

# **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

1. Identification du puits	
Nom du puits	Québec Fuel No 2
Numéro du puits	A105
MRC	Pierre-De Saurel
Municipalité	Saint-Roch-de-Richelieu
Numéro de lot	53-54

2. Informations générales sur l'inspection		
Inspecteur	Myriam Cadotte	
Inspecteur	Johnson Predin	
Accompagné de		
Système géodésique	NAD 83	
Format des coordonnées	Degré décimaux	
Type inspection	Complète	
Date	2019-09-16	
Vérification sécurité	Effectuée	
Heure de début et fin	10h45 à 14h50	
Conditions météorologiques	Ensoleillé	
Température ambiante (°C)	20	

3. Instruments utilisés			
Instrument	Commentaires		
RKI-GX 6000 Détecteur de gaz			
GPS Garmin GPSMAP 64ST			
SCHONSTED GA-52Cx Détecteur magnétique			
Berger Détecteur magnétique			

4. Personne(s	) rencontrée(s)			
#	Nom	Rôle	Téléphone	Adresse courriel
1	53-54	53-54	53-54	
2				
3				
4				
		Témoignages		
1	53-54			
2				
3				
4				



#### **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

5. Accès terrain			
Élément à vérifier	Coordonnées	Latitude	Longitude
Fin de la surface carrossable	45,87617, -73,19192	45,87617	-73,19192

6. Reconnaissance terrain	
Élément à vérifier	Description
Type de terrain	Terrain boisé

7. Indices en surface d'anciens forages	
Туре	Mode de récupération suggéré
Aucun	
	Commentaires
Le puits est dans un terrain boisé, mais il faut pa	asser par un champs de maïs pour se rendre.

 8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique

 Sources
 Latitude
 Longitude
 Recherche
 Commentaires

 GDH
 45,9766944
 -73,23375
 Non

 SIGPEG
 45,9770447
 -73,2339707
 Non

 GDH
 45,9766944
 -73,23375
 Non

 SIGPEG
 45,9770447
 -73,2339707
 Non

 SIGPEG
 45,9720512
 -73,2221567
 Non

 Inspection 2018
 45,87841
 -73,19905
 Oui
 Localisation du puits

9. Localisation du puits			
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal	
Tubage hors sol	45,87841,-73,19905	Très fort	
Commentaires			



# **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

10. Caractéristiques du puits		
Élément à vérifier	Description	Commentaires
Tête de puits	Absente	
Évent de surface	Absent	
Profondeur des tubages		Profondeur de la terre à l'intérieur du tubage = 1,25 m
(cm)		
Hauteur des tubages au	69	
dessus du sol (cm)	09	
Diamètre du tubage	27,47	Circonférence = 86,3 cm
extérieur (cm)	27,47	
Présence d'une plaque	Non	
oudée sur le tubage	INOTI	
Présence de ciment	Non	
obturant le tubage	INOTI	
Test de l'eau savonneuse	Présence de bulles	
Panneau d'identification	Oui non-conforme	C'était la pancarte qu'on avait installé en 2018.
es coordonnées GPS de	Non	Elles avaient déjà été prises en 2018
précision ont été prises	INOH	

Point de mesure	%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent		5.5
1 À l'intérieur de 50 centimètres	0	
2 À l'intérieur de 50 centimètres	0	
#1 À 4 mètres	0	
‡2 À 4 mètres	0	
3 À 4 mètres	0	
‡4 À 4 mètres	0	
Dans l'air ambiant pas très loin du puits	0	
Si les valeurs sont >25% LIE à l'intérieur de 50 cm ou à 4 m, faire le jusqu'à un maximum de 75 m et à toutes places e		
Dans l'air à l'intérieur du tube du puits sans l'entonnoir	4	
Commenta		



#### **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

12. Indices de contamination					
Visuel de produits pétroliers dans le sol	Description de l'indice de contamination	Localisation	Échantillonnage	Profondeur (cm)	Identification
Aucun	Échantillon de sol demandé	à 11 cm du puits	Oui	32	A105 VR-01
Aucun	Échantillon de sol demandé	à 13 cm du puits	Oui	30,2	A105 VR-02
Commentaires					

Nous avons senti une odeur forte au dessus du tube du puits.

13. Conclusions et recommandations				
Éléments	Constats	Commentaires		
Le puits est localisé	Oui			
Risque pour l'environnement	Oui	Contamination et émanation		
Reprendre la recherche	Non			
Statut	Travaux à réaliser			
Coupe du tubage	Évaluation supplémentaire			
Ramassage des débris d'anciens forages	Non-applicable			
Pancarte	Non-applicable			
Prochaine inspection recommandée	1 an			
Autre				

#### Conclusion

Le puits est localisé, car le haut du tubage est hors-sol. Aucune migration de gaz n'a été détectée. Une émanation de gaz au tubage a été détectée et présente un risque selon la Loi sur les hydrocarbures et ses règlements afférents. De la contamination en Hydrocarbures Pétroliers (A-B), en Hydrocarbures Aromatiques Polycycliques (A-B) et en Métaux (A-B) a été détectée dans le sol. Pour ces raisons, l'état du puits est : Travaux à réaliser.



# **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

Signatures Signature rapport d'inspection ( 1 à 12 )		
Myriam Cadotte	53-54	2020-02-19
Inspecteur	00 04	
Johnson Predin		2020-02-19
Inspecteur	53-54	
	Signature de la vérification (13)	·
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet	53-54	
Coordonnateur aux opérations		2020-02-14
Pierre-François Côté	 53-54	2020-02-14
Inspecteur		

# Photos de l'inspection

Photo 1	
Vue sur le puits	

#### **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

# Photo 2 Mesure de gaz à 50 centimètres du puits



Photo 3

Vue sur l'emplacement du puits

