

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits		
Nom du puits	South Shore No 2	
Numéro du puits	A122	
MRC	Nicolet-Yamaska	
Municipalité	La Visitation-de-Yamaska	

2. Informations générales sur l'insp	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	2019-09-16		
Vérification sécurité	Effectuée		
Heure de début et fin	10h15 à 12h00		
Conditions météorologiques	Ensoleillé		
Température ambiante (°C)	18		

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

4. Personne(s	4. Personne(s) rencontrée(s)					
#	Nom	Rôle	Téléphone	Adresse courriel		
1	53-54					
2						
3						
4						
		Témoignages				
1	Nous avons également laissé nos coordonnées afin de nous autoriser à excaver la détection.					
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	Pâturage	

7. Indices en surface d'anciens forages				
Туре	Mode de récupération suggéré			
Réservoir, barils ou câbles d'acier	Récupération non requise			
Commentaires				
Nous avons arpentés 53-54 . Énormément de	e débris métalliques (barils, carcasses de voiture, remorque, tôle, pelle et			

gratte pour camion, pneus, etc.) n'ayant pas de lien direct avec le forage.

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique					
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires	
GDH	46,1108611	-72,5642778	Oui	détection moyenne dans le boisé, beaucoup de débris	
SIGPEG	46,112946	-72,5644002	Non		
SIGPEG	46,1118827	-72,5637667	Non		

9. Localisation du puits				
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal		
Signal magnétique probant jamais creusé ou insuffisamment creusé	46,110167,-72,565417	Très fort		
Commentaires				

Signal magnétique très fort se rapprochant de la réponse magnétique que fait un puits d'hydrocarbure. Détection à plus de 40 pieds pour un puits de 15 pouces 1/2. Présence d'un cable en acier. En attente de l'autorisation pour excaver manuellement.



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

10. Caractéristiques du puits					
Élément à vérifier	Description		Commentaires		
Tête de puits					
Tete de parts		<u> </u>			
Évent de surface					
Profondeur des tubages					
(cm)					
Hauteur des tubages au					
dessus du sol (cm)					
Diamètre du tubage					
extérieur (cm)					
Présence d'une plaque					
soudée sur le tubage		<u> </u>			
Présence de ciment					
obturant le tubage					
Test de l'eau savonneuse					
Panneau d'identification					
Les coordonnées GPS de					
précision ont été prises					
11. Émanation et migration					
	Point de mesure		%LIE	%GAZ	
Au tubage ou à l'évent					
#1 À l'intérieur de 50 centim					
#2 À l'intérieur de 50 centim	ètres				
#1 À 4 mètres					
#2 À 4 mètres					
#3 À 4 mètres					
#4 À 4 mètres					
			nesures aux 4 coins cardinau	_	
jusqu'à ur	າ maximum de 75 m et à toເ	utes places où c	des indices de migrations sor	nt visibles	
İ					
		Commentaires			
		Commentaires			



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

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	Non	Investiguer le signal magnétique trouvé.		
Risque pour l'environnement	Non-applicable			
Reprendre la recherche	Oui			
Statut	Recherche en cours			
Coupe du tubage	Non-applicable			
Ramassage des débris d'anciens forages	Non-applicable			
Pancarte	Non-applicable			
Prochaine inspection recommandée	2020			
Autre				
Conduction				

Conclusion

L'inspection sur le site n'a pas été concluante. Un signal magnétique probant correspondant aux documents du puits a été trouvé. Une inspection supplémentaire est requise afin d'investiguer ce signal et de réaliser un test de migration de gaz. Pour ces raisons, l'état du puits est : Recherche en cours.



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Signatures Signature rapport d'inspection (1 à 12)		
Vernhar Beaulac		
Inspecteur	53-54	2020-02-13
Kym Bernard		
Inspecteur	53-54	2020-02-13
	Signature de la vérification (13)	·
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet	 53-54	0000 00 40
Coordonnateur aux opérations	55-54	2020-02-12
David Fortin		2020-02-12
Inspecteur	53-54	2020-02-12

Photos de l'inspection

S S S S S S S S S S S S S S S S S S S

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Photo 2 Câble en acier localisé sur le terrain voisin



Photo 3

Vue générale du site avec très forte détection

