

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

1. Identification du puits		
Nom du puits	Continental, Gaspé No 1	
Numéro du puits	C019	
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	2019-07-30		
Vérification sécurité	Effectuée		
Heure de début et fin	9 h à 12 h 30		
Conditions météorologiques	Ensoleillé		
Température ambiante (°C)	27		

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) 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	48,84946 , -64,76419	48,84946	-64,76419

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

Туре	Mode de récupération suggéré
Pièces métalliques diverses	Avec moyen mécanique
Tubages en acier	Avec moyen mécanique
Réservoir, barils ou câbles d'acier	Avec moyen mécanique
Autres	Avec moyen mécanique
	Commentaires

8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique				
Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires
GDH	48,8519722	-64,7613333	Oui	
Imagerie	48,8499924	-64,7619888	Oui	

9. Localisation du puits				
Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal		
Massif de béton avec signal magnétique	48,85021 , -64,76175	Très fort		
Commentaires				
Température trop chaude pour excavation. Sol fortement compacté avec présence de ciment (34 degrés avec humidex).				



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

10. Caractéristiques du puits				
Élément à vérifier	Description		Commentaires	
Tête de puits	Absente			
Évent de surface	Absent			
Profondeur des tubages (cm)	N/A			
Hauteur des tubages au dessus du sol (cm)	N/A			
Diamètre du tubage extérieur (cm)	N/A			
Présence d'une plaque soudée sur le tubage	Impossible à vérifier			
Présence de ciment obturant le tubage	Impossible à vérifier			
Test de l'eau savonneuse	Tubage non visible			
Panneau d'identification	Non			
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Non			
11. Émanation et migration				
Point de mesure			%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent				
#1 À l'intérieur de 50 cm				
#2 À l'intérieur de 50 cm				
#1 À 4 m				
#2 À 4 m				
#3 À 4 m				
#4 À 4 m				
	E à l'intérieur de 50 cm ou à « n maximum de 75 m et à tou			_
Commentaires				



DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

12. Indices de contamination							
Vienal de produite pétroliere dans le col	Description de l'indice de	Localisation Échantillonnage	Profondeur	Identification			
Visuel de produits pétroliers dans le sol	contamination	Localisation	Echantinonnage	(cm)	luentincation		
Olfactifs de produits pétroliers dans le sol	Forte odeur	N/A	Non				
Offdethis de produits petrollers dans le soi	d'hydrocarbures	IN/ A	INOH				
			<u> </u>				
			<u> </u>				
	 	1					
	Commentaires						
La mare (voir photo 3) n'a pas été échantill	onnée						

13. Conclusions et recommendations				
Éléments	Constats	Commentaires		
Le puits est localisé	Oui			
Risque pour l'environnement	Évaluation supplémentaire			
Reprendre la recherche	Non			
Statut	Travaux à réaliser			
Coupe du tubage	Non-applicable			
Ramassage des débris d'ancien forages	À faire			
Pancarte	À faire			
Prochaine inspection recommendée	1 an			
Autre				
Conclusion				

Le puits est considéré comme localisé, car un signal magnétique probant ainsi qu'un massif de béton ont étés observés. Un ou des indices organoleptiques de contamination de l'eau et/ou du sol ont étés observés. Une inspection supplémentaire est requise afin de réaliser un test de migration de gaz et un échantillonnage des sols et/ou de l'eau. Pour ces raisons, l'état du puits est : Travaux à réaliser.

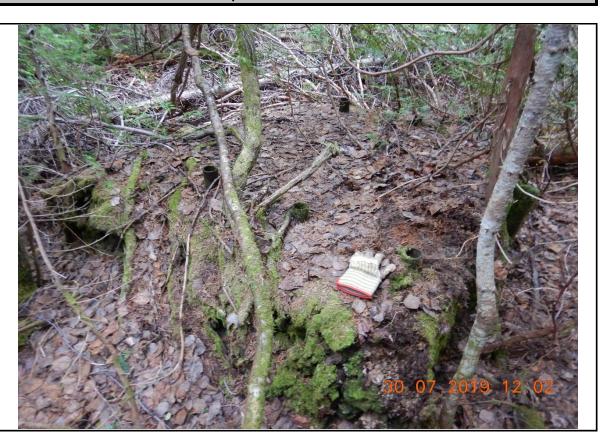


DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Signatures		
Signature rapport d'inspection (1 à 12)		
Inspecté et rédigé par	Signature	Date
Kathleen Sévigny	53-54	
Inspecteur		2020-02-24
Éric Arsenault	53-54	
Inspecteur		2020-01-30
	Signature de la vérification (13)	
Vérifié par	Signature	Date
Arnaud Montreuil-Drolet	53-54	
Coordonnateur aux opérations		2020-01-24
Pierre-François Côté	53-54	2222 24 24
Inspecteur		2020-01-24

Photos de l'inspection

Photo 1
Massif de béton servant
possiblement d'ancien
ancrage de la structure de
forage.





DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

Photo 2 Vieux réservoir.



Photo 3
Mare de boue. Présence
d'une forte odeur
d'hydrocarbures.

