2003OC126-03

RAPPORT DE FIN DE FORAGE AVEC DIAGRAPHIE POUR LE PUITS JUNEX ET AL.-GALT NO 3

Documents complémentaires

Additional Files

Licence

License

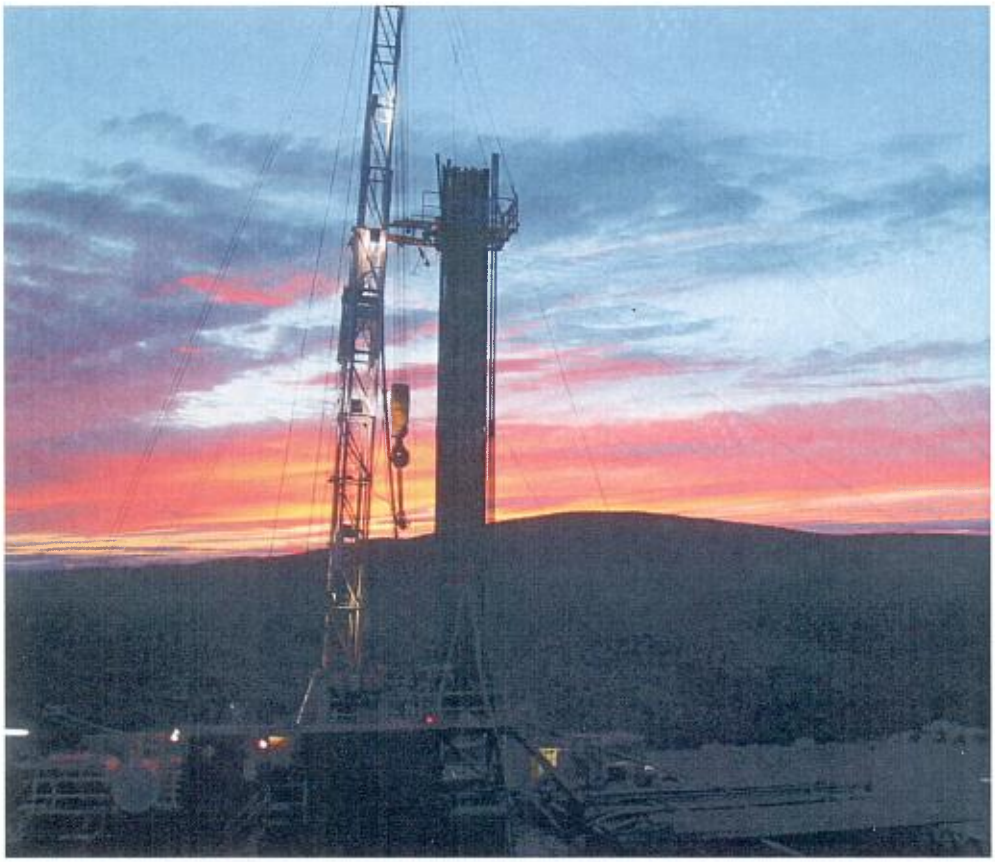
Cette première page a été ajoutée au document et ne fait pas partie du rapport tel que soumis par les auteurs.

Énergie et Ressources naturelles
Québec

JUNEX inc.

JUNEX ET AL. GALT NO.3 (C126)

Rapport de Fin de Forage



Date : Octobre 2003
Projet : 3012
Permis : 1998RS053

3075, Ch. Des Quatre-Bourgeois Suite 103 Québec (Québec)
www.junex.ca

Localisation du permis 1998RS053

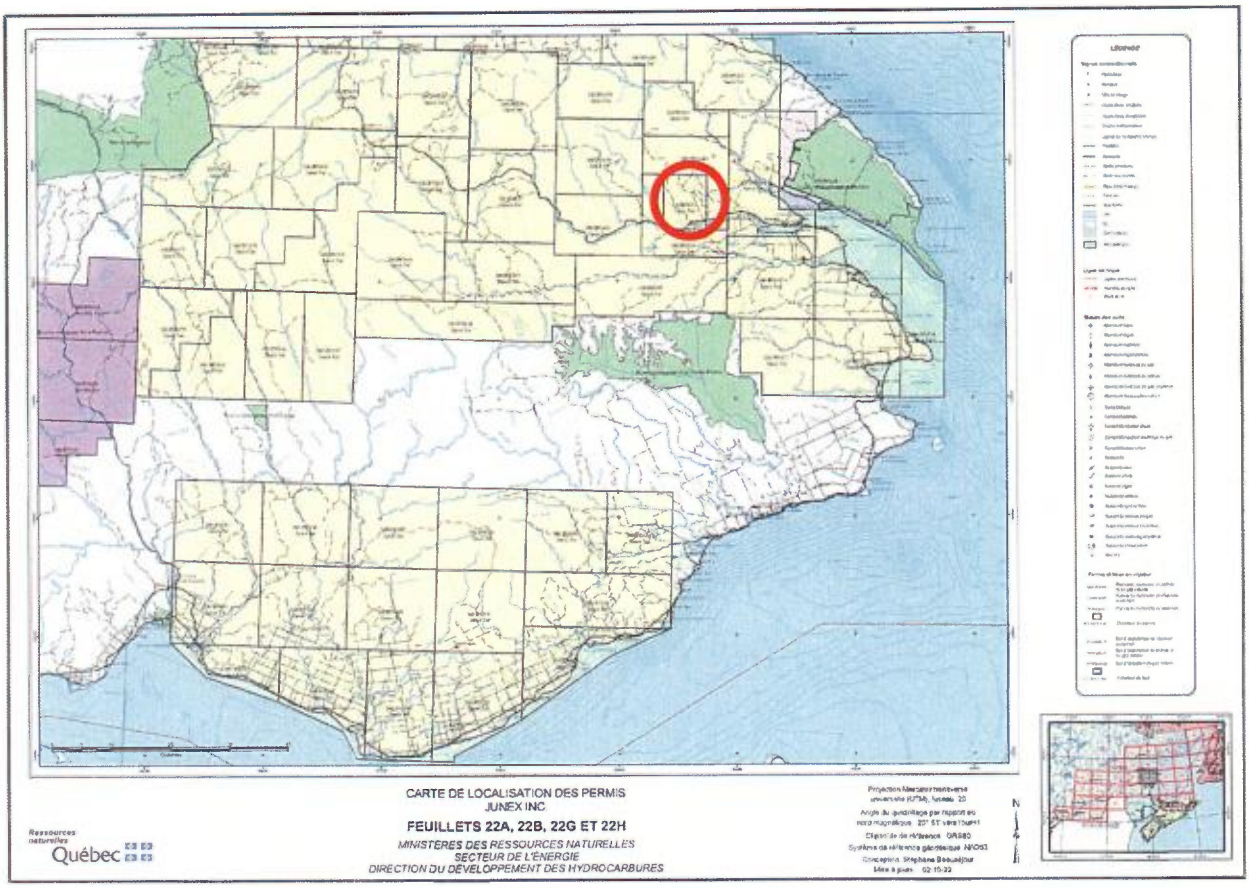


Table des Matières

Localisation du permis 1998RS053 2
Table des Matières 3
Historique et nature du projet 4
  Gisement de Galt 5
Résumé 6
Informations générales 8
  Plan de localisation 10
Géologie 11
  Sommet des unités lithostratigraphiques 12
  Description générale des retailles 13
  Profil sismique 15
Ingénierie 16
  Préparation du site de forage 17
  Activités de forage 17
  Taux de progression 18
  Forage directionnel 18
  Mise sous essai du puits 19
  Complétion du puits 20
  Diagraphies 20
  Indices de gaz 21
  Échantillonnage 21
  Carottage 21
  Fluides de forage utilisés 22
  Problèmes de forage 22
  Relevé de déviation 23
  Liste des trépans 25
  Desing actuel du puits 26
Annexe 1 .....
  Rapports journaliers de forage .....
Annexe 2 .....
  Notes techniques sur le puits .....
Annexe 3 .....
  Description des retailles de forage/carotte .....
Annexe 4 .....
  Diagraphies .....
Annexe 5 .....
  Analyses .....

Historique et nature du projet

Gisement de Galt

Le puits *SOQUIP/Petro-Canada/Imperiale Galt no. 1*, d'une profondeur totale de 2 500 mètres, a été complété en 1983 par SOQUIP. Malgré d'excellents résultats, le puits a été abandonné suite à un endommagement majeur du réservoir fracturé. Toutefois, plusieurs entreprises se sont intéressées à ce forage qui avait rencontré d'importantes venues d'huile et de gaz naturel. Avant JUNEX, Servipetrol Ltd, Gaspésie-Société d'explorations pétrolière et minière Inc, Pétro-Gaspé et Les Ressources Naturelles Jaltin se sont intéressés à ce puits. Les premiers tests de production, suite à la ré-entrée du puits par Jaltin, ont été réalisés par Eastern Reservoir Services en 1994. Finalement, des réserves ont été assignées au réservoir Junex-Galt par Sproule Associates Limited et par Orion Resources Consulting, Ltd. Les résultats de tous ces travaux ont permis d'établir les réserves de gaz naturel prouvées du réservoir Junex-Galt à 500 MMcf.

Dans le but de développer le gisement de Galt, Junex a entrepris le forage du puits Junex et al. Galt No.1 situé à environ 400m du puits de SOQUIP et al. Galt No.1. Ce forage a atteint une profondeur totale de 1067 mkb. Des indices d'huile ont été rencontrés à partir de 880 mkb et des indices de gaz à partir de 722 mkb avec un indice important à 902,5 mkb. En 2002-2003, le forage de Junex et al. Galt No.2 a été réalisé à 900 m au sud du forage de SOQUIP et al.Galt No.1. De nombreux indices de gaz ont été rencontrés dont un important à 2005 mkb et une série entre 2249 et 2358 mkb lors de ce forage à l'air. Environ 6 m^3 d'huile a été extraite du puits entre 1400 et 2247 mkb pour une période d'attente de sept (7) mois. Le forage du puits Junex et al. Galt No.3 a été implanté sur le haut de la structure de Galt à 75 m au nord du puits Junex et al. Galt No.1.

Résumé

Le forage du puits Junex-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3 a débuté le 9 août 2003 et s'est terminé le 18 octobre 2003, nécessité 71 jours de forage.

- Le forage a été réalisé avec un système à l'air jusqu'à 2120 mkb.
- Un coffrage de 178 mm a été cimenté à 1603 mkb.
- Un « downhole fire » survenu lors de la prise d'un relevé de déviation le 12 septembre a entraîné la perte de la partie inférieure du train de tige (BHA + HWP= 141,52 m). Le forage s'est poursuivit en coulant un bouchon de ciment (top @ 1827 mkb) et en déviant à l'extérieur du trou initiale (Section A).
- Le forage dévié a été effectué de 1851mkb à 1931 mkb.
- Le forage s'est poursuivit à l'eau en rotation de 1931- 2342 mkb.
- Des indices importants de gaz ont été rencontrés à 1685 mkb (50%), 2102 mkb (section A – H2S), 2063 mkb (63%), 2123 mkb (31%), 2168 mkb (44%), 2231 mkb (54%), 2243 mkb (54%).
- Des venues d'huile importantes ont été enregistrées à partir de 1643 mkb (huile orangée), 2063 mkb (huile vert-brun) et 2183 mkb (huile jaune plus clair).
- La compagnie Schlumberger a effectuée des diagraphies sur toute la longueur du puits.
- Le trou a été complété avec tubage de 73 mm installé à 2033,34 mkb et une tête de puits 3000lbs.

Informations générales

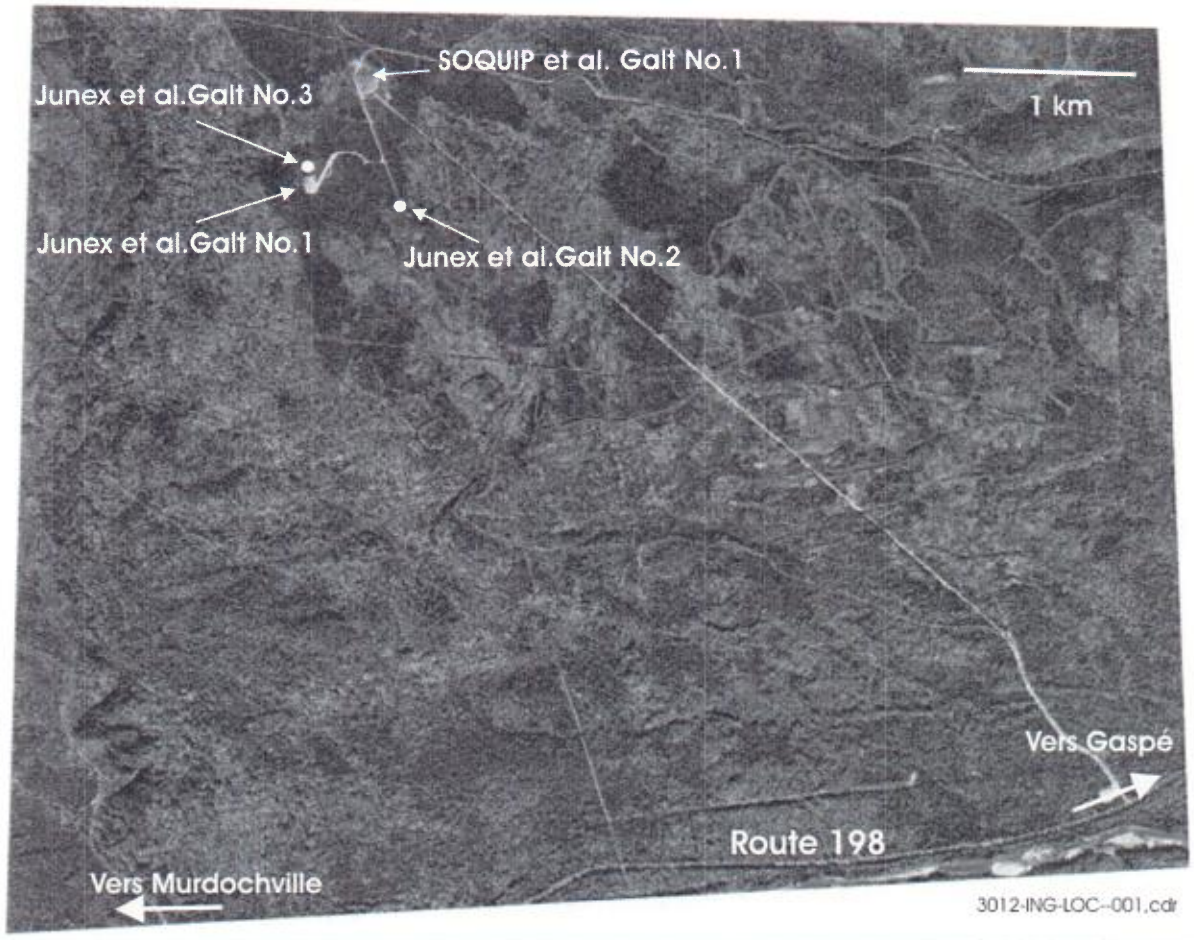
NOM DU PUITS :	JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
PERMIS EXPLORATION :	1998RS053
PERMIS DE FORAGE :	2003FC126
LOCALISATION :	Latitude : 48° 51' 14.7" 6 R.T. Longitude : 64° 44' 57.9" 8 R.T. UTMy 5 412 707 mN UTMx 371 674 mE Zone 20
ELEVATION DU SOL (N.M.M.):	403 m
ELEVATION TABLE DE ROTATION :	407,54 m (4,54 m)
LIGNE SISMIQUE :	MIDPT34
POINT DE TIR :	PT-69
SPUD DATE :	9 août 2003 – 5h30
REALESE DATE :	18 octobre 2003 – 19h00
PROFONDEUR TOTALE :	2343 mkb
PROFONDEUR VERTICALE TOTALE :	~2325 mkb
STATUT :	Puits en développement

SOMMET DES FORMATIONS :

York River	N/A
York Lake	250 mkb
Indian Cove	305 mkb
Shiphead	1135 mkb
Forillon	1394 mkb
Indian Point	2265 mkb

Plan de localisation

Localisation du puits: Junex et al. Galt No.3



Géologie

Sommet des unités lithostratigraphiques

Puits Junex-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3

Formation	Prévision (m)	Sommet p/r KB* (m)	Sommet p/r NMM* (m)	*Junex et al. Galt No.2 Sommet p/r NMM*	*SOQUIP et al. Galt no. 1 Sommet p/r NMM*
York River	N/A	-4,54	+ 403	+341,66	+451,5
York Lake	-275	-250	+157,54	+46,2	-37,8
Indian Cove	-350	-305	+102.54	-3,8	-125,8
Shiphead	-1020	-1135	-727.46	-1138,8	-898,8
Forillon	-1985	-1394	-986.46	-1363,8	-1115,8
Indian Point	x	-2265	-1857.46	-2218,8	-1925,8
TD	x	-2343	-1935.46	-2355,13	-2042,8

* Données prises à partir des diagraphies. Le KB est à une élévation de 407.54 m p/r au N.M.M.

Description générale des retailles

0 à 270 mkb : Formation du York River

Composé de grès et siltstone.

Grès quartzeux, gris verdâtre. Associés à des zones de rouille près de la surface (circulation d'eau météoritique). Présence de pyrite sur certains intervalles. On y retrouve souvent une présence de feldspath rose et glauconie verte.

Le siltstone est gris pâle à foncé, parfois brunâtre. On y retrouve des traces de mica parfois ainsi qu'une présence plus ou moins importante de matière organique, selon les profondeurs.

Le York River possède une bonne porosité primaire.

270 à 315 mkb : Formation du York Lake

Composé essentiellement de siltstone gris pâle à brun. On note a présence de matière organique sur tout l'intervalle. Les retailles sont arrondies; possibilité de voir des conglomérats dans les retailles du siltstone.

Le York Lake possède une porosité primaire moyenne.

315 à 1200 mkb : Formation de l'Indian Cove

Composé de calcaire silteux beige pâle à brun moyen. Parfois gris brunâtre foncé à très foncé. Présence de pétrole sur la majorité de l'intervalle. Souvent, on peut y noter la trace de calcite de fracture sous forme de fragment ou en veine dans les retailles. Peut y rencontrer des intervalles plus silteux à l'occasion. Le bruit de fond associé au gaz est de l'ordre de 1,5 à 2,5 % pour l'intervalle.

La formation de l'Indian Cove possède une très faible porosité primaire.

1200 à 1400 mkb : Formation de Shiphead

Composée de musdtone gris moyen à très foncé, calcareux. Caractérisé par un lit de calcaire gris à brun moyen silteux d'une trentaine de mètre à son centre. On peut également y retrouver des interlits de siltstone beige pâle, calcareux. Les indices de gaz et d'huile ne sont pas importants pour cet intervalle. La formation de Shiphead possède une faible porosité primaire, sauf aux intervalles où le pourcentage de siltstone peut devenir un atout.

1400 à 2082 mkb : Formation de Forillon

Composé de calcaire silteux gris pâle à gris foncé parfois cherteux. Présence de gaz et d'huile sur la majorité de l'intervalle. Deux importantes zones de calcite de fracture (brèches ?) ont été intersectées. Peut y rencontrer des intervalles plus gréseux à l'occasion. Le bruit de fond associé au gaz passe de 1,5 à 4 % sur l'intervalle.

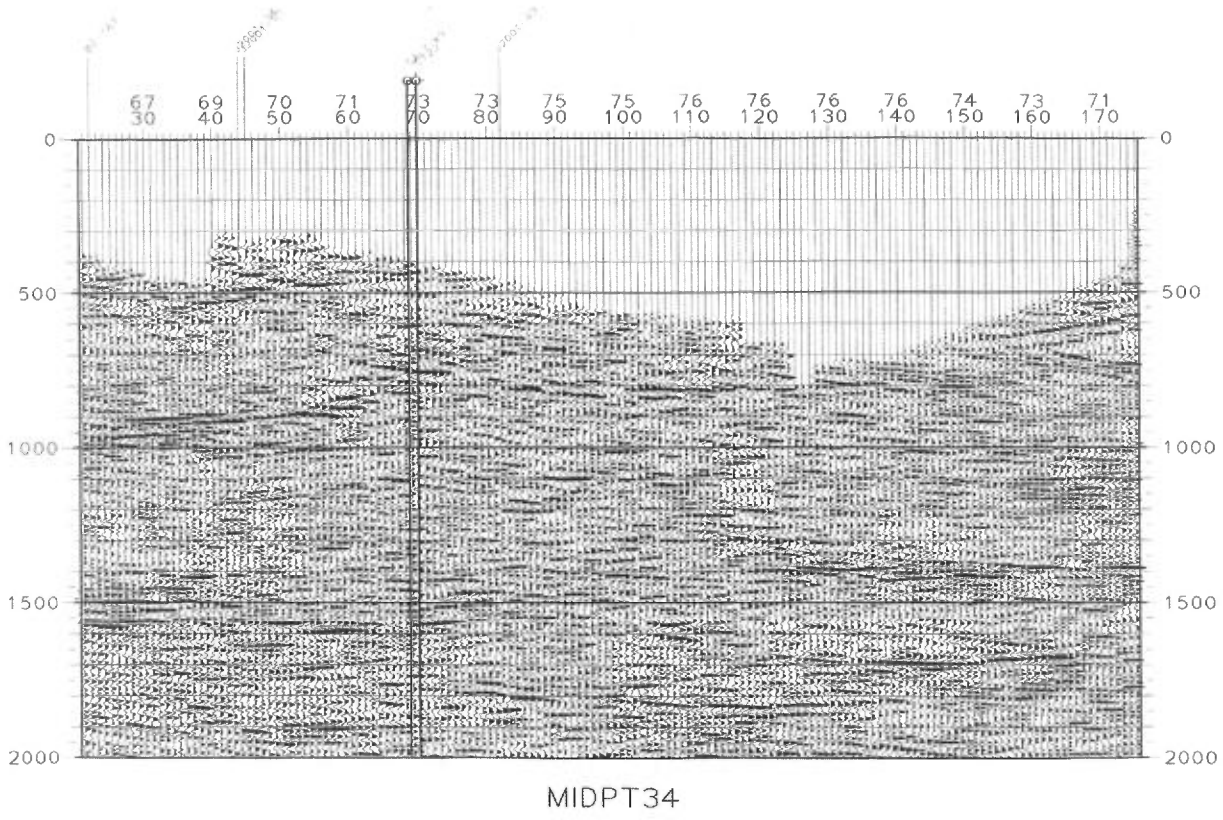
La formation de Forillon possède une faible porosité primaire bien que les niveaux de calcarénites et de grès peuvent avoir des porosités primaires supérieurs.

2082 à 2343 mkb : Formation de l'Indian Point

La formation de l'Indian Point est composée de calcaire très silteux, de type dolomicrite, gris foncé en majorité. Parfois interlité de siltstone gris plus pâle. On le distingue du Forillon par le passage du membre inférieur du Forillon composé de calcaire pur granuleux gris beige pâle microfracturé à l'Indian Point qui est nettement plus silteux et de teinte gris foncé. La formation de l'Indian Point possède une faible porosité primaire. Notons la présence de quelques zones plus fracturées qui ont fourni des indices de gaz intéressants. Le bruit de fond en gaz varie selon les zones de fracture rencontré (peut varier entre 0.1 et 3%).

Profil sismique

Ligne J2001-34 (Mid Point)



N S

*Junex-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3 est situé au point 69. Le point 0 est situé au nord et ne correspond pas a un vrai point de tir.

Préparation du site de forage

2 au 8 août 2003

Le site a été fabriqué à partir du site du puits Junex et al. Galt No.1. Le site original a été agrandi de 125 m vers le nord et de 20 m en largeur. Le forage Junex et al. Galt No.3 est situé à 75 m au nord du puits Junex et al. Galt No.1.

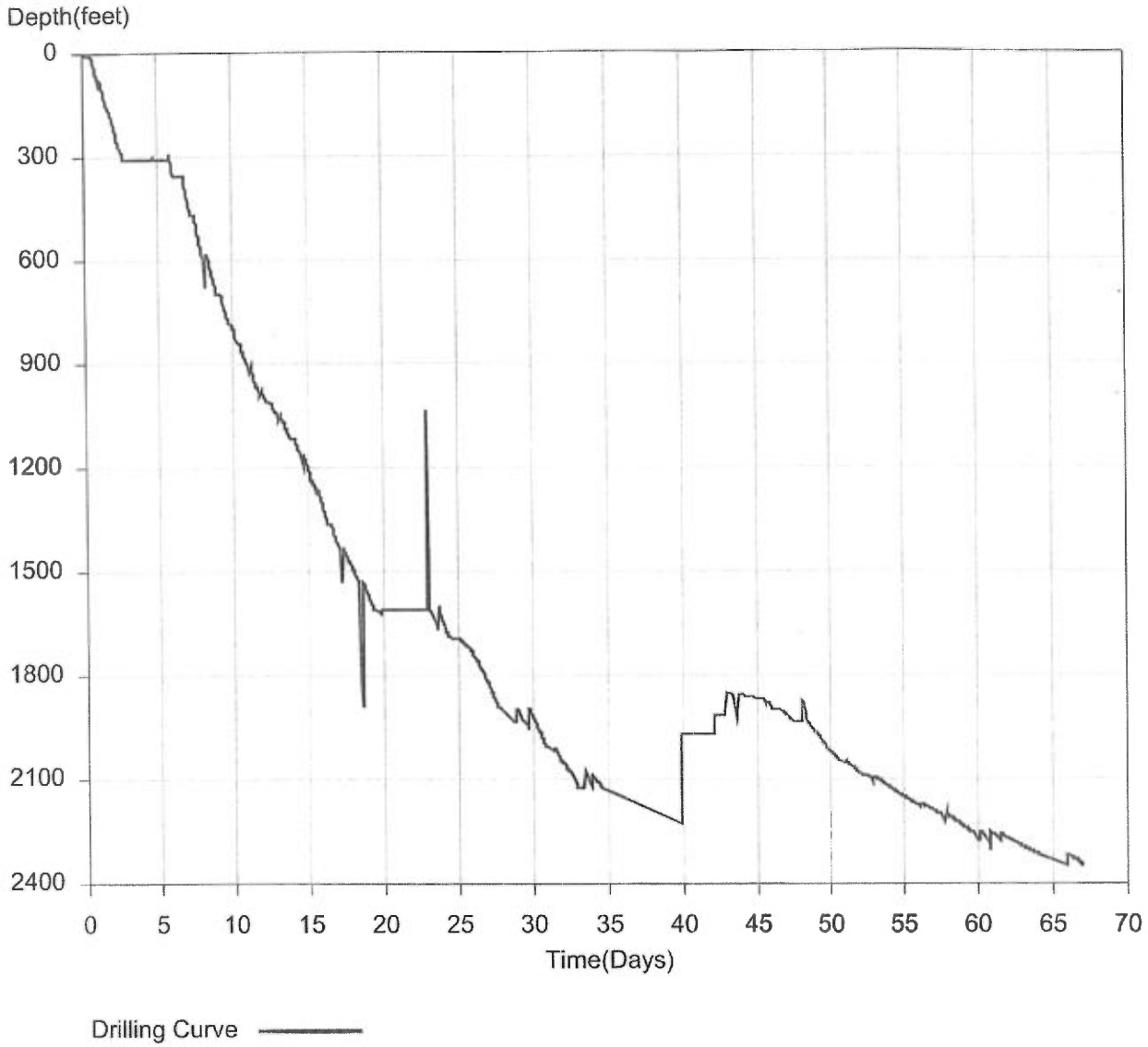
Activités de forage

Août – Octobre 2003

La mobilisation de la foreuse a duré 4 jours, du 5 au 8 août 2003. Les activités de forage ont ensuite suivi :

• *Spud Date*	5h30 - 9 août 2003
• Mise en place du coffrage conducteur	9 août 2003
• Mise en place du coffrage de surface	12 août 2003
• Mise en place du coffrage de production	30 août 2003
• Mise en place du bouchon de ciment pour kick-off	20 sept 2003
• Forage directionnel	21-27 sept 2003
• Prise des carottes #1et #2	8-9 oct 2003
• Fin du forage	15 octobre 2003
• Prise des diagraphies	16 octobre 2003
• Mise en place du tubage de production	16 octobre 2003
• Démobilisation de la foreuse	19h00-18 octobre 2003

Taux de progression



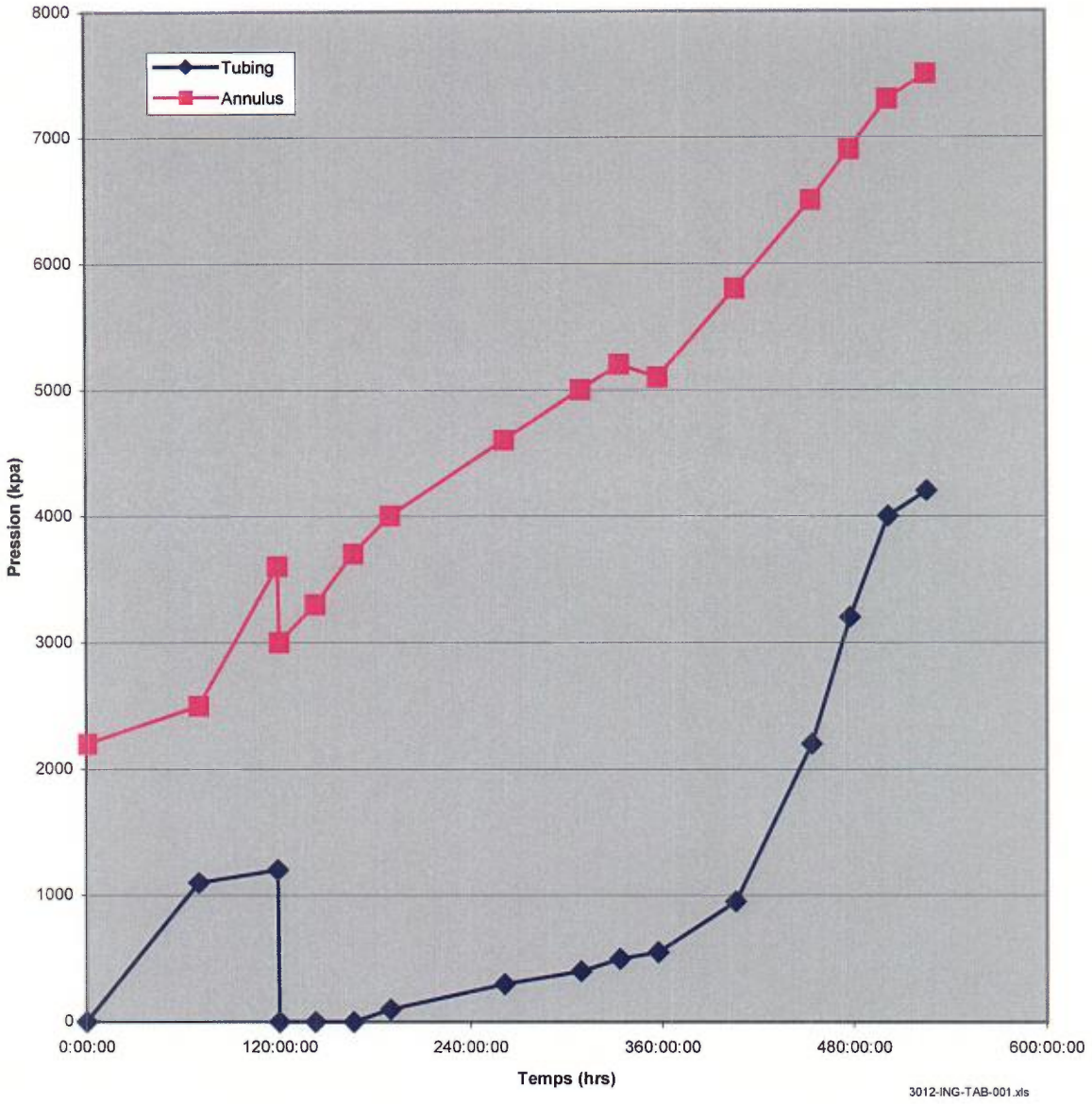
Forage directionnel

21 au 27 septembre 2003

Le forage dévié a été effectué de 1851mkb à 1931 mkb. La firme Sperry-Sun Drilling Services a effectué la supervision des travaux. L'inclinaison initiale du trou à 1848,4mkb était de 15,2° N235. Suite à la déviation, l'inclinaison finale à 1927,17mkb était de 5,9° N226. Trois relevés de déviation indiquent des *DogLegs* supérieurs à 5°/30m (voir relevé de déviation), ce qui est le maximum pour pouvoir continuer le forage en rotation.

Mise sous essai du puits

Junex-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Remontée de pression
Début: 22 octobre 2003



Le puits a été ouvert à 5 reprises entre le 17 – 22 octobre 2003 afin de vider le maximum d'eau qui a été injecter dans la formation durant les opérations de forage (~ 40 m³). Environ 5-8 m³ ont été récupéré lors de ces opérations. Le trou est ouvert entre 1603-2343 mkb.

Complétion du puits

Août-Octobre 2003

	Diamètre	*Profondeur*	*Date*
• Coffrage conducteur	340 mm	9,25 mkb	9 août 2003
• Coffrage de surface	244 mm	300 mkb	12 août 2003
R3 New Limited Casing 32 lb/ft ST-C 8rd (23 joints) – Ciment remonte jusqu'à 6,13 m			
• Coffrage de production	178 mm	1603 mkb	31 août 2003
R3 J55 Maverick 23 lb/ft 8rd (123 jts) – Cimenté avec 32,5 m³ class G			
• Tubage de production	73 mm	2033,34 mkb	16 octobre 2003
$2^{7}/_{8}$ .217 6,5 lb/ft J55 SA EUE BOL LAQ RG2			

Les coffrages de 244 mm et 178 mm ont été mis en place par des équipes de *Weatherford* et les cimentations ont été réalisées par des équipes de *Schlumberger*. Les rapports de mise en place et de cimentation pour les coffrages et le tubage se trouve en annexe 2.

Diagraphies

Section 1 0 –2343 mkb

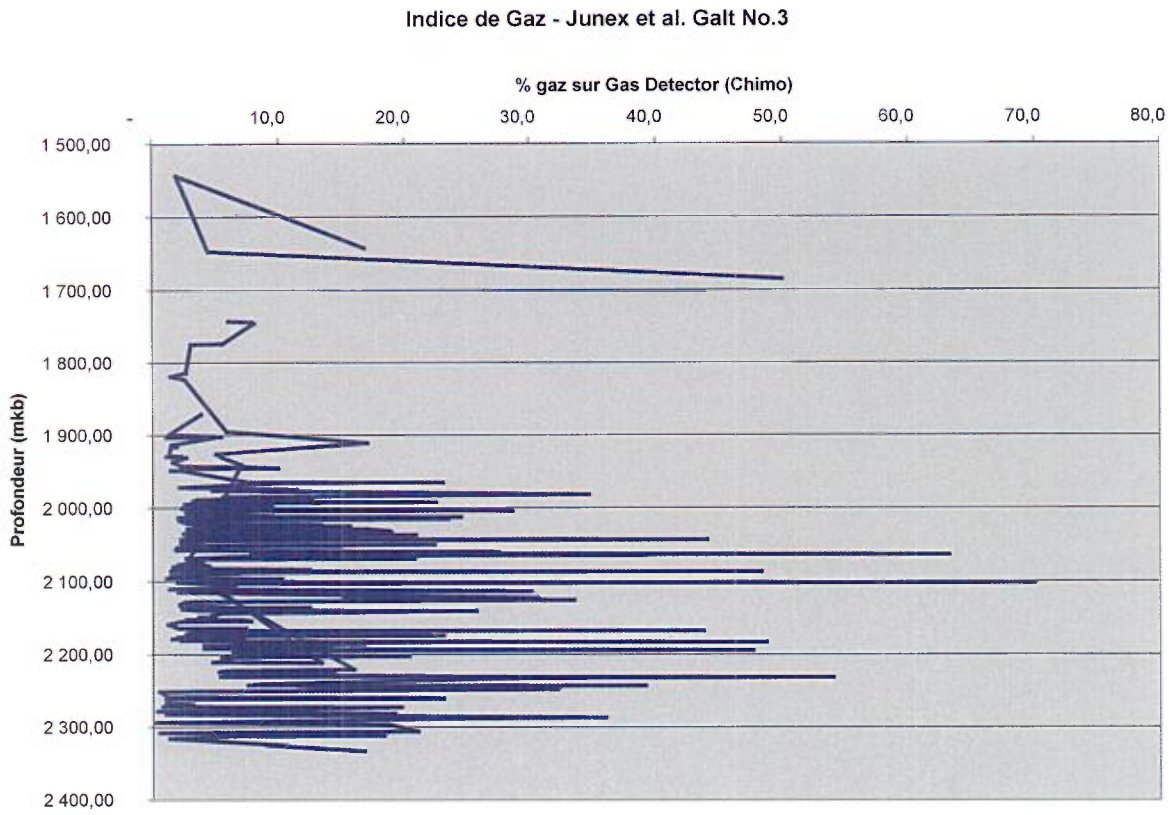
Depth
Gamma Ray
Neutron
Sonic
Température
Caliper

Section 2 1603 mkb à 2343 mkb)

Résistivité
SP (spontaneous potentiel)
Photo-electirc (effet)
Densité
Caliper

Les diagraphies ont été prises par la firme Schlumberger base à Darthmouth. NS, le 16 octobre 2003.

Indices de gaz



Échantillonnage

Des échantillons ont été récupérés à tous les cinq (5) mètres entre 5 mkb et 2120 mkb (section A). Après le « kick-off » une série d'échantillon ont été récupéré à tous les cinq (5) mètres entre 1830 mkb et 2343 mkb (section B). La description des échantillons se trouvent en annexe 3.

Des échantillons d'huile venant de la zone supérieure (1643- 2075 mkb) et de la zone inférieure (2183 mkb) ont été récupérées pour être analysées. Un échantillon de gaz a été récupéré à la fin du forage pour être analysés. Le résultat de analyse du gaz se trouve en annexe 5.

Carottage

Deux carottes ont été récupérées entre 2248 – 2249,4 mkb (#1) et de 2249,4 – 2251.4 mkb (#2). Ces carottes ont été prises juste après un « drilling break » et un fort indice de gaz à 2248 mkb. Des fractures importantes ont été identifiées sur les carottes. Des difficultés lors du carottage ont limité la prise de carotte. La description des carotte se trouvent en annexe 3.

Fluides de forage utilisés

Entre 0 – 2120 mkb - Forage à l'air, deux « downhole fire » consécutifs entraînent la perte de 141,52 m du train de tige inférieure (BHA + HWP). Un bouchon de ciment est coulé entre 1827 mkb et 1965 mkb.

Entre 1827 - 2343 mkb – Forage à l'eau sans additif. Des pertes de circulations mineurs sont enregistrées mais ne nécessite pas l'ajout de bentonite.

Problèmes de forage

0-300 mkb

Des venues d'eau importante lors du forage à l'air ont été notées dans cette section. Ces venues d'eau n'ont causé aucun problème lors du forage mais il a fallu mettre des additifs pour contrer la perte de circulation lors de la cimentation du coffrage de surface. Malgré cette précaution aucun retour de ciment n'a été enregistré en surface, seulement un faible quantité d'eau. Le ciment a malgré tout été touché à 6,13 m (sol) dans l'annulus.

2102 mkb (section A)

Kick de gaz important et une forte odeur de « barbecu » sort du trou. La pression sur les compresseurs augmente si bien qu'il faut mettre le second stage sur le Booster, on injecte plus de savon. Un détecteur de gaz portable enregistre O2 : 15% ; LEL (méthane) : 0% ; H2S : 0 ppm et CO : >1000 ppm à la sortie (sand tank). La circulation est arrêtée durant 10 minutes. Après 15 minutes de circulation, le détecteur de gaz enregistre O2 : 19% ; LEL (méthane) : 80% ; H2S : 10 ppm et CO : 40 ppm à la sortie (sand tank). Il est possible qu'un « downhole fire » se soit produit mais compte tenu qu'il y avait continuellement l'injection de savon et qu'il n'y a pas eu de fumée en surface, la décision de continuer le forage a été prise.

2120 mkb (section A)

Lors de la descente de l'appareil de déviation, de la fumée a été aperçue sortant des tiges de forage (informations recueillies plus tard d'un *floorman*) et l'appareil de déviation a cessé de descendre avant d'avoir atteint la bonne position dans le monel i.e. 2111 mkb. On estime que l'appareil n'a pas descendu à plus de 1970 mkb. Le temps d'attente pour la prise du relevé écoulé, on a tenté de descendre plus bas sans résultat. Seul le câble ainsi que les connecteurs entre l'appareil de déviation et le câble ont été remontés en surface. L'hypothèse retenue sur ce qui s'est produit : une étincelle se serait produite lors de la descente de l'appareil de déviation et aurait entraîné la fonte de l'appareil de déviation (barrel) fait d'aluminium (fusion : 660°C) et non des autres morceaux fait en fer (fusion : 1535°C). La *float valve* situé en bas de l'assemblage de

fond trou était sans doute défectueuse depuis le premier problème survenu à 2102 mkb ce qui explique la présence de gaz à l'intérieur des tiges de forage.

Les tiges sont restées coincées dans le trou. On a essayé de tirer à 60 x 10^3 daN sans grand résultat. Aucune circulation n'a été possible car l'appareil de déviation bloquait l'intérieur des tiges. Le passage à l'eau a permis de gagner 2-3 m mais sans plus. Une équipe de Schlumberger a réalisé une opération de dévissage (pack-off) à 1965 mkb. Retourner se viser sur les tiges coincées dans le trou avec un « drilling jar » dans l'assemblage. Aucun résultat lors des opérations de repêchage qui suivirent. L'équipe de Schlumberger tente de réaliser un « shear point » à 2004 mkb avec un « Severing Tool », un charge supposé sectionner les tiges, sans résultat. Finalement, un back-off est réalisé à 1965 mkb et 141.52 m du train tige est resté dans le trou (trépan, NearBit Reamer, Float Sub, Roller Reamer, Monel, 14 x Heavy Weight Pipe).

Une équipe de cimentation de Schlumberger a coulé un bouchon de ciment de 1965 – 1827 mkb.

2065 mkb et plus (section B)

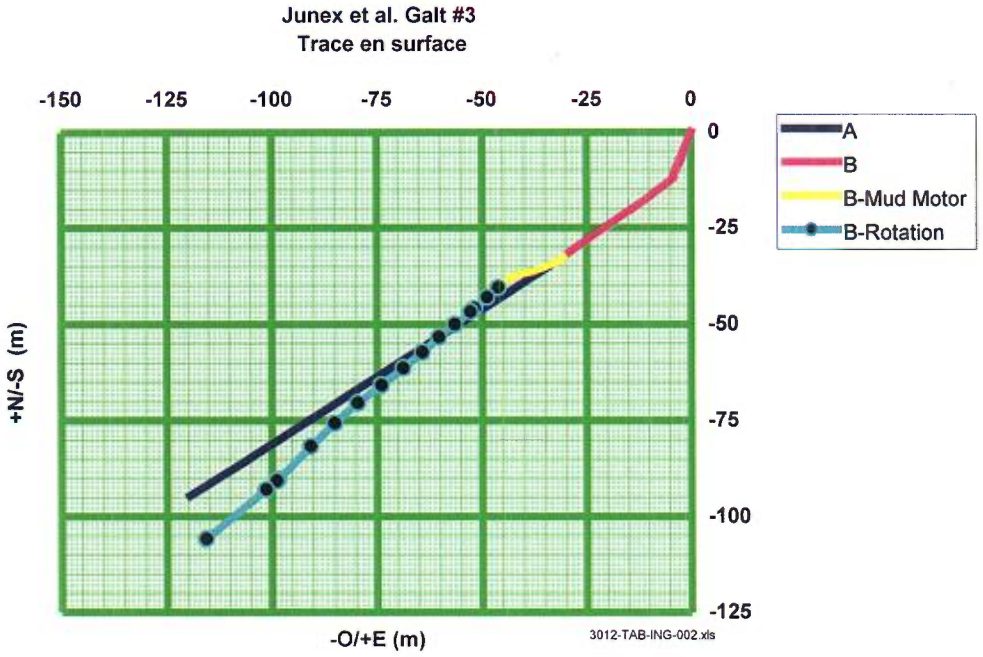
Pertes de circulation légères (~ 0,5 m^3/8 hrs) qui ne nécessitent pas l'emploi de bentonite.

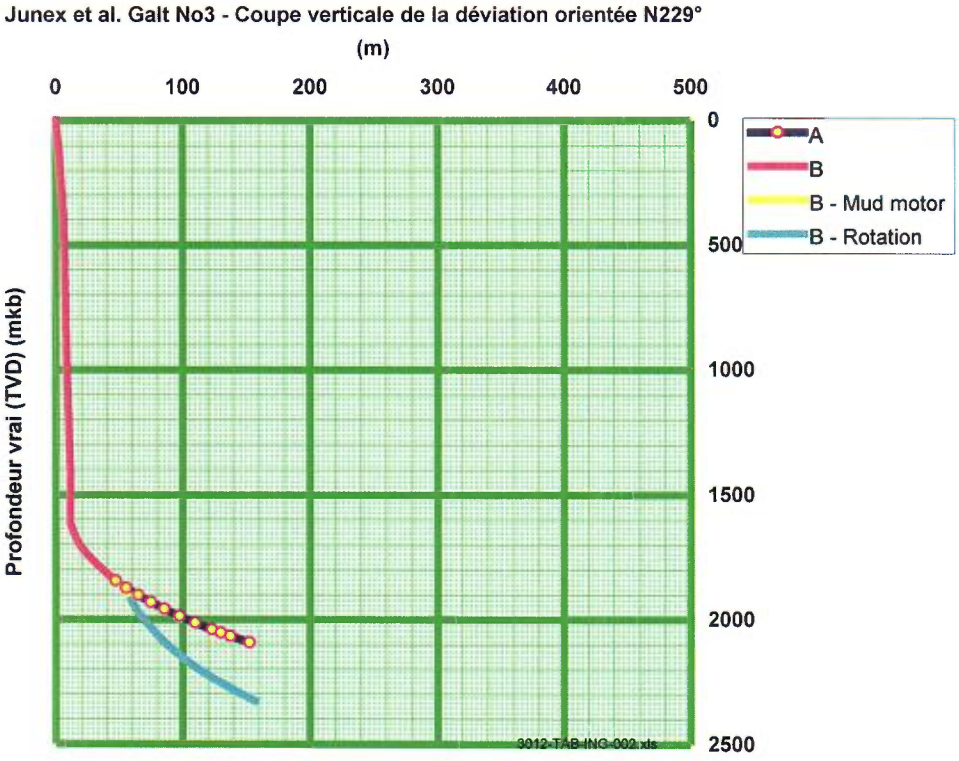
Relevé de déviation

La déviation du trou de 0 à 1603 mkb a été relevée avec un appareil de déviation non directionnel. De 1603mkb à 2120 mkb (section A), un appareil photographique Single Shot directionnel de Sperry-Sun a été utilisé. L'appareil était défectueux et indiquait continuellement des valeurs d'inclinaison ~ 3,75° et des orientations erronées. Les relevés de la section A sous le bouchon de ciment (1827 mkb) ne sont donc pas valides.

Suite à l'abandon causé par le feu, le forage a été repris au-dessus du bouchon de ciment. Avant d'effectuer le forage avec le moteur de fond, les relevés de déviation ont été effectué de 1603 mkb jusqu'au bouchon de ciment (1827 mkb) et on montré que les relevés pris lors du forage n'était pas bons. Un appareil directionnel et fonctionnel de Sperry-Sun a été utilisé.

Les relevés de déviation ont été effectués à toutes les connections (environ 10 m) lors du forage dévié. Ensuite, les relevés ont été poursuivi jusqu'à la fin du forage à environ tous les 30 m.


Junex et al. Galt #3
Trace en surface
-150
-125
-100
-75
-50
-25
0
+N/-S (m)
-O/+E (m)
3012-TAB-ING-002.xls
A
B
B-Mud Motor
B-Rotation


Junex et al. Galt No3 - Coupe verticale de la déviation orientée N229°
(m)
0
100
200
300
400
500
Profondeur vrai (TVD) (mkb)
1000
1500
2000
2500
3012-TAB-ING-002.xls
A
B
B - Mud motor
B - Rotation

Liste des trépans

BIT RECORD

JUNEX inc.

WELL NAME Junex et al. Galt No.3 LOCATION Canton de Galt, Gaspésie
Contractor Doubil Inc. Rig: Brewster Skytop Field Galt
Spud Date 19 aout 2003 T.D. Date 15-oct-03 Rig Release Date 18-oct-03

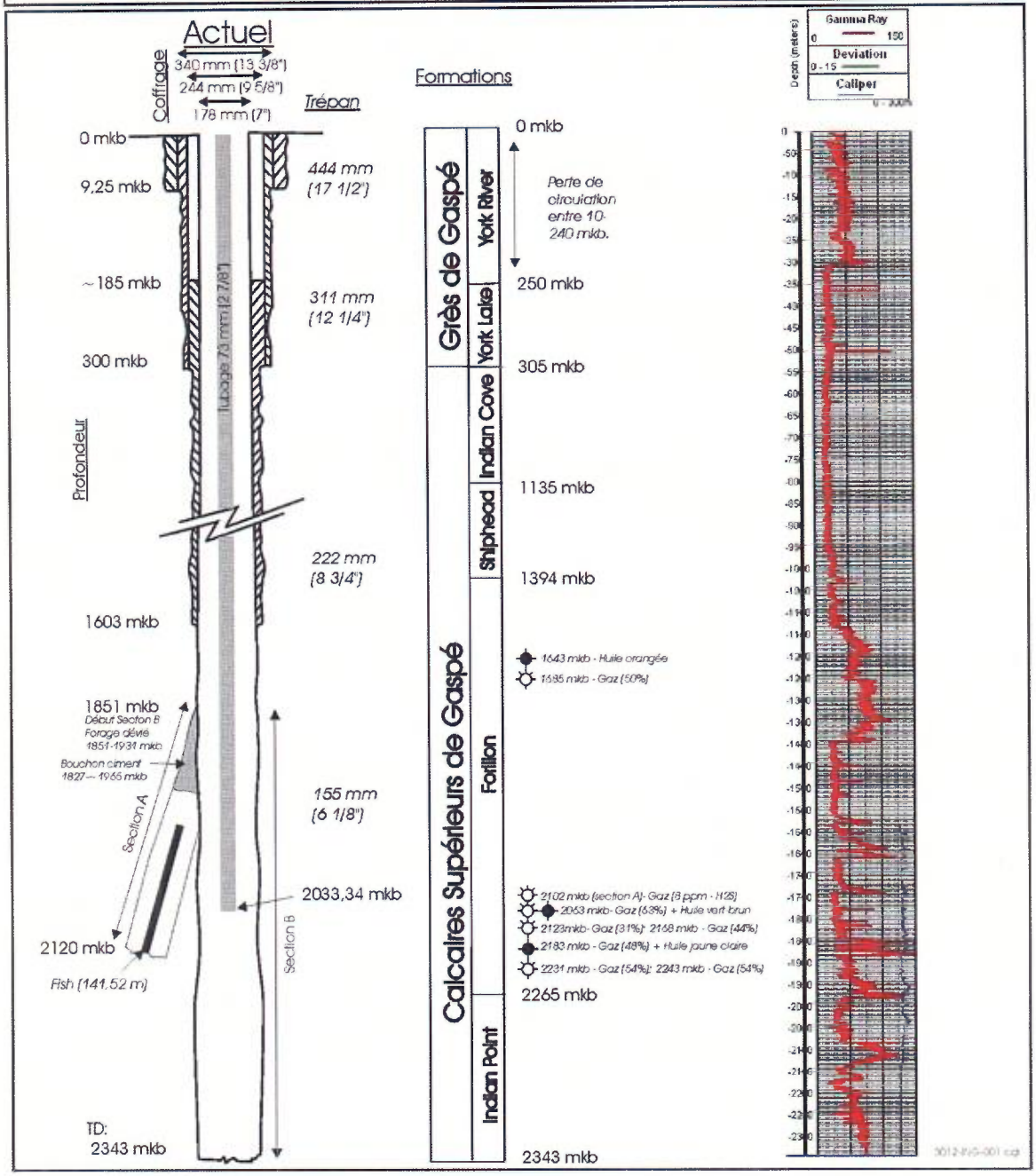
BIT #	SIZE mm	MAKE & TYPE	DEPTH DRLD	METRES DRLD	TOTAL HOURS	WEIGHT on BIT - daN	JETS -mm 1	2	3	RPM	DULL COND. T	B	G	Reason pull out
1	444	Numa #26202	0-9,25	9,25	1,25									Conducteur
2	311	Numa # 27479	9,25-300	290,25	35,25	2				26				CSG 9 5/8"
3	222	ST F11XP RG086	289											Drill plug+cement
4	226	Numa # 28254												Passe pas dans la float et shoe
	226	Numa # 28254	350-462	112	9,5	1,5				20				
5	225	Numa #28516	302-350	48	3,6	2 à 3				18				Fini user float + shoe
	225	Numa #28516	692-775	83	8,8	1 à 2				20				
6	225,6	Numa #23374												Fini user float + shoe
	225,6	Numa #23374	582-692	110	15,3	1,5 à 2				21				
7	222	Numa #28514	462-582	120	8,8	1,5				21				
8	224,6	Numa #24093	775-896	121	14	1 à 2				20				
9	224,4	Numa #24092	896-1007	111	35,75	1 à 2				21				
10														
11														
12	223,5	Numa #????	1007-1035	28	6	1 à 2				21				
13	222,5	Numa #28780	1035-1111	76	11,75	1 à 2				21				
	222,5	Numa #28780	1244-1357	113	1675	1 à 2				21				
14	222,4	Numa #24079	1111-1149	38	6,75	1 à 2				21				
	222,4	Numa #24079	1357-1424	67	9,75	1 à 2				21				
	222	Numa #24079	1519-1605	86,26	17,25	1 à 2				20				
15	222,3	Numa #26412	1149-1244	95	14,75	1 à 2				21				
	222	Numa #26412	1424-1519	95	21,75	1 à 2				21				
16	222,2	Smith F-17XB #RG086	1605	0	0									pour circuler H20
17	156	Reed EHP51H #UW4354	1606-1687	81	13,75	7				60				
18	156	Varel CA75 #164390	1687-1889	202	55,75	7				70-75				
19	156	Reed EHP51H #BW4451	1889-2074	185	40,75	5 à 6				50				
	156	Reed EHP51H #BW4451	1827-1851	24	2,5									Nettoyer le top de la plug de ciment
20	156	Reed EHP51H #BW4915	2074-2120	46	11,5	5 à 6				50				Rester dans le trou (fish)
21	156	Security TB26ST #10566505	1851-1860	9	20	0.5								Time-drilling avec mud motor
22	156	Varel CA75 #153766	1860-1890	30	35,25	6 à 7	18	18	11	30 à 35				
23	156	Varel CA75 #153759	1890-1931	41	20,5									
	156	Varel CA75 #153759	2043-2086	43	53	5				55 à 60	1	E	0.125	
24	156	Security XS30 #826298	1931-2043	112	47,75	5				55 à 60	2	F	0.0625	
25	156	Varel ETD537 #131510	2086-2168	82	70	5	open	open	open	70 à 75	8	E	0.125	
26	156	ETD517 #109647	2168-2194	26	25,5	6	open	open	open	70				
27	156	Security XS55 #825655	2194-2248	54	38,5	5,5	open	open	open	100				
28	154	Corian CMD 434 #4930298	2248-2251,4	3,4	8	6	open	open	open	60				
29	156	Reed SL51H #KP2949	2251-2311	59,6	57,75	5	open	open	open	70	7	F	I	
30	156	Reed EHP61 #MT8334	2311-2343	32	25	6	open	open	open	75				

Desing actuel du puits

JUNEX et al. Galt No.3
Gaspé, Quebec

TD : 2343 mkb TVD : ~ mkb
Coord.: 5 412 707 mN ; 371 674 mE
UTM Zone 20 NAD83
Elevation : ~ 403 m (sol) - ~407,54 m(kb)

Permis: 2003FC126
Date revisée: 11/11/03



Annexe 1

Rapports journaliers de forage

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

Préparation du site
Profondeur : 0mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 2 au 8 août 2003: Fabrication du site de forage en agrandissant le site déjà existant du puits « Junex et al. Galt No.1 » d'environ 100 m vers le NNO et d'environ 15 m vers l'est.

- 5 au 8 août 2003 : Démobilisation et mobilisation de la foreuse No.2 de Doubil qui était toujours sur le site de Junex et al. Galt No.2. Un bélier mécanique est employé pour aider les camions à monter la côte. Le terrain est très mouillé en raison des conditions météorologiques difficiles.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc.

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

1e Jour du forage
Profondeur : 60mkb TD
Progression : 60 m

Ingénierie :

- 9 août 2003 : Forer le *mouse hole* et le *rat hole.*
  SPUD : 9 août 2003 -5 h30.
  Forer le trou pour le conducteur (9,25mkb), nettoyer le *cellar.* Cimenter le conducteur et attendre après le ciment. Couper le conducteur. Forer le ciment.

- 10 août 2003 : Changer l'assemblage de fond de trou. Forer jusqu'à 18 mkb. Prise d'un relevé de déviation : 1° -18mkb. Forer de 18 à 60 mkb. Circuler le trou et changer l'assemblage de fond de trou.

Géologie :

0 – 60 mkb
Siltstone gris moyen et grès quartzeux plus ou moins homogène. Présence de rouille dans les retailles. Traces de matière organique fréquentes. Formation du York River.
Indice : sous 1%

Mathieu Lavoie
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

2e Jour du forage
Profondeur : 194mkb TD
Progression : 134 m

Ingénierie :

- 10 août 2003 : Finir de changer l'assemblage de fond de trou. Forer de 60 à 79 mkb. Travaux sur la foreuse. Forer de 79 à 155 mkb. Relevé de déviation : 1° à 59 mkb ; 1,75° à 86 mkb ; 1° à 114 mkb et 1,5° à 145 mkb.
  - Note : La déviation observable dans les premiers mètres du forage est possiblement causée par l'inclinaison du mat de la foreuse. En raison des fortes précipitations, la foreuse s'est légèrement inclinée vers le sud, si bien que le trou est probablement orienté vers le nord. La foreuse sera replacée correctement après l'installation du coffrage de surface.

- 11 août 2003 : Forer de 155 à 194 mkb. Relevé de déviation : 0,75° à 182 mkb. Le forage s'effectue présentement avec deux compresseurs, un troisième compresseur sera ajouté pour tenter d'augmenter le taux de progression.

Géologie :

60 – 194 mkb

Siltstone gris moyen et grès quartzeux plus ou moins homogène, en proportion variable selon les profondeurs. Fréquente tâche de rouille sur les retailles. Présence de matière organique sur l'ensemble de l'interval. Glauconie et feldspath rose pâle parfois visible dans le grès. Formation du York River.

Indice : 1.5% (85 mkb), 1%(95 mkb). A partir de 130 mkb, bris de l'appareil de détection de gaz ; réception d'un nouvel appareil prévu pour la fin de la journée.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

3e Jour du forage
Profondeur : 300,03mkb TD
Progression : 106,03 m

Ingénierie :

- 11 août 2003 : Forer de 194 à300,03 mkb. Relevé de déviation :
  - 1.5 degré à 145 mkb
  - .75 degré à 173 mkb
  - .50 degré à 208 mkb
  - 1 degré à 237 mkb
  - 1 degré à 268 mkb

- 12 août 2003 : Circulation du trou et extraction du matériel de forage pour laisser la place au casing. Arrivée sur le site de Weatherford. Préparation des équipements pour la cimentation. Trouble au niveau du type d'élévateur ; il semble que Weatherford n'ait pas apporté les bons... en cours d'évaluation.

Géologie :

194 – 270 mkb
Siltstone gris moyen et grès quartzeux plus ou moins homogène, en proportion variable selon les profondeurs. Présence de matière organique sur l'ensemble de l'interval. Glauconie, mica et feldspath rose pâle parfois visible dans le grès. Formation du York River.

270 – 300 mkb
Unité composée entièrement de siltstone de différentes natures ; souvent gris moyen verdâtre, mais aussi brun-rouge légèrement conglomératique. Présence de musdstone gris moyen uniforme. Vive réaction à l'acide ; interlits de calcaire. Formation du York Lake.

Indice : Réception d'un nouvel appareil prévu pour 10h00 AM.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

4e Jour du forage
Profondeur : 300,03mkb TD
Progression : 0m

Ingénierie :

- 12 août 2003 : Attente après les élévateurs de Weatherford (2 hrs). Rentrer le coffrage de surface de 244 mm.

  Coffrage de surface :
  - 244 mm (9 5/8")
  - 48 kg/m (32,2 Lb/ft)
  - R3, ERW, LSC, 8rd, STC
  - L = 300,86 m (23 jts)
  - Installé à 300 mkb

  Remplir le trou d'eau et circuler. Au total 36 m³ d'eau ont été pompé, aucun retour.

  Cimentation du coffrage de surface par Schlumberger.
  - 14,2 tonnes de ciment classe G avec 3% CaCl
  - Densité : 1900 kg/m³
  - Volume de ciment : 11,024 m³
  - Fin de la cimentation (bump top plug) : 17h37
  - Water head : 3 m³
  - Volume de déplacement : 11,89 m³

- 13 août 2003 : Couper le conducteur et le coffrage de surface. Souder le casing bowl sur le coffrage de surface (244 mm). Deux passes ont été faites à l'intérieur et à l'extérieur. Test de pression sur le casing bowl, fuite. Reprise de la soudure et test de pression : 1800 psi, ok. Installation des équipements anti-éruption.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

5e Jour du forage
Profondeur : 302,13mkb TD
Progression : 2,10 m

Ingénierie :

- 13 août 2003 : Installation des équipements anti-éruption. Test de pression sur les *blind rams* et sur le coffrage : fuite au niveau de la *blind flange*. Nouveau test : tuyau hydraulique fend. Nouveau test de pression (*choke manifold* et *blind rams*) :7000 kpa durant 10 min. Réparation de la chaîne de la table de rotation. Rentrer dans le trou avec un trépan de type tricône, touché le ciment @ 289,5 mkb. Circuler le trou pour enlever l'air. Tester les *pipe rams* et l'obturateur annulaire: 7000 kpa durant 10 min. Forer le ciment et la valve anti-retour.

- 14 août 2003 : Forer le ciment, le *shoe* et 2 m dans la formation. Prise d'un relevé de déviation: 1,25° @ 299 mkb. Test de pression sur la formation: 2500 kpa, ok. Sortir du trou. Changer l'assemblage de fond de trou pour débuter le forage avec un marteau de fond de trou. Nettoyer les réservoirs à débris de forage. Finir de rentrer dans le trou et nettoyer le trou à l'air.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

6e Jour du forage
Profondeur : 337,0 mkb TD
Progression : 34,87 m

Ingénierie :

- 14 août 2003 : Les trépans de forage sont plus gros que le diamètre intérieur du *shoe* et du *float collar (ID : 8.865 in).* Essayer d'aléser l'intérieur du *float collar* sans succès (trépan #1 OD : 8.900 in). Sortir du trou. Rentrer dans le trou avec le trépan tricône (undergage du 8.750 in) et un stabilisateur (OD : 8.750 in) pour tenter d'aléser le *float collar.* Aléser de 286.20 à 302 mkb. Sortir du trou. Soudure d'une plaque sur le planché qui avait brisé lorsqu'un collar avait tourné et tombé.

- 15 août 2003 : Rentrer le trépan #4 (OD : 8.876 in). Rentrer dans le trou jusqu'à 282 mkb. Aléser le *float collar* et le *shoe.* Forer de 302 à 337 mkb.

Géologie :

305 – 310 mkb
Siltstone gris moyen à foncé et début d'un calcaire beige pâle à brun moyen. Fin du York Lake.

315 – 330 mkb
Calcaire beige pâle à brun moyen, parfois gris. Souvent silteux, à très silteux. Calcite de fracture à 315 mkb et bitume à 320 mkb. Formation de l'Indian Cove.

Indice de gaz : sous 1%.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

7e Jour du forage
Profondeur : 414 mkb TD
Progression : 77 m

Ingénierie :

- 15 août 2003 : Forer jusqu'à 341 mkb. Prise d'un relevé de déviation : 0,5° @ 332 mkb. Forer de 341 – 350 mkb. Sortir du trou. Changer de trépan de forage (8,884 in). Rentrer dans le trou. Aléser la *float collar* et le *shoe*. Sortir du trou pour rentrer un nouveau trépan (8,893 in). Aléser la *float collar*, le *shoe* et descendre jusqu'au fond. Sortir du trou pour changer le trépan (8,900 in). Aléser la *float collar* et *le shoe.*

- 16 août 2003 : Finir d'aléser la *float collar* et le *shoe.* Descendre jusqu'au fond du trou. Forer de 350 – 414 mkb. Relevé de déviation : 1° @ 357 mkb; 0,5° @ 385 mkb.

Géologie :

330 – 414 mkb

90-100%	Calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux.
0-10%	Calcaire gris moyen silteux

Traces de calcite de fracture cristalline sur différents intervalles.
Formation de l'Indian Cove.

Indice de gaz : non significatif

Mathieu Lavoie
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

8e Jour du forage
Profondeur : 582 mkb TD
Progression : 168 m

Ingénierie :

- 16 août 2003 : Forer de 414 – 462 mkb. Circuler le trou. Sortir du trou pour vérifier l'état du trépan en raison d'une baisse drastique du taux de pénétration non explicable par la géologie. Le trépan est inutilisable et son diamètre à fortement diminué dans les 10 dernières minutes de forage. Des morceaux de boutons sont récupérés sur les stabilisateurs situés 20 m plus haut dans l'assemblage de fond de trou. Cela signifie que la pression d'air est suffisante pour remonter les morceaux de boutons restant au fond du trou. Un second trépan (8,893 in) est rentré dans le trou. Aléser le trou entre 457 – 462 mkb. Forer de 462 – 482 mkb. Test de fermeture sur la valve H.C.R. – 2 secondes. Forer de 482 – 502 mkb.
  - Relevés de déviation :
    - 0,25° @ 416 mkb
    - 0,25° @ 444 mkb
    - 0,5° @ 479 mkb

- 17 août 2003 : Forer de 502 – 582 mkb. La rotation devient saccadée. La décision est prise de sortir du trou pour vérifier le trépan. Circuler le trou.
  - Relevés de déviation :
    - 0,25° @ 507 mkb
    - 0,25° @ 534 mkb
    - 0,25° @ 564 mkb

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

Géologie :

414 – 634 mkb

90-100% Calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux.

0-10% Calcaire gris moyen silteux

Traces de calcite de fracture cristalline sur différents intervalles.

Traces de bitume parfois.

Formation de l'Indian Cove.

Indice de gaz : non significatif

Mathieu Lavoie
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

9e Jour du forage
Profondeur : 692 mkb TD
Progression : 110 m

Ingénierie :

- 17 août 2003 : Sortir du trou pour vérifier l'état du trépan. Le trépan n'est plus utilisable. Changer de trépan (8.884 in). Rentre dans le trou. Aléser entre 566 et 582 mkb. Forer de 582 à 634 mkb.
  - Relevés de déviation :
    - 0,25°@ 592 mkb
    - 0,25 @ 621 mkb

- 18 août 2003 : Forer de 634 – 692 mkb. Circuler le trou. Sortir du trou pour vérifier l'état du trépan.
  - Relevés de déviation :
    - 0,25° @ 649 mkb
    - 0,25° @ 678 mkb

Géologie :

634 – 692 mkb

90-100% Calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux.
0-10% Calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture cristalline sur différents intervalles, particulièrement à 690 mkb (+10%).
Formation de l'Indian Cove.

Indice de gaz : non significatif
Indice d'huile : Huile en surface dans les réservoirs d'eau à 680 mkb.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

10e Jour du forage
Profondeur : 785 mkb TD
Progression : 93 m

Ingénierie :

- 18 août 2003 : Sortir du trou. Changer le trépan (8.876 in). Rentrer dans le trou. Aléser entre 682 – 692 mkb. Forer de 692 – 765 mkb.
  - Relevés de déviation :
    - 0,25° @ 707 mkb
    - 0,25° @ 734 mkb

- 19 août 2003 : Forer de 765 – 775 mkb. Circuler. Sortir du trou pour vérifier l'état du trépan. Le trépan est inutilisable. Lors de la fermeture des blind rams accumulation de gaz. Rentrer dans le trou avec un nouveau trépan (plus mou) qui vient de l'entrepôt de Doubil (Ontario). Forer de 775 – 785 mkb.
  - Relevés de déviation :
    - 0,25° @ 762 mkb.

Géologie :

692 – 775 mkb

Calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux. Présence d'un calcaire gris moyen sitleux. Traces de calcite de fracture cristalline sur différents intervalles. Traces de bitume. Formation de l'Indian Cove.

Indice de gaz : Augmentation du gaz à 726 mkb (3 à 3.5%) jusqu'à 732 mkb (4.5%) et 744 mkb (4.6%). Valeurs constantes (environ 3%) sur les autres profondeurs.

Indice d'huile : Venue d'huile entre 711 et 712 mkb sur les réservoirs d'eau.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc.

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

11e Jour du forage
Profondeur : 896 mkb TD
Progression : 111 m

Ingénierie :

- 19 août 2003 : Forer 785-830mkb. Sortir du trou pour vérifier trépan. Trépan OK. Rentrer dans le trou. Forer 830 – 855 mkb.
  - Relevés de déviation :
    - 0,25° @ 790 mkb
    - 0,35° @ 818 mkb
    - 0,25° @ 846 mkb

- 20 août 2003 : Forer 855-896 mkb. Sortir du trou pour vérifier trépan.
  - Relevés de déviation :
    - 0,25° @ 884 mkb.

Géologie :

775 – 895 mkb

Calcaire beige pâle à brun foncé, souvent silteux. Présence d'un calcaire gris moyen très sitleux. Traces de calcite de fracture cristalline sur différents intervalles. Traces de bitume. Formation de l'Indian Cove.

Indice de gaz : entre 2 et 3 % de gaz pour l'ensemble de l'intervalle.
Indice d'huile : légère huile à la surface des réservoirs d'eau vers 785 mkb.

Mathieu Lavoie / Luc Massé
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

12e Jour du forage
Profondeur : 984 mkb TD
Progression : 88 m

Ingénierie :

- 20 août 2003 : Changer le trépan. Entrer dans le trou. Forer 896-967mkb.

- 21 août 2003 : Forer 967-968 mkb. Sortir du trou pour vérifier trépan (R.O.P. passe de 7,5 à 5 rapidement). Les boutons sont aplatis, mais le gage est encore bon. On ne change pas le trépan. Entrer dans le trou. Forer 968-981.

    - Relevés de déviation :
        - 0,25° @ 958 mkb.

Géologie :

895 – 980 mkb

Calcaire beige pâle à brun foncé, souvent silteux. Présence d'un calcaire gris moyen très sitleux (surtout vers 965mkb). Traces de calcite de fracture cristalline sur différents intervalles. Traces de bitume. Formation de l'Indian Cove.

Indice de gaz : entre 2 et 3 % de gaz pour l'ensemble de l'intervalle.
Indice d'huile : Odeur d'huile lors du lavage de 970 à 975 mkb.

Luc Massé
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

13e Jour du forage
Profondeur : 1035 mkb TD
Progression : 51 m

Ingénierie :

- 21 août 2003 : Forer 981-997mkb. Sortir du trou pour vérifier trépan. Trépan manque 2 boutons et les autres sont usées. 2 boulons qui tiennent les *rolers* sont cassés et 3 sont desserrées. On fixe le tout. Entrer dans le trou avec le trépan suivant pour faire 2-3 *kelly* Forer 997-1018mkb.
  - Relevés de déviation :
    - 0,50° @ 997 mkb.

- 22 août 2003 : Forer 1018-1035mkb. Sortir du trou pour changer trépan et stabilisateur. Le *stab* n'a pas perdu de boulons. Entrer dans le trou avec un trépan complètement neuf..
  - Relevés de déviation :
    - 0,25° @ 1023 mkb.

Géologie :

980 – 1035 mkb
Calcaire beige pâle à brun foncé, souvent siliceux. Présence d'un calcaire gris moyen très siliceux. Traces de calcite de fracture cristalline sur différents intervalles. Traces de bitume. Formation de l'Indian Cove.

Indice de gaz : entre 2 et 3 % de gaz pour l'ensemble de l'intervalle.
Indice d'huile : non

Luc Massé
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

14e Jour du forage
Profondeur : 1111 mkb TD
Progression : 76 m

Ingénierie :

- 22 août 2003 : Entrer dans le trou. Forer 1035-1056mkb. Arrêt pour souder la flow line. Forer 1056-1090mkb.
  - Relevés de déviation :
    - 0,50° @ 1070 mkb.

- 23 août 2003 : Forer 1090-1111mkb. Sortir du trou pour changer le trépan. Trépan est en bon état, mais nous allons alterner l'utilisation de trois trépans afin de les user en même temps et éviter d'aléser le trou. Travaux sur la foreuse : couper le câble de forage (drilling line).
- Relevés de déviation :
  - 0,25° @ 1098 mkb.

Géologie :

1035 – 1110 mkb
Calcaire beige pâle à brun foncé, souvent silteux. Présence d'un calcaire gris moyen très silteux. Traces de calcite de fracture cristalline sur différents intervalles. Traces de bitume. Formation de l'Indian Cove.

Indice de gaz : autour de 2% de gaz pour l'ensemble de l'intervalle.
Indice d'huile : odeur lors de lavage des échantillons

Luc Massé
JUNEX inc.
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

15e Jour du forage
Profondeur : 1200 mkb TD
Progression : 89 m

Ingénierie :

- 23 août 2003 : Entrer dans le trou. Circuler. Forer 1111-1149 mkb. Le torque est élevé et beaucoup de retailles s'accumulent lors des connections. Le taux de pénétration (R.O.P.) est de 5 à 7,5 m/heure. On change donc l'assemblage de fond de trou (BHA). Le chock du marteau est diminué et on utilisera un compresseur d'air supplémentaire afin d'aider la remontée des retailles. Circuler et sortir du trou. Changer trépan. Le trépan est en bon état. Installer le stabilisateur à rouleaux de 8"½ . Entrer dans le trou. Forer 1149-1175 mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 0,25° @ 1137 mkb.

- 24 août 2003 : Forer 1175-1200 mkb. Le R.O.P. augmente autour de 10@15m/heure.
  - Relevé de déviation :
    - 0,50° @ 1184 mkb.

Géologie :

1115 – 1195 mkb
Calcaire beige pâle à brun foncé, souvent silteux. Présence d'un calcaire gris moyen très silteux. Traces de calcite de fracture cristalline sur différents intervalles. Traces de bitume. Formation de l'Indian Cove.

1200 mkb
Mudstone gris foncé, calcareux. Présence de veines et calcite de fracture bien visible dans les retailles. Formation du Shiphead.

Indice de gaz : entre 1 et 2 % de bruit de fond sauf :2.74% (1045 mkb), 2.5%(1055 mkb).

Indice d'huile : non

Luc Massé, JUNEX inc.9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

16e Jour du forage
Profondeur : 1310 mkb TD
Progression : 110 m

Ingénierie :

- 24 août 2003 : Forer 1200-1244mkb. Sortir du trou. Changer trépan de 8.742" pour 8.753". Deux écrous sont manquant sur les rouleaux du stabilisateur et sont remplacés. Deux étaient desserrés. Diamètre du stab à 8,483". Entrer dans le trou. Forer 1244-1260mkb. Le taux de progression semble meilleur dans le Shiphead (très variable), mais aussi avec la nouvelle configuration de fond de trou.
  - Relevé de déviation :
    - 0,50 ° @ 1232 mkb.

- 25 août 2003 : Forer 1244-1310mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 0,25 ° @1288 mkb.

Géologie :

1205 - 1260 mkb
Mudstone gris foncé, calcareux. Présence de veines et calcite de fracture bien visible dans les retailles. Réseau de veine très marqué à 1210 mkb. Formation du Shiphead.

1265 – 1305 mkb
Intervalle de calcaire brun à gris moyen (60 à 90%) associé au mudstone gris moyen à foncé calcareux (40 à 10%). Présence de bitume à la surface de l'eau lors du lavage. Formation du Shiphead.

Indice de gaz : entre 1 et 2 % de bruit de fond
Indice d'huile : Bitume de 1265 à 1305 mkb.

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

17e Jour du forage
Profondeur : 1419 mkb TD
Progression : 109 m

Ingénierie :

- 25 août 2003 : Forer 1310-1356mkb. Sortir du trou pour changer trépan 8,732" pour trépan 8,742". Les écrous du rouleau du stabilisateur ne se sont pas desserrés. Entrer dans le trou. Forer 1356-1376mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 0,25 ° @ 1344 mkb.

- 26 août 2003 : Forer 1376-1419mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 1,0 ° @1392 mkb.
    - 0,125 @1402 mkb.

Géologie :

1305 mkb
Calcaire brun à gris moyen (85%) associé au mudstone gris moyen à foncé calcareux (15%). Présence de bitume. Formation du Shiphead

1310 – 1395 mkb
Mudstone gris moyen à foncé, calcareux. Présence de veines et calcite de fracture bien visible dans les retailles. Réseau de veine très marqué à 1385 mkb. Formation du Shiphead.

1400 – 1415 mkb
Calcaire gris très foncé, silteux. Présence de calcite de fracture. Formation de Forillon.

Indice de gaz : autour de 2 % de bruit de fond
Indice d'huile : non

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

18e Jour du forage
Profondeur : 1494 mkb TD
Progression : 75 m

Ingénierie :

- 26 août 2003 : Forer 1419-1424mkb. Sortir du trou pour changer trépan. Les écrous du rouleau du stabilisateur ne se sont pas desserrés. Entrer dans le trou. Forer 1424-1458mkb.
  - Relevé de déviation :
    - aucun

- 27 août 2003 : Forer 1458-1494mkb. Le taux de pénétration se situe autour de 5-6 m/h depuis que nous sommes dans le Forillon.
  - Relevé de déviation :
    - Il n'y a plus de câble pour descendre dans le trou.

Géologie :
1420 – 1490 mkb
Calcaire gris très foncé, silteux. Présence de calcite de fracture. Présence d'un calcaire brun silteux (±40%) de 1445 à 1485 mkb. Apparition d'un calcaire brun clair, pur et traces d'un siltstone brun moyen à 1490 mkb. Calcite de fracture (5%) de 1485 à 1490 mkb. Formation de Forillon.
Indice de gaz : autour de 1.5 à 2 % de bruit de fond
Indice d'huile : Bitume à 1455 mkb et 1475 mkb

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

19e Jour du forage
Profondeur : 1567 mkb TD
Progression : 73 m

Ingénierie :

- 27 août 2003 : Forer 1494-1519mkb. Sortir du trou pour changer trépan. Entrer dans le trou. Forer 1519-1528mkb. Le taux de pénétration oscille autour de 5 m/h.
  - Relevé de déviation :
    - Il n'y a plus de câble pour descendre dans le trou.

- 28 août 2003 : Forer 1528-1567mkb. Le taux de pénétration oscille autour de 5-6 m/h.
- Relevé de déviation :
  - Il n'y a plus de câble pour descendre dans le trou.

Géologie :
1495 – 1560 mkb
Calcaire gris foncé, localement brunâtre, silteux. Calcaire brun clair à beige, friable (± 5% sur tout l'intervalle). Siltstone brun moyen à 1520-1525 mkb (5%). Calcite de fracture en trace. Formation de Forillon.
Indice de gaz : autour de 1.5 à 2.0 % de bruit de fond
Indice d'huile : Bitume à 1520 mkb et 1560 mkb

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

20e Jour du forage
Profondeur : 1605 mkb TD
Progression : 38 m

Ingénierie :

- 28 août 2003 : Forer 1567-1605mkb, profondeur totale du trou de intermédiaire. Circuler. Sortir du trou. Installer trépan tricone.
  - Relevé de déviation :
    - Aucun.

- 29 août 2003 : Entrer dans le trou. Remplir le trou d'eau. Circuler. Sortir du trou et ranger les tiges de forage.
- Relevé de déviation :
  - Effectué à 1600mkb. Données à venir.

Géologie :

1565 – 1570 mkb
Calcaire gris foncé, localement brunâtre, silteux. Calcaire brun clair à beige, friable (± 5% sur tout l'intervalle). Calcite de fracture en trace. Formation de Forillon.

1575 – 1605 mkb
Calcaire gris foncé à brunâtre, silteux (40 à 100 %). Siltstone gris et brun, friable (0 à 60 %). Présence de calcite de fracture. Formation de Forillon.

Indice de gaz : autour de 1.5 à 2.0 % de bruit de fond
Indice d'huile : non

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

21e Jour du forage
Profondeur : 1605 mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 29 août 2003 : Ranger les tiges de forage. Préparer à entrer le coffrage de 177.8 mm : l'étendre sur les supports, décharger le camion de coffrage.
  - Relevé de déviation :
    - 0°@1600mkb.

- 30 août 2003 : Travaux autour de la foreuse en prévision de l'entrée du coffrage de 177mm (7").

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

22e Jour du forage
Profondeur : 1605 mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 30 août 2003 : Mise en place du coffrage de 177mm (7") par une équipe de Weatherford. Attente après le dernier chargement de coffrage. Décharger, mesurer et passer le « rabbit » dans le coffrage.

- 31 août 2003 : Finir la mise en place du coffrage (2h00). Cimentation du coffrage par une équipe de Schlumberger (24 m^3). Installer les coins de rétentions pour le coffrage de 177mm et couper le coffrage. Schlumberger nous informe d'attendre 12 hrs avant de recommencer les activités sur le coffrage.

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

23e Jour du forage
Profondeur : 1605 mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 31 août 2003 : Étendre les tiges de forage de 86mm (3½"). Réinstaller les équipements anti-éruptions. Essai de 10 min. en pression sur les équipements anti-éruption (blind rams) à 1400 KPa et 6850 KPa. Ne coule pas.

- 1 sept. 2003 : Descendre les tiges de forages en vue des essais de pression. Essai en pression sur les équipements anti-éruption (pipe rams) et (Hydrill annular) à 1400 KPa (10min) et 7000 KPa (10min). Descendre les tiges de forages en vue de forer.

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

24e Jour du forage
Profondeur : 1644 mkb TD
Progression (7 hrs): 39 m

Ingénierie :

- 1 sept. 2003 : Forer les équipements de cimentation (rubber plug, shoe) et le ciment contenu dans le coffrage de 177mm. Forer 2 mètres dans la formation. Test de pression sur le formation (Leak off test) = 7400 kpa. Sortir les tiges. Installer les tiges « monell » en vue des relevés orientés de déviation. Descendre dans le trou avec des paliers aux 200m pour souffler l'eau hors du trou.

- 2 sept. 2003 : Descendre dans le trou avec des paliers aux 200m pour souffler l'eau hors du trou. Forer de 1607-1644 mkb.
  - Relevés de déviation :
    - 1° @ 1613 mkb

Géologie :
1605 – 1640 mkb
Calcaire gris foncé à brunâtre, silteux (70 à 90 %). Siltstone gris et brun, friable (10 à 30 %). Présence de calcite de fracture et de quartz cristallin. Formation de Forillon.
Indice de gaz : Supérieur à 15% de gaz à 1643 mkb avec venue d'huile
Indice d'huile : Amas d'huile dans l'échantillon 1625 mkb

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

25e Jour du forage
Profondeur : 1686 mkb TD
Progression : 42 m

Ingénierie :

- 2 sept. 2003 : Forer 1644-1673mkb. La déviation est à 4 degré. On effectue un relevé directionnel, mesure sup. à 20°. Second relevé directionnel, mesure illisible causé par le mouvement de l'appareil lors du relevé (cause : gaz?). Relevé non directionnel à 6°. On décide alors de changer l'assemblage de fond de trou, afin d'être plus rigide.
  - Relevés de déviation :
    - 4° @ 1673 mkb
    - 20° (hors mesure) @ 1671 mkb
    - non valide @ 1671 mkb
    - 6° @ 1680 mkb

- 3 sept. 2003 : Effectuer un relevé directionnel afin de s'assurer la direction du trou. Sortir du trou afin de changer l'assemblage de fond de trou (BHA). Quelques dents du trépan sont cassées. Changer le BHA et le trépan. Descendre dans le trou.
  - Relevés de déviation :
    - 3,75° N96 @ 1680 mkb

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

Géologie :

1645 – 1685 mkb

Calcaire gris foncé à brunâtre, silteux (60 à 80 %). Siltstone gris et brun, friable (10 à 20 %). Calcarénite brune (5 à 10%). Présence de calcite de fracture et de quartz cristallin. Formation de Forillon.

Indice de gaz : 50% de gaz à 1685 mkb

Indice d'huile : Venue importante d'huile à 1686 mkb

Luc Massé,
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

26e Jour du forage
Profondeur : 1734 mkb TD
Progression : 48 m

Ingénierie :

- 3 sept. 2003 : Forer 1686-1712 mkb. Utilisation de savon comme fluide de forage. Le taux de pénétration oscille autour de 2 mètres / heure.
-
  - Relevés de déviation :
    - aucun

- 4 sept. 2003 : Forer 1712 -1734mkb. Le relevé de déviation nous indique un changement de direction. Le taux de progression augmente autour de 3 à 4 m/h, en augmentant la vitesse de rotation de 60 à 70 RPM.

  - Relevés de déviation :
    - 3,75° N130 @ 1712 mkb

Géologie :

1685 mkb

Calcaire gris foncé à brunâtre, silteux (60 à 80 %). Siltstone gris et brun, friable (10 à 20%). Calcarénite brune (5 à 10%). Présence de calcite de fracture et de quartz cristallin. Formation de Forillon.

1690 – 1730 mkb

Calcaire gris brun (30 à 60 %). Calcarénite brune (10 à 30%). Calcaire gris foncé siliceux (10 à 30 %). Calcite de fracture (tr-20%). Formation de Forillon.

Indice de gaz : Bruit de fond de 0,5 à 1,5 %
Accumulation de gaz allant jusqu'à 50% lors des connections

Indice d'huile : Estimation de l'huile accumulée dans les deux réservoirs depuis 1686 mkb : Volume supérieur à 7000 L (>15 cm dans les réservoirs)

Luc Massé,
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

27e Jour du forage
Profondeur : 1814 mkb TD
Progression : 80 m

Ingénierie :

- 4 sept. 2003 : Forer 1734-1781mkb. La rotation est augmentée à 75 RMP, ce qui augmente la vitesse moyenne de progression autour de 4 m/h.
  - Relevés de déviation :
    - 3,6° N135 @ 1738 mkb
    - 3,75° N222 @ 1766 mkb

- 5 sept. 2003 : Forer 1781-1814mkb.
  - Relevés de déviation :
    - 3,5° N343 @ 1794 mkb

Géologie :

1730 - 1805 mkb
Calcaire gris brun (50 à 90 %). Calcarénite brune (10 à 30%). Calcaire gris foncé cherteux (0 à 10 %). Calcite de fracture (tr-20%). Formation de Forillon.

Indice de gaz : Bruit de fond de 0,5 à 1,5 %
Indices : 1743 mkb (7%); 1744 mkb (8%); 1746 mkb (9%); 1774mkb (5,5%); 1775 mkb (3%); 1814 mkb (2,6%). Les indices sont associés à une augmentation de la présence de calcite de fractures

Indice d'huile : Échantillons saturés en huile depuis 1690 mkb

Luc Massé,
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

28e Jour du forage
Profondeur : 1889 mkb TD
Progression : 75 m

Ingénierie :

- 5 sept. 2003 : Forer de 1814 mkb à 1863 mkb. Test de fermeture sur les BOP (40 sec). Forer de 1863 mkb à 1883 mkb.
  - Relevés de déviation :
    - 3,5° N343 @ 1794 mkb
    - 3,5° @ 1832 mkb (pas de direction)

- 6 sept. 2003 : Forer de 1883 mkb à 1889 mkb. Nettoyer le trou et travailler sur le trou qui devient trop serré. Sortir du trou pour changer le trépan. Le trépan a un cône dont le roulement (bearing) est fini. Il manque un « roller » sur le stabilisateur situé en haut du trépan (near bit). Trouver des outils pour pêcher à Dartmouth, Nouvelle-Écosse (Weatherford).
  - Relevés de déviation :
    - 3,5° N160 @ 1879 mkb

Géologie :

1805 - 1885 mkb
Calcaire gris brun (50 à 90 %). Calcarénite brune (10 à 30%). Calcaire gris foncé cherteux (0 à 10 %). Calcite de fracture (tr-20%). Formation de Forillon.

Indice de gaz : Bruit de fond de 0,5 à 1,5 %
Indices : 1818 mkb (1.4%); 1823 mkb (2.5%); 1825 mkb (3.6%). Les indices sont associés à une augmentation de la présence de calcite de fractures

Indice d'huile : Saturation en huile de 1686 à 1825 mkb

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

29e Jour du forage
Profondeur : 1889 mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 6 sept. 2003 : Attendre après les outils pour pêcher qui arrivent « hot shot » par camion. Rentrer dans le trou avec un « holer basket ». Cet appareil coupe une carotte et un système de panier anti-retour à palettes permet de remonter les morceaux.
  - Note : Le roller qui est resté dans le trou est constitué de deux morceaux qui peuvent être ou non encore ensemble. Il y a la tige centrale qui fait 18 cm X 3,5 cm et le roller, 11cm x 4,5cm. Ils sont probablement encore assemblés, si tel est le cas. Ils doivent être inclinés dans le trou parce qu'ils sont plus longs que le diamètre du trou. C'est pour cette raison que l'on utilise le « holer basket » pour pêcher.

- 7 sept. 2003 : Finir de rentrer dans le trou. Nettoyer le trou. Il sort un peu d'huile. Tailler une carotte de 20 cm avec l'appareil pour pêcher.

Géologie :

Pas de progression

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

30e Jour du forage
Profondeur : 1913 mkb TD
Progression : 24 m

Ingénierie :

- 7 sept. 2003 : Sortir du trou avec l'appareil pour pêcher. Il n'y a rien dans le panier. Rentrer dans le trou avec un appareil pour pêcher magnétique. Circuler le trou et travailler avec l'appareil magnétique pour pêcher. Sortir du trou. Toutes les pièces métalliques ont été pêchées. Changer tout les rollers sur les stabilisateurs. Rentrer dans le trou.

- 8 sept. 2003 : Rentrer dans le trou avec un nouveau trépan (code 517). Aléser le trou entre 1871 et 1889 mkb. Forer de 1889 mkb à 1913 mkb.

Géologie :

1890 - 1910 mkb

Calcaire beige pâle à brun foncé, siliceux. Intervalle avec présence de siltstone gris foncé non calcareux de 1855 à 1885 mkb. Présence de calcite de fracture en quantité variable.

Indice de gaz : Présence d'huile lors du lavage et sous fluorescence.

Bruit de fond : 1 à 2 %. Gaz à 1895 mkb (5.8%), 1910.8 mkb (17%). Intervalle de gaz entre 1910.8 et 1912 mkb; variation entre 1.5% et 7% de gaz.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

31e Jour du forage
Profondeur : 2000 mkb TD
Progression : 87 m

Ingénierie :

- 8 sept. 2003 : Forer de 1913mkb à 1979 mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 3.6° N230 @ 1909 mkb
    - 3.6° N115 @ 1938 mkb
    - 3.6° N000 @ 1966 mkb

- 9 sept. 2003 : Forer de 1979 mkb à 2000 mkb. Circuler. Il est difficile de tirer les tiges du trou. Circuler avec 3 composants. Sortir du trou pour vérifier l'état du trépan et des stabilisateurs.
  - Relevé de déviation :
    - 3,75° N212 @ 1995 mkb

Géologie :

1915 - 2000 mkb
Calcaire gris brunâtre moyen, siliceux. Présence de calcite de fracture en quantité variable (tr. à 10%). Traces d'un siltstone gris pâle à 1930-1935 mkb.

Indice de gaz : Bruit de fond : 1 à 2 %. Gaz à 1923.8 mkb (6.5%), 1925.9 mkb (5%), 1930.5 mkb (5.5%), 1940.8 mkb (7%), 1989.4 mkb (5.5%).

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

32e Jour du forage
Profondeur : 2050 mkb TD
Progression : 50 m

Ingénierie :

- 9 sept. 2003 : Réparation de la foreuse. Sortir du trou. Le trépan et les stabilisateurs sont corrects et beaucoup de débris de formation ont été remonté dans le « junk basket ». Rentrer dans le trou avec le même assemblage de fond de trou sauf le « junk basket sub ». Circuler pour évacuer l'huile et le gas du trou. Forer de 2000 mkb à 2006 mkb. Circuler pour nettoyer le trou des débris qui déboulent et coincent le train de tige (2m de débris s'accumule au fond). Forer de 2006 mkb à 2021 mkb.

- 10 sept. 2003 : Forer de 1921 mkb à 2044 mkb. Circuler et travailler pour décoincer le train de tige. Forer de 2044 mkb à 2050 mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 3,75° N94 @ 2023 mkb

Géologie :

2005 mkb

(50%) calcaire gris brunâtre moyen, siliceux. (50%) siltstone gris moyen à foncé, siliceux, traces de minéralisation. Présence de calcite de fracture.

2010 – 2045 mkb

(40-50%) calcaire gris brunâtre moyen, siliceux. (40%) calcaire beige moyen, légèrement siliceux à pure. (20-0%) siltstone beige pâle à gris, friable, traces de minéralisation. Traces de calcite de fracture.

Indice de gaz : Bruit de fond : 1 à 2 %. Gaz à 2005.2 mkb (5%).

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

33e Jour du forage
Profondeur : 2074 mkb TD
Progression : 24 m

Ingénierie :

- 10 sept. 2003 : Circuler le trou. Enlever l'huile des réservoirs à débris. Fermeture du puits :
  - Durée : 1h25
  - Pression finale : 193 kpa (28 psi)
  - Volume du trou : 41,8 m³
  - Volume approx. de gaz accumulé (P=101kpa): 8067 m³ ou 282 mcf.

  Forer de 2051 mkb à 2074 mkb. Reste coincé dans le trou. Circuler pour nettoyer le trou et réussir à sortir. Sortir du trou pour vérifier si l'état du trépan et des stabilisateurs.
- Relevé de déviation :
  - 3,75° N325 @ 2052 mkb

- 11 sept. 2003 : Finir de sortir du trou. Il manque un « roller » sur le stabilisateur supérieur. Réparer la foreuse. Rentrer dans le trou avec l'outil de pêche magnétique et enlever le stabilisateur supérieur car il est endommagé. Circuler le trou (~0,5 m³ d'huile extrait) et travaille avec le magnétique pour pêcher. Sortir du trou.

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

Géologie :

2050 mkb

(70%) calcaire gris brunâtre moyen, siliceux, (25%) calcaire brun moyen pur à légèrement siliceux, (5%) calcite de fracture.

2055 – 2070 mkb

(90-70%) Calcaire brun pâle à moyen, pur à légèrement siliceux, (5-10%) calcaire gris brunâtre moyen à foncé, siliceux, (5-10%) calcaire beige pâle à blanc, friable. Présence de slickenslide de 2055 à 2060 mkb. Traces de calcite de fracture.

Indice de gaz : Bruit de fond : 1 à 1.5 %.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc – 9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

34e Jour du forage
Profondeur : 2091 mkb TD
Progression : 17 m

Ingénierie :

- 11 sept. 2003 : Sortir du trou avec l'outil de pêche magnétique. Rien pêché. Rentrer dans le trou avec le « holler basket » pour pêcher. Carotté sur 50 cm pour pêcher. Sortir du trou. Le « roller » fautif est pêché et des échantillons de bonnes tailles sont ressortis (10 échantillons de 10cm x 6 m x 4 cm @ 2075 mkb).

- 12 sept. 2003 : Rentrer dans le trou avec un nouveau trépan (code 517) et un nouvel assemblage de fond de trou (enlevé le stabilisateur supérieur). Circuler le trou. Forer de 2079 mkb à 2091 mkb.

Géologie :

2075 – 2080 mkb
(75%) Calcaire brun pâle à moyen, pur à légèrement siliceux, (15-20%) calcaire gris brunâtre moyen à foncé, siliceux, (5-0%) calcaire beige pâle à blanc, friable. Traces de calcite de fracture.

2085 mkb
(90%) Calcaire gris brunâtre moyen à foncé, siliceux, (10%) calcaire brun pâle à moyen, pur à légèrement silcieux. Traces de calcite de fracture.

Indice de gaz : Bruit de fond : 1 à 1.3 %.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

35e Jour du forage
Profondeur : 2120 mkb TD
Progression : 29 m

Ingénierie :

- 12 sept. 2003 : Forer de 2091 mkb à 2103 mkb. Kick de gaz important à 2102 mkb accompagné d'un « drilling break ». Circuler et ajout de savon pour nettoyer le trou. Une odeur différente et très forte sort du trou. On pense à un « downhole fire ». Fermer le trou durant 10 minutes. Circuler et ajout de savon. Finalement l'hypothèse du « downhole fire » est rejetée et on opte pour l'hypothèse d'une faille importante pour expliquer le « drilling break », le changement d'odeur et le kick de gaz. Forer de 2103 mkb à 2120 mkb. Circuler. Prise d'un relevé de déviation. De la fumée est détectée à la sortie des tiges de forage lors de la prise du relevé de déviation. L'appareil de déviation reste bloqué avant d'atteindre le fond. Ressortir l'appareil de déviation, il a fondu. On ne retrouve que les parties faites d'acier, le reste fait en aluminium à fondu lors d'un « downhole fire » sans doute causé par une étincelle lors de la descente de l'appareil de déviation. Tenté de ressortir les tiges de forage : elles sont bloquées. Il est impossible de circuler car l'appareil de déviation bloque toujours l'intérieur des tiges de forage.
  - Relevé de déviation :
    - 3,5° N117 @ 2079 mkb

- 13 sept. 2003 : Tenté de circuler le trou sans résultat. Pompé de l'eau dans le trou par les tiges de forage. Réussit à bouger les tiges de forage d'environ 18 m. Attendre après l'eau pour réussir à circuler le trou. Tenté de circuler le trou à l'eau, aucun retour en surface. Tenté de renverser la circulation, aucun résultat. Tenté de libérer

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

les tiges en montant/descendant et en tournant, aucun gains supplémentaires.

Géologie :

2085 - 2120 mkb

(90%) Calcaire gris brunâtre moyen à foncé, siliceux, (10%) calcaire brun pâle à moyen, pur à légèrement silicieux. Traces de calcite de fracture.

Indice de gaz : Bruit de fond : 1 à 2 %. Kick de gaz à 2102 mkb (> 70 %). Un détecteur à gaz portable indique : H2S 8 ppm, CO Over Limite, O2 15,5% et LEL (méthane) Over Limite (> 100%) au-dessus des « sand-tanks ». Le bruit de fond augmente à 2,8% entre 2103 et 2120 mkb.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

36e Jour du forage
Profondeur : 2120 mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 13 sept. 2003 : Tenté de libérer les tiges de forage en montant /descendant (max. de tir : 115 daN) et en tournant, aucun résultat. Attendre après l'unité de « wireline » de Schlumberger pour « free point », les outils pour pêcher (overshot et drilling jar) et un « fisherman » de Weatherford.

- 14 sept. 2003 : Attendre après l'unité de « wireline » de Schlumberger pour « free point », les outils pour pêcher (overshot et drilling jar) et un « fisherman » de Weatherford. Tout cet équipement est censé rentrer lundi le 15 septembre 2003.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

37e Jour du forage
Profondeur : 2120 mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 14 sept. 2003 : Attendre après l'unité de « wireline » de Schlumberger pour « free point » et un « fisherman » de Weatherford. Les outils pour pêcher (overshot et drilling jar) de Weatherford arrivent sur le site. Préparer la foreuse pour continuer le forage avec un système à la boue.

- 15 sept. 2003 : Attendre après l'unité de « wireline » de Schlumberger pour « free point » qui doit arriver vers 12h00 sur le site et un « fisherman » de Weatherford qui doit arriver vers 10h00 sur le site.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

38e Jour du forage
Profondeur : 2120 mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 15 sept. 2003 : Attendre après l'unité de « wireline » de Schlumberger pour « Free-point ». Le « fisherman » de Weatherford arrive vers 11h30 sur le site. Les explosifs de Schlumberger arrivent sur le site vers 15h00 par un transport spécial.

- 16 sept. 2003 : Arrivée de l'équipe de Schlumberger vers 1h00. Les gars ont conduit durant 12 hrs et n'ont dormi que 4 heures la veille à cause d'un autre contrat à St-Flavien. La décision est prise d'attendre la clarté avant de débuter les opérations de « Back-off ». Les appareils pour réaliser un « free-point » ne sont pas disponibles rapidement.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

39e Jour du forage
Profondeur : 2120 mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 16 sept. 2003 : Début des opérations pour réaliser un « Back-off ». L'outil de déviation est touché à 2062 mkb.
  - 1ère tentative – charge : 400 grains, tension : 42 daN, torsion : 4 tours en dévissant, endroit : 2046,2 mkb. Aucun résultat lors de l'explosion. Essayer de monter/descendre (~ 1m) en gardant la torsion : aucun résultat.
  - 2e tentative – En préparation, viser 8 tours pour serrer les tiges. Dévisser 5 tours et lâcher la torsion. Deviser 6 ½ tours. Les tiges se dévissent à 1400 mkb sans explosion. L'indicateur de tension (Martin Decker) n'est pas bien ajusté, il indique 14 daN de trop. Calibrer l'indicateur de tension correctement à partir du poids théorique des tiges dans l'eau (1400 m) – 23.8 daN + 5 daN (hook + line). Revisser les tiges à 1400 mkb.
  - 3e tentative – En préparation, viser 8 tours. Charge : 480 grains, tension : 53 daN, torsion : 5 ½ tours, endroit : 2024,5 mkb. Aucun résultat. Essayer de monter/descendre (~ 1 m) en gardant la tension : aucun résultat.
  - 4e tentative – En préparation, viser 9 tours. Charge : 680 grains, tension : 53 daN, torsion : 6 tours, endroit : 2024,5 mkb. Aucun résultat. Monter/descendre (~ 1m) en gardant la torsion : aucun résultat.

  L'équipe de Schlumberger va dormir. On continu les manœuvres.
  - 5e tentative – En préparation, viser 10 tours. Charge : aucune, torsion : 7 tours, tension : 48-60 daN. Monter/descendre (~ 1m). Aucun résultat.

- 17 sept. 2003 : Fin de la 5e tentative. Attente après l'équipe de Schlumberger. Le « drilling jar » et les 15 palettes de bentonite arrivent sur le site.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc - 9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

40e Jour du forage
Profondeur : 2120 mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 17 sept. 2003 : Attendre après l'équipe de Sclumberger.
  - 6e tentative – Préparation : viser 10 tours. Charge : 560 grains, tension : 52 daN, torsion : 7 tours, endroit : 1965 mkb. Secousse en surface lors de l'explosion. Monter/descendre : les tiges se dévissent. Schlumberger confirme le « back-off » à 1965 mkb.

  Sortir du trou. La tige ayant subi l'explosion est fissurée au niveau du joint inférieur.
  Note : Le trou semble prendre un peu d'eau (< 1,32 m^3/24hrs).

- 18 sept. 2003 : Rentrer dans le trou avec les outils pour pêcher (screw sub et disc sub – ouverture à 2000lbs) et un « drilling jar ». Circuler le trou. Pêcher les tiges restées au fond. Travailler pour sortir les tiges coincées avec le « drilling jar » (ferme à 30-40 daN et ouvre à 70 daN). Le système de détection de gaz est transféré de l'air à la boue. Les données semblent être plus justes.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

41e Jour du forage
Profondeur : 2120 mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 18 sept. 2003 : Travailler avec le « drilling jar » pour sortir les tiges coincées. Aucun résultat. Rentrer avec un « Severing Tool » de Schlumberger pour couper le train de tiges à 2004 mkb, tension : 70 daN, charge spéciale de 900 grammes. L'explosion est supposée couper les tiges. Aucune sensation n'est ressentie en surface lors de l'explosion. Incapable de sortir les tiges, l'explosion n'a pas coupé les tiges comme prévu. On tire avec le « drilling jar » environ 15 coups (30-80 daN), aucun résultat. On dévisse le train de tige (poids : 41 daN). Schlumberger retourne dans le trou avec un CCL (Casing Collar Locator) et confirme le « back-off » à 1965 mkb. L'équipe de « Wireline » de Schlumberger et le « fisherman » de Weatherford repartent (18h00). Circuler pour nettoyer le trou. Sortir du trou.

- 19 sept. 2003 : Rentrer dans le trou avec uniquement des tiges de forage de 3 ½ ``. Touché le train de tige resté au fond à 1965 mkb. Circuler le trou. Attendre après l'équipe de Schlumberger pour la cimentation.

Notes : La suite des opérations consiste à couler un bouchon de ciment au dessus des tiges restées dans le trou et de sortir du trou original avec un moteur de fond (*mud motor*). Le forage se poursuivra avec un moteur de fond et un système à la boue. Le projet de couper une carotte dans la zone d'intérêt ayant fournie un bon indice de gaz et présentant une anomalie géologie (faciès de dissolution) est également proposé (2102 – 2120 mkb).

Mathieu Lavoie
JUNEX inc - 9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

42e Jour du forage
Profondeur : 2120 mkb TD
Progression : 0 m

Ingénierie :

- 19 sept. 2003 : Attendre après l'équipe de cimentation de Schlumberger - Dowell.

Note : Perte de circulation : 2,1 m³/22 hrs.

- 20 sept. 2003 : Attendre après l'équipe de cimentation de Schlumberger – Dowell. Couler un bouchon de ciment de 150 m entre 1965 mkb et ~ 1815 mkb (3,7 m³ de ciment incluant 30% d'excès, densité : 2100 kg/m³, durcissement : 24 hrs). Fin de la cimentation : 2h45. Sortir 20 tiges de forage (~200 m). Circuler le trou pour nettoyer les tiges de forage. Sortir du trou.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

43e Jour du forage
Profondeur : 1847 mkb TD
Progression : 20 m
Profondeur avant bouchon : 2120 mkb

Ingénierie :

- 20 sept. 2003 : Attendre après le ciment. Les moteurs de fond, les tubes carottiers et le trépan de forage spécial pour la déviation de *Sperry-Sun* arrivent sur le site. Le foreur directionnel de *Sperry-Sun* arrive sur le site vers 14h30 et vérifie son matériel. Il va chercher l'appareil de déviation qui arrivé par avion dans la matinée. Il manque une pièce dans l'outil de déviation qui sert à bloquer l'assemblage dans la direction du haut du moteur de fond (pièce essentielle). Rentrer dans le trou avec un trépan (code 517), 6 x masse-tiges et les tiges de forage pour aller nettoyer et aplanir le sommet du bouchon de ciment avant la déviation.

- 21 sept. 2003 : Rentrer dans le trou. Circuler. Toucher le sommet du bouchon de ciment à 1827 mkb et il tient 10 daN. Forer jusqu'à 1847 mkb. Le ciment est très mou (Poids sur le trépan : 1 daN, R.O.P. : 10-20 m/hr). La décision est prise d'attendre encore 8 hrs pour laisser durcir le ciment. Circuler le trou. Sortir du trou jusqu'au coffrage (1591 mkb). Attendre après le ciment.

Note :
- Le bouchon de ciment fait au maximum 138 m de hauteur (1827-1965 mkb).
- Le matériel laissé dans le trou : trépan (code 517)(*Junex*), Near Bit Reamer (*Rainbow Drilling*), Float Sub et Float valve (*Junex*), Roller Reamer (*Rainbow Drilling*), Monel (*Sperry-Sun*) et 14 x Heavy Weight Drill Pipe (*Junex*). Longueur totale : 141,52 mkb. Une autre tige de H.W.P est brisée due à l'explosion de la charge lors de l'opération de « Back-off » finale.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc - 9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

44e Jour du forage
Profondeur : 1851 mkb TD
Progression : 4 m

Ingénierie :

- 21 sept. 2003 : Attendre après le ciment du bouchon. Rentrer dans le trou de 1596 – 1847 mkb. Forer de 1847 – 1851 mkb (Poids sur le trépan :1 daN, R.O.P. : 3-5 m/hr). Le ciment est plus dur qu'avant, il durcit donc encore. Circuler le trou. Sortir du trou. Rentrer dans le trou avec le moteur de fond et le trépan spécial de Halliburton pour la déviation.

- 22 sept. 2003 : Circuler et toucher le sommet du bouchon à 1851 mkb. Prise d'un relevé de déviation à 1829 mkb : N232 14°. Sortir du trou jusqu'à 1603 mkb. Prise d'un relevé de déviation. Rentrer dans le trou avec 2 tiges de forage. Prise d'un relevé de déviation (1622 mkb). Rentrer dans le trou avec 10 tiges de forage. Prise d'un relevé de déviation (1715 mkb). Circuler le trou. Prise d'un relevé de déviation #2 à 1829 mkb. Forer avec le moteur de fond orienté N45° (angle du moteur de fond : 1,83°). Le taux de progression est fixé à 1 in /2 min. Nous serons sorti du trou original quand le trépan commencera à prendre du poids.

    - Relevé de déviation :
        - 0,6° @ 1603 mkb
        - 2° N219 @ 1622 mkb
        - 7,8° N230 @ 1715 mkb
        - 14° N232 @ 1829 mkb

      Les orientations sont maintenant corrigées avec la déclinaison magnétique

Mathieu Lavoie
JUNEX inc - 9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

45e Jour du forage
Profondeur : 1860 mkb TD
Progression : 9 m

Ingénierie :

- 22 sept. 2003 : Forer lentement (*time drilling*) de 1851 – 1858 mkb à raison de 1 in/2 min sans rotation des tiges pour bâtir un angle (*build-off*). La quantité de ciment dans les échantillons diminue graduellement :
  - 100% @ 1851 mkb
  - 75% @ 1853 mkb
  - 40% @ 1855 mkb
  - 20% @ 1857 mkb

Notes :
- Le trou ne prend plus d'eau, la perte de circulation était donc situé entre 1847 – 2120 mkb.
- Spécification du moteur de fond :
  - High performance
  - Medium speed
  - Nécessite un débit de 0,9 m^3/min @ 5 900 kpa
  - Rotation du trépan : ~ 250 rpm

- 23 sept. 2003: Forer (*time drilling*) de 1858-1860 mkb. La quantité de ciment dans les échantillons diminue jusqu'à :
  - 5 % @ 1860 mkb.

  Sortir du trou pour changer le trépan spécial de Halliburton pour un tricône (code 637).

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

46e Jour du forage
Profondeur : 1886 mkb TD
Progression : 26 m

Ingénierie :

- 23 sept. 2003 : Rentrer dans le trou avec le moteur de fond et un trépan tricône (code 637). Circuler et nettoyer 5 m de dépôt au fond du trou. Forer tranquillement (*time drilling*) avec rotation de 1830 – 865 mkb. Forer sans rotation et avec rotation de 1865 – 1875 mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 14,9° N231 @ 1839 mkb
    - 15,2° N235 @ 1848 mkb

- 24 sept. 2003: Circuler pour récupérer les échantillons. Forer sans rotation de 1875 – 1877,5 mkb et avec rotation de 1877,5 - 1886 mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 13,5° N245 @ 1858 mkb
    - 11,5° N249 @ 1867 mkb

Géologie :

1870 – 1887 mkb
Calcaire silteux gris moyen à foncé et calcaire fin gris pâle. Beaucoup de calcite de fracture à 1874. Formation de Forillon.
Présence variable de ciment entre 1870 et 1875. Absence ensuite.

Indice : 3,8% (1872 mkb) Présence d'huile dans les échantillons

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

47e Jour du forage
Profondeur : 1912 mkb TD
Progression : 26 m

Ingénierie :

- 24 sept. 2003 : Forer 1886-1890 mkb. Forte pression dans le moteur de fond. Circuler pour nettoyer le moteur. Forer de 1890-1898 mkb. Forte pression dans le moteur de fond. Pas capable de nettoyer. Sortir du trou. Le moteur est fini (à voir pourquoi au retour à l'atelier). Les roulements à billes du trépan sont complètement usés. Installer moteur de fond à base vitesse et trépan (code 637). Rentrer dans le trou. Aléser le trou 1864-1898 mkb. Forer avec rotation 1898-1893,2. Forer sans rotation 1893,2-1894,7 mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 9,8° N250 @ 1877,2 mkb

- 25 sept. 2003 : Forer avec rotation 1894,7-1902,8mkb. Forer sans rotation 1902,8-1904,3 mkb. Forer avec rotation de 1904,3-1912 mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 9,4° N256 @ 1886,80 mkb

NOTE : La déviation est mesurée 17 mètres au dessus du trépan.

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

47e Jour du forage

Géologie :

1890 – 1910 mkb

Calcaire silteux/cherteux gris moyen à foncé (50 à 80 %) et calcaire friable fin gris pâle (10 à 30 %). Présence variable de calcaire schisteux noir (5 à 10 %). Traces de fragments de brèche minéralisées (sulfures) à partir de 1900 mkb. Formation de Forillon.

Indice : Huile : Échantillon de 1890 mkb saturé en huile (accumulation).
Gaz : 1,5% (1897 mkb); 1,3% (1879,5 mkb); 5,4% (1902,2 mkb); 1,1% (1903 mkb); 4,8% (1903,5 mkb).

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

48e Jour du forage
Profondeur : 1932 mkb TD
Progression : 20 m

Ingénierie :

- 25 sept. 2003 : Forer sans rotation de 1913±1914,5 mkb. Forer avec rotation de 1914-1931,6 mkb. Objectif de déviation atteint, fin du forage orienté. Sortir du trou pour changer assemblage de fond de trou.
  - Relevé de déviation :
    - 8,9° N256 @ 1896,45 mkb
    - 7,9° N247 @ 1906,04 mkb
    - 6,5° N236 @ 1915,60 mkb

    NOTE : La déviation est mesurée 17 mètres au dessus du trépan.

- 26 sept. 2003 : Finir de sortir. Changer assemblage de fond de trou. Installer trépan (code 537). Descendre dans le trou.

Géologie :

1915 – 1930 mkb

Calcaire silteux/cherteux gris moyen à foncé (50 à 70 %) et calcaire friable fin gris pâle (10 à 30 %). De 1920 à 1930 mkb, il y a plus de 5% de calcite de fracture. Fragments de brèche minéralisées (pyrite et chlorite). Formation de Forillon.

Indice : Gaz : 1,5% (1912,9 mkb); 1,9% (1915,6 mkb); 1,4% (1916,4 mkb); 1,3% (1927,9 mkb); 2,2% (1928,6 mkb); 1,1% (1929,4 mkb); 2,6% (1930,7mkb).

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

49e Jour du forage
Profondeur : 1962 mkb TD
Progression : 30 m

Ingénierie :

- 26 sept. 2003 : Aléser le trou de 1811-1932 mkb. Forer de 1932-1941 mkb. Taux de pénétration autour de 2,5 m/h. Rotation : 45 rpm. Poids au trépan : 6 000 daN.
  - Relevé de déviation :
    - 5,9° N249 @ 1927,17 mkb
- 27 sept. 2003 : Forer de 1941-1962 mkb.

Géologie :

1935 – 1960 mkb
Calcaire silteux/cherteux gris foncé (50 à 80 %) et calcaire friable fin gris pâle (10 à 30 %). Augmentation de la proportion de matériel gréseux et silteux. Texture bréchique minéralisée à 1960. Formation de Forillon.

Indice : Gaz : 1,7% (1936 mkb); 1,6% (1937 mkb); 2,3% (1942,6 mkb); 7,3% (1943,8 mkb); 9,9% (1945,1 mkb); 2,5% (1945,6 mkb); 2,5% (1947,8 mkb); 1,4% (1948,2 mkb); 2,2% (1948,5 mkb).

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

50e Jour du forage
Profondeur : 2017 mkb TD
Progression : 55 m

Ingénierie :

- 27 sept. 2003 : Forer de 1962-1995 mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 6,1° N252 @ 1946,42 mkb
    - 8° N250 @ 1975mkb

- 28 sept. 2003 : Forer de 1995-2017 mkb.

Géologie :

1965 – 1975 mkb
Calcaire silteux/cherteux gris foncé (50 à 80 %) et calcaire friable fin gris pâle (10 à 30 %). Augmentation de la proportion de matériel gréseux et silteux. Formation de Forillon.

1980 – 1985 mkb
Calcaire cherteux brun (40%), calcaire gris foncé (35%) et grès brun verdâtre altéré riche en sulfures (20%). Formation de Forillon.

1990 – 2015 mkb
Calcaire silteux/cherteux brun (40 à 60 %), calcaire friable fin gris pâle (10 à 50 %) et calcaire gris foncé schisteux (5 à 15%). De 1995 à 2015 mkb, il y a plus de 5% de calcite de fracture. Proportion de calcite de fracture blanche atteint jusqu'à 35% à 2000 mkb. Formation de Forillon.

Traces de matériel terrigène jusqu'à 2005 mkb.

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

50e Jour du forage

Indices : Forte augmentation de la présence de gaz naturel : accumulation jusqu'à 35% lors des connexions. De 1981 à 1983 mkb, la proportion de gaz est restée supérieure à 20% et cela pendant plus de 40 minutes.

Pic de gaz majeurs (>5%): 11,4% (1974,6 mkb); 12,6% (1984,2 mkb); 7,0% (1986 mkb); 7,0 % (1986,3 mkb); 12,6% (1986,5 mkb); 7,0% (1989,7 mkb); 5,7% (1996,5 mkb); 9,4% (1997,8 mkb); 28,6% (2003,7 mkb); 24,5% (2012,8 mkb); 23,5% (2015,5 mkb).

Gaz lors des connexions : 23,1% (1965,1 mkb); 34,7% (1981,5 mkb); 22,5% (1992,1 mkb); 8,3% (2001,7 mkb); 9,4% (2010,9 mkb).

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

51e Jour du forage
Profondeur : 2043 mkb TD
Progression : 26 m

Ingénierie :

- 28 sept. 2003 : Forer de 2017- 2042 mkb. Le poids sur le trépan (WOB) est diminué à 5000 daN afin de limiter la déviation. Taux de pénétration autour de 2 m/h. Rotation du trépan à 45 rpm. Le taux de pénétration diminue à 1 m/h en 1 mètre. Sortir les tiges pour changer le trépan.
  - Relevé de déviation :
    - 8,8° N248 @ 2003, 81 mkb
- 29 sept. 2003 : Les roulements à billes du trépan sont légèrement usés. Installer trépan (code 637, 20 heures). Descendre les tiges. Forer 2042-2043 mkb.
  - Relevé de déviation :
    - 9,2° N253 @ 2012, 81 mkb

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

51e Jour du forage

Géologie :

2020 – 2040 mkb

Calcaire cherteux brun foncé (25 à 50 %), calcaire friable fin gris pâle (10 à 50 %) et calcaire siliceux brun pâle schisteux (25 à 40%). À partir de 2035 mkb, il y a plus de 5% de calcite de fracture pour atteindre 40% à 2042 mkb. Formation de Forillon.

Indices : Présence de gaz naturel de façon continue : pics tous les 30 cm. Proportion de gaz est restée supérieure à 1,5% à partir de 2020 mkb.

Pic de gaz majeurs (>5%): 13,3% (2022,9 mkb); 5,0% (2024,9 mkb); 13,6% (2025,0 mkb); 15,6% (2025,2 mkb); 12,0% (2025,4 mkb); 13,3% (2025,0 mkb); 8,4% (2026,4 mkb); 17,0% (2029,0 mkb); 7,0% (2032,5 mkb); 5,9% (2032,8 mkb); 18,9% (2032,9 mkb); 5,1% (2034,4 mkb); 16% (2035,7); 20% (2036 mkb); 13% (2036,5 mkb); 10% (2038 mkb); 11,5% (2038,8 mkb); 5% (2039,2 mkb); 17% (2040,5 mkb); 9,5% (2040,8 mkb).

Gaz lors des connexions : 11,0% (2021,6 mkb); 18,7% (2031,3 mkb); 11,0% (2040,3 mkb)

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

52e Jour du forage
Profondeur : 2077 mkb TD
Progression : 34 m

Ingénierie :

- 29 sept. 2003 : Forer de 2043- 2063 mkb. De 2056 à 2059 mkb, le taux de pénétration (ROP) descend à 0,8 m/h. La pression de la pompe est augmentée à 5 800 kpa, sans changements notable sur le ROP. La forte présence de calcite diminue le ROP. À 2059 mkb, le ROP monte à 1,5 m/h en moyenne.
  - Relevé de déviation :
    - 9,9° N252 @ 2041, 5 mkb
- 30 sept. 2003 : Forer de 2063 – 2063,5 mkb. Il y a un *Drilling Break* (le ROP augmente subitement). Forer 2064mkb. Il y une venue de gaz. Circuler pour sortir le gaz du trou. Forer 2064-2077mkb.

Géologie :

2040 – 2075 mkb
Calcite de fracture jusqu'à 25%. Zone de fracture majeure.
Calcaire cherteux brun foncé (25 à 50 %), calcaire friable fin gris pâle (10 à 50 %) et calcaire siliceux brun pâle schisteux (15 à 30%).
Jusqu'à 5% de grès silteux verdâtre à 2063 mkb.
Formation de Forillon.

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

52e Jour du forage

Indices : Important indice de gaz et d'huile à 2263,5 mkb ; pic de 63%.
Bruit de fond supérieur à 2% à partir de 2064 mkb.

Pic de gaz majeurs (>5%): 5,3% (2050,5 mkb); 15% (2051,2 mkb); 28% (2060,3 mkb); 7% (2061 mkb); 22% (2062,1 mkb); 63,5% (2063,5 mkb); 34% (2064,4 mkb); 12% (2065,3 mkb); 13% (2065,7 mkb).

Gaz lors des connexions : 22% (2049,85 mkb); 27,5% (2059,5 mkb); 21% (2068,9mkb)

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

53e Jour du forage
Profondeur : 2090 mkb TD
Progression : 13 m

Ingénierie :

- 30 sept. 2003 : Forer de 2077- 2087 mkb. Le taux de pénétration (ROP) descend à 0,35 m/h. Le trépan (55 hrs) est changé préventivement et pour un trépan plus efficace (code 537). Circuler 45 minutes pour nettoyer le trou. Sortir du trou. Le trépan a perdu une dent et 4mm de diamètre. Les stabilisateurs ont perdu 1mm.
    - Relevé de déviation :
        - 10,3° N252 @ 2070, 5 mkb
- 1 oct. 2003 : Changer le trépan. Entrer dans le trou. Il y a peu d'accumulations de débris au fond du trou. Forer de 2077 – 2090 mkb. Le ROP est de 0,75 mètres / heures.

Géologie :

2080 – 2085 mkb
Calcite de fracture diminue à < 5%.
Calcaire cherteux brun moyen à foncé (25 à 50 %), calcaire friable fin gris pâle (10 à 50 %). Jusqu'à 2% de grès silteux verdâtre à 2086 mkb.
Formation de Forillon.

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

53e Jour du forage

Indices : Accumulation de gaz à 48,3% lors de la reprise de forage à 2087 mkb
Bruit de fond à 1,5%.

Pic de gaz majeurs (>5%): 6,7% (2089,3 mkb).
Gaz lors des connexions : >4,4% (2078,8 mkb); 2,4% (2085,1 mkb); 12% (2087,8mkb)

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

54e Jour du forage
Profondeur : 2118 mkb TD
Progression : 28 m

Ingénierie :

- 1 oct. 2003 : Forer de 2090- 2107 mkb. À 2092 mkb, la vitesse de rotation est augmentée à 69 rpm, la masse sur le trépan à 5,5 daN. Le taux de pénétration (ROP) augmente à 1,35 m/h.
- 2 oct. 2003: Forer de 2107- 2118 mkb. *Drilling break* à 2115 mkb associé à un indice de gaz (ROP = 2,75 m/h).
- Relevé de déviation :
  - 11,9° N248 @ 2099,23 mkb

Géologie :

2090 – 2115 mkb
Calcaire gréseux blanc à brun très friable (25 à 50 %), calcaire silteux gris pâle (10 à 50 %), proportion variable de calcaire cherteux brun et schisteux noir (<25%).
Traces de glauconie et de calcite blanche
Présence de stries de faille à 2100 mkb.

2115 mkb
Banc de calcaire gréseux (drilling break)
Formation de Forillon.

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

54e Jour du forage

Indices : Bruit de fond 1,5 à 2%. Drilling break (0,25 m) avec indice à 2115 mkb.
Pic de gaz majeurs (>5%): 10,2% (2096,1mkb); 6,5% (2108,7 mkb); 30,1% (2115 mkb).
Gaz lors des connexions : 8,3% (2097,7 mkb); 6,5% (2106,2 mkb); 7,7% (2116,6mkb)
Accumulations : 11% (2100,3 mkb)

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

55e Jour du forage
Profondeur : 2145mkb TD
Progression : 27 m

Ingénierie :

- 2 oct. 2003 : Forer de 2118- 2135 mkb. Le taux de pénétration est maintenu en moyenne à 1,35 m/h, en ajustant le poids sur le trépan (5000 à 6000 daN) et la vitesse de rotation (62-72 rpm). Perte de circulation moyenne de 1,5m³/12 hrs.

- 3 oct. 2003: Forer de 2135- 21145mkb. Le taux de pénétration est maintenu en moyenne à 1,35 m/h, en ajustant le poids sur le trépan (5000 à 6000 daN) et la vitesse de rotation (62-72 rpm). Perte de circulation moyenne de 1,5m³/12 hrs

Géologie :

2120 – 2145 mkb
Calcaire silteux gris moyen (40 à 50 %), calcaire silteux gris pâle (10 à 50 %), proportion variable de calcaire cherteux brun et schisteux noir (<20%).
Traces de dolomie brune impure
Traces de siltstones et grès verdâtres

2123 mkb
Calcaire gréseux/silteux gris pâle à brun (30%)

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

55^{e} Jour du forage

Indices : Bruit de fond 1 à 2% (2115-2123 mkb); 1,5 à 2% (2128-2141 mkb)
Pic de gaz majeurs (>5%): 30,6% (2123 mkb); 25,7% (2140,7 mkb).
Indice 2123 mkb : La proportion de gaz total dans la boue est restée à 30% pendant 1h30 avant de diminuer tranquillement vers une proportion normale (1,5 à 2%).
Gaz lors des connexions : 33,5% (2126,2 mkb); 12,2% (2136 mkb)
Venues d'huile : 2124 mkb

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

56e Jour du forage
Profondeur : 2168 mkb TD
Progression : 23 m

Ingénierie :

- 3 oct. 2003 : Forer 2145-2162 mkb. Le taux de pénétration moyen est 1,5m/h, le poids sur le trépan de 5000 à 5200 daN et la vitesse de rotation de 70 à 72 rpm. Perte de circulation moyenne de 1 m³/12 hrs.
  - Relevé de déviation :
    - 13,4° N251 @ 2127 mkb

- 4 oct. 2003: Forer de 2162- 2168 mkb. Le taux de pénétration passe de 1,75 à 1 m/h. Sortir les tiges pour changer le trépan

Géologie :

2150 – 2165 mkb
Calcaire silteux brun à gris foncé (50 à 75 %), calcaire gréseux-silteux gris pâle (10 à 25 %).
Calcite blanche : traces à 2%
Traces de siltstones et grès verdâtres

Indices : Pic de gaz majeurs (>5%): 7,0% (2152,7 mkb). *Plusieurs pics à 4,5%.*
Gaz lors des connexions : 7,7% (2154,2 mkb); 7,3% (2164,2 mkb)

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

57e Jour du forage
Profondeur : 2183mkb TD
Progression : 15 m

Ingénierie :

- 4 oct. 2003 : Le trépan à beaucoup de dents cassées. Installer un nouveau trépan (Code 517). Entrer dans le trou. Forer 2168-2176 mkb. Le taux de pénétration varie autour de 0,5 à 1,5 m/h, la rotation autour de 65 à 75 rpm et le poids à 5 000 daN.
    - Relevé de déviation :
        - 13,9° N252 @ 2156 mkb

- 5 oct. 2003: Forer de 2176- 2183 mkb. Le taux de pénétration est autour de 0,75m /h. La rotation (67-75 rpm) et le poids (5 000 daN) n'ont pas été ajusté afin d'augmenter le taux de pénétration.

Géologie :

2170 – 2180 mkb
Calcaire silteux brun à gris foncé (40 à 50 %), calcaire gréseux-silteux gris pâle (40 à 50 %), calcaire cherteux brun (5%).
1% de calcite blanche
1% de siltstones et grès verdâtres

2183 mkb: Drilling break 20 cm (3 m/h)
4% de siltstone et grès verdâtres

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

57e Jour du forage

Indices : Pic de gaz majeurs (>5%): 23,1% (2174,3 mkb); 7,1% (2178,5 mkb); 48,7% (2183,0 mkb).

Indice 2183 mkb : La proportion de gaz total dans la boue est restée à 40% pendant 30 min avant d'atteindre un bruit de fond de 4%.

Gaz lors des connexions : 21,9% (2173,2 mkb)

Venues d'huile : 2183 mkb (couleur jaune pâle translucide)

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

58e Jour du forage
Profondeur : 2200mkb TD
Progression : 17 m

Ingénierie :

- 5 oct. 2003 : Forer 2183-2194 mkb. Le taux de pénétration (ROP) est de 1,6 m/h, la rotation à 67-74 rpm et le poids à 5200 daN. À 2193 mkb, le ROP diminue graduellement à 0,4 m/h. Circuler pour nettoyer le trou. Sortir les tiges pour changer le trépan.
  - Relevé de déviation :
    - 15,1° N254 @ 2185 mkb

- 6 oct. 2003:Les dents du trépan sont brisées. Changer le trépan (code 637). Entrer dans le trou. Forer de 2194- 2200mkb. Le taux de pénétration est de 1,25 m/h, la rotation à 70 rpm et le poids à 5200 daN.

Géologie :

2185 – 2195 mkb
Calcaire silteux brun à gris foncé (40%), calcaire gréseux-silteux gris pâle (40%), calcaire cherteux brun (15 à 20 %%). 1 à 2% de calcite blanche
1% de siltstones et grès verdâtres

2193-2195 mkb
Présence de dolomie brune friable et de cristaux de dolomie blanc-gris pâle en traces (30 fragments)

Indices : Bruit de fond 4 à 6% depuis 2183 mkb

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

59e Jour du forage
Profondeur : 2230mkb TD
Progression : 30 m

Ingénierie :

- 6 oct. 2003 : Forer 2200-2217mkb. Le taux de pénétration (ROP) est de 1,2 m/h, la rotation à 70 rpm et le poids à 5100 daN.

- 7 oct. 2003: Forer 2217-2230mkb. À 2226 mkb, le ROP passe à 1,5 m/h.
  - Relevé de déviation :
    - 16,6° N249 @ 2212,59 mkb

Géologie :

2200 – 2225 mkb
Calcaire silteux brun à gris foncé (60%), calcaire gréseux-silteux gris pâle (40%), proportion variable de calcarénite (jusqu'à 15%). 1 à 2% de calcite blanche. Traces de siltstones et grès verdâtres

Indices : Bruit de fond 4 à 6% depuis 2183 mkb
Pics de gaz (>5%) : 8,3% (2199,5 mkb); 7,6% (2204,2 mkb); 6,0% (2115,9 mkb); 14,3% (2225,0 mkb); 8,6% (2225,7 mkb)
Connexion : 20,3% (2202,65 mkb); 13,3% (2211,4 mkb); 15,9% (2220,8 mkb)

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

60e Jour du forage
Profondeur : 2249mkb TD
Progression : 19 m

Ingénierie :

- 7 oct. 2003 : Forer 2230-2249mkb. *Drilling Break* (ROP à 6,5 m/h) à 2232mkb sur 0,6m avec une perte de 1,6 m³ d'eau. Perte de 5,7 m³, 7 heures après le drilling break. ROP varie 1,1 et 1,4 m/h. À 2248,4mkb, *Drilling break* ressenti sur le plancher de la foreuse. Arrêt du forage et circulation pour récupérer un échantillon. L'observation d'un pic de gaz important et de l'échantillon appuie la décision d'appeler un point de carottage.

- 8 oct. 2003 : Circuler pour nettoyer le trou. Sortir les tiges du trou. Installer les équipements de carottage. Descendre dans le trou. Commencer le carottage.

Géologie :

2230 mkb
Calcaire silteux brun à gris foncé (60%), calcaire gréseux-silteux gris pâle (32%), calcarénite (8%). 1% de calcite blanche. Formation de Forillon.

2231.8 mkb
Calcite cristalline rhomboédrique transparente (40%). Calcarénite gris pâle à brun pâle (10%). Calcaire silteux brun à gris foncé (50%). DRILLING BREAK

2235 mkb – 2240 mkb
Calcaire silteux brun à gris foncé (25 à 60 %, augmentation progressive). Calcaire gréseux-silteux gris pâle (55 à 30%). Calcarénite passe de 15% à 5%. Calcite de fracture (5%). Formation de Forillon.

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

60e Jour du forage

Indices : Bruit de fond 4 à 6% depuis 2183 mkb, devient 6.5 à 8 % à 2240.6 mkb.
Pics de gaz : 30 à 54% (2231.4 à 2232.2 mkb); 25 à 35% (2232.2 à 2240.6 mkb); 39.1 à 17% (2242.9 mkb); 26.9% (2247.7 mkb); 32.2% (2247.8 mkb)

Luc Massé
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

61^{e} Jour du forage
Profondeur : 2251mkb TD
Progression : 3 m

Ingénierie :

- 8 oct. 2003 : Finir de rentrer dans le trou avec le tube carottier. Circuler le trou. Carotter de 2248 – 2249.4 mkb (L=1,40m). La pression des pompes augmente en raison d'une difficulté à circuler. Sortir du trou. Récupérer la carotte (L=1,15 m, récupération : 82%). Le trépan carottier est encore en bon état. Changer de tube carottier. Rentrer dans le trou pour poursuivre le carottage.

- 9 oct. 2003 : Rentrer dans le trou avec les équipements de carottage. Carotter de 2249,4 -2251,4 mkb. R.O.P. : 0,4-0,6 m/h, W.O.B. : 2,5 – 7,1 daN. La pression des pompes augmente graduellement de 6500 – 7800 kpa.

Géologie :

2248 mkb à 2249.4
Carotte : Calcaire silteux brun à gris foncé. Zone de fracture ouverte, avec calcite bien développé, pétillement probablement associé au dégazage. Épaisseur de la fracture : ±2 cm. Présence de fracture sub-parallèle. La description détaillée sera faite aujourd'hui.
Indices : Bruit de fond 10 à 15 % à 2240.6 mkb.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

62e Jour du forage
Profondeur : 2265mkb TD
Progression : 14 m

Ingénierie :

- 9 oct. 2003 : Arrêt du carottage en raison de l'augmentation de la pression des pompes. Sortir du trou. La carotte récupérée mesure 1,75 m (Récupération : 87,5%). La décision est prise de continuer le forage avec un trépan tricône en raison de la faible capacité de carottage dans cette formation (longueur maximale de carottage ~ 2m). Les équipements de carottage ainsi que le spécialiste reste sur le site pour un éventuel reprise de carotte. Rentrer dans le trou avec un trépan (code 517). Aléser le trou de 2249 à 2251,4 mkb. Forer de 2251.4 à 2256 mkb.

- 10 oct. 2003 : Forer de 2256 à 2258 mkb. WOB : 4-5 x 10^3 daN, RPM :70, ROP :1-1,9 m/h

    - Relevé de déviation : 18,2° N 223 @ 2240 mkb

Géologie :

2255 mkb à 2260 mkb

Calcaire gris foncé, aspect sillteux (65 à 70%). Calcaire gris pâle silteux (20%). Calcarénite (10% à 2255 mkb et 5% à 2260 mkb). Calcite de fracture (5%). Formation de Forillon.

Indices : Bruit de fond 0.5 à 0.75 % à 2251 à 2254.8 mkb, devient : 0.1 à 0.4 % de 2254.8 mkb à 2259.5 mkb et 0.4 à 1 % de 2259.5 à 2264 mkb.

Pic de gaz : 1.2% (2258.5 mkb), 19.8% (2259.5 mkb) et 23.1% (2260.6 mkb).

Présence d'huile lors du lavage.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc - 9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

63e Jour du forage
Profondeur : 2287 mkb TD
Progression : 22 m

Ingénierie :

- 10 oct. 2003 : Forer de 2265 à 2278 mkb.
- 11 oct. 2003 : Forer de 2278 à 2287 mkb.
  - Relevé de déviation : 19° N 222 @ 2276 mkb

Géologie :

2265 mkb à 2285 mkb

Calcaire gris foncé, aspect sillteux (60 à 85%). Calcaire gris pâle silteux (15 à 40%). Calcarénite et calcite de fracture en traces. Formation de Forillon.

Indices : Bruit de fond 0.5 à 1 %

Pic de gaz : 1.3% (2267.5 mkb), 3.1% (2269.3 mkb), 3.1% (2271.1 mkb), 19.7% (2272.8 mkb), 19.2% (2281.4 mkb).
Présence d'un mince film d'huile lors du lavage.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

64e Jour du forage
Profondeur : 2309 mkb TD
Progression : 22 m

Ingénierie :

- 11 oct. 2003 : Forer de 2287 à 2301 mkb.
  - Relevé de déviation : 19° N228 @ 2278 mkb (pris avec l'instrument à 90°)
- 12 oct. 2003 : Forer de 2301 à 2309 mkb.
  - Relevé de déviation : 20° N 228 @ 2288 mkb

Géologie :

2290 mkb à 2305 mkb
Calcaire gris foncé, aspect sillteux (60%). Calcaire gris pâle silteux (40%). Calcarénite et calcite de fracture en traces. Formation de Forillon.

Indices : Bruit de fond 0.4 à 1.4 %, puis descend à 0.01% jusqu'à 2304 mkb et remonte à 1% à 2309 mkb

Pic de gaz : Aucun pic de gaz, seulement des accumulations lors des connections, allant jusqu'à 21%.
Présence d'un mince film d'huile lors du lavage.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

65e Jour du forage
Profondeur : 2311 mkb TD
Progression : 2 m

Ingénierie :

- 12 oct. 2003 : Forer de 2309 à 2311 mkb. Le taux de progression passe de 1,4 à 0,5 m/hr. La décision est prise de changer le trépan. La tête du moteur de la foreuse brise. Recherche et attente d'un mécanicien. Le trépan est à 1m du fond, on continu donc a circuler continuellement.

- 13 oct. 2003 : Attendre après le mécanicien. Réparation de la tête du moteur de la foreuse. Circule continuellement.

Géologie :

2310 mkb

Calcaire gris foncé, aspect sillteux (60%). Calcaire gris pâle silteux (40%). Calcarénite et calcite de fracture en traces. Formation de Forillon.

Indices : Bruit de fond 0.5 à 1 %.

Pic de gaz : aucun pic de gaz, seulement une accumulation de 18.3% lors de l'arrêt des opérations.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

66e Jour du forage
Profondeur : 2312 mkb TD
Progression : 1 m

Ingénierie :

- 13 oct. 2003 : Réparer la tête du moteur de la foreuse. Le problème venait du joint d'étanchéité (*gasket*) de la tête gauche du moteur. Sortir du trou pour changer le trépan. Le trou semble être en parfaite condition malgré l'arrêt des activités de forage durant ~ 40 heures. Les tiges ne sont pas difficiles à tirer du trou au début du *trip-out*.

- 14 oct. 2003 : Sortir du trou. Le trépan est *undergage* et deux (2) des roulements sont défectueux. Rentrer dans le trou avec un nouveau trépan neuf (code 637). Environ 50 cm de dépôt au fond du trou. Circuler. Forer. Le taux de progression ~ 1,45 m/hr, WOB 5 kaN.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

67e Jour du forage
Profondeur : 2340 mkb TD
Progression : 28 m

Ingénierie :

- 14 oct. 2003 : Forer de 2312 mkb à 2328 mkb. Changer l'huile dans le moteur de la foreuse. WOB :6,0-6,5 kaN, RPM : 70-75, ROP :0,9 – 1,80 m/hr. L'équipe de Schlumberger pour les diagraphies est parti de Dartmouth vers 9h00 (Darthmouth-Gaspé : 16 hrs)
- 15 oct. 2003 : Forer de 2328 mkb à 2340 mkb. WOB : 6,6 kaN, RPM : 71-76, ROP : 1,00-1,65 m/hr.

Géologie :

2310 mkb à 2340 mkb
Calcaire gris foncé, aspect sillteux (60%). Calcaire gris pâle silteux (40%). Calcarénite et calcite de fracture en traces.

Indices : Bruit de fond 0.5 à 1% à 2310 mkb et 3.8 à 2 % à 2321 mkb.
Pic de gaz : 7% (2312 mkb), 10.5% (2325 mkb), 16.7%(2333 mkb).
Accumulation jusqu'à 18% de gaz lors des connections.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

68e Jour du forage
Profondeur : 2343 mkb TD
Progression : 3 m

Ingénierie :

- 15 oct. 2003 :Forer de 22340 à 2343 mkb. Fin du forage. Circuler durant 4h30. Sortir les tiges du trou et les descendre au sol (lay down). Préparer la foreuse pour les diagraphies.
- 16 oct. 2003 : Prise des diagraphies pas l'équipe de Schlumberger. La profondeur maximale enregistrée par Schlumberger est 2340 mkb.

Géologie :

2343 mkb

Calcaire gris foncé, aspect sillteux (60%). Calcaire gris pâle silteux (40%). Calcarénite et calcite de fracture en traces.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc
9h00

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

69e Jour du forage
Profondeur : 2343 mkb TD

Ingénierie :

- 16 oct. 2003 : Fin de la prise des diagraphies par Schlumberger. Descendre le tube carottier au sol. Changer les *rams* 3 ½" pour ceux de 2 7/8". Rentrer le tubage de 73 mm. Installation du *dognut*. Le tubage de 73 mm est installé @2033,34 mkb. Changer les *rams* 2 7/8" des BOP pour ceux de 4½".

Note :Tubage 73 mm : Tube perforé, Setting Nipple, Jt tube #1, #2,...#215, dognut.

- 17 oct. 2003 : Remplir le trou d'eau. Enlever les BOP's. Installer la tête de puits 3000 lbs. Circuler le trou avec de l'air en injectant par l'annulus. Incapable de souffler tout le liquide. Inverser la circulation (tubage vers annulus).
  - Circuler avec de l'air jusqu'à 4250 kpa
  - Injecter ~ 4,5 m³ d'eau
  - Circuler avec de l'air jusqu'à 5000 kpa
  - Injecter ~ 4,5 m³ d'eau
  - Circuler avec de l'air jusqu'à 5000 kpa
  - Injecter ~ 4,5 m³ d'eau
  - Circuler avec de l'air jusqu'à 6100 kpa
  - Injecter ~ 4,5 m³ d'eau
  - Circuler avec de l'air jusqu'à 6200 kpa
  - Injecter ~ 4,5 m³ d'eau
  - Circuler avec de l'air jusqu'à 7000 kpa
  - Injecter ~ 4,5 m³ d'eau
  - Circuler avec de l'air jusqu'à 7800 kpa
  - Continuer à circuler avec deux compresseurs et le booster

Mathieu Lavoie
JUNEX inc - 9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

70e Jour du forage
Profondeur : 2343 mkb TD

Ingénierie :

- 17 oct. 2003 : Finir de circuler à l'air. Le puits se met à couler de lui-même. Fermeture du puits durant 1 heure. Recommencer à circuler. Une faible quantité d'eau est sortie. Fermeture du puits durant 6h00 – pression annulus 1800 kpa; tubage 0 kpa. Ouverture du puits. Fermeture

- 18 oct. 2003 : Fin de la période de fermetur (9h00) – pression annulus 1800 kpa; tubage 500 kpa. Ouverture du puits. La pression n'est pas suffisante pour que le trou se nettoie de son eau. Circuler avec les compresseurs – pression max lors de la circulation 3000 kpa. Volume huile/eau récupéré ~ 0,5 m³.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc - 9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

71e Jour du forage
Profondeur : 2343 mkb TD

Ingénierie :

- 18 oct. 2003 : Laisser couler le puits durant 1 heure, débit estimé < 100 mcf. Fermeture du puits. **Rig Release – 18 octobre 19h00.**
- 19 oct. 2003 : Ouverture du puits après 9h00 de fermeture – pression annulus 2000 kpa; tubage 800 kpa. Circuler avec les compresseurs – pressin max. 3000 kpa. Laisser couler le puits.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc - 9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

72e Jour du forage
Profondeur : 2343 mkb TD

Ingénierie :

- 19 oct. 2003 : Laisser couler le puits durant 1 heure. Fluide eau douce/huile récupéré ~ 0,5 m³. Fermeture du puits durant 9 heures –pression annulus 1800 kpa, tubage 500 kpa. Ouverture du puits et circuler avec les compresseurs. Fluide eau/huile récupéré ~ 0,6 m³. Fermeture du puits à 18h00. L'équipe de forage cesse ses activités la nuit.

- 20 oct. 2003 : Ouverture du puits après 15 hrs de fermeture – pression annulus 2000 kpa , tubage 400 kpa. Circuler avec les compresseurs – pression max. 3000 kpa. Fluide huile/eau récupéré ~ 0,5 m³. Débit estimé < 100 mcf.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc - 9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JUNEX inc.

Forage JUNEX-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3
Canton de Galt, Péninsule gaspésienne, Québec

Rapport de forage

Compte-rendu quotidien

Travaux effectués

73e Jour du forage
Profondeur : 2343 mkb TD

Ingénierie :

- 20 oct. 2003 : Fermeture du puits à 9 h 00.

- 21 oct. 2003 : Ouverture du puits à 7 h 30. Pression annulus 3000 kpa. Pression tubage 1000 kpa. Le trou souffle par lui-même, circule avec 2 compresseurs pour vider l'eau. Présence d'huile, d'eau et de glace. Fermeture du puits à 9 h 00.

Mathieu Lavoie
JUNEX inc - 9h00

JUNEX inc.
3075, Quatre-Bourgeois, bureau 103, Québec, G1W 4Y5
tel : 418-654-9661 fax : 418-654-9661 web : www.junex.ca

JOB NO.	
LICENCE NO.	
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	Double Inc
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Mathieu Lavoie
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M.)

- (1) Daily Walk Around Inspection ☐ ☑
- (2) Detailed Inspection Weekly (using checklist) ☐ ☐
- (3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
- (4) Well License & Stick Diagram Posted ☐ ☐
- (5) Flare Line Staked ☐ ☐
- (6) BOP Drills Performed ☐ ☐
- (7) Visually Inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines ☐ ☐
- (1) Rig Site Health and Safety Meeting (one/crew/month) ☐
- (2) C.A.O.D.C. Rig Safety Inspection Checklist (one/rig/month) ☐
- (3) Mast Inspection Before Raising or Lowering ☑
- (4) Crown Saver Checked ☐
- (5) Motor Kills Checked ☐

DATE	06-Aug-2003
RIG NO	2
FUEL @ 8:00	RIG / BOILER

WEATHER: TEMPERATURE / CURRENT CONDITION / WIND DIRECTION / ROAD

CAODC — Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
DATE	06-Aug-2003
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	Double Inc
RIG MANAGER	BOB Crewe
RIG NO.	2
PROVINCE	Alberta
CAMP	☐ YES ☐ NO
RIG SAFETY DAYS:	

FIRST TOUR

TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details of Operations in Sequence and Remarks
7:00	12:00	5.00		RIG DOWN FROM JUNEX GALT #2
12:00	15:00	3.00		EXCAVATOR CAME TO OLD LOCATION TO MOVE GEN.
				, 2 COMPRESSORS, SO WE COULD GET RIG OFF MATS
15:00	17:00	2.00		MOVED GEN. SHACK, CHANGE HOUSE, 2 COMP. SKIDS
				AND THE RIG TO TOP OF HILL
				JUNEX WAS USING THE EXCAVATOR, AND THE DOZER
				TO MAKE THE LOCATION WIDER WHERE WE WERE TO
				MOVE TO

CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	10.00	☐	☐
Derrickman		Luc Leblanc	10.00	☐	☐
Motorman		Shawn McLachlan	10.00	☐	☐
Floorman		Ron Cail	10.00	☐	☐
Floorman		Ray Hicks	10.00	☐	☐
Toolpusher		Greg MacKinnon	10.00	☐	☐

NOTES

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD / SAFETY TOPIC / M.A.C.P.

SECOND TOUR

BIT RECORD / MUD RECORD / METERS DRILLED / TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
				☐	☐

NOTES

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

DRILLER SIGNATURE: BOB Crewe

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD / SAFETY TOPIC / M.A.C.P.

JOB NO.

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec
OPERATOR Junex Inc.	CONTRACTOR Double Inc
SURFACE LOCATION Galt No 3	UNIQUE ID:
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / H.M.
(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Detailed Inspection/Weekly/pre-tour checklist
(3) H2S Stats Posted (if required)
(4) Well License & Stick Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually Inspect BOP's / Hardness & Organizer Lines
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (pre-spud/recent)
(2) C.A.O.D.C. Rig Safety Inspection Checklist (new/upgrade/lic)
(3) Slips Inspection Before Running or Lowering
(4) Kelly Saver Checked
(5) Motor Kills Checked

DATE 07-Aug-2003
RIG NO. 2
FUEL @ 8:00
RIG / BOILER
WEATHER: TEMPERATURE; CURRENT CONDITION; WIND DIRECTION; ROAD

LAST CASING / TUBING / OR LINER

O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	TYPE	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	HOLE DEPTH (m)	SET AT (m)

DCDP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	MAX ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE (mm)

Chimo Equipment — A Varco Company

CAODC

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	TOTALS
OPER.																										
DLY																										
EVE																										
TOTAL																										

SHALE SHAKER(S) — RENTAL S/SERVICES — HOURS / DAY / EVE

NO.	TYPE		
SCREENS CHANGED	☐ YES ☐ NO		
TOP	TOP		
MIDDLE	MIDDLE		
BOTTOM	BOTTOM		

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec — DATE 07-Aug-2003
OPERATOR Junex Inc. — CONTRACTOR Double Inc
RIG MANAGER BOB Crewe — RIG NO. 2
PROVINCE Alberta — CAMP ☐ YES ☐ NO — RIG SAFETY DAYS:

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY: NO. | O.D. (mm) | LENGTH

BIT RECORD: BIT NO. | SIZE | IADC CODE | MFG. | TYPE | SERIAL NO. | JETS | DEPTH OUT (m) | DEPTH IN (m) | TOTAL METERS DRILLED (m) | TOTAL HOURS RUN | CUTTING STRUCTURE: T/B | G | ROW | DC | LOC | B | G | OC | R | HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

D.P. | STANDS | H.W. | KELLY DOWN | TOTAL | WT. OF BHA | WT. OF STRING

MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED | TIME | DENSITY (kg/m³) | FUNNEL VIS. (s/L) | W.L. (cm3) | pH

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN | MAKE | SCREEN SIZE | VOLUME PROCESSED (m³)

METERS DRILLED: FROM | TO | HOLE SIZE (mm) | ROTARY R.P.M. | ACTUAL M/HR

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1: LINER SIZE (mm) | S.P.M. | PUMP NO. 2: LINER SIZE (mm) | S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ | @

DEVIATION SURVEY: DEPTH (m) | DEVIATION (o) | DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	7:00	7.00		RIG SHUT DOWN
7:00	9:00	2.00		DIG IN CELLAR AND LEVEL LOCATION
9:00	12:00	3.00		SPOT MATS, LEVEL SAME AND PUT RIG ON MATS

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

SOLIDS: MBT (kg/m³) | pH | STATIC TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☐
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☐
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☐
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☐
Floorman		Tim Harris	12.00	☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY: NO. | O.D. (mm) | LENGTH

BIT RECORD: BIT NO. | SIZE | IADC CODE | MFG. | TYPE | SERIAL NO. | JETS | DEPTH OUT (m) | DEPTH IN (m) | TOTAL METERS DRILLED (m) | TOTAL HOURS RUN | CUTTING STRUCTURE: T/B | G | ROW | DC | LOC | B | G | OC | R | HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

D.P. | STANDS | H.W. | KELLY DOWN | TOTAL | WT. OF BHA | WT. OF STRING

MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED | TIME | DENSITY (kg/m³) | FUNNEL VIS. (s/L) | W.L. (cm3) | pH

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN | MAKE | SCREEN SIZE | VOLUME PROCESSED (m³)

METERS DRILLED: FROM | TO | HOLE SIZE (mm) | ROTARY R.P.M. | ACTUAL M/HR

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1: LINER SIZE (mm) | S.P.M. | PUMP NO. 2: LINER SIZE (mm) | S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ | @

DEVIATION SURVEY: DEPTH (m) | DEVIATION (o) | DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	14:00	2.00		SPOT MATS, LEVEL SAME AND PUT RIG ON MATS
14:00	19:00	5.00		MOVE RIG, DOZER NEEDED TO PUSH LOADS UP HILL, AND THE EXCAVATOR WAS USED TO SPOT LOADS
19:00	0:00	5.00		RIG SHUT DOWN

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

SOLIDS: MBT (kg/m³) | pH | STATIC TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☐
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☐
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☐
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☐
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☐
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00	☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

LICENCE NO.	
JOB NO.	
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	Double Inc
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Mathieu Lavoie
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe
DATE	08-Aug-2003
RIG NO.	2
FUEL @ 8:00	

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
DATE	08-Aug-2003
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	Double Inc
RIG MANAGER	BOB Crewe
RIG NO.	2
PROVINCE	Alberta
CAMP	☐ YES ☐ NO
RIG SAFETY DAYS:	

FIRST TOUR

Time Log / Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No	Details
0:00	7:00	7.00		RIG SHUT DOWN
7:00	12:00	5.00		MOVE RIG FROM OLD LOCATION TO NEW ONE NEEDED DOZER TO PUSH THE LOADS UP THE HILL

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS
Driller		Mike Garner	6.00
Derrickman		Scott Mclachlan	6.00
Motorman		Paul Marier	6.00
Floorman		Darryl Gignac	6.00
Floorman		Tim Harris	6.00

NOTES

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

SECOND TOUR

Time Log / Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No	Details
12:00	16:00	4.00		MOVE RIG
16:00	19:00	3.00		MAKE UP KELLY, PUT VALVE IN THE BOOSTER, HOOK UP NEW FUEL LINES TO BOOSTER AND MUD PUMP
19:00	23:15	4.25		MAKE UP BIT, HAMMER AND SUBS [SCORPION TURNING WRONG WAY SO CHANGED PLUG IN GEN SHACK SO SAME AS OTHER RIG
23:15	0:00	0.75		RIG UP TO DRILL THE MOUSE HOLE

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS
Driller		Lee Smallwood	12.00
Derrickman		Luc Leblanc	12.00
Motorman		Shawn McLachlan	12.00
Floorman		Ron Cail	12.00
Floorman		Ray Hicks	12.00
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00

NOTES

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

JOB NO.

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec
OPERATOR Junex Inc.	CONTRACTOR Double Inc
SURFACE LOCATION Galt No 3	UNIQUE ID:
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Detailed Inspection Weekly/Bi-Weekly (Checklist)
(3) BOP Tests Posted (if required)
(4) Well Licence & Rig's Diagram Posted
(5) Flare Line Tested
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually Inspect BOP's / Functions & Degasser Lines
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (Documented)
(2) C.A.O.D.C. Rig Safety Inspection Checklist (Weekly)
(3) Visual Inspection (Electric Fishing or Logging)
(4) Derrick/Crown Checked
(5) Motor Kills Checked

DATE 09-Aug-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:30 | RIG | BOILER

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

	O.D. (mm)				GRADE			NET AT (m)
LAST CASING	340					1	9.17	9.25
TUBING								
OD LINER								

DCBP SIZE (mm)			TOOL JT O.D. (mm)			PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH (mm)

Chimo Equipment — A Veirco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
OPER	RIG UP & TEAR DOWN	DRILL AHEAD	REAMING	CORING	CIRC AND COND	TRIPS	RIG SERVICE	DIRECT WORK	SURVEY	WAIT ON EQUIP	REPAIR RIG	WAIT ON DAYLIGHT	CEMENTING	WAIT ON CEMENT	NIPPLE UP BOP	TEST BOP	DRILL STEM TEST	FISHING	SQUEEZE CEMENT	REMARKS	SHEAR RAMS	TOTAL HRS
DAY	4.75	2.75				0.50	0.25					2.50	1.00									0.25						12.00
EVE		0.50					0.25						6.75	2.00									2.50					12.00
TOTAL	4.75	3.25				0.50	0.50					2.50	7.75	2.00								0.25	2.50					24.00

SHALE SHAKER(S) — SCREENS | RENTAL S/SERVICES — WORK | EST. | E.O.R.

CONDITION CHANGED ☐ YES ☐ NO

TOP 12.00 | MIDDLE 12.00 | BOTTOM 24.00

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 09-Aug-2003
OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR Double Inc
RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2
PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS:

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY — NO. | WT | O.D. (mm) | LENGTH

BIT RECORD

BIT NO.	1
SIZE	444
IADC CODE	
MFG.	NUMA
TYPE	
SERIAL NO.	26202
JETS	
DEPTH OUT (m)	9.25
DEPTH IN (m)	0.00
TOTAL METERS DRILLED	9.25
TOTAL HOURS RUN	1.25
CUTTING STRUCTURE	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED | TIME | MUD WT. | VIS | W.L. (cm3) | pH

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN | ROAD DUST | TOTAL METERS DRILLED | GRADE OF DUST | HOURS RUN | MUD WT. | VIS | W.L. | SOLIDS | SAND | pH | ALK. | CHLORIDES | CALCIUM

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	SIZE	ROTARY R.P.M.	WOB (kN)
0.00	9.25	D	16	1	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY — DEPTH (m) | DEVIATION (o) | DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:15	0.25	1	DRILL MOUSE HOLE,
0:15	2:00	1.75	1	XO HAMMER THE ONE WE BROUGHT FROM THE YARD WOULD NOT HAMMER
2:00	3:00	1.00	1	DRILL MOUSE HOLE, AND INSERT SAME
3:00	4:00	1.00	1	RIG TO AND DRILL RAT HOLE
4:00	4:45	0.75	1	Rig DSDOWN RAT HOLE DIGGER AND BREAK OFF BIT
4:45	5:30	0.75	2	MAKE UP 444 MM BIT AND DIG OUT CELLAR
5:30	6:15	0.75	2	Drill CONDUCTOR HOLE TO 9.25 M KB
6:15	7:30	1.25	2	CLEAN CONDUCTOR HOLE, BLOW HOLE AND THEN DIG OUT CELLAR
7:30	7:45	0.25	21	Safety Meeting, DISCUSSED SMOKING AREA AND WEARING SAFTEY GLASSSES AT ALL TIMES AND HOW TO KEEP GLASSES FROM FOGGING UP
7:45	8:00	0.25	7	Rig Service
8:00	8:30	0.50	6	BREAK DOWN HAMMER AND XO SUBS
8:30	11:00	2.50	12	RAN ONE JT. OF 354 MM CSG AND CEMENT FROM THE TOP
11:00	12:00	1.00	13	Wait on Cement

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner | HRS RAN | pH | STACK TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	12.00	☐	☑

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY — NO. | WT | O.D. (mm) | LENGTH

BIT RECORD

BIT NO.	2
SIZE	311
IADC CODE	
MFG.	NUMA
TYPE	
SERIAL NO.	27479
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	9.25
TOTAL METERS DRILLED	
TOTAL HOURS RUN	
CUTTING STRUCTURE	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED | TIME | MUD WT. | VIS | W.L. (cm3) | pH

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN | ROAD DUST | TOTAL METERS DRILLED | GRADE OF DUST | HOURS RUN | MUD WT. | VIS | W.L. | SOLIDS | SAND | pH | ALK. | CHLORIDES | CALCIUM

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	SIZE	ROTARY R.P.M.	WOB (kN)

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY — DEPTH (m) | DEVIATION (o) | DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	14:00	2.00	13	Wait on Cement
14:00	16:30	2.50	22	Cut Off Contuctor & Weld On Rotating Head Flange
16:30	16:45	0.25	7	Rig Service
16:45	18:45	2.00	14	Nipple Up Rotating Head + Flow Line
18:45	23:30	4.75	13	Wait on Cement
23:30	0:00	0.50	2	Drill out cmt. circ. and tighten kelly

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood | HRS RAN | pH | STACK TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☐
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☐
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☐
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☐
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☐
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00	☐	☐

JOB NO. 3012

LICENCE NO.

WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-HydroQuebec Galt No.3

OPERATOR Junex Inc.

CONTRACTOR Double Inc

SURFACE LOCATION Galt

UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie

SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / RIG

DATE 10-Aug-2003

RIG NO. 2

FUEL @ 8:00

RIG / BOILER

LAST CASING TUBING OR LINER

WEATHER — TEMPERATURE / CURRENT CONDITION / WIND DIRECTION / ROAD GOOD

CAODC

Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	OPER	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOTALS
DAY			4.00			1.25	4.50	0.25			2.00															12.00
DRL			9.50					0.25			5.50											0.50	0.25			12.00
TOTAL			13.50			1.25	4.50	0.50			5.50											0.50	0.25			24.00

SHALE SHAKER(S) — RENTAL/SERVICES — YES / NO

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-HydroQuebec Galt No.3 — DATE 10-Aug-2003

OPERATOR Junex Inc. — CONTRACTOR Double Inc

RIG MANAGER BOB Crewe — RIG NO. 2

PROVINCE Alberta — CAMP YES / NO — RIG SAFETY DAYS 1.00

DRILLING ASSEMBLY

NO.	OD (mm)	LENGTH
1	Bit	0.22
1	Hammer	1.90
2	D.C.	17.76
1	Stab.	1.26
1	XO	0.28
2	D.C.	18.04
1		9.38
		12.20
		61.04

BIT RECORD

BIT NO.	2
SIZE	311
IADC CODE	
NOZ.	nuna
TYPE	
SERIAL NO.	27479
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	9.25
TOTAL METERS DRILLED (m)	
TOTAL HOURS RUN	
CUTTING STRUCTURE	
HOLE CONDITION	
HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	WATER BASED / OIL BASED
TIME	
DENSITY	
FUNNEL VIS. (Sec.)	
P.V. (cps)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT / AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN / CUMULATIVE HOURS / ANNULAR VELOCITY

METERS DRILLED

FROM	TO	METERS DRILLED	HOURS ROTATING	NO. OF CONNECTIONS
0.00	61.00	61	20	4

CIRCULATION PRESSURE (KPA) — PUMP NO. 1 / PUMP NO. 2 — LINER SIZE (mm) — S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ / @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (°)	DIRECTION
18.00	1	0.00

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:30	0.50	6	Trip out break down hammer and subs
0:30	1:00	0.50	6	Pick up 255mm D.C. make up hammer,bit, trip in
1:00	1:45	0.75	2	Drill 311mm hole soap and dust
1:45	3:00	1.25	10	Circ. install wash. rubber,survey @ 18m Inc. 1 degree
3:00	5:45	2.75	2	Drill Actual fm 28m to 60m (dusting)
5:45	7:00	1.25	5	Circ. hole with soap hit H2o
7:00	10:30	3.50	6	Trip out D.P & Pick Up 2- 10in. D.C + 2-7in. D.C.
10:30	10:45	0.25	7	Rig Service
10:45	11:15	0.50	2	Drill Actual Fr. 61m- 70m
11:15	12:00	0.75	10	Circ. & Survey @ 59m - 1 Degree

NOTES

COMPRESSOR HOURS START OF HOLE 1- 7133.2 2- 6040.0 3- 7014.8 4- 7066.6

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER — MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD — SAFETY TOPIC — M.A.C.P.

RATE SCHEDULE: REGULAR / REPAIR / INVERT — CREW SAFETY DAYS

FIRST TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00		☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00		☑
Motorman		Paul Marier	12.00		☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00		☑
Floorman		Tim Harris	12.00		☑

TO

DRILLING ASSEMBLY

NO.	OD (mm)	LENGTH
1	Bit	0.22
1	Hammer	1.90
2	D.C.	17.76
1	Stab.	1.26
1	XO	0.28
2	d.c.	18.04
5		93.75
1		9.68
		12.20
		155.09
		13000.00
		14500.00

BIT RECORD

BIT NO.	2
SIZE	311
IADC CODE	
NOZ.	nuna
TYPE	
SERIAL NO.	27479
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	9.25
TOTAL METERS DRILLED (m)	145.75
TOTAL HOURS RUN	13.50
CUTTING STRUCTURE	
HOLE CONDITION	
HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	WATER BASED / OIL BASED
TIME	
DENSITY	
FUNNEL VIS. (Sec.)	
P.V. (cps)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT: Soap — AMOUNT x UNIT: 5-Gal

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN / CUMULATIVE HOURS / ANNULAR VELOCITY

METERS DRILLED

FROM	TO	METERS DRILLED	HOURS ROTATING	NO. OF CONNECTIONS
61.00	155.00	20	3	

CIRCULATION PRESSURE (KPA) — PUMP NO. 1 / PUMP NO. 2 — LINER SIZE (mm) — S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ / @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (°)	DIRECTION
59.00	1	0.00
86.00	1.75	0.00
114.00	1	0.00
145.00		

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:15	0.25	7	Rig Service
12:15	12:45	0.50	2	Drill Actual Fr. 69m- 79m
12:45	13:15	0.50	22	Reposition Rotating Head Insert
13:15	13:30	0.25	23	Blow Out Flow Line
13:30	15:15	1.75	2	Drill Fr. 79m- 98m
15:15	15:45	0.50	10	Deviation Survey @ 86m 1.75 Degrees
15:45	18:45	3.00	2	Drill Actual Fr.98m-126m
18:45	19:15	0.50	10	Deviation Survey @114m 1 Degree
19:15	23:30	4.25	2	Drill Actual fm.126m-155m
23:30	0:00	0.50	10	Deviation Survey @145m Inc.

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOILER — MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD — SAFETY TOPIC — M.A.C.P.

RATE SCHEDULE: REGULAR / REPAIR / INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00		☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00		☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00		☑
Floorman		Ron Call	12.00		☑
Floorman		Ray Hicks	12.00		☑
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00		☐

TO

Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

LICENCE NO.	
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3
JOB NO.	3012
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	Double Inc
SURFACE LOCATION	Galt
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Mathieu Lavoie
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe
DATE	11-Aug-2003
RIG NO.	2

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3
DATE	11-Aug-2003
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	Double Inc
RIG MANAGER	BOB Crewe
RIG NO.	2
PROVINCE	Alberta
CAMP	YES / NO
RIG SAFETY DAYS	2.00

Time distribution: 10.00, 1.50, 6.00 (12.00); 10.50, 0.25, 0.25 (12.00); Total 20.50, 0.25, 2.75, 6.50 (24.00)

FIRST TOUR

Drilling Assembly

No.	Item	O.D. (mm)	Length
1	Bit	311	0.22
1	Hammer	273	1.90
2	D.C.	255	17.76
1	Stab.	200	1.26
1	x.o.	190	0.28
2	d.c.	177	18.04
9	D.P.		169.11
	KELLY DOWN		12.20
	TOTAL		220.77
	WT. OF D.C.		13000.00
	WT. OF STRING		17000.00

Bit Record

BIT NO.	2
SIZE	311
MFG.	numa
SERIAL NO.	27479
DEPTH IN (m)	9.25
TOTAL METERS DRILLED	210.75
TOTAL HOURS RUN	32.50

Meters Drilled

From	To		Rotary RPM	
155.00	220.00	65	24	2

Deviation Survey

Depth (m)	Deviation	Direction
145.00	1.5	0.00
170.00	0.75	0.00
208.00	0.5	0.00

Time Log — Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No.	Details
0:00	0:30	0.50	10	Deviation Survey misrun survey @145m Inc.1.5 degrees
0:30	1:00	0.50	22	Install new washington rubber
1:00	6:00	5.00	2	Drill Actual fm 155m-182m
6:00	6:30	0.50	10	Deviation Survey @173m Inc. .75
6:30	11:30	5.00	2	Drill Actual fm. 182m- 220m
11:30	12:00	0.50	10	Circ. & Survey @ 208m .50 Degrees

NOTES

Driller Signature	Maximum Experienced Hookload	Saftey Topic	M.A.C.P.
Mike Garner		Rig communication	

Crew

Crew	Name	Hrs
Driller	Mike Garner	12.00
Derrickman	Scott Mclachlan	12.00
Motorman	Paul Marier	12.00
Floorman	Darryl Gignac	12.00
Floorman	Tim Harris	12.00

SECOND TOUR

Drilling Assembly

No.	Item	O.D. (mm)	Length
1	Bit	311	0.22
1	Hammer	273	1.90
2	D.C.	255	17.76
1	Stab.	200	1.26
1	x.o.	190	0.28
2	d.c.	177	18.04
13	D.P.		234.93
0	D.P.		0.00
	KELLY DOWN		10.95
	TOTAL		285.34
	WT. OF D.C.		13000.00
	WT. OF STRING		17000.00

Bit Record

BIT NO.	2
SIZE	311
SERIAL NO.	27479
DEPTH IN (m)	9.25
TOTAL METERS DRILLED	285.75
TOTAL HOURS RUN	32.00

Mud Material Added

Product	Amount x Unit
Soap	15-Gal.

Meters Drilled

From	To		Rotary RPM	
220.00	295.00		34	2

Deviation Survey

Depth (m)	Deviation	Direction
237.00	1	0.00
268.00	1	0.00

Time Log — Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No.	Details
12:00	15:30	3.50	2	Drill Actual Fr. 220m- 249M
15:30	16:00	0.50	10	Circ. & Survey @ 237m 1 Degree
16:00	18:45	2.75	2	Drill Actual Fr. 249m-268m
18:45	19:00	0.25	7	Rig Service
19:00	20:00	1.00	2	Drill Actual Fr.268m-277m
20:00	20:45	0.75	10	Deviation Survey @ 268m Inc 1 degree (1 misrun)
20:45	0:00	3.25	2	Drill Actual fm 277m-300m

NOTES

Driller Signature	Maximum Experienced Hookload	Saftey Topic	M.A.C.P.
Lee Smallwood			

Crew

Crew	Name	Hrs
Driller	Lee Smallwood	12.00
Derrickman	Luc Leblanc	12.00
Motorman	Shawn McLachlan	12.00
Floorman	Ron Cail	12.00
Floorman	Ray Hicks	12.00
Toolpusher	Greg MacKinnon	12.00

JOB NO. 3012

LICENCE NO.

WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3

OPERATOR Junex Inc.

CONTRACTOR Double Inc

SURFACE LOCATION Galt

UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie

SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / SUP

(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Detailed Inspection/Weekly (using checklist)
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well License & Slick Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually Inspect BOPs Flarelines & Degasser Lines
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (each tour/ each work)
(9) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/3 months)
(10) Blast Inspection Barricading & Lighting
(11) Crown Saver Checked
(12) Daily Log Checked

DATE 12-Aug-2003
RIG NO 2
FUEL @ 8:00
PHONE BOILER

LAST CASING	244		48.00	erw			23	300.86	4.25	300.00
TUBING OR LINER										

WEATHER — TEMPERATURE / CURRENT CONDITION / WIND DIRECTION / ROAD

DCSP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	IPR ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	SERIAL #

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
OPER	RIG UP & TEAR DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	TRIPS	CIRC & COND MUD & CBU	SURVEY	CUT/SLIP DRILL LINE	SERVICE RIG	WAIT ON EQUIP	REPAIR RIG	TEST BOPE	WAIT ON CEMENT	RUN CASING & CEMENT	SAFETY MTG	RIG UP/TEAR DOWN	DRILL STEM TEST	CORING	SUNDRY	FISHING	OTHER	LOGGING					
DAY		1.25			2.50	2.50	0.25					3.00										2.50				
NITE					1.25							3.25	7.25								0.25					
TOTAL		1.25			3.75	2.50	0.25					6.25	7.25								0.25	2.50				

		12.00
		12.00
		24.00

SHALE SHAKER(S) — NO. / TYPE / SCREENS CHANGED YES NO / TOP / MIDDLE / BOTTOM

RENTALS/SERVICES

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3	12-Aug-2003
OPERATOR: Junex Inc.	CONTRACTOR: Double Inc
RIG MANAGER: BOB Crewe	RIG NO.: 2
PROVINCE: Alberta	CAMP YES NO — RIG SAFETY DAYS: 3.00

FIRST TOUR

BIT RECORD

No.	Bit	O.D. (mm)	Length (m)
1	Bit	311	0.22
1	Hammer	273	1.90
2	D.C.	255	17.76
1	Stab.	200	1.26
1	x.o.	190	0.28
2	d.c.	177	18.04
13	D.P.	STANDS	243.59
1	D.P.	SINGLES	9.20
	KELLY DOWN		6.75
	TOTAL		300.00
WT. OF BHA			13000.00
WT. OF STRING			18000.00

BIT RECORD	
BIT NO.	2
SIZE	311
IADC CODE	
MFG	numa
TYPE	
SERIAL NO.	27479
JETS	
DEPTH OUT (m)	300.00
DEPTH IN (m)	9.25
TOTAL METERS DRILLED	290.75
TOTAL HOURS RUN	35.25
CUTTING STRUCTURE	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (sec/L)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	HOURS RUN	MAKE	SIZE	CONDITION
SHALE SHAKER				
DESILTER				
DESANDER				
CENTRIFUGE				

METERS DRILLED

FROM	TO	METERS DRILLED	BIT HRS	BIT RPM
295.00	300.00	26	2	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 (LINER SIZE mm, S.P.M.) — PUMP NO. 2 (LINER SIZE mm, S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	1:15	1.25	2	Drill Actual fm 285m-300m T.D.
1:15	3:45	2.50	5	Circ. hole and off load 244mm csg.
3:45	6:15	2.50	6	T.O.O.H. lay down 10" D.C.s stab,hammer, bit scorpion
6:15	7:15	1.00	12	Rig To Run 244mm Csg. W / Weatherford
7:15	9:45	2.50	22	W.O. 244mm Csg. Elevaters
9:45	10:00	0.25	7	Rig Service
10:00	12:00	2.00	12	Run 244mm Csg W / Weatherford

NOTES

BOILER HRS RAN / pH / STACK TEMP

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	12.00	☑	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

No.	Bit	O.D. (mm)	Length (m)
	D.P.	STANDS	
	D.P.	SINGLES	
	KELLY DOWN		
	TOTAL		
WT. OF BHA			
WT. OF STRING			

BIT RECORD	
BIT NO.	
SIZE	
IADC CODE	
MFG	
TYPE	
SERIAL NO.	
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	
TOTAL METERS DRILLED	
TOTAL HOURS RUN	
CUTTING STRUCTURE	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (sec/L)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	HOURS RUN	MAKE	SIZE	CONDITION
SHALE SHAKER				
DESILTER				
DESANDER				
CENTRIFUGE				

METERS DRILLED

FROM	TO	METERS DRILLED	BIT HRS	BIT RPM

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 (LINER SIZE mm, S.P.M.) — PUMP NO. 2 (LINER SIZE mm, S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:45	0.75	12	Run 244mm Csg W / weatherford
12:45	14:00	1.25	5	Fill Hole W / Water & Circ. Pumped 36Cubic meters - No Returnes
14:00	15:15	1.25	12	Rig up Cementers
15:15	15:30	0.25	21	Safety Meeting
15:30	16:45	1.25	12	Cement 244mm Csg. W / Schlumberger
16:45	0:00	7.25	13	Wait on Cement

NOTES
ran 23 jts of 244 mm 48 kg/m w length of 300.86m set @ 300 m kb
cmt w/ 14.2 tonnes class G cmt w/ 3%ca cl
no cement rtns/mk

BOILER HRS RAN / pH / STACK TEMP

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☐
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☐
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☐
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☐
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☐
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00	☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO.
2003FC126	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3

OPERATOR	CONTRACTOR
Junex Inc.	Double Inc
SURFACE LOCATION: Galt	UNIQUE ID:
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE: Mathieu Lavoie	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE: BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M)
1. Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
2. Detailed inspection weekly (using checklist) ☐ ☐
3. H2S Scan Passed (if required) ☐ ☐
4. Well Location & Sitck Diagram Posted ☑ ☑
5. Flare Line Staked ☐ ☑
6. BOP Drills Performed ☑ ☑
7. Weekly Inspect BOP's Flexibles & Degasser Lines ☑ ☑
8. Rig Site Health and Safety Meeting (each tour/weekly) ☐ ☑
9. C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (post rig in/out) ☐ ☐
10. Rain inspection Before Raising or Lowering ☐ ☐
11. Crown Saver Checked ☐ ☐
12. Mud Kills Checked ☑ ☐

DATE: 13-Aug-2003
RIG NO.: 2
FUEL @ 8:00
RIG: BOILER

WEATHER: TEMPERATURE; CURRENT CONDITION; WIND DIRECTION; ROAD

	O.D. (mm)								SET AT (m)
LAST CASING	244		48.00	erw		23	300.86	4.54	300.00
TUBING OR LINER									

	LINEAR MASS (kg/m)			THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	ENGINE TYP (mm)

CAODC — Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
OPER														12.00												
RIG				1.00		0.25	2.00		1.00					8.50	3.25											
TOTAL				1.00		0.25	2.00		1.00					12.50	3.25											

SHALE SHAKER(S): NO. ; TYPE ; SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO ; TIME ; TOP ; MIDDLE ; BOTTOM

RENTALS/SERVICES

	12.00	8.50	20.50

WELL NAME & No.: Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3 — DATE: 13-Aug-2003
OPERATOR: Junex Inc. — CONTRACTOR: Double Inc
RIG MANAGER: BOB Crewe — RIG NO.: 2
PROVINCE: Alberta — CAMP ☐ YES ☐ NO — RIG SAFETY DAYS: 4.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.		O.D. (mm)	LENGTH
	BIT		
	S.P.		
	S.P.		
	KELLY/SWIVEL		
	TOTAL		
	WT. OF DC		
	WT. OF STRING		

BIT RECORD: BIT NO.; SIZE; IADC CODE; MFG.; TYPE; SERIAL NO.; JETS; DEPTH OUT (m); DEPTH IN (m); TOTAL HOURS RUN; CUTTING STRUCTURE; HOLE CONDITION; HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED; TIME; DENSITY (kg/m3); V.L. (cm3); pH; MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT / AMOUNT + UNIT; SOLIDS CONTROL; HOURS RUN

METERS DRILLED: FROM; TO

CIRCULATION PRESSURE (KPa): PUMP NO. 1 (LINER, S.P.M.); PUMP NO. 2 (LINER, S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED: @ ; @

DEVIATION SURVEY: DEPTH (m); DEVIATION (d); DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	2:30	2.50	14	Cut off cond bbl.and csg. lay down wash. head
2:30	6:30	4.00	14	Weld on csg. bowl,cool down P.T. 1800 p.s.i.
6:30	12:00	5.50	14	Nipple Up B.O.P.

BOILER: HRS RUN; pH; STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

NOTES
Measurement down side of csg 6.13m

FIRST TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	12.00	☑	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT
CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.		O.D. (mm)	LENGTH
1	Bit	222	0.25
4	D.C.	171	35.90
13	S.P. STABILIZER		243.59
	S.P. SINGLES		
	KELLY/SWIVEL		12.51
	TOTAL		292.25
	WT. OF DC		7000.00
	WT. OF STRING		15000.00

BIT RECORD: BIT NO. 2; SIZE 222; IADC CODE; MFG. ST; TYPE F11XP; SERIAL NO. RG086; JETS; DEPTH OUT (m); DEPTH IN (m) 289.00; TOTAL HOURS RUN; CUTTING STRUCTURE; HOLE CONDITION; HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED; TIME; DENSITY (kg/m3); V.L. (cm3); pH; MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT / AMOUNT + UNIT; SOLIDS CONTROL; HOURS RUN

METERS DRILLED: FROM; TO

CIRCULATION PRESSURE (KPa): PUMP NO. 1 (LINER, S.P.M.); PUMP NO. 2 (LINER, S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED: @ ; @

DEVIATION SURVEY: DEPTH (m); DEVIATION (d); DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	15:30	3.50		nipple up BOP's
15:30	17:30	2.00	15	P. T. blind rams and csg (blind flasnges leaking) and went to retest and blew a Hydrolic hose on the blind rams, put oil in accumulator P.T. to choke man. blind rams 7000 kpa 10 min.
17:30	19:00	1.50	8	Repair Rig X. O. rotary chain
19:00	19:30	0.50	14	Nipple Up B.O.P. rig in flow line
19:30	21:30	2.00	6	Trips pick up 2collars T.I.H. tag cement @ 289.5
21:30	21:45	0.25	5	Circ. air out of hole
21:45	23:00	1.25	15	Test B.O.P. P.T. Pipe Rams & Annular 7000 kpa 10 min. okay
23:00	0:00	1.00	2	Drill Out Cement & Float Coler

BOILER: HRS RUN; pH; STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

NOTES

SECOND TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	8.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	8.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	8.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	8.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	8.00	☐	☑
Driller		Ken Walker	8.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	8.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	8.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	8.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	8.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT
CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR Double Inc

SURFACE LOCATION Galt | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / R.M.

- (1) Daily Walk Around Inspection
- (2) Derrick Inspected Weekly (using checklist)
- (3) BOP Drills Practiced (if required)
- (4) Well Licence & Sign Posted
- (5) Flare Line Slated
- (6) BOP Stab Performed
- (7) Visually Inspect BOPs Flexibles & Diverter Line
- (8) Rig Site Health and Safety Meeting (post requirements)
- (9) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (posting/check)
- (10) Mast Inspection before Raising or Lowering
- (11) Crown Saver Checked
- (12) Blow Kills Checked

DATE 14-Aug-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:00 | RIG BOILER

LAST CASING TUBING OR LINER

OD (mm)	WT/FT (kg/m)	Grade	New/Used	Thread Type	No. of Joints	Total Length (m)	Set To (m)	Set at (m)

WEATHER — TEMPERATURE | CLOUD/SUN | WIND DIRECTION | ROAD

Hook No.	Line Make/Size	Grade	Wire (m)	Reel #	Reel Type	No. of Lines	Pump Type	Pump Manufacturer	Stroke (cm)

CAODC — Based on the CAODC ETS file standard

Chimo Equipment — A Varco Company

TIME HRS — CODE NO.

	OPER	SETUP & TEAR DOWN	REPAIR RIG	SERVICE RIG	DRILL (NORM)	DRILL (SPEC)	CIRC & CONDITION	TRIPS	REAM & CORE	SURVEY	CEMENT & SQUEEZE	WAIT ON CEMENT	RIG REPAIR	CUT & SLIP DRILL LINE	WAIT ON EQUIP & SERVICES	RIG MOVE	TEST BOPE	OTHER	TOTAL
DAY		2.75		2.75	0.25		0.50		0.75					2.75	1.00	1.25		12.00	
24 HR		1.25		2.75	0.25									2.75	2.75	2.25		12.00	
TOTAL		4.00		5.50	0.50		0.50		0.75					5.50	3.75	3.50		24.00	

SHALE SHAKER(S) — NO. | TYPE | SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO | TOP | MIDDLE | BOTTOM

RENTALS/SERVICES

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3 | DATE 14-Aug-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR Double Inc

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 5.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

No.	BHA	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.25
1	hammer	174	1.44
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	18.04
14	D.P.		283.38
0	D.P.		0.00
	HEVI-WATE		12.20
	TOTAL		302.36
WT. OF BHA			
WT. OF STRING			

BIT RECORD

BIT NO.	3
SIZE	8.9
IADC CODE	
M/FG	Numa
TYPE	
SERIAL NO.	28254
JETS	
DEPTH OUT (m)	300.00
DEPTH IN (m)	300.00
TOTAL METERS DRILLED	
TOTAL HOURS RUN	

CUTTING STRUCTURE — T1 | T2 | WEAR | LOST | B | GAUGE | OTHER | LOST

HOLE CONDITION

- HOLE DRAG
- TORQUE AT BOTTOM
- FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
WT.	
VIS.	
W.L. (cm³)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SHAKER SCREEN SIZE	SAND %	SOLIDS %	LOSS/DUMP VOLUME

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT WT. (kg)	ROTARY R.P.M.	HOURS ON BIT

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	2:15	2.25	22	Drill Out Cement,Shoe + 2m Formation
2:15	2:45	0.50	10	Deviation Survey @299m 1.25 Degrees
2:45	3:00	0.25	7	Rig Service +activate Ann. Closed 7 Secs.
3:00	3:30	0.50	22	Press. Test Formation To 2500 Kpa
3:30	4:30	1.00	6	P.O.O.H.
4:30	5:30	1.00	23	Xo Choke In Hammer & Make Up Same
5:30	6:15	0.75	14	Install Blooie Line
6:15	6:45	0.50	6	R.I.H. W / Bit # 3 To 150m, & Install Rotating Head
6:45	8:00	1.25	24	Clean Tanks
8:00	9:00	1.00	6	T. I. H. Blow hole dry
9:00	11:45	2.75	3	Reaming Float Collar
11:45	12:00	0.25	6	Trip out of hole

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood | BOILER HRS RUN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	8.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	8.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	8.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	8.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	8.00	☐	☑

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

No.	BHA	O.D. (mm)	LENGTH
	D.P.		
	D.P.		
	HEVI-WATE		
	TOTAL		
WT. OF BHA			
WT. OF STRING			

BIT RECORD

BIT NO.	4
SIZE	8.9
IADC CODE	
M/FG	Hamis
TYPE	
SERIAL NO.	28254
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	302.00
TOTAL METERS DRILLED	
TOTAL HOURS RUN	

CUTTING STRUCTURE — T1 | T2 | WEAR | LOST | B | GAUGE | OTHER | LOST

HOLE CONDITION

- HOLE DRAG
- TORQUE AT BOTTOM
- FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
WT.	
VIS.	
W.L. (cm³)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SHAKER SCREEN SIZE	SAND %	SOLIDS %	LOSS/DUMP VOLUME

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT WT. (kg)	ROTARY R.P.M.	HOURS ON BIT

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:45	0.75	6	Trip out of hole break down stabilizer & hammer
12:45	15:30	2.75	22	Stand of drill collars dropped threw floor Tugger line came off wench
15:30	16:30	1.00	6	Trip in hole
16:30	17:45	1.25	3	Reaming fr. 286.20 m to 302 M
17:45	18:45	1.00	6	T.O.O.H.
18:45	19:00	0.25	7	Rig Service + Activate B. R. Colsed In 4 Secs.
19:00	21:45	2.75	23	W.O. Welder
21:45	0:00	2.25	24	Weld On Floor Plate

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker | BOILER HRS RUN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro QuebecGalt No.3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR. / R.M.)
(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Detailed Inspection (Weekly/Long Checklist)
(3) HDS Signs Posted (if required)
(4) Well License & Sick Diagram Posted
(5) Flare Line Slitted
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually Inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (weekly/monthly)
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (yearly/monthly)
(3) Mast Inspected Before Raising or Lowering
(4) Crown Saver Checked
(5) Hoist Rills Checked

DATE 15-Aug-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG BOILER

LAST CASING | TUBING | DP | LINER — O.D. (mm) | kg/m | GRADE | NO. OF JOINTS | SET AT (m)

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD — MUD PUMP SIZE | LINER MISS (kg/m) | PUMP TYPE | PUMP MANUFACTURER

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
DEPOT	RIG UP & DOWN RIG	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	CORE MISC & TIMES	BHA	DEPTH OUT	SLIP DRILL LINE	WIPER TRIPS	HOLE CASE & CEMENT	DIVERT EQUIP	TEST B.O.P.	DRILL STEM TEST	P. HOLE DATA	SURVEYS	DOWNTIME	REPAIRS	LOG WORK	SAFETY MTG	SERVICE RIG	SHALE SHKR					
DAY		4.50	2.75			3.25	0.25			0.50												0.75				
EVE			3.25			6.25	0.25														0.50	1.75				
TOTAL		4.50	6.00			9.50	0.50			0.50											0.50	2.50				

SHALE SHAKER(S) — SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO — TOP / MIDDLE / BOTTOM

RENTALS/SERVICES — HOURS | DAY | EVE

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro QuebecGalt No.3 | DATE 15-Aug-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 6.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
16			300.13
0		SINGLES	0.00
	KELLYDOWN		12.20
	TOTAL		350.24
WT. OF BC			
WT. OF STRING			

BIT RECORD

BIT NO.	5	6
SIZE	8.876	8.884
IADC CODE		
MFG	numa	nima
TYPE		
SERIAL NO.	26516	23374
JETS		
DEPTH OUT (m)	350.00	
DEPTH IN (m)	302.00	350.00
TOTAL METRES DRILLED (m)	48.00	
TOTAL HOURS RUN	3.60	
CUTTING STRUCTURE: TB / TC / MAIN / GAUGE / S / PULL / ODC		

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m³)		
FUNNEL VIS. (s/L)		
W.L. (cm³/30 min)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN | MUD LOST/HOLE | MUD LOST/RUN | MUD LOST/HOUR

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 (LINER / S.P.M.) | PUMP NO. 2 (LINER / S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED @ / @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
332.00	0.5	0.00

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

METERS DRILLED

FROM	TO	O.D. (mm)	ROTARY R.P.M.	WT. (kg/m)
302.00	350.00	D	18	2-3

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:15	0.25	7	Rig Service +activate P.R. Closed 4 Secs.
0:15	2:30	2.25	6	Make Up Bit #4 & R.I.H To 282m
2:30	5:15	2.75	3	Ream Foat Collar + Shoe 2m Undergauge Hole
5:15	9:00	3.75	2	Drill Actual Fr.302m- 341m
9:00	9:30	0.50	10	Circ. Survey 332m .50 Degrees
9:30	10:15	0.75	2	Drill Actual fr. 341m to 350m
10:15	11:15	1.00	6	T.O.O.H.
11:15	12:00	0.75	22	W.O. Hammer to break bit

NOTES

BOILER HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
16			300.13
0			0.00
	KELLYDOWN		12.20
	TOTAL		350.24
WT. OF BC			7000.00
WT. OF STRING			16000.00

BIT RECORD

BIT NO.	6	4
SIZE	8.884	8.9
IADC CODE		
MFG	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	23374	28254
JETS		
DEPTH OUT (m)	350.00	
DEPTH IN (m)	350.00	3560.00
TOTAL METRES DRILLED (m)		
TOTAL HOURS RUN		
CUTTING STRUCTURE: TB / TC / MAIN / GAUGE / S / PULL / ODC		

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m³)		
FUNNEL VIS. (s/L)		
W.L. (cm³/30 min)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN | MUD LOST/HOLE | MUD LOST/RUN | MUD LOST/HOUR

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 (LINER / S.P.M.) | PUMP NO. 2 (LINER / S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED @ / @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

METERS DRILLED

FROM	TO	O.D. (mm)	ROTARY R.P.M.	WT. (kg/m)
350.00				
288.00	35.00	RM	21	50

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	13:45	1.75	22	W.O. Hammer to break bit broke bit off with scorpion
13:45	14:00	0.25	7	Rig Service
14:00	14:30	0.50	21	Safety Meeting
14:30	15:30	1.00	6	T.I.H. 13 stands bit#6
15:30	16:00	0.50	3	Reaming float collar & shoe
16:00	16:45	0.75	6	Trip to bottom circ. kelley down
16:45	19:00	2.25	6	Hoist Bit # 6 & R.I.H. W / Bit #7
19:00	20:45	1.75	3	Ream Through Float Collar, Shoe + Run To Btm.
20:45	23:00	2.25	6	Hoist Bit #7 & R.I.h. W / Bit # 4
23:00	0:00	1.00	3	Ream Through Float Collar, Shoe

NOTES

BOILER HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOK LOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Dureile	12.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126	WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro QuebecGalt No.3
OPERATOR Junex Inc.	CONTRACTOR Double Inc
SURFACE LOCATION Galt	UNIQUE ID:
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection Weekly Log (Sunday) ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
(4) Well Licence & Site Diagram Posted ☑ ☑
(5) Flare Line Staked ☐ ☐
(6) BOP Drills Performed ☑ ☑
(7) Weekly Inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines ☑ ☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (every 4 rotations) ☐ ☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (every month) ☐ ☐
(3) Well Control Drill (every 21 days) (if spudded) ☐ ☐
(4) Crown Saver Checked ☐ ☐
(5) Hitch Kelly Checked ☐ ☐

DATE 16-Aug-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

LAST CASING / TUBING / OR LINER

	GR	WT	GRADE	SET AT (m)

WEATHER: TEMPERATURE; CURRENT CONDITION; WIND DIRECTION; ROAD

DCSP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	SOCK. I.T. O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)

Chimo Equipment — A Varco Company

CAODC

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
OPER.																												
DAY		8.25	1.75						1.50																			
EVE																												
TOTAL		12.25	3.75		0.00	3.25	0.25		2.50																			

SHALE SHAKER(S) — NO. / TYPE; SCREENS: ☐ YES ☐ NO

12.00	TOP	TOP
12.00	MIDDLE	MIDDLE
24.00	BOTTOM	BOTTOM

RENTALS/SERVICES — DOWN / QTY / EVE

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro QuebecGalt No.3	16-Aug-2003
OPERATOR: Junex Inc.	CONTRACTOR: Double Inc
RIG MANAGER: BOB Crewe	RIG NO.: 2
PROVINCE: Alberta	CAMP ☐ YES ☐ NO
RIG SAFETY DAYS: 7.00	

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	OD (mm)	LENGTH
1 bit	222	0.08
1 hammer	174	1.22
2 d.c.	177	17.86
1 Roller Reamer	171	1.39
2 d.c.	177	17.36
21 S/P	STAND	394.13
1 S/P	SINGLES	9.66
KELLYDOWN		5.30
TOTAL		447.00
WT. OF BHA		7000.00
WT. OF STRING		18000.00

BIT RECORD

BIT NO.	4
SIZE	8.9
IADC CODE	
MFG.	Numa
TYPE	
SERIAL NO.	28254
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	350.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	97.00
TOTAL HOURS RUN	8.25
DULL GRADING: TB / TC / WEAR / LOC / B / GAUGE / ODC / OTHER	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (SEC/QT)	
W.L. (CC/30)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT
DrillDeterg	1 PL

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN; SCREEN SIZE; CUT (%); MUD LOSS (m³)

METERS DRILLED

FROM	TO	HOLE SIZE (mm)	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT (kN)	HOURS
350.00	447.00	Dr	21	1.2	

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1: LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2: LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
357.00	1	0.00
385.00	0.5	0.00
416.00	0.25	0.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	1:45	1.75	3	Reaming Float Collar , Shoe
1:45	2:15	0.50	6	R.I.H. To 350m
2:15	3:45	1.50	2	Drill Actual Fr. 350m- 369m
3:45	4:15	0.50	10	Circ. & survey @357m 1 Degree
4:15	6:45	2.50	2	Drill Actual Fr.369m- 397m
6:45	7:15	0.50	10	Circ. & Survey @385m .50 Degrees
7:15	9:45	2.50	2	Drill Actual Fr. 397m- 425m
9:45	10:15	0.50	10	Circ. Survey @ 416m .25 Degrees
10:15	12:00	1.75	2	Drill Actual fr. 425m- 447

NOTES
Started Soaping 386m On Bottom Soap On 2550_2600kpa Off Bottom Soap on 1115kpa Off Bottom
Soap Off 985kpa

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOILER: MIS-RAN / pH / STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC: slippery cond | M.A.C.P.

FIRST TOUR ☐ TO ☐

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	OD (mm)	LENGTH
1 bit	222	0.08
1 hammer	174	1.22
2 d.c.	177	17.86
1 Roller Reamer	171	1.39
2 d.c.	177	17.36
24 S/P	STAND	450.87
1 S/P	SINGLES	9.29
KELLYDOWN		3.93
TOTAL		502.00
WT. OF BHA		7000.00
WT. OF STRING		20000.00

BIT RECORD

BIT NO.	4	7
SIZE	8.9	8.75
IADC CODE		
MFG.	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	28254	28514
JETS		
DEPTH OUT (m)	462.00	
DEPTH IN (m)	350.00	462.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	112.00	40.00
TOTAL HOURS RUN	9.50	4.25
DULL GRADING: TB / TC / WEAR / LOC / B / GAUGE / ODC / OTHER		

HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (SEC/QT)	
W.L. (CC/30)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN; SCREEN SIZE; CUT (%); MUD LOSS (m³)

METERS DRILLED

FROM	TO	HOLE SIZE (mm)	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT (kN)	HOURS
447.00	502.00	D	20	1.5	

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1: LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2: LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
444.00	0.25	0.00
479.00	0.5	0.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:30	0.50	2	Drill Actual fr. 447m to 453m
12:30	13:00	0.50	10	Circ. Survey @ 444m .25 Degrees
13:00	13:45	0.75	2	Drill Actual fr. 453m to 462m
13:45	14:15	0.50	5	Circ. Hole
14:15	15:30	1.25	6	T.O.O.H. X.O. bit
15:30	17:00	1.50	6	T.I.H. Bit # 7
17:00	19:00	2.00	3	Reaming fr. 457m to 462m
19:00	21:15	2.25	2	Drill Actual fr.462m to 482m
21:15	21:30	0.25	7	Rig Service + Activate H.C.R. Closed - 2 Secs.
21:30	22:30	1.00	2	Drill 200mm Hole Fr. 482m-491m
22:30	23:00	0.50	10	Circ & Survey @479m .50 Degrees
23:00	0:00	1.00	2	Drill Actual Fr.491m-502m

NOTES
Press.-On Btm. Soap Pump On -2178 Kpa. Off Btm. Soap Pump On - 1189 Kpa. Off Btm. Soap Pump Off.- 975 Kpa.

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOILER: MIS-RAN / pH / STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD: 23000.00 | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.: 5430

SECOND TOUR ☐ TO ☐

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker		☐	☑
Derrickman		John McIvor		☐	☑
Motorman		Jacques Durelle		☐	☑
Floorman		David Fraser		☐	☑
Floorman		Doug Waters		☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / R.M

(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection (Weekly Using Checklist) ☐ ☐
(3) Hard Hats Fitted or Worn ☐ ☐
(4) Well Licence & Site Diagram Posted ☐ ☐
(5) Flare Line Tested ☐ ☐
(6) BOP Tests Performed ☐ ☐
(7) Weekly Report (DDR's, Checklist & Diagram) Sent ☐ ☐
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (Weekly Minimum) ☐ ☐
(9) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection (Checklist Completed) ☐ ☐
(10) Weekly Blowout Prevention Drill (Crew) ☐ ☐
(11) Crown Saver Checked ☐ ☐
(12) Derrick Inspected ☐ ☐

DATE 17-Aug-2003 | REG. NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG BOILER

LAST CASING TUBING OR LINER — O.D. (mm) | WEIGHT | GRADE | NO. OF JOINTS | THREAD TYPE | SET AT (m)

WEATHER — TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

	BOP SIZE (mm)	LINER/CASING SIZE (mm)	GRADE	MIN ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE (mm)

TIME - HRS

CODE NO.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
DAY	6.75			0.50	2.00			1.25	1.50																
EVE	6.00	3.00			0.50	0.25			1.00										1.25						
TOTAL	12.75	3.00			0.50	2.50	0.25		1.25	2.50									1.25						

TYPES

			12.00
			12.00
			24.00

SHALE SHAKER(S) — NO. | TYPE | SCREENS DAMAGED ☐ YES ☐ NO | TOP | MIDDLE | BOTTOM

RENTALS/SERVICES

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 17-Aug-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 8.00

CAODC Chimo Equipment FA Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
28	D.P.		526.15
1	D.P.		9.19
	KELLYDOWN		8.75
	TOTAL		582.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			22000.00

BIT RECORD

BIT NO.	7
SIZE	8.889
IADC CODE	
MFG	Numa
TYPE	
SERIAL NO.	28514
JETS	
DEPTH OUT (m)	582.00
DEPTH IN (m)	462.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	120.00
TOTAL HOURS RUN	8.80
OUT NO STRUCTURE	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
WEIGHT (kg/m³)		
FUNNEL VIS. (sec/L)		
W.L. (cm³/30)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT X UNIT
soap	40 Liters

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN | MAKE/SIZE | MAKE/SIZE | MAKE/SIZE

METERS DRILLED

FROM	TO				
502.00	583.00	Drl.	21	1.5	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 (LINER | S.P.M.) | PUMP NO. 2 (LINER | S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
507.00	0.25	0.00
534.00	0.25	0.00
564.00	0.25	0.00

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

TIME LOG

From	To	Dur Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	1:30	1.50	2	Drill 200mm Hole Fr. 502m- 519m
1:30	2:00	0.50	10	Circ. & Survey @507m-.25 Degrees
2:00	4:15	2.25	2	Drill Actual Fr. 519m-548m
4:15	4:45	0.50	10	Circ. & Survey @ 534m .25 Degrees
4:45	7:00	2.25	2	Drill Actual Fr.548m-576m
7:00	7:30	0.50	10	Circ. & Survey @564m-.25 Degrees
7:30	8:15	0.75	2	Drill Actual fr.576mto 582m
8:15	8:45	0.50	5	Circ. Hole
8:45	10:15	1.50	6	T.O.O.H. X.O. Bit
10:15	11:30	1.25	9	Cut Off Drill Line
11:30	12:00	0.50	6	T.I.H. Bitr # 6

NOTES
Bit Size In 8.889

BOILER — HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
31	D.P.	STANDS	583.15
1	D.P.		9.62
	KELLYDOWN		3.32
	TOTAL		634.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			22000.00

BIT RECORD

BIT NO.	6
SIZE	8.882
IADC CODE	
MFG	Numa
TYPE	
SERIAL NO.	23374
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	582.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	52.00
TOTAL HOURS RUN	6.00
OUT NO STRUCTURE	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
WEIGHT (kg/m³)		
FUNNEL VIS. (sec/L)		
W.L. (cm³/30)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT X UNIT

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN | MAKE/SIZE | MAKE/SIZE | MAKE/SIZE

METERS DRILLED

FROM	TO				
582.00	634.00	D	20	1	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 (LINER | S.P.M.) | PUMP NO. 2 (LINER | S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
592.00	0.25	0.00
621.00	0.25	0.00

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

TIME LOG

From	To	Dur Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:30	0.50	6	T.I.H. Bit # 6
12:30	14:45	2.25	3	Reaming 566m To 578m
14:45	16:00	1.25	22	Cleaning Tanks
16:00	16:45	0.75	3	Reaming 578m to 582m
16:45	19:15	2.50	2	Drill Actual fr 582m to 604m
19:15	19:45	0.50	10	Circ. & Survey @592m .25 Degrees
19:45	20:00	0.25	7	Rig Service + Activate Annular Closed 9 Secs.
20:00	23:15	3.25	2	Drill Actual Fr.604m- 633m
23:15	23:45	0.50	10	Circ. & Survey @621m .25 Degrees
23:45	0:00	0.25	2	Drill 200mm Hole Fr.633m- 634m

NOTES
Press. Drl. Soap Pump On-2510Kpa. Off Btm. Soap Pump On-1250Kpa. Off Btm. Soap Pump Off- 960Kpa. @2400 Hrs.

BOILER — HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD: 25000.00 | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.: 5430

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126

WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3

OPERATOR Junex Inc.

CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt

UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie

SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / R.M

(1) Daily Walk Around Inspection — OPR ☑ R.M ☑
(2) Detailed Inspection Weekly/pwg Checklist — OPR ☐ R.M ☐
(3) Anti-Spin Pressed Supplies — OPR ☐ R.M ☐
(4) Well License & Slots Diagram Posted — OPR ☑ R.M ☑
(5) Flare Line Staked — OPR ☑ R.M ☑
(6) BOP Drills Performed — OPR ☑ R.M ☑
(7) Visually Inspect BOP's / Accumm's & Diagnostic Lines — OPR ☑ R.M ☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (Declaration) — OPR ☐ R.M ☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (pre-spud/mob) — OPR ☐ R.M ☐
(3) Mast Inspection Before Raising or Lowering — OPR ☐ R.M ☐
(4) Crown Saver Checked — OPR ☐ R.M ☐
(5) Other Kills Standard — OPR ☐ R.M ☐

DATE 18-Aug-2003
RIG NO. 2
FUEL @ 8:00
RIG / BOILER

LAST CASING / TUBING / LINER

SET AT (m)

WEATHER — TEMPERATURE / CONDITIONS / WIND DIRECTION / ROAD

LINEAR MASS (kg/m)	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	DRILLING ACTUAL	CIRC	REAMING	CORING	TOTAL ROT. HRS	RUN CSG.	CMT. CSG.	RIG REPAIR	RIG SERVICE	DEVIATION SURVEY	WAIT ON DAYLIGHT	WAIT ON WEATHER	SURVEY CASING	REMARKS	SAFETY MTG.
OPER															
DAY	9.50	0.50		0.50	3.25	0.25		1.00							
EVE	6.75	2.00			0.25			1.00							
TOTAL	15.25	2.50		0.50	3.25	0.50		2.00							

SHALE SHAKER(S) — SCREEN | TYPE | NUMBER | YES ☐ NO ☐ | SIZE | SIZE | MIDDLE | MIDDLE | BOTTOM | BOTTOM

RENTALS/SERVICES — CASING | DAY | EVE

TOTALS: 12.00 / 12.00 / 24.00

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3
DATE 18-Aug-2003
OPERATOR Junex Inc.
CONTRACTOR DOUBIL INC
RIG MANAGER BOB Crewe
RIG NO. 2
PROVINCE Alberta
CAMP ☐ YES ☐ NO
RIG SAFETY DAYS: 9.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
34	D.P.		640.65
6	H.W.D.P.		9.45
	KELLY/SWIVEL		3.99
	TOTAL		692.00
	WT. OF STRING		7000.00
	WT. OF STRING		24000.00

BIT RECORD

BIT NO.	6	5
SIZE	8.882	8.875
IADC CODE		
MFG	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	23374	28516
JETS		
DEPTH OUT (m)	692.00	
DEPTH IN (m)	582.00	692.00
TOTAL METRES DRILLED	110.00	48.00
TOTAL HOURS RUN	15.30	2.00
OUT RING STRUCTURE		

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m³)		
FUNNEL VIS. (sec/L)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT
soap	15 Gal.

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN | | | | |

METERS DRILLED

FROM	TO	METRES DRILLED	HOURS DRILLED	ROP (m/hr)	BIT GRADING
634.00	692.00	D	21	1.5-2	

CIRCULATION PRESSURE (kPa) — PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. — PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (m)	DIRECTION
649.00	0.25	0.00
678.00	0.25	0.00

TIME LOG

From	To	Dep Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	2:45	2.75	2	Drill Actual Fr. 634m- 662m
2:45	3:15	0.50	10	Survey @ 649m .25 Degrees
3:15	5:30	2.25	2	Drill Actual Fr. 662m- 681m
5:30	5:45	0.25	7	Rig Service + Activate P.R. Closed 4 Secs.
5:45	7:00	1.25	2	Drill Actual Fr.681m - 690m
7:00	7:30	0.50	10	Circ. & Survey @678. .25 Degrees
7:30	7:45	0.25	2	Drill Actual fr. 690m to 692m
7:45	8:15	0.50	5	Circ. Hole
8:15	9:45	1.50	6	T.O.O.H. X.O. Bit
9:45	11:30	1.75	6	T.I.H. Bit # 5
11:30	12:00	0.50	3	Reaming 682m to 687m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

MUD LOSS | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
38	D.P.		715.76
	H.W.D.P.		
	KELLY/SWIVEL		11.33
	TOTAL		765.00
	WT. OF STRING		7000.00
	WT. OF STRING		25000.00

BIT RECORD

BIT NO.	5	
SIZE	8.875	
IADC CODE		
MFG	Numa	
TYPE		
SERIAL NO.	28516	
JETS		
DEPTH OUT (m)		
DEPTH IN (m)	692.00	
TOTAL METRES DRILLED	73.00	
TOTAL HOURS RUN	8.00	
OUT RING STRUCTURE		

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m³)		
FUNNEL VIS. (sec/L)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN | | | | |

METERS DRILLED

FROM	TO	METRES DRILLED	HOURS DRILLED	ROP (m/hr)	BIT GRADING
692.00	765.00	DR	20	1-1-2	

CIRCULATION PRESSURE (kPa) — PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. — PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (c)	DIRECTION
707.00	0.25	0.00
734.00	0.25	0.00

TIME LOG

From	To	Dep Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	14:00	2.00	3	Reaming fr. 687m to 692m
14:00	17:00	3.00	2	Drill Actual 692m to 718m
17:00	17:15	0.25	7	Rig Service
17:15	17:45	0.50	10	Circ. Survey @ 707m .25 Degrees
17:45	21:15	3.50	2	Drill Actual fr. 718m to 746m
21:15	21:45	0.50	10	Circ. & Survey @ 734m .25 Degrees
21:45	0:00	2.25	2	Drill Actual Fr.- 746m- 765m

NOTES
Press. On Btm. Soap Pump On-2350Kpa. 1500-1600 B / Min. Off Btm. Pump On-1235Kpa. Off Btm Pump Off-965Kpa

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

MUD LOSS | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD: 27000.00 | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

Chimo Equipment

Based on the CAODC ETS file standard

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO.	JOB NO.
2003FC126	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3	3012
OPERATOR: Junex Inc.	CONTRACTOR: DOUBIL INC	
SURFACE LOCATION: Galt zs	UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE: Mathieu Lavoie	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE: BOB Crewe	

DAILY CHECKS	OPR	R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist)	☐	☐
(3) H2S Signs Posted (if required)	☐	☐
(4) Well Licence & Stick Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☑	☑
(6) BOP Drills Performed	☑	☑
(7) Visually Inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines	☑	☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting		☑
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist		☐
(3) Stair Inspection Before Raising or Lowering		☑
(4) Crown Saver Checked		☐
(5) Motor Kills Checked		☑

DATE: 19-Aug-2003 | RIG NO: 2 | FUEL @ 8:00 — RIG / BOILER

WEATHER: TEMPERATURE / CURRENT CONDITION / WIND DIRECTION / ROAD

TIME - HRS	1	2	6	7	10	22
DAY	2.00	2.75	5.00	0.25	1.00	1.00
EVE		7.50	3.25	0.25	1.00	
TOTAL	3.00	10.25	8.25	0.50	2.00	1.00

Shaker hours: 12.00 / 12.00 / 24.00

SHALE SHAKER(S) — SCREENS CHANGED: ☐ YES ☑ NO

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No.3	19-Aug-2003
OPERATOR: Junex Inc.	CONTRACTOR: DOUBIL INC
RIG MANAGER: BOB Crewe	RIG NO.: 2
PROVINCE: Alberta — CAMP: ☐ YES ☑ NO	RIG SAFETY DAYS: 10.00

FIRST TOUR

Drilling Assembly

No.	Bit	O.D. (mm)	Length
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
40	D.P.	STANDS	752.74
1	D.P.	SINGLES	9.13
	KELLYDOWN		7.22
	TOTAL		807.00
WT. OF BIT			70000.00
WT. OF STRING			25000.00

Bit Record

BIT NO	5	8
SIZE	8.875	8.844
IADC CODE		
MFG	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO	28516	24093
JETS		
DEPTH OUT (m)	775.00	
DEPTH IN (m)	692.00	775.00
TOTAL METERS DRILLED	83.00	32.00
TOTAL HOURS RUN	8.80	5.00

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

Mud Record

MUD TYPE: ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT	AMOUNT x UNIT
soap	10 Gal.

Meters Drilled

FROM	TO			
765.00	807.00	DR	20	1-2

Deviation Survey

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
762.00	0.25	0.00
790.00	0.25	0.00

Time Log / Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No	Details
0:00	1:30	1.50	2	Drill Actual Fr. 765m- 775m
1:30	2:00	0.50	10	Circ. & Survey @ 762m .25 Degrees
2:00	4:00	2.00	6	Hoist Bit #5
4:00	4:15	0.25	7	Rig Service + Activate B.R. Closed 4 Secs.
4:15	7:15	3.00	6	R.I.H. w / Bit # 8
7:15	9:15	2.00	1	Drill Actual Fr.775m- 793m
9:15	10:15	1.00	22	Cleaning Tank
10:15	11:15	1.00	2	Drill Actual fr. 793m to 802.85m
11:15	11:45	0.50	10	Circ. Survey @ 790 .25 Degrees
11:45	12:00	0.25	2	Drill Actual fr. 802m to 807m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE: ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

Drilling Assembly

No.	Bit	O.D. (mm)	Length
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
43	D.P.	STANDS	808.68
	BIT	SINGLES	
	KELLYDOWN		11.41
	TOTAL		858.00
WT. OF BIT			70000.00
WT. OF STRING			26000.00

Bit Record

BIT NO	8
SIZE	8.844
IADC CODE	
MFG	Numa
TYPE	
SERIAL NO	24093
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	775.00
TOTAL METERS DRILLED	83.00
TOTAL HOURS RUN	7.50

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

Mud Record

MUD TYPE: ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

Meters Drilled

FROM	TO			
807.00	858.00	D	21	1-2

Deviation Survey

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
818.00	0.35	0.00
846.00	0.25	0.00

Time Log / Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No	Details
12:00	14:30	2.50	2	Drill Actual fr. 807m to 830m
14:30	14:45	0.25	7	Rig Service
14:45	15:15	0.50	10	Circ. Survey @ 818 .35 Degrees
15:15	17:00	1.75	6	T.O.O.H. Guaged Bit # 8 8.838
17:00	18:30	1.50	6	T.I. H. Bit # 8
18:30	23:30	5.00	2	Drill Actual fr. 830m to 858m
23:30	0:00	0.50	10	Circ. & Survey @846m .25 Degrees

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker — MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD: 28000.00

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE: ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS

	OPR	R.M
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed Inspection Weekly (when checked)	☐	☐
(3) H2S Signs Posted (if required)	☐	☐
(4) Well License & Site Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☑	☑
(6) BOP Drills Performed	☑	☑
(7) Visually Inspect BOP's, Functions & Diagnostic Lines	☑	☑
(1) Rig Site Hazard and Safety Meeting (pre/crew/visit)	☐	☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/quarterly)	☐	☐
(3) Bear Inspection Before Entering (or) Leaving	☐	☑
(4) Crown Saver Checked	☐	☑
(5) Bear Alert Used	☐	☑

DATE 20-Aug-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:00 | LAST CASING TUBING OR LINER

SIZE (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	CONN.	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	SET AT (m)

REMARKS	BOOT SUB (mm)	UNDERREAMER (Yes/No)	SIZE(S) (mm)	NOM. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LENGTH (mm)
EQUIPMENT										
CORRECTION										
PIPE TALLY										
DRILLSTRING										
ROAD										

CAODC | Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

	CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	TOTAL
	DAY		6.50			0.25	3.75				9.50												1.00					12.00
	EVE		11.75					6.25																				12.00
	TOTAL		18.25			0.25	3.75	6.25			9.50												1.00					24.00

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

NO.	TYPE			
SCREENS CHANGED	☐ YES ☐ NO			
TOP	TOP			
MIDDLE	MIDDLE			
BOTTOM	BOTTOM			

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 20-Aug-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS 11.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

No.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
45	D.P.	STANDS	846.12
	D.P.	SINGLES	
	KELLY/SWIVEL		12.20
	TOTAL		896.23
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			27000.00

BIT RECORD

BIT NO.	8	9
SIZE	8.844	8.836
IADC CODE		
MFG.	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	24093	24092
JETS		
DEPTH OUT (m)	896.00	
DEPTH IN (m)	775.00	896.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	121.00	
TOTAL HOURS RUN	14.00	

CUTTING STRUCTURE

T1	T2	BRG	GAUGE	B	Rdge	OBC	Other Dull Char.

HOLE CONDITION

HOLE DRAG

TORQUE AT BOTTOM

FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m³)		
FUNNEL VIS. (s/L)		
W.L. (cm³/30 min)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SCREEN SIZE	DESCRIPTION	VOLUME DISCARDED

METERS DRILLED

FROM	TO	Cum. Footage	ROTARY R.P.M.	WOB (kN)	
858.00	896.00	DR	20	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (kPa)

PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (°)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	6:30	6.50	2	Drill 200mm Hole Fr. 858m- 896m
6:30	7:00	0.50	10	Circ. & Survey @884m- .25 Degrees
7:00	9:00	2.00	6	Hoist Bit #8
9:00	10:00	1.00	22	X.O. Bit W. O. Roller Reamer
10:00	11:45	1.75	6	T.I.H. Bit # 9
11:45	12:00	0.25	5	Circ. Hole Fluid In Hole

NOTES
Funtion test blind rams 4 sec.

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOILER HRS RUN | BOILER SIZE | BOILER STACK TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☐
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☐
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☐
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☐
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

No.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
49	D.P.	STANDS	920.71
0	D.P.	SINGLES	0.00
	KELLY/SWIVEL		3.82
	TOTAL		967.00
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			27000.00

BIT RECORD

BIT NO.	9	
SIZE	8.836	
IADC CODE		
MFG.	Numa	
TYPE		
SERIAL NO.	24092	
JETS		
DEPTH OUT (m)		
DEPTH IN (m)	896.00	
TOTAL METERS DRILLED (m)	71.00	
TOTAL HOURS RUN	13.75	

CUTTING STRUCTURE

T1	T2	BRG	GAUGE	B	Rdge	OBC	Other Dull Char.

HOLE CONDITION

HOLE DRAG

TORQUE AT BOTTOM

FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m³)		
FUNNEL VIS. (s/L)		
W.L. (cm³/30 min)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SCREEN SIZE	DESCRIPTION	VOLUME DISCARDED

METERS DRILLED

FROM	TO	Cum. Footage	ROTARY R.P.M.	WOB (kN)	
896.00	967.00	D	12	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (kPa)

PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (°)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	22:30	10.50	2	Drill Actual fr. 896m to 961m
22:30	22:45	0.25	7	Rig Service
22:45	0:00	1.25	2	Drill Actual fm. 961 to 967m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER HRS RUN | BOILER SIZE | BOILER STACK TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	8.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	8.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	8.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	8.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	16.00	☐	☑
Driller		Mike Garner	8.00	☐	☑
Derrickman		Tim Harris	0.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	8.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	8.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO.
2003FC126	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
OPERATOR	**CONTRACTOR**
Junex Inc.	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	**UNIQUE ID:**
Galt No 3	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	**SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE**
Mathieu Lavoie	BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection — OPR ☑ R.M. ☑
(2) Derrick Inspection Weekly (using checklist) — OPR ☐ R.M. ☐
(3) H2S Sensor Installed (if required) — OPR ☑ R.M. ☑
(4) Well License & Slack Diagram Posted — OPR ☑ R.M. ☑
(5) Flare Line Staked — OPR ☑ R.M. ☑
(6) BOP Drills Performed — OPR ☑ R.M. ☑
(7) Weekly Inspt'n BOP's Flarelines & Degasser lines — OPR ☑ R.M. ☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (daily/monthly) — OPR ☐ R.M. ☐
(2) C.A.O.D.C. Rig Safety Inspection Checklist (overnight/wkly) — OPR ☐ R.M. ☐
(3) Weekly Inspection of Training & Drills — OPR ☐ R.M. ☐
(4) Crown Saver Checked — OPR ☐ R.M. ☐
(5) Derrick Man Checked — OPR ☐ R.M. ☐

DATE 21-Aug-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

LAST CASING / TUBING / OR LINER

O.D. (mm)	MIN I.D. (mm)	GRADE	THREAD	NO. OF JOINTS	TOTAL (m)	KB TO CSG HEADING	SET AT (m)

PUMP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL J.T. O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH (mm)

CAODC — Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 21-Aug-2003
OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC
RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2
PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 12.00

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	DRILL (OPER)	HOOK UP & RIG DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	SURV & DEV CIRC	RIG REPAIR	REPAIR NOT	CUT OFF DRILL LINE	WAIT ON CMNT																
DAY		5.00				3.50	0.25		0.75											1.25			1.25			
EVE		4.25	6.50			6.50			0.25																	
TOTAL		9.25	6.50			10.00	0.25		1.00											1.25			1.25			

SHALE SHAKER(S) — RENTAL S/SERVICES

	TYPE		
12.00	SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO		
12.00	TOP	TOP	
	MIDDLE	MIDDLE	
24.00	BOTTOM	BOTTOM	

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
50	D.P.	S135	938.39
1	D.P.	SINGLES	9.27
	KELLYDOWN		12.20
	TOTAL		997.77
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			27000.00

BIT RECORD

BIT NO.	9	9
SIZE	8.836	8.811
IADC CODE		
MFG	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	24092	24092
JETS		
DEPTH OUT (m)	968.00	
DEPTH IN (m)	896.00	968.00
TOTAL METERS DRILLED	72.00	101.00
TOTAL HOURS RUN	13.75	19.75

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD — ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

MUD TYPE		
TIME		
WEIGHT		
VISC		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT
Lignite	

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
MUD WT. IN			
MUD WT. OUT			

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT	
968.00	997.00	D	21	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.
2340

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (θ)	DIRECTION
958.00	0.25	0.00

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:15	0.25	2	Drill Actual fr. 967m to 968m
0:15	1:00	0.75	10	Circ. Survey @ 958m .25 Degrees
1:00	3:00	2.00	6	T.O.O.H. Guage stab. & bit
3:00	4:30	1.50	6	T.I.H. Bit # 9
4:30	5:45	1.25	20	Drill Actual fr. 968m to 973m
5:45	7:00	1.25	22	Circ. Clean Tanks
7:00	9:45	2.75	2	Drill Actual fr. 973m to 988m
9:45	10:00	0.25	7	Rig Service
10:00	12:00	2.00	2	Drill Actual fm.988 to 997m

NOTES

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	8.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	8.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	8.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	8.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT
CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
51	D.P.	S135	957.38
1	D.P.	SINGLES	9.60
	KELLYDOWN		12.20
	TOTAL		1017.09
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			31000.00

BIT RECORD

BIT NO.	9	12
SIZE	8.811	8.802
IADC CODE		
MFG	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	24092	24092
JETS		
DEPTH OUT (m)	1007.00	
DEPTH IN (m)	968.00	1007.00
TOTAL METERS DRILLED	39.00	10.00
TOTAL HOURS RUN	22.00	2.00

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD — ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

MUD TYPE	
TIME	
WEIGHT	
VISC	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
MUD WT. IN			
MUD WT. OUT			

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT	
997.00	1017.00	D	21	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (θ)	DIRECTION
997.00	0.5	0.00

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	14:15	2.25	2	Drill Actual fm.997m to 1007m
14:15	14:45	0.50	5	Circ. hole
14:45	15:00	0.25	10	Deviation Survey @997m Inc. .50 degrees
15:00	17:00	2.00	6	T.O.O.H. gauge stab. and bit and service hammer
17:00	19:45	2.75	6	make up bit hammer work on stab.
19:45	21:30	1.75	6	T.I.H. Bit # 12 circ. 1 single
21:30	22:00	0.50	3	Reaming 1006m to 1007.50m
22:00	24:00	2.00	2	Drill Actual fr. 1007m to 1017m

NOTES
lost allen bolts out of stab some stripped on rollers

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Tim Harris	0.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
			0.00	☐	☑
			12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT
CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. | R.M.

DATE 22-Aug-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8.00 | RIG | BOILER

LAST CASING TUBING OR LINER

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 22-Aug-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 13.00

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

TIME - HRS

CODE NO.	OPER	SERVICE & REPAIR (RIG)	DRILL ACTUAL	REAMING	CIRC	CORE, WASH & CIRC	SURV.	NO. TRIPS	TRIP TIME	DRILL LINE SLIP	SURF. EQUIP.	INTER. CSG. & CEMENT	DRILL STEM TEST	CORING	CUT & SLIP	DRILL STEM TEST	FISH	CORING (SIDEWALL)	REPAIR BOP	LOG ACTUAL	SAFETY MTG.						TOTALS
DAY			9.50					4.50	0.25																		14.25
EVE			10.00						0.75																		10.75
TOTAL			19.50					4.50	1.00																		25.00

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1		0	1.20
2	d.c.	177	17.36
53	S.F.	STANDS	964.84
0	S.F.	SINGLES	0.00
		DRILLCOLLARS	11.25
		TOTAL	1044.00
		WT. OF DC	7000.00
		WT. OF STRING	31000.00

BIT RECORD

	12	13
BIT NO.	12	13
SIZE	8.802	8.762
IADC CODE		
MFG	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	24092	28780
JETS		
DEPTH OUT (m)	1035.00	
DEPTH IN (m)	1007.00	1035.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	28.00	9.00
TOTAL HOURS RUN	6.00	1.50
DULL CONDITION (T) (B) (G) (O) (R) (BEARING) (G) (OTHER)		

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME | DENSITY | FUNNEL | W.L. (cc/30) | pH

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT | AMOUNT USED

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN | MUD LOST DOWNHOLE | MUD LOST AT SURFACE

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	WEIGHT (kDaN)	R.P.M.	HOURS RUN
1017.00	1044.00	D	21	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1 LINER (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (°)	DIRECTION
1023.00	0.25	0.00

TIME LOG

From	To	Dur. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	4:00	4.00	2	Drill Actual fr. 1017m to 1035m
4:00	4:15	0.25	7	Rig Service
4:15	5:00	0.75	10	Circ. Survey @1023m .25Degrees
5:00	7:30	2.50	6	T.O.O.H. x.o. bit & stab.
7:30	8:00	0.50	22	Adjust drawork brakes
8:00	10:00	2.00	6	T.I.H.
10:00	10:30	0.50	5	Circ. bttm,s up
10:30	12:00	1.50	2	Drill Actual fm.1035 to 1044m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☐
Derrickman		John McIver	12.00	☐	☐
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☐
Floorman		David Fraser	12.00	☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1		0	1.20
2	d.c.	177	17.36
58	S.F.	STANDS	1032.99
1	S.F.	SINGLES	9.61
		DRILLCOLLARS	10.68
		TOTAL	1091.00
		WT. OF DC	7000.00
		WT. OF STRING	32000.00

BIT RECORD

	13
BIT NO.	13
SIZE	8.762
IADC CODE	
MFG	Numa
TYPE	
SERIAL NO.	28780
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1035.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	56.00
TOTAL HOURS RUN	7.50
DULL CONDITION (T) (B) (G) (O) (R) (BEARING) (G) (OTHER)	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME | DENSITY | FUNNEL | W.L. (cc/30) | pH

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT | AMOUNT USED

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN | MUD LOST DOWNHOLE | MUD LOST AT SURFACE

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	WEIGHT (kDaN)	R.P.M.	HOURS RUN
1044.00	1091.00	D	21	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1 LINER (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (°)	DIRECTION
1070.00	0.5	0.00

TIME LOG

From	To	Dur. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	15:00	3.00	2	Drill Actual fm 1044 to 1057m
15:00	16:15	1.25	22	Circ. hole,shut in well,flow out choke,weld up flow line
16:15	21:45	5.50	2	Drill Actual fm. 1057 to 1082m
21:45	22:30	0.75	10	Circ. Survey @ 1070m .50 Degrees
22:30	24:00	1.50	2	Drill Actual fr. 1082m to 1091m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Tim Harris	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / RIG)
1. Daily Walk Around Inspection
2. Detailed Inspection Weekly (using checklist)
3. H2S Signs Posted (if required)
4. Well Licence & Sitck Diagram Posted
5. Flare Line Staked
6. BOP Drills Performed
7. Visually Inspect BOP's Flexlines & Degasser Lines
1. Rig Site Health and Safety Meeting (over-view/monthly)
2. C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/quarterly)
3. Mast Inspection Before Raising or Lowering
4. Crown Saver Checked
5. Motor Kills Checked

DATE 23-Aug-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

LAST CASING / TUBING OR LINER

	SIZE (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	THRD.	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LEN. (mm)
TEMPERATURE										
CURRENT CONDITION										
WIND DIRECTION										
ROAD										

Chimo Equipment — A Marco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME HRS

	CREW NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	TOTAL MAN HRS
	OPER.	MIN OF MAN ON LOCATION	DRIV. ACTUAL	DRIVE	TRAVEL	TOTAL MAN HRS	RIGS	HRS DRILLING	REAMING	SLIDING	TOTAL DAILY DRILL	DRILL AHEAD	RIG SERVICE	WAIT ON CEMENT	NIPPLE UP BOPE	TEST BOPE	TRIPS	PLUG BACK	RUNNING CASING	FISHING	DIR. WORK	SAFETY MTG.						
DAY		5.50						4.25			1.50	0.75																
EVE		8.75				0.50		4.25				0.50																
TOTAL		13.25				0.50		8.50			1.50	1.25																

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

NO. | TYPE | SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO

12:00 TOP | 12:00 MIDDLE | 24:00 BOTTOM

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 23-Aug-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 14.00

FIRST TOUR

BIT RECORD

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Mach Hitteker	0	1.20
2	d.c.	177	17.36
57	D.P.	STANDS	1071.03
	D.P.	SINGLES	
	DRILLDOWN		9.25
	TOTAL		1118.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			32000.00

BIT NO.	13	14
SIZE	8.762	8.758
IADC CODE		
MFG.	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	28780	24079
JETS		
DEPTH OUT (m)	1111.00	
DEPTH IN (m)	1035.00	1111.00
TOTAL METERS DRILLED	76.00	7.00
TOTAL HOURS RUN	11.75	1.25
CUTTING STRUCTURE T1	T2	BRG	GAU	O	Chqs	ODC	Reason Pulled	Loss In Gauge

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY kg/m3		
FUNNEL VIS. (sec/L)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	ROTARY R.P.M.	WOB (kN)
1091.00	1118.00	D	21	1-2

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION
1098.00	0.25	0.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	4:15	4.25	2	Drill Actual fr. 1091m to1111m
4:15	5:00	0.75	10	Circ. Survey @ 1098 .25 Degrees
5:00	7:30	2.50	6	T.O.O.H. X.O. Bit
7:30	9:00	1.50	9	Cut Off Drill Line 13.8
9:00	10:30	1.50	6	T.I.I.H.
10:30	10:45	0.25	6	Circ. hole
10:45	12:00	1.25	2	Drill Actual fm. 1111 to 1118

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker | MUD RUN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Mach Hitteker	0	1.20
2	d.c.	177	17.36
58	D.P.	STANDS	1090.01
1	D.P.	SINGLES	9.66
	DRILLDOWN		12.20
	TOTAL		1149.59
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			32000.00

BIT NO.	14	15
SIZE	8.758	8.753
IADC CODE		
MFG.	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	24079	26412
JETS		
DEPTH OUT (m)	1149.00	
DEPTH IN (m)	1111.00	1149.00
TOTAL METERS DRILLED	38.00	
TOTAL HOURS RUN	6.75	
CUTTING STRUCTURE T1	T2	BRG	GAU	O	Chqs	ODC	Reason Pulled	Loss In Gauge

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY kg/m3		
FUNNEL VIS. (sec/L)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	ROTARY R.P.M.	WOB (kN)
1118.00	1149.00	D	21	1-2
1149.00		D	21	1-2

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION
1137.00	0.25	0.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	18:45	6.75	2	Drill Actual fm. 1118 to 1149m
18:45	19:15	0.50	5	Circ. hole
19:15	19:45	0.50	10	Deviation Survey @ 1139m Inc. .25
19:45	22:00	2.25	6	T.O.O.H. X. O. Stab. & Bit Boke down hammer changed choke to .50
22:00	24:00	2.00	6	T.I.H. Bit # 15 & roller reamer

NOTES
Function test blind rams close 4 sec.

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner | MUD RUN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Tim Harris	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR. / RIG.)
(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Detailed Inspection Weekly(using checklist)
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well License & Mud Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually Inspect BOP's Flexibles & Degasser Lines
(A) Rig Safe Health and Safety Meeting conducted monthly
(J) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (covering) monthly
(K) Blast Inspection Before Rigging In/Lowering
(L) Crown Saver Checked
(S) Noise Kills Checked

DATE 24-Aug-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

	O.D. (mm)						SET AT (m)
LAST CASING							
TUBING							
OR LINER							

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

	GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL JT. O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME / HRS

	OPER	RIG UP & TEAR DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	CIRC. & COND. MUD & HOLE	SURV.	RIG SERVICE	REPAIR RIG	DLY OPR DRLG TIME	DRLG REAMS	RUN CASG & CEMENT	WAIT ON CEMENT	NPT'S SHUT DOWN & STDBY	BOP DRILL	DRILL STEM TEST	TO LOG HOLE	SURFACE CASING	DRILLING CONTRACT	LOST TIME	SHALE SHAKER(S)	RENTALS/SERVICES	MUDS	DAY	EVE
DAY			11.00					0.25			0.75										TYPE				
EVE			6.25			5.00					0.25										YES ☐ NO				
TOTAL			17.25			5.00	0.25				1.00										TOP 12:00				
																					MIDDLE 12:00				
																					BOTTOM 24:00				

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 24-Aug-2003
OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC
RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2
PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 15.00

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	[illegible]	0	1.20
2	d.c.	177	17.36
62	D.P.	STANDS	1165.49
	D.P.	SINGLES	
	[illegible]		5.80
	TOTAL		1222.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			34000.00

BIT RECORD

	15	
BIT NO.	15	
SIZE	8.753	
IADC CODE		
MFG	Numa	
TYPE		
SERIAL NO.	26412	
JETS		
DEPTH OUT (m)		
DEPTH IN (m)	1149.00	
TOTAL METERS DRILLED (m)	73.00	
TOTAL HOURS RUN	11.00	
CUTT. STRUCTURE		

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY		
FUNNEL		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN		
MUD WT.		
VISC.		
FILTRATE		
CAKE		
SAND		
SOLIDS		
OIL		
WATER		

METERS DRILLED

FROM	TO				
1149.00	1222.00	D	21	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (KPa): PUMP NO. 1 (LINER SIZE mm, S.P.M.) | PUMP NO. 2 (LINER SIZE mm, S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED: @ | @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION
1184.00	0.5	0.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	7:45	7.75	2	Drill Actual fr. 1149m to 1197m
7:45	8:00	0.25	7	Rig Service
8:00	8:45	0.75	10	Deviation Survey @ 1184m Inc. .5 degrees
8:45	12:00	3.25	2	Drill Actual fm. 1197 to 1222

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker | BOILER HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
64	D.P.	53 ANGS	1203.75
1	D.P.	[illegible]	9.44
	[illegible]		8.90
	TOTAL		1260.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			34000.00

BIT RECORD

	15	13
BIT NO.	15	13
SIZE	8.753	8.753
IADC CODE		
MFG	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	26412	28780
JETS		
DEPTH OUT (m)	1244.00	
DEPTH IN (m)	1149.00	1244.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	95.00	16.00
TOTAL HOURS RUN	14.75	2.50
CUTT. STRUCTURE		

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY		
FUNNEL		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN		
MUD WT.		
VISC.		
FILTRATE		
CAKE		
SAND		
SOLIDS		
OIL		
WATER		

METERS DRILLED

FROM	TO				
1222.00	1244.00	d	21	1-2	
1244.00	1260.00	D	21	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (KPa): 2750 | PUMP NO. 1 (LINER SIZE mm, S.P.M.) | PUMP NO. 2 (LINER SIZE mm, S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED: @ | @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION
1232.00	0.5	0.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	15:45	3.75	2	Drill Actual fm. 1222 to 1244m
15:45	16:15	0.50	5	Circ. hole
16:15	16:30	0.25	10	Deviation Survey @1232m Inc. .50
16:30	18:30	2.00	6	T.O.O.H x.o. Bit gauge stab.xo wash rubber 2 bolts out of stab, repair
18:30	21:30	3.00	6	Make up bit T.I.I.H. instaul wash rubber
21:30	24:00	2.50	2	Drill Actual fr. 1244m to 1260M

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner | BOILER HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M.)
(1) Daily Visits Around inspection
(2) Derrick inspection Weekly using checklist
(3) HBS Signs Posted (if required)
(4) Well Licenses & Sack Diagram Posted
(5) Flare Line Slated
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines
(1) Rig Site Health and Safety Meeting conducted monthly
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist completed monthly
(4) Crown Saver Checked
(5) Mast Rails Checked

DATE 25-Aug-2003 | HBS NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

LAST CASING | TUBING | OR LINER

WEATHER: TEMPERATURE | CLOUDS/N | CONDITION | WIND | VISIBILITY | ROAD

Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 25-Aug-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 16.00

TIME + HRS

CODE NO.	OPEN	RIG UP & RUN (ROTATE)	DRILL ACTUAL	REMARKS	CONNEC.	TOTAL HOURS (hrs)	BIT NO.	BIT SERIAL NO.	CUTTING DRILL LINE	DAILY SURVEY	KUMM LINE WORK	MUD CASE & CIRC.	KELLY DN. CIRCUIT	DEPTH OF SURVEY	DRILL STEM TEST	PULL BACK	BOARD CURRENT	FISHING	DIR. ACTUAL	SAFETY MEET.
DAY			11.00							9.25										
EVE			6.00			0.50	4.75			9.25										0.50
TOTAL			17.00			0.50	4.75	9.25		1.00										0.50

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

		MORN.	DAY	EVE.
SCREENS: ORIENTED ☐ YES ☐ NO				
12.00 TOP	TOP			
12.00 MIDDLE	MIDDLE			
24.00 BOTTOM	BOTTOM			

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
68	D.P.	STANDS	1279.21
1	D.P.	SINGLES	9.48
			5.40
	TOTAL		1332.00
			7000.00
	WT. OF STRING		34000.00

BIT RECORD

BIT NO.	13
SIZE	8.753
IADC CODE	
MFG.	Numa
TYPE	
SERIAL NO.	28780
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1244.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	88.00
TOTAL HOURS RUN	13.50
HOURS RUN	

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m³)		
FUNNEL VIS. (SEC)		
W.L. (cm³/s)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	ACTUAL (grams)	VOLUME (m³)	VOLUME (%)
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	WEIGHT (kN)	RPM	HOURS
1260.00	1332.00	D	21	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (θ)	DIRECTION
1288.00	0.25	0.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	6:15	6.25	2	Drill Actual fr. 1260m to 1300m
6:15	6:30	0.25	7	Rig Service
6:30	7:15	0.75	10	Circ. Survey @ 1288m .25 Degrees
7:15	12:00	4.75	2	Drill Actual fr. 1300m to 1332M

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

MUD LOSS | HRS RAN | pH | STACK TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	12.00	☐	☑

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
70	D.P.	STANDS	1316.83
1	D.P.	SINGLES	9.59
			12.20
	TOTAL		1376.53
	WT. OF BHA		7000.00
	WT. OF STRING		34000.00

BIT RECORD

BIT NO.	13	14
SIZE	8.753	8.742
IADC CODE		
MFG.	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	28780	24079
DEPTH OUT (m)	1357.00	
DEPTH IN (m)	1244.00	1357.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	113.00	19.00
TOTAL HOURS RUN	16.75	2.75
HOURS RUN		

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m³)		
FUNNEL VIS. (SEC)		
W.L. (cm³/s)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	ACTUAL (grams)	VOLUME (m³)	VOLUME (%)
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	WEIGHT (kN)	RPM	HOURS
1332.00	1357.00	D	21	1-2	
1357.00	1376.00	D	21	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (θ)	DIRECTION
1345.00	0.25	0.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	15:15	3.25	2	Drill Actual fm. 1322 to 1357m
15:15	15:45	0.50	5	Circ. hole
15:45	16:00	0.25	10	Deviation Survey @ 1345m Inc. .25 degrees
16:00	18:30	2.50	6	T.O.O.H. gauge bit, stab
18:30	19:15	0.75	6	T.I.I.H, Bit # 14
19:15	19:45	0.50	21	Safety Meeting
19:45	21:15	1.50	6	T.I.H. Bit # 14
21:15	24:00	2.75	2	Drill Actual 1357m to 1376m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

MUD LOSS | HRS RAN | pH | STACK TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	12.00	☐	☑

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavole | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M)
(1) Daily Visual Accident Inspection ☑ ☑
(2) Daily Visual Inspection (Weekly/Monthly) Checklist ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
(4) Well Licence & Site Diagram Posted ☑ ☑
(5) Flare Line Staked ☑ ☑
(6) BOP Drills Performed ☑ ☑
(7) Visually Inspect BOP's Ramblers & Degasser Lines ☑ ☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (minimum/month) ☐ ☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/month) ☐ ☐
(3) Mast Inspection Before Raising or Lowering ☑ ☑
(4) Crown Saver Checked ☑ ☑
(5) Mast Manufacturer ☑ ☑

DATE 26-Aug-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

CASING / TUBING / LINER

	O.D. (mm)										
LAST CASING TUBING OR LINER											

LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	WALL THICKNESS (mm)	TOOL JOINT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH (mm)

CAODC — Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

COD NO.	OPER.	RIG UP & TEAR DOWN	DRILL ROTATE	CIRC.	COND. MUD & HOLE	TRIPS	RIG SERVICE	REAMING	EQUIP. REPAIR	DRILL STEM TEST	WAIT ON CEMENT	WAIT ON DAYLIGHT	WAIT ON WEATHER	SLIP & CUT D.L.	SAFETY MEETING	DIRECTIONAL WORK	FISHING	CORING	CASING & CEMENT	LOGGING	OTHER
DAY	7.25				0.50	2.00	0.25			2.00											
EVE	8.00				0.25	3.75															
TOTAL	15.25				0.75	5.75	0.25			2.00											

SHALE SHAKER(S) — NO. | TYPE | SCREENS CONDITION ☐ YES ☐ NO | TOP | BOTTOM | MIDDLE | MIDDLE | BOTTOM

RENTALS/SERVICES — AVG/DAY | DAY | EVE

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec	26-Aug-2003
OPERATOR: Junex Inc.	CONTRACTOR: DOUBIL INC
RIG MANAGER: BOB Crewe	RIG NO.: 2
PROVINCE: Alberta	CAMP ☐ YES ☐ NO	RIG SAFETY DAYS: 17.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
73	D.P.		1373.92
	D.P.		
	HEVI WEIGHT		12.20
	TOTAL		1424.03
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			34000.00

BIT RECORD

BIT NO.	14
SIZE	8.742
IADC CODE	
M/G.	Numa
TYPE	
SERIAL NO.	24079
JETS	
DEPTH OUT (m)	1424.00
DEPTH IN (m)	1357.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	67.00
TOTAL HOURS RUN	9.75
CUTTING STRUCTURE: T1 / T2 / MDC / LOC / B / Gage / ODC / REMARKS / TOOTH No.	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD — MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	MUD WT. (kg/m³)	SAND CONTENT (%)	METHYLENE BLUE CAPACITY (kg/m³)
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO				
1376.00	1424.00	D	21	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M

2799

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION
1392.00	1	0.00
1402.00	0.125	0.00

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	4:00	4.00	2	Drill Actual fr. 1376m to 1405m
4:00	4:15	0.25	7	Rig Service
4:15	5:00	0.75	10	Circ. Survey @ 1392m 1.0 Degrees
5:00	6:30	1.50	2	Drill Actual fr. 1405m to 1414m
6:30	7:45	1.25	10	Circ. Survey @ 1402m Inc. .125
7:45	9:30	1.75	2	Drill Actual fm 1414 to
9:30	10:00	0.50	5	Circ. hole
10:00	12:00	2.00	6	T.O.O.H. gauge Bit and Stab.

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOILER HRS RUN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
75	D.P.		1412.08
	D.P.		
	HEVI WEIGHT		8.01
	TOTAL		1458.00
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			38000.00

BIT RECORD

BIT NO.	14	15
SIZE	8.742	8.742
IADC CODE		
M/G.	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	24079	26412
JETS		
DEPTH OUT (m)	1424.00	
DEPTH IN (m)	1357.00	1424.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	67.00	34.00
TOTAL HOURS RUN	9.75	8.00
CUTTING STRUCTURE: T1 / T2 / MDC / LOC / B / Gage / ODC / REMARKS / TOOTH No.		

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	3.00

MUD RECORD — MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	MUD WT. (kg/m³)	SAND CONTENT (%)	METHYLENE BLUE CAPACITY (kg/m³)
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO				
1424.00	1458.00	D	21	1-2	

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:45	0.75	6	T.o.O.h. gauge Bit, and stab
12:45	15:45	3.00	6	Make up Bit And T.I.H.
15:45	16:00	0.25	5	Circ. hole
16:00	24:00	8.00	2	Drill Actual fm1424 to 1458m

NOTES
Stab. 8.500

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER HRS RUN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

Chimo Equipment
A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

Field	Value
JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Mathieu Lavoie
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe
DATE	27-Aug-2003
RIG NO	2
FUEL @ 8:00 — RIG / BOILER	

DAILY CHECKS	OPR.	R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed inspection Weekly (using checklist)	☐	☐
(3) H2S Signs Posted (if required)	☐	☐
(4) Well License & Stick Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☑	☑
(6) BOP Drills Performed	☑	☑
(7) Visually inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines	☑	☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting		☑
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist		☐
(3) Mast inspection before Raising or Lowering		☑
(4) Crown Saver Checked		☐
(5) Motor Kills Checked		☑

Field	Value
WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
DATE	27-Aug-2003
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
RIG MANAGER	BOB Crewe
RIG NO.	2
PROVINCE	Alberta
CAMP	☐ YES ☐ NO
RIG SAFETY DAYS:	18.00

TIME - HRS

CODE NO	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	21
OPER	RIG UP & TEAR DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	COND MUD & CIRC	TRIPS	RIG SERVICE	REPAIR RIG	CUT OFF DRILL LINE	DEV SURVEY	SAFETY MTG.
DAY		10.75					0.25			1.00	
EVE		4.75			1.00	5.75	0.25				0.25
TOTAL		15.50			1.00	5.75	0.50			1.00	0.25

SHALE SHAKER(S): 12.00 TOP; 12.00 MIDDLE; 24.00 BOTTOM

FIRST TOUR

Drilling Assembly

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
77	D.P.	STANDS	1500.49
1	D.P.	SINGLES	9.68
	KELLY DOWN		8.03
	TOTAL		1506.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			38000.00

Bit Record

BIT NO	15
SIZE	8.742
IADC CODE	
MFG	Numa
TYPE	
SERIAL NO	26412
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1424.00
TOTAL METERS DRILLED	82.00
TOTAL HOURS RUN	18.75

HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD — MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

Meters Drilled

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
1458.00	1506.00	D	21	1-2

CIRCULATION PRESSURE (KPa): 2789

Time Log

From	To	Elap Time	Code No	Details of Operations in Sequence and Remarks
0:00	3:00	3.00	2	Drill Actual fr. 1458m to 1471m
3:00	3:15	0.25	7	Rig Service
3:15	4:15	1.00	10	Circ. Survey @1461m Miss run only 3300 feet of line
4:15	12:00	7.75	2	Drill Actual fr. 1471m to 1506m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		David Fraser	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

Drilling Assembly

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
78	D.P.	STANDS	1469.21
1	D.P.	SINGLES	9.45
	KELLY DOWN		11.07
	TOTAL		1528.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			42000.00

Bit Record

BIT NO.	15	14
SIZE	8.742	8.742
IADC CODE		
MFG	Numa	Numa
TYPE		
SERIAL NO.	26412	24079
JETS		
DEPTH OUT (m)	1519.00	
DEPTH IN (m)	1424.00	1519.00
TOTAL METERS DRILLED	95.00	9.00
TOTAL HOURS RUN	21.75	1.75

HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD — MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

Meters Drilled

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
1506.00	1519.00	d	21	1-2
1519.00	1528.00	D	21	1-2

Time Log

From	To	Elap Time	Code No	Details of Operations in Sequence and Remarks
12:00	15:00	3.00	2	Drill Actual fm. 1506 to
15:00	15:30	0.50	5	Circ. hole Remove dust box
15:30	18:15	2.75	6	T.O.O.H. gauge bit, and stabilizer
18:15	18:30	0.25	21	Safety Meeting
18:30	18:45	0.25	7	Rig Service + Activate B. R. Closed 4 Secs.
18:45	21:45	3.00	6	R.I.H. W / Bit # 14
21:45	22:15	0.50	5	Clean 20m To Btm.
22:15	0:00	1.75	2	Drill Actual Fr. 1519m- 1528m

NOTES

DRILLER SIGNATURE	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P
Lee Smallwood	41000.00	R.I.H.	5430

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	8.00	☐	☑
Derrickman		Ron Martin	8.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	8.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	8.00	☐	☑
Driller		Lee Smallwood	8.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	8.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	8.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	8.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	8.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

Based on the CAODC ETS file standard

LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
JOB NO.	3012
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Mathieu Lavoie
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe
DATE	28-Aug-2003
RIG NO.	2
FUEL @ 8:00	

DAILY CHECKS	OPR	R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed inspection Weekly (using checklist)	☐	☐
(3) H2S Signs Posted (if required)	☐	☐
(4) Well License & Stick Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☑	☑
(6) BOP Drills Performed	☐	☐
(7) Visually inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines	☑	☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting		☑
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist		☐
(3) Mast inspection Before Raising or Lowering		☐
(4) Crown Saver Checked		☐
(5) Motor Kills Checked		☐

WEATHER: TEMPERATURE / CURRENT CONDITION / WIND DIRECTION / ROAD

LAST CASING TUBING OR LINER

TIME - HRS

CODE NO.	1 Rig up & tear down	2 Drill actual	3 Reaming	4 Coring	5 Cond mud & circ	6 Trips	7 Rig service	8 Repair rig	9 Cut off drill line	10 Dev. survey	11 Wire line logs	12 Run casing & cement	13 Wait on cement	14 Nipple up B.O.P.	15 Test B.O.P.	16 Drill stem test	17 Plug back	18 Squeeze cement	19 Fishing	20 Dir work	21 Safety mtg
DAY		11.75					0.25														
EVE		6.25			1.50	3.00	0.25							1.00							
TOTAL		18.00			1.50	3.00	0.50							1.00							

Hours: 12.00 / 12.00 / 24.00

SHALE SHAKER(S) — SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO — TOP / MIDDLE / BOTTOM

RENTALS/SERVICES

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec	28-Aug-2003

OPERATOR	CONTRACTOR
Junex Inc.	DOUBIL INC

RIG MANAGER	RIG NO.
BOB Crewe	2

PROVINCE	CAMP	RIG SAFETY DAYS:
Alberta	☐ YES ☐ NO	19.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
81	D.P. STANDS		1526.71
1	D.P. SINGLES		9.38
	KELLY DOWN		10.00
	TOTAL		1584.00
WT. OF D.C.			7000.00
WT. OF STRING			43000.00

BIT RECORD

BIT NO.	14	
SIZE	8.742	
IADC CODE		
MFG.	Numa	
TYPE		
SERIAL NO.	24079	
JETS		
DEPTH OUT (m)		
DEPTH IN (m)	1519.00	
TOTAL METERS DRILLED		
TOTAL HOURS RUN	11.60	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME / DENSITY / FUNNEL VIS / W.L. (cm3) / pH

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT / AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
1528.00	1584.00	D	21	1-2

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 / PUMP NO. 2 (LINER SIZE (mm), S.P.M)

REDUCED PUMP SPEED

DEVIATION SURVEY: DEPTH (m) / DEVIATION (o) / DIRECTION

TIME LOG — DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
0:00	10:30	10.50	2	Drill Actual fm. 1528 to 1576m
10:30	10:45	0.25	7	Rig Service + Activate H.C.R. Closed- 2 Secs.
10:45	12:00	1.25	2	Drill Actual Fr.1576m- 1584m w / Air + Soap

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER (HRS RAN, pH, STACK TEMP)	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Mike Garner		45000.00		5430

FIRST TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	8.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	8.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	8.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	8.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	8.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	222	0.08
1	hammer	174	1.22
2	d.c.	177	17.86
1	Roller Reamer	171	1.39
2	d.c.	177	17.36
82	D.P. STANDS		1545.61
1	D.P. SINGLES		9.54
	KELLY DOWN		12.20
	TOTAL		1605.26
WT. OF D.C.			
WT. OF STRING			

BIT RECORD

BIT NO.	14	15
SIZE	8.742	8.75
IADC CODE		
MFG.	Numa	
TYPE		F17XB
SERIAL NO.	24079	RG086
JETS		
DEPTH OUT (m)	1605.26	
DEPTH IN (m)	1519.00	1605.00
TOTAL METERS DRILLED	86.26	
TOTAL HOURS RUN	17.25	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME / DENSITY / FUNNEL VIS / W.L. (cm3) / pH

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT	AMOUNT x UNIT
Soap	5 Gal.
Rock Oil	5 gal.

SOLIDS CONTROL

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
1584.00	1605.00	DR	20	1-2

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 / PUMP NO. 2 (LINER SIZE (mm), S.P.M)

REDUCED PUMP SPEED

DEVIATION SURVEY: DEPTH (m) / DEVIATION (o) / DIRECTION

TIME LOG — DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
12:00	18:15	6.25	2	Drill Actual Fr. 1584m- to 1605m
18:15	19:45	1.50	5	Circ. hole
19:45	22:45	3.00	6	T.O.O.H. Break off bit,hammer,stab.
22:45	23:45	1.00	14	Install flow line to shale shaker and hook up mud lines
23:45	0:00	0.25	7	Rig service

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER (HRS RAN, pH, STACK TEMP)	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Lee Smallwood				

SECOND TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☐
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☐
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☐
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☐
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

Based on the CAODC ETS file standard

JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Luc Masse
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe

DAILY CHECKS	OPR	R.M
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed Inspection-Weekly (using checklist)	☐	☐
(3)	☐	☐
(4) Well License & Stick Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☐	☐
(6) BOP Drills Performed	☐	☐
(7) Visually inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines	☑	☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (one/crew/month)		☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (one/rig/month)		☐
(3)		☐
(4)		☐

DATE 29-Aug-2003 · RIG NO. 2 · FUEL @ 8:00

WEATHER: TEMPERATURE · ROAD

LAST CASING TUBING OR LINER

TIME - HRS	5	6	7	10	22	TOTAL
DAY	4.75	6.50	0.25	0.50		12.00
EVE		1.25	0.25		10.50	12.00
TOTAL	4.75	7.75	0.50	0.50	10.50	24.00

SHALE SHAKER(S) · SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO · TOP · MIDDLE · BOTTOM

RENTALS/SERVICES

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec	29-Aug-2003

OPERATOR	CONTRACTOR
Junex Inc.	DOUBIL INC

RIG MANAGER	RIG NO.
BOB Crewe	2

PROVINCE	CAMP	RIG SAFETY DAYS:
Alberta	☐ YES ☐ NO	20.00

FIRST TOUR

BIT RECORD

BIT NO.	16
SIZE	8.75
IADC CODE	
MFG	Smith
TYPE	F-17XB
SERIAL NO.	RG086
JETS	
DEPTH OUT (m)	1605.00
DEPTH IN (m)	1605.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	0.00
TOTAL HOURS RUN	0.00

HOLE CONDITION: HOLE DRAG · TORQUE AT BOTTOM · FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	2:45	2.75	6	Make up 8.750 tricone Bit and T.I.H.
2:45	4:30	1.75	5	Dislace hole to h2o
4:30	7:30	3.00	5	Circ. hole
7:30	8:00	0.50	10	Deviation Survey @1600 drop survey bbl.
8:00	8:15	0.25	7	Rig Service & Activate Annular Closed Secs.
8:15	12:00	3.75	6	Hoist & Lay Dwn. D.P.

NOTES

Pump #1 2870 strokes @ .0215 m3 stroke to fill hole =61.7m3

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☑	☐
Floorman		Tim Harris	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT · CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD · MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1605.00	0	0.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	13:30	1.50	22	Unload 178mm Csg.
13:30	13:45	0.25	7	Rig Service & Activate P.R. Closed Secs.
13:45	15:00	1.25	6	P.O.O.H. & Lay Dwn. D.P. + D.C.
15:00	19:30	4.50	22	W. O. 178mm Csg.
19:30	0:00	4.50	22	Off load 178mm csg.

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00	☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT · CREW SAFETY DAYS

JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Luc Masse
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe

DAILY CHECKS — DRR / R.M.

1. Daily Walk Around Inspection
2. Derrick Inspection Weekly/every checklist
3. H2S Signs Posted (if required)
4. Well License & Slack Diagram Posted
5. Flare Line Staked
6. BOP Drills Performed
7. Weekly Inspect BOP's Functions & Degasser Lines
8. Rig Safe Hazards and Safety Meeting (once/week/month)
9. C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/month)
10. Weekly Inspection Record Kept in Doghouse
11. Tubing Drift Checked
12. Derrick Checked

DATE 30-Aug-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

LAST CASING TUBING OR LINER

	O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m)	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)

WEATHER: TEMPERATURE | CONDITION | WIND | ROAD

	DCDP SIZE (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	NO. OF JOINTS	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)

SHALE SHAKER(S) — NO. | TYPE | SCREENS DAMAGED ☐ YES ☐ NO | TOP | MIDDLE | BOTTOM

RENTALS/SERVICES — COMPANY | MONTH | DAY | EVE

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	TOUR	RIG UP & TEAR DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	CIRC. & COND.	TRIPS	DEVIATION SURVEYS	SLIP & CUT DRILL LINE	DR'L. CEMENT	WAIT ON CEMENT	REPAIR RIG	RIG SERVICE	DRILL STEM TEST	FISH	SOURCE CHANGE	EQUIPMENT	DIR. WORK	SAFETY MTG.							
DAY			8.25																		11.75					
EVE											1.25											2.50	3.00			
TOTAL			8.25								1.25										8.25	14.25	3.00			

DRILLING ASSEMBLY

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
D.P.	STABILIZER		
D.P.	SINGLES		
KELLY DOWN			
TOTAL			
WT. OF WT.			
WT. OF STRING			

BIT NO.	
SIZE	
IADC CODE	
MFG.	
TYPE	
SERIAL NO.	
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	
TOTAL METERS DRILLED (m)	
TOTAL HOURS RUN	
CUTTING STRUCTURE	T / B / GAUGE / LOC. / S / GAUGE / OC. / RO. / CHAIN

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
WEIGHT (kg/m3)	
FUNNEL VIS. (sec)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	METERS DRILLED	WEIGHT ON BIT (kg)	ROTARY SPEED (RPM)

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 G.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 G.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ | @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (°)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	11:45	11.75	22	W.O. csg.
11:45	12:00	0.25	7	Rig Service + Activate H.C.R. Closed 2 Secs.

NOTES
Slip & Cut 14m Drilling Line

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

HRS RAN	BHA	STACK TEMP.	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.

FIRST TOUR

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec	DATE	30-Aug-2003
OPERATOR	Junex Inc.	CONTRACTOR	DOUBIL INC
RIG MANAGER	BOB Crewe	RIG NO.	2
PROVINCE	Alberta	CAMP ☐ YES ☐ NO	RIG SAFETY DAYS: 21.00

FIRST TOUR ____ TO ____

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

DRILLING ASSEMBLY

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
D.P.	STABILIZER		
D.P.	SINGLES		
KELLY DOWN			
TOTAL			
WT. OF WT.			
WT. OF STRING			

BIT NO.	
SIZE	
IADC CODE	
MFG.	
TYPE	
SERIAL NO.	
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	
TOTAL METERS DRILLED (m)	
TOTAL HOURS RUN	
CUTTING STRUCTURE	T / B / GAUGE / LOC. / S / GAUGE / OC. / RO. / CHAIN

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
WEIGHT (kg/m3)	
FUNNEL VIS. (sec)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	METERS DRILLED	WEIGHT ON BIT (kg)	ROTARY SPEED (RPM)

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 G.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 G.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ | @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (°)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:15	0.25	21	Safety Meeting
12:15	19:15	7.00	12	Rig To & Run 178mm Csg.
19:15	21:45	2.50	22	W. O. 178mm Csg.
21:45	23:45	2.00	23	Off load 178mm csg. strap,and rabbit
23:45	0:00	0.25	12	Run 178mm csg.

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

HRS RAN	BHA	STACK TEMP.	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.

SECOND TOUR

SECOND TOUR ____ TO ____

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

CAODC

Chimo Equipment
A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Luc Masse
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / R.M.

(1) Daily Walk Around Inspection — OPR ☑ R.M. ☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist) — OPR ☐ R.M. ☐
(3) H2S Signs/Briefing/Equipment — OPR ☐ R.M. ☐
(4) Well Licence & Blow Diagram Posted — OPR ☑ R.M. ☑
(5) Flare Line Staked — OPR ☑ R.M. ☑
(6) BOP Drills Performed — OPR ☐ R.M. ☑
(7) Visually inspect BOP's / Tiedowns & Organizer Lines — OPR ☐ R.M. ☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (not crew meeting) — OPR ☐ R.M. ☑
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/month/rig) — OPR ☐ R.M. ☑
(3) Blow Out Prevention Drill and Function Testing — OPR ☐ R.M. ☑
(4) Crown Saver Checked — OPR ☐ R.M. ☑
(5) Utility Kits Checked — OPR ☑ R.M. ☑

DATE 31-Aug-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:00 178 | BOILER

	O.D. (mm)	WALL (mm)	kg/m	GRADE	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL PIPE LENGTH	KB TO CSG. HEAD (m)	SET AT (m)
LAST CASING			34.27	Maverick	j55	123	1604.18	4.58	1603.00
TUBING OR LINER									

	DC/DP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	SHS ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
TEMPERATURE (°C)										
CURRENT								600	WILSON	356
COMB. RUN										
PREV.								550	SKYTOP BREWSTER	356
SINCE LAST										
ROAD										

Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 31-Aug-2003
OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC
RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2
PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 22.00

TIME - HRS

CREW NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
OPER.	DRILLING & TEAR DOWN	RIG ACTIVITY	REPAIRS	CUTTING	TOTAL HRS DRLG	TRIPS	RIG SERVICE	REAMING TRIP	SLIP DRLG LINE	MISC SURVEY	TOTAL HRS DRLG	RUN CSG & CEMENT	WAIT ON CEMENT	NIPPLE UP BOP	TEST BOP	TOTAL HRS DRLG	PICK UP DRILL STRING	CONVERT DRILLING	FISHING	DIR. WORK	DAILY HRS												
DAY					2.25							5.00	4.50								0.25													
EVE.						2.25							9.25		0.50																			
TOTAL					2.25	2.25						5.00	13.75		0.50						0.25													

DRILL STRING DETAILS

	NO.	LENGTH
D.P.		
D.C.		
KELLY/DRIVE		
TOTAL		

SHALE SHAKER(S)

	NO.	TYPE
SCREENS CHANGED		☐ YES ☐ NO
TOP		TOP
MIDDLE		MIDDLE
BOTTOM		BOTTOM

RENTALS/SERVICES

	HRS	DAYS	$/DAY

FIRST TOUR

BIT RECORD

BIT NO.			
SIZE			
IADC CODE			
MFG.			
TYPE			
SERIAL NO.			
JETS			
DEPTH OUT (m)			
DEPTH IN (m)			
TOTAL METERS DRILLED (m)			
TOTAL HOURS RUN			
CUTTING STRUCTURE			

HOLE CONDITION

HOLE DRAG			
TORQUE AT BOTTOM			
FILL ON BOTTOM (m)			

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED	
TIME			
DENSITY (kg/m³)			
FUNNEL VIS. (sec/L)			
W.L. (cm3)			
pH			

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT + UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO			

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	2:15	2.25	12	Run in with 178mm csg.
2:15	4:30	2.25	5	Rig up swedge and circ.
4:30	4:45	0.25	12	Rig up cmters
4:45	5:00	0.25	21	Safety Meeting
5:00	7:30	2.50	12	Cement 178mm csg.Plug down @ 700 no cmt returns
7:30	12:00	4.50	13	W. O. Cement + XO Spool On Stack
				Ran 123 jts. of 34.27 kg/M J55 range 3 178 mm csg. with a length of 1604.18 M set @ 1603 M KB
				Used 1 guide shoe, 1 float collar, 30 cent. 1 top plug , 1 bottom plug
				Cemted w/ 10.5 tn RFC Lite + 0.2% D46 +0.8% D13 LEAD CEMENT 12 TN RFC + 0.2% D46 + 0.2% D13 +0.4% D167 TAIL CEMENT
				NO CEMENT RETURNS BUT DID START TO GET CHEM.

NOTES

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR ____ TO ____

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.			LENGTH
1			0.18
1	b.s.	120	0.61
D.P.			
D.P.			
KELLY/DRIVE			11.45
TOTAL			12.24
WT. OF DC			

BIT RECORD

BIT NO.	16		
SIZE	6.125		
IADC CODE			
MFG.	murphy		
TYPE	EHP51H		
SERIAL NO.	UW4354		
JETS	0- 0 0		
DEPTH OUT (m)			
DEPTH IN (m)	1590.00		
TOTAL METERS DRILLED (m)			
TOTAL HOURS RUN			
CUTTING STRUCTURE			

HOLE CONDITION

HOLE DRAG			
TORQUE AT BOTTOM			
FILL ON BOTTOM (m)			

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED	
TIME			
DENSITY (kg/m³)			
FUNNEL VIS. (sec/L)			
W.L. (cm3)			
pH			

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT + UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO			
1590.00				

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) 140 S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	21:15	9.25	13	Wait on Cement + Install Tubing Hanger Spool In B.O.P. & XO P.R.
21:15	22:45	1.50	6	Pick up H.W.D.P. T.I.H.
22:45	23:30	0.75	6	T.O.O.H w/H.W.D.P.
23:30	0:00	0.50	15	P.T. B.R. csg. choke to 1400 k.p.a. low 7000k.p.a. high 10 min. each

NOTES

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR ____ TO ____

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☐
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☐
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☐
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☐
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☐
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00	☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO.
2003FC126	Junex-Lemaire-Hydro Quebec
OPERATOR	**CONTRACTOR**
Junex Inc.	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	**UNIQUE ID:**
Galt No 3	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	**SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE**
Luc Masse	BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Detailed Inspection of weekly using checklists
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well Licence & Stick Diagram Posted
(5) Flare Line Suited
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually Inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (conversation)
(2) C.A.O.D.C. Rig Family Inspection Checklist completed
(3) Blind Inspection Bit Line Blades or (parking)
(4) Crown Saver Utilized
(5) Derrick Man Checked

DATE 31-Aug-2003
RIG NO. 2
FUEL @ 8:00
RIG | BOILER

	O.D. (mm)	MIN I.D. (mm)	kg/m	GRADE	CONN	NO. OF JOINTS	TOTAL PIPE LENGTH	TOTAL PIPE WEIGHT (kg)	SET AT (m)
LAST CASING									
TUBING									
DP	178		34.27	Maverick	J55	123	1604.18	4.58	1603.00
LINER									

WEATHER	TEMPERATURE	CURRENT CONDITION	WIND DIRECTION	ROAD

	BOOM SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LEN. (mm)
								600	WILSON	356
								550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	DAILY TOTAL
OPER.	RIG UP & RIG DOWN	TRIPS	DRILLING	SURVEY	COND MUD & CIRC	TRIPS	RIG SERVICE	REPAIR RIG	CUT OFF DRILL LINE	SLIP SLIP/CUT	WAIT ON LINE & TOOLS	RUN CSG & CEMENT	RUN LOG & CEMENT	NIPPLE UP B.O.P.	TEST B.O.P.	DRILL STEM TEST	FISH DATA	SQUEEZE CEMENT	FISHING	LOST HOLE			
DAY		2.25										5.00	4.50										11.75
							2.25						8.25		8.00								18.50
TOTAL		2.25					2.25					5.00	13.75		8.00					0.25			24.00

SHALE SHAKER(S) — RENTALS/SERVICES

	MUDS	DAY	EVE
SIZE			
TYPE			
SCREENS CHANGED	☐ YES ☐ NO		
TOP		12.00	
MIDDLE		12.00	
BOTTOM		24.00	

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec	31-Aug-2003
OPERATOR	**CONTRACTOR**
Junex Inc.	DOUBIL INC
RIG MANAGER	**RIG NO.**
BOB Crewe	2
PROVINCE	**CAMP** ☐ YES ☐ NO — **RIG SAFETY DAYS:**
Alberta	22.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	OD	LENGTH

BIT RECORD

BIT NO.	
SIZE	
IADC CODE	
MFG.	
TYPE	
SERIAL NO.	
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	
TOTAL METERS DRILLED	
TOTAL HOURS RUN	
CUTTING STRUCTURE	T / B / GAUGE / LOC / B / GAGE / REAS. PULLED

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

D.P.		
D.P.		
KELLY/SWIVEL		
TOTAL		
WT. OF DC		
WT. OF STRING		

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
FUNNEL VIS. - (SA)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED		SOLIDS CONTROL			
PRODUCT	AMOUNT x UNIT	HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	ROTARY R.P.M.	

CIRCULATION	PUMP NO. 1		PUMP NO. 2	
PRESSURE (KPa)	LINER SIZE (mm)	S.P.M.	LINER SIZE (mm)	S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED

@	@

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG — DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No.	
				WASH

NOTES

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	OD (mm)	LENGTH
1		0.18
1	120	0.61
		11.45
		12.24

BIT RECORD

BIT NO.	16
SIZE	6.125
IADC CODE	
MFG.	murphy
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	UW4354
JETS	0- -0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1590.00
TOTAL METERS DRILLED	
TOTAL HOURS RUN	
CUTTING STRUCTURE	T / B / GAUGE / LOC / B / GAGE / REAS. PULLED

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

D.P.		
D.P.		
KELLY/SWIVEL		11.45
TOTAL		12.24
WT. OF DC		
WT. OF STRING		

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
FUNNEL VIS. - (SA)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED		SOLIDS CONTROL			
PRODUCT	AMOUNT x UNIT	HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	ROTARY R.P.M.	
1590.00			

CIRCULATION	PUMP NO. 1		PUMP NO. 2	
PRESSURE (KPa)	LINER SIZE (mm)	S.P.M.	LINER SIZE (mm)	S.P.M.
	140			

REDUCED PUMP SPEED

@	@

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

TIME LOG — DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No.	

NOTES

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☐
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☐
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☐
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☐
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☐
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00	☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M)
(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection: Weekly/Hoisting (Booklet) ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
(4) Well License & Site Diagram Posted ☑ ☑
(5) Flare Line Staked ☐ ☐
(6) BOP Drills Performed ☑ ☑
(7) Visually inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines ☑ ☑
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (once/month) ☐ ☐
(9) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/month) ☐ ☐
(10) Mast Inspection before Raising or Lowering ☐ ☐
(11) Crown Saver Checked ☐ ☐
(12) Blind Rams Checked ☑ ☑

DATE 01-Sep-2003 | RIG NO 2 | RIG BOILER

	O.D. (mm)	WALL (mm)	LENGTH	WEIGHT	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	KB TO HEAD HEIGHT (m)	RT KB (m)
LAST CASING									
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER: TEMPERATURE | CLOUDS | CONDITION | WIND | DIRECTION | ROAD

	DC/DP SIZE (mm)	LENGTH (m)	GRADE	WALL (mm)	ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH (mm)
									600	WILSON	356
									550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment — A Verdo Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

	CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	OPER	RIG UP & TEAR DOWN	DRILL ACTUAL	REMARKS	CONTROL	DOWN RIG & REPAIR	TRIPS	SER. RIG	SURVEY	CUT OFF DRLG LINE	SLIP DRILL	RUN CASG & CEMENT	WAIT ON CEMENT	REPAIR BOP	TEST BOP	DRILL STEM TEST	TEST TANK	TOOLS CHANGE	WELDING	DIR. WORK	DRILL MUD						
DAY		1.00				0.75	6.50	0.25							1.25								2.25				
EVE							8.00	0.25															0.50	1.50	1.75		
TOTAL		1.00				0.75	14.50	0.50							1.25								2.75	1.50	1.75		

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

	MONTH	DAY	EVE

SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO

TOP		12.00
MIDDLE	MIDDLE	12.00
BOTTOM	BOTTOM	24.00

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 01-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 23.00

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1		159	0.18
1	B.S.	114	0.61
84	D.P.		
1	H.P.	SINGLES	1600.56
			5.65
	TOTAL		1607.00
WT. OF BIT			
WT. OF STRING			32000.00

BIT RECORD

BIT NO.	16
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	UW4354
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	1607.00
DEPTH IN (m)	1605.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	2.00
TOTAL HOURS RUN	
DULL CONDITION	T / B / G / OC / LOC / B / G / OC / LOC / REASON

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED		
TIME				
DENSITY (kg/m³)				
FUNNEL VIS. (sec)				
W.L. (cm3)				
pH				

MUD MATERIAL ADDED		SOLIDS CONTROL			
PRODUCT	AMOUNT x UNIT				
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	SPM NO. 1	SPM NO. 2	ROTARY R.P.M.	WOB
1590.00					

CIRCULATION PRESSURE (kPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (θ)	DIRECTION

TIME LOG — FIRST TOUR

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:15	0.25	15	P.T. csg.B.R. choke 1400k.p.a. low 7000k.p.a. high 10 min each
0:15	0:45	0.50	22	Adjust draw work brakes
0:45	1:15	0.50	6	Make up 156 mm bit T.I.H. w/ H.W.D.P.
1:15	4:30	3.25	6	Strap.pick up D.P. T.I.H. to 1037m
4:30	5:15	0.75	5	Make up 3 1/2 kelly and circ. air from pipe
5:15	6:15	1.00	15	P.T. Hydrill,P.R.,csg 1400 k.p.a. low 7000 k.p.a. high
6:15	9:00	2.75	6	Pick up pipe T.I.H.
9:00	10:45	1.75	22	Drill Out Float Collar + Cement + Shoe
10:45	11:45	1.00	2	Drill Actual Fr. 1605m-1607m
11:45	12:00	0.25	7	Rig Service + Activate P.R. Closed Secs.

NOTES
CHECKED ALL ENGINE KILLS OK.

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOP DRILL: HRS RUN	pH	STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.

FIRST TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marler	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
	D.P.		
		TOTAL	
WT. OF BIT			
WT. OF STRING			8000.00

BIT RECORD

BIT NO.	
SIZE	
IADC CODE	
MFG.	
TYPE	
SERIAL NO.	
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	
TOTAL METERS DRILLED (m)	
TOTAL HOURS RUN	
DULL CONDITION	T / B / G / OC / LOC / B / G / OC / LOC / REASON

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED		
TIME				
DENSITY (kg/m³)				
FUNNEL VIS. (sec)				
W.L. (cm3)				
pH				

MUD MATERIAL ADDED		SOLIDS CONTROL			
PRODUCT	AMOUNT x UNIT				
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			
		HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	SPM NO. 1	SPM NO. 2	ROTARY R.P.M.	WOB

CIRCULATION PRESSURE (kPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (θ)	DIRECTION

TIME LOG — SECOND TOUR

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:30	0.50	22	Formation Leak Off
12:30	15:30	3.00	6	P.O.O.H W / # 16
15:30	17:00	1.50	23	Make Up Monels + Reamers
17:00	17:15	0.25	7	Rig Service + Activate B.R. Closed 4 Secs.
17:15	18:00	0.75	6	R.I.H. W / Bit # 16 To 200m
18:00	19:45	1.75	24	Xo Flow Lines install wash. rubber
19:45	0:00	4.25	6	T.I.H. Blow hole every 200m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOP DRILL: HRS RUN	pH	STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.

SECOND TOUR — To

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00	☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

Chimo Equipment | A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO.	JOB NO.
2003FC126	Junex-Lemaire-Hydro Quebec	3012

OPERATOR	CONTRACTOR
Junex Inc.	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	**UNIQUE ID:**
Galt No 3	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	**SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE**
Luc Masse	BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M.)
- (1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
- (2) Detailed Inspection Weekly (using checklist) ☐ ☐
- (3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
- (4) Well License & Stick Diagram Posted ☑ ☑
- (5) Flare Line Staked ☑ ☑
- (6) BOP Drills Performed ☐ ☐
- (7) Visually inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines ☑ ☑
- (1) Rig Site Health and Safety Meeting ☐
- (2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist ☐
- (3) Mast Inspection Before Raising or Lowering ☐
- (4) Crown Saver Checked ☐
- (5) Motor Kills Checked ☐

DATE	02-Sep-2003
RIG NO.	2
FUEL @ 8:00	RIG / BOILER

WEATHER: TEMPERATURE / CURRENT CONDITION / WIND / ROAD

LAST CASING TUBING OR LINER	O.D. (mm)	MIN I.D. (mm)	kg/m						SET AT (m)
	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

DC/DP SIZE (mm)		GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)			PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH (mm)
							600	WILSON	356
							550	[illegible]	356

TIME - HRS

	2	5	6	7	9	10	
DAY	9.00		1.75	0.25		1.00	12.00
EVE	4.75	0.25			1.25	5.75	12.00
TOTAL	13.75	0.25	1.75	0.25	1.25	6.75	24.00

SHALE SHAKER(S): NO / TYPE; SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO; TOP / MIDDLE / BOTTOM

RENTALS/SERVICES (MORN / DAY / EVE)

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec	02-Sep-2003
OPERATOR Junex Inc.	**CONTRACTOR** DOUBIL INC
RIG MANAGER BOB Crewe	**RIG NO.** 2
PROVINCE Quebec — CAMP ☐ YES ☐ NO	**RIG SAFETY DAYS:** 24.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	N.B. Reamer	4.75	0.61
3	monel	120	18.89
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	H.W.P	89	9.21
1	Roller Reamer	4.75	1.43
28	H.W.P	89	256.96
			289.35
71	D.P.	STANDS	1353.13
1	D.P.	SINGLES	9.55
	KELLYDOWN		8.97
	TOTAL		1949.71
WT. OF DC			8000.00
WT. OF STRING			38000.00

BIT RECORD

BIT NO.	16
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	UW4354
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1606.00
TOTAL METERS DRILLED	55.00
TOTAL HOURS RUN	9.00

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED; TIME; DENSITY; FUNNEL VIS.; W.L. (cm3); pH

MUD MATERIAL ADDED (PRODUCT / AMOUNT x UNIT) — SOLIDS CONTROL

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
1606.00	1661.00	Dr	50	5

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 / PUMP NO. 2; REDUCED PUMP SPEED

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1613.00	1	1.00

TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
0:00	1:45	1.75	6	T.I.H. Blow hole every 200m
1:45	5:30	3.75	2	Drill 156mm hole (dusting) fm1606 to 1626m
5:30	6:30	1.00	10	Deviation Survey @ 1613 m Inc. 1 degree 1 Misrun
6:30	9:00	2.50	2	Drill Actual fm. 1626 to 1644m
9:00	9:15	0.25	7	Rig Service + Activate Annular Closed 8 Secs.
9:15	12:00	2.75	2	Drill Actual Fr. 1644m- 1661m

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER (HRS RAN / pH / STACK TEMP)	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Mike Garner		40000.00		22000

FIRST TOUR ___ TO ___

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Tim Harris	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	N.B. Reamer	4.75	1.25
3	monel	120	18.89
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	H.W.P	89	9.21
1	Roller Reamer	4.75	1.43
28	H.W.P	89	256.96
73	D.P.	STANDS	1391.38
0	D.P.	SINGLES	0.00
	KELLYDOWN		6.27
	TOTAL		1687.00
WT. OF DC			
WT. OF STRING			

BIT RECORD

BIT NO.	16
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	UW4354
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1606.00
TOTAL METERS DRILLED	81.00
TOTAL HOURS RUN	13.75

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED; TIME; DENSITY; FUNNEL VIS.; W.L. (cm3); pH

MUD MATERIAL ADDED (PRODUCT / AMOUNT x UNIT) — SOLIDS CONTROL

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
1661.00	1687.00	Dr	60	5-6

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 / PUMP NO. 2; REDUCED PUMP SPEED

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1680.00	6	0.00

TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
12:00	14:15	2.25	2	Drill Actual Fr. 1661m - 1673m
14:15	14:30	0.25	5	Circ. & Clean Hole
14:30	15:00	0.50	10	Survey @ 1661m - 4 Degrees TOTCO
15:00	16:00	1.00	10	Rig To & Directional Survey @1661m - Misrun MOVING
16:00	18:00	2.00	2	Drill Actual Fr. 1673m - 1683m
18:00	19:00	1.00	10	Circ. & Directional Survey @1671m Off Chart
19:00	21:00	2.00	10	Run survey with totco Inc. 6 degrees fm
21:00	21:30	0.50	2	Drill Actual 1685 to 1687m
21:30	22:45	1.25	10	Directional survey @ 1680m Inc. misrun
22:45	0:00	1.25	9	Circ. hole to soap

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER (HRS RAN / pH / STACK TEMP)	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Lee Smallwood				

SECOND TOUR ___ TO ___

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M.)
(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist)
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well License & Rig's Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually inspect BOP's, Flarelines & Degasser Lines
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (post crew/month)
(9) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (post rig/month)
(10) Crown Saver Checked
(11) Mast Rails Checked

DATE 03-Sep-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

	O.D. (mm)							SET AT (m)
LAST CASING								
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

DOOR SIZE (mm)				TOOL J'T O.D. (mm)			PUMP MANUFACTURER	
						600	WILSON	356
						550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

	OPER.	RIG UP & TEAR DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	CIRC. MUD & COND.	SURV.	WIRE LINE WORK	DEV. SURVEY	OTHER	SAFETY MTG.
DAY					0.25	7.75	0.25			2.50	
EVE			11.50				0.25			0.25	
TOUR			12.75		0.25	7.75	0.50			2.75	

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

TYPE			
SCREENS	YES NO		
TOP			
MIDDLE			
BOTTOM			

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 03-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP YES NO | RIG SAFETY DAYS: 25.00

FIRST TOUR

DRILL ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	N.B. Reamer	4.75	1.25
1	F.S.	1.2	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	Monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
73	D.P.	STANDS	1391.38
1	D.P.	SINGLE	9.60
	KELLY/SWIVEL		7.54
	TOTAL		1689.00
WT. OF BHA:			7000.00
WT. OF STRING:			37000.00

BIT RECORD

BIT NO.	16	17
SIZE	156	156
IADC CODE		637
MFG.	Reed	Varel
TYPE	EHP51H	CA75
SERIAL NO.	UW4354	164390
JETS	0 0 0	
DEPTH OUT (m)	1687.00	
DEPTH IN (m)	1606.00	1687.00
TOTAL METERS DRILLED	81.00	2.00
TOTAL HOURS RUN	13.75	1.25

OUTER BIT STRUCTURE: T1 | T2 | ABC | LOC | B | Gage | ODC | Bearings/Seals | Other Chars

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	WATER BASED	OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m3)		
FUNNEL VIS. (s/L)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY HRS	WOB
1687.00	1689.00	DR	60	7

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1680.00	3.75	75.00
1680.00	6	0.00

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Dur. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:15	0.25	5	Circ. hole to soap
0:15	2:45	2.50	10	Directional survey @ 1680 Inc.3.75 S-75-E
2:45	6:45	4.00	6	T.O.O.H. X.O. B.H.A. and Bit
6:45	10:30	3.75	6	T.I.H. + XO Rotating Heads
10:30	10:45	0.25	7	Rig Service & Activate H.C.R. Closed - 2 Secs.
10:45	12:00	1.25	2	Drill Actual 156mm Hole Fr. 1687m-1689m W / Air + Soap

NOTES
Lay down invert O.C. add float sub move around roller reamers + Lay Dwn 1- Single Bent 89mm D.P.

SOLIDS: HRS RAN | pH | STACK TOUR | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE REGULAR REPAIR INVERT | CREW SAFETY DAYS

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00		☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00		☑
Motorman		Paul Marier	12.00		☑
Floorman		Ron Martin	12.00		☑
Floorman		Tim Harris	12.00		☑

SECOND TOUR

DRILL ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	N.B. Reamer	4.75	1.25
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
74	D.P.	STANDS	1410.59
1	D.P.	SINGLE	9.44
	KELLY/SWIVEL		12.22
	TOTAL		1712.73
WT. OF BHA:			7000.00
WT. OF STRING:			37000.00

BIT RECORD

BIT NO.	17	
SIZE	156	
IADC CODE	637	
MFG.	Varel	
TYPE	CA75	
SERIAL NO.	164390	
JETS		
DEPTH OUT (m)		
DEPTH IN (m)	1687.00	
TOTAL METERS DRILLED	25.00	
TOTAL HOURS RUN	12.75	

OUTER BIT STRUCTURE: T1 | T2 | ABC | LOC | B | Gage | ODC | Bearings/Seals | Other Chars

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	WATER BASED	OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m3)		
FUNNEL VIS. (s/L)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT
Soap	10 Gal.

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY HRS	WOB
1689.00	1712.00	DR	60	7000

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

TIME LOG

From	To	Dur. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	23:30	11.50	2	Drill Actual 156mm Hole Fr. 1689m- 1712m
23:30	23:45	0.25	7	Rig Service
23:45	24:00	0.25	10	Circ. Survey

NOTES

SOLIDS: HRS RAN | pH | STACK TOUR | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD: 39000.00 | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.: 22000

RATE SCHEDULE REGULAR REPAIR INVERT | CREW SAFETY DAYS

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	8.00		☑
Derrickman		Luc Leblanc	8.00		☑
Motorman		Shawn McLachlan	8.00		☑
Floorman		Ron Call	8.00		☑
Floorman		Ray Hicks	8.00		☑
Driller		Ken Walker	8.00		☑
Derrickman		John Mclvor	8.00		☑
Motorman		Jacques Durelle	8.00		☑
Floorman		Ron Martin	8.00		☑
Floorman		Doug Waters	8.00		☑

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126	WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec
OPERATOR Junex Inc.	CONTRACTOR DOUBIL INC
SURFACE LOCATION Galt No 3	UNIQUE ID:
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Detailed Inspection Weekly/weekly checklist
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well Line-up & Slick Diagram Posted
(5) Flare Line Tested
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually Inspect BOPs, Flarelines & Degasser Lines
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (once a month)
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (coming soon)
(3) Mast Inspection Before Raising or Lowering
(4) Crown Saver Checked
(5) [illegible]

DATE 04-Sep-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8.00 | RIG | BOILER

WEATHER: TEMPERATURE | CURB/LNT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

	O.D. (mm)	[illegible]	kg/m	[illegible]	[illegible]	TOTAL (m) LENGTH	TO CSG [illegible] (m)	SET AT (m)
LAST CASING								
TURING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

	SCOP SIZE (mm)	[illegible]	GRADE	Min ID (mm)	[illegible]	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LENGTH (mm)
								600	WILSON	356
								550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment — A Vision Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

	OPER	[illegible]	[illegible]	MAINTAIN	DRILL	TRIP	SVCS	OUT OF HOLE LOGS	RUN CASING & CEMENT	NU/ TEST BOPE	DRILL STEM TEST	CORE	DIR. WORK	SAFETY MTG
DAY		9.50			6.50		0.50				1.50			
EVE		11.00					0.25				0.75			
TOTAL		20.50			6.50		0.75				2.25			

DAY																								
EVE																								
TOTAL																								

SHALE SHAKER(S) — NO [illegible] — SCREENS INSTALLED YES NO

12.00	TOP	TOP	
12.00	MIDDLE	MIDDLE	
24.00	BOTTOM	BOTTOM	

RENTALS/SERVICES — MONTH | DAY | EST.

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec | DATE 04-Sep-2003
OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC
RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2
PROVINCE Alberta | CAMP YES NO | RIG SAFETY DAYS: 26.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	N.B. Reamer	4.75	1.25
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
78	D.P.	STANDS	1448.09
1	D.P.	[illegible]	9.55
	[illegible]		4.88
	TOTAL		1743.00
WT. OF BC			7000.00
WT. OF STRING			38000.00

BIT RECORD

BIT NO.	17
[illegible]	156
IADC CODE	637
MFG.	Varel
TYPE	CA75
SERIAL NO.	164390
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1687.00
TOTAL METERS DRILLED	56.00
TOTAL HOURS RUN	22.25
DULL GRADING STRUCTURE	

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	WATER BASED OIL BASED
TIME	
[illegible]	
[illegible]	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT
Soap	5 Gal.

SOLIDS CONTROL

[illegible]						
HOURS RUN						
[illegible]						
HOURS RUN						
[illegible]						
HOURS RUN						

METERS DRILLED

FROM	TO	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1712.00	1743.00	DR	60	7000	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION
1712.00	3.75	130.00
1738.00	3.6	135.00

TIME LOG

From	To	Dur. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	1:00	1.00	10	Directional Survey @1712m. W / 6 Degree Clock. 3.75
				Degrees S 50 E. 90 Degree Clock Misrun.
1:00	1:30	0.50	5	Circ. Out Gas + Oil
1:30	10:15	8.75	2	Drill Actual 156mm Hole Fr. 1712m- 1740
10:15	10:45	0.50	7	Rig Service
10:45	11:15	0.50	10	Circ. Survey @1738m Inc. 3.60 S.45 E. 135 Degrees
11:15	12:00	0.75	2	Drill Actual 1740m to1743m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOILER: HRS RUN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO [ ]

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	8.00		☑
Derrickman		Luc Leblanc	8.00		☑
Motorman		Shawn McLachlan	8.00		☑
Floorman		Ron Cail	8.00		☑
Floorman		Ray Hicks	8.00		☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	N.B. Reamer	4.75	1.25
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
76	D.P.	STANDS	
1	D.P.	[illegible]	1495.71
	[illegible]		4.81
	TOTAL		1781.00
WT. OF BC			7000.00
WT. OF STRING			39000.00

BIT RECORD

BIT NO.	17
[illegible]	156
IADC CODE	637
MFG.	Varel
TYPE	CA75
SERIAL NO.	164390
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1687.00
TOTAL METERS DRILLED	94.00
TOTAL HOURS RUN	33.25
DULL GRADING STRUCTURE	

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	WATER BASED OIL BASED
TIME	
[illegible]	
[illegible]	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

[illegible]						
HOURS RUN						
[illegible]						
HOURS RUN						
[illegible]						
HOURS RUN						

METERS DRILLED

FROM	TO	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1743.00	1781.00	D	70	7	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION
1766.00	3.75	252.00

TIME LOG

From	To	Dur. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	20:00	8.00	2	Drill Actual fr. 1743m to 1769m
20:00	20:15	0.25	7	Rig Service + Activate P. R. Closed 4 Secs.
20:15	22:30	2.25	2	Drill Actual Fr. 1769m - 1778m
22:30	23:15	0.75	10	Circ. & Survey 1766m 3.75 Degrees S 72 W
23:15	0:00	0.75	2	Drill Actual 156mm Hole Fr.1778m-1781m W / Air + Soap

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOILER: HRS RUN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD: 41000.00 | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.: 22000

SECOND TOUR TO [ ]

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00		☑
Derrickman		John Mcivor	12.00		☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00		☑
Floorman		Ron Martin	12.00		☑
Floorman		Doug Waters	12.00		☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M)
(1) Daily Work Area Inspection
(2) Derrick Inspection Weekly (using Checklist)
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well Licence & Sign Diagram Posted
(5) Flare Line Tested
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually Inspect D.O.P's Flanges & Diagram Lines
(1) Rig Site Hazards and Safety Meeting (once a week/monthly)
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (one /optional)
(3) Weld Inspection Before Starting or Spudding
(4) Driver Sever Checked
(5) Mast Bolts Checked

DATE 05-Sep-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

	O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	CONNECTION	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL pipe LENGTH	PIPE TALLY LENGTH	HEIGHT above GL
LAST CASING									
TUBING									
OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER: TEMPERATURE | CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

RECAP SIZE (mm)	CAPACITY (l/m)	STROKE (mm)	BBL ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF CHAMBERS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE (mm)
							600	WILSON	356
							550	SKYTOP BREWSTER	356

CAODC | Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO

TOP | MIDDLE | BOTTOM

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 05-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 27.00

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
OPERATIONS	RIG UP & START DRILL	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	CIRC. MUD & COND.	TRIPS	WIPER TRIPS	SURVEYS	CUT DRLG. LINE	SLIP DRLG. LINE	WAIT ON WEATHER	REPAIR RIG	RIG SERVICE	TEST BOPE	DRILL STEM TESTING	WORKED ON BOP'S	RIG DOWN	PLUG BACK	SQUEEZE CEMENT	WORKED ON MUD SYSTEM	SAFETY MTG.			
DAY	11.25									0.75														
EVE	9.75					0.50				1.00											0.75			
TOTAL	21.00					0.50				1.75											0.75			

																					12.00			
																					12.00			
																					24.00			

FIRST TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	N.B. Reamer	4.75	1.25
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
61	D.P.	STANDS	1542.10
	D.P.	SINGLES	
	HOLE TOOLING		6.42
	TOTAL		1829.00
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD: BIT NO. 17 | SIZE 156 | IADC CODE 637 | MFG Varel | TYPE CA75 | SERIAL NO. 164390 | JETS | DEPTH OUT (m) | DEPTH IN (m) 1687.00 | TOTAL METERS DRILLED 142.00 | TOTAL HOURS RUN 44.50 | BIT WEIGHT | RPM | HHP | JET VEL | IMPACT FORCE | NOZZLE PRESSURE DROP | BIT HYDRAULICS

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED | TIME | DENSITY | FUNNEL VIS. | W.L. (cm3) | pH

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT
Soap	20 Liters

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN | MUD WEIGHT IN | MUD WEIGHT OUT | LAB/FIELD VISCOSITY

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	HOURS RUN	WEIGHT (kg)	RPM
1781.00	1829.00	DR	70	7000	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION
1794.00	3.5	343.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	6:30	6.50	2	Drill 156mm Hole Fr. 1781m-1806m W / Air + Soap
6:30	7:15	0.75	10	Circ. & Survey @ 1794m 3.5 Degrees N 17 W
7:15	12:00	4.75	2	Drill Actual Fr.1806m- 1829m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	N.B. Reamer	4.75	1.25
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
84	D.P.	STANDS	1598.94
	D.P.	SINGLES	
	HOLE TOOLING		3.58
	TOTAL		1883.00
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD: BIT NO. 17 | SIZE 156 | IADC CODE 637 | MFG Varel | TYPE CA75 | SERIAL NO. 164390 | JETS | DEPTH OUT (m) | DEPTH IN (m) 1687.00 | TOTAL METERS DRILLED 196.00 | TOTAL HOURS RUN 54.25 | BIT WEIGHT | RPM | HHP | JET VEL | IMPACT FORCE | NOZZLE PRESSURE DROP | BIT HYDRAULICS

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED | TIME | DENSITY | FUNNEL VIS. | W.L. (cm3) | pH

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN | MUD WEIGHT IN | MUD WEIGHT OUT | LAB/FIELD VISCOSITY

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	HOURS RUN	WEIGHT (kg)	RPM
1829.00	1883.00	D	70-75	7000	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION
1832.00	3.5	0.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	13:00	1.00	2	Drill Actual fr. 1829m to 1834m
13:00	13:30	0.50	7	Rig Service W.O. Survey Unit
13:30	15:30	2.00	2	Drill Actual 1834m to1844m
15:30	16:30	1.00	10	Circ. Survey @1832m Inc. 3.5 N. 0
16:30	20:00	3.50	2	Drill Actual fr. 1844m to 1863m
20:00	20:45	0.75	22	Hold B.O.P. Drill Well Shut In @ 40 Secs.
20:45	0:00	3.25	2	Drill 156mm Hole Fr. 1863m-1883m W / Air + Soap

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durello	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

Based on the CAODC ETS file standard

JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Luc Masse
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe

DAILY CHECKS	OPR.	R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist)	☐	☐
(3) H2S Signs Posted (if required)	☐	☐
(4) Well License & Stick Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☑	☑
(6) BOP Drills Performed	☐	☐
(7) Visually inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines	☐	☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (one/crew/month)		☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/month)		☐
(3)		☐
(4) Crown Saver Checked		☐
(5) Motor Kills Checked		☑

DATE	06-Sep-2003
RIG NO.	2
FUEL	
RIG	
BOILER	
TEMPERATURE	
CURRENT CONDITION	
WIND DIRECTION	
ROAD	

LAST CASING TUBING OR LINER	O.D. (mm)	ID	kg/m		GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	KB TO CSG HEAD	
	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE
600	WILSON	356
550	SKYTOP BREWSTER	356

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3	06-Sep-2003

OPERATOR	CONTRACTOR
Junex Inc.	DOUBIL INC

RIG MANAGER	RIG NO.
BOB Crewe	2

PROVINCE	CAMP	RIG SAFETY DAYS:
Alberta	☐ YES ☐ NO	28.00

TIME - HRS

CODE NO.	OPER	2 Drill Actual	5	6 Trips	10 Dev. Survey	22	23	TOTAL
DAY		0.75	0.50	3.25	0.75	2.75	4.00	12.00
EVE				2.00			10.00	12.00
TOTAL		0.75	0.50	5.25	0.75	2.75	14.00	24.00

SHALE SHAKER(S) — SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO — TOP / MIDDLE / BOTTOM

RENTALS/SERVICES

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	N.B. Reamer	4.75	1.25
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
84	D.P.	STANDS	1598.94
	D.P.	SINGLES	
	KELLY DOWN		9.58
	TOTAL		1889.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD

BIT NO.	17
SIZE	156
IADC CODE	637
MFG.	Varel
TYPE	CA75
SERIAL NO.	164390
JETS	
DEPTH OUT (m)	1889.00
DEPTH IN (m)	1687.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	202.00
TOTAL HOURS RUN	55.75

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

MUD MATERIAL ADDED PRODUCT	AMOUNT x UNIT
soap	40 Liters

SOLIDS CONTROL

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
1883.00	1889.00	D	70-75	7000

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 — PUMP NO. 2 — REDUCED PUMP SPEED

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1879.00	3.5	160.00

TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
0:00	0:45	0.75	2	Drill Actual Fr. 1883m-1889m
0:45	3:30	2.75	22	Pump Soap Slugs & Clean Hole + Work Tight Hole
3:30	4:00	0.50	5	Circ. & Clean Hole Prior To Survey
4:00	4:45	0.75	10	Directional Survey @ 1879m 3.5 Degrees S 20 E
4:45	8:00	3.25	6	Hoist Bit # 17
8:00	12:00	4.00	23	Wait on Tools

NOTES

Roller Missing Out Of Near Bit Roller Reamer Pins Missing Out Of #2 Reamer W.O. Soap Pump

DRILLER SIGNATURE	BOILER	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Lee Smallwood		45000.00		22000

FIRST TOUR — CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	N.B. Reamer	4.75	1.25
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
84	D.P.	STANDS	1598.94
	D.P.	SINGLES	
	KELLY DOWN		9.58
	TOTAL		1889.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD

BIT NO. / SIZE / IADC CODE / MFG. / TYPE / SERIAL NO. / JETS / DEPTH OUT (m) / DEPTH IN (m) / TOTAL METERS DRILLED / TOTAL HOURS RUN

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED — MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT / AMOUNT x UNIT — SOLIDS CONTROL

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
1889.00				

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 — PUMP NO. 2 — REDUCED PUMP SPEED — DEVIATION SURVEY: DEPTH (m) / DEVIATION (o) / DIRECTION

TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
12:00	22:00	10.00	23	Wait on Tools
22:00	0:00	2.00	6	Make Up Junk Basket & R. I. H

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Ken Walker				

SECOND TOUR — CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mclvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

Chimo Equipment — A Varco Company

CAODC

Based on the CAODC ETS file standard

JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Mathieu Lavoie
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe

DAILY CHECKS	OPR	R.M
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed inspection Weekly (using checklist)	☐	☐
(3) H2S Signs Posted (if required)	☐	☐
(4) Well Licence & Stick Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☑	☑
(6) BOP Drills Performed	☐	☐
(7) Visually inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines	☑	☑
(8) Rig Site Health and Safety Meeting		☐
(9) C.A.O.D.C Rig Safety inspection Checklist		☐
(10) [illegible] inspection Before Raising or Lowering		☐
(11) Crown Saver Checked		☐
(12) [illegible]		☐

DATE	07-Sep-2003
RIG NO.	2
FUEL @ 8:00	
RIG	
BOILER	

LAST CASING TUBING OR LINER	O.D. (mm)	MIN I.D.				NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER	
TEMPERATURE	
CURRENT CONDITION	
WIND DIRECTION	
ROAD	

DC/DP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE
							600	WILSON	356
							550	SKYTOP BREWSTER	356

TIME - HRS

CODE NO.	5	6	7	22	23	24	TOTAL
OPER	Wash Mud & Circ	Trips	Rig Service	[illegible]	[illegible]	[illegible]	
DAY	1.75	4.50	0.25		5.50		12.00
EVE		9.75	0.25	1.00		1.00	12.00
TOTAL	1.75	14.25	0.50	1.00	5.50	1.00	24.00

SHALE SHAKER(S)	
NO.	TYPE
SCREENS CHANGED	☐ YES ☐ NO
TOP	TOP
MIDDLE	MIDDLE
BOTTOM	BOTTOM

RENTALS/SERVICES

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
DATE	07-Sep-2003
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
RIG MANAGER	BOB Crewe
RIG NO.	2
PROVINCE	Alberta
CAMP	☐ YES ☐ NO
RIG SAFETY DAYS:	29.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	N.B. Reamer	4.75	1.25
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
84	D.P.	STANDS	1598.94
	D.P.	SINGLES	
	KELLYDOWN		9.58
	TOTAL		1889.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD

BIT NO	17
SIZE	156
IADC CODE	637
MFG	Varel
TYPE	CA75
SERIAL NO	164390
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1687.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	196.00
TOTAL HOURS RUN	54.25

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD — MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED; TIME; DENSITY; FUNNEL VIS.; W.L. (cm3); pH

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT / AMOUNT x UNIT — SOLIDS CONTROL

METERS DRILLED

FROM	TO
1889.00	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 / PUMP NO. 2 (LINER SIZE (mm), S.P.M.); REDUCED PUMP SPEED; DEVIATION SURVEY: DEPTH (m) / DEVIATION (o) / DIRECTION

TIME LOG — DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No.	Details
0:00	0:30	0.50	5	Pick Up Kelly & Blow Hole
0:30	0:45	0.25	7	Rig Service + Activate H.C.R. Closed Secs.
0:45	2:30	1.75	6	R.I.H. W / Junk Basket
2:30	3:45	1.25	5	Circ. Oil Through Choke
3:45	9:15	5.50	23	Work Milltooth Basket Over Fish Milling
9:15	12:00	2.75	6	T.O.O.H.

