Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

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

Partie B - Calcul des CEC relatif 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 ancienne 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 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)
			n	n'		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'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 d'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	407.779	NL	10	326.224	81.556
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**407.779**			**326.224**	**81.556**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'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		**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 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)
			n	n'		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'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 d'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	5.094	1.677
	Grand	0.000	NL	10	0.000	0.000
	Total partiel	**6.771**			**5.094**	**1.677**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'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		**6.771**			**5.094**	**1.677**

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)
			n	n'		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'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 d'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	1.874	NL	L	1.405	0.468
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**1.874**			**1.405**	**0.468**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'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		**1.874**			**1.405**	**0.468**

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)
			n	n'		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'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 d'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	27.268	NL	L	21.814	5.454
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**27.268**			**21.814**	**5.454**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'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		**27.268**			**21.814**	**5.454**

Utilisations des terres : Terres inexploitées-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)
			n	n'		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas d'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 d'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	1.547	NL	L	1.237	0.309
	Grand	0.000	NL	L	0.000	0.000
	Total partiel	**1.547**			**1.237**	**0.309**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas d'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)
	1407.59			358.726	108.462

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 n1)		Nombre de franchissements ayant un traitement particulier devant être appliqué
		n+	n	
Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	0	0	100	0.00
Moyen	11	100	0	14.00
Grand	0	100	0	0.00
Total	**11**			**14.00**

Type de franchissement : Franchissements de route non-revêtue

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n n1)		Nombre de franchissements ayant un traitement particulier devant être appliqué
		n+	n	
Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	0	100	0	0.00
Moyen	0	100	0	0.00
Grand	0	100	0	0.00
Total	**0**			**0.00**

Type de franchissement : Pipeages à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n n1)		Nombre de franchissements ayant un traitement particulier devant être appliqué
		n+	n	
Tuyau petit (ayant pas d'acier)	0	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	0	100	0	0.00
Moyen	0	100	0	0.00
Grand	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 ($)
	Coûts unitaires du scénario de référence de 2021 ($/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 ($)			
Coûts aux terrains et nettoyage	24,000	10,000	240,336	24,000	283,735	21,062,970	64,000	701,486	53,925,945	24,034,171		
Pompage et nettoyage du pipeline	32,000	0.000	0	38,000	0.000	0	112,000	0.000	0	0		
Gaz	24,000	0.000	0	17,000	265,743	21,806,108	110,000	701,486	77,153,883	99,775,992		
Pétrole	32,000	0.000	0	38,000	0.000	0	112,000	0.000	0	0		
Opérer sur place du pipeline	112,000	1.000	112,168	117,000	11,592	1,357,104	220,000	410,950	151,290,000	152,759,272		
Enlèvement du pipeline	280,000	0.504	141,216	1030,000	49,783	38,954,576	1950,000	118,085	191,525,140	231,524,576		
Remplissage	32,000	0.000	0	38,000	0.000	0	112,000	0.000	0	0		
	Gaz	24,000	0.000	0	17,000	265,743	21,806,108	110,000	701,486	77,153,883	99,775,992	
	Pétrole	32,000	0.000	0	38,000	0.000	0	112,000	0.000	0	0	
Remise en état et redocumentation	Gaz	112,000	1.000	112,168	117,000	11,592	1,357,104	220,000	410,950	151,290,000	152,759,272	
	Pétrole	280,000	0.504	141,216	1030,000	49,783	38,954,576	1950,000	118,085	191,525,140	231,524,576	
Traitement particulier	Franchissements de plan d'eau	240,000	0.15	36,000	380,000	0.15	3006,000	3,520,000	15.00	52,784,000	55,474,000	
Franchissements	Pipeages à niveau	240,000	0.00	0	380,000	0.00	0.000	3,520,000	0.00	0.000	0.000	
	Pipeages à niveau	240,000	0.00	0	350,000	0.00	0.000	3,250,000	0.00	0.000	0.000	
Total				**1408,336**			**126,163,712**			**691,404,854**	**819,977,106**

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 ($/km)	Nombre de sites d'installation	Coût total ($)
Démantèlement d'installation hors terre	Station sous-station de surface	150,000	10	11,250,000
	Station de compression	150,000	10	11,250,000
	Station de compression	11,000,000	1	11,000,000
	Station de mesurage	150,000	10	50
	Terminal ultérieur et installations de stockage	1,000,000	1	50
	Vanne de sectionnement	1,000,000	1	50
	Aires - Colonne montante	20,000	1	50
	Total partiel			**22,250,000**
Assainissement de site d'installation hors terre	Station sous-station de surface	112,000	10	1124,000
	Station de compression	112,000	10	1124,000
	Station de compression	1,000,000	1	11,000,000
	Station de mesurage	5,000,000	1	50
	Terminal ultérieur et installations de stockage	5,000,000	1	50
	Vanne de sectionnement	5,000,000	1	50
	Aires - Colonne montante	36,000	1	50
	Total partiel			**13,248,000**
Remise en état et redocumentation de site d'installation hors terre	Station sous-station de surface	112,000	10	1005,000
	Station de compression	112,000	10	1005,000
	Station de compression	1,000,000	1	10,000,000
	Station de mesurage	175,000	1	50
	Terminal ultérieur et installations de stockage	350,000	1	50
	Vanne de sectionnement	350,000	1	50
	Aires - Colonne montante	2,500	1	50
	Total partiel			**12,170,000**
Total				**$26,168,000**

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

Catégorie de coûts		Pourcentage établi dans le scénario de référence de 2021 (%)	Somme du total des coûts liés aux activités de cessation d'exploitation précédentes en $	Coût total ($)
Ingénierie et gestion de projet	Longueur du réseau pipelinier <10 km	15		18
	Longueur du réseau pipelinier 10 km-500 km	10	$146,011,126	**$14,601,113**
	Longueur du réseau pipelinier >500 km	5		0
Ingénieux		15		**$21,901,669**
Total				**$36,502,782**

Le % de coût des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (réseau sous activités de cessation des pipelines existantes)	10.0 %
Le % de coût des coûts d'ingénieux et de gestion de projet (réseau sous activités de cessation des pipelines existantes et sans activités antérieures)	15.0 %

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 scénario de référence de 2021										Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021										Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021							
	Coût annuel des activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($/km)	Coût d'une seule période de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la dernière surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel d'activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($)	Total partiel Frais/des de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($/km)	Coût d'une seule période de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la dernière surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel d'activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($)	Total partiel Frais/des de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût annuel des activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($/km)	Coût d'une seule période de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la dernière surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel d'activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($)	Total partiel Frais/des de surveillance ($)	Total partiel ($)	Coût total ($)
1400	50	0	80	5.00	1006.728	50	**1006,728**	1400	0.00	1	80	215.950	56,915.901	56,915.901	**113,828.701**	1400	0.00	1	80	619.482	318,628.810	318,628.810	637,257.705	**$1,101,186**

Provision pour impérieux	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline																
	Petit					Moyen					Grand						
	Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021					Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021					Coûts si hypothèses établi dans le scénario 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 ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline devant être abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	**Coût total ($)**
350,000	0.1	80	5.00	211,728	370,300	0.1	80	215,950	11,727,598	3,725,898	0.7	80	619,482	38,244,118	**$1,901,984**

Partie B - Calcul des CEC relatif les 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								
	Tuyau petit (acier)								
	Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021								
	Coût annuel des activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($/km)	Coût d'une seule période de surveillance ($/km)	Nombre d'années présumé entre la première et la dernière surveillance	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel d'activités d'administration et d'exécution de la réglementation ($)	Total partiel Frais/des de surveillance ($)	Total partiel ($)	**Coût total ($)**
1400	50	0	80	5.00	1101.131	50	**3303,128**		

Provision pour impérieux	Calcul des coûts selon la catégorie de diamètre de pipeline					
	Tuyau petit (acier)					
	Coûts si hypothèses établi dans le scénario de référence de 2021					
	Coût de la gravière d'un mètre ($/impérieux)	Nombre hypothétique d'impérieux par année par tranche de 100 km	Coefficient d'actualisation applicable	Longueur de pipeline abandonné sur place (km)	Total partiel ($)	**Coût total ($)**
350,000	0.1	80	5.00	12,417	50,417	**$3,457**

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