

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits			
Nom du puits	Québec Natural Gas No 3, Saint-Vincent-de-Paul		
Numéro du puits	B191		
MRC	Laval		
Municipalité	Laval		

2. Informations générales sur l'inspection				
Inspecteur	Myriam Cadotte			
Inspecteur	Jonhson Predin			
Accompagné de	Vernhar Beaulac et Kym Bernard			
Système géodésique	NAD 83			
Format des coordonnées	Degré décimaux			
Type inspection	Complète			
Date	2019-10-22			
Vérification sécurité	Effectuée			
Heure de début et fin	10h30 à 13h30			
Conditions météorologiques	Ensoleillé			
Température ambiante (°C)	12			

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	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	45,6526,-73,64725	45,6526	-73,64725

6. Reconnaissance terrain			
Élément à vérifier	Description		
Type de terrain	Terrain boisé		

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

Terrain à proximité de l'autoroute (Jean-Noël-Lavoie). Il y a un sentier de tout terrain qu'il est possible d'emprunter pour se rendre au puits.

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique						
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires		
GDH	45,6558611	-73,6476389	Oui	Aucune observation		
SIGPEG	45,6560332	-73,6477672	Oui	Aucune observation		
Puits	45,65608	-73,64789	Oui	Tubage du puits		

Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Tubage déterré	45,65608, -73,64789	Très fort
Commentaires		
Le puits se situe en bordure du sentier sur le côté Ouest.		



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

10. Caractéristiques du puit	łc			
Élément à vérifier	Description		Commentaire	S
Tête de puits	Absente			
Évent de surface	Absent			
Profondeur des tubages (cm)	29	Une section d	u tubage est coupée et mesu	ire environ 30 cm.
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)	n/a			
Diamètre du tubage extérieur (cm)	7			
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	Oui			
-				
11. Émanation et migration	1			
	Point de mesure		%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent			0	

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 r jusqu'à un maximum de 75 m et à toutes places où		-
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

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

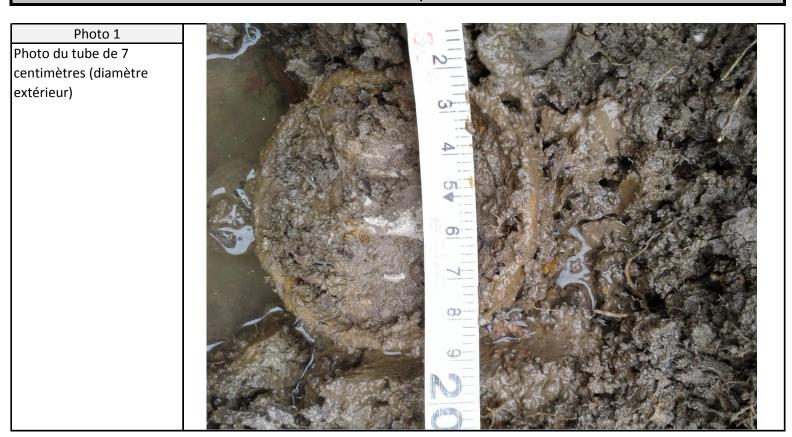
Le puits est localisé, car le haut du tubage a été déterré. Aucune migration ni émanation de gaz au tubage n'ont été détectées. Aucun indice organoleptique de contamination de l'eau et/ou du sol n'a été observé. Pour ces raisons, l'état du puits est : Nonproblématique.



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Signatures Signature rapport d'inspection (1 à 12)			
Myriam Cadotte		2020 02 25	
Inspecteur	53-54	2020-02-25	
Jonhson Predin	53-54		
Inspecteur	55-54	2020-02-25	
	Signature de la vérification (13)		
Vérifié par	Signature	Date	
Arnaud Montreuil-Drolet	53-54		
Coordonnateur aux opérations		2020-02-24	
Pierre-François Côté		0000 00 04	
Inspecteur	53-54	2020-02-24	

Photos de l'inspection





DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Photo 2

Mesure de gaz prise à 4 mètres du puits



Photo 3

Site de l'inspection avec la localisation du puits