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	BOILER pH	STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Lee Smallwood						

FIRST TOUR ___ TO ___

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	Junk Sub	105	1.05
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
84	D.P.	STANDS	1598.94
0	D.P.	SINGLES	0.00
	KELLYDOWN		12.22
	TOTAL		1880.76
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD

BIT NO	18
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4451
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1889.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	
TOTAL HOURS RUN	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD — MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED; TIME; DENSITY; FUNNEL VIS.; W.L. (cm3); pH

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT / AMOUNT x UNIT — SOLIDS CONTROL

METERS DRILLED

FROM	TO
1889.00	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 / PUMP NO. 2 (LINER SIZE (mm), S.P.M.); REDUCED PUMP SPEED; DEVIATION SURVEY: DEPTH (m) / DEVIATION (o) / DIRECTION

TIME LOG — DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No.	Details
12:00	12:30	0.50	6	T.O.O.H. X.O. Mill no metal
12:30	15:45	3.25	6	T.I.H. with magnet
15:45	16:45	1.00	24	Circ. work magnet
16:45	20:15	3.50	6	T.O.O.H.
20:15	21:15	1.00	22	Lay Dwn. Magnate & Make Up B.H.A.
21:15	21:30	0.25	7	Rig Service & Activate B.R. Closed In 4 Secs.
21:30	0:00	2.50	6	R I H W / Bit @

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	BOILER pH	STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Ken Walker						

SECOND TOUR ___ TO ___

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126	WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR Junex Inc.	CONTRACTOR DOUBIL INC
SURFACE LOCATION Galt No 3	UNIQUE ID:
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / R.M.

(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection Week (coming checklist) ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☑ ☑
(4) Well License & Site Diagram Posted ☑ ☑
(5) Flare Line Staked ☑ ☑
(6) BOP Drills Performed ☑ ☑
(7) Weekly Inspect BOP's Floorhand & Derrickman Lines ☐ ☐
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (every 2 months) ☐ ☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (every 6 months) ☐ ☐
(3) Meet Inspection Before Raising or Lowering ☐ ☐
(4) Crown Saver Checked ☐ ☐
(5) Mast Pins Checked ☐ ☐

DATE 08-Sep-2003 | RIG NO. 2 | RIG | FUEL @ E.O.D. | BOILER

	O.D. (mm)	WT/ID (mm)	GRADE	CONN	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	SHOE (m)
LAST CASING								
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER	DCDP SIZE	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	WALL (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LENGTH (mm)
TEMPERATURE										
CURRENT CONDITION								600	WILSON	356
WIND DIRECTION								550	SKYTOP BREWSTER	356
ROAD										

Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3	DATE 08-Sep-2003
OPERATOR Junex Inc.	CONTRACTOR DOUBIL INC
RIG MANAGER BOB Crewe	RIG NO. 2
PROVINCE Alberta	CAMP ☐ YES ☐ NO
	RIG SAFETY DAYS: 30.00

SHALE SHAKER(S) — MFG. / TYPE — SCREENS — YES ☐ NO — TOP / MIDDLE / BOTTOM

RENTALS/SERVICES — WITH | DAY | LOG

TIME BREAKDOWN

	OPER.	RIG UP & TEAR DOWN	WAIT ON ACTIV.	REMEDIAL CEMENTING	CEMENTING	LOAD HOLE & CIRC.	RWS	NPT SERVICE	REPAIR RIG	SLIP CUT DRILL LINE	DRLG. SURVEY	PIPE TRIP TIME	RIG SERVICE & GREASE	WAIT ON CEMENT	NPT SUB	TEST BOP	EQUIP. REPAIR	LOGGING	LINE OTHER	SAFETY MTG.
DAY	7.50	2.00					0.75	0.25			1.50									8.50
EVE	10.00							0.25			1.75									
TOTAL	17.50	2.00					0.75	0.50			3.25									8.50

FIRST TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	Junk Sub	105	1.05
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
86	D.P.		1636.78
0	D.P.	SINGLES	0.00
	KELLY/DWN		5.40
	TOTAL		1924.00
			7000.00
	NO. OF STRING		40000.00

BIT RECORD

BIT NO.	18
SIZE	156
IADC CODE	
MFG	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4451
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1889.00
TOTAL METERS (m)	35.00
TOTAL HOURS RUN	7.50
DULL GRADING: TO / MDC / LOC / B / GAUGE / ODC / REASON PULLED	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (s/qt)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT
Soap	20 Liters

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	MAKE	SIZE	SCREEN

METERS DRILLED

FROM	TO	ROTARY R.P.M.	WOB (kN)	HOURS
1871.00	1889.00	R 75	1.5	
1889.00	1924.00	D 45-50		

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1909.00	3.6	230.00

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:45	0.75	6	R.I.H. W / Bit # 18
0:45	2:45	2.00	3	Ream Under Gauge Hole Fr. 1871m-1889m
2:45	3:00	0.25	22	Work Junk Sub
3:00	3:30	0.50	2	Drill 156mm Hole Fr. 1889m-1891m
3:30	3:45	0.25	22	Work Junk Sub
3:45	10:15	6.50	2	Drill Actual FR.1891m- 1921m
10:15	10:30	0.25	7	Rig Service
10:30	11:30	1.00	10	Circ. Survey 1909m Inc. 3.60 S. 50 W.
11:30	12:00	0.50	2	Drill Actual fr. 1921m to 1924m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	Junk Sub	105	1.05
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
88	D.P.		
1	D.P.	SINGLES	1966.79
			12.22
	TOTAL		1979.00
			7000.00
			42000.00

BIT RECORD

BIT NO.	18
SIZE	156
IADC CODE	
MFG	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4451
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1889.00
TOTAL METERS (m)	90.93
TOTAL HOURS RUN	17.50
DULL GRADING: TO / MDC / LOC / B / GAUGE / ODC / REASON PULLED	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (s/qt)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	MAKE	SIZE	SCREEN

METERS DRILLED

FROM	TO	ROTARY R.P.M.	WOB (kN)	HOURS
1924.00	1979.00	D 45-50		

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1938.00	3.6	115.00
1966.00	3.6	0.00

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	17:00	5.00	2	Drill Actual fr. 1924m to 1952m
17:00	18:00	1.00	10	Circ. Survey 1938m Inc. 3.60 South 65 East
18:00	20:00	2.00	2	Drill Actual 1952m to 1959m
20:00	20:15	0.25	7	Secs.Rig Service + Activate Annular Closed
20:15	23:15	3.00	2	Drill Actual Fr.1959m-1979m
23:15	0:00	0.75	10	Circ. & Survey @ 1966m 3.6 Degrees - North

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD: 44000.00 | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.: 22000

SECOND TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Dureile	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — CODE | YES/NO

DATE 09-Sep-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00

LAST CASING											
TUBING OR LINER											
	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00		

WEATHER — TEMPERATURE / CONDITION / WIND DIRECTION / ROAD

PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE (cm)
600	WILSON	356
550	SKYTOP BREWSTER	356

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
OPER	NO UP & HAM DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	COND MUD & CIRC	HRS	NO SERVICE	REPAIR NO.	SLIP/CUT DRILL LINE	DEV SURVEY	WAIT ON CEMENT	NU/ND BOP	TEST BOP	SURFACE CASING	INTERMED	DIR WORK	SAFETY MTG								
DAY	4.75				2.50	2.50		1.50		0.75														
EVE	0.50				1.00	4.50	0.25		0.75															
TOTAL	10.25				3.50	7.00	0.25	1.50	0.75	0.75														

SHALE SHAKER(S) — NO. | TYPE | SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO | TOP | MIDDLE | BOTTOM

RENTALS/SERVICES

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 09-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 31.00

FIRST TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	Junk Sub	195	1.05
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
	DEPTH OUT (m)		2000.00
	DEPTH IN (m)		1889.00
	TOTAL METERS DRILLED (m)		111.00
	TOTAL HOURS RUN		22.25
90	D.P.	STAND	1713.72
6	D.P.	SINGLE	0.00
	DRILLCOLLARS		4.46
	TOTAL		2000.00
WT. OF BIT			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT NO. 18 | SIZE 156 | IADC CODE | MFG. Reed | TYPE EHP51H | SERIAL NO. BW4451 | JETS

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED | TMC | DENSITY (kg/m³) | FUNNEL VIS. (sec) | W.L. (cm³) | pH

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT / UNIT
Soap	20 liters

SOLIDS CONTROL

HOLE CONDITION

HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	BIT SIZE (mm)	BIT HRS	ACCUM BIT HRS	ROP
1979.00	2000.00	DR	50	5.5		

CIRCULATION PRESSURE (KPA) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) | S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) | S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ | @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (m)	DIRECTION
1995.00	3.75	212.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	4:45	4.75	2	Drill Actual Fr. 1979m-2000m
4:45	5:15	0.50	5	Circ. Prior To Survey
5:15	6:00	0.75	10	Survey @ 1995m 3.75 Degrees S32W
6:00	8:00	2.00	5	Pull Tight. Circ. & Pump Soap Slugs W / 3 Comp.
8:00	8:45	0.75	6	T.O.O.H.
8:45	10:15	1.50	8	Repair Rig W.O. drum clutch
10:15	12:00	1.75	6	T.O.O.H.

NOTES

XO Weight Indicator: Not Reading Right Weight.

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood | BOILER | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
	DEPTH OUT (m)		
	DEPTH IN (m)		1889.00
	TOTAL METERS DRILLED (m)		132.00
	TOTAL HOURS RUN		27.75
91	D.P.	STAND	1732.87
	D.P.	SINGLE	
	DRILLCOLLARS		7.36
	TOTAL		2021.86
WT. OF BIT			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT NO. 18 | SIZE 156 | IADC CODE | MFG. Reed | TYPE EHP51H | SERIAL NO. BW4451 | JETS

MUD RECORD

MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED | TMC | DENSITY (kg/m³) | FUNNEL VIS. (sec) | W.L. (cm³) | pH

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT / UNIT

SOLIDS CONTROL

HOLE CONDITION

HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	BIT SIZE (mm)	BIT HRS	ACCUM BIT HRS	ROP
2000.00	2021.00	DR	50	5.4000		

CIRCULATION PRESSURE (KPA) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) | S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) | S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ | @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (m)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	13:15	1.25	6	T.O.O.H.
13:15	13:30	0.25	7	Rig Service
13:30	14:15	0.75	6	T.I.H. bit # 18
14:15	15:00	0.75	9	Cut Off Drill Line
15:00	17:30	2.50	6	T.I.H. bit # 18
17:30	18:15	0.75	5	Circ. Gas & Oil out of hole
18:15	20:00	1.75	2	Drill Actual fr. 2000m to 2006m
20:00	20:15	0.25	5	Circ. & Clean Hole W / 3 Comp.
20:15	0:00	3.75	2	Drill 156mm Hole W / Air + Soap FR .2006m-2021m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker | BOILER | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD: 50000.00 | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIver	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Duralle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M)
(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection of weekly mandatory checklist ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
(4) Well Licence & Blow Out Prevention Diagram Posted ☑ ☑
(5) Flare Line Staked ☑ ☑
(6) BOP Drills Performed ☑ ☑
(7) Visually Inspect BOP's, Flowlines & Degasser Lines ☑ ☑
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (once per month) ☐ ☐
(9) C.A.O.D.C. Rig Safety Inspection Checklist (once per month) ☐ ☐
(10) Hoist Inspection Before Pulling Off Drilling ☐ ☐
(11) Crown Saver Checked ☐ ☐
(12) Motion Alarm Checked ☑ ☑

DATE	10-Sep-2003	LAST CASING/TUBING OR LINER	O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	NEW/USED	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL PIPE LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
RIG NO.	2		178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00
FUEL @ 8:00										
RIG	BOILER									

WEATHER: TEMPERATURE; CURRENT CONDITION; WIND DIRECTION; ROAD

PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LEN. (mm)
600	WILSON	356
550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment — A Varco Company

CAODC

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 10-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 32.00

TIME - HRS

CODE NO.	OPER	MOVE & RIG ACTIVITY	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	SURV. WAIT ON DRLG.	RWPR	RIG SERVICE	CIRC.	COND. MUD & CIRC.	TRIPS	REPAIR RIG	DEPTH OF DAY	DEV. SURVEY	WIRE LINE LOGS	CASING & CEMENT	SQUEEZE CEMENT	LOST HOLE	SAFETY MTG.	
DAY	7.50		1.00							1.00										2.50
EVE	6.00		2.25	2.75						1.00										
TOTAL	13.50		3.25	2.75						2.00										2.50

SHALE SHAKER(S): NO. / TYPE; SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO; TOP; MIDDLE; BOTTOM

	MUD TYPE	WEIGHT (kg/m³)	VISCOSITY (s/L)	PV (mPa·s)	YP (Pa)	FILTRATE (mL)	FILTER CAKE (mm)	SOLIDS (%)	SAND (%)	PH	ALKALINITY (Pm)	CHLORIDES (mg/L)	CALCIUM (mg/L)	LCM (kg/m³)	LCM (%)
12.00															
12.00															
24.00															

RENTALS/SERVICES

	MODEL	S.N.	CYL.

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
93	D.P.		1771.23
	D.P.		
	KELLY/DRIVE		2.00
	TOTAL		2054.00
WT. OF BC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	18
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4451
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1889.00
TOTAL METERS DRILLED	165.00
TOTAL ROTATION	34.75
CUTTING STRUCTURE: T / B / BRG / GAUGE / O / Reason / DDC / Pull Reason	
HOURS RUN: Rotary / Slide / Circ.	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT
Soap	20 Liters

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN; MUD WT. IN; MUD WT. OUT; VISCOSITY

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	WEIGHT (kg/m)	R.P.M.	HOURS
2021.00	2054.00	DR	50	5-6	

CIRCULATION PRESSURE (KPa): PUMP NO. 1 (LINER SIZE (mm), S.P.M.); PUMP NO. 2 (LINER SIZE (mm), S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED: @ ; @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (m)	DIRECTION
2023.00	3.75	161.00

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	3:15	3.25	2	Drill 156mm hole Fr. 2021m-2035m
3:15	4:15	1.00	10	Circ. & Survey @2023m 3.75 Degrees S86E
4:15	6:15	2.00	2	Drill Actual Fr. 2035-2044m
6:15	7:00	0.75	5	Circ. & Work Stuck Pipe
7:00	8:45	1.75	2	Drill Actual Fr. 2044m- 2051m
8:45	11:15	2.50	22	Circ. cleaning oil off tanks
11:15	11:30	0.25	5	Circ. for soap returns
11:30	12:00	0.50	2	Drill Actual fr. 2051m to 2054m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOILER: HRS RAN; pH; STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
94	D.P.		1790.52
	D.P.		
			2.71
	TOTAL		2074.00
WT. OF BC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	18
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4451
JETS	
DEPTH OUT (m)	2074.00
DEPTH IN (m)	1889.00
TOTAL METERS DRILLED	185.00
TOTAL ROTATION	40.75
CUTTING STRUCTURE: T / B / BRG / GAUGE / O / Reason / DDC / Pull Reason	
HOURS RUN: Rotary / Slide / Circ.	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
TUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN; MUD WT. IN; MUD WT. OUT; VISCOSITY

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	WEIGHT (kg/m)	R.P.M.	HOURS
2054.00	2074.00	D	50		

CIRCULATION PRESSURE (KPa): PUMP NO. 1 (LINER SIZE (mm), S.P.M.); PUMP NO. 2 (LINER SIZE (mm), S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED: @ ; @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (m)	DIRECTION
2052.00	3.75	325.00

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	14:45	2.75	2	Drill Actual fr. 2054m to 2064m
14:45	15:45	1.00	10	Circ. Survey @2025m Inc. 3.75 Dirc.N35W 325
15:45	19:00	3.25	2	Drill Actual fr. 2064m to 2074.5
19:00	21:15	2.25	5	Circ. hole drlg. break @ 2074m (Stuck in hole)
21:15	0:00	2.75	6	T.O.O.H. Break out pipe W/pipe spinners pipe pulling tight

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER: HRS RAN; pH; STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	8.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	8.00	☐	☑
Motorman		Jacques Duralle	8.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	8.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	8.00	☐	☑
Driller		Mike Garner	8.00	☐	☐
Derrickman		Scott McLachlan	8.00	☐	☐
Motorman		Paul Marier	8.00	☐	☐
Floorman		Daryl Gignac	8.00	☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126

WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc.

CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3

UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie

SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / RM)
- (1) Daily Visual Inspection
- (2) Detailed Inspection Weekly(using checklist)
- (3) IRS Signs Posted(if required)
- (4) Well Licence & Site Diagram Posted
- (5) Flare Line Tested
- (6) BOP Drills Performed
- (7) Visually Inspect BOP's, Flarelines & Degasser Lines
- (1) Rig Site Health and Safety Meeting (pre-spud/month)
- (2) CAODC Rig Safety Inspection Checklist (pre-spud/monthly)
- (3) Bear Inspection (Before Starting Drilling)
- (4) Crown Saver Checklist
- (5) Alarm Instructions

DATE 11-Sep-2003

REG. NO. 2

FUEL @ 8:00

RIG NUMBER

WEATHER: TEMPERATURE; CLOUD/LIGHT CONDITION; WIND DIRECTION; ROAD

	O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	CONN.	NO. OF JOINTS	STRING LENGTH (m)	SET AT (m)
LAST CASING							
TUBING							
DP	178	34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00
LINER							

ECCP SIZE	LINER BASE (mm)	GAUGE	WELD	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH (mm)
							600	WILSON	356
							550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

DATE 11-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc.

CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe

RIG NO. 2

PROVINCE Alberta

CAMP ☐ YES ☐ NO

RIG SAFETY DAYS: 33.00

TIME - HRS

CODE NO	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
OPER																										
DAY																										
EVE																										
TOTAL				1.75	6.75	19.50			0.75														1.25			

SHALE SHAKER(S) — NO. / TYPE; SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO; TOP; MIDDLE; BOTTOM

RENTAL/SERVICES

12.00	TOP	TOP	
12.00	MIDDLE	MIDDLE	
24.00	BOTTOM	BOTTOM	

FIRST TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
1	Roller Reamer	4.75	1.43
29	H.W.P	89	266.17
94	DP	STANDS	1790.52
	D.P.	SINGLES	
	ROTATING HEAD		2.71
	TOTAL		2074.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD: BIT NO. 18; SIZE 156; IADC CODE; MFG. Reed; TYPE EHP51H; SERIAL NO. BW4451; JETS; DEPTH OUT (m) 2074.00; DEPTH IN (m) 1889.00; TOTAL METERS DRILLED 185.00; TOTAL HOURS RUN 40.75; CUTTING STRUCTURE; HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED; TIME; FUNNEL VIS. - (SEC.); W.L. (cm3); pH

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT / AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN

METERS DRILLED: FROM / TO / METRES DRILLED / ROTARY R.P.M. / HOURS ON BOTTOM

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	1:30	1.50	6	T.O.O.H. Roller missing on top reamer
1:30	2:15	0.75	8	Repair Rig replace drum clutch throtle
2:15	5:30	3.25	6	T.I.H. put magnet on & took off roller reamer
5:30	6:45	1.25	23	Circ. work magnet
6:45	11:30	4.75	6	Trips
11:30	12:00	0.50	6	Make up mill and trip in hole

CIRCULATION PRESSURE (KPa); PUMP NO. 1 (LINER SIZE, S.P.M.); PUMP NO. 2 (LINER SIZE, S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY: DEPTH (m) / DEVIATION (o) / DIRECTION

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

MUD: WT. / VIS. / pH / STACK TEMP.; MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD; SAFETY TOPIC; M.A.C.P.

FIRST TOUR ☐ TO ☐

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	8.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	8.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	8.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	8.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	8.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
94	DP	STANDS	1790.52
	D.P.	SINGLES	
	ROTATING HEAD		2.71
	TOTAL		2072.57
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD: BIT NO. 19; SIZE 156; IADC CODE; MFG. Reed; TYPE EHP51H; SERIAL NO. BW4915; JETS; DEPTH OUT (m); DEPTH IN (m) 2074.00; TOTAL METERS DRILLED; TOTAL HOURS RUN; CUTTING STRUCTURE; HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD: MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED; TIME; FUNNEL VIS. - (SEC.); W.L. (cm3); pH

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT / AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN

METERS DRILLED: FROM / TO / METRES DRILLED / ROTARY R.P.M. / HOURS ON BOTTOM

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:15	0.25	6	Make up mill and trip in hole
12:15	13:45	1.50	6	T.O.O.H lay down monel and stabs.
13:45	17:00	3.25	6	Make up Mill,B.S. T.I.H.
17:00	17:45	0.75	5	Circ. and tag fish
17:45	19:30	1.75	4	Mill over fish
19:30	23:30	4.00	6	T.O.O.H.
23:30	24:00	0.50	6	T.I.H. picked monel reamers run bit #19

CIRCULATION PRESSURE (KPa); PUMP NO. 1 (LINER SIZE, S.P.M.); PUMP NO. 2 (LINER SIZE, S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY: DEPTH (m) / DEVIATION (o) / DIRECTION

NOTES
Fished out roller

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

MUD: WT. / VIS. / pH / STACK TEMP.; MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD; SAFETY TOPIC; M.A.C.P.

SECOND TOUR ☐ TO ☐

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO.
2003FC126	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	**CONTRACTOR**
Junex Inc.	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	**UNIQUE ID:**
Galt No 3	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	**SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE**
Mathieu Lavoie	BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection — R.M.
(2) Detailed Inspection Weekly/every other/daily — R.M.
(3) HDS Signs Posted (if required) — R.M.
(4) Well Licenses & Sign Diagram Posted — R.M.
(5) Flare Line Tested — R.M.
(6) BOP Drills Performed — R.M.
(7) Visually Inspect BOP's Fasteners & Degasser Lines — R.M.
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (once/week/month) — R.M.
(9) C.A.O.D.C Rig Safety inspection (Checklist completed) — R.M.
(10) Mast inspection Before Raising or Lowering — R.M.
(11) Crown Saver Checked — R.M.
(12) Motor Info Checked — R.M.

DATE 12-Sep-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT | WIND | ROAD

	O.D. (mm)	MM I.D. (mm)	kg/m	GRADE	CONN.	No. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	SET AT (m)
LAST CASING								
TUBING OD	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58 1603.00
LINER								

DCDP SIZE (mm)	LENGTH (m)	GRADE	MM I.D. (mm)	TOOL JOINT O.D. (mm)	THREAD TYPE	No. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
							600	WILSON	356
							550	SKYTOP BREWSTER	356

CAODC — Chimo Equipment, A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	1 OPER	2 ASSY & TEST DOWN	3 DRILL ACTUAL	4 REAMING	5 CORING	6 CIRC MUD & COND	7 TRIPS	8 RIG SERVICE	9 REPAIR RIG	10 DEVIATION SURVEY	11 WIRE LINE LOGS	12 RUN CASING & CEMENT	13 WAIT ON CEMENT	14 WAIT ON EQUIP.	15 TEST BOPE	16 DRILL STEM TEST	17 PLUG BACK	18 SQUEEZE CEMENT	19 FISHING	20 DIR. WORK	21 SAFETY MTG.	22	23	24	25	26
DAY			6.00			0.50	3.50		2.00																	
EVE			5.50			4.25		0.25	0.50	1.25											0.25					
TOTAL			11.50			4.75	3.50	0.25	0.50	3.25											0.25					

SHALE SHAKER(S): NO. / TYPE; SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO; TOP / TOP; 12.00; MIDDLE / MIDDLE; 12.00; BOTTOM / BOTTOM; 24.00

RENTALS/SERVICES — WORK / DAY / EVE

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3	12-Sep-2003
OPERATOR	**CONTRACTOR**
Junex Inc.	DOUBIL INC
RIG MANAGER	**RIG NO.**
BOB Crewe	2
PROVINCE	**CAMP** ☐ YES ☐ NO / **RIG SAFETY DAYS:**
Alberta	34.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
29	H.W.P	89	266.17
95	D.P.		1809.68
0	D.P.		0.00
	KELLY/SWIVEL		7.98
	TOTAL		2097.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL FOOTAGE RUN	23.00
TOTAL HOURS RUN	6.00

DULL BIT CONDITION: T | B | G | OC | R | Gage | OC | RP | PP

HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED		
TIME				
DENSITY kg/m3				
FUNNEL VIS. (s/L)				
W.L. (cm3)				
pH				

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN				
HOURS RUN				
HOURS RUN				
HOURS RUN				
HOURS RUN				

METERS DRILLED

FROM	TO	O.D. (mm)	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT (kN)
2079.00	2097.00	Dr	50	5-6

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION
2079.00	3.5	117.00

TIME LOG

From	To	Rep Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	3:30	3.50	6	T.I.H. bit # 19 instaut wash. head
3:30	4:00	0.50	5	Circ. hole for soap returns
4:00	8:45	4.75	2	Drill Actual fr. 2079m to 2091
8:45	10:45	2.00	10	Circ. and survey @ 2079m 1 misrun Inc. 3.5 S63E 117
10:45	12:00	1.25	2	Drill Actual fm 2091m to 2097m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
96	D.P.		1828.51
	D.P.		
	KELLY/SWIVEL		12.22
	TOTAL		2120.07
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL FOOTAGE RUN	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50

DULL BIT CONDITION: T | B | G | OC | R | Gage | OC | RP | PP

HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED		
TIME				
DENSITY kg/m3				
FUNNEL VIS. (s/L)				
W.L. (cm3)				
pH				

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN				
HOURS RUN				
HOURS RUN				
HOURS RUN				
HOURS RUN				

METERS DRILLED

FROM	TO	O.D. (mm)	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT (kN)
2097.00	2120.00	Dr	50	5-6

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Rep Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	14:00	2.00	2	Drill Actual fm 2097m to 2103m
14:00	14:30	0.50	5	Pressure build up circ. hole
14:30	14:45	0.25	22	Shut in well let well flow
14:45	17:15	2.50	5	Circ. tight hole (Drlg. break w/ x. of formation)
17:15	17:45	0.50	8	W.O. soap pump
17:45	21:15	3.50	2	Drill Actual fm. 2103m to 2120m
21:15	21:30	0.25	7	Rig Service
21:30	22:45	1.25	10	Circ. Survey Survey barrel burnt
22:45	24:00	1.25	5	Pulling tight Circ. hole

NOTES
Circ. hole Longer between conection

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126

WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc.

CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3

UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie

SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — DPR / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection — R.M.
(2) Detailed Inspection Weekly/every check list — R.M.
(3) [illegible] Signs Posted (if required) — R.M.
(4) Well Licence & Site Diagram Posted — R.M.
(5) Flare Line Staked — R.M.
(6) BOP Drills Performed — R.M.
(7) Visually Inspect BOP's Flarepits & Ungassed Liquid — R.M.
(1) Rig Site Health and Safety Meeting, crew meetings — R.M.
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (own inspection) — R.M.
(3) Well Pre-Entry Safety Planning or Ops Meeting — R.M.
(4) Crown Saver Checked — R.M.
(5) Utility Kits Checked — R.M.

DATE	13-Sep-2003	LAST CASING	O.D. (mm)								SET AT (m)
RIG NO	2	TUBING									
FUEL @ 8:00		DR. LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00
RIG	BOILER										

WEATHER

	TEMPERATURE	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE (in mm)
CURRENT		600	WILSON	356
CONDITION				
WIND		550	SKYTOP BREWSTER	356
CONDITION				
ROAD				

CAODC Chimo Equipment A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	TOTAL
DAY				3.00																			8.25	0.75	3.00			12.00
EVE																							3.50			5.50		12.00
TOTAL				3.00																			11.75	0.75	3.00	5.50		24.00

SHALE SHAKER(S) — NO. / TYPE / SCREENS CHANGED ☐ YES ☐ NO

RENTALS/SERVICES — HRS / DAY / EVE

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3	DATE	13-Sep-2003
OPERATOR	Junex Inc.	CONTRACTOR	DOUBIL INC
RIG MANAGER	BOB Crewe	RIG NO.	2
PROVINCE	Alberta	CAMP ☐ YES ☐ NO	RIG SAFETY DAYS: 35.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
96	D.P	STANDS	1828.51
	D.P	SINGLES	
			12.22
	TOTAL		2120.07
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50

DULL NO. STRUCTURE

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD — MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT / AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN

METERS DRILLED

FROM	TO	O.D. (mm)	ROTARY R.P.M.
2120.00			

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. — PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:15	0.25	5	circ. hole
0:15	1:30	1.25	5	pump fluid down hole
1:30	3:15	1.75	22	Stuck work hole
3:15	4:00	0.75	23	Hook up flow line to mud tank
4:00	7:00	3.00	24	Wait on water
7:00	8:30	1.50	5	Try and break circ. no good
8:30	9:00	0.50	22	Reverse circ.no good
9:00	12:00	3.00	22	TRy free stuck pipe

NOTES

BOILER — HRS RAN / pH / STACK TEMP — MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD — SAFTEY TOPIC — M.A.C.P.

FIRST TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
96	D.P	STANDS	1828.51
	D.P	SINGLES	
			12.22
	TOTAL		2120.07
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50

DULL NO. STRUCTURE

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD — MUD TYPE ☐ WATER BASED ☐ OIL BASED

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT / AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL — HOURS RUN

METERS DRILLED

FROM	TO	O.D. (mm)	ROTARY R.P.M.
2120.00			

CIRCULATION PRESSURE (KPa) — PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. — PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	18:30	6.50	22	(Try and free stuck pipe)
18:30	24:00	5.50	25	Wait tools &loggers

NOTES
Check emergency shut downs bring scorpion to floor,put up diving board check out fire extinguishers

BOILER — HRS RAN / pH / STACK TEMP — MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD — SAFTEY TOPIC: Awarenes — M.A.C.P.

SECOND TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO.
2003FC126	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	**CONTRACTOR**
Junex Inc.	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	**UNIQUE ID:**
Galt No 3	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	**SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE**
Mathieu Lavoie	BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR. / R.M.)
(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Derrick Inspection (Monthly/Semi-Annually) ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
(4) Well Licence & Site Diagram Posted ☑ ☑
(5) Flare Line Staked ☑ ☑
(6) BOP Drills Performed ☑ ☑
(7) Visually Inspect BOP's Functions & Degasser Lines ☑ ☑
(7) Rig Site Health and Safety Meeting (Daily/Weekly) ☑ ☑
(8) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (Weekly/Monthly) ☑ ☑
(9) Mast Inspection Before Raising or Lowering ☑ ☑
(9) Crown Saver Checked ☑ ☑
(9) Safety Kits Checked ☑ ☑

DATE	RIG NO.	FUEL @ 8:00	RIG	BOILER
14-Sep-2003	2			

	O.D. (mm)	WALL (mm)	GRADE	MAKE	CONN.	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m)	SET AT (m)
LAST CASING									
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER: TEMPERATURE; CONDITION; WIND DIRECTION; ROAD

LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	WALL ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LENGTH (mm)
						600	WILSON	356
						550	SKYTOP BREWSTER	356

CAODC — Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOTAL
DAY										1.50														10.50	12.00
EVE																								12.00	12.00
TOTAL										1.50														22.50	24.00

SHALE SHAKER(S)

NO.	TYPE
SCREENS CHANGED	☐ YES ☐ NO
TOP	TOP
MIDDLE	MIDDLE
BOTTOM	BOTTOM

RENTALS/SERVICES

	HOURS	DAY	EVE

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3	14-Sep-2003
OPERATOR	**CONTRACTOR**
Junex Inc.	DOUBIL INC
RIG MANAGER	**RIG NO.**
BOB Crewe	2
PROVINCE	**CAMP** ☐ YES ☐ NO / **RIG SAFETY DAYS:**
Alberta	36.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
98	D.P.		1828.51
	D.P.		
	KELLY/DOWN		12.22
	TOTAL		2120.07
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50
DULL BIT STRUCTURE	T / B / G / OC / G / Gage / OC / Reason Pulled / Time Out

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm³/30 min)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SCREEN SIZE	SCREEN CONDITION	AMOUNT DISCARDED

METERS DRILLED

FROM	TO	ON BTM. (m)	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT
2120.00				

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	8:30	8.50	25	Wait on tools & loggers
8:30	10:00	1.50	9	Slip and cut 13.8m drill line
10:00	12:00	2.00	25	Wait on tools & loggers

CIRCULATION PRESSURE (kPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

NOTES
Change liners in pump

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	BOILER pH	BOILER STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Ken Walker					Lifting (pump liners)	

FIRST TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT
CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
96	D.P.		1828.51
	D.P.		
	KELLY/DOWN		12.22
	TOTAL		2120.07
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50
DULL BIT STRUCTURE	T / B / G / OC / G / Gage / OC / Reason Pulled / Time Out

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm³/30 min)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SCREEN SIZE	SCREEN CONDITION	AMOUNT DISCARDED

METERS DRILLED

FROM	TO	ON BTM. (m)	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT
2120.00				

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	14:30	2.50	25	Wait on tools and loggers
14:30	24:00	9.50	25	Wait on loggers

CIRCULATION PRESSURE (kPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

NOTES
Off load fishing tools Weld flow nipple & Install Check guide wires

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	BOILER pH	BOILER STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Mike Garner						

SECOND TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT
CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE Greg MacKinnon

DAILY CHECKS (OPR. / R.M.)
1. Daily Drills Around Inspection
2. Detailed Inspection Weekly/daily (Checklist)
3. H2S Signs Posted (if required)
4. Well Licence & Rig Diagram Posted
5. Flare Line Staked
6. BOP Drills Performed
7. Visually inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines
8. Rig Safe Health and Safety Meeting (minimum weekly)
9. C.A.O.D.C. Rig Safety Inspection Checklist (posting/review)
10. Crown Saver Checked
11. Mirror Kills Checked

DATE 15-Sep-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 0.00 | RIG | BOILER

	O.D. (mm)	MIN I.D. (mm)	Ream	Make	Shank	No. Jts	Total Joint Length	Adj to KB (m)	Set at (m)
LAST CASING									
TURNING ON LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER	TEMPERATURE	DCDP SIZE (mm)	Length	Grade	Min ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	Thread Type	No. of Joints	Pump Type	Pump Manufacturer	Stroke Length (mm)
	CUM/KLM CONDITION								600	WILSON	356
	WIND DIRECTION								550	SKYTOP BREWSTER	356
	ROAD										

Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

SHALE SHAKER(S) — RENTALS/SERVICES (MOBS / DAY / EXP)
No. | Type | Screens Changed ☐ YES ☐ NO | Top | Middle | Bottom

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 15-Sep-2003
OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC
RIG MANAGER Greg MacKinnon | RIG NO. 2
PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 37.00

BIT RECORD

No.	Bit	O.D. (mm)	Length
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
96	D.P.	STANDS	1828.51
	S.P.	SINGLES	
	KELLY DOWN		12.22
	TOTAL		2120.07
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL METRES DRILLED	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED	
TIME			
W.L. (cm3)			
pH			

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

Hours Run	Bit Meters Drilled	Cumulative Meters Drilled	Cumulative Hours Run

METERS DRILLED

FROM	TO	Meters Drilled	Rotary R.P.M.	Hours Run

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

FIRST TOUR

TIME LOG

From	To	Elapsed Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	12:00	12.00		Wait on loggers

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

MUDDER: MIS/DIV | API | STATIC TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

BIT RECORD

No.	Bit	O.D. (mm)	Length
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
96	D.P.	STANDS	1828.51
	S.P.	SINGLES	
	KELLY DOWN		12.22
	TOTAL		2120.07
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL METRES DRILLED	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED	☐ OIL BASED	
TIME			
W.L. (cm3)			
pH			

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

Hours Run	Bit Meters Drilled	Cumulative Meters Drilled	Cumulative Hours Run

METERS DRILLED

FROM	TO	Meters Drilled	Rotary R.P.M.	Hours Run

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

SECOND TOUR

TIME LOG

From	To	Elapsed Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	24:00	12.00	25	W. O. loggers

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

MUDDER: MIS/DIV | API | STATIC TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126	WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR Junex Inc.	CONTRACTOR DOUBIL INC
SURFACE LOCATION Galt No 3	UNIQUE ID:
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / RM

(1) Daily ... Record Inspection
(2) Detailed Inspection (Weekly) using (the list)
(3) H2S Signs (Posted if required)
(4) Well Licence & Site Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) BOP Drills Performed
(7) Visibility maps (LOOP's Handover & Engineer Lines
(8) Rig Site Hazard and Safety Meeting (once per month)
(9) C.A.O.D.C. Rig Safety Inspection Checklist (one high month)
(10) Well Inspection Before Running (any) Casing
(11) Crown Saver Checked
(12) Blowout Prevent

DATE	16-Sep-2003
RIG NO.	2
FUEL @	8:00

	O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	CONNECTION	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LANDED	KB TO CSG. HEAD (m)	SET AT (m)
LAST CASING								
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER: TEMPERATURE / CONDITION / WIND / ROAD

DCMP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	BOX OD (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	TOOL JT CONN. TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
							600	WILSON	356
							550	SKYTOP BREWSTER	356

CAODC — Chimo Equipment, A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

	CREW NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	CREW																										
	SAFETY MTG.																										
	DAILY TOTAL																										
SFF												3.00															
EOT												7.25							4.00								
TOTAL												10.25							4.00								

screw back in: 6.75 / 8.75

	CREW NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	CREW																										
	SAFETY MTG.																										
	DAILY TOTAL																										
SFF																											
EOT																											
TOTAL																											

TOTALS: 12.00 / 12.00 / 24.00

SHALE SHAKER(S) — RENTALS/SERVICES

SCREENS	YES / NO						
TOP	TOP						
MIDDLE	MIDDLE						
BOTTOM	BOTTOM						

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
DATE	16-Sep-2003
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
RIG MANAGER	BOB Crewe
RIG NO.	2
PROVINCE	Alberta
CAMP	YES / NO
RIG SAFETY DAYS:	38.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
96	D.P.		1828.51
	D.P.		
	KELLY/DWN		12.22
	TOTAL		2120.07
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50
CUTTING STRUCTURE	T / O / MAKE / GAUGE / B / Stage / DOC / RESERVE GAUGE / OTHER

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	WATER BASED / OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SCREEN SIZE	SCREEN CONDITION

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	BIT SIZE (mm)	BIT TYPE	NO. OF BIT JETS

CIRCULATION PRESSURE (kPa) — PUMP NO. 1 / PUMP NO. 2: LINER SIZE (mm) / E.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ / @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (n)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	9:00	9.00	25	Wait on loggers
9:00	12:00	3.00	11	Wireline Logs to free point pipe

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

SLACK: HOURS / pH / STATIC TEMP. — MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD — SAFTEY TOPIC — M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00		☑
Derrickman		John McIvor	12.00		☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00		☑
Floorman		Ron Martin	12.00		☑
Floorman		Doug Waters	12.00		☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
98	D.P.		1828.51
	D.P.		
	KELLY/DWN		12.22
	TOTAL		2120.07
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50
CUTTING STRUCTURE	T / O / MAKE / GAUGE / B / Stage / DOC / RESERVE GAUGE / OTHER

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	WATER BASED / OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SCREEN SIZE	SCREEN CONDITION

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	BIT SIZE (mm)	BIT TYPE	NO. OF BIT JETS

CIRCULATION PRESSURE (kPa) — PUMP NO. 1 / PUMP NO. 2: LINER SIZE (mm) / E.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ / @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (n)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:45	0.75	11	Wireline Logs to free point
12:45	13:15	0.50	11	Wireline out of hole rig up sheave in derrick
13:15	15:00	1.75	11	Rig up shot run in hole
15:00	19:00	4.00	19	Reverse rotate string set off charge no good, run in 2nd charge
19:00	21:30	2.50	11	Log hole screw back in set off charge screw off 1400m
21:30	22:15	0.75	23	Work pipe (screw back in)
22:15	24:00	1.75	11	Reverse string Set charge no good

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

SLACK: HOURS / pH / STATIC TEMP. — MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD — SAFTEY TOPIC — M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00		☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00		☑
Motorman		Paul Marier	12.00		☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00		☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00		☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavole | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR. / R.M.)
(A) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(B) Derrick Inspection (Weekly using checklist) ☐ ☐
(C) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
(D) Well Licenses & Block Diagram Posted ☑ ☑
(E) Flare Line Staked ☑ ☑
(F) BOP Data Performed ☑ ☑
(G) Visually Inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines ☑ ☑
(H) Rig Site Health and Safety Meeting (crews in or monthly) ☐ ☐
(I) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (Driving Permit) ☐ ☐
(J) Blow Preventers Before Drilling Out Casing ☐ ☐
(K) Crown Saver Checked ☐ ☐
(L) Motor Kills Checked ☐ ☐

DATE 17-Sep-2003 | RIG NO. 2 | FUEL ... | RIG ... | ROKER ...

	O.D. (mm)	WALL THICK. (mm)	kg/m	GRADE	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
LAST CASING									
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER	TEMPERATURE	DC/DP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	WALL THICK. (mm)	TOOL JT. O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
	CURRENT								600	WILSON	356
	CONDITION										
	WIND								550	SKYTOP BREWSTER	356
	DIRECTION										
	ROAD										

Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME BREAKDOWN

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	DRILL	RIG UP & DOWN MOVE	DRILL ACTUAL	REAMING	CIRCULATE	COND. MUD & CIRC.	WIRE	SER. RIG	REPAIR RIG	CLEAR DRILL LINE	DEV. SURVEY	PIPE TRIP GOOD	REAM TIGHT & DANGER	WAIT ON ORDERS	MPWD SURVEY	BOP TEST	DRILL STEM TEST	PLUG BACK	SQUEEZE CEMENT	FISHING	LOG HOLE	SAFETY MTG.		
01											8.25										11.25	0.75		
02																				6.00				
TOTAL			5.75								0.25									6.00	11.25	0.75	24.00	

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

	MUD	DAY	EVE.
TYPE			
SCREEN CONDITION	☐ YES ☐ NO		
TOP	TOP		
MIDDLE	MIDDLE		
BOTTOM	BOTTOM		

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 17-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 39.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
96	D.P.	STANDS	1628.51
		SINGLES	
			12.22
		TOTAL	2120.07
			7000.00
			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50

BOTTOM STRUCTURE: T | B | G | OC | N | Gage | OC | Reason Pulled | Run No.

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm³)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO			

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:15	0.25	11	Running shot # 3
0:15	1:00	0.75	26	Work pipe
1:00	12:00	11.00	25	Wait on orders

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	BOILER pH	BOILER STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Ken Walker						

FIRST TOUR ... TO ...

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
29	H.W.P	89	266.17
96	D.P.	STANDS	1828.51
		SINGLES	
			12.22
		TOTAL	2120.07
			7000.00
			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50

BOTTOM STRUCTURE: T | B | G | OC | N | Gage | OC | Reason Pulled | Run No.

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm³)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO			

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:15	0.25	25	W.O. orders
12:15	16:00	3.75	19	Rig up loggers & Run Shot #4, Unscrew Pipe
16:00	18:15	2.25	19	Run Inside D.P. W / Schlumberger To Find Screw Off Depth
18:15	24:00	5.75	6	P.O.O.H.

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	BOILER pH	BOILER STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Mike Garner						

SECOND TOUR ... TO ...

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	8.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	8.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	8.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	8.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	8.00	☐	☑
Driller		Lee Smallwood	8.00	☐	☐
Derrickman		Luc Leblanc	8.00	☐	☐
Motorman		Shawn McLachlan	8.00	☐	☐
Floorman		Ron Call	8.00	☐	☐
Floorman		Ray Hicks	8.00	☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M.)
(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist) ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
(4) Well License & Sour Diagram Posted ☑ ☑
(5) Flare Line Staked ☐ ☐
(6) BOP Drills Performed ☑ ☑
(7) Visually Inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines ☐ ☐
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (see coach guide) ☐ ☐
(9) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checked (posting proof) ☐ ☐
(10) Hard Hoses (for derrickman or cleaning) ☐ ☐
(11) Crown Saver Checked ☐ ☐
(12) Hard Line Inspected ☐ ☐

DATE 18-Sep-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:00 | MUD | BOILER

WEATHER: TEMPERATURE | CLOUD/WIND CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

LAST CASING/TUBING OR LINER

O.D. (mm)	WT. (kg/m)	GRADE	BAND			TOTAL (m)	TOTAL (m)	SET AT (m)
178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE (mm)
600	WILSON	356
550	SKYTOP BREWSTER	356

CAODC | Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME HRS

CODE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
DAY					5.00										6.75				6.25					
EVE					2.25	4.25									5.50									
TOTAL					7.25	4.25									12.25				0.25					

SHALE SHAKER(S)

		TOT A/S
SCREENS CHANGED	☐ YES ☐ NO	
TOP	TOP	12.25
MIDDLE	MIDDLE	12.00
BOTTOM	BOTTOM	24.00

RENTALS/SERVICES

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 18-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP ☐ YES ☐ NO | RIG SAFETY DAYS: 40.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
13	H.W.P	89	119.27
1	Screw In Sub	120	1.23
1	Disc. Sub	120	0.76
1	HWDP	89	9.16
1	DR Jar	120	4.82
6	D.C.	120	54.12
14	HWDP	89	128.64
93	D.P.	STANDS	1771.23
	D.P.	SINGLES	
		ROTATING	
		TOTAL	2102.40
WT. BELOW			10000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50
OUTER/INNER/TAPER	
T	B	GAUGE	LOC	B	Gage	ODC	R	Reason Pulled

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
WEIGHT	
FUNNEL VIS.	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SHAKER SCREEN SIZE	SAND %	SOLIDS %	LOSS/HOLE VOLUME
HOURS RUN	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT HRS	BIT ROTATING HRS	BIT CUM. HRS
2120.00				

CIRCULATION PRESSURE (KPa)

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	End Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	4:00	4.00	5	Make up fishing tool and T.I.H.
4:00	5:00	1.00	5	Circ. hole
5:00	6:15	1.25	19	Work over fish
6:15	11:15	5.00	19	Jar drill string
11:15	11:45	0.50	19	Rig Up Schlumberger. Pipe Severing Tool
11:45	12:00	0.25	21	Safety Meeting

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD: 90000.00 | SAFTEY TOPIC: D.P. Severing Tool | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	8.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	8.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	8.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	8.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	8.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.20
1	N.B. Reamer	4.75	1.52
1	F.S.	120	0.58
1	Roller Reamer	4.75	1.43
1	monel	120	9.44
13	H.W.P	89	119.27
1	Screw In Sub	120	1.23
1	Disc. Sub	120	0.76
1	HWDP	89	9.16
1	DR Jar	120	4.82
6	D.C.	120	54.12
14	HWDP	89	128.64
93	DP	STANDS	1771.23
	DP	SINGLES	
		ROTATING	
		TOTAL	2102.40
WT. BELOW			10000.00
WT. OF STRING			47000.00

BIT RECORD

BIT NO.	19
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4915
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2074.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	46.00
TOTAL HOURS RUN	11.50
OUTER/INNER/TAPER	
T	B	GAUGE	LOC	B	Gage	ODC	R	Reason Pulled

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
WEIGHT	
FUNNEL VIS.	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SHAKER SCREEN SIZE	SAND %	SOLIDS %	LOSS/HOLE VOLUME
HOURS RUN	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT HRS	BIT ROTATING HRS	BIT CUM. HRS
2120.00				

CIRCULATION PRESSURE (KPa)

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	End Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	14:30	2.50	19	Run Inside D.P. W / D.P. Severing Tool & Activate
14:30	15:00	0.50	19	Jar Pipe. Pipe Did Not Sever. Back Off Pipe @ 1965.2m
15:00	17:30	2.50	19	Run In W / CCL & Rig Out Loggers
17:30	19:45	2.25	5	Circ. & Clean Hole
19:45	0:00	4.25	6	T.O.O.H. using pipe spinners break and lay down fishing tools

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☐
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☐
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☐
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☐
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☐
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00	☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR. / R.M.)
(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist)
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well License & Stick Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) BOP Drills Performed
(7) Weekly Inspect BOP's / Hardness & Diameter Tests
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (each new shift)
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (weekly min 4h)
(3) Reporting within 60 min Blowing or Lowering
(4) Crown Saver Checked
(5) Hard Hats Checked

DATE 19-Sep-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

	O.D. (mm)	Min I.D. (mm)	kg/m	BASE	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
LAST CASING									
TUBING									
ON LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

	OCTG SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	CONNECT TYPE	NO. OF STRDS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
								600	WILSON	356
								550	SKYTOP BREWSTER	356

CAODC | Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME / HRS

CODE NO.	OPER	INCLU. & REPAIR OTHER	DRILL ACTUAL	REMARKS	TOURING	DOWN HRS	HRS	NO.	REMARKS	TOURING HRS	DEV. SURVEY	WIPER TRIP CASING	WIPER TRIP OPEN HOLE	REAM	INSTALL BOP	TEST BOP	DRILL STEM TEST	FLUID CIRC.	COMMENTS	CM	SAFETY MEET	22
DAY			1.00				3.75															Wait on cmters 7.25
EVE																						12.00
TOTAL			1.00				3.75															19.25

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

12.00	SCREENS CHANGED	YES / NO				
12.00	TOP	TOP				
24.00	MIDDLE	MIDDLE				
	BOTTOM	BOTTOM				

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 19-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Alberta | CAMP YES / NO | RIG SAFETY DAYS: 41.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
103	D.P.	STANDS	1959.57
	D.P.	SINGLES	
	KELLY/DWN		
	TOTAL		1959.57
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD: BIT NO. | SIZE | IADC CODE | MFG. | TYPE | SERIAL NO. | JETS | DEPTH OUT (m) | DEPTH IN (m) | TOTAL METERS DRILLED | TOTAL HOURS RUN | DULL GRADING: TO | T1 | T2 | BRG | GAUGE | OTHER | REASON PULLED

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD: MUD TYPE | WATER BASED | OIL BASED | TIME | DENSITY | FUNNEL VIS. | W.L. (cm3) | pH

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN | MAKE | SIZE | CAPACITY (L/s)

METERS DRILLED

FROM	TO	HOURS ON BOTTOM	ROTARY R.P.H.	AVG. WOB (kN)
2120.00				

CIRCULATION PRESSURE (KPa): PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) 140 | S.P.M. 44 | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) | S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ | @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:30	0.50	6	Lay down fishing tools
0:30	3:45	3.25	6	T.I.H. w/D.P. open ended tag fish
3:45	4:45	1.00	5	Circ. hole
4:45	12:00	7.25	22	(Wait on cmters)

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner | BOILER: HRS RAN / pH / STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD: 41000.00 | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00		☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00		☑
Motorman		Paul Marier	12.00		☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00		☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00		☑

RATE SCHEDULE: REGULAR / REPAIR / INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
103	D.P.	STANDS	1959.57
	D.P.	SINGLES	
	KELLY/DWN		
	TOTAL		1959.57
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD: BIT NO. | SIZE | IADC CODE | MFG. | TYPE | SERIAL NO. | JETS | DEPTH OUT (m) | DEPTH IN (m) | TOTAL METERS DRILLED | TOTAL HOURS RUN | DULL GRADING: TO | T1 | T2 | BRG | GAUGE | OTHER | REASON PULLED

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD: MUD TYPE | WATER BASED | OIL BASED | TIME | DENSITY | FUNNEL VIS. | W.L. (cm3) | pH

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN | MAKE | SIZE | CAPACITY (L/s)

METERS DRILLED

FROM	TO	HOURS ON BOTTOM	ROTARY R.P.H.	AVG. WOB (kN)

CIRCULATION PRESSURE (KPa): PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) 140 | S.P.M. 44 | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) | S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ | @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	0:00	12.00	22	(Wait on cmters)

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood | BOILER: HRS RAN / pH / STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00		☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00		☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00		☑
Floorman		Ron Call	12.00		☑
Floorman		Ray Hicks	12.00		☑
Toolpusher		Greg MacKinnon	12.00		☑

RATE SCHEDULE: REGULAR / REPAIR / INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / RIG

(1) Daily In-all-Around Inspection ☑ / ☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist) ☐ / ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☑ / ☑
(4) Well License & Slack Diagram Posted ☑ / ☑
(5) Flare Lines Staked ☑ / ☑
(6) BOP Drills Performed ☑ / ☑
(7) Visually Inspect BOP's Fibrelines & Degasser Lines ☐ / ☐
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (each crew month) ☐ / ☐
(9) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/year) ☐ / ☐
(10) Weld Inspection Since Rigging In (Derrick) ☐ / ☐
(11) Crown Saver Checked ☐ / ☐
(12) Kelly Valve Checked ☐ / ☐

DATE 20-Sep-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 6:00

	O.D. (mm)	WEIGHT	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m)	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
LAST CASING							
TUBING OR LINER	178	34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER: TEMPERATURE 20 | CURRENT CONDITION cleer | WIND DIRECTION SE | ROAD Dusty

	PUMP SIZE	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
								600	WILSON	356
								550	SKYTOP BREWSTER	356

CAODC — Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	OPER.	RIG UP & TEAR DOWN	WIRE LINE	REPAIRS	CORING	CIRC. MUD & COND.	TRIPS	RIG SERVICE	REPAIR RIG	OUT OF DRILL LINE	DRLG.	RUN CASG. & CEMENT	WAIT ON CEMENT	BOP TEST	DIR. WORK	DRILL STEM TEST	FISH	SQUEEZE CEMENT	SIDE-TRACK	SAFETY MTG.				
DAY	5.00	6.25					2.25	4.00												Wait on cmters				
EVE	1.50							19.50												0.50				
TOTAL	6.50	0.25					2.25	14.50												0.50				

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

SUCTION									
	NO.	TYPE							
	SCREEN SIZE	☐ YES ☐ NO							
12.00	TOP	TOP							
12.00	MIDDLE	MIDDLE							
24.00	BOTTOM	BOTTOM							

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 20-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 42.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	OD	ID (mm)	LENGTH
103	D.P.		1959.57
	D.P.		
	REMOVED		
	TOTAL		1959.57
WT. OF BIT			
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD

BIT NO.			
SIZE			
IADC CODE			
MFG.			
TYPE			
SERIAL NO.			
JETS			
DEPTH OUT (m)			
DEPTH IN (m)			
TOTAL METERS DRILLED (m)			
TOTAL HOURS RUN			
DULL CONDITION	T	B	G
HOURS RUN			

HOLE CONDITION

HOLE DRAG			
TORQUE AT BOTTOM			
FILL ON BOTTOM (m)			
HOURS RUN			

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED	
TIME			
DENSITY (kg/m³)			
FUNNEL VIS. (s/L)			
W.L. (cm3)			
pH			

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT + UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	METERS DRILLED	BIT HRS	ROP (m/hr)
1910.00				

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1: LINER SIZE (mm), S.P.M. | PUMP NO. 2: LINER SIZE (mm), S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (n)	DIRECTION

TIME LOG — DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap. Time	Code No.	
0:00	0:30	0.50	22	(Wait on cmters)
0:30	2:15	1.75	12	Rig up Dowell cmters and have safety meeting
2:15	2:45	0.50	12	Cmt #1 plug down @ 02h45
2:45	4:15	1.50	6	Trip out 10 stds. circ hole
4:15	7:45	3.50	6	T.O.O.H.
7:45	8:00	0.25	7	Rig Service + Activate H.C.R. Closed 3 Secs.
8:00	12:00	4.00	13	Wait on Cement

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	OD	ID (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.18
1	b.s.	120	0.61
6	D.C.	120	54.12
14	H.W.P	89	128.64
86	D.P.		1636.78
0	D.P.		0.00
	REMOVED		12.22
	TOTAL		1820.33
WT. OF BIT			
WT. OF STRING			

BIT RECORD

BIT NO.			
SIZE	6.125		
IADC CODE			
MFG.			
TYPE	EHP51		
SERIAL NO.	BW4451		
JETS	0 0 0		
DEPTH OUT (m)			
DEPTH IN (m)			
TOTAL METERS DRILLED (m)			
TOTAL HOURS RUN			
DULL CONDITION	T	B	G
HOURS RUN			

HOLE CONDITION

HOLE DRAG			
TORQUE AT BOTTOM			
FILL ON BOTTOM (m)			
HOURS RUN			

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED	
TIME			
DENSITY (kg/m³)			
FUNNEL VIS. (s/L)			
W.L. (cm3)			
pH			

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT + UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	METERS DRILLED	BIT HRS	ROP (m/hr)
1910.00				

CIRCULATION PRESSURE (kPa) | PUMP NO. 1: LINER SIZE (mm), S.P.M. | PUMP NO. 2: LINER SIZE (mm), S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (n)	DIRECTION

TIME LOG — DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap. Time	Code No.	
12:00	22:30	10.50	13	Wait on Cement
22:30	0:00	1.50	6	T.I.H. lay down 10 stds. D.P. strap pipe

NOTES
Function Test Annular,Pipe Rams,Blind Rams & HCR

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC: BOP Positions | M.A.C.P.: 13260

CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

Based on the CAODC ETS file standard

JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Mathieu Lavoie
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe
DATE	21-Sep-2003
RIG NO.	2

LAST CASING / TUBING ON LINER									
	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

Pump type	Pump manufacturer	Stroke
600	WILSON	356
550	SKYTOP BREWSTER	356

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
DATE	21-Sep-2003
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
RIG MANAGER	BOB Crewe
RIG NO.	2
PROVINCE	Quebec
CAMP	☐ YES ☑ NO
RIG SAFETY DAYS:	43.00

TIME - HRS

	5 Cond mud & circ	6 Trips	7 Rig service	13 Wait on cement	23 Drlg out cmt.	24	Total
DAY	2.50	3.50	0.25	3.75	2.00		12.00
EVE	0.75	3.50	0.25	2.00	0.50	5.00	12.00
TOTAL	3.25	7.00	0.50	5.75	2.50	5.00	24.00

FIRST TOUR

Drilling Assembly

No.		O.D. (mm)	Length
1	bit	0	0.18
1	b.s.	120	0.61
6	D.C.	120	54.12
14	H.W.P	89	128.64
87	D.P.	Stands	1656.20
0	D.P.	Singles	0.00
			7.30
		Total	1847.05
Wt. on bit			6.50
Wt. of string			38.00

Bit Record

BIT NO.	20 R.R.
SIZE	6.125
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4451
DEPTH IN (m)	1827.00

Mud Record

MUD TYPE ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

Meters Drilled

From	To			
1827.52	1847.00	Drlg out cmt.	40	1

Time Log — Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap. Time	Code	Details
0:00	3:00	3.00	6	T.I.H. lay down 10 stds. strap pipe
3:00	3:45	0.75	5	Break circ. and tag plug @ 1827.52m
3:45	5:45	2.00	23	(Drlg out cmt.) to 1847m
5:45	7:30	1.75	5	Circ. hole
7:30	8:00	0.50	6	T.O.O.H. to csg.
8:00	8:15	0.25	7	Rig Service + Activate P.R. Closed Sec.
8:15	12:00	3.75	13	Wait on Cement

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

Crew

Crew	Name	Hrs	Injuries
Driller	Mike Garner	12.00	☐ Yes ☑ No
Derrickman	Scott Mclachlan	12.00	☐ Yes ☑ No
Motorman	Paul Marier	12.00	☐ Yes ☑ No
Floorman	Boyd Coffin	12.00	☐ Yes ☑ No
Floorman	Darryl Gignac	12.00	☐ Yes ☑ No

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

SECOND TOUR

Bit Record

BIT NO.	20 R.R.
SIZE	6.125
MFG.	Reed
TYPE	EHP51H
SERIAL NO.	BW4451
DEPTH OUT (m)	1851.00
DEPTH IN (m)	1827.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	24.00

Mud Record

MUD TYPE ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

Time Log — Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap. Time	Code	Details
12:00	14:00	2.00	13	Wait on Cement
14:00	14:30	0.50	6	R.I.H. Fr. 1596m-1847m
14:30	15:00	0.50	23	(Drlg out cmt.) Fr.1847m-1851m
15:00	15:45	0.75	5	Circ. & Clean Hole
15:45	18:45	3.00	6	P.O.O.H.
18:45	19:00	0.25	7	Rig Service + Activate B.R. Closed 4 Secs
19:00	0:00	5.00	24	Make Up Tools and T.I.H. test Mtr

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

Crew

Crew	Name	Hrs	Injuries
Driller	Lee Smallwood	12.00	☐ Yes ☑ No
Derrickman	Luc Leblanc	12.00	☐ Yes ☐ No
Motorman	Shawn McLachlan	12.00	☐ Yes ☐ No
Floorman	Ron Cail	12.00	☐ Yes ☐ No
Floorman	Ray Hicks	12.00	☐ Yes ☐ No

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M.)
(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist) ☑ ☑
(3) HDS Signs Posted (if required) ☑ ☑
(4) AHS Licence & Shift Diagram Posted ☑ ☑
(5) Hard Line Slated ☑ ☑
(6) BOP Drills Performed ☑ ☑
(7) Visually inspected BOP's Between A Degreaser Lines ☑ ☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (one/crew/month) ☐ ☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (one/rig/month) ☐ ☐
(3) Mast Inspection Before Raising or Lowering ☐ ☐
(4) Crown Saver Checked ☐ ☐
(5) Anchor Rods Checked ☐ ☐

DATE 22-Sep-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:00 | RKB | SGL/ER

	O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	NAME	RANGE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	TOP TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
LAST CASING									
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT | CONDITIONS | WIND DIRECTION | ROAD

	OCDP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN ID (mm)	TIGHT JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	SYSTEM VOLUME (m³)
								600	WILSON	356
								550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 22-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 44.00

TIME: DRILLING | REAMING | CORING | SURVEY | CASING | RUN/PULL TBG | CEMENTING | WAIT ON CEMENT | NIPPLE UP B.O.P. | TEST B.O.P. | DRILL STEM TEST | TRIPPING | RIG REPAIR | CUT OFF DRILL LINE | SLIP DRILL LINE | OTHER

OPER		4.00			1.25	9.50	0.25		6.00										
RM																			
TOTAL		16.00			1.25	9.50	0.25		6.00										

SHALE SHAKER(S): SCREENS ☐ YES ☐ NO | TOP | MIDDLE | BOTTOM

RENTALS/SERVICES

12:00			
12:00			
24:00			

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	DESCRIPTION	O.D. (mm)	LENGTH
1	Dia.bit	0	0.15
1	Motor	0	7.93
1	f.s.	0	0.76
1	UBHO sub	0	0.70
1	monel	120	9.46
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	0	4.82
8	H.W.P	89	73.46
86	D.P.		1637.06
0	D.P.		0.00
	KELLY DOWN		10.36
	TOTAL		1854.00
WT. ON BIT			4000.00
WT. OF STRING			39000.00

BIT RECORD

BIT NO.	21
SIZE	156
IADC CODE	
MFG	Security
TYPE	TB26ST
SERIAL NO.	10566505
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1851.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	3.00
TOTAL HOURS RUN	4.00

DULL BIT STRUCTURE: I | O | DC | LOC | B | G | OC | R

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VISC. (s/L)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT + UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	METERS DRILLED	ROTARY R.P.M.	W.O.B.
1851.00	1854.00	3.0		

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) | S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) | S.P.M.

		127	

REDUCED PUMP SPEED

1600	☐	☐

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1829.00	14	233.00
1829.00	14	232.00
1603.00	0.6	
1622.00	2	219.00
1715.00	7.8	230.00
1829.00		

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	1:00	1.00	5	Circ and tag bttm.
1:00	3:15	2.25	10	Run surveys @ 1829m 1misrun, #2-14° 233 dir.#3-14°232 dir.
3:15	3:45	0.50	6	Trip out 12 stds. to 1603m
3:45	4:30	0.75	10	Deviation Survey @1603m .6 degree
4:30	5:00	0.50	10	Trip in 1 std. survey @ 1622m 2 deg.219 dir.
5:00	6:00	1.00	10	Trip in 5 stds. survey @ 1715m 7.8deg.230 dir.
6:00	6:15	0.25	5	Circ. hole
6:15	7:45	1.50	10	Deviation Survey 2 1829M
7:45	8:00	0.25	7	Rig Service + Activate Pipe Rams Closed 4 Secs.
8:00	12:00	4.00	2	Time Drill 156mm Hole Fr. 1851m-1854m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER: HRS RUN | SH | STACK TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	DESCRIPTION	O.D. (mm)	LENGTH
1	Dia.bit	0	0.15
1	Motor	0	7.93
1	f.s.	0	0.76
1	UBHO sub	0	0.70
1	monel	120	9.46
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	0	4.82
8	H.W.P	89	73.46
86	D.P.		1637.06
0	D.P.		0.00
	KELLY DOWN		4.84
	TOTAL		1848.48
WT. ON BIT			4000.00
WT. OF STRING			39000.00

BIT RECORD

BIT NO.	21
SIZE	156
IADC CODE	
MFG	Security
TYPE	TB26ST
SERIAL NO.	10566505
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1851.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	7.00
TOTAL HOURS RUN	16.00

DULL BIT STRUCTURE: I | O | DC | LOC | B | G | OC | R

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VISC. (s/L)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT + UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	METERS DRILLED	ROTARY R.P.M.	W.O.B.
1854.00	1858.00	D		.3-.5

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) | S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) | S.P.M.

5800	140		127	52

REDUCED PUMP SPEED

	☐	☐

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	0:00	12.00	2	Time Drill 156mm Hole Fr. 1854m-1858m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOILER: HRS RUN | SH | STACK TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

Chimo Equipment
A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Mathieu Lavoie
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe

DAILY CHECKS	OPR	R.M
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist)	☐	☐
(3) H2S Signs Posted (if required)	☐	☐
(4) Well License & Stick Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☑	☑
(6) BOP Drills Performed	☐	☐
(7) Visually inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines	☑	☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting		☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist		☐
(3)		☐
(4) Crown Saver Checked		☐
(5) Motor Kills Checked		☐

DATE	23-Sep-2003
RIG NO.	2
FUEL @ 8:00	
RIG	
BOILER	

WEATHER	
TEMPERATURE	18
CURRENT CONDITION	FOGGY
WIND DIRECTION	SOUTH
ROAD	GOOD

LAST CASING TUBING OR LINER	O.D. (mm)		kg/m			NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

DC/DP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE
							600	WILSON	356
							550	SKYTOP BREWSTER	356

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3	23-Sep-2003

OPERATOR	CONTRACTOR	
Junex Inc.	DOUBIL INC	
RIG MANAGER		RIG NO.
BOB Crewe		2
PROVINCE	CAMP ☐YES ☑NO	RIG SAFETY DAYS:
Quebec		45.00

TIME - HRS

CODE NO.	2	5	6	7	9	10	TOTAL
DAY	4.00	0.50	6.50	0.25	0.75		12.00
EVE	8.00	0.50	1.00			2.50	12.00
TOTAL	12.00	1.00	7.50	0.25	0.75	2.50	24.00

SHALE SHAKER(S)		
NO. 3	TYPE	BRANT
	☑YES ☐NO	
TOP	140	
MIDDLE	140	
BOTTOM	140	

RENTALS/SERVICES
SPERRY SUN MOTOR

FIRST TOUR

Drilling Assembly

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	Dia.bit	0	0.15
1	Motor	0	7.93
1	f.s.	0	0.76
1	UBHO sub	0	0.70
1	monel	120	9.46
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	0	4.82
8	H.W.P	89	73.46
86	D.P.	STANDS	1637.06
1	D.P.	SINGLES	9.52
	KELLY/DOWN		6.82
	TOTAL		1860.00
WT. OF DC			4000.00
WT. OF STRING			39000.00

Bit Record

BIT NO.	21	22
SIZE	156	156
IADC CODE		
MFG.	Security	Varel
TYPE	TB26ST	Ca75
SERIAL NO.	10566505	153766
JETS		18 18 11
DEPTH OUT (m)	1860.00	
DEPTH IN (m)	1851.00	1860.00
TOTAL METERS DRILLED	9.00	
TOTAL HOURS RUN	20.00	

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

Mud Record

MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

Meters Drilled

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT
1858.00	1860.00	DRD		.5

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER	S.P.M.
5800			127	52

Time Log / Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No.	Details
0:00	4:00	4.00	2	Time drill 156mm hole fm.1858m to 1860m
4:00	4:30	0.50	5	Circ. hole
4:30	8:00	3.50	6	T.O.O.H.
8:00	9:15	1.25	6	XO Bit & R.I.H. To 70 m
9:15	10:00	0.75	9	Slip & Cut 14m Drilling Line
10:00	10:15	0.25	7	Rig Serv. + Activate Annuler Closed 4 Secs.
10:15	12:00	1.75	6	R.I.H. W / Bit # 22

NOTES
Hole Fill-Measured 6.5Cubic Meters Calculeted 6.2 Cubic Meters

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marler	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐REGULAR ☐REPAIR ☐INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

Drilling Assembly

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	Dia.bit	0	0.15
1	Motor	0	7.93
1	f.s.	0	0.76
1	UBHO sub	0	0.70
1	monel	120	9.46
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	0	4.82
8	H.W.P	89	73.46
87	D.P.	STANDS	1656.25
	D.P.	SINGLES	
	KELLY/DOWN		12.22
	TOTAL		1875.05
WT. OF DC			4000.00
WT. OF STRING			39000.00

Bit Record

BIT NO.	22
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Varel
TYPE	Ca75
SERIAL NO.	153766
JETS	18 18 11
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1860.00
TOTAL METERS DRILLED	15.00
TOTAL HOURS RUN	28.00

HOLE CONDITION: HOLE DRAG / TORQUE AT BOTTOM / FILL ON BOTTOM (m)

Mud Record

MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

Meters Drilled

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT
1860.00	1875.00	DRD	30	6000

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER	S.P.M.
7000			127	55

DEVIATION SURVEY DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1839.00	14.9	231.00
1848.40	15.2	235.00

Time Log / Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No.	Details
12:00	13:00	1.00	6	R.I.H W / Bit # 22
13:00	13:30	0.50	5	Circ & Clean 5m To Btm.
13:30	15:15	1.75	10	Deviation Survey 1839 Inc.14.9 Deg. 231 Dir.
15:15	19:00	3.75	2	Time drill and rotate fm. 1839m to 1865m
19:00	19:45	0.75	10	Deviation Survey 2 1848.4M INC.15.2 deg.235 Dir.
19:45	0:00	4.25	2	Drill Actual Slide and rotate fm. 1865m to 1875

NOTES
Drilling break @ 1871.5m

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐REGULAR ☐REPAIR ☐INVERT — CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126	WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR Junex Inc.	CONTRACTOR DOUBIL INC
SURFACE LOCATION Galt No 3	UNIQUE ID:
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / RIM

(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Detailed Inspection Monthly (using checklist)
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well License & Blow Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) BOP Drills Performed
(7) Weekly Inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (new crew/month)
(9) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (monthly min)
(10) Hard Hat Inspection Before Entering or Leaving Rig
(11) Crown Saver Checked
(12) Mud Logging Unit Checked

DATE 24-Sep-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG DUIKER

WEATHER: TEMPERATURE; CURRENT CONDITION; WIND DIRECTION; ROAD

	O.D. (mm)	MIN I.D. (mm)	kg/m	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	SET AT (m)
LAST CASING							
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

	BOOT SUB	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	WELD I.D.	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD	WEAR (mm)	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LEN. (mm)
								600	WILSON	356
								550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME + HRS

	OPER	REPAIR & MAINT. (HRS)	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	COND MUD & CIRC	RIG SERVICE	REPAIR RIG	SLIP CUT DRLG LINE	DEV SURVEY	WIRE LINE LOGS	RUN CASG & CEMENT	WAIT ON CEMENT	MISC UP & DOWN	TEST BOP	DRILL STEM TEST	FISH MATH	SQUEEZE CEMENT	HIGHGRD	DIR WORK	LOST TIME MISC	
DAY	7.25				0.75	1.50				1.50												1.00
EVE	2.25	1.75				7.00				1.00												
TOUR	9.50	1.75			0.75	8.50				2.50												1.00

TOTALS: 12.00 / 12.00 / 24.00

SHALE SHAKER(S): NO. 3 TYPE: BRANT; SCREENS CHANGED ☐ YES ☑ NO; TOP 140; MIDDLE 140; BOTTOM 140

RENTALS/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3	24-Sep-2003
OPERATOR: Junex Inc.	CONTRACTOR: DOUBIL INC
RIG MANAGER: BOB Crewe	RIG NO.: 2
PROVINCE: Quebec	CAMP ☐ YES ☑ NO
	RIG SAFETY DAYS: 46.00

FIRST TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	Dia.bit	0	0.15
1	Motor	0	7.93
1	f.s.	0	0.76
1	UBHO sub	0	0.70
1	monel	120	9.46
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	0	4.82
8	H.W.P	89	73.46
88	D.P.	STANDS	1675.44
	D.P.	SINGLE	
	KELLYDOWN		7.98
	TOTAL		1890.00
WT. OF BIT			4000.00
WT. OF STRING			39000.00

BIT NO.	22
SIZE	156
IADC CODE	637
MFG.	Varel
TYPE	Ca75
SERIAL NO.	153766
JETS	18 18 11
DEPTH OUT (m)	1890.00
DEPTH IN (m)	1860.00
TOTAL HOURS DRILLED	30.00
TOTAL HOURS RUN	35.25
CUTTING STRUCTURE	0 Gage

HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m3)		
FUNNEL VIS. (sec/L)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED	PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	BOTTOM DOWNHOLE	BOTTOM SURFACE	DRILLING FLUID
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	DIFF. (m)	ROTARY R.P.M.	WOB (kN)
1875.00	1890.00	D	30	6000

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
6200			127	55

REDUCED PUMP SPEED: 1780 @ ; @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1858.00	13.5	245.00
1867.00	11.5	249.00

TIME LOG

From	To	Dur. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:45	0.75	5	Circ. up sample
0:45	1:30	0.75	10	Deviation Survey @ 1858m Inc.13.5 - 245 dir.
1:30	6:45	5.25	2	Drill Actual fm. 1875m to 1884m
6:45	7:30	0.75	10	Deviation Survey @ 1867m Inc. 11.5 Degrees 259
7:30	9:30	2.00	2	Directional Drill 156mm Hole Fr.1884m- 1890
9:30	10:30	1.00	22	Work Pipe : Pump Pres. Went Up
10:30	12:00	1.50	6	Hoist Bit # 22

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER: HRS RAN; pH; STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Paul Marier	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	Dia.bit	0	0.15
1	Motor	0	6.89
1	f.s.	0	0.76
1	UBHO sub	0	0.70
1	monel	120	9.46
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	0	4.82
8	H.W.P	89	73.46
88	D.P.	STANDS	1675.44
1	D.P.	SINGLE	9.60
	KELLYDOWN		4.42
	TOTAL		1895.00
WT. OF BIT			4000.00
WT. OF STRING			39000.00

BIT NO.	22	23
SIZE	156	156
IADC CODE		
MFG.	Varel	Varel
TYPE	CA75	CA75
SERIAL NO.	153766	153759
JETS		
DEPTH OUT (m)	1890.00	
DEPTH IN (m)	1860.00	1890.00
TOTAL HOURS DRILLED	30.00	5.00
TOTAL HOURS RUN	35.25	2.25
CUTTING STRUCTURE		ODC

HOLE CONDITION: HOLE DRAG; TORQUE AT BOTTOM; FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME		
DENSITY (kg/m3)		
FUNNEL VIS. (sec/L)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED	PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	BOTTOM DOWNHOLE	BOTTOM SURFACE	DRILLING FLUID
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	DIFF. (m)	ROTARY R.P.M.	WOB (kN)
1890.00	1895.00	D	30-35	6-7

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
6400			127	55

REDUCED PUMP SPEED: @ ; @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1877.00	9.8	250.00

TIME LOG

From	To	Dur. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	13:45	1.75	6	Hoist Bit # 22
13:45	19:00	5.25	6	XO Mud Motor + Bit T.I.H.
19:00	20:45	1.75	3	Reaming 1864m to 1890m
20:45	21:45	1.00	2	Drill Actual fr. 1890m to 1893m
21:45	22:45	1.00	10	Deviation Survey 1877m 9.8 Degrees 250 Azimuth.
22:45	24:00	1.25	2	Drill Actual fr. 1893m to 1895m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOILER: HRS RAN; pH; STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	8.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	8.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	8.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	8.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	8.00	☐	☑
Driller		Ken Walker	8.00	☐	☑
Derrickman		John Mercer	8.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	8.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	8.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	8.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Luc Masse
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / R.M

(1) Daily Walk Around Inspection — OPR ☑ R.M ☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist) — OPR ☐ R.M ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) — OPR ☑ R.M ☑
(4) Well Licence & Rig Diagram Posted — OPR ☑ R.M ☑
(5) Flare Line Tested — OPR ☑ R.M ☑
(6) BOP Drills Performed — OPR ☑ R.M ☑
(7) Visually Inspect BOP's Ramblers & Degasser Lines — OPR ☑ R.M ☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (once/week/crew) — OPR ☐ R.M ☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/3 months) — OPR ☐ R.M ☐
(3) Inspect wireline BOP (once/3 years) or (once/well) — OPR ☐ R.M ☐
(4) Crown Saver Checked — OPR ☐ R.M ☐
(5) Motor Kills Checked — OPR ☐ R.M ☐

DATE 25-Sep-2003 — RIG NO. 2 — FUEL @ 8:00 — RIG — BOILER

	O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL CSG LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
LAST CASING	178		34.27 Maverick	3	123	1604.18	4.58 1603.00
TUBING OR LINER							

WEATHER

	TEMPERATURE	HOOK LOAD (tons)	LINE WEIGHT (kg/m)	GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF LINES	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH (mm)
CURRENT	89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
CONDITION											
WIND DIRECTION								550	SKYTOP BIEWSTER	356
ROAD											

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME BRS

	OPER	RIG UP & RIG DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	TOTAL HRS & MIN	TWIST OFF	REPAIR TOO	SURFACE CASG LOSS	DIR DRILLING	HOLE OPN REAM	HOLE OPN CORE	WAIT ON SERVICES	WAIT ON EQUIP	CIRC FOR TRIPS	TRIPS	SURVEYS	OTHER	SAFETY MTG
24:00																			
DAY		9.75								2.25									
EVE		5.50				6.75	0.25			1.75						0.75			
TOTAL		15.25				6.75	0.25			4.00						0.75			

DRILLING ASSEMBLY

SHALE SHAKER(S) — NO. 3 — TYPE BRANT — SCREENS (MESH) — YES ☐ NO ☑

RENTAL S/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

12:00	140 TOP
12:00	140 MIDDLE
24:00	140 BOTTOM

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
DATE	25-Sep-2003
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
RIG MANAGER	BOB Crewe
RIG NO.	2
PROVINCE	Quebec
CAMP	YES ☑ NO ☐
RIG SAFETY DAYS:	47.00

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	Dia.bit	0	0.15
1	Motor	0	6.89
1	f.s.	0	0.76
1	UBHO sub	0	0.70
1	monel	120	9.46
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	0	4.82
8	H.W.P	89	73.46
89		STANDS	1694.69
1	D.P.	SINGLES	9.59
			4.18
		TOTAL	1914.00
WT. OF DC			4000.00
WT. OF STRING			39000.00

BIT RECORD

BIT NO.	23
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Varel
TYPE	CA75
SERIAL NO.	153759
DEPTH OUT (m)	1890.00
DEPTH IN (m)	
TOTAL METERS DRILLED	24.00
TOTAL HOURS RUN	12.00

BIT	TO	GRADE	I	O	D	L	B	G	OTHER	HOURS RUN	METERS RUN	FEET RUN

HOLE CONDITION

HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE — WATER BASED ☑ — OIL BASED ☐

TRAC

DENSITY	
FUNNEL VIS.	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	HOURS RUN	METERS RUN	FEET RUN	HOURS RUN	METERS RUN	FEET RUN

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT
1895.00	1914.00	D	30	6000

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
6500			127	55

REDUCED PUMP SPEED

@	@

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1886.00	9.4	256.00
1896.00	8.9	256.00

TIME LOG

From	To	Hrs Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	3:15	3.25	2	Directional Drill 156mm Hole Fr. 1895m- 1902m
3:15	4:00	0.75	10	Survey @ 1886m 9.4 Degrees 256 Degrees
4:00	9:00	5.00	2	Drill Actual Fr. 1902m- 1912m
9:00	10:30	1.50	10	Deviation Survey 1896m 8.9 Degrees 256 Azimuth
10:30	12:00	1.50	2	Drill Actual 1912m to 1914

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

BOP DR: HRS RUN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	8.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	8.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	8.00	☐	☑
Floorman		Ron Gail	8.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	8.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	Dia.bit	0	0.15
1	Motor	0	6.89
1	f.s.	0	0.76
1	UBHO sub	0	0.70
1	monel	120	9.46
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	0	4.82
8	H.W.P	89	73.46
90	D.P.	STANDS	1713.84
		SINGLES	11.62
		TOTAL	1931.00
WT. OF DC			4000.00
WT. OF STRING			39000.00

BIT RECORD

BIT NO.	23
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Varel
TYPE	CA75
SERIAL NO.	153759
DEPTH OUT (m)	1931.00
DEPTH IN (m)	1890.00
TOTAL METERS DRILLED	41.00
TOTAL HOURS RUN	20.50

BIT	TO	GRADE	I	O	D	L	B	G	OTHER	HOURS RUN	METERS RUN	FEET RUN

HOLE CONDITION

HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE — WATER BASED ☑ — OIL BASED ☐

TRAC

DENSITY	
FUNNEL VIS.	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	HOURS RUN	METERS RUN	FEET RUN	HOURS RUN	METERS RUN	FEET RUN

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT
1914.00	1931.00	D	25	6000

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
6500			127	55

REDUCED PUMP SPEED

@	@

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1906.00	7.9	247.00
1915.00	6.5	236.00

TIME LOG

From	To	Hrs Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	16:00	4.00	2	Drill Actual fr. 1914m to 1922m
16:00	17:00	1.00	10	Deviation Survey 1906m 7.9 Degrees 247 Azimuth
17:00	21:30	4.50	2	Drill Actual fr. 1922m to 1931m
21:30	22:15	0.75	10	Directional Survey @ 1915m 6.5 Degrees 236 Degrees
22:15	22:30	0.25	7	Rig Service + Activate Pipe Rams Closed Secs.
22:30	23:15	0.75	22	W.O.O.
23:15	0:00	0.75	6	Hoist Bit # 23

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOP DR: HRS RUN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

JOB NO.
3012

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO.
2003FC126	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR: Junex Inc.	CONTRACTOR: DOUBIL INC
SURFACE LOCATION: Galt No 3	UNIQUE ID:
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE: Luc Masse	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE: BOB Crewe

DAILY CHECKS	OPR.	R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist)	☐	☐
(3) H2S Signs Posted (if required)	☐	☐
(4) Well License & Stick Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☑	☑
(6) BOP Drills Performed	☑	☐
(7) Visually Inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines	☑	☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting		☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist		☐
(3) Mast Inspection Before Raising or Lowering		☐
(4) Crown Saver Checked		☐
(5) [illegible]		☐

DATE	26-Sep-2003
RIG NO.	2
FUEL @ 8:00	
[illegible]	BOILER
WEATHER: TEMPERATURE	
CURRENT CONDITION	
WIND DIRECTION	
ROAD	

LAST CASING TUBING OR LINER	O.D. (mm)		kg/m							SET AT (m)
	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

DC/DP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)			TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH (mm)
89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
							550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment (A Varco Company) — CAODC

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3	26-Sep-2003
OPERATOR: Junex Inc.	CONTRACTOR: DOUBIL INC
RIG MANAGER: BOB Crewe	RIG NO. 2
PROVINCE: Quebec / CAMP ☐YES ☑NO	RIG SAFETY DAYS: 48.00

TIME - HRS

CODE NO.	2	3	6	7	10	22	TOTAL
DAY		3.00	7.25	0.25		1.50	12.00
EVE	4.75	6.00		0.25	1.00		12.00
TOTAL	4.75	9.00	7.25	0.50	1.00	1.50	24.00

SHALE SHAKER(S)		
NO. 3	TYPE: BRANT	
SCREENS CHANGED	☐YES	☑NO
TOP	140	TOP
MIDDLE	140	MIDDLE
BOTTOM	140	BOTTOM

RENTALS/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

FIRST TOUR

Drilling Assembly

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	[illegible]	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	0	4.82
8	H.W.P	89	73.46
90	D.P.	STANDS	1713.84
1	D.P.	SINGLES	9.65
	KELLY DOWN		12.22
	TOTAL		1923.35
WT. OF DC			4000.00
WT. OF STRING			38000.00

Bit Record

BIT NO.	23	24
SIZE	156	156
IADC CODE		
MFG.	Varel	Sec.
TYPE	CA75	XS30
SERIAL NO.	153759	826298
JETS		
DEPTH OUT (m)	1931.00	
DEPTH IN (m)	1890.00	1931.00
TOTAL METERS DRILLED	41.00	
TOTAL HOURS RUN	20.50	

Dull grading (cutting structure): 3 | 4 | WT | A | E | 1/16 | CT | BHA

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	3DN. Up-- 2 DN. Dwn.
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

Mud Record

MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME / DENSITY / FUNNEL VIS. / W.L. (cm3) / pH: —

MUD MATERIAL ADDED (PRODUCT / AMOUNT x UNIT): —

SOLIDS CONTROL: —

Meters Drilled

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
1931.00				
1811.00	1860.00	R	45	1-2

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ / @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

Time Log / Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No.	Details
0:00	2:45	2.75	6	Hoist Bit # 23
2:45	4:15	1.50	22	Lay Dwn Directional Tools & Pick Up & Make Up New B.H.A.
4:15	4:30	0.25	7	Rig Service + Activate Blind Rams Closed 4 Secs.
4:30	9:00	4.50	6	R.I.H. W / Bit # 24 & Lay Dwn. 12 Singles
9:00	12:00	3.00	3	Reaming 1811m to 1860m

NOTES

Hole Fill Measured 6.75 Cubic Meters - Calculated 6.46 Cubic Meters

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN / pH / STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Lee Smallwood				

Crew — FIRST TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE: ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS:

SECOND TOUR

Drilling Assembly

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	[illegible]	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	0	4.82
8	H.W.P	89	73.46
91	D.P.	STANDS	1732.61
0	D.P.	SINGLES	0.00
	KELLY DOWN		8.53
	TOTAL		1941.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			36000.00

Bit Record

BIT NO.	24
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Sec.
TYPE	XS30
SERIAL NO.	826298
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1931.00
TOTAL METERS DRILLED	10.00
TOTAL HOURS RUN	4.75

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

Mud Record

MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

MUD MATERIAL ADDED (PRODUCT / AMOUNT x UNIT): —

SOLIDS CONTROL: —

Meters Drilled

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
1860.00	1931.00	R	45	1-2
1931.00	1941.00	D	45	6000

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
4800			127	55

REDUCED PUMP SPEED: @ / @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1927.00	5.9	226.00

Time Log / Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No.	Details
12:00	18:00	6.00	3	Reaming 1860m to 1931m
18:00	20:00	2.00	2	Drill Actual fr.1931m to 1935m
20:00	21:00	1.00	10	Deviation Survey @ 1927m 5.9 Degrees 226 Degrees
21:00	21:15	0.25	7	Rig Service + Activate H.C.R. Closed 2 Secs.
21:15	0:00	2.75	2	Drill Actual 156mm Hole Fr. 1935m-1941m

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN / pH / STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Ken Walker				

Crew — SECOND TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker		☐	☑
Derrickman		John Mcivor		☐	☑
Motorman		Jacques Durelle		☐	☑
Floorman		Ron Martin		☐	☑
Floorman		Doug Waters		☐	☑

RATE SCHEDULE: ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS:

JOB NO. 3012

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO.
2003FC126	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	**CONTRACTOR**
Junex Inc.	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	**UNIQUE ID:**
Galt No 3	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	**SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE**
Luc Masse	BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Derrick Inspection (Visually using Checklist)
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well License & Sour Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually Inspect BOP's Flexibles & Degasser Lines
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (min/once/month)
(2) CAODC Rig Safety Inspection Checklist (once/month)
(3) Hoist Inspection Before Making or Lowering
(4) Crown Saver Checked
(5) Hook Hitt Checked

DATE 27-Sep-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:00 | POWER BOILER

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

	O.D. (mm)	WALL THICK. (mm)	GRADE	BRAND	CONN.	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	REF. # (m)
LAST CASING									
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

	OCDP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	WALL ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE (m)
	89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
								550	SKYTOP BREWSTER	356

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
OPER.		TRIP UP & TEMP DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	CIRC.	SURV.	TRIP	TRIP TIME & TRAVELLING	CASING RUN & CEMENT	DRILL STEM TEST	DRILL UP CSG. SHOE	WIRE LINE LOGS	WAIT ON CEMENT	REPAIR RIG	SLIP & CUT DRILL LINE	RIG SERVICE	DRILL STEM SURV.	SQUEEZE CEMENT	PERF.	CORE	OTHER			
DAY		11.00				0.25		0.75																
NITE		11.25				0.25		0.50																
TOTAL		22.25				0.50		1.25																

SHALE SHAKER(S) | RENTAL S/SERVICES

NO.	3	TYPE	BRANT
SCREENS		☐ YES	☑ NO
TOP	140	TOP	
MIDDLE	140	MIDDLE	
BOTTOM	140	BOTTOM	

SPERRY SUN MOTOR

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No.	DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3	27-Sep-2003
OPERATOR	**CONTRACTOR**
Junex Inc.	DOUBIL INC
RIG MANAGER	**RIG NO.**
BOB Crewe	2
PROVINCE	**CAMP** ☐ YES ☑ NO — **RIG SAFETY DAYS:**
Quebec	49.00

FIRST TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	Jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
			1931.00
			35.00
			15.75
92	D.P.	STANDS	1751.84
1	D.P.	SINGLES	9.59
	KELLY DOWN		4.71
	TOTAL		1966.00
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT NO. 24 | SIZE 156 | IADC CODE | MFG. Sec. | TYPE XS30 | SERIAL NO. 826298 | JETS | DEPTH OUT (m) | DEPTH IN (m) | TOTAL METERS DRILLED | TOTAL HOURS RUN | DULL CHARACTERISTICS

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED | TIME | DENSITY | FUNNEL VIS. | W.L. (cm3) | pH

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SCREEN SIZE	SOLIDS REMOVED	VOLUME OUT

METERS DRILLED

FROM	TO	O.D. (mm)	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT
1941.00	1966.00	D	45	6000

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
4800			127	55

REDUCED PUMP SPEED

@	@		

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1946.00	6.1	228.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	10:00	10.00	2	Drill Actual Fr. 1941m- 1963m
10:00	10:15	0.25	7	Rig Service
10:15	11:00	0.75	10	Deviation Survey 1946m 6.1 Degrees 228 Azimuth
11:00	12:00	1.00	2	Drill Actual 1963m to 1966m

NOTES

DRILLER SIGNATURE	HRS RAN	pH	STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFETY TOPIC	M.A.C.P.
Lee Smallwood					Wet Conditions	12500

FIRST TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	Jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
			1931.00
			64.00
			27.00
94	D.P.	STANDS	1790.11
0	D.P.	SINGLES	0.00
	KELLY DOWN		5.03
	TOTAL		1995.00
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT NO. 24 | SIZE 156 | IADC CODE | MFG. Sec. | TYPE XS30 | SERIAL NO. 826298 | JETS | DEPTH OUT (m) | DEPTH IN (m) | TOTAL METERS DRILLED | TOTAL HOURS RUN | DULL CHARACTERISTICS

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED | TIME | DENSITY | FUNNEL VIS. | W.L. (cm3) | pH

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	SCREEN SIZE	SOLIDS REMOVED	VOLUME OUT

METERS DRILLED

FROM	TO	O.D. (mm)	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT
1966.00	1995.00	D	45	6000

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
4900			127	55

REDUCED PUMP SPEED

1526 @	27 @	1983.00	

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
1975.00	8	227.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	22:30	10.50	2	Drill Actual fr. 1966 to 1992m
22:30	23:00	0.50	10	Deviation Survey @1975m 8 Degrees 227 Degrees
23:00	23:15	0.25	7	Rig Service + Activate Pipe Rams Closed 4 Secs
23:15	0:00	0.75	2	Drill Actual Fr.1992m-1995m

NOTES
Flow Check W/ Surveying

DRILLER SIGNATURE	HRS RAN	pH	STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFETY TOPIC	M.A.C.P.
Ken Walker						

SECOND TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker		☐	☑
Derrickman		John McIvor		☐	☑
Motorman		Jacques Durelle		☐	☑
Floorman		Ron Martin		☐	☑
Floorman		Doug Waters		☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Luc Masse
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe

DAILY CHECKS	OPR.	R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist)	☐	☐
(3) H2S Signs Posted (if required)	☐	☐
(4) Well License & Stick Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☑	☑
(6) BOP Drills Performed	☑	☐
(7) Visually Inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines	☑	☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (one/crew/month)		☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (one/rig/month)		☐
(3) Mast Inspection before Raising or Lowering		☐
(4) Crown Saver Checked		☐
(5) Motor Kills Checked		☐

DATE	28-Sep-2003
RIG NO	2
FUEL @ 8:00	
RIG	
BOILER	

LAST CASING TUBING OR LINER	O.D (mm)	[illegible]	kg/m	MAKE	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL LENGTH	KB TO CSG HEAD	SET AT (m)
	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER		DRILL PIPE SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	[illegible]	TOOL JT O.D (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	[illegible]
TEMPERATURE											
CURRENT CONDITION		89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
WIND DIRECTION									550	SKYTOP BREWSTER	356
ROAD											

Chimo Equipment
A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
DATE	28-Sep-2003
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
RIG MANAGER	BOB Crewe
RIG NO.	2
PROVINCE	Quebec
CAMP	☐ YES ☑ NO
RIG SAFETY DAYS:	50.00

TIME - HRS

CODE NO	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	TOTAL
DAY		10.00					0.25			1.75												12.00
EVE		10.75			0.75		0.25			0.25												12.00
TOTAL		20.75			0.75		0.50			2.00												24.00

SHALE SHAKER(S)		
NO. 3	TYPE	BRANT
SCREENS CHANGED	☐ YES	☑ NO
TOP	140	
MIDDLE	140	
BOTTOM	140	

RENTALS/SERVICES	MORN	DAY	EVE
SPERRY SUN MOTOR			

FIRST TOUR

Drilling Assembly

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
95	D.P. STANDS		1809.23
	D.P. SINGLES		
	KELLYDOWN		12.22
	TOTAL		2021.31
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD

BIT NO.	24
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Sec.
TYPE	XS30
SERIAL NO	826298
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	1931.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	90.00
TOTAL HOURS RUN	37.00

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME / DENSITY / FUNNEL VISCOSITY / W.L. (cm3) / pH: (blank)

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT | AMOUNT x UNIT (blank)

SOLIDS CONTROL: (blank)

METERS DRILLED

FROM	TO	[illegible]	ROTARY R.P.M	[illegible]
1995.00	2021.00	D	45	6000

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M
4900			127	55

REDUCED PUMP SPEED: 1500 @ 28 @ 2021.00

DEVIATION SURVEY DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
2003.00	8.8	225.00

TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
0:00	6:00	6.00	2	Drill Actual 156mm Hole Fr. 1995m-2011m
6:00	6:15	0.25	7	Rig Service + Activate Annuler Closed 8Secs.
6:15	10:15	4.00	2	Drill Actual Fr. 2011m- 2021m
10:15	12:00	1.75	10	Deviation Survey 2003m 8.8 Degrees 225 Azimuth

NOTES
Held Safty Meeting W / Full Crew + Rig Manager, Company Man & Geoligest On Proper Procedure To Put On Air Pack + Efects Of H2S
Lost 1.5 cub in 24 hrs.

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	pH	STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P
Lee Smallwood						

FIRST TOUR ___ TO ___

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS:

SECOND TOUR

Drilling Assembly

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
96	D.P. STANDS		
1	D.P. SINGLES		1837.77
	KELLYDOWN		5.37
	TOTAL		2043.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD

BIT NO.	24
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Sec.
TYPE	XS30
SERIAL NO	826298
JETS	
DEPTH OUT (m)	2043.00
DEPTH IN (m)	1931.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	112.00
TOTAL HOURS RUN	47.75

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	2 DN. Up & 2 DN Dwn.
TORQUE AT BOTTOM	One Half Turn
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME / DENSITY / FUNNEL VISCOSITY / W.L. (cm3) / pH: (blank)

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT | AMOUNT x UNIT (blank)

SOLIDS CONTROL: (blank)

METERS DRILLED

FROM	TO	[illegible]	ROTARY R.P.M	[illegible]
2021.00	2043.00	D		5000

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M
5000			127	55

REDUCED PUMP SPEED: 1500 @ 28 @ 2021.00

DEVIATION SURVEY DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
12:00	21:15	9.25	2	Drill Actual fr. 2021m to 2040 M
21:15	21:30	0.25	7	Rig Service
21:30	23:00	1.50	2	Drill 156mm Hole Fr. 2040m-2043m
23:00	23:45	0.75	5	Condition Mud & Circ.
23:45	0:00	0.25	10	Deviation Survey

NOTES
Safty meeting on H2S with engineer

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	pH	STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Ken Walker				50000.00	H2S	13000

SECOND TOUR ___ TO ___

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS:

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — GPR ☑ | R.M. ☑

DATE 29-Sep-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 6:00 | RIG BOILER

LAST CASING OR TUBING OR LINER

O.D. (mm)	Kg/m	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	SET AT (m)
178	34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER

	TEMPERATURE	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
CURRENT CONDITION	89.00	13.30		120.00	IF	253	600	WILSON	356
WIND DIRECTION							550	SKYTOP BREWSTER	356
ROAD									

CAODC — Chimo Equipment, A Warco Company

Based on the CAODC ETS file standard

SHALE SHAKER(S): NO. 3 | TYPE BRANT | SCREEN CHANGE ☐ YES ☑ NO

RENTALS/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

12.00	TOP	140 TOP
12.00	MIDDLE	140 MIDDLE
24.00	BOTTOM	140 BOTTOM

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 29-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 51.00

TIME

CODE NO.	OPER	RIG UP & TEAR DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	CIRC MUD & COND.	SWS	RIG SERVICE	RETURN RIG	TO CSG SHOE TIME	LOG SURVEY	WAIT CSG & CEMENT	WAIT ON CEMENT	WAITED UP W.O.P.	RIG REPAIR	DIRECT DRILL TIME	PUMP REPAIR	SOLIDS CONTROL	HOURS	ON SITE	SAFETY MTG.
DAY		3.75					7.25	0.50			0.50										
EVE		11.00						0.25			0.75										
TOTAL		14.75					7.25	0.75			1.25										

DRILLING ASSEMBLY

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Centre Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
96	D.P.	STANDS	
1	D.P.	SINGLES	1837.77
	KELLY/SWIVEL		9.37
	TOTAL		2047.00
	BIT OR SUB		7000.00
	WT. OF STRING		40000.00

BIT NO.	24	23RR
SIZE	156	156
IADC CODE		
MFG.	Sec.	Varel
TYPE	XS30	CA75
SERIAL NO.	826298	153759
JETS		
DEPTH OUT (m)	2043.00	
DEPTH IN (m)	1931.00	2043.00
TOTAL METERS DRILLED	112.00	45.00
TOTAL HOURS RUN	47.75	24.25
CUT / WEAR STRUCTURE	2 3 wt A F 1/16 ER PR	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	5 up 2 down
TORQUE AT BOTTOM	2 1/2 rev
FILL ON BOTTOM (m)	0.00

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY kg/m³	
FUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm³)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.		
2043.00	2047.00	D	55-60	5000	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
4950			127	55

REDUCED PUMP SPEED

	@		@	

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
2012.00	9.2	230.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:30	0.50	10	Deviation Survey @ 2012m 9.2 Degrees 230 Degrees
0:30	4:15	3.75	6	Hoist Bit # 24, Flow Check Off Btm,@ D.C. & Out Of Hole
4:15	4:30	0.25	7	Rig Service + Activate Blind Rams Closed 4 Secs.
4:30	7:30	3.00	6	R.I.H. W / Bit # RR25
7:30	7:45	0.25	7	Rig Service
7:45	8:15	0.50	6	T.I.H. Bit # RR25
8:15	12:00	3.75	2	Drill Actual fr. 2043m to 2047m

NOTES

Hole Fill Calculated 6.46 Cubic Metres, Measured 6.7 Cubic Meters

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	BOILER pH	BOILER STARTS TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFETY TOPIC	M.A.C.P.
Lee Smallwood						

FIRST TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Centre Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
97	D.P.	STANDS	
1	D.P.	SINGLES	1856.85
	KELLY/SWIVEL		6.29
	TOTAL		2063.00
	WT. OF DC		7000.00
	WT. OF STRING		40000.00

BIT NO.	23RR	
SIZE	156	
IADC CODE		
MFG.	Varel	
TYPE	CA75	
SERIAL NO.	153759	
JETS		
DEPTH OUT (m)		
DEPTH IN (m)	2043.00	
TOTAL METERS DRILLED	65.00	
TOTAL HOURS RUN	35.25	
CUT / WEAR STRUCTURE	2 3 wt A F 1/16 ER PR	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	2 Dn. Up- 2 Dn. Dwn.
TORQUE AT BOTTOM	1 Turn
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY kg/m³	
FUNNEL VIS. (s/L)	
W.L. (cm³)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.		
2047.00	2063.00	D	60	5000	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
5600			127	60

REDUCED PUMP SPEED

1700	@	30	@	2059.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
2041.90	9.9	229.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	20:45	8.75	2	Drill Actual fr. 2047m to 2059m
20:45	21:30	0.75	10	Deviation Survey@ 2041.9m 9.9 Degrees 229 Degrees
21:30	21:45	0.25	7	Rig Service + Activate H.C.R. Closed 2 Secs.
21:45	0:00	2.25	2	Drill Actual Fr. 2059m-2063m

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	BOILER pH	BOILER STARTS TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFETY TOPIC	M.A.C.P.
Ken Walker				48000.00		13000

SECOND TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (DPR / R.M.)
(1) Daily Walk Around Inspection ☐ ☑
(2) Detailed Inspection (Weekly casing checklist) ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
(4) Well License & Slick Diagram Posted ☐ ☑
(5) Flare Line Staked ☐ ☑
(6) BOP Drills Performed ☐ ☑
(7) Visually Inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines ☐ ☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (practice accident) ☐ ☑
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (weekly/month) ☐ ☐
(3) Mast Inspection Certificate Posted in Dog House ☐ ☐
(4) Crown Saver Checked ☐ ☑
(5) Motor Kills Checked ☐ ☑

DATE	30-Sep-2003	LAST CASING	O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	Kg/m	BAND	GRADE	No. OF JOINTS	TOTAL (m)	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
RIG NO.	2	TUBING									
FUEL @ 8:00		OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00
RIG	BUBLR										

WEATHER

TEMPERATURE	DEPTH MEAS (m)	DEPTH VERT (m)	GRADE	BHA ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	No. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH (mm)
CURRENT CONDITION	89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
AHEAD CONDITION							550	SKYTOP BREWSTER		356
ROAD										

SHALE SHAKER(S) / RENTALS/SERVICES

No.	TYPE		RENTALS/SERVICES
3	BRANT		SPERRY SUN MOTOR
SCREENS CHANGED	☐ YES	☑ NO	
TOP	140	TOP	
MIDDLE	140	MIDDLE	
BOTTOM	140	BOTTOM	

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 30-Sep-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 52.00

TIME - HRS

	DAY	TOUR	TRIPPING	REAMING	CIRCULATING	DRILLING	SLIDING	SURVEYING	CORING	CUTTING OFF DRLG LINE	SLIP & CUT DRLG LINE	DOWN	REPAIRING	OTHER	SAFETY MEETING	LOST TIME	SUPPORTING RIG	WAITING ON DAYLIGHT	TOTAL
1		DAY				11.75													
2		EVE	6.00			0.75	4.75	0.25											
3		TOTAL	17.75			0.75	4.75	0.25											
4		DAY																	
5		EVE																	
6		TOTAL																	
7		DAY																	
8		EVE																	
9		TOTAL																	
10		DAY																	
11		EVE																	
12		TOTAL																	
13		DAY																	
14		EVE																	
15		TOTAL																	
16		DAY																	
17		EVE																	
18		TOTAL																	
19		DAY																	
20		EVE																	
21		TOTAL																	
22		DAY										0.25							
23		EVE																	
24		TOTAL										0.25							
25		DAY																	
26		EVE																	
27		TOTAL																	
28		DAY										12.00							
29		EVE										12.00							
30		TOTAL										24.00							

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

No.	DESCRIPTION	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
98	D.P.	STANDS	1866.39
1	D.P.	SINGLES	9.57
		HOLE ROOM	6.18
		TOTAL	2082.00
		WT OF DC	7000.00
		WT OF STRING	40000.00

BIT RECORD

BIT NO.	RR23
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Varel
TYPE	CA75
SERIAL NO.	153759
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2043.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	84.00
TOTAL HOURS RUN	47.00
DULL CONDITION	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	3 down Sup
TORQUE AT BOTTOM	2.5 rev.
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (sec)	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	RUN	1	2	3
HOURS RUN				
MUD RUN				
HOURS RUN				

METERS DRILLED

FROM	TO	No. OF RUNS	BIT No.	BIT SIZE (mm)	No. OF JOINTS
2063.00	2082.00	D	55-60	5000	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
5900			127	60

REDUCED PUMP SPEED

@	@

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

TIME LOG

From	To	Dur Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:45	0.75	2	Drill Actual Fr.2063m-2064m
0:45	1:00	0.25	22	Flow Check (Gas Showing 6000 Units)
1:00	12:00	11.00	2	Drill Actual Fr.2064m- 2082

NOTES

BOILER: HRS RUN | PH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

No.	DESCRIPTION	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
98	D.P.	STANDS	1866.39
1	D.P.	SINGLES	9.57
		HOLE ROOM	10.18
		TOTAL	2086.00
		WT OF DC	7000.00
		WT OF STRING	40000.00

BIT RECORD

BIT NO.	RR23	25
SIZE	156	156
IADC CODE		6 3 7
MFG.	Varel	Varel
TYPE	CA75	ETD537
SERIAL NO.	153759	131510
JETS		
DEPTH OUT (m)	2086.00	
DEPTH IN (m)	2043.00	2086.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	43.00	
TOTAL HOURS RUN	53.00	
DULL CONDITION	1 3 BT G E 2/16 FC PT	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	5 up 3 down
TORQUE AT BOTTOM	1 Turn
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	17:00
DENSITY (kg/m³)	1005
FUNNEL VIS. (sec)	28
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	RUN	1	2	3
HOURS RUN				
MUD RUN				
HOURS RUN				

METERS DRILLED

FROM	TO	No. OF RUNS	BIT No.	BIT SIZE (mm)	No. OF JOINTS
2082.00	2086.00	D	55-60	5000	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
5900			127	60

REDUCED PUMP SPEED

@	@

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

TIME LOG

From	To	Dur Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	18:00	6.00	2	Drill Actual fr.2082m to 2086m
18:00	18:45	0.75	5	Circ. hole bottoms up
18:45	22:15	3.50	6	Hoist Bit # RR23
22:15	22:30	0.25	23	Flow Check
22:30	22:45	0.25	7	Rig Service + Activate Blind Rams Closed 4 Secs.
22:45	0:00	1.25	6	RIH W / Bit #25

NOTES

16:30 Added 2 Cubic Meters H29 To Tanks Lost 1.5 Cubic Meters
Meas. 5.75 Cubes

Hole Fill Calculated 6.52 Cubes

BOILER: HRS RUN | PH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD: 50000.00 | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.: 13000

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / R.M

(1) Daily JSA Around Hyd Hose
(2) Detailed Inspection Sheet by pump (monthly)
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well Licence & Safety Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually Inspect COP's Flowlines & Degasser Lines
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (minimum monthly)
(9) C.A.O.D.C. Rig Safety Inspection Checklist (once per month)
(10) Mast Inspection (Derrick)
(11) Motor Mtn Checked

DATE 01-Oct-2003 | RIG NO. 2 | RIG | BOILER

	O.D. (mm)		kg/m		GRADE	No. OF JOINTS	TOTAL JOINT LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
LAST CASING									
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER

	TEMPERATURE	DC/SP SIZE (mm)		GRADE		TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LGTH (mm)
CURRENT CONDITION		89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
DIRECTION									550	SKYTOP BREWSTER	356
ROAD											

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 01-Oct-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 53.00

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
OPER																									
DAY	7.50																								
EVE	12.00																								
TOTAL	19.50				2.75				1.00	0.75															

SHALE SHAKER(S) — RENTAL S/SERVICES

				MUDS	GAS	LAS
NO. 3	TYPE BRANT		SPERRY SUN MOTOR			
	☐ YES ☑ NO					
12.00	TOP 140	TOP				
12.00	MIDDLE 140	MIDDLE				
24.00	BOTTOM 140	BOTTOM				

BIT RECORD

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Centre Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
99	D.P.	STANDS	1885.50
	D.P.	SINGLES	
		DRILL PIPE	6.64
		TOTAL	2092.00
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT NO.	25
SIZE	156
IADC CODE	6 3 7
MFG.	Varel
TYPE	ETD537
SERIAL NO.	131510
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2086.00
TOTAL METRES DRILLED	6.00
TOTAL HOURS RUN	7.50

CUTTING STRUCTURE: I | O | DC | LOC | B | G | OC | PR

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	3 down 5 up
TORQUE AT BOTTOM	2.5 rev.
FILL ON BOTTOM (m)	0.00

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	07:45
DENSITY (kg/m3)	1005
FUNNEL VIS. (s/L)	28
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT + UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN					
HOURS RUN					
HOURS RUN					
HOURS RUN					
HOURS RUN					

METERS DRILLED

FROM	TO	CUM. M	ROTARY R.P.M.	WOB	
2086.00	2092.00	D	55-60	5000	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
6000			127	60

REDUCED PUMP SPEED: @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
2070.00	10.3	229.00

DRILLER SIGNATURE: Lee Smallwood

TIME LOG

From	To	Cum. Time	Code No.
0:00	1:45	1.75	6
1:45	2:45	1.00	9
2:45	3:45	1.00	6
3:45	4:30	0.75	10
4:30	12:00	7.50	2

DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

RIH W / Bit # 25 To 1400m
Cut Off Drill Line-14m
RIH To 2075m
Deviation Survey @2070m 10.3 Degrees 229 Degrees
Drill Actual Fr. 2086m- 2092m

NOTES

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR

TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Lee Smallwood	12.00	☐	☑
Derrickman		Luc Leblanc	12.00	☐	☑
Motorman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Centre Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
99	D.P.	STANDS	1885.50
1	D.P.	SINGLES	9.61
		DRILL PIPE	12.22
		TOTAL	2107.19
WT. OF BHA			7000.00
WT. OF STRING			40000.00

BIT RECORD

BIT NO.	25
SIZE	156
IADC CODE	6 3 7
MFG.	Varel
TYPE	ETD537
SERIAL NO.	131510
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2086.00
TOTAL METRES DRILLED	21.00
TOTAL HOURS RUN	19.50

CUTTING STRUCTURE: I | O | DC | LOC | B | G | OC | PR

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	3 down 5 up
TORQUE AT BOTTOM	2.5
FILL ON BOTTOM (m)	0.00

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	13:30
DENSITY (kg/m3)	1005
FUNNEL VIS. (s/L)	28
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT + UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN					
HOURS RUN					
HOURS RUN					
HOURS RUN					
HOURS RUN					

METERS DRILLED

FROM	TO	CUM. M	ROTARY R.P.M.	WOB	
2092.00	2107.00	D	65-70	6	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
6000			127	60

REDUCED PUMP SPEED: @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Cum. Time	Code No.
12:00	24:00	12.00	2

DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

Drill Actual fr. 2092m to 2107m

NOTES
07:30-14:00 Fluid loss= 1.7 M3 At 14:00 added 1.8 m3 to system
14:00-24:00 loss 1.3 cubs

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR

TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Ken Walker	8.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	8.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	8.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	8.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	8.00	☐	☑
Driller		Mike Garner	8.00	☐	☑
Derrickman		Scott Mclachlan	8.00	☐	☑
Motorman		Darryl Gignac	8.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	8.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

JOB NO.
3012

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO.
2003FC126	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR	CONTRACTOR
Junex Inc.	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	**UNIQUE ID:**
Galt No 3	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	**SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE**
Luc Masse	BOB Crewe

DAILY CHECKS	OPR.	R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist)	☐	☐
(3) H2S Signs Posted (if required)	☐	☐
(4) Well License & Suck Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☑	☑
(6) BOP Drills Performed	☑	☑
(7) Visually Inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines	☑	☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (one/crew/month)		☑
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (one/rig/month)		☐
(3)		☑
(4)		☐
(5)		☑

DATE	02-Oct-2003
RIG NO.	2
FUEL @ 8.00	
RIG	BOILER

WEATHER: TEMPERATURE / CURRENT CONDITION / WIND DIRECTION / ROAD

LAST CASING TUBING OR LINER							TOTAL (m) LENGTH		SET AT (m)
	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

DC/DP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)		MIN. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)		NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	
89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
							550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No.		DATE
Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3		02-Oct-2003
OPERATOR	**CONTRACTOR**	
Junex Inc.	DOUBIL INC	
RIG MANAGER		**RIG NO.**
BOB Crewe		2
PROVINCE	**CAMP** ☐ YES ☑ NO	**RIG SAFETY DAYS:**
Quebec		54.00

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11–26
OPER.	RIG UP & TEAR DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	COND. MUD & CIRC.	TRIPS	RIG SERVICE	REPAIR RIG	CUT OFF DRILL LINE	DEV. SURVEY	
DAY		11.00					0.25			0.75	
EVE		12.00									
TOTAL		23.00					0.25			0.75	

Totals: 12.00 / 12.00 / 24.00

SHALE SHAKER(S)		
NO. 3	TYPE	BRANT
SCREENS CHANGED	☐ YES	☑ NO
TOP	140	TOP
MIDDLE	140	MIDDLE
BOTTOM	140	BOTTOM

RENTALS/SERVICES	MORN	DAY	EVE
SPERRY SUN MOTOR			

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Corrco Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
100	D.P.	STANDS	1904.65
1	D.P.	SINGLES	9.64
	KELLYDOWN		7.85
	TOTAL		2122.00
	WT. OF DC		7000.00
	WT. OF STRING		43000.00

BIT RECORD

BIT NO.	25
SIZE	156
IADC CODE	6 3 7
MFG.	Varel
TYPE	ETD537
SERIAL NO.	131510
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2086.00
TOTAL METERS DRILLED	36.00
TOTAL HOURS RUN	30.50

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	3 up 5 down
TORQUE AT BOTTOM	2.5
FILL ON BOTTOM (m)	0.00

MUD RECORD

MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME	00:30	04:30	11:00
DENSITY	1005	1005	1005
FUNNEL VIS.	28	28	28
W.L.			
pH			

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
2107.00	2122.00	D	65-70	6000

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
6100			127	60

REDUCED PUMP SPEED: @ / @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
2099.00	12	224.00

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
0:00	7:15	7.25	2	Drill Actual fr. 2107m to 2116m
7:15	7:30	0.25	7	Rig Service
7:30	8:15	0.75	10	Deviation Survey @ 2099m Inc.12 Degrees Dir. 224
8:15	12:00	3.75	2	Drill Actual fm. 2116m to 2122m

NOTES
From 00:00-03:00 Lost 0.2m3
Added 2.3m3 to system

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	8.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	8.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	8.00	☐	☑
				☐	☑
Floorman		Doug Waters	8.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Corrco Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
101	D.P.	STANDS	1923.89
	D.P.	SINGLES	
	KELLYDOWN		12.22
	TOTAL		2135.97
	WT. OF DC		7000.00
	WT. OF STRING		46000.00

BIT RECORD

BIT NO.	25
SIZE	156
IADC CODE	6 3 7
MFG.	Varel
TYPE	ETD537
SERIAL NO.	131510
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2086.00
TOTAL METERS DRILLED	49.00
TOTAL HOURS RUN	42.50

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME	19:00	23:30	
DENSITY	1005	1005	
FUNNEL VIS.	28	28	
W.L.			
pH			

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
2122.00	2135.00	Dr	65-70	5.5-6

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
6100			127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1557 @ 28 @ 2135.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
12:00	24:00	12.00	2	Drill Actual fm 2122m to 2135m

NOTES
3:00 to 15:00 lost .8m3 fluid added .8m fluid back in tank @15:15 Cleaned and filled shaker tank volume @17;00 31.7m3 17:00-23:00 lost .1 m3

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
	H2s safety	13124

SECOND TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Motorman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — QPR. / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection Weekly (every other day) ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
(4) Well Licence & Sour Diagram Posted ☑ ☑
(5) Flare Line Staked ☑ ☑
(6) BOP Drills Performed ☑ ☑
(7) Visually inspect BOP's Tightness & Degasser Lines ☑ ☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (one time/month) ☐ ☐
(2) C.A.O.D.C. Rig Safety Inspection (Verified) (every 3 months) ☐ ☐
(3) Rig Inspection Sheet Filled (1) Lowering ☐ ☐
(4) Crown Saver Checked ☐ ☐
(5) Mono Rite Checked ☐ ☐

DATE 03-Oct-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

	O.D. (mm)	MM/ID (mm)	Kg/m	GRADE	RANGE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	SETTING DEPTH (m)	SET AT (m)
LAST CASING TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER

TEMPERATURE	DRIFT SIZE (mm)	LINE WEIGHT (kg/m)	GRADE	WALL TH. (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LEN. (mm)
CURRENT CONDITION	89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
WIND DIRECTION								550	SKYTOP BREWSTER	356
ROAD										

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	OPER	RIG UP & TEAR DOWN	TRAVEL TO/FM LOC	REPAIRS	CUTTING & SLIP DRLG LINE	RIG SERVICE	SERVICE RIG	TESTING DRILL STEM	DRILL ACTUAL	WASH & REAM LOCS	TOTAL CASING CEMENT	TWIST OFF & FISH	WAIT ON EQUIP & MAT	BOP DRILL	DRILL STEM TEST	MISC WORK	EQUIPMENT BREAKS	REMARKS	DIR WORK	SAFETY MTG	22	23	24	25	26	TOTALS
DAY			19.75			0.25			1.00																12.00
CUM			139																						12.00
TOTAL			211.5			0.25			1.00																24.00

SHALE SHAKER(S)

NO	TYPE	MESH
3		

CHROMED ☐ YES ☑ NO

TOP	140	TOP
MIDDLE	140	MIDDLE
BOTTOM	140	BOTTOM

RENTALS/SERVICES

	MO/YR	DAY	EVE
SPERRY SUN MOTOR			

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 03-Oct-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 55.00

FIRST TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
102	D.P.	STANDS	1942.95
	D.P.	SINGLES	
			5.69
			2148.50
			7000.00
			46000.00

BIT RECORD

BIT NO.	25
SIZE	156
IADC CODE	S37
MFG.	Varel
TYPE	ETD537
SERIAL NO.	131510
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2086.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	62.00
TOTAL HOURS RUN	53.25
CUTTING STRUCTURE: TB / TG / MDC / LOC / B / Gage / ODC / Other Code / Pull Reason	0 / Clear / ODC / BT / PR

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	3 down 5 up
TORQUE AT BOTTOM	2.5
FILL ON BOTTOM (m)	0.00

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	03:30	
	1005	
FUNNEL VIS. (s/L)	28	
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT
2135.00	2148.50	D	65-70	5-6

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 E.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 E.P.M.
6100			127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1557 @ 28 @ 2135.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
2127.00	13.5	229.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	0:15	0.25	7	Rig Service
0:15	8:30	8.25	2	Drill Actual fr. 2135m to 2145m
8:30	9:30	1.00	10	Deviation Survey @ 2127m Inc. 13.5Degrees 229 Dir.
9:30	12:00	2.50	2	Drill Actual fm. 2145m to 2148.50m

NOTES
06:00-12:00a.m.- lost .7m3

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
				☐	☐
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
102	D.P.	STANDS	1942.95
1	D.P.	SINGLES	9.39
			9.80
	TOTAL		2162.00
			7000.00
			46000.00

BIT RECORD

BIT NO.	25
SIZE	156
IADC CODE	S37
MFG.	Varel
TYPE	ETD537
SERIAL NO.	131510
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2086.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	76.00
TOTAL HOURS RUN	65.25
CUTTING STRUCTURE: TB / TG / MDC / LOC / B / Gage / ODC / Other Code / Pull Reason	0 / Clear / ODC / BT / PR

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	3 down 5 up
TORQUE AT BOTTOM	2.5
FILL ON BOTTOM (m)	0.00

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	17:00	21:30
	1020	1020
FUNNEL VIS. (s/L)	29	28
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT
2148.00	2162.00	D	70-75	5-5.5

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 E.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 E.P.M.
6100			127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1557 @ 28 @ 2135.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	24:00	12.00	2	Drill Actual fm. 2148.50m to 2162m

NOTES
17:30-24:00 lost .3 m3

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Motorman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection — ☑ / ☑
(2) Detailed Inspection: Weekly-sweep / Monthly — ☐ / ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) — ☑ / ☑
(4) Well License & Stock Diagram Posted — ☑ / ☑
(5) Flare Line Staked — ☑ / ☑
(6) BOP Drills Performed — ☑ / ☑
(7) Weekly Inspect BOP's (Functions & Degasser Lines — ☑ / ☑
(8) Rig Skin Inspection Before Planning on Lowering — ☐ / ☐
(9) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection (Pre-Mid-Low-Inspection) — ☐ / ☐
(10) Rig Inspection Before Planning on Lowering — ☐ / ☐
(11) Crown Saver Checked — ☑ / ☑
(12) Motor Kills Checked — ☑ / ☑

DATE 04-Oct-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

	O.D. (mm)				GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH		SET AT (m)
CASING									
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER

	TEMPERATURE	DCDP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	BBL ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
CURRENT CONDITION	89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
WIND DIRECTION								550	SKYTOP BREWSTER	356
ROAD										

CAODC — Chimo Equipment, TA Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

	OPER	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
DAY		4.50				0.75	5.25	0.25	1.25																	
EVE											1.00															
TOTAL		11.75				1.25	8.50	0.25	1.25		1.00															

SHALE SHAKER(S): NO. 3 | TYPE BRANT | ☐ YES ☑ NO

RENTALS/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

			MIDN.	DAY	EVE.
12.00	140	TOP			
12.00	140	MIDDLE			
24.00	140	BOTTOM			

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 04-Oct-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 56.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
103	D.P.	STANDS	1961.99
	D.P.	SINGLES	
	DRILL COLLARS		6.15
	TOTAL		2168.00
WT. OF BIT			7000.00
WT. OF STRING			46000.00

BIT RECORD

BIT NO.	25	26
SIZE	156	156
IADC CODE	537	517
MFG	Varel	
TYPE	ETD537	ETD517
SERIAL NO.	131510	109647
JETS	0 0 0	0 0 0
DEPTH OUT (m)	2168.00	
DEPTH IN (m)	2086.00	2168.00
TOTAL METRES DRILLED	82.00	
TOTAL HOURS RUN	70.00	
DULL BIT GRADING	8 8 BT A E 1/16 NR PR	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	3 down 5 up
TORQUE AT BOTTOM	2.5 rev.
FILL ON BOTTOM (m)	0.00

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	03:30	
DENSITY (kg/m³)	1000	
FUNNEL VIS. (s/L)	28	
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	HOURS RUN	BOND DENSITY (kg/m³)	BOND VISC. (s/L)	CUMULATIVE DRILLING TIME
SHALE SHKR.				
DESILTER				
DESANDER				
MUD CLEANER				
CENTRIFUGE				

METERS DRILLED

FROM	TO	M/H	ROTARY R.P.M.	WT.
2162.00	2168.00	D	70-75	5

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
6150			127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1621 @ 28 @ 2164.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	1:30	1.50	2	Drill Actual fr. 2162m to 2164m
1:30	1:45	0.25	7	Rig Service
1:45	4:45	3.00	2	Drill Actual fr.2164m to 2168m
4:45	5:30	0.75	5	Circ. hole
5:30	9:30	4.00	6	T.O.O.H. Bit # 25
9:30	10:45	1.25	8	X.O. oil rig and pump mtrs. x.o.wheel auto drlg.
10:45	12:00	1.25	6	Make up bit T.I.H.

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOILER: HRS RUN | GAL | BLACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
				☐	☐
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
103	D.P.	STANDS	1961.99
1	D.P.	SINGLES	9.54
	DRILL COLLARS		4.61
	TOTAL		2176.00
WT. OF BIT			7000.00
WT. OF STRING			46000.00

BIT RECORD

BIT NO.	26	
SIZE	156	
IADC CODE	517	
MFG		
TYPE	ETD517	
SERIAL NO.	109647	
JETS	0 0 0	
DEPTH OUT (m)		
DEPTH IN (m)	2168.00	
TOTAL METRES DRILLED	8.00	
TOTAL HOURS RUN	7.25	
DULL BIT GRADING		

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	3 down 5 up
TORQUE AT BOTTOM	2.5
FILL ON BOTTOM (m)	0.00

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	17:00	20:00
DENSITY (kg/m³)	1010	1000
FUNNEL VIS. (s/L)	29	28
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	HOURS RUN	BOND DENSITY (kg/m³)	BOND VISC. (s/L)	CUMULATIVE DRILLING TIME
SHALE SHKR.				
DESILTER				
DESANDER				
MUD CLEANER				
CENTRIFUGE				

METERS DRILLED

FROM	TO	M/H	ROTARY R.P.M.	WT.
2168.00	2176.00	D	70	5

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
6200			127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1621 @ 28 @ 2164.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
2156.00	14	228.00

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	15:15	3.25	6	T.I.H.
15:15	15:45	0.50	5	Circ. hole
15:45	20:30	4.75	2	Drill Actual fm.2168m to 2174m
20:30	21:30	1.00	10	Circ. Survey 2156m 14 Degrees Azimuth 228
21:30	24:00	2.50	2	Drill Actual fr. 2174m to 2176m

NOTES
Added 1.5 H20 to system Lost 1.2 from 13:00-19:30
19:30 to 24:00 Lost .2 wd

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER: HRS RUN | GAL | BLACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Motorman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR. / R.M.)
- (1) Daily Rig/Rig Ground Inspection
- (2) Derrick Inspection (Weekly using checklist)
- (3) H2S Signs Posted (if required)
- (4) Well License & Stick Diagram Posted
- (5) Flare Line Staked
- (6) BOP Drills Performed
- (7) Weekly Signed BOP's (Functional & Emergency Lines)
- (8) Rig Site Health and Safety Meeting (documented)
- (9) C.A.O.D.C Rig Safety inspection Checklist (posted)
- (10) Daily inspection Before Raising in Lowering
- (11) Crown Saver Checked
- (12) Motor Kills Checked

DATE 05-Oct-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

	O.D. (mm)				GRADE				
LAST CASING									
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER

	DOOP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH (mm)
TEMPERATURE										
CURRENT CONDITION	89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
WIND DIRECTION								550	SKYTOP BREWSTER	356
ROAD										

CAODC — Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - RRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
DAY		11.75						0.25																		
EVE		7.00					0.75	3.25			1.00															
TOTAL		18.75					0.75	3.25	0.25		1.00															

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

					HOURS	DAY	CUM
NO. 3	TYPE BRANT		SPERRY SUN MOTOR				
ACCESSORIES (MFG.)	☐ YES ☑ NO						
12.00	TOP 140 TOP						
12.00	MIDDLE 140 MIDDLE						
24.00	BOTTOM 140 BOTTOM						

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 05-Oct-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 57.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1		120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	Jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
104	D.P.	STAND	1981.18
	D.P.	SINGLE	
	KELLY/DOWN		5.56
	TOTAL		2186.60
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			46000.00

BIT RECORD

BIT NO	26
SIZE	156
IADC CODE	517
MFG.	
TYPE	ETD517
SERIAL NO.	109647
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2168.00
TOTAL METRES DRILLED (m)	18.00
TOTAL HOURS RUN	18.50
CUTTING STRUCTURE T1 / T2 / HDC / LOC / B / Gage / ODC / RP / OTHER	8 / 6 / BT / N / M / E / I / N / R / P / R / 18.00

HOLE CONDITION
- HOLE DRAG
- TORQUE AT BOTTOM
- FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	00:45	04:30	10:45
DENSITY kg/m3	1010	1000	1010
FUNNEL VIS. (sec/L)	29	29	29
W.L. (cm3)			
pH			

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	ROTARY R.P.M.	AT ON WT.	
2176.00	2186.00	D	70	5.5	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) | S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) | S.P.M.

		127	60

REDUCED PUMP SPEED @ 26 @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	8:30	8.50	2	Drill Actual fr. 2176m to 2183m
8:30	8:45	0.25	7	Rig Service
8:45	12:00	3.25	2	Drill Actual fm. 2183m to 2186.60

NOTES
Drlg. break @2183m

SOLVER: HRS RUN | WT. | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
				☐	☐
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVENT

CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1		120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	Jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
104	D.P.	STAND	1981.18
1	D.P.	SINGLE	9.53
	KELLY/DOWN		3.43
	TOTAL		2194.00
WT. OF DC			7000.00
WT. OF STRING			46000.00

BIT RECORD

BIT NO	26
SIZE	156
IADC CODE	517
MFG.	
TYPE	ETD517
SERIAL NO.	109647
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	2194.00
DEPTH IN (m)	2168.00
TOTAL METRES DRILLED (m)	26.00
TOTAL HOURS RUN	25.50
CUTTING STRUCTURE T1 / T2 / HDC / LOC / B / Gage / ODC / RP / OTHER	

HOLE CONDITION
- HOLE DRAG: 6 up 3 down
- TORQUE AT BOTTOM
- FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	17:00	19:00
DENSITY kg/m3	1010	1010
FUNNEL VIS. (sec/L)	29	29
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		
HOURS RUN		

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	ROTARY R.P.M.	AT ON WT.	
2186.00	2194.00	D	70	6	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) | S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) | S.P.M.

6250		127	60

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
2185.00	15	232.00

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	19:00	7.00	2	Drill Actual fm 2186.60m to 2194m
19:00	19:45	0.75	5	Circ. hole
19:45	20:45	1.00	10	Survey 2185m 15 Degrees Azimuth 232
20:45	24:00	3.25	6	T.O.O.H. Bit # 26

NOTES

SOLVER: HRS RUN | WT. | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Ron Martin	0.00	☐	☑
Motorman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVENT

CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR / R.M)
(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Derrick Inspection Weekly (using checklist)
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well Licence & Site Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) EOP Drills Performed
(7) Monthly Inspect EOP's (Trenches & Explosive Lines)
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (once a month)
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/month)
(3) Blow Out Prevention Drill/Training (1 / Crew)
(4) Crown Saver Checked
(5) Monkey Board Checked

DATE 06-Oct-2003 | RIG NO. 2 | FUEL 8:00 | BOILER | INC.

	O.D. (mm)	Wt. (kg/m)	Grade	Range	No. of Joints	Total Joints Length (m)	Total Joints Length (m)	Set At (m)
LAST CASING								
TUBING								
DR. LINER	178	34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER

	TEMPERATURE (Deg C)	LINEAR MASS (kg/m)	Grade	Bore ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
CURRENT	89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
CONDITION								550	SKYTOP BREWSTER	356
WIND										
DIRECTION										
BOMO										

Chimo Equipment — A Verso Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
DAY	4.75			0.75	3.50																					
EVE	11.75					0.25																				
TOTAL	16.50			0.75	3.50	0.25																				

SHALE SHAKER(S)

NO. 3	TYPE BRANT	
SCREENS CHANGED	☐ YES ☑ NO	
TOP	140	TOP
MIDDLE	140	MIDDLE
BOTTOM	140	BOTTOM

RENTALS/SERVICES

SPERRY SUN MOTOR	

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 06-Oct-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 58.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
104	D.P.	STANDS	1981.18
1	D.P.	SINGLES	9.53
	KELLY/SWIVEL		12.22
	TOTAL		2202.79
WT. BELOW			7000.00
WT. OF STRING			46000.00

BIT RECORD

BIT NO.	27
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Security
TYPE	XS55
SERIAL NO.	825655
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2194.00
TOTAL METRES DRILLED (m)	8.00
TOTAL HOURS RUN	4.75
DULL NO. STRUCTURE	T / B / G / Gage / ODC / Reason Pulled / Other

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	05:30	
DENSITY (kg/m3)	1010	
FUNNEL VIS. (s/qt)	29	
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO				
2194.00	2202.00	D	70	5	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) | S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) | S.P.M.

			127	60

REDUCED PUMP SPEED

	@		@	

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

TIME LOG

From	To	Elapsed Time	Code No.
0:00	0:15	0.25	6
0:15	3:30	3.25	6
3:30	4:15	0.75	5
7:15	12:00	4.75	2

DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

T.O.O.H. Bit # 26
T.I.H. Bit # 27
Break circ. work bottom of hole
Drill Actual fr. 2194 to 2202m

NOTES
Hole fill cal. 6.84 mea. 6.58

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR ____ TO ____

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
				☐	☐
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
105	D.P.	STANDS	1999.58
1	D.P.	SINGLES	9.56
	KELLY/SWIVEL		9.00
	TOTAL		2218.00
WT. BELOW			7000.00
WT. OF STRING			46000.00

BIT RECORD

BIT NO.	27
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Security
TYPE	XS55
SERIAL NO.	825655
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2194.00
TOTAL METRES DRILLED (m)	24.00
TOTAL HOURS RUN	16.50
DULL NO. STRUCTURE	T / B / G / Gage / ODC / Reason Pulled / Other

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	3 down 6up
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	18:00	23:30
DENSITY (kg/m3)	1010	1010
FUNNEL VIS. (s/qt)	29	29
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO				
2202.00	2218.00	D	65-70	5	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm) | S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm) | S.P.M.

6250			127	60

REDUCED PUMP SPEED

1768	@	28	@	2211.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Elapsed Time	Code No.
12:00	19:15	7.25	2
19:15	19:30	0.25	7
19:30	24:00	4.50	2

DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

Drill Actual fm. 2202m to 2211m
Rig Service
Drill Actual fr. 2211m to 2218m

NOTES
16:30-24:00 Loss .4 m3

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR ____ TO ____

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Motorman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Luc Masse | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR. / R.M.)
(1) Daily walk around inspection
(2) Detailed inspection Weekly(during crew hrs)
(3) H2S Sign Posted (if required)
(4) Well Control & Stick Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) BOP Stab Performed
(7) (Weekly inspect BOP's Functions & Diagnose Leaks
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (one/crew/month)
(9) C.A.O.D.C Rig Safety (log entries/checklist (date/sign/month))
(10) Mast Inspection Before Raising or Lowering
(11) Crown Saver Checked
(12) Mast Rails Greased

DATE 07-Oct-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 0:00 | RIG | BOILER

	O.D. (mm)						TOTAL (m) LENGTH		SET AT (m)
LAST CASING									
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER	TEMPERATURE	DCSP SIZE (mm)		GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
	CURRENT	89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
	CONDITION								550	SKYTOP BREWSTER	356
	WIND										
	ROAD										

CAODC | Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME HRS

CODE NO.	1 OPER.	2 RIG UP & TEAR DOWN	3 DRILL ACTUAL	4 REMARKS	5 CRANE	6 TRAVEL RIG & CREW	7 RIG SERVICE	8 SURVEY NO.	9 SURVEY DEPTH	10 DRILL ACTUAL	11 WASH & REAM CASING	12 WAIT ON CASING	13 SAFETY MTG.	14 BOP PCP	15 WELD & CUT CASING	16 CEMENTING	17 LOG RUN	18 CORE BRK.	19 DIRECTIONAL DRILLING	20 REPAIR	21 LOST TIME
EAR			11.25							0.75											
EVE			10.75			1.00	0.25														
TOTAL			22.00			1.00	0.25			0.75											

SHALE SHAKER(S)

NO	TYPE	
3	BRANT	

DESILTER(S) | DESANDER(S) | DEGASSER | YES ☐ NO ☑

TOP	140	TOP
MIDDLE	140	MIDDLE
BOTTOM	140	BOTTOM

RENTALS/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 07-Oct-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 59.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1		120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
106	D.P.		2018.01
1	D.P. SINGLES		9.51
	KELLY/DRIVE		7.02
	TOTAL		2234.40
WT. OF BC			7000.00
WT. OF STRING			46000.00

BIT RECORD

BIT NO.	27
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Security
TYPE	XS55
SERIAL NO.	825655
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2194.00
TOTAL METRES (DRILLED)	40.00
TOTAL HOURS RUN	27.75
CUTTING STRUCTURE: T / B / IADC / GRD / Q / Chart / WOC / Bearing / Gauge	
HOURS RUN	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	6up-3down
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☐ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	04:30
DENSITY (kg/m³)	1010
FUNNEL VIS. (sec/L)	29
W.L. (cm³)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	W.O.B. (kN)
2218.00	2234.40	D	70	5

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
6250			127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1768 @ 28 @ 2211.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
2212.00	16.6	226.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	8:15	8.25	2	Drill Actual fr. 2218m to 2230m
8:15	9:00	0.75	10	Deviation Survey @2212m Inc. Inc 16.6 226 dir.
9:00	12:00	3.00	2	Drill Actual fm. 2230m to 2234.40

NOTES
Drlg. break @2231.80m loss of 1.6m3 fluid @ this time

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOILER: PRESSURE | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	12.00	☐	☑
				☐	☐
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1		120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
107	D.P.		2037.06
	D.P. SINGLES		11.28
		TOTAL	2248.20
WT. OF BC			7000.00
WT. OF STRING			46000.00

BIT RECORD

BIT NO.	27
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	Security
TYPE	XS55
SERIAL NO.	825655
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2194.00
TOTAL METRES (DRILLED)	54.00
TOTAL HOURS RUN	38.50
CUTTING STRUCTURE: T / B / IADC / GRD / Q / Chart / WOC / Bearing / Gauge	
HOURS RUN	

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	19:00
DENSITY (kg/m³)	1005
FUNNEL VIS. (sec/L)	29
W.L. (cm³)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	W.O.B. (kN)
2234.00	2248.20	D	70	5

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
6250			127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1768 @ 28 @ 2211.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	15:45	3.75	2	Drill Actual fm. 2234m to 2239m
15:45	16:00	0.25	7	Rig Service and flow check
16:00	23:00	7.00	2	Drill Actual fm.2239m to 2248m
23:00	24:00	1.00	5	Drilling break circ. bottoms up wait on orders

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER: PRESSURE | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		Ron Martin	12.00	☐	☑
Motorman		Scott Mclachlan	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist) ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
(4) Well Licence & Slick Diagram Posted ☐ ☐
(5) Flare Line Staked ☐ ☐
(6) BOP Drills Performed ☑ ☑
(7) Visually Inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines ☐ ☐
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (once per month) ☐ ☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (every month) ☐ ☐
(3) Well Inspection (on Reserve or Leased) ☐ ☐
(4) Crown Sump Checked ☐ ☐
(5) ☐ ☐

DATE 08-Oct-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

LAST CASING TUBING OR LINER

O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	CONNECTION	LENGTH (m)	TOTAL (m)	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER

	TEMPERATURE	RECIP SIZE (mm)	LINER SIZE (kg/m)	GRADE	NO. OF LINERS	VOLUME OUT (m³)	THREAD TYPE	NO. OF LINERS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE (mm)
CURRENT	89.00	13.30				120.00	IF	253	600	WILSON	356
BEGINNING									550	SKYTOP BREWSTER	356
CONDITION											
ROAD											

CAODC — Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
DAY					2.00	0.50	9.00	0.25			0.50		1.25								0.25					
EVE					1.00	0.50	8.75														12.00					
TOTAL					3.00	1.00	17.75	0.25			0.50		1.25								12.00					

SHALE SHAKER(S): NO. 3 | TYPE | SCREENS | ☐ YES ☑ NO

RENTALS/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

TOP	140	TOP
MIDDLE	140	MIDDLE
BOTTOM	140	BOTTOM

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 08-Oct-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 60.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
107	D.P.	STANDS	2037.06
	D.P.	SINGLES	
	KELLY/DOWN		11.28
	TOTAL		2248.20
WT. OF BIT			7000.00
WT. OF STRING			46000.00

BIT RECORD

	27	28
BIT NO.		
SIZE	156	154
IADC CODE	5 1 7	D I A
MFG.	Security	Corian
TYPE	XS55	CMD 434
SERIAL NO.	625655	4930298
JETS	0 0 0	0 0 0
DEPTH OUT (m)	2248.00	
DEPTH IN (m)	2194.00	2248.00
TOTAL METRES DRILLED (m)	54.00	1.00
TOTAL HOURS RUN	38.50	2.00
DULL CHARACTERISTICS (T1 T2 DC LOC BS G Other RP GS)	7 7 NO	E I NO CP

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME		
DENSITY		
FUNNEL VIS. (s/L)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
FLOW LINE			
HOURS RUN			
FLOW LINE			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	GPM	RPM	WOB
2248.00	2249.00	C	100	5.5	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER (125 mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER (125 mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

TIME LOG

From	To	Day Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	3:45	3.75	6	T.O.O.H. Bit # 27 Lay down monel 2stabilizer
3:45	4:00	0.25	7	Rig Service
4:00	7:00	3.00	6	T.I.H. Pick up core barrels made up
7:00	7:15	0.25	21	Safety Meeting
7:15	9:30	2.25	6	T.I.H.
9:30	10:00	0.50	5	Circ.hole
10:00	12:00	2.00	4	Coring core #1 2248m to 2249m

NOTES
Hole vol. cal 7m3 mea. 7.5m3

BOILER HRS RAN | gal | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Jacques Dureile	12.00	☐	☑
Floorman				☐	☐
Floorman		Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
107	D.P.	STANDS	2037.06
	D.P.	SINGLES	
	KELLY/DOWN		4.70
	TOTAL		2249.20
WT. OF BIT			7000.00
WT. OF STRING			46000.00

BIT RECORD

	28	155
BIT NO.		
SIZE		
IADC CODE		
MFG.	Corian	
TYPE		
SERIAL NO.		
JETS	0 0 0	
DEPTH OUT (m)	2249.44	
DEPTH IN (m)	2248.00	
TOTAL METRES DRILLED (m)	1.44	
TOTAL HOURS RUN	3.00	
DULL CHARACTERISTICS (T1 T2 DC LOC BS G Other RP GS)		

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME		
DENSITY		
FUNNEL VIS. (s/L)		
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
FLOW LINE			
HOURS RUN			
FLOW LINE			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	GPM	RPM	WOB
2249.00	2249.20	C	100	5.5	

CIRCULATION PRESSURE (KPa) | PUMP NO. 1 LINER (125 mm) S.P.M. | PUMP NO. 2 LINER (125 mm) S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Day Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	13:00	1.00	4	Coring core #1 fm. 2249 to 2249.20
13:00	13:30	0.50	5	Circ. Pump pressure increase on Bttm.
13:30	18:15	4.75	6	T.O.O.H. W/pipe spinners
18:15	18:30	0.25	6	fLOW CHECK
18:30	22:15	3.75	6	tRIP OUT, LAY DOWN TOP CORE Barrel, pick up new one.
22:15	23:30	1.25	12	Trip in, to 672m
23:30	0:00	0.50	9	Cut Off Drill Line

NOTES

BOILER HRS RAN | gal | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	8.00	☐	☐
Derrickman		Darryl Gignac	8.00	☐	☐
Motorman		Boyd Coffin	8.00	☐	☐
Driller				☐	☐
Derrickman				☐	☐
Motorman		Shawn McLachlan	8.00	☐	☐
Floorman		Ron Cail	8.00	☐	☐
Floorman		Ray Hicks	8.00	☐	☐
Driller		Greg Mackinnon	8.00	☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection Weekly/Long (Multiple) ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☐ ☐
(4) Well Licence & Slick Diagram Posted ☐ ☐
(5) Flare Line Stated ☐ ☐
(6) BOP Drills Performed ☑ ☑
(7) (Visually Inspect) BOP's Flowlines & Degasser Lines ☐ ☐
(7) Rig Site Health and Safety Meeting (see minute book) ☐ ☐
(8) C.A.O.D.C. Rig Safety Inspection Checklist (once/month) ☐ ☐
(9) Weld Inspection (for non-Welding or Lasering) ☐ ☐
(4) Crown Saver Checked ☐ ☐
(5) Mast Rails Checked ☐ ☐

DATE 09-Oct-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

	O.D. (mm)	MIN I.D. (mm)	kg/m	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL LENGTH	SET AT (m)
LAST CASING							
TUBING OR LINER	178		34.27 Maverick	3	123	1604.18	4.58 1603.00

	DEPTH SET (m)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	HRS ON STRING	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
CURRENT CONDITION	89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
								550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

SHALE SHAKER(S): NO. 3 | TYPE BRANT | SCREENS (SHAKER) ☐ YES ☑ NO

RENTALS/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

12.00	DP	140	TOP
12.00	DRILL COLLAR	140	MIDDLE
24.00		140	BOTTOM

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 09-Oct-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 61.00

TIME HRS

CODE NO.	1 OPER	2 REPAIR & MAINT.	3 DRILL ACTUAL	4 REAMING	5 CIRC.	6 CORE MISC. & SURV.	7 RIG SERVICE	8 BREAK-UP MOVE	9 BOTTOM HOLE TIME	10 DEC. ACTIVITY	11 CORE LINE LOSS	12 RUN CASE & CEMENT	13 WAIT ON CEMENT	14 NIPPLE UP BOP	15 TEST BOP	16 DRILL STEM TEST	17 FISH MISC.	18 SQUEEZE CEMENT	19 PERFS	20 OTHER	21 LAY/PU DP	22	23	24	25	26
DAY				5.00	0.25	5.50			1.25																
EVE			3.25	0.50		6.75																			1.50
TOTAL			3.25	0.50	5.00	0.25	12.25			1.25															1.50

FIRST TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
107	D.P.	STANDS	2037.06
	D.P.	SINGLES	
	KELLY/SWIVEL		4.70
	TOTAL		2249.20
WT. OF BIT			7000.00
WT. OF STRING			46000.00

BIT RECORD: BIT NO. 28 | SIZE 154 | MDC CODE D I A | MFG. Corlan | TYPE CMD 434 | SERIAL NO. 4930298 | JETS 0 0 0 0 0 0

DEPTH OUT (m) 2251.40 | DEPTH IN (m) 2248.00 | TOTAL METERS DRILLED 3.40 | TOTAL HOURS RUN 8.00

BIT DULL STRUCTURE: IN | OUT | DC | LOC | BEARING | GAUGE

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	05:00	
	1005	
	29	
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	HOURS RUN			
	HOURS RUN			
	HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	FOOTAGE (m)	HOURS	WT. ON BIT (kDaN)
2249.40	2251.40	C	60	6	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 G.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 G.P.M.
7000			127	48

REDUCED PUMP SPEED: @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (°)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	1:15	1.25	9	Cut Off Drill Line
1:15	4:00	2.75	6	T.I.H.
4:00	4:15	0.25	5	Circ. and clean to bttm.
4:15	9:15	5.00	4	Coring core #2
9:15	12:00	2.75	6	Trips , Trip out core.

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

MUD	HRS RAN	pH	STACK TEMP.	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFETY TOPIC	M.A.C.P.
					Handling Tools	

FIRST TOUR ☐ TO ☐

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	8.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	8.00	☐	☑
Motorman		Darryl Gignac	8.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	8.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
107	D.P.	STANDS	2037.06
1	D.P.	SINGLES	9.54
	KELLY/SWIVEL		9.54
	TOTAL		2256.00
WT. OF BIT			
WT. OF STRING			

BIT RECORD: BIT NO. 29 | SIZE 156 | MDC CODE | MFG. REED | TYPE SL51H | SERIAL NO. KP2949 | JETS 0 0 0

DEPTH OUT (m) 2251.40 | DEPTH IN (m) 5.00 | TOTAL HOURS RUN 3.25

BIT DULL STRUCTURE: IN | OUT | DC | LOC | BEARING | GAUGE

HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	20:50	
	1005	
	29	
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

	HOURS RUN			
	HOURS RUN			
	HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	FOOTAGE (m)	HOURS	WT. ON BIT (kDaN)
2149.00	2251.40	R	70	2	
2251.40	2256.00	D	70	5	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 G.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 G.P.M.

REDUCED PUMP SPEED: @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (°)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	14:30	2.50	6	Trips, Lay down core.
14:30	16:00	1.50	22	Stand core barrel
16:00	20:15	4.25	6	Trips
20:15	20:45	0.50	3	Reaming fm. 2249 to 2251.40m
20:45	0:00	3.25	2	Drill Actual fm. 2251.40m to 2256m

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Greg MacKinnon

MUD	HRS RAN	pH	STACK TEMP.	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFETY TOPIC	M.A.C.P.

SECOND TOUR ☐ TO ☐

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Greg MacKinnon	12.00	☐	☑
Derrickman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐
				☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Mathieu Lavoie
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe

DAILY CHECKS	OPR	R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection	☑	☑
(2) Detailed Inspection Weekly (using checklist)	☐	☐
(3) H2S Signs Posted (if required)	☑	☑
(4) Well License & Stick Diagram Posted	☑	☑
(5) Flare Line Staked	☑	☑
(6) BOP Drills Performed	☐	☐
(7) Visually Inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines	☑	☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting		☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist		☐
(3)		☐
(4) Crown Saver Checked		☐
(5) Motor Kills Checked		☐

DATE	10-Oct-2003
RIG NO.	2
FUEL @ 8:00	
RIG	BOILER

LAST CASING TUBING OR LINER	O.D. (mm)	MIN I.D. (mm)	kg/m		GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	SET AT (m)
	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER	DC/DP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH (mm)
TEMPERATURE										
CURRENT CONDITION	89.00	13.30			120.00	IF	253	600	WILSON	356
WIND DIRECTION								550	SKYTOP BREWSTER	356
ROAD										

![CAODC / Chimo Equipment – A Varco Company]

Based on the CAODC ETS file standard

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3	DATE	10-Oct-2003
OPERATOR	Junex Inc.	CONTRACTOR	DOUBIL INC
RIG MANAGER	BOB Crewe	RIG NO.	2
PROVINCE	Quebec	CAMP ☐ YES ☑ NO	RIG SAFETY DAYS: 62.00

TIME - HRS

CODE NO	1	2	7	10	Total
		DRILL ACTUAL	RIG SERVICE	DEV SURVEY	
DAY		11.00		1.00	12.00
NIGHT		11.75	0.25		12.00
TOTAL		22.75	0.25	1.00	24.00

SHALE SHAKER(S)			RENTALS/SERVICES
NO 3	TYPE BRANT		SPERRY SUN MOTOR
SCREENS CHANGED	☐ YES	☑ NO	
TOP	140	TOP	
MIDDLE	140	MIDDLE	
BOTTOM	140	BOTTOM	

FIRST TOUR

Drilling Assembly

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
108	D.P.		2056.00
	D.P.		
	KELLY DOWN		12.14
	TOTAL		2268.00
WT. OF DC			
WT. OF STRING			60.00

Bit Record

BIT NO	29
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	REED
TYPE	SL51H
SERIAL NO	KP2949
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2251.40
TOTAL METERS DRILLED	17.00
TOTAL HOURS RUN	14.25

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	10 up 6 down
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

Mud Record

MUD TYPE ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME	00:30
DENSITY	1005
FUNNEL	29
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT / AMOUNT x UNIT; SOLIDS CONTROL

Meters Drilled

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
2256.00	2268.00	D	65-70	5

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
6000			127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1547 @ — @ 27.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
2240.00	18.2	225.00

Time Log / Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No	Details
0:00	1:45	1.75	2	Drill Actual fm 2256m to 2258m
1:45	2:45	1.00	10	Deviation Survey @ 2240m Inc.18.2degrees 223 Dir.
2:45	12:00	9.25	2	Drill Actual fm.2258m to2268m

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	pH	STACK TEMP	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Mike Garner						

Crew – First Tour

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

Drilling Assembly

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
109	D.P.		2075.19
	D.P.		
	KELLY DOWN		2.95
	TOTAL		2278.00
WT. OF DC			
WT. OF STRING			

Bit Record

BIT NO.	29
SIZE	156
IADC CODE	
MFG.	REED
TYPE	SL51H
SERIAL NO	KP2949
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	27.00
DEPTH IN (m)	2251.40
TOTAL METERS DRILLED	
TOTAL HOURS RUN	26.00

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

Mud Record

MUD TYPE ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME	18:00
DENSITY	1000
FUNNEL	
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED — PRODUCT / AMOUNT x UNIT; SOLIDS CONTROL

Meters Drilled

FROM	TO		ROTARY R.P.M.	
2268.00	2278.00	D	65-70	5

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
6000	140		127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1547 @ 27 @ 2267.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

Time Log / Details of Operations in Sequence and Remarks

From	To	Elap Time	Code No	Details
12:00	12:15	0.25	7	Rig Service
12:15	0:00	11.75	2	Drill Actual 2268m to 2278m

NOTES

DRILLER SIGNATURE	BOILER HRS RAN	pH	STACK TEMP.	MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD	SAFTEY TOPIC	M.A.C.P.
Greg MacKinnon						

Crew – Second Tour

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Greg MacKinnon	12.00	☐	☑
Derrickman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

Chimo Equipment — A Varco Company

CAODC

Based on the CAODC ETS file standard

JOB NO.	3012
LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Mathieu Lavoie
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe
DATE	11-Oct-2003
RIG NO.	2

LAST CASING TUBING OR LINER

178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

89.00	13.30			120.00	3 1/2 IF	253	600	WILSON	356
							550	SKYTOP BREWSTER	356

TIME

	2	10
DAY	11.00	1.00
EVE	18.75	1.25
TOTAL	29.75	2.25

SHALE SHAKER(S): No. 3, Type BRANT; Screens changed: ☐ YES ☑ NO

12.00	TOP	140
12.00	MIDDLE	140
24.00	BOTTOM	140

RENTALS/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
DATE	11-Oct-2003
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
RIG MANAGER	BOB Crewe
RIG NO.	2
PROVINCE	Quebec
CAMP	☐ YES ☑ NO
RIG SAFETY DAYS:	63.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

No.		O.D.	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	[illegible]	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.83
8	H.W.P	89	73.46
106	D.P. STANDS		2084.71
1	D.P. SINGLES		9.52
	KELLY DOWN		2.70
	TOTAL		2296.79
WT. OF STRING			62000.00

BIT RECORD

BIT NO.	29
SIZE	156
IADC CODE	5 1 7
MFG.	REED
TYPE	SL51H
SERIAL NO.	KP2949
JETS	6 6 6
DEPTH OUT	
DEPTH IN	2251.40
TOTAL METERS DRILLED	39.00
TOTAL HOURS	37.00

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	8up 4 down
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD — MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME	01:30
DENSITY	1000
FUNNEL VISC.	29

METERS DRILLED

FROM	TO	
2278.00	2290.00	D

CIRCULATION / PUMPS

CIRCULATION PRESSURE (KPA)	PUMP NO. 1 LINER	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER	S.P.M.
6200	140		127	60

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION	DIRECTION
2276.00	19	222.00

TIME LOG — DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
0:00	8:15	8.25	2	Drill Actual fm. 2278m to 2287m
8:15	9:15	1.00	10	Survey @ 2276m 19deg dir 222
9:15	12:00	2.75	2	Drill Actual2287m-2290m

NOTES

CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE: ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

No.		O.D.	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	[illegible]	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.83
8	H.W.P	89	73.46
110	D.P. STANDS		2094.36
0	D.P. SINGLES		0.00
	KELLY DOWN		6.76
	TOTAL		2301.00

BIT RECORD

BIT NO.	29
SIZE	156
IADC CODE	5 1 7
MFG.	REED
TYPE	SL51H
SERIAL NO.	KP2949
JETS	6 6 6
DEPTH OUT	
DEPTH IN	2251.40
TOTAL METERS DRILLED	50.00
TOTAL HOURS	47.75

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD — MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME	12:00	20:00
DENSITY	1000	1000
FUNNEL VISC.		29

METERS DRILLED

FROM	TO			
2290.00	2301.00	D	70	6

CIRCULATION / PUMPS

CIRCULATION PRESSURE (KPA)	PUMP NO. 1 LINER	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER	S.P.M.
6200	140		127	68

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION	DIRECTION
2278.00	19	228.00

TIME LOG — DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
12:00	19:00	7.00	2	Drill Actual 2290m-to 2296m
19:00	20:15	1.25	10	Deviation Survey @ 2278m Inc. 19 deg. -228 Dir.
20:15	0:00	3.75	2	Drill Actual fm.2296m to 2301m

NOTES

CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Greg MacKinnon	12.00	☐	☑
Derrickman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE: ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

DRILLER SIGNATURE	SAFETY TOPIC	M.A.C.P.
Greg MacKinnon	BOP Drill	13264

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Derrick Inspection (Weekly Using Checklist) ☐ ☑
(3) BOP Drills Recorded (If required) ☑ ☑
(4) Well Licence & Blow Diagram Posted ☑ ☑
(5) Flare Line Staked ☑ ☑
(6) BOP Tests Performed ☑ ☑
(7) Weekly Inspections Employee & Inspection Forms ☑ ☑
(8) Rig Site Hazards and Safety Meetings (see time sheet comments) ☐ ☑
(9) D.A.D.C. Rig Safety Inspection Checklist (during incident) ☐ ☑
(10) Daily Inspection Before Running or Lowering ☐ ☑
(11) Crown Saver Checked ☐ ☑
(12) Mouse Hole Checked ☐ ☑

DATE 12-Oct-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

WEATHER: TEMPERATURE | CURRENT CONDITION | WIND DIRECTION | ROAD

	O.D. (mm)	WEIGHT	GRADE	I.D.	TOOL JT O.D.	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
LAST CASING										
TUBING										
OH	178			34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00
LINER										
DRILL PIPE	89.00	13.30			120.00	3 1/2 IF	253	600	WILSON	356
								600	SKYTOP BREWSTER	356

CAODC | Chimo Equipment (A Varco Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME: HRS

	CODE NO.	1 OPER	2 RIG UP & TEAR DOWN	3 DRILL ACTUAL	4 RIG REPAIR	5 DRILLING	6 CORE BARREL & RUN	7 CORE	8 REAM	9 CIRC & CONDITION	10 WAIT ON EQUIP.	11 WAIT ON DAYLIGHT	12 RIG SERVICE	13 TEST BOPE	14 TRIPPING	15 HANG OFF	16 OTHER	17 SAFETY MTG.	18	19	20	21	22	23	24
DAY			10.00																						
EVE															1.00		1.00								
TOTAL			10.00												13.00		1.00								

SHALE SHAKER(S) | RENTALS/SERVICES

NO. 3 | TYPE BRANT | SCREENS CLEANED ☐ YES ☑ NO | SPERRY SUN MOTOR

12.00	TOP	140
12.00	MIDDLE	140
24.00	BOTTOM	140

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 12-Oct-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 64.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	DESCRIPTION	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	Jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
111	D.P.	STANDS	2103.99
	D.P.	SINGLES	
	KELLY/DWN		7.15
	TOTAL		2311.00
WT. ON BIT			
WT. OF STRING			62000.00

BIT RECORD

BIT NO.	29
SIZE	156
IADC CODE	5 1 7
MFG.	REED
TYPE	SL51H
SERIAL NO.	KP2949
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2251.40
TOTAL METERS DRILLED (m)	60.00
TOTAL HOURS RUN	57.75

HOLE CONDITION

HOLE DRAG

TORQUE AT BOTTOM

FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED	
TIME	00:30	04:30	08:40
DENSITY (kg/m³)	1000	1000	1000
FUNNEL VIS. (sec/L)	29	29	
W.L. (cm3)			
pH			

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO			
2301.00	2211.00	D	70	5

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.
6200	140		127	60

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION
2288.00	20	228.00

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	4:45	4.75	2	Drill Actual fm 2301m to 2306m
4:45	5:45	1.00	10	Deviation Survey @ 2288m Inc. 20 - 228 Dir.
5:45	11:00	5.25	2	Drill Actual fm. 2306m to 2311m
11:00	12:00	1.00	8	Repair Rig Work on rig engine.

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑
Floorman		Yvan Caron	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	DESCRIPTION	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	Jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
111	D.P.	STANDS	2103.99
	D.P.	SINGLES	
	KELLY/DWN		7.15
	TOTAL		2311.00
WT. ON BIT			
WT. OF STRING			62000.00

BIT RECORD

BIT NO.	29
SIZE	156
IADC CODE	5 1 7
MFG.	REED
TYPE	SL51H
SERIAL NO.	KP2949
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2251.40
TOTAL METERS DRILLED (m)	60.00
TOTAL HOURS RUN	57.75

HOLE CONDITION

HOLE DRAG

TORQUE AT BOTTOM

FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED	
TIME			
DENSITY (kg/m³)			
FUNNEL VIS. (sec/L)			
W.L. (cm3)			
pH			

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO			

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED

1625 @ 27 @ 2311.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	0:00	12.00	8	W.O. Mechanic. Clean mud tanks.

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Greg MacKinnon

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP

MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFETY TOPIC | M.A.C.P. 13264

SECOND TOUR TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Greg MacKinnon	12.00	☐	☑
Derrickman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR. / R.M.
(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Derrick inspection (if required by prevailing chevron)
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well Licence & Site Diagram Posted
(5) Flare Line Staked
(6) ESP Data Permanent
(7) Weekly Hyper BOP's Flexibles & Organizer Lines
(8) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/month)
(9) Hard Hat Inspection (Daily/Weekly)
(10) Crown Saver Checked
(11) Mech Kelly Checked

DATE 13-Oct-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

LAST CASING / TUBING OR LINER	O.D. (mm)			GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	
	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER

TEMPERATURE									
CURRENT CONDITION	89.00	13.30			120.00	3 1/2 IF	253	600	WILSON	356
WIND DIRECTION								550	SKYTOP BREWSTER	356

CAODC — Chimo Equipment (A Vermo Company)

Based on the CAODC ETS file standard

TIME / HRS

	OPER.	W/U & TRANS. OPER.	DRILL ACTUAL	REAMING	CORING	TIME SAVED	SURVEY	SERVICE RIG	SLIP/CUT DRILL LINE	DEV. SURVEY	CIRC. & COND.	WAIT ON CEMENT	SAFETY MTG.	DRILL STEM TEST	PIPE TALLY	SQUARE / LAYDN	HANDLE	OTH. ACTIVITY	SAFETY MTG.
DAY								12.00											
EVE								11.50											
TOTAL								23.50											

SHALE SHAKER(S) — RENTALS/SERVICES

NO.	TYPE		
3	BRANT	SCREENS CHANGED ☐ YES ☑ NO	SPERRY SUN MOTOR

12.00	TOP	140 TOP
12.00	MIDDLE	140 MIDDLE
24.00	BOTTOM	140 BOTTOM

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 13-Oct-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 65.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Centre Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
111	D.P.	STANDS	2103.99
	D.P.	SINGLES	
	SELF-TORQUE		7.15
	TOTAL		2311.00
WT. OF STRING			62000.00

BIT RECORD

BIT NO.	29
SIZE	156
IADC CODE	5 1 7
MFG.	REED
TYPE	SL51H
SERIAL NO.	KP2949
JETS	0 0 0
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	2251.40
TOTAL METERS DRILLED (m)	60.00
TOTAL HOURS RUN	57.75

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD — ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

MUD TYPE	
TIME	10:00
DENSITY (kg/m³)	1000
FUNNEL VIS. (SEC)	
W.L. (cm³)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	BOND CONDITION	SCREEN CONDITION	DISCHARGE CONDITION

METERS DRILLED

FROM	TO	TOTAL METERS DRILLED (m)	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
3500	140		127	43

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	5:15	5.25	8	W.o. mechanic
5:15	12:00	6.75	8	Work on Rig engine

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

SLUG: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		John Mcivor	12.00	☐	☑
Motorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Yvon Caron	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Centre Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
111	D.P.	STANDS	2103.99
	D.P.	SINGLES	
	SELF-TORQUE		7.15
	TOTAL		2311.00
WT. OF STRING			62000.00

BIT RECORD

BIT NO.	29	30
SIZE	156	156
IADC CODE	5 1 7	6 3 7
MFG.	REED	Reed
TYPE	SL51H	EHP 61
SERIAL NO.	KP2949	MT 8334
JETS	0 0 0	0 0 0
DEPTH OUT (m)	2311.00	
DEPTH IN (m)	2251.40	2311.00
TOTAL METERS DRILLED (m)	59.60	
TOTAL HOURS RUN	57.75	
CUTTING STRUCTURE	7 7 BT A F I LT P R 59.60	

HOLE CONDITION
HOLE DRAG
TORQUE AT BOTTOM
FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD — ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

MUD TYPE	
TIME	
DENSITY (kg/m³)	
FUNNEL VIS. (SEC)	
W.L. (cm³)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN	BOND CONDITION	SCREEN CONDITION	DISCHARGE CONDITION

METERS DRILLED

FROM	TO	TOTAL METERS DRILLED (m)	ROTARY R.P.M.	WT. ON BIT

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
	140		127	

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	23:30	11.50	8	Repair Rig ,Work on rig engine.
23:30	0:00	0.50	6	T.O.O.H.

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Greg MacKinnon

SLUG: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR — TO

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Greg MacKinnon	12.00	☐	☑
Derrickman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
				☐	☐
Driller		Gary Sedgbeer	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO.	WELL NAME AND NO.
2003FC126	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR	**CONTRACTOR**
Junex Inc.	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	**UNIQUE ID:**
Galt No 3	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	**SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE**
Mathieu Lavoie	BOB Crewe

DAILY CHECKS (OPR. / R.M.)
(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection Weekly/visiting checklist ☑ ☑
(3) H2S Signs Posted (if required) ☑ ☑
(4) Well License & Dark Diagram Posted ☑ ☑
(5) Flare Line Tested ☑ ☑
(6) BOP Drills Performed ☐ ☑
(7) Visually Inspect BOP's Flarelines & Degasser Lines ☑ ☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (minimum/month) ☐ ☑
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (meeting/month) ☐ ☑
(3) Weil Inspection Before Raising or Lowering ☐ ☑
(4) Crown Saver Checked ☐ ☑
(5) Mono Kills Checked ☐ ☑

DATE 14-Oct-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

	O.D. (mm)	WALL (mm)	kg/m	BASE	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	KB TO CSG HEAD (m)	SLV AT (m)
LAST CASING									
TUBING OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER	TEMPERATURE	DRILL PIPE SIZE	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
	CURRENT	89.00	13.30			120.00	3 1/2 IF	253	600	WILSON	356
	COMPASS										
	WIND								550	SKYTOP BREWSTER	356
	SNOW FALL/RUN										
	ROAD										

Chimo Equipment — A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

COST NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOTAL
DRILL & RUN CSNG																									
DAY																				4.25					
EVE		11.25																							
TOTAL		11.25						7.75	6.75											4.25					

SHALE SHAKER(S): No. 3 | TYPE BRANDT | SCREENS (MESH) ☐ YES ☑ NO

12:00	140	TOP
12:00	140	MIDDLE
24:00	140	BOTTOM

RENTALS/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 14-Oct-2003
OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC
RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2
PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 66.00

FIRST TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
110	D.P.	STANDS	2094.36
1	D.P.	SINGLES	9.63
		ROTATING	12.22
		TOTAL	2316.07
WT. OF BHA			
WT. OF STRING			62000.00

BIT NO. 30 | SIZE 156 | IADC CODE 6 3 7 | MFG Reed | TYPE EHP 61 | SERIAL NO. MT 8334 | JETS 0 0 0 | DEPTH OUT (m) | DEPTH IN (m) 2311.00 | TOTAL METERS DRILLED 5.00 | TOTAL HOURS RUN 4.25 | CUTTING STRUCTURE 0 Gage | HOLE CONDITION: HOLE DRAG 8 up 4 down | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	10:00	
	1000	
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	SIZE	ROTARY R.P.M.	WOB
2311.00	2316.00	D	70	5.5-6	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
6300	140		127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1284 @ 27 @ 2315.00

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	4:00	4.00	6	T.O.O.H.
4:00	7:45	3.75	6	Make up bit T.I.H.
7:45	12:00	4.25	20	Drill Actual. 2311m-2316m

NOTES

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P

FIRST TOUR CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Yvon Caron	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Combo Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
111	D.P.	STANDS	2113.64
1	D.P.	SINGLES	9.54
		ROTATING	5.36
		TOTAL	2328.40
WT. OF BHA			
WT. OF STRING			62000.00

BIT NO. 30 | SIZE 156 | IADC CODE 6 3 7 | MFG Reed | TYPE EHP 61 | SERIAL NO. MT 8334 | JETS 0 0 0 | DEPTH OUT (m) | DEPTH IN (m) 2311.00 | TOTAL METERS DRILLED 17.00 | TOTAL HOURS RUN 15.50 | CUTTING STRUCTURE | HOLE CONDITION: HOLE DRAG | TORQUE AT BOTTOM | FILL ON BOTTOM (m)

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED		
TIME	15:00	18:00	23:00	
	1000	1000	1000	
W.L. (cm3)			29	
pH				

MUD MATERIAL ADDED: PRODUCT | AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL: HOURS RUN

METERS DRILLED

FROM	TO	BIT NO.	SIZE	ROTARY R.P.M.	WOB
2316.00	2328.00	D	75	6	

CIRCULATION PRESSURE (KPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 1 S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	PUMP NO. 2 S.P.M.
6400	140		127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1490 @ 27 @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Gary Sedgbeer

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	12:45	0.75	7	Rig Service change oil in rig motor
12:45	0:00	11.25	2	Drill Actual fm. 2316 to2328m

NOTES

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P

SECOND TOUR CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Gary Sedgbeer	12.00	☐	☑
Derrickman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
Driller		Greg Mackinnon	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126 | WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

SURFACE LOCATION Galt No 3 | UNIQUE ID:

SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie | SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — DFR ☑ | R.M. ☑

DATE 15-Oct-2003 | RIG NO 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | DRILLER

CASING/TUBING/LINER	O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	WELL DEPTH MEASURE	SET AT (m)
LAST CASING	178	34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER — TEMPERATURE: CURRENT 69.00 | CONDITION | WIND | CHILL/CTION | ROAD

DRILL STRING	DRILL PIPE SIZE (mm)	LENGTH (m)	GRADE	TOOL JT I.D. (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	TORQUE (ft/lb)	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE (cm)
	13.30			120.00	3 1/2 IF		253	600	WILSON	356
								550	SKYTOP BREWSTER	356

Chimo Equipment — A Weatherford Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	TOTAL HRS
EXP	10.00				2.00																						12.00
EVE					2.50	7.50					2.00																12.00
TOTAL	10.00				4.50	7.50					2.00																24.00

SHALE SHAKER(S) — NO. 3 | TYPE | MAKE | SCREENS | YES ☐ | NO ☑ | TOP 140 | MIDDLE 140 | BOTTOM 140

RENTALS/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 15-Oct-2003

OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC

RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2

PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 67.00

FIRST TOUR

DRILLING ASSEMBLY

No.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Centre Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	Jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
112	S.P.	STANDS	2132.78
	S.P.	SINGLES	
	KELLY DOWN		10.59
	TOTAL		2343.23
WT. OF DC			
WT. OF STRING			62000.00

BIT RECORD

BIT NO.	30
SIZE	156
IADC CODE	6 3 7
MFG.	Reed
TYPE	EHP 61
SERIAL NO.	MT 8334
JETS	a 0 0
DEPTH OUT (m)	2343.00
DEPTH IN (m)	2311.00
	32.00
TOTAL HOURS/RUN	25.50

CUTTING STRUCTURE: No. | Type | Gage | Other

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED ☐ OIL BASED
TIME	03:30
	1000
	29
W.L. (cm3)	
pH	

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN				

METERS DRILLED

FROM	TO			
2328.00	2343.00	D	75	6

CIRCULATION	PUMP NO. 1		PUMP NO. 2	
PRESSURE (KPa)	LINER SIZE (mm)	S.P.M.	LINER SIZE (mm)	S.P.M.
6400	140		127	60

REDUCED PUMP SPEED: IS | @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Mike Garner

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	10:00	10.00	2	Drill Actual fm. 2328m to 2343
10:00	12:00	2.00	5	Condition Mud & Circ.

NOTES

BOP DRILL: HRS/RUN | pit | Shoe/Trip TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Mike Garner	12.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	12.00	☐	☑
Motorman		Darryl Gignac	12.00	☐	☑
Floorman		Yvon Caron	12.00	☐	☑
Floorman		Boyd Coffin	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☑ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

DRILLING ASSEMBLY

No.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH
1	bit	0	0.15
1	Centre Reamer	120	1.38
1	monel	120	9.46
1	Blade Stab	120	1.29
6	D.C.	120	54.12
6	H.W.P	89	55.18
1	Jar	120	4.82
8	H.W.P	89	73.46
112	S.P.	STANDS	2132.78
	S.P.	SINGLES	
	KELLY DOWN		10.59
	TOTAL		2343.23
WT. OF DC			
WT. OF STRING			62000.00

BIT RECORD

BIT NO.	30
SIZE	156
IADC CODE	6 3 7
MFG.	Reed
TYPE	EHP 61
SERIAL NO.	MT 8334
JETS	a 0 0
DEPTH OUT (m)	2343.00
DEPTH IN (m)	2311.00
	32.00
TOTAL HOURS/RUN	25.50

CUTTING STRUCTURE: No. | Type | Gage | Other

HOLE CONDITION

HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED
TIME	08:00	13:00
	1000	1000
W.L. (cm3)		
pH		

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

HOURS RUN				

METERS DRILLED

FROM	TO			

CIRCULATION	PUMP NO. 1		PUMP NO. 2	
PRESSURE (KPa)	LINER SIZE (mm)	S.P.M.	LINER SIZE (mm)	S.P.M.
6400	140		127	60

REDUCED PUMP SPEED: 1410 | IS | 27 | @ | 2342.09

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Gary Sedgbeer

TIME LOG

From	To	Exp Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	14:30	2.50	5	Condition Mud & Circ. prior to log
14:30	22:00	7.50	6	Trips p.o.o.h. lay down string to log. Flow check @2227
				Break down kelley
22:00	24:00	2.00	11	Rig up loggers log hole

NOTES: Hole vol. cal. 7.11 meas. vol. 7.73

BOP DRILL: HRS/RUN | pit | Shoe/Trip TEMP | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR CREW

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Gary Sedgbeer	8.00	☐	☑
Derrickman		Shawn McLachlan	8.00	☐	☑
Motorman		Ron Cail	8.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	8.00	☐	☑
Driller		Ken Walker	8.00	☐	☑
Motorman		Jacques Durelle	8.00	☐	☑
Floorman		Doug Waters	8.00	☐	☑
Derrickman		John McIvor	8.00	☐	☑
Floorman		Ron Martin	8.00	☐	☑
FLOORMAN		Yvon Caron	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT | CREW SAFETY DAYS

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126	WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR Junex Inc.	CONTRACTOR DOUBIL INC
SURFACE LOCATION Galt No 3	UNIQUE ID:
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / R.M.

(1) Daily Walk Around Inspection ☑ ☑
(2) Detailed Inspection Weekly/every other week ☐ ☐
(3) H2S Signs Posted (if required) ☑ ☑
(4) Well License & Slick Diagram Posted ☑ ☑
(5) Flare Line Staked ☑ ☑
(6) BOP Drills Performed ☐ ☑
(7) Visually inspect BOP's, Ramblocks & Degasser Lines ☑ ☑
(1) Rig Site Health and Safety Meeting (once/week/crew) ☐ ☐
(2) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (once/month) ☐ ☐
(3) Weekly Inspection Before Drilling Out Casing ☐ ☐
(4) Crown Saver Checked ☐ ☐
(5) Work Order Used ☐ ☐

DATE 16-Oct-2003
RIG NO 2
FUEL 8.00
BOILER

CASING / TUBING / LINER	O.D. (mm)	WEIGHT (kg/m)	GRADE	THREAD	COUPLING	NO. OF JOINTS	TOTAL LENGTH (m)	TOP OF STRING (m)	SET AT (m)
CASING									
TUBING									
OR LINER	178		34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER

TEMPERATURE	BOP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
CUNELN1 CONDITION	89.00	13.30			120.00	3 1/2 IF	253	600	WILSON	356
WIND DIRECTION								550	SKYTOP BREWSTER	356
ROAD										

Chimo Equipment — A Vantex Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

CODE NO.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	TOTAL
DAY											11.00									1.00							12.00
EVE				8.25	0.25									1.50						1.00	1.00						12.00
TOTAL				8.25	0.25						11.00			1.50						1.00	1.00						24.00

SHALE SHAKER(S) — RENTALS/SERVICES

NO.	3	TYPE	
SCREENS REMOVED	☐ YES	☑ NO	
TOP	140	TOP	
MIDDLE	140	MIDDLE	
BOTTOM	140	BOTTOM	
GRANT			SPERRY SUN MOTOR

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 — DATE 16-Oct-2003
OPERATOR Junex Inc. — CONTRACTOR DOUBIL INC
RIG MANAGER BOB Crewe — RIG NO. 2
PROVINCE Quebec — CAMP ☐ YES ☑ NO — RIG SAFETY DAYS: 68.00

CEILING ASSEMBLY

BIT RECORD

BIT NO.			
SIZE			
IADC CODE			
MFG.			
TYPE			
SERIAL NO.			
JETS			
DEPTH OUT (m)			
DEPTH IN (m)			
TOTAL METERS (M RUN)			
TOTAL HOURS RUN			
CUTTING STRUCTURE			

HOLE CONDITION

HOLE DRAG			
TORQUE AT BOTTOM			
FILL ON BOTTOM (m)			

D.P.		STANDS	
D.P.		SINGLES	
KELLY/SWIVEL			
TOTAL			
WT. ABOVE JARS			
WT. OF STRING			

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED	
TIME			
DENSITY (kg/m³)			
FUNNEL VIS. (SEC/QT)			
W.L. (cm³/30)			
pH			

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

TIMING RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO				

CIRCULATION PRESSURE (kPa) — PUMP NO. 1 (LINER SIZE (mm), S.P.M.) — PUMP NO. 2 (LINER SIZE (mm), S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

FIRST TOUR

TIME LOG

From	To	Dur. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	11:00	11.00	11	Wireline Logs with Schlumberger
11:00	12:00	1.00	22	Break down core barrel

NOTES
LOGGERS DEPTH 2340M

DRILLER SIGNATURE: Gary Sedgbeer

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP. — MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD — SAFTEY TOPIC — M.A.C.P.

FIRST TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Gary Sedgbeer	12.00	☐	☑
Derrickman		Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Motorman		Ron Call	12.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	12.00	☐	☑
Floorman		Yvon Carol	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

BIT RECORD

BIT NO.			
SIZE			
IADC CODE			
MFG.			
TYPE			
SERIAL NO.			
JETS			
DEPTH OUT (m)			
DEPTH IN (m)			
TOTAL METERS (M RUN)			
TOTAL HOURS RUN			
CUTTING STRUCTURE			

HOLE CONDITION

HOLE DRAG			
TORQUE AT BOTTOM			
FILL ON BOTTOM (m)			

D.P.		STANDS	
D.P.		SINGLES	
KELLY/SWIVEL			
TOTAL			
WT. ABOVE JARS			
WT. OF STRING			

MUD RECORD

MUD TYPE	☑ WATER BASED	☐ OIL BASED	
TIME			
DENSITY (kg/m³)			
FUNNEL VIS. (SEC/QT)			
W.L. (cm³/30)			
pH			

MUD MATERIAL ADDED

PRODUCT	AMOUNT x UNIT

SOLIDS CONTROL

TIMING RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			
HOURS RUN			

METERS DRILLED

FROM	TO				

CIRCULATION PRESSURE (kPa) — PUMP NO. 1 (LINER SIZE (mm), S.P.M.) — PUMP NO. 2 (LINER SIZE (mm), S.P.M.)

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (o)	DIRECTION

SECOND TOUR

TIME LOG

From	To	Dur. Time	Code No.	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	13:00	1.00	23	Change 31/2 pipe rams to 27/8 rams Rig up to run 2 7/8
13:00	19:00	6.00	8	Rig to & run 73 mm tubing
19:00	19:15	0.25	7	Rig Service
19:15	21:30	2.25	6	Trips
21:30	22:30	1.00	24	Land dognut
22:30	24:00	1.50	14	Nipple down B.O.P. change Pipe rams to4.5

NOTES

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP. — MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD — SAFTEY TOPIC — M.A.C.P.

SECOND TOUR

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	INJURIES NO
Driller		Ken Walker		☐	☑
Derrickman		John McIvor		☐	☑
Motorman		Jacques Durelle		☐	☑
Floorman		Ron Martin		☐	☑
Floorman		Doug Waters		☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT — CREW SAFETY DAYS

Based on the CAODC ETS file standard

Chimo Equipment – A Varco Company

LICENCE NO.	2003FC126
WELL NAME AND NO.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
JOB NO.	3012
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
SURFACE LOCATION	Galt No 3
UNIQUE ID:	
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE	Mathieu Lavoie
SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE	BOB Crewe
DATE	17-Oct-2003
RIG NO	2
FUEL @ 8:00	

LAST CASING TUBING OR LINER

O.D. (mm)	kg/m	MAKE	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL LENGTH		SET AT
178	34.27	Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

DC/DP SIZE (mm)		GRADE	MIN. ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE LTH. (mm)
89.00	13.30			120.00	3 1/2 IF	253	600	WILSON	356
							550	SKYTOP BREWSTER	356

TIME - HRS

CODE NO.	5	14	22	24	25	
DAY	7.50	3.50	1.00			12.00
EVE	[illegible]		3.25	0.25	6.25	12.00
TOTAL	9.75	3.50	4.25	0.25	6.25	24.00

SHALE SHAKER(S): NO. 3 TYPE BRANT; SCREENS CHANGED ☐ YES ☑ NO; TOP 140; MIDDLE 140; BOTTOM 140

RENTALS/SERVICES: SPERRY SUN MOTOR

WELL NAME & No.	Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
DATE	17-Oct-2003
OPERATOR	Junex Inc.
CONTRACTOR	DOUBIL INC
RIG MANAGER	BOB Crewe
RIG NO.	2
PROVINCE	Quebec
CAMP	☐ YES ☑ NO
RIG SAFETY DAYS:	69.00

FIRST TOUR

MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
0:00	2:30	2.50	14	Nipple down B.O.P.
2:30	3:30	1.00	14	Nipple Up Wellhead
3:30	4:30	1.00	22	Rig to and blow hole.
4:30	12:00	7.50	5	Blowing hole

NOTES

CREW	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller	Gary Sedgbeer	12.00	☐	☑
Derrickman	Shawn McLachlan	12.00	☐	☑
Motorman	Ron Cail	12.00	☐	☑
Floorman	Ray Hicks	12.00	☐	☑
Floorman	Yvon Caron	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

DRILLER SIGNATURE: Gary Sedgbeer

SECOND TOUR

MUD TYPE: ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

TIME LOG / DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS

From	To	Elap Time	Code No	Details
12:00	13:30	1.50	22	Rig up to blow threw choke
13:30	15:15	1.75	22	Rig up to blow down 2 7/8 pipe Blow anulas down to instaul valve & guage
15:15	17:30	2.25	5	Blowing hole
17:30	17:45	0.25	24	Rig up chima to well
17:45	24:00	6.25	25	Flowing well

NOTES

CREW	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller	Ken Walker	12.00	☐	☑
Derrickman	John Mclvor	12.00	☐	☑
Motorman	Jacques Durelle	12.00	☐	☑
Floorman	Ron Martin	12.00	☐	☑
Floorman	Doug Waters	12.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

DRILLER SIGNATURE: Ken Walker

JOB NO. 3012

LICENCE NO. 2003FC126	WELL NAME AND NO. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3
OPERATOR Junex Inc.	CONTRACTOR DOUBIL INC
SURFACE LOCATION Galt No 3	UNIQUE ID:
SIGNATURE OF OPERATORS REPRESENTATIVE Mathieu Lavoie	SIGNATURE OF CONTRACTORS REPRESENTATIVE BOB Crewe

DAILY CHECKS — OPR / R.M

(1) Daily Walk Around Inspection
(2) Derrick Inspection (Weekly using checklist)
(3) H2S Signs Posted (if required)
(4) Well Licence & Stick Diagram Posted
(5) Flare Line Shield
(6) BOP Drills Performed
(7) Visually Inspect BOP's Flowlines & Degasser Lines
(8) Rig Site Health and Safety Meeting (bi-weekly/monthly)
(9) C.A.O.D.C Rig Safety Inspection Checklist (semi/annual)
(10) Hoist Inspection Certificate on File (prior to Lowering)
(11) Crown Saver Checked
(12) Hoist Kills Checked

DATE 18-Oct-2003 | RIG NO. 2 | FUEL @ 8:00 | RIG | BOILER

	O.D. (mm)	WEIGHT	GRADE	NO. OF JOINTS	TOTAL (m) LENGTH	KB TO ITEM (m)	SET AT (m)
LAST CASING							
TUBING ON LINER	178		34.27 Maverick	3	123	1604.18	4.58	1603.00

WEATHER

	TEMPERATURE	DCOP SIZE (mm)	LINEAR MASS (kg/m)	GRADE	MIN ID (mm)	TOOL JT O.D. (mm)	THREAD TYPE	NO. OF JOINTS	PUMP TYPE	PUMP MANUFACTURER	STROKE (cm)
CURRENT		89.00	13.30			120.00	3 1/2 IF	253	600	WILSON	356
CONDITION											
WIND									550	SKYTOP BREWSTER	356
DIRECTION											
ROAD											

CAODC

Chimo Equipment
A Varco Company

Based on the CAODC ETS file standard

TIME - HRS

	OPER.	RIG UP & TEAR DOWN	DRILL ACTUAL	REAMING	CIRC.	TRIPS	RIG SERVICE	REPAIR RIG	SLIP CUT DRILL LINE	DEV. SURVEY	RIG/ LINE LOSS	PUL. TUBES & DRAWS	WAIT ON CEMENT	MIX & PUMP	RIG & SUB STRUC.	WELD & REPAIR	WAIT ON DAYLIGHT	SAFETY MTG.							
DAY																									3.00
EVE																									
TOTAL																									3.00

SHALE SHAKER(S)

	TYPE	BRAND	RENTAL/SERVICES	MON.	DAY	EVE.
No. 3			SPERRY SUN MOTOR			
		YES / NO				
TOP	140	TOP				
MIDDLE	140	MIDDLE				
BOTTOM	140	BOTTOM				

2.00
2.00

WELL NAME & No. Junex-Lemaire-Hydro Quebec Galt No 3 | DATE 18-Oct-2003
OPERATOR Junex Inc. | CONTRACTOR DOUBIL INC
RIG MANAGER BOB Crewe | RIG NO. 2
PROVINCE Quebec | CAMP ☐ YES ☑ NO | RIG SAFETY DAYS: 70.00

FIRST TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH

BIT NO.	
SIZE	
MDC CODE	
MFG.	
TYPE	
SERIAL NO.	
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	
TOTAL HOURS RUN	
DULL GRADING: TEETH / CONE / GAUGE / BEARINGS / OTHER	

D.P.		STABILIZERS	
D.C.		SINGLES	
KELLY/DOWN			
TOTAL			
WT. OF BIT			
WT. OF STRING			

HOLE CONDITION

	HOURS RUN
HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD — ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

MUD TYPE			
TIME			
MDC CODE			
MFG.			
TYPE		W.L. (cm3)	
SERIAL NO.		pH	
JETS			
DEPTH OUT (m)			
DEPTH IN (m)			
TOTAL HOURS RUN			
DULL GRADING: TEETH / CONE / GAUGE / BEARINGS / OTHER			

MUD MATERIAL ADDED		SOLIDS CONTROL			
PRODUCT	AMOUNT x UNIT	HOURS RUN	ACTUAL HOURS	DOWN TIME HOURS	UNDER GUAGE HOURS

METERS DRILLED

FROM	TO	(m)	(hrs)	RATE (m/hr)	WOB (kN)	R.P.M.

CIRCULATION PRESSURE (kPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Gary Sedgbeer

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
0:00	7:00	7.00		rig shut down, and well shut in
7:00	10:00	3.00		inventory rental equipment and put on trailer
10:00	12:00	2.00	23	Flowing & blowing hole 2 comp. & booster

NOTES

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

FIRST TOUR ____ TO ____

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Gary Sedgbeer	6.00	☐	☑
Derrickman		Shawn McLachlan	6.00	☐	☑
Motorman		Ron Call	6.00	☐	☑
Floorman		Ray Hicks	6.00	☐	☑
Floorman		Yvon Caron	6.00	☐	☑

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

SECOND TOUR

BIT RECORD

NO.	BIT	O.D. (mm)	LENGTH

BIT NO.	
SIZE	
MDC CODE	
MFG.	
TYPE	
SERIAL NO.	
JETS	
DEPTH OUT (m)	
DEPTH IN (m)	
TOTAL HOURS RUN	
DULL GRADING: TEETH / CONE / GAUGE / BEARINGS / OTHER	

D.P.		STABILIZERS	
D.C.		SINGLES	
KELLY/DOWN			
TOTAL			
WT. OF BIT			
WT. OF STRING			

HOLE CONDITION

	HOURS RUN
HOLE DRAG	
TORQUE AT BOTTOM	
FILL ON BOTTOM (m)	

MUD RECORD — ☑ WATER BASED ☐ OIL BASED

MUD TYPE			
TIME			
MDC CODE			
MFG.			
TYPE		W.L. (cm3)	
SERIAL NO.		pH	
JETS			
DEPTH OUT (m)			
DEPTH IN (m)			
TOTAL HOURS RUN			
DULL GRADING: TEETH / CONE / GAUGE / BEARINGS / OTHER			

MUD MATERIAL ADDED		SOLIDS CONTROL			
PRODUCT	AMOUNT x UNIT	HOURS RUN	ACTUAL HOURS	DOWN TIME HOURS	UNDER GUAGE HOURS

METERS DRILLED

FROM	TO	(m)	(hrs)	RATE (m/hr)	WOB (kN)	R.P.M.

CIRCULATION PRESSURE (kPa)	PUMP NO. 1 LINER SIZE (mm)	S.P.M.	PUMP NO. 2 LINER SIZE (mm)	S.P.M.

REDUCED PUMP SPEED @ @

DEVIATION SURVEY

DEPTH (m)	DEVIATION (d)	DIRECTION

DRILLER SIGNATURE: Gary Sedgbeer

TIME LOG

From	To	Elap Time	Code No	DETAILS OF OPERATIONS IN SEQUENCE AND REMARKS
12:00	17:00	5.00		well shut in and rig crew clean mud tanks, and rig out chimo system, and start to rig down
17:00	19:00	2.00		flow well
				rig released @ 1900 hours oct. 18, 2003

NOTES

BOILER: HRS RAN | pH | STACK TEMP. | MAXIMUM EXPERIENCED HOOKLOAD | SAFTEY TOPIC | M.A.C.P.

SECOND TOUR ____ TO ____

CREW	SOC. INS. NO.	NAME	HRS	INJURIES YES	NO
Driller		Gary Sedgbeer		☐	☐
Derrickman		Shawn McLachlan		☐	☐
Motorman		Ron Call		☐	☐
Floorman		Ray Hicks		☐	☐
Driller		Ken Walker		☐	☐
Derrickman		John McIvor		☐	☐
Motorman		Jacques Durelle		☐	☐
Floorman		Ron Martin		☐	☐
Floorman		Doug Waters		☐	☐
Floorman		Yvon Caron		☐	☐

RATE SCHEDULE ☐ REGULAR ☐ REPAIR ☐ INVERT

CREW SAFETY DAYS

Annexe 2

Notes techniques sur le puits

Ressources naturelles
Québec

Permis de forage de puits
2003FC126

Nom du puits : Junex et Al., Galt No 3
Numéro du puits : 2003FC126
Date de délivrance : 8 août 2003
Permis de recherche : 1998RS053
Détenteur : Junex Inc.
Opérateur : Junex Inc.
Entrepreneur : Doubil Inc.
Région : (C) Gaspésie

RESSOURCES NATURELLES
HYDROCARBURES
J.Y. LALIBERTÉ
INGÉNIEUR
FAUNE ET PARCS

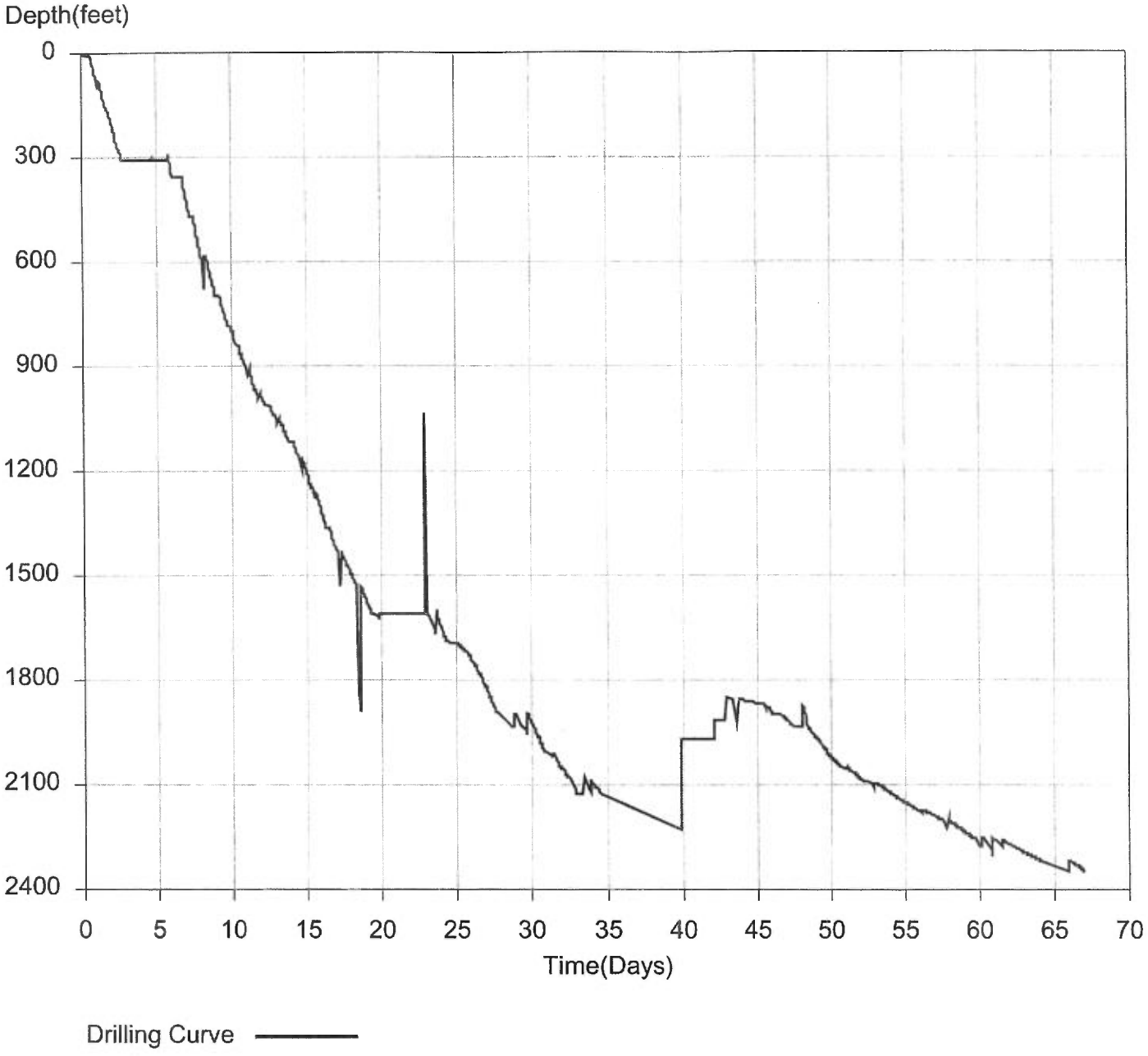
Jean-Yves Laliberté, ing.
Coordonnateur de l'exploration

Direction du développement des hydrocarbures
Permis délivré en vertu de la loi sur les mines (L.R.Q., chapitre M-13.1)

Drilling Curve

11/12/2003 1:42:22 PM

Operator:	Junex -Lemaire-HydroQuebec	**Well Name:**	Junex-Lemaire-Hydro Quebec	Created using Chimonet	
Contractor:	Doubil Inc.	**Rig:**	2	**Location:**	Galt No 3
Spud Date:	8/9/2003	**Release Date:**	10/18/2003	**TD (m):**	2500



CASING TALLY REPORT

JUNEX inc.

Well Name:		Junex-Lemaire-HydroQuébec Galt no.3		
1	2	3	4	5
10,85	11,67	12,41		
13,29	13,3	13,3		
13,04	13,33	13,32		
13,28	13,29			
13,13	13,28			
13,28	13,3			
13,06	13,28			
13,28	13,3			
13,3	13,3			
13,3	13,3			
129,81	131,35	39,03	0	0

Page:	1
Size:	244 mm (9 5/8")
Weight:	32.2 lb/ft
Grade:	
Range	R3
Thread:	Short Thread Casing
Collar:	8 rd
Make:	New Limited Casing

6	7	8	9	10
0	0	0	0	0

SUMMARY	
1	129,81
2	131,35
3	39,03
4	0
5	0
6	0
7	0
8	0
9	0
10	0
p.1	300,19
p.2	0
p.3	
Shoe & float	0,67
GRAND TOTAL	300,86

Shoe Length:	0,36	Total Jts. on Location:	26
Float Collar Length:	0,31	Jts. Out (Incl. Ldg. Jts.):	3
Shoe Joint Lenght:		Jts. Permanent in Hole:	23

Remark: * Left Out
** Returned
*** Damaged

Supervisor: Mathieu Lavoie

JUNEX inc.

CASING 244 mm (9 5/8") OD mm

RUNNING & CEMENTING
DATE: 12-août-03

1. Well: Junex-Lemaire-HydroQuébec Galt #3 Location: Galt, Gaspésie

Elevation: KB: 4,54 m Ground: ~ 415 m
Total depth: 300,03 mkb Diameter: 311 mm (12 ¼")
Mud type: Air Viscosity: - Water loss: -
Weight: - Water Gain: ~ 50 l/min

2. Casing
Total length: 300.86 m Shoe: 0,31 m
Float collar: 0,36 m

Running in : Start 9h30 Finish 12h45 Circulating time 1h25

Remarks: Un delai de 2 heures est causé par Weatherford qui n'avait pas les bons élévateurs
36 m³ ont été pompé et aucun retour n'a été observé

3. Cementing
Company: Schlumberger Operator: Kevin Law
Cement quantity: Ciment classe "G" D907 - 11 m³

Pre-flush: 3 m³ Eau
Mixing cement: Start 16h39 Finish 17h00 Density 1,9
Displacement: Volume: 11,624 m³ Start: 17h14 Finish: 17h37
Maximum pumping pressure: 5870 kpa Return of cement (y/n): N
Remarks: Environ 100 litres d'eau ont rejoint la surface lors de la cimentation. Le reste a été perdu dans la formation.
Pour éviter la perte de circulation 8 kg de PROPNET ™ II additive J501 a été ajouté.
Le ciment a été touché à 6,13 m à l'extérieur du coffrage.

CASING TALLY REPORT

JUNEX inc.

Well Name:		Junex-Lemaire-HydroQuébec Galt no.3		
1	2	3	4	5
13,11	13,48	13,11	13,25	13,13
13,14	13,21	13,19	13,12	13,19
13,18	13,15	12,23	13,1	12,99
13,16	13,11	13,19	13,21	13,18
13,19	12,75	13,14	13,16	13,12
13,13	13,12	13,19	13,29	12,52
13,11	13,14	13,13	12,6	13,19
13,13	13,17	13,15	13,08	13,19
13,11	13,15	13,06	13,12	13,03
12,93	13,18	13,14	13,1	13,15
131,19	131,46	130,53	131,03	130,69

Page:	1
Size:	177,8 mm (7")
Weight:	33,6 daN (23 lb/ft)
Grade:	J55
Range	3
Thread:	8 rd
Collar:	
Make:	Maverick, Texas

6	7	8	9	10
13,13	13,19	13,2	13,16	13,22
13,1	13,15	13,16	11,83	12,54
12,44	13,16	13,1	13,17	12,34
13,16	13,24	12,71	12,47	13,11
13,21	13,13	13,13	13,19	11,7
13,16	13,19	13,25	13,16	13,18
13,1	13,17	13,09	13,14	13,06
13,1	13,22	13,18	12,01	13,14
13,1	13,09	13,17	12,93	13,09
13,14	13,02	13,24	12,69	13,19
130,64	131,56	131,23	127,75	128,57

SUMMARY	
1	131,19
2	131,46
3	130,53
4	131,03
5	130,69
6	130,64
7	131,56
8	131,23
9	127,75
10	128,57
p.1	1304,65
p.2	299,03
p.3	
Shoe & float	0,50
GRAND TOTAL	1604,18

Shoe Length:	0,18
Float Collar Length:	0,32
Shoe Joint Lenght:	13,61

Total Jts. on Location:	133
Jts. Out (Incl. Ldg. Jts.):	10
Jts. Permanent in Hole:	123

Remark: * Left Out
** Returned
*** Damaged

Supervisor: Luc Massé

CASING TALLY REPORT

JUNEX inc.

Well Name:				
1	2	3	4	5
13,12	13,08	13,17		
13,13	13,12	13,1		
13,33	13,2	11,92		
11,82	13,29			
13,17	12,84			
13,24	13,14			
13,18	13,14			
13,16	13,1			
13,2	13,17			
12,26	13,15			
129,61	131,23	38,19	0	0

Page:	2
Size:	177,8 mm (7")
Weight:	33,6 daN (23 lb/ft)
Grade:	J55
Range	3
Thread:	8 rd
Collar:	
Make:	Maverick, Texas

6	7	8	9	10
0	0	0	0	0

Shoe Length:	0,18
Float Collar Length:	0,32
Shoe Joint Lenght:	13,62

SUMMARY	
1	129,61
2	131,23
3	38,19
4	0
5	0
6	0
7	0
8	0
9	0
10	0
p.1	1304,65
p.2	299,03
p.3	
Shoe & float	0,5
GRAND TOTAL	1604,18

Total Jts. on Location:	133
Jts. Out (Incl. Ldg. Jts.):	10
Jts. Permanent in Hole:	123

Remark:
* Left Out
** Returned
*** Damaged

Supervisor: Luc Massé

JUNEX inc.

CASING 177,8mm (7") OD mm

RUNNING & CEMENTING
DATE: 30-août-03 31-août-03

1. Well: Junex-Lemaire-HydroQuébec Galt #3 Location: Galt, Gaspésie

Elevation: KB: 4,54 m Ground: ~ 415 m
Total depth: 1605,26 mkb Diameter: 222 mm (8 ¾")
Mud type: Air Viscosity: - Water loss: -
Weight: - Water Gain:

2. Casing
Total length: 1604,18 Shoe: 0,18 m
Float collar: 0,36 m

Running in : Start 12h00 Finish 2h00 Circulating time 2h00

Remarks: 2 heures d'attente après le camion de casing + 2½ hrs pour décharger, passer le rabbit et mesurer le casing.
La circulation équivaut à 2 fois le volume du trou, soit 2x62m³.

3. Cementing
Company: Schlumberger Operator: Kevin Law
Cement quantity: Lead:13,5m³ @1,53
Tail: 10,92m³@1,74
Pre-flush: Chemical wash 100
Mixing cement: Start 5h30 Finish 6h15 Density De 1,53 à 1,74
Displacement: Volume: 32,5m³ Start: 6h15 Finish: 7h00
Maximum pumping pressure: 14 MPa Return of cement (y/n): y = Preflush
Remarks: Schlumberger est prévu pour 22h00. À 19h30, ils viennent faire un tour sur le site (½ heure), puis retour à l'hotel. À 1h50, je les contacte pour qu'ils viennent.

On utilise notre bottom plug.
Il a mis 2 m³ de moins que prévu.
Le sommet du ciment de tête est à au moins 185m. (retour du préflush en surface)

TUBING TALLY REPORT

JUNEX inc.

Well Name:		Junex-HydroQuébec-Lemaire Galt No.3		
1	2	3	4	5
9,18	9,1	9,47	9,58	9,6
9,17	9,04	9,5	9,58	9,51
9,29	9,47	9,17	9,51	9,6
8,91	9,48	9,47	9,42	9,47
8,88	9,1	9,61	9,6	9,05
9,42	9,17	9,08	9,48	9,61
9,48	9,5	9,61	9,45	9,55
9,18	8,93	9,04	9,6	9,59
9,45	9,02	9,46	9,49	9,62
9,39	9,24	9,6	8,37	9,58
92,35	92,05	94,01	94,08	95,18

Page:	1
Size:	73 mm (2 7/8")
Weight:	9,7 kg/m (6,5 lb/ft)
Grade:	J55
Range	R2
Thread:	EUE
Collar:	SA BOL LAQ
Make:	Maverick Tubing Co

6	7	8	9	10
9,49	9,42	9,44	9,56	9,6
9,57	9,48	9,6	9,63	9,49
9,42	8,94	9,57	9,1	9,5
9,42	9,58	9,6	9,05	9,48
9,45	9,59	9,49	9,39	9,62
9,51	9,57	9,09	9,76	9,44
9,6	9,44	9,6	8,54	8,3
9,46	9,57	9,6	9,58	9,53
9,06	9,59	9,57	9,54	9,44
9,44	9,59	8,62	9,57	8,73
94,42	94,77	94,18	93,72	93,13

SUMMARY	
1	92,35
2	92,05
3	94,01
4	94,08
5	95,18
6	94,42
7	94,77
8	94,18
9	93,72
10	93,13
p.1	937,89
p.2	939,76
p.3	141,53
Perforated joe & float	9,62
GRAND TOTAL	2028,8

Perforated Joint	9,42
Setting Nipple	0,2
Perforated Jt + Setting Nipple	9,62

Total Jts. on Location:	245
Jts. Out (Incl. Ldg. Jts.):	29
Jts. Permanent in Hole:	216

Remark: * **Left Out**
** **Returned**
*** **Damaged**

Note: Assemblage Tubage perforé 9,42 m
Setting Nipple 0,20 m
Tubage #1 9,18m, tubage #2 ... Tubage #215 9,49m.

Supervisor: Mathieu Lavoie

TUBING TALLY REPORT

JUNEX inc.

Well Name:		Junex-HydroQuébec-Lemaire Galt No.3		
1	2	3	4	5
9,51	9,53	9,26	9,45	9,44
9,59	9,5	9,56	9,05	9,5
9,48	9,56	9,5	9,41	9,48
9,46	9,44	9,41	9,03	9,41
9,54	9,47	9,23	9,42	9,42
9,44	9,07	9,47	9,43	9,45
9,48	9,27	9,43	9,45	9,45
9,82	9,46	9,63	9,59	9,41
9,66	8,78	9,44	9,45	9,07
9,52	9,59	9,42	9,04	9,43
95,5	93,67	94,35	93,32	94,06

Page:	2
Size:	73 mm (2 7/8")
Weight:	9,7 kg/m (6,5 lb/ft)
Grade:	J55
Range	R2
Thread:	EUE
Collar:	SA BOL LAQ
Make:	Maverick Tubing Co

6	7	8	9	10
9,48	9,46	9,46	9,45	9,5
9,57	9,46	9,46	9,21	8,91
9,38	9,52	9,21	9,24	9,45
9,59	9,44	9,03	9,45	9,44
9,47	9,46	9,29	9,43	8,67
9,07	9,42	9,45	9,45	9,51
8,87	9,48	9,17	9,44	9,48
9,45	9,46	9,51	9,47	9,2
9,43	9,31	9,52	9,47	9,52
9,47	9,5	9,47	9,43	9,28
93,78	94,51	93,57	94,04	92,96

SUMMARY	
1	95,5
2	93,67
3	94,35
4	93,32
5	94,06
6	93,78
7	94,51
8	93,57
9	94,04
10	92,96
p.1	937,89
p.2	939,76
p.3	141,53
Perforated + Setting	9,62
GRAND TOTAL	2028,8

Perforated Joint	9,42
Setting Nipple	0,2
Perforated Jt + Setting Nipple	9,62

Total Jts. on Location:	245
Jts. Out (Incl. Ldg. Jts.):	29
Jts. Permanent in Hole:	216

Remark: * Left Out
** Returned
*** Damaged

Supervisor: Mathieu Lavoie

TUBING TALLY REPORT

JUNEX inc.

Well Name:		Junex-HydroQuébec-Lemaire Galt No.3		
1	2	3	4	5
9,18	9,47			
9,49	9,42			
9,5	9,54			
9,46	9,43			
9,58	9,49			
9,26				
9,46				
9,46				
9,64				
9,15				
94,18	47,35	0	0	0

Page:	3
Size:	73 mm (2 7/8")
Weight:	9,7 kg/m (6,5 lb/ft)
Grade:	J55
Range	R2
Thread:	EUE
Collar:	SA BOL LAQ
Make:	Maverick Tubing Co

6	7	8	9	10
0	0	0	0	0

Perforated Joint	9,42
Setting Nipple	0,2
Perforated Jt + Setting Nipple	9,62

SUMMARY	
1	94,18
2	47,35
3	0
4	0
5	0
6	0
7	0
8	0
9	0
10	0
p.1	937,89
p.2	939,76
p.3	141,53
Perforated + Setting	9,62
GRAND TOTAL	2028,8

Total Jts. on Location:	245
Jts. Out (Incl. Ldg. Jts.):	29
Jts. Permanent in Hole:	216

Remark: * Left Out
** Returned
*** Damaged

Supervisor: Mathieu Lavoie

BIT RECORD

JUNEX inc.

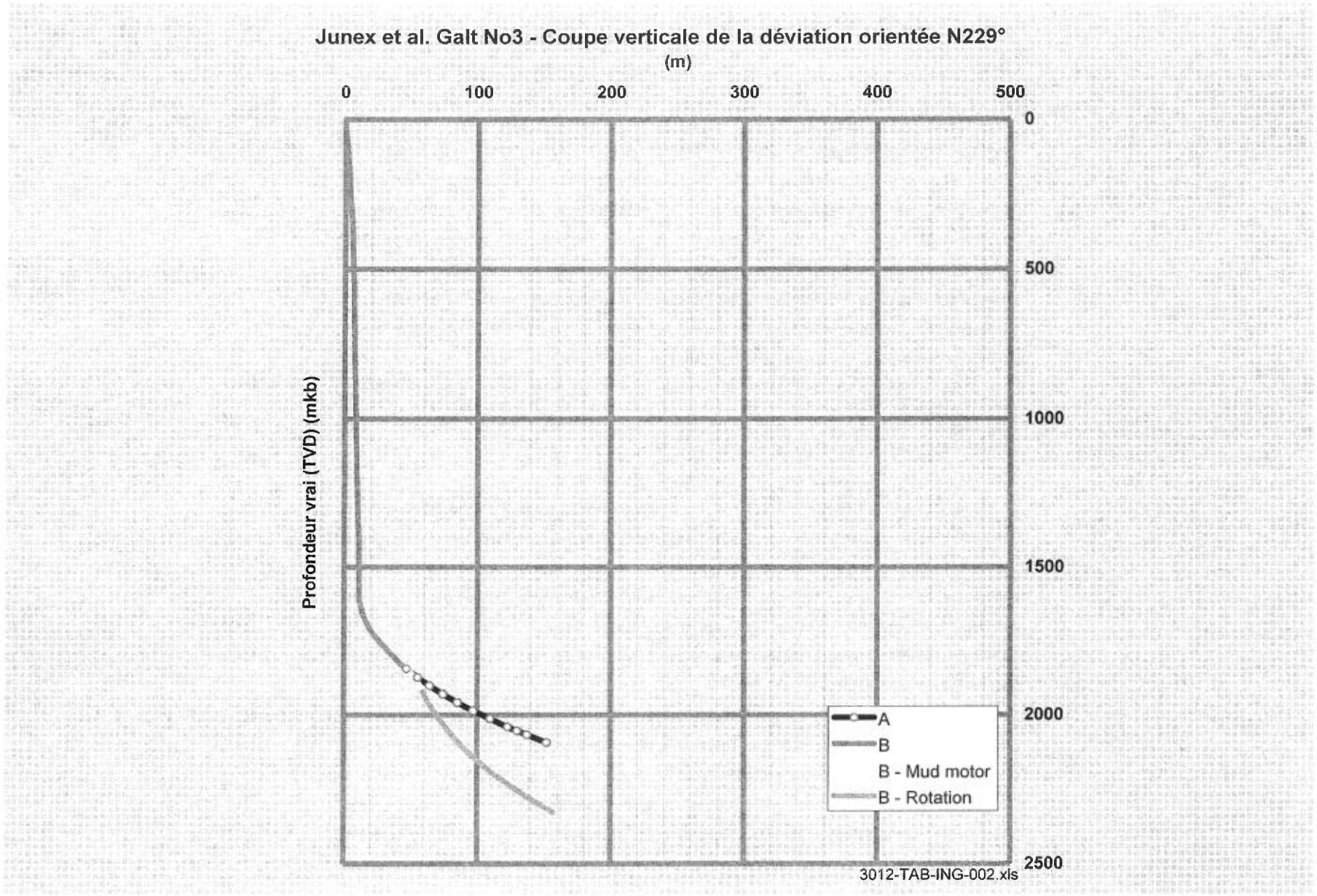
WELL NAME Junex et al. Galt No.3 LOCATION Canton de Galt, Gaspésie
Contractor Doubil Inc. Rig: Brewster Skytop Field Galt
Spud Date 19 aout 2003 T.D. Date 15-oct-03 Rig Release Date 18-oct-03

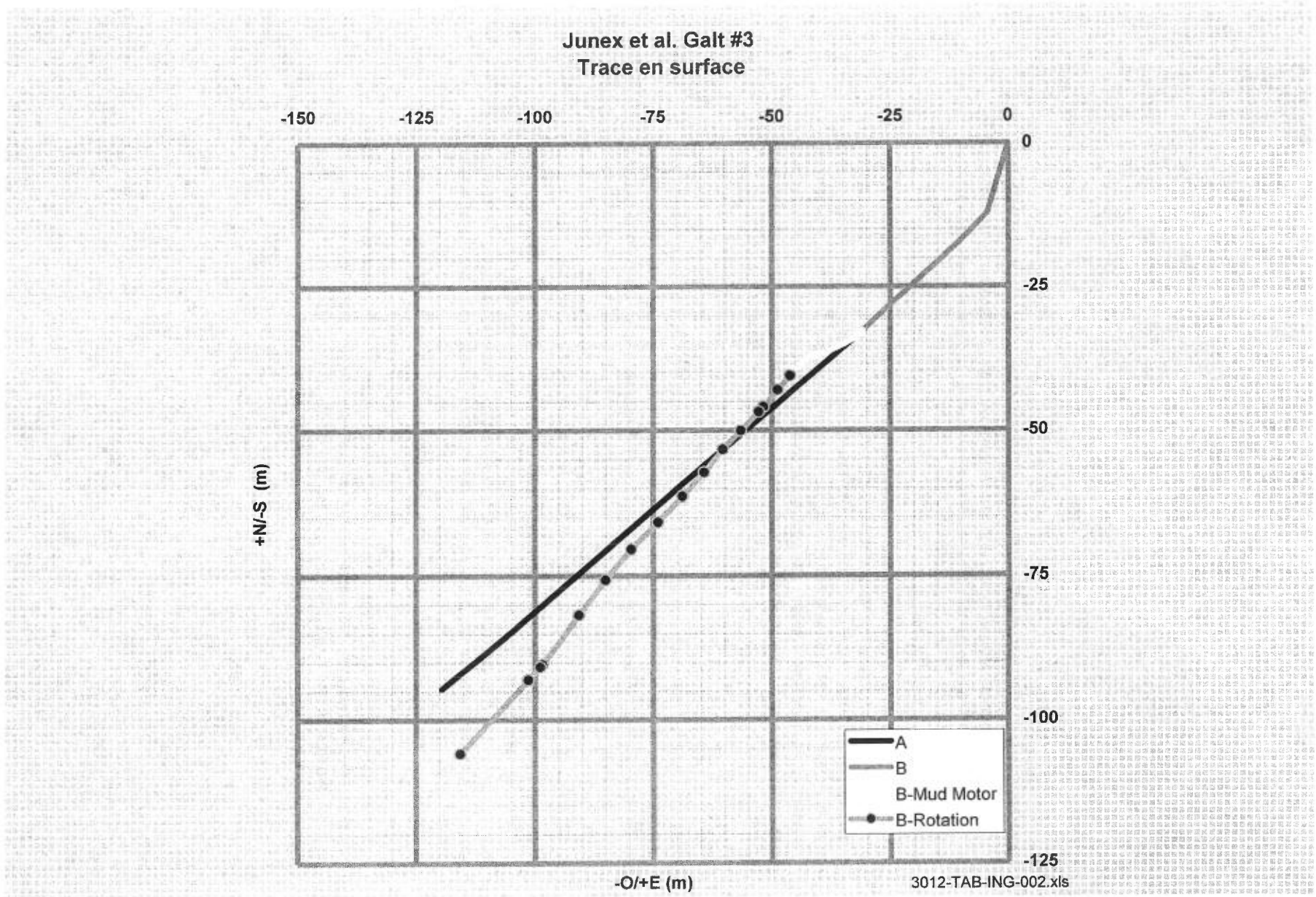
BIT #	SIZE mm	MAKE & TYPE	DEPTH DRLD	METRES DRLD	TOTAL HOURS	WEIGHT on BIT - daN	JETS -mm 1	2	3	RPM	PUMP Press kPa or MPa	PUMP OUT PUT m3/min	DULL COND. T	B	G	Reason pull out
1	444	Numa #26202	0-9,25	9,25	1,25											Conducteur
2	311	Numa # 27479	9,25-300	290,25	35,25	2				26						CSG 9 5/8"
3	222	ST F11XP RG086	289													Drill plug+cement
4	226	Numa # 28254														Passe pas dans la float et shoe
	226	Numa # 28254	350-462	112	9,5	1,5				20						
5	225	Numa #28516	302-350	48	3,6	2 à 3				18						Fini user float + shoe
	225	Numa #28516	692-775	83	8,8	1 à 2				20						
6	225,6	Numa #23374														Fini user float + shoe
	225,6	Numa #23374	582-692	110	15,3	1,5 à 2				21						
7	222	Numa #28514	462-582	120	8,8	1,5				21						
8	224,6	Numa #24093	775-896	121	14	1 à 2				20						
9	224,4	Numa #24092	896-1007	111	35,75	1 à 2				21						
10																
11																
12	223,5	Numa #????	1007-1035	28	6	1 à 2				21						
13	222,5	Numa #28780	1035-1111	76	11,75	1 à 2				21						
	222,5	Numa #28780	1244-1357	113	1675	1 à 2				21						
14	222,4	Numa #24079	1111-1149	38	6,75	1 à 2				21						
	222,4	Numa #24079	1357-1424	67	9,75	1 à 2				21						
	222	Numa #24079	1519-1605	86,26	17,25	1 à 2				20						
15	222,3	Numa #26412	1149-1244	95	14,75	1 à 2				21						
	222	Numa #26412	1424-1519	95	21,75	1 à 2				21						
16	222,2	Smith F-17XB #RG086	1605	0	0											pour circuler H20
17	156	Reed EHP51H #UW4354	1606-1687	81	13,75	7				60						
18	156	Varel CA75 #164390	1687-1889	202	55,75	7				70-75						

19	156	Reed EHP51H #BW4451	1889-2074	185	40,75	5 à 6				50						
	156	Reed EHP51H #BW4451	1827-1851	24	2,5											Nettoyer le top de la plug de ciment
20	156	Reed EHP51H #BW4915	2074-2120	46	11,5	5 à 6				50						Rester dans le trou (fish)
21	156	Security TB26ST #10566505	1851-1860	9	20	0.5										Time-drilling avec mud motor
22	156	Varel CA75 #153766	1860-1890	30	35,25	6 à 7	18	18	11	30 à 35						
23	156	Varel CA75 #153759	1890-1931	41	20,5											
	156	Varel CA75 #153759	2043-2086	43	53	5				55 à 60			1	E	0,125	
24	156	Security XS30 #826298	1931-2043	112	47,75	5				55 à 60			2	F	0,0625	
25	156	Varel ETD537 #131510	2086-2168	82	70	5	open	open	open	70 à 75			8	E	0,125	
26	156	ETD517 #109647	2168-2194	26	25,5	6	open	open	open	70						
27	156	Security XS55 #825655	2194-2248	54	38,5	5,5	open	open	open	100						
28	154	Corian CMD 434 #4930298	2248-2251,4	3,4	8	6	open	open	open	60						
29	156	Reed SL51H #KP2949	2251-2311	59,6	57,75	5	open	open	open	70			7	F	I	
30	156	Reed EHP61 #MT8334	2311-2343	32	25	6	open	open	open	75						

REMARKS:

#16: Drill rubber plug.


