

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits	
Nom du puits	Genoil et al., Saint-Léonard No 1
Numéro du puits	A229
MRC	Nicolet-Yamaska
Municipalité	Saint-Léonard-d'Aston

2. Informations générales sur l'inspection	
Inspecteur	Vernhar Beaulac
Inspecteur	Kym Bernard
Accompagné de	
Système géodésique	NAD 83
Format des coordonnées	Degré décimaux
Type inspection	Complète
Date	2019-07-09
Vérification sécurité	Effectuée
Heure de début et fin	10h00 à 12h15
Conditions météorologiques	Ensoleillé
Température ambiante (°C)	24

3. Instruments utilisés	
Instrument	Commentaires
SCHONSTED GA-92XT Détecteur magnétique	
RKI-GX 6000 Détecteur de gaz	
GPS Garmin GPSMAP 64ST	
GPS haute précision	

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	
Type	Mode de récupération suggéré
Autres	Récupération non requise
Commentaires	
pancarte d'identification du puits près des bâtiments, présence de ciment à proximité du puits	

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique				
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires
GDH	46,0757778	-72,3871944	Non	
SIGPEG	46,0758177	-72,386752	Non	
Imagerie	46,0758555	-72,3870799	Non	

9. Localisation du puits		
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Signal magnétique probant, impossible à creuser avec une pelle ronde	46,07582,-72,38719	Très fort
Commentaires		
Creusé à plus de 4 pieds 10 pouces. Il est difficile de creuser d'avantage avec l'équipement à notre disposition. Puits localisé non visuellement car plus profond que la limite que l'on pouvait creuser. Pancarte d'identification du puits présente sur le site (MERN et compagnie pétrolière)		

10. Caractéristiques du puits		
Élément à vérifier	Description	Commentaires
Tête de puits	Absente	
Évent de surface	Absent	
Profondeur des tubages (cm)	170	plus de 4 pieds 10 pouces
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)		
Diamètre du tubage extérieur (cm)	Impossible à vérifier	
Présence d'une plaque soudée sur le tubage	Impossible à vérifier	
Présence de ciment obturant le tubage	Impossible à vérifier	présence de ciment dans le sol et en surface près de la localisation du puits
Test de l'eau savonneuse	Tubage non visible	
Panneau d'identification	Oui non-conforme	également une pancarte d'identification
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Oui	signal magnétique plus que probant

11. Émanation et migration		
Point de mesure	%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent	0	
#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	
Si les valeurs sont >25% LIE à l'intérieur de 50 cm ou à 4 m, faire les mesures aux 4 coins cardinaux de la limite de migration jusqu'à un maximum de 75 m et à toutes places où des indices de migrations sont visibles		
Commentaires		
Des valeurs non-significatives de méthane ont été obtenues lors du test de migration et sont probablement dues à une dérive du capteur de l'appareil de mesure. Par conséquent, les concentrations de méthane aux points de mesures sont considérées comme nulles.		

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
Olfactifs de produits pétroliers dans le sol	forte odeur de type Diesel, avec coloration de sol		Oui	4 pieds	A229-VR01
Visuels de produits pétroliers dans le sol	même échantillon			4 pieds	
Commentaires					

13. Conclusions et recommandations		
Éléments	Constats	Commentaires
Le puits est localisé	Oui	
Risque pour l'environnement	Oui	A229VR-01 (Sol) : 3500 mg/kg en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 (<C)
Reprendre la recherche	Non	
Statut	Travaux à réaliser	
Coupe du tubage	Non-applicable	
Ramassage des débris d'anciens forages	Non-applicable	
Pancarte	Non-applicable	
Prochaine inspection recommandée	1 an	
Autre		
Conclusion		
Le puits est considéré comme localisé, car un signal magnétique probant correspondant à un plan de localisation et à l'imagerie aérienne contemporaine de l'époque du forage a été observé. Aucune migration de gaz n'a été détectée. Un ou des indices organoleptiques de contamination de l'eau et/ou du sol ont été observés. De la contamination en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 a été détectée dans le sol (<C).		

Signatures		
Signature rapport d'inspection ( 1 à 12 )		
Inspecté et rédigé par	Signature	Date
Vernhar Beaulac Inspecteur	53-54	2020-02-17
Kym Bernard Inspecteur	53-54	2020-02-17
Signature de la vérification (13)		
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet Coordonnateur aux opérations	53-54	2020-02-13
David Fortin Inspecteur	53-54	2020-02-13

Photos de l'inspection

Photo 1	
Panneau d'identification du puits	

Photo 2	
Vue générale du site	 <p data-bbox="971 470 1040 499">53-54</p> 

Photo 3	
Mesure non significative de méthane	