Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

Société : Exemple
Total des DCE : $15,541,145

Partie B - Calcul des CEE relatifs les pipelines et les installations hors terre en exploitation ou ayant été désaffectés

Legende : A = ancienne ou plus d'1 entreprise B = nouvelle ou plus aucun nouveau particulier

Étape 1 - Catégorisation des pipelines de la société selon les utilisations des terres et détermination, aux fins du calcul des CEE, 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 remise 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)
			A	B		
Pétrole	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	407.779	NL	LP	379.779	42.195
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**407.779**			**379.779**	**42.195**
Autre produit	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**407.779**			**379.779**	**42.195**

Utilisations des terres : Prairies et arbustes

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de remise 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)
			A	B		
Pétrole	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	4.771	NL	LP	0.994	0.417
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**4.771**			**0.994**	**0.417**
Autre produit	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	LP	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**4.771**			**0.994**	**0.417**

Utilisations des terres : Terres forestières

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de remise 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)
			A	B		
Pétrole	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	1.971	NL	L	1.822	0.149
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**1.971**			**1.822**	**0.149**
Autre produit	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**1.971**			**1.822**	**0.149**

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 remise 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)
			A	B		
Pétrole	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	21.137	NL	L	21.137	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**21.137**			**21.137**	**0.000**
Autre produit	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**21.137**			**21.137**	**0.000**

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 remise 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)
			A	B		
Pétrole	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	1.347	NL	L	1.137	0.209
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**1.347**			**1.137**	**0.209**
Autre produit	Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (ayant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Géant	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**1.347**			**1.137**	**0.209**

Total	Longueur totale du réseau pipelinier (km)			Longueur totale présentant un pipeline devant être abandonné sur place (km)	Longueur totale présentant un pipeline à être enlevée (km)
	1407.00			404.190	142.982

Étape 2 - Nombre total de franchissements selon le type et détermination, aux fins du calcul des CEE, 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 A+ A)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	1	0	100	0.00
Tuyau petit (ayant	0	0	100	0.00
Moyen	0	0	100	0.00
Grand	17	100	0	14.00
Géant	0	100	0	0.00
Total	**18**			**14.00**

Type de franchissement : Franchissements de route non revêtue

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N A+ A)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (ayant	0	0	100	0.00
Moyen	0	100	0	0.00
Grand	0	100	0	0.00
Géant	0	100	0	0.00
Total	**0**			**0.00**

Type de franchissement : Franchissements de route revêtue

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N A+ A)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (ayant	0	0	100	0.00
Moyen	0	100	0	0.00
Grand	11	100	0	9.00
Géant	0	100	0	0.00
Total	**11**			**9.00**

Type de franchissement : Pipeages à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N A+ A)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		A+	A	
Tuyau petit (ayant au plus 114 mm)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (ayant	0	0	100	0.00
Moyen	0	100	0	0.00
Grand	0	100	0	0.00
Géant	0	100	0	0.00
Total	**0**			**0.00**

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 ($)
	Coûts unitaires de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'opération au cours du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'opération au cours du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'opération au cours du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	
Coûts aux terrains de nettoyage	24,000	10,000	240,000	24,000	269,793	21,062,970	24,000	701,486	32,629,949	54,034,373
Frais de nettoyage du sol	32,000	0,000	0	38,000	0,000	0	32,000	0,000	0	0
Frais de nettoyage du	24,000	0,000	0	17,000	269,793	21,062,208	110,000	701,486	77,154,883	98,217,091
Coûts du nettoyage	32,000	0,000	0	32,000	0,000	0	32,000	0,000	0	0
Dépense par pièce de pipeline	112,000	1,000	112,000	117,000	269,793	31,593,208	220,000	703,486	154,259,766	152,251,464
Utilisation de pipeline	180,000	0,924	240,336	1200,000	49,793	59,816,679	2350,000	118,000	241,529,400	301,586,415
Supplémentaire	180,000	0,000	0	1200,000	0,000	0	2350,000	0,000	0	0
	Bois	32,000	0,000	0	32,000	49,793	1,529,713	32,000	70,496	34,957,152	34,986,145
	Sol pierreux	32,000	10,000	320,446	32,000	7,000	0	32,000	0,000	0	320,446
Arrêtez en état et rehausser	Rigoureux (ayant des obstacles)	240,000	0,000	0,000	240,000	49,793	11,947,037	240,000	118,000	14,179,510	26,126,547
	Rigoureux (ayant un niveau	240,000	1,924	553,680	240,000	49,793	22,758,604	240,000	118,000	28,006,358	51,318,642
Traitement particulier	Franchissements de plan d'eau	240,000	0,15	36,000	240,000	0,15	1600,000	2,000,000	0,15	0,780,000	37,476,000
Franchissements	Franchissements de route	240,000	0,00	0	240,000	0,00	0,000	240,000	0,00	0,000	0,000
	Pipeages à niveau	240,000	0,00	0	240,000	0,00	0,000	240,000	0,00	0,000	0,000
Total				**1408,128**			**120,433,712**			**351,824,858**	**573,427,136**

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 de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Nombre de sites d'installation	Coût total ($)
Démantèlement d'installation hors terre	Station sous-station de surface	150,000	17	2,550,000
	Station de compression	1,000,000	1	1,000,000
	Station de compression	11,000,000	1	11,000,000
	Station de pompage	150,000	0	0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	6,000,000	0	0
	Vanne de sectionnement	15,000,000	0	0
	Vanne - Colonne montante	30,000	0	0
	Total partiel			$14,550,000
Assainissement de site d'installation hors terre	Station sous-station de surface	112,000	17	1924,000
	Station de compression	1000,000	1	11,400,000
	Station de pompage	1100,000	0	0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	2000,000	0	0
	Vanne de sectionnement	2000,000	0	0
	Vanne - Colonne montante	36,000	0	0
	Total partiel			$13,324,000
Arrêtez en état et rehausser de site d'installation hors terre	Station sous-station de surface	112,000	17	1905,000
	Station de compression	110,000	1	1005,000
	Station de pompage	110,000	0	0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	170,000	0	0
	Terminal ultérieur et installations de stockage	2030,000	0	0
	Vanne de sectionnement	2030,000	0	0
	Vanne - Colonne montante	21,000	0	0
	Total partiel			$2,170,000
Total				**$29,044,000**

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

Catégorie de coûts	Pourcentage établi dans le cadre du scénario de 2021 (%)	Somme de tout les coûts liés au activités de cessation d'exploitation et A	Coût total ($)
Ingénierie et gestion de projet	Longueur du réseau pipelinier <10 km	15	$4,356,000
	Longueur du réseau pipelinier 10 km-500 km	10	
	Longueur du réseau pipelinier >500 km	5	
Imprévus		15	
A = la somme des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étape une) et des activités de cessation d'exploitation des pipelines (étape trois)			$17,424,000
B = la somme des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étape une) et des activités de cessation d'exploitation des pipelines (étape trois) et des coûts imprévus			$21,772,500

Étape 6 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

| Provision pour la surveillance | Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline | | | | | | | | | | |