

# **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

1. Identification du puits		
Nom du puits	Louvicourt No 5, L'Assomption	
Numéro du puits	A144	
MRC	L'Assomption	
Municipalité	L'Assomption	

2. Informations générales sur l'inspection			
Inspecteur	David Fortin		
Inspecteur	Pierre-François Côté		
Accompagné de			
Système géodésique	NAD 83		
Format des coordonnées	Degré décimaux		
Type inspection	Complète		
Date	2019-07-16		
Vérification sécurité	Effectuée		
Heure de début et fin	10h15 à 11h15		
Conditions météorologiques	Nuageux		
Température ambiante (°C)	20		

3. Instruments utilisés				
Instrument	Commentaires			
SCHONSTED GA-92XT Détecteur magnétique				
SCHONSTED GA-52Cx Détecteur magnétique				
RKI-GX 6000 Détecteur de gaz				
Détecteur 4 gaz				
GPS Garmin GPSmap 62sc				

4. Personne(s	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	

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

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique					
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires	
GDH					
SIGPEG					

473,-73.37503	Très fort				
	11631616				
Commentaires					
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 (cm)	60			
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)	Na			
Diamètre du tubage extérieur (cm)	6			
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				
Point de mesure			%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent			0	
#1 À l'intérieur de 50 centim			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	
	E à l'intérieur de 50 cm ou à « n maximum de 75 m et à tou			_
		Commentaires		



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

2. Indices de contamination						
Visuel de produits pétroliers dans le sol	Description de l'indice de contamination	Localisation	Échantillonnage	Profondeur (cm)	Identification	
Aucun						
Commentaires						

13. Conclusions et recommandations				
Éléments	Constats	Commentaires		
Le puits est localisé	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				

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 )		
Inspecté et rédigé par	Signature	Date
David Fortin	53-54	2020-03-02
Inspecteur		2020 00 02
Pierre-François Côté		
Inspecteur	53-54	2020-03-04
Signature de la vérification (13)		
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet	53-54	12020-03-02
Coordonnateur aux opérations	55-54	2020-03-02

# Photos de l'inspection





# **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

Photo 2
Aucune migration mesurée.



