Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

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

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

Legende : n= ancienne ou plus d'1 entreprise n1 = ancienne ou plus ans inventaire particulier

Étape 1 - Catégorisation des pipelines de la société selon les utilisations des terres et détermination, aux fins du calcul des DCD, 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 remplissage 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 (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	507.109	NL	10	316.170	91.150
	Total partiel	**507.109**			**316.170**	**91.150**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**91.150**
Total		**507.109**			**316.170**	**91.150**

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 remplissage 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 (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	6.771	NL	10	6.094	0.677
	Grand	235.337	NL	10	211.803	23.534
	Total partiel	**242.108**			**217.897**	**24.210**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**242.108**			**217.897**	**24.210**

Utilisations des terres : Terres forestières

Type de produit	Catégorie de diamètre de pipeline	Longueur totale réelle de pipeline (km)	Hypothèses relatives aux méthodes de remplissage 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 (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	7.774	NL	10	6.997	0.778
	Total partiel	**7.774**			**6.997**	**0.778**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**7.774**			**6.997**	**0.778**

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 remplissage 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 (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	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
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	21.128	NL	L	17.171	1.767
	Total partiel	**21.127**			**19.404**	**2.001**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	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
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**21.127**			**19.404**	**2.001**

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 remplissage 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 (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	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
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Grand	1.547	NL	L	1.237	0.309
	Total partiel	**1.547**			**1.237**	**0.309**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Petit	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
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Total		**1.547**			**1.237**	**0.309**

Total	Longueur totale du réseau pipelinier (km)			Longueur totale présumée devant être abandonné sur place (km)	Longueur totale présumée de pipeline à être enlevée (km)
	1007.55			558.556	118.362

Étape 2 - Nombre total de franchissements selon le type et détermination, aux fins du calcul des DCD, 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- et)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		n-	n	
Tuyau petit (ayant pas l'acier)	1	n	100	0.10
Tuyau petit (acier)	1	n	100	0.10
Petit	1	n	100	0.10
Moyen	11	100	n	11.00
Grand	496	100	n	496.00
Total	**510**			**507.30**

Type de franchissement : Franchissements de route haute-tension

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n- et)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		n-	n	
Tuyau petit (ayant pas l'acier)	1	n	100	0.10
Tuyau petit (acier)	1	n	100	0.10
Petit	1	n	100	0.10
Moyen	11	100	n	11.00
Grand	496	100	n	496.00
Total	**510**			**507.30**

Type de franchissement : Pipeline(s) à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n- et)		Nombre de franchissements évalués en traitement particulier devant être enlevé
		n-	n	
Tuyau petit (ayant pas l'acier)	1	n	100	0.10
Tuyau petit (acier)	1	n	100	0.10
Petit	1	n	100	0.10
Moyen	11	100	n	11.00
Grand	496	100	n	496.00
Total	**510**			**507.30**

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'exploitation du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'exploitation du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique d'exploitation du nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	
Coûts aux terrains et nettoyage	24,000	10,000	240,336	24,000	283,735	21,062,970	24,000	701,486	32,925,945	54,229,171
Rouge et nettoyage du pipeline	32,000	0.000	0	32,000	0.000	0	32,000	0.000	0	0
Pipeline	24,000	0.000	0	21,000	283,735	21,062,108	110,000	701,486	77,214,863	81,775,962
Total partiel	80,000	10,000	240,336	77,000	567,470	42,125,078	166,000	1,402,972	110,140,808	136,005,133
Mesures pour sites sensibles	32,000	1,500	1,010,418	32,000	1,134,940	84,250,156	110,000	2,105,458	231,295,903	316,556,477
Utilisation du pipeline	180,000	0.504	340,336	1036,000	49,756	39,914,579	2036,000	118,585	241,529,499	281,824,416
Supplémentaire	32,000	0.000	0	32,000	0.000	0	32,000	0.000	0	0
	Bas	32,000	0.000	0	32,000	35,755	35,755,713	32,000	71,508	35,827,221
	Haut	32,000	10,000	320,448	32,000	17,000	0	32,000	0.000	320,448
Remise en état et redocumentation	Pipeline hauteur de surface	240,000	1,500	1,010,418	1036,000	1,134,940	1,175,497,000	2036,000	2,105,458	1,176,510,418
	Pipeline hauteur de surface	240,000	1,500	1,010,418	1036,000	49,756	51,738,424	2036,000	118,585	52,759,426
Tributaire particulier	Franchissements de plan d'eau	240,000	0.15	36,000	240,000	0.15	0,000,000	2,520,000	23.10	5,760,000
Franchissements	Franchissements de route	240,000	0.00	0	240,000	0.00	0,000,000	2,520,000	0.00	0,000,000
	Pipeline à niveau	240,000	0.00	0	240,000	0.00	0,000,000	2,520,000	0.00	0,000,000
Total			**3408,108**			**326,303,712**			**351,804,858**	**1119,167,136**

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 de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Nombre de sites d'installation	Coût total ($)
Démantèlement d'installation hors terre	Terrain sous-jacent de surface	150,000	17	2,550,000
	Pétrole et pétrolier	1,000,000	1	11,000,000
	Station de compression	11,000,000	1	11,000,000
	Station de pompage	1,000,000	0	0
	Terminal pétrolier et installations de stockage	1,000,000	0	0
	Usine de traitement	1,000,000	0	0
	Autre - Colonne montante	325,000	2	650,000
	Total partiel			25,200,000
Assainissement de site d'installation hors terre	Terrain sous-jacent de surface	112,000	17	1904,000
	Pétrole et pétrolier	1,000,000	1	11,000,000
	Station de compression	1000,000	1	11,000,000
	Station de pompage	5100,000	0	0
	Terminal pétrolier et installations de stockage	5100,000	0	0
	Usine de traitement	5100,000	0	0
	Autre - Colonne montante	36,000	2	72,000
	Total partiel			23,976,000
Remise en état et redocumentation de site d'installation hors terre	Terrain sous-jacent de surface	112,000	17	1904,000
	Pétrole et pétrolier	150,000	1	1000,000
	Station de compression	150,000	1	1000,000
	Station de pompage	175,000	0	0
	Terminal pétrolier et installations de stockage	3500,000	0	0
	Usine de traitement	3500,000	0	0
	Autre - Colonne montante	2,000	2	4,000
	Total partiel			3,908,000
Total				**$53,084,000**

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

Catégorie de coûts	Pourcentage établi dans le calcul des coûts de 2021 (%)	Somme du total des coûts liés aux activités de cessation d'exploitation et 4	Coût total ($)
Ingénierie et gestion de projet	Longueur du réseau pipelinier <10 km	15	10
	Longueur du réseau pipelinier 10 km-500 km	10	$146,011,126
	Longueur du réseau pipelinier >500 km	5	10,000,000
Imprévus		15	**$16,101,700**
Total			**$172,112,826**
Le % de coût des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étude pour activités de cessation d'exploitation des pipelines inutilisés)			172,112,826
Le % de coût des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étude pour activités de cessation d'exploitation des installations hors terre inutilisées)			53,084,000

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 la variante de référence de 2021									Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021											Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021									
	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule surveillance de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la deuxième 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 de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la deuxième surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($)	Total partiel Forfaitaire de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule surveillance de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la deuxième 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	5.100	1006,928	50	**1006,928**	1400	0.00	1	80	215.950	56,915,501	56,915,501	**113,826,781**	1400	0.00	1	80	619.482	318,628,822	318,628,822	637,257,705	**255,085,194**

Provision pour impérieux	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline																Coût total ($)
	Petit					Moyen					Grand						
	Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021					Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021					Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021						
	Coût de la gravière d'un mètre ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût de la gravière d'un mètre ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	Coût de la gravière d'un mètre ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)		
150,000	0.1	80	5.100	151,928	155,000	0.1	80	215.950	3,177,198	3,215,000	0.1	80	619.482	38,244,118	**$1,901,984**		

Partie B - Calcul des CEC relatifs les pipelines dont l'exploitation a été cessé

Étape 1 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

Provision pour la surveillance	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline								Coût total ($)
	Tuyau petit (acier)								
	Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021								
	Coût annuel des activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($/km)	Coût d'une seule surveillance de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la deuxième surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel Activités d'administration et d'exercice de la signalisation ($)	Total partiel Forfaitaire de surveillance ($)	Total partiel ($)	
1400	50	0	80	5.100	1101.131	50	**3565,128**	**3565,128**	

Provision pour impérieux	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline					Coût total ($)
	Tuyau petit (acier)					
	Coûts si hypothèses établi dans la variante de référence de 2021					
	Coût de la gravière d'un mètre ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	
50,000	0.1	80	5.100	12,417	**$2,417**	

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