

# **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

1. Identification du puits		
Nom du puits	P.O.T. No 10	
Numéro du puits	C044	
MRC	de La Côte-de-Gaspé	
Municipalité	Gaspé	

2. Informations générales sur l'inspection			
Inspecteur	Kathleen Sévigny		
Inspecteur	Éric Arsenault		
Accompagné de			
Système géodésique	NAD 83		
Format des coordonnées	Degrés décimaux		
Type inspection	Complète		
Date	2019-07-16		
Vérification sécurité	Effectuée		
Heure de début et fin	10 h à 13 h		
Conditions météorologiques	Ensoleillé		
Température ambiante (°C)	24		

3. Instruments utilisés				
Instrument	Commentaires			
SCHONSTED GA-52Cx Détecteur magnétique				
Berger Détecteur magnétique				
RKI-GX 6000 Détecteur de gaz				
GPS Garmin GPSmap 62sc				
GPS haute précision				
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	48,84449 , -64,62667	48,84449	-64,62667

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

Туре	Mode de récupération suggéré
Pièces métalliques diverses	Évaluation supplémentaire requise
	Commentaires

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique				
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires
GDH	48,8475556	-64,6273889	Oui	
SIGPEG	48,8475569	-64,6273845	Oui	
SIGPEG	48,8473904	-64,6274957	Oui	

Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal			
Tubage déterré	48,84743 , -64,62858	Très fort			
Commentaires					



# **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

Élément à vérifier	Description		Commentaire	es
Γête de puits	Absente			
,				
Évent de surface	Absent			
Profondeur des tubages	40			
(cm)	40			
Hauteur des tubages au				
dessus du sol (cm)				
Diamètre du tubage	30			
extérieur (cm)	30			
Présence d'une plaque	Non			
soudée sur le tubage	NOII			
Présence de ciment	Non			
obturant le tubage				
Test de l'eau savonneuse	Non-effectué	Bouillonnait dé	ejà	
Panneau d'identification	Oui non-conforme	Pancarte temp	oraire installée	
Les coordonnées GPS de	Oui			
précision ont été prises				
11. Émanation et migration	1			
ſ	Point de mesure		%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent			59,5	
#1 À l'intérieur de 50 centim	nètres			11,5
#2 À l'intérieur de 50 centim	nètres			5,5
#1 À 4 mètres			25	
#2 À 4 mètres			61	
#3 À 4 mètres			3	
#4 À 4 mètres			2	
Si les valeurs sont >25% LI	IE à l'intérieur de 50 cm oi	u à 4 m, faire les m	esures aux 4 coins cardina	ux de la limite de migratio
jusqu'à u	ın maximum de 75 m et à	toutes places où d	es indices de migrations so	ont visibles
		·		
				†
-	-		-	†
				†
				1
				†
				+
		Commentaires		



#### **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

Description de l'indice de contamination	Localisation	Échantillonnage	Profondeur (cm)	Identification
Iridescence	Au-dessus	Oui	30	C044 ES-01 et C044 ES- 02
Odeur de gaz persistante lors de l'excavation	Au-dessus	Oui	30	C044 VR-01
	Contamination  Iridescence  Odeur de gaz persistante lors de l'excavation	Contamination  Iridescence  Au-dessus  Odeur de gaz persistante	Iridescence Au-dessus Oui  Odeur de gaz persistante lors de l'excavation  Oui  Au-dessus Oui	Iridescence Au-dessus Oui 30  Odeur de gaz persistante lors de l'excavation Au-dessus Oui 30

Échantillonné le 4 septembre 2019. Résultats reçus le 16 septembre 2019. Contamination aux hydrocarbures C10-C50.

13. Conclusions et recommandations				
Éléments	Constats	Commentaires		
Le puits est localisé visuellement	Oui			
	Oui	C044 VR-01 (Sol): 310 000 ppm en Hydrocarbures		
		Pétroliers C10-C50 (>C)		
Risque pour l'environnement		H2S possiblement lié au milieu humide		
Reprendre la recherche	Non			
Statut	Travaux à réaliser			
Coupe du tubage	Non-applicable			
Ramassage des débris d'anciens forages	Évaluation supplémentaire			
Pancarte	À faire			
Prochaine inspection recommandée	1 an			
Autre		Le site a été sécurisé		
	Conclusion			

#### Conclusion

Le puits est localisé, car le haut du tubage a été déterré. Une émanation de gaz au tubage et une migration de gaz ont été détectées et présentent un risque selon l'article 130 de la Loi sur les hydrocarbures. De la contamination en *Hydrocarbures Pétroliers* C<sub>10</sub>-C<sub>50</sub> a été détectée dans le sol. 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
Kathleen Sévigny	53-54	2020-02-24
Inspecteur		
Éric Arsenault	53-54	
Inspecteur		2020-01-30
	Signature de la vérification (13)	
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet		
Coordonnateur aux opérations	53-54	2020-01-27
Pierre-François Côté	53-54	2020 04 27
Inspecteur		2020-01-27

# Photos de l'inspection

Photo 1
Puits CO44, bouchon de métal déposé sur le conducteur octogonal en bois





## **DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

Photo 2
Mesure de migration à 4
mètres



Photo 3
Environnement du puits
C044

