Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

Société : Exemple
Total des DCE : $253,541,145

Partie A - Calcul des CEC relatif aux pipelines et aux installations hors terre en exploitation ou ayant été désaffectés

Legende : n = année ou plus; 0 = entreprise; n' = année ou plus avec traitement particulier

Étape 1 - Catégorisation des pipelines de la société selon les utilisations des terres et détermination, aux fins du calcul des DCE, de la longueur des tronçons devant être abandonnés sur place ou enlevés

Utilisation des Terres: Terres Agricoles

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de cessation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (L)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n'		
Pétrole	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	0.000	95	5	0.000	0.000
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	407.779	80	20	326.224	81.556
	Total partiel	**407.779**			**326.224**	**81.556**
Autre produit	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**407.779**			**326.224**	**81.556**

Utilisations des terres : Prairies et arbustaies

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de cessation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (L)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n'		
Pétrole	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	6.771	80	20	5.396	1.377
	Géant	235.335	80	20	188.268	47.067
	Total partiel	**242.106**			**193.663**	**48.443**
Autre produit	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	6.771	80	20	5.396	1.377
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**6.771**			**5.396**	**1.377**
Total		**242.258**			**219.059**	**23.794**

Utilisations des terres : Terres forestières

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de cessation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (L)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n'		
Pétrole	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	0.000	95	5	0.000	0.000
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	4.701	80	20	3.761	0.940
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**4.701**			**3.761**	**0.940**
Autre produit	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**4.701**			**3.761**	**0.940**

Utilisations des terres : Milieu humide - Eau

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de cessation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (L)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n'		
Pétrole	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	0.000	95	5	0.000	0.000
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	57.268	80	20	45.814	11.454
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**57.268**			**45.814**	**11.454**
Autre produit	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	21.127	80	20	16.902	4.225
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**21.127**			**16.902**	**4.225**
Total		**78.395**			**62.716**	**15.679**

Utilisations des terres : Terres mises en valeur

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de cessation d'exploitation du scénario de référence de 2021 (L)		Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur de pipeline devant être enlevé (km)
			n	n'		
Pétrole	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	0.000	95	5	0.000	0.000
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	1.547	80	20	1.237	0.309
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**1.547**			**1.237**	**0.309**
Autre produit	Tuyau petit (purots pas d'acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	95	5	0.000	0.000
	Moyen	0.000	95	5	0.000	0.000
	Grand	0.000	80	20	0.000	0.000
	Géant	0.000	80	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**1.547**			**1.237**	**0.309**

Total	Longueur totale du réseau pipelinier (km)			Longueur totale présentant des pipelines devant être abandonné sur place (km)	Longueur totale présentant des pipelines à être enlevés (km)
	1407.50			610.216	120.282

Étape 2 - Nombre total de franchissements selon le type et détermination, aux fins du calcul des DCE, du nombre de franchissements qui seront abandonnés sur place avec traitement particulier

Type de franchissement : Franchissements de plan d'eau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n n')		Nombre de franchissements ouvrant un traitement particulier devant être appliqué
		n+	n	
Tuy. petit (purots pas d'acier)	1	0	100	0.00
Tuy. petit (acier)	1	0	100	0.00
Moyen	1	0	100	0.00
Grand	15	1	95	14.25
Géant	40	1	95	38.00
Total	**58**			**52.25**

Type de franchissement : Franchissements de route non revêtue

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n n')		Nombre de franchissements ouvrant un traitement particulier devant être appliqué
		n+	n	
Tuy. petit (purots pas d'acier)	0	0	100	0.00
Tuy. petit (acier)	0	0	100	0.00
Moyen	0	0	100	0.00
Grand	15	1	95	14.25
Géant	40	1	95	38.00
Total	**55**			**52.25**

Type de franchissement : Passages à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n n')		Nombre de franchissements ouvrant un traitement particulier devant être appliqué
		n+	n	
Tuy. petit (purots pas d'acier)	0	0	100	0.00
Tuy. petit (acier)	0	0	100	0.00
Moyen	0	0	100	0.00
Grand	15	1	95	14.25
Géant	40	1	95	38.00
Total	**55**			**52.25**

Étape 3 - Calcul des coûts liés aux activités de cessation d'exploitation d'un pipeline

Catégorie de coûts	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline											
	Petit			Moyen				Grand				Coût total ($)
	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'opérations pour nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'opérations pour nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'opérations pour nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)			
Frais aux terrains et nettoyage	24,000	10,000	240,336	24,000	269,745	21,062,970	24,000	731,486	32,629,949	24,034,171		
Frais de nettoyage du sol	32,000	0.000	0	32,000	0.000	0	32,000	0.000	0	0		
Gaz	24,000	0.000	0	17,000	269,745	21,062,108	110,000	731,486	37,014,863	35,771,062		
Pétrole	32,000	0.000	0	32,000	0.000	0	32,000	0.000	0	0		
Opérer sur place du pipeline	112,000	1.500	252,504	117,000	11,192	1,311,116	220,000	819,960	111,194,016	113,757,636		
Utilisation du pipeline	180,000	0.504	340,336	1036,000	49,791	28,914,579	2356,000	118,585	281,529,498	311,574,376		
Inspectionnel	15,000	0.000	0	15,000	0.000	0	15,000	0.000	0	0		
	Gaz	15,000	0.000	0	15,000	35,713	535,713	15,000	71,426	607,137	34,986,149	
	Pétrole	15,000	0.000	0	15,000	0.000	0	15,000	0.000	0	0	
Arrêter en état et indemniser	Frais de gestion des terres abandonnées sur place	10,000	0.000	0	10,000	0.000	0	10,000	0.000	0	0.000	
	Frais de gestion des terres enlevé	240,000	1.504	720,840	1036,000	49,791	51,728,419	2356,000	118,585	281,529,498	333,978,756	
Traitement particulier	Franchissements de plan d'eau	240,000	0.15	36,000	360,000	0.15	3006,000	2,520,000	15.25	38,766,000	41,474,000	
Franchissements	Franchissements de route	240,000	0.00	0	360,000	0.00	0.000	2,520,000	0.00	0.000	0.000	
	Passages à niveau	240,000	0.00	0	360,000	0.00	0.000	2,520,000	0.00	0.000	0.000	
Total				**1408,328**			**106,303,772**			**1,000,000,000**	**1,519,167,136**	

Étape 4 - Calcul des coûts liés aux activités de cessation d'exploitation des installations hors terre

Catégorie de coûts	Type d'installation hors terre	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/km)	Nombre de sites d'installation	Coût total ($)
Enlèvement d'installation hors terre	Terrain avec aménagement de surface	350,000	2	$1,400,000
	Station de compression	1,000,000	5	$5,000,000
	Station de pompage	1,000,000	5	$5,000,000
	Terminal ultramarin et installations de stockage	1,000,000	5	50
	Terminal de stockage	1,000,000	5	50
	Aires d'entreposage	100,000	5	50
	Total partiel			**$11,000,000**
Assainissement de site d'installation hors terre	Terrain avec aménagement de surface	112,000	27	3024,000
	Station de compression	2,000,000	5	10,000,000
	Station de pompage	2,000,000	5	11,400,000
	Station de pompage	5,000,000	5	50
	Terminal ultramarin et installations de stockage	2,000,000	5	50
	Terminal de stockage	2,000,000	5	50
	Aires - Citerne minérale	36,000	2	50
	Total partiel			**$24,824,000**
Remise en état et indemnisation de site d'installation hors terre	Terrain avec aménagement de surface	112,000	27	3001,000
	Station de compression	110,000	5	3001,000
	Station de pompage	110,000	5	50
	Terminal ultramarin et installations de stockage	110,000	5	50
	Terminal de stockage	110,000	5	50
	Aires - Citerne minérale	110,000	5	50
	Total partiel			$12,705,000
Total				**$24,529,000**

Étape 5 - Calcul des coûts des catégories ingénierie et gestion de projet et imprévus

Catégorie de coûts		Pourcentage établi dans le scénario de référence de 2021 (%)	Somme de tout les coûts liés au activités de cessation d'exploitation et à	Coût total ($)
Ingénierie et gestion de projet	Longueur du réseau pipelinier <10 km	15	$148,011,126	18
	Longueur du réseau pipelinier 10 km-500 km	10		$14,801,113
	Longueur du réseau pipelinier >500 km	5		50
Imprévus		15		**$22,201,669**
Total				**$36,902,782**

Le % de coût des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étude pour activités de modification des pipelines existantes)	14.55 %
Le % de coût des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étude pour activités de modification des pipelines existantes et activités prévues)	14.55 %

Étape 6 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

Provision pour la surveillance	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline																											
	Petit										Moyen										Grand							
	Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021										Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021										Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021							
	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule surveillance ($/km)	Nombre d'années jusqu'à ce la première surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($)	Total partiel Forfaitaire de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule surveillance ($/km)	Nombre d'années jusqu'à ce la première surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($)	Total partiel Forfaitaire de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule surveillance ($/km)	Nombre d'années jusqu'à ce la première surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($)	Total partiel Forfaitaire de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	1400	50	0	80	5.000	280,000	50	**280,050**	1400	0.00	1	80	223.950	36,910,301	36,910,301	**73,820,701**	1400	0.00	1	80	610.482	150,628,810	150,628,810	301,257,620	**301,891,196**

Provision pour impérévus	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline																Coût total ($)
	Petit						Moyen						Grand				
	Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021						Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021						Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021				
	Coût de la gravité d'un impérévu ($/impérévu)	Nombre hypothétique d'impérévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût de la gravité d'un impérévu ($/impérévu)	Nombre hypothétique d'impérévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût de la gravité d'un impérévu ($/impérévu)	Nombre hypothétique d'impérévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)		
	350,000	0.1	80	5.000	151,558	375,000	0.1	80	223.950	11,727,336	3125,000	0.7	80	610.482	38,244,118	**$1,901,984**	

Partie B - Calcul des CEC relatif aux pipelines dont l'exploitation a déjà cessé

Étape 1 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

Provision pour la surveillance	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline								
	Tuy. petit (acier)								
	Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021								
	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule surveillance ($/km)	Nombre d'années jusqu'à ce la première surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($)	Total partiel Forfaitaire de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	1400	50	0	80	5.000	1101,125	50	**$1101,125**	

Provision pour impérévus	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline					
	Tuy. petit (acier)					
	Coûts si hypothèses établi dans le scenario de référence de 2021					
	Coût de la gravité d'un impérévu ($/impérévu)	Nombre hypothétique d'impérévus par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût total ($)
	50,000	0.1	80	5.000	12,417	**$2,417**

Remarque : Les montants figurant dans les tableaux des DCE ont été arrondis et peuvent donc ne pas correspondre à la somme des éléments.