

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits	
Nom du puits	Québec Natural Gas No 6, Saint-François-de-Sales
Numéro du puits	B184
MRC	Laval
Municipalité	Laval

2. Informations générales sur l'inspection			
Inspecteur	Myriam Cadotte		
Inspecteur	Johnson Predin		
Accompagné de	Vernhar Beaulac et Kym Bernard		
Système géodésique	NAD 83		
Format des coordonnées	Degré décimaux		
Type inspection	Complète		
Date	2019-11-05		
Vérification sécurité	Effectuée		
Heure de début et fin	11h30 à 14h00		
Conditions météorologiques	Pluie		
Température ambiante (°C)	5		

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

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	45,665292,-73,667905	45,665292	-73,667905

6. Reconnaissance terrain	
Élément à vérifier	Description
Type de terrain	Champs agricole

Туре	Mode de récupération suggéré
Aucun	
	Commentaires

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique				
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires
GDH	45,6675278	-73,66625	Oui	
SIGPEG	45,667336	-73,6662737	Oui	

Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal		
Aucune observation				
Commentaires				



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

10. Caractéristiques du puits	S .			
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 centimètres				
#2 À l'intérieur de 50 centimètres				
#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

llonnage	Profondeu (cm)	Identification		
Commentaires				

13. Conclusions et recommandations				
Éléments	Constats	Commentaires		
Le puits est localisé	Non			
Risque pour l'environnement	Non-applicable			
Reprendre la recherche	Non			
Statut	Recherche en cours			
Coupe du tubage	Non-applicable			
Ramassage des débris d'anciens forages	Non-applicable			
Pancarte	Non-applicable			
Prochaine inspection recommandée	1 an			
Autre				
	Conclusion			

Conclusion

L'inspection sur le site n'a pas été concluante. Ce puits fera l'objet d'une nouvelle recherche documentaire et/ou d'autres moyens techniques seront envisagés pour le localiser. Pour ces raisons, l'état du puits est : Recherche en cours.



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

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

Photos de l'inspection

Photo 1 Vue du site à	
l'emplacement du point SIGPEG	
	201



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Photo 2
Vue du site à
l'emplacement du point
GDH



