

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits	
Nom du puits	83-01
Numéro du puits	CS01
MRC	La Côte-de-Gaspé
Municipalité	Rivière-Saint-Jean

2. Informations générales sur l'inspection	
Inspecteur	Kathleen Sévigny
Inspecteur	Éric Arsenault
Accompagné de	
Système géodésique	NAD 83
Format des coordonnées	Degré décimaux
Type inspection	Complète
Date	2019-10-17
Vérification sécurité	Effectuée
Heure de début et fin	11h00 à 12h00
Conditions météorologiques	Partiellement nuageux
Température ambiante (°C)	10

3. Instruments utilisés	
Instrument	Commentaires
SCHONSTED GA-52Cx Détecteur magnétique	
RKI-GX 6000 Détecteur de gaz	
Berger Détecteur magnétique	
GPS Garmin GPSmap 62sc	
GPS Garmin GPSMAP 64ST	
GPS haute précision	
Autre	Pelle ronde, matériel d'échantillonnage

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	48,842665 , -64,802800	48,842665	-64,802800

6. Reconnaissance terrain	
Élément à vérifier	Description
Type de terrain	Milieu humide

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

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique				
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires
GDH	48,84114	-64,79708	Non	
Détecteur magnétique	48,8414	-64,79619	Oui	Le puits se situe à 15 cm sous la surface dans un vieux chemin forestier.
Imagerie	48,8413509	-64,7963237	Non	
SIGPEG	48,8413697	-64,7962552	Non	

9. Localisation du puits		
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Tubage déterré	48,84139 , -64,79631	Très fort
Commentaires		
De l'huile flotte sur l'eau autant dans le tubage qu'à l'extérieur (voir photo 1.).		

10. Caractéristiques du puits		
Élément à vérifier	Description	Commentaires
Tête de puits	Absente	
Évent de surface	Absent	
Profondeur des tubages (cm)	15	
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)	N/A	
Diamètre du tubage extérieur (cm)	11	
Présence d'une plaque soudée sur le tubage	Non	
Présence de ciment obturant le tubage	Non	
Test de l'eau savonneuse	Non-effectué	Des bulles remontaient déjà en surface
Panneau d'identification	Oui non-conforme	Pancarte temporaire installé en 2018
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Oui	

11. Émanation et migration		
Point de mesure	%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent	0	
#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		
Si les valeurs sont >25% LIE à l'intérieur de 50 cm ou à 4 m, faire les mesures aux 4 coins cardinaux de la limite de migration jusqu'à un maximum de 75 m et à toutes places où des indices de migrations sont visibles		
Commentaires		
Les tests de gaz n'ont été effectués qu'au puits.		

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
Visuels de produits pétroliers dans le sol	Sol noir et visqueux	Pourtour du puits	Oui	15	CS09 VR-01 et CS09 VR-02
Olfactifs de produits pétroliers dans le sol	Odeur d'hydrocarbures	Pourtour du puits	Oui	15	
Visuels de produits pétroliers dans l'eau	Iridescence dans le puits	Dans le puits	Oui	15	CS09 ES-01 et CS09 ES-02
Végétation dégradée ou appauvrie	Aucune végétation au-dessus du puits				

**Commentaires**

Une flaque d'eau blanchâtre similaire à ce qu'on retrouve au CS34 et au CS42 est présente à proximité du puits (environ une dizaine de mètres du puits, dans l'étang à castor) avec présence de H<sub>2</sub>S (3,5 ppm de H<sub>2</sub>S détecté au-dessus de la flaque). Pourrait être causé par le CS01 (aucune détection à proximité de la flaque).  
Échantillonné le 2019-10-17. Résultats reçus le 2019-11-01. Contaminé aux hydrocarbures C10-C50.

**13. Conclusions et recommandations**

Éléments	Constats	Commentaires
Le puits est localisé	Oui	Le puits a été confondu avec le CS09 en 2018
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 localisé, car le haut du tubage a été déterré. Aucune émanation de gaz au tubage n'a été détectée. De la contamination en Hydrocarbures Pétroliers C10-C50 a été détectée dans l'eau et dans le sol. Pour ces raisons, l'état du puits est : Travaux à réaliser.

RAPPORT D'INSPECTION DE Puits INACTIF  
DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Signatures		
Signature rapport d'inspection ( 1 à 12 )		
Inspecté et rédigé par	Signature	Date
Kathleen Sévigny Inspecteur	53-54	2020-03-05
Éric Arsenault Inspecteur	53-54	2020-03-05
Signature de la vérification (13)		
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet Coordonnateur aux opérations	53-54	2020-02-25
Pierre-François Côté Inspecteur	53-54	2020-02-25

Photos de l'inspection

Photo 1	
Puits CS01	



Photo 2

Écoulement du liquide blanchâtre dans un ruisseau à castor se jettant dans le principal affluent de la rivière de la Petite Fourche.



Photo 3

Environnement du puits CS01

