

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits	
Nom du puits	Morin & Grad, Yamachiche No 1
Numéro du puits	A155
MRC	Maskinongé
Municipalité	Yamachiche

2. Informations générales sur l'inspe	ction
Inspecteur	Adrien Bouffard
Inspecteur	Habib Ourari
Accompagné de	
Système géodésique	NAD 83
Format des coordonnées	Degré décimaux
Type inspection	Migration + Contamination
Date	2019-07-10
Vérification sécurité	Effectuée
Heure de début et fin	10h15 à 11h30
Conditions météorologiques	Ensoleillé
Température ambiante (°C)	23

3. Instruments utilisés	
Instrument	Commentaires
GMI Gasurveyor 500 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	Milieu humide

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

8. Recherche à l'aide du dé	tecteur magné	tique		
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires
GDH	46,25725	-72,8698333		
SIGPEG	46,2573664	-72,8693264		
Imagerie	46,2571417	-72,8696159		

9. Localisation du puits		
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Signal magnétique probant avec forte émanation	46,25735,-72,86944	Fort
Commentaire		

Le signal provient d'un espace vide situé sous des rondins de bois. Bouillonnement et forte émanation au dessus du signal magnétique. Objet métalique rencontré avec un pieu à l'emplacement du signal.



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

10. Caractéristiques du pui	ts			
Élément à vérifier	Description		Commentaires	3
Tête de puits	Absente			
Évent de surface	Absent			
Profondeur des tubages (cm)	122	Objet metallio	ue touché à l'aide d'un pieu	à cette profondeur
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			
Test de l'eau savonneuse	Présence 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			N/A	
#1 À l'intérieur de 50 centin	nètres		N/A	
#2 À l'intérieur de 50 centin	nètres		N/A	
#1 À 4 mètres			0	
#2 À 4 mètres			0	
#3 À 4 mètres			0	
#4 À 4 mètres			0	
			nesures aux 4 coins cardinau des indices de migrations sor	_
1 m en direction sud			38	
Capture des bulles de gaz é	manant du puits			13
	·			
		Commentaires		



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

12. Indices de contamination					
Visuel de produits pétroliers dans le sol	Description de l'indice de	Localisation	Échantillonnage	Profondeur	r Identification
visuei de produits petroliers dans le soi	contamination	Localisation	Lenantinonnage	(cm)	luentincation
Saumure	Le puits est submerge. Présence de dégradation organique, couleur rouille et végétation dégradée autour du puits.	Autour du puits	Oui	En surface	A155-ES-01 à
Visuels de produits pétroliers dans le sol	Sol gris et vaseux	Autour du puits	oui	25 cm	A155-VR-01
	Commentaires	<u> </u>			

Éléments	Constats	Commentaires
Le puits est localisé	Oui	
Risque pour l'environnement	Oui	
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

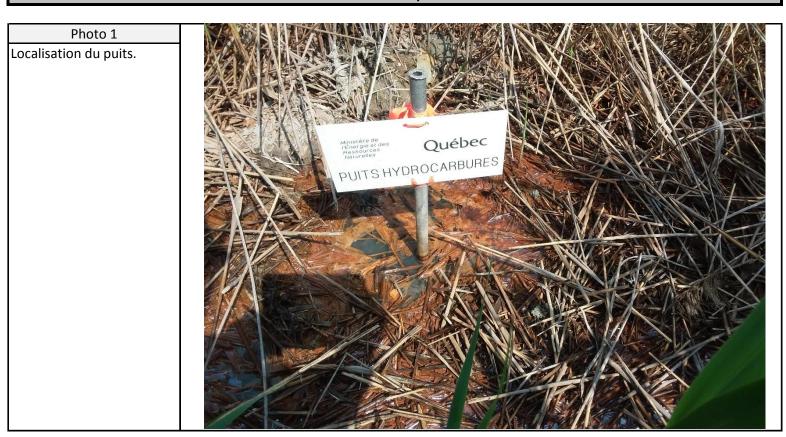
Le puits est considéré comme localisé, car un signal magnétique probant ainsi qu'une émanation de méthane ont été observés. Une migration de gaz a été détectée et présente un risque selon la Loi sur les hydrocarbures et ses règlements afférents. Un ou des indices organoleptiques de contamination de l'eau et/ou du sol ont étés observés. De la contamination supérieure aux critères applicables a été détectée suite à l'analyse. Pour ces raisons, l'état du puits est : Travaux à réaliser.



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Signatures		
Signature rapport d'inspection (1 à 12)		
Inspecté et rédigé par	Signature	Date
Adrien Bouffard		
Inspecteur	53-54	2020-03-11
Habib Ourari		2020-03-10
Inspecteur	53-54	2020-03-10
Signature de la vérification (13)		
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet	53-54	2020-03-02
Coordonnateur aux opérations	33-34	

Photos de l'inspection





DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Photo 2
Migration à un mètre au sud du puits



Photo 3

Vue d'ensemble du puits.

