles visées à l'alinéa 46(1)a) et les conditions prévues au paragraphe 57(1) sont remplies à l'égard de la charge d'alimentation;

b) la quantité de combustibles à faible intensité en carbone est produite à partir d'une quantité de charges d'alimentation admissibles visées aux alinéas 46(1)b) ou c), les conditions prévues au paragraphe 57(2) sont remplies à l'égard de la charge d'alimentation et le créateur enregistré qui produit les combustibles ou le fournisseur étranger veille à ce que, pour chaque période prévue au paragraphe 45(3), la quantité de charges d'alimentation admissibles utilisée à chacune de ses installations pour produire les combustibles soit inférieure ou égale au résultat de la formule prévue au paragraphe 47(2).

Producteurs ou importateurs — alinéa 46(1)a)

57 (1) La charge d'alimentation visée à l'alinéa 46(1)a) n'est admissible que si les conditions suivantes sont remplies :

a) le créateur enregistré veille à ce que la personne qui produit des combustibles à faible intensité en carbone à partir de cette charge d'alimentation conserve dans ses dossiers :

(i) les relevés de livraison, les contrats et les factures relatifs à chaque quantité de cette charge d'alimentation qui est apportée à l'une de ses installations,

(ii) les documents relatifs aux ventes de tous les combustibles à faible intensité en carbone, autres que les combustibles cotraités à faible intensité en carbone, produits à partir de tout ou partie d'une quantité de cette charge d'alimentation,

(iii) les documents relatifs à tous les combustibles cotraités à faible intensité en carbone démontrant que ceux-ci ont été produits à partir de tout ou partie d'une quantité de charge d'alimentation admissible;

- (i) delivery records, contracts and invoices, and
- (ii) sales records.

Eligibility — paragraph 46(1)(b) or (c)

(2) A feedstock referred to in paragraph 46(1)(b) or (c) is not eligible unless

(a) declarations are made by the following persons in accordance with any of subsections 58(1) to (4) at least once every year:

- (i) every person who possesses all or any portion of a quantity of the feedstock when it is mixed with another quantity of any feedstock,
- (ii) every person who possesses all or any portion of a quantity of the feedstock when it is processed,
- (iii) every person who possesses all or any portion of a quantity of the feedstock when it is divided into multiple portions,
- (iv) the person who is responsible for obtaining all or any portion of a quantity of the feedstock from its first point of use or disposal, in the case of a feedstock referred to in paragraph 46(1)(b), and
- (v) the person who is responsible for harvesting all or any portion of a quantity of the feedstock, in the case of a feedstock referred to in paragraph 46(1)(c);

(b) the registered creator or foreign supplier ensures that any person who harvests, mixes, processes, divides or obtains all or any portion of a quantity of the feedstock retains

- (i) the declaration that they made under paragraph (a),
- (ii) a copy of the declaration made under paragraph (a), if any, by the person who possessed that quantity immediately before they did, and
- (iii) records that establish the quantity of the feedstock that enters and is removed from the site where it is harvested, mixed, processed, divided or obtained;

b) le créateur enregistré qui importe au Canada une quantité de combustibles à faible intensité en carbone produits à partir de cette charge d'alimentation conserve dans ses dossiers :

- (i) les relevés de livraison, les contrats et les factures relatifs à cette quantité de combustibles à faible intensité en carbone,
- (ii) les documents relatifs aux ventes de cette quantité de combustibles à faible intensité en carbone.

Admissibilité — alinéas 46(1)b) ou c)

(2) Les charges d'alimentation visées aux alinéas 46(1)b) ou c) ne sont admissibles que si :

a) les personnes ci-après effectuent des déclarations conformément aux paragraphes 58(1) à (4) au moins une fois par année :

- (i) la personne possédant tout ou partie d'une quantité des charges d'alimentation lorsque celle-ci est mélangée à une autre quantité de charges d'alimentation,
- (ii) la personne possédant tout ou partie d'une quantité des charges d'alimentation lorsque celle-ci est traitée,
- (iii) la personne possédant tout ou partie d'une quantité des charges d'alimentation lorsque celle-ci est séparée en plusieurs parties,
- (iv) la personne qui est responsable de l'obtention de tout ou partie d'une quantité des charges d'alimentation depuis le premier point d'utilisation ou de rejet, dans le cas des charges d'alimentation visées à l'alinéa 46(1)b),
- (v) la personne responsable de la récolte de tout ou partie d'une quantité de ces charges d'alimentation, dans le cas des charges d'alimentation qui sont visées à l'alinéa 46(1)c);

b) le créateur enregistré ou le fournisseur étranger veille à ce que toute personne qui récolte, mélange, traite, sépare ou obtient tout ou partie d'une quantité de ces charges d'alimentation conserve :

- (i) la déclaration qu'elle a faite conformément à l'alinéa a),
- (ii) le cas échéant, une copie de la déclaration effectuée conformément à l'alinéa a) par la personne qui possédait cette quantité immédiatement avant elle,

(c) the registered creator or foreign supplier retains records in accordance with subsection 59(1);

(d) the registered creator who imports into Canada a low-carbon-intensity fuel that was produced using the feedstock retains records in accordance with subsection 59(2); and

(e) the registered creator or foreign supplier has a methodology in place to determine whether, each time a quantity of the feedstock is removed from the site where it is harvested, mixed, processed, divided or obtained, the quantity that is removed from the site is less than or equal to the quantity determined by the formula set out in subsection 47(1).

Declaration by harvester

58 (1) A declaration made by a person referred to in subparagraph 57(2)(a)(v) must contain the following information:

(a) their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;

(b) if an authorized agent is making the declaration on behalf of the person, the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the authorized agent;

(c) the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the site where the feedstock that is the subject of the declaration was harvested;

(d) an indication of whether any part of that site is on land referred to in subsection 48(1) and, if so, confirmation that they have a record of the Minister's authorization under subsection 48(2);

(e) if the feedstock is sold, the name and civic and postal address of the person to whom it is sold;

(f) the type of the feedstock;

(g) the quantity of the feedstock that is sold, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable;

(h) a confirmation that the requirements set out in section 48 are met with respect to the feedstock or that the feedstock is the subject of an exemption granted under paragraph 55(1)(a);

(i) a confirmation that the requirements set out in section 49 are met with respect to the feedstock or that

(iii) les dossiers établissant la quantité de ces charges d'alimentation qui sont amenées au lieu où elles sont récoltées, mélangées, traitées, séparées ou obtenues et en sont retirées;

c) le créateur enregistré ou le fournisseur étranger conserve les dossiers prévus au paragraphe 59(1);

d) le créateur enregistré qui importe des combustibles à faible intensité en carbone au Canada conserve les dossiers prévus au paragraphe 59(2);

e) le créateur enregistré ou le fournisseur étranger s'appuie sur une méthode pour établir si la quantité de charges d'alimentation qui sont retirées du lieu où elles ont été récoltées, mélangées, traitées, séparées ou obtenues est inférieure ou égale au résultat de la formule prévue au paragraphe 47(1).

Déclaration du récoltant

58 (1) La déclaration de la personne visée au sous-alinéa 57(2)a)(v) contient les éléments suivants :

a) les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de la personne;

b) dans le cas où un agent autorisé fait la déclaration au nom de la personne, les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de cet agent autorisé;

c) les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale du lieu où est effectuée la récolte de la charge d'alimentation visée par la déclaration;

d) une mention précisant si ce lieu est situé en tout ou partie sur des terres visées au paragraphe 48(1) et, le cas échéant, la confirmation que la personne détient un dossier de l'autorisation du ministre prévue au paragraphe 48(2);

e) si la charge d'alimentation est vendue, les nom et adresses municipale et postale de l'acheteur;

f) le type de charges d'alimentation en cause;

g) la quantité vendue de charges d'alimentation, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas;

h) une mention confirmant que la charge d'alimentation est conforme aux exigences de l'article 48 ou fait l'objet d'une exemption au titre de l'alinéa 55(1)a);

feedstock is the subject of an exemption granted under paragraph 55(1)(b);

(j) if the feedstock is a crop, a confirmation that it was not harvested on land described in section 51 or is the subject of an exemption granted under subsection 53(1) or 54(1);

(k) if the feedstock is derived from forest biomass, a confirmation that

(i) it was harvested in accordance with the requirements set out in paragraph 52(c)(i) or is the subject of an exemption granted under paragraph 55(1)(c),

(ii) it was harvested in accordance with the requirements set out in subparagraph 52(c)(ii) or is the subject of an exemption granted under paragraph 55(1)(d),

(iii) it was harvested in accordance with the requirements set out in subparagraph 52(c)(iii) as it relates to soil or is the subject of an exemption granted under paragraph 55(1)(e),

(iv) it was harvested in accordance with the requirements set out in subparagraph 52(c)(iii) as it relates to surface and ground water resources or is the subject of an exemption granted under paragraph 55(1)(f),

(v) it was harvested in accordance with the requirements set out in subparagraph 52(c)(iii) as it relates to biodiversity or is the subject of an exemption granted under paragraph 55(1)(g), and

(vi) it was harvested in accordance with the requirements set out in subparagraph 52(c)(iv) or is the subject of an exemption granted under paragraph 55(1)(h);

(l) if the feedstock is a crop, a confirmation that it meets the requirements set out in section 50;

(m) the unique identifier for the declaration that they use for their internal accounting purposes;

(n) the date on which the declaration is made; and

(o) the signature of the person or their authorized agent.

i) une mention confirmant que la charge d'alimentation est conforme aux exigences de l'article 49 ou fait l'objet d'une exemption au titre de l'alinéa 55(1)b);

j) s'agissant de la charge d'alimentation qui constitue des cultures, une mention confirmant qu'elle n'a pas été récoltée sur les terres visées à l'article 51 ou fait l'objet d'une exemption au titre des paragraphes 53(1) ou 54(1);

k) s'agissant de la charge d'alimentation qui provient de la biomasse forestière :

(i) une mention confirmant qu'elle a été récoltée conformément aux exigences du sous-alinéa 52c)(i) ou fait l'objet d'une exemption au titre de l'alinéa 55(1)c),

(ii) une mention confirmant qu'elle a été récoltée conformément aux exigences du sous-alinéa 52c)(ii) ou fait l'objet d'une exemption au titre de l'alinéa 55(1)d),

(iii) une mention confirmant qu'elle a été récoltée conformément aux exigences du sous-alinéa 52c)(iii) à l'égard des sols ou fait l'objet d'une exemption au titre de l'alinéa 55(1)e),

(iv) une mention confirmant qu'elle a été récoltée conformément aux exigences du sous-alinéa 52c)(iii) à l'égard des ressources en eaux de surface et souterraines ou fait l'objet d'une exemption au titre de l'alinéa 55(1)f),

(v) une mention confirmant qu'elle a été récoltée conformément aux exigences du sous-alinéa 52c)(iii) à l'égard de la biodiversité ou fait l'objet d'une exemption au titre de l'alinéa 55(1)g),

(vi) une mention confirmant qu'elle a été récoltée conformément aux exigences de l'alinéa 52c)(iv) ou fait l'objet d'une exemption au titre de l'alinéa 55(1)h);

l) s'agissant de la charge d'alimentation qui constitue des cultures, une mention confirmant qu'elle est conforme aux exigences de l'article 50;

m) l'identifiant unique de la déclaration utilisé dans la comptabilité interne de la personne;

n) la date de la déclaration;

o) la signature de la personne ou de son agent autorisé.

Certification

(2) If a feedstock referred to in paragraph 46(1)(c) is certified by a certification body in accordance with section 61, the declaration must be accompanied by a copy of the certificate and contain

- (a)** an indication of the requirements set out in sections 48 to 52 that the certified feedstock meets;
- (b)** the name of the certification scheme under which it was certified;
- (c)** the name of the certification body that certified the feedstock; and
- (d)** the day referred to in paragraph 70(2)(c) or (d) on which the certificate is expected to cease to be valid.

Declaration — foreign supplier

(3) A declaration made by a foreign supplier must contain the following information:

- (a)** the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the foreign supplier;
- (b)** if an authorized agent is making the declaration on behalf of the foreign supplier, the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the authorized agent;
- (c)** the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the site where the mixing, processing or division, as the case may be, of the quantity of the feedstock was carried out or of the site where the quantity was obtained;
- (d)** the type of the feedstock that is used;
- (e)** the quantity of the feedstock that is used at the site referred to in paragraph (c) by the person mixing, processing, dividing or obtaining feedstock to produce low-carbon-intensity fuel, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable;
- (f)** a confirmation that the requirements set out in subsection 47(2) were met with respect to any portion of the quantity of feedstock that was used to produce low-carbon-intensity fuel and that the foreign supplier has retained evidence of the compliance at the site where the low-carbon-intensity fuel was produced;
- (g)** a confirmation that the requirements set out in sections 48 to 52 are met with respect to the feedstock except if it is exempted under any of sections 53 to 55;

Charge d'alimentation certifiée

(2) Si la charge d'alimentation visée à l'alinéa 46(1)c) est certifiée par un organisme de certification conformément à l'article 61, la déclaration est accompagnée de la copie du certificat et contient les éléments suivants :

- a)** l'indication des exigences prévues aux articles 48 à 52 auxquelles la charge d'alimentation certifiée est conforme;
- b)** le nom du régime de certification en vertu duquel elle a été certifiée;
- c)** le nom de l'organisme de certification qui l'a certifiée;
- d)** la date visée aux alinéas 70(2)c) ou d) à laquelle la certification doit cesser d'être valide.

Déclaration du fournisseur étranger

(3) La déclaration du fournisseur étranger contient les éléments suivants :

- a)** les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique du fournisseur étranger;
- b)** dans le cas où un agent autorisé fait la déclaration au nom du fournisseur étranger ou de la personne, les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de cet agent autorisé;
- c)** les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmes près et, le cas échéant, adresse municipale du lieu où est effectué le mélange, le traitement ou la séparation, selon le cas, de la quantité de charges d'alimentation, ou du lieu où cette quantité a été obtenue;
- d)** le type de charge d'alimentation utilisée;
- e)** la quantité de la charge d'alimentation utilisée au lieu visé à l'alinéa c) par la personne qui mélange, traite, sépare ou obtient des charges d'alimentation pour produire des combustibles à faible intensité en carbone, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas;
- f)** une mention confirmant que toute portion de la quantité de la charge d'alimentation utilisée pour produire des combustibles à faible intensité en carbone est conforme aux exigences du paragraphe 47(2) et que le fournisseur étranger conserve au lieu de production des combustibles à faible intensité en carbone les preuves de cette conformité;

(h) the total quantity of low-carbon-intensity fuel that the foreign supplier produced outside Canada and that they sold for import into Canada;

(i) a confirmation that the foreign supplier is in compliance with subsection 59(1);

(j) in the case of a person who is the producer of the low-carbon-intensity fuel made using the feedstock, any alphanumeric identifier assigned to the fuel's carbon intensity;

(k) the unique identifier for the declaration that the foreign supplier uses for their internal accounting purposes;

(l) the date on which the declaration is made; and

(m) the signature of the foreign supplier or their authorized agent.

Declaration by other person

(4) A declaration made by a person referred to in any of subparagraphs 57(2)(a)(i) to (iv), other than a registered creator or foreign supplier, must contain the following information:

(a) the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the person;

(b) if an authorized agent is making the declaration on behalf of the person, the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the authorized agent;

(c) the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the site where the mixing, processing or division, as the case may be, of the quantity of the feedstock was carried out or of the site where the quantity was obtained;

(d) if the feedstock is sold, the name and civic and postal address of the person to whom it was sold;

(e) the type of the feedstock;

(f) the quantity of the feedstock that is removed from the site referred to in paragraph (c), expressed in kilograms or cubic metres, as applicable;

g) une mention confirmant que la charge d'alimentation satisfait aux exigences prévues aux articles 48 à 52, sauf si elle est exemptée des exigences prévues aux articles 53 à 55;

h) la quantité totale de combustibles à faible intensité en carbone produits par le fournisseur étranger à l'extérieur du Canada et vendus pour être importés au Canada;

i) une mention confirmant que le fournisseur étranger se conforme aux exigences du paragraphe 59(1);

j) s'agissant du producteur de combustible à faible intensité en carbone produit à partir de la charge d'alimentation en cause, l'identifiant alphanumérique assigné à l'intensité en carbone du combustible, le cas échéant;

k) l'identifiant unique de la déclaration utilisé dans la comptabilité interne du fournisseur étranger;

l) la date de la déclaration;

m) la signature du fournisseur étranger ou de son agent autorisé.

Déclaration des autres personnes

(4) La déclaration de la personne visée à l'un ou l'autre des sous-alinéas 57(2)a)(i) à (iv) qui n'est pas un créateur enregistré ou un fournisseur étranger contient les éléments suivants :

a) les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de la personne;

b) dans le cas où un agent autorisé fait la déclaration au nom de la personne, les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de cet agent autorisé;

c) les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale du lieu où est effectué le mélange, le traitement ou la séparation, selon le cas, de la quantité de charges d'alimentation, ou du lieu où cette quantité a été obtenue;

d) si la charge d'alimentation est vendue, les nom et adresses municipale et postale de l'acheteur;

e) le type de la charge d'alimentation;

f) la quantité de charges d'alimentation qui est retirée du lieu visé à l'alinéa c), exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas;

(g) a confirmation that, when the feedstock was removed from that site or was mixed, divided or obtained at that site, the requirements set out in subsection 47(1) were met with respect to the feedstock and that the person who mixed, divided or obtained the feedstock has retained evidence of compliance at that site;

(h) a confirmation that the requirements set out in sections 48 to 52 are met with respect to the feedstock except if it is exempted under any of sections 53 to 55;;

(i) in the case of a declaration referred to in subparagraph 57(2)(a)(iv) with respect to a quantity of a feedstock that is referred to in any of subparagraphs 46(1)(b)(ii) to (vi), a confirmation that the feedstock meets the requirements set out in section 50;

(j) in the case of a declaration referred to in subparagraph 57(2)(a)(iv), a confirmation that they have retained at the site referred to in paragraph (c), for each quantity of feedstock referred to in any of subparagraphs 46(1)(b)(iv) to (vi), delivery records, contracts and invoices that describe the location where that feedstock was first used;

(k) the unique identifier for the declaration that they use for their internal accounting purposes;

(l) the date on which the declaration is made; and

(m) the signature of the person or their authorized representative.

Unique identifier

(5) The unique identifier referred to in paragraphs (1)(m), (3)(k) and (4)(k) must be unique to each declaration and indicate the lot number of the feedstock to which it applies. It must be used in all records related to material balances at the site to which it applies.

Producer records

59 (1) A person who produces a quantity of low-carbon-intensity fuel using a feedstock referred to in paragraph 46(1)(b) or (c) must retain the following:

(a) delivery records, contracts and invoices with respect to each quantity of the feedstock that is brought to any of their facilities;

(b) the sales records for all low-carbon-intensity fuel, other than co-processed low-carbon-intensity fuel, that was produced using all or any portion of a quantity of the feedstock;

g) une mention confirmant que la charge d'alimentation qui est retirée du lieu visé à l'alinéa c) ou qui y est mélangée, séparée ou obtenue est conforme aux exigences du paragraphe 47(1) et que la personne qui a mélangé, séparé ou obtenu la charge d'alimentation conserve les preuves de cette conformité à ce lieu;

h) une mention confirmant que la charge d'alimentation satisfait aux exigences prévues aux articles 48 à 52, sauf si elle est exemptée des exigences prévues aux articles 53 à 55;

i) dans le cas de la déclaration visée au sous-alinéa 57(2)a)(iv) relative à une quantité de charges d'alimentation visées à l'un des sous-alinéas 46(1)b)(ii) à (vi), une mention confirmant que les charges d'alimentation sont conformes aux exigences de l'article 50;

j) dans le cas de la déclaration visée au sous-alinéa 57(2)a)(iv), une mention confirmant que les relevés de livraison, les contrats et les factures qui mentionnent le lieu de la première utilisation de chaque quantité de charges d'alimentation visées à l'un des sous-alinéas 46(1)b)(iv) à (vi) sont conservés à ce lieu visé à l'alinéa c);

k) l'identifiant unique de la déclaration utilisé dans la comptabilité interne de la personne;

l) la date de la déclaration;

m) la signature de la personne ou de son agent autorisé.

Identifiant unique

(5) L'identifiant unique mentionné aux alinéas (1)m), (3)k) et (4)k) est propre à chaque déclaration et mentionne le numéro de lot de la charge d'alimentation en cause; il est utilisé dans tous les dossiers relatifs au bilan matières du lieu en question.

Dossiers du producteur

59 (1) Le producteur de combustibles à faible intensité en carbone produits à partir des charges d'alimentation visées aux alinéas 46(1)b) ou c) conserve dans ses dossiers :

a) les relevés de livraison, les contrats et les factures relatifs à chaque quantité des charges d'alimentation qui est apportée à l'une de ses installations;

b) les documents relatifs aux ventes de tous les combustibles à faible intensité en carbone, autres que les combustibles cotraités à faible intensité en carbone,

(c) records for all co-processed low-carbon-intensity fuel that demonstrate that it was produced using all or any portion of a quantity of eligible feedstock;

(d) a copy of the declaration made under paragraph 57(2)(a) by each person who possessed all or any portion of a quantity of the feedstock immediately before them;

(e) any information used to make the calculations referred to in subsections 45(1) and 47(2), the evidence that supports that information and the results of those calculations; and

(f) a copy of the certificate referred to in subsection 70(1), if any, that is issued with respect to the feedstock.

Importer records

(2) A person who imports into Canada a quantity of low-carbon-intensity fuel must retain the following:

(a) delivery records, contracts and invoices with respect to the quantity of low-carbon-intensity fuel;

(b) the sales records for that quantity of low-carbon-intensity fuel; and

(c) if the low-carbon-intensity fuel is produced using an eligible feedstock referred to in paragraph 46(1)(b) or (c), a copy of the declaration made under subsection 58(3) by the foreign supplier of the fuel.

Non-application

60 Sections 48, 49, 51 to 59 do not apply before January 1, 2024.

Certification

61 An eligible feedstock referred to in paragraph 46(1)(c) may be certified only by a certification body that is eligible under section 63 and that conducts the certification in accordance with sections 64 to 74 and under a certification scheme that is approved by the Minister under section 62.

Approval by Minister

62 (1) The Minister may approve a certification scheme if the following conditions are met:

produits à partir de tout ou partie d'une quantité des charges d'alimentation;

c) les documents relatifs à tous les combustibles traités à faible intensité en carbone démontrant que ceux-ci ont été produits à partir de tout ou partie d'une quantité de charge d'alimentation admissible;

d) la copie de la déclaration faite conformément à l'alinéa 57(2)a) par chaque personne qui possédait tout ou partie d'une quantité des charges d'alimentation immédiatement avant lui;

e) les renseignements utilisés pour effectuer les calculs prévus aux paragraphes 45(1) et 47(2), les éléments de preuve à l'appui de ces renseignements ainsi que les résultats des calculs;

f) une copie du certificat visé au paragraphe 70(1) délivré à l'égard de la charge d'alimentation, le cas échéant.

Dossiers de l'importateur

(2) La personne qui importe au Canada une quantité donnée de combustibles à faible intensité en carbone conserve dans ses dossiers :

a) les relevés de livraison, les contrats et les factures relatifs à cette quantité de combustibles;

b) les documents relatifs aux ventes de cette quantité de combustibles à faible intensité en carbone;

c) pour les combustibles à faible intensité en carbone produits à partir des charges d'alimentation admissibles visées aux alinéas 46(1)b) ou c), la copie de la déclaration faite conformément au paragraphe 58(3) par le fournisseur étranger du combustible.

Non-application

60 Les articles 48, 49 et 51 à 59 ne s'appliquent pas avant le 1^{er} janvier 2024.

Certification

61 Les charges d'alimentation admissibles visées à l'alinéa 46(1)c) ne peuvent être certifiées que par un organisme de certification qui remplit les conditions d'admissibilité prévues à l'article 63, conformément aux articles 64 à 74 dans le cadre du régime de certification approuvé par le ministre au titre de l'article 62.

Approbation du ministre

62 (1) Le ministre peut approuver le régime de certification si les conditions suivantes sont remplies :

(a) the Minister is satisfied that the applicable requirements set out in sections 48 to 52 will be met in respect of all of the feedstock certified using the certification scheme's procedures;

(b) the certification scheme is developed and maintained by a person who is the scheme owner and that person

(i) has structures in place for operating and managing the certification scheme,

(ii) creates, maintains and has control of adequate documentation for the operation, maintenance and improvement of the certification scheme,

(iii) has measures in place to respond to complaints with respect to the certification scheme,

(iv) has measures in place to retain records securely for 10 years,

(v) creates, maintains and has control of an information management system,

(vi) protects the confidentiality of information provided by the parties involved in the certification scheme, and

(vii) has developed requirements that comply with sections 63 to 67 for certification bodies, as well as requirements regarding the specific competencies required of certification bodies and the way in which certification bodies are to demonstrate their compliance with those requirements;

(c) in the case where the feedstock is harvested in accordance with a forest management plan referred to in section 52, the certification scheme provides that the management plan must be assessed by a specialist in forestry;

(d) a plan is in place to review the certification scheme at planned intervals;

(e) procedures are in place to review the certification scheme when

(i) there is a significant change to the certification scheme, or

(ii) a complaint is received that indicates that a review is necessary;

a) il est convaincu que toutes les charges d'alimentation certifiées selon la procédure du régime seront conformes aux exigences des articles 48 à 52 qui s'appliquent;

b) le régime de certification est élaboré et tenu à jour par une personne qui en est le propriétaire et qui, à la fois :

(i) s'appuie sur une structure en place pour assurer le fonctionnement et la gestion du régime,

(ii) élabore, a sous sa responsabilité et tient à jour la documentation appropriée pour le fonctionnement, la gestion et l'amélioration du régime,

(iii) s'appuie sur des mesures en place pour donner suite aux plaintes relatives au régime,

(iv) s'appuie sur des mesures en place pour assurer la conservation des dossiers en toute sûreté pendant dix ans,

(v) élabore, a sous sa responsabilité et tient à jour un système de gestion de l'information,

(vi) protège la confidentialité des renseignements fournis par les parties concernées par le régime de certification,

(vii) a élaboré des exigences conformes aux articles 63 à 67 pour les organismes de certification ainsi que des exigences sur les compétences spécifiques requises de ces organismes et la façon dont ils démontrent leur conformité à ces exigences;

c) dans le cas où les charges d'alimentation sont récoltées selon le plan de gestion forestière visé à l'article 52, le régime de certification prévoit l'évaluation du plan par un spécialiste en sylviculture;

d) un plan est en place pour la révision du régime de certification à intervalles prévus;

e) des procédures sont en place pour la révision du régime de certification en cas :

(i) de modification significative du régime,

(ii) de réception d'une plainte indiquant la nécessité d'une révision;

f) des procédures sont en place pour veiller à ce que l'intégrité, l'exhaustivité et l'efficacité du régime de certification soient vérifiées lors de la révision, notamment pour prendre en considération les commentaires des parties prenantes;

(f) procedures, including for considering comments from stakeholders, are in place to ensure that the integrity, exhaustiveness and effectiveness of the certification scheme is verified during reviews;

(g) the certification scheme includes procedures to ensure that the following are publicly available:

(i) the most recent versions of the certification scheme and documentation for the scheme that are in the common language of each region to which the certification scheme applies,

(ii) a list, current to the day, of the feedstock harvesters that are certified under the certification scheme,

(iii) a list of certification bodies that are authorized to conduct audits under the certification scheme,

(iv) a list of certification bodies that were previously authorized to conduct audits under the certification scheme, including an indication as to whether those bodies are no longer authorized on a permanent or temporary basis, and

(v) contact information for the scheme owner;

(h) the certification scheme provides that a list of persons who have not complied with the certification scheme must be submitted, on request, to the Minister;

(i) in the case of a certification scheme that permits a group of producers to be certified together, the certification scheme requires that

(i) the producers in the group use similar production systems and information management systems and harvest feedstock of the same type and in areas that are near each other and have similar climatic conditions, and

(ii) there be clear conditions and procedures for a producer to join the group;

(j) the certification scheme sets out the measures that a certification body must take if a feedstock producer fails to comply with the certification scheme, including

(i) the denial of an application for certification or the revocation of a certificate in accordance with section 71, or the denial of an application for certification or the suspension of a certificate in accordance with section 72, in the circumstances indicated by the certification scheme, and

g) le régime de certification comprend des procédures pour assurer l'accès public aux renseignements suivants :

(i) les versions les plus récentes du régime et de sa documentation qui sont dans la langue commune de chaque région où le régime s'applique,

(ii) la liste à jour des personnes qui récoltent les charges d'alimentation certifiées en vertu du régime,

(iii) la liste des organismes de certification autorisés à effectuer des audits dans le cadre du régime,

(iv) la liste des organismes de certification qui étaient antérieurement autorisés à effectuer des audits dans le cadre du régime, avec une mention précisant s'ils n'y sont plus autorisés de façon temporaire ou permanente,

(v) les coordonnées du propriétaire du régime;

h) le régime de certification prévoit la transmission au ministre, sur demande de celui-ci, de la liste des personnes qui ne s'y sont pas conformées;

i) le régime de certification qui autorise la certification de groupe de plusieurs producteurs comporte les exigences suivantes :

(i) le groupe est constitué de producteurs qui utilisent des systèmes semblables de production et de gestion de l'information et qui récoltent le même type de charges d'alimentation dans des régions proches les unes des autres et avec des conditions climatiques similaires,

(ii) les conditions et la procédure pour se joindre au groupe sont claires;

j) le régime de certification prévoit les mesures que l'organisme de certification doit prendre si les producteurs de charges d'alimentation ne s'y conforment pas, notamment :

(i) le rejet de la demande de certification ou la révocation du certificat conformément à l'article 71, ou le rejet de la demande de certification ou la suspension du certificat conformément à l'article 72, dans les circonstances précisées par le régime,

(ii) l'établissement de procédures visant à remédier aux situations de non-conformité visées à l'article 73;

(ii) the establishment of procedures in respect of corrective actions that must be taken with respect to the circumstances of non-conformity referred to in section 73;

(k) the certification scheme includes conditions on the ways in which a feedstock harvester may use certificates issued under it; and

(l) the certification scheme owner monitors the use of certificates issued under the certification scheme.

End of approval

(2) A certification scheme ceases to be approved on the earlier of

(a) sixty days after the day on which there is a change to the scope of the scheme, unless the scheme owner notifies the Minister of the change and the Minister determines that, despite the change, the scheme continues to meet the conditions for approval,

(b) sixty days after the day on which there is a change to any procedure set out in the scheme on which the Minister's approval was based, unless the scheme owner notifies the Minister of the change and the Minister determines that, despite the change, the scheme continues to meet the conditions for approval,

(c) the first anniversary of the day on which the scheme was most recently approved by the Minister unless, before that anniversary, the scheme owner submits a report that contains the information referred to in Schedule 5 to the Minister concerning the operation of the certification scheme during the preceding year,

(d) the first anniversary of the day on which the scheme owner most recently submitted a report that contains the information referred to in Schedule 5 to the Minister concerning the operation of the certification scheme within the preceding year, and

(e) the fifth anniversary of the day on which the scheme was most recently approved by the Minister.

Eligibility conditions for accreditation

63 (1) A person is eligible to be accredited as a certification body by the Standards Council of Canada, the American National Standards Institute (ANSI) National Accreditation Board or a designated accreditation body if the person

(a) meets the applicable requirements set out in ISO/IEC Standard 17065 or, in the case of a certification body that assesses a forest management plan

(k) le régime de certification prévoit les conditions d'utilisation des certificats par les personnes qui récoltent les charges d'alimentation;

(l) le propriétaire du régime de certification contrôle l'utilisation des certificats délivrés dans le cadre du régime.

Fin de l'approbation

(2) L'approbation du régime de certification expire à la première des dates suivantes :

(a) la date qui tombe soixante jours après la date de modification de la portée du régime, sauf si le propriétaire du régime avise le ministre de la modification et le ministre décide que les conditions d'approbation continuent d'être remplies malgré celle-ci;

(b) la date qui tombe soixante jours après la date de modification de toute procédure prévue par le régime sur laquelle l'approbation était fondée, sauf si le propriétaire du régime avise le ministre de la modification et le ministre décide que les conditions d'approbation continuent d'être remplies malgré celle-ci;

(c) la date du premier anniversaire de la plus récente approbation du régime par le ministre, sauf si avant cette date le propriétaire du régime transmet au ministre un rapport sur le fonctionnement du régime au cours de l'année précédente contenant les renseignements prévus à l'annexe 5;

(d) la date du premier anniversaire de la plus récente transmission au ministre par le propriétaire du régime d'un rapport sur le fonctionnement du régime au cours de l'année précédente contenant les renseignements prévus à l'annexe 5;

(e) la date du cinquième anniversaire de la plus récente approbation du régime par le ministre.

Conditions d'admissibilité à l'accréditation

63 (1) Est admissible à l'accréditation en qualité d'organisme de certification par le Conseil canadien des normes, par le National Accreditation Board de l'American National Standards Institute (ANSI) ou par tout organisme d'accréditation désigné toute personne qui, à la fois :

(a) satisfait aux exigences applicables prévues par la norme ISO/IEC 17065 ou, dans le cas où elle évalue le

referred to in section 52, meets the applicable requirements set out in ISO/IEC Standard 17021-1; and

(b) demonstrates that they comply with the competency requirements of the certification scheme for which they are to be accredited.

Designation of accreditation body

(2) The Minister may designate an accreditation body as a designated accreditation body if it is a member of the International Accreditation Forum or an equivalent body and meets the requirements set out in ISO/IEC Standard 17011.

Suspended or revoked accreditation

(3) The certification of a feedstock must not be conducted by a certification body whose accreditation is suspended or revoked.

No outsourcing

64 It is not permitted to outsource any of the activities that are carried out as part of the certification of a feedstock.

Consecutive certifications

65 The certification of a feedstock must be conducted by a team that does not include any individual who has contributed to the certification of the feedstock for five consecutive compliance periods, unless three compliance periods have elapsed since the most recent of those consecutive compliance periods.

Certification team – members

66 (1) A certification team must consist only of members who meet the requirements of clause 7 of ISO Standard 19011 and must include the following individuals:

(a) a team leader who is competent with respect to the feedstock being certified;

(b) if it is relevant to the feedstock being certified, at least one specialist in forestry or agriculture, as the case may be, who is recognized as a forestry engineer, professional forester, agricultural engineer or agrologist by

(i) a Canadian professional association, in the case of forestry or agriculture that occurs in Canada, and

(ii) a relevant national authority of the country in which the forestry or agriculture occurs, in any other case; and

(c) if it is relevant to the feedstock being certified, at least one specialist in biodiversity who holds a

plan de gestion forestière visé à l'article 52, à celles prévues par la norme ISO/IEC 17021-1;

b) établit qu'elle se conforme aux exigences relatives aux compétences prévues par le régime de certification pour lequel elle doit être accréditée.

Désignation des organismes d'accréditation

(2) Le ministre peut désigner comme organisme d'accréditation désigné tout organisme d'accréditation qui est membre de l'International Accreditation Forum ou d'un organisme équivalent et qui satisfait aux exigences de la norme ISO/IEC 17011.

Accréditation suspendue ou révoquée

(3) La certification des charges d'alimentation ne doit pas être effectuée par un organisme de certification dont l'accréditation est suspendue ou révoquée.

Aucune sous-traitance

64 Les activités de certification des charges d'alimentation ne peuvent pas être sous-traitées.

Certifications consécutives

65 La certification est effectuée par une équipe ne comprenant pas tout individu qui a contribué à la certification de la charge d'alimentation en cause pour cinq périodes de conformité consécutives, à moins que trois périodes de conformité ne se soient écoulées depuis la dernière de celles-ci.

Membres de l'équipe de certification

66 (1) La certification est effectuée par une équipe dont tous les membres satisfont aux exigences de l'article 7 de la norme ISO 19011 et qui comprend :

a) un chef d'équipe compétent à l'égard de la charge d'alimentation visée par la certification;

b) si cela est pertinent compte tenu de la charge d'alimentation visée, au moins un spécialiste en matière de sylviculture ou d'agriculture, selon le cas, reconnu comme ingénieur forestier, forestier professionnel, ingénieur agronome ou agrologue :

(i) dans le cas de la sylviculture ou de l'agriculture pratiquée au Canada, par un ordre professionnel canadien,

(ii) dans tout autre cas, par l'autorité nationale compétente du pays où la sylviculture ou l'agriculture est pratiquée;

bachelor's degree in biology, natural sciences or environmental sciences granted by a Canadian university, or an equivalent degree granted by a university outside Canada.

Person responsible for making decision

(2) The person responsible for making a certification decision must have, at a minimum, the same competencies as those set out for an audit team leader in subclause 7.2.3.4 of ISO Standard 19011.

Applicable standards for certification

67 (1) A certification body must conduct a certification in accordance with the Methods for Verification and Certification and with

(a) ISO/IEC Standard 17065 or, in the case where the feedstock is harvested in accordance with a forest management plan referred to in section 52, ISO/IEC Standard 17021-1; and

(b) ISO Standard 19011.

Interpretation of ISO/IEC Standard 17065

(2) For the purposes of ISO/IEC Standard 17065

(a) a reference to a “product requirement” in subclause 3.8 of that Standard is to be read as a reference to the requirements set out in sections 48 to 52 of these Regulations; and

(b) a reference to a “location” in that Standard is to be read as a reference to a farm, forest or any other place where the feedstock is harvested.

Interpretation of ISO/IEC Standard 17021-1

(3) For the purposes of ISO/IEC Standard 17021-1,

(a) a reference to an “audit criteria” in subclause 9.2.1 of that Standard is to be read as a reference to the requirements set out in section 52 of these Regulations; and

(b) a reference to a “site” in that Standard is to be read as a reference to a farm, forest or any other place where the feedstock is harvested.

Annual surveillance audit

68 The certification of a feedstock conducted by a certification body must include an annual surveillance audit to ensure that the feedstock is harvested in accordance with the requirements of sections 48 to 52.

c) si cela est pertinent compte tenu de la charge d'alimentation visée, au moins un spécialiste en biodiversité titulaire d'un baccalauréat en biologie, en sciences naturelles ou en sciences environnementales délivré par une université canadienne ou d'un diplôme équivalent délivré par une université étrangère.

Responsable de la prise des décisions

(2) Les décisions relatives à la certification sont prises par une personne qui possède au moins les mêmes compétences que celles prévues au paragraphe 7.2.3.4 de la norme ISO 19011 pour le responsable de l'équipe d'audit.

Normes applicables à la certification

67 (1) La certification est effectuée par l'organisme de certification conformément aux Méthodes de vérification et de certification et aux normes suivantes :

a) la norme ISO/IEC 17065 ou, dans le cas où les charges d'alimentation sont récoltées en suivant le plan de gestion forestière visé à l'article 52, la norme ISO/IEC 17021-1;

b) la norme ISO 19011.

Adaptations de la norme ISO/IEC 17065

(2) Pour l'application de la norme ISO/IEC 17065 :

a) la mention de « exigence de produit » à l'article 3.8 de cette norme vaut mention des exigences prévues aux articles 48 à 52 du présent règlement;

b) le terme « site » vise la ferme, la forêt ou tout autre lieu où la charge d'alimentation est récoltée.

Adaptations de la norme ISO/IEC 17021-1

(3) Pour l'application de la norme ISO/IEC 17021-1 :

a) la mention de « critères de l'audit » à l'article 9.2.1 de cette norme vaut mention des exigences prévues à l'article 52 du présent règlement;

b) le terme « site » vise la ferme, la forêt ou tout autre lieu où la charge d'alimentation est récoltée.

Audits de surveillance annuels

68 La certification d'une charge d'alimentation effectuée par l'organisme de certification comprend un audit de surveillance annuel qui permet de vérifier que les charges d'alimentation sont récoltées conformément aux exigences des articles 48 à 52.

Site visits

69 (1) The certification of a feedstock conducted by a certification body must include a site visit if it is the first certification of the feedstock or if, in the case of any subsequent audit, the risk of any non-conformity with the certification scheme is high.

Remote audits

(2) A site visit is not required during the conduct of a surveillance audit if

(a) the collection of data may be done remotely in a manner that reduces, to a reasonable level, the risk of failing to detect any non-conformity with the certification scheme; or

(b) the risk of any non-conformity with the certification scheme is low.

Unambiguous identification

70 (1) A certificate issued by a certification body must unambiguously identify the feedstock to which it applies.

End of certification

(2) The certificate ceases to be valid on the earlier of

(a) the day on which a certification body, on the basis of an audit it conducted, is no longer satisfied that the applicable requirements set out in sections 48 to 52 are met,

(b) the day that is the first anniversary of the day on which the most recent audit was conducted by the certification body,

(c) the day that is the fifth anniversary of the day on which the certificate was issued, and

(d) the day specified by the certification scheme under which the certification body conducts the certification.

Denial or revocation

71 (1) If any of the following circumstances occur with respect to a feedstock, an application for the certification of the feedstock must be denied or, in the case where a certificate has been issued for the feedstock, the certificate must be revoked:

(a) the applicable requirements set out in sections 48 to 52 are not met with respect to the feedstock and the situation cannot be rectified by corrective action;

Visite de site

69 (1) La certification d'une charge d'alimentation effectuée par l'organisme de certification comprend une visite de site lors de la première certification de la charge d'alimentation et, si le risque de non-conformité au régime de certification est élevé, lors de tout audit ultérieur.

Audit à distance

(2) Une visite de site n'est pas nécessaire lors de la réalisation d'un audit de surveillance lorsque, selon le cas :

a) les activités de collecte de données peuvent être effectuées à distance d'une façon qui réduit à un niveau raisonnable le risque que la non-conformité au régime de certification ne soit pas détectée;

b) le risque de non-conformité au régime de certification est faible.

Identification non ambiguë

70 (1) Le certificat délivré par un organisme de certification identifie sans ambiguïté la charge d'alimentation qu'il vise.

Fin de la certification

(2) Le certificat cesse d'être valide à la première des dates suivantes :

a) la date à laquelle l'organisme de certification, sur la base d'un audit qu'il effectue, n'est plus convaincu que les exigences applicables prévues aux articles 48 à 52 sont remplies;

b) la date du premier anniversaire de l'audit le plus récent effectué par l'organisme de certification;

c) la date du cinquième anniversaire de la date de délivrance du certificat;

d) toute date précisée dans le régime de certification en vertu duquel l'organisme de certification effectue la certification.

Rejet ou révocation

71 (1) La demande de certification est rejetée, ou le certificat est révoqué, dans les cas suivants :

a) la charge d'alimentation visée ne satisfait pas aux exigences applicables des articles 48 à 52 et aucune mesure ne peut être prise pour remédier à la situation;

b) le producteur de la charge d'alimentation omet de se conformer au régime de certification et aucune mesure ne peut être prise pour remédier à la situation;

(b) the producer of the feedstock fails to comply with the certification scheme and the situation cannot be rectified by taking corrective action;

(c) the producer of the feedstock fails to comply with the certification scheme in a manner that undermines the integrity of the certification scheme.

New application for certification

(2) The producer of a feedstock in respect of which an application for certification has been denied, or a certificate has been revoked, under subsection (1) may submit a new application for certification of the feedstock after the end of the period specified by the certification scheme.

Denial or suspension of certification

72 (1) If any of the following circumstances occur with respect to a feedstock, an application for the certification of the feedstock must be denied or, in the case where a certificate has been issued for the feedstock, the certificate must be suspended:

(a) the applicable requirements set out in sections 48 to 52 are not met with respect to the feedstock and the situation can be rectified by taking corrective action;

(b) the producer of the feedstock repeatedly fails to comply with the certification scheme, including in the following cases:

(i) more than 5% of the evidence that is provided to the certification body and included in a representative sample contains gaps or errors,

(ii) the producer fails to disclose their participation in other certification schemes during the certification process, or

(iii) the producer fails to provide the certification body with any relevant information.

Duration of suspension

(2) The suspension of the certificate begins on the day on which the producer of the feedstock is notified of the suspension and ends after 90 days.

Revocation

(3) The certificate must be revoked at the end of the 90-day suspension period if the producer of the feedstock has not taken corrective action with respect to the situation that resulted in the suspension.

c) le producteur de la charge d'alimentation omet de se conformer au régime de certification d'une façon telle que l'intégrité du régime est mise en péril.

Nouvelle demande

(2) Le producteur d'une charge d'alimentation à l'égard de laquelle une demande de certification a été rejetée ou un certificat a été révoqué au titre du paragraphe (1) peut présenter une nouvelle demande de certification après l'expiration du délai prévu par le régime de certification.

Rejet ou suspension du certificat

72 (1) La demande de certification est rejetée, ou le certificat est suspendu, dans les situations suivantes :

a) la charge d'alimentation visée ne satisfait pas aux exigences applicables des articles 48 à 52 et des mesures peuvent être prises pour remédier à la situation;

b) le producteur de la charge d'alimentation omet de façon répétée de se conformer au régime de certification, notamment dans les cas suivants :

(i) plus de 5 % des preuves qu'il fournit à l'organisme de certification et qui sont comprises dans un échantillon représentatif présentent des lacunes ou des erreurs,

(ii) il omet de déclarer sa participation à d'autres régimes de certification pendant le processus de certification,

(iii) il ne fournit pas à l'organisme de certification les renseignements pertinents.

Durée de la suspension

(2) Le certificat est suspendu pour quatre-vingt-dix jours à compter de la date à laquelle l'avis de suspension est adressé au producteur de la charge d'alimentation.

Révocation

(3) Le certificat est révoqué à l'expiration du délai de quatre-vingt-dix jours si le producteur de la charge d'alimentation n'a pas remédié à la situation à l'origine de la suspension.

Other circumstances of non-conformity

73 (1) A certification scheme may, if a producer of a feedstock has not complied with the scheme in circumstances other than those referred to in subsections 71(1) and 72(1), provide for a period during which the producer must take corrective action with respect to the circumstances of non-conformity.

Time limit for corrective action

(2) The period within which the producer must take the corrective action ends on the earlier of

- (a)** the day on which the next surveillance audit of the feedstock is to be conducted,
- (b)** the day on which the certification is renewed,
- (c)** the day that is 12 months after the day on which the producer of the feedstock is notified of the non-conformity by the certification body, and
- (d)** the day specified by the certification scheme.

Prior certification under another certification scheme

74 An application for the certification of a feedstock must contain the following information:

- (a)** a statement as to whether the feedstock has, in the previous five years, been the subject of a certification under another certification scheme;
- (b)** all relevant information relating to a certification of the feedstock under another certification scheme, including audit reports and any decisions to suspend or revoke the certification during the previous five years, as well as the reasons for any suspension or revocation; and
- (c)** a statement specifying the reasons for which any producer of the feedstock withdrew from another certification scheme before the first surveillance audit.

Determination of Carbon Intensity

Low-carbon-intensity fuel

75 (1) The carbon intensity of a low-carbon-intensity fuel, other than hydrogen produced from a fossil fuel, and the carbon intensity of a material input that is a renewable natural gas, biogas, renewable propane or hydrogen, other than hydrogen produced from a fossil fuel,

Non-conformité — autres situations

73 (1) Le régime de certification peut prévoir le délai dans lequel le producteur de charges d'alimentation doit remédier aux situations de non-conformité au régime de certification qui ne sont pas visées aux paragraphes 71(1) et 72(1).

Délai

(2) Le délai expire à la première des dates suivantes :

- a)** la date du prochain audit de surveillance pour la charge d'alimentation;
- b)** la date du renouvellement de la certification de la charge d'alimentation;
- c)** la date qui tombe douze mois après la date à laquelle l'avis de non-conformité a été donné par l'organisme de certification au producteur de la charge d'alimentation;
- d)** la date prévue par le régime de certification.

Certification antérieure — autre régime

74 Toute demande de certification contient les renseignements suivants :

- a)** une mention précisant si la charge d'alimentation visée a fait l'objet d'une certification par un autre régime de certification au cours des cinq années précédentes;
- b)** tous les renseignements pertinents en lien avec la certification de la charge d'alimentation visée par un autre régime de certification, notamment les rapports d'audit et, le cas échéant, les décisions visant la suspension ou la révocation du certificat au cours des cinq années précédentes, ainsi que les motifs de ces décisions;
- c)** une mention précisant les raisons pour lesquelles tout producteur de la charge d'alimentation s'est retiré d'un régime de certification avant le premier audit de surveillance.

Détermination de l'intensité en carbone

Combustible à faible intensité en carbone

75 (1) L'intensité en carbone d'un combustible à faible intensité en carbone — autre que l'hydrogène produit à partir d'un combustible fossile — ou d'un apport matériel qui est du gaz naturel renouvelable, du biogaz, du propane renouvelable ou de l'hydrogène — autre que l'hydrogène produit à partir d'un combustible fossile — est,

is, at the election of the registered creator or foreign supplier,

(a) the default carbon intensity referred to in section 1 of Schedule 6; or

(b) determined by the formula

$$CI_f + CI_p + CI_{cl} + CI_e + CI_{td} + CI_c$$

where

CI_f is the quantity of CO₂e emissions set out in section 2 of Schedule 6 that represents the quantity of CO₂e that is associated with the extraction or production, as the case may be, of the feedstock from which the fuel or material input is produced, per megajoule of energy produced,

CI_p is the quantity of CO₂e emissions set out in section 3 of Schedule 6 that represents the quantity of CO₂e that is released during the production of the fuel or material input from the feedstock, the transportation of the feedstock and intermediary products used to produce the fuel or material input and the distribution of the fuel or material input to end users, per megajoule of energy produced,

CI_{cl} is the quantity of CO₂e emissions set out in section 4 of Schedule 6 that represents the quantity of CO₂e that is released during the compression or liquefaction of the fuel or material input, per megajoule of energy produced,

CI_e is the quantity of CO₂e emissions set out in section 5 of Schedule 6 that represents the additional quantity of CO₂e that is associated with the production of electricity used during the production of the fuel or material input, per megajoule of energy produced,

CI_{td} is the quantity of CO₂e emissions set out in section 6 of Schedule 6 that represents the additional quantity of CO₂e that is released during the transportation of the feedstock and intermediary products used to produce the fuel or material input and the distribution of the fuel or material input to end users, per megajoule of energy produced, in the case of a total transportation distance of no less than 1500 km, and

CI_c is the quantity of CO₂e emissions set out in section 7 of Schedule 6 that represents the quantity of CO₂e that is released during the combustion of the fuel or the use of the material input, per megajoule of energy produced.

au choix du créateur enregistré ou du fournisseur étranger :

a) égale à l'intensité en carbone par défaut prévue à l'article 1 de l'annexe 6;

b) déterminée selon la formule suivante :

$$IC_{ec} + IC_p + IC_{cl} + IC_e + IC_{td} + IC_c$$

où :

IC_{ec} représente la quantité d'émissions de CO₂e prévue à l'article 2 de l'annexe 6 et correspondant à la quantité de CO₂e liée à l'extraction ou à la production, selon le cas, de la charge d'alimentation à partir de laquelle le combustible ou l'apport matériel est produit, par mégajoule d'énergie produite,

IC_p la quantité d'émissions de CO₂e prévue à l'article 3 de l'annexe 6 et correspondant à la quantité de CO₂e rejetée pendant la production du combustible ou de l'apport matériel à partir de la charge d'alimentation, pendant le transport de la charge d'alimentation et des produits intermédiaires utilisés pour produire le combustible ou l'apport matériel et pendant la distribution du combustible ou de l'apport matériel à l'utilisateur final, par mégajoule d'énergie produite,

IC_{cl} la quantité d'émissions de CO₂e prévue à l'article 4 de l'annexe 6 et correspondant à la quantité de CO₂e rejetée pendant la compression ou la liquéfaction du combustible ou de l'apport matériel, par mégajoule d'énergie produite,

IC_e la quantité d'émissions de CO₂e prévue à l'article 5 de l'annexe 6 et correspondant à la quantité supplémentaire de CO₂e liée à la production de l'électricité utilisée dans la production du combustible ou de l'apport matériel, par mégajoule d'énergie produite,

IC_{td} la quantité d'émissions de CO₂e prévue à l'article 6 de l'annexe 6 et correspondant à la quantité supplémentaire de CO₂e rejetée pendant le transport de la charge d'alimentation et des produits intermédiaires utilisés pour produire le combustible ou l'apport matériel et pendant la distribution du combustible ou de l'apport matériel à l'utilisateur final, par mégajoule d'énergie produite, dans le cas où la distance totale de transport est d'au moins 1 500 km,

IC_c la quantité d'émissions de CO₂e prévue à l'article 7 de l'annexe 6 et correspondant à la quantité de

CO₂e rejetée pendant la combustion du combustible ou l'utilisation de l'apport matériel, par mégajoule d'énergie produite.

Use limited to 12 months

(2) The default carbon intensity referred to in paragraph (1)(a) must not be used to create compliance credits for a period of more than 12 consecutive months or more than 12 months during two consecutive compliance periods, unless the Minister, at the written request of the registered creator, approves the use of that carbon intensity for any longer period specified by the Minister.

Use pending approval

(3) However, in the case of an application under subsection 80(1) for the approval of a carbon intensity determined in accordance with paragraph (1)(b) or subsection 76(1), the applicant may use the default carbon intensity referred to in paragraph (1)(a) to create compliance credits during the period beginning on the day on which the application is made and ending on the day on which the carbon intensity is approved under subsection 85(1), even if that period is longer than 12 consecutive months.

Input data for less than three months

(4) A registered creator or foreign supplier may elect to use the carbon intensity referred to in paragraph (1)(b) if they have input data, for a period of less than three consecutive months, derived from the activities referred to in the definition *carbon intensity* in subsection 1(1) that are carried out over the life cycle of the fuel or the life cycle of the material input, as the case may be.

Use limited to three compliance periods

(5) The carbon intensity referred to in paragraph (1)(b) must not be used to create credits other than for a period of no more than three consecutive compliance periods.

Fossil fuels

(6) For the purposes of subsections 98(2), 99(3) and (4) and 104(2), the carbon intensity of a fuel that is hydrogen, propane, natural gas, liquefied natural gas and compressed natural gas is, at the election of the registered creator, the amount set out in

(a) section 8 of Schedule 6; or

(b) the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

Utilisation : limite de douze mois

(2) L'intensité en carbone par défaut visée à l'alinéa (1)a) ne peut pas être utilisée pour créer des unités de conformité pendant plus de douze mois consécutifs, ni pendant plus de douze mois au cours de deux périodes de conformité consécutives, sauf si le ministre, sur demande écrite du créateur enregistré, approuve l'utilisation de cette intensité en carbone pour la période plus longue qu'il précise.

Utilisation — attente d'approbation

(3) Toutefois, l'intensité en carbone par défaut visée à l'alinéa (1)a) peut être utilisée à tout moment pour créer des unités de conformité pendant la période commençant à la date à laquelle la demande d'approbation de l'intensité en carbone du combustible déterminée conformément à l'alinéa (1)b) ou au paragraphe 76(1) a été présentée au titre du paragraphe 80(1) et se terminant à la date où l'intensité en carbone faisant l'objet de cette demande est approuvée au titre du paragraphe 85(1), même si cette période est supérieure à douze mois consécutifs.

Moins de trois mois de données

(4) Le créateur enregistré ou le fournisseur étranger peut choisir de déterminer l'intensité en carbone conformément à l'alinéa (1)b) s'il possède des données d'entrée provenant des activités mentionnées à la définition de *intensité en carbone* au paragraphe 1(1) qui ont été menées au cours du cycle de vie du combustible ou de l'apport matériel, selon le cas, pour une période de moins de trois mois consécutifs.

Utilisation — trois périodes de conformité

(5) L'intensité en carbone visée à l'alinéa (1)b) ne peut être utilisée pour créer des unités de conformité que pendant une seule période d'au plus trois périodes de conformité consécutives.

Combustibles fossiles

(6) Pour l'application des paragraphes 98(2), 99(3) et (4) et 104(2), l'intensité en carbone d'un combustible qui est du propane, du gaz naturel, du gaz naturel comprimé, du gaz naturel liquéfié ou de l'hydrogène est, au choix du créateur enregistré, celle qui est prévue :

a) à l'article 8 de l'annexe 6;

b) par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles.

Electricity

(7) The carbon intensity of electricity for a province in which a charging station is located is, at the election of the registered creator, the amount set out for that province in

- (a) section 9 of Schedule 6; or
- (b) the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

Fuel LCA Model — registered creator or foreign supplier

76 (1) A registered creator or foreign supplier may elect to determine the carbon intensity of a low-carbon-intensity fuel, or the carbon intensity of a material input that is a renewable natural gas, biogas, renewable propane or hydrogen, using the Fuel LCA Model in accordance with the option set out in either paragraph (3)(a) or (b), if they have input data, for a period of 24 consecutive months during the period of 30 months that immediately precedes the day on which they make the election, derived from the activities referred to in the definition *carbon intensity* in subsection 1(1) that are carried out over the life cycle of the fuel or material input, as the case may be.

Carbon-intensity contributor

(2) A carbon-intensity contributor may elect to determine the carbon intensity of a low-carbon-intensity fuel or material input that is a renewable natural gas, biogas, renewable propane or hydrogen in accordance with the option set out in either paragraph (3)(a) or (b), if they have input data, for a period of 24 consecutive months during the period of 30 months that immediately precedes the day on which they make the election, derived from the activities referred to in the definition *carbon intensity* in subsection 1(1) that are carried out over the life cycle of the fuel or material input, as the case may be.

Options on election

(3) The carbon intensity may be determined based on the input data referred to in subsection (1) or (2) in accordance with either of the following options:

- (a) an existing pathway from the Fuel LCA Model; or
- (b) a new pathway created by the registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier from the Fuel LCA Model, in the case where
 - (i) the fuel or material input is not indicated in the Fuel LCA Model,

Électricité

(7) L'intensité en carbone de l'électricité pour la province où est située la borne de recharge est, au choix du créateur enregistré, celle qui est prévue pour cette province :

- a) à l'article 9 de l'annexe 6;
- b) par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles.

Modèle ACV des combustibles

76 (1) Le créateur enregistré ou le fournisseur étranger peut choisir de déterminer l'intensité en carbone d'un combustible à faible intensité en carbone, ou d'un apport matériel qui est du gaz naturel renouvelable, du biogaz, du propane renouvelable ou de l'hydrogène, en appliquant le modèle ACV des combustibles conformément à l'une des options prévues aux alinéas (3)a) et b), s'il possède des données d'entrée provenant des activités mentionnées à la définition de *intensité en carbone* au paragraphe 1(1) qui ont été menées au cours du cycle de vie du combustible ou de l'apport matériel, selon le cas, pour une période de vingt-quatre mois consécutifs au cours des trente mois précédant la date du choix.

Contributeur à l'intensité en carbone

(2) Le contributeur à l'intensité en carbone peut choisir de déterminer l'intensité en carbone d'un combustible à faible intensité en carbone ou d'un apport matériel qui est du gaz naturel renouvelable, du biogaz, du propane renouvelable ou de l'hydrogène conformément à l'une des options prévues aux alinéas (3)a) et b), s'il possède des données d'entrée provenant des activités mentionnées à la définition de *intensité en carbone* au paragraphe 1(1) qui ont été menées au cours du cycle de vie du combustible ou de l'apport matériel, selon le cas, pour une période de vingt-quatre mois consécutifs au cours des trente mois précédant la date du choix.

Options après le choix

(3) L'intensité en carbone peut être déterminée sur la base des données d'entrée visées aux paragraphes (1) ou (2), conformément à l'une des options suivantes :

- a) une filière existante qui provient du modèle ACV des combustibles;
- b) une nouvelle filière créée par le créateur enregistré, par le contributeur à l'intensité en carbone ou par le fournisseur étranger à partir du modèle ACV des combustibles, dans les cas suivants :

(ii) the feedstock used to produce the fuel or material input is not indicated in the Fuel LCA Model, or

(iii) the criteria provided in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations for creating a new pathway are met.

Fuel LCA Model — co-processed low-carbon-intensity fuel

77 A registered creator or foreign supplier must determine the carbon intensity of a co-processed low-carbon-intensity fuel using the Fuel LCA Model in accordance with the applicable specific emission-reduction quantification method established under subsection 32(1) and either of the following options:

(a) an existing pathway from the Fuel LCA Model; or

(b) a new pathway created by the registered creator or foreign supplier from the Fuel LCA Model, in the case where

(i) the fuel is not indicated in the Fuel LCA Model,

(ii) the feedstock used to produce the fuel is not indicated in the Fuel LCA Model, or

(iii) the criteria provided in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations for creating a new pathway are met.

Compressed and liquefied gases

78 (1) Instead of determining the carbon intensity of propane, liquefied natural gas or compressed natural gas in accordance with subsection 75(6), a registered creator may elect to make that determination using the Fuel LCA Model in accordance with the option set out in either paragraph (3)(a) or (b), if they have input data, for a period of 24 consecutive months during the period of 30 months that immediately precedes the day on which they make the election, respecting the operation of a fuelling station or the liquefaction process for propane, renewable propane, co-processed low-carbon intensity propane, compressed natural gas, renewable compressed natural gas, liquefied natural gas or renewable liquefied natural gas.

(i) le combustible ou l'apport matériel n'est pas inclus dans le modèle ACV des combustibles,

(ii) la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible ou l'apport matériel n'est pas inclus dans le modèle ACV des combustibles,

(iii) les critères prévus par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles pour la création d'une nouvelle filière sont remplis.

Combustibles cotraités à faible intensité en carbone

77 Le créateur enregistré ou le fournisseur étranger détermine l'intensité en carbone du combustible cotraité à faible intensité en carbone au moyen du modèle ACV des combustibles conformément à la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions applicable établie au titre du paragraphe 32(1) et à l'une des options suivantes :

a) une filière existante qui provient du modèle ACV des combustibles;

b) une nouvelle filière créée par le créateur enregistré ou par le fournisseur étranger à partir du modèle ACV des combustibles, dans les cas suivants :

(i) le combustible n'est pas inclus dans le modèle ACV des combustibles,

(ii) la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible n'est pas incluse dans le modèle ACV des combustibles,

(iii) les critères prévus par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles pour la création d'une nouvelle filière sont remplis.

Gaz comprimés et liquéfiés

78 (1) Au lieu de déterminer conformément au paragraphe 75(6) l'intensité en carbone du propane, du gaz naturel comprimé ou du gaz naturel liquéfié, le créateur enregistré peut choisir de le faire conformément à l'une des options prévues aux alinéas (3)a) et b), s'il possède des données d'entrée concernant l'exploitation d'une station de ravitaillement ou le procédé de liquéfaction du propane, du propane renouvelable, du propane cotraité à faible intensité en carbone, du gaz naturel comprimé, du gaz naturel renouvelable comprimé, du gaz naturel liquéfié ou du gaz naturel renouvelable liquéfié pour une période de vingt-quatre mois consécutifs au cours des trente mois précédant la date du choix.

Renewable fuels

(2) In the case of renewable propane, co-processed low-carbon-intensity propane, renewable compressed natural gas and renewable liquefied natural gas, the determination is to be made as if

- (a)** the renewable propane or co-processed low-carbon-intensity propane were propane;
- (b)** the renewable compressed natural gas were compressed natural gas; or
- (c)** the liquefied renewable natural gas were liquefied natural gas.

Options on election

(3) The carbon intensity may be determined based on the input data referred to in subsection (1) in accordance with either of the following options:

- (a)** an existing pathway from the Fuel LCA Model; or
- (b)** a new pathway created by the registered creator or foreign supplier from the Fuel LCA Model, in the case where
 - (i)** the fuel is not indicated in the Fuel LCA Model,
 - (ii)** the feedstock used to produce the fuel is not indicated in the Fuel LCA Model, or
 - (iii)** the criteria provided in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations for creating a new pathway are met.

Electricity

79 (1) A registered creator or carbon-intensity contributor may elect to determine, in accordance with subsection (3), the carbon intensity of the electricity supplied to electric vehicles by a charging station that is not intended primarily for use by the occupants of a private dwelling-place if they have input data respecting the source and quantity of that electricity for a period of 24 consecutive months during the period of 30 months that immediately precedes the day on which they make the election.

Electricity — fuelling station or facility

(2) A registered creator or carbon-intensity contributor may elect to determine, in accordance with subsection (3), the carbon intensity of the electricity supplied to a

Combustibles renouvelables

(2) Dans le cas du propane renouvelable, du propane cotraité à faible intensité en carbone, du gaz naturel renouvelable comprimé et du gaz naturel renouvelable liquéfié, l'intensité en carbone est déterminée comme si :

- a)** le propane renouvelable ou le propane cotraité à faible intensité en carbone était du propane;
- b)** le gaz naturel renouvelable comprimé était du gaz naturel comprimé;
- c)** le gaz naturel renouvelable liquéfié était du gaz naturel liquéfié.

Options après le choix

(3) L'intensité en carbone peut être déterminée sur la base des données d'entrée visées au paragraphe (1), conformément à l'une des options suivantes :

- a)** une filière existante qui provient du modèle ACV des combustibles;
- b)** une nouvelle filière créée par le créateur enregistré à partir du modèle ACV des combustibles, dans les cas suivants :
 - (i)** le combustible n'est pas inclus dans le modèle ACV des combustibles,
 - (ii)** la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible n'est pas incluse dans le modèle ACV des combustibles,
 - (iii)** les critères prévus par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles pour la création d'une nouvelle filière sont remplis.

Électricité

79 (1) Le créateur enregistré ou le contributeur à l'intensité en carbone peut choisir de déterminer conformément au paragraphe (3) l'intensité en carbone de l'électricité fournie aux véhicules électriques par une borne de recharge qui n'est pas destinée principalement à être utilisée par les occupants d'un logement privé, s'il possède des données d'entrée sur la source et la quantité d'électricité fournie pour une période de vingt-quatre mois consécutifs au cours des trente mois précédant la date du choix.

Électricité

(2) Le créateur enregistré ou le contributeur à l'intensité en carbone peut choisir de déterminer conformément au paragraphe (3) l'intensité en carbone de l'électricité fournie

fuelling station or facility if they have input data respecting the source and quantity of that electricity for a period of 24 consecutive months during the period of 30 months that immediately precedes the day on which they make the election.

Options on election

(3) The carbon intensity may be determined based on the input data referred to in subsection (1) or (2) in accordance with either of the following options:

- (a)** an existing pathway from the Fuel LCA Model; or
- (b)** a new pathway created by the registered creator or carbon-intensity contributor from the Fuel LCA Model, in the case where the source of the electricity is not indicated in the Fuel LCA Model or where the criteria indicated in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations for creating a new pathway are met.

Application for approval of carbon intensity

80 (1) A registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier may apply to the Minister for the approval of a carbon intensity determined in accordance with paragraph 75(1)(b) or any of sections 76 to 79, as the case may be.

Carbon-intensity additional value

(2) In the case of an application for the approval of a carbon intensity determined in accordance with section 76, 78 or 79, the registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier may add an additional value to that carbon intensity, in which case the carbon intensity that is the subject of the application for approval would be the sum of the additional value and the carbon intensity determined using the Fuel LCA Model.

Imported fuel

(3) Despite subsection (1), in the case of a fuel produced outside Canada and imported into Canada in respect of which compliance credits are created under paragraph 19(1)(b) or 20(b) or when a CO₂e-emission-reduction project described in paragraph 30(d) is carried out, only the foreign supplier of the fuel may make the application for the approval of the carbon intensity.

Distinct application — each feedstock

(4) A distinct application for the approval of a carbon intensity is required for each type of feedstock that is used to produce a low-carbon-intensity fuel or a material

à une station de ravitaillement ou à une installation s'il possède des données d'entrée sur la source et la quantité d'électricité fournie pour une période de vingt-quatre mois consécutifs au cours des trente mois précédant la date du choix.

Options à choisir

(3) L'intensité en carbone peut être déterminée sur la base des données d'entrée visées aux paragraphes (1) ou (2) conformément à l'une des options suivantes :

- a)** une filière existante qui provient du modèle ACV des combustibles;
- b)** une nouvelle filière créée par le créateur enregistré ou par le contributeur à l'intensité carbone à partir du modèle ACV des combustibles, si la source de l'électricité n'est pas incluse dans le modèle ACV des combustibles ou si l'un des critères prévus par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles par la création d'une nouvelle filière est rempli.

Demande d'approbation — intensité en carbone

80 (1) Le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone ou le fournisseur étranger peut demander au ministre l'approbation de l'intensité en carbone déterminée conformément à l'alinéa 75(1)b) ou aux articles 76, 77, 78 ou 79, selon le cas.

Valeur supplémentaire d'intensité en carbone

(2) Le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone ou le fournisseur étranger peut ajouter une valeur supplémentaire d'intensité en carbone à l'intensité en carbone déterminée conformément aux articles 76, 78 ou 79. Le cas échéant, l'intensité en carbone faisant l'objet de la demande d'approbation correspond à la somme de l'intensité en carbone déterminée au moyen du modèle ACV des combustibles et de la valeur supplémentaire d'intensité en carbone.

Combustible importé

(3) Malgré le paragraphe (1), dans le cas du combustible produit à l'extérieur du Canada et importé au Canada pour lequel des unités de conformité sont créées au titre des alinéas 19(1)b) ou 20b) ou par la réalisation d'un projet de réduction des émissions de CO₂e visé à l'alinéa 30d), seul le fournisseur étranger peut présenter la demande d'approbation de l'intensité en carbone.

Demande distincte — chaque type de charge

(4) Une demande d'approbation distincte est requise pour chaque type des charges d'alimentation utilisées pour la production d'un combustible à faible intensité en

input that is renewable natural gas, biogas, renewable propane or hydrogen, including in the case where two or more types of feedstock are used simultaneously to produce the low-carbon-intensity fuel or the material input.

Pathway approval

81 (1) Before making an application under subsection 80(1) for the approval of a carbon intensity based on a new pathway referred to in paragraph 76(3)(b), 77(b), 78(3)(b) or 79(3)(b), the registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier must apply to the Minister for the approval of the new pathway.

Application

(2) The application for the approval of a new pathway must include the information referred to in Schedule 7.

Approval

(3) The Minister must approve the new pathway if the Minister is satisfied that the pathway is based on

- (a)** a plan to collect verifiable data and results;
- (b)** calculations that do not contain any error that attains any of the quantitative materiality thresholds referred to in paragraph 150(a);
- (c)** unit processes, modelling parameters, background data sets and a methodology that are appropriate for the pathway; and
- (d)** a methodology that is consistent with ISO Standard 14040, ISO Standard 14044 and the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

Unique alphanumeric identifier

(4) When the Minister approves the new pathway, the Minister must assign a unique alphanumeric identifier to it.

Information to be provided

82 (1) An application made under section 80 in respect of a carbon intensity determined in accordance with paragraph 75(1)(b) or section 76 or 77 must contain the information referred to in section 1 of Schedule 8.

Additional information — paragraph 75(1)(b)

(2) In the case of a carbon intensity determined in accordance with paragraph 75(1)(b), the application must also contain the information referred to in section 2 of Schedule 8.

carbone ou d'un apport matériel qui est du gaz naturel renouvelable, du biogaz, du propane renouvelable ou de l'hydrogène, y compris dans le cas où plusieurs types de charges d'alimentation sont utilisés simultanément pour produire le combustible à faible intensité en carbone ou l'apport matériel.

Approbation de la filière

81 (1) Le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone ou le fournisseur étranger demande au ministre l'approbation de la création d'une nouvelle filière visée aux alinéas 76(3)b), 77b), 78(3)b) ou 79(3)b) avant de présenter une demande d'approbation de l'intensité en carbone au titre du paragraphe 80(1).

Demande

(2) La demande d'approbation nouvelle filière contient les renseignements prévus à l'annexe 7.

Approbation

(3) Le ministre approuve la nouvelle filière s'il est convaincu qu'elle est fondée sur :

- a)** un plan de collecte de données et de résultats qui sont tous deux vérifiables;
- b)** des calculs ne comportant aucune erreur qui atteint les seuils d'importance relative quantitative visés à l'alinéa 150a);
- c)** des processus unitaires, des paramètres de modélisation, des ensembles de données de référence et une méthode qui sont appropriés;
- d)** une méthode conforme à la norme ISO 14040, à la norme ISO 14044 et aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles.

Identifiant alphanumérique unique

(4) Dès qu'il approuve la nouvelle filière, le ministre lui assigne un identifiant alphanumérique unique.

Renseignements à fournir

82 (1) Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'alinéa 75(1)b) ou aux articles 76 ou 77, la demande visée à l'article 80 contient les renseignements prévus à l'article 1 de l'annexe 8.

Renseignements supplémentaires — alinéa 75(1)b)

(2) Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'alinéa 75(1)b), la demande contient également les renseignements prévus à l'article 2 de l'annexe 8.

Additional information — section 76

(3) In the case of a carbon intensity determined in accordance with section 76, the application must also contain the information referred to in sections 3 and 6 of Schedule 8, as well as any information specified in any applicable emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1).

Additional information — section 77

(4) In the case of a carbon intensity determined in accordance with section 77, the application must also contain the information referred to in sections 3 and 6 of Schedule 8, as well as any information specified in any applicable specific emission-reduction quantification method established under subsection 32(1).

Information to be provided — section 78

83 In the case of a carbon intensity determined in accordance with section 78, an application made under section 80 must contain the information referred to in sections 4 and 6 of Schedule 8.

Information to be provided — section 79

84 In the case of a carbon intensity determined in accordance with section 79, an application made under section 80 must contain the information referred to in sections 5 and 6 of Schedule 8.

Approval

85 (1) The Minister must approve a carbon intensity for which an application for approval is made under section 80 if the Minister is satisfied that the determination of the carbon intensity is based on

- (a)** data and results that are verifiable;
- (b)** calculations that do not contain any error that attains any of the quantitative materiality thresholds referred to in paragraph 150(a);
- (c)** unit processes, modelling parameters, background data sets and a methodology that are appropriate for that determination and do not result in an underestimation of the carbon intensity;
- (d)** in the case of a determination made in accordance with section 76 or 77, a methodology that is consistent with ISO Standard 14040, ISO Standard 14044 and the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations; and
- (e)** with respect to an application referred to in section 130, an unqualified opinion issued in accordance with paragraph 154(a) or a qualified opinion issued in accordance with paragraph 154(b).

Renseignements supplémentaires — article 76

(3) Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 76, la demande contient également les renseignements prévus aux articles 3 et 6 de l'annexe 8 et dans la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre du paragraphe 31(1) ou 32(1).

Renseignements supplémentaires — article 77

(4) Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 77, la demande contient également les renseignements prévus aux articles 3 et 6 de l'annexe 8 et ceux mentionnés dans la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions applicable établie au titre du paragraphe 32(1), le cas échéant.

Renseignements à fournir — article 78

83 Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 78, la demande visée à l'article 80 contient les renseignements prévus aux articles 4 et 6 de l'annexe 8.

Renseignements à fournir — article 79

84 Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 79, la demande visée à l'article 80 contient les renseignements prévus aux articles 5 et 6 de l'annexe 8.

Approbation

85 (1) Le ministre approuve l'intensité en carbone faisant l'objet de la demande visée à l'article 80 s'il est convaincu que la détermination de cette intensité en carbone est fondée sur :

- a)** des données et des résultats qui sont tous deux vérifiables;
- b)** des calculs ne comportant aucune erreur qui atteint les seuils d'importance relative quantitative visés à l'alinéa 150a);
- c)** des processus unitaires, des paramètres de modélisation, des ensembles de données de référence et une méthode qui sont appropriés pour cette détermination et n'ont pas pour résultat de sous-estimer l'intensité en carbone;
- d)** dans le cas de la détermination effectuée conformément aux articles 76 ou 77, une méthode conforme à la norme ISO 14040, à la norme ISO 14044 et aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;
- e)** un avis sans réserve rendu conformément à l'alinéa 154a) ou un avis avec réserve rendu conformément à

l'alinéa 154b), relativement à une demande visée à l'article 130.

Unique alphanumeric identifier

(2) When the Minister approves the carbon intensity, the Minister must assign it a unique alphanumeric identifier.

End of validity

86 (1) The approved carbon intensity of a low-carbon-intensity fuel or material input ceases to be valid if a change is made to the extraction or production processes for the feedstock used to produce the fuel or material input or the production processes and that change is not consistent with the emission factors, input data, background data sets and methodology that were used to determine the carbon intensity and would result in,

(a) in the case where the carbon intensity was determined in accordance with paragraph 75(1)(b), production processes that are different than those used to determine the approved carbon intensity of the fuel or material input;

(b) in the case where the carbon intensity was determined in accordance with section 76, an actual carbon intensity of the fuel or material input — as specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1) — that is greater than the approved carbon intensity by at least

(i) 1 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the approved carbon intensity is less than 20 gCO₂e/MJ,

(ii) 5%, if the absolute value of the approved carbon intensity is between 20 and 100 gCO₂e/MJ, and

(iii) 5 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the approved carbon intensity is greater than 100 gCO₂e/MJ; and

(c) in the case where the carbon intensity was approved for a CO₂e-emission-reduction project described in paragraph 30(d), fuel production processes or conditions that are different than those indicated in the application made under subsection 80(1) for the approval of the carbon intensity.

Non-compliance with section 123

(2) The approved carbon intensity of a fuel or material input ceases to be valid if the registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier who made the application for approval under subsection 80(1) fails to comply with the requirements set out in section 123.

Identifiant alphanumérique unique

(2) Dès qu'il approuve l'intensité en carbone, le ministre lui assigne un identifiant alphanumérique unique.

Fin de validité

86 (1) L'intensité en carbone approuvée pour un combustible à faible intensité en carbone ou un apport matériel cesse d'être valide si sont apportés aux procédés d'extraction ou de production des charges d'alimentation utilisées pour produire le combustible ou l'apport matériel ou aux procédés de production des changements qui ne sont pas conformes aux données d'entrée, aux facteurs d'émissions, aux ensembles de données de référence et à la méthode utilisés pour la détermination de l'intensité en carbone et qui auraient comme résultat :

a) dans le cas de la détermination effectuée conformément à l'alinéa 75(1)b), des procédés de production différents de ceux utilisés pour déterminer l'intensité en carbone approuvée;

b) dans le cas de la détermination effectuée conformément à l'article 76, une intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), qui est supérieure à celle qui a été approuvée d'au moins :

(i) 1 gCO₂e/MJ, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est inférieure à 20 gCO₂e/MJ,

(ii) 5 %, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est comprise entre 20 et 100 gCO₂e/MJ,

(iii) 5 gCO₂e/MJ, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est supérieure à 100 gCO₂e/MJ;

c) dans le cas d'un projet mentionné à l'alinéa 30d), des procédés ou des conditions de production du combustible différents de ceux mentionnés dans la demande d'approbation de l'intensité en carbone visée au paragraphe 80(1).

Non-conformité — article 123

(2) L'intensité en carbone approuvée à l'égard d'un combustible ou d'un apport matériel cesse d'être valide si le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone ou le fournisseur étranger qui présente la demande d'approbation visée au paragraphe 80(1) ne se conforme pas aux exigences de l'article 123.

Non-compliance with section 124

(3) The approved carbon intensity of a gaseous or liquid low-carbon-intensity fuel that was produced using a quantity of an eligible feedstock referred to in paragraph 46(1)(b) or (c) ceases to be valid if the registered creator or foreign supplier who made the application for approval under subsection 80(1) fails to comply with the requirements set out in section 124.

Non-compliance with specific quantification method

(4) The approved carbon intensity of a co-processed low-carbon-intensity fuel ceases to be valid if a registered creator or foreign supplier referred to in subsection 80(1) fails to comply with the applicable specific emission-reduction quantification method established under subsection 32(1).

Non-compliance with record requirements

(5) The approved carbon intensity of a low-carbon-intensity fuel or material input may be invalidated by the Minister if the registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier who made the application for approval under subsection 80(1) fails to comply with any of the requirements set out in sections 166 and 168 in relation to the approved carbon intensity.

End of validity — certain gases

(6) The approved carbon intensity of propane, liquefied natural gas or compressed natural gas determined in accordance with section 78 ceases to be valid if a change is made to the compression or liquefaction process for the fuel and that change is not consistent with the emission factors, input data, background data sets and methodology that were used to determine the carbon intensity and would result in an actual carbon intensity of the fuel — as specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1) — that is greater than the approved carbon intensity by at least

(a) 1 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the approved carbon intensity is less than 20 gCO₂e/MJ;

(b) 5%, if the absolute value of the approved carbon intensity is between 20 and 100 gCO₂e/MJ; and

(c) 5 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the approved carbon intensity is greater than 100 gCO₂e/MJ.

Non-conformité — article 124

(3) L'intensité en carbone approuvée à l'égard d'un combustible à faible intensité en carbone liquide ou gazeux produit à partir d'une quantité d'une charge d'alimentation admissible visée aux alinéas 46(1)b) ou c) cesse d'être valide si le créateur enregistré ou le fournisseur étranger qui présente la demande d'approbation visée au paragraphe 80(1) ne se conforme pas aux exigences de l'article 124.

Non-conformité — méthode de quantification spécifique

(4) L'intensité en carbone approuvée à l'égard d'un combustible cotraité à faible intensité en carbone cesse d'être valide si le créateur enregistré ou le fournisseur étranger qui présente la demande d'approbation visée au paragraphe 80(1) ne se conforme pas à la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions applicable établie au titre du paragraphe 32(1).

Non-conformité — exigences relatives aux renseignements

(5) L'intensité en carbone approuvée à l'égard d'un combustible à faible intensité en carbone ou d'un apport matériel peut être invalidée par le ministre si le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone ou le fournisseur étranger qui présente la demande d'approbation visée au paragraphe 80(1) ne se conforme pas à l'une des exigences des articles 166 et 168 relatives à l'intensité en carbone approuvée.

Fin de validité — certains gaz

(6) L'intensité en carbone approuvée à l'égard du propane, du gaz naturel comprimé ou du gaz naturel liquéfié déterminée conformément à l'article 78 cesse d'être valide si sont apportés au procédé de compression ou de liquéfaction du combustible des changements qui ne sont pas conformes aux données d'entrée, aux facteurs d'émissions, aux ensembles de données de référence et à la méthode utilisés pour la détermination de l'intensité en carbone et qui auraient comme résultat une intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) qui est supérieure à celle qui a été approuvée pour ce combustible d'au moins :

a) 1 gCO₂e/MJ, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est inférieure à 20 gCO₂e/MJ;

b) 5 %, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est comprise entre 20 et 100 gCO₂e/MJ;

c) 5 gCO₂e/MJ, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est supérieure à 100 gCO₂e/MJ.

End of validity — electricity

(7) The approved carbon intensity of electricity determined in accordance with section 79 ceases to be valid if a change is made to the source and quantity of electricity supplied to electric vehicles or facilities and that change would result in an actual carbon intensity of the electricity — as specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1) — that is greater than the approved carbon intensity by at least

- (a) 1 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the approved carbon intensity is less than 20 gCO₂e/MJ;
- (b) 5%, if the absolute value of the approved carbon intensity is between 20 and 100 gCO₂e/MJ; and
- (c) 5 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the approved carbon intensity is greater than 100 gCO₂e/MJ.

Transferred carbon intensity

(8) The approved carbon intensity of a fuel or material input ceases to be valid if the registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier who made the application for the approval of that carbon intensity under subsection 80(1) has determined it by using a carbon intensity that ceases to be valid under any of subsections (1) to (7).

End of validity — December 31, 2025

(9) A carbon intensity determined in accordance with any of sections 76 to 79 that was approved by the Minister before July 1, 2024 ceases to be valid on December 31, 2025. The registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier may, on or after July 1, 2024, submit a new application to the Minister for the approval of the carbon intensity under subsection 80(1).

New application

87 (1) A registered creator or foreign supplier may apply to replace a carbon intensity approved by the Minister under subsection 85(1) with the actual carbon intensity determined in accordance with section 76, 78 or 79, in the case where the actual carbon intensity — as specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1) — is lower than the approved carbon intensity and the difference between the two intensities is at least

- (a) 1 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the approved carbon intensity is less than 20 gCO₂e/MJ;

Fin de validité — électricité

(7) L'intensité en carbone approuvée à l'égard de l'électricité et déterminée conformément à l'article 79 cesse d'être valide si sont apportés à la source et à la quantité d'électricité fournie aux véhicules électriques ou aux installations des changements qui auraient comme résultat une intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) qui est supérieure à celle qui a été approuvée d'au moins :

- a) 1 gCO₂e/MJ, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est inférieure à 20 gCO₂e/MJ;
- b) 5 %, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est comprise entre 20 et 100 gCO₂e/MJ;
- c) 5 gCO₂e/MJ, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est supérieure à 100 gCO₂e/MJ.

Intensité en carbone transférée

(8) L'intensité en carbone approuvée à l'égard d'un combustible ou d'un apport matériel cesse d'être valide si le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone ou le fournisseur étranger qui présente la demande d'approbation visée au paragraphe 80(1) a déterminé cette intensité en carbone en utilisant une intensité en carbone qui cesse d'être valide aux termes de l'un des paragraphes (1) à (7).

Fin de validité — 31 décembre 2025

(9) L'intensité en carbone déterminée conformément aux articles 76, 77, 78 ou 79 qui a été approuvée par le ministre avant le 1^{er} juillet 2024 cesse d'être valide le 31 décembre 2025. À compter du 1^{er} juillet 2024, le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone ou le fournisseur étranger peut présenter au ministre une nouvelle demande d'approbation de l'intensité en carbone au titre du paragraphe 80(1).

Nouvelle demande

87 (1) Le créateur enregistré ou le fournisseur étranger peut demander que l'intensité carbone réelle qu'il a déterminée conformément aux articles 76, 78 ou 79 remplace l'intensité carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) si l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) est inférieure à celle qui a été approuvée et si l'écart entre les deux intensités est d'au moins :

- a) 1 gCO₂e/MJ, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est inférieure à 20 gCO₂e/MJ;

(b) 5%, if the absolute value of the approved carbon intensity is between 20 and 100 gCO₂e/MJ; and

(c) 5 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the approved carbon intensity is greater than 100 gCO₂e/MJ.

New application — carbon-intensity contributor

(2) A carbon-intensity contributor may apply to replace a carbon intensity that has been approved by the Minister under subsection 85(1) with the actual carbon intensity determined in accordance with section 76 or 79 in the case where the actual carbon intensity — as specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1) — is lower than the approved carbon intensity and the difference between the two intensities is at least

(a) 1 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the approved carbon intensity is less than 20 gCO₂e/MJ;

(b) 5%, if the absolute value of the approved carbon intensity is between 20 and 100 gCO₂e/MJ; and

(c) 5 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the approved carbon intensity is greater than 100 gCO₂e/MJ.

Adjustment of credits

88 (1) A registered creator may — in the first annual credit-creation report that they submit under section 120 or first credit-adjustment report that they submit under section 122 following the approval under subsection 85(1) of the carbon intensity of a fuel or energy source determined in accordance with section 76, 78 or 79 — request that compliance credits be created for the three compliance periods preceding the approval of the carbon intensity if

(a) the carbon intensity indicated in that credit-creation report or that credit-adjustment report was determined in accordance with section 75 or was temporarily approved under subsection 91(4);

(b) the fuel for which the carbon intensity was approved under subsection 85(1) is produced from the same type of feedstock and in the same production process as the fuel or electricity used during the preceding compliance periods for which a credit adjustment is requested; and

(c) the carbon intensity that was approved under subsection 85(1) was determined in accordance with section 76, 78 or 79 after July 1, 2024.

b) 5 %, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est comprise entre 20 et 100 gCO₂e/MJ;

c) 5 gCO₂e/MJ, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est supérieure à 100 gCO₂e/MJ.

Contributeur à l'intensité en carbone

(2) Le contributeur à l'intensité en carbone peut demander que l'intensité carbone réelle qu'il a déterminée conformément aux articles 76 ou 79 remplace l'intensité carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) si l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) est inférieure à celle qui a été approuvée et si l'écart entre les deux intensités est d'au moins :

a) 1 gCO₂e/MJ, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est inférieure à 20 gCO₂e/MJ;

b) 5 %, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est comprise entre 20 et 100 gCO₂e/MJ;

c) 5 gCO₂e/MJ, si la valeur absolue de l'intensité en carbone approuvée est supérieure à 100 gCO₂e/MJ.

Ajustement des unités

88 (1) Le créateur enregistré peut, dans le premier rapport annuel sur la création d'unités de conformité qu'il transmet au ministre au titre de l'article 120 ou dans le premier rapport d'ajustement des unités de conformité qu'il transmet au ministre au titre de l'article 122 après l'approbation par le ministre, au titre du paragraphe 85(1), de l'intensité en carbone du combustible ou de la source d'énergie déterminée conformément aux articles 76, 78 ou 79, demander la création d'unités de conformité pour les trois périodes de conformité précédant l'approbation, si les conditions suivantes sont remplies :

a) l'intensité en carbone qui figure dans le rapport annuel sur la création d'unités de conformité ou dans le rapport d'ajustement des unités de conformité a été déterminée conformément à l'article 75 ou temporairement approuvée au titre du paragraphe 91(4);

b) le combustible dont l'intensité en carbone a été approuvée au titre du paragraphe 85(1) a été produit à partir du même type de charge d'alimentation et selon le même processus de production que le combustible ou l'électricité utilisés au cours des périodes de conformité précédentes pour lesquelles l'ajustement est demandé;

c) l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) a été déterminée conformément aux articles 76, 78 ou 79 après le 1^{er} juillet 2024.

Number of adjusted compliance credits

(2) The number of compliance credits that may be created by a registered creator under subsection (1) is equal to the difference between

(a) the maximum number of compliance credits that would be created for the three compliance periods preceding the approval of the carbon intensity using the information contained in the report that they submit under section 120 or 122 in respect of those compliance periods and using the carbon intensity that was determined in accordance with section 76, 78 or 79, as the case may be, and

(b) the total number of compliance credits that were created by the registered creator for the three compliance periods preceding the approval of the carbon intensity using the carbon intensity that was determined in accordance with section 75 or that was temporarily approved under subsection 91(4), as the case may be.

Adjustment — actual carbon intensity

89 A registered creator may — in the credit-adjustment report that they submit under subsection 122(1) — request that any compliance credits that were created for a compliance period using the carbon intensity that was determined in accordance with section 76 and approved under subsection 85(1) be adjusted based on the actual carbon intensity of the fuel as specified in the carbon-intensity-pathway report that they submit under subsection 123(1) for that compliance period.

Adjustment after June 30, 2024

90 (1) If an approved carbon intensity determined in accordance with section 76, 77, 78 or 79 ceases to be valid on December 31, 2025 through the operation of subsection 86(9) and the registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier made, before September 30, 2025, a new application to the Minister under subsection 80(1) for approval of the carbon intensity, the registered creator may — in the first annual credit-creation report that they submit under section 120 or first credit-adjustment report that they submit under section 122 following the approval under subsection 85(1) of the carbon intensity — request that compliance credits be created for the period beginning on the day on which they became eligible to create compliance credits under subsection 25(2) or 25(3) or paragraph 31(2)(b) or 32(2)(d), as the case may be, and ending on the day on which the new application is approved by the Minister.

Nombre d'unités de conformité

(2) Le nombre d'unités de conformité qui peuvent être créées par le créateur enregistré au titre du paragraphe (1) est égal à la différence entre :

a) d'une part, le nombre maximal d'unités de conformité qui seraient créées pour les trois périodes de conformité précédant l'approbation de l'intensité en carbone en utilisant les renseignements contenus dans le rapport transmis au titre des articles 120 ou 122 pour ces périodes de conformité et l'intensité en carbone du combustible déterminée conformément aux articles 76, 78 ou 79, selon le cas;

b) d'autre part, le nombre total d'unités de conformité qui peuvent être créées par le créateur enregistré pour les trois périodes de conformité précédant l'approbation de l'intensité en carbone en utilisant l'intensité en carbone déterminée conformément à l'article 75 ou temporairement approuvée au titre du paragraphe 91(4), selon le cas.

Ajustement selon l'intensité en carbone réelle

89 Le créateur enregistré peut, dans le rapport d'ajustement des unités de conformité qu'il transmet au titre du paragraphe 122(1), demander au ministre que les unités de conformité créées en utilisant l'intensité en carbone déterminée conformément à l'article 76 et approuvée au titre du paragraphe 85(1) soient ajustées selon l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis pour la période de conformité au titre du paragraphe 123(1).

Ajustement après le 30 juin 2024

90 (1) Si l'intensité en carbone déterminée conformément aux articles 76, 77, 78 ou 79 qui a été approuvée par le ministre cesse d'être valide le 31 décembre 2025 aux termes du paragraphe 86(9) et le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone ou le fournisseur étranger, avant le 30 septembre 2025, présente au ministre une nouvelle demande d'approbation de l'intensité en carbone conformément au paragraphe 80(1), le créateur enregistré peut, dans le premier rapport annuel sur la création d'unités de conformité qu'il transmet au titre de l'article 120 ou le premier rapport d'ajustement des unités de conformité qu'il transmet au titre de l'article 122 après l'approbation de cette intensité au titre du paragraphe 85(1), demander la création d'unités de conformité pour la période commençant à la date à laquelle il est devenu admissible à créer des unités de conformité au titre des paragraphes 25(2) ou (3) ou des alinéas 31(2)(b)

Number of adjusted compliance credits

(2) The number of compliance credits that may be created under subsection (1) is equal to the difference between

(a) the maximum number of compliance credits that would be created by the registered creator for the period referred to in subsection (1) using the information contained in the report that they submit under section 120 or 121 in respect of the compliance periods that fall within that period and using the carbon intensity that was determined in accordance with any of sections 76 to 79, as the case may be, and

(b) the total number of compliance credits that were created by the registered creator for the period referred to in subsection (1) using the carbon intensity that they used to create compliance credits before June 30, 2024.

Application for temporary approval

91 (1) A registered creator or foreign supplier who has data on the operation of a facility for a period of 3 or more consecutive months, but no more than 24 consecutive months, with respect to the activities referred to in the definition *carbon intensity* in subsection 1(1) may apply for temporary approval of a carbon intensity.

Determination of carbon intensity

(2) The carbon intensity is to be determined in accordance with section 76, 78 or 79, as the case may be, using the data for the period referred to in subsection (1) instead of the data for 24 consecutive months that is required by those sections.

Application

(3) The application must be made in accordance with sections 80 to 84.

Temporary approval

(4) The Minister must grant temporary approval of the carbon intensity if the Minister is satisfied that the determination of the carbon intensity is based on the factors set out in subsection 85(1).

Unique alphanumeric identifier

(5) The Minister must assign a unique alphanumeric identifier to the temporarily approved carbon intensity.

ou 32(2)d) et se terminant à la date de la nouvelle approbation par le ministre.

Nombre d'unités de conformité ajustées

(2) Le nombre d'unités de conformité qui peuvent être créées au titre du paragraphe (1) correspond à la différence entre :

a) d'une part, le nombre maximal d'unités de conformité qui seraient créées par le créateur enregistré au cours de la période visée au paragraphe (1) en utilisant les renseignements contenus dans les rapports transmis au titre des articles 120 ou 121 pour les périodes de conformité comprises dans cette période et l'intensité en carbone déterminée conformément aux articles 76, 77, 78 ou 79, selon le cas;

b) d'autre part, le nombre total d'unités de conformité créées par le créateur enregistré au cours de la période visée au paragraphe (1) en utilisant l'intensité en carbone utilisée par le créateur enregistré pour la création d'unités de conformité avant le 30 juin 2024.

Demande d'approbation temporaire

91 (1) Le créateur enregistré ou le fournisseur étranger qui possède des données d'exploitation d'une installation concernant les activités mentionnées à la définition de *intensité en carbone* au paragraphe 1(1) pour une période d'au moins trois mois consécutifs et d'au plus vingt-quatre mois consécutifs peut présenter au ministre une demande d'approbation temporaire d'une intensité en carbone.

Détermination de l'intensité en carbone

(2) L'intensité en carbone est déterminée conformément aux articles 76, 78 ou 79, selon le cas, sur la base des données concernant la période visée au paragraphe (1) et non celle de vingt-quatre mois consécutifs visée à ces articles.

Présentation de la demande

(3) La demande est présentée conformément aux articles 80 à 84.

Approbation temporaire

(4) Le ministre approuve temporairement l'intensité en carbone visée s'il est convaincu que la détermination en est fondée sur les critères prévus au paragraphe 85(1).

Identifiant alphanumérique unique

(5) Le ministre assigne un identifiant alphanumérique unique à l'intensité en carbone temporairement approuvée au titre du paragraphe (4).

Equivalent to approved carbon intensity

(6) The temporarily approved carbon intensity is to be treated as if it were approved under subsection 85(1) until

(a) the day that is 24 months after the day on which the temporary approval is granted, in the case where the registered creator or foreign supplier who applied for temporary approval has not applied for approval of that carbon intensity under section 80; or

(b) the day on which the Minister approves the carbon intensity under subsection 85(1), in any other case.

Period of validity

(7) The temporarily approved carbon intensity ceases to be valid on the day referred to in paragraph (6)(a) or (b), as the case may be, or on any earlier day on which there is a change to the extraction or production processes for the feedstock used to produce the fuel or to the fuel production processes and the change is not consistent with the emission factors, input data, background data sets or methodology that were used to determine the temporarily approved carbon intensity.

Registration of foreign supplier

92 (1) A foreign supplier may register as a foreign supplier with the Minister by submitting to the Minister a registration report that contains the following information:

(a) their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;

(b) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent;

(c) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent; and

(d) with respect to each facility at which they produce low-carbon-intensity fuel,

(i) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the facility, and

(ii) the type of low-carbon-intensity fuel produced at the facility.

Intensité en carbone considérée comme approuvée

(6) L'intensité en carbone temporairement approuvée doit être traitée comme si elle était approuvée au titre du paragraphe 85(1) jusqu'à la date suivante :

a) la date qui tombe vingt-quatre mois après la date d'approbation temporaire, dans le cas où le créateur enregistré ou le fournisseur étranger qui a demandé l'approbation temporaire de l'intensité en carbone n'a pas présenté de demande d'approbation au titre de l'article 80 pour cette intensité en carbone;

b) la date à laquelle le ministre approuve l'intensité en carbone au titre du paragraphe 85(1), dans tout autre cas.

Période de validité

(7) L'intensité en carbone approuvée temporairement cesse d'être valide à la date visée aux alinéas (6)a) ou b), selon le cas, ou à la date antérieure à laquelle sont apportés aux procédés d'extraction ou de production des charges d'alimentation utilisées pour produire le combustible ou aux procédés de production du combustible des changements qui ne sont pas conformes aux données d'entrée, aux facteurs d'émissions ou aux ensembles de données de référence.

Enregistrement du fournisseur étranger

92 (1) Le fournisseur étranger peut s'enregistrer à ce titre auprès du ministre en transmettant à celui-ci un rapport d'enregistrement comportant les renseignements suivants :

a) ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;

b) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;

c) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé;

d) à l'égard de chaque installation où il produit des combustibles à faible intensité en carbone :

(i) ses nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale,

(ii) le type de combustible à faible intensité en carbone qui est produit.

Pre-condition for application

(2) A foreign supplier may make an application referred to in subsection 80(1), 81(1) or 91(1) only if they are registered as a foreign supplier with the Minister.

Registration — carbon-intensity contributor

93 (1) A carbon-intensity contributor may register as a carbon-intensity contributor with the Minister by submitting to the Minister a registration report that contains the following information:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent;
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent; and
- (d)** with respect to each facility at which renewable natural gas, renewable propane, electricity, biogas or hydrogen is produced,
 - (i)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the facility, and
 - (ii)** the type of fuel, energy source or material input produced at the facility.

Pre-condition for application

(2) A carbon-intensity contributor may make an application referred to in subsection 80(1), 81(1) or 91(1) only if they are registered as a carbon-intensity contributor with the Minister.

Low-Carbon-Intensity Fuels

Liquid class

94 (1) A person who, during a compliance period, produces in Canada or imports into Canada a quantity of liquid low-carbon-intensity fuel that displaces, or was sold to displace, the use of a quantity of fuel in the liquid class may create provisional compliance credits in respect of the liquid class for the compliance period.

Condition préalable à la demande

(2) Le fournisseur étranger ne peut présenter une demande au titre des paragraphes 80(1), 81(1) ou 91(1) que s'il s'enregistre à ce titre auprès du ministre.

Contributeur à l'intensité en carbone — enregistrement

93 (1) Le contributeur à l'intensité en carbone peut s'enregistrer à ce titre auprès du ministre en transmettant à celui-ci un rapport d'enregistrement comportant les renseignements suivants :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé;
- d)** les renseignements ci-après sur chaque installation où du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable, de l'électricité, du biogaz ou de l'hydrogène est produit :
 - (i)** ses nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale,
 - (ii)** le type de combustible, de source d'énergie ou d'apport matériel qui y est produit.

Condition préalable à la demande

(2) Le contributeur à l'intensité en carbone ne peut présenter une demande au titre des paragraphes 80(1), 81(1) ou 91(1) que s'il s'enregistre à ce titre auprès du ministre.

Combustibles à faible intensité en carbone

Catégorie des combustibles liquides

94 (1) La personne qui, au cours d'une période de conformité, produit ou importe au Canada un volume de combustible à faible intensité en carbone liquide qui remplace ou a été vendu pour remplacer un volume de tout combustible de la catégorie des combustibles liquides peut créer des unités de conformité provisoires relatives à la catégorie des combustibles liquides pour cette période de conformité.

Number of compliance credits

(2) The number of compliance credits that the person may create for a compliance period in respect of the liquid low-carbon-intensity fuel is determined by the formula

$$CI_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

- CI_{diff}** is the difference between the reference carbon intensity for the liquid class, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1, and the carbon intensity of the low-carbon-intensity fuel that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a), the carbon intensity approved under subsection 85(1) or the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1), as the case may be;
- Q** is, subject to subsection 45(1), the volume of the low-carbon-intensity fuel that the person produced in Canada using an eligible feedstock or imported into Canada during the compliance period that is used or sold for use in Canada as neat fuel or as part of a blend, expressed in cubic metres; and
- D** is, at the election of the person, the energy density of the low-carbon-intensity fuel as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

Gaseous class

95 (1) A person who, during a compliance period, produces in Canada or imports into Canada a quantity of low-carbon-intensity fuel that is biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen and that displaces, or was sold to displace, the use of a volume of fuel in the gaseous class may create provisional compliance credits in respect of the gaseous class for the compliance period.

Excluded gases

(2) A person must not create provisional compliance credits under subsection (1) for a compliance period by producing or importing

- (a) biogas that is converted into renewable natural gas;
- (b) biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen for which provisional compliance credits

Nombre d'unités de conformité

(2) Le nombre d'unités de conformité que la personne peut créer pour la période de conformité est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où :

- IC_{diff}** représente la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2, et, d'autre part, l'intensité en carbone du combustible à faible intensité en carbone, à savoir l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a), l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), selon le cas;
- Q** sous réserve du paragraphe 45(1), le volume du combustible à faible intensité en carbone en cause produit à partir de charges d'alimentation admissibles ou importé au Canada par la personne au cours de la période de conformité et qui est utilisé ou vendu pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange, exprimé en mètres cubes;
- D** la densité énergétique du combustible à faible intensité en carbone prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix de la personne.

Catégorie des combustibles gazeux

95 (1) La personne qui, au cours d'une période de conformité donnée, produit ou importe au Canada une quantité de combustible à faible intensité en carbone qui est du biogaz, du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène et qui remplace ou a été vendu pour remplacer un volume de combustible de la catégorie des combustibles gazeux peut créer des unités de conformité provisoires pour la catégorie des combustibles gazeux pour cette période de conformité.

Gaz exclus

(2) Aucune unité de conformité provisoire ne peut être créée au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité par la production ou l'importation des combustibles suivants :

- a) le biogaz converti en gaz naturel renouvelable;
- b) le biogaz, le gaz naturel renouvelable, le propane renouvelable ou l'hydrogène pour lesquels des unités

were created by the carrying out of an emission-reduction project referred to in section 30;

(c) biogas for which provisional compliance credits were created under section 96; or

(d) renewable propane, renewable natural gas or hydrogen for which provisional compliance credits were created under section 100 or 104.

Exception — biogas used in equipment

(3) A person must not create provisional compliance credits under subsection (1) for a compliance period in respect of the use of biogas in equipment that produces electricity unless the amount determined by the following formula is greater than 0.7:

$$(E_{\text{total}} + H) \div (Q \times D)$$

where

E_{total} is the total quantity of electricity produced by the equipment, expressed in megajoules;

H is the heat energy produced by the equipment and used or sold, expressed in megajoules;

Q is the quantity of the biogas used in the equipment, expressed in cubic metres; and

D is, at the election of the person, the energy density of the biogas as set out in item 1, column 2, of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162.

Number of compliance credits

(4) The number of compliance credits that the person may create for a compliance period in respect of a particular fuel is determined by the formula

$$CI_{\text{diff}} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff} is

(a) in the case of biogas, renewable natural gas or hydrogen, the difference between the reference carbon intensity of biogas, renewable natural gas and hydrogen, as set out in item 2, column 2, of Schedule 1, and the carbon intensity that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a), the carbon intensity approved under subsection 85(1) or the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report

de conformité provisoires ont été créées par la réalisation d'un projet de réduction des émissions de CO₂e visé à l'article 30;

c) le biogaz pour lequel des unités de conformité provisoires ont été créées au titre de l'article 96;

d) le gaz naturel renouvelable, le propane renouvelable ou l'hydrogène pour lesquels des unités de conformité provisoires ont été créées au titre des articles 100 ou 104.

Exception — biogaz utilisé dans un équipement

(3) Aucune unité de conformité provisoire ne peut être créée au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité dans le cas de biogaz utilisé dans un équipement de production d'électricité, sauf si le résultat de la formule ci-après est supérieur à 0,7 :

$$(E_{\text{totale}} + C) \div (Q \times D)$$

où :

E_{totale} représente la quantité d'électricité totale produite par l'équipement, exprimée en mégajoules;

C l'énergie thermique produite par l'équipement et utilisée ou vendue, exprimée en mégajoules;

Q la quantité du biogaz utilisée dans l'équipement, exprimée comme un volume en mètres cubes;

D la densité énergétique du biogaz prévue à l'article 1 de l'annexe 2, dans la colonne 2, ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles ou mesurée conformément à l'article 162, au choix de la personne.

Nombre d'unités de conformité

(4) Le nombre d'unités de conformité que la personne peut créer pour la période de conformité pour un combustible donné est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{\text{diff}} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où :

IC_{diff} représente :

a) dans le cas du biogaz, du gaz naturel renouvelable ou de l'hydrogène, la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence du biogaz, du gaz naturel renouvelable et de l'hydrogène prévue à l'article 2 de l'annexe 1, dans la colonne 2, et, d'autre part, l'intensité en carbone du biogaz, du gaz naturel renouvelable ou de l'hydrogène, selon le cas, à savoir l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a), l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité

referred to in subsection 123(1), as the case may be, and

(b) in the case of renewable propane, the difference between the reference carbon intensity of renewable propane, as set out in item 3, column 2, of Schedule 1, and the carbon intensity that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a), the carbon intensity approved under subsection 85(1) or the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1), as the case may be;

- Q** is, subject to subsection 45(1), the quantity of the biogas — other than biogas referred to in paragraph (2)(a) or (2)(c) — or renewable natural gas, renewable propane or hydrogen — other than renewable natural gas, renewable propane or hydrogen referred to in paragraph (2)(d) — that was produced using an eligible feedstock in Canada or imported into Canada by the person during the compliance period and that is used or sold for use in Canada as neat fuel or as part of a blend, expressed in cubic metres in the case of biogas, renewable natural gas or renewable propane and in kilograms in the case of hydrogen; and
- D** is, at the election of the person, the energy density of the biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen as set out in column 2 of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or, in the case of biogas, as measured in accordance with section 162.

Biogas used to produce electricity

96 (1) A person who, during a compliance period, produces in Canada a quantity of biogas that is used in equipment to produce electricity and that displaces the use in Canada of a volume of fuel in the gaseous class in accordance with paragraph 20(b) or (c) may create provisional compliance credits in respect of the gaseous class for the compliance period.

Electricity produced from biogas

(2) The carbon intensity of the electricity that the person produces by using biogas in equipment is determined by the formula

$$CI_{\text{biogas}} \times (Q \times D) \div E_{\text{total}}$$

where

en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), selon le cas;

b) dans le cas du propane renouvelable, la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence du propane renouvelable prévue à l'article 3 de l'annexe 1, dans la colonne 2, et, d'autre part, l'intensité en carbone du propane renouvelable, à savoir l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a), l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), selon le cas;

- Q** sous réserve du paragraphe 45(1), la quantité de biogaz — à l'exclusion du biogaz visé aux alinéas (2)a) et c) — ou de gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène — à l'exclusion du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène visés à l'alinéa (2)d) — produit à partir de charges d'alimentation admissibles ou importé au Canada par la personne au cours de la période de conformité qui est utilisé ou vendu pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange, exprimée comme un volume en mètres cubes, dans le cas du biogaz, du gaz naturel renouvelable et du propane renouvelable, et en kilogrammes, dans le cas de l'hydrogène;
- D** la densité énergétique du biogaz, du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou prévue par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles ou, dans le cas du biogaz, mesurée conformément à l'article 162, au choix de la personne.

Biogaz utilisé pour produire de l'électricité

96 (1) La personne qui, au cours d'une période de conformité, produit au Canada une quantité de biogaz qui est utilisée dans un équipement pour produire de l'électricité et qui remplace au Canada un volume de tout combustible de la catégorie des combustibles gazeux conformément aux alinéas 20b) ou c) peut créer des unités de conformité provisoires relatives à la catégorie des combustibles gazeux pour cette période de conformité.

Électricité produite à partir du biogaz

(2) L'intensité en carbone de l'électricité que la personne produit à partir du biogaz utilisé dans l'équipement de production d'électricité est déterminée selon la formule suivante :

$$IC_{\text{biogaz}} \times (Q \times D) \div E_{\text{totale}}$$

où :

CI_{biogas} is the carbon intensity of the biogas that is used to produce electricity and that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a), the carbon intensity approved under subsection 85(1) or the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1), as the case may be;

Q is, subject to subsection 45(1), the quantity of the biogas that is produced using an eligible feedstock and used in the equipment and determined in accordance with the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, expressed in cubic metres;

D is, at the election of the person, the energy density of the biogas as set out in item 1, column 2, of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162; and

E_{total} is the total quantity of electricity produced by the equipment from the biogas, expressed in megajoules.

Number of compliance credits

(3) The number of compliance credits that a person may create under subsection (1) for a compliance period is determined by the formula

$$CI_{diff} \times E \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff} is the difference between the carbon intensity of electricity for the province in which the equipment used to produce the electricity is located, as determined in accordance with subsection (4), and the carbon intensity of the electricity produced from biogas, as determined in accordance with subsection (2); and

E is the quantity of electricity that is produced, expressed in megajoules.

Carbon intensity — province

(4) The carbon intensity of electricity for the province in which the equipment that uses biogas to produce electricity is located is the lesser of the following amounts:

- (a) the amount set out for that province in section 9 of Schedule 6;
- (b) the amount set out for that province in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations; and
- (c) 96 g/MJ.

IC_{biogaz} représente l'intensité en carbone du biogaz utilisé pour produire de l'électricité, à savoir l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a), l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), selon le cas;

- Q** sous réserve du paragraphe 45(1), la quantité du biogaz produite à partir de charges d'alimentation admissibles, utilisée dans l'équipement et déterminée conformément aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, exprimée comme un volume en mètres cubes;
- D** la densité énergétique du biogaz prévue à l'article 1 de l'annexe 2, dans la colonne 2, ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles ou mesurée conformément à l'article 162, au choix de la personne;

E_{totale} la quantité d'électricité totale produite à partir du biogaz par l'équipement, exprimée en mégajoules.

Nombre d'unités de conformité

(3) Le nombre d'unités de conformité que peut créer la personne visée au paragraphe (1) pour la période de conformité est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times E \times 10^{-6}$$

où :

IC_{diff} représente la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de l'électricité pour la province où est situé l'équipement de production d'électricité, déterminée conformément au paragraphe (4), et, d'autre part, l'intensité en carbone de l'électricité produite à partir du biogaz, déterminée conformément au paragraphe (2);

E la quantité d'électricité produite, exprimée en mégajoules.

Intensité en carbone — province

(4) L'intensité en carbone de l'électricité dans la province où est situé l'équipement de production d'électricité utilisant du biogaz est la moindre des intensités suivantes :

- a) celle qui est prévue pour cette province à l'article 9 de l'annexe 6;
- b) celle qui est prévue pour cette province par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

c) 96 g/MJ.

Multiple feedstocks

97 (1) A low-carbon-intensity fuel that is produced using more than one type of feedstock is considered to be multiple fuels for the purposes of paragraph 30(d) and sections 94 to 96, 100 and 104 and the quantity of each type of fuel is equal to the proportion of the low-carbon-intensity fuel that is produced using each type of feedstock.

Determination of proportion

(2) The registered creator must determine the proportion of a low-carbon-intensity fuel that is produced using each type of feedstock in accordance with the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

Co-processed low-carbon-intensity fuel

(3) The registered creator must determine the proportion of a co-processed low-carbon-intensity fuel that is produced using each type of feedstock in accordance with the applicable specific emission-reduction quantification method established under subsection 32(1).

Fuel or Other Energy Source for Vehicles

Gas for vehicles

98 (1) The owner or operator of a fuelling station who, during a compliance period, displaces the use of a fuel in the liquid class by supplying propane, compressed natural gas or liquefied natural gas for use in Canada as a fuel for a vehicle may create provisional compliance credits in respect of the liquid class for the compliance period.

Number of compliance credits

(2) The number of compliance credits that an owner or operator may create under subsection (1) for a compliance period is determined by the formula

$$CI_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff} is the difference between

(a) the reference carbon intensity for the liquid class, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1, and

Multiplés charges d'alimentation

97 (1) Pour l'application de l'alinéa 30d) et des articles 94 à 96, 100 et 104, le combustible à faible intensité en carbone produit à partir de plusieurs types de charges d'alimentation est considéré comme plusieurs combustibles, la quantité de chacun correspondant à la proportion de combustible à faible intensité en carbone produit à partir de chaque type de charges d'alimentation.

Détermination de la proportion

(2) Le créateur enregistré détermine la proportion de combustible à faible intensité en carbone produit à partir de chaque type de charge d'alimentation conformément aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles.

Combustible cotraité à faible intensité en carbone

(3) Le créateur enregistré détermine la proportion de combustible cotraité à faible intensité en carbone produit à partir de chaque type de charge d'alimentation conformément à la méthode de quantification spécifique des réductions des émissions applicable établie au titre du paragraphe 32(1).

Combustibles ou autres sources d'énergie pour les véhicules

Gaz pour véhicules

98 (1) Le propriétaire ou l'exploitant d'une station de ravitaillement qui, au cours d'une période de conformité remplace l'utilisation d'un combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation de propane, de gaz naturel comprimé ou de gaz naturel liquéfié qu'il fournit pour utilisation comme combustible dans un véhicule au Canada peut créer des unités de conformité provisoires relatives à la catégorie des combustibles liquides pour cette période de conformité.

Nombre d'unités de conformité

(2) Le nombre d'unités de conformité que le propriétaire ou l'exploitant peut créer au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où :

IC_{diff} représente la différence entre :

a) d'une part, l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2;

(b) the carbon intensity of the propane, compressed natural gas or liquefied natural gas that is determined in accordance with subsection 75(6), that is approved under subsection 85(1) or that is the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1), as the case may be;

Q is the difference between

(a) the total quantity of the fuel that contains propane, compressed natural gas or liquefied natural gas that is supplied for use as a fuel for a vehicle, as measured by a meter,

(i) expressed in cubic metres of fuel in the liquid state, in the case of fuel that contains propane,

(ii) expressed in cubic metres, in the case of fuel that contains compressed natural gas, and

(iii) expressed in kilograms, in the case fuel that contains liquefied natural gas; and

(b) the quantity of the following, as determined from the supporting documents referred to in subsection 99(2):

(i) renewable propane or co-processed low-carbon-intensity propane supplied for use as a fuel for a vehicle, expressed in cubic metres of fuel in the liquid state, if the fuel that is supplied contains propane, renewable propane or co-processed low-carbon-intensity propane, and

(ii) renewable natural gas supplied for use as a fuel for a vehicle, expressed in cubic metres, if the fuel that is supplied contains compressed natural gas, or

(iii) renewable natural gas supplied for use as a fuel for a vehicle, expressed in kilograms, if the fuel that is supplied contains liquefied natural gas; and

D is, at the election of the owner or operator, the energy density of the propane, compressed natural gas or liquefied natural gas, as the case may be, as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

b) d'autre part, l'intensité en carbone du propane, du gaz naturel comprimé ou du gaz naturel liquéfié déterminée conformément au paragraphe 75(6) ou approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), selon le cas;

Q la différence entre :

a) d'une part, la quantité totale de combustible qui contient du propane, du gaz naturel comprimé ou du gaz naturel liquéfié et qui est fournie pour utilisation comme combustible dans un véhicule, mesurée par un compteur et exprimée :

(i) dans le cas de combustible contenant du propane, en mètres cubes de combustible à l'état liquide,

(ii) dans le cas de combustible contenant du gaz naturel comprimé, en mètres cubes,

(iii) dans le cas de combustible contenant du gaz naturel liquéfié, en kilogrammes;

b) d'autre part :

(i) dans le cas de combustible contenant du propane, du propane renouvelable ou du propane cotraité à faible intensité en carbone, la quantité de propane renouvelable ou de propane cotraité à faible intensité en carbone fournie pour utilisation comme combustible dans un véhicule, exprimée en mètres cubes de combustible à l'état liquide et déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe 99(2),

(ii) dans le cas de combustible contenant du gaz naturel comprimé, la quantité de gaz naturel renouvelable fournie pour utilisation comme combustible dans un véhicule, exprimée en mètres cubes et déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe 99(2),

(iii) dans le cas de combustible contenant du gaz naturel liquéfié, la quantité de gaz naturel renouvelable fournie pour utilisation comme combustible dans un véhicule, exprimée en kilogrammes et déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe 99(2);

D la densité énergétique du propane, du gaz naturel comprimé ou du gaz naturel liquéfié, selon le cas, prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du propriétaire ou de l'exploitant.

Renewable gaseous fuel

99 (1) The owner or operator of a fuelling station who, during a compliance period, displaces the use of a fuel in the liquid class by supplying low-carbon-intensity fuel that is renewable propane, co-processed low-carbon intensity propane, compressed renewable natural gas or liquefied renewable natural gas for use in Canada as a fuel for a vehicle must not create provisional compliance credits in respect of the liquid class for the compliance period unless they possess the supporting documents that are referred to in subsection (2).

