Régie de l'énergie du Canada | Canada Energy Regulator

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

Partie A - 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 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	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	707.109	NL	10	191.170	91.535
	Total partiel	**707.109**			**191.170**	**91.535**
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**	**91.535**
Total		**707.109**			**191.170**	**91.535**

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	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	0.994	0.417
	Grand	235.337	NL	10	208.233	21.337
	Total partiel	**242.108**			**209.227**	**21.754**
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**			**209.227**	**21.754**

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	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	1.371	NL	10	1.371	0.000
	Total partiel	**1.371**			**1.371**	**0.000**
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		**1.371**			**1.371**	**0.000**

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	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	21.138	NL	L	17.171	3.967
	Total partiel	**21.137**			**19.804**	**3.967**
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		**21.137**			**19.804**	**3.967**

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	n		
Pétrole	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Total partiel	**0.000**			**0.000**	**0.000**
Gaz	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Grand	1.347	NL	20	1.137	0.209
	Total partiel	**1.347**			**1.137**	**0.209**
Autre produit	Tuyau petit (ayant pas l'acier)	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Tuyau petit (acier)	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Petit	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Moyen	0.000	NL	20	0.000	0.000
	Grand	0.000	NL	20	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 présumée devant être abandonné sur place (km)	Longueur totale présumée de pipeline à être enlevée (km)
	1007.32			818.156	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 ou A)		Nombre de franchissements assujettis au traitement particulier devant être enlevé
		A=	n	
Tuyau petit (ayant pas l'acier)	1	0	100	0.00
Tuyau petit (acier)	0	0	100	0.00
Petit	0	0	100	0.00
Moyen	11	100	0	11.00
Grand	12	100	0	9.00
Total	**24**			**20.00**

Type de franchissement : Franchissements de route non revêtue

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n ou A)		Nombre de franchissements assujettis au traitement particulier devant être enlevé
		A=	n	
Tuyau petit (ayant pas l'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	1	100	0	1.00
Total	**1**			**1.00**

Type de franchissement : Pipeages à niveau

Catégorie de diamètre de pipeline	Nombre total de franchissements	Hypothèse de traitement particulier (N n ou A)		Nombre de franchissements assujettis au traitement particulier devant être enlevé
		A=	n	
Tuyau petit (ayant pas l'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	1	100	0	1.00
Total	**1**			**1.00**

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					
	Coûts unitaires de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique de pipeline selon le nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique de pipeline selon le nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coûts unitaires de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Longueur hypothétique de pipeline selon le nombre hypothétique de franchissements	Total partiel ($)	Coût total ($)
Coûts aux terrains et nettoyage	24,000	10.000	240,156	24,000	283.735	21,062,970	24,000	701.486	53,673,945	24,976,171
Pompage et nettoyage du pipeline	Pétrole	0.000	0	0.000	0.000	0	0.000	0.000	0	0
	Gaz	24,000	0.000	0	17,000	283.735	21,062,108	710,000	701.486	37,214,863	35,775,062
	Autre produit	0.000	0.000	0	0.000	0.000	0	0.000	0.000	0	0.000
Opérer sur place du pipeline	Pétrole	157,000	1.500	235,518	157,000	283.735	44,551,126	157,000	701.486	110,064,104	155,851,196
Débouscaler du pipeline	Gaz	180,000	0.504	240,156	1000,000	49.761	49,914,579	1000,000	1,0.585	241,529,490	291,683,376
	Autre produit	0.000	0.000	0	0.000	0.000	0	0.000	0.000	0	0.000
Hydrotester	Pétrole	32,000	0.600	0	32,000	283.735	32,000,713	32,000	701.486	34,857,207	34,889,140
	Gaz	32,000	10.000	320,208	32,000	17,000	0	32,000	0.000	0	320,208
Service en état et redocorations	Pétrole	240,000	1.500	360,312	240,000	283.735	67,103,407	240,000	701.486	169,179,110	236,642,829
	Gaz	240,000	1.504	360,576	241,000	49.761	12,000,000	241,000	1,0.585	241,529,490	253,891,066
Traitement particulier	Franchissements de plan d'eau	240,000	0.15	36,000	240,000	0.15	3,600,000	240,000	20.00	4,800,000	12,436,000
Franchissements	Pipeages à niveau	240,000	0.00	0	240,000	0.00	0,000,000	240,000	0.00	0,000,000	0,000,000
	Pipeages à niveau	240,000	0.00	0	240,000	0.00	0,000,000	240,000	0.00	0,000,000	0,000,000
				2408,156			**226,193,712**			**395,894,850**	**1119,427,106**

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 de cessation d'exploitation de 2021 ($/km)	Nombre de sites d'installation	Coût total ($)
Démantèlement d'installation hors terre	Station compr. en surface	150,000	10	11,250,000
	Station de compression	1,000,000	1	11,000,000
	Station de compression	11,000,000	1	11,000,000
	Station de pompage	0,000,000	0	00
	Terminal ptrolier et installations de stockage	0,000,000	0	00
	Usine de traitement	0,000,000	0	00
	Autre - Colonne montante	20,000	2	40
	Total partiel			**$22,250,040**
Assainissement de site d'installation hors terre	Station compr. en surface	150,000	10	1514,000
	Station de compression	1,000,000	1	11,000,000
	Station de compression	1000,000	1	11,400,000
	Station de pompage	0,000,000	0	00
	Terminal ptrolier et installations de stockage	0,000,000	0	00
	Usine de traitement	0,000,000	0	00
	Autre - Colonne montante	36,000	2	00
	Total partiel			**$23,914,000**
Service en état et redocorations de site d'installation hors terre	Station compr. en surface	112,500	10	1001,500
	Station de compression	150,000	1	1001,000
	Station de pompage	0,000,000	0	00
	Terminal ptrolier et installations de stockage	0,000,000	0	00
	Usine de traitement	0,000,000	0	00
	Autre - Colonne montante	0,000,000	0	00
	Total partiel			**$2,170,500**
Total				**$50,304,540**

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 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	00
	Longueur du réseau pipelinier 10 km-500 km	10	$148,011,126
	Longueur du réseau pipelinier >500 km	05	**$0,000,000**
Imprévus		15	**$22,201,700**
Total			**$170,212,826**

Si le total des coûts d'ingénierie et de gestion de projet (étape une) et/ou le total des activités de cessation des pipelines terminés (étape deux) dépassent le montant de la garantie financière et/ou pour certaines provinces $17,212,826

Étape 6 - Calcul des provisions pour pipelines abandonnés

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