

**TABLE DES MATIÈRES**

<b>1.0</b>	<b>MISE À JOUR DU PROJET.....</b>	<b>1-3</b>
1.1	Objectif .....	1-3
1.2	Contenu .....	1-4
1.3	Demande Volume 1 – Application and Project Overview.....	1-5
1.3.1	Mises à jour de la prevue relative aux avantages du Projet .....	1-5
1.4	Demande Volume 3 – Commercial.....	1-6
1.4.1	Financement.....	1-6
1.4.2	Stratégie relative aux garanties financières.....	1-6
1.4.3	Évaluation des risques relatifs au Projet .....	1-8
1.5	Demande Volume 4 — Conception du pipeline .....	1-8
1.5.1	Aperçu des améliorations apportées au tracé.....	1-10
1.5.2	Sommaire des améliorations apportées au tracé .....	1-10
1.5.3	Tableaux des sections de pipeline mis à jour.....	1-12
1.5.4	Emprises parallèles et non parallèles .....	1-13
1.5.5	Mise à jour des classes d’emplacement .....	1-14
1.5.6	Franchissement de cours d’eau sans tranchée .....	1-15
1.5.7	Tronçon du Québec.....	1-16
1.5.8	Tronçon du Nouveau-Brunswick.....	1-17
1.5.9	Canalisation latérale de Lévis .....	1-18
1.5.10	Mise à jour des emplacements de vannes .....	1-19
1.5.11	Gestion de drainage de la roche acide.....	1-20
1.6	Demande Volume 5 — Conception de la conversion.....	1-21
1.6.1	Mise à jour des tronçons et des sections de conversion.....	1-21
1.6.2	Évaluation technique de la ligne des Prairies .....	1-22
1.7	Demande Volume 6 – Conception des installations .....	1-22
1.7.1	Aménagement type des stations de pompage de la canalisation principale.....	1-23
1.7.2	Aménagement d’une station de pompage type équipée d’une génératrice à turbine à gaz .....	1-25
1.7.3	Station de comptage de livraison de Lévis .....	1-26
1.7.4	Évaluation géotechnique – Terminal maritime Canaport d’Énergie Est.....	1-28
1.8	Demande Volume 7 — Construction et exploitation.....	1-29
1.8.1	Programme de gestion de dynamitage .....	1-29
1.8.2	Consultation relative au transport maritime.....	1-29
1.8.3	Mise à jour du processus TERMPOL .....	1-30
1.9	Demande Volume 8 – Questions relatives aux terrains .....	1-31
1.9.1	Exigences relatives au pipeline et à l’emprise .....	1-32
1.9.2	Exigences relatives aux installations .....	1-33
1.9.3	Acquisition de terrains .....	1-34
1.9.4	Consulation des propriétaires fonciers.....	1-34
1.10	Demande Volume 9 — Engagement vers les collectivités.....	1-36

1.11	Demande Volume 10 — Engagement envers les autochtones .....	1-38
1.11.1	Programme sur les connaissances traditionnelles .....	1-38
1.11.2	Investissement et occasions d'affaires dans les communautés ..	1-38
1.11.3	Développement des capacités et formation.....	1-38
1.11.4	Possibilités d'octrois de contrats et d'emplois.....	1-39
1.11.5	Engagement permanent.....	1-39
1.12	Demande Volume 11 — Aperçu environnemental et socio-économique ...	1-39
1.12.1	Consultation avec les agences environnementales .....	1-39
1.12.2	Évolution de la structure de l'ÉES.....	1-41
1.12.3	Changement aux composantes.....	1-42
1.12.4	Analyse et détermination de l'importance des effets résiduels sur le Projet .....	1-42
1.12.5	Mise à jour de l'ÉES fournies en 2015 .....	1-43
1.12.6	Mise à jour de l'ÉES prévues pour 2016 .....	1-47
1.13.1	Quadrillage horizontal comparativement aux mesures par chaînage relâché.....	1-49
1.14	Mise à jour de la liste de contrôle du Guide de l'ONÉ.....	1-50
1.15	Conclusion .....	1-50
<b>2.0</b>	<b>ERRATA.....</b>	<b>2-1</b>

#### LISTE DES FIGURES

Figure 1-1	Mise à jour de la configuration type d'une station de pompage de la canalisation principale dotée d'installations d'insertion et de retrait de racleurs .....	1-23
Figure 1-2	Vue aérienne mise à jour de la station de comptage de livraison de Lévis .	1-27
Figure 1-3	Aménagement conceptuel mis à jour de la station de comptage de livraison de Lévis.....	1-28
Figure 1-4	Quadrillage horizontal comparativement aux mesures par chaînage relâché	1-50

#### LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1-1	Améliorations apportés au tracé des nouveaux tronçons de la canalisation principale d'Énergie Est (Rév 2).....	1-10
Tableau 1-2	Améliorations apportées au tracé des canalisations latérales et des pipelines de raccordement .....	1-11
Tableau 1-3	Sommaire des longueurs parallèles approximatives (Rév.1).....	1-13
Tableau 1-4	Rapports de suivi relatifs aux franchissements de cours d'eau sans tranchée – Tronçon du Québec.....	1-16
Tableau 1-5	Rapports de faisabilité de suivi relatifs aux franchissements de cours d'eau sans tranchée – Tronçon du Nouveau-Brunswick .....	1-17
Tableau 1-6	Dessins des franchissements d'urgence supplémentaires – Tronçon du Nouveau-Brunswick .....	1-17

---

Tableau 1-7	Rapports de faisabilité tenant compte des études géotechniques sur le terrain – Canalisation latérale de Lévis .....	1-19
Tableau 1-8	Station de pompage type de la canalisation principale – Liste préliminaire des bâtiments mis à jour.....	1-24
Tableau 1-9	Aménagement d’une station de pompage type équipée d’une génératrice à turbine à gaz.....	1-25
Tableau 1-10	Site d’une génératrice à turbine à gaz – Liste préliminaire mise à jour des bâtiments .....	1-25
Tableau 1-11	Liste des dessins préliminaires – Site d’une génératrice à turbine à gaz .....	1-26
Tableau 1-12	Emplacement préliminaire – Station de comptage de livraison de Lévis ....	1-27
Tableau 1-13	Liste des préliminaires mis à jour – Station de comptage de livraison de Lévis.....	1-28
Tableau 1-14	Nombre de propriétaires fonciers identifiés (Rév. 1).....	1-34
Tableau 2-1	Updates and Corrections to the Energy East Application.....	2-2
Table 2-2	Updates and Corrections to Supplemental Report No. 1 .....	2-6
Table 2-3	Updates and Corrections to Supplemental Report No. 3 .....	2-8
Table 2-4	Updates and Corrections to Supplemental Report No. 4 .....	2-9
Table 2-5	Updates and Corrections to the ESA for Energy East .....	2-11

#### LISTE DES ANNEXES

Annexe 1- 1	Mise à jour des présentations supplémentaires
Annexe 1- 2	Guide de dépôt de l'étude de faisabilité préliminaire de traverse par FDH
Annexe 1- 3	Index des mises à jour de l'ÉES
Annexe 1- 4	Moody’s Investor Service Report – June 2015 (Document disponible en anglais seulement)
Annexe 1- 5	Standard and Poor’s Ratings Services – September 2015 (Document disponible en anglais seulement)
Annexe 1- 6	Dominion Bond Rating Services – June 2015 (Document disponible en anglais seulement)
Annexe 1- 7	TransCanada Corporation’s 2014 Annual Report (Document disponible en anglais seulement)
Annexe 1- 8	Mise à jour des tableaux et figures concernant la conception du Pipeline
Annexe 1- 9	Terrain – Mise à jour des exigences relatives au pipeline
Annexe 1- 10	Dessins typiques détaillés de l’Emprise – Tronçon du Québec
Annexe 1- 11	Terrain – Mise à jour des exigences relatives aux installations
Annexe 1- 12	Lettre des propriétaires fonciers
Annexe 1- 13	Mise à jour du Guide de dépôt de l’ONÉ
Annexe 2- 1	Pages de remplacements

#### CARTES D’ÉVALUATION DES CLASSES D’EMPLACEMENT – QUÉBEC ET NOUVEAU-BRUNSWICK

Annexe 1- 8A	Revised Class Location (Québec Segment)
Annexe 1- 8B	Revised Class Location (Québec Segment)

---

Annexe 1- 8C	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Québec)
Annexe 1- 8D	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Québec)
Annexe 1- 8E	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Québec)
Annexe 1- 8F	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Québec)
Annexe 1- 8G	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Québec))
Annexe 1- 8H	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Québec)
Annexe 1- 8I	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Québec)
Annexe 1- 8J	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Québec)
Annexe 1- 8K	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Québec)
Annexe 1- 8L	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Nouveau-Brunswick)
Annexe 1- 8M	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Nouveau-Brunswick)
Annexe 1- 8N	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Nouveau-Brunswick)
Annexe 1- 8O	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Nouveau-Brunswick)
Annexe 1- 8P	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Nouveau-Brunswick)
Annexe 1- 8Q	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Nouveau-Brunswick))
Annexe 1- 8R	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Nouveau-Brunswick)
Annexe 1- 8S	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Tronçon du Nouveau-Brunswick)
Annexe 1- 8T	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Secteur Latéral de Montréal)
Annexe 1- 8U	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Secteur Latéral de Montréal)
Annexe 1- 8V	Carte d'évaluation des classes d'emplacement révisée (Secteur Latéral de Lévis)

---

## ANNEXE VOLUME 1: ÉVALUATION DES RISQUES

<b>1.0</b>	<b>APERÇU.....</b>	<b>1-1</b>
1.1	Portée .....	1-1
1.2	Risque .....	1-3
1.3	Évaluation des risques.....	1-3
1.4	Scénario vraisemblable le plus défavorable.....	1-5
1.5	Mesures d'atténuation.....	1-7
1.6	Logiciels commerciaux.....	1-8
1.7	Intervention d'urgence, réhabilitation et estimations des frais de tiers .....	1-8
1.7.1	Estimations des coûts d'intervention et de réhabilitation .....	1-8
1.7.2	Estimations des frais de tiers.....	1-9
1.7.3	Éventualités.....	1-12
<b>2.2.0</b>	<b>ÉVALUATION DES RISQUES LIÉS AU PIPELINE .....</b>	<b>2-1</b>
2.1	Processus d'évaluation des risques .....	2-2
2.1.1	Portée de l'évaluation des risques.....	2-2
2.1.2	Identification des risques et évaluations des menaces .....	2-3
2.1.3	Évaluation de la fréquence.....	2-4
2.2	Catégorisation des risques.....	2-5
2.2.1	Récepteurs très sensibles.....	2-5
2.2.2	Tronçons de pipelines contributifs.....	2-5
2.2.3	Débits sortants.....	2-5
2.2.4	Modélisation des voies d'écoulement.....	2-6
2.2.5	Processus de catégorisation des risques.....	2-6
2.3	Évaluations des conséquences .....	2-7
2.3.1	Sélection des zones d'intérêts .....	2-8
2.3.2	Identification des tronçons entre stations de pompage susceptibles d'entraîner de graves conséquences .....	2-9
2.3.3	Identification des tronçons de pipeline contributifs susceptibles d'entraîner de graves conséquences.....	2-9
2.3.4	Fréquence des incidents .....	2-10
2.4	Interventions d'urgence selon les scénarios.....	2-10
2.5	Mesures d'atténuations intégrées dans la conception, la construction et l'exploitation.....	2-11
2.5.1	Conception technique.....	2-12
2.5.2	Emplacement des vannes .....	2-12
2.5.3	Construction.....	2-13
2.5.4	Exploitation.....	2-13
2.5.5	Préparation et intervention en cas d'urgence .....	2-13
2.6	Intervention, réhabilitation et estimation des dommages causés à des tiers	2-14
<b>3.0</b>	<b>ÉVALUATION DES RISQUES LIÉS AUX TERMINAUX DE RÉSERVOIRS .....</b>	<b>3-1</b>

3.1	Portée de l'évaluation des risques.....	3-2
3.2	Évaluation quantitative des risques.....	3-2
3.2.1	Évaluation des risques et des menaces.....	3-3
3.2.2	Analyse de la fréquence.....	3-3
3.2.3	Analyse des conséquences.....	3-4
3.3	Scénarios les plus défavorables crédibles.....	3-5
3.3.1	Résultats de l'analyse des conséquences.....	3-6
3.4	Mesures d'atténuation intégrées dans la conception, la construction et l'exploitation.....	3-7
3.4.1	Conception technique.....	3-8
3.4.2	Construction.....	3-8
3.4.3	Exploitation et prévention des incendies.....	3-8
3.5	Intervention, réhabilitation et estimation des dommages causés à des tiers..	3-9
<b>4.0</b>	<b>ÉVALUATION DES RISQUES LIÉS À LA NAVIGATION MARITIME ET AU TERMINAL MARITIME .....</b>	<b>4-1</b>
4.1	Portée de l'évaluation des risques.....	4-2
4.2	Évaluation quantitative des risques.....	4-2
4.2.1	Identification des dangers et évaluation de la menace.....	4-3
4.2.2	Fréquence des dangers prévus.....	4-3
4.2.3	Évaluation des conséquences.....	4-5
4.3	Scénario crédible le plus défavorable.....	4-6
4.4	Interventions en cas d'urgence en réponse aux scénarios.....	4-7
4.5	Mesures d'atténuation liées à la conception, la construction et l'exploitation	4-8
4.6	Estimations pour les interventions en cas d'urgence, la remise en état et les dommages à des tiers.....	4-9
<b>5.0</b>	<b>GARANTIES FINANCIÈRES.....</b>	<b>5-1</b>
5.1	Instruments financiers.....	5-1
5.1.1	Assurance responsabilité civile générale spécialisée.....	5-1
5.1.2	Assurance responsabilité civile complémentaire.....	5-2
5.1.3	Assurance de l'exploitation du terminal maritime Canaport d'Énergie Est.....	5-2
5.1.4	Assurance contre les déversements causés par des navires.....	5-2
5.1.5	Produits tirés des droits variables.....	5-3
5.2	Plan financier.....	5-3

#### LISTE DES ANNEXES

Annexe Vol 1-1	Évaluation des risques du pipeline
Annexe Vol 1-2	Estimés des coûts pour les scénarios de déversements les plus défavorables - Oléoduc

---

Annexe Vol 1-3	Scénarios d'intervention en cas de déversement de pipelines - Estimation des coûts de réhabilitation environnementale
Annexe Vol 1-4	Évaluation des risques - Installations de terminaux de réservoirs
Annexe Vol 1-5	Estimés des coûts pour les scénarios de déversements les plus défavorables - Infrastructures
Annexe Vol 1-6	Scénarios d'intervention en cas de déversement de pétrole dans les installations - Estimation des coûts de réhabilitation environnementale
Annexe Vol 1-7	Études sur les risques relatifs au terminal maritime Canaport d'Énergie Est
Annexe Vol 1-8	Coût des interventions en cas de déversement d'hydrocarbures en milieu marin - Terminal Canaport d'Énergie Est
Annexe Vol 1-9	Scénarios d'intervention en cas de déversement de pétrole en milieu marin - Estimation des coûts de réhabilitation environnementale

#### **LISTE DES FIGURES**

Figure 1-1	Rapport des frais de tiers aux frais d'intervention d'urgence en tant que facteur de pétrole déversé ..... 1-11
------------	---

#### **LISTE DES TABLEAUX**

Tableau 2-1	Aperçu de l'évaluation des risques liés aux installations pipelinières et de l'estimation des coûts d'intervention ..... 2-2
Tableau 2-2	Estimation des coûts d'intervention – scénarios de déversement du pipeline les plus défavorables ..... 2-15
Tableau 3-1	Aperçu de l'évaluation des risques liés aux terminaux de réservoirs ..... 3-1
Tableau 3-2	Estimation des coûts d'intervention – scénarios les plus défavorables crédibles à l'égard des terminaux de réservoirs ..... 3-10
Tableau 4-1	Aperçu de l'évaluation des risques liés à la navigation maritime au terminal maritime et estimation des coûts en cas d'intervention ..... 4-1
Tableau 4-2	Fréquence des événements de risque prévus ..... 4-4
Tableau 4-3	Volumes éventuels de déversement résultant de divers événements de risque ..... 4-6
Tableau 4-4	Estimation des coûts d'une intervention pour un scénario d'accident/de défaillance déterminé ..... 4-10

**ANNEXE VOLUME 2: MISES À JOUR TECHNIQUES**

Annexe Vol 2-1	Étude de faisabilité – Rivière Etchemin
Annexe Vol 2-2	Étude de faisabilité – Rivière Bras Saint-Nicolas
Annexe Vol 2-3	Étude de faisabilité – Rivière du Nord
Annexe Vol 2-4	Étude de faisabilité – Grand Rivière
Annexe Vol 2-5	Étude de faisabilité – Rivière Cains
Annexe Vol 2-6	Étude de faisabilité – Rivière Salmon (Sud)
Annexe Vol 2-7	Étude de faisabilité – Rivière Hammond
Annexe Vol 2-8	Étude de faisabilité – Rivière Salmon (Nord)
Annexe Vol 2-9	Étude de faisabilité – Rivière Tobique
Annexe Vol 2-10	Étude de faisabilité – Rivière Coal Creek
Annexe Vol 2-11	Étude de faisabilité – Rivière Kennebecasis
Annexe Vol 2-12	Étude de faisabilité – Rivière Etchemin Lévis
Annexe Vol 2-13	Évaluation technique en vue de la sélection des emplacements des vannes
Annexe Vol 2-14	Plan de contrôle du drainage rocheux acide (Québec et Nouveau- Brunswick)
Annexe Vol 2-15	Évaluation préliminaire du drainage rocheux acide (Réalignement Saint-Onésime/Picard)
Annexe Vol 2-16	Cartographie du terrain
Annexe Vol 2-17	Rapport d'investigation géotechnique - Roc et étude du roc acide
Annexe Vol 2-18	Station de pompage – Configuration à 5 pompes et gare de racleurs
Annexe Vol 2-19	Station de pompage – Configuration à 5 pompes et assemblage à 3 vannes
Annexe Vol 2-20	Station de pompage – Configuration à 6 pompes et gare de racleurs
Annexe Vol 2-21	Station de pompage – Configuration à 6 pompes et assemblage à 3 vannes
Annexe Vol 2-22	Gas Turbine Power Generation Site (disponible en anglais seulement)
Annexe Vol 2-23	Poste de livraison d'Énergie Est à Lévis - Comptage
Annexe Vol 2-24	Plan de gestion du dynamitage

---

## ANNEXE VOLUME 2: MISE À JOUR DES PARTICIPATIONS

<b>1.0</b>	<b>MISE À JOUR DES ACTIVITÉS D'ENGAGEMENT AVEC LES COLLECTIVITÉS.....</b>	<b>1-1</b>
1.1	Mise à jour des activités d'engagement .....	1-2
1.1.1	Aperçu des activités d'engagement .....	1-2
1.1.2	Documents d'engagement.....	1-3
1.2	Résultats du programme d'engagement.....	1-3
1.2.1	Alberta.....	1-4
1.2.2	Saskatchewan.....	1-5
1.2.3	Manitoba .....	1-5
1.2.4	Ontario .....	1-6
1.2.5	Québec .....	1-8
1.2.6	Nouveau-Brunswick .....	1-10
1.3	Engagement auprès des groupes responsables de la planification et de l'intervention en cas d'urgence.....	1-16
1.3.1	Questionnaire pour l'ensemble du Projet.....	1-16
1.3.2	Alberta, Saskatchewan et Manitoba.....	1-18
1.3.3	Ontario .....	1-19
1.3.4	Québec .....	1-21
1.3.5	Nouveau-Brunswick .....	1-23
1.4	Activités d'engagement auprès des garnisons et des escadres des forces armées canadiennes.....	1-24
1.5	Prochaines étapes .....	1-25

### DOCUMENTATION RELATIVE ENVERS LA PARTICIPATION DES COLLECTIVITÉS

Annexe Vol 3- 1	Liste mise à jour des autorités municipales et régionales et des parties prenantes en matière d'intervention d'urgence
Annexe Vol 3- 2	Lettre de notification – Mise à jour du Projet Énergie Est et dépôt du rapport supplémentaire n°3 – Engagement avec les collectivités
Annexe Vol 3- 3	Approvisionnement gaz naturel en Ontario et lettre concernant la mise à jour du Projet
Annexe Vol 3- 4	Entente conclue à propos de la capacité de transmission de gaz naturel – Québec
Annexe Vol 3- 5	Cartes d'inscriptions sur le réseau d'action
Annexe Vol 3- 6	Fonds de sécurité communautaire
Annexe Vol 3- 7	Updated Emergency Preparedness and Response Presentations – Saskatchewan
Annexe Vol 3- 8	Mise à jour sur les présentations sécurité et mesures d'urgences – Manitoba
Annexe Vol 3- 9	Mise à jour sur les présentations sécurité et mesures d'urgences – Ontario
Annexe Vol 3- 10	Mise à jour sur les présentations sécurité et mesures d'urgences – Québec
Annexe Vol 3- 11	Mise à jour sur les présentations sécurité et mesures d'urgences – Nouveau-Brunswick