Supporting documents

(2) The supporting documents must

(a) establish that the fuel was physically supplied to the fuelling station or was supplied to the fuelling station by means of a contractual agreement;

(b) indicate the quantity of the fuel that was produced, subject to subsection 45(1), using eligible feedstock that was supplied to the fuelling station by the producer of the fuel during the compliance period and indicate the name of the person from whom the fuel was purchased;

(c) if the carbon intensity of the fuel has been approved by the Minister under subsection 85(1), indicate that carbon intensity and the alphanumeric identifier assigned to that carbon intensity under subsection 85(2);

(d) if the carbon intensity of the fuel has not been approved by the Minister under subsection 85(1), indicate the name of the producer of the fuel, their civic address, postal address, telephone number and, if any, their email address and the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, the civic address of the facility at which the fuel was produced; and

(e) if the fuel was supplied by means of a contractual agreement, establish that there is a physical connection between the fuelling station and the producer of the fuel and that the quantity of the fuel supplied to vehicles at the fuelling station during the compliance period does not exceed the quantity of the fuel produced by the producer of the fuel and injected in a pipeline during the compliance period.

Combustibles gazeux renouvelables

99 (1) Le propriétaire ou l'exploitant d'une station de ravitaillement qui, au cours d'une période de conformité, remplace l'utilisation d'un combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation d'un combustible à faible intensité en carbone — qu'il fournit — qui est du propane renouvelable, du propane cotraité à faible intensité en carbone, du gaz naturel renouvelable comprimé ou du gaz naturel renouvelable liquéfié pour utilisation comme combustible dans un véhicule au Canada ne peut créer des unités de conformité provisoires relatives à la catégorie des combustibles liquides pour cette période de conformité que s'il possède les pièces justificatives visées au paragraphe (2).

Pièces justificatives

(2) Les pièces justificatives doivent, à la fois :

a) démontrer que le combustible en cause a été fourni à la station de ravitaillement physiquement ou au moyen d'un contrat;

b) sous réserve du paragraphe 45(1), indiquer la quantité de combustible produit à partir de charges d'alimentation admissibles qui est fourni à la station de ravitaillement par le producteur du combustible en cause au cours de la période de conformité et le nom de la personne de qui ce combustible a été acheté;

c) si l'intensité en carbone du combustible a été approuvée par le ministre au titre du paragraphe 85(1), indiquer cette intensité en carbone, ainsi que l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2);

d) si l'intensité carbone du combustible n'a pas été approuvée par le ministre au titre du paragraphe 85(1), indiquer le nom du producteur du combustible, ses adresses municipales et postale, son numéro de téléphone et, le cas échéant, son adresse électronique, ainsi que les nom, les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, l'adresse municipale de l'installation où le combustible a été produit;

e) si le combustible a été fourni au moyen d'un contrat, démontrer qu'il existe un lien physique entre la station de ravitaillement et le producteur du combustible et que la quantité de combustible fournie aux véhicules à la station de ravitaillement au cours de la période de conformité n'est pas supérieure à la quantité de combustible produite par le producteur et injectée dans un pipeline au cours de la période de conformité.

Number of compliance credits

(3) The number of compliance credits that the owner or operator of a fuelling station that supplies a low-carbon-intensity fuel that is compressed renewable natural gas or liquefied renewable natural gas may create for a compliance period is determined by the formula

$$(CI_{diff1} + CI_{diff2}) \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff1} is the difference between

- (a) the reference carbon intensity for the liquid class, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1, and
- (b) the carbon intensity of the compressed renewable natural gas or liquefied renewable natural gas that is determined in accordance with subsection 75(6), that is approved under subsection 85(1) or that is the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1), as the case may be;

CI_{diff2} is the difference between

- (a) the carbon intensity of natural gas that is determined in accordance with subsection 75(6), and
- (b) the reference carbon intensity of renewable natural gas, as set out in item 2, column 2, of Schedule 1;

Q is, subject to subsection 45(1), the quantity of the renewable natural gas supplied to the vehicles, expressed in cubic metres in the case of compressed renewable natural gas or in kilograms in the case of liquefied renewable natural gas, as determined from the supporting documents referred to in subsection (2); and

D is, at the election of the owner or operator, the energy density of renewable natural gas as set out in item 2, column 2, of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

Renewable propane

(4) The number of compliance credits that the owner or operator of a fuelling station that supplies a low-carbon-intensity fuel that is renewable propane or co-processed low-carbon intensity propane may create for a compliance period is determined by the formula

$$(CI_{diff1} + CI_{diff2}) \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

Nombre d'unités de conformité

(3) Le nombre d'unités de conformité que le propriétaire ou l'exploitant d'une station de ravitaillement qui fournit du combustible à faible intensité en carbone qui est du gaz naturel renouvelable comprimé ou du gaz naturel renouvelable liquéfié peut créer au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité est déterminé selon la formule suivante :

$$(IC_{diff1} + IC_{diff2}) \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où :

IC_{diff1} représente la différence entre :

- a) d'une part, l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2;
- b) d'autre part, l'intensité en carbone du gaz naturel renouvelable comprimé ou du gaz naturel renouvelable liquéfié déterminée conformément au paragraphe 75(6) ou approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), selon le cas;

IC_{diff2} la différence entre :

- a) d'une part, l'intensité en carbone du gaz naturel, déterminée conformément au paragraphe 75(6);
- b) d'autre part, l'intensité en carbone de référence du gaz naturel renouvelable prévue à l'article 2 de l'annexe 1, dans la colonne 2;

Q sous réserve du paragraphe 45(1), la quantité de gaz naturel renouvelable fournie aux véhicules, exprimée en mètres cubes pour le gaz naturel renouvelable comprimé et en kilogrammes pour le gaz naturel renouvelable liquéfié et déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe (2);

D la densité énergétique du gaz naturel renouvelable prévue à l'article 2 de l'annexe 2, dans la colonne 2, ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du propriétaire ou de l'exploitant.

Propane renouvelable

(4) Le nombre d'unités de conformité que peut créer le propriétaire ou l'exploitant d'une station de ravitaillement qui fournit du combustible à faible intensité en carbone qui est du propane renouvelable ou du propane co-traité à faible intensité en carbone pour la période de conformité est déterminé selon la formule suivante :

$$(IC_{diff1} + IC_{diff2}) \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

Cl_{diff1} is the difference between

- (a)** the reference carbon intensity for the liquid class, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1, and
- (b)** the carbon intensity of the propane that is determined in accordance with subsection 75(6), that is approved under subsection 85(1) or that is the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1), as the case may be;

Cl_{diff2} is the difference between

- (a)** the carbon intensity of propane, as determined in accordance with subsection 75(6), and
- (b)** the reference carbon intensity of renewable propane, as set out in item 3, column 2, of Schedule 1;

Q is, subject to subsection 45(1), the quantity of the renewable propane or co-processed low-carbon intensity propane supplied to the vehicles, expressed in cubic metres of fuel in the liquid state, as determined from the supporting documents referred to in subsection (2); and

D is, at the election of the owner or operator, the energy density of renewable propane as set out in item 7, column 2, of Schedule 2 or in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

Creator — producer or importer

100 (1) A person who, during a compliance period, displaces the use of a fuel in the liquid class by producing in Canada or importing into Canada, a quantity of low-carbon-intensity fuel that is renewable propane or renewable natural gas for use in Canada as a fuel for a vehicle must not create provisional compliance credits in respect of the liquid class for the compliance period unless they possess supporting documents that

- (a)** establish that the fuel was physically supplied to a fuelling station or supplied to the fuelling station by means of a contractual agreement;
- (b)** indicate the name of the owner or operator of the fuelling station;
- (c)** indicate the quantity of the fuel that was supplied to the fuelling station during the compliance period;
- (d)** establish that the quantity of the fuel that was supplied by the producer to the fuelling station and used to create compliance credits during the compliance

où :

IC_{diff1} représente la différence entre :

- a)** d'une part, l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2;
- b)** d'autre part, l'intensité en carbone du propane qui est déterminée conformément au paragraphe 75(6) ou approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone visé au paragraphe 123(1), selon le cas;

IC_{diff2} la différence entre :

- a)** d'une part, l'intensité en carbone du propane, déterminée conformément au paragraphe 75(6);
- b)** d'autre part, l'intensité en carbone de référence du propane renouvelable prévue à l'article 3 de l'annexe 1, dans la colonne 2;

Q sous réserve du paragraphe 45(1), la quantité de propane renouvelable ou de propane cotraité à faible intensité en carbone fournie aux véhicules, exprimée en mètres cubes de combustible à l'état liquide et déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe (2);

D la densité énergétique du propane renouvelable prévue à l'article 7 de l'annexe 2, dans la colonne 2, ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du propriétaire ou de l'exploitant.

Créateur — producteur ou importateur

100 (1) La personne qui, au cours d'une période de conformité, remplace l'utilisation d'un combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation d'une quantité — qu'elle produit ou importe au Canada — de combustible à faible intensité en carbone qui est du propane renouvelable ou du gaz naturel renouvelable pour utilisation comme combustible dans un véhicule au Canada ne peut créer des unités de conformité provisoires relatives à la catégorie des combustibles liquides pour cette période de conformité, que si elle possède les pièces justificatives nécessaires qui, à la fois :

- a)** démontrent que le combustible en cause a été fourni physiquement ou au moyen d'un contrat à une station de ravitaillement;
- b)** indiquent le nom du propriétaire ou de l'exploitant de la station de ravitaillement;
- c)** indiquent la quantité de combustible fourni à la station de ravitaillement pendant la période de conformité;

period does not exceed the quantity of the fuel that was supplied to vehicles at the fuelling station during the compliance period; and

(e) if the fuel was supplied to the fuelling station by means of a contractual agreement, establish that there is a physical connection between the fuelling station and the producer of the fuel.

Number of compliance credits

(2) The number of compliance credits that the person referred to in subsection (1) may create for a compliance period in respect of a particular fuel is determined by the formula

$$CI_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff} is

(a) in the case of renewable natural gas, the difference between the reference carbon intensity of renewable natural gas, as set out in item 2, column 2, of Schedule 1, and the carbon intensity of the renewable natural gas that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a), the carbon intensity approved under subsection 85(1) or the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1), as the case may be, and

(b) in the case of renewable propane, the difference between the reference carbon intensity of renewable propane, as set out in item 3, column 2, of Schedule 1, and the carbon intensity of the renewable propane that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a), the carbon intensity approved under subsection 85(1) or the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1), as the case may be;

Q is, subject to subsection 45(1), the quantity of the fuel supplied to the fuelling station, expressed in cubic metres, as determined from the supporting documents referred to in subsection (1); and

D is, at the election of the person, the energy density of the fuel as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

d) démontrent que la quantité de combustible fourni par le producteur à la station de ravitaillement pour créer les unités de conformité pendant la période de conformité n'est pas supérieure à la quantité de combustible fournie aux véhicules à la station de ravitaillement pendant la période de conformité;

e) si le combustible en cause a été fourni au moyen d'un contrat, démontrent qu'il existe un lien physique entre la station de ravitaillement et le producteur du combustible.

Nombre d'unités de conformité

(2) Le nombre d'unités de conformité que la personne visée au paragraphe (1) peut créer pour la période de conformité pour le combustible en cause est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où :

IC_{diff} représente :

a) dans le cas du gaz naturel renouvelable, la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence du gaz naturel renouvelable prévue à l'article 2 de l'annexe 1, dans la colonne 2, et, d'autre part, l'intensité en carbone du gaz naturel renouvelable, à savoir l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a), l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), selon le cas;

b) dans le cas du propane renouvelable, la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence du propane renouvelable prévue à l'article 3 de l'annexe 1, dans la colonne 2, et, d'autre part, l'intensité en carbone du propane renouvelable, à savoir l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a), l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), selon le cas;

Q sous réserve du paragraphe 45(1), la quantité du combustible en cause fournie à la station de ravitaillement, exprimée en mètres cubes et déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe (1);

D la densité énergétique du combustible en cause prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix de la personne.

Electricity — charging-site host

101 (1) A charging-site host may, for a compliance period, create provisional compliance credits in respect of the liquid class by displacing, during the compliance period, the use in Canada of a quantity of fuel in the liquid class with the use in Canada of electricity as an energy source for an electric vehicle of a class that is listed in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, if the electricity is supplied to that electric vehicle by a charging station other than any charging station referred to in subsection 102(1).

Number of compliance credits

(2) The number of compliance credits that the charging-site host may create under subsection (1) for a compliance period by supplying electricity of a particular carbon intensity to electric vehicles is determined by the formula

$$CI_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff} is the difference between the reference carbon intensity for the liquid class for the compliance period, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1 and adjusted by the energy efficiency ratio of the electric vehicles, and the carbon intensity of the electricity used by those electric vehicles, as determined by the formula

$$(R_{ee} \times CI_{ref}) - CI_e$$

where

R_{ee} is

(a) if the electricity is supplied by a charging station that is not accessible to electric marine vessels,

(i) in the case of light-duty electric vehicles, at the election of the registered creator, the energy efficiency ratio on the January 1 of the compliance period for the light-duty class of electric vehicles, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, or an energy efficiency ratio of 2.5, or

(ii) in the case of any other class of electric vehicles, at the election of the registered creator, the energy efficiency ratio on the January 1 of the compliance period for the class of the electric vehicles, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, or an energy efficiency ratio of 2.5,

Électricité — hôtes d'une station de recharge

101 (1) L'hôte d'une station de recharge peut, pour une période de conformité, créer des unités de conformité provisoires relatives à la catégorie des combustibles liquides en remplaçant, au cours de la période de conformité, l'utilisation au Canada d'un volume de combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation au Canada d'électricité comme source d'énergie dans un véhicule électrique d'une catégorie mentionnée dans les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles si l'électricité est fournie à ce véhicule électrique par une borne de recharge autre que celles visées au paragraphe 102(1).

Nombre d'unités de conformité

(2) Le nombre d'unités de conformité que l'hôte d'une station de recharge peut créer au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité, par la fourniture d'électricité d'une intensité en carbone donnée à des véhicules électriques, est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où :

IC_{diff}

représente la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2, pour la période de conformité, après ajustement au moyen du rapport d'efficacité énergétique des véhicules électriques en cause et, d'autre part, l'intensité en carbone de l'électricité utilisée par ces véhicules électriques et déterminée selon la formule suivante :

$$(R_{ee} \times IC_{ref}) - IC_e$$

où :

R_{ee} représente :

a) dans le cas de l'électricité fournie par des bornes de recharge inaccessibles aux navires électriques :

(i) s'agissant des véhicules électriques légers, au choix du créateur enregistré, le rapport d'efficacité énergétique égal à 2,5 ou le rapport d'efficacité énergétique prévu au 1^{er} janvier de la période de conformité pour cette catégorie de véhicules électriques par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles,

(ii) s'agissant des autres véhicules électriques, au choix du créateur enregistré le rapport d'efficacité énergétique égal à 2,5

(b) if the electricity is supplied by a charging station that is accessible to electric marine vessels, at the election of the registered creator, the energy efficiency ratio on the January 1 of the compliance period for the class of the electric vehicles, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, or an energy efficiency ratio of 2.5, or

(c) if the electricity is supplied by a charging station that is accessible to more than one class of electric vehicles and it is not possible to differentiate between the quantity of electricity supplied to each class of electric vehicles, the energy efficiency ratio that is the lesser of the energy efficiency ratios determined under paragraph (a) and (b),

CI_{ref} is the reference carbon intensity for the liquid class for the compliance period, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1, and

CI_e is the carbon intensity of the electricity supplied to the electric vehicles that is determined in accordance with subsection 75(7), that is approved under subsection 85(1) or that is the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1), as the case may be;

Q is the quantity of electricity supplied to the electric vehicles, expressed in kilowatt-hours, as measured by charging stations other than those referred to in subsection 102(1), subject to any measurement accuracy or load test tolerances for charging stations that are indicated in the document entitled *Specifications, Tolerances, and Other Technical Requirements for Weighing and Measuring Devices*, published by the United States National Institute of Standards and Technology; and

D is 3.6 megajoules per kilowatt-hour.

Electricity – charging-network operator

102 (1) A charging-network operator may, for a compliance period, create provisional compliance credits in respect of the liquid class by displacing, during the compliance period, the use in Canada of a quantity of fuel in the liquid class with the use in Canada of electricity as an energy source for an electric vehicle of a class that is listed

ou le rapport d'efficacité énergétique pour ces catégories de véhicules électriques prévu au 1^{er} janvier de la période de conformité par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

b) dans le cas de l'électricité fournie par des bornes de recharge accessibles aux navires électriques, au choix du créateur enregistré le rapport d'efficacité énergétique égal à 2,5 ou le rapport d'efficacité énergétique prévu au 1^{er} janvier de la période de conformité pour la catégorie de véhicules électriques par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

c) dans le cas de l'électricité fournie par des bornes de recharge accessibles à plus d'une catégorie de véhicules électriques, s'il n'est pas possible d'établir la quantité d'électricité fournie à chaque catégorie, le rapport d'efficacité énergétique obtenu en application des alinéas a) ou b), selon celui qui est le plus petit;

IC_{ref} l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2, pour la période de conformité;

IC_e l'intensité en carbone de l'électricité fournie aux véhicules électriques déterminée conformément au paragraphe 75(7), approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), selon le cas;

Q la quantité d'électricité fournie aux véhicules électriques, exprimée en kilowattheures et mesurée par les bornes de recharge autres que celles visées au paragraphe 102(1) conformément à la précision des mesures ou aux essais de tolérances de charge électrique prévus pour les bornes de recharge dans le document intitulé *Specifications, Tolerances, and Other Technical Requirements for Weighing and Measuring Devices*, publié par le National Institute of Standards and Technology des États-Unis;

D 3,6 mégajoules par kilowattheure.

Électricité — exploitants d'un réseau de recharge

102 (1) L'exploitant d'un réseau de recharge peut, pour une période de conformité, créer des unités de conformité provisoires relatives à la catégorie des combustibles liquides en remplaçant, au cours de la période de conformité, l'utilisation au Canada d'un volume de combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation

in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, if

(a) the compliance period begins on or before January 1, 2035 and the electricity is supplied to that electric vehicle by a charging station that is owned and intended primarily for use by the occupants of a private dwelling-place and that is installed on or before December 31, 2030; or

(b) the electricity is supplied to that electric vehicle by a charging station that is intended primarily for use by the public and whose location is indicated on the web-site or mobile application of the charging-network operator.

Number of compliance credits

(2) The number of compliance credits that the charging-network operator may create under subsection (1) for a compliance period by supplying electricity of a particular carbon intensity is determined by the formula

$$CI_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff} is the difference between the reference carbon intensity for the liquid class for the compliance period, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1 and adjusted by the energy efficiency ratio of the electric vehicles, and the carbon intensity of the electricity used by those vehicles, as determined by the formula

$$(R_{ee} \times CI_{ref}) - CI_e$$

where

R_{ee} is, at the election of the registered creator, the energy efficiency ratio for the light-duty class of the electric vehicles, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations on the January 1 of the compliance period, or an energy efficiency ratio of 2.5,

CI_{ref} is the reference carbon intensity for the liquid class for the compliance period, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1, and

CI_e is the carbon intensity of the electricity supplied to the electric vehicles that is determined in accordance with subsection 75(7), that is approved under subsection 85(1) or that is the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1), as the case may be;

au Canada d'électricité comme source d'énergie dans un véhicule électrique d'une catégorie mentionnée dans les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles si, selon le cas :

a) l'électricité est fournie au véhicule électrique par une borne de recharge dont sont propriétaires les occupants d'un logement privé et qui est destinée principalement à être utilisée par eux, la borne de recharge est installée au plus tard le 31 décembre 2030 et la période de conformité commence au plus tard le 1^{er} janvier 2035;

b) l'électricité est fournie à ce véhicule électrique par une borne de recharge destinée principalement à être utilisée par le public et dont l'emplacement est indiqué sur le site Web ou l'application mobile de l'exploitant d'un réseau de recharge.

Nombre d'unités de conformité

(2) Le nombre d'unités de conformité que l'exploitant d'un réseau de recharge peut créer au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité, par la fourniture d'électricité d'une intensité en carbone donnée, est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où :

IC_{diff} représente la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2, pour la période de conformité, après ajustement au moyen du rapport d'efficacité énergétique des véhicules électriques en cause et, d'autre part, l'intensité en carbone de l'électricité utilisée par ces véhicules déterminée selon la formule suivante :

$$(R_{ee} \times IC_{ref}) - IC_e$$

où :

R_{ee} représente, au choix du créateur enregistré, le rapport d'efficacité énergétique égal à 2,5 ou le rapport d'efficacité énergétique prévu au 1^{er} janvier de la période de conformité pour la catégorie des véhicules électriques légers par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles,

IC_{ref} l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2, pour la période de conformité,

IC_e l'intensité en carbone de l'électricité fournie aux véhicules électriques déterminée

- Q** is the quantity of electricity supplied to the electric vehicles, expressed in kilowatt-hours, as measured by the charging stations referred to in subsection (1), subject to any measurement accuracy or load test tolerances for charging stations that are indicated in the document entitled *Specifications, Tolerances, and Other Technical Requirements for Weighing and Measuring Devices*, published by the United States National Institute of Standards and Technology; and
- D** is 3.6 megajoules per kilowatt-hour.

Use of revenue — electric vehicles

103 (1) A charging-network operator referred to in subsection 102(1), or a person with whom they have entered into an agreement under section 21, must not create compliance credits under section 102 during a compliance period unless all of the revenue that they receive from the transfer of compliance credits created under that section during all previous compliance periods is used within the time limit set out in subsection (3) for the purpose of carrying out, in Canada, either of the following activities:

- (a) expanding electric vehicle charging infrastructure, including charging stations and electricity distribution infrastructure that supports electric vehicle charging, whether intended primarily for use by the occupants of a private dwelling-place or the public; or
- (b) reducing the cost of electric vehicle ownership through financial incentives to purchase or operate an electric vehicle.

Allocation to activities

(2) The charging-network operator or person may, at their discretion, allocate the use of those revenues to either or both of those activities.

Period for use

(3) The revenues received by the charging-network operator or person, from the transfer of a compliance credit, must be used no later than the second anniversary of the end of the compliance period during which the compliance credit is transferred.

conformément au paragraphe 75(7) ou approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), selon le cas;

- Q** la quantité d'électricité fournie aux véhicules électriques, exprimée en kilowattheures et mesurée par les bornes de recharge visées au paragraphe (1) conformément à la précision des mesures ou aux essais de tolérances de charge électrique prévus pour les bornes de recharge dans le document intitulé *Specifications, Tolerances, and Other Technical Requirements for Weighing and Measuring Devices*, publié par le National Institute of Standards and Technology des États-Unis;
- D** 3,6 mégajoules par kilowattheure.

Utilisation des revenus — véhicules électriques

103 (1) L'exploitant d'un réseau de recharge ou la personne avec laquelle il a conclu un accord au titre de l'article 21 ne peuvent créer des unités de conformité conformément à l'article 102 au cours de la période de conformité que si tous les revenus qu'ils ont tiré des cessions des unités de conformité créées conformément à cet article au cours de toutes les périodes de conformité antérieures ont été utilisés dans le délai prévu au paragraphe (3) à l'appui d'une des activités ci-après qui est menée au Canada :

- a) l'expansion des infrastructures de recharge des véhicules électriques, notamment les bornes de recharge et les infrastructures de distribution d'électricité appuyant la recharge de véhicules électriques, destinées principalement à être utilisées par les occupants d'un logement privé ou par le public;
- b) la réduction des coûts de propriété des véhicules électriques par des incitatifs financiers à l'achat ou à l'utilisation de véhicules électriques.

Affectation aux activités

(2) L'exploitant d'un réseau de recharge ou la personne peuvent, à leur discrétion, affecter l'utilisation des revenus à l'appui de l'une ou l'autre de ces activités ou des deux.

Période d'utilisation

(3) Les revenus tirés des cessions des unités de conformité sont utilisés au plus tard au deuxième anniversaire de la fin de la période de conformité au cours de laquelle l'exploitant d'un réseau de recharge ou la personne les ont cédées.

Cancellation of credits

(4) The Minister must cancel an equivalent number of compliance credits to the number of compliance credits that were transferred if the revenue from that transfer is not used in accordance with subsection (1).

Insufficient number of credits

(5) If the number of compliance credits that must be cancelled under subsection (4) is greater than the number of compliance credits in the account of the charging-network operator or person, the Minister must send a notice to them indicating the number of compliance credits that are missing.

Obligation to replace credits

(6) The charging-network operator or person must, within 90 days after the day on which the notice referred to in subsection (5) is sent, ensure that the number of compliance credits in the same account is equivalent to the number of compliance credits that are missing.

Notice to Minister

(7) The charging-network operator or person must, when their account contains the equivalent number of compliance credits required under subsection (6) and within the time limit set out in that subsection, send a notice to the Minister indicating that their account contains that equivalent number of compliance credits.

Cancellation of compliance credits

(8) On receipt of the notice referred to in subsection (7), the Minister must cancel the equivalent number of compliance credits that are indicated.

Hydrogen

104 (1) The owner or operator of a hydrogen fuelling station may, for a compliance period, create provisional compliance credits in respect of the liquid class by displacing, during the compliance period, the use in Canada of a quantity of fuel in the liquid class with the use in Canada of hydrogen, either as

(a) an energy source for a hydrogen fuel cell vehicle of a class that is listed in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations; or

(b) a fuel for a vehicle, other than a hydrogen fuel cell vehicle, of a class that is listed in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

Annulation des unités

(4) Si les revenus tirés des cessions n'ont pas été utilisés conformément au paragraphe (1), le ministre annule un nombre d'unités de conformité équivalent au nombre d'unités de conformité cédées.

Nombre insuffisant d'unités

(5) Si le nombre d'unités de conformité à annuler est supérieur au nombre d'unités de conformité qui sont inscrites au compte de l'exploitant d'un réseau de recharge ou de la personne, le ministre l'en avise en indiquant le nombre d'unités de conformité manquantes.

Obligation de remplacer les unités

(6) Dans les quatre-vingt-dix jours suivant la date d'envoi de l'avis prévu au paragraphe (5), l'exploitant d'un réseau de recharge ou la personne veillent à ce qu'un nombre d'unités de conformité équivalent au nombre d'unités de conformité manquantes figure dans le même compte.

Avis au ministre

(7) Lorsque figure à son compte le nombre équivalent d'unités de conformité exigé au paragraphe (6) et dans le délai prévu à ce paragraphe, l'exploitant d'un réseau de recharge ou la personne avisent le ministre que ce nombre d'unités de conformité se trouve dans leur compte.

Annulation des unités de conformité

(8) Dès la réception de l'avis prévu au paragraphe (7), le ministre annule le nombre d'unités de conformité mentionné dans l'avis.

Hydrogène

104 (1) Le propriétaire ou l'exploitant de stations de ravitaillement en hydrogène peut, pour une période de conformité, créer des unités de conformité provisoires relatives à la catégorie des combustibles liquides en remplaçant, au cours de la période de conformité, l'utilisation au Canada d'un volume de combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation au Canada d'hydrogène :

a) soit comme source d'énergie dans un véhicule à pile à hydrogène d'une catégorie mentionnée dans les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

b) soit comme combustible à faible intensité en carbone dans un véhicule — autre qu'un véhicule à pile à hydrogène — d'une catégorie mentionnée dans les

Number of compliance credits

(2) The number of compliance credits that the owner or operator may create under subsection (1) for a compliance period by supplying hydrogen of a particular carbon intensity to vehicles is determined by the formula

$$CI_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

where

CI_{diff} is the difference between the reference carbon intensity for the liquid class, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1 and adjusted by the energy efficiency ratio of the vehicles, and the carbon intensity of the hydrogen used by those vehicles, as determined by the formula

$$(R_{ee} \times CI_{ref}) - CI_h$$

where

R_{ee} is

(a) in the case of the use referred to in paragraph (1)(a), at the election of the owner or operator, 1.5 or the energy efficiency ratio for the class of the hydrogen fuel cell vehicles, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, and

(b) in the case of the use referred to in paragraph (1)(b), at the election of the owner or operator, 0.9 or the energy efficiency ratio for the class of vehicles other than hydrogen fuel cell vehicles, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations,

CI_{ref} is the reference carbon intensity for the liquid class, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1, and

CI_h is the carbon intensity of the hydrogen supplied to the vehicles that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a), the carbon intensity determined in accordance with paragraph 75(1)(b) or subsection 75(6), the carbon intensity that is approved under subsection 85(1) or the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1);

Q is, subject to subsection 45(1), the quantity of the hydrogen of the particular carbon intensity that is produced using an eligible feedstock and supplied to the vehicles, as measured by a meter and expressed in kilograms; and

spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles.

Nombre d'unités de conformité provisoires

(2) Le nombre d'unités de conformité que le propriétaire ou l'exploitant peut créer pour la période de conformité au titre du paragraphe (1) par la fourniture d'hydrogène d'une intensité en carbone donnée, est déterminé selon la formule suivante :

$$IC_{diff} \times (Q \times D) \times 10^{-6}$$

où :

IC_{diff} représente la différence entre, d'une part, l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2, après ajustement au moyen du rapport d'efficacité énergétique des véhicules en cause et, d'autre part, l'intensité en carbone de l'hydrogène utilisé par ces véhicules déterminée selon la formule suivante :

$$(R_{ee} \times IC_{ref}) - IC_h$$

où :

R_{ee} représente :

a) dans le cas de l'utilisation visée à l'alinéa (1)a), au choix du propriétaire ou de l'exploitant, le rapport d'efficacité énergétique égal à 1,5 ou le rapport d'efficacité énergétique pour la catégorie des véhicules à pile à hydrogène prévu par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles,

b) dans le cas de l'utilisation visée à l'alinéa (1)b), au choix du propriétaire ou de l'exploitant, le rapport d'efficacité énergétique égal à 0,9 ou le rapport d'efficacité énergétique pour les catégories de véhicules autres que les véhicules à pile à hydrogène prévus par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

IC_{ref} l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2;

IC_h l'intensité en carbone de l'hydrogène fournie aux véhicules, à savoir l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a), l'intensité en carbone déterminée conformément à l'alinéa 75(1)b) ou au paragraphe 75(6) ou approuvée au titre du paragraphe 85(1) ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1), selon le cas;

D is, at the election of the owner or operator, the energy density of the hydrogen, as set out in item 4, column 2, of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

Compliance-Credit Transfer System

General

Participating registered creator

105 (1) A registered creator who is not a registered primary supplier becomes a participant in the compliance-credit transfer system as of the first day on which they create a provisional compliance credit.

Participating primary supplier

(2) A primary supplier becomes a participant in the compliance-credit transfer system as of the day on which they register as a primary supplier under subsection 10(1).

Eligibility to transfer credits

106 (1) Only a participant may transfer a compliance credit and the transfer must be to another participant.

Transfer request

(2) A participant who wishes to transfer any compliance credits to another participant must submit a transfer request to the Minister that is signed by their authorized agent and contains the following information:

- (a)** the name, civic address and postal address of the transferor;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the transferor's authorized agent;
- (c)** the name, civic address and postal address of the transferee;
- (d)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the transferee's authorized agent; and

Q sous réserve du paragraphe 45(1), la quantité d'hydrogène de l'intensité en carbone donnée qui est produit à partir de charges d'alimentation admissibles et fournie aux véhicules, mesurée par un compteur et exprimée en kilogrammes;

D la densité énergétique de l'hydrogène prévue à l'article 4 de l'annexe 2, dans la colonne 2, ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du propriétaire ou de l'exploitant.

Mécanisme de cession des unités de conformité

Règles générales

Créateur enregistré participant

105 (1) Le créateur enregistré qui n'est pas un fournisseur principal auquel le paragraphe (2) s'applique devient un participant au mécanisme de cession des unités de conformité à compter du premier jour où il crée des unités de conformité provisoires.

Fournisseur principal participant

(2) Le fournisseur principal devient un participant au mécanisme de cession des unités de conformité à compter de la date de son enregistrement à ce titre conformément au paragraphe 10(1).

Admissibilité à céder des unités

106 (1) Seul un participant peut céder des unités de conformité et ce, uniquement à un autre participant.

Demande de cession

(2) Le participant qui souhaite céder des unités de conformité transmet au ministre une demande de cession signée par son agent autorisé et comportant les renseignements suivants :

- a)** les nom et adresses municipale et postale du cédant;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de l'agent autorisé du cédant;
- c)** les nom et adresses municipale et postale du cessionnaire;
- d)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de l'agent autorisé du cessionnaire;

(e) with respect to any compliance credits that are to be transferred, an indication of

- (i)** their number,
- (ii)** their specific type,
- (iii)** the year in which they were created,
- (iv)** the price, if any, to be paid to the transferor by the transferee for each compliance credit, and
- (v)** the volume and carbon intensity of the fuel used to create the compliance credits.

Types of compliance credits

(3) The specific types of compliance credits are the following:

(a) compliance credits in respect of the liquid class that are created under paragraph 19(1)(a)

- (i)** by carrying out a CO₂e-emission-reduction project described in paragraph 30(d) that results in the production of a co-processed low-carbon-intensity fuel that is a gasoline replacement referred to in subsection 6(1),
- (ii)** by carrying out a CO₂e-emission-reduction project described in paragraph 30(d) that results in the production of a co-processed low-carbon-intensity fuel that is a diesel replacement referred to in subsection 7(1),
- (iii)** by carrying out a CO₂e-emission-reduction project using a generic emission-reduction quantification method established under subsection 31(1), or
- (iv)** by carrying out a CO₂e-emission-reduction project described in section 30, other than one described in subparagraphs (i) to (iii);

(b) compliance credits in respect of the liquid class that are created under paragraph 19(1)(b)

- (i)** by importing a gasoline replacement referred to in subsection 6(1),
- (ii)** by importing a diesel replacement referred to in subsection 7(1), or
- (iii)** by importing any other liquid low-carbon-intensity fuel;

(c) compliance credits in respect of the liquid class that are created under paragraph 19(1)(c)

e) à l'égard des unités de conformité cédées :

- (i)** leur nombre,
- (ii)** leur type,
- (iii)** l'année de leur création,
- (iv)** le prix payé au cédant par le cessionnaire pour chacune, le cas échéant,
- (v)** le volume et l'intensité en carbone du combustible utilisé pour créer les unités de conformité.

Types d'unités de conformité

(3) Les types d'unités de conformité sont les suivants :

a) s'agissant des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides créées au titre de l'alinéa 19(1)a) :

- (i)** celles qui ont été créées par la réalisation d'un projet de réduction des émissions de CO₂e visé à l'alinéa 30d) par la production d'un volume de combustible cotraité à faible intensité en carbone qui est un substitut de l'essence visé au paragraphe 6(1);
- (ii)** celles qui ont été créées dans le cadre de la réalisation d'un projet de réduction des émissions de CO₂e visé à l'alinéa 30d) par la production d'un volume de combustible cotraité à faible intensité en carbone qui est un substitut du diesel visé au paragraphe 7(1);
- (iii)** celles qui ont été créées dans le cadre de la réalisation d'un projet de réduction des émissions de CO₂e, par l'utilisation de la méthode de quantification générique des réductions des émissions établie au titre du paragraphe 31(1),
- (iv)** celles qui ont été créées dans le cadre de la réalisation d'un projet de réduction des émissions de CO₂e visé à l'article 30, à l'exception des projets visés aux sous-alinéas (i) à (iii),

b) s'agissant des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides créées au titre de l'alinéa 19(1)b) :

- (i)** celles qui ont été créées par l'importation d'un substitut de l'essence visé au paragraphe 6(1),
- (ii)** celles qui ont été créées par l'importation d'un substitut de diesel visé au paragraphe 7(1),

(i) by producing a gasoline replacement referred to in subsection 6(1),

(ii) by producing a diesel replacement referred to in subsection 7(1), or

(iii) by producing any other liquid low-carbon-intensity fuel;

(d) compliance credits in respect of the liquid class that are created under paragraph 19(1)(d);

(e) compliance credits in respect of the gaseous class that are created under paragraph 20(a) by carrying out a CO₂e-emission-reduction project described in paragraph 30(d);

(f) compliance credits in respect of the gaseous class that are created under paragraph 20(b) by importing a gaseous low-carbon-intensity fuel; and

(g) compliance credits in respect of the gaseous class that are created under paragraph 20(c) by producing a gaseous low-carbon-intensity fuel.

(iii) celles qui ont été créées par l'importation de tout autre combustible à faible intensité en carbone liquide;

c) s'agissant des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides créées au titre de l'alinéa 19(1)c) :

(i) celles qui ont été créées par la production d'un substitut de l'essence de remplacement visé au paragraphe 6(1),

(ii) celles qui ont été créées par la production d'un substitut du diesel visé au paragraphe 7(1),

(iii) celles qui ont été créées par la production de tout autre combustible à faible intensité en carbone liquide;

d) les unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides créées au titre de l'alinéa 19(1)d);

e) les unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles gazeux créées au titre de l'alinéa 20a) dans le cadre de la réalisation d'un projet de réduction des émissions de CO₂e visé à l'alinéa 30d);

f) les unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles gazeux créées au titre de l'alinéa 20b) par l'importation de combustible à faible intensité en carbone gazeux;

g) les unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles gazeux créées au titre de l'alinéa 20c) par la production de combustible à faible intensité en carbone gazeux.

Confirmation by transferee

(4) The authorized agent of the transferee must sign the transfer request to confirm that the information is accurate and that the transferee accepts the transfer of the compliance credits.

Transfer of credits

(5) If the transfer request submitted to the Minister meets the requirements of subsections (2) to (4), the compliance credits described in the request must be withdrawn from the transferor's account opened under paragraph 28(a) or (b), as the case may be, and deposited into the account of the transferee that was opened under the same paragraph.

Confirmation du cessionnaire

(4) L'agent autorisé du cessionnaire signe la demande pour confirmer l'exactitude des renseignements et l'acceptation de la cession par le cessionnaire.

Cession des unités

(5) Si la demande de cession transmise au ministre satisfait aux exigences des paragraphes (2) à (4), les unités de conformité mentionnées dans la demande sont retirées du compte du cédant ouvert au titre des alinéas 28a) ou b), selon le cas, et inscrites au compte du cessionnaire ouvert au titre du même alinéa.

Exception — registered creator

(6) However, a participant must not transfer any compliance credit to a registered creator who is not a primary supplier and who

(a) has entered into an agreement under section 21 at any time during the ongoing compliance period or the two compliance periods that ended most recently if

(i) the registered creator is no longer a party to that agreement, and

(ii) the registered creator's registration report, as updated in accordance with section 26, does not indicate that they are carrying out any of the activities referred to in subsection 19(1) or section 20; or

(b) has not created compliance credits for the two compliance periods that ended most recently.

Fair market value

107 The price paid for the transfer of a compliance credit that is created under subsection 102(1) must not be less than its fair market value.

Transfer of Compliance Credits

Transfer on creation

108 (1) A registered creator who has created provisional compliance credits under paragraph 19(1)(b) or (c) or 20(b) or (c) by producing in Canada or importing into Canada a quantity of low-carbon-intensity fuel must not transfer those provisional compliance credits to a participant who is purchasing that low-carbon-intensity fuel unless the registered creator and the transferee submit a transfer request to the Minister that is signed by the authorized agent of the registered creator as well as the authorized agent of the transferee and contains the information referred to in subsection (2).

Request to transfer — form

(2) The registered creator must indicate in the transfer request their intention to have the compliance credits that have been deposited into their account under subsection 24(1) or (2) immediately transferred to the transferee and must include the following information in the transfer request:

(a) the name, civic address and postal address of the registered creator;

Exception — créateur enregistré

(6) Toutefois, aucune unité de conformité ne peut être cédée au créateur enregistré qui n'est pas un fournisseur principal et qui, selon le cas :

a) a conclu un accord de création au titre de l'article 21 pendant la période de conformité en cours ou les deux dernières périodes de conformité ayant expiré si, à la fois :

(i) il n'est plus partie à un tel accord,

(ii) son rapport d'enregistrement modifié conformément à l'article 26 ne mentionne pas qu'il exerce l'une des activités visées au paragraphe 19(1) ou à l'article 20;

b) n'a pas créé d'unités de conformité pour les deux dernières périodes de conformité ayant expiré.

Juste valeur marchande

107 Le prix des unités de conformité visées au paragraphe 102(1) qui sont cédées ne doit pas être inférieur à leur juste valeur marchande.

Cession à la création des unités de conformité

Cession à la création

108 (1) Le créateur enregistré qui a créé des unités de conformité provisoires au titre des alinéas 19(1)b) ou c) ou 20b) ou c) par la production ou l'importation au Canada d'une quantité de combustible à faible intensité en carbone ne peut céder ses unités de conformité provisoires au participant qui achète le combustible, que si le créateur enregistré et le cessionnaire transmettent au ministre une demande de cession à la création, signée par l'agent autorisé du créateur enregistré et par celui du cessionnaire, et qui contient les renseignements prévus au paragraphe (2).

Demande de cession à la création

(2) Le créateur enregistré et le cessionnaire indiquent dans la demande leur intention de procéder à la cession dès l'inscription des unités de conformité au compte du créateur enregistré, conformément aux paragraphes 24(1) ou (2), ainsi que les renseignements suivants :

a) les nom et adresses municipale et postale du créateur enregistré;

b) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de l'agent autorisé du créateur enregistré;

(b) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the registered creator's authorized agent;

(c) the name, civic address and postal address of the transferee;

(d) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the transferee's authorized agent;

(e) the type of low-carbon-intensity fuel used to create the compliance credits;

(f) the carbon intensity of the low-carbon-intensity fuel used to create the compliance credits and any alphanumeric identifier assigned to it; and

(g) the compliance period to which the transfer relates.

Immediate transfer

109 After the Minister receives the transfer request, any compliance credits deposited by the Minister during the compliance period referred to in paragraph 108(2)(g) into the registered creator's account opened under paragraph 28(a) or (b), as the case may be, must be immediately withdrawn from that account and deposited into the transferee's account opened under the same paragraph.

Compliance-Credit Clearance Mechanism

Pledging credits to mechanism

110 (1) A participant may, in a report submitted under subsection 126(1) or 127(1), pledge to offer to transfer through the compliance-credit clearance mechanism any compliance credits that

(a) are in an account that was opened under paragraph 28(a);

(b) were created as provisional compliance credits on or before the last day of the compliance period to which the report relates; and

(c) are not suspended under section 158.

Restriction

(2) During the period beginning on the day on which a report referred to in subsection (1) is submitted and ending on the following October 31 or, if a notice is sent in accordance with subsection 111(1), ending on the day on which that notice is sent, a participant must not use a

c) les nom et adresses municipale et postale du cessionnaire;

d) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de l'agent autorisé du cessionnaire;

e) le type de combustible à faible intensité en carbone utilisé pour créer les unités de conformité;

f) l'intensité en carbone du combustible et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique qui lui a été assigné;

g) la période de conformité pour laquelle la demande est présentée.

Transfert immédiat

109 Après la réception de la demande par le ministre et jusqu'à la fin de la période de conformité mentionnée à l'alinéa 108(2)g), toute unité de conformité que le ministre inscrit dans le compte du créateur enregistré ouvert au titre des alinéas 28a) ou b), selon le cas, est immédiatement retirée du compte et est inscrite au compte du cessionnaire ouvert au titre du même alinéa.

Marché de compensation des unités de conformité

Engagement de cession sur le marché

110 (1) Tout participant peut, dans le rapport transmis au titre des paragraphes 126(1) ou 127(1), s'engager à offrir en cession, sur le marché de compensation des unités de conformité, les unités de conformité qui, à la fois :

a) figurent au compte ouvert au titre de l'alinéa 28a);

b) ont été créées comme unités de conformité provisoires au plus tard le dernier jour de la période de conformité en cause;

c) n'ont pas été suspendues au titre de l'article 158.

Limite

(2) À compter de la date de transmission du rapport visé au paragraphe (1) et jusqu'au 31 octobre qui suit ou, le cas échéant, jusqu'à la date à laquelle l'avis prévu au paragraphe 111(1) est transmis, le participant qui s'est engagé à offrir en cession des unités de conformité ne peut

compliance credit that a participant has pledged to offer to transfer and must not transfer that compliance credit except through the compliance-credit clearance mechanism.

No clearance mechanism

111 (1) If the compliance reports submitted under subsection 127(1) for a compliance period indicate that all primary suppliers have satisfied the total reduction requirements, the Minister must, before the following August 31, send a notice to each participant who has pledged to offer to transfer compliance credits under subsection 110(1) that informs them that there will be no compliance-credit clearance mechanism for that compliance period.

No pledge to transfer credits

(2) If no participant pledges, in a report submitted under subsection 126(1) or 127(1) for a compliance period, to offer to transfer a compliance credit through the compliance-credit clearance mechanism, the Minister must, before the following August 31, send a notice to each primary supplier who has not satisfied the total reduction requirement that informs them that there will be no compliance-credit clearance mechanism for that compliance period.

Notice to participants

(3) If subsections (1) and (2) do not apply, the Minister must, before the August 31 that follows the end of the compliance period, send a notice to each participant who has pledged to offer to transfer compliance credits under subsection 110(1) and to each primary supplier who has not yet satisfied the total reduction requirement that informs them that a compliance-credit clearance mechanism will take place for that compliance period. The notice must include the following information:

- (a)** the total number of compliance credits for all participants in respect of which a pledge to offer to transfer has been made under subsection 110(1);
- (b)** the names of all participants who have pledged to offer to transfer compliance credits under subsection 110(1); and
- (c)** the value of the total reduction requirement that has not been satisfied by all primary suppliers.

Transfer through clearance mechanism

112 (1) A participant must not transfer any compliance credits through the compliance-credit clearance mechanism to a primary supplier unless the transfer request referred to in subsection 106(2) has been submitted to the

utiliser ces unités et ne peut les céder que sur le marché de compensation des unités de conformité.

Absence de marché de compensation

111 (1) Si les rapports de conformité transmis au titre du paragraphe 127(1) pour la période de conformité indiquent que tous les fournisseurs principaux ont satisfait à l'exigence de réduction totale, le ministre transmet, avant le 31 août qui suit, un avis à chaque participant qui s'est engagé à offrir en cession des unités de conformité au titre du paragraphe 110(1) pour les informer de l'absence de marché de compensation des unités de conformité pour la période de conformité.

Absence d'engagement

(2) Si aucun participant ne s'est engagé, dans le rapport transmis au titre des paragraphes 126(1) ou 127(1) pour la période de conformité, à offrir en cession des unités de conformité sur le marché de compensation des unités de conformité, le ministre transmet, avant le 31 août qui suit, un avis à chaque fournisseur principal qui n'a pas satisfait à l'exigence de réduction totale, pour les informer de l'absence de marché de compensation des unités de conformité pour la période de conformité.

Avis aux participants

(3) Si les paragraphes (1) et (2) ne s'appliquent pas, le ministre transmet, avant le 31 août suivant la fin de la période de conformité, un avis à chaque participant qui s'est engagé à offrir en cession des unités de conformité au titre du paragraphe 110(1) et à chaque fournisseur principal n'ayant pas satisfait à l'exigence de réduction totale, pour les informer qu'il y aura un marché de compensation des unités de conformité pour la période de conformité. L'avis contient les renseignements suivants :

- a)** le nombre total d'unités de conformité de tous les participants qui font l'objet d'un engagement au titre du paragraphe 110(1);
- b)** le nom des participants qui se sont engagés à offrir en cession des unités de conformité au titre du paragraphe 110(1);
- c)** la valeur de l'exigence de réduction totale à laquelle tous les fournisseurs principaux n'ont pas encore satisfait.

Cession sur le marché de compensation

112 (1) Le participant ne peut céder des unités de conformité sur le marché de compensation des unités de conformité à un fournisseur principal que si la demande de cession visée au paragraphe 106(2) a été transmise au

Minister, along with a compliance report under subsection 127(1) indicating that the primary supplier has not satisfied the total reduction requirement for the compliance period to which the report relates by using all their compliance credits in accordance with subsection 13(1), (2) or (4). The transfer of compliance credits to that primary supplier must occur during the period beginning on the August 31 that follows the end of that compliance period and ending on the following October 31.

Acquisition of compliance credits by primary supplier

(2) A primary supplier who has submitted a report under subsection 127(1) indicating that they have not satisfied the total reduction requirement for the compliance period to which the report relates by using all their compliance credits in accordance with subsection 13(1), (2) or (4) must acquire, by transfer through the compliance-credit clearance mechanism, the number of compliance credits determined in accordance with subsection (5) for that compliance period.

Maximum price

(3) A participant who has pledged to offer to transfer a compliance credit must accept an offer to acquire the compliance credit by transfer through the compliance-credit clearance mechanism if the compliance credit is in their account and the price offered for the transfer is equal to or less than the amount determined by the formula

$$\$300 \times (CPI_A \div CPI_B)$$

where

CPI_A is the average Consumer Price Index for the calendar year to which the compliance period relates, as published by Statistics Canada under the *Statistics Act*; and

CPI_B is the average Consumer Price Index for the 12 months of the year 2022, as published by Statistics Canada under the *Statistics Act*.

Prohibition

(4) A participant who has pledged to offer to transfer a compliance credit must not accept an offer to acquire the compliance credit by transfer through the compliance-credit clearance mechanism if the amount offered for the transfer is higher than the amount determined in accordance with subsection (3).

ministre, ainsi que le rapport de conformité visé au paragraphe 127(1) indiquant que le fournisseur principal n'a pas satisfait à l'exigence de réduction totale pour la période de conformité visée par le rapport par l'utilisation de toutes ses unités de conformité conformément aux paragraphes 13(1), (2) ou (4), selon le cas; le participant lui cède les unités de conformité au cours de la période commençant le 31 août suivant la fin de la période de conformité et se terminant le 31 octobre suivant.

Acquisition par le fournisseur principal

(2) Le fournisseur principal qui a transmis au ministre, au titre du paragraphe 127(1), pour la période de conformité donnée, un rapport de conformité indiquant qu'il n'a pas satisfait à l'exigence de réduction totale par l'utilisation de toutes ses unités de conformité conformément aux paragraphes 13(1), (2) ou (4), selon le cas, acquiert par cession sur le marché de compensation des unités de conformité pour cette période de conformité le nombre d'unités de conformité déterminé conformément au paragraphe (5).

Prix maximal

(3) Le participant qui s'est engagé à offrir en cession des unités de conformité accepte l'offre de les acquérir par cession sur le marché de compensation des unités de conformité si les unités sont toujours inscrites à son compte et si le prix offert pour la cession est inférieur ou égal au résultat de la formule suivante :

$$300 \$ \times (IPC_A \div IPC_B)$$

où :

IPC_A représente la moyenne de l'indice des prix à la consommation pour l'année civile correspondant à la période de conformité visée par le marché de compensation des unités de conformité, telle qu'elle est publiée par Statistique Canada sous le régime de la *Loi sur la statistique*;

IPC_B la moyenne de l'indice des prix à la consommation durant les douze mois de l'année 2022, telle qu'elle est publiée par Statistique Canada sous le régime de cette loi.

Interdiction

(4) Le participant qui s'est engagé à offrir en cession des unités de conformité ne peut accepter l'offre de les acquérir par cession sur le marché de compensation des unités de conformité que si le prix offert pour la cession est supérieur au résultat de la formule prévue au paragraphe (3).

Credits per primary supplier

(5) A primary supplier must not acquire a greater number of compliance credits by transfer through the compliance-credit clearance mechanism than the lesser of

(a) the total number of compliance credits that they require in order to satisfy the total reduction requirement as indicated in the compliance report that they submitted under subsection 127(1), and

(b) the number determined by the formula

$$C \times (R_p \div R_t)$$

where

C is the total number of compliance credits from all participants that are subject to any pledges made under subsection 110(1),

R_p is the total number of compliance credits that the primary supplier requires in order to satisfy the total reduction requirement, and

R_t is the total number of compliance credits that all primary suppliers require in order to satisfy the total reduction requirement.

Registered Emission-Reduction Funding Program

Registration

113 Subject to section 115, the Minister may register a funding program whose purpose is the reduction of CO₂e emissions

(a) on application by a person under section 114 to register the emission-reduction funding program, if the conditions set out in that section are met; or

(b) on the Minister's own initiative, if the emission-reduction funding program is established under an Act of Parliament and operates in Canada.

Application for registration

114 (1) A person who administers an emission-reduction funding program may apply to the Minister to register the program if

(a) the person is an agent of Her Majesty in right of Canada or an agent or mandatary of Her Majesty in right of a province or the person is a non-profit corporation that is established by or under a law of Canada or of a province; and

Nombre d'unités par fournisseur principal

(5) Le fournisseur principal ne peut pas acquérir sur le marché de compensation des unités de conformité un nombre d'unités supérieur au moindre des nombres suivants :

a) le nombre total d'unités de conformité nécessaire pour satisfaire à l'exigence de réduction totale et indiqué dans le rapport de conformité qu'il a transmis au titre du paragraphe 127(1);

b) le résultat de la formule suivante :

$$U \times (R_f \div R_t)$$

où :

U représente le nombre total d'unités de conformité de tous les participants faisant l'objet d'un engagement au titre du paragraphe 110(1),

R_f le nombre total d'unités de conformité nécessaire pour permettre au fournisseur principal de satisfaire à l'exigence de réduction totale,

R_t le nombre total d'unités de conformité nécessaire pour permettre à tous les fournisseurs principaux de satisfaire à l'exigence de réduction totale.

Programme enregistré de financement des réductions des émissions

Enregistrement

113 Sous réserve de l'article 115, le ministre peut enregistrer un programme de financement dont l'objectif est la réduction des émissions de CO₂e :

a) sur demande, dans le cas du programme prévu à l'article 114, si les conditions prévues à cet article sont remplies;

b) de sa propre initiative, dans le cas du programme établi par une loi fédérale et exploité au Canada.

Demande d'enregistrement

114 (1) La personne qui administre un programme de financement des réductions des émissions peut demander au ministre d'enregistrer le programme si les conditions suivantes sont remplies :

a) elle est mandataire de Sa Majesté du chef du Canada ou d'une province ou est constituée sous forme de personne morale à but non lucratif sous le régime d'une loi du Canada ou d'une province;

(b) the program operates in Canada.

Contents of application

(2) The application must contain the information referred to in Schedule 9 and be accompanied by an attestation, signed by the person's authorized agent, that

(a) the emission-reduction funding program will distribute contributions made to the program to the projects referred to in subsection 115(1); and

(b) the person will make publicly available, no later than the December 31 following the end of the compliance period in respect of which those contributions are made, a report containing the information referred to in section 2 of Schedule 10.

Registration — conditions

115 (1) The Minister must not register an emission-reduction funding program under section 113 unless the Minister is satisfied that all contributions made to the program will be used to fund projects that support the deployment or commercialization of technologies or processes that will reduce CO₂e emissions by

(a) December 31, 2030, in the case of a contribution made on or before December 31, 2025; and

(b) the fifth anniversary of the day on which the contribution is made, in any other case.

Factors

(2) In deciding whether to register the emission-reduction funding program, the Minister must take into consideration

(a) the program's policies, criteria or procedures for the distribution of contributions, including its policy for avoiding conflicts of interest regarding the distribution of contributions;

(b) the quality of the program's financial and management control systems, information systems and management practices; and

(c) whether the person who administers the program has failed to make publicly available, no later than the December 31 that follows the end of the compliance period during which contributions are made to the program, the information referred to in section 2 of Schedule 10.

b) le programme est exploité au Canada.

Contenu de la demande

(2) La demande d'enregistrement contient les renseignements prévus à l'annexe 9 et est accompagnée d'une attestation, signée par l'agent autorisé de la personne qui administre le programme, portant que :

a) le programme distribuera les contributions à des projets visés au paragraphe 115(1);

b) la personne rendra public, au plus tard le 31 décembre qui suit la fin de la période de conformité au cours de laquelle les contributions lui sont versées, un rapport contenant les renseignements prévus à l'article 2 de l'annexe 10.

Enregistrement — conditions

115 (1) Le ministre n'enregistre le programme de financement des réductions des émissions conformément à l'article 113 que s'il est convaincu que toutes les contributions versées à celui-ci seront utilisées pour financer des projets qui appuient le déploiement ou la commercialisation de technologies ou de procédés qui réduiront les émissions de CO₂e au plus tard :

a) le 31 décembre 2030, dans le cas des contributions versées au plus tard le 31 décembre 2025;

b) au cinquième anniversaire de la date à laquelle la contribution a été versée, dans tout autre cas.

Éléments

(2) Le ministre tient compte des éléments ci-après afin de décider s'il enregistre le programme :

a) les politiques, les critères ou les procédures de distribution des contributions du programme, notamment une politique visant à éviter les conflits d'intérêts concernant cette distribution;

b) la qualité des mécanismes de contrôle en matière de finances et de gestion, des systèmes d'information et des méthodes de gestion mis en œuvre par le programme;

c) la personne qui administre le programme omet de rendre public, au plus tard le 31 décembre suivant la fin de la période de conformité au cours de laquelle les contributions lui sont versées, les renseignements prévus à l'article 2 de l'annexe 10.

Cancelling registration

116 The Minister must cancel the registration of an emission-reduction funding program if any of the following occurs:

- (a)** the Minister, taking into consideration the factors set out in subsection 115(2), is no longer satisfied that contributions made to the program are being used in accordance with subsection 115(1);
- (b)** the person who administers the program fails to ensure that a financial audit of the program is conducted each year and, in the case of a program registered under paragraph 113(a), fails to ensure that such an audit is conducted by an independent body;
- (c)** the person who administers the program fails to submit to the Minister, no later than the December 31 following the end of the compliance period during which contributions are made to the program for the purposes of subsection 13(3) or 14(3), a report with respect to the operation of the program during each compliance period that contains the information referred to in Schedule 10;
- (d)** the person who administers the program fails to make publicly available, no later than the December 31 following the end of the compliance period in respect of which the contributions are made to the program, the information referred to in section 2 of Schedule 10;
- (e)** in the case of a program registered under paragraph 113(a), the program no longer meets the conditions set out in subsection 114(1);
- (f)** in the case of a program registered under paragraph 113(b), the provision of the Act of Parliament referred to in that paragraph that establishes the program is repealed or the program no longer operates in Canada.

List of programs

117 The Minister must make a list of all registered emission-reduction funding programs publicly available.

Contribution to funding program

118 (1) A registered primary supplier may create compliance credits for a compliance period by contributing to a registered emission-reduction funding program during

- (a)** the period beginning on the January 1 that follows the end of the compliance period and ending on the following July 31; or

Annulation de l'enregistrement

116 Le ministre annule l'enregistrement du programme de financement des réductions des émissions dans les cas suivants :

- a)** il n'est plus, compte tenu des éléments prévus au paragraphe 115(2), convaincu que les contributions versées au programme sont utilisées conformément au paragraphe 115(1);
- b)** la personne qui administre le programme ne fait pas effectuer chaque année un audit des états financiers du programme ou, s'agissant du programme visé à l'alinéa 113a), ne fait pas effectuer un tel audit par un organisme indépendant;
- c)** la personne qui administre le programme ne transmet pas au ministre, au plus tard le 31 décembre suivant la fin de la période de conformité au cours de laquelle les contributions sont versées au programme pour l'application des paragraphes 13(3) ou 14(3), un rapport contenant les renseignements prévus à l'annexe 10 relatifs à l'exploitation du programme au cours de la période de conformité;
- d)** la personne qui administre le programme ne rend pas public, au plus tard le 31 décembre suivant la fin de la période de conformité au cours de laquelle les contributions lui sont versées, les renseignements prévus à l'article 2 de l'annexe 10;
- e)** s'agissant du programme visé à l'alinéa 113a), il ne satisfait plus aux exigences prévues au paragraphe 114(1);
- f)** s'agissant du programme visé à l'alinéa 113b), la disposition pertinente de la loi fédérale visée à cet alinéa qui établit le programme est abrogée ou le programme n'est plus exploité au Canada.

Liste des programmes

117 Le ministre rend public la liste des programmes enregistrés de financement des réductions des émissions.

Contribution au programme

118 (1) Tout fournisseur principal enregistré peut créer des unités de conformité pour une période de conformité en contribuant à un programme enregistré de financement des réductions des émissions au cours de l'une des périodes suivantes :

(b) the period beginning on the October 31 that follows the end of the compliance period and ending on the following November 30.

Receipt

(2) A primary supplier who creates compliance credits by contributing to a emission-reduction funding program must provide to the Minister, with the report they submit under section 127 or 128, as the case may be, a receipt issued by the program that establishes that they made the contribution.

Compliance credits created

(3) The number of compliance credits that the primary supplier may create under subsection (1) for a compliance period is determined by the formula

$$C \div P$$

where

C is the amount of the primary supplier's contribution to the registered emission-reduction funding program; and

P is \$350.

Consumer Price Index

(4) On every January 1 that follows the end of a compliance period, the amount set out in subsection (3) for P is replaced by the result determined by the following formula, rounded to the nearest dollar or, if the result is halfway between two consecutive whole numbers, to the greater of those whole numbers:

$$\$350 \times (CPI_A \div CPI_B)$$

where

CPI_A is the average Consumer Price Index for the calendar year to which the compliance period relates, as published by Statistics Canada under the *Statistics Act*; and

CPI_B is the average Consumer Price Index for the 12 months of the year 2022, as published by Statistics Canada under the *Statistics Act*.

Deposit into account

(5) The number of compliance credits created by a primary supplier under subsections (1) to (4) must be

a) la période commençant le 1^{er} janvier suivant la fin de la période de conformité et se terminant le 31 juillet suivant;

b) la période commençant le 31 octobre suivant la fin de la période de conformité et se terminant le 30 novembre suivant.

Reçu

(2) Pour créer les unités de conformité, le fournisseur principal fournit au ministre, avec le rapport transmis au titre des articles 127 ou 128, selon le cas, le reçu que lui a délivré le programme de financement des réductions des émissions et qui établit qu'il a contribué à ce programme.

Unités de conformité créées

(3) Le nombre d'unités de conformité que peut créer le fournisseur principal au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité donnée est déterminé selon la formule suivante :

$$C \div P$$

où :

C représente le montant de la contribution du fournisseur principal au programme enregistré de financement des réductions des émissions;

P 350 \$.

Indice des prix à la consommation

(4) Chaque 1^{er} janvier suivant la fin d'une période de conformité, la valeur de la variable P de la formule prévue au paragraphe (3) est remplacée par le résultat de la formule ci-après, arrondi au dollar près ou, si le chiffre est équidistant de deux nombres entiers consécutifs, au plus élevé de ceux-ci :

$$350 \$ \times (IPC_A \div IPC_B)$$

où :

IPC_A représente la moyenne de l'indice des prix à la consommation pour l'année civile correspondant à la période de conformité, telle qu'elle est publiée par Statistique Canada sous le régime de la *Loi sur la statistique*;

IPC_B la moyenne de l'indice des prix à la consommation durant les douze mois de l'année 2022, telle qu'elle est publiée par Statistique Canada sous le régime de cette loi.

Inscription au compte

(5) Le nombre d'unités de conformité créé par le fournisseur principal au titre des paragraphes (1) à (4) est inscrit

deposited into their account that was opened under paragraph 28(a).

No subsequent transfer

119 (1) A primary supplier must not transfer a compliance credit that they created under subsection 118(1).

Cancellation on December 1

(2) The Minister must cancel any compliance credit created under subsection 118(1) that has not been used on the December 1 that follows its creation.

Reporting

Annual credit-creation report

120 (1) A registered creator must submit to the Minister, no later than the April 30 of the calendar year that follows the end of a compliance period, a report respecting the creation of compliance credits during that compliance period under paragraph 19(1)(a), subparagraph 19(1)(d)(i), (ii), (iv) or (v) or paragraph 20(a).

Contents of report

(2) The credit-creation report must be signed by the authorized agent of the registered creator and contain the information referred to in Schedule 11 for the compliance period to which the report relates.

June 30, 2023

(3) Despite subsection (1), the registered creator must submit the credit-creation report for the compliance period that ends on December 31, 2022 no later than June 30, 2023.

April 30, 2024 — single report

(4) The registered creator must combine the credit-creation reports required under subsection (1) for the compliance period that ends on June 30, 2023 and the compliance period that ends on December 31, 2023 into a single report and submit that report no later than April 30, 2024.

Quarterly credit-creation reports

121 (1) A registered creator must submit to the Minister within the following time limits the following reports respecting the creation of compliance credits during a compliance period under paragraph 19(1)(b) or (c), subparagraph 19(1)(d)(iii) or paragraph 20(b) or (c):

- (a)** no later than the June 30 of the compliance period, a report respecting the creation of compliance credits

au compte du fournisseur principal ouvert au titre de l'alinéa 28a).

Incessibilité

119 (1) Le fournisseur principal ne peut céder les unités de conformité qu'il a créées conformément au paragraphe 118(1).

Annulation le 1^{er} décembre

(2) Le ministre annule toute unité de conformité créée conformément au paragraphe 118(1) qui n'a pas été utilisée le 1^{er} décembre suivant sa création.

Rapports

Rapport annuel sur la création

120 (1) Au plus tard le 30 avril de l'année civile qui suit la fin de la période de conformité, le créateur enregistré transmet au ministre un rapport sur la création d'unités de conformité au titre de l'alinéa 19(1)a), des sous-alinéas 19(1)d)(i), (ii), (iv) ou (v) ou de l'alinéa 20a) pour la période de conformité.

Contenu du rapport

(2) Le rapport sur la création d'unités de conformité est signé par l'agent autorisé du créateur enregistré et contient les renseignements prévus à l'annexe 11 pour la période de conformité.

30 juin 2023

(3) Malgré le paragraphe (1), le créateur enregistré transmet au plus tard le 30 juin 2023 le rapport sur la création d'unités de conformité pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022.

30 avril 2024 — rapport unique

(4) Le créateur enregistré combine les rapports sur la création d'unités de conformité exigés au titre du paragraphe (1) pour la période de conformité se terminant le 30 juin 2023 et pour celle se terminant le 31 décembre 2023 dans un rapport unique qu'il transmet au plus tard le 30 avril 2024.

Rapports trimestriels sur la création

121 (1) Le créateur enregistré transmet au ministre un rapport sur la création d'unités de conformité au titre des alinéas 19(1)b) ou c), du sous-alinéa 19(1)d)(iii) ou des alinéas 20b) ou c) au plus tard :

- a)** le 30 juin de la période de conformité, pour la période commençant le 1^{er} janvier de cette période de conformité et se terminant le 31 mars suivant;

between the January 1 and the March 31 of that compliance period;

(b) no later than the September 30 of the compliance period, a report respecting the creation of compliance credits between the April 1 and the June 30 of that compliance period;

(c) no later than the December 31 of the compliance period, a report respecting the creation of compliance credits between the July 1 and the September 30 of that compliance period; and

(d) no later than the March 31 of the calendar year that follows the end of the compliance period, a report respecting the creation of compliance credits between the October 1 and the December 31 of that compliance period.

Contents of report

(2) The credit-creation report for each three-month period referred to in subsection (1) must be signed by the authorized agent of the registered creator and must contain the information referred to in Schedule 12 for the period to which the report relates.

June 30, 2023 — single report

(3) The registered creator must combine the reports required under subsection (1) for the compliance period that ends on December 31, 2022 into a single report that contains the information referred to in Schedule 12 for each three-month period referred to in that subsection and submit that report no later than June 30, 2023.

Credit-adjustment report

122 (1) A registered creator who creates compliance credits during a compliance period under paragraph 19(1)(b) or (c), subparagraph 19(1)(d)(iii) or paragraph 20(b) or (c) that are the subject of a quarterly credit-creation report submitted under section 121 must submit to the Minister, no later than the June 30 of the year that follows the end of the compliance period, a report on any adjustment of the number of compliance credits that have been deposited into the registered creator's accounts under subsection 24(1) or (2).

Contents of report

(2) The credit-adjustment report must be signed by the authorized agent of the registered creator and include the information that is set out in Schedule 13.

b) le 30 septembre de la période de conformité, pour la période commençant le 1^{er} avril de cette période de conformité et se terminant le 30 juin suivant;

c) le 31 décembre de la période de conformité, pour la période commençant le 1^{er} juillet de cette période de conformité et se terminant le 30 septembre suivant;

d) le 31 mars de l'année civile qui suit la fin de la période de conformité, pour la période commençant le 1^{er} octobre de la période de conformité et se terminant le 31 décembre suivant.

Contenu du rapport

(2) Chaque rapport sur la création d'unités de conformité pour les trimestres visés au paragraphe (1) est signé par l'agent autorisé du créateur enregistré et contient les renseignements prévus à l'annexe 12 pour le trimestre qu'il vise.

30 juin 2023

(3) Le créateur enregistré combine les rapports sur la création d'unités de conformité visés au paragraphe (1) pour la période de conformité se terminant le 31 décembre 2022 dans un rapport unique qu'il transmet au plus tard le 30 juin 2023 et qui contient les renseignements prévus à l'annexe 12 pour chaque trimestre visé à ce paragraphe.

Rapport d'ajustement des unités de conformité

122 (1) Le créateur enregistré qui, au cours de la période de conformité, a créé au titre des alinéas 19(1)b) ou c), du sous-alinéa 19(1)d)(iii) ou des alinéas 20b) ou c) des unités de conformité qui ont fait l'objet de rapports trimestriels sur la création au titre de l'article 121 transmet au ministre, au plus tard le 30 juin de l'année civile qui suit la fin de la période de conformité, un rapport sur tout ajustement fait au nombre d'unités de conformité inscrites à son compte conformément aux paragraphes 24(1) ou (2) pour cette période de conformité.

Contenu du rapport

(2) Le rapport d'ajustement des unités de conformité est signé par l'agent autorisé du créateur enregistré et contient les renseignements prévus à l'annexe 13 pour la période de conformité.

Non-application

(3) Subsection (1) does not apply in respect of any compliance period that ends before January 1, 2023.

Carbon-intensity-pathway report

123 (1) A registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier who obtains approval of the carbon intensity of a fuel, energy source or material input under subsection 85(1) must submit to the Minister, for the compliance period during which the approval is obtained and for each compliance period that follows, a carbon-intensity-pathway report no later than the April 30 that follows the end of the compliance period.

Contents of report

(2) The carbon-intensity-pathway report must contain the information referred to in Schedule 14 for the compliance period and must be signed by the authorized agent of the registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier.

Non-application

(3) Subsection (1) does not apply in respect of any compliance period that ends before January 1, 2024.

2024 compliance period

(4) Despite subsection (1), a registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier who has received approval of a carbon intensity of a fuel, energy source or material input under subsection 85(1) after July 1, 2024 may, for the compliance period that ends on December 31, 2024, submit the carbon-intensity-pathway report on or before April 30, 2025.

Material balance report

124 (1) A registered creator or foreign supplier must submit a material balance report to the Minister no later than the April 30 that follows the end of each compliance period in respect of any gaseous or liquid low-carbon-intensity fuel that has a carbon intensity referred to in subsection 45(2) and was produced using a quantity of an eligible feedstock referred to in paragraph 46(1)(b) or (c).

Contents of report

(2) The material balance report must contain the information referred to in Schedule 15 for the compliance period and must be signed by the authorized agent of the registered creator or foreign supplier.

Non-application

(3) Le paragraphe (1) ne s'applique pas aux périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} janvier 2023.

Rapport — filières d'intensité en carbone

123 (1) Le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone ou le fournisseur étranger qui obtient l'approbation de l'intensité en carbone d'un combustible, d'une source d'énergie ou d'un apport matériel aux termes du paragraphe 85(1) transmet au ministre, pour la période de conformité au cours de laquelle l'approbation est obtenue et pour chaque période de conformité subséquente, un rapport sur les filières d'intensité en carbone au plus tard le 30 avril suivant la fin de chaque période de conformité.

Contenu du rapport

(2) Le rapport sur les filières d'intensité en carbone est signé par l'agent autorisé du créateur enregistré, du contributeur à l'intensité en carbone ou du fournisseur étranger et contient les renseignements prévus à l'annexe 14 pour la période de conformité.

Non-application

(3) Le paragraphe (1) ne s'applique pas pour les périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} janvier 2024.

Période de conformité 2024

(4) Malgré le paragraphe (1), le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone ou le fournisseur étranger qui obtient l'approbation d'une intensité en carbone aux termes du paragraphe 85(1) après le 1^{er} juillet 2024 peut, au plus tard le 30 avril 2025, transmettre le rapport pour la période de conformité qui se termine le 31 décembre 2024.

Rapport sur le bilan matières

124 (1) Le créateur enregistré ou le fournisseur étranger transmet au ministre un rapport sur le bilan matières au plus tard le 30 avril suivant la fin de la période de conformité à l'égard du combustible à faible intensité en carbone liquide ou gazeux dont l'intensité en carbone est visée au paragraphe 45(2) et qui a été produit à partir d'une quantité d'une charge d'alimentation admissible visée aux alinéas 46(1)b) ou c).

Contenu du rapport

(2) Le rapport sur le bilan matières est signé par l'agent autorisé du créateur enregistré ou du fournisseur étranger et contient les renseignements prévus à l'annexe 15 pour la période de conformité.

Non-application

(3) Subsection (1) does not apply in respect of any compliance period that ends before January 1, 2024.

Compliance-credit revenue report

125 (1) A registered creator who is a charging-network operator must submit to the Minister, for each compliance period, a report respecting revenue received from the transfer of compliance credits that specifies

(a) the amount of revenue received during the compliance period from the transfer of compliance credits created under subsection 102(1), no later than the July 31 that follows the end of the compliance period; and

(b) the use that they made, during the compliance period and the following two compliance periods, of the revenue referred to in paragraph (a), no later than the July 31 that follows the end of the third compliance period.

Contents of report

(2) The compliance-credit revenue report required under subsection (1) must contain the information referred to in Schedule 16 and must be signed by the authorized agent of the registered creator.

Non-application

(3) Subsection (1) does not apply in respect of any compliance period that ends before January 1, 2023.

Compliance-credit balance report

126 (1) A registered creator or a primary supplier must submit to the Minister a compliance-credit balance report no later than the August 15 that follows the end of a compliance period.

Contents of report

(2) The compliance-credit balance report must contain the information referred to in Schedule 17 with respect to compliance credits in the registered creator's or primary supplier's accounts on the day on which the report is submitted and must be signed by the authorized agent of the registered creator or primary supplier, as the case may be.

Non-application

(3) Subsection (1) does not apply in respect of any compliance period that ends before January 1, 2023.

Compliance report

127 (1) A registered primary supplier must, no later than the July 31 that follows the end of each compliance

Non-application

(3) Le paragraphe (1) ne s'applique pas aux périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} janvier 2024.

Rapport — revenus des unités de conformité

125 (1) Le créateur enregistré qui est l'exploitant d'un réseau de recharge transmet au ministre, pour la période de conformité, un rapport sur les revenus des unités de conformité :

a) au plus tard le 31 juillet suivant la fin de la période de conformité, et précisant le montant des revenus tirés des cessions des unités de conformité qu'il a créées au titre du paragraphe 102(1) au cours de celle-ci;

b) au plus tard le 31 juillet suivant la fin de la troisième période de conformité, et précisant l'utilisation qu'il a faite, au cours de la période de conformité et des deux périodes de conformité suivantes, des revenus visés à l'alinéa a).

Contenu du rapport

(2) Le rapport sur les revenus des unités de conformité est signé par l'agent autorisé du créateur enregistré et contient les renseignements prévus à l'annexe 16.

Non-application

(3) Le paragraphe (1) ne s'applique pas aux périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} janvier 2023.

Rapport sur le solde des unités

126 (1) Au plus tard le 15 août suivant la fin de la période de conformité, le créateur enregistré ou le fournisseur principal transmet au ministre un rapport sur le solde des unités de conformité.

Contenu du rapport

(2) Le rapport sur le solde des unités de conformité est signé par l'agent autorisé du créateur enregistré ou du fournisseur principal, selon le cas, et contient les renseignements prévus à l'annexe 17 relativement aux unités de conformité qui sont inscrites à ses comptes à la date de transmission du rapport.

Non-application

(3) Le paragraphe (1) ne s'applique pas aux périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} janvier 2023.

Rapport de conformité

127 (1) Au plus tard le 31 juillet suivant la fin de la période de conformité, le fournisseur principal enregistré

period, submit a report to the Minister with respect to their compliance for the compliance period with the volumetric requirements set out in subsections 6(1) and 7(1) and the total reduction requirement.

Contents of report

(2) The compliance report must contain the information referred to in Schedule 18 for the compliance period and be signed by the authorized agent of the primary supplier.

Non-application

(3) Subsection (1) does not apply in respect of any compliance period that ends before July 1, 2023.

Complementary compliance report

128 (1) A registered primary supplier who, by the July 31 that follows the end of a compliance period, has not satisfied the total reduction requirement must submit to the Minister a complementary compliance report no later than the December 15 that follows the end of the compliance period.

Contents of report

(2) The complementary compliance report must contain the information referred to in Schedule 19 for the compliance period and must be signed by the authorized agent of the primary supplier.

Non-application

(3) Subsection (1) does not apply in respect of any compliance period that ends before July 1, 2023.

Verification

Obligation to Verify

Condition of eligibility — reports and applications

129 A report or application that is referred to in either section 130 or 131 is ineligible if it is not verified in accordance with the requirements set out in sections 132 to 154.

Verification of applications

130 (1) A person who makes either of the following applications must have the application verified by a verification body and must submit the verification report prepared by the body with that application:

- (a)** an application made under subsection 80(1) in respect of a carbon intensity determined in accordance with any of sections 76 to 79; or

transmet au ministre un rapport sur sa conformité, pour la période de conformité, aux exigences volumétriques prévues aux paragraphes 6(1) et 7(1) et à l'exigence de réduction totale.

Contenu du rapport

(2) Le rapport de conformité est signé par l'agent autorisé du fournisseur principal et contient les renseignements prévus à l'annexe 18 pour la période de conformité.

Non-application

(3) Le paragraphe (1) ne s'applique pas aux périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} juillet 2023.

Rapport de conformité complémentaire

128 (1) Le fournisseur principal enregistré qui, au 31 juillet suivant la fin de la période de conformité donnée, n'a pas satisfait à l'exigence de réduction totale transmet au ministre un rapport de conformité complémentaire au plus tard le 15 décembre suivant la fin de la période de conformité.

Contenu du rapport

(2) Le rapport de conformité complémentaire est signé par l'agent autorisé du fournisseur principal et contient les renseignements prévus à l'annexe 19 pour la période de conformité.

Non-application

(3) Le paragraphe (1) ne s'applique pas aux périodes de conformité qui se terminent avant le 1^{er} juillet 2023.

Vérification

Exigence de vérification

Recevabilité des demandes et des rapports

129 Les demandes ou les rapports visés aux articles 130 ou 131 sont irrecevables s'ils ne font pas l'objet d'une vérification conformément aux articles 132 à 154.

Vérification des demandes

130 (1) Quiconque présente les demandes ci-après les fait vérifier par un organisme de vérification et les accompagne du rapport de vérification établi par celui-ci :

- a)** la demande présentée au titre du paragraphe 80(1) à l'égard d'une intensité en carbone déterminée conformément à l'un ou l'autre des articles 76 à 79;

(b) an application made under subsection 91(1) for the temporary approval of a carbon intensity.

Non-application

(2) Subsection (1) does not apply in respect of an application made before June 30, 2024.

Verification of reports

131 (1) A person who is required to submit a report under any of section 120, subsection 121(3) and sections 122 to 125 and 127 and 128 must have it verified by a verification body and obtain a verification report prepared by the body.

Exception

(2) However, a report is not required to be verified if,

(a) in the case of a report submitted under section 120, subsection 121(3) or section 122, no compliance credits were created during the compliance period to which the report relates; or

(b) in the case of a report submitted under section 125, no revenue was created from the transfer of compliance credits during the compliance period to which the report relates or the two preceding compliance periods.

Submission of verification report

(3) The person referred to in subsection (1) must submit the verification report to the Minister together with the report to which it relates.

Declarations

132 A person who is having either of the following reports verified must submit a copy of all the declarations referred to in paragraph 57(2)(a) to the verification body:

(a) a report submitted under section 120, 121 or 122 that indicates that compliance credits were created by the carrying out of a CO₂e-emission-reduction project described in paragraph 30(d) or under any of sections 94 to 96, 99, 100 and 104, as the case may be, by the production in Canada or import into Canada of a low-carbon-intensity fuel after December 31, 2022; or

(b) a report submitted under section 124.

Contents of verification report

133 The verification report must contain the information referred to in Schedule 20.

(b) la demande d'approbation temporaire d'une intensité en carbone présentée au titre du paragraphe 91(1).

Non-application

(2) Le paragraphe (1) ne s'applique pas aux demandes présentées avant le 30 juin 2024.

Vérification des rapports

131 (1) Toute personne tenue de transmettre un rapport au titre de l'article 120, du paragraphe 121(3) ou de l'un des articles 122 à 125 et 127 et 128 le fait vérifier par un organisme de vérification et obtient le rapport de vérification établi par celui-ci.

Exceptions

(2) Toutefois, le rapport n'a pas à être vérifié si :

a) s'agissant du rapport transmis au titre de l'article 120, du paragraphe 121(3) ou de l'article 122, aucune unité de conformité n'a été créée pendant la période de conformité visée;

b) s'agissant du rapport transmis au titre de l'article 125, aucun revenu n'est tiré des cessions d'unités de conformité au cours de la période de conformité visée ou des deux périodes de conformité précédentes.

Transmission — rapport de vérification

(3) La personne visée au paragraphe (1) transmet au ministre le rapport de vérification avec le rapport sur lequel celui-ci porte.

Déclarations

132 Quiconque fait vérifier l'un des rapports ci-après transmet à l'organisme de vérification une copie des déclarations prévues à l'alinéa 57(2)a) :

a) le rapport visé aux articles 120, 121 ou 122 qui indique que des unités de conformité ont été créées par la réalisation d'un projet de réduction des émissions visé à l'alinéa 30d) ou au titre de l'un des articles 94 à 96, 99, 100 ou 104, selon le cas, par la production ou l'importation au Canada de combustibles à faible intensité en carbone après le 31 décembre 2022;

b) le rapport visé à l'article 124.

Contenu du rapport de vérification

133 Le rapport de vérification contient les renseignements prévus à l'annexe 20.

Management system and processes

134 The books and records related to a verification that must be retained in accordance with subsection 166(2) include any that

- (a) support the information contained in the application or the report being verified and allow that information to be recreated;
- (b) demonstrate that the application or the report being verified meets the requirements of these Regulations;
- (c) contain information that relates to the functioning of the verification body's management system and processes and its compliance with that system and those processes during the period during which the verification was being conducted;
- (d) contain information with respect to the members of the team that conducted the verification and the role that each member performed with respect to the verification; or
- (e) describe the scope of the verification.

Submission of all reports

135 A person who makes an application or submits a report that is the subject of a verification report, including in the case where the verification results in the disclaimer that is referred to in paragraph 154(d), must submit to the Minister all verification reports that they have previously obtained with respect to the application or the report.

Monitoring plan

136 (1) A person who is having an application or a report verified must prepare a monitoring plan, keep it up to date and submit it with the application or the report to the verification body.

Contents of plan

(2) The monitoring plan must contain the information referred to in Schedule 21.

Requirements Respecting Verification Bodies

Accredited body

137 The verification of an application or a report must be conducted by an accredited verification body whose accreditation is neither suspended nor revoked.

Système et processus de gestion

134 Les livres et registres relatifs à la vérification qui doivent être conservés au titre du paragraphe 166(2) comprennent :

- a) ceux qui appuient les renseignements contenus dans les demandes ou les rapports visés par la vérification et qui permettent de reconstituer ces renseignements;
- b) ceux qui démontrent que les demandes ou les rapports visés par la vérification sont conformes au présent règlement;
- c) ceux qui contiennent les renseignements relatifs au fonctionnement du système et des processus de gestion utilisés par l'organisme de vérification et à la conformité de celui-ci à ce système et à ces processus pendant la période au cours de laquelle la vérification a été effectuée;
- d) ceux qui contiennent les renseignements relatifs aux membres de l'équipe ayant effectué la vérification et au rôle de chacun dans le cadre de celle-ci;
- e) ceux qui précisent la portée de la vérification.

Transmission de tous les rapports

135 Toute personne qui présente une demande ou transmet un rapport qui font l'objet d'un rapport de vérification — notamment dans le cas de la décision prise aux termes de l'alinéa 154d) selon laquelle il est impossible de rendre un avis —, transmet au ministre tous les rapports de vérification qu'elle a obtenus antérieurement à l'égard de la demande ou du rapport.

Plan de surveillance

136 (1) Quiconque fait vérifier une demande ou un rapport élabore et tient à jour un plan de surveillance et le transmet à l'organisme de vérification avec la demande ou le rapport.

Contenu du plan

(2) Le plan de surveillance contient les renseignements prévus à l'annexe 21.

Exigences relatives à l'organisme de vérification

Organisme accrédité

137 La vérification de la demande ou du rapport est effectuée par un organisme de vérification accrédité dont l'accréditation n'est ni suspendue, ni révoquée.

Eligibility conditions for accreditation

138 (1) A person is eligible to be accredited as a verification body by the Standards Council of Canada, the ANSI National Accreditation Board or a designated accreditation body, if the person

(a) meets the requirements set out in International Standard ISO/IEC 17029, entitled *Conformity assessment — General principles and requirements for validation and verification bodies* and International Standard ISO 14065, entitled *General principles and requirements for bodies validating and verifying environmental information*, both of which are published by the International Organization for Standardization;

(b) meets any requirements set out in Part 1 of the Methods for Verification and Certification; and

(c) employs a verification team that meets the requirements set out in International Standard ISO 14066, entitled *Greenhouse gases — Competence requirements for greenhouse gas validation teams and verification teams*, published by the International Organization for Standardization.

Designation of accreditation body

(2) The Minister may designate an accreditation body as a designated accreditation body referred to in subsection (1) if it is a member of the International Accreditation Forum and meets the requirements set out in ISO/IEC Standard 17011.

Independent reviewer

139 For the purposes of subclause 9.6 of the Standards referred to in paragraph 138(1)(a), the person who conducts the review must be an independent reviewer who

(a) has, at a minimum, the same competencies as those of a team leader, as set out in subclause 7.3.9 of ISO Standard 14065 referred to in that paragraph; and

(b) is an employee of the verification body.

Technical accreditation

140 (1) A verification must be conducted by a verification body that is accredited, in accordance with section 138, as a verification body that is competent in any of the following areas that are applicable to the application or the report being verified:

Conditions d'admissibilité à l'accréditation

138 (1) Est admissible à l'accréditation en qualité d'organisme de vérification par le Conseil canadien des normes, par le National Accreditation Board de l'ANSI ou par tout organisme d'accréditation désigné toute personne qui, à la fois :

a) satisfait aux exigences prévues par la norme internationale ISO/IEC 17029, intitulée *Évaluation de la conformité — Principes généraux et exigences pour les organismes de validation et de vérification*, et par la norme internationale ISO 14065, intitulée *Principes généraux et exigences pour les organismes de validation et de vérification de l'information environnementale*, toutes deux publiées par l'Organisation internationale de normalisation;

b) satisfait aux exigences prévues par la partie 1 des Méthodes de vérification et de certification;

c) emploie une équipe de vérification qui satisfait aux exigences prévues par la norme internationale ISO 14066, intitulée *Gaz à effet de serre — Exigences de compétence pour les équipes de validation et les équipes de vérification de gaz à effet de serre*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation.

Désignation des organismes d'accréditation

(2) Le ministre peut désigner comme organisme d'accréditation désigné visé au paragraphe (1) tout organisme d'accréditation qui est membre du International Accreditation Forum et qui satisfait aux exigences de la norme ISO/IEC 17011.

Examineur indépendant

139 Pour l'application des paragraphes 9.6 de chacune des normes visées à l'alinéa 138(1)a), les personnes qui effectuent la revue sont des examinateurs indépendants qui, à la fois :

a) possèdent au moins les mêmes compétences que celles prévues pour le responsable d'équipe au paragraphe 7.3.9 de la norme ISO 14065 visée à cet alinéa;

b) sont employés de l'organisme de vérification.

Domaines techniques d'accréditation

140 (1) La vérification est effectuée par un organisme de vérification qui est accrédité conformément à l'article 138 en qualité d'organisme de vérification compétent dans les domaines ci-après qui s'appliquent à la demande ou au rapport qu'il vérifie :

(a) the production, import, distribution and delivery of fossil fuels, including hydrogen that is produced from such fuels;

(b) the production, import, distribution and delivery of low-carbon-intensity fuels, other than hydrogen;

(c) the production and distribution of electricity and any transactions related to electricity;

(d) the production, import, distribution and delivery of hydrogen from renewable sources.

Definition of *distribution*

(2) For the purposes of subsection (1), **distribution** includes distribution at a fuelling station.

Team leader

141 (1) Each verification must be conducted by a team that includes a team leader who is an employee of the verification body.

Mandatory team members

(2) Each verification must be conducted by a team that includes

(a) in the case of the verification of an application or report that relates to low-carbon-intensity fuel that is produced using an eligible feedstock referred to in paragraph 46(1)(c),

(i) a specialist in forestry or agriculture, as the case may be, who is recognized as a forestry engineer, professional forester, agricultural engineer or agrol-ogist by

(A) a Canadian professional association, in the case of forestry or agriculture that occurs in Canada, or

(B) a relevant national authority of the country in which the forestry or agriculture occurs, in any other case, or

(ii) a specialist in biodiversity who holds a bachelor's degree in biology, natural sciences or environmental sciences granted by a Canadian university, or an equivalent degree granted by a university outside Canada;

(b) in the case of the verification of an application or report that relates to the sequestration of CO₂e emissions in geological land formations, whether or not

a) la production, l'importation, la distribution et la livraison de combustibles fossiles, y compris l'hydrogène produit à partir de ceux-ci;

b) la production, l'importation, la distribution et la livraison de combustibles à faible intensité en carbone autres que l'hydrogène;

c) la production et la distribution d'électricité, ainsi que les transactions relatives à l'électricité;

d) la production, l'importation, la distribution et la livraison d'hydrogène produit à partir de sources renouvelables.

Définition de *distribution*

(2) Pour l'application du paragraphe (1), la **distribution** comprend celle qui est effectuée aux stations de ravitaillement.

Responsable d'équipe

141 (1) Chaque vérification est effectuée par une équipe qui comprend un responsable d'équipe employé par l'organisme de vérification.

Membres de l'équipe

(2) Chaque vérification est effectuée par une équipe qui comprend :

a) si la vérification concerne une demande ou un rapport relatif à un combustible à faible intensité en carbone produit à partir d'une charge d'alimentation admissible visée à l'alinéa 46(1)c), selon le cas :

(i) un spécialiste en matière de sylviculture ou d'agriculture, selon le cas, reconnu comme ingénieur forestier, forestier professionnel, ingénieur agronome ou agrologue :

(A) dans le cas de la sylviculture ou de l'agriculture pratiquée au Canada, par un ordre professionnel canadien,

(B) dans tout autre cas, par l'autorité nationale compétente du pays où la sylviculture ou l'agriculture est pratiquée,

(ii) un spécialiste en biodiversité titulaire d'un baccalauréat en biologie, en sciences naturelles ou en sciences environnementales délivré par une université canadienne ou d'un diplôme équivalent délivré par une université étrangère;

b) si la vérification concerne une demande ou un rapport relatif à la séquestration des émissions de CO₂e dans des formations géologiques — que ces émissions

those emissions are used to enhance oil recovery, a specialist in geological carbon storage who is recognized as a geologist by

(i) a relevant Canadian professional order of geologists, in the case of sequestration in Canada, or

(ii) a relevant national authority of the country in which the sequestration or use occurs, in any other case;

(c) in the case of the verification of an application referred to in section 130 or a carbon-intensity pathway report submitted under section 123, a specialist life-cycle assessment critical reviewer who

(i) has knowledge of the requirements set out in ISO Standard 14040 and ISO Standard 14044 with respect to life-cycle assessment and set out in Technical Specification ISO/TS 14071, entitled *Environmental management — Life cycle assessment — Critical review processes and reviewer competencies: Additional requirements and guidelines to ISO 14044:2006*, published by the International Organization for Standardization,

(ii) has knowledge of

(A) the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations and current practices with respect to the life-cycle assessment,

(B) the creation and review of life-cycle assessment data sets,

(C) the critical review of life-cycle assessments,

(D) all scientific disciplines relevant to life-cycle assessment,

(E) the relevant performance aspects of the product system that is being assessed, including environmental and technical performance aspects,

(iii) has conducted at least two life-cycle assessments, and

(iv) within the preceding 10 years, has conducted at least one critical review of a life-cycle assessment as an internal expert, or at least two critical reviews of a life-cycle assessment as an external expert; and

(d) in the case of the verification of a report submitted under section 125, 127 or 128, a specialist in financial accounting who

soient ou non utilisées pour améliorer la récupération du pétrole —, un spécialiste en matière de stockage géologique du carbone reconnu comme géologue :

(i) dans le cas où la séquestration a lieu au Canada, par l'ordre professionnel des géologues canadien qui est compétent,

(ii) dans tout autre cas, par l'autorité nationale compétente du pays où la séquestration ou l'utilisation a lieu;

c) si la vérification concerne une demande visée à l'article 130 ou le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre de l'article 123, un spécialiste qui est réviseur critique d'analyse du cycle de vie et qui, à la fois :

(i) connaît les exigences de la norme ISO 14040 et de la norme ISO 14044 en matière d'analyse du cycle de vie et connaît la spécification technique ISO/TS 14071, intitulée *Management environnemental — Analyse du cycle de vie — Processus de revue critique et compétences des vérificateurs : exigences et lignes directrices supplémentaires à l'ISO 14044:2006*, publiée par l'Organisation internationale de normalisation,

(ii) connaît :

(A) les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles et les pratiques courantes en matière d'analyse du cycle de vie,

(B) l'établissement et la révision des ensembles de données d'analyse de cycle de vie,

(C) la revue critique des analyses de cycle de vie,

(D) toutes les disciplines scientifiques pertinentes dans le cadre de l'analyse de cycle de vie,

(E) les aspects pertinents du rendement des systèmes de produits évalués, notamment les aspects environnementaux et techniques,

(iii) a effectué au moins deux analyses de cycle de vie,

(iv) au cours des dix années précédentes, a participé à au moins une revue critique d'analyse de cycle de vie en qualité d'expert interne ou à au moins deux revues critiques d'analyse de cycle de vie en qualité d'expert externe;

(i) has credentials that are recognized by a competent Canadian professional order of accountants, and

(ii) has knowledge of the accounting basis used for the entity that they are auditing and is proficient in the application of that accounting basis.

Definition of *specialist*

(3) For the purposes of paragraphs (2)(a) to (d), ***specialist*** means an individual with at least four years of work experience, acquired over the most recent 10 years, in the field of the specialization.

Subcontract — conditions

142 (1) Any activities that are conducted as part of the verification of an application or a report, other than those conducted by a team leader referred to in subsection 141(1) and by an independent reviewer referred to in section 139, may be subcontracted to another person if

(a) that other person has entered into a written contract with the verification body to conduct those activities;

(b) that other person has entered into a written confidentiality agreement with respect to information obtained during the conduct of those activities; and

(c) the verification body has put in place processes that permit it to evaluate the work of that other person.

Applicable requirements

(2) Subsections 141(2) and (3) and sections 145 to 153 apply in respect of any activities subcontracted to another person under subsection (1).

Outsourcing of verification — conditions

143 (1) Any activities that are carried out as part of the verification of an application or report, or any part of those activities, may be outsourced to any other verification body that is accredited in accordance with section 138 if

(a) the total number of hours of work performed by other verification bodies in carrying out the outsourced activities, in proportion to the total number of

d) si la vérification concerne un rapport transmis au titre des articles 125, 127 ou 128, un spécialiste en comptabilité financière qui remplit les conditions suivantes :

(i) ses titres de compétence sont reconnus par l'ordre professionnel des comptables canadien qui est compétent;

(ii) il connaît la méthode comptable de base utilisée pour l'entité visée par l'audit et il est capable d'appliquer cette méthode.

Définition de *spécialiste*

(3) Aux alinéas (2)a) à d), ***spécialiste*** s'entend de l'individu qui possède au moins quatre ans d'expérience de travail acquises au cours des dix dernières années, dans le domaine de spécialisation en cause.

Sous-traitance — conditions

142 (1) Les activités menées dans le cadre de la vérification de la demande ou du rapport, autres que celles menées par le responsable d'équipe visé au paragraphe 141(1) ou par l'examineur indépendant visé à l'article 139, peuvent être sous-traitées si les conditions suivantes sont remplies :

a) le sous-traitant a conclu un contrat écrit avec l'organisme de vérification pour l'exercice des activités;

b) le sous-traitant a conclu un accord de confidentialité écrite à l'égard des renseignements obtenus lors des activités;

c) l'organisme de vérification a mis en place un processus permettant d'évaluer le travail du sous-traitant.

Exigences applicables

(2) Les paragraphes 141(2) et (3) et les articles 145 à 153 s'appliquent aux activités sous-traitées à une autre personne aux termes du paragraphe (1).

Externalisation des vérifications — conditions

143 (1) Toute activité menée dans le cadre de la vérification de la demande ou du rapport ou toute partie des activités menées dans le cadre de la vérification de la demande ou du rapport peuvent être externalisées à tout autre organisme de vérification accrédité conformément à l'article 138 si les conditions suivantes sont remplies :

a) le nombre d'heures de travail effectuées par les autres organismes de vérification, par rapport au

hours of work performed for the purposes of the verification, does not exceed the percentage specified in the Methods for Verification and Certification;

(b) the verification body has entered into a written contract with any verification body to which those activities are outsourced;

(c) any verification body to which those activities are outsourced is accredited as competent in the areas referred to in subsection 140(1) that are applicable to the application or report being verified;

(d) the verification report is prepared in accordance with section 133 by the verification body that is outsourcing those activities; and

(e) the verification body that is outsourcing those activities remains responsible for ensuring that the verification is carried out in full, including any outsourced activities.

Applicable requirements

(2) Section 137, subsections 138(1) and (2), section 140, subsections 141(2) and (3) and sections 145 to 153 apply in respect of any activities that are outsourced to another verification body.

Other verification report

144 A verification report that was prepared by another verification body may be relied on for the purposes of a new verification if

(a) the number of hours of work performed by the other verification body, in proportion to the total number of hours of work performed for the purposes of the new verification, does not exceed the percentage specified in the Methods for Verification and Certification;

(b) the verification body that relies on the other verification body's verification report prepares the new verification report in accordance with section 133;

(c) the verification body that relies on the other verification body's verification report remains responsible for the entirety of the new verification report, including the opinion referred to in section 154; and

(d) the other verification body's verification was conducted in accordance with the applicable requirements of these Regulations.

nombre total d'heures de travail consacrées à la vérification, ne dépasse pas le pourcentage prévu par les Méthodes de vérification et de certification;

b) l'organisme de vérification a conclu un contrat écrit avec tout organisme de vérification auquel les activités sont externalisées;

c) l'organisme de vérification qui exerce les activités externalisées est accrédité comme étant compétent dans les domaines d'accréditation prévus au paragraphe 140(1) qui s'appliquent à la demande ou au rapport vérifiés;

d) le rapport de vérification est préparé conformément à l'article 133 par l'organisme de vérification ayant externalisé les activités;

e) l'organisme de vérification ayant externalisé les activités demeure responsable de veiller à ce que la vérification, notamment les activités externalisées, soit effectuée dans son intégralité.

Exigences applicables

(2) L'article 137, les paragraphes 138(1) et (2), l'article 140, les paragraphes 141(2) et (3) et les articles 145 à 153 s'appliquent aux activités externalisées.

Autre rapport de vérification

144 Le rapport de vérification préparé par un autre organisme de vérification peut être utilisé à l'appui d'une nouvelle vérification si les conditions suivantes sont remplies :

a) le nombre d'heures de travail effectuées par l'autre organisme de vérification, par rapport au nombre total d'heures de travail consacrées à la nouvelle vérification, ne dépasse pas le pourcentage prévu par les Méthodes de vérification et de certification;

b) le nouveau rapport de vérification est préparé conformément à l'article 133 par l'organisme de vérification qui s'appuie sur le rapport de l'autre organisme de vérification;

c) l'organisme de vérification qui s'appuie sur le rapport de l'autre organisme de vérification demeure responsable de veiller à ce que le nouveau rapport de vérification, notamment l'avis rendu conformément à l'article 154, soit établi dans son intégralité;

d) la vérification par l'autre organisme de vérification a été effectuée conformément aux exigences applicables du présent règlement.

Conflicts of interest

145 (1) A person who carries out any verification activities with respect to an application or report or who acts as an independent reviewer of a verification must be independent of

(a) the employees of the federal public administration who administer or implement these Regulations or carry out any related activities; and

(b) the person who is making the application or is required to submit the report.

Informing Minister of conflict

(2) Before a verification body begins the verification of an application or report, the person who is making the application or is required to submit the report must inform the Minister of whether a conflict of interest exists between them or any employee referred to in paragraph (1)(a) and any individual who will conduct the verification or act as the independent reviewer.

Discovery of conflict

(3) If the verification body discovers a conflict of interest, it must inform the Minister within five days after the day on which it discovers it.

Measures taken to manage conflict

(4) A person or verification body that informs the Minister of a conflict of interest under subsection (2) or (3) must provide a description of the conflict of interest and the measures that will be taken to manage it.

No work without decision by Minister

146 (1) If a conflict of interest has been discovered, the person who has the conflict of interest must not conduct any verification work and the verification must not be the subject of an independent review, unless the Minister decides that the measures taken under subsection 145(4) will effectively manage the conflict.

Decision within 20 days

(2) The Minister must inform the person who is making the application or is required to submit the report of the Minister's decision within 20 days after the day on which the Minister is informed of the conflict of interest.

Five consecutive verifications

147 (1) An individual who acts as an independent reviewer with respect to the verification of an application or a report or who carries out any verification activities for the person who is making the application or submitting the report must not act as an independent reviewer

Conflits d'intérêts

145 (1) La personne qui effectue les activités de vérification ou l'examen indépendant des vérifications est indépendante des personnes suivantes :

a) les employés de l'administration publique fédérale qui appliquent ou mettent en œuvre le présent règlement ou qui mènent toute activité en lien avec celui-ci;

b) la personne qui présente la demande ou qui est tenue de transmettre le rapport.

Conflit d'intérêts — information au ministre

(2) Avant le début de la vérification par l'organisme de vérification, la personne qui présente la demande ou qui est tenue de transmettre le rapport informe le ministre de l'existence de tout conflit d'intérêts entre elle, ou tout employé visés à l'alinéa (1)a), et tout individu devant effectuer la vérification ou devant agir comme examinateur indépendant.

Découverte d'un conflit

(3) L'organisme de vérification qui découvre l'existence d'un conflit d'intérêts en informe le ministre dans les cinq jours suivant la date de cette découverte.

Mesures prises pour gérer le conflit

(4) La personne ou l'organisme de vérification qui informe le ministre de l'existence d'un conflit aux termes des paragraphes (2) ou (3) lui donne une description du conflit et des mesures qui seront prises pour le gérer.

Aucune vérification sans décision du ministre

146 (1) Si un conflit d'intérêts a été découvert, aucune activité de vérification ne peut être effectuée par la personne qui est en conflit d'intérêts et aucun examen indépendant des vérifications ne peut avoir lieu, sauf si le ministre décide que les mesures prises au titre du paragraphe 145(4) permettront de gérer le conflit efficacement.

Décision dans les vingt jours

(2) Dans les vingt jours suivant la date à laquelle il a été informé de l'existence du conflit d'intérêts, le ministre informe la personne qui présente la demande ou qui est tenue de transmettre le rapport de sa décision.

Cinq vérifications consécutives

147 (1) L'individu qui a agi comme examinateur indépendant à l'égard de la vérification d'une demande ou d'un rapport qu'une personne présente ou transmet ou qui a effectué des activités de vérification à l'égard de la demande ou du rapport, ne doit procéder à aucun

or carry out any verification activities for that same person with respect to the same type of application or report for more than five consecutive compliance periods.

Three compliance periods

(2) An individual who, for five consecutive compliance periods, has acted as an independent reviewer with respect to the verification of an application or a report or carried out verification activities for the person who made the application or submitted the report must not act as an independent reviewer or carry out verification activities for that same person for three consecutive compliance periods beginning on the day on which the most recent verification report was submitted to the Minister.

Limitation — five compliance periods

(3) A person who has made an application or submitted a report must not act as an independent reviewer with respect to the verification of the same type of application or a report or carry out verification activities for the same type of application or report unless five compliance periods have elapsed between the day on which they made the application or submitted the report and the day on which the independent review or the verification, as the case may be, begins.

Employees of federal public administration

(4) An employee of the federal public administration who administers or implements these Regulations or carries out any related activities must not carry out any activity that is part of a verification of an application or report or an independent review of a verification, unless five compliance periods have elapsed between the day on which their employment ends and the day on which the independent review or the verification, as the case may be, begins.

Verification of reports related to applications

(5) An individual must not carry out verification activities for a report submitted under any of sections 120 to 123 or act as an independent reviewer with respect to the verification of such a report if, during the five preceding years, they carried out verification activities, or acted as the independent reviewer, with respect to an application made under subsection 80(1) or 91(1) for the approval of a carbon intensity that is referred to in the report.

examen indépendant ni à aucune activité de vérification à l'égard du même type de demande ou de rapport pour cette personne pendant plus de cinq périodes de conformité consécutives.

Trois périodes de conformité

(2) L'individu qui a agi comme examinateur indépendant à l'égard de la vérification d'une demande ou d'un rapport qu'une personne présente ou transmet ou qui a effectué des activités de vérification à l'égard de la demande ou du rapport pendant cinq périodes de conformité consécutives ne doit procéder à aucun examen indépendant ni à aucune activité de vérification du même type de demande ou de rapport pour cette personne pendant trois périodes de conformité consécutives à compter de la date à laquelle le dernier rapport de vérification a été transmis au ministre.

Limite — cinq périodes de conformité

(3) La personne qui a présenté une demande ou qui a transmis un rapport ne doit effectuer aucun examen indépendant ni aucune activité de vérification à l'égard du même type de demande ou de rapport, à moins que cinq périodes de conformité ne se soient écoulées entre la date de présentation de la demande ou la date de transmission du rapport et la date à laquelle commence l'examen indépendant ou la vérification, selon le cas.

Employés de l'administration publique fédérale

(4) Aucune activité de vérification d'un rapport ni aucun examen indépendant d'une vérification ne doit être effectué par les employés de l'administration publique fédérale qui appliquent ou mettent en œuvre le présent règlement ou qui mènent toute activité en lien avec celui-ci, à moins que cinq périodes de conformité ne se soient écoulées entre la cessation de leur emploi et le début de l'examen indépendant ou de la vérification, selon le cas.

Vérification de rapports liés aux demandes

(5) Aucune activité de vérification du rapport transmis au titre de l'un des articles 120 à 123 ni aucun examen indépendant d'une telle vérification, ne doit être effectué par l'individu qui, au cours des cinq années précédentes, a effectué des activités de vérification à l'égard de la demande présentée au titre des paragraphes 80(1) ou 91(1) pour l'approbation d'une intensité en carbone visée dans le rapport ou a agi comme examinateur indépendant dans le cadre des vérifications effectuées à l'égard de cette demande.

Verification of certain reports

(6) An individual who carried out verification activities for a report that was submitted under section 123 or acted as an independent reviewer with respect to the verification of such a report must not, during the same compliance period, act as an independent reviewer or carry out verification activities with respect to a report that was submitted under section 120, 121 or 122 if the report was submitted by the same person who submitted the report under section 123 and it relates to the same carbon intensity.

Applicable Standards

Verification of application and report

148 (1) The verification of an application or report must be conducted by a verification body in accordance with

- (a)** ISO Standard 14064-3:2019, at a reasonable level of assurance; and
- (b)** the Methods for Verification and Certification.

Audit of financial information

(2) The verification of an application or a report that includes any financial information must include an audit of the information that is conducted in accordance with Canadian auditing standards, the primary source of which is the *CPA Canada Handbook – Assurance*, at a reasonable level of assurance.

Critical review

(3) The verification of an application referred to section 130 or report submitted under section 123 that includes any information relating to the life cycle of a fuel must include a critical review of the life-cycle assessment that is conducted in accordance with ISO Standard 14044.

Criteria

149 For the purposes of ISO Standard 14064-3:2019, a reference to “criteria” in subclause 3.6.10 of that Standard is to be read as

- (a)** in the case of an audit of financial information referred to in subsection 148(2), the *International Financial Reporting Standards*, published by the International Accounting Standards Board, or the *Accounting Standards for Private Enterprises*, published by the Accounting Standards Board;
- (b)** in the case of a critical review of a life-cycle assessment referred to in subsection 148(3), ISO Standard 14044; and

Vérification de certains rapports

(6) L'individu ayant agi comme examinateur indépendant ou ayant effectué des activités de vérification à l'égard du rapport transmis au titre de l'article 123 ne doit effectuer aucun examen indépendant ni aucune activité de vérification à l'égard du rapport transmis par la même personne, au titre des articles 120, 121 ou 122 pour la même période de conformité et concernant la même intensité en carbone.

Normes applicables

Vérification des demandes et des rapports

148 (1) La vérification d'une demande ou d'un rapport est effectuée par l'organisme de vérification conformément :

- a)** à la norme ISO 14064-3:2019, à un niveau d'assurance raisonnable;
- b)** aux Méthodes de vérification et de certification.

Audit des renseignements financiers

(2) La vérification des demandes ou des rapports où figurent des renseignements financiers comprend un audit de ces renseignements effectué conformément aux normes canadiennes d'audit dont la source principale est le *Manuel de CPA Canada – Certification*, à un niveau d'assurance raisonnable.

Revue critique

(3) La vérification des demandes visées à l'article 130 ou du rapport transmis au titre de l'article 123 où figurent des renseignements relatifs au cycle de vie du combustible comprend une revue critique de l'analyse du cycle de vie effectuée conformément à la norme ISO 14044.

Critères

149 Pour l'application de la norme ISO 14064-3:2019, la mention de « critères » au paragraphe 3.6.10 de cette norme vaut mention :

- a)** dans le cas de l'audit des renseignements financiers visé au paragraphe 148(2), des *Normes internationales d'information financière*, publiées par l'International Accounting Standards Board, ou des *Normes comptables pour les entreprises à capital fermé*, publiées par le Conseil des normes comptables, selon le cas;

(c) in any other case, a reference to these Regulations and the applicable emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1).

Materiality quantitative threshold

150 For the purposes of subclause 5.1.7 of ISO Standard 14064-3:2019, the quantitative materiality thresholds are equal to,

- (a) in the case of a carbon intensity,
 - (i) 1 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the carbon intensity is less than 20 gCO₂e/MJ,
 - (ii) 5%, if the absolute value of the carbon intensity is between 20 and 100 gCO₂e/MJ, and
 - (iii) 5 gCO₂e/MJ, if the absolute value of the carbon intensity is greater than 100 gCO₂e/MJ; and
- (b) in any other case, 5%.

Material qualitative misstatements

151 The verification body must assess any qualitative misstatements contained in an application or report to determine if they are material qualitative misstatements.

Site visits

152 (1) In addition to meeting the requirements set out in ISO Standard 14064-3:2019 in relation to site visits, the verification of an application or a report must include,

- (a) in the case of a verification of an application or a report that relates to no more than five sites, a visit by the verification body to each site at least once every five years after the first site visit; and
- (b) in the case of the verification of an application or report that relates to more than five sites, a visit by the verification body to each material site if there is a high risk of misreporting and the likely cause of any misreporting is at the site and if remote evidence-gathering activities would not reduce the risk to a reasonable level.

b) dans le cas de la revue critique de l'analyse du cycle de vie visée au paragraphe 148(3), de la norme ISO 14044;

c) dans tout autre cas, du présent règlement et de la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1).

Seuils d'importance relative quantitative

150 Pour l'application du paragraphe 5.1.7 de la norme ISO 14064-3:2019, le seuil d'importance relative à l'égard de l'importance relative quantitative est égal :

- a) dans le cas de l'intensité en carbone :
 - (i) à 1 gCO₂e/MJ, pour les valeurs absolues inférieures à 20 gCO₂e/MJ,
 - (ii) à 5 %, pour les valeurs absolues comprises entre 20 et 100 gCO₂e/MJ,
 - (iii) à 5 gCO₂e/MJ, pour les valeurs absolues supérieures à 100 gCO₂e/MJ;
- b) dans tout autre cas, à 5 %.

Déclarations erronées qualitatives d'importance significative

151 L'organisme de vérification évalue les déclarations erronées qualitatives figurant dans la demande ou le rapport pour déterminer si elles sont d'importance significative.

Visites de site

152 (1) En plus de satisfaire aux exigences de la norme ISO 14064-3:2019 relatives aux visites de sites, la vérification contient :

- a) s'agissant de la vérification de la demande ou du rapport qui concerne au plus cinq sites, la visite par l'organisme de vérification de chaque site au moins une fois tous les cinq ans après la première visite;
- b) s'agissant de la vérification de la demande ou du rapport qui concerne plus de cinq sites, la visite par l'organisme de vérification de chaque site d'importance significative pour lequel il existe un risque élevé d'inexactitude lorsque la cause probable de l'inexactitude est sur le site et que les activités de collecte de preuves à distance ne permettent pas de réduire les risques à un niveau raisonnable.

Interpretation of ISO Standard 14064-3:2019

(2) For the purposes of ISO Standard 14064-3:2019, a reference to a “site” in subclause 3.6.13 of that Standard is to be read as a reference to

- (a) the facility at which a fuel, material input or energy source is produced;
- (b) the location where a CO₂e-emission-reduction project described in section 30 is carried out;
- (c) the location where a feedstock used to produce a low-carbon-intensity fuel is harvested;
- (d) the point of import into Canada of a low-carbon-intensity fuel;
- (e) a charging station or fuelling station; or
- (f) the location of a centralized computer data management system that relates to an application or report.

Aggregate quantitative misstatements

153 (1) Any quantitative misstatements in an application or report, other than those that are negligible, must be aggregated to determine their overall effect on the information in the application or report.

Negligible quantitative misstatement

(2) For the purposes of subsection (1), a quantitative misstatement is considered negligible if its value is less than 5% of the applicable materiality quantitative threshold referred to in section 150.

Material quantitative misstatement

(3) The aggregate value of quantitative misstatements in an application or a report is considered to be material when the result determined by the following formula is greater than the applicable materiality quantitative threshold referred to in section 150:

$$(A \div B) \times 100$$

where

- A** is the aggregate value of the quantitative misstatements in the application or report; and
- B** is the absolute corrected value of quantitative misstatements, as determined by the verification body based on the data that, in the opinion of the

Adaptation de la norme ISO 14064-3:2019

(2) Pour l'application de la norme ISO 14064-3:2019, la mention de « site » au paragraphe 3.6.13 de cette norme vaut mention, selon le cas :

- a) de l'installation de production de combustibles, d'apports matériels ou de sources d'énergie;
- b) du lieu où le projet de réduction des émissions de CO₂e visé à l'article 30 est réalisé;
- c) du lieu où sont récoltées les charges d'alimentation utilisées pour produire un combustible à faible intensité en carbone;
- d) du lieu d'importation d'un combustible à faible intensité en carbone au Canada;
- e) d'une borne de recharge ou d'une station de ravitaillement;
- f) de l'emplacement du système centralisé de gestion des données informatiques en lien avec la demande ou le rapport.

Regroupement des déclarations erronées quantitatives

153 (1) Les déclarations erronées quantitatives contenues dans une demande ou un rapport, autres que celles qui sont négligeables, sont additionnées pour déterminer leur effet global sur les renseignements figurant dans la demande ou le rapport.

Déclaration erronée quantitative négligeable

(2) Pour l'application du paragraphe (1), la déclaration erronée quantitative est considérée comme étant négligeable si sa valeur est inférieure à 5 % du seuil d'importance relative quantitative applicable visé à l'article 150.

Déclarations erronées quantitatives d'importance significative

(3) La valeur de la somme des déclarations erronées quantitatives figurant dans la demande ou le rapport sont considérées comme étant d'importance significative lorsque le résultat du calcul ci-après est supérieur au seuil d'importance relative quantitative applicable visé à l'article 150 :

$$(A \div B) \times 100$$

où :

- A** représente la valeur de la somme des déclarations erronées quantitatives figurant dans la demande ou le rapport;

verification body, should have been used to calculate those values in the application or report.

Opinion

154 The verification of an application or report must result in

- (a) an unqualified opinion, if the verification body finds that the application or report does not contain any material misstatements and was prepared in accordance with these Regulations;
- (b) a qualified opinion, if the verification body finds that the application or report contains one or more misstatements that are not material or finds that there is not sufficient evidence to establish whether the misstatements are material but that their effect on the application or report is not material;
- (c) an adverse opinion, if the verification body finds that the application or report does not present a true and fair view in all material aspects or does not meet the criteria referred to in section 149; or
- (d) the disclaimer of the verification, if the verification body finds that it does not have sufficient information or evidence to reach a decision.

Excess Compliance Credits

Export — request for cancellation and report

155 (1) If compliance credits are created by the production in Canada or import into Canada of a low-carbon-intensity fuel that is subsequently exported, the following persons must request the cancellation of the compliance credits and report the export of the fuel to the Minister:

- (a) in the case where the fuel is exported by a primary supplier or registered creator, the primary supplier or registered creator who exported the fuel;
- (b) in the case where the compliance credits have been the subject of a transfer request referred to in section 108 and the fuel is exported by a person who is not a primary supplier or registered creator, the primary supplier or registered creator who received the fuel from the registered creator who created those compliance credits; or

- B la valeur absolue corrigée des déclarations erronées quantitatives, à savoir la valeur déterminée par l'organisme de vérification au moyen des données qui, à son avis, auraient dû être utilisées dans la demande ou le rapport.

Avis

154 La vérification d'une demande ou d'un rapport par l'organisme de vérification se conclut :

- a) par un avis sans réserve, si l'organisme de vérification conclut que la demande ou le rapport ne contient aucune déclaration erronée d'importance significative et a été préparé conformément au présent règlement;
- b) par un avis avec réserve, si l'organisme de vérification conclut que la demande ou le rapport contient des déclarations erronées qui ne sont pas d'importance significative ou s'il conclut qu'il n'y a pas de preuves suffisantes pour déterminer si les déclarations erronées sont d'importance significative, mais que leur effet sur la demande ou le rapport n'est pas significatif;
- c) par un avis défavorable, si l'organisme de vérification conclut que la demande ou le rapport ne donnent pas une image fidèle, dans tous les aspects d'importance relative, ou s'il conclut que la demande ou le rapport ne remplit pas les critères visés à l'article 149;
- d) par une décision selon laquelle il est impossible de rendre un avis, si l'organisme de vérification conclut qu'il ne dispose pas des renseignements suffisants pour rendre un avis.

Excédent d'unités de conformité

Exportations — demande d'annulation

155 (1) Si des unités de conformité sont créées par la production ou l'importation au Canada de combustibles à faible intensité en carbone qui sont ensuite exportés, la personne ci-après demande au ministre l'annulation des unités de conformité et lui fait rapport sur les combustibles exportés :

- a) le fournisseur principal ou le créateur enregistré, dans le cas où il a exporté les combustibles;
- b) le fournisseur principal ou le créateur enregistré qui a acquis les combustibles du créateur enregistré ayant créé les unités de conformité, dans le cas où celle-ci ont fait l'objet d'une demande visée à l'article 108 et les combustibles sont exportés par une personne qui n'est pas un fournisseur principal ou un créateur enregistré;

(c) in any other case, the registered creator who created the compliance credits as provisional compliance credits.

Cancellation request in report

(2) The request for the cancellation of the compliance credits must be included in the following:

(a) if the cancellation request is made by a registered creator, the report that they submit under section 122; or

(b) if the cancellation request is made by a primary supplier who is not a registered creator, the report that they submit under section 127.

Credit-creation report

(3) In the annual credit-creation report that a registered creator submits under section 120 respecting the creation of provisional compliance credits during a compliance period, the registered creator must subtract the following from those credits:

(a) the compliance credits created from the production in Canada or import into Canada of a low-carbon-intensity fuel under section 19 or 20 that is subsequently exported; or

(b) the number of compliance credits determined in accordance with subsection 88(2) or 90(2).

Re-submission of report

156 A registered creator must, within 60 days after the day on which they learn of an error made in a report that they submitted under these Regulations, other than a report submitted under section 121, if the error exceeds the significance threshold provided in the Methods for Verification and Certification, submit to the Minister

(a) an updated report in which the error has been corrected; and

(b) an updated verification report that contains a verification statement with respect to the corrected version of the report.

Notice of error

157 A registered creator must, within five days after the day on which they learn of an error made in a report that they submitted under subsection 120(1) or 122(1) that resulted in the deposit of a number of compliance credits into one of their accounts opened under section 28 that is

c) le créateur enregistré qui a créé les unités de conformité comme unités de conformité provisoires, dans tout autre cas.

Demande d'annulation dans le rapport

(2) La personne visée au paragraphe (1) veille à ce que la demande d'annulation figure :

a) si elle est présentée par le créateur enregistré, dans le rapport que celui-ci transmet au titre de l'article 122;

b) si elle est présentée par le fournisseur principal qui n'est pas un créateur enregistré, dans le rapport que ce fournisseur principal transmet au titre de l'article 127.

Rapport annuel sur la création

(3) Dans le rapport qu'il transmet au titre de l'article 120 sur la création d'unité de conformité provisoires pendant la période de conformité, le créateur enregistré déduit les nombres ci-après du nombre total d'unités de conformité créées :

a) les unités de conformité qui ont été créées par la production ou l'importation au Canada de combustibles à faible intensité en carbone au titre des articles 19 ou 20 qui sont ensuite exportés;

b) le nombre d'unités de conformité déterminé conformément aux paragraphes 88(2) ou 90(2).

Rapport transmis à nouveau

156 Le créateur enregistré qui apprend qu'une erreur a été commise dans le rapport qu'il a transmis au titre d'une disposition du présent règlement, à l'exception de l'article 121, et que cette erreur dépasse le seuil d'importance prévue dans les Méthodes de vérification et de certification doit transmettre au ministre, dans les soixante jours suivant la date de la constatation de l'erreur, à la fois :

a) un rapport dans lequel l'erreur a été corrigée;

b) le rapport de vérification à jour contenant l'énoncé de vérification à l'égard de la version corrigée du rapport.

Avis d'erreur

157 Le créateur enregistré qui apprend l'existence d'une erreur dans le rapport qu'il a transmis au titre des paragraphes 120(1) ou 122(1) ayant donné lieu à l'inscription à l'un de ses comptes ouverts au titre de l'article 28 d'un nombre d'unités de conformité supérieur à celui qui aurait dû être inscrit en avise le ministre dans les cinq jours

greater than the number that should have been deposited, send a notice of that error to the Minister that indicates

- (a)** the name of the report that contains the error and the date on which it was submitted;
- (b)** the provisions of Schedule 11 or 13 to which the error relates and the nature of the error;
- (c)** the difference between the number of compliance credits that were deposited and the number that should have been deposited; and
- (d)** whether the account into which the compliance credits were deposited is a liquid-fuel-compliance-credit account opened under paragraph 28(a) or a gaseous-fuel-compliance-credit account opened under paragraph 28(b).

Suspension of excess compliance credits

158 (1) Subject to subsection (2), if the Minister has reason to believe, following the submission of a report by a registered creator or primary supplier under section 120, subsection 121(3) or sections 122 or 127, or following the submission of the form referred to in section 171, that excess compliance credits have been created, the Minister may suspend the excess compliance credits that are in any of the accounts of the registered creator or primary supplier.

Export

(2) If the Minister has reason to believe, following the submission of a report by a registered creator under section 120 or 122 or a primary supplier under section 127, that excess compliance credits have been created by the production in Canada or the import into Canada of a low-carbon-intensity fuel that is subsequently exported, the Minister may suspend the excess compliance credits that are in the account of

- (a)** the primary supplier or registered creator who exported the fuel, in the case where it was exported by a primary supplier or registered creator;
- (b)** the primary supplier or registered creator who acquired the fuel from the registered creator who created the compliance credits, in the case where it was the subject of a transfer request referred to in section 108 and was exported by a person who is not a primary supplier or registered creator; or
- (c)** the registered creator who created the compliance credits as provisional compliance credits, in any other case.

suivant la date de la constatation de l'erreur en indiquant :

- a)** le rapport qui contient l'erreur et la date à laquelle il a été transmis;
- b)** la nature de l'erreur et la disposition des annexes 11 ou 13 qui est pertinente;
- c)** la différence entre le nombre d'unités de conformité inscrites et le nombre d'unités de conformité qui aurait dû être inscrites;
- d)** l'alinéa de l'article 28 au titre duquel a été ouvert le compte auquel les unités de conformité ont été inscrites.

Suspension des unités de conformité excédentaires

158 (1) Sous réserve du paragraphe (2), si, à la suite de la transmission d'un rapport au titre de l'article 120, du paragraphe 121(3) ou des articles 122 ou 127, ou suite à la réception du formulaire prévu à l'article 171, le ministre a des raisons de croire que des unités de conformité excédentaires ont été créées, il peut suspendre celles qui sont inscrites à l'un des comptes du créateur enregistré qui les a créées ou du fournisseur principal.

Exportations

(2) Si, à la suite de la transmission d'un rapport par le créateur enregistré au titre des articles 120 ou 122 ou par le fournisseur principal au titre de l'article 127, le ministre a des raisons de croire que des unités de conformité excédentaires ont été créées par la production ou l'importation au Canada de combustibles à faible intensité en carbone qui sont ensuite exportés, il peut suspendre celles qui sont inscrites à l'un des comptes dont est titulaire :

- a)** le fournisseur principal ou le créateur enregistré qui a exporté les combustibles, dans le cas où les combustibles sont exportés par un fournisseur principal ou un créateur enregistré;
- b)** le fournisseur principal ou le créateur enregistré qui a acheté les combustibles du créateur enregistré ayant créé les unités de conformité, dans le cas où les combustibles ont fait l'objet d'une demande visée à l'article 108 et sont exportés par une personne qui n'est pas un fournisseur principal ou un créateur enregistré;

Suspension of equivalent compliance credits

(3) If any number of the excess compliance credits are not in the accounts referred to in subsections (1) and (2), the Minister may suspend the same number of equivalent compliance credits that are in the accounts or subsequently deposited into the accounts.

Notice of suspension

(4) When the Minister suspends, under subsection (1) or (2), excess compliance credits that are in an account or suspends, for the first time, equivalent compliance credits under subsection (3), the Minister must send a notice to the account holder.

Contents of notice

(5) The notice must include

- (a)** the report in which the Minister has reason to believe that an error exists;
- (b)** an indication of the provisions of Schedule 11, 12, 13 or 18, or the provisions of the form referred to in section 171, to which the error relates as well as the nature of the error;
- (c)** an indication of the account into which the excess compliance credits were deposited;
- (d)** an indication of the number of excess compliance credits that are to be cancelled;
- (e)** an indication of the number of compliance credits, if any, that are suspended under subsection (1) or (2);
- (f)** an indication of the number of equivalent compliance credits, if any, that are suspended under subsection (3) and the compliance period in which they were created;
- (g)** an indication of whether the suspended compliance credits are in a liquid-fuel-compliance-credit account opened under paragraph 28(a) or a gaseous-fuel-compliance-credit account opened under paragraph 28(b); and
- (h)** a statement that the Minister will suspend any additional equivalent compliance credits until the number of compliance credits that are suspended is equal to the number of excess compliance credits.

c) le créateur enregistré qui a créé les unités de conformité comme unités de conformité provisoires, dans tout autre cas.

Suspension des unités de conformité équivalentes

(3) Dans le cas où un nombre d'unités de conformité excédentaires ne sont pas inscrites au compte visé aux paragraphes (1) ou (2), le ministre peut suspendre le même nombre d'unités de conformité équivalentes qui sont inscrites à ce compte ou qui le sont ultérieurement.

Avis de suspension

(4) Lorsqu'il suspend les unités de conformité excédentaires au titre des paragraphes (1) ou (2) et lors de la première suspension d'unités de conformité à l'égard d'un compte au titre du paragraphe (3), le ministre en avise le titulaire du compte.

Contenu de l'avis

(5) L'avis de suspension contient les renseignements suivants :

- a)** le rapport dans lequel le ministre a des raisons de croire qu'une erreur se trouve;
- b)** la nature de l'erreur et la disposition des annexes 11, 12, 13 ou 18, ou de celle du formulaire prévu à l'article 171, qui est pertinente;
- c)** la mention du compte auquel sont inscrites les unités de conformité excédentaires;
- d)** la mention du nombre d'unités de conformité excédentaires créées qui doivent être annulées;
- e)** la mention du nombre d'unités de conformité suspendues au titre des paragraphes (1) ou (2), le cas échéant;
- f)** la mention du nombre d'unités de conformité équivalentes suspendues au titre du paragraphe (3), le cas échéant, et la période de conformité au cours de laquelle elles ont été créées;
- g)** une mention indiquant si les unités de conformité suspendues figurent dans le compte d'unités de conformité pour les combustibles liquides ouvert au titre de l'alinéa 28a) ou dans le compte d'unités de conformité pour les combustibles gazeux ouvert au titre de l'alinéa 28b);
- h)** la déclaration que le ministre suspendra toute unité de conformité équivalente supplémentaire jusqu'à ce que le nombre d'unités suspendues soit égal au nombre d'unités de conformité excédentaires.

No use or transfer

(6) Beginning on the day on which the notice referred to in subsection (4) is received by the account holder and ending on the day on which the suspension is lifted, the account holder must not use suspended compliance credits to comply with the total reduction requirement or a volumetric requirement set out in subsection 6(1) or 7(1) and must not transfer suspended compliance credits under section 106 or 112.

Lifting of suspension

159 If an additional review by the Minister confirms that excess compliance credits were not created, the Minister must lift the suspension of the compliance credits.

Cancellation of excess credits

160 (1) In the following circumstances, the Minister must cancel the excess compliance credits, or the equivalent number of compliance credits, that are in an account referred to in subsection 158(1) or (2):

- (a)** a person makes a request referred to in subsection 155(1) for the cancellation of compliance credits;
- (b)** a registered creator sends a notice to the Minister in accordance with section 157; or
- (c)** after the Minister has suspended compliance credits under subsection 158(1) or (2), an additional review by the Minister confirms that excess compliance credits were created.

Insufficient number of equivalent credits

(2) If the number of excess compliance credits or equivalent compliance credits that are to be cancelled under subsection (1) is greater than the number of such compliance credits in the account, the Minister must send a notice to the account holder that indicates the number of compliance credits that are missing.

Obligation to balance credits

(3) The account holder must, no later than 90 days after the day on which they receive the notice,

- (a)** ensure that the number of equivalent compliance credits in the account is equal to the number of compliance credits that are missing; and
- (b)** request that the Minister cancel the equivalent compliance credits.

Ni utilisation ni cession

(6) À compter de la date de réception de l'avis prévu au paragraphe (4), le titulaire du compte ne doit pas utiliser les unités de conformité suspendues pour se conformer à l'exigence de réduction totale ou aux exigences volumétriques prévues aux paragraphes 6(1) ou 7(1), ni les céder conformément aux articles 106 ou 112 et ce, jusqu'à la levée de la suspension.

Levée de la suspension

159 Si un examen supplémentaire par le ministre confirme qu'aucune unité de conformité excédentaire n'a été créée, le ministre lève la suspension des unités de conformité.

Annulation des unités de conformité

160 (1) Le ministre annule les unités de conformité excédentaires, ou un nombre correspondant d'unités de conformité équivalentes qui sont inscrites au compte visé aux paragraphes 158(1) ou (2), dans les cas suivants :

- a)** une personne présente la demande d'annulation des unités de conformité visée au paragraphe 155(1);
- b)** le créateur enregistré avise le ministre conformément à l'article 157;
- c)** après la suspension des unités de conformité excédentaires au titre des paragraphes 158(1) ou (2), un examen supplémentaire par le ministre confirme que des unités de conformité excédentaires ont été créées.

Nombre insuffisant d'unités

(2) Si le nombre d'unités de conformité excédentaires ou le nombre d'unités de conformité équivalentes qui doivent être annulées est supérieur au nombre de ces unités de conformité inscrites au compte, le ministre en avise le titulaire du compte en indiquant le nombre d'unités de conformité manquantes.

Obligation du titulaire du compte

(3) Dans les quatre-vingt-dix jours suivant la date de réception de l'avis, le titulaire du compte, à la fois :

- a)** veille à ce qu'un nombre d'unités de conformité équivalentes égal au nombre d'unités de conformité manquantes soit inscrit à ce compte;
- b)** demande au ministre d'annuler les unités de conformité équivalentes.

Cancellation of missing compliance credits

(4) On receipt of the request referred to in paragraph (3)(b), the Minister must cancel the equivalent compliance credits.

Measurement, Electronic Reporting and Records

Measurement

Requirements

161 (1) Subject to subsections (2) and (3), a person who is required by these Regulations to record any volume or quantity must determine that volume or quantity

(a) by using one or more measurement devices that meet the requirements of the *Weights and Measures Act* and the regulations made under that Act;

(b) in accordance with a measurement standard or method that is appropriate for the determination and cited in the *Manual of Petroleum Measurement Standards*, published by the American Petroleum Institute; or

(c) in accordance with any applicable emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1).

Non-application

(2) If there is no measurement device, standard or method referred to in subsection (1) that would allow the person to determine the volume or quantity in accordance with that subsection, the person must record the volume or quantity as accurately determined by another person who is independent of them and record the following information obtained from the other person:

(a) their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;

(b) the volume, expressed in cubic metres, or the quantity, expressed in kilograms for solids, in cubic metres for liquid, in cubic metres or kilograms for gas and in kilowatt-hours for electricity, and an indication of the fuel in question;

(c) the date on which and the location where the determination was made; and

(d) the measurement device, standard or method used to determine the volume or quantity.

Annulation des unités de conformité équivalentes

(4) Dès la réception de la demande prévue à l'alinéa (3)b), le ministre annule les unités de conformité équivalentes.

Mesure, rapports électroniques et consignation

Mesure

Exigences

161 (1) Sous réserve des paragraphes (2) et (3), la personne tenue, aux termes du présent règlement, de consigner un volume ou une quantité détermine ce volume ou cette quantité, selon le cas :

a) à l'aide d'un ou de plusieurs instruments de mesure conformes aux exigences de la *Loi sur les poids et mesures* et de ses règlements;

b) conformément à une norme de mesure ou à une méthode de mesure qui conviennent à cette détermination et qui sont mentionnées dans le *Manual of Petroleum Measurement Standards* de l'American Petroleum Institute;

c) conformément à la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1).

Non-application

(2) Si aucun instrument, norme ou méthode de mesure visés au paragraphe (1) ne permet de déterminer le volume ou la quantité, la personne consigne le volume ou la quantité exacts déterminés par une autre personne n'ayant aucun lien de dépendance avec elle, ainsi que les renseignements ci-après obtenus de celle-ci :

a) les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de l'autre personne;

b) le volume, exprimé en mètres cubes, ou la quantité, exprimée en kilogrammes pour les solides, en mètres cubes pour les liquides, en mètres cubes ou en kilogrammes pour les gaz et en kilowattheures pour l'électricité, ainsi que le combustible en cause;

c) la date et le lieu de la détermination;

d) l'instrument, la norme ou la méthode de mesure utilisés pour la détermination.

Volumetric correction

(3) Unless otherwise specified by a provision of these Regulations, a person who determines a volume in accordance with subsection (1) must correct the volume to standard conditions. However, a person who imports into Canada a volume of fuel may correct its volume to a temperature of 15.6°C (59°F), if the person records the correction.

Biogas energy density

162 (1) A measurement of the energy density of biogas may be carried out in accordance with the fuel heat content monitoring requirements set out in section 2.D.3 of the document entitled *Canada's Greenhouse Gas Quantification Requirements / Greenhouse Gas Reporting Program*, published by the Minister, and must be corrected to standard conditions.

Minimum sampling

(2) A primary supplier must conduct the sampling of biogas at least once every month.

Determination of energy density

(3) The weighted average of the energy density of biogas for a compliance period must be determined based on the measurement of energy density weighted by the volume of biogas produced.

Rounding

163 (1) Unless otherwise specified by a provision of these Regulations, a person who performs a calculation or submits a report under these Regulations must round the result of the calculation or all values in the report, as the case may be, in accordance with the rounding procedures set out in International Standard ASTM E29-22, entitled *Standard Practice for Using Significant Digits in Test Data to Determine Conformance with Specifications*, published by ASTM International.

Tonnes of CO₂e

(2) A primary supplier must round the result of a calculation made under section 9 to the nearest whole tonne of CO₂e or, if the result is halfway between two consecutive whole numbers, to the greater of those whole numbers.

Approved carbon intensity

(3) A registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier must round a carbon intensity approved by the Minister under subsection 85(1) to the nearest whole number or, if the result is halfway between two

Correction volumétrique

(3) Sauf disposition contraire du présent règlement, la personne qui détermine le volume conformément au paragraphe (1) le corrige en fonction des conditions normales. Toutefois, la personne qui importe au Canada un volume de combustible peut le corriger en fonction d'une température de 15,6 °C (59 °F), auquel cas elle consigne la correction.

Densité énergétique du biogaz

162 (1) Les mesures de la densité énergétique du biogaz peuvent être effectuées conformément aux exigences de mesure du contenu calorifique des combustibles prévues à la section 2.D.3 du document intitulé *Exigences relatives à la quantification des gaz à effet de serre du Canada / Programme de déclaration des gaz à effet de serre*, publié par le ministre, et sont corrigées en fonction des conditions normales.

Échantillonnage minimum

(2) Le fournisseur principal effectue l'échantillonnage du biogaz au moins une fois par mois.

Détermination de la densité énergétique

(3) La moyenne pondérée de la densité énergétique du biogaz pour chaque période de conformité est déterminée par la pondération des mesures de densité énergétique par le volume de biogaz produit.

Arrondissement

163 (1) Sauf disposition contraire du présent règlement, la personne qui effectue un calcul ou transmet un rapport exigé aux termes du présent règlement arrondit le résultat du calcul ou les valeurs contenues dans le rapport conformément à la procédure d'arrondissement prévue par la norme ASTM E29-22, intitulée *Standard Practice for Using Significant Digits in Test Data to Determine Conformance with Specifications* et publiée par l'ASTM International.

Tonnes métriques de CO₂e

(2) Le fournisseur principal arrondit le résultat du calcul qu'il effectue en application de l'article 9 à la tonne métrique entière de CO₂e la plus proche ou, si ce résultat est équidistant de deux nombres entiers consécutifs, au plus élevé de ceux-ci.

Intensité en carbone approuvée

(3) Le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone enregistré ou le fournisseur étranger arrondit l'intensité en carbone approuvée par le ministre au titre du paragraphe 85(1) au nombre entier le plus proche ou,

consecutive whole numbers, to the greater of those whole numbers.

Compliance credits

(4) A number of compliance credits created under a provision of these Regulations must be rounded to the nearest whole number or, if the result is halfway between two consecutive whole numbers, to the greater of those whole numbers.

Electronic Reporting

Electronic submission — report or notice

164 (1) A person who is required by these Regulations to submit a report or send a notice to the Minister must do so electronically in the form specified by the Minister and the report or notice must bear the signature of the person's authorized agent.

Paper report or notice

(2) If the Minister has not specified an electronic form or it is impractical for the person to submit the report or send the notice electronically because of circumstances beyond their control, the person must submit or send a paper version of the report or notice, signed by their authorized agent, in the form specified by the Minister or, if no form has been specified, in any reasonable form.

Calculation of carbon intensity

(3) A person who submits a calculation of a carbon intensity to the Minister must submit it electronically in the form specified by the Minister or, if no form has been specified, in any reasonable form.

Recording and Retention of Information

When records are made

165 Except as otherwise provided in these Regulations, any person who is required to record information must record it within 30 days after the day on which it becomes available.

Retention of information

166 (1) A person who is required by these Regulations to record information or keep it up to date, submit a report or plan or send a notice must retain a record of the information or copy of the report, plan or notice, as the case may be, as well as any supporting documents, for a period of 10 years after the day on which the information

si elle est équidistante de deux nombres entiers consécutifs, au plus élevé de ceux-ci.

Unités de conformité

(4) Le nombre d'unités de conformité créées au titre d'une disposition du présent règlement est arrondi au nombre entier le plus proche ou, s'il est équidistant de deux nombres entiers consécutifs, au plus élevé de ceux-ci.

Rapports électroniques

Transmission électronique — rapports ou avis

164 (1) Toute personne tenue, en application du présent règlement, de transmettre un rapport ou un avis le transmet au ministre électroniquement en la forme que le ministre précise et le rapport et l'avis portent la signature de l'agent autorisé.

Support papier

(2) Si le ministre n'a pas précisé de forme électronique ou s'il est difficile pour la personne tenue de transmettre un rapport ou un avis de le faire électroniquement en raison de circonstances indépendantes de sa volonté, le rapport ou l'avis, signé par un agent autorisé, est transmis sur support papier en la forme que le ministre précise, ou sous une forme acceptable si aucune forme n'est précisée.

Transmission électronique — calculs

(3) Toute personne tenue, en application du présent règlement, de transmettre les calculs nécessaires à la détermination de l'intensité en carbone des combustibles transmet ces calculs électroniquement, en la forme que le ministre précise, ou sous une forme acceptable si aucune forme n'est précisée.

Consignation et conservation des renseignements

Moment de la consignation

165 Sauf disposition contraire du présent règlement, toute personne tenue, en application du présent règlement, de consigner des renseignements le fait dans les trente jours suivant la date où ils sont accessibles.

Conservation des renseignements

166 (1) Toute personne tenue, en application du présent règlement, de consigner ou de tenir à jour des renseignements ou de transmettre un rapport, un plan ou un avis conserve les renseignements ou une copie du rapport, du plan ou de l'avis, ainsi que tout document à l'appui, pendant au moins dix ans après la date de la

is recorded or updated, the report or plan is submitted or the notice is sent, as the case may be.

Verification or certification body

(2) A verification body or certification body must, in accordance with the Methods for Verification and Certification, retain the books and records that they have verified or certified, or a copy of those books and records, for a period of 10 years after the day on which they are verified or certified.

Emission-reduction projects

(3) A person who is required to retain any information and documents, including reports, plans, notices and supporting documents, that relate to a CO₂e-emission-reduction project referred to in paragraph 19(1)(a) or 20(a) must retain the information and documents for a period of 10 years after the day on which the carrying out of the project ceases to create compliance credits.

Location of records

(4) A foreign supplier, primary supplier, carbon-intensity contributor or registered creator who is required under subsection (1) or (3) to retain any information or documents, including supporting documents, must keep the information and documents at their principal place of business in Canada or at another place in Canada where they may be inspected, in which case the foreign supplier, primary supplier, carbon-intensity contributor or registered creator must provide the Minister with the civic address of that other place.

Exception

(5) Despite subsection (4), a registered creator who carries out a CO₂e-emission-reduction project outside Canada or a foreign supplier or carbon-intensity contributor who is outside Canada may keep the information and documents referred to in that subsection at their principal place of business outside Canada, in which case they must provide the Minister with the civic address of that place.

Records related to compliance units

167 (1) A primary supplier who, on December 31, 2022, is required by section 38 of the *Renewable Fuels Regulations* to keep a record, a copy of a report or notice or a supporting document that is related to a gasoline compliance unit referred to in subsection 169(1) of these Regulations or a distillate compliance unit referred to in subsection 170(1) of these Regulations must keep those documents until March 31, 2033.

consignation ou de la mise à jour des renseignements ou de la transmission du rapport, du plan ou de l'avis.

Organisme de vérification ou certification

(2) Tout organisme de vérification ou de certification conserve, conformément aux Méthodes de vérification et de certification, les livres et registres qu'il a vérifiés ou certifiés, ou une copie de ces livres et registres, pendant au moins dix ans après la date de leur vérification ou certification.

Projets de réduction des émissions

(3) Toute personne qui, en application du présent règlement, est tenue de conserver des renseignements et documents — notamment les rapports, plans, avis et documents à l'appui — qui concernent un projet de réduction des émissions de CO₂e visé aux alinéas 19(1)a) ou 20a), les conserve pendant au moins dix ans après la date à laquelle le projet cesse de donner lieu à la création d'unités de conformité.

Lieu de conservation

(4) Le fournisseur étranger, le fournisseur principal, le contributeur à l'intensité en carbone ou le créateur enregistré conserve les renseignements et documents — notamment les rapports, plans, avis et documents à l'appui — visés aux paragraphes (1) ou (3) à l'établissement principal de celui-ci au Canada ou en tout autre lieu au Canada où ils peuvent être examinés. Si ces renseignements et documents sont conservés à cet autre lieu, le fournisseur étranger, le fournisseur principal, le contributeur à l'intensité en carbone ou le créateur enregistré en fournit l'adresse municipale au ministre.

Exception

(5) Toutefois, le créateur enregistré qui réalise à l'étranger un projet de réduction des émissions de CO₂e reconnu, ou le fournisseur étranger ou le contributeur à l'intensité en carbone qui se trouve à l'étranger peut conserver les renseignements et documents visés au paragraphe (4) à son établissement principal à l'extérieur du Canada s'il en fournit l'adresse municipale au ministre.

Conservation des renseignements — unités de conformité

167 (1) Le fournisseur principal qui au 31 décembre 2022 est tenu, conformément à l'article 38 du *Règlement sur les carburants renouvelables*, de conserver des renseignements ou la copie d'un rapport ou d'un avis ou tout document à l'appui, concernant les unités de conformité visant l'essence mentionnées au paragraphe 169(1) ou les unités de conformité visant le distillat mentionnées au

Other records

(2) A primary supplier who, on December 31, 2023, is required by section 38 of the *Renewable Fuels Regulations* to keep a record, a copy of a report or notice or a supporting document, other than one referred to in subsection (1), must keep those documents for 10 years after the day on which they make the record or submit or send the report or notice, as the case may be.

Location of records

(3) A primary supplier who is required under subsection (1) or (2) to keep any records, copies or supporting documents must keep them at their principal place of business in Canada, or at another place in Canada where they may be inspected, in which case the primary supplier must provide the Minister with the civic address of that other place.

Information requested by Minister

168 A person who is required to record any information must, on the Minister's request, provide a copy of the record to the Minister.

Transitional Provisions

Gasoline compliance units

169 (1) If, on April 30, 2024, a primary supplier owns gasoline compliance units under the *Renewable Fuels Regulations*, the number of compliance credits that is determined by the following formula must be deposited into their account that was opened under paragraph 28(a) of these Regulations:

$$CI_{\text{diff}} \times (GCU \times D) \times 10^{-9}$$

where

CI_{diff} is the difference between 59 g/MJ and the reference carbon intensity for the liquid class, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1 to these Regulations;

GCU is the number of gasoline compliance units that the primary supplier owned at the end of the trading period established by the *Renewable Fuels Regulations* for the 2022 compliance period; and

D is 23 419 MJ/m³.

paragraphe 170(1), est tenu de les conserver jusqu'au 31 mars 2033.

Conservation de tout autre renseignement

(2) Le fournisseur principal qui au 31 décembre 2023 est tenu, conformément à l'article 38 du *Règlement sur les carburants renouvelables*, de conserver des renseignements ou la copie d'un rapport ou d'un avis autres que les renseignements ou la copie visés au paragraphe (1) est tenu de les conserver, ainsi que tout document à l'appui, pendant dix ans après la date de consignation des renseignements ou de transmission du rapport ou de l'avis.

Lieu de conservation

(3) Le fournisseur principal conserve les renseignements, copies et documents à l'appui visés aux paragraphes (1) ou (2) à son établissement principal au Canada ou en tout autre lieu au Canada où ils peuvent être examinés. S'ils sont conservés à cet autre lieu, le fournisseur principal en fournit l'adresse municipale au ministre.

Demande du ministre — renseignements

168 Toute personne tenue de consigner des renseignements en application du présent règlement en fournit la copie au ministre sur demande.

Dispositions transitoires

Unités de conformité visant l'essence

169 (1) Si le fournisseur principal est propriétaire d'unités de conformité visant l'essence au titre du *Règlement sur les carburants renouvelables* le 30 avril 2024, le nombre d'unités de conformité déterminé selon la formule ci-après est inscrit à son compte ouvert au titre de l'alinéa 28a) :

$$IC_{\text{diff}} \times (UCE \times D) \times 10^{-9}$$

où :

IC_{diff} représente la différence entre l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2, et 59 gCO₂e/MJ;

UCE le nombre d'unités de conformité visant l'essence dont le fournisseur principal était propriétaire à la fin de la période d'échange prévue par le *Règlement sur les carburants renouvelables* pour la période de conformité de 2022;

D 23 419 MJ/m³.

Volumetric requirement

(2) For the purposes of subsection 12(1), each compliance credit deposited under subsection (1) is deemed to have been created under paragraph 19(1)(b) or (c) by producing in Canada or importing into Canada an equivalent volume of low-carbon-intensity fuel that is ethanol.

Distillate compliance units

170 (1) If, on April 30, 2024, a primary supplier owns distillate compliance units under the *Renewable Fuels Regulations*, the number of compliance credits that is determined by the following formula must be deposited into their account that was opened under paragraph 28(a) of these Regulations:

$$CI_{\text{diff}} \times (DCU \times D) \times 10^{-9}$$

where

CI_{diff} is the difference between 35 g/MJ and the reference carbon intensity for the liquid class, as set out in item 1, column 2, of Schedule 1 to these Regulations;

DCU is the number of distillate compliance units that the primary supplier owned at the end of the trading period established by the *Renewable Fuels Regulations* for the 2022 compliance period; and

D is 35 057 MJ/m³.

Volumetric requirement

(2) For the purposes of subsection 12(2), each compliance credit deposited under subsection (1) is deemed to have been created under paragraph 19(1)(b) or (c) by producing in Canada or importing into Canada an equivalent volume of a diesel replacement.

Request for deposit of credits

171 A primary supplier may request the deposit of compliance credits into their account in accordance with section 169 or 170 of these Regulations by providing a form to the Minister, no later than April 30, 2024, that is signed by their authorized agent and contains the following information:

(a) the number of gasoline compliance units that the primary supplier owned at the end of the trading period established by the *Renewable Fuels Regulations* for the 2022 compliance period;

(b) the number of distillate compliance units that the primary supplier owned at the end of the trading period established by the *Renewable Fuels Regulations* for the 2022 compliance period; and

Exigence volumétrique

(2) Pour l'application du paragraphe 12(1), chaque unité de conformité est réputée créée au titre des alinéas 19(1)b) ou c) par la production ou l'importation au Canada d'un volume équivalent de combustible à faible intensité en carbone qui est de l'éthanol.

Unités de conformité visant le distillat

170 (1) Si le fournisseur principal est propriétaire d'unités de conformité visant le distillat au titre du *Règlement sur les carburants renouvelables* le 30 avril 2024, le nombre d'unités de conformité déterminé selon la formule ci-après est inscrit à son compte ouvert au titre de l'alinéa 28a) :

$$IC_{\text{diff}} \times (UCD \times D) \times 10^{-9}$$

où :

IC_{diff} représente la différence entre l'intensité en carbone de référence pour la catégorie des combustibles liquides prévue à l'article 1 de l'annexe 1, dans la colonne 2, et 35 gCO₂e/MJ;

UCD le nombre d'unités de conformité visant le distillat dont le fournisseur principal était propriétaire à la fin de la période d'échange prévue par le *Règlement sur les carburants renouvelables* pour la période de conformité de 2022;

D 35 057 MJ/m³.

Exigence volumétrique

(2) Pour l'application du paragraphe 12(2), chaque unité de conformité inscrite au compte au titre du paragraphe (1) est réputée créée au titre des alinéas 19(1)b) ou c) par la production ou l'importation au Canada d'un volume équivalent de substitut du diesel.

Demande d'inscription d'unités

171 Le fournisseur principal peut demander l'inscription à son compte des unités de conformité conformément aux articles 169 ou 170 en fournissant au ministre, au plus tard le 30 avril 2024, un formulaire signé par son agent autorisé qui contient les renseignements suivants :

a) le nombre d'unités de conformité visant l'essence dont il était propriétaire à la fin de la période d'échange prévue par le *Règlement sur les carburants renouvelables* pour la période de conformité de 2022;

b) le nombre d'unités de conformité visant le distillat dont le fournisseur principal était propriétaire à la fin de la période d'échange prévue par le *Règlement sur les carburants renouvelables* pour la période de conformité de 2022;

(c) the number of compliance credits that will be deposited into their account that was opened under paragraph 28(a) of these Regulations.

c) le nombre d'unités de conformité qui seront inscrites à son compte ouvert au titre de l'alinéa 28a).

Consequential Amendments

Renewable Fuels Regulations

172 (1) Paragraph (c) of the definition *distillate compliance period* in subsection 1(1) of the *Renewable Fuels Regulations*¹ is replaced by the following:

(c) after December 31, 2014, each calendar year until December 31, 2022. (*période de conformité visant le distillat*)

(2) Paragraph (b) of the definition *gasoline compliance period* in subsection 1(1) of the Regulations is replaced by the following:

(b) after December 31, 2012, each calendar year until December 31, 2022. (*période de conformité visant l'essence*)

Environmental Violations Administrative Monetary Penalties Regulations

173 Division 14 of Part 5 of Schedule 1 to the *Environmental Violations Administrative Monetary Penalties Regulations*² is repealed.

174 Schedule 1 to the Regulations is amended by adding the following after Division 17 of Part 5:

DIVISION 18

Clean Fuel Regulations

Column 1		Column 2
Item	Provision	Violation Type
1	4(3)	A
2	10(1)	A
3	10(3)	A

¹ SOR/2010-189

² SOR/2017-109

Modifications corrélatives

Règlement sur les carburants renouvelables

172 (1) L'alinéa c) de la définition de *période de conformité visant le distillat*, au paragraphe 1(1) du *Règlement sur les carburants renouvelables*¹, est remplacé par ce qui suit :

c) par la suite, chaque année civile jusqu'au 31 décembre 2022. (*distillate compliance period*)

(2) L'alinéa b) de la définition de *période de conformité visant l'essence*, au paragraphe 1(1) du même règlement, est remplacé par ce qui suit :

b) par la suite, chaque année civile jusqu'au 31 décembre 2022. (*gasoline compliance period*)

Règlement sur les pénalités administratives en matière d'environnement

173 La section 14 de la partie 5 de l'annexe 1 du *Règlement sur les pénalités administratives en matière d'environnement*² est abrogée.

174 La partie 5 de l'annexe 1 du même règlement est modifiée par adjonction, après la section 17, de ce qui suit :

SECTION 18

Règlement sur les combustibles propres

Colonne 1		Colonne 2
Article	Disposition	Type de violation
1	4(3)	A
2	10(1)	A
3	10(3)	A

¹ DORS/2010-189

² DORS/2017-109

Column 1			Colonne 1		
Item	Provision	Violation Type	Article	Disposition	Type de violation
4	11(3)	B	4	11(3)	B
5	12(3)	B	5	12(3)	B
6	13(1)	B	6	13(1)	B
7	13(2)	B	7	13(2)	B
8	13(3)	B	8	13(3)	B
9	13(4)	B	9	13(4)	B
10	13(5)	B	10	13(5)	B
11	14(1)	B	11	14(1)	B
12	14(2)	B	12	14(2)	B
13	14(3)	B	13	14(3)	B
14	14(4)	B	14	14(4)	B
15	15(1)	B	15	15(1)	B
16	15(2)	B	16	15(2)	B
17	15(3)	B	17	15(3)	B
18	16(3)	B	18	16(3)	B
19	18(1)	B	19	18(1)	B
20	18(3)	B	20	18(3)	B
21	18(4)	B	21	18(4)	B
22	22(1)	A	22	22(1)	A
23	23(2)	B	23	23(2)	B
24	25(2)	A	24	25(2)	A
25	26(1)	A	25	26(1)	A
26	26(2)	A	26	26(2)	A
27	26(3)	A	27	26(3)	A
28	45(4)	B	28	45(4)	B
29	59(1)	A	29	59(1)	A
30	59(2)	A	30	59(2)	A
31	95(2)	B	31	95(2)	B
32	95(3)	B	32	95(3)	B
33	97(2)	B	33	97(2)	B
34	97(3)	B	34	97(3)	B

Column 1			Colonne 1		
Item	Provision	Violation Type	Article	Disposition	Type de violation
35	99(1)	A	35	99(1)	A
36	100(1)	A	36	100(1)	A
37	103(1)	B	37	103(1)	B
38	103(6)	B	38	103(6)	B
39	103(7)	A	39	103(7)	A
40	108(1)	B	40	108(1)	B
41	108(2)	B	41	108(2)	B
42	110(2)	B	42	110(2)	B
43	112(1)	B	43	112(1)	B
44	112(2)	B	44	112(2)	B
45	112(3)	B	45	112(3)	B
46	112(4)	B	46	112(4)	B
47	112(5)	B	47	112(5)	B
48	118(2)	B	48	118(2)	B
49	119(1)	B	49	119(1)	B
50	120(1)	B	50	120(1)	B
51	120(2)	B	51	120(2)	B
52	120(3)	B	52	120(3)	B
53	120(4)	B	53	120(4)	B
54	121(1)	B	54	121(1)	B
55	121(2)	B	55	121(2)	B
56	121(3)	B	56	121(3)	B
57	122(1)	B	57	122(1)	B
58	122(2)	B	58	122(2)	B
59	123(1)	B	59	123(1)	B
60	123(2)	B	60	123(2)	B
61	124(1)	B	61	124(1)	B
62	124(2)	B	62	124(2)	B
63	125(1)	B	63	125(1)	B
64	125(2)	B	64	125(2)	B
65	126(1)	B	65	126(1)	B

Column 1			Colonne 1		
Item	Provision	Violation Type	Article	Disposition	Type de violation
66	126(2)	B	66	126(2)	B
67	127(1)	B	67	127(1)	B
68	127(2)	B	68	127(2)	B
69	128(1)	B	69	128(1)	B
70	128(2)	B	70	128(2)	B
71	130(1)	B	71	130(1)	B
72	131(1)	B	72	131(1)	B
73	131(3)	B	73	131(3)	B
74	132	B	74	132	B
75	135	B	75	135	B
76	136(1)	B	76	136(1)	B
77	136(2)	B	77	136(2)	B
78	145(2)	B	78	145(2)	B
79	145(4)	B	79	145(4)	B
80	155(1)	B	80	155(1)	B
81	155(2)	B	81	155(2)	B
82	155(3)	B	82	155(3)	B
83	156	B	83	156	B
84	157	B	84	157	B
85	158(6)	B	85	158(6)	B
86	160(3)	B	86	160(3)	B
87	161(1)	A	87	161(1)	A
88	161(2)	A	88	161(2)	A
89	161(3)	A	89	161(3)	A
90	162(2)	A	90	162(2)	A
91	163(1)	A	91	163(1)	A
92	163(2)	A	92	163(2)	A
93	163(3)	A	93	163(3)	A
94	164(1)	A	94	164(1)	A
95	164(2)	A	95	164(2)	A
96	164(3)	A	96	164(3)	A

Column 1		Column 2
Item	Provision	Violation Type
97	165	A
98	166(1)	A
99	166(3)	A
100	166(4)	A
101	166(5)	A
102	167(1)	A
103	167(2)	A
104	167(3)	A
105	168	B

Repeal

Repeal

175 The *Renewable Fuels Regulations*³ are repealed.

Coming into Force

Registration

176 (1) Subject to subsection (2), these Regulations come into force on the day on which they are registered.

September 30, 2024

(2) Sections 173 and 175 come into force on September 30, 2024.

Colonne 1		Colonne 2
Article	Disposition	Type de violation
97	165	A
98	166(1)	A
99	166(3)	A
100	166(4)	A
101	166(5)	A
102	167(1)	A
103	167(2)	A
104	167(3)	A
105	168	B

Abrogation

Abrogation

175 Le *Règlement sur les carburants renouvelables*³ est abrogé.

Entrée en vigueur

Enregistrement

176 (1) Sous réserve du paragraphe (2), le présent règlement entre en vigueur à la date de son enregistrement.

30 septembre 2024

(2) Les articles 173 et 175 entrent en vigueur le 30 septembre 2024.

³ SOR/2010-189

³ DORS/2010-189

SCHEDULE 1

(Subsections 1(1) and (2), 94(2), 95(4), 98(2), 99(3) and (4), 100(2), 101(2), 102(2), 104(2), 169(1) and 170(1))

ANNEXE 1

(paragraphe 1(1) et (2), 94(2), 95(4), 98(2), 99(3) et (4), 100(2), 101(2), 102(2), 104(2), 169(1) et 170(1))

Reference Carbon Intensity

Column 1		Column 2								
		Reference Carbon Intensity (gCO ₂ e/MJ)								
Item	Fuel	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030 and after
1	Liquid class	89.2	89.2	87.9	86.6	85.3	84.0	82.7	81.4	80.1
2	Biogas, renewable natural gas or hydrogen	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8
3	Renewable propane or co-processed low-carbon-intensity propane	75.4	75.4	75.4	75.4	75.4	75.4	75.4	75.4	75.4

Intensité en carbone de référence

Colonne 1		Colonne 2								
		Intensité en carbone de référence (gCO ₂ e/MJ)								
Article	Combustibles	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030 et après
1	Catégorie des combustibles liquides	89,2	89,2	87,9	86,6	85,3	84,0	82,7	81,4	80,1
2	Biogaz, gaz naturel renouvelable ou hydrogène	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
3	Propane renouvelable ou propane cotraité à faible intensité en carbone	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4

SCHEDULE 2

(Section 9 and subsections 94(2), 95(3) and (4), 96(2), 98(2), 99(3) and (4), 100(2) and 104(2) and Schedules 11, 12 and 13)

Energy Density of Fuels

	Column 1	Column 2	Column 3
Item	Fuel or Energy Source	Energy Density	Measurement Unit
1	Biogas	18.57	MJ/m ³
2	Renewable natural gas	38	MJ/m ³
3	Compressed natural gas	38	MJ/m ³
4	Hydrogen	141.8	MJ/kg
5	Ethanol	23 419	MJ/m ³
6	Liquefied natural gas	55.21	MJ/kg
7	Renewable propane (in the liquid state)	25 310	MJ/m ³
8	Propane (in the liquid state)	25 310	MJ/m ³
9	Gasoline	34 690	MJ/m ³
10	Hydrogenation-derived renewable diesel	34 921	MJ/m ³
11	Biodiesel	35 183	MJ/m ³
12	Low-carbon-intensity fuel suitable for use in aviation	37 400	MJ/m ³
13	Diesel	38 650	MJ/m ³

ANNEXE 2

(article 9 et paragraphes 94(2), 95(3) et (4), 96(2), 98(2), 99(3) et (4), 100(2) et 104(2) et annexes 11, 12 et 13)

Densité énergétique des combustibles

	Colonne 1	Colonne 2	Colonne 3
Article	Combustible ou source d'énergie	Densité énergétique	Unité
1	Biogaz	18,57	MJ/m ³
2	Gaz naturel renouvelable	38	MJ/m ³
3	Gaz naturel comprimé	38	MJ/m ³
4	Hydrogène	141,8	MJ/kg
5	Éthanol	23 419	MJ/m ³
6	Gaz naturel liquéfié	55,21	MJ/kg
7	Propane renouvelable (à l'état liquide)	25 310	MJ/m ³
8	propane (à l'état liquide)	25 310	MJ/m ³
9	Essence	34 690	MJ/m ³
10	Diesel renouvelable produit par hydrogénation	34 921	MJ/m ³
11	Biodiesel	35 183	MJ/m ³
12	Combustible à faible intensité en carbone utilisé dans l'aviation	37 400	MJ/m ³
13	Diesel	38 650	MJ/m ³

SCHEDULE 3

(Paragraph 1(4)(o) and subsections 10(1) and (3) and 25(1) and section 26)

Contents of Registration Report

1 The following information with respect to the primary supplier or registered creator, as the case may be:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** their business number, if any;
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent; and
- (d)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 The following information with respect to each facility at which the primary supplier produces gasoline or diesel:

- (a)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the facility; and
- (b)** whether it is gasoline or diesel that is produced at the facility.

3 The following information with respect to each province into which the primary supplier imports gasoline or diesel into Canada from outside Canada:

- (a)** the name of the province; and
- (b)** whether it is gasoline or diesel that is imported into the province by the primary supplier.

4 If the registered creator intends to create compliance credits by carrying out a CO₂e-emission-reduction project referred to in section 30 of these Regulations, the following information:

- (a)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the facility where the project is carried out or, if the project is carried out at a location other than a facility, the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the equipment that is used to carry out the project;
- (b)** the type of any fuel, material input or energy source that is used to carry out the project if an application for the approval of the carbon intensity of that fuel, material input or energy source is required by the applicable emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1) of these Regulations; and

ANNEXE 3

(alinéa 1(4)o), paragraphes 10(1) et (3) et 25(1) et article 26)

Contenu du rapport d'enregistrement

1 Les renseignements ci-après sur le fournisseur principal ou le créateur enregistré, selon le cas :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** son numéro d'entreprise, le cas échéant;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- d)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Les renseignements ci-après sur chaque installation où le fournisseur principal produit de l'essence ou du diesel :

- a)** ses nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale;
- b)** s'il s'agit d'essence ou de diesel qui y est produit;

3 Les renseignements ci-après pour chaque province où le fournisseur principal importe au Canada de l'essence ou du diesel en provenance d'un autre pays :

- a)** le nom de cette province;
- b)** s'il s'agit d'essence ou de diesel qui est importé par le fournisseur principal dans cette province.

4 Dans le cas où le créateur enregistré a l'intention de créer des unités de conformité en réalisant un projet de réduction des émissions de CO₂e prévu à l'article 30 du présent règlement, les renseignements suivants :

- a)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de l'installation où le projet est réalisé ou, s'il est réalisé dans un lieu autre qu'une installation, de l'équipement utilisé pour le réaliser;
- b)** le type de combustible, d'apport matériel ou de source d'énergie utilisé pour réaliser le projet pour lequel une demande d'approbation de l'intensité en carbone est requise par la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1) du présent règlement;

(c) if the project is one described in paragraph 30(d) of these Regulations, for each co-processed low-carbon intensity fuel that is imported into Canada for use as a fuel in Canada, whether as a neat fuel or as part of a blend, its type and the name of the province into which the co-processed low carbon intensity fuel is imported.

5 If the registered creator intends to create compliance credits by importing into Canada a low-carbon-intensity fuel for use in Canada as a fuel, whether as neat fuel or as part of a blend, the following information for each province into which the registered creator intends to import fuel:

- (a)** the name of the province; and
- (b)** the type of fuel that will be imported.

6 If the registered creator intends to create compliance credits by producing a low-carbon-intensity fuel for use in Canada as a fuel, whether as neat fuel or as part of a blend, the following information with respect to each facility at which the fuel will be produced:

- (a)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the facility; and
- (b)** the type of fuel produced at the facility.

7 If the registered creator intends to create compliance credits by producing biogas for use in equipment to produce electricity, the following information:

- (a)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each facility at which the biogas will be produced; and
- (b)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each facility at which the electricity will be produced.

8 If the registered creator intends to create compliance credits by displacing the use in Canada of a quantity of fuel in the liquid class as a fuel for a vehicle with the use in Canada of a quantity of propane, renewable propane, co-processed low-carbon-intensity propane, compressed natural gas, compressed renewable natural gas, liquefied natural gas or liquefied renewable natural gas as a fuel for a vehicle, the following information with respect to each fuelling station that supplied the fuel that displaces the fuel in the liquid class:

- (a)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the fuelling station; and
- (b)** the type of each fuel that will be supplied at the fuelling station for which the registered creator intends to create compliance credits.

9 If the registered creator is a charging-network operator and intends to create compliance credits by displacing the use in Canada of a quantity of fuel in the liquid class as a fuel for a vehicle with the use in Canada of electricity as an energy

c) dans le cas d'un projet prévu à l'alinéa 30d) du présent règlement, pour chaque combustible cotraité à faible intensité en carbone importé au Canada pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange, son type et le nom de la province où le combustible cotraité à faible intensité en carbone est importé.

5 Dans le cas où le créateur enregistré a l'intention de créer des unités de conformité en important au Canada des combustibles à faible intensité en carbone pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange, les renseignements suivants, pour chaque province d'importation :

- a)** le nom de cette province;
- b)** le type de combustible qui sera importé.

6 Dans le cas où le créateur enregistré a l'intention de créer des unités de conformité en produisant des combustibles à faible intensité en carbone pour utilisation au Canada comme combustible pur ou dans un mélange, les renseignements ci-après sur chaque installation où les combustibles seront produits :

- a)** ses nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale;
- b)** le type de combustible qui y sera produit.

7 Dans le cas où le créateur enregistré a l'intention de créer des unités de conformité en produisant du biogaz pour utilisation dans un équipement de production d'électricité, les renseignements suivants :

- a)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation où le biogaz sera produit;
- b)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation où l'électricité sera produite.

8 Dans le cas où le créateur enregistré a l'intention de créer des unités de conformité en remplaçant l'utilisation d'une quantité de combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation, comme combustible dans un véhicule au Canada, d'une quantité de propane, de propane renouvelable, de propane cotraité à faible intensité en carbone, de gaz naturel comprimé, de gaz naturel renouvelable comprimé, de gaz naturel liquéfié, de gaz naturel renouvelable liquéfié, les renseignements ci-après sur chaque station de ravitaillement où est fourni le combustible de remplacement :

- a)** ses nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale;
- b)** le type de chaque combustible qui sera fourni à la station de ravitaillement et pour lequel le créateur enregistré a l'intention de créer des unités de conformité.

9 Dans le cas où le créateur enregistré est l'exploitant d'un réseau de recharge et si celui-ci a l'intention de créer des unités de conformité en remplaçant l'utilisation d'une quantité de combustible de la catégorie des combustibles liquides par

source supplied to an electric vehicle by a charging station that is intended primarily for use by the occupants of a private dwelling-place, with respect to each charging station at which the electricity will be supplied, the name of the province in which it is located.

10 If the registered creator is a charging-network operator and intends to create compliance credits by displacing the use in Canada of a quantity of fuel in the liquid class as a fuel for a vehicle with the use in Canada of electricity as an energy source supplied to an electric vehicle by a charging station that is intended primarily for use by the public, with respect to each charging station at which the electricity will be supplied, the name of the province in which it is located.

11 If the registered creator is a charging-site host and intends to create compliance credits by displacing the use in Canada of a quantity of fuel in the liquid class as a fuel for a vehicle with the use in Canada of electricity as an energy source supplied to an electric vehicle by a charging station other than a charging station described in sections 9 and 10 of this Schedule, with respect to each charging station at which the electricity will be supplied, the name of the province in which it is located.

12 If the registered creator intends to create compliance credits by displacing the use in Canada of a quantity of fuel in the liquid class as fuel for a vehicle with the use in Canada of a quantity of hydrogen as an energy source for a hydrogen fuel cell vehicle, the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each hydrogen fuelling station at which the hydrogen will be supplied.

l'utilisation au Canada d'une quantité d'électricité comme source d'énergie fournie à un véhicule électrique par une borne de recharge dont sont propriétaires les occupants d'un logement privé et qui est destinée principalement à être utilisée par eux, le nom de chaque province où sont situées les bornes de recharge fournissant l'électricité.

10 Dans le cas où le créateur enregistré est l'exploitant d'un réseau de recharge et si celui-ci a l'intention de créer des unités de conformité en remplaçant l'utilisation d'une quantité de combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation au Canada d'une quantité d'électricité comme source d'énergie fournie à un véhicule électrique par une borne de recharge destinée principalement à être utilisée par le public et dont l'emplacement est indiqué sur le site Web ou l'application mobile de l'exploitant d'un réseau de recharge, le nom de chaque province où sont situées les bornes de recharge fournissant l'électricité.

11 Dans le cas où le créateur enregistré est l'hôte d'une station de recharge et si celui-ci a l'intention de créer des unités de conformité en remplaçant l'utilisation d'une quantité de combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation au Canada d'une quantité d'électricité comme source d'énergie fournie à un véhicule électrique par une borne de recharge autre que celle visée aux articles 9 et 10 de la présente annexe, le nom de chaque province où sont situées les bornes de recharge fournissant l'électricité.

12 Dans le cas où le créateur enregistré a l'intention de créer des unités de conformité en remplaçant l'utilisation d'une quantité de combustible de la catégorie des combustibles liquides par l'utilisation d'une quantité d'hydrogène comme source d'énergie fournie à un véhicule à pile à hydrogène au Canada, les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmes près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque station de ravitaillement en hydrogène où est fourni l'hydrogène.

SCHEDULE 4

(Paragraphs 34(2)(a), 37(2)(a) and (c), 38(2)(a) and 40(2)(a) and (c))

Contents of Application for Recognition of CO₂e-Emission-Reduction Project

1 The following information with respect to the applicant:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the authorized agent; and
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 A description of the project that includes

- (a)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of any facility at which the project is to be carried out;
- (b)** the name, serial number, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of any equipment with which the project is to be carried out;
- (c)** the duration of the project and the anticipated start-and end dates for carrying out the project;
- (d)** the information required by the emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1), whichever is applicable to the project, including an explanation of how the project is anticipated to lower the carbon intensity of a fuel in the liquid or gaseous class and any supporting documents;
- (e)** in the case of an application for the recognition of a CO₂e-emission-reduction project using a generic emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) of these Regulations,
 - (i)** the specified activities that would have been carried out if not for the implementation of the project and the CO₂e emissions that would have resulted from those activities, as well as the greenhouse gas sources and sinks that have been selected by the applicant to determine those CO₂e emissions and a rationale for the selection of those greenhouse gas sources and sinks;
 - (ii)** the greenhouse gas sources and sinks that have been selected by the applicant and are relevant to the

ANNEXE 4

(alinéas 34(2)a), 37(2)a) et c), 38(2)a) et 40(2)a) et c))

Contenu de la demande de reconnaissance d'un projet de réduction des émissions de CO₂e

1 Les renseignements ci-après sur le demandeur :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 La description du projet, notamment :

- a)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale de toute installation où le projet doit être réalisé;
- b)** les nom, numéro de série, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale de tout équipement avec lequel le projet doit être réalisé;
- c)** la durée du projet, ainsi que les dates prévues de début et de fin de sa réalisation;
- d)** les renseignements exigés par la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1) du présent règlement, notamment une explication de la façon dont il est prévu que le projet réduira l'intensité en carbone d'un combustible de la catégorie des combustibles liquides ou de la catégorie des combustibles gazeux, et tout document à l'appui;
- e)** dans le cas où le demandeur sollicite l'utilisation d'une méthode de quantification générique des réductions des émissions établie au titre du paragraphe 31(1) du présent règlement, les renseignements suivants :
 - (i)** les activités précisées qui seraient menées si le projet n'était pas réalisé et les émissions de CO₂e rejetées lors de ces activités, ainsi que les sources et puits de gaz à effet de serre choisis par le demandeur pour déterminer ces émissions et les raisons du choix de ces sources et puits de gaz à effet de serre,
 - (ii)** les sources et puits de gaz à effet de serre qui sont pertinents pour le projet et qui sont choisis par le

project and a rationale for the selection of those greenhouse gas sources and sinks;

(f) the annual reduction in the quantity of CO₂e that is anticipated to result from the project, expressed in tonnes of CO₂e, including any relevant data and calculations and any technical documents that are used in support of those calculations; and

(g) an indication of the regulatory regime and the federal or provincial laws under which the project operates and any federal or provincial laws and programs under which it receives funding.

demandeur, ainsi que les raisons du choix de ces sources et puits de gaz à effet de serre;

f) les réductions annuelles des émissions de CO₂e prévues qui résultent du projet, exprimées en tonnes métriques de CO₂e, y compris les données et les calculs pertinents ou tout autre document technique à l'appui de ces calculs;

g) la mention du régime réglementaire et des textes législatifs fédéraux ou provinciaux sous le régime desquels le projet fonctionne et au titre desquels il est financé.

UNOFFICIAL VERSION NON OFFICIELLE

SCHEDULE 5

(Paragraphs 62(2)(c) and (d))

Contents of Certification Scheme Operation Report

1 The following information with respect to the person who is the scheme owner:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the authorized agent; and
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 The following information regarding the members of the certification scheme:

- (a)** the number of current members;
- (b)** the number of new members;
- (c)** the number of suspended members; and
- (d)** the number of members whose participation in the scheme has been terminated, as well as the reasons for the termination.

3 The following information regarding the operation of the certification scheme:

- (a)** the number of years remaining in the approval period of the scheme;
- (b)** the changes made to the scope of the scheme;
- (c)** the quantity of certified feedstock, by type and country of origin;
- (d)** the number of audits conducted, by members of the scheme and by type of feedstock;
- (e)** the number of situations of non-conformity detected, by members of the scheme;
- (f)** the number of situations of non-conformity detected, by type and degree of severity; and
- (g)** the number of cases of fraud or irregularities detected.

4 The following information regarding the design and operation of the management system of the certification scheme:

ANNEXE 5

(alinéa 62(2)(c) et d))

Contenu du rapport de fonctionnement du régime de certification

1 Les renseignements ci-après sur le propriétaire du régime :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Les renseignements ci-après sur les membres du régime de certification :

- a)** le nombre de membres actuels;
- b)** le nombre de nouveaux membres;
- c)** le nombre de membres suspendus;
- d)** le nombre de membres dont la participation au régime a pris fin et les motifs pour lesquels elle a pris fin.

3 Les renseignements ci-après sur le fonctionnement du régime de certification :

- a)** le nombre d'années restantes à la période d'approbation du régime;
- b)** les changements apportés à la portée du régime;
- c)** la quantité de charges d'alimentation certifiées, par catégorie et pays d'origine;
- d)** le nombre d'audits, par membre du régime et par type de charges d'alimentation;
- e)** le nombre de situations de non-conformité, par membre du régime;
- f)** le nombre de situations de non-conformité, par catégorie et degré de gravité;
- g)** le nombre de cas de fraude ou d'irrégularités détectées.

4 Les renseignements ci-après sur la conception et le fonctionnement du système de gestion du régime de certification :

(a) a description of stakeholder involvement during the drafting and reviewing of the scheme as well as the responses given to any contributions by stakeholders;

(b) the criteria for the recognition and accreditation of certification bodies;

(c) the qualification requirements for auditors, according to their role;

(d) the impartiality requirements for certification bodies and auditors;

(e) the procedures for detecting and addressing non-conformity;

(f) the procedures for monitoring the certification bodies;

(g) the procedures for preventing fraud, including detection and resolution, and follow-up procedures for suspected fraud and other irregularities;

(h) a description of any complaints lodged against the certification scheme and the manner in which they were resolved; and

(i) an analysis of the scheme's requirements, compared to industry's actual best practices.

5 A description of the procedures that permit an assessment of the availability of the following documents:

(a) a translation of the certification scheme's requirements and procedures in the common language of the country or region from which any certified feedstock originates;

(b) a list of certified feedstock producers and their corresponding certificates; and

(c) any auditor reports.

6 A description of any improvements made by the scheme owner to the certification scheme and, if the scheme owner has any recommendations regarding any matter related to the regulatory regime, those recommendations.

a) la description de la participation des intervenants pendant la rédaction et l'examen du régime, ainsi que les réponses à leurs contributions, le cas échéant;

b) les critères de reconnaissance et d'accréditation des organismes de certification;

c) les qualifications exigées des auditeurs, selon leurs fonctions;

d) les exigences liées à l'impartialité des organismes de certification et des auditeurs;

e) les procédures de détection et de traitement des situations de non-conformité;

f) les procédures de surveillance des organismes de certification;

g) les procédures de prévention des activités frauduleuses, notamment la détection, le traitement et les procédures de suivi en cas de fraude présumée ou d'autres irrégularités;

h) une description de toutes plaintes déposées contre le régime et de la manière dont elles ont été résolues;

i) l'analyse des exigences du régime par rapport aux pratiques exemplaires actuelles de l'industrie.

5 La description des procédures permettant l'accessibilité des documents suivants :

a) la traduction des exigences et des procédures du régime de certification dans la langue commune des pays et des régions d'où proviennent les charges d'alimentation certifiées;

b) la liste des producteurs de charges d'alimentation certifiées et des certificats correspondants;

c) les rapports des auditeurs.

6 La description des améliorations apportées au régime de certification par le propriétaire du régime et, le cas échéant, toute recommandation formulée par celui-ci à l'égard de toute question liée au régime réglementaire.

SCHEDULE 6

(Paragraphs 75(1)(a) and (b), (6)(a) and (7)(a) and 96(4)(a))

Default Carbon Intensity

1 The default carbon intensity is

- (a)** 80 gCO₂e/MJ for the years 2022 and 2023;
- (b)** 79 gCO₂e/MJ for the year 2024;
- (c)** 78 gCO₂e/MJ for the year 2025;
- (d)** 77 gCO₂e/MJ for the year 2026;
- (e)** 76 gCO₂e/MJ for the year 2027;
- (f)** 74 gCO₂e/MJ for the year 2028;
- (g)** 73 gCO₂e/MJ for the year 2029; and
- (h)** 72 gCO₂e/MJ for the year 2030 and the following years.

2 The quantity of CO₂e that is associated with the extraction or production, as the case may be, of a feedstock is

- (a)** 0 gCO₂e/MJ for a fuel or material input produced from a feedstock that is derived from one of the following:
 - (i)** forest biomass derived from fire prevention and protection activities or from clearing activities that are not related to harvesting, such as infrastructure installation, pest and disease control and road maintenance,
 - (ii)** crop residues or damaged crops,
 - (iii)** secondary forest residues that are by-products of industrial wood-processing operations,
 - (iv)** used or inedible organics from a residential area, a retail store, a restaurant, a caterer or a food processing plant,
 - (v)** used fat and used vegetable oils,
 - (vi)** used animal litter,
 - (vii)** animal materials, including manure,
 - (viii)** industrial effluents,
 - (iv)** municipal wastewater, and
 - (x)** used construction materials and demolition materials,
 - (xi)** residues that are directly generated by agriculture, aquaculture and fisheries, but not residues from related industries or from processing,

ANNEXE 6

(alinéas 75(1)a) et b), (6)a) et (7)a) et 96(4)a))

Intensité en carbone par défaut

1 L'intensité en carbone par défaut est égale à :

- a)** 80 gCO₂e/MJ, pour 2022 et 2023;
- b)** 79 gCO₂e/MJ pour 2024;
- c)** 78 gCO₂e/MJ pour 2025;
- d)** 77 gCO₂e/MJ pour 2026;
- e)** 76 gCO₂e/MJ pour 2027;
- f)** 74 gCO₂e/MJ pour 2028;
- g)** 73 gCO₂e/MJ pour 2029;
- h)** 72 gCO₂e/MJ pour 2030 et après.

2 La quantité de CO₂e liée à l'extraction ou à la production, selon le cas, d'une charge d'alimentation est égale :

- a)** à 0 gCO₂e/MJ pour le combustible ou l'apport matériel produit à partir d'une charge d'alimentation qui provient de l'une des sources suivantes :
 - (i)** la biomasse forestière provenant des activités de protection et de prévention contre les incendies ou provenant des activités de défrichage sans lien avec la récolte, notamment l'installation d'infrastructures, la lutte contre les ravageurs et les maladies ainsi que l'entretien routier,
 - (ii)** les résidus de cultures et les cultures endommagées,
 - (iii)** les résidus forestiers secondaires qui constituent des sous-produits d'opérations de transformation industrielle du bois,
 - (iv)** les matières organiques usagées ou non comestibles provenant de zones résidentielles, de magasins de vente au détail, de restaurants, de traiteurs ou d'usines de transformation des aliments,
 - (v)** les graisses ou huiles végétales usagées,
 - (vi)** les litières usagées pour animaux,
 - (vii)** les matières animales, notamment le fumier,
 - (viii)** les effluents industriels,
 - (ix)** les eaux usées municipales,

(xii) water,

(xiii) waste from a waste processing facility that produces biogas, and

(xiv) carbon dioxide that has been captured from the atmosphere;

(b) 15 gCO₂e/MJ for a fuel or material input produced from a feedstock derived from crops grown solely for energy production and that are not traditionally grown for food and feed purposes;

(c) 20 gCO₂e/MJ for a fuel or material input produced from a feedstock that is an oil extracted from oilseed crops; and

(d) 35 gCO₂e/MJ for a fuel or material input produced from any other feedstock.

3 The quantity of CO₂e that is released during the production of the fuel or material input from the feedstock, the transportation of the feedstock and intermediary products used to produce the fuel or material input and the distribution of the fuel or material input to end users is

(a) 13 gCO₂e/MJ for a fuel or material input that is produced at a facility that

(i) uses thermal energy and electricity where more than 50% of that energy is from non-fossil sources, electricity with a carbon intensity of less than 100 gCO₂e/MJ, hydrogen from renewable sources, hydrogen from natural gas with carbon capture and storage or a mix of those sources, and

(ii) does not use liquid or solid fossil fuels in stationary applications;

(b) 30 gCO₂e/MJ for a fuel or material input that is produced at a facility, other than one described in subparagraph (a)(i), that does not use liquid or solid fossil fuels in stationary application; and

(c) 65 gCO₂e/MJ for a fuel or material input that is produced at any other fuel production facility.

4 The quantity of CO₂e that is released during the compression or liquefaction process of the fuel material input is

(a) 12 gCO₂e/MJ for compressed hydrogen that is supplied by a hydrogen fuelling station;

(x) les matériaux de construction ou de démolition usagés,

(xi) les résidus directement générés par l'agriculture, par l'aquaculture et par la pêche, autres que les résidus issus d'industries connexes ou de la transformation,

(xii) l'eau,

(xiii) les déchets provenant des installations de traitement des déchets pour la production de biogaz,

(xiv) le dioxyde de carbone capté de l'atmosphère;

b) à 15 gCO₂e/MJ pour le combustible ou l'apport matériel produit à partir d'une charge d'alimentation provenant de cultures qui sont destinées uniquement à la production d'énergie et qui ne sont pas traditionnellement utilisées à des fins alimentaires et fourragères;

c) à 20 gCO₂e/MJ pour le combustible ou l'apport matériel produit à partir d'une charge d'alimentation qui est de l'huile extraite de cultures oléagineuses;

d) à 35 gCO₂e/MJ pour le combustible ou l'apport matériel produit à partir de toute autre charge d'alimentation.

3 La quantité de CO₂e rejetée pendant la production du combustible ou de l'apport matériel à partir de la charge d'alimentation, pendant le transport de cette charge d'alimentation et des produits intermédiaires utilisés pour produire le combustible ou l'apport matériel et pendant la distribution du combustible ou de l'apport matériel à l'utilisateur final, est égale :

a) à 13 gCO₂e/MJ pour le combustible ou l'apport matériel produit à une installation qui, à la fois :

(i) utilise de l'énergie thermique et de l'électricité dont plus de 50 % provient de sources non fossiles, d'électricité dont l'intensité en carbone est de moins de 100 gCO₂e/MJ, d'hydrogène produit à partir de sources renouvelables, d'hydrogène produit à partir de gaz naturel avec captage et stockage du carbone ou d'une combinaison de ces sources,

(ii) n'utilise pas de combustibles fossiles qui est à l'état liquide ou solide dans des applications stationnaires;

b) à 30 gCO₂e/MJ pour le combustible ou l'apport matériel produit à une installation autre celle visée au sous-alinéa a)(i) et qui n'utilise pas de combustibles fossiles qui est à l'état liquide ou solide dans des applications stationnaires;

c) à 65 gCO₂e/MJ pour un combustible ou un apport matériel produit à toute autre installation de production de combustibles.

4 La quantité de CO₂e rejetée pendant le procédé de compression ou de liquéfaction du combustible ou de l'apport matériel est égale :

(b) 60 gCO₂e/MJ for liquefied hydrogen that is supplied by a hydrogen fuelling station; and

(c) 0 gCO₂e/MJ for all other fuels, including hydrogen referred to in section 95 of these Regulations that is supplied for use as a fuel.

5 The quantity of CO₂e that is associated with the production of electricity used during the production of the fuel or material input is

(a) 25 gCO₂e/MJ for hydrogen produced from electrolysis using electricity with a carbon intensity of 50 g/MJ or less;

(b) 150 gCO₂e/MJ for any other hydrogen produced from electrolysis; and

(c) 0 gCO₂e/MJ for any other fuel.

6 The quantity of CO₂e that is released during the transportation of the feedstock and intermediary products used to produce the fuel or material input and the distribution of the fuel or material input to end users, in the case of a total transportation distance of no less than 1500 km, is

(a) 0 gCO₂e/MJ for a fuel or material input for which the sum of the distance between the site where the feedstock was extracted, harvested or produced and the facility where the fuel or material input was produced and the distance between that facility and the location of final distribution to end users is less than 1500 km; and

(b) 4 gCO₂e/MJ for any other fuel or material input.

7 The quantity of CO₂e that is released during the combustion of the fuel or the use of the material input, per megajoule of energy produced, is

(a) 0 gCO₂e/MJ for hydrogen or carbon dioxide derived from atmospheric carbon dioxide;

(b) 1 gCO₂e/MJ for biogas or renewable natural gas;

(c) 2 gCO₂e/MJ for ethanol or a fuel derived from biomass other than biodiesel;

(d) 3 gCO₂e/MJ for biodiesel; and

(e) 72 gCO₂e/MJ for any other fuel.

8 The carbon intensity of fossil fuels and energy sources is equal to

(a) 110 gCO₂e/MJ for compressed hydrogen;

a) à 12 gCO₂e/MJ pour l'hydrogène comprimé fourni par une station de ravitaillement en hydrogène;

b) à 60 gCO₂e/MJ pour l'hydrogène liquéfié fourni par une station de ravitaillement en hydrogène;

c) à 0 gCO₂e/MJ pour tout autre combustible, notamment l'hydrogène visé à l'article 95 du présent règlement qui est fourni pour une utilisation comme combustible.

5 La quantité de CO₂e qui est liée à la production de l'électricité utilisée dans la production du combustible ou de l'apport matériel est égale :

a) à 25 gCO₂e/MJ pour l'hydrogène produit par électrolyse à l'aide d'électricité dont l'intensité en carbone est d'au plus 30 g/MJ;

b) à 150 gCO₂e/MJ pour tout autre hydrogène produit par électrolyse;

c) à 0 gCO₂e/MJ pour tout autre combustible.

6 La quantité de CO₂e rejetée pendant le transport de la charge d'alimentation et des produits intermédiaires utilisés pour produire le combustible ou l'apport matériel et pendant la distribution du combustible ou de l'apport matériel à l'utilisateur final, dans le cas où la distance totale de transport est égale ou supérieure à 1 500 km, est égale :

a) à 0 gCO₂e/MJ, dans le cas du combustible ou de l'apport matériel à l'égard duquel la somme des distances, d'une part, entre le site où la charge d'alimentation est extraite, récoltée ou produite et l'installation de production du combustible ou de l'apport matériel et, d'autre part, entre cette installation et le lieu de distribution finale du combustible à l'utilisateur final, est inférieure à 1 500 km;

b) à 4 gCO₂e/MJ dans le cas de tout autre combustible ou tout autre apport matériel.

7 La quantité de CO₂e rejetée par la combustion du combustible ou par l'utilisation de l'apport matériel est égale :

a) à 0 gCO₂e/MJ pour l'hydrogène ou pour le dioxyde de carbone qui provient du dioxyde de carbone atmosphérique;

b) à 1 gCO₂e/MJ pour le biogaz ou le gaz naturel renouvelable;

c) à 2 gCO₂e/MJ pour l'éthanol ou un combustible provenant de la biomasse autre que le biodiesel;

d) à 3 gCO₂e/MJ pour le biodiesel;

e) à 72 gCO₂e/MJ pour tout autre combustible.

8 L'intensité en carbone des combustibles fossiles et sources d'énergie est égale :

a) à 110 gCO₂e/MJ pour l'hydrogène comprimé;

-
- (b) 150 gCO₂e/MJ for liquefied hydrogen;
- (c) 76 gCO₂e/MJ for propane;
- (d) 68 gCO₂e/MJ for natural gas;
- (e) 113 gCO₂e/MJ for liquefied natural gas; and
- (f) 72 gCO₂e/MJ for compressed natural gas.
- 9 The carbon intensity of electricity for a province is
- (a) 14 gCO₂e/MJ in Ontario;
- (b) 5 gCO₂e/MJ in Quebec;
- (c) 224 gCO₂e/MJ in Nova Scotia;
- (d) 89 gCO₂e/MJ in New Brunswick;
- (e) 7 gCO₂e/MJ in Manitoba;
- (f) 11 gCO₂e/MJ in British Columbia;
- (g) 2 gCO₂e/MJ in Prince Edward Island;
- (h) 237 gCO₂e/MJ in Saskatchewan;
- (i) 218 gCO₂e/MJ in Alberta;
- (j) 16 gCO₂e/MJ in Newfoundland and Labrador;
- (k) 30 gCO₂e/MJ in Yukon;
- (l) 71 gCO₂e/MJ in the Northwest Territories; and
- (m) 313 gCO₂e/MJ in Nunavut.

- (b) à 150 gCO₂e/MJ pour l'hydrogène liquéfié;
- (c) à 76 gCO₂e/MJ pour le propane;
- (d) à 68 gCO₂e/MJ pour le gaz naturel;
- (e) à 113 gCO₂e/MJ pour le gaz naturel liquéfié;
- (f) à 72 gCO₂e/MJ pour le gaz naturel comprimé.
- 9 L'intensité en carbone de l'électricité dans la province est :
- (a) de 14 gCO₂e/MJ en Ontario;
- (b) de 5 gCO₂e/MJ au Québec;
- (c) de 224 gCO₂e/MJ en Nouvelle-Écosse;
- (d) de 89 gCO₂e/MJ au Nouveau-Brunswick;
- (e) de 7 gCO₂e/MJ au Manitoba;
- (f) de 11 gCO₂e/MJ en Colombie-Britannique;
- (g) de 2 gCO₂e/MJ à l'Île-du-Prince-Édouard;
- (h) de 237 gCO₂e/MJ en Saskatchewan;
- (i) de 218 gCO₂e/MJ en Alberta;
- (j) de 16 gCO₂e/MJ à Terre-Neuve-et-Labrador;
- (k) de 30 gCO₂e/MJ au Yukon;
- (l) de 71 gCO₂e/MJ dans les Territoires du Nord-Ouest;
- (m) de 313 gCO₂e/MJ au Nunavut.

SCHEDULE 7

(Subsection 81(2))

Contents of Application for Approval of New Pathway

1 The following information with respect to the applicant:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the authorized agent; and
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 The name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the facility where the fuel, energy source or material input was produced.

3 The type of fuel, type of energy source or type of material input that is renewable natural gas, biogas, renewable propane or hydrogen for which the determination was made.

4 The type of feedstock used to produce the fuel or material input and the region where the feedstock was extracted, harvested or produced, as the case may be.

5 The rationale for the application and a demonstration that one of the criteria set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations is met.

6 The type of carbon intensity that will be determined by the new pathway, either “cradle-to-gate” or “cradle-to-grave” as defined in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

7 A description of any change made to unit processes, modelling parameters or background data sets from the Fuel LCA Model and the rationale for the change that is consistent with ISO Standard 14040 and ISO Standard 14044 and the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

8 A description of the new pathway that is consistent with ISO Standard 14040 and ISO Standard 14044 and the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

9 A description of the data sources and the methods used to collect and determine the data that are entered into a data workbook.

ANNEXE 7

(paragraphe 81(2))

Contenu de la demande d'approbation d'une nouvelle filière

1 Les renseignements ci-après sur le demandeur :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale de l'installation où le combustible, la source d'énergie ou l'apport matériel a été produit.

3 Le type de combustible, le type de source d'énergie ou le type d'apport matériel, à savoir du gaz naturel renouvelable, du biogaz, du propane renouvelable ou de l'hydrogène, pour lequel la détermination a été effectuée.

4 Le type de charges d'alimentation utilisées pour produire le combustible ou l'apport matériel et la région où les charges d'alimentation ont été extraites, récoltées ou produites, selon le cas.

5 Les motifs de la demande et la démonstration que les critères prévus par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles sont remplis.

6 Le type d'intensité en carbone déterminée au moyen de la nouvelle filière, à savoir « du berceau à la porte » ou « du berceau à la tombe », au sens prévu par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles.

7 La description de toute modification apportée aux processus unitaires, aux paramètres de modélisation ou aux ensembles de données de référence provenant du modèle ACV des combustibles, ainsi que les motifs de la modification, qui sont conformes à la norme ISO 14040, à la norme ISO 14044 et aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles.

8 La description de la nouvelle filière conforme à la norme ISO 14040, à la norme ISO 14044 et aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles.

9 La description des sources des données et des méthodes utilisées pour déterminer et collecter les données qui sont entrées dans le classeur de données.

10 A description of any calculations performed on the data in the data workbook, including the addition of background data used in the calculations.

11 A copy of the data workbook, including any calculations performed on the data, that is consistent with the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations and used to determine the data that are inputted into the Fuel LCA Model.

12 Any supporting documentation required by the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations.

13 A copy of the new pathway from the Fuel LCA Model with or without input data.

14 The information listed in any applicable emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1) of these Regulations.

15 If the new pathway includes a carbon intensity transferred from a carbon-intensity contributor, foreign supplier or registered creator, the following information:

(a) the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the carbon-intensity contributor, foreign supplier or registered creator;

(b) the type of low-carbon-intensity fuel, material input or energy source provided by the carbon-intensity contributor, foreign supplier or registered creator; and

(c) if the carbon intensity of the low-carbon-intensity fuel, material input or energy source referred to in paragraph (b) was determined using a carbon intensity approved by the Minister, the approved carbon intensity and any alphanumeric identifier assigned to it under subsection 85(2) of these Regulations.

10 La description des calculs effectués sur les données entrées dans le classeur de données, notamment l'ajout de données de référence utilisées dans les calculs.

11 Une copie du classeur de données qui contient tous les calculs effectués sur les données, qui est conforme aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles et qui est utilisée pour déterminer les données saisies dans le modèle ACV des combustibles.

12 Toute pièce justificative requise conformément aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles.

13 Une copie de la nouvelle filière provenant du modèle ACV des combustibles avec ou sans les données d'entrée.

14 Les renseignements mentionnés dans la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1) du présent règlement.

15 Si la demande d'approbation d'une nouvelle filière inclut l'intensité en carbone transférée d'un contributeur à l'intensité en carbone, d'un fournisseur étranger ou d'un créateur enregistré, les renseignements suivants :

a) les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique du contributeur à l'intensité en carbone, du fournisseur étranger ou du créateur enregistré;

b) le type de combustible à faible intensité en carbone, d'apport matériel ou de source d'énergie fournie par le contributeur à l'intensité en carbone, le fournisseur étranger ou le créateur enregistré;

c) si l'intensité en carbone du combustible à faible intensité en carbone, de l'apport matériel ou de la source d'énergie visée à l'alinéa b) a été déterminée en utilisant une intensité en carbone approuvée par le ministre, l'intensité en carbone approuvée et l'identifiant alphanumérique unique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement.

SCHEDULE 8

(Sections 82 to 84)

Contents of Application for Approval of Carbon Intensity

1 The following information, if the application relates to a low-carbon-intensity fuel or material input:

- (a)** the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the applicant;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the applicant's authorized agent;
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the applicant's contact person, unless the contact person is the authorized agent;
- (d)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the facility where the fuel or material input was produced;
- (e)** the type of fuel or material input for which the determination was made;
- (f)** the carbon intensity determined for the fuel or material input, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule;
- (g)** if an additional value referred to in subsection 80(2) of these Regulations has been added to the carbon intensity referred to in paragraph (f), the additional value and the sum of the additional value and the carbon intensity value, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule;
- (h)** the type of feedstock used to produce the fuel or material input;
- (i)** if the feedstock was extracted, harvested or produced, the region where the feedstock was extracted, harvested or produced, as the case may be; and
- (j)** a diagram that shows the process flow used to produce the fuel or material input.

2 In the case of a carbon intensity determined in accordance with paragraph 75(1)(b) of these Regulations, the following information:

- (a)** the type of thermal energy and the source of electricity that is used at the production facility;

ANNEXE 8

(articles 82 à 84)

Contenu de la demande d'approbation de l'intensité en carbone

1 S'agissant d'une demande concernant un combustible à faible intensité en carbone ou un apport matériel, les renseignements suivants :

- a)** les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique du demandeur;
- b)** les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de l'agent autorisé du demandeur;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource pour le demandeur, sauf si cette personne est l'agent autorisé;
- d)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale de l'installation où le combustible ou l'apport matériel a été produit;
- e)** le type de combustible ou d'apport matériel pour lequel la détermination a été effectuée;
- f)** l'intensité en carbone déterminée pour le combustible ou pour l'apport matériel, selon le cas, arrondie au centièmè de gramme de CO₂e par mégajoule;
- g)** le cas échéant, la valeur supplémentaire d'intensité carbone visée au paragraphe 80(2) du présent règlement pour le combustible ou l'apport matériel, selon le cas, qui a été ajoutée à l'intensité en carbone prévue à l'alinéa f), ainsi que la somme de la valeur supplémentaire et de l'intensité en carbone, arrondie au centièmè de gramme de CO₂e par mégajoule;
- h)** le type de charges d'alimentation utilisées pour produire le combustible ou l'apport matériel;
- i)** le cas échéant, la région où les charges d'alimentation ont été extraites, récoltées ou produites, selon le cas;
- j)** un schéma des procédés utilisés pour produire le combustible ou l'apport matériel.

2 Si l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'alinéa 75(1)b) du présent règlement, les renseignements suivants :

- a)** le type d'énergie thermique et la source d'électricité utilisés à l'installation de production;

(b) if the application indicates that the variable CI_p that is referred to in paragraph 75(1)(b) of these Regulations has a value of 13 g/MJ, the percentage of the electrical and thermal energy used at the production facility that is from non-fossil sources, electricity with a carbon intensity of less than 100 g/MJ, hydrogen from renewable sources, hydrogen from natural gas with carbon capture and storage or a mix of those sources, and the estimated quantity of thermal energy and electricity from each source; and

(c) if the application indicates that the variable CI_{td} that is referred to in paragraph 75(1)(b) of these Regulations has a value of 0 g/MJ, the distance between the site where the feedstock was extracted, harvested or produced and the production facility where the fuel or material input was produced and the distance between that facility and the final location where the fuel is distributed to end users.

3 In the case of a carbon intensity determined in accordance with section 76 or 77 of these Regulations, the following information:

(a) an indication of whether the pathway from the Fuel LCA Model used for that determination is an existing pathway, or a new pathway;

(b) if the pathway from the Fuel LCA Model used for that determination is a new pathway, the alphanumeric identifier assigned to the approved pathway under subsection 81(4) of these Regulations;

(c) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model that was used for that determination, including all data that are input into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it;

(d) the type of carbon intensity that will be determined, either “cradle-to-gate” or “cradle-to-grave” as defined in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations;

(e) a description of the data sources and the methods used to collect and determine the data that are entered into a data workbook;

(f) a copy of the data workbook, including any calculations performed on the data, that is consistent with the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations and used to determine the data that are inputted into the Fuel LCA Model;

(g) any supporting documentation required by the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations; and

(h) the information listed in any applicable emissions-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1) of these Regulations.

b) si la demande mentionne que la variable IC_p de la formule prévue à l’alinéa 75(1)b) du présent règlement est égale à 13 g/MJ, le pourcentage d’énergie thermique et d’électricité utilisée à l’installation de production qui provient de sources non fossiles, d’électricité dont l’intensité en carbone est inférieure à 100 g/MJ, d’hydrogène produit à partir de sources renouvelables, d’hydrogène produit à partir de gaz naturel avec captage et stockage du carbone, ou une combinaison de ces sources, ainsi qu’une estimation de la quantité d’énergie thermique et d’électricité provenant de chacune de ces sources;

c) si la demande mentionne que la variable IC_{td} de la formule prévue à l’alinéa 75(1)b) du présent règlement est égale à 0 g/MJ, la distance entre le site d’extraction, de récolte ou de production de la charge d’alimentation et l’installation de production où le combustible ou l’apport matériel a été produit ainsi que la distance entre l’installation et le lieu de distribution finale du combustible à l’utilisateur final.

3 Si l’intensité en carbone est déterminée conformément aux articles 76 ou 77 du présent règlement, les renseignements suivants :

a) la mention de l’option utilisée pour cette détermination relativement à la filière provenant du modèle ACV des combustibles, à savoir une filière existante ou une nouvelle filière;

b) dans le cas d’une nouvelle filière, l’identifiant alphanumérique assigné aux termes du paragraphe 81(4) du présent règlement à la filière approuvée;

c) la copie de la filière du modèle ACV des combustibles utilisée pour la détermination, y compris toutes les données entrées dans le modèle et les résultats que le modèle a produits;

d) le type d’intensité en carbone, à savoir « du berceau à la porte » ou « du berceau à la tombe », au sens prévu par les spécifications pour le calcul de l’IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

e) la description des sources des données et des méthodes utilisées pour déterminer et collecter les données qui sont entrées dans le classeur de données;

f) une copie du classeur de données qui contient tous les calculs effectués sur les données, qui est conforme aux spécifications pour le calcul de l’IC au moyen du modèle ACV des combustibles et qui est utilisée pour déterminer les données saisies dans le modèle ACV des combustibles;

g) toute pièce justificative requise conformément aux spécifications pour le calcul de l’IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

h) les renseignements mentionnés dans la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1) du présent règlement.

4 In the case of a carbon intensity determined in accordance with section 78 of these Regulations, the following information:

(a) the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the applicant;

(b) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the applicant's authorized agent;

(c) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the applicant's contact person, unless the contact person is the authorized agent;

(d) the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each fuelling station that supplies the fuel;

(e) the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of any location, other than a fuelling station, where propane, renewable propane, co-processed low-carbon-intensity propane, natural gas, renewable natural gas or hydrogen is liquefied or compressed for use in a fuelling station;

(f) the type of any fossil fuel supplied to vehicles at the fuelling stations referred to in paragraph (d);

(g) the type of any low-carbon-intensity fuel that is supplied to vehicles at the fuelling stations referred to in paragraph (d);

(h) the carbon intensity determined for the fuel, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule;

(i) if an additional value referred to in subsection 80(2) of these Regulations has been added to the carbon intensity referred to in paragraph (h), the additional value and the sum of the additional value and the carbon intensity value, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule;

(j) a diagram of each compression or liquefaction process;

(k) an indication of the option used for the determination of the carbon intensity of the fuel referred to in paragraph (e) in relation to the pathway from the Fuel LCA Model, whether it is an existing pathway or a new pathway and, in the case of a new pathway, the alphanumeric identifier assigned to it under subsection 81(4) of these Regulations;

(l) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model that was used for the determination of the carbon intensity, including all data that are input into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it;

(m) a description of the data sources and the methods used to collect and determine the data that are entered into a data workbook;

4 Si l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 78 du présent règlement, les renseignements suivants :

a) les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique du demandeur;

b) les nom et adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de l'agent autorisé du demandeur;

c) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource pour le demandeur, sauf si cette personne est l'agent autorisé;

d) les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, l'adresse municipale de chaque lieu où le combustible est fourni par une station de ravitaillement;

e) les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, l'adresse municipale de tout lieu — autre qu'une station de ravitaillement — où le propane, le propane renouvelable, le propane cotraité à faible intensité en carbone, le gaz naturel, le gaz naturel renouvelable ou l'hydrogène est comprimé ou liquéfié pour utilisation à une station de ravitaillement;

f) le cas échéant, le type de combustible fossile fourni à des véhicules par la station de ravitaillement visée à l'alinéa d);

g) le cas échéant, le type de combustible à faible intensité en carbone fournis à des véhicules par la station de ravitaillement visée à l'alinéa d);

h) l'intensité en carbone déterminée pour le combustible, arrondie au centièmè de gramme de CO₂e par mégajoule;

i) le cas échéant, la valeur supplémentaire d'intensité carbone prévue au paragraphe 80(2) du présent règlement, qui a été ajoutée à l'intensité en carbone prévue à l'alinéa h), ainsi que la somme de la valeur supplémentaire et de l'intensité en carbone, arrondie au centièmè de gramme de CO₂e par mégajoule;

j) un schéma de chaque procédé de compression ou de liquéfaction;

k) la mention de l'option utilisée pour la détermination de l'intensité en carbone du combustible visé à l'alinéa e) relativement à la filière provenant du modèle ACV des combustibles, à savoir une filière existante ou une nouvelle filière et, dans le cas d'une nouvelle filière, l'identifiant alphanumérique qui lui a été assigné aux termes du paragraphe 81(4) du présent règlement;

l) la copie de la filière provenant du modèle ACV des combustibles utilisée pour la détermination, y compris toutes les données entrées dans le modèle et les résultats que le modèle a produits;

(n) a copy of the data workbook, including any calculations performed on the data, that is consistent with the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations and used to determine the data that are inputted into the Fuel LCA Model;

(o) any supporting documentation required by the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations; and

(p) the information listed in any applicable emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1) of these Regulations.

5 In the case of a carbon intensity determined in accordance with section 79 of these Regulations, the following information:

(a) the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the applicant;

(b) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, the email address of the applicant's authorized agent;

(c) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the applicant's contact person, unless the contact person is the authorized agent;

(d) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each facility or location where there is one or more charging stations or fuelling stations to which the electricity was supplied;

(e) the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each site where the electricity was produced if that site is different from the facility or location referred to in paragraph (d);

(f) the carbon intensity determined for the electricity, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule;

(g) if an additional value referred to in subsection 80(2) of these Regulations has been added to the carbon intensity referred to in paragraph (f), the additional value and the sum of the additional value and the carbon intensity value, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule;

(h) the source of electricity supplied to charging stations, facilities or fuelling stations;

(i) an indication of whether the pathway from the Fuel LCA Model used for the determination of the carbon intensity is an existing pathway or a new pathway and, in the

m) la description des sources des données et des méthodes utilisées pour déterminer et collecter les données qui sont entrées dans le classeur de données;

n) une copie du classeur de données qui contient tous les calculs effectués sur les données, qui est conforme aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles et qui est utilisée pour déterminer les données saisies dans le modèle ACV des combustibles;

o) toute pièce justificative requise conformément aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

p) les renseignements mentionnés dans la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1) du présent règlement.

5 Si l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 79 du présent règlement, les renseignements suivants :

a) les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique du demandeur;

b) les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de l'agent autorisé du demandeur;

c) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource pour le demandeur, sauf si cette personne est l'agent autorisé;

d) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation ou de chaque lieu où sont situées les bornes de recharge ou les stations de ravitaillement auxquelles l'électricité a été fournie;

e) les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, l'adresse municipale du lieu où l'électricité a été produite, si ce lieu est différent de l'installation ou du lieu visés à l'alinéa d);

f) l'intensité en carbone déterminée pour l'électricité, arrondie au centièmè gramme près de CO₂e par mégajoule;

g) le cas échéant, la valeur supplémentaire d'intensité carbone prévue au paragraphe 80(2) du présent règlement pour l'électricité, qui a été ajoutée à l'intensité en carbone prévue à l'alinéa f), ainsi que la somme de la valeur supplémentaire et de l'intensité en carbone, arrondie au centièmè de gramme de CO₂e par mégajoule;

h) la source d'électricité fournie aux installations, aux bornes de recharge ou aux stations de ravitaillement, selon le cas;

i) la mention de l'option utilisée pour la détermination de l'intensité en carbone de l'électricité relativement à la

case of a new pathway, the alphanumeric identifier assigned to it under subsection 81(4) of these Regulations;

(j) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model that was used for that determination, including all data that are input into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it;

(k) a description of the data sources and the methods used to collect and determine the data that are entered into a data workbook;

(l) a copy of the data workbook, including any calculations performed on the data, that is consistent with the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations and used to determine the data that are inputted into the Fuel LCA Model;

(m) any supporting documentation required by the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations; and

(n) the information listed in any applicable emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1) of these Regulations.

6 If the determination of the carbon intensity includes a carbon intensity that was transferred from a carbon-intensity contributor, foreign supplier or registered creator and that was approved under subsection 85(1) of these Regulations, the following information:

(a) the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address, of the carbon-intensity contributor, foreign supplier or registered creator;

(b) the type of low-carbon-intensity fuel, material input or energy source provided by the carbon-intensity contributor, foreign supplier or registered creator; and

(c) the approved carbon intensity of the low-carbon-intensity fuel, material input or energy source referred to in paragraph (b) and the alphanumeric identifier assigned to it under section 85(2) of these Regulations.

filière provenant du modèle ACV des combustibles, à savoir une filière existante ou une nouvelle filière et, dans le cas d'une nouvelle filière, l'identifiant alphanumérique qui lui a été assigné aux termes du paragraphe 81(4) du présent règlement;

j) la copie de la filière provenant du modèle ACV des combustibles utilisée pour la détermination, y compris toutes les données entrées dans le modèle et les résultats que le modèle a produits;

k) la description des sources des données et des méthodes utilisées pour déterminer et collecter les données qui sont entrées dans le classeur de données;

l) une copie du classeur de données qui contient tous les calculs effectués sur les données, qui est conforme aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles et qui est utilisée pour déterminer les données saisies dans le modèle ACV des combustibles;

m) toute pièce justificative requise conformément aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

n) les renseignements mentionnés dans la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1) du présent règlement.

6 Si la demande d'approbation inclut l'intensité en carbone transférée d'un contributeur à l'intensité en carbone, d'un fournisseur étranger ou d'un créateur enregistré et qui a été approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement, les renseignements suivants :

a) les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique du contributeur à l'intensité en carbone, du fournisseur étranger ou du créateur enregistré;

b) le type de combustible à faible intensité en carbone, d'apport matériel ou de source d'énergie fournie par le contributeur à l'intensité en carbone, le fournisseur étranger ou le créateur enregistré;

c) le cas échéant, l'intensité en carbone approuvée pour le combustible à faible intensité en carbone, l'apport matériel ou la source d'énergie visée à l'alinéa b) et l'identifiant alphanumérique unique assigné à cette intensité en carbone au titre du paragraphe 85(2) du présent règlement.

SCHEDULE 9

(Subsection 114(2))

Contents of Application for Registration of emission- reduction Funding Program

1 The following information with respect to the person who administers the emission-reduction funding program:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent;
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent;
- (d)** their business number, if any;
- (e)** the Internet address of their website;
- (f)** their constituting documents, including any articles of incorporation, articles of amendments, partnership agreements or declaration of trust;
- (g)** their organizational chart;
- (h)** the names and titles of the members of their Board of Directors, if any;
- (i)** the details of their financial and management control system;
- (j)** the details of their management practices; and
- (k)** the details of their information system.

2 The following information with respect to the emission-reduction funding program:

- (a)** its description;
- (b)** a list of the types of projects that are eligible to be funded by the program;
- (c)** the estimated duration of the projects that will be funded;
- (d)** the policies, criteria, procedures or project-specific milestones according to which the projects will be funded;
- (e)** the policy on conflicts of interest;

ANNEXE 9

(paragraphe 114(2))

Contenu de la demande d'enregistrement d'un programme de financement des réductions des émissions

1 Les renseignements ci-après relatifs à la personne qui administre le programme de financement des réductions des émissions :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé;
- d)** son numéro d'entreprise, le cas échéant;
- e)** l'adresse de son site Web, le cas échéant;
- f)** ses documents constitutifs, notamment ses statuts constitutifs et leurs modifications, contrats de société de personnes ou déclarations de fiducie;
- g)** son organigramme;
- h)** les noms et titres des membres de son conseil d'administration, le cas échéant;
- i)** la description détaillée de son mécanisme de contrôle en matière de finances et de gestion;
- j)** la description détaillée de ses méthodes de gestion;
- k)** la description détaillée de son système d'information.

2 Les renseignements ci-après relatifs au programme de financement des réductions des émissions :

- a)** sa description;
- b)** la liste des types de projets admissibles à un financement par le programme;
- c)** une estimation de la durée des projets qui seront financés par le programme;
- d)** les politiques, critères, procédures et étapes clés des projets aux termes desquels les projets sont financés;
- e)** les politiques relatives aux conflits d'intérêts;

(f) if the emission-reduction funding program has been operational for three or more years, the last three financial audits; and

(g) if the emission-reduction funding program has been operational for less than three years, information on the financial stability and resources required for its operations.

f) si le programme de financement est opérationnel depuis au moins trois ans, ses trois derniers audits des états financiers;

g) si le programme de financement est opérationnel depuis moins de trois ans, les renseignements sur sa stabilité financière et sur les ressources nécessaires à ses opérations.

UNOFFICIAL VERSION NON OFFICIELLE

SCHEDULE 10

(Paragraphs 114(2)(b), 115(2)(c) and 116(c) and (d))

Contents of Emission-Reduction Funding Program Report

1 The following information with respect to the person who administers the emission-reduction funding program:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent; and
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 The following information with respect to each project funded by the registered emission-reduction funding program:

- (a)** its name;
- (b)** its description;
- (c)** the amount of funding it received;
- (d)** its location;
- (e)** the status of its milestones and its estimated completion dates;
- (f)** the actual or anticipated reduction in the quantity of CO₂e from the project and the date on which the reduction was achieved or is estimated to be achieved; and
- (g)** a description of the methodology used to calculate the reduction that was achieved and any documentation that provides evidence for the inputs used in that calculation.

3 A copy of the financial audit referred to in paragraph 116(b) of these Regulations.

ANNEXE 10

(alinéas 114(2)b, 115(2)c et 116(c) et d))

Contenu du rapport sur le programme enregistré de financement des réductions des émissions

1 Les renseignements ci-après sur la personne qui administre le programme de financement des réductions des émissions :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Pour chaque projet financé par le programme enregistré de financement des réductions des émissions, les renseignements suivants :

- a)** son nom;
- b)** sa description;
- c)** le montant du financement qu'il a reçu ;
- d)** son emplacement;
- e)** les étapes clés de son exécution et les dates estimatives de son achèvement;
- f)** les réductions des émissions de CO₂e réelles ou prévues qui résultent du projet, ainsi que la date à laquelle ces réductions ont été réalisées ou la date estimative de leur réalisation;
- g)** la description de la méthode utilisée pour calculer les réductions réalisées et la documentation utilisée pour prouver les données d'entrée utilisées dans les calculs.

3 La copie de l'audit des états financiers visé à l'alinéa 116b) du présent règlement.

SCHEDULE 11

(Subsection 120(2) and paragraphs 157(b) and 158(5)(b))

Contents of Annual Credit-Creation Report

1 The following information with respect to the registered creator:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent; and
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 The following information with respect to each CO₂e-emission-reduction project carried out by the registered creator or a person with whom they have entered into an agreement under section 21 of these Regulations:

- (a)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the facility where the project is carried out or, if the project is carried out at a location other than a facility, the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the equipment that is used to carry out the project, as specified by the emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1) of these Regulations that is applicable to the project;
- (b)** the alphanumeric identifier assigned to the project;
- (c)** the number of provisional compliance credits created in respect of the liquid class during the compliance period;
- (d)** an indication of whether compliance credits have been determined using a generic emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) of these Regulations that is applicable to the project;
- (e)** the information required by the emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1) of these Regulations;
- (f)** if there are any changes in the information contained in the application referred to in subsection 34(2), 37(2), 38(2), 40(2) or 42(2) of these Regulations, the updated information, other than
 - (i)** any information referred to in paragraph 34(2)(c), 37(2)(b), 38(2)(c) or 40(2)(b) of these Regulations, and

ANNEXE 11

(paragraphe 120(2) et alinéas 157b) et 158(5)b))

Contenu du rapport annuel sur la création d'unités de conformité

1 Les renseignements ci-après sur le créateur enregistré :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Les renseignements ci-après sur chaque projet de réduction des émissions de CO₂e réalisé par le créateur enregistré ou la personne avec laquelle celui-ci a conclu un accord de création au titre de l'article 21 du présent règlement :

- a)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de l'installation où le projet est réalisé ou, s'il est réalisé dans un lieu autre qu'une installation, de l'équipement utilisé pour le réaliser et précisé dans la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1) du présent règlement;
- b)** l'identifiant alphanumérique qui lui est assigné;
- c)** le nombre d'unités de conformité provisoires relatives à la catégorie des combustibles liquides créées au cours de la période de conformité;
- d)** le cas échéant, une mention indiquant que le nombre d'unités de conformité créées a été déterminé en utilisant la méthode de quantification générique des réductions des émissions établie au titre du paragraphe 31(1) du présent règlement;
- e)** les renseignements exigés par la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1) du présent règlement;
- f)** la description de toute modification aux renseignements fournis dans la demande visée aux paragraphes 34(2), 37(2), 38(2), 40(2) ou 42(2) du présent règlement, autres que les renseignements suivants :
 - (i)** ceux prévus aux alinéas 34(2)c), 37(2)b), 38(2)c) ou 40(2)b) du présent règlement,

(ii) any information that is specified in the applicable emission-reduction quantification method as information that cannot be changed; and

(g) if the project is one referred to in paragraph 30(d) of these Regulations, for each co-processed low-carbon-intensity fuel,

(i) the type of each co-processed low-carbon-intensity fuel that is produced,

(ii) an indication of whether the fuel is a gasoline replacement or diesel replacement,

(iii) the carbon intensity of the fuel, whether it is the default carbon intensity determined in accordance with the emission-reduction quantification method that is applicable to the project or the carbon intensity that approved under subsection 85(1) of these Regulations and any alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity under subsection 85(2) of these Regulations,

(iv) the number of provisional compliance credits that have been created by the production of the fuel in accordance with the emission-reduction quantification method that is applicable to the project, and

(v) an indication of whether the compliance credits have been created in respect of the liquid or gaseous class.

3 If the registered creator, or a person with whom they have entered into an agreement under section 21 of these Regulations, is the owner or operator of a fuelling station referred to in subsection 98(1) of these Regulations, the following information with respect to each propane, compressed natural gas or liquefied natural gas that is supplied at that fuelling station:

(a) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each fuelling station where fuel was supplied to vehicles;

(b) for each fuelling station referred to in paragraph (a),

(i) the type of fuel for which the compliance credits are created,

(ii) the quantity of the fuel referred to in subparagraph (i),

(iii) the total quantity of fuel that contains the fuel referred to in subparagraph (i) that is supplied to vehicles at that fuelling station, as measured by a meter and expressed in cubic metres of fuel in the liquid state, in cubic metres or in kilograms, as the case may be,

(iv) the total quantity of renewable propane, co-processed low-carbon-intensity propane or renewable natural gas supplied to vehicles, determined from the supporting documents referred to in subsection 99(2) of these Regulations and expressed in cubic metres of fuel in the liquid state, in cubic metres or in kilograms, as the case may be;

(ii) tout renseignement pour lequel la méthode de quantification des réductions des émissions indique qu'il ne peut pas être modifié;

g) dans le cas d'un projet de réduction des émissions de CO₂e prévu à l'alinéa 30d) du présent règlement, pour chaque combustible cotraité à faible intensité en carbone produit :

(i) son type,

(ii) une mention indiquant si le combustible est un substitut de l'essence ou un substitut du diesel,

(iii) l'intensité en carbone par défaut déterminée conformément à la méthode de quantification applicable au projet ou l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement et, le cas échéant, tout identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement,

(iv) le nombre d'unités de conformité provisoires créées conformément à la méthode de quantification applicable au projet par la production du combustible,

(v) une mention indiquant si les unités de conformité sont créées relativement à la catégorie des combustibles liquides ou à la catégorie des combustibles gazeux.

3 Dans le cas où le créateur enregistré ou la personne avec laquelle celui-ci a conclu un accord de création au titre de l'article 21 du présent règlement est le propriétaire ou l'exploitant d'une station de ravitaillement visée au paragraphe 98(1) du présent règlement, les renseignements ci-après à l'égard du propane, du gaz naturel comprimé et du gaz naturel liquéfié fourni, pour chaque combustible :

a) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque station de ravitaillement où le combustible a été fourni à des véhicules;

b) pour chaque station de ravitaillement visée à l'alinéa a) :

(i) le type de combustible pour lequel les unités de conformité sont créées,

(ii) la quantité du combustible visé au sous-alinéa (i),

(iii) la quantité totale de combustible contenant celui visé au sous-alinéa (i) qui est fournie aux véhicules, mesurée par un compteur, exprimée en mètres cubes de combustible à l'état liquide, en mètres cubes ou en kilogrammes, selon le cas,

(iv) la quantité totale de propane renouvelable, de propane cotraité à faible intensité en carbone ou de gaz naturel renouvelable fournie aux véhicules déterminée au moyen des pièces justificatives visées au paragraphe 99(2) du présent règlement, exprimée en mètres cubes

(c) for each fuel type referred to in subparagraph (b)(i),

(i) the carbon intensity of propane, compressed natural gas or liquefied natural gas that is determined in accordance with subsection 75(6) of these Regulations, that is approved under subsection 85(1) of these Regulations or that is the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1) of these Regulations, as the case may be, and

(ii) the energy density of the propane or compressed natural gas, expressed in megajoules per cubic metre, or the energy density of liquefied natural gas, expressed in megajoules per kilogram, as the case may be, as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, at the election of the registered creator; and

(d) the number of provisional compliance credits created by the supply of fuel under subsection 98(1) of these Regulations.

4 If the registered creator, or a person with whom they have entered into an agreement under section 21 of these Regulations, is the owner or operator of a fuelling station referred to in subsection 99(1) of these Regulations, the following information with respect to each renewable propane, co-processed low-carbon intensity propane, compressed renewable natural gas or liquefied renewable natural gas that is supplied at that fuelling station:

(a) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each fuelling station where fuel was supplied to vehicles;

(b) for each fuelling station referred to in paragraph (a), the types of fuel that are supplied to vehicles and that are used to create compliance credits;

(c) for each type of fuel referred to in paragraph (b),

(i) the carbon intensity of compressed natural gas, liquefied natural gas or propane that is determined in accordance with subsection 75(6) of these Regulations, that is approved under subsection 85(1) of these Regulations or that is the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity pathway-report referred to in subsection 123(1) of these Regulations, as the case may be, and any alphanumeric identifier assigned to it under subsection 85(2) of these Regulations,

(ii) its energy density, expressed in megajoules per cubic metre or megajoules per kilogram, as the case may be, as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, at the election of the registered creator,

(iii) the quantity that is supplied to vehicles at each fuelling station, expressed in cubic metres of fuel in the

de combustible à l'état liquide, en mètres cubes ou en kilogrammes, selon le cas;

c) pour chaque type de combustible visé au sous-alinéa b)(i) :

(i) l'intensité en carbone du propane, du gaz naturel comprimé ou du gaz naturel liquéfié qui est déterminée conformément au paragraphe 75(6) du présent règlement, l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone visé au paragraphe 123(1) du présent règlement, selon le cas,

(ii) la densité énergétique du propane ou du gaz naturel comprimé, exprimée en mégajoules par mètre cube, ou du gaz naturel liquéfié, exprimée en mégajoules par kilogramme, selon le cas, prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou prévue par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du créateur enregistré;

d) le nombre d'unités de conformité provisoires créées par la fourniture du combustible au titre du paragraphe 98(1) du présent règlement.

4 Dans le cas où le créateur enregistré ou la personne avec laquelle celui-ci a conclu un accord de création au titre de l'article 21 du présent règlement est le propriétaire ou l'exploitant d'une station de ravitaillement visée au paragraphe 99(1) du présent règlement, les renseignements ci-après à l'égard du propane renouvelable, du propane cotraité à faible intensité en carbone, du gaz naturel renouvelable comprimé, du gaz naturel renouvelable liquéfié, fourni à cette station de ravitaillement :

a) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque station de ravitaillement où le combustible a été fourni à des véhicules;

b) pour chaque station de ravitaillement visé à l'alinéa a), les types de combustibles fournis à des véhicules pour lesquels des unités de conformité ont été créées;

c) pour chaque type de combustible visé à l'alinéa b) :

(i) l'intensité en carbone du gaz naturel comprimé, du gaz naturel liquéfié ou du propane déterminée conformément au paragraphe 75(6) du présent règlement, l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone visé au paragraphe 123(1) du présent règlement, selon le cas et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement,

(ii) sa densité énergétique prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par

liquid state in the case of renewable propane or co-processed low-carbon-intensity propane, expressed in cubic metres in the case of compressed renewable natural gas and expressed in kilograms in the case of liquefied renewable natural gas, and

(iv) the name of the person from whom that type of fuel was purchased; and

(d) the number of provisional compliance credits created under subsection 99(1) of these Regulations for renewable propane, co-processed low-carbon-intensity propane, compressed renewable natural gas or liquefied renewable natural gas, as the case may be.

5 If the registered creator, or a person with whom they have entered into an agreement under section 21 of these Regulations, is a charging-site host referred to in subsection 101(1) of these Regulations, the following information with respect to the electricity that is supplied to electric vehicles:

(a) for each province where the electricity is supplied to electric vehicles,

(i) the carbon intensity of the electricity that is determined in accordance with subsection 75(7) of these Regulations, that is approved under subsection 85(1) of these Regulations or that is the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1) of these Regulations, as the case may be, and

(ii) the serial number and the name or identifier of each charging station in the province;

(b) for each charging station referred to in subparagraph (a)(ii) that is not accessible to marine vessels,

(i) its GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, its civic address,

(ii) the energy efficiency ratio for light-duty electric vehicles on the January 1 of the compliance period, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, or an energy efficiency ratio of 2.5, at the election of the registered creator,

(iii) the energy efficiency ratio for electric vehicles, other than those referred to in subparagraph (ii), on the January 1 of the compliance period, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, or an energy efficiency ratio of 2.5, at the election of the registered creator, and

(iv) the quantities of electricity that are supplied to the electric vehicles referred to in subparagraphs (ii) and (iii);

mètre cube ou en mégajoules par kilogramme, selon le cas,

(iii) la quantité fournie aux véhicules, exprimée en mètres cubes de combustible à l'état liquide, dans le cas du propane renouvelable ou du propane cotraité à faible intensité en carbone, en mètres cubes, dans le cas du gaz naturel renouvelable comprimé ou en kilogrammes, dans le cas du gaz naturel renouvelable liquéfié,

(iv) le nom de la personne de qui le combustible a été acheté;

d) le nombre d'unités de conformité provisoires créées au titre du paragraphe 99(1) du présent règlement pour le propane renouvelable, le propane cotraité à faible intensité en carbone, le gaz naturel renouvelable comprimé, le gaz naturel renouvelable liquéfié, selon le cas.

5 Dans le cas où le créateur enregistré ou la personne avec laquelle celui-ci a conclu un accord de création au titre de l'article 21 du présent règlement est l'hôte d'une station de recharge visé au paragraphe 101(1) du présent règlement, les renseignements ci-après à l'égard de l'électricité fournie aux véhicules électriques :

a) pour chaque province où l'électricité est fournie aux véhicules électriques :

(i) l'intensité en carbone déterminée conformément au paragraphe 75(7) du présent règlement, l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone visé au paragraphe 123(1) du présent règlement, selon le cas,

(ii) le numéro de série et le nom ou l'identifiant de chaque borne de recharge dans la province;

b) pour chaque borne de recharge visée au sous-alinéa a)(ii) inaccessible aux navires :

(i) ses coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, son adresse municipale,

(ii) le rapport d'efficacité énergétique égal à 2,5 ou le rapport d'efficacité énergétique prévu au 1^{er} janvier de la période de conformité pour les véhicules électriques légers par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du créateur enregistré,

(iii) le rapport d'efficacité énergétique égal à 2,5 ou le rapport d'efficacité énergétique prévu au 1^{er} janvier de la période de conformité pour les véhicules électriques, autres que ceux visés au sous-alinéa (ii), par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du créateur enregistré,

(iv) la quantité d'électricité fournie à chaque catégorie de véhicule électrique visée aux sous-alinéas (ii) et (iii);

(c) for each charging station referred to in subparagraph (a)(ii) that is accessible to marine vessels,

(i) its GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, its civic address,

(ii) the energy efficiency ratio for electric marine vessels on the January 1 of the compliance period, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, or an energy efficiency ratio of 2.5, at the election of the registered creator, and

(iii) the quantity of electricity that is supplied to electric marine vessels; and

(d) the number of provisional compliance credits created under subsection 101(1) of these Regulations for the supply of electricity to electric vehicles.

6 If the registered creator, or a person with whom they have entered into an agreement under section 21 of these Regulations, is the operator of a charging network referred to in subsection 102(1) of these Regulations, the following information with respect to the electricity that is supplied to electric vehicles:

(a) for each province in which the electricity is supplied to electric vehicles,

(i) the carbon intensity of the electricity that is determined in accordance with subsection 75(7) of these Regulations, that is approved under subsection 85(1) of these Regulations or that is the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1) of these Regulations, as the case may be, and

(ii) the total quantity of electricity of a specified carbon intensity that is supplied to electric vehicles in the province, expressed in kilowatt hours;

(b) the energy efficiency ratio for light-duty electric vehicles on the January 1 of the compliance period, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, or an energy efficiency ratio of 2.5, at the election of the registered creator;

(c) for each charging station that is intended primarily for use by the occupants of a private dwelling-place,

(i) the province in which it is located and its serial number, and

(ii) the quantity of electricity of a specified carbon intensity that is supplied to electric vehicles by that charging station, expressed in kilowatt hours;

(d) for each charging station that is intended primarily for use by the public,

c) pour chaque borne de recharge visée au sous-alinéa a)(ii) accessible aux navires :

(i) ses coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, son adresse municipale,

(ii) le rapport d'efficacité énergétique égal à 2,5 ou le rapport d'efficacité énergétique prévu au 1^{er} janvier de la période de conformité pour les navires électriques par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du créateur enregistré,

(iii) la quantité d'électricité fournie aux navires électriques;

d) le nombre d'unités de conformité provisoires créées au titre du paragraphe 101(1) du présent règlement par la fourniture d'électricité aux véhicules électriques.

6 Dans le cas où le créateur enregistré ou la personne avec laquelle celui-ci a conclu un accord de création au titre de l'article 21 du présent règlement est l'exploitant d'un réseau de recharge visé au paragraphe 102(1) du présent règlement, les renseignements ci-après à l'égard de l'électricité fournie aux véhicules électriques :

a) pour chaque province où l'électricité est fournie aux véhicules électriques :

(i) l'intensité en carbone de l'électricité déterminée conformément au paragraphe 75(7) du présent règlement, l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone visé au paragraphe 123(1) du présent règlement, selon le cas,

(ii) la quantité totale d'électricité d'une intensité en carbone donnée, fournie aux véhicules électriques dans la province, exprimée en kilowattheures;

b) le rapport d'efficacité énergétique égal à 2,5 ou le rapport d'efficacité énergétique prévu au 1^{er} janvier de la période de conformité pour les véhicules électriques légers par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du créateur enregistré;

c) pour chaque borne de recharge destinée principalement à être utilisée par les occupants d'un logement privé :

(i) la province où elle est située et son numéro de série,

(ii) la quantité d'électricité d'une intensité en carbone donnée, fournie aux véhicules électriques et exprimée en kilowattheures;

d) pour chaque borne de recharge destinée principalement à être utilisée par le public :

(i) the province in which it is located, its GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, its name or identifier, civic address and serial number, and

(ii) the quantity of electricity of a specified carbon intensity that is supplied to electric vehicles by that charging station, expressed in kilowatt hours; and

(e) the number of provisional compliance credits created under subsection 102(1) of these Regulations by the supply of electricity to electric vehicles.

7 If the registered creator, or a person with whom they have entered into an agreement under section 21 of these Regulations, is the owner or operator of a hydrogen fuelling station, the following information with respect to the hydrogen supplied by those stations for use in Canada as an energy source for hydrogen fuel cell vehicles in accordance with paragraph 104(1)(a) of these Regulations:

(a) for each hydrogen fuelling station,

(i) its name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, its civic address, and

(ii) the quantity of hydrogen, expressed in kilograms, that is supplied to each class of hydrogen fuel cell vehicles listed in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations;

(b) the carbon intensity of the hydrogen supplied to the vehicles referred to in subparagraph (a)(ii) that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a) of these Regulations or determined in accordance with paragraph 75(1)(b) or subsection 75(6) of these Regulations, that is approved under subsection 85(1) of these Regulations or that is the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1) of these Regulations, as the case may be, and any alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity;

(c) if feedstock is used to produce the hydrogen, the type of that feedstock and the region where it was extracted, harvested or produced;

(d) if eligible feedstock is used to produce the hydrogen, the maximum quantity of hydrogen, determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres, that is produced using the eligible feedstock in order to create compliance credits under paragraph 104(1)(a) of these Regulations and that is supplied to vehicles at each fuelling station; and

(e) the number of provisional compliance credits created under paragraph 104(1)(a) of these Regulations.

8 If the registered creator, or a person with whom they have entered into an agreement under section 21 of these Regulations, is the owner or operator of a hydrogen fuelling station,

(i) la province où elle est située, ses coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, son nom ou son identifiant, son adresse civique et son numéro de série,

(ii) la quantité d'électricité d'une intensité en carbone donnée, fournie aux véhicules électriques et exprimée en kilowattheures;

e) le nombre d'unités de conformité provisoires créées par la fourniture d'électricité aux véhicules électriques au titre du paragraphe 102(1) du présent règlement.

7 Dans le cas où le créateur enregistré ou la personne avec laquelle celui-ci a conclu un accord de création au titre de l'article 21 du présent règlement est le propriétaire ou l'exploitant de stations de ravitaillement en hydrogène, les renseignements ci-après à l'égard de l'hydrogène fourni par ces stations pour être utilisé au Canada comme source d'énergie dans un véhicule à pile à hydrogène conformément à l'alinéa 104(1)a) du présent règlement :

a) pour chaque station de ravitaillement en hydrogène :

(i) ses nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, son adresse municipale,

(ii) la quantité d'hydrogène, exprimée en kilogrammes, fournie à chaque catégorie de véhicules à pile à hydrogène prévue par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

b) l'intensité en carbone de l'hydrogène fourni aux véhicules visés au sous alinéa a)(ii), déterminée par le créateur enregistré, à savoir l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a) du présent règlement, l'intensité en carbone déterminée conformément à l'alinéa 75(1)b) ou au paragraphe 75(6) du présent règlement, l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone visé au paragraphe 123(1) du présent règlement, selon le cas, et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à l'intensité en carbone;

c) le cas échéant, le type de charge d'alimentation utilisée pour produire l'hydrogène et la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;

d) le cas échéant, la quantité d'hydrogène visée au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles afin de créer des unités de conformité conformément à l'alinéa 104(1)a) du présent règlement, et qui est fournie aux véhicules à chaque station de ravitaillement en hydrogène;

e) le nombre d'unités de conformité provisoires créées au titre de l'alinéa 104(1)a) du présent règlement.

8 Dans le cas où le créateur enregistré ou la personne avec laquelle celui-ci a conclu un accord de création au titre de l'article 21 du présent règlement est le propriétaire ou

the following information with respect to the hydrogen supplied by those stations for use in Canada as a fuel for vehicles other than hydrogen fuel cell vehicles in accordance with paragraph 104(1)(b) of these Regulations:

- (a)** for each hydrogen fuelling station,
 - (i)** its name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, its civic address, and
 - (ii)** the quantity of hydrogen, expressed in kilograms, that is supplied to each class of hydrogen fuel cell vehicles listed in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations;
- (b)** the carbon intensity of the hydrogen supplied to the vehicles referred to in subparagraph (a)(ii) that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a) of these Regulations or determined in accordance with paragraph 75(1)(b) or subsection 75(6) of these Regulations, that is approved under subsection 85(1) of these Regulations or that is the actual carbon intensity specified in the carbon-intensity-pathway report referred to in subsection 123(1) of these Regulations, as the case may be, and any alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity;
- (c)** if feedstock is used to produce the hydrogen, the type of that feedstock and the region where it was extracted, harvested or produced;
- (d)** if eligible feedstock is used to produce the hydrogen, the maximum quantity of hydrogen, determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres, that is produced using the eligible feedstock in order to create compliance credits under paragraph 104(1)(b) of these Regulations and that is supplied to vehicles at each fuelling station; and
- (e)** the number of provisional compliance credits created under paragraph 104(1)(b) of these Regulations.

9 The following information with respect to each liquid low-carbon-intensity fuel that is produced or imported into Canada in order to create compliance credits and that the registered creator has either exported or sold for export during the compliance period or that is acquired in accordance with a transfer request referred to in section 108 of these Regulations and, during the compliance period, a person, other than a primary supplier or a registered creator, has exported or sold it for export:

- (a)** its quantity, expressed in cubic metres;
- (b)** its carbon intensity and any alphanumeric identifier assigned to it; and
- (c)** the number of compliance credits to be canceled and the account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations into which the credits have been deposited.

l'exploitant de stations de ravitaillement en hydrogène, les renseignements ci-après à l'égard de l'hydrogène fourni par ces stations pour être utilisé au Canada comme combustible dans un véhicule autre qu'un véhicule à pile à hydrogène conformément à l'alinéa 104(1)(b) du présent règlement :

- a)** pour chaque station de ravitaillement en hydrogène :
 - (i)** ses nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, son adresse municipale,
 - (ii)** la quantité d'hydrogène, exprimée en kilogrammes, fournie à chaque catégorie de véhicules prévue par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;
- b)** l'intensité en carbone de l'hydrogène fourni aux véhicules visés au sous alinéa a)(ii), déterminée par le créateur enregistré, à savoir l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)(a) du présent règlement, l'intensité en carbone déterminée conformément à l'alinéa 75(1)(b) ou au paragraphe 75(6) du présent règlement, l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement ou l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone visé au paragraphe 123(1) du présent règlement, selon le cas, et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à l'intensité en carbone;
- c)** le cas échéant, le type de charge d'alimentation utilisée pour produire l'hydrogène et la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;
- d)** le cas échéant, la quantité d'hydrogène visée au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles afin de créer des unités de conformité conformément à l'alinéa 104(1)(b) du présent règlement et qui est fournie aux véhicules à chaque station de ravitaillement en hydrogène;
- e)** le nombre d'unités de conformité provisoires créées au titre de l'alinéa 104(1)(b) du présent règlement.

9 Les renseignements ci-après sur chaque combustible à faible intensité en carbone liquide produit ou importé au Canada pour créer des unités de conformité et que le créateur enregistré a exporté ou vendu pour exportation au cours de la période de conformité ou qui est acheté conformément à l'article 108 du présent règlement et qu'une personne, autre qu'un fournisseur principal ou un créateur enregistré, a, au cours de la période de conformité, exporté ou vendu pour exportation :

- a)** sa quantité, exprimée en mètres cubes;
- b)** son intensité en carbone et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci;
- c)** le nombre d'unités de conformité à annuler et le compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement dans lequel elles se trouvent.

10 The following information with respect to each gaseous low-carbon-intensity fuel that is produced or imported into Canada in order to create compliance credits and that the registered creator has either exported or sold for export during the compliance period or that is acquired in accordance with a transfer request referred to in section 108 of these Regulations and, during the compliance period, a person, other than a primary supplier or a registered creator, has exported or sold it for export:

- (a)** its quantity, expressed in cubic metres or kilograms;
- (b)** its carbon intensity and any alphanumeric identifier assigned to it; and
- (c)** the number of compliance credits to be canceled and the account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations into which the credits have been deposited.

11 The following information with respect to any fuel or energy source for which compliance credits are created by the registered creator in accordance with section 88 of these Regulations:

- (a)** its carbon intensity and any alphanumeric identifier assigned to it under subsection 85(2) of these Regulations;
- (b)** in the case where its carbon intensity has been the subject of an application for temporary approval under subsection 91(1) of these Regulations,
 - (i)** the carbon intensity that has been temporarily approved under subsection 91(4) of these Regulations and any alphanumeric identifier assigned to it under subsection 91(5) of these Regulations,
 - (ii)** the period during which the temporarily approved carbon intensity was used to create compliance credits,
 - (iii)** the quantity of fuel supplied during the period referred to in subparagraph (ii),
 - (iv)** the energy density of the fuel or energy source, and
 - (v)** the number of compliance credits created during the period referred to in subparagraph (ii) in respect of which a credit adjustment has been requested;
- (c)** in the case where its carbon intensity that was used to create compliance credits is the carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a) or (b) of these Regulations,
 - (i)** its carbon intensity,
 - (ii)** the period during which the carbon intensity was used to create compliance credits,
 - (iii)** the quantity supplied during the period referred to in subparagraph (ii),
 - (iv)** the energy density of the fuel or energy source, and

10 Les renseignements ci-après sur chaque combustible à faible intensité en carbone gazeux produit ou importé au Canada pour créer des unités de conformité et que le créateur enregistré a exporté ou vendu pour exportation au cours de la période de conformité ou qui est acheté conformément à l'article 108 du présent règlement et qu'une personne, autre qu'un fournisseur principal ou un créateur enregistré a, au cours de la période de conformité, exporté ou vendu pour exportation :

- a)** sa quantité, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas;
- b)** son intensité en carbone et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci;
- c)** le nombre d'unités de conformité à annuler et le compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement dans lequel elles se trouvent.

11 Les renseignements ci-après sur tout combustible ou toute source d'énergie pour lesquels des unités de conformité sont créées par le créateur enregistré conformément à l'article 88 du présent règlement :

- a)** son intensité en carbone et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;
- b)** dans le cas du combustible ou de la source d'énergie dont l'intensité en carbone a fait l'objet d'une demande d'approbation temporaire aux termes du paragraphe 91(1) du présent règlement :
 - (i)** son intensité en carbone approuvée temporairement au titre du paragraphe 91(4) du présent règlement et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 91(5) du présent règlement,
 - (ii)** la période au cours de laquelle l'intensité en carbone approuvée temporairement a été utilisée pour créer des unités de conformité,
 - (iii)** la quantité fournie pendant la période visée au sous-alinéa (ii),
 - (iv)** la densité énergétique du combustible ou de la source d'énergie,
 - (v)** le nombre d'unités de conformité créées pour la période visée au sous-alinéa (ii) et dont l'ajustement a été demandé;
- c)** dans le cas du combustible ou de la source d'énergie dont l'intensité en carbone utilisée pour créer les unités de conformité est visée aux alinéas 75(1)a) ou b) du présent règlement :
 - (i)** son intensité en carbone;
 - (ii)** la période au cours de laquelle l'intensité en carbone a été utilisée pour créer des unités de conformité,

(v) the number of compliance credits created during the period referred to in subparagraph (ii) in respect of which a credit adjustment has been requested; and

(d) the total number of compliance credits referred to in subparagraphs (b)(v) and (c)(v) in respect of which a credit adjustment has been requested.

12 The following information with respect to any fuel or energy source for which compliance credits are created by the registered creator after June 30, 2024:

(a) if its carbon intensity is approved after June 30, 2024, that carbon intensity and any alphanumeric identifier assigned to it under subsection 85(2) of these Regulations;

(b) if its carbon intensity is approved on or before June 30, 2024, that carbon intensity and any alphanumeric identifier assigned to it under subsection 85(2) of these Regulations, as well as

(i) the period during which the carbon intensity was used to create compliance credits,

(ii) the quantity supplied during the period referred to in subparagraph (i), and

(iii) the energy density of the fuel or energy source;

(c) in the case where its carbon intensity was used to create compliance credits before June 30, 2024 and that carbon intensity has been temporarily approved under subsection 91(4) of these Regulations or has been determined in accordance with section 75 of these Regulations, that carbon intensity and any alphanumeric identifier assigned to it, as well as

(i) the period during which the carbon intensity was used to create compliance credits,

(ii) the quantity supplied during the period referred to in subparagraph (i), and

(iii) the energy density of the fuel; and

(d) the total number of compliance credits in respect of which a credit adjustment has been requested.

13 The total number of compliance credits referred to in sections 8 to 12 in respect of which a credit adjustment has been requested that are in any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations.

(iii) la quantité fournie pendant la période visée au sous-alinéa (ii),

(iv) la densité énergétique du combustible ou de la source d'énergie,

(v) le nombre d'unités de conformité créées pour la période visée au sous-alinéa (ii) et dont l'ajustement a été demandé;

d) le nombre total d'unités de conformité visées aux sous-alinéas b)(v) et c)(v) dont l'ajustement a été demandé.

12 Les renseignements ci-après sur tout combustible ou toute source d'énergie pour lesquels des unités de conformité sont créées par le créateur enregistré après le 30 juin 2024 :

a) son intensité en carbone approuvée après le 30 juin 2024 et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;

b) le cas échéant, son intensité en carbone approuvée au plus tard le 30 juin 2024 et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement, ainsi que les renseignements suivants :

(i) la période au cours de laquelle l'intensité en carbone a été utilisée pour créer des unités de conformité,

(ii) la quantité fournie pendant la période visée au sous-alinéa (i),

(iii) la densité énergétique du combustible ou de la source d'énergie;

c) le cas échéant, toute intensité en carbone approuvée temporairement au titre du paragraphe 91(4) du présent règlement ou l'intensité en carbone déterminée conformément à l'article 75 du présent règlement utilisée pour créer des unités de conformité avant le 30 juin 2024 et l'identifiant alphanumérique assignée à celle-ci, ainsi que les renseignements suivants :

(i) la période pendant laquelle l'intensité en carbone a été utilisée pour créer des unités de conformité,

(ii) la quantité fournie pendant la période visée au sous-alinéa (i),

(iii) la densité énergétique du combustible ou de la source d'énergie;

d) le nombre total d'unités de conformité créées dont l'ajustement est demandé.

13 Le nombre total d'unités de conformité visées aux articles 8 à 12 dont l'ajustement est demandé, dans tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement.

SCHEDULE 12

(Subsections 121(2) and (3), paragraph 158(5)(b) and Schedule 13)

Contents of Quarterly Credit-Creation Report

1 The following information with respect to the registered creator:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent; and
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 The following information with respect to each liquid low-carbon-intensity fuel referred to in section 94 of these Regulations that is produced in Canada by the registered creator or the person with whom the registered creator has entered into an agreement under section 21 of these Regulations during the period to which the report relates:

- (a)** its type;
- (b)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, the civic address of each facility at which the fuel is produced;
- (c)** its carbon intensity that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a) of these Regulations or that is approved under subsection 85(1) of these Regulations, as the case may be, and any alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity under subsection 85(2) of these Regulations;
- (d)** the type of feedstock that was used to produce the fuel;
- (e)** the region where the feedstock was extracted, harvested or produced;
- (f)** its energy density, expressed in megajoules per cubic metre, as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, at the election of the registered creator;
- (g)** its quantity determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres, that is produced using an eligible feedstock in order to create compliance credits in accordance with section 94 of these Regulations, and that is used in Canada;
- (h)** an indication of whether the fuel is a gasoline replacement or a diesel replacement; and

ANNEXE 12

(paragraphes 121(2) et (3), alinéa 158(5)b) et annexe 13)

Contenu du rapport trimestriel sur la création d'unités de conformité

1 Les renseignements ci-après sur le créateur enregistré :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Les renseignements ci-après sur chaque combustible à faible intensité en carbone liquide visé à l'article 94 du présent règlement qui est produit au Canada par le créateur enregistré ou la personne avec laquelle celui-ci a conclu un accord au titre de l'article 21 du présent règlement au cours de la période visée par le rapport :

- a)** son type;
- b)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation où il est produit;
- c)** son intensité en carbone, à savoir son intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a) du présent règlement ou son intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;
- d)** le type de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible;
- e)** la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;
- f)** sa densité énergétique prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou prévue par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube;
- g)** sa quantité déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles afin de créer des unités de conformité conformément à l'article 94 du présent règlement et qui est utilisée au Canada;

(i) the number of provisional compliance credits created under subsection 94(2) of these Regulations by the production of the fuel.

3 The following information with respect to each gaseous low-carbon-intensity fuel referred to in section 95 or 100 of these Regulations that is produced in Canada by the registered creator, or the person with whom the registered creator has entered into an agreement under section 21 of these Regulations, during of the period to which the report relates:

(a) its type;

(b) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, the civic address of each facility at which the fuel is produced;

(c) its carbon intensity that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a) of these Regulations or that is approved under subsection 85(1) of these Regulations, as the case may be, and any alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity under subsection 85(2) of these Regulations;

(d) the type of feedstock that was used to produce the fuel;

(e) the region where the feedstock was extracted, harvested or produced;

(f) its energy density, as set out in column 2 of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162 of these Regulations, at the election of the registered creator;

(g) in the case where the fuel is biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen in respect of which compliance credits are created in respect of the gaseous class,

(i) its quantity determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres, that is produced using an eligible feedstock in order to create compliance credits in accordance with section 95 of these Regulations, and that is used in Canada, and

(ii) the number of provisional compliance credits created under subsection 95(1) of these Regulations by the production of the fuel;

(h) in the case where the fuel is renewable natural gas or renewable propane in respect of which compliance credits are created in respect of the liquid class,

(i) the name of the owner or operator of each fuelling station to which the fuel has been supplied,

(ii) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each fuelling station to which the fuel has been supplied,

h) une mention indiquant si le combustible à faible intensité en carbone est un substitut de l'essence ou un substitut du diesel;

i) le nombre d'unités de conformité provisoires créées au titre du paragraphe 94(2) du présent règlement par la production du combustible.

3 Les renseignements ci-après sur chaque combustible à faible intensité en carbone gazeux visé aux articles 95 ou 100 du présent règlement qui est produit au Canada par le créateur enregistré ou la personne avec laquelle celui-ci a conclu un accord au titre de l'article 21 du présent règlement au cours de la période visée par le rapport :

a) son type;

b) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation où il est produit;

c) son intensité en carbone, à savoir son intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a) du présent règlement ou son intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;

d) le type de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible;

e) la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;

f) sa densité énergétique prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré;

g) s'agissant du biogaz, du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène pour lesquels des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles gazeux sont créées :

(i) sa quantité déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles afin de créer des unités de conformité conformément à l'article 95 du présent règlement et qui est utilisée au Canada,

(ii) le nombre d'unités de conformité provisoires créées au titre du paragraphe 95(1) du présent règlement par sa production;

h) s'agissant du gaz naturel renouvelable ou du propane renouvelable pour lesquels des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides sont créées :

(i) le nom du propriétaire ou de l'exploitant de chaque station de ravitaillement à laquelle il a été fourni,

(iii) its quantity determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres, that is produced using an eligible feedstock in order to create compliance credits in accordance with section 100 of these Regulations, and that is supplied to vehicles at each fuelling station, and

(iv) the number of provisional compliance credits created under subsection 100(1) of these Regulations by the production of the fuel; and

(i) in the case where the fuel is biogas that is used in an equipment that produces electricity, the amount determined under subsection 95(3) of these Regulations and the value of

(i) the total quantity of electricity that is produced by the equipment, expressed in megajoules,

(ii) the heat energy that is produced by the equipment and used or sold, expressed in megajoules,

(iii) the quantity of that biogas that is used in the equipment, expressed in cubic metres, and

(iv) the energy density of the biogas as set out in item 1, column 2, of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162 of these Regulations, at the election of the registered creator.

4 The following information for each liquid low-carbon-intensity fuel referred to in section 94 of these Regulations that is imported into Canada by the registered creator during the period to which the report relates:

(a) its type;

(b) the province into which the fuel is imported;

(c) the name of each foreign supplier who supplied a quantity of the fuel, as well as the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, the civic address of each facility at which the fuel was produced;

(d) its carbon intensity that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a) of these Regulations or that is approved under subsection 85(1) of these Regulations, as the case may be, and any alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity under subsection 85(2) of these Regulations;

(e) the type of feedstock that was used to produce the fuel;

(f) the region where the feedstock was extracted, harvested or produced;

(ii) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque station de ravitaillement à laquelle il a été fourni,

(iii) sa quantité visée au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles afin de créer des unités de conformité conformément à l'article 100 du présent règlement et qui est fournie à des véhicules à chaque station de ravitaillement,

(iv) le nombre d'unités de conformité provisoires créées au titre du paragraphe 100(1) du présent règlement par sa production;

i) s'agissant du biogaz utilisé dans un équipement de production d'électricité, le résultat de la formule prévue au paragraphe 95(3) du présent règlement et les valeurs suivantes :

(i) l'électricité totale produite par l'équipement, exprimée en mégajoules,

(ii) l'énergie thermique produite par l'équipement et utilisée ou vendue, exprimée en mégajoules,

(iii) la quantité de biogaz utilisée dans l'équipement, exprimée en mètres cubes,

(iv) la densité énergétique du biogaz prévue à l'article 1 de l'annexe 2, dans la colonne 2, ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré.

4 Les renseignements ci-après sur chaque combustible à faible intensité en carbone liquide visé à l'article 94 du présent règlement qui est importé au Canada par le créateur enregistré au cours de la période visée par le rapport :

a) son type;

b) la province où il est importé;

c) le nom du fournisseur étranger qui en a fourni une quantité, ainsi que les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, l'adresse municipale de chaque installation où il a été produit;

d) son intensité en carbone, à savoir son intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a) du présent règlement ou son intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;

e) le type de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible;

f) la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;

(g) its energy density, expressed in megajoules per cubic metre, as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, at the election of the registered creator;

(h) its quantity determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres, that is produced using an eligible feedstock and that is imported in order to create compliance credits in accordance with section 94 of these Regulations;

(i) an indication of whether the fuel is a gasoline replacement or a diesel replacement; and

(j) the number of provisional compliance credits created under subsection 94(2) of these Regulations by the import of the fuel.

5 The following information for each gaseous low-carbon-intensity fuel referred to in section 95 or 100 of these Regulations that is imported into Canada by the registered creator during the period to which the report relates:

(a) its type;

(b) the name of each foreign supplier who supplied a quantity of the fuel, as well as the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, the civic address of each facility at which the fuel was produced;

(c) its carbon intensity that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a) of these Regulations or that is approved under subsection 85(1) of these Regulations and any alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity under subsection 85(2) of these Regulations;

(d) the type of feedstock that was used to produce the fuel;

(e) the region where the feedstock was extracted, harvested or produced;

(f) its energy density, as set out in column 2 of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162 of these Regulations, at the election of the registered creator;

(g) in the case where the fuel is biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen in respect of which compliance are created in respect of the gaseous class,

(i) the province into which the fuel is imported,

(ii) its quantity determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres, that is produced using an eligible feedstock and that is imported in order to create compliance credits in accordance with section 95 of these Regulations, and

(iii) the number of provisional compliance credits created under subsection 95(4) of these Regulations by the import of the fuel;

g) sa densité énergétique prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube;

h) sa quantité déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles et qui est importée afin de créer des unités de conformité conformément à l'article 94 du présent règlement;

i) une mention indiquant si le combustible est un substitut de l'essence ou un substitut du diesel;

j) le nombre d'unités de conformité provisoires créées au titre du paragraphe 94(2) du présent règlement par l'importation du combustible.

5 Les renseignements ci-après sur chaque combustible à faible intensité en carbone gazeux visé aux articles 95 ou 100 du présent règlement qui est importé au Canada par le créateur enregistré au cours de la période visée par le rapport :

a) son type;

b) le nom du fournisseur étranger qui en a fourni une quantité, ainsi que les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmes près et, le cas échéant, l'adresse municipale de chaque installation où il a été produit;

c) son intensité en carbone, à savoir son intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a) du présent règlement ou son intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;

d) le type de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible;

e) la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;

f) sa densité énergétique prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré;

g) s'agissant du biogaz, du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène pour lesquels des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles gazeux sont créées :

(i) la province où le combustible est importé,

(ii) sa quantité déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles et qui est importée afin de créer des unités de conformité conformément à l'article 95 du présent règlement,

(h) in the case where the fuel is renewable natural gas or renewable propane in respect of which compliance credits are created in respect of the liquid class,

(i) the name of the owner or operator of each fuelling station to which the fuel has been supplied,

(ii) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each fuelling station to which the fuel has been supplied,

(iii) its quantity determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres, that is produced using an eligible feedstock that is imported in order to create compliance credits in accordance with section 100 of these Regulations, and that is supplied to vehicles at each fuelling station, and

(iv) the number of provisional compliance credits that are created under subsection 100(2) of these Regulations by the import of the fuel; and

(i) in the case where the fuel is biogas that is used in an equipment that produces electricity, the amount determined under subsection 95(3) of these Regulations and the value of

(i) the total quantity of electricity produced by the equipment, expressed in megajoules,

(ii) the heat energy produced by the equipment and used or sold, expressed in megajoules,

(iii) the quantity of that biogas used in the equipment, expressed in cubic metres, and

(iv) the energy density of the biogas as set out in item 1, column 2, of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162 of these Regulations, at the election of the registered creator.

6 If compliance credits that are created for a low-carbon-intensity fuel referred to in any of sections 2 to 5 are transferred by the registered creator to another participant in accordance with subsection 108(1) of these Regulations, the following information:

(a) the name of each participant to whom compliance credits are transferred;

(b) the quantity of low-carbon-intensity fuel that is sold to each participant, expressed in cubic metres;

(c) for each fuel that is sold to each participant, the carbon intensity that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a) of these Regulations or that is

(iii) le nombre d'unités de conformité provisoires créées au titre du paragraphe 95(4) du présent règlement par l'importation du combustible;

h) s'agissant du gaz naturel renouvelable ou du propane renouvelable pour lesquels des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides sont créées :

(i) le nom du propriétaire ou de l'exploitant de chaque station de ravitaillement à laquelle il a été fourni,

(ii) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque station de ravitaillement à laquelle il a été fourni,

(iii) sa quantité déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles et importée afin de créer des unités de conformité conformément à l'article 100 du présent règlement, et qui est fournie à des véhicules à chaque station de ravitaillement,

(iv) le nombre d'unités de conformité provisoires créées conformément au paragraphe 100(2) du présent règlement par l'importation du combustible;

i) s'agissant du biogaz utilisé dans un équipement de production d'électricité, le résultat de la formule prévue au paragraphe 95(3) du présent règlement et les valeurs suivantes :

(i) l'électricité totale produite par l'équipement, exprimée en mégajoules,

(ii) l'énergie thermique produite par l'équipement et utilisée ou vendue, exprimée en mégajoules,

(iii) la quantité de biogaz utilisée dans l'équipement, exprimée en mètres cubes,

(iv) la densité énergétique du biogaz prévue à l'article 1 de l'annexe 2, dans la colonne 2, ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré.

6 Dans le cas où les unités de conformité créées pour un combustible à faible intensité en carbone visé aux articles 2 à 5 sont cédées par le créateur enregistré à un autre participant conformément au paragraphe 108(1) du présent règlement, les renseignements suivants :

a) le nom de chaque participant à qui les unités de conformité sont cédées;

b) la quantité de combustible à faible intensité en carbone vendu à chaque participant, exprimée en mètres cubes;

c) l'intensité en carbone de chaque combustible vendu à chaque participant, à savoir l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a) du présent règlement ou

approved under subsection 85(1) of these Regulations and any alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity under subsection 85(2) of these Regulations; and

(d) the number of compliance credits that are transferred to each participant for each fuel.

7 The following information for each quantity of electricity produced using biogas in respect of which provisional compliance credits have been created in accordance with subsection 96(3) of these Regulations during the period to which the report relates:

(a) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, the civic address of each facility at which the biogas is produced;

(b) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each facility at which electricity is produced;

(c) the carbon intensity of the biogas that is the default carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a) of these Regulations or that is approved under subsection 85(1) of these Regulations and any alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity under subsection 85(2) of these Regulations;

(d) the type of feedstock that was used to produce the fuel;

(e) the region where the feedstock was extracted, harvested or produced;

(f) the energy density of the biogas, expressed in megajoules per cubic metre, as set out in item 1, column 2, of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162 of these Regulations, at the election of the registered creator;

(g) the quantity of the biogas, expressed in cubic metres, produced using an eligible feedstock and determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations that is used in Canada in equipment for the production of electricity;

(h) the carbon intensity of the electricity that is produced using the biogas and determined in accordance with subsection 96(2) of these Regulations;

(i) the total quantity of electricity that is produced by the equipment using the biogas at each facility and used in the determination of the carbon intensity of the electricity;

(j) the quantity of electricity that is produced using the biogas at each facility and used to create provisional compliance credits; and

(i) the number of provisional compliance credits that are created under subsection 96(3) of these Regulations by the production of electricity.

l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;

d) le nombre d'unités de conformité cédées à chaque participant pour chaque combustible.

7 Les renseignements ci-après concernant chaque quantité d'électricité produite à partir du biogaz pour laquelle des unités de conformité provisoires ont été créées conformément au paragraphe 96(3) du présent règlement au cours de la période visée par le rapport :

a) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation où le biogaz est produit;

b) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation où l'électricité est produite;

c) l'intensité en carbone du biogaz, à savoir l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a) du présent règlement ou l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;

d) le type de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible;

e) la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;

f) la densité énergétique du biogaz prévue à l'article 1 de l'annexe 2, dans la colonne 2, ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube;

g) la quantité de biogaz, exprimée en mètres cubes, déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles et qui est utilisée au Canada dans un équipement de production d'électricité;

h) l'intensité en carbone de l'électricité produite à partir du biogaz, déterminée conformément au paragraphe 96(2) du présent règlement;

i) l'électricité totale produite par les équipements utilisant le biogaz à chaque installation et utilisée dans le calcul de l'intensité carbone de l'électricité;

j) la quantité d'électricité produite à partir du biogaz à chaque installation et utilisée pour créer des unités de conformité provisoires;

i) le nombre d'unités de conformité provisoires créées au titre du paragraphe 96(3) du présent règlement par la production d'électricité.

SCHEDULE 13

(Subsection 122(2) and paragraphs 157(b) and 158(5)(b))

Contents of Credit-Adjustment Report

1 The following information with respect to the registered creator:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent; and
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 For each three-month period during the compliance period, the following information with respect to each liquid low-carbon-intensity fuel with a particular carbon intensity whose production in Canada during that compliance period results in compliance credits being deposited into the account of their registered creator:

- (a)** its type;
- (b)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, the civic address of each facility at which the fuel is produced;
- (c)** the carbon intensity of the fuel and any alphanumeric identifier assigned under subsection 85(2) of these Regulations, as set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;
- (d)** the carbon intensity of the fuel as set out in any carbon-intensity-pathway report submitted under subsection 123(1) of these Regulations for the same compliance period;
- (e)** the type of feedstock that was used to produce the fuel;
- (f)** the region where the feedstock was extracted, harvested or produced;
- (g)** the energy density of the fuel, expressed in megajoules per cubic metre, as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, at the election of the registered creator;
- (h)** an indication of whether the fuel is a gasoline replacement or a diesel replacement;
- (i)** the quantity of the fuel, expressed in cubic metres, determined in accordance with subsection 45(1) of these

ANNEXE 13

(paragraphe 122(2) et alinéas 157b) et 158(5)b))

Contenu du rapport d'ajustement des unités de conformité

1 Les renseignements ci-après sur le créateur enregistré :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Pour chaque période de trois mois de la période de conformité, les renseignements ci-après sur chaque combustible à faible intensité en carbone liquide d'une intensité en carbone donnée dont la production au Canada au cours de cette période de conformité donne lieu à l'inscription d'unités de conformité au compte de leur créateur enregistré :

- a)** son type;
- b)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmè près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation où il est produit;
- c)** son intensité en carbone et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période;
- d)** le cas échéant, l'intensité en carbone figurant dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) du présent règlement pour la même période de conformité;
- e)** le type de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible;
- f)** la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;
- g)** la densité énergétique du combustible, prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube;
- h)** une mention indiquant si le combustible est un substitut de l'essence ou un substitut du diesel;

Regulations, that is produced using an eligible feedstock in order to create compliance credits during the same three-month period and that is used in Canada;

(j) the difference between the quantity referred to in paragraph (i) and the quantity set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;

(k) the quantity of low-carbon-intensity fuel that was exported or sold for export during the period to which the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations relates;

(l) the total number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations and a description of the change or error, if any, which requires the adjustment of credits;

(m) the total number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations, and a description of the change or error, if any, which requires the cancellation of credits; and

(n) the number of compliance credits, if any, that have been transferred to each participant under subsection 108(1) of these Regulations.

3 For each three-month period during the compliance period, the following information with respect to each gaseous low-carbon-intensity fuel with a particular carbon intensity referred to in section 95 or 100 of these Regulations whose production in Canada during that compliance period results in compliance credits being deposited into the account of the registered creator:

(a) its type;

(b) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, the civic address of each facility at which the fuel is produced;

(c) the type of feedstock that was used to produce the fuel;

(d) the region where the feedstock was extracted, harvested or produced;

(e) the energy density of the fuel, expressed in megajoules per cubic metre or per kilogram, as set out in column 2 of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162 of these Regulations, at the election of the registered creator;

(f) in the case where the fuel is biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen in respect of which compliance credits are created in respect of the gaseous class,

i) la quantité du combustible déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles afin de créer des unités de conformité au cours de la même période et qui est utilisée au Canada;

j) la différence entre la quantité prévue à l'alinéa i) et la quantité figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période;

k) la quantité de combustible à faible intensité en carbone qui a été exportée ou vendue pour exportation au cours de la période visée par le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement;

l) le nombre total d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui nécessite l'ajustement des unités de conformité;

m) le nombre total d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement, et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui motive l'annulation;

n) le nombre d'unités de conformité cédées à chaque participant au titre du paragraphe 108(1) du présent règlement, le cas échéant.

3 Pour chaque période de trois mois de la période de conformité, les renseignements ci-après sur chaque combustible à faible intensité en carbone gazeux d'une intensité en carbone donnée visé aux articles 95 ou 100 du présent règlement dont la production au Canada au cours de la période de conformité donne lieu à l'inscription d'unités de conformité au compte de leur créateur enregistré :

a) son type;

b) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmes près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation où il est produit;

c) le type de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible;

d) la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;

e) la densité énergétique du combustible, prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube ou en mégajoules par kilogramme, selon le cas;

f) s'agissant du biogaz, du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène pour lesquels des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles gazeux sont créées :

- (i)** the carbon intensity of the fuel and any alphanumeric identifier assigned under subsection 85(2) of these Regulations, as set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period,
- (ii)** the carbon intensity set out in any report submitted under subsection 123(1) of these Regulations for the same compliance period,
- (iii)** the quantity of the fuel, expressed in cubic metres or kilograms, as applicable, determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations that is produced using an eligible feedstock in order to create compliance credits under subsection 95(1) of these Regulations during the same three-month period and that is used in Canada, and
- (iv)** the difference between the quantity referred to in subparagraph (iii) and the quantity set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;
- (g)** in the case where the fuel is renewable natural gas or renewable propane in respect of which compliance credits are created in respect of the liquid class,
- (i)** the name of the owner or operator of each fuelling station to which the fuel has been supplied,
- (ii)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each fuelling station to which the fuel has been supplied,
- (iii)** the carbon intensity of the fuel and any alphanumeric identifier assigned under subsection 85(2) of these Regulations, as set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period,
- (iv)** the carbon-intensity of the fuel as set out in any report submitted under subsection 123(1) of these Regulations for the same compliance period,
- (v)** the quantity of the fuel determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres, that is produced using an eligible feedstock in order to create compliance credits during the same three-month period in accordance with section 100 of these Regulations, and that is supplied to vehicles at each fuelling station, and
- (vi)** the difference between the quantity referred to in subparagraph (v) and the quantity set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;
- (h)** the quantity of low-carbon-intensity fuel that was exported or sold for export during the period to which the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations relates;
- (i)** son intensité en carbone figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à l'intensité en carbone aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement,
- (ii)** le cas échéant, l'intensité en carbone figurant dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) du présent règlement pour la même période de conformité,
- (iii)** sa quantité déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes ou en kilogrammes, selon le cas, produite à partir de charges d'alimentation admissibles afin de créer des unités de conformité au cours de la même période au titre du paragraphe 95(1) du présent règlement et utilisée au Canada,
- (iv)** la différence entre la quantité prévue au sous-alinéa (iii) et la quantité figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période;
- g)** s'agissant du gaz naturel renouvelable ou du propane renouvelable pour lesquels des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides sont créées :
- (i)** le nom du propriétaire ou de l'exploitant de chaque station de ravitaillement à laquelle il a été fourni,
- (ii)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque station de ravitaillement à laquelle il a été fourni,
- (iii)** son intensité en carbone figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à l'intensité en carbone aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement,
- (iv)** le cas échéant, l'intensité en carbone figurant dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) du présent règlement pour la même période de conformité,
- (v)** sa quantité déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles afin de créer des unités de conformité au cours de la même période conformément à l'article 100 du présent règlement, et qui est fournie aux véhicules dans chaque station de ravitaillement,
- (vi)** la différence entre la quantité prévue au sous-alinéa (v) et la quantité figurant dans le rapport trimestriel transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période;
- h)** la quantité de combustible à faible intensité en carbone qui a été exportée ou vendue pour exportation au cours de la période visée par le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement;

(i) in the case where the production of the low-carbon-intensity fuel results in the creation of compliance credits under subsection 95(1) of these Regulations,

(i) the total number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under paragraph 28(b) of these Regulations and a description of the change or error, if any, which requires the adjustment of credits, and

(ii) the total number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under paragraph 28(b) of these Regulations, and a description of the change or error, if any, which requires the cancellation of credits;

(j) in the case where the production of the low-carbon-intensity fuel results in the creation of compliance credits under subsection 100(1) of these Regulations,

(i) the total number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under paragraph 28(a) of these Regulations and a description of the change or error, if any, which requires the adjustment of credits, and

(ii) the total number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under paragraph 28(a) of these Regulations, and a description of the change or error, if any, which requires the cancellation of credits; and

(k) the number of compliance credits, if any, that are transferred to each participant under subsection 108(1) of these Regulations and the name of that participant.

4 For each three-month period during the compliance period, the following information with respect to each liquid low-carbon-intensity fuel with a particular carbon intensity whose import into Canada during that compliance period results in compliance credits being deposited into the account of their registered creator:

(a) its type;

(b) the province into which the fuel is imported;

(c) the name of each foreign supplier who supplied a quantity of the fuel, as well as the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, the civic address of each facility at which the fuel was produced;

(d) the carbon intensity of the fuel and any alphanumeric identifier assigned under subsection 85(2) of these Regulations, as set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;

(e) the carbon intensity of the fuel as set out in any report submitted under subsection 123(1) of these Regulations for the same compliance period;

(f) the type of feedstock that was used to produce the fuel;

i) dans le cas où la production du combustible a pour résultat la création d'unités de conformité au titre du paragraphe 95(1) du présent règlement :

(i) le nombre total d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'alinéa 28b) du présent règlement et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui nécessite l'ajustement des unités de conformité,

(ii) le nombre total d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'alinéa 28b) du présent règlement, et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui motive l'annulation;

j) dans le cas où la production du combustible a pour résultat la création d'unités de conformité au titre du paragraphe 100(1) du présent règlement :

(i) le nombre total d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'alinéa 28a) du présent règlement et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui motive l'inscription,

(ii) le nombre total d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'alinéa 28a) du présent règlement, et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui motive l'annulation;

k) le nombre d'unités de conformité cédées à chaque participant au titre du paragraphe 108(1) du présent règlement, le cas échéant, et le nom de chacun des participants à qui les unités de conformité ont été cédées.

4 Pour chaque période de trois mois de la période de conformité, les renseignements ci-après sur chaque combustible à faible intensité en carbone liquide d'une intensité en carbone donnée dont l'importation au Canada au cours de la période de conformité donne lieu à l'inscription d'unités de conformité au compte de leur créateur enregistré :

a) son type;

b) la province où il est importé;

c) le nom du fournisseur étranger qui en a fourni une quantité, ainsi que les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmes près et, le cas échéant, l'adresse municipale de chaque installation où il a été produit;

d) son intensité en carbone figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à l'intensité en carbone aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;

e) le cas échéant, l'intensité en carbone figurant dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) du présent règlement pour la même période de conformité;

(g) the region where the feedstock was extracted, harvested or produced;

(h) the energy density of the fuel, expressed in megajoules per cubic metre, as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, at the election of the registered creator;

(i) the quantity of the fuel, expressed in cubic metres, determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, that is produced using an eligible feedstock and that is imported in order to create compliance credits during the same three-month period and that is used in Canada;

(j) the difference between the quantity referred to in paragraph (i) and the quantity set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;

(k) the quantity of low-carbon-intensity fuel that was exported or sold for export during the period to which the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations relates;

(l) the total number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations and a description of the change or error, if any, which requires the adjustment of credits;

(m) the total number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations, and a description of the change or error, if any, which requires the cancellation of credits; and

(n) the number of compliance credits, if any, that have been transferred to each participant under subsection 108(1) of these Regulations.

5 For each three-month period during the compliance period, the following information with respect to each gaseous low-carbon-intensity fuel with a particular carbon intensity referred to in section 95 or 100 of these Regulations whose import into Canada during that compliance period results in compliance credits being deposited into the account of their registered creator:

(a) its type;

(b) the province into which the fuel is imported;

(c) the name of each foreign supplier who supplied a quantity of the fuel, as well as the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, the civic address of each facility at which the fuel was produced;

(d) the type of feedstock that was used to produce the fuel;

f) le type de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible;

g) la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;

h) la densité énergétique du combustible, prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube;

i) la quantité du combustible déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles afin de créer des unités de conformité au cours de la même période et qui est importée et utilisée au Canada;

j) la différence entre la quantité prévue à l'alinéa i) et la quantité figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période;

k) la quantité du combustible qui a été exportée ou vendue pour exportation au cours de la période visée par le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement;

l) le nombre total d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui nécessite l'ajustement des unités de conformité;

m) le nombre total d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui motive l'annulation;

n) le nombre d'unités de conformité cédées à chaque participant au titre du paragraphe 108(1) du présent règlement, le cas échéant.

5 Pour chaque période de trois mois de la période de conformité, les renseignements ci-après concernant chaque combustible à faible intensité en carbone gazeux d'une intensité en carbone donnée visé aux articles 95 ou 100 du présent règlement dont l'importation au Canada au cours de cette période de conformité donne lieu à l'inscription d'unités de conformité au compte de leur créateur enregistré :

a) son type;

b) la province où il est importé;

c) le nom du fournisseur étranger qui en a fourni une quantité, ainsi que les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmes près et, le cas échéant, l'adresse municipale de chaque installation où il a été produit;

d) le type de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible;

(e) the region where the feedstock was extracted, harvested or produced;

(f) its carbon intensity set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period and any report submitted under subsection 123(1) of these Regulations for the same compliance period, and any alphanumeric identifier assigned under subsection 85(2) of these Regulations;

(g) the energy density of the fuel, expressed in megajoules per cubic metre or per kilogram, as set out in column 2 of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162 of these Regulations, at the election of the registered creator;

(h) in the case where the fuel is biogas, renewable natural gas, renewable propane or hydrogen in respect of which compliance credits are created in respect of the gaseous class,

(i) the carbon intensity of the fuel and any alphanumeric identifier assigned under subsection 85(2) of these Regulations, as set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period,

(ii) the carbon intensity set out in any report submitted under subsection 123(1) of these Regulations for the same compliance period,

(iii) the quantity of the fuel, expressed in cubic metres or kilograms, as applicable, determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations that is produced using an eligible feedstock in order to create compliance credits under subsection 95(1) of these Regulations during the same three-month period and that is used in Canada, and

(iv) the difference between the quantity referred to in subparagraph (iii) and the quantity set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;

(i) in the case where the fuel is renewable natural gas or renewable propane in respect of which compliance credits are created in respect of the liquid class,

(i) the name of the owner or operator of each fuelling station to which the fuel has been supplied,

(ii) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each fuelling station to which the fuel has been supplied,

(iii) the carbon intensity of the fuel and any alphanumeric identifier assigned under subsection 85(2) of these Regulations, as set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period,

e) la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;

f) l'intensité en carbone du combustible figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période et dans tout rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) du présent règlement ainsi que, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à l'intensité en carbone aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;

g) la densité énergétique du combustible, prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube ou en mégajoules par kilogramme, selon le cas;

h) s'agissant du biogaz, du gaz naturel renouvelable, du propane renouvelable ou de l'hydrogène pour lesquels des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles gazeux sont créées :

(i) son intensité en carbone figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à l'intensité en carbone aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement,

(ii) le cas échéant, l'intensité en carbone figurant dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) du présent règlement pour la même période de conformité,

(iii) sa quantité déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes ou en kilogrammes, selon le cas, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles, qui est importée afin de créer des unités de conformité au cours de la même période au titre du paragraphe 95(1) du présent règlement et qui est utilisée au Canada,

(iv) la différence entre la quantité prévue au sous-alinéa (iii) et la quantité figurant dans le rapport trimestriel sur la création d'unités de conformité transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période;

i) s'agissant du gaz naturel renouvelable ou du propane renouvelable pour lesquels des unités de conformité relatives à la catégorie des combustibles liquides sont créées :

(i) le nom du propriétaire ou de l'exploitant de chaque station de ravitaillement à laquelle il a été fourni,

(ii) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque station de ravitaillement à laquelle il a été fourni,

- (iv)** the carbon-intensity of the fuel as set out in any report submitted under subsection 123(1) of these Regulations for the same compliance period,
- (v)** the quantity of the fuel determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres, that is produced using an eligible feed-stock that is imported in order to create compliance credits during the same three-month period in accordance with section 100 of these Regulations, and
- (vi)** the difference between the quantity referred to in subparagraph (v) and the quantity set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;
- (j)** the quantity of low-carbon-intensity fuel that was exported or sold for export during the period to which the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations relates;
- (k)** in the case where the import of the low-carbon-intensity fuel results in the creation of compliance credits under subsection 95(1) of these Regulations,
- (i)** the total number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under paragraph 28(b) of these Regulations and a description of the change or error, if any, which requires the adjustment of credits, and
- (ii)** the total number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under paragraph 28(b) of these Regulations, and a description of the change or error, if any, which requires the cancellation of credits;
- (l)** in the case where the import of the low-carbon-intensity fuel results in the creation of compliance credits under subsection 100(1) of these Regulations,
- (i)** the total number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under paragraph 28(a) of these Regulations and a description of the change or error, if any, which requires the adjustment of credits, and
- (ii)** the total number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under paragraph 28(a) of these Regulations, and a description of the change or error, if any, which requires the cancellation of credits; and
- (m)** the number of compliance credits, if any, that have been transferred to each participant under subsection 108(1) of these Regulations.
- (iii)** son intensité en carbone figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à l'intensité en carbone aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement,
- (iv)** le cas échéant, l'intensité en carbone figurant dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) du présent règlement pour la même période de conformité,
- (v)** sa quantité déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles et importée afin de créer des unités de conformité au cours de la même période conformément à l'article 100 du présent règlement,
- (vi)** la différence entre la quantité prévue au sous-alinéa (v) et la quantité figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période;
- j)** la quantité du combustible qui a été exportée ou vendue pour exportation au cours de la période visée par le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement;
- k)** dans le cas où l'importation du combustible a pour résultat la création d'unités de conformité au titre du paragraphe 95(1) du présent règlement :
- (i)** le nombre total d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'alinéa 28b) du présent règlement et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui nécessite l'ajustement des unités de conformité,
- (ii)** le nombre total d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'alinéa 28b) du présent règlement et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui motive l'annulation;
- l)** dans le cas où l'importation du combustible a pour résultat la création d'unités de conformité au titre du paragraphe 100(1) du présent règlement :
- (i)** le nombre total d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'alinéa 28a) du présent règlement et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui nécessite l'ajustement des unités de conformité,
- (ii)** le nombre total d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'alinéa 28a) du présent règlement et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui motive l'annulation;
- m)** le nombre d'unités de conformité cédées à chaque participant au titre du paragraphe 108(1) du présent règlement, le cas échéant.

6 The following information with respect to each low-carbon-intensity fuel, other than those referred to in sections 2 to 5, for which compliance credits have been created:

- (a)** the quantity of the fuel that was exported or sold for export during the period to which the report relates;
- (b)** its carbon intensity and any alphanumeric identifier assigned to it under subsection 85(2) of these Regulations; and
- (c)** the total number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations.

7 For each three-month period during the compliance period, the following information for each quantity of electricity produced using biogas with a particular carbon intensity whose production in Canada during that compliance period resulted in the deposit of provisional compliance credits into the account of the registered creator:

- (a)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, the civic address of each facility at which the biogas is produced;
- (b)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each facility at which electricity is produced;
- (c)** the carbon intensity of the biogas and any alphanumeric identifier assigned to the biogas under subsection 85(2) of these Regulations, as set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations;
- (d)** the carbon intensity of the biogas as set out in any report submitted under subsection 123(1) of these Regulations for the same compliance period;
- (e)** the type of feedstock that was used to produce the fuel;
- (f)** the region where the feedstock was extracted, harvested or produced;
- (g)** the carbon intensity of the electricity that is produced using the biogas as set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;
- (h)** the carbon intensity of the electricity that is produced using the biogas, as determined in accordance with subsection 96(2) of these Regulations;
- (i)** the energy density of the biogas, expressed in megajoules per cubic metre or per kilogram, as set out in item 1, column 2, of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162 of these Regulations, at the election of the registered creator;
- (j)** the quantity of the biogas, expressed in cubic metres, determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations that is produced using an eligible feedstock and that is used in equipment for the production of

6 Pour chaque combustible à faible intensité en carbone, autres que ceux visés aux articles 2 à 5, pour lequel des unités de conformité ont été créées :

- a)** la quantité exportée ou vendue pour exportation pendant la période visée par le rapport;
- b)** son intensité en carbone et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;
- c)** le nombre total d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement.

7 Pour chaque période de trois mois de la période de conformité, les renseignements ci-après concernant chaque quantité d'électricité produite à partir du biogaz d'une intensité en carbone donnée et dont la production au Canada au cours de cette période de conformité donne lieu à l'inscription d'unités de conformité au compte de leur créateur enregistré :

- a)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmes près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation où le biogaz est produit;
- b)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmes près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation où l'électricité est produite;
- c)** l'intensité en carbone du biogaz figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période et, le cas échéant, l'identifiant alphanumérique assigné à l'intensité en carbone aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;
- d)** le cas échéant, l'intensité en carbone figurant dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone pour le biogaz transmis au titre du paragraphe 123(1) du présent règlement pour la même période de conformité;
- e)** le type de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible;
- f)** la région où la charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite;
- g)** l'intensité en carbone de l'électricité produite à partir du biogaz figurant dans le rapport trimestriel sur la création des unités de conformité transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période;
- h)** l'intensité en carbone de l'électricité produite à partir du biogaz, déterminée conformément au paragraphe 96(2) du présent règlement;
- i)** la densité énergétique du biogaz, prévue à l'article 1 de l'annexe 2, dans la colonne 2, ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube;

electricity in Canada in order to create compliance credits during the same three-month period;

(k) the difference between the quantity referred to in subparagraph (j) and the quantity set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;

(l) the total quantity of electricity that is produced by the equipment using the biogas at each facility during the same three-month period and that is used in the determination of the carbon intensity of the electricity;

(m) the difference between the total referred to in paragraph (l) and the total set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;

(n) the quantity of electricity that is produced using the biogas and used to create compliance credits during the same three-month period; and

(o) the difference between the quantity referred to in paragraph (n) and the quantity set out in the report submitted under subsection 121(1) of these Regulations for the same three-month period;

(p) for the biogas used in the production of the electricity, the total number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations and a description of the change or error, if any, which requires the adjustment of credits; and

(q) for the biogas used in the production of the electricity, the total number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations, and a description of the change or error, if any, which requires the cancellation of credits.

8 The following information with respect to each low-carbon-intensity fuel for which the registered creator has requested the creation of compliance credits under sections 88 and 89 of these Regulations:

(a) the carbon intensity of the fuel and the alphanumeric identifier assigned to it under subsection 85(2) of these Regulations;

(b) in the case where its carbon intensity has been the subject of an application for temporary approval under subsection 91(1) of these Regulations,

(i) any carbon intensity that has been temporarily approved under subsection 91(4) of these Regulations and any alphanumeric identifier assigned to it under subsection 91(5) of these Regulations,

(ii) the period during which the temporarily approved carbon intensity was used to create compliance credits,

j) la quantité de biogaz, exprimée en mètres cubes et déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles et utilisée dans un équipement de production d'électricité au Canada afin de créer des unités de conformité au cours de la même période;

k) la différence entre la quantité prévue à l'alinéa j) et celle figurant dans le rapport transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période;

l) l'électricité totale produite par les équipements utilisant le biogaz à chaque installation au cours de la même période et utilisée dans le calcul de l'intensité en carbone de l'électricité;

m) la différence entre l'électricité totale prévue à l'alinéa l) et celle figurant dans le rapport trimestriel sur la création d'unités de conformité transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période;

n) la quantité d'électricité produite à partir du biogaz à chaque installation et utilisée pour créer des unités de conformité au cours de la même période;

o) la différence entre la quantité d'électricité visée à l'alinéa n) et celle figurant dans le rapport trimestriel sur la création d'unités de conformité transmis au titre du paragraphe 121(1) du présent règlement pour la même période;

p) pour le biogaz utilisé pour produire de l'électricité, le nombre total d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui nécessite l'ajustement des unités de conformité;

q) pour le biogaz utilisé pour produire de l'électricité, le nombre total d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement et la description de la modification ou de l'erreur, le cas échéant, qui motive l'annulation.

8 Pour chaque combustible à faible intensité en carbone pour lequel le créateur enregistré a demandé la création d'unités de conformité conformément aux articles 88 et 89 du présent règlement :

a) son intensité en carbone et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;

b) dans le cas du combustible dont l'intensité en carbone a fait l'objet d'une demande d'approbation provisoire aux termes du paragraphe 91(1) du présent règlement :

(i) son intensité en carbone approuvée temporairement au titre du paragraphe 91(4) du présent règlement et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 91(5) du présent règlement,

(ii) la période au cours de laquelle l'intensité en carbone approuvée temporairement a été utilisée pour créer des unités de conformité,

(iii) the quantity of fuel that is determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres or kilograms, that is produced using an eligible feedstock and supplied during the period referred to in subparagraph (ii),

(iv) the energy density of the fuel, expressed in megajoules per cubic metre or per kilogram, as set out in column 2 of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162 of these Regulations, at the election of the registered creator,

(v) the number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations, for the period referred to in subparagraph (ii), and

(vi) the number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations for the period referred to in subparagraph (ii);

(c) in the case where its carbon intensity that was used to create compliance credits is the carbon intensity referred to in paragraph 75(1)(a) of these Regulations,

(i) its carbon intensity,

(ii) the period during which the carbon intensity was used to create compliance credits,

(iii) the quantity of fuel that is determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres or kilograms, that is produced using an eligible feedstock and supplied during the period referred to in subparagraph (ii),

(iv) its energy density, expressed in megajoules per cubic metre or per kilogram, as set out in column 2 of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162 of these Regulations, at the election of the registered creator,

(v) the number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations, for the period referred to in subparagraph (ii), and

(vi) the number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations for the period referred to in subparagraph (ii);

(d) in the case where its carbon intensity is determined in accordance with paragraph 75(1)(b) of these Regulations,

(i) its carbon intensity and any alphanumeric identifier assigned to it under subsection 85(2) of these Regulations,

(ii) the period during which the carbon intensity was used to create compliance credits,

(iii) la quantité de combustible déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes ou en kilogrammes, selon le cas, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles et fournie pendant la période visée au sous-alinéa (ii),

(iv) la densité énergétique du combustible prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube ou en mégajoules par kilogramme, selon le cas,

(v) le nombre d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement pour la période visée au sous-alinéa (ii),

(vi) le nombre d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement pour la période visée au sous-alinéa (ii);

c) dans le cas du combustible dont l'intensité en carbone utilisée pour créer les unités de conformité est visée à l'alinéa 75(1)a) du présent règlement :

(i) son intensité en carbone,

(ii) la période au cours de laquelle l'intensité en carbone a été utilisée pour créer des unités de conformité,

(iii) la quantité de combustible déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes ou en kilogrammes, selon le cas, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles et fournie pendant la période visée au sous-alinéa (ii),

(iv) la densité énergétique du combustible prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube ou en mégajoules par kilogramme, selon le cas,

(v) le nombre d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement pour la période visée au sous-alinéa (ii),

(vi) le nombre d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement pour la période visée au sous-alinéa (ii);

d) dans le cas du combustible dont l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'alinéa 75(1)b) du présent règlement :

(iii) the quantity of fuel that is determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations, expressed in cubic metres or kilograms, that is produced using an eligible feedstock and supplied during the period referred to in subparagraph (ii),

(iv) its energy density, expressed in megajoules per cubic metre or per kilogram, as set out in column 2 of Schedule 2, as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations or as measured in accordance with section 162 of these Regulations, at the election of the registered creator,

(v) the number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under paragraph 28(a) of these Regulations, for the period referred to in subparagraph (ii), and

(vi) the number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under paragraph 28(a) of these Regulations for the period referred to in subparagraph (ii).

9 The following information with respect to each low-carbon-intensity fuel for which the registered creator has requested the creation of compliance credits after July 1, 2024:

(a) the carbon intensity of the fuel that is approved after July 1, 2024 and the alphanumeric identifier assigned to it under subsection 85(2) of these Regulations;

(b) the carbon intensity that is set out in any report submitted under subsection 123(1) of these Regulations for the same compliance period;

(c) in the case where the carbon intensity of the fuel has been approved before June 30, 2024, that carbon intensity and the alphanumeric identifier assigned to it under subsection 85(2) of these Regulations, as well as

(i) the period during which the approved carbon intensity was used to create compliance credits,

(ii) the quantity of fuel, expressed in cubic metres or kilograms, determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations that is produced using an eligible feedstock that was supplied during the period referred to in subparagraph (i), and

(iii) the energy density of the fuel, expressed in megajoules per cubic metre or per kilogram, as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, at the election of the registered creator;

(i) son intensité en carbone et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement,

(ii) la période au cours de laquelle l'intensité en carbone a été utilisée pour créer des unités de conformité,

(iii) la quantité de combustible déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes ou en kilogrammes, selon le cas, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles et fournie pendant la période visée au sous-alinéa (ii),

(iv) la densité énergétique du combustible prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube ou en mégajoules par kilogramme, selon le cas,

(v) le nombre d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement pour la période visée au sous-alinéa (ii),

(vi) le nombre d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement pour la période visée au sous-alinéa (ii).

9 Pour chaque combustible à faible intensité en carbone pour lequel le créateur enregistré a demandé la création d'unités de conformité après le 1^{er} juillet 2024 :

a) son intensité en carbone approuvée après le 1^{er} juillet 2024, et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement;

b) le cas échéant, l'intensité en carbone figurant dans le rapport sur les filières d'intensité en carbone transmis au titre du paragraphe 123(1) du présent règlement pour la même période de conformité;

c) si l'intensité en carbone a été approuvée avant le 30 juin 2024, cette intensité en carbone et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement ainsi que les renseignements suivants :

(i) la période pendant laquelle l'intensité en carbone approuvée a été utilisée pour créer des unités de conformité,

(ii) la quantité de combustible déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes ou en kilogrammes, selon le cas, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles et fournie pendant la période visée au sous-alinéa (i),

(iii) la densité énergétique du combustible, prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le

(d) in the case where the carbon intensity has been temporarily approved under subsection 91(4) of these Regulations or has been determined in accordance with paragraph 75(1)(b) of these Regulations and used to create compliance credits before June 30, 2024, that carbon intensity and any alphanumeric identifier assigned to it under subsection 85(2) of these Regulations, as well as

(i) the period during which the carbon intensity was used to create compliance credits,

(ii) the quantity of fuel expressed in cubic metres or kilograms, determined in accordance with subsection 45(1) of these Regulations that is produced using an eligible feedstock that was supplied during the period referred to in subparagraph (i), and

(iii) the energy density of the fuel, expressed in megajoules per cubic metre or per kilogram, as set out in column 2 of Schedule 2 or as set out in the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, at the election of the registered creator; and

(e) the total number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations.

10 The following information with respect to any modification or error, other than any that are referred to in sections 2 to 9:

(a) the nature of the modification or error;

(b) the provision of Schedule 12 to which it relates;

(c) the number of compliance credits to be deposited into any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations; and

(d) the number of compliance credits to be canceled from any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations.

11 The total number of compliance credits that are referred to in sections 2 to 9 and that are in any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations that should be canceled.

12 The total number of compliance credits that are referred to in sections 2 to 9 that should be created and deposited in an account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations.

calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube;

d) dans le cas de l'intensité en carbone approuvée temporairement au titre du paragraphe 91(4) du présent règlement ou déterminée conformément à l'alinéa 75(1)b) du présent règlement et utilisée pour créer des unités de conformité avant le 30 juin 2024, cette intensité en carbone et l'identifiant alphanumérique assignée à celle-ci aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement, ainsi que les renseignements suivants :

(i) la période pendant laquelle l'intensité en carbone a été utilisée pour créer des unités de conformité,

(ii) la quantité de combustible déterminée conformément au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en mètres cubes ou en kilogrammes, selon le cas, qui est produite à partir de charges d'alimentation admissibles et fournie pendant la période visée au sous-alinéa (i),

(iii) la densité énergétique du combustible, prévue à la colonne 2 de l'annexe 2 ou par les spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles, ou mesurée conformément à l'article 162 du présent règlement, au choix du créateur enregistré, exprimée en mégajoules par mètre cube ou en mégajoules par kilogramme, selon le cas;

e) le nombre total d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement.

10 Les renseignements ci-après, pour toute modification ou erreur, autres que celles visées aux articles 2 à 9 :

a) sa nature;

b) la disposition de l'annexe 12 qui s'y rapporte;

c) le nombre total d'unités de conformité à inscrire à tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement;

d) le nombre total d'unités de conformité à annuler de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement.

11 Le nombre total d'unités de conformité mentionnées aux articles 2 à 9, qui devraient être annulées de tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement.

12 Le nombre total d'unités de conformité mentionnées aux articles 2 à 9 qui devraient être créées et déposées dans tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement.

13 The net total number of compliance credits that are in any account of the registered creator opened under section 28 of these Regulations in respect of which a credit adjustment has been requested.

13 Le nombre total net d'unités de conformité dont l'ajustement est demandé dans tout compte du créateur enregistré ouvert au titre de l'article 28 du présent règlement.

UNOFFICIAL VERSION NON OFFICIELLE

SCHEDULE 14

(Paragraph 1(4)(p) and subsection 123(2))

Contents of Carbon-Intensity-Pathway Report

1 The following information with respect to the registered creator, carbon-intensity contributor or foreign supplier:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent; and
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 In the case of a fuel or material input with an approved carbon intensity determined in accordance with paragraph 75(1)(b) or section 76 or 77 of these Regulations, the following information:

- (a)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of the production facility where the low-carbon-intensity fuel or material input was produced;
- (b)** the type of low-carbon-intensity fuel or material input for which the determination was made;
- (c)** if the approved carbon intensity was determined in accordance with paragraph 75(1)(b) of these Regulations,
 - (i)** the type of feedstock that was used to produce the fuel or material input,
 - (ii)** if a feedstock was extracted, harvested or produced, the region where it was extracted, harvested or produced, as the case may be,
 - (iii)** the carbon intensity of the fuel or material input that was approved under subsection 85(1) of these Regulations and any alphanumeric identifier that was assigned to that carbon intensity,
 - (iv)** the type of thermal energy and the source of electricity used at the production facility,
 - (v)** if the application for the approval of the carbon intensity indicated that the variable CI_p of the formula that is referred to in paragraph 75(1)(b) of these Regulations has a value of 13 g/MJ, the percentage of the electrical and thermal energy used at the production facility that is from non-fossil sources, electricity with a carbon intensity of less than 100 g/MJ, hydrogen from renewable sources, hydrogen from natural gas with

ANNEXE 14

(alinéa 1(4)p) et paragraphe 123(2))

Contenu du rapport sur les filières d'intensité en carbone

1 Les renseignements ci-après sur le créateur enregistré, le contributeur à l'intensité en carbone ou le fournisseur étranger :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Dans le cas du combustible ou de l'apport matériel dont l'intensité en carbone approuvée est déterminée conformément à l'alinéa 75(1)b) ou aux articles 76 ou 77 du présent règlement :

- a)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millièmes près et, le cas échéant, adresse municipale de l'installation de production où le combustible à faible intensité en carbone ou l'apport matériel a été produit;
- b)** le type de combustible à faible intensité en carbone ou d'apport matériel pour lequel la détermination a été effectuée;
- c)** si l'intensité en carbone a été déterminée conformément à l'alinéa 75(1)b) du présent règlement :
 - (i)** le type de charges d'alimentation utilisées pour produire le combustible ou l'apport matériel,
 - (ii)** le cas échéant, la région où chaque charge d'alimentation a été extraite, récoltée ou produite, selon le cas,
 - (iii)** l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement pour le combustible ou pour l'apport matériel et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci,
 - (iv)** le type d'énergie thermique et la source d'électricité utilisés à l'installation de production,
 - (v)** si la demande d'approbation de l'intensité en carbone mentionne que la variable IC_p de la formule prévue à l'alinéa 75(1)b) du présent règlement est égale à 13 g/MJ, le pourcentage d'énergie thermique et d'électricité utilisée à l'installation de production qui provient de sources non fossiles, d'électricité dont l'intensité en carbone est inférieure à 100 g/MJ, d'hydrogène produit

carbon capture and storage or a mix of those sources and the estimated quantity of thermal energy and electricity from each source, and

(vi) if the application for the approval of the carbon intensity indicated that the variable CI_{td} of the formula that is referred to in paragraph 75(1)(b) of these Regulations has a value of 0 g/MJ, the distance between the site where the feedstock was extracted, harvested or produced and the production facility where the fuel or material input was produced and the distance between that facility and the final location where the fuel or material input is distributed to end users; and

(d) if the approved carbon intensity was determined in accordance with section 76 or 77 of these Regulations,

(i) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model, including all data that are input into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it using input data for the compliance period and the preceding compliance period,

(ii) the carbon intensity of the fuel or material input, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule,

(iii) if an additional value referred to in subsection 80(2) of these Regulations has been added to the carbon intensity referred to in subparagraph (ii), the additional value and the sum of the additional value and the carbon intensity value, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule,

(iv) if the pathway from the Fuel LCA Model that was used for the determination of the carbon intensity is a new pathway, any alphanumeric identifier assigned to the new pathway under subsection 81(4) of these Regulations,

(v) a description of the data sources and the methods used to collect and determine the data that are entered into a data workbook,

(vi) a copy of the data workbook, including any calculations performed on the data, that is consistent with the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations and used to determine the data that are inputted into the Fuel LCA Model,

(vii) any supporting documentation required by the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations, and

(viii) the information listed in any applicable emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1) of these Regulations.

à partir de sources renouvelables, d'hydrogène produit à partir de gaz naturel avec captage et stockage du carbone ou une combinaison de ces sources, ainsi qu'une estimation de la quantité d'énergie thermique et d'électricité provenant de chacune de ces sources,

(vi) si la demande d'approbation de l'intensité en carbone mentionne que la variable IC_{td} de la formule prévue à l'alinéa 75(1)(b) du présent règlement est égale à 0 g/MJ, la distance entre le site d'extraction, de récolte ou de production de la charge d'alimentation et le lieu où est située l'installation de production où le combustible ou l'apport matériel est produit ainsi que la distance entre celle-ci et le lieu de distribution finale du combustible ou de l'apport matériel à l'utilisateur final;

d) si l'intensité en carbone approuvée a été déterminée conformément aux articles 76 ou 77 du présent règlement :

(i) la copie de la filière provenant du modèle ACV des combustibles, y compris les données entrées dans le modèle et les résultats que le modèle a produits en utilisant des données d'entrée pour la période de conformité et celle qui précède,

(ii) l'intensité en carbone déterminée pour le combustible ou pour l'apport matériel, arrondie au centième de gramme de CO₂e par mégajoule,

(iii) le cas échéant, la valeur supplémentaire d'intensité carbone visée au paragraphe 80(2) du présent règlement pour le combustible ou l'apport matériel, selon le cas, qui a été ajoutée à l'intensité en carbone prévue au sous-alinéa (ii), ainsi que la somme de la valeur supplémentaire et de l'intensité en carbone, arrondie au centième de gramme de CO₂e par mégajoule,

(iv) dans le cas d'une nouvelle filière, l'identifiant alphanumérique qui lui a été assigné aux termes du paragraphe 81(4) du présent règlement,

(v) la description des sources des données et des méthodes utilisées pour déterminer et collecter les données qui sont entrées dans le classeur de données,

(vi) une copie du classeur de données qui contient tous les calculs effectués sur les données, qui est conforme aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles et qui est utilisée pour déterminer les données saisies dans le modèle ACV des combustibles,

(vii) toute pièce justificative requise conformément aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles,

(viii) les renseignements mentionnés dans la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1) du présent règlement.

3 In the case of a carbon intensity determined in accordance with section 78 of these Regulations, the following information:

(a) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each location where a fuelling station supplied the fuel;

(b) the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each location, other than a fuelling station, where propane, renewable propane, co-processed low-carbon-intensity propane, natural gas, renewable natural gas or hydrogen is liquefied or compressed for use in the fuelling station;

(c) the type of fossil fuel supplied, if any, to each fuelling station referred to in paragraph (a);

(d) the type of low-carbon-intensity fuel supplied, if any, to vehicles at each fuelling station referred to in paragraph (a);

(e) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model, including all data that are inputted into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it, using input data for the compliance period and the preceding compliance period;

(f) the carbon intensity of the fuel determined in accordance with the Fuel LCA Model, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule;

(g) if an additional value referred to in subsection 80(2) of these Regulations has been added to the carbon intensity referred to in paragraph (f), the additional value and the sum of the additional value and the carbon intensity value, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule;

(h) in the case of a new pathway, any alphanumeric identifier assigned to the new pathway under subsection 81(4) of these Regulations;

(i) a description of the data sources and the methods used to collect and determine the data that are entered into a data workbook;

(j) a copy of the data workbook, including any calculations performed on the data, that is consistent with the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations and used to determine the data that are inputted into the Fuel LCA Model;

(k) any supporting documentation required by the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations; and

(l) the information listed in any applicable emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1) of these Regulations.

3 Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 78 du présent règlement :

a) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale du lieu où une station de ravitaillement a fourni le combustible;

b) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale du lieu, autre qu'une station de ravitaillement, où le propane, le propane renouvelable, le propane cotaillé à faible intensité en carbone, le gaz naturel, le gaz naturel renouvelable ou l'hydrogène est comprimé ou liquéfié pour utilisation à la station de ravitaillement visée à l'alinéa a);

c) le cas échéant, le type de combustible fossile fourni à des véhicules par la station de ravitaillement visée à l'alinéa a);

d) le cas échéant, le type de combustible à faible intensité en carbone fourni à des véhicules par la station de ravitaillement visée à l'alinéa a);

e) la copie de la filière provenant du modèle ACV des combustibles, y compris les données entrées dans le modèle et les résultats que le modèle a produits en utilisant des données d'entrée pour la période de conformité et celle qui précède;

f) l'intensité en carbone du combustible déterminée au moyen du modèle ACV des combustibles, arrondie au centième de gramme de CO₂e par mégajoule;

g) le cas échéant, la valeur supplémentaire d'intensité carbone prévue au paragraphe 80(2) du présent règlement pour le combustible, qui a été ajoutée à l'intensité en carbone prévue à l'alinéa f), ainsi que la somme de la valeur supplémentaire et de l'intensité en carbone, arrondie au centième de gramme de CO₂e par mégajoule;

h) dans le cas d'une nouvelle filière, l'identifiant alphanumérique qui lui a été assigné aux termes du paragraphe 81(4) du présent règlement;

i) la description des sources des données et des méthodes utilisées pour déterminer et collecter les données qui sont entrées dans le classeur de données;

j) une copie du classeur de données qui contient tous les calculs effectués sur les données, qui est conforme aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles et qui est utilisée pour déterminer les données saisies dans le modèle ACV des combustibles;

k) toute pièce justificative requise conformément aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

l) les renseignements mentionnés dans la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1) du présent règlement.

4 In the case of a carbon intensity determined in accordance with section 79 of these Regulations, the following information:

(a) the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each facility or location where there is one or more charging stations or fuelling stations to which any electricity was supplied;

(b) the GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each site where any electricity was produced, other than a facility or location referred to in paragraph (a);

(c) a copy of the pathway from the Fuel LCA Model, including all data that are inputted into the Fuel LCA Model and all results that are obtained from it, using input data for the compliance period and the preceding compliance period;

(d) the carbon intensity of the electricity determined in accordance with the Fuel LCA Model, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule;

(e) if an additional value referred to in subsection 80(2) of these Regulations has been added to the carbon intensity value referred to in paragraph (d), the additional value and the sum of the additional value and the carbon intensity value, rounded to the nearest hundredth of a gram of CO₂e per megajoule;

(f) in the case of a new pathway, any alphanumeric identifier assigned to the new pathway under subsection 81(4) of these Regulations;

(g) a description of the data sources and the methods used to collect and determine the data that are entered into a data workbook;

(h) a copy of the data workbook, including any calculations performed on the data, that is consistent with the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations and used to determine the data that are inputted into the Fuel LCA Model;

(i) any supporting documentation required by the Specifications for Fuel LCA Model CI Calculations; and

(j) the information listed in any applicable emission-reduction quantification method established under subsection 31(1) or 32(1) of these Regulations.

5 If the determination of the carbon intensity includes a carbon intensity that was approved under subsection 85(1) of these Regulations and transferred from a carbon-intensity contributor, foreign supplier or registered creator, the following information:

(a) the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address, of the carbon-intensity contributor, foreign supplier or registered creator;

4 Dans le cas où l'intensité en carbone est déterminée conformément à l'article 79 du présent règlement :

a) les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation ou de chaque lieu où sont situées une ou plusieurs bornes de recharge ou stations de ravitaillement auxquelles l'électricité a été fournie;

b) les coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, l'adresse municipale du site où l'électricité a été produite, si ce site est différent de l'installation ou du lieu visés à l'alinéa a);

c) la copie de la filière provenant du modèle ACV des combustibles, y compris les données entrées dans le modèle et les résultats que le modèle a produits en utilisant des données d'entrée pour la période de conformité et celle qui précède;

d) l'intensité en carbone déterminée pour l'électricité au moyen du modèle ACV des combustibles, arrondie au centième de gramme de CO₂e par mégajoule;

e) le cas échéant, la valeur supplémentaire d'intensité carbone prévue au paragraphe 80(2) du présent règlement pour l'électricité, qui a été ajoutée à l'intensité en carbone prévue à l'alinéa d), ainsi que la somme de la valeur supplémentaire et de l'intensité en carbone, arrondie au centième de gramme de CO₂e par mégajoule;

f) dans le cas d'une nouvelle filière, l'identifiant alphanumérique qui lui a été assigné aux termes du paragraphe 81(4) du présent règlement;

g) la description des sources des données et des méthodes utilisées pour déterminer et collecter les données qui sont entrées dans le classeur de données;

h) une copie du classeur de données, qui contient tous les calculs effectués sur les données, qui est conforme aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles et qui est utilisée pour déterminer les données saisies dans le modèle ACV des combustibles;

i) toute pièce justificative requise conformément aux spécifications pour le calcul de l'IC au moyen du modèle ACV des combustibles;

j) les renseignements mentionnés dans la méthode de quantification des réductions des émissions applicable établie au titre des paragraphes 31(1) ou 32(1) du présent règlement.

5 Si la détermination de l'intensité en carbone inclut l'intensité en carbone transférée d'un contributeur à l'intensité en carbone, d'un fournisseur étranger ou d'un créateur enregistré et qui a été approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement, les renseignements suivants :

(b) the type of low-carbon-intensity fuel, material input or energy source that they provided; and

(c) the approved carbon intensity of the low-carbon-intensity fuel, material input or energy source referred to in paragraph (b) and the alphanumeric identifier assigned to it under section 85(2) of these Regulations.

6 If the actual carbon intensity specified in the report is different than the carbon intensity that was approved under subsection 85(1) of these Regulations, information that explains the difference.

a) les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique du contributeur à l'intensité en carbone, du fournisseur étranger ou du créateur enregistré;

b) le type de combustible à faible intensité en carbone, d'apport matériel ou de source d'énergie fournis par le contributeur à l'intensité en carbone, le fournisseur étranger ou le créateur enregistré;

c) l'intensité en carbone approuvée pour le combustible à faible intensité en carbone, l'apport matériel ou la source d'énergie visés à l'alinéa b) et l'identifiant alphanumérique unique assigné à cette intensité en carbone aux termes du paragraphe 85(2) du présent règlement.

6 Si l'intensité en carbone réelle précisée dans le rapport est différente de l'intensité en carbone approuvée au titre du paragraphe 85(1) du présent règlement, les raisons expliquant cette différence.

SCHEDULE 15

(Paragraph 1(4)(q) and subsection 124(2))

Contents of Material Balance Report

1 The following information with respect to the registered creator or foreign supplier:

(a) their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address; and

(b) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent.

2 An indication of whether the feedstock that was used to produce the low-carbon-intensity fuel is a feedstock referred to in paragraph 46(1)(b) or (c) of these Regulations.

3 The type of feedstock that was used to produce the low-carbon-intensity fuel for which compliance credits may be created by carrying out a CO₂e-emission-reduction project described in paragraph 30(d) of these Regulations or under any of sections 94 to 96, 99, 100 and 104 of these Regulations.

4 The type of low-carbon-intensity fuel that was produced.

5 The alphanumeric identifier assigned to the carbon intensity of the fuel under subsection 72(2) of these Regulations or the default carbon intensity that is referred to in paragraph 75(1)(a), whichever is applicable.

6 The energy density of the low-carbon-intensity fuel, expressed in megajoules per cubic metre.

7 The following information in respect of each period set out in subsection 45(3):

(a) the total quantity of low-carbon-intensity fuel referred to in subsection 45(1) of these Regulations;

(b) the quantity of the low-carbon-intensity fuel produced, which must be equal to or less than the quantity referred to in subsection 45(1) of these Regulations, using eligible feedstock for the purpose of creating compliance credits or to be imported into Canada for the purpose of creating compliance credits;

(c) the quantity of eligible feedstock used to produce the low-carbon-intensity fuel referred to in subsection 45(1) of these Regulations, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable;

(d) the quantity of the feedstock, other than the quantity of an eligible feedstock, that was used to produce the low-carbon-intensity fuel referred to in subsection 45(1) of these Regulations, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable;

ANNEXE 15

(alinéa 1(4)(q) et paragraphe 124(2))

Contenu du rapport sur le bilan matières

1 Les renseignements ci-après sur le créateur enregistré ou le fournisseur étranger :

a) ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;

b) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé.

2 Une mention précisant si la charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible à faible intensité en carbone est visée aux alinéas 46(1)(b) ou c) du présent règlement.

3 Le type de charge d'alimentation utilisée pour produire le combustible à faible intensité en carbone afin de créer des unités de conformité par la réalisation d'un projet de réduction des émissions visé à l'alinéa 30d) du présent règlement ou au titre des articles 94 à 96, 99, 100 et 104 du présent règlement.

4 Le type de combustible à faible intensité en carbone produit.

5 L'identifiant alphanumérique assigné à l'intensité en carbone du combustible aux termes du paragraphe 72(2) du présent règlement, ou l'intensité en carbone par défaut prévue à l'alinéa 75(1)a) du présent règlement, selon le cas.

6 La densité énergétique du combustible à faible intensité en carbone, exprimée en mégajoules par mètre cube.

7 Pour chaque période prévue au paragraphe 45(3) du présent règlement, les renseignements suivants :

a) la quantité totale du combustible à faible intensité en carbone visé au paragraphe 45(1) du présent règlement;

b) la quantité de combustible à faible intensité en carbone produit en utilisant des charges d'alimentation admissibles ou importé au Canada, afin de créer des unités de conformité, et qui est inférieure ou égale à la quantité visée au paragraphe 45(1) du présent règlement;

c) la quantité de charges d'alimentation admissibles utilisées pour produire le combustible à faible intensité en carbone visé au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas;

d) la quantité de charges d'alimentation — autre que la quantité de charges d'alimentation admissibles — qui a été utilisée pour produire le combustible à faible intensité en carbone visé au paragraphe 45(1) du présent règlement, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas;

(e) the quantity of eligible feedstock referred to in subsection 47(2) of these Regulations that was used to produce the low-carbon-intensity fuel in each of the facilities at the start of the period, expressed in kilograms or cubic metres, as applicable; and

(f) the quantity of eligible feedstock referred to in subsection 47(2) of these Regulations that was used to produce the low-carbon-intensity fuel and that was brought to the facility during the period, expressed in kilograms or in cubic metres, as applicable.

8 If the foreign supplier supplies low-carbon-intensity fuel to any person who imports that fuel into Canada, the following information:

(a) the name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of the person who imported the low-carbon-intensity fuel;

(b) the unique identifier used by the foreign supplier for their internal accounting purposes for each declaration referred to in subsection 58(3) of these Regulations that was provided by the foreign supplier to the person who imports the fuel into Canada; and

(c) the total quantity of the low-carbon-intensity fuel, expressed in kilograms or cubic metres, that was produced using eligible feedstock and supplied to the person who imports the fuel into Canada for the purpose of creating compliance credits.

e) la quantité de charges d'alimentation admissibles visées au paragraphe 47(2) du présent règlement, utilisée pour produire le combustible à faible intensité en carbone dans chacune des installations au début de la période, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas;

f) la quantité de charges d'alimentation admissibles visée au paragraphe 47(2) du présent règlement, utilisée pour produire le combustible à faible intensité en carbone et apportée à l'installation pendant la période, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas.

8 S'agissant de combustible à faible intensité en carbone fourni par le fournisseur étranger et importé au Canada :

a) les nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de chaque personne qui importe le combustible au Canada;

b) l'identifiant unique de chaque déclaration visée au paragraphe 58(3) du présent règlement utilisé dans la comptabilité interne du fournisseur étranger et fourni par ce dernier à la personne qui importe le combustible au Canada;

c) la quantité de combustible produite à partir des charges d'alimentation admissibles et fournie à la personne qui importe le combustible au Canada afin de créer des unités de conformité, exprimée en kilogrammes ou en mètres cubes, selon le cas.

SCHEDULE 16

(Subsection 125(2))

Contents of Compliance-Credit Revenue Report

1 The following information with respect to the registered creator:

(a) their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;

(b) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent; and

(c) the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 The number of compliance credits that the registered creator transferred during the compliance period referred to in paragraph 125(1)(a) of these Regulations.

3 The total revenue from the transfer of the compliance credits referred to in section 2.

4 The amount that the registered creator spent during each compliance period referred to in paragraph 125(1)(b) of these Regulations in respect of the following activities:

(a) expanding electric vehicle charging infrastructure, including charging stations and electricity distribution infrastructure that supports electric vehicle charging, whether intended primarily for use by the occupants of a private dwelling-place or by the public; and

(b) reducing the cost of electric vehicle ownership through financial incentives to purchase or operate an electric vehicle.

5 A description of each of the activities referred to in section 4 that the registered creator carried out.

6 For each compliance period referred to in paragraph 125(1)(b) of these Regulations, the amount of revenue that is derived from the transferring of compliance credits during that compliance period that must be used in accordance with subsection 103(1) of these Regulations but has not yet been used.

7 The amount of revenue, if any, derived from the transferring of compliance credits during any compliance period preceding the compliance period referred to in section 6 that has not yet been used.

ANNEXE 16

(paragraphe 125(2))

Contenu du rapport sur les revenus des unités de conformité

1 Les renseignements ci-après sur le créateur enregistré :

a) ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;

b) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;

c) les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Le nombre d'unités de conformité cédées par le créateur enregistré au cours de la période de conformité visée à l'alinéa 125(1)a) du présent règlement.

3 Les revenus totaux tirés de la cession des unités visées à l'article 2.

4 La somme utilisée par le créateur enregistré au soutien des activités ci-après au cours de chacune des périodes de conformité visées à l'alinéa 125(1)b) du présent règlement :

a) l'expansion des infrastructures de recharge des véhicules électriques — notamment les bornes de recharge et les infrastructures de distribution d'électricité permettant la recharge de véhicules électriques — destinées principalement à être utilisées par les occupants d'un logement privé ou par le public;

b) la réduction des coûts de propriété des véhicules électriques par des incitatifs financiers à l'achat ou à l'utilisation de tels véhicules.

5 La description de chaque activité menée par le créateur enregistré visée à l'article 4.

6 Pour chaque période de conformité visée à l'alinéa 125(1)b) du présent règlement, le montant des revenus tirés des cessions d'unités de conformité qui doit être utilisé conformément au paragraphe 103(1) du présent règlement et qui n'a pas été déjà utilisé.

7 Le cas échéant, le montant des revenus tirés des cessions des unités de conformité au cours de chacune des périodes de conformité précédant celle visée à l'article 6 qui n'a pas été déjà utilisé.

SCHEDULE 17

(Subsection 126(2))

Contents of Compliance-Credit Balance Report

1 The following information with respect to the registered creator or primary supplier:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent; and
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 With respect to each of the specific types of compliance credits that are referred to in subsection 106(3), the following information:

- (a)** the number of those compliance credits that the registered creator created as provisional compliance credits during the compliance period;
- (b)** the number of those compliance credits that the registered creator or primary supplier transferred in accordance with subsection 106(5) of these Regulations during the compliance period;
- (c)** the number of those compliance credits that were deposited in the registered creator's or primary supplier's accounts in accordance with subsection 106(5) of these Regulations during the compliance period;
- (d)** the number of those compliance credits that were transferred from the registered creator's accounts in accordance with subsection 108(1) of these Regulations during the compliance period;
- (e)** the number of those compliance credits that were deposited in the registered creator's or primary supplier's accounts in accordance with subsection 108(1) of these Regulations during the compliance period;
- (f)** the number of those compliance credits that were transferred from the registered creator's or primary supplier's accounts in accordance with section 109 of these Regulations during the compliance period;
- (g)** the number of those compliance credits that were created as provisional compliance credits during the compliance period or any preceding compliance period and that were in the registered creator's or primary supplier's accounts on the July 31 that follows the end of the compliance period;

ANNEXE 17

(paragraphe 126(2))

Contenu du rapport sur le solde des unités de conformité

1 Les renseignements ci-après sur le créateur enregistré ou le fournisseur principal :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Les renseignements ci-après sur chaque type d'unités de conformité prévu au paragraphe 106(3) du présent règlement :

- a)** le nombre de ces unités de conformité que le créateur enregistré a créées comme unités de conformité provisoires pendant la période de conformité;
- b)** le nombre de ces unités de conformité que le créateur enregistré ou le fournisseur principal a cédées conformément au paragraphe 106(5) du présent règlement pendant la période de conformité;
- c)** le nombre de ces unités de conformité qui ont été inscrites aux comptes du créateur enregistré ou du fournisseur principal conformément au paragraphe 106(5) du présent règlement pendant la période de conformité;
- d)** le nombre de ces unités de conformité qui ont été retirées du compte du créateur enregistré en application du paragraphe 108(1) du présent règlement pendant la période de conformité;
- e)** le nombre de ces unités de conformité qui ont été inscrites aux comptes du créateur enregistré ou du fournisseur principal en application du paragraphe 108(1) du présent règlement pendant la période de conformité;
- f)** le nombre de ces unités de conformité que le créateur enregistré ou le fournisseur principal a cédées conformément à l'article 109 du présent règlement pendant la période de conformité;
- g)** le nombre de ces unités de conformité créées comme unités de conformité provisoires pendant la période de conformité ou toute période de conformité antérieure et qui étaient inscrites au compte du créateur enregistré ou du fournisseur principal le 31 juillet suivant la fin de la période de conformité en cause;

(h) the number of those compliance credits that the registered creator or primary supplier offers to transfer through the compliance-credit clearance mechanism in accordance with subsection 110(1) of these Regulations; and

(i) the number of those compliance credits that were transferred from the registered creator's or primary supplier's accounts during the compliance period preceding the current compliance period in accordance with subsection 112(1) of these Regulations.

h) le nombre de ces unités de conformité que le créateur enregistré ou le fournisseur principal s'engage à offrir en cession sur le marché de compensation des unités de conformité conformément au paragraphe 110(1) du présent règlement;

i) le nombre de ces unités de conformité que le créateur enregistré ou le fournisseur principal a cédées pendant la période de conformité précédant la période de conformité en cause, conformément au paragraphe 112(1) du présent règlement.

UNOFFICIAL VERSION NON OFFICIELLE

SCHEDULE 18

(Subsection 127(2 and 158(5)(b)))

Contents of Compliance Report

1 The following information with respect to the primary supplier:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent; and
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 The following information with respect to each type of liquid fuel that is described in paragraph 8(1)(a) or (b) of these Regulations:

- (a)** its type;
- (b)** in the case where the fuel is produced in Canada,
 - (i)** the name, GPS coordinates to the fifth decimal place and, if any, civic address of each facility at which the fuel was produced, and
 - (ii)** the quantity of fuel produced in each facility referred to in subparagraph (i), expressed in cubic metres, other than any fuel that is referred to in paragraphs 4(2)(a) to (d) of these Regulations;
- (c)** in the case where the fuel was imported into Canada,
 - (i)** the quantity of the fuel imported into each province, expressed in cubic metres, other than any fuel that is referred to in paragraphs 4(2)(a) to (d) of these Regulations, and its point of entry into that province,
 - (ii)** the method used to transport the fuel, and
 - (iii)** if the fuel is part of a blend, the components of that blend and the proportion of that blend that is a fossil fuel;
- (d)** in the case of gasoline, the volume that is referred to in subsection 6(2) of these Regulations;
- (e)** in the case of diesel, the volumes that are referred to in subsection 7(2) of these Regulations;
- (f)** for each of the primary supplier's fuel production facilities referred to in subparagraph (b)(i), the quantity of each fuel referred to in paragraphs 8(2)(a) to (e) of these

ANNEXE 18

(paragraphe 127(2) et alinéa 158(5)b))

Contenu du rapport de conformité

1 Les renseignements ci-après sur le fournisseur principal :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Les renseignements ci-après concernant chaque combustible visé aux alinéas 8(1)a) ou b) du présent règlement :

- a)** son type;
- b)** s'il est produit au Canada :
 - (i)** les nom, coordonnées GPS en degrés décimaux au cent millième près et, le cas échéant, adresse municipale de chaque installation où il a été produit,
 - (ii)** la quantité de combustible, autre que celui mentionné aux alinéas 4(2)a) à d) du présent règlement, qui est produite à chaque installation visée au sous-alinéa (i), exprimée en mètres cubes;
- c)** s'il est importé au Canada :
 - (i)** la quantité de combustible, autre que celui mentionné aux alinéas 4(2)a) à d) du présent règlement, qui est importée dans chaque province, exprimée en mètres cubes, et le point d'entrée dans la province,
 - (ii)** la méthode utilisée pour son transport,
 - (iii)** le cas échéant, les composants du mélange dont il fait partie et la proportion de combustible fossile dans le mélange;
- d)** s'agissant d'essence, le volume visé au paragraphe 6(2) du présent règlement;
- e)** s'agissant de diesel, le volume visé au paragraphe 7(2) du présent règlement;
- f)** pour chaque installation de production de combustibles du fournisseur principal visée au sous-alinéa b)(i), la quantité de chaque combustible prévu aux alinéas 8(2)a) à e) du présent règlement produite à l'installation et que le fournisseur principal soustrait de son stock, exprimée en mètres cubes;

Regulations that is produced at that fuel production facility and that the primary supplier is subtracting from their pool, expressed in cubic metres;

(g) for each province, the quantity of each fuel referred to in paragraphs 8(2)(a) to (e) of these Regulations that is imported into Canada by the primary supplier and that the primary supplier is subtracting from their pool, expressed in cubic metres;

(h) the volume of each fuel that is subject to the volumetric requirements set out in subsections 6(1) and 7(1) of these Regulations;

(i) the volume of each fuel that is subject to the reduction requirement;

(j) the primary supplier's reduction requirement with respect to the fuel; and

(k) the primary supplier's total reduction requirement.

3 The quantity of each fuel referred to in paragraphs 4(2)(a) to (d) of these Regulations that the primary supplier produced in Canada or imported into Canada, expressed in cubic metres.

4 If the primary supplier made a contribution to a registered emission-reduction funding program in accordance with paragraph 118(1)(a) of these Regulations,

(a) the name of the registered emission-reduction funding program;

(b) the amount of the contribution;

(c) the number of compliance credits created by making the contribution; and

(d) the receipt referred to in subsection 118(2) of these Regulations.

5 The following information with respect to the compliance credits that the primary supplier will use to satisfy the reduction requirement and the volumetric requirements set out in subsections 6(1) and 7(1) of these Regulations in respect of their pool of gasoline or diesel in accordance with sections 11 and 12 of these Regulations:

(a) the number of compliance credits referred to in paragraph 4(c) that they will use to reduce the reduction requirement;

(b) the number of each of the specific types of compliance credits that are referred to in subsection 106(3) of these Regulations that they will use to reduce the reduction requirement and satisfy the volumetric requirements set out in subsections 6(1) and 7(1) of these Regulations;

(c) the number of each of the specific types of compliance credits referred to in subsection 106(3) of these Regulations that were created with respect to a gasoline replacement and, for each such compliance credit, the volume of

g) pour chaque province, la quantité de chaque combustible prévu aux alinéas 8(2)a) à e) du présent règlement qui est importé par le fournisseur principal et que celui-ci soustrait de son stock, exprimée en mètres cubes;

h) le volume de chaque combustible qui est assujéti aux exigences volumétriques prévues aux paragraphes 6(1) ou 7(1) du présent règlement;

i) le volume de chaque combustible assujéti à l'exigence de réduction;

j) l'exigence de réduction du fournisseur principal à l'égard du combustible;

k) l'exigence de réduction totale du fournisseur principal.

3 La quantité de chaque combustible mentionné aux alinéas 4(2)a) à d) du présent règlement qui est produit ou importé au Canada par le fournisseur principal, exprimée en mètres cubes.

4 Si le fournisseur principal a contribué à un programme enregistré de financement des réductions des émissions conformément à l'alinéa 118(1)a) du présent règlement :

a) le nom du programme;

b) le montant de la contribution;

c) le nombre d'unités de conformité créées par la contribution;

d) le reçu prévu au paragraphe 118(2) du présent règlement.

5 Les renseignements ci-après concernant les unités de conformité que le fournisseur principal utilisera pour satisfaire à l'exigence de réduction et aux exigences volumétriques prévues aux paragraphes 6(1) ou 7(1) du présent règlement à l'égard de son stock d'essence ou de diesel, conformément aux articles 11 et 12 du présent règlement :

a) le nombre d'unités de conformité prévu à l'alinéa 4c) de la présente annexe qu'il utilisera pour satisfaire à l'exigence de réduction;

b) le nombre d'unités de conformité de chacun des types prévus au paragraphe 106(3) du présent règlement qu'il utilisera pour satisfaire à l'exigence de réduction et aux exigences volumétriques prévues aux paragraphes 6(1) ou 7(1) du présent règlement;

c) le nombre d'unités de conformité de chacun des types prévus au paragraphe 106(3) du présent règlement qui ont été créées pour le substitut de l'essence et, pour chacune de ces unités, le volume du combustible qui lui est associé,

the fuel that is associated with it as well as the carbon intensity and any alphanumeric identifier to it;

(d) the number of each of the specific types of compliance credits referred to in subsection 106(3) of these Regulations that were created with respect to a diesel replacement and, for each such compliance credit, the volume of the fuel that is associated with it as well as the carbon intensity and any alphanumeric identifier to it; and

(e) the total number of compliance credits from each of the primary supplier's accounts that they will use to reduce the reduction requirement.

6 If the primary supplier has, in accordance with subsection 16(1) of these Regulations, deferred satisfaction of their reduction requirements in respect of a pool of gasoline or diesel for one of the five compliance periods that immediately precede the compliance period to which the report relates, the following information:

(a) the number of compliance credits that they must use in accordance with subsection 18(1) of these Regulations in order to satisfy the deferred portion of their reduction requirements in accordance with subsection 16(3) of these Regulations; and

(b) the number of each of the specific types of compliance credits that are referred to in subsection 106(3) of these Regulations that they must use in accordance with subsection 18(1) of these Regulations; and

(c) the number of compliance credits referred to in paragraph 4(c) that they must use in order to reduce the deferred portion of the reduction requirements.

7 Unless the information is otherwise provided by the primary supplier in a report they submit under section 120 or 122 of these Regulations, the quantity and carbon intensity of each liquid or gaseous low-carbon-intensity fuel that was produced in Canada or imported into Canada and was used to create compliance credits, if

(a) during the compliance period, the primary supplier exported the fuel or sold the fuel for export; or

(b) the primary supplier acquired the fuel in accordance with a transfer request referred to in section 108 of these Regulations and, during the compliance period, the fuel was exported or sold for export by a person who is not a primary supplier nor a registered creator.

8 With respect to each low-carbon-intensity fuel referred to in section 7, the number of compliance credits that should be cancelled and the specific accounts in which they are located.

ainsi que l'intensité en carbone du combustible et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci;

d) le nombre d'unités de conformité de chacun des types prévus au paragraphe 106(3) du présent règlement qui ont été créées pour du substitut du diesel et, pour chacune de ces unités, le volume du combustible qui lui est associé, ainsi que l'intensité en carbone du combustible et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci;

e) le nombre total des unités de conformité provenant de chaque compte du fournisseur principal que celui-ci utilisera pour satisfaire à l'exigence de réduction.

6 Si le fournisseur principal a reporté la satisfaction des exigences de réduction à l'égard de l'essence ou du diesel conformément au paragraphe 16(1) du présent règlement pour une des cinq périodes de conformité qui précèdent immédiatement celle visée par le rapport, les renseignements suivants :

a) le nombre d'unités de conformité que le fournisseur principal doit utiliser conformément au paragraphe 18(1) du présent règlement pour satisfaire à la partie reportée des exigences de réduction conformément au paragraphe 16(3) du présent règlement;

b) le nombre d'unités de conformité de chacun des types prévus au paragraphe 106(3) du présent règlement que le fournisseur principal doit utiliser conformément au paragraphe 18(1) du présent règlement;

c) le nombre d'unités de conformité prévu à l'alinéa 4c) de la présente annexe que le fournisseur principal doit utiliser pour réduire la partie reportée des exigences de réduction.

7 Sauf si ce renseignement est fourni par le fournisseur principal dans le rapport qu'il transmet au titre des articles 120 ou 122 du présent règlement, la quantité et l'intensité en carbone de chaque combustible à faible intensité en carbone gazeux ou liquide qui est produit ou importé au Canada pour créer des unités de conformité, qui a été utilisé pour créer des unités de conformité, et qui, selon le cas :

a) est exporté ou vendu pour exportation par le fournisseur principal au cours de la période de conformité;

b) est acheté par le fournisseur principal conformément à l'article 108 du présent règlement et pendant la période de conformité, est exporté ou vendu pour exportation par une personne, autre qu'un fournisseur principal ou un créateur enregistré.

8 Pour chaque combustible à faible intensité en carbone visé à l'article 7 de la présente annexe, le nombre d'unités de conformité qui doivent être annulées et les comptes où elles sont inscrites.

SCHEDULE 19

(Subsection 128(2))

Contents of Complementary Compliance Report

1 The following information with respect to the primary supplier:

- (a)** their name, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address;
- (b)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of their authorized agent; and
- (c)** the name, title, civic address, postal address, telephone number and, if any, email address of a contact person, unless the contact person is the authorized agent.

2 If the primary supplier has not satisfied the reduction requirement for a compliance period in respect of gasoline or diesel on the July 31 that follows the expiry of the compliance period, the following information:

- (a)** the value of the reduction requirement that has not been satisfied in respect of gasoline or diesel, expressed in tonnes of CO₂e; and
- (b)** the value of the volumetric requirement that is determined under, in the case of gasoline, subsection 6(1) of these Regulations or, in the case of diesel, subsection 7(1) of these Regulations and that has not been satisfied, expressed in cubic metres.

3 With respect to each of the specific types of compliance credits that are referred to in subsection 106(3) of these Regulations, the number of those compliance credits that were transferred to the primary supplier through the credit clearance mechanism in accordance with section 112 of these Regulations.

4 The number of compliance credits referred to in section 3 that were created with respect to a gasoline replacement or diesel replacement and, for each compliance credit, the volume of the fuel that is associated with it as well as the carbon intensity and any alphanumeric identifier to it.

5 If the primary supplier made a contribution to a registered emission-reduction funding program in accordance with paragraph 118(1)(b) of these Regulations,

- (a)** the name of the registered emission-reduction funding program;
- (b)** the amount of the contribution;
- (c)** the number of compliance credits created by making the contribution; and

ANNEXE 19

(paragraphe 128(2))

Contenu du rapport de conformité complémentaire

1 Les renseignements ci-après sur le fournisseur principal :

- a)** ses nom, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique;
- b)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique de son agent autorisé;
- c)** les nom, titre, adresses municipale et postale, numéro de téléphone et, le cas échéant, adresse électronique d'une personne-ressource, sauf si cette personne est l'agent autorisé.

2 Si le fournisseur principal ne satisfait pas à l'exigence de réduction pour l'essence ou le diesel pour une période de conformité le 31 juillet qui suit l'expiration de la période de conformité, les renseignements suivants :

- a)** la valeur de l'exigence de réduction qui n'a pas été remplie pour l'essence ou le diesel, exprimée en tonnes métriques de CO₂e;
- b)** la valeur de l'exigence volumétrique qui n'a pas été remplie, déterminée au titre du paragraphe 6(1) du présent règlement, dans le cas de l'essence, et au titre du paragraphe 7(1) du présent règlement, dans le cas du diesel, exprimée en mètres cubes.

3 Le nombre d'unités de conformité de chacun des types prévus au paragraphe 106(3) du présent règlement qui ont été cédées au fournisseur principal sur le marché de compensation des unités de conformité conformément à l'article 112 du présent règlement.

4 Le nombre d'unités de conformité visées à l'article 3 qui ont été créées pour un substitut de l'essence ou un substitut du diesel et, pour chacune de ces unités, le volume du combustible qui lui est associé, ainsi que l'intensité en carbone du combustible et l'identifiant alphanumérique assigné à celle-ci.

5 Si le fournisseur principal a contribué à un programme enregistré de financement des réductions des émissions conformément à l'alinéa 118(1)b) du présent règlement :

- a)** le nom du programme;
- b)** le montant de la contribution;
- c)** le nombre d'unités de conformité créées par la contribution;
- d)** le reçu prévu au paragraphe 118(2) du présent règlement.

(d) the receipt referred to in subsection 118(2) of these Regulations.

6 If the primary supplier will defer satisfaction of the reduction requirement with respect to gasoline or diesel, for the compliance period in accordance with subsection 16(1) of these Regulations, the value of the reduction requirement that has been deferred and the types of fuel to which the deferral applies.

7 If the primary supplier has, in accordance with subsection 16(1) of these Regulations, deferred satisfaction of their reduction requirements in respect of gasoline or diesel for one of the five compliance periods that immediately precede the compliance period to which the report relates, the following information:

(a) the number of compliance credits that they must use in accordance with subsection 18(1) of these Regulations in order to satisfy the deferred portion of the reduction requirements for each previous compliance period in accordance with subsection 16(3) of these Regulations;

(b) the number of each of the specific types of compliance credits that are referred to in subsection 106(3) of these Regulations that they must use in accordance with subsection 18(1) of these Regulations; and

(c) the number of compliance credits referred to in paragraph 5(c) that they must use in order to reduce the deferred portion of the reduction requirements.

6 Si le fournisseur principal reportera la satisfaction des exigences de réduction à l'égard de l'essence ou du diesel pour la période de conformité en cause conformément au paragraphe 16(1) du présent règlement, la valeur de l'exigence de réduction qui a été reportée et les types de combustibles visés par le report.

7 Si le fournisseur principal a reporté la satisfaction aux exigences de réduction à l'égard de l'essence ou du diesel pour une des cinq périodes de conformité qui précèdent immédiatement celle visée par le rapport conformément au paragraphe 16(1) du présent règlement, les renseignements suivants :

a) le nombre d'unités de conformité que le fournisseur principal doit utiliser conformément au paragraphe 18(1) du présent règlement pour satisfaire à la partie reportée des exigences de réduction pour chaque période de conformité précédente conformément au paragraphe 16(3) du présent règlement;

b) le nombre d'unités de conformité de chacun des types prévus au paragraphe 106(3) du présent règlement que le fournisseur principal doit utiliser conformément au paragraphe 18(1) du présent règlement;

c) le nombre d'unités de conformité prévu à l'alinéa 5c) que le fournisseur principal doit utiliser pour réduire la partie reportée des exigences de réduction.

SCHEDULE 20

(Section 133)

Contents of Verification Report

1 The verification statement, which consists of the following information:

(a) with respect to the application or report that is being verified,

(i) the name of the application or report,

(ii) the date on which the application is made and the date of the compliance period related to the report,

(iii) a summary of the application or report,

(iv) the name of the person who is making the application or submitting the report, as well as the name of any facility referred to in the application or report, and

(v) the name of any individual who is responsible for the preparation or submission of the application or report;

(b) with respect to the activities conducted as part of a verification,

(i) the verification body's declarations of its responsibilities and the basis of its opinion,

(ii) a description of the materiality thresholds used by the verification body,

(iii) the verification body's declaration that the verification team and the independent reviewer, as well as any verifiers to whom verification activities have been outsourced, are all independent of the person who is making the application or submitting the report and independent of any employees of the federal public administration who administer or implement these Regulations or carry out any related activities,

(iv) the verification body's declaration that it has performed the verification of the application or report in accordance with ISO Standard 14064-3:2019 and an indication of which requirements of these Regulations were verified using Canadian auditing standards or ISO Standard 14044, as the case may be,

(v) a description of the activities conducted as part of the verification, including any sites where the site visits referred to in section 152 of these Regulations were carried out, the National Pollutant Release Inventory identification number, if any, assigned to the site for the purposes of section 48 of the Act, and, in the case of production facilities, the date of the most recent site visit to that facility,

ANNEXE 20

(article 133)

Contenu du rapport de vérification

1 L'énoncé de vérification qui comporte les renseignements suivants :

a) concernant la demande ou le rapport faisant l'objet de la vérification :

(i) le nom de la demande ou du rapport,

(ii) la date de la demande et la période de conformité visée par le rapport,

(iii) un résumé de la demande ou du rapport,

(iv) le nom de la personne qui présente la demande ou qui transmet le rapport, et celui de toute installation visée par la demande ou le rapport,

(v) le nom de tout individu responsable de la préparation ou de la transmission de la demande ou du rapport;

b) concernant les activités de vérification :

(i) les déclarations de l'organisme de vérification sur ses responsabilités et le fondement de son avis,

(ii) la description des seuils d'importance significative utilisés par l'organisme de vérification,

(iii) la déclaration de l'organisme de vérification portant que l'équipe de vérification, l'examineur indépendant et tous les vérificateurs auxquels des activités de vérification ont été externalisées sont indépendants de la personne qui présente la demande ou qui transmet le rapport et des employés de l'administration publique fédérale qui appliquent ou mettent en œuvre le présent règlement ou qui mènent toute activité en lien avec celui-ci,

(iv) la déclaration de l'organisme de vérification portant qu'il a effectué la vérification de la demande ou du rapport conformément à la norme ISO 14064-3:2019 et une mention indiquant les exigences du présent règlement ayant été vérifiées conformément aux normes canadiennes d'audit ou à la norme ISO 14044, le cas échéant,

(v) la description des activités menées dans le cadre de la vérification, notamment les lieux où les visites de site visées à l'article 152 du présent règlement ont été effectuées, le numéro d'identification pour l'Inventaire national des rejets de polluants attribué, le cas échéant, pour l'application de l'article 48 de la Loi aux lieux visités et, dans le cas des installations de production, la date de la dernière visite de site à l'installation,

(vi) for each member of the verification team, their name, the position held by the member at the time of the verification activities and a statement specifying whether the member is an employee of the verification body or a person to whom any verification activities have been subcontracted or outsourced by the verification body, and

(vii) the name of the person who acted as the independent reviewer for the verification in accordance with section 139 of these Regulations, and

(viii) with respect to any outsourced verification work, the scope of the verification, including any gaps in the lifecycle and the percentage of the verification that is outsourced;

(c) with respect to the result of the verification of the application or report,

(i) the opinion of the verification body referred to in paragraph 154(a), (b) or (c) of these Regulations or the disclaimer referred to in paragraph 154(d) of these Regulations, including the level of assurance applied and the criteria used, and

(ii) in the case where the verification has resulted in the qualified opinion referred to in paragraph 154(b) of these Regulations, a description of the qualifications and limitations and their possible effects on the application or report;

(d) the address of the office of the Department of the Environment to which the verification report is sent, as well as the name and title of the recipient; and

(e) the signature and location of the verification body as well as the date of the opinion or disclaimer, as the case may be.

2 Any other information that is, in the opinion of the verification body, relevant to the verification.

(vi) pour chaque membre de l'équipe de vérification, le nom, la fonction occupée pendant les activités de vérification et une mention précisant s'il s'agit d'un employé de l'organisme de vérification, d'un sous-traitant ou d'une personne à qui des activités de vérification ont été externalisées,

(vii) le nom de la personne ayant agi comme examinateur indépendant dans le cadre de la vérification, conformément à l'article 139 du présent règlement,

(viii) pour chaque vérification externalisée, la portée de la vérification, notamment les éventuelles lacunes dans le cycle de vie et le pourcentage de la vérification qui est externalisé;

c) concernant la conclusion de la vérification de la demande ou du rapport :

(i) l'avis rendu par l'organisme de vérification — y compris le niveau d'assurance appliqué et les critères utilisés — conformément aux alinéas 154a), b) ou c) du présent règlement ou la décision selon laquelle il est impossible de rendre un avis prise par l'organisme de vérification conformément à l'alinéa 154d) du présent règlement, selon le cas,

(ii) dans le cas où la vérification a pour résultat un avis avec réserve conformément à l'alinéa 154b) du présent règlement, la description des réserves et des limites, ainsi que de leurs effets possibles sur la demande ou le rapport;

d) l'adresse des bureaux du ministère de l'Environnement à laquelle le rapport de vérification est transmis, ainsi que les nom et titre du destinataire;

e) la signature et l'emplacement de l'organisme de vérification, ainsi que la date de l'avis ou de la décision selon laquelle il est impossible de rendre un avis, selon le cas.

2 Tout autre renseignement que l'organisme de vérification estime pertinent pour la vérification.

SCHEDULE 21

(Subsection 136(2))

Contents of Monitoring Plan

1 A list of other systems of tradeable units in which the participant participates and other third-party audit programs with which they comply.

2 A description of the operations to be verified, including a description of

- (a) the activities and processes of the operations;
- (b) the geographical boundaries within which the operations occur; and
- (c) the technologies, facilities and infrastructure that are used to perform the operations.

3 A simplified block diagram of the operations to be verified, including

- (a) the feedstock and the fuel, thermal energy or electricity sources that are used in the operations;
- (b) the intermediate products and final products that the operations produce;
- (c) the mechanical equipment that is used to perform the operations;
- (d) the process control instrumentation, including sensors and measurement devices, that are used to monitor the operations;
- (e) the sampling locations that are used to monitor the operations; and
- (f) a designation for each element of the block diagram.

4 A description of each source of the data to which the application or report relates that includes, if applicable to the source,

- (a) its accuracy;
- (b) its sampling characteristics; and
- (c) the frequency with which data is collected.

5 A description of the data management system that is used to manage the data to which the application or report relates, including

- (a) the policies and procedures that ensure data quality, including those that relate to
 - (i) data collection and measurement,

ANNEXE 21

(paragraphe 136(2))

Contenu du plan de surveillance

1 La liste des autres mécanismes d'échange d'unités auxquels le participant participe et la liste des autres programmes d'audit par un tiers auxquels il se conforme.

2 La description des opérations à vérifier, notamment la description de ce qui suit :

- a) les activités et les processus en cause;
- b) les limites géographiques à l'intérieur desquelles les opérations sont menées;
- c) les technologies, les installations et les infrastructures utilisées pour mener les opérations.

3 Le schéma fonctionnel simplifié des opérations qui contient les éléments suivants :

- a) les charges d'alimentation et les combustibles ou les sources d'énergie thermique ou d'électricité utilisées pendant les opérations;
- b) les produits intermédiaires et finaux que les opérations produisent;
- c) l'équipement mécanique utilisé pour mener les opérations;
- d) les instruments de contrôle des processus utilisés pour contrôler les opérations, notamment les capteurs et les dispositifs de mesure;
- e) les emplacements d'échantillonnage utilisés afin de surveiller les opérations;
- f) la désignation de chaque élément du schéma fonctionnel.

4 La description de chaque source des données sur lesquelles la demande ou le rapport à vérifier est fondé, notamment, le cas échéant :

- a) son exactitude;
- b) ses caractéristiques d'échantillonnage;
- c) la fréquence des collectes de données.

5 La description du système de gestion des données utilisé pour gérer les données sur lesquelles la demande ou le rapport à vérifier est fondé, notamment :

- a) les procédures et les politiques qui assurent la qualité des données, notamment en ce qui concerne :
 - (i) la collecte et la mesure des données,

(ii) the emission-reduction quantification methods that were used,

(iii) reporting,

(iv) maintenance, inspection and repair of continuous monitoring systems, flow meters, laboratory equipment and other instrumentation used to collect the data, including procedures for deferring their maintenance and inspection,

(v) contingency plans in the event of a failure of a measurement device or a component of a continuous monitoring system,

(vi) the keeping of records, including the logbook of measurement device and laboratory equipment repair, calibration and replacement,

(vii) the training of key personnel responsible for the data management;

(viii) the frequency of sampling,

(ix) the laboratory procedures and methods of analysis, and

(x) the quality control program that is used by the laboratories;

(b) the roles and responsibilities of personnel with respect to the data management system;

(c) its design, including the information technology infrastructure and applications used to manage the data;

(d) its data management controls, including their location, purpose, frequency and type;

(e) the procedures with respect to missing data;

(f) the procedures with respect to non-representative data such as data generated during plant shutdowns or emergencies;

(g) the subcontractors or the software that are used to manage the data;

(h) the security methods that are used to ensure data integrity; and

(i) data back-up procedures.

6 The following information with respect to each measurement device that is used to measure data to which the application or report relates:

(a) its description;

(b) its make, model and serial number;

(ii) les méthodes de quantification des réductions des émissions utilisées,

(iii) la transmission de rapports,

(iv) l'entretien, l'inspection et la réparation des systèmes de surveillance en continu, des débitmètres, des instruments de laboratoire et des autres instruments utilisés pour recueillir les renseignements, y compris les procédures de report de leur entretien et de leur inspection,

(v) les dispositifs d'urgence à activer en cas de défaillance d'un instrument de mesure ou d'une composante d'un système de surveillance en continu,

(vi) la tenue des registres, notamment celle du journal des réparations, des étalonnages et des remplacements des instruments de mesure et de laboratoire,

(vii) la formation du personnel clé responsable de la gestion des données,

(viii) la fréquence d'échantillonnage,

(ix) les procédures de laboratoire et les méthodes d'analyse,

(x) le programme de contrôle de la qualité que les laboratoires utilisent;

b) les rôles et les responsabilités du personnel à l'égard du système de gestion des données;

c) la conception, notamment de l'infrastructure et des applications des technologies de l'information utilisées pour gérer les données;

d) les contrôles du système de gestion des données, notamment l'emplacement, le but, la fréquence et le type de contrôle;

e) les procédures relatives aux données manquantes;

f) les procédures relatives aux données qui ne sont pas représentatives, notamment les données obtenues lors d'arrêt d'une installation ou de situation d'urgence;

g) les sous-traitants ou les logiciels utilisés pour gérer les données;

h) les méthodes de sécurité utilisées pour assurer l'intégrité des données;

i) les procédures de sauvegarde des données.

6 Les renseignements ci-après relativement à chaque instrument de mesure utilisé pour mesurer les données sur lesquelles la demande ou le rapport à vérifier est fondé :

a) sa description;

b) sa marque, son modèle et son numéro de série;

(c) its location, installation method and approximate date of installation;

(d) its measurement characteristics, including the units of measure, accuracy and lower detection limits;

(e) its maintenance, including the calibration method and calibration frequency;

(f) any postponements in calibration and any supporting documents; and

(g) the frequency with which it provides measurements.

7 Information with respect to the calculations and use of data to which the application or report relates, including

(a) the equations used to

(i) calculate flows in mass, volume or energy units of measurement,

(ii) convert units,

(iii) estimate non-measured parameters,

(iv) aggregate data, and

(v) estimate, interpolate or extrapolate data;

(b) any software used to transform the data; and

(c) any statistical methods or techniques applied to transform the data.

8 If the verification is in respect of an application made under section 80 of these Regulations or a report submitted under section 123 of these Regulations, the following information:

(a) an explanation of the processes and methods followed to collect the data used in the application or report, including any supporting documents;

(b) a description of the steps taken, and calculations made, to aggregate the data;

(c) the methodology used to assign volumes, in respect of a fuel, source of electricity or feedstock, for each carbon intensity value; and

(d) the methodology used to monitor and calculate the weighted average of the transportation distance, in respect of a fuel, source of electricity or feedstock, for each transport mode, including any supporting documents.

9 An explanation of the process and methodology that was used to calculate the maximum quantity of a low-carbon-intensity fuel in accordance with subsection 45(1), including any supporting documents and data.

c) son emplacement, la méthode d'installation utilisée et la date approximative de son installation;

d) ses caractéristiques de mesurage, notamment les unités de mesure, l'exactitude et les limites de détection inférieures;

e) son entretien, notamment la méthode et la fréquence des étalonnages;

f) tout report de son étalonnage et tout document en lien avec le report;

g) sa fréquence de prise de mesures.

7 Les renseignements sur les calculs et l'utilisation des données sur lesquels la demande ou le rapport à vérifier est fondé, notamment :

a) les équations utilisées aux fins suivantes :

(i) le calcul des flux en unités de mesure de masse, de volume ou d'énergie,

(ii) la conversion des unités,

(iii) l'estimation des paramètres non mesurés,

(iv) le regroupement des données,

(v) l'estimation, l'interpolation ou l'extrapolation des données;

b) les logiciels utilisés pour traiter les données;

c) les méthodes statistiques ou techniques appliquées afin de transformer les données, le cas échéant.

8 Dans le cas où la vérification vise la demande faite au titre de l'article 80 du présent règlement ou le rapport prévu à l'article 123 du présent règlement :

a) l'explication des processus et des méthodes suivis pour la collecte des données figurant dans la demande ou dans le rapport, ainsi que tout document à l'appui;

b) la description des mesures prises et des calculs effectués pour regrouper les données;

c) la méthode suivie pour l'attribution des volumes de combustible, de source d'électricité ou d'apport matériel à chaque valeur d'intensité en carbone;

d) la méthode suivie pour la surveillance et le calcul de la distance moyenne pondérée de chaque moyen de transport du combustible, de la source d'électricité ou de l'apport matériel, ainsi que tout document à l'appui.

9 Une explication du processus et de la méthode utilisés pour calculer la quantité maximale du combustible à faible intensité en carbone visé au paragraphe 45(1) du présent règlement, accompagnée des documents et des données à l'appui.

10 If the verification is in respect of a credit-creation report submitted under section 120 of these Regulations, a credit-adjustment report submitted under section 122 of these Regulations or a compliance report submitted under section 127 of these Regulations, a reference to the documents that relate to the quantity of any fuel or energy source that was produced and the sale, purchase or transport of any fuel or energy source.

10 Dans le cas où la vérification vise le rapport sur la création d'unités de conformité transmis au titre de l'article 120 du présent règlement, le rapport d'ajustement des unités de conformité transmis au titre de l'article 122 du présent règlement ou le rapport de conformité transmis au titre de l'article 127 du présent règlement, la mention des documents relatifs à la quantité de tout combustible ou source d'énergie produits et à la vente, à l'achat ou au transport de tout combustible ou source d'énergie.

UNOFFICIAL VERSION NON OFFICIELLE