



CANADA

CONSOLIDATION

CODIFICATION

Canadian Energy Regulator Onshore Pipeline Regulations

Règlement de la Régie canadienne de l'énergie sur les pipelines terrestres

SOR/99-294

DORS/99-294

Current to March 22, 2022

À jour au 22 mars 2022

Last amended on March 16, 2020

Dernière modification le 16 mars 2020

OFFICIAL STATUS OF CONSOLIDATIONS

Subsections 31(1) and (3) of the *Legislation Revision and Consolidation Act*, in force on June 1, 2009, provide as follows:

Published consolidation is evidence

31 (1) Every copy of a consolidated statute or consolidated regulation published by the Minister under this Act in either print or electronic form is evidence of that statute or regulation and of its contents and every copy purporting to be published by the Minister is deemed to be so published, unless the contrary is shown.

...

Inconsistencies in regulations

(3) In the event of an inconsistency between a consolidated regulation published by the Minister under this Act and the original regulation or a subsequent amendment as registered by the Clerk of the Privy Council under the *Statutory Instruments Act*, the original regulation or amendment prevails to the extent of the inconsistency.

LAYOUT

The notes that appeared in the left or right margins are now in boldface text directly above the provisions to which they relate. They form no part of the enactment, but are inserted for convenience of reference only.

NOTE

This consolidation is current to March 22, 2022. The last amendments came into force on March 16, 2020. Any amendments that were not in force as of March 22, 2022 are set out at the end of this document under the heading "Amendments Not in Force".

CARACTÈRE OFFICIEL DES CODIFICATIONS

Les paragraphes 31(1) et (3) de la *Loi sur la révision et la codification des textes législatifs*, en vigueur le 1^{er} juin 2009, prévoient ce qui suit :

Codifications comme élément de preuve

31 (1) Tout exemplaire d'une loi codifiée ou d'un règlement codifié, publié par le ministre en vertu de la présente loi sur support papier ou sur support électronique, fait foi de cette loi ou de ce règlement et de son contenu. Tout exemplaire donné comme publié par le ministre est réputé avoir été ainsi publié, sauf preuve contraire.

[...]

Incompatibilité — règlements

(3) Les dispositions du règlement d'origine avec ses modifications subséquentes enregistrées par le greffier du Conseil privé en vertu de la *Loi sur les textes réglementaires* l'emportent sur les dispositions incompatibles du règlement codifié publié par le ministre en vertu de la présente loi.

MISE EN PAGE

Les notes apparaissant auparavant dans les marges de droite ou de gauche se retrouvent maintenant en caractères gras juste au-dessus de la disposition à laquelle elles se rattachent. Elles ne font pas partie du texte, n'y figurant qu'à titre de repère ou d'information.

NOTE

Cette codification est à jour au 22 mars 2022. Les dernières modifications sont entrées en vigueur le 16 mars 2020. Toutes modifications qui n'étaient pas en vigueur au 22 mars 2022 sont énoncées à la fin de ce document sous le titre « Modifications non en vigueur ».

TABLE OF PROVISIONS**Canadian Energy Regulator Onshore Pipeline Regulations**

1	Interpretation
2	Application
4	General
6.1	Management System
6.5	Management System Processes
6.6	Annual Report
9	Design of the Pipeline
9	Detailed Designs
10	HVP Pipeline
11	Stations
13	Storage Facilities
14	Materials
14	Specifications
15	Quality Assurance Program
16	Joining
16	Joining Program
17	Non-destructive Examination
18	Construction
18	Construction Safety
21	Right-of-way and Temporary Work Areas

TABLE ANALYTIQUE**Règlement de la Régie canadienne de l'énergie sur les pipelines terrestres**

1	Définitions
2	Champ d'application
4	Dispositions générales
6.1	Système de gestion
6.5	Processus relatifs au système de gestion
6.6	Rapport annuel
9	Conception du pipeline
9	Conception détaillée
10	Pipeline à HPV
11	Stations
13	Installations de stockage
14	Matériaux
14	Exigences techniques
15	Programme d'assurance de la qualité
16	Assemblage
16	Programme d'assemblage
17	Examen non destructif
18	Construction
18	Sécurité pendant la construction
21	Emprise et aires de travail temporaires

<p>22 Crossing a Utility or Private Road</p> <p>23 Pressure Testing</p> <p>23 Pressure Testing Program</p> <p>24 Permits for Use and Disposal of Water</p> <p>25 General Testing Requirements</p> <p>27 Operation and Maintenance</p> <p>27 Operation and Maintenance Manuals</p> <p>29 Maintenance Safety</p> <p>32 Emergency Management Program</p> <p>36 General Operation Requirements</p> <p>37 Pipeline Control System</p> <p>38 Maintenance Welding</p> <p>39 Surveillance and Monitoring</p> <p>40 Integrity Management Program</p> <p>42 Change in Class Location</p> <p>43 Change of Service or Increase in Maximum Operating Pressure</p> <p>44 Deactivation and Reactivation</p> <p>45.1 Decommissioning</p> <p>46 Training Program</p> <p>47 Safety Management Program</p> <p>47.1 Security Management Program</p> <p>47.2 Damage Prevention Program</p> <p>48 Environmental Protection Program</p> <p>49 Commission Authority</p> <p>50 Abandonment</p>	<p>22 Croisement d'une installation de service public ou d'une route privée</p> <p>23 Essais sous pression</p> <p>23 Programme d'essais sous pression</p> <p>24 Permis d'utilisation et d'élimination de l'eau</p> <p>25 Exigences générales visant les essais</p> <p>27 Exploitation et entretien</p> <p>27 Manuels d'exploitation et d'entretien</p> <p>29 Sécurité en matière d'entretien</p> <p>32 Programme de gestion des situations d'urgence</p> <p>36 Exigences générales visant l'exploitation</p> <p>37 Système de commande du pipeline</p> <p>38 Soudures d'entretien</p> <p>39 Surveillance et contrôle</p> <p>40 Programme de gestion de l'intégrité</p> <p>42 Modification de la classe d'emplacement</p> <p>43 Demande de modification</p> <p>44 Désactivation et réactivation</p> <p>45.1 Désaffectation</p> <p>46 Programme de formation</p> <p>47 Programme de gestion de la sécurité</p> <p>47.1 Programme de gestion de la sûreté</p> <p>47.2 Programme de prévention des dommages</p> <p>48 Programme de protection environnementale</p> <p>49 Pouvoir de la Commission</p> <p>50 Cessation d'exploitation</p>
---	--

50	Application for Leave to Abandon	50	Demande d'autorisation de cessation d'exploitation
51	Reporting	51	Rapports
51	Crossing Reports	51	Rapports sur les croisements
52	Incident Report	52	Rapports d'incident
53	Audits and Inspections	53	Vérifications et inspections
53	General Compliance	53	Conformité générale
54	Construction Inspection	54	Inspection durant la construction
55	Program Audits	55	Vérification des programmes
56	Record Retention	56	Conservation des dossiers
56	Requirements	56	Exigences
57	Repeal	57	Abrogation
58	Coming into Force	58	Entrée en vigueur

Registration
SOR/99-294 June 23, 1999

NATIONAL ENERGY BOARD ACT

Canadian Energy Regulator Onshore Pipeline Regulations

P.C. 1999-1184 June 23, 1999

The National Energy Board, pursuant to subsection 48(2) of the *National Energy Board Act*, hereby makes the annexed *Onshore Pipeline Regulations, 1999*.

Calgary, Alberta, May 26, 1999

His Excellency the Governor General in Council, on the recommendation of the Minister of Natural Resources, pursuant to subsection 48(2) of the *National Energy Board Act*, hereby approves the annexed *Onshore Pipeline Regulations, 1999*, made by the National Energy Board.

Enregistrement
DORS/99-294 Le 23 juin 1999

LOI SUR L'OFFICE NATIONAL DE L'ÉNERGIE

Règlement de la Régie canadienne de l'énergie sur les pipelines terrestres

C.P. 1999-1184 Le 23 juin 1999

En vertu du paragraphe 48(2) de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*, l'Office national de l'énergie prend le *Règlement de 1999 sur les pipelines terrestres*, ci-après.

Calgary (Alberta), le 26 mai 1999

Sur recommandation du ministre des Ressources naturelles et en vertu du paragraphe 48(2) de la *Loi sur l'Office national de l'énergie*, Son Excellence le Gouverneur général en conseil approuve le *Règlement de 1999 sur les pipelines terrestres*, ci-après, pris par l'Office national de l'énergie.

Interpretation

1 The definitions in this section apply in these Regulations.

abandon means to permanently cease operation such that the cessation results in the discontinuance of service. (*cessation d'exploitation*)

accountable officer means a person appointed as accountable officer under subsection 6.2(1). (*dirigeant responsable*)

Act means the *Canadian Energy Regulator Act*. (*Loi*)

change of service means a change in the type of fluid transported in the pipeline, which necessitates changes to the design requirements in accordance with CSA Z662. (*modification du service*)

class location means a class location as defined in CSA Z662 and as determined in accordance with that standard. (*classe d'emplacement*)

Commission means the Commission referred to in subsection 26(1) of the Act. (*Commission*)

component means a component as defined in CSA Z662. (*élément*)

CSA means the Canadian Standards Association. (*CSA*)

CSA W178.2 [Repealed, SOR/2007-50, s. 1]

CSA Z246.1 means CSA Standard Z246.1 entitled *Security Management for Petroleum and Natural Gas Industry Systems*, as amended from time to time. (*norme CSA Z246.1*)

CSA Z276 means CSA Standard Z276 entitled *Liquefied Natural Gas (LNG) - Production, Storage and Handling*, as amended from time to time. (*norme CSA Z276*)

CSA Z341 means CSA Standard Z341 entitled *Storage of Hydrocarbons in Underground Formations*, as amended from time to time. (*norme CSA Z341*)

Définitions

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

assemblage Assemblage de la conduite et d'éléments effectué après leur fabrication. (*joining*)

blessure grave S'entend notamment d'une blessure entraînant :

- a) la fracture d'un os important;
- b) l'amputation d'une partie du corps;
- c) la perte de la vue d'un œil ou des deux yeux;
- d) une hémorragie interne;
- e) des brûlures au troisième degré;
- f) une perte de conscience;
- g) la perte d'une partie du corps ou de sa fonction. (*serious injury*)

BPV Basse pression de vapeur au sens de la norme CSA Z662. (*LVP*)

cessation d'exploitation Arrêt définitif de l'exploitation qui met fin au service. (*abandon*)

classe d'emplacement Classe d'emplacement au sens de la norme CSA Z662 et déterminée conformément à cette norme. (*class location*)

Commission La Commission visée au paragraphe 26(1) de la Loi. (*Commission*)

CSA L'Association canadienne de normalisation. (*CSA*)

désactivation Mise hors service temporaire. (*deactivate*)

désaffectation Arrêt définitif de l'exploitation qui ne met pas fin au service. (*decommission*)

dirigeant responsable La personne nommée à titre de dirigeant responsable en vertu du paragraphe 6.2(1). (*accountable officer*)

CSA Z662 means CSA Standard Z662 entitled *Oil and Gas Pipeline Systems*, as amended from time to time. (*norme CSA Z662*)

deactivate means to remove temporarily from service. (*désactivation*)

decommission means to permanently cease operation such that the cessation does not result in the discontinuance of service. (*désaffectation*)

environment means elements of the Earth and includes

- (a) land, water and air, including all layers of the atmosphere;
- (b) all organic and inorganic matter and living organisms; and
- (c) the interacting natural systems that include elements referred to in paragraphs (a) and (b). (*environnement*)

HVP means high vapour pressure as defined in CSA Z662. (*HPV*)

incident means an occurrence that results in

- (a) the death of or serious injury to a person;
- (b) a significant adverse effect on the environment;
- (c) an unintended fire or explosion;
- (d) an unintended or uncontained release of LVP hydrocarbons in excess of 1.5 m³;
- (e) an unintended or uncontrolled release of gas or HVP hydrocarbons;
- (f) the operation of a pipeline beyond its design limits as determined under CSA Z662 or CSA Z276 or any operating limits imposed by the Regulator. (*incident*)

inspection officer means an inspection officer designated by the Chief Executive Officer under section 102 of the Act. (*inspecteur*)

joining means the joining of pipe and components, performed after the pipe and component manufacturing processes. (*assemblage*)

LVP means low vapour pressure as defined in CSA Z662. (*BPV*)

management system means the system set out in sections 6.1 to 6.6. (*système de gestion*)

élément Élément au sens de la norme CSA Z662. (*com-
ponent*)

environnement Les éléments de la terre, notamment :

- a) le sol, l'eau et l'air, y compris toutes les couches de l'atmosphère;
- b) toutes les matières organiques et inorganiques et tous les êtres vivants;
- c) les systèmes naturels en interaction qui comprennent les éléments mentionnés aux alinéas a) et b). (*environment*)

exploitation S'entend notamment de la réparation, de l'entretien, de la désactivation, de la réactivation et de la désaffectation. (*operate*)

exploiter [Abrogée, DORS/2008-269, art. 1]

HPV Haute pression de vapeur au sens de la norme CSA Z662. (*HVP*)

incident Événement qui entraîne :

- a) le décès d'une personne ou une blessure grave;
- b) un effet négatif important sur l'environnement;
- c) un incendie ou une explosion non intentionnels;
- d) un rejet d'hydrocarbures à BPV non confiné ou non intentionnel de plus de 1,5 m³;
- e) un rejet de gaz ou d'hydrocarbures à HPV non intentionnel ou non contrôlé;
- f) l'exploitation d'un pipeline au-delà de ses tolérances de conception déterminées selon les normes CSA Z662 ou CSA Z276 ou au-delà des limites d'exploitation imposées par la Régie. (*incident*)

inspecteur Inspecteur désigné par le président-directeur général en vertu de l'article 102 de la Loi. (*inspection officer*)

installation de stockage Installation construite pour stocker du pétrole, y compris le terrain et les ouvrages connexes. (*storage facility*)

Loi La Loi sur la Régie canadienne de l'énergie. (*Act*)

mettre hors service [Abrogée, DORS/2008-269, art. 1]

maximum operating pressure means maximum operating pressure as defined in CSA Z662. (*pression maximale de service*)

onshore pipeline or **pipeline** means a pipeline intended for the transmission of hydrocarbons that is not in an off-shore area. (*pipeline terrestre ou pipeline*)

operate includes repair, maintain, deactivate, reactivate and decommission. (*exploitation*)

release includes discharge, spray, spill, leak, seep, pour, emit, dump and exhaust. (*rejet*)

serious injury includes an injury that results in

- (a) the fracture of a major bone;
- (b) the amputation of a body part;
- (c) the loss of sight in one or both eyes;
- (d) internal hemorrhage;
- (e) third degree burns;
- (f) unconsciousness; or
- (g) the loss of a body part or function of a body part. (*blessure grave*)

station means a facility that is used in connection with the operation of a pipeline and includes a facility for pumping, compression, pressure reduction, storage of hydrocarbons, metering, receiving or delivering. It also includes the land and other works connected with the facility. (*station*)

storage facility means a facility that is constructed for the storage of oil and includes the land and other works connected with the facility. (*installation de stockage*)

toxic substance means a substance that enters the environment in a quantity or concentration that may

- (a) have an immediate or long-term adverse effect on the environment;
- (b) constitute a danger to the environment on which human life depends; or
- (c) constitute a danger to human life or health. (*substance toxique*)

SOR/2007-50, s. 1; SOR/2008-269, s. 1; SOR/2013-49, s. 2; SOR/2020-50, s. 15; SOR/2020-50, s. 29.

modification du service Modification du type de fluide transporté dans le pipeline, qui nécessite des modifications aux exigences de conception conformément à la norme CSA Z662. (*change of service*)

norme CSA W178.2 [Abrogée, DORS/2007-50, art. 1]

norme CSA Z246.1 La norme Z246.1 de la CSA intitulée *Gestion de la sûreté des installations liées à l'industrie du pétrole et du gaz naturel*, avec ses modifications successives. (*CSA Z246.1*)

norme CSA Z276 La norme Z276 de la CSA intitulée *Gaz naturel liquéfié (GNL) - Production, stockage et manutention*, avec ses modifications successives. (*CSA Z276*)

norme CSA Z341 La norme Z341 de la CSA intitulée *Stockage des hydrocarbures dans les formations souterraines*, avec ses modifications successives. (*CSA Z341*)

norme CSA Z662 La norme Z662 de la CSA intitulée *Réseaux de canalisations de pétrole et de gaz*, avec ses modifications successives. (*CSA Z662*)

pipeline terrestre ou **pipeline** Pipeline qui est destiné au transport des hydrocarbures et qui n'est pas situé dans une zone au large des côtes. (*onshore pipeline or pipeline*)

pression maximale de service Pression maximale de service au sens de la norme CSA Z662. (*maximum operating pressure*)

rejet S'entend de toute forme de déversement ou d'émission, notamment par écoulement, jet ou vaporisation. (*release*)

station Toute installation utilisée pour l'exploitation d'un pipeline, y compris les installations de pompage, de compression, de réduction de la pression, de stockage d'hydrocarbures, de comptage, de réception ou de livraison, ainsi que le terrain et les ouvrages connexes. (*station*)

substance toxique Toute substance qui entre en contact avec l'environnement dans une quantité ou une concentration qui peut :

- a) avoir, immédiatement ou à long terme, un effet négatif sur l'environnement;
- b) mettre en danger l'environnement essentiel pour la vie humaine;
- c) constituer un danger pour la vie ou la santé humaine. (*toxic substance*)

Application

2 Subject to sections 2.1 and 3, these Regulations apply in respect of onshore pipelines designed, constructed, operated or abandoned after the coming into force of these Regulations.

SOR/2003-39, s. 56.

2.1 These Regulations do not apply in respect of a hydrocarbon processing plant that is subject to the *Canadian Energy Regulator Processing Plant Regulations*.

SOR/2003-39, s. 56; SOR/2020-50, s. 16.

3 (1) Subject to subsection (2), sections 9 to 26 apply in respect of any construction, maintenance or repairs undertaken with respect to a pipeline.

(2) Sections 9 to 26 do not apply in respect of a pipeline or any part of a pipeline

(a) that exists on the coming into force of these Regulations; or

(b) for which an authorization to construct, maintain or repair it was issued on or before the coming into force of these Regulations.

SOR/2013-49, s. 3.

General

4 (1) When a company designs, constructs, operates or abandons a pipeline, or contracts for the provision of those services, the company shall ensure that the pipeline is designed, constructed, operated or abandoned in accordance with the applicable provisions of

(a) these Regulations;

(b) CSA Z276, if the pipeline transports liquefied natural gas;

(c) CSA Z341 for underground storage of hydrocarbons;

(d) CSA Z662, if the pipeline transports liquid or gaseous hydrocarbons; and

(e) CSA Z246.1 for all pipelines.

système de gestion Le système visé aux articles 6.1 à 6.6. (*management system*)

DORS/2007-50, art. 1; DORS/2008-269, art. 1; DORS/2013-49, art. 2; DORS/2020-50, art. 15; DORS/2020-50, art. 29.

Champ d'application

2 Sous réserve des articles 2.1 et 3, le présent règlement s'applique aux pipelines terrestres conçus, construits ou exploités après la date d'entrée en vigueur du présent règlement ou dont l'exploitation a cessé après cette date.

DORS/2003-39, art. 56.

2.1 Le présent règlement ne s'applique pas aux usines de traitement d'hydrocarbures visées par le *Règlement de la Régie canadienne de l'énergie sur les usines de traitement*.

DORS/2003-39, art. 56; DORS/2020-50, art. 16.

3 (1) Sous réserve du paragraphe (2), les articles 9 à 26 s'appliquent aux travaux de construction, d'entretien ou de réparation des pipelines.

(2) Les articles 9 à 26 ne s'appliquent pas à un pipeline ou à une partie de celui-ci :

a) qui existe à la date d'entrée en vigueur du présent règlement;

b) pour lequel une autorisation visant des travaux de construction, d'entretien ou de réparation a été délivrée au plus tard à la date d'entrée en vigueur du présent règlement.

DORS/2013-49, art. 3.

Dispositions générales

4 (1) La compagnie qui conçoit, construit ou exploite un pipeline, ou en cesse l'exploitation, ou qui obtient ces services par contrat, doit veiller à ce que la conception, la construction, l'exploitation ou la cessation d'exploitation soient conformes aux dispositions applicables :

a) du présent règlement;

b) de la norme CSA Z276, s'il s'agit d'un pipeline servant au transport du gaz naturel liquéfié;

c) de la norme CSA Z341, s'il s'agit d'un pipeline servant au stockage souterrain d'hydrocarbures;

d) de la norme CSA Z662, s'il s'agit d'un pipeline servant au transport d'hydrocarbures liquides ou gazeux;

e) de la norme CSA Z246.1 pour tous les pipelines.

(2) Without limiting the generality of subsection (1), the company shall ensure that the pipeline is designed, constructed, operated or abandoned in accordance with the design, specifications, programs, manuals, procedures, measures and plans developed and implemented by the company in accordance with these Regulations.

(3) If there is an inconsistency between these Regulations and a standard referred to in paragraph (1)(b), (c), (d) or (e), these Regulations prevail to the extent of the inconsistency.

SOR/2013-49, s. 4.

5 If a company is required by these Regulations to develop a design, specification, program, manual, procedure, measure or plan, the Commission may order amendments to it if the Commission considers it necessary for safety or environmental reasons or if it is in the public interest to do so.

SOR/2020-50, s. 30.

5.1 (1) Designs, specifications, programs, manuals, procedures, measures or plans for which no standard is set out in these Regulations shall be submitted by a company to the Commission for approval.

(2) The Commission shall approve a design, specification, program, manual, procedure, measure or plan if

(a) it provides for a level of safety or protection at least equivalent to the level of safety or protection generally provided for by a comparable CSA standard, or by another applicable standard; or

(b) in the absence of a comparable CSA or other applicable standard, it provides for a level of safety or protection that is adequate in the circumstances.

SOR/2007-50, s. 4; SOR/2013-49, s. 6; SOR/2020-50, s. 30.