Annexe Vol 3- 12	Mise à jour des présentations sur le terminal maritime au Nouveau-Brunswick et Nouvelle-Écosse
------------------	--

### LIST DES TABLEAUX

Tableau 1-1	Aperçu des activités d'engagement .....	1-2
Tableau 1-2	Sommaire des enjeux en suspens soulevés par les municipalités au cours de la période de référence – Ontario .....	1-8
Tableau 1-3	Sommaire des enjeux en suspens soulevés par les municipalités au cours de la période de référence – Nouveau-Brunswick .....	1-12
Tableau 1-4	Sommaire des enjeux d'ordre maritime soulevés par les municipalités au cours de la période de référence – Nouveau-Brunswick .....	1-14
Tableau 1-5	Horaire des Journées de la sécurité et des interventions d'urgence 2015....	1-17

### 2.0 MISES À JOUR DE L'ENGAGEMENT À L'ÉGARD DES AUTOCHTONES .....2-1

2.1	Le point sur les communautés et les organisations.....	2-1
2.2	Sommaire des principales activités d'engagement .....	2-1
2.2.1	Ententes sur le financement .....	2-2
2.3	Programme sur les connaissances traditionnelles .....	2-2
2.4	Investissement dans les communautés.....	2-3
2.5	Développement des capacités et formation.....	2-4
2.6	Octroi de contrats et d'emplois .....	2-5
2.7	Résultats des activités d'engagement à ce jour.....	2-6
2.7.1	Résultats des activités d'engagement.....	2-6
2.7.2	Alberta.....	2-7
2.7.3	Saskatchewan.....	2-8
2.7.4	Manitoba .....	2-8
2.7.5	Ontario .....	2-9
2.7.6	Québec .....	2-9
2.7.7	Nouveau-Brunswick .....	2-9
2.7.8	Nouvelle-Écosse .....	2-10
2.8	Prochaines étapes .....	2-10

### SOMMAIRES DES ENGAGEMENTS ENVERS LES COMMUNAUTÉS AUTOCHTONES

Annexe Vol 3- 13	Sommaires des engagements envers les communautés autochtones – Alberta
Annexe Vol 3- 14	Sommaires des engagements envers les communautés autochtones – Saskatchewan
Annexe Vol 3- 15	Sommaires des engagements envers les communautés autochtones – Manitoba
Annexe Vol 3- 16	Sommaires des engagements envers les communautés autochtones – Ontario

Annexe Vol 3- 17	Sommaires des engagements envers les communautés autochtones – Québec
Annexe Vol 3- 18	Sommaires des engagements envers les communautés autochtones – Nouveau Brunswick
Annexe Vol 3- 19	Sommaires des engagements envers les communautés autochtones – Nova Scotia

**DOCUMENTATION RELATIVE ENVERS LES COMMUNAUTÉS AUTOCHTONES**

Annexe Vol 3- 20	Lettre de notification – Mise à jour du Projet Énergie Est et dépôt du rapport supplémentaire n°3 – Engagement à l’égard des Autochtones
Annexe Vol 3- 21	Lettre de présentation sur les présentations régionales du Projet
Annexe Vol 3- 22	Présentation sur le Projet 101 – Les prairies
Annexe Vol 3- 23	Présentation sur le Projet 101 – Ontario
Annexe Vol 3- 24	Présentation sur le Projet 101 – Québec
Annexe Vol 3- 25	Présentation sur le Projet 101 – Nouveau-Brunswick
Annexe Vol 3- 26	Présentation sur le Projet 101 – Nouvelle-Écosse
Annexe Vol 3- 27	Description d’emploi – Archéologue – Nouveau-Brunswick

**LIST DES TABLEAUX**

Tableau 2-1	Renvois aux annexes pour les activités d’engagements détaillées – par province.....	2-7
-------------	---	-----