

DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

**1. Identification du puits**

Nom du puits	Intermont SOQUIP, Villeroy No 1
Numéro du puits	A216
MRC	Lotbinière
Municipalité	Leclercville

**2. Informations générales sur l'inspection**

Inspecteur	Adrien Bouffard
Inspecteur	Jacinthe Légaré-L., ing.
Accompagné de	
Système géodésique	NAD 83
Format des coordonnées	Degré décimaux
Type inspection	Complète
Date	2019-07-15
Vérification sécurité	Effectuée
Heure de début et fin	12h45 à 14h00
Conditions météorologiques	Ensoleillé
Température ambiante (°C)	27

**3. Instruments utilisés**

Instrument	Commentaires
GMI Gasurveyor 500 DéTECTEUR de gaz	
DéTECTEUR 4 gaz	
Autre	Débitmètre TSI 4000 Series
Autre	Débitmètre à bille LZT
Autre	Débitmètre à bille Cole Parmer

**4. Personne(s) rencontrée(s)**

#	Nom	Rôle	Téléphone	Adresse courriel
1	53-54	53-54	53-54	23-24-53-54
2				
3				
4				

**Témoignages**

1	
2	
3	
4	

## RAPPORT D'INSPECTION DE PUITS INACTIF

## DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

## 5. Accès terrain

Élément à vérifier	Coordonnées	Latitude	Longitude
Fin de la surface carrossable			

## 6. Reconnaissance terrain

Élément à vérifier	Description
Type de terrain	Forêt

## 7. Indices en surface d'anciens forages

Type	Mode de récupération suggéré
Autres	

## Commentaires

Le puits est visible, des blocs de béton encerclent la clôture autour du puits. À l'entrée du site, une clôture et un événement pourraient être retirés ainsi que la conduite enfouie qui relie l'événement au puits. Ces installations à l'entrée du site ne sont plus utiles.

## 8. Recherche à l'aide du détecteur magnétique

Sources	Latitude	Longitude	Recherche	Commentaires

## 9. Localisation du puits

Observation	Coordonnées GPS	Intensité du signal
Tête de puits	46,49658,-71,85265	
Commentaires		

## RAPPORT D'INSPECTION DE PUITS INACTIF

## DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES

## 10. Caractéristiques du puits

Élément à vérifier	Description	Commentaires
Tête de puits	Présente	Voir les photos
Évent de surface	Présent	Voir les photos
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		
Présence de ciment obturant le tubage		
Test de l'eau savonneuse		
Panneau d'identification	Non	Non requis
Les coordonnées GPS de précision ont été prises	Non	Non requises

## 11. Émanation et migration

Point de mesure	%LIE	%GAZ
Au tubage ou à l'évent		91
#1 À 4 mètres	0	
#2 À 4 mètres	0	
#3 À 4 mètres	0	
#4 À 4 mètres	0	
10 m	0	
40 m	0	
40 m	0	
50 m	0	
50 m	0	

## Commentaires

Le débit à l'évent varie entre 52,7 et 53,4 litres par minute.

Voici les trois différentes mesures prises en fonction du débitmètre utilisé:

53,4 L/min (76.9 m<sup>3</sup>/jour) TSI 4000 Series

25 L/min (36 m<sup>3</sup>/jour) LZT flowmeter

12,6 L/min (18,1 m<sup>3</sup>/jour) Cole Parmer (mesure corrélée avec la feuille de calibration). À noter que le débit maximum pour cet instrument est 40,7 LPM

## 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
Autre	Odeur de gaz dans l'air	À l'évent	Non		

## 13. Conclusions et recommandations

Éléments	Constats	Commentaires
Le puits est localisé	Oui	
Risque pour l'environnement	Présence	Plusieurs mesures de débit prises avec différents appareils. Les mesures sont disparates. Un compteur devra être installé sur une période de 24 heures pour confirmer le débit. Néanmoins, le débit est continu et composé de 91% gaz et présente donc un risque.
Reprendre la recherche	Non	
Statut	Travaux à réaliser	23-24
Pancarte		23-24
Prochaine inspection recommandée		
Autre		Absence de sulfure d'hydrogène. Aucune migration mesurée dans un rayon de 50 m. Aucune bulle de gaz dans la cave remplie d'eau.

## Conclusion

23,24,53,54

Le débit mesuré était de 41,2m<sup>3</sup>/jour. Lorsque ce débit est converti pour du méthane (ce gaz présente une concentration de 94% à l'évent), le débit est de 55m<sup>3</sup>/jour. Le 14 août 2019, un inspecteur de la DBH a installé un compteur neuf et calibré au méthane (iTron Serie A, Class 400, 25 psi max). Le débit mesuré pour une période de 24 heures est de 41 m<sup>3</sup>/j. L'émanation de gaz ne dépasse donc pas 50 m<sup>3</sup>/jour. L'émanation de gaz hors du puits présente un risque pour la santé ou la sécurité des personnes ou pour la sécurité des biens.

23-24

## Signatures

## Signature rapport d'inspection ( 1 à 13 )

Inspecté et rédigé par	Signature	Date
Adrien Bouffard Inspecteur	53-54	2020-03-09
Jacinthe Légaré-L., ing. Ingénierie	53-54	2020-03-09

**RAPPORT D'INSPECTION DE PUITS INACTIF**

**DIRECTION DU BUREAU DES HYDROCARBURES**

**Photos de l'inspection**

**Photo 1**

Évent de surface



**Photo 2**

Tête de puits