6 The purpose of these Regulations is to require and enable a company to design, construct, operate or abandon a pipeline in a manner that ensures

(a) the safety and security of persons;

(b) the safety and security of pipelines and abandoned pipelines; and

(c) the protection of property and the environment.

SOR/2007-50, s. 2(F); SOR/2013-49, s. 5; SOR/2020-50, s. 17.

(2) Il est entendu que la compagnie doit veiller à ce que le pipeline soit conçu, construit et exploité, ou que son exploitation cesse, selon la conception, les exigences techniques, les programmes, les manuels, les procédures, les mesures et les plans établis et appliqués par elle conformément au présent règlement.

(3) Les dispositions du présent règlement l'emportent sur les dispositions incompatibles des normes mentionnées aux alinéas (1)b), c), d) ou e).

DORS/2013-49, art. 4.

5 Lorsque la compagnie est tenue par le présent règlement d'établir la conception, des exigences techniques, un programme, un manuel, une procédure, une mesure ou un plan, la Commission peut ordonner que des modifications y soient apportées s'il l'estime nécessaire pour des raisons de sécurité ou d'environnement ou d'intérêt public.

DORS/2020-50, art. 30.

5.1 (1) La conception, les exigences techniques, les programmes, les manuels, les procédures, les mesures ou les plans pour lesquels aucune norme n'est prévue dans le présent règlement sont soumis par la compagnie à l'approbation de la Commission.

(2) La Commission donne son approbation dans les cas suivants :

a) le degré de sécurité ou de protection prévu dans les documents est équivalent ou supérieur à celui prévu par une norme comparable de la CSA ou toute autre norme applicable;

b) à défaut d'une norme de la CSA comparable ou d'une autre norme applicable, le degré de sécurité ou de protection est adéquat dans les circonstances.

DORS/2007-50, art. 4; DORS/2013-49, art. 6; DORS/2020-50, art. 30.

6 Le présent règlement a pour objet d'obliger la compagnie qui conçoit, construit, exploite ou cesse d'exploiter un pipeline, de manière à assurer qu'elle agisse pour :

a) la sécurité des personnes;

b) la sûreté et la sécurité des pipelines et des pipelines abandonnés;

c) la protection des biens et de l'environnement.

DORS/2007-50, art. 2(F); DORS/2013-49, art. 5; DORS/2020-50, art. 17.

Management System

6.1 (1) A company shall establish, implement and maintain a management system that

- (a)** is explicit, comprehensive and proactive;
- (b)** integrates the company's operational activities and technical systems with its management of human and financial resources;
- (c)** applies to all the company's activities involving the design, construction, operation or abandonment of a pipeline and to the programs referred to in section 55;
- (d)** ensures coordination between the programs referred to in section 55; and
- (e)** corresponds to the size of the company, to the scope, nature and complexity of its activities and to the hazards and risks associated with those activities.

(2) A company shall establish its management system within 90 days after the day on which the certificate or order authorizing it to construct or operate a pipeline is issued under the Act.

SOR/2013-49, s. 5; SOR/2020-50, s. 18.

6.2 (1) The company shall appoint an officer as accountable officer to ensure that its management system and the programs referred to in section 55 are established, implemented and maintained in accordance with section 6.1, this section and sections 6.3 to 6.6 and that its obligations under these Regulations are met.

(2) Within 30 days after the appointment of its accountable officer, the company shall notify the Regulator in writing of the name of the person appointed and ensure that the accountable officer submits to the Regulator a signed statement accepting the responsibilities of their position.

(3) The company shall ensure that the accountable officer has authority over the human and financial resources required to

- (a)** establish, implement and maintain the management system and the programs referred to in section 55; and

Système de gestion

6.1 (1) La compagnie établit, met en œuvre et maintient un système de gestion qui répond aux exigences suivantes :

- a)** il est explicite, exhaustif et proactif;
- b)** il intègre les activités opérationnelles et les systèmes techniques de la compagnie à la gestion des ressources humaines et financières;
- c)** il s'applique à toutes les activités de la compagnie en matière de conception, de construction, d'exploitation et de cessation d'exploitation d'un pipeline ainsi qu'à chacun des programmes visés à l'article 55;
- d)** il assure la coordination des programmes visés à l'article 55;
- e)** il est adapté à la taille de la compagnie, à l'importance, à la nature et à la complexité de ses activités ainsi qu'aux dangers et aux risques qui y sont associés.

(2) La compagnie établit son système de gestion dans les quatre-vingt-dix jours suivant la date à laquelle est délivré le certificat ou à laquelle est rendue l'ordonnance qui l'autorise à construire ou à exploiter un pipeline en vertu de la Loi.

DORS/2013-49, art. 5; DORS/2020-50, art. 18.

6.2 (1) La compagnie nomme un dirigeant à titre de dirigeant responsable qui veille à ce que le système de gestion et les programmes visés à l'article 55 soient établis, mis en œuvre et maintenus conformément à l'article 6.1, au présent article et aux articles 6.3 à 6.6, et à ce que les obligations prévues au présent règlement soient respectées.

(2) Dans les trente jours suivant la nomination du dirigeant responsable, la compagnie communique son nom à la Régie par écrit et veille à ce qu'il présente à la Régie une déclaration signée par laquelle il accepte les responsabilités de son poste.

(3) La compagnie veille à ce que le dirigeant responsable exerce les pouvoirs applicables aux ressources financières et humaines qui sont nécessaires aux fins suivantes :

- a)** établir, mettre en œuvre et maintenir le système de gestion et les programmes visés à l'article 55;

(b) ensure that the company's activities are carried out in a manner that enables it to meet its obligations under these Regulations.

SOR/2013-49, s. 5; SOR/2020-50, s. 19; SOR/2020-50, s. 29.

6.3 (1) The company shall establish documented policies and goals to ensure that the purposes referred to in paragraphs 6(a) to (c) are achieved and that its obligations under these Regulations are met. The policies and goals shall include

(a) a policy for the internal reporting of hazards, potential hazards, incidents and near-misses that includes the circumstances, in addition to those set out in the *Canada Labour Code*, under which a person who makes a report will be immune from disciplinary action; and

(b) goals for the prevention of ruptures, liquid and gas releases, fatalities and injuries and for the response to incidents and emergency situations.

(2) The company shall base its management system, as well as the programs referred to in section 55, on those policies and goals.

(3) The accountable officer shall prepare a policy statement that sets out the company's commitment to those policies and goals and shall communicate it to the company's employees.

SOR/2013-49, s. 5; SOR/2020-50, s. 20.

6.4 The company must have a documented organizational structure that enables it to

(a) meet the requirements of the management system and meet its obligations under these Regulations;

(b) determine and communicate the roles, responsibilities and authority of the officers and employees at all levels of the company; and

(c) demonstrate, based on an annual documented evaluation of need, that the human resources allocated to establishing, implementing and maintaining the management system are sufficient to meet the requirements of the management system and to meet the company's obligations under these Regulations.

SOR/2013-49, s. 5; SOR/2020-50, s. 21.

(b) faire en sorte que les activités de la compagnie soient exercées en conformité avec les obligations prévues au présent règlement.

DORS/2013-49, art. 5; DORS/2020-50, art. 19; DORS/2020-50, art. 29.

6.3 (1) La compagnie établit des politiques et des buts documentés pour que les objets visés aux alinéas 6a) à c) soient atteints et que les obligations prévues au présent règlement soient respectées. Les politiques et les buts comprennent notamment :

a) une politique relative aux rapports internes sur les dangers, dangers potentiels, incidents et quasi-incidents qui prévoit notamment les circonstances, en plus de celles prévues dans le *Code canadien du travail*, dans lesquelles la personne qui fait un tel rapport ne peut faire l'objet d'aucune mesure disciplinaire;

b) les buts en matière de prévention des ruptures, de rejets de gaz et de liquides, des décès et des blessures et en matière d'intervention en cas d'incidents et de situations d'urgence.

(2) Le système de gestion et chacun des programmes visés à l'article 55 sont fondés sur ces politiques et ces buts.

(3) Le dirigeant responsable rédige un énoncé de politique qui fait état de l'engagement de la compagnie à l'égard des politiques et des buts et communique cet énoncé aux employés.

DORS/2013-49, art. 5; DORS/2020-50, art. 20.

6.4 La compagnie se dote d'une structure organisationnelle documentée qui lui permet :

a) de répondre aux exigences du système de gestion et de respecter les obligations prévues au présent règlement;

b) de déterminer et de communiquer les rôles, les responsabilités et les pouvoirs des dirigeants et des employés à tous les niveaux hiérarchiques de la compagnie;

c) de démontrer, au moyen d'une évaluation annuelle des besoins documentée, que les ressources humaines allouées pour établir, mettre en œuvre et maintenir le système de gestion sont suffisantes pour répondre aux exigences de ce système et respectent les obligations de la compagnie prévues au présent règlement.

DORS/2013-49, art. 5; DORS/2020-50, art. 21.

Management System Processes

6.5 (1) A company shall, as part of its management system and the programs referred to in section 55,

- (a) establish and implement a process for setting the objectives and specific targets that are required to achieve the goals established under subsection 6.3(1) and for ensuring their annual review;
- (b) develop performance measures for evaluating the company's success in achieving its goals, objectives and targets;
- (c) establish and implement a process for identifying and analyzing all hazards and potential hazards;
- (d) establish and maintain an inventory of the identified hazards and potential hazards;
- (e) establish and implement a process for evaluating the risks associated with the identified hazards and potential hazards, including the risks related to normal and abnormal operating conditions;
- (f) establish and implement a process for developing and implementing controls to prevent, manage and mitigate the identified hazards, potential hazards and risks and for communicating those controls to anyone who is exposed to the risks;
- (g) establish and implement a process for identifying, and monitoring compliance with, all legal requirements that are applicable to the company in matters of safety, security and protection of the environment;
- (h) establish and maintain a list of those legal requirements;
- (i) establish and implement a process for identifying and managing any change that could affect safety, security or the protection of the environment, including any new hazard or risk, any change in a design, specification, standard or procedure and any change in the company's organizational structure or the legal requirements applicable to the company;
- (j) establish and implement a process for developing competency requirements and training programs that provide employees and other persons working with or on behalf of the company with the training that will enable them to perform their duties in a manner that is safe, ensures the safety and security of the pipeline and protects the environment;

Processus relatifs au système de gestion

6.5 (1) La compagnie est tenue, dans le cadre de son système de gestion et des programmes visés à l'article 55 :

- a) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour fixer les objectifs et des cibles précises permettant d'atteindre les buts visés au paragraphe 6.3(1) et pour en assurer l'examen annuel;
- b) d'élaborer des mesures de rendement pour évaluer son efficacité dans l'atteinte de ses buts, de ses objectifs et de ses cibles;
- c) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour répertorier et analyser tous les dangers et dangers potentiels;
- d) d'établir et de maintenir un inventaire des dangers et dangers potentiels répertoriés;
- e) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour évaluer les risques associés aux dangers et dangers potentiels répertoriés, notamment ceux liés aux conditions d'exploitation normales et anormales;
- f) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour élaborer et mettre en œuvre des mécanismes de contrôle dans le but de prévenir, de gérer et d'atténuer les dangers et dangers potentiels répertoriés, de même que les risques, et pour communiquer ces mécanismes à toute personne exposée aux risques;
- g) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour recenser les exigences légales en matière de sécurité, de sûreté et de protection de l'environnement auxquelles la compagnie est assujettie et en vérifier le respect;
- h) d'établir et de maintenir une liste de ces exigences légales;
- i) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour répertorier et gérer tout changement susceptible d'avoir des répercussions sur la sécurité, la sûreté ou la protection de l'environnement, notamment tout nouveau danger ou risque et tout changement relatif à la conception, aux exigences techniques, aux normes ou aux procédures, ainsi qu'à la structure organisationnelle ou aux exigences légales auxquelles la compagnie est assujettie;
- j) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour établir les compétences requises et élaborer des programmes de formation à l'intention des employés et

(k) establish and implement a process for verifying that employees and other persons working with or on behalf of the company are trained and competent and for supervising them to ensure that they perform their duties in a manner that is safe, ensures the safety and security of the pipeline and protects the environment;

(l) establish and implement a process for making employees and other persons working with or on behalf of the company aware of their responsibilities in relation to the processes and procedures required by this section;

(m) establish and implement a process for the internal and external communication of information relating to safety, security and protection of the environment;

(n) establish and implement a process for identifying the documents required for the company to meet its obligations under these Regulations;

(o) establish and implement a process for preparing, reviewing, revising and controlling those documents, including a process for obtaining approval of the documents by the appropriate authority;

(p) establish and implement a process for generating, retaining and maintaining records that document the implementation of the management system and the programs referred to in section 55 and for providing access to those who require them in the course of their duties;

(q) establish and implement a process for coordinating and controlling the operational activities of employees and other people working with or on behalf of the company so that each person is aware of the activities of others and has the information that will enable them to perform their duties in a manner that is safe, ensures the safety and security of the pipeline and protects the environment;

(r) establish and implement a process for the internal reporting of hazards, potential hazards, incidents and near-misses and for taking corrective and preventive actions, including the steps to manage imminent hazards;

(s) establish and maintain a data management system for monitoring and analyzing the trends in hazards, incidents and near-misses;

(t) establish and implement a process for developing contingency plans for abnormal events that may occur during construction, operation, maintenance, abandonment or emergency situations;

de toute autre personne travaillant en collaboration avec la compagnie ou pour le compte de celle-ci afin de leur permettre de s'acquitter de leurs tâches en toute sécurité et de manière à assurer la sécurité et la sûreté du pipeline et la protection de l'environnement;

k) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour s'assurer que les employés et toute autre personne travaillant en collaboration avec la compagnie ou pour le compte de celle-ci sont formés et compétents et pour les superviser afin qu'ils puissent s'acquitter de leurs tâches en toute sécurité et de manière à assurer la sécurité et la sûreté du pipeline et la protection de l'environnement;

l) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour informer les employés et toute autre personne travaillant en collaboration avec la compagnie ou pour le compte de celle-ci de leurs responsabilités à l'égard des processus et procédures exigés par le présent article;

m) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour communiquer à l'interne et à l'externe des renseignements sur la sécurité, la sûreté et la protection de l'environnement;

n) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour répertorier les documents dont la compagnie a besoin pour respecter les obligations prévues au présent règlement;

o) d'établir et de mettre en œuvre un processus en vue de l'élaboration, de l'examen, de la révision et du contrôle de ces documents, y compris un processus permettant d'obtenir l'approbation de ces documents par l'autorité compétente;

p) d'établir et de mettre en œuvre un processus permettant de produire, de conserver et de tenir les dossiers documentant la mise en œuvre du système de gestion et des programmes visés à l'article 55 et d'en prévoir les modalités d'accès par des personnes qui en ont besoin pour s'acquitter de leurs tâches;

q) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour coordonner et contrôler les activités opérationnelles des employés et de toute autre personne travaillant en collaboration avec la compagnie ou pour le compte de celle-ci afin que chacun soit au courant des activités des autres et dispose des renseignements lui permettant de s'acquitter de leurs tâches en toute sécurité et de manière à assurer la sécurité et la sûreté du pipeline et la protection de l'environnement;

(u) establish and implement a process for inspecting and monitoring the company's activities and facilities to evaluate the adequacy and effectiveness of the programs referred to in section 55 and for taking corrective and preventive actions if deficiencies are identified;

(v) establish and implement a process for evaluating the adequacy and effectiveness of the company's management system and for monitoring, measuring and documenting the company's performance in meeting its obligations under these Regulations;

(w) establish and implement a quality assurance program for the management system and for each program referred to in section 55, including a process for conducting audits in accordance with section 53 and for taking corrective and preventive actions if deficiencies are identified; and

(x) establish and implement a process for conducting an annual management review of the management system and each program referred to in section 55 and for ensuring continual improvement in meeting the company's obligations under these Regulations.

(2) In this section, a reference to a process includes any procedures that are necessary to implement the process.

(3) The company shall document the processes and procedures required by this section.

SOR/2013-49, s. 5; SOR/2020-50, s. 22; SOR/2020-50, s. 23.

r) d'établir et de mettre en œuvre un processus relatif aux rapports internes sur les dangers, les dangers potentiels, les incidents et les quasi-incidents et permettant de prendre des mesures correctives et préventives à leur égard, notamment les étapes à suivre pour gérer les dangers imminents;

s) d'établir et de maintenir un système de gestion de données pour surveiller et analyser les tendances relatives aux dangers, incidents et quasi-incidents;

t) d'établir et de mettre en œuvre un processus permettant d'élaborer des plans d'urgence pour se préparer aux événements anormaux pouvant se produire pendant les activités de construction, d'exploitation, d'entretien, de cessation d'exploitation ou lors de situations d'urgence;

u) d'établir et de mettre en œuvre un processus en vue de l'inspection et de la surveillance des activités et des installations de la compagnie dans le but d'évaluer le caractère adéquat et l'efficacité des programmes visés à l'article 55 et de prendre des mesures correctives et préventives en cas de lacunes;

v) d'établir et de mettre en œuvre un processus pour évaluer le caractère adéquat et l'efficacité du système de gestion de la compagnie et pour surveiller, mesurer et documenter le rendement de la compagnie en ce qui a trait au respect des obligations prévues au présent règlement;

w) d'établir et de mettre en œuvre un programme d'assurance de la qualité pour le système de gestion et pour chacun des programmes visés à l'article 55, y compris un processus permettant la tenue de vérifications conformément à l'article 53, et la prise de mesures correctives et préventives en cas de lacunes;

x) d'établir et de mettre en œuvre un processus permettant de procéder à des examens de gestion annuels du système de gestion et de chacun des programmes visés à l'article 55 et de veiller à l'amélioration continue en ce qui a trait au respect des obligations de la compagnie prévues au présent règlement.

(2) Dans le présent article, est assimilé au processus toute procédure nécessaire pour le mettre en œuvre.

(3) La compagnie est tenue de documenter les processus et procédures exigés par le présent article.

DORS/2013-49, art. 5; DORS/2020-50, art. 22; DORS/2020-50, art. 23.

Annual Report

6.6 (1) A company shall complete an annual report for the previous calendar year, signed by the accountable officer, that describes

(a) the company's performance in achieving its goals, objectives and targets during that year, as evaluated by the performance measures developed under paragraph 6.5(1)(b);

(b) the adequacy and effectiveness of the company's management system, as evaluated by the process established and implemented under paragraph 6.5(1)(v); and

(c) the actions taken during that year to correct any deficiencies identified by the quality assurance program established under paragraph 6.5(1)(w).

(2) No later than April 30 of each year, the company shall submit to the Regulator a statement, signed by the accountable officer, indicating that it has completed its annual report.

SOR/2013-49, s. 5; SOR/2020-50, s. 24; SOR/2020-50, s. 29.

7 [Repealed, SOR/2007-50, s. 3]

8 [Repealed, SOR/2013-49, s. 6]

Design of the Pipeline

[SOR/2013-49, s. 22]

Detailed Designs

[SOR/2007-50, s. 5(F)]

9 A company shall develop detailed designs of the pipeline and submit them to the Regulator when required to do so.

SOR/2007-50, s. 6; SOR/2020-50, s. 29.

HVP Pipeline

10 (1) When an HVP pipeline is to be situated in a Class 1 location and within 500 m of the right-of-way of a railway or paved road, a company shall develop a documented risk assessment to determine the need for heavier wall design, taking into account such factors as pipeline diameter and operating pressure, HVP fluid characteristics, topography and traffic type and density of the traffic on the railway or paved road.

Rapport annuel

6.6 (1) La compagnie établit un rapport annuel pour l'année civile précédente, signé par le dirigeant responsable, qui décrit :

a) le rendement de la compagnie en ce qui a trait à l'atteinte de ses buts, de ses objectifs et de ses cibles pendant cette année, évalué par les mesures de rendement élaborées en vertu de l'alinéa 6.5(1)b);

b) le caractère adéquat et l'efficacité du système de gestion de la compagnie, évalués par le processus établi et mis en œuvre en vertu de l'alinéa 6.5(1)v);

c) les mesures prises pendant cette année pour remédier aux lacunes relevées à la suite des vérifications du programme d'assurance de la qualité établi en vertu de l'alinéa 6.5(1)w).

(2) La compagnie présente à la Régie, au plus tard le 30 avril de chaque année, une déclaration signée par le dirigeant responsable indiquant qu'elle a établi son rapport annuel.

DORS/2013-49, art. 5; DORS/2020-50, art. 24; DORS/2020-50, art. 29.

7 [Abrogé, DORS/2007-50, art. 3]

8 [Abrogé, DORS/2013-49, art. 6]

Conception du pipeline

[DORS/2013-49, art. 22]

Conception détaillée

[DORS/2007-50, art. 5(F)]

9 La compagnie doit concevoir en détail le pipeline et soumettre la conception à la Régie lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 6; DORS/2020-50, art. 29.

Pipeline à HPV

10 (1) Dans le cas d'un pipeline à HPV qui sera situé dans un emplacement de classe 1 et en deçà de 500 m de l'emprise d'une voie ferrée ou d'une route pavée, la compagnie doit préparer une évaluation des risques documentée pour déterminer la nécessité de concevoir une paroi plus épaisse, compte tenu de facteurs tels le diamètre et la pression de fonctionnement du pipeline, les caractéristiques du fluide à HPV, la topographie ainsi que le type et la densité du trafic sur la voie ferrée ou la route.

(2) A company shall submit a documented risk assessment to the Regulator when required to do so.

SOR/2007-50, s. 7; SOR/2020-50, s. 29.

Stations

11 A station shall be

- (a)** designed to provide year-round suitable access for personnel;
- (b)** designed to prevent unauthorized entry to and unauthorized operation of the station;
- (c)** equipped with facilities for the containment, handling and disposal of wastes incidental to the station's operation; and
- (d)** designed so that the noise level during operation meets the noise level requirement approved by the Commission pursuant to section 5.1.

SOR/2013-49, s. 7; SOR/2020-50, s. 30.

12 A compressor station or pump station shall be equipped with an alternate source of power capable of

- (a)** operating the station's emergency shut-down system;
- (b)** operating an emergency lighting system for the safe evacuation of personnel from the station and for other emergency procedures; and
- (c)** maintaining any other service essential to the safety of personnel and the public or the protection of the environment.

Storage Facilities

13 A storage facility shall

- (a)** be located in an area that is known to be free from flooding, landslides, rockfalls and geological faults;
- (b)** be serviced by an all-weather road that gives access to all permanently installed fire-fighting equipment located at or near the storage facility; and
- (c)** have a containment area or a system designed to prevent the release or migration of stored products or toxic substances.

(2) La compagnie doit soumettre l'évaluation documentée des risques à la Régie lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 7; DORS/2020-50, art. 29.

Stations

11 La station doit être :

- a)** conçue de façon à fournir un accès convenable pendant toute l'année au personnel;
- b)** conçue de façon à empêcher l'entrée de personnes non autorisées et l'exploitation non autorisée;
- c)** pourvue d'installations servant au confinement, à la manutention et à l'élimination des déchets qui résultent de son exploitation;
- d)** conçue de façon que, pendant son exploitation, le niveau acoustique respecte celui qui a été approuvé par la Commission en vertu de l'article 5.1.

DORS/2013-49, art. 7; DORS/2020-50, art. 30.

12 La station de compression ou de pompage doit être munie d'une source d'énergie auxiliaire pouvant assurer, selon le cas :

- a)** le fonctionnement du système d'arrêt d'urgence de la station;
- b)** le fonctionnement du système d'éclairage d'urgence de la station, de façon à permettre l'évacuation en toute sécurité du personnel et la prise de toute autre mesure d'urgence;
- c)** le maintien de tout autre service essentiel à la sécurité du personnel et du public et à la protection de l'environnement.

Installations de stockage

13 L'installation de stockage doit :

- a)** être située en un lieu où l'on sait qu'il ne surviendra aucune inondation, aucun glissement de terrain et aucun éboulement de roches et qui est libre de failles géologiques;
- b)** être pourvue d'une route ouverte en tout temps qui donne accès au matériel de lutte contre les incendies installé en permanence sur les lieux de l'installation ou à proximité de celle-ci;
- c)** comporter un système ou une aire de confinement conçu pour empêcher le rejet ou la migration de substances toxiques ou des produits qui y sont stockés.

Materials

[SOR/2013-49, s. 22]

Specifications

14 A company shall develop specifications for the pipe and components to be used in the pipeline and shall submit them to the Regulator when required to do so.

SOR/2007-50, s. 8; SOR/2020-50, s. 29.

Quality Assurance Program

15 A company shall develop a quality assurance program for the purpose of ensuring that the pipe and components to be used in the pipeline meet the specifications referred to in section 14.

Joining

[SOR/2013-49, s. 22]

Joining Program

16 A company shall develop a joining program in respect of the joining of pipe and the components to be used in the pipeline and shall submit it to the Regulator when required to do so.

SOR/2007-50, s. 9; SOR/2020-50, s. 29.

Non-destructive Examination

17 When a company conducts joining on a pipeline, the company shall examine the entire circumference of each joint by radiographic or ultrasonic methods.

Construction

[SOR/2013-49, s. 22]

Construction Safety

18 (1) If a company contracts for the provision of services in respect of the construction of a pipeline, the company shall

(a) inform the contractor of all special conditions associated with the construction;

(b) inform the contractor of all special safety practices and procedures necessitated by the conditions or features specific to the construction;

Matériaux

[DORS/2013-49, art. 22]

Exigences techniques

14 La compagnie doit établir les exigences techniques relativement à la conduite et aux éléments devant être utilisés dans le pipeline et les soumettre à la Régie lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 8; DORS/2020-50, art. 29.

Programme d'assurance de la qualité

15 La compagnie doit établir un programme d'assurance de la qualité afin de veiller à ce que la conduite et les éléments devant être utilisés dans le pipeline soient conformes aux exigences techniques visées à l'article 14.

Assemblage

[DORS/2013-49, art. 22]

Programme d'assemblage

16 La compagnie doit établir un programme d'assemblage de la conduite et des éléments devant être utilisés dans le pipeline et le soumettre à la Régie lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 9; DORS/2020-50, art. 29.

Examen non destructif

17 La compagnie qui fait l'assemblage sur un pipeline doit vérifier la circonférence entière de chaque joint au moyen de méthodes de contrôle radiographique ou par ultrasons.

Construction

[DORS/2013-49, art. 22]

Sécurité pendant la construction

18 (1) Lorsque la compagnie obtient des services par contrat pour la construction d'un pipeline, elle doit :

a) informer l'entrepreneur des conditions spéciales ayant trait à la construction;

b) informer l'entrepreneur des pratiques et procédures spéciales en matière de sécurité qui s'imposent en raison des conditions ou des aspects propres à la construction;

(b.1) inform the contractor of the contractor's responsibilities referred to in paragraph 6.5(1)(l);

(c) take all reasonable steps to ensure that construction activities are conducted in accordance with the manual developed under section 20; and

(d) authorize a person to halt a construction activity in circumstances where, in the person's judgement, the construction activity is not being conducted in accordance with the manual developed under section 20 or is creating a hazard to anyone at the construction site.

(2) The person referred to in paragraph (1)(d) must have sufficient expertise, knowledge and training to competently carry out the obligations set out in that paragraph.

SOR/2013-49, s. 8.

19 A company shall, during the construction of a pipeline, take all reasonable steps to ensure that

(a) the construction activities do not create a hazard to the public or the environment; and

(b) all persons at the construction site who are not involved in the construction of the pipeline are informed of the practices and procedures that are to be followed for their safety.

20 (1) A company shall develop a construction safety manual and shall submit it to the Regulator.

(1.1) If a company contracts for the provision of services in respect of the construction of a pipeline, the construction safety manual shall set out the contractor's responsibilities referred to in paragraph 6.5(1)(l).

(2) A company shall keep a copy of the construction safety manual or the relevant parts of it at each construction site of the pipeline, in a location where it is accessible to every person engaged in construction at the site.

SOR/2013-49, s. 9; SOR/2020-50, s. 29.

Right-of-way and Temporary Work Areas

21 After a pipeline is constructed, the right-of-way and temporary work areas of the pipeline shall be restored to a condition similar to the surrounding environment and consistent with the current land use.

b.1) informer l'entrepreneur des responsabilités qui lui incombent aux termes de l'alinéa 6.5(1)l);

c) prendre toutes les mesures raisonnables pour que les travaux de construction soient exécutés en conformité avec le manuel visé à l'article 20;

d) autoriser une personne à interrompre les travaux de construction lorsque, de l'avis de celle-ci, ils ne sont pas exécutés conformément au manuel visé à l'article 20 ou ils constituent un danger pour les personnes se trouvant sur le chantier.

(2) La personne visée à l'alinéa (1)d) doit posséder le savoir-faire, les connaissances et la formation voulus pour s'acquitter avec compétence des obligations prévues à cet alinéa.

DORS/2013-49, art. 8.

19 Durant la construction d'un pipeline, la compagnie doit prendre toutes les mesures raisonnables pour veiller à ce que :

a) d'une part, les travaux de construction ne constituent pas un danger pour le public ou pour l'environnement;

b) d'autre part, les personnes se trouvant sur le chantier qui ne participent pas à la construction soient informées des pratiques et procédures à suivre pour assurer leur sécurité.

20 (1) La compagnie doit établir un manuel sur la sécurité en matière de construction et le soumettre à la Régie.

(1.1) Lorsque la compagnie obtient des services par contrat pour la construction d'un pipeline, le manuel sur la sécurité en matière de construction de la compagnie doit inclure les responsabilités de l'entrepreneur visées à l'alinéa 6.5(1)l).

(2) La compagnie doit conserver un exemplaire du manuel ou de ses parties pertinentes à chaque chantier de construction du pipeline, à un endroit accessible aux personnes qui participent à la construction sur le chantier.

DORS/2013-49, art. 9; DORS/2020-50, art. 29.

Emprise et aires de travail temporaires

21 Au terme de la construction d'un pipeline, l'emprise et les aires de travail temporaires du pipeline doivent être remises dans un état similaire aux environs et conforme à l'utilisation des terres existante.

Crossing a Utility or Private Road

22 When a pipeline is constructed across a utility or private road, the company constructing the pipeline shall ensure that there is no undue interference with the use of the utility or road during construction.

Pressure Testing

[SOR/2013-49, s. 22]

Pressure Testing Program

23 Before putting a pipeline into service, a company shall develop a program in respect of pressure tests to be conducted for pipe and components used in its pipeline and shall submit it to the Regulator when required to do so.

SOR/2007-50, s. 10; SOR/2020-50, s. 29.

Permits for Use and Disposal of Water

24 Before conducting a pressure test, a company shall obtain any permits required in respect of the use and disposal of water for test purposes.

General Testing Requirements

25 (1) Pressure testing shall be performed under the direct supervision of the company or an agent appointed by it.

(2) The agent referred to in subsection (1) shall be independent of any contractor that carries out the pressure testing program or that constructed the pipeline.

(3) The company or agent shall date and sign any logs, test charts and other test records that are referred to in CSA Z276 or CSA Z662, as applicable.

26 The number of welds in a pipeline that are not subjected to a pressure test following the installation of fabricated assemblies or pipe segments into the pipeline shall be minimized to the extent that is practicable.

SOR/2007-50, s. 11.

Operation and Maintenance

[SOR/2013-49, s. 22]

Croisement d'une installation de service public ou d'une route privée

22 Durant la construction d'un pipeline qui croise une installation de service public ou une route privée, la compagnie qui construit le pipeline doit veiller à ce que l'utilisation de l'installation de service public ou de la route ne soit pas indûment gênée par la construction.

Essais sous pression

[DORS/2013-49, art. 22]

Programme d'essais sous pression

23 La compagnie doit, avant la mise en service, établir un programme relativement aux essais sous pression à effectuer sur la conduite et les éléments utilisés dans le pipeline et le soumettre à la Régie lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 10; DORS/2020-50, art. 29.

Permis d'utilisation et d'élimination de l'eau

24 Avant d'effectuer un essai sous pression, la compagnie doit obtenir tous les permis exigés pour l'utilisation et l'élimination de l'eau devant servir à l'essai.

Exigences générales visant les essais

25 (1) Chaque essai sous pression doit être supervisé directement par la compagnie ou par son mandataire.

(2) Le mandataire visé au paragraphe (1) ne doit avoir aucun lien avec tout entrepreneur qui exécute le programme d'essai sous pression ou qui a construit le pipeline.

(3) La compagnie ou le mandataire doit dater et signer tous les registres, diagrammes d'essai et autres documents d'essai applicables mentionnés dans les normes CSA Z276 ou CSA Z662.

26 Après l'installation d'ensembles préfabriqués ou de tubes dans un pipeline, le nombre de soudures dans ce pipeline qui ne sont pas soumises à un essai sous pression doit être aussi limité que possible.

DORS/2007-50, art. 11.

Exploitation et entretien

[DORS/2013-49, art. 22]

Operation and Maintenance Manuals

27 A company shall develop, regularly review and update as required, operation and maintenance manuals that provide information and procedures to promote safety, environmental protection and efficiency in the operation of the pipeline and shall submit them to the Regulator when required to do so.

SOR/2007-50, s. 12; SOR/2020-50, s. 29.

28 A company shall inform all persons associated with operation activities on the pipeline of the practices and procedures to be followed and make available to them the relevant portions of the operation and maintenance manuals.

Maintenance Safety

29 (1) If a company contracts for the provision of services in respect of the maintenance of a pipeline, the company shall

- (a)** inform the contractor of all special conditions associated with the maintenance;
- (b)** inform the contractor of all special safety practices and procedures necessitated by the conditions or features specific to the maintenance;
- (b.1)** inform the contractor of the contractor's responsibilities referred to in paragraph 6.5(1)(l);
- (c)** take all reasonable steps to ensure that maintenance activities are conducted in accordance with the manual developed under section 31; and
- (d)** authorize a person to halt a maintenance activity in circumstances where, in the person's judgement, the maintenance activity is not being conducted in accordance with the manual developed under section 31 or is creating a hazard to anyone at the maintenance site.

(2) The person referred to in paragraph (1)(d) must have sufficient expertise, knowledge and training to competently carry out the obligations set out in that paragraph.

SOR/2013-49, s. 10.

30 A company shall, during the maintenance of a pipeline, take all reasonable steps so that

- (a)** the maintenance activities do not create a hazard to the public or the environment; and

Manuels d'exploitation et d'entretien

27 La compagnie doit établir, réviser régulièrement et mettre à jour au besoin les manuels d'exploitation et d'entretien qui contiennent des renseignements et exposent des méthodes pour promouvoir la sécurité, la protection de l'environnement et le rendement quant à l'exploitation du pipeline et les soumettre à la Régie lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 12; DORS/2020-50, art. 29.

28 La compagnie doit informer toutes les personnes qui s'occupent de l'exploitation du pipeline des pratiques et procédures à appliquer et mettre à leur disposition les parties pertinentes des manuels.

Sécurité en matière d'entretien

29 (1) Lorsque la compagnie obtient des services par contrat pour l'entretien d'un pipeline, elle doit :

- a)** informer l'entrepreneur des conditions spéciales ayant trait à l'entretien;
- b)** informer l'entrepreneur des pratiques et procédures spéciales en matière de sécurité qui s'imposent en raison des conditions ou des aspects propres à l'entretien;
- b.1)** informer l'entrepreneur des responsabilités qui lui incombent aux termes de l'alinéa 6.5(1)l);
- c)** prendre toutes les mesures raisonnables pour que les travaux d'entretien soient exécutés en conformité avec le manuel visé à l'article 31;
- d)** autoriser une personne à interrompre les travaux d'entretien lorsque, de l'avis de celle-ci, ils ne sont pas exécutés conformément au manuel visé à l'article 31 ou ils constituent un danger pour les personnes se trouvant sur les lieux.

(2) La personne visée à l'alinéa (1)d) doit posséder le savoir-faire, les connaissances et la formation voulus pour s'acquitter avec compétence des obligations prévues à cet alinéa.

DORS/2013-49, art. 10.

30 Durant l'entretien d'un pipeline, la compagnie doit prendre toutes les mesures raisonnables pour veiller à ce que :

(b) all persons at the maintenance site who are not involved in the maintenance of the pipeline are informed of the practices and procedures that are to be followed for their safety or for the protection of the environment.

31 (1) A company shall develop a maintenance safety manual and shall submit it to the Regulator when required to do so.

(1.1) If a company contracts for the provision of services in respect of the maintenance of a pipeline, the maintenance safety manual shall set out the contractor's responsibilities referred to in paragraph 6.5(1)(l).

(2) The company shall keep a copy of the maintenance safety manual or the relevant parts of it at each maintenance site of the pipeline, in a location where it is accessible to every person engaged in maintenance at the site.

SOR/2007-50, s. 13; SOR/2013-49, s. 11; SOR/2020-50, s. 29.

Emergency Management Program

[SOR/2013-49, s. 12]

32 (1) A company shall develop, implement and maintain an emergency management program that anticipates, prevents, manages and mitigates conditions during an emergency that could adversely affect property, the environment or the safety of workers or the public.

(1.1) The company shall develop an emergency procedures manual, review it regularly and update it as required.

(2) A company shall submit the emergency procedures manual and any updates that are made to it to the Regulator.

SOR/2013-49, s. 13; SOR/2020-50, s. 29.

33 A company shall establish and maintain liaison with the agencies that may be involved in an emergency response on the pipeline and shall consult with them in developing and updating the emergency procedures manual.

34 A company shall take all reasonable steps to inform all persons who may be associated with an emergency response activity on the pipeline of the practices and procedures to be followed and make available to them the relevant information that is consistent with that which is specified in the emergency procedures manual.

a) les travaux d'entretien ne constituent pas un danger pour le public ou pour l'environnement;

b) toutes les personnes se trouvant sur les lieux qui ne participent pas à l'entretien soient informées des pratiques et procédures à suivre pour assurer leur sécurité et pour assurer la protection de l'environnement.

31 (1) La compagnie doit établir un manuel de sécurité en matière d'entretien et le soumettre à la Régie lorsqu'il l'exige.

(1.1) Lorsque la compagnie obtient des services par contrat pour l'entretien d'un pipeline, le manuel de sécurité en matière d'entretien doit inclure les responsabilités de l'entrepreneur visées au paragraphe 6.5(1)l).

(2) La compagnie doit conserver un exemplaire du manuel ou de ses parties pertinentes sur les lieux des travaux d'entretien, à un endroit accessible aux personnes participant aux travaux.

DORS/2007-50, art. 13; DORS/2013-49, art. 11; DORS/2020-50, art. 29.

Programme de gestion des situations d'urgence

[DORS/2013-49, art. 12]

32 (1) La compagnie établit, met en œuvre et maintient un programme de gestion des situations d'urgence qui permet de prévoir, de prévenir, de gérer et d'atténuer les conditions pouvant avoir une incidence négative sur les biens, l'environnement ou la sécurité des travailleurs ou du public, en présence d'une situation d'urgence.

(1.1) La compagnie élabore un manuel des mesures d'urgence, qu'elle révisé régulièrement et met à jour au besoin.

(2) La compagnie doit soumettre à la Régie le manuel des mesures d'urgence, ainsi que ses versions révisées.

DORS/2013-49, art. 13; DORS/2020-50, art. 29.

33 La compagnie doit entrer et demeurer en communication avec les organismes qui peuvent devoir intervenir en cas d'urgence sur le pipeline; elle doit les consulter lorsqu'elle établit et met à jour le manuel des mesures d'urgence.

34 La compagnie doit prendre toutes les mesures raisonnables pour informer toutes les personnes qui peuvent être associées à une activité d'intervention en cas d'urgence sur le pipeline des pratiques et procédures en vigueur, et mettre à leur disposition des renseignements conformes à ceux précisés dans le manuel des mesures d'urgence.

35 A company shall develop a continuing education program for the police, fire departments, medical facilities, other appropriate organizations and agencies and the public residing adjacent to the pipeline to inform them of the location of the pipeline, potential emergency situations involving the pipeline and the safety procedures to be followed in the case of an emergency.

SOR/2007-50, s. 14(F).

General Operation Requirements

36 A company shall

- (a)** maintain communication facilities for the safe and efficient operation of the pipeline and for emergency situations;
- (b)** periodically test instruments and equipment at the pipeline stations to verify their proper and safe operation;
- (c)** continually record the suction and discharge pressures of the pipeline pump and compressor stations;
- (d)** clearly mark the open and closed positions of sectionalizing valves on any main line;
- (e)** clearly mark the open and closed positions and the function of isolating valves, blow-down valves and other major valves within a pipeline station; and
- (f)** post along the boundaries of the pipeline stations signage indicating the name of the company and the telephone number to call in the event of an emergency involving the pipeline.

Pipeline Control System

37 A company shall develop and implement a pipeline control system that

- (a)** comprises the facilities and procedures used to control and monitor the operation of the pipeline;
- (b)** records historical pipeline operation data, messages and alarms for recall; and

35 La compagnie doit établir un programme d'éducation permanente à l'intention des services de police et d'incendie, des installations de santé, des autres agences et organismes compétents ainsi que des membres du grand public qui habitent près du pipeline pour les informer de l'emplacement du pipeline, des situations d'urgence possibles pouvant mettre en cause le pipeline et des mesures de sécurité à prendre en cas d'urgence.

DORS/2007-50, art. 14(F).

Exigences générales visant l'exploitation

36 La compagnie doit :

- a)** disposer d'installations de communication permettant d'assurer l'exploitation sécuritaire et efficace du pipeline et pouvant servir dans des situations d'urgence;
- b)** vérifier régulièrement les instruments et les appareils installés aux stations du pipeline afin de veiller à ce qu'ils fonctionnent correctement et en toute sécurité;
- c)** enregistrer sur une base continue les pressions d'aspiration et de refoulement aux stations de pompage et de compression du pipeline;
- d)** marquer clairement les positions d'ouverture et de fermeture sur les vannes de sectionnement de toute canalisation principale;
- e)** marquer clairement les positions d'ouverture et de fermeture ainsi que les fonctions des vannes d'isolement et de purge et des autres vannes importantes se trouvant aux stations du pipeline;
- f)** poser, le long des limites des stations du pipeline, des panneaux portant son nom et le numéro de téléphone à composer advenant une situation d'urgence mettant en cause le pipeline.

Système de commande du pipeline

37 La compagnie doit établir et mettre sur pied un système de commande du pipeline qui :

- a)** comprend les installations et procédures servant à commander et à contrôler l'exploitation du pipeline;
- b)** enregistre les données chronologiques de l'exploitation du pipeline, les messages et les alarmes pour rappel;

(c) includes a leak detection system that, for oil pipelines, meets the requirements of CSA Z662 and reflects the level of complexity of the pipeline, the pipeline operation and the products transported.

SOR/2007-50, s. 15(F).

Maintenance Welding

38 (1) A company shall not perform welding on a liquid-filled pipeline with a carbon equivalent of 0.50% or greater except if it has been demonstrated that no other practical alternative is available.

(2) If a company performs welding referred to in subsection (1), the company shall treat the weld as a temporary installation and replace that installation with a permanent one as soon as is practicable.

(3) Despite subsections (1) and (2) and section 16, if a company intends to perform welding on a liquid-filled pipeline with a carbon equivalent of 0.50% or greater and to treat it as a permanent installation, the company shall submit the welding specifications and procedures and the results of the procedure qualification tests to the Commission for approval.

SOR/2020-50, s. 30.

Surveillance and Monitoring

39 A company shall develop a surveillance and monitoring program for the protection of the pipeline, the public and the environment.

SOR/2007-50, s. 16.

Integrity Management Program

40 A company shall develop, implement and maintain an integrity management program that anticipates, prevents, manages and mitigates conditions that could adversely affect safety or the environment during the design, construction, operation, maintenance or abandonment of a pipeline.

SOR/2007-50, s. 17(F); SOR/2013-49, s. 15.

41 (1) If a company finds a level of defect in excess of that allowed by CSA Z662 on its pipeline, the company shall document the particulars of the defect, its likely cause and the corrective action taken or planned to be taken.

(c) comprend un système de détection de fuites qui, dans le cas des oléoducs, respecte les exigences de la norme CSA Z662, et tient compte de la complexité du pipeline, de son exploitation et des produits transportés.

DORS/2007-50, art. 15(F).

Soudures d'entretien

38 (1) La compagnie ne peut effectuer aucune soudure sur un pipeline rempli de liquide dont l'équivalent en carbone est égal ou supérieur à 0,50 %, sauf s'il est démontré qu'il s'agit de la seule solution pratique.

(2) Lorsque la compagnie effectue les soudures visées au paragraphe (1), elle doit les considérer comme une installation temporaire et les remplacer par une installation permanente dès que possible.

(3) Malgré les paragraphes (1) et (2) et l'article 16, lorsque la compagnie a l'intention d'effectuer des soudures sur un pipeline rempli de liquide dont l'équivalent en carbone est égal ou supérieur à 0,50 % et de considérer ces soudures comme une installation permanente, elle doit soumettre à l'approbation de la Commission les exigences techniques et procédés de soudage ainsi que les résultats des essais d'agrément de procédé.

DORS/2020-50, art. 30.

Surveillance et contrôle

39 La compagnie doit établir un programme de surveillance et de contrôle visant à assurer la protection du pipeline, du public et de l'environnement.

DORS/2007-50, art. 16.

Programme de gestion de l'intégrité

40 La compagnie établit, met en œuvre et entretient un programme de gestion de l'intégrité qui permet de prévoir, de prévenir, de gérer et d'atténuer les conditions pouvant avoir une incidence négative sur la sécurité ou l'environnement dans le cadre de la conception, de la construction, de l'exploitation, de l'entretien ou de la cessation d'exploitation du pipeline.

DORS/2007-50, art. 17(F); DORS/2013-49, art. 15.

41 (1) Lorsque la compagnie décèle sur son pipeline un niveau de défektivité plus important que celui qui est prévu à la norme CSA Z662, elle doit documenter les particularités de la défektivité, sa cause probable et les mesures correctives prises ou prévues.

(2) A company shall submit the documentation referred to in subsection (1) to the Regulator when required to do so.

SOR/2007-50, s. 18; SOR/2020-50, s. 29.

Change in Class Location

42 If the class location of a section of a pipeline changes to a higher designation that has a more stringent location factor, the company shall, within six months after the change, submit the proposed plan to deal with the change to the Regulator.

SOR/2020-50, s. 29.

Change of Service or Increase in Maximum Operating Pressure

43 If a company proposes a change of service or an increase in the maximum operating pressure for the pipeline, the company shall submit an application for the change or increase to the Commission.

SOR/2020-50, s. 30.

Deactivation and Reactivation

44 (1) If a company proposes to deactivate a pipeline or part of one for 12 months or more, has maintained a pipeline or part of one in a deactivated mode for 12 months or more or has not operated a pipeline or part of one for 12 months or more, the company shall submit an application for deactivation to the Commission.

(2) The company shall include in the application the reasons, and the procedures that were or are to be used, for the activity that is the subject of the application.

SOR/2008-269, s. 2; SOR/2020-50, s. 30.

45 (1) If a company proposes to reactivate a pipeline or part of one that has been deactivated for 12 months or more, the company shall submit an application for the reactivation to the Commission.

(2) The company shall include in the application the reasons, and the procedures that are to be used, for the reactivation.

SOR/2008-269, s. 2; SOR/2020-50, s. 30.

(2) La compagnie doit soumettre la documentation à la Régie lorsqu'il l'exige.

DORS/2007-50, art. 18; DORS/2020-50, art. 29.

Modification de la classe d'emplacement

42 Lorsque la classe d'emplacement d'un tronçon d'un pipeline est portée à une classe supérieure ayant un facteur d'emplacement plus rigoureux, la compagnie doit, dans les six mois suivant le changement, soumettre à la Régie le plan qu'elle entend mettre en application pour s'adapter au changement de classe.

DORS/2020-50, art. 29.

Demande de modification

43 La compagnie qui se propose de modifier le service ou d'augmenter la pression maximale de service du pipeline doit présenter une demande à cet effet à la Commission.

DORS/2020-50, art. 30.

Désactivation et réactivation

44 (1) La compagnie qui se propose de désactiver un pipeline ou une partie de pipeline pour une période de douze mois ou plus, qui a maintenu un pipeline ou une partie de pipeline en état de désactivation pendant une telle période ou qui n'a pas exploité un pipeline ou une partie de pipeline pendant la même période, présente à la Commission une demande de désactivation.

(2) Elle précise dans la demande les motifs de la mesure en cause et les procédés utilisés ou envisagés à cet égard.

DORS/2008-269, art. 2; DORS/2020-50, art. 30.

45 (1) La compagnie qui se propose de réactiver un pipeline ou une partie de pipeline qui a été désactivé pendant douze mois ou plus présente à la Commission une demande de réactivation.

(2) Elle précise dans la demande les motifs de la réactivation et les procédés envisagés à cet égard.

DORS/2008-269, art. 2; DORS/2020-50, art. 30.

Decommissioning

45.1 (1) If a company proposes to decommission a pipeline or part of one, the company shall submit an application for the decommissioning to the Commission.

(2) The company shall include in the application the reasons, and the procedures that are to be used, for the decommissioning.

SOR/2008-269, s. 2; SOR/2020-50, s. 30.

Training Program

46 (1) A company shall develop and implement a training program for any employee of the company who is directly involved in the operation of the pipeline.

(2) The training program shall instruct the employee on

(a) the safety regulations and procedures applicable to the day-to-day operation of the pipeline;

(a.1) the security processes, procedures and measures applicable to the day-to-day operation of the pipeline;

(b) responsible environmental practices and procedures in the day-to-day operations of the pipeline;

(c) the procedures for the proper operation of the equipment that the employee could reasonably be expected to use; and

(d) the emergency procedures set out in the manual developed under section 32 and the procedures for the operation of all emergency equipment that the employee could reasonably be expected to use.

(3) The company shall use reasonable efforts to ensure that any employee who attends a training program has a working knowledge of the subject-matter of the program at the end of the program.

SOR/2013-49, s. 16.

Safety Management Program

47 A company shall develop, implement and maintain a safety management program that anticipates, prevents, manages and mitigates potentially dangerous conditions and exposure to those conditions during all activities relating to construction, operation, maintenance, abandonment and emergency situations.

SOR/2007-50, s. 19(F); SOR/2013-49, s. 17; SOR/2020-50, s. 25(F).

Désaffectation

45.1 (1) La compagnie qui se propose de désaffecter un pipeline ou une partie de pipeline présente à la Commission une demande de désaffectation.

(2) Elle précise dans la demande les motifs de la désaffectation et les procédés envisagés à cet égard.

DORS/2008-269, art. 2; DORS/2020-50, art. 30.

Programme de formation

46 (1) La compagnie doit établir et mettre en œuvre un programme de formation pour ceux de ses employés qui participent directement à l'exploitation du pipeline.

(2) Le programme de formation doit informer les employés :

a) des règlements et des méthodes de sécurité qui s'appliquent à l'exploitation journalière du pipeline;

a.1) des processus, méthodes et mesures de sûreté qui s'appliquent à l'exploitation journalière du pipeline;

b) des pratiques et des procédures écologiques qui s'appliquent à l'exploitation journalière du pipeline;

c) du mode de fonctionnement approprié de l'équipement qu'ils sont raisonnablement susceptibles d'utiliser;

d) des mesures d'urgence énoncées dans le manuel visé à l'article 32 et du mode de fonctionnement de tout l'équipement d'urgence qu'ils sont raisonnablement susceptibles d'utiliser.

(3) La compagnie doit faire tous les efforts possibles pour que les employés qui participent au programme de formation aient acquis, au terme de la formation, des connaissances pratiques sur la matière enseignée.

DORS/2013-49, art. 16.

Programme de gestion de la sécurité

47 La compagnie établit, met en œuvre et maintient un programme de gestion de la sécurité qui permet de prévoir, de prévenir, de gérer et d'atténuer les conditions potentiellement dangereuses et l'exposition à de telles conditions pendant les activités liées à la construction, à l'exploitation, à l'entretien, à la cessation d'exploitation ainsi qu'aux situations d'urgence.

DORS/2007-50, art. 19(F); DORS/2013-49, art. 17; DORS/2020-50, art. 25(F).

Security Management Program

47.1 A company shall develop, implement and maintain a security management program that anticipates, prevents, manages and mitigates conditions that could adversely affect people, property or the environment.

SOR/2013-49, s. 17.

Damage Prevention Program

47.2 A company shall develop, implement and maintain a damage prevention program that anticipates, prevents, manages and mitigates damage to its pipeline and meets the requirements set out in section 16 of the *Canadian Energy Regulator Pipeline Damage Prevention Regulations – Obligations of Pipeline Companies*.

SOR/2016-134, s. 1; SOR/2020-50, s. 26.

Environmental Protection Program

48 A company shall develop, implement and maintain an environmental protection program that anticipates, prevents, manages and mitigates conditions that could adversely affect the environment.

SOR/2007-50, s. 20(F); SOR/2013-49, s. 18.

Commission Authority

49 When the protection of property and the environment and the safety of the public and the company's employees warrant it, the Commission may direct a company to test, inspect or assess a pipeline in accordance with CSA standards or any other comparable standards.

SOR/2020-50, s. 30.

Abandonment

[SOR/2013-49, s. 22]

Programme de gestion de la sûreté

47.1 La compagnie établit, met en œuvre et maintient un programme de gestion de la sûreté qui permet de prévoir, de prévenir, de gérer et d'atténuer les conditions pouvant avoir une incidence négative sur les personnes, les biens ou l'environnement.

DORS/2013-49, art. 17.

Programme de prévention des dommages

47.2 La compagnie établit, met en œuvre et maintient un programme de prévention des dommages qui permet de prévoir, de prévenir, de gérer et d'atténuer tout dommage au pipeline et qui est conforme à l'article 16 du *Règlement de la Régie canadienne de l'énergie sur la prévention des dommages aux pipelines (obligations des compagnies pipelinières)*.

DORS/2016-134, art. 1; DORS/2020-50, art. 26.

Programme de protection environnementale

48 La compagnie établit, met en œuvre et maintient un programme de protection environnementale qui permet de prévoir, de prévenir, de gérer et d'atténuer les conditions pouvant avoir une incidence négative sur l'environnement.

DORS/2007-50, art. 20(F); DORS/2013-49, art. 18.

Pouvoir de la Commission

49 Lorsque la protection des biens et de l'environnement et la sécurité du public et des employés de la compagnie le justifient, la Commission peut ordonner à la compagnie de mettre à l'essai, d'inspecter ou d'évaluer un pipeline conformément aux normes de la CSA ou toute autre norme comparable.

DORS/2020-50, art. 30.

Cessation d'exploitation

[DORS/2013-49, art. 22]

Application for Leave to Abandon

50 A company shall include in an application made under section 241 of the Act for leave to abandon a pipeline or part of one the reasons, and the procedures that are to be used, for the abandonment.

SOR/2008-269, s. 3; SOR/2020-50, s. 27.

Reporting

[SOR/2013-49, s. 22]

Crossing Reports

51 If a company constructs a pipeline that crosses a utility or private road, the company shall

(a) immediately notify the Regulator of the details of unplanned interruption in the operation of the utility or any unplanned closure of the road if the interruption or closure results from the construction of the crossing; and

(b) on request, submit a crossing report to the Regulator that sets out

(i) the description and location of the utility or road, and

(ii) the name of the authority having control over the utility or the name of the owner of the road.

SOR/2020-50, s. 29.

Incident Report

52 (1) A company shall immediately notify the Regulator of any incident relating to the construction, operation or abandonment of its pipeline and shall submit a preliminary and detailed incident report to the Regulator as soon as is practicable.

(2) After notification of an incident, an inspection officer may partially or completely relieve a company from the requirement to submit a preliminary and detailed incident report.

SOR/2020-50, s. 29.

Audits and Inspections

[SOR/2013-49, s. 22]

Demande d'autorisation de cessation d'exploitation

50 La compagnie qui présente, aux termes de l'article 241 de la Loi, une demande d'autorisation de cessation d'exploitation d'un pipeline ou d'une partie de pipeline précise dans la demande les motifs de la cessation d'exploitation et les procédés envisagés à cet égard.

DORS/2008-269, art. 3; DORS/2020-50, art. 27.

Rapports

[DORS/2013-49, art. 22]

Rapports sur les croisements

51 La compagnie qui construit un pipeline croisant une route privée ou une installation de service public doit :

a) d'une part, informer sans délai la Régie des détails concernant toute fermeture imprévue de la route ou toute interruption imprévue de l'exploitation de l'installation, si la fermeture ou l'interruption est attribuable à la construction du croisement;

b) d'autre part, présenter à la Régie sur demande un rapport sur le croisement qui donne :

(i) la description et l'emplacement de la route ou de l'installation,

(ii) le nom du propriétaire de la route ou de l'autorité ayant compétence sur l'installation.

DORS/2020-50, art. 29.

Rapports d'incident

52 (1) La compagnie doit signaler immédiatement à la Régie tout incident mettant en cause la construction, l'exploitation ou la cessation d'exploitation du pipeline et lui présenter, aussitôt que possible par la suite, les rapports d'incident préliminaire et détaillé.

(2) Lorsqu'un incident est signalé, un inspecteur peut partiellement ou entièrement relever la compagnie de l'obligation de présenter les rapports d'incident préliminaire et détaillé.

DORS/2020-50, art. 29.

Vérifications et inspections

[DORS/2013-49, art. 22]

General Compliance

53 (1) A company shall conduct inspections on a regular basis and audits, with a maximum interval of three years, to ensure that its pipeline is designed, constructed, operated and abandoned in compliance with

- (a) Parts 2 and 3 of the Act;
- (b) Part 6 of the Act as it relates to the safety and security of persons and for the protection of property and the environment;
- (c) these Regulations; and
- (d) the terms and conditions of any certificate or order issued by the Commission, as it relates to the safety and security of persons and for the protection of property and the environment.

(2) The audit shall document

- (a) all non-compliance noted; and
- (b) any corrective action taken or planned to be taken.

SOR/2013-49, s. 19; SOR/2020-50, s. 28.

Construction Inspection

54 (1) When a company constructs a pipeline, the company or an agent independent of any construction contractor retained by the company shall inspect the construction to ensure that it meets the requirements of these Regulations and complies with the terms and conditions of any certificate or order issued by the Commission.

(2) An inspection shall be performed by a person who has sufficient expertise, knowledge and training to competently carry out the inspection.

SOR/2020-50, s. 30.

Program Audits

[SOR/2013-49, s. 20]

55 (1) A company shall conduct audits, with a maximum interval of three years, of the following programs:

- (a) the emergency management program referred to in section 32;
- (b) the integrity management program referred to in section 40, including the pipeline control system referred to in section 37;

Conformité générale

53 (1) La compagnie procède régulièrement à des inspections et à des vérifications, à intervalles d'au plus trois ans, pour veiller à ce que le pipeline soit conçu, construit et exploité — ou cesse d'être exploité —, conformément :

- a) aux parties 2 et 3 de la Loi;
- b) à la partie 6 de la Loi dans la mesure où elle se rapporte à la sécurité des personnes et à la protection des biens et de l'environnement;
- c) au présent règlement;
- d) aux conditions relatives à la sécurité des personnes et à la protection des biens et de l'environnement dont est assorti tout certificat délivré ou ordonnance rendue par la Commission.

(2) La vérification doit documenter :

- a) tous les cas de non-conformité relevés;
- b) les mesures correctives prises ou prévues.

DORS/2013-49, art. 19; DORS/2020-50, art. 28.

Inspection durant la construction

54 (1) Lorsque la compagnie construit un pipeline, celle-ci ou son mandataire qui n'a aucun lien avec tout entrepreneur en construction dont elle a retenu les services doit inspecter les travaux de construction afin de veiller à ce qu'ils répondent aux exigences du présent règlement et respectent les conditions de tout certificat ou ordonnance délivré par la Commission.

(2) L'inspection doit être faite par une personne qui possède le savoir-faire, les connaissances et la formation voulus pour s'en acquitter avec compétence.

DORS/2020-50, art. 30.

Vérification des programmes

[DORS/2013-49, art. 20]

55 (1) La compagnie vérifie, à intervalles d'au plus trois ans, les programmes suivants :

- a) le programme de gestion des situations d'urgence prévu à l'article 32;
- b) le programme de gestion de l'intégrité prévu à l'article 40, y compris le système de commande du pipeline visé à l'article 37;

- (c) the safety management program referred to in section 47;
- (d) the security management program referred to in section 47.1;
- (e) the environmental protection program referred to in section 48; and
- (f) the damage prevention program referred to in section 47.2.

(2) The documents prepared following the audit shall include

- (a) any deficiencies noted; and
- (b) any corrective action taken or planned to be taken.

SOR/2013-49, s. 21; SOR/2016-134, s. 2.

Record Retention

[SOR/2013-49, s. 22]

Requirements

56 A company shall, in addition to complying with the record retention requirements set out in the CSA standards referred to in section 4, retain

- (a) until at least one month after the date on which they were recorded, the records made under paragraphs 36(c) and 37(b) except for leak detection data, which shall be retained for six months;
- (b) an annual report on the training program developed under section 46 that compares the actual training received by employees to the planned training;
- (c) for at least one year after a pipeline or part of one is placed into service, any information with respect to the quality assurance program developed under section 15;
- (d) for the most recent five years of operation or for the period covered by the two most recent complete audits, whichever period is longer, the records for the audits and inspections required by sections 53 to 55;
- (e) for as long as the installations referred to in section 38 remain on the pipeline, detailed records of those installations, including

- (i) the location of the installation,
- (ii) the type of installation,

- (c) le programme de gestion de la sécurité prévu à l'article 47;
- (d) le programme de gestion de la sûreté prévu à l'article 47.1;
- (e) le programme de protection environnementale prévu à l'article 48;
- (f) le programme de prévention des dommages prévu à l'article 47.2.

(2) Les documents préparés à la suite des vérifications doivent signaler :

- a) les lacunes relevées;
- b) les mesures correctives prises ou prévues.

DORS/2013-49, art. 21; DORS/2016-134, art. 2.

Conservation des dossiers

[DORS/2013-49, art. 22]

Exigences

56 En plus de se conformer aux exigences sur la conservation des dossiers prévues dans les normes de la CSA visées à l'article 4, la compagnie doit conserver :

- a) pendant au moins un mois après la date de leur enregistrement, les données recueillies conformément aux alinéas 36c) et 37b), sauf celles sur la détection des fuites qui doivent être conservées pendant six mois;
- b) un rapport annuel sur le programme de formation visé à l'article 46 qui permet de comparer la formation reçue par les employés à celle prévue;
- c) pendant au moins un an après la mise en service du pipeline ou de la partie de pipeline, tout renseignement sur le programme d'assurance de la qualité visé à l'article 15;
- d) pour les cinq années d'exploitation les plus récentes ou pour la période visée par les deux dernières vérifications complètes si cette période est plus longue, les dossiers des vérifications et des inspections prévues aux articles 53 à 55;
- e) pendant la période au cours de laquelle les installations visées à l'article 38 demeurent en place sur le pipeline, les dossiers détaillés de ces installations, indiquant notamment :

- (i) leur emplacement,

- (iii) the date of installation,
 - (iv) the welding procedure used,
 - (v) the carbon equivalent of the pipeline,
 - (vi) the results of the non-destructive testing performed on the installation, and
 - (vii) the planned date of removal of the installation;
- (f) accurate records of the location of all buried facilities, until they are removed; and
- (g) for at least two years after the operation of a pipeline or part of one has been duly abandoned in accordance with all applicable requirements
- (i) all records available to the company in respect of the procedures used in each stage of the construction of the pipeline or part,
 - (ii) the production reports and mill certificates,
 - (iii) the specifications and name-plate data, if any, of the pumps, compressors, drivers, storage tanks and other major equipment of the pipeline,
 - (iv) the performance curves of all main line pumps and compressors of the pipeline,
 - (v) the reports of all surveillance and monitoring programs developed under section 39,
 - (vi) the documentation referred to in section 41 in respect of pipeline defects, and
 - (vii) the documentation on all incidents reported under section 52.

SOR/2007-50, s. 21; SOR/2008-269, s. 4.

Repeal

57 [Repeal]

Coming into Force

58 These Regulations come into force on August 1, 1999.

- (ii) leur type,
 - (iii) la date de leur mise en place,
 - (iv) le procédé de soudage utilisé,
 - (v) l'équivalent en carbone du pipeline,
 - (vi) les résultats des essais non destructifs effectués,
 - (vii) la date prévue de leur enlèvement;
- f) des dossiers précis des emplacements de toutes les installations souterraines, jusqu'à leur enlèvement;
- g) pendant au moins deux ans après la cessation d'exploitation en bonne et due forme du pipeline ou de la partie de pipeline selon toutes les exigences applicables :
- (i) tous les dossiers dont elle dispose relativement aux procédés utilisés à chaque étape de la construction du pipeline ou de la partie de pipeline,
 - (ii) les rapports de production et certificats d'essais en usine des matériaux,
 - (iii) les exigences techniques et les données des plaques signalétiques, s'il y a lieu, visant les pompes, les compresseurs, les moteurs d'entraînement, les installations de stockage et tous les autres équipements importants du pipeline,
 - (iv) les courbes de rendement de tous les compresseurs et pompes de la canalisation principale du pipeline,
 - (v) les rapports sur tous les programmes de surveillance et de contrôle visés à l'article 39,
 - (vi) les documents sur les défauts du pipeline visés à l'article 41,
 - (vii) les documents relatifs à tous les incidents signalés conformément à l'article 52.

DORS/2007-50, art. 21; DORS/2008-269, art. 4.

Abrogation

57 [Abrogation]

Entrée en vigueur

58 Le présent règlement entre en vigueur le 1^{er} août 1999.

RELATED PROVISIONS

— SOR/2016-134, s. 3

3 For the purposes of paragraph 11(2)(a) of the *Statutory Instruments Act*, these Regulations apply before they are published in the *Canada Gazette*.

DISPOSITIONS CONNEXES

— DORS/2016-134, art. 3

3 Pour l'application de l'alinéa 11(2)a) de la *Loi sur les textes réglementaires*, le présent règlement prend effet avant sa publication dans la *Gazette du Canada*.