

## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

1. Identification du puits		
Nom du puits	Oil Selections No 2	
Numéro du puits	A086	
MRC	Les Moulins	
Municipalité	Mascouche	

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	2019-11-13	
Vérification sécurité	Effectuée	
Heure de début et fin	10h30 à 16h00	
Conditions météorologiques	Ensoleillé	
Température ambiante (°C)	-5	

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

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



## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

5. Accès terrain			
Élément à vérifier	Coordonnées	Latitude	Longitude
Fin de la surface carrossable			

6. Reconnaissance terrain	
Élément à vérifier	Description
Type de terrain	Champs agricole

7. Indices en surface d'anciens forages				
Mode de récupération suggéré				
Commentaires				

Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal		
Tubage déterré	45,78704, -73,53155	Très fort		
Commentaires				
Le diamètre du puits correspond à la documentation (5,5 pouces).				



## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

10. Caractéristiques du pui	ts			
Élément à vérifier	Description		Commentair	es
Tête de puits	Absente			
Évent de surface	Absent			
Profondeur des tubages (cm)	25			
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)	S/O			
Diamètre du tubage extérieur (cm)	14			
Présence d'une plaque soudée sur le tubage	Non			
Présence de ciment obturant le tubage	Oui			
Test de l'eau savonneuse	Absence de bulles			
Panneau d'identification	Oui non-conforme			
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Non			
11. Émanation et migration	1			
	Point de mesure		%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent			0	
#1 À l'intérieur de 50 centin	nètres		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	
	IE à l'intérieur de 50 cm ou à In maximum de 75 m et à tou			_
		Commentaires	3	
~	es de méthane ont été obten mesure. Par conséquent, les «		· ·	

comme nulles.



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

12. Indices de contamination					
Visuel de produits pétroliers dans le sol	Description de l'indice de	Localisation	Échantillonnage	Profondeur	Identification
, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	contamination			(cm)	10.0
Aucun					
Commentaires					
Aucun indice n'a été détecté.					

13. Conclusions et recommandations				
Éléments	Constats	Commentaires		
Le puits est localisé visuellement	Oui			
Risque pour l'environnement	Non			
Reprendre la recherche	Non			
Statut	Non-Problématique			
Coupe du tubage	Non-applicable			
Ramassage des débris d'anciens forages	Non-applicable			
Pancarte	Non-applicable			
Prochaine inspection recommandée	5 ans			
Autre				
Conclusion				

Le puits est localisé, car le haut du tubage a été déterré. Aucune migration ni émanation de gaz au tubage n'ont été détectées. Aucun indice organoleptique de contamination de l'eau et/ou du sol n'a été observé. Pour ces raisons, l'état du puits est : Nonproblématique.



## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

Signatures Signature rapport d'inspection ( 1 à 12 )		
Myriam Cadotte	53-54	2020-02-27
Inspecteur		
Johnson Predin	53-54	2020-02-27
Inspecteur		
	Signature de la vérification (13)	
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil	53-54	2020 02 42
Coordonnateur aux opérations		2020-02-13
Pierre-François Côté	53-54	2020-02-13
Inspecteur		2020-02-13

## Photos de l'inspection

Photo du tubage déterré

2019.11.13



## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

# Photo 2

Mesure prise à 4 mètres pour le test de migration



## Photo 3

Vue du site à l'endroit de placement de la pancarte