Junex et al. Galt No3 - Coupe verticale de la déviation orientée N229°
(m)
0
100
200
300
400
500
Profondeur vrai (TVD) (mkb)
0
500
1000
1500
2000
2500
A
B
B - Mud motor
B - Rotation
3012-TAB-ING-002.xls


Junex et al. Galt #3
Trace en surface
-150
-125
-100
-75
-50
-25
0
0
-25
-50
-75
-100
-125
+N/-S (m)
-O/+E (m)
A
B
B-Mud Motor
B-Rotation
3012-TAB-ING-002.xls

Junex-Lemaire-HydroQuébec Galt No.3

Section B : 0 - 2343 mkb - complété

1 août 2003

Orientation Vsection: 229,0

Profondeur (m)	Orientation p	Inclinaison	TVD (mkb)	N/S- (m)	E/W- (m)	Max.Distanc	Max. Orienta	Vsection (m)	Build Up °/30m
0	200	0	0,00	0	0,000	0,000		0,0	
18	200	1	18,00	-0,162	-0,059	0,173		0,2	1,7
59	200	1	58,99	-0,835	-0,304	0,888		0,8	0,0
86	200	1,75	85,98	-1,460	-0,531	1,554		1,4	0,8
114	200	1	113,98	-2,074	-0,755	2,207		1,9	-0,8
145	200	1,5	144,97	-2,723	-0,991	2,897		2,5	0,5
170	200	0,75	169,96	-3,168	-1,153	3,372		2,9	-0,9
208	200	0,5	207,96	-3,550	-1,292	3,778		3,3	-0,2
237	200	1	236,96	-3,919	-1,426	4,170		3,6	0,5
268	200	1	267,95	-4,427	-1,611	4,711		4,1	0,0
299	200	1,25	298,95	-5,005	-1,822	5,327		4,7	0,2
332	200	0,5	331,94	-5,459	-1,987	5,809		5,1	-0,7
357	200	1	356,94	-5,776	-2,102	6,147		5,4	0,6
385	200	0,5	384,94	-6,109	-2,224	6,501		5,7	-0,5
416	200	0,5	415,94	-6,364	-2,316	6,772		5,9	0,0
444	200	0,25	443,94	-6,530	-2,377	6,949		6,1	-0,3
479	200	0,5	478,94	-6,752	-2,458	7,186		6,3	0,2
507	200	0,25	506,94	-6,919	-2,518	7,363		6,4	-0,3
534	200	0,25	533,94	-7,030	-2,559	7,481		6,5	0,0
564	200	0,25	563,94	-7,153	-2,603	7,612		6,7	0,0
592	200	0,25	591,94	-7,267	-2,645	7,734		6,8	0,0
621	200	0,25	620,94	-7,386	-2,688	7,860		6,9	0,0
649	200	0,25	648,94	-7,501	-2,730	7,983		7,0	0,0
678	200	0,25	677,93	-7,620	-2,773	8,109		7,1	0,0
707	200	0,25	706,93	-7,739	-2,817	8,236		7,2	0,0
734	200	0,25	733,93	-7,850	-2,857	8,353		7,3	0,0
762	200	0,25	761,93	-7,964	-2,899	8,476		7,4	0,0
790	200	0,25	789,93	-8,079	-2,941	8,598		7,5	0,0
818	200	0,35	817,93	-8,219	-2,992	8,747		7,7	0,1
846	200	0,25	845,93	-8,355	-3,041	8,891		7,8	-0,1

884	*200*	0,25	883,93	-8,511	-3,098	9,057		7,9	0,0
958	*200*	0,25	957,93	-8,814	-3,208	9,380		8,2	0,0
997	*200*	0,5	996,93	-9,062	-3,298	9,643		8,4	0,2
1023	*200*	0,25	1022,93	-9,216	-3,354	9,808		8,6	-0,3
1070	*200*	0,5	1069,93	-9,515	-3,463	10,126		8,9	0,2
1098	*200*	0,25	1097,93	-9,682	-3,524	10,303		9,0	-0,3
1137	*200*	0,25	1136,93	-9,841	-3,582	10,473		9,2	0,0
1184	*200*	0,5	1183,93	-10,140	-3,691	10,791		9,4	0,2
1232	*200*	0,5	1231,93	-10,534	-3,834	11,210		9,8	0,0
1344	*200*	0,25	1343,92	-11,200	-4,076	11,918		10,4	-0,1
1392	*200*	1	1391,92	-11,721	-4,266	12,473		10,9	0,5
1402	*200*	0,125	1401,92	-11,806	-4,297	12,564		11,0	-2,6
1600	*200*	0	1599,92	-11,989	-4,364	12,758		11,2	0,0
1603	*200*	0,6	1602,92	-12,005	-4,370	12,776		11,2	6,0
1622	219	2	1621,91	-12,358	-4,655	13,206		11,6	2,2
1715	230	7,8	1714,49	-17,763	-11,097	20,945		20,0	1,9
1829	233	14	1826,26	-31,095	-28,788	42,375		42,1	1,6
1839	231	14,9	1835,95	-32,670	-30,733	44,854		44,6	2,7
1848,4	235	15,2	1845,02	-34,071	-32,735	47,248		47,1	1,0
1858,05	245	13,5	1854,37	-35,076	-34,890	49,473		49,3	-5,3
1867,67	249	11,5	1863,77	-35,816	-36,818	51,365		51,3	-6,2
1877,2	250	9,8	1873,14	-36,414	-38,460	52,964		52,9	-5,4
1886,8	256	9,4	1882,60	-36,800	-40,010	54,361		54,3	-1,3
1896,45	256	8,9	1892,13	-37,171	-41,495	55,709		55,7	-1,6
1906,04	247	7,9	1901,62	-37,715	-42,777	57,029		57,0	-3,1
1915,6	236	6,5	1911,11	-38,378	-43,761	58,206		58,2	-4,4
1927,17	226	5,9	1922,61	-39,242	-44,655	59,448		59,4	-1,6
1946,42	229	6,1	1941,75	-40,564	-46,176	61,463		61,5	0,3
1975,5	227	8	1970,61	-43,031	-48,822	65,079		65,1	2,0
2003,81	225	8,8	1998,61	-45,969	-51,760	69,226		69,2	0,8
2012	230	9,2	2006,70	-46,794	-52,743	70,509		70,5	1,5
2041,9	229	9,9	2036,18	-50,061	-56,501	75,488		75,5	0,7
2070,5	229	10,3	2064,33	-53,358	-60,293	80,513		80,5	0,4
2099,23	225	11,9	2092,52	-57,296	-64,232	86,074		86,1	1,7
2127	228	13,4	2119,61	-61,389	-68,778	92,190		92,2	1,6
2156	229	13,9	2147,78	-65,887	-73,952	99,046		99,0	0,5
2185	231	15,1	2175,85	-70,475	-79,618	106,328		106,3	1,2

2212,59	226	16,6	2202,38	-75,734	-85,063	113,892		113,9	1,6
2240	223	18,2	2228,53	-81,755	-90,678	122,092		122,1	1,8
2276	222	19	2262,64	-90,306	-98,377	133,541		133,5	0,7
2278	228	19	2264,53	-90,741	-98,861	134,192		134,1	0,0
2288	228	20	2273,95	-92,981	-101,348	137,538		137,5	3,0
2343	228	21	2325,45	-105,899	-115,695	156,844		156,8	0,5

Section commune aux trous A et B

Section faite avec le moteur de fond

Nouvelle section (trou B)

Valeur estimée

3012-ING-TAB-002.xls

Annexe 3

Description des retailles de forage/carotte

0 à 270 mkb : Formation du York River

Composé de grès et siltstone.

Grès quartzeux, gris verdâtre. Associés à des zones de rouille près de la surface (circulation d'eau météoritique). Présence de pyrite sur certains intervalles. On y retrouve souvent une présence de feldspath rose et glauconie verte.

Le siltstone est gris pâle à foncé, parfois brunâtre. On y retrouve des traces de mica parfois ainsi qu'une présence plus ou moins importante de matière organique, selon les profondeurs.

Le York River possède une bonne porosité primaire.

270 à 315 mkb : Formation du York Lake

Composé essentiellement de siltstone gris pâle à brun. On note a présence de matière organique sur tout l'intervalle. Les retailles sont arrondies; possibilité de voir des conglomérats dans les retailles du siltstone.

Le York Lake possède une porosité primaire moyenne.

315 à 1200 mkb : Formation de l'Indian Cove

Composé de calcaire silteux beige pâle à brun moyen. Parfois gris brunâtre foncé à très foncé. Présence de pétrole sur la majorité de l'intervalle. Souvent, on peut y noter la trace de calcite de fracture sous forme de fragment ou en veine dans les retailles. Peut y rencontrer des intervalles plus silteux à l'occasion. Le bruit de fond associé au gaz est de l'ordre de 1,5 à 2,5 % pour l'intervalle.

La formation de l'Indian Cove possède une très faible porosité primaire.

1200 à 1400 mkb : Formation de Shiphead

Composée de musdtone gris moyen à très foncé, calcareux. Caractérisé par un lit de calcaire gris à brun moyen silteux d'une trentaine de mètre à son centre. On peut également y retrouver des interlits de siltstone beige pâle, calcareux. Les indices de gaz et d'huile ne sont pas importants pour cet intervalle. La formation de Shiphead possède une faible porosité primaire, sauf aux intervalles où le pourcentage de siltstone peut devenir un atout.

1400 à 2082 mkb : Formation de Forillon

Composé de calcaire silteux gris pâle à gris foncé parfois cherteux. Présence de gaz et d'huile sur la majorité de l'intervalle. Deux importantes zones de calcite de fracture (brèches ?) ont été intersectées. Peut y rencontrer des intervalles plus gréseux à l'occasion. Le bruit de fond associé au gaz passe de 1,5 à 4 % sur l'intervalle.

La formation de Forillon possède une faible porosité primaire bien que les niveaux de calcarénites et de grès peuvent avoir des porosités primaires supérieurs.

2082 à 2343 mkb : Formation de l'Indian Point

La formation de l'Indian Point est composée de calcaire très silteux, de type dolomicrite, gris foncé en majorité. Parfois interlité de siltstone gris plus pâle. On le distingue du Forillon par le passage du membre inférieur du Forillon composé de calcaire pur granuleux gris beige pâle microfracturé à l'Indian Point qui est nettement plus silteux et de teinte gris foncé. La formation de l'Indian Point possède une faible porosité primaire. Notons la présence de quelques zones plus fracturées qui ont fourni des indices de gaz intéressants. Le bruit de fond en gaz varie selon les zones de fracture rencontré (peut varier entre 0.1 et 3%).

25 mkb

(55%) siltstone gris moyen avec qlqs grains noir
(45%) grès quartzeux homogène, matrice homogène
Effervescence sur la matrice contenant le quartz
Nombreuses taches de rouilles sur le siltstone et sur le quartz
Granulométrie : 2 à 10 mm
Fluorescence : tâches de jaunes vif
Présence d'hydrocarbure : faible

30 mkb

(65%) siltstone gris moyen avec qlqs grains noir
(35%) grès quartzeux homogène dans une matrice fine
Effervescence sur matrice fine
Tâches de rouilles à quelques endroits
Présence de minéraux opaques, léger (flottent sur l'eau)
Granulométrie : 1 à 15mm
Fluorescence : tâches jaune vif; en particulier sur un gros grain de siltstone
Présence d'hydrocarbure : faible

35 mkb

(30%) silstone gris moyen
(70%) grès quartzeux homogène dans une matrice fine
Présence de minéraux noir opaque, léger
Tâches de rouille par endroit
Granulométrie : 1 à 12 mm
Fluorescence : tâche jaune vif (7%)
Présence d'hydrocarbure : faible

40 mkb

(50%) siltstone gris moyen
(50%) grès quartzeux homogène dans une matrice fine
Traces de rouille sur les particules (par endroit)
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : tâche jaune vif par endroit, sur le siltstone
Présence d'hydrocarbure : faible odeur d'huile lors du lavage et visible sur la surface de l'eau

45 mkb

(25%) silstone gris moyen
(70%) grès quartzeux (matrice fine)
(5%) matière organique (noir)
matière organique qlqs fois associé à de la pyrite, aussi en enclave dans fragments roches
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : traces de tâches jaunes
Présence d'hydrocarbure : faible

50 mkb

(70%) siltstone gris moyen à foncé
(25%) grès quartzeux (matrice fine)
(5%) matière organique (noir) associée au retaille de silstone et de grès
Effervescence sur la matrice fine du grès
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non remarquable

55 mkb

(40%) silstone gris moyen
(60%) grès quartzeux dans une matrice fine
Présence de matières organiques
Rouilles très présente
Granulométrie : 1 à 10 mm

Fluorescence : rares traces de jaune vif
Présence d'hydrocarbure : non remarquable

60 mkb

(25%) silstone gris moyen
(75%) grès quartzeux dans une matrice fine
Beaucoup de rouille
Présence relativement forte de matière organique
Granulométrie : 1 à 12 mm
Fluorescence : traces de jaune vif
Présence d'hydrocarbure : non remarquable

65 mkb

(25%) silstone gris moyen
(70%) grès quartzeux dans une matrice fine
(5%) matière organique
Présence de minéraux vert (glauconie?)
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : traces jaunes et traces oranges
Présence d'hydrocarbure : non

70 mkb

(70%) siltstone gris moyen
(30%) grès quartzeux hétérogène dans une matrice fine
Présence rouille sur certains grains
Granulométrie : 1 à 12 mm
Fluorescence : traces jaunes par endroit
Présence d'hydrocarbure : faible

75 mkb

(30%) siltstone gris moyen
(65%) grès quartzeux dans une matrice fine, hétérogène
(5%) silstone brun-rouge
Présence de matière organique
Présence de glauconie
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : oui, tâches blanches à qlqs endroits
Présence d'hydrocarbure : faible

80 mkb

(80%) siltstone gris moyen à pâle
(20%) grès quartzeux hétérogène, ds une matrice fine
Présence matière organique
Effervescence sur matrice grèseuse
Traces grès brun-rouge
Granulométrie : 5 à 10mm
Fluorescence : un grain orange
Présence d'hydrocarbure : non

85 mkb

(100%) siltstone gris moyen
Présence de siltstone brun-rouge
Traces de grès quartzeux hétérogène
Matière organique
Granulométrie : 3 à 15mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

90 mkb

(50%) siltstone gris moyen
(50%) grès quartzeux homogène

Forte présence de rouille par endroit
Forte présence de matière organique localisée
Granulométrie : 1 à 15mm
Fluorescence : grès parfois imbibé de tâche jaune vif
Présence d'hydrocarbure : faible (odeur)

95 mkb

(30%) siltstone gris moyen à pâle
(70%) grès quartzeux homogène
Présence de matière organique
Matrice du grès calcareuse (effervescence)
Granulométrie : 1 à 20mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non remarquable

100 mkb

(50%) siltstone gris moyen
(50%) grès quartzeux homogène
Présence de matière organique
Traces de rouille
Traces de glauconie
Granulométrie : 1 à 10mm
Fluorescence : Tâche orange et jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

105 mkb

(85%) siltstone gris moyen à pâle
(15%) grès quartzeux homogène
Traces de matière organique
Traces de siltstone brun-rouge
Présence de rouille par endroit
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : un grain orange
Présence d'hydrocarbure : non

110 mkb

(75%) siltstone gris moyen
(25%) grès quartzeux hétérogène blanc à gris
présence de matière organique
Rare traces de rouille
Granulométrie : 1 à 15mm
Fluorescence : un grain orange
Présence d'hydrocarbure : faible

115 mkb

(90%) siltstone gris moyen, avec matière organique
(10%) grès quartzeux hétérogène, avec glauconie
Traces de matière organique partout
Traces de rouille
Granulométrie : 1 à 8mm
Fluorescence : traces orangé
Présence d'hydrocarbure : non

120 mkb

(15%) siltstone gris moyen,
(85%) grès quartzeux, défait de la matrice fine
Traces de glauconie
Traces de matière organique
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : oui, grain blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

125 mkb

(5%) siltstone gris moyen
(95%) grès quartzeux, défait
Traces de glauconie
Traces d'un minéraux orange vif et d'un grès brun-rouge
Légère effervescence sur la matrice du grès
Présence de matière organique
Granulométrie : ± 1mm
Fluorescence : grès brun-rouge apparaît orange, qlqs grains blancs
Présence d'hydrocarbure : faible

130 mkb

(100%) grès quartzeux, avec glauconie et felspath rose
Traces de silstone gris moyen
Présence de matière organique
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

135 mkb

(10%) siltstone gris moyen
(90%) grès quartzeux hétérogène (glauconie, matière organique, felspath)
Présence d'un grès brun-rouge
Glauconie
Granulométrie : 1 à 15mm
Fluorescence : Qlqs rare grains orangé
Présence d'hydrocarbure : non

140 mkb

(60%) siltstone gris moyen, hétérogène
(35%) grès quartzeux hétérogène
(5%) matière organique (liée au retaille)
Granulométrie : ±10 mm
Fluorescence : deux grains de couleur orangé
Présence d'hydrocarbure : faible (M.O.)

145 mkb

(70%) siltstone gris moyen
(30%) grès quartzeux hétérogène
Matière organique liée au retaille
Présence d'un siltstone brun-rouge en contact net avec le siltstone gris moyen
Granulométrie : 5 à 20 mm
Fluorescence : orangé sur le siltstone brun-route
Présence d'hydrocarbure : faible

150 mkb

(50%) silststone gris moyen
(50%) grès quartzeux hétérogène
Présence de matière organique
Traces de glauconie
Traces d'un siltstone brun-rouge
Granulométrie : 1 à 10mm
Fluorescence : qlqs grains orangé
Présence d'hydrocarbure : non

155 mkb

(35%) siltstone gris moyen
(65%) grès quartzeux hétérogène (glauconie, felspath, m.o.)
Présence de matière organique
Granulométrie : 1 à 15mm

Fluorescence : quelques grains orangé
Présence d'hydrocarbure : non

160 mkb

(50%) siltstone gris moyen
(50%) grès quartzeux hétérogène
Présence de matière organique dans les retailles
Traces d'un siltstone brun-rouge
Granulométrie : 3 à 14mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

165 mkb

(95%) siltstone gris moyen
(5%) grès quartzeux hétérogène
Présence de matière organique
Présence de siltstonte brun-rouge
Granulométrie : 5 à 15 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

170 mkb

(50%) siltstone gris moyen
(50%) grès quartzeux hétérogène
Présence de glauconie et feldspath rose dans le grès
Présence de matière organique dans les retailles
Granulométrie : 1 à 25mm
Fluorescence : taches blanche et orangé
Présence d'hydrocarbure : faible à absente

175 mkb

(50%) siltstone gris moyen
(50%) grès quartzeux hétérogène
Présence de glauconie et feldspath rose dans le grès
Présence de matière organique dans les retailles
Granulométrie : 1 à 10mm
Fluorescence : tache blanche sur du grès
Présence d'hydrocarbure : faible

180 mkb

(95%) siltstone gris moyen
(5%) grès quartzeux hétérogène
Présence de matière organique
Granulométrie : 5 à 20 mm
Fluorescence : teinte orangé (correspond à des traces de bitume)
Présence d'hydrocarbure : faible

185 mkb

(85%) siltstone gris moyen
(15%) grès quartzeux hétérogène (glauconie, feldspath rose, m.o.)
Présence de matière organique
Traces d'un siltstone brun-rouge
Granulométrie : 5 à 15 mm
Fluorescence : qlqs taches blanche dans le grès
Présence d'hydrocarbure : faible

190 mkb

(90%) siltstone gris moyen
(10%) grès quartzeux hétérogène (m.o., felspath, glauconie)
Traces d'un siltstone brun-rouge
Matière organique dans toute les retailles
Granulométrie : 1 à 17mm

Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

195 mkb

(95%) siltstone gris moyen à brunâtre
(5%) grès quartzeux hétérogène
Présence de matière organique
Granulométrie : 2 à 10 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

200 mkb

(95%) siltstone gris moyen
(5%) grès quartzeux homogène
Traces d'un siltstone brun-rouge
Présence de matière organique (faible)
Granulométrie : 1 à 5mm
Fluorescence : qlqs grains orangé
Présence d'hydrocarbure : faible

205 mkb

(98%) siltstone gris moyen
(2%) grès quartzeux hétérogène
Forte présence de matière organique
Traces d'un siltstone brun-rouge
Granulométrie : 2 à 10mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

210 mkb

(90%) siltstone gris moyen
(10%) grès quartzeux hétérogène
Matière organique
Traces d'un siltstone brun-rouge
Granulométrie : 3 à 8mm
Fluorescence : qlqs grains orangé
Présence d'hydrocarbure : faible

215 mkb

(75%) siltstone gris moyen
(25%) grès quartzeux hétérogène, parfois rouillé
Matière organique
Granulométrie : 1 à 10mm
Fluorescence : qlqs grains orangé
Présence d'hydrocarbure : faible

220 mkb

(30%) siltstone gris moyen
(70%) grès quartzeux hétérogène
Présence de matière organique, très forte
Granulométrie : 1 à 5mm
Fluorescence : taches orangé
Présence d'hydrocarbure : faible

225 mkb

(75%) siltstone gris moyen
(25%) grès quartzeux
Traces de matière organique
Effervescence sur matrice
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : qlqs tache jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

230 mkb

(98%) siltstone gris moyen
(2%) grès quartzeux
Traces d'un siltstone brun-rouge
Présence de matière organique
Granulométrie : 2 à 10 mm
Fluorescence : qlqs grains jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

235 mkb

(90%) siltstone gris moyen à brun pâle
(10%) grès quartzeux, verdâtre, trace mica et glauconie
Présence de matière organique
Granulométrie : 2 à 10mm
Fluorescence : 10% tache jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

240 mkb

(5%) siltstone gris moyen à brun
(95%) grès quartzeux, verdâtre avec glauconie, mica et m.o.
Présence de bitume dans le grès
Granulométrie : 1 à 5mm
Fluorescence : parsementé de tache jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

245 mkb

(5%) siltstone gris moyen
(95%) grès quartzeux (grains de quartz libre)
Effervescence sur certains grains : calcite
Présence de matière organique
Granulométrie : ±0.8 mm
Fluorescence : parsementé de tache blanche et jaune pâle
Présence d'hydrocarbure : faible

250 mkb

(5%) siltstone gris moyen
(95%) grains de quartz (grès quartzeux libre)
Présence de glauconie
Effervescence sur certain grains (calcite)
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : qlqs petits grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

255 mkb

(5%) siltstone gris moyen
(95%) grains de quartz, séparés
Matière organique, forte présence
Glauconie, grains orange
Granulométrie : ±0.8 mm
Fluorescence : 5% petits grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

260 mkb

(30%) siltstone gris moyen, qlqs fois brunâtre
(70%) grès quartzeux, souvent en grains de quartz
Présence de glauconie, feldspath rose
Présence de matière organique
Granulométrie : 0.5 à 12mm
Fluorescence : qlqs petites taches jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

265 mkb

(90%) siltstone gris moyen

(10%) grès quartzeux
Présence de matière organique
Traces du siltstone brunâtre
Granulométrie : 3 à 15mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

270 mkb

(100%) siltstone gris moyen
Présence de siltstone brunâtre
Présence de matière organique dans les retailles
Effervescence sur certains grains de siltstone
Présence de grains de quartz (grès quartzeux libre)
Granulométrie : 1 à 15mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

275 mkb

(100%) siltstone gris moyen et partiellement brunâtre
légère présence du grès quartzeux
Grains de siltstone arrondis pour la plupart
Granulométrie : 3 à 5 mm
Fluorescence : qlqs grains orangé-jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

280 mkb

(60%)siltstone gris moyen et qlqs grains brunâtre
(40%) grès quartzeux hétérogène, avec glauconie, feldspath
Enclave de siltstone gris dans le grès
Effervescence sur matrice du grès
Présence de matière organique
Granulométrie : 5 à 18mm
Fluorescence : tache jaune sur grès
Présence d'hydrocarbure : faible

285 mkb

(100%) siltstone gris moyen(80%) et brunâtre (20%_
Présence de matière organique
Traces du grès quartzeux hétérogène
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : bitume apparaît orangé
Présence d'hydrocarbure : faible

290 mkb

(100%) siltstone gris moyen (90%) et brunâtre (10%)
Présence de matière organique
Quelques grains de quartz libre, arrondis
Quelques retailles présente des grains très petit... mudstone...
Granulométrie : 2 à 10mm
Fluorescence : 5% grains orangé
Présence d'hydrocarbure : faible

295 mkb

(100%) siltstone gris moyen (90%) et brunâtre (10%)
Présence de matière organique
Quelques grains de mudstone gris moyen
Quelques grains calcareux; interlit?
Granulométrie : 3 à 8mm
Fluorescence : tache orangé
Présence d'hydrocarbure : faible

300 mkb

(80%) siltstone gris moyen, avec trace de matière organique
(10%) silstone brun-rouge, avec fragment de quartz, feldspath, m.o.
(10%) mudstone gris moyen, homogène
Réaction vive à l'acide
Granulométrie : 2 à 15mm
Fluorescence : rare trace orangé
Présence d'hydrocarbure : faible

305 mkb

(65%) siltstone gris moyen
(25%) silstone brun-rouge
(10%) mudstone gris moyen, homogène
Réaction vive à l'acide
Granulométrie : 1 à 7mm
Fluorescence : un grain jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

310 mkb

(60%) sitstone gris moyen à foncé, calcareux
(30%) calcaire beige clair à moyen
Présence de calcite de fracture
Vive réaction à l'acide
Granulométrie : 1 à5 mm
Fluorescence : recouvert d'un mince couche de jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

315 mkb

(45%) calcaire silteux gris moyen à foncé
(50%) calcaire beige pâle à moyen
(5%) calcite de fracture
Traces de mudstone gris homogène
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : qlqs grains légèrement jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

320 mkb

(30%) calcaire silteux gris moyen à foncé
(70%) calcaire beige pâle à moyen
Présence de calcite de fracture cristalline
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite de fracture apparaît très blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

325 mkb

(10%) calcaire silteux gris moyen à foncé, calcareux
(90%) calcaire beige pâle à foncé
Tache de bitume mêlée à de la calcite en contact sur un grain de calcaire
Vive réaction à l'acide
Granulométrie : 0.5 à 6 mm
Fluorescence : calcite de fracture apparaît très blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

330 mkb

(5%) calcaire silteux gris moyen à foncé
(95%) calcaire beige pâle à brun foncé
Traces de slickenslide sur grains de calcaire beige pâle
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : un grain blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

335 mkb

(10%) calcaire silteux gris moyen à foncé

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
Granulométrie : 3 à 7 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

340 mkb

(5%) calcaire silteux gris moyen à foncé
(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
Présence de calcite de fracture opaque en contacte avec le calcaire
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : un grain blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

345 mkb

(50%) calcaire silteux gris moyen à foncé
(50%) calcaire beige pâle à brun moyen
Traces de calcite de fracture
Sur une retaille, peux voir contact entre calcite de fracture et le calcaire. La calcite semble avoir une forme cristalline bien développée, ce qui suggère une fracture ouverte.
Slickenslide sur ce calcaire.
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : un grain très blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

350 mkb

(35%) calcaire silteux gris moyen à foncé
(60%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite de fracture très blanche, teinte jaunâtre sur certaines retailles
Présence d'hydrocarbure : faible

355 mkb

(60%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(40%) calcaire gris moyen légèrement à très silteux
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

360 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture translucide
Traces d'une substance graisseuse rouge-vin; vient possiblement des appareils de forage
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : calcite blanche, qlqs grains jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

365 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris moyen, silteux
Présence de minéralisation dans un matrice gris pâle calcareuse, avec mica
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : qlqs grains jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

370 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris moyen silteux
Présence de mica dans une matrice grise silteuse
Traces de minéralisation jaune pâle : or?
Présence de veine de calcite visible dans les retailles
Granulométrie : 1 à 5 mm

Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

375 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 2 à 5 mm
Fluorescence : bitume : jaune, calcite : blanche
Présence d'hydrocarbure :

380 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : bitume apparaît jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

385 mkb

(85%) calcaire beige pâle à brun moyen
(15%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture : contact net sur grain de calcaire brun
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

390 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de calcite de fracture cristalline, non développée
Granulométrie : 0.5 à 8mm
Fluorescence : calcite de fracture :blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

395 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen à foncé, silteux à très silteux
Granulométrie : 0.5 à 3 mm
Fluorescence : qlqs grains jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

400 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun pâle
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : qlqs teinte jaune (bitume)
Présence d'hydrocarbure : faible

405 mkb

(60%) calcaire beige pâle à brun moyen
(40%) calcaire gris pâle à moyen, légèrement silteux
Rare traces de calcite translucide
Granulométrie : 0.5 à 3 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

410 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(10%) calcaire gris pâle à moyen, silteux
Traces de veine de calcite dans des retailles de calcaire

Traces de bitume
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

415 mkb

(75%) calcaire beige pâle à brun moyen
(25%) calcaire gris moyen silteux
calcite de fracture
Granulométrie : 0.5 à 5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

420 mkb

(75%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(25%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite translucide
Granulométrie : 0.5 à 3 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

425 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(10%) calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : 0.5 à 2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

430 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(5%) calcaire gris moyen sileux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0.5 à 3 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

435 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(5%) calcaire gris moyen silteux
Présence de veine de calcite dans les retailles
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0.5 à 2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

440 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen
Traces du calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : rare grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

445 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

450 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen silteux
Rare traces de calcite de fracture translucide

Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

455 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris foncé silteux
Traces de bitume
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : rare grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

460 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

465 mkb

(85%) calcaire beige pâle à brun moyen
(15%) calcaire gris moyen silteux
Morceau de métal provenant du trépant qui fut changé trois mètres plus tot.
Granulométrie : 1 à 2 mm
Fluorescence : grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

470 mkb

(80%) calcaire beige pâle à brun moyen
(20%) calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : qlqs grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

475 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de calcite translucide
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : qlqs grains blancs
Présence d'hydrocarbure : faible

480 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(5%) calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de calcite translucide
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

485 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de calcite de fracture translucide
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : qlqs grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

490 mkb

(90%) calcaire beige pâle à foncé moyen
(10%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Granulométrie : 1 à 2 mm
Fluorescence : qlqs grains de calcaire apparaisse blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

495 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun foncé moyen
(10%) Calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de calcite translucide imprégnée de matière organique
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : qlqs grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

500 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : qlqs grains blancs
Présence d'hydrocarbure : faible

505 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de feuilles de mica, grosseur des retailles
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : qlqs grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

510 mkb

(50%) calcaire beige pâle à brun moyen
(20%) calcaire gris moyen à foncé
(30%) quartz blanc contenant des feuilles de mica
souvent, très grosses feuille de mica
Traces de calcite de fracture translucide
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

515 mkb

(70%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(15%) calcaire gris foncé silteux
(15%) quartz blanc avec mica
Présence de feuilles de mica
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

520 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris foncé silteux
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

525 mkb

(97%) calcaire beige pâle à brun moyen
(3%) calcaire gris foncé, silteux
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

530mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
Présence du calcaire gris moyen à foncé, silteux
Présence de paillette rouillée
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : non

Présence d'hydrocarbure : faible

535 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(10%) calcaire gris moyen silteux
Traces d'un minéral vert forêt
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

540mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun foncé
(10%) calcaire gris pâle à foncé, silteux
Traces de paillettes rouillées (tuyau?)
Veines de calcite visible
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

545 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de glauconies
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

550 mkb

(85%) calcaire beige pâle à brun moyen
(15%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

555 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(5%) calcaire gris pâle à moyen silteux
Traces de calcite de fracture blanche
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

560 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : teinte jaunâtre sur certains grains de calcaire
Présence d'hydrocarbure : faible

565mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(5%) calcaire gris moyen silteux
Cassure plus nette et franche que l'échantillon précédant
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : teinte jaune de qlqs grains de calcaire
Présence d'hydrocarbure : faible

570mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : blanc-jaune pour certains grains de calcaire

Présence d'hydrocarbure : faible

575mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de bitumes
Veines de calcite visibles sur les retailles
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : Teinte jaunâtre de plus en plus présente pour certains calcaire(20%)
Présence d'hydrocarbure : faible

580 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(10%) calcaire gris moyen silteux
Traces d'un minéral vert forêt
Retailles anguleuses
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : qlqs grains blancs
Présence d'hydrocarbure : faible

585 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : teinte jaune pour certains calcaire (5%)
Présence d'hydrocarbure : faible

590 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Veines visibles dans les retailles
Traces de bitume
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : certains grains de calcaire brun clair (15%)
Présence d'hydrocarbure : faible

595 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris moyen silteux
Présence de calcite de fracture blanche opaque et transparente
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche, calcaire jaune (20%)
Présence d'hydrocarbure : faible

600 mkb

(80%) calcaire beige pâle à brun moyen
(20%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Veines visibles dans les retailles
Granulométrie : 1 à 2 mm
Fluorescence : calcite blanche, calcaire jaune (5%)
Présence d'hydrocarbure : faible

605 mkb

(75%) calcaire beige pâle à brun moyen
(25%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture translucide, clivage bien développé
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : calcite blanche : blanc, qlqs grains de calcaire jaune (5%)
Présence d'hydrocarbure : faible

610 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de calcite clair blanc-bleu
Granulométrie : 1 à 2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

615 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen
(10%) calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

620 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gri moyen à foncé silteux
Traces de calcite translucide
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

625 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume visible sur grains de calcaire
Granulométrie : 0.5 à 2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

630 mkb

(95%) calcaire beige pâle (silteux) à brun moyen (non à légèrement silteux)
(5%) calcaire gris moyen silteux
Présence de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

635mkb

(90%) calcaire beige pâle (silteux) à brun moyen (non à légèrement silteux)
(10%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0.5 à 2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

640mkb

(90%) calcaire beige pâle (silteux) à brun moyen (non à légèrement silteux)
(5%) calcaire gris moyen silteux
(5%) calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : 0.5 à 2mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

645mkb

(90%) calcaire beige pâle (silteux) à brun moyen (non à légèrement silteux)
(5%) calcaire gris moyen silteux
(5%) calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm

Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

650mkb

(95%) calcaire beige pâle(silteux) à brun foncé (non à légèrement silteux)
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

655mkb

(95%) calcaire beige pâle(silteux) à brun foncé (non à légèrement silteux)
(5%) calcaire gris foncé silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 à mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

660mkb

(95%) calcaire beige pâle (silteux) à brun foncé (non à légèrement silteux)
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

665mkb

(95%) calcaire beige pâle (silteux) à brun foncé (non à légèrement silteux)
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 05 à 3mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

670mkb

(100%) calcaire beige pâle (silteux) à brun foncé (non à légèrement silteux)
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

675mkb

(100%) calcaire beige pâle (silteux) à brun moyen (non à légèrement silteux)
Traces de calcite de fracture blanche et transparente
Veines visibles dans les retailles
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

680mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de quartz translucide
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

685mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, non à légèrement silteux
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : grains blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

690mkb

(85%) calcaire beige pâle à brun moyen
(15%) calcite de fracture blanche à cristalline
Trace du calcaire gris silteux
Présence de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

695 mkb

(87%) calcaire beige pâle (silteux) à brun moyen (non à légèrement silteux)
(10%) calcaire gris moyen silteux
(3%) calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

700 mkb

(97%) calcaire beige pâle (silteux) à brun moyen (non à légèrement silteux)
(3%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.4 mm
Fluorescence : rares grains blancs
Présence d'hydrocarbure : faible

705mkb

(98%) calcaire beige pâle (silteux) à brun moyen (non à légèrement silteux)
(2%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcaire de fracture
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

710 mkb

(100%) calcaire beige pâle (silteux) à brun moyen (non à légèrement silteux)
Traces de calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

715 mkb

(100%) calcaire beige pâle (silteux) à brun moyen (non à légèrement silteux)
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 2 mm
Fluorescence : qlqs grains blanc, teinte jaunâtre sur certains calcaire
Présence d'hydrocarbure : présence d'huile entre 711-712mkb, faible gaz

720 mkb

(95%) calcaire beige pâle (silteux) à brun moyen (non à légèrement silteux)
(3%) calcaire gris moyen silteux
(2%) calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche, certains calcaire jaunâtre

Présence d'hydrocarbure : faible

725 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche, certains calcaire jaunâtre
Présence d'hydrocarbure : faible

730 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen
Traces de calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche, certains calcaire jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

735 mkb

(98%) calcaire beige pâle à brun moyen
(2%) calcaire gris moyen silteux
Trace de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.7 mm
Fluorescence : calcite blanche, certains calcaire jaunâtre
Présence d'hydrocarbure : faible

740 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces de bitume
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 2 mm
Fluorescence : calcite blanche, certains calcaire jaunâtre
Présence d'hydrocarbure : faible

745 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces de bitume
Traces calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

750 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
(10%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de bitume
Présence de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

755 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
(5%) calcaire gris moyen à foncé, slteux
Veines visibles dans les retailles
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche, plusieurs calcaire : teinte jaunâtre
Présence d'hydrocarbure : faible

760 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
(5%) calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen silteux

Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

765 mkb

(97%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
(3%) calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

770 mkb

(98%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
(2%) calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche, certains calcaire teite jaunâtre
Présence d'hydrocarbure : faible

775 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen (parfois silteux)
Traces de calcite de fracture
Traces d'un calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : teinte jaunâtre de certain calcaire
Présence d'hydrocarbure : faible

780 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen (parfois silteux)
Traces de calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen silteux
Présence de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche, certains calcaire jaunâtre
Présence d'hydrocarbure : faible

785 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen (parfois silteux)
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Présence de bitume
Granulométrie : 0.5 à 1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

790 mkb

(98%) calcaire beige pâle à brun moyen (parfois silteux)
(2%) calcaire gris moyen à très foncé, silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : 0.5 à 1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

795 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen (parfois silteux)
(5%) calcaire gris foncé silteux
Traces de bitume
Traces de calcite de fracture

Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

800 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen (parfois silteux)
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

805 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen (parfois silteux)
(5%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de quartz translucide
Traces de bitume
Granulométrie : 1 à 2mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

810 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen(parfois silteux)
Traces calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

815 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen (parfois silteux)
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : teinte jaune sur l'ensemble de l'échantillon
Présence d'hydrocarbure : faible

820 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : teinte jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

825 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

830 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de bitume

Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

835 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, silteux par endroit
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

840 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, silteux par endroit
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

845 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, silteux par endroit
(5%) calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 2 mm
Fluorescence : teinte jaunâtre de certain calcaire
Présence d'hydrocarbure : faible

850 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
(10%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : teinte jaunâtre de certains calcaire
Présence d'hydrocarbure : faible

855 mkb

(98%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
(2%) calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

860 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume dans le calcaire
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

865 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces de calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume

Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

870 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Traces du calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

875 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, souvent silteux
Traces de calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

880 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, souvent silteux
Traces de calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de bitume
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 4 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

885 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, souvent silteux
Traces de calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

890 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, souvent silteux
Traces de calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : 0.5 à 2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

895 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, souvent silteux
Traces du calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

900 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±2 mm

940 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faibe

945 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

950 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Présence du calcaire gris silteux
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

955 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Présence du calcaire gris foncé, silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

960 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Présence du calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de bitume
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.8 mm
Fluorescence : faible
Présence d'hydrocarbure : faible

965 mkb

(90%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
(10%) calcaire gris pâe à foncé silteux
Retailles plus anguleuse
Traces de calcite de fracture et de bitume
Trouvé un cube de pyrite :?
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

970 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Présence du calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de calcite de fracture et de bitume
Odeur d'huile au lavage
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : faible

Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

905 mkb
(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Fossiles visibles sur certaines retailles
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

910 mkb
(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces d'un calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

915 mkb
(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces d'un calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

920 mkb
(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : 0.5 à 3 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

925 mkb
(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois siilteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

930 mkb
(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Traces du calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

935 mkb
(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Traces du calcaire gris moyen silteux
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

Présence d'hydrocarbure : faible

975 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
(5%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Odeur d'huile à la réception
Traces de bitume et calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : faible
Présence d'hydrocarbure : faible

980 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
(5%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de bitume et calcite de fracture
Granulométrie : 0.5 à 2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

985 mkb

(97%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
(3%) calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

990 mkb

(97%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
(3%) calcite de fracture
Présence du calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume et veine de calcite dans les retailles
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

995 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Traces de calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture et bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1000 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Traces du calcaire gris moyen silteux
Traces de bitume et calcite de fracture
Traces de pyrite
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1005mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Traces de bitume et calcite de fracture
Traces du calcaire gris moyen à foncé très silteux
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1010 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux

Traces de calcite de fracture
Traces de bitume associé à des zones rouillées
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1015mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1020 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1025 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen et gris pâle, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1030 mkb

(97%) calcaire beige pâle à brun foncé et gris pâle, parfois silteux
(3%) calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1035 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen et gris pâle, parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±0,5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1040mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
(5%) silstone gris pâle, légèrement calcareux
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1045mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen et gris pale, parfois silteux
Traces d'un siltstone gris pâle terrigène, calcareux
Traces de calcite de fracture
*odeur d'huile à la réception
*échantillon plus pâle (beige pâle)
Granulométrie : 1 à 4 mm
Fluorescence : calcite blanche

Présence d'hydrocarbure : faible

1050 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen et gris pâle, parfois silteux
Traces d'un calcaire gris foncé très silteux
Traces de calcite de fracture
*odeur d'huile lors de la réception
*échantillon plus pâle (calcaire plus pâle)
Granulométrie : ±3 mm
Fluorescence : pétrole blanc sur la surface de l'eau
Présence d'hydrocarbure : faible

1055 mkb

(99%) calcaire beige pâle à brun moyen, parfois silteux
(1%) calcite de fracture
* odeur et présence de pétrole dans l'échantillon
* échantillon pâle (plus de calcaire beige pâle)
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : pétrole blanc sur la surface de l'eau
Présence d'hydrocarbure : faible

1060 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun moyen , parfois silteux
Traces de calcite de fracture
Présence de pétrole (odeur et dépôts sur l'eau)
Présence d'un calcaire plus gris moyen à foncé, silteux
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : Dépôts blanc sur l'ensemble de l'échantillon (pétrole)
Présence d'hydrocarbure : faible

1065 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Traces de calcaire gris moye à foncé slteux
Traces de calcite de fracture
Odeur et présence de pétrole
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : présence de blanc à quelques endroits (pétrole)
Présence d'hydrocarbure : faible

1070 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Traces de calcaire gris moyen à foncé silteux
Traces de calcite de fracture et bitume
Traces de quartz translucide
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : pétrole et calcite : blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

1075 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
(5%) calcaire gris pâle à foncé, très silteux
Traces de calcite de fracture et de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : pétrole et calcite : blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

1080 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
Traces de bitume et calcite de fracture
Présence du calcaire gris moyen à foncé, très silteux
Présence de veine de calcite dans les retailles de calcaire
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : pétrole et calcite :blanc

Présence d'hydrocarbure : faible

1085 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
traces de calcite de fracture
présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1090 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
traces de calcite de fracture
présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1095 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
traces de calcite de fracture
présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible:

1100 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
traces de calcite de fracture
présence et odeur de bitume
Grains anguleux
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible:

1105 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
traces de calcite de fracture
présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible:

1110 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
traces de calcite de fracture
présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1115 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
traces de calcite de fracture
Traces d'un siltstone gris pâle
présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1120 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
traces de calcite de fracture

présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1125 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
traces de calcite de fracture
présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1130 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, parfois silteux
traces de calcite de fracture
Traces de quartz cristallin
présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1135 mkb

(50%) calcaire beige pâle à brun moyen, silteux
(50%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1140 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, silteux
(5%) calcaire gris moyen à foncé, silteux
Traces de calcite de fracture
Présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite et pétrole blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

1145 mkb

(50%) calcaire beige pâle à gris moyen, silteux
(50%) siltstone gris moyen à foncé, calcareux
Traces de calcite de fracture
Présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1150 mkb

(95%) siltstone gris moyen à foncé, calcareux
(5%) calcaire beige pâle à brun foncé silteux
Traces et odeur de bitume
Traces de veine et calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : pétrole et calcite blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

1155 mkb

(80%) calcaire brun moyen, silteux
(20%) siltstone gris moyen à foncé, calcareux
Traces de calcite de fracture et veine dans les retailles
Traces et odeur de pétrole

Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1160 mkb

(40%) calcaire brun-gris moyen, silteux
(60%) siltstone gris moyen à foncé, calcareux
Traces de calcite de fracture
Odeur et présence de pétrole
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1165 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun moyen, silteux
(5%) siltstone gris moyen à foncé, calcareux
Traces de calcite de fracture
Odeur et présence de pétrole
Granulométrie : ±0.3 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1170 mkb

(95%) calcaire gris moyen silteux
(5%) siltstone gris moyen à foncé, calcareux
Traces de calcite de fracture
Odeur et présence de bitume
Granulométrie : 1 à2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1175 mkb

(100%) calcaire beige-gris, très silteux
Traces de calcite de fracture
Échantillon difficile à laver; très fin
Beaucoup de fine
Granulométrie : ±0.1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1180 mkb

(100%) calcaire beige-gris pâle à moyen, silteux
Traces de calcite de fracture
Présence et odeur de pétrole
Granulométrie : ±0.2 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1185 mkb

(100%) calcaire brun-gris silteux
présence d'un calcaire gris foncé très silteux
traces de calcite de fracture
présence et odeur de bitume
Granulométrie : ±0.3 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1190 mkb

(100%) calcaire gris moyen très silteux
Traces de calcite de fracture
Présence et odeur de bitume
Retailles très fines
Granulométrie : ±0.2mm

Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1195 mkb

(100%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Retailles très fines
Granulométrie : ±0.2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1200 mkb

(100%) mudstone gris foncé, calcareux
présence de veine de calcite fermée dans les retailles
Traces de matière organique – bitume dans les retailles
Granulométrie : 4 à 15 mm
Fluorescence : calcite blanche-jaune
Présence d'hydrocarbure : faible

1205 mkb

(100%) mudstone gris foncé calcareux
traces de calcaire beige pâle
traces de calcite de fracture et veine dans les retailles
présence de bitume
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite et veine blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1210 mkb

(90%) mudstone gris foncé, calcareux
(10%) calcite de fracture : veine dans les retailles
Granulométrie : 1 à 20 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1215 mkb

(100%) mudstone gris foncé, calcareux
présence de veine de calcite
Granulométrie : 1 à 20 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1220 mkb

(100%) mudstone gris foncé, calcareux
Traces de calcite de fracture et veine à l'intérieur des retailles
Granulométrie : 1 à 25 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1225 mkb

(100%) mudstone gris foncé, calcareux
Traces de calcite et veine
Granulométrie : 1 à 20 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1230 mkb

(100%) mudstone à siltstone gris foncé, calcareux
Traces de calcite de fracture et veine dans les retailles
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1235 mkb

(100%) mudstone à siltstone gris foncé, calcareux

Présence de calcite de fracture : veine dans les retailles
Traces de slickenslide sur les plans de fracture de calcite
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1240 mkb

(100%) mudstone à siltstone gris foncé, calcareux
Fragments d'une unité de calcarénite gris-brun
Traces de calcite de fracture et présence de veine dans les retailles
Granulométrie : 1 à 20 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1245 mkb

(100%) calcaire brun – gris moyen, silteux
échantillon suivant un trip-in - trip-out, donc, peut être dû à l'érosion des paroies
présence de calcite de fracture
Odeur d'huile lors du lavage
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1250 mkb

(100%) musdstone gris foncé, calcareux
Traces de veines de calcite sur les fragrments
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1255 mkb

(100%) calcaire brun à gris moyen, très silteux
Associé à une diminution du taux de progression, donc, sans doute un interlit
Présence de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1260 mkb

(100%) mudstone à siltstone gris parfois brunâtre, calcareux
Présence de calcite de fracture et de veine
Importante minéralisation de pyrite visible sur deux retailles
Traces de bitume
Granulométrie : 1à 15mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1265 mkb

(40%) mudstone gris moyen, calcareux
(60%) calcaire brun moyen, silteux
Présence de traces de fracture
Correspondant à un interlit
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1270 mkb

(40%) mudstone gris moyen à foncé, calcareux
(60%) calcaire brun moyen,silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 15mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1275 mkb

(40%) mudstone gris moyen , calcareux
(60%) calcaire gris-brun moyen, silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1280 mkb

(40%) mudstone gris moyen, calcareux
(60%) calcaire gris-brun moyen, silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1(calcaire) à 10 (mudstone)mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1285 mkb

(25%) musdstone gris moyen calcareux
(75%) calcaire gris-brun moyen à foncé, silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1290 mkb

(15%) mudstone gris moyen calcareux
(85%) calcaire gris moyen, silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1(calcaire) à 10(mudstone) mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1295mkb

(15%) mudstone gris moyen à foncé, calcareux
(85%) calcaire gris à brun moyen, silteux
Traces de calcite de fracture
Bitume qui flottent lors du lavage
Granulométrie : ±1 à 10mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1300 mkb

(10%) mudstone gris moyen à foncé, calcareux
(90%) calcaire gris moyen silteux
Bitume qui flottent sur l'eau lors du lavage
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : bitume très blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

1305 mkb

(15%) mudstone gris moyen à foncé, calcareux
(85%) calcaire gris à brun moyen, silteux
Traces de calcite de fracture
Présence de bitume qui fottent sur l'eau
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : bitume blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

1310 mkb

(100%) mudstone à siltstone gris moyen à foncé, calcareux
Traces de veine et calcite de fracture
Présence de qlqs grains brun de calcaire

Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1315 mkb

(100%) mudstone à siltstone gris moyen, calcareux
Traces de grains de calcaire brunâtre
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à20 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1320 mkb

(100%) mudstone à siltstone gris moyen, qlqs fois brunâtre, calcareux
Traces de calcite de fracture et veine
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1325 mkb

(100%) mudstone gris moyen, calcareux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1330 mkb

(100%) mudstone gris qlqs fois brunâtre, calcareux
Traces de calcite de fracture et veine dans les retailles
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1335 mkb

(100%) mudstone gris moyen à foncé, parfois brunâtre, calcareux
Présence de calcite de fracture et de veine sur les retailles
Cassure anguleuse
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1340 mkb

(98%) mudstone gris moyen légèrement brunâtre, calcareux
(2%) calcite de fracture et veine
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1345 mkb

(70%) mudstone gris brunâtre moyen, calcareux
(30%) siltstone beige pâle calcareux
Présence de calcite de facture et veine dans les retailles
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1350 mkb

(50%) mudstone gris moyen, calcareux
(50%) siltstone beige pâle, calcareux
Traces de veine et calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1355 mkb

(100%) mudstone gris moyen à foncé, calcareux
Traces de calcite de fracture et veine dans les retailles
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1360 mkb

(100%) mudstone à légèrement silstone gris brunâtre foncé, calcareux
Traces d'un siltstone gris pâle avec particules noirs
Traces de calcite de fracture et veine dans les retailles
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1365 mkb

(100%) mudstone à légèrement siltstone gris brunâtre moyen à foncé, calcareux
Traces de retailles de calcaire brun moyen silteux (interlit)
Traces de veine et calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1370 mkb

(100%) silstone gris - brun moyen à foncé, légèrement calcareux
Traces de calcite de fracture et veine
Présence de bitume
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : bitume laisse une couche blanche sur l'échantillon
Présence d'hydrocarbure : faible

1375 mkb

(50%) mudstone gris moyen à foncé, calcareux
(50%) siltstone gris-brun pâle légèrement calcareux
Traces de calcite de fracture et de veine
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1380 mkb

(80%) siltstone à mudstone gris moyen, calcareux
(20%) siltstone brun pâle calcareux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1385 mkb

(85%) mudstone gris brunâtre calcareux
(15%) calcite de fracture et veine
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1390 mkb

(95%) mudstone à siltstone gris brunâtre moyen à foncé, calcareux
(5%) calcite de fracture et veine
Traces d'un siltstone beige
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1395 mkb

(100%) mudstone gris moyen et très foncé, calcareux
Traces d'un calcaire beige brun pâle

AS A COURTESY MARKET NEWS PUBLISHING INC. WOULD LIKE TO INFORM YOU THAT THE FOLLOWING STORY HAS BEEN DISSEMINATED ELECTRONICALLY AT ON 2003/09/09

JUNEX INC ("JNX-V")
- All BCSC's Filings Filed on SEDAR

The undersigned Dave Pepin, Director of Corporate Affairs, of Junex Inc hereby confirms that all British Columbia Securities Commission's filings regarding the financial statements for the 2nd quarter ended June 30, 2003 namely the English quarterly Financial Statements and BC Form 51-901f have been filed on SEDAR under Project Number 542228 filing number 1 on September 8, 2003.

TEL: 418-654-9661 JUNEX INC
Pepin, Director of Corporate Affairs

(c) Market News Publishing Inc. Tel:(604) 689-1101
All rights reserved. Fax:(604) 689-1106
MarketbyFax(tm) - To get the NEWS as it happens, call (604) 689-3041.

Présence de calcite de fracture et veine
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1400 mkb

(100%) calcaire gris très foncé, silteux
Présence du mudstone gris moyen
Présence de calcite de fracture et veine
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1405 mkb

(85%) calcaire gris très foncé, silteux
(15%) siltstone brun pâle
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1410 mkb

(100%) calcaire gris foncé, silteux
Présence de calcite de fracture
Traces du siltstone gris moyen, calcareux
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1415 mkb

(100%) calcaire gris brunâtre très foncé, silteux
Présence de calcite de fracture
Traces du siltstone gris moyen, calcareux
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1420 mkb

(96%) calcaire gris brunâtre foncé, silteux
(4%) calcite de fracture
Clivage visible sur certains grains de calcite
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1425 mkb

(75%) calcaire gris foncé, silteux
(25%) calcaire brun moyen, silteux
Présence de calcite de fracture et petites veines dans les retailles
Traces d'un siltstone gris pâle
Présence de bitume
Granulométrie : 1 à 10mm
Fluorescence : calcite et pétrole blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

1430 mkb

(75%) calcaire gris foncé, silteux
(25%) calcaire brun moyen, silteux
Présence de calcite de fracture
Présence de bitume
Granulométrie : 1 à 5mm
Fluorescence : bitume rend l'échantillon couvert de blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

1435 mkb

(50%) calcaire gris foncé, silteux
(50%) calcaire brun moyen à pâle, silteux
Présence de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 2mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1440 mkb

(97%) calcaire gris brunâtre foncé, silteux
(3%) calcite de fracture et veine
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1445 mkb

(60%) calcaire (micrite) gris foncé silteux
(40%) calcaire brun moyen
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1450 mkb

(90%) calcaire micrite gris foncé, silteux
(10%) calcaire brun moyen
Traces d'un siltstone gris moyen
Traces de calcite de fracture et veine
Granulométrie :1 à 5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1455 mkb

(50%) calcaire (micrite) gris foncé, silteux
(50%) calcaire brun pâle à moyen
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : 0.5 à 2mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1460 mkb

(60%) calcaire (micrite) gris foncé, silteux
(40%) calcaire brun pâle à moyen
Présence de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1465 mkb

(70%) calcaire (micrite) gris foncé, silteux
(30%) calcaire brun pâle à moyen, pure
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1470 mkb

(40%) calcaire (micrite) gris foncé, silteux
(60%) calcaire brun moyen à pâle, pure
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume en surface
Granulométrie : 1 à 5 mm

Fluorescence : bitume et calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1475 mkb

(50%) calcaire (micrite) gris foncé, silteux
(50%) calcaire brun moyen à foncé
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume qui flotte sur l'eau
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : calcite et bitume blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

1480 mkb

(70%) calcaire (micrite) gris foncé
(30%) calcaire brun moyen à foncé, pure
Présence de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1485 mkb

(85%) calcaire (micrite) gris foncé
(10%) calcaire brun moyen à foncé
(5%) calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1490 mkb

(90%) calcaire (micrite) gris foncé , parfois brunâtre
(5%) calcaire beige clair, pur
(5%) calcite de fracture
Traces d'un siltstone brun moyen
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1495 mkb

(85%) calcaire (micrite) gris foncé
(15%) calcaire beige moyen
Présence de calcite de fracture
Traces de bitume qui flotte sur l'eau
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1500 mkb

(95%) calcaire (micrite) gris brunâtre moyen à foncé, silteux
(5%) calcaire beige moyen
Traces de calcite de fracture
Présence de bitume à la surface de l'eau
Granulométrie : 1 à 4 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1505 mkb

(95%) calcaire (micrite), gris moyen à foncé, localement gris brunâtre, sillteux
(5%) calcaire beige, friable
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1510 mkb

(98%) calcaire (micrite)gris foncé légèrement brunâtre, silteux
(2%) calcaire beige grainstone
Traces de calcite de fracture
Traces d'un siltstone gris pâle
Granulométrie : 1 à 6 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1515 mkb

(100%) calcaire gris foncé brunâtre, silteux
Traces de calcite de fracture
Traces d'un calcaire brun pâle
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1520mkb

(95%) calcaire gris foncé, brunâtre, silteux
(5%) **calcaire gris pâle à beige, friable**
Traces de calcite de fracture
Présence et odeur d'huile
****Présence d'un siltstone brun moyen, non calcareux**
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : huile et calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1525 mkb

(95%) calcaire gris foncé, brunâtre, silteux
(5%) calcaire beige, friable
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Présence d'un siltstone gris foncé, ressemblant au calcaire, mais non-calcareux
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : pétrole et calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1530 mkb

(100%) calcaire gris foncé, brunâtre, silteux
Traces du calcaire beige friable
Traces de calcite de fracture
Présence de bitume
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite et bitume
Présence d'hydrocarbure : faible

1535 mkb

(100%) calcaire gris brunâtre foncé, silteux
Traces du calcaire beige-brun, friable
Traces du siltstone gris foncé
Présence de calcite de fracture
Odeur et traces de bitume
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : faible
Présence d'hydrocarbure : faible

1540mkb

(95%) calcaire gris brunâtre foncé, silteux
(5%) calcaire brun moyen à pâle, packstone
Traces de calcite de fracture
Traces et odeur de bitume
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite

Présence d'hydrocarbure : faible

1545 mkb

(100%) calcaire gris brunâtre foncé, silteux
Présence du calcaire brun-beige friable
Traces de calcite de fracture et veine
Odeur de pétrole lors du lavage
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite et pétrole blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

1550 mkb

(95%) calcaire gris foncé silteux
(5%) calcaire brun-beige moyen, friable
Traces de calcite de fracture
Odeur d'huile
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1555 mkb

(95%) calcaire gris foncé, silteux
(5%) calcaire brun beige moyen, friable packstone
Traces de calcite de fracture
Présence de bitume
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : bitume blanc
Présence d'hydrocarbure : faible

1560 mkb

(90%) calcaire gris foncé, silteux
(10%) calcaire brun beige moyen, friable
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : faible
Présence d'hydrocarbure : faible

1565 mkb

(95%) calcaire gris foncé, localement brunâtre, silteux
(5%) calcaire brun beige moyen, friable
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1570 mkb

(80%) calcaire gris foncé brunâtre, silteux
(20%) calcaire brun beige moyen, friable
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1575 mkb

(60%) calcaire gris foncé, brunâtre, silteux
(40%) siltstone gris à brun moyen, calcareux, légèrement argileux
Traces de calcite de fracture et veine dans les retailles
Granulométrie : 1 à 20 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1580 mkb

(10%) calcaire gris foncé silteux
(30%) calcaire gris à brun moyen
(60%) siltstone brun moyen, silteux, calcareux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 20 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1585 mkb

(60%) calcaire gris foncé, silteux
(40%) siltstone brun pâle à moyen, silteux, calcareux
Traces d'un siltstone gris pâle, silteux, calcareux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1590 mkb

(70%) calcaire gris foncé, silteux
(30%) calcaire brun moyen à gros grains, friable
Traces d'un siltstone gris pâle, homogène
Traces d'un silstone brun moyen
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1595 mkb

(75%) calcaire gris foncé, silteux
(25%) calcaire brun moyen, friable
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1600 mkb

(75%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(20%) siltstone gris moyen, friable
(5%) calcaire beige moyen, pure
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1605 mkb

(80%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(20%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 3 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1610 mkb

(82%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(15%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
(2%) de calcite de fracture
(1%) Huile
Granulométrie : 0,2 à 5 mm
Fluorescence : Huile noire
Présence d'hydrocarbure : Amas d'huile flotte sur l'eau de lavage des échantillons

Note : Beaucoup d'écaille de peinture

1615 mkb

(82%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(15%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
(<5%) calcaire (calcarénite) gris moyen
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 3 mm
Fluorescence : Huile noire
Présence d'hydrocarbure : Amas d'huile flotte sur l'eau de lavage des échantillons

1620 mkb

Pas d'échantillon

1625 mkb

(80%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(20%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
Traces de calcite de fracture
Traces de fragments brèchiques
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : Huile noire
Présence d'hydrocarbure : Amas d'huile flotte sur l'eau de lavage des échantillons

1630 mkb

(70%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(30%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
Traces de calcite de fracture
Traces de quartz cristallin
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

1635 mkb

(70%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(30%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

1640 mkb

(60%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(39%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
(1%) de calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

1645 mkb

(80%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(10%) calcaire (calcarénite) gris moyen à brun
(10%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : Gaz >15% à 1644 mkb

1650 mkb

(60%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(40%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
Traces calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Gaz 4% à 1648 mkb

1655 mkb

(60%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(40%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
Traces calcite de fracture
Traces fragments de brèche calcaire
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Petits amas d'huile au lavage, forte odeur
Note : L'échantillon récupéré est une boue noire

1660 mkb

(60%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(39%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
(1%) calcite de fracture
Traces fragments de brèche calcaire
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Odeur

1665 mkb

(50%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(48%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
(2%) calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Odeur

1670 mkb

(80%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(20%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
Traces de calcite de fracture
Traces de calcarénite
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : Non
Présence d'hydrocarbure : Non

1675 mkb

(60%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(35%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
(5%) Calcarénite brûnatre
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : Non
Présence d'hydrocarbure : Non

1680 mkb

(60%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(20%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure

(10%) Calcarénite brûnatre
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : Non
Présence d'hydrocarbure : Non

1685 mkb

(80%) calcaire gris foncé à moyen, silteux
(15%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
(5%) calcarénite brûnatre
Traces de calcite de fracture
Traces de calcite cristalline translucide
Traces de calcite brunâtre cristalline et translucide
Traces de quartz cristallin translucide
Granulométrie : 0,2 à 1 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Indice de gaz

1690 mkb

(50%) calcarénite brûnatre
(20%) calcite de fracture
(20%) calcaire gris brun à moyen, silteux
(10%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
Traces de calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon saturé)
Présence d'hydrocarbure : Amas de pétrole lors du lavage de l'échantillon.
Note : Beaucoup de fragments de métal, difficile de savoir s'ils viennent uniquement des outils de forage
Note : L'échantillon est de granulométrie très fine

1695 mkb

(35%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
(25%) calcarénite brûnatre
(25%) calcaire gris brun à moyen, silteux
(15%) calcite de fracture
Traces de calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie très fine

1700 mkb

(50%) calcaire gris brun à moyen
(30%) calcarénite brûnatre
(10%) siltstone gris moyen friable et beige moyen pure
(10%) calcite de fracture
Traces de calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie très fine, apparence de boue

1705 mkb

(60%) calcaire gris brun à moyen
(30%) calcarénite brûnatre
(10%) calcite de fracture
Traces de fragments de brèche

Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie très fine, apparence de boue

1710 mkb

(50%) calcaire gris brun à moyen
(40%) calcaire gris foncé silteux
(10%) calcarénite brûnatre
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie très fine, apparence de boue

1715 mkb

(65%) calcaire gris brun à moyen
(25%) calcarénite brun clair
(5%) calcaire gris foncé silteux
(5%) calcite de fracture
Traces de calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie très fine, apparence de boue

1720 mkb

(70%) calcaire gris brun à moyen
(25%) calcarénite brun clair
(5%) calcaire gris foncé silteux
Traces calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Quelques taches blanches (pétrole)
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie très fine, apparence de boue

1725 mkb

(50%) calcaire gris foncé silteux
(35%) calcaire gris brun à moyen
(15%) calcarénite brun clair
Traces calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole)
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie très fine, apparence de boue

1730 mkb

(60%) calcaire gris brun moyen
(30%) calcarénite brun clair
(10%) calcaire gris foncé silteux
Traces calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie extrêmement fine, apparence de boue

1735 mkb

(65%) calcaire gris brun moyen
(30%) calcaire gris foncé silteux
(5%) calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie extrêmement fine, apparence de boue

1740 mkb

(85%) calcaire gris brun à moyen
(15%) calcarénite brûnatre
Traces de calcite de fracture
Traces de quartz cristallin translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie extrêmement fine, apparence de boue

1745 mkb

(65%) calcaire gris brun à moyen
(20%) calcaire gris foncé silteux
(15%) calcarénite brûnatre
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Importante couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie extrêmement fine, apparence de boue

1750 mkb

(45%) calcaire gris foncé silteux
(35%) calcaire gris brun à moyen
(10%) calcite de fracture
(10%) calcarénite brun clair
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie extrêmement fine, apparence de boue

1755 mkb

(65%) calcaire gris brun à moyen
(30%) calcarénite brun clair
(5%) calcaire gris foncé silteux
Traces calcite de fracture
Trace calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie extrêmement fine, apparence de boue

1760 mkb

(65%) calcaire gris brun à moyen
(30%) calcarénite brun clair
(5%) calcaire gris foncé cherteux
Traces calcite de fracture
Trace calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm

Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie très fine

1765 mkb

(60%) calcaire gris brun à moyen
(30%) calcarénite brun clair
(10%) calcaire gris foncé cherteux
Traces calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie extrêmement fine, apparence de boue, peu volumineux

1770 mkb

(70%) calcaire gris brun à moyen
(25%) calcarénite brun clair
(5%) calcaire gris foncé cherteux
Traces calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine

1775 mkb

(70%) calcaire gris brun à moyen
(20%) calcarénite brun clair
(5%) calcaire gris foncé cherteux
(5%) calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie extrêmement fine, apparence de boue

1780 mkb

(75%) calcaire gris brun à moyen
(15%) calcarénite brun clair
(5%) calcaire gris foncé cherteux
(5%) calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine mais il y a une dizaine de gros fragments

1785 mkb

(70%) calcaire gris brun à moyen
(20%) calcarénite brun clair
(5%) calcaire gris foncé cherteux
Traces calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine mais il y a une dizaine de gros fragments

1790 mkb

(65%) calcaire gris brun à moyen
(20%) calcaire gris foncé cherteux

(15%) calcarénite brûnatre
Traces de calcite de fracture
Traces de calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole)
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine

1795 mkb

(60%) calcaire gris brun à moyen
(25%) calcarénite brûnatre
(10%) calcaire gris foncé cherteux
(5%) calcite de fracture
Traces de calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine

1800 mkb

(80%) calcaire gris brun à moyen
(15%) calcarénite brûnatre
(5%) calcaire gris foncé cherteux
Traces de calcite de fracture
Traces de calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine

1805 mkb

(90%) calcaire gris brun à moyen
(10%) calcarénite brun clair
Traces calcaire gris foncé silteux
Traces calcite de fracture
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie extrêmement fine, apparence de boue

1810 mkb

(75%) calcaire gris brun à moyen
(20%) calcarénite brûnatre
(5%) calcite de fracture
Traces de calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon très saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie extrêmement fine, apparence de boue huileuse

1815 mkb

(45%) calcaire gris brun à moyen
(35%) calcite de fracture
(10%) calcarénite brun pâle
(10%) calcaire gris foncé silteux
Traces calcite cristalline translucide

Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole – échantillon saturé)
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine

1820 mkb

(55%) calcaire gris brun à moyen
(25%) calcite de fracture
(10%) calcarénite brun pâle
(10%) calcaire gris foncé silteux
Traces calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole)
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine

1825 mkb

(70%) calcaire gris brun à moyen
(25%) calcarénite brun pâle
(5%) calcite de fracture
Traces calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole)
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine

1830 mkb

(70%) calcaire gris brun à moyen
(25%) calcarénite brun pâle
(5%) calcaire gris foncé cherteux
Traces de calcite de fracture
Traces calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole)
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine, apparence boueuse

1835 mkb

(70%) calcaire gris brun à moyen
(25%) calcarénite brun pâle
(5%) calcaire gris foncé cherteux
Traces de calcite de fracture
Traces calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole)
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine

1840 mkb

(60%) calcaire gris brun à moyen
(35%) calcaire gris foncé cherteux
(5%) calcarénite brun pâle
Traces de calcite de fracture
Traces calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (pétrole)
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile lors du lavage de l'échantillon

Note : