

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits		
Nom du puits	Maria C No 1	
Numéro du puits	E007	
MRC	Maria-Chapdelaine	
Municipalité	Sainte-Jeanne-d'Arc	

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	2019-08-22		
Vérification sécurité	Effectuée		
Heure de début et fin	13h00 à 15h00		
Conditions météorologiques	Nuageux		
Température ambiante (°C)	20		

3. Instruments utilisés	
Instrument	Commentaires
SCHONSTED GA-52Cx Détecteur magnétique	
Détecteur 4 gaz	
GMI Gasurveyor 500 Détecteur de 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	Forêt	

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

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique					
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires	
GDH	48° 54' 18,2"	-71° 55' 40,4"	Oui		
SIGPEG	48,906677	-71,9346527	Oui		

9. Localisation du puits					
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal			
Signal magnétique probant, impossible à creuser avec une pelle ronde	48,90749,-71,93912	Très fort			
Commentaires					
Signal capté à environs 12m du puits, le sol est spongieux et imprégné d'eau, il nous est impossible de creuser. Le signal					

Signal capté à environs 12m du puits, le sol est spongieux et imprégné d'eau, il nous est impossible de creuser. Le signal magnétique en forêt, associé à l'imagerie nous permet de considérer le puits localisé.



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

10. Caractéristiques du puit	ts				
Élément à vérifier	Description		Commentaire	es	
Tête de puits	Absente				
Évent de surface	Absent				
Profondeur des tubages (cm)		Impossible de	creuser car dans une tourb	ière	
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)		Impossible de	creuser car dans une tourb	ière	
Diamètre du tubage extérieur (cm)		Impossible de	creuser car dans une tourb	ière	
Présence d'une plaque soudée sur le tubage	Impossible à vérifier	Impossible de	creuser car dans une tourb	ière	
Présence de ciment obturant le tubage	Impossible à vérifier	Impossible de creuser car dans une tourbière			
Test de l'eau savonneuse	Tubage non visible	Impossible de creuser car dans une tourbière			
Panneau d'identification	Non				
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Non	Puits trop éloigné dans la forêt dense pour emporter tout le matériel lors de la phase de recherche.			
11. Émanation et migration					
	Point de mesure		%LIE	%GAZ	
Au tubage ou à l'évent			0	7.67.12	
#1 À l'intérieur de 50 centin	nètres		0		
#2 À l'intérieur de 50 centin			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% LI				aux de la limite de migration ont visibles	

Commentaires



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
Aucun					
	Commentaires	5			

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	Dans 5 ans		
Autre				
Conclusion				

Conclusion

Le puits est considéré comme localisé, car un signal magnétique probant correspondant à l'imagerie aérienne contemporaine de l'époque du forage a été observé. Aucune migration de gaz n'a été détectée. Aucun indice organoleptique de contamination de l'eau et/ou du sol n'a été observé. Pour ces raisons, l'état du puits est : Non-problématique.



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Signatures					
Signature rapport d'inspection (1 à 13)					
Inspecté et rédigé par		Date			
David Fortin	53-54	2020-03-02			
Inspecteur		2020 00 02			
Pierre-François Côté	53-54	2020 02 04			
Inspecteur		2020-03-04			
,	Signature de la vérification				
Vérifié par	Signature Date				
Arnaud Montreuil-Drolet	53-54 2020				
Coordonnateur aux opérations					

Photos de l'inspection





DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Photo 2	
Vue générale du site	

Photo 3	
	<u> </u>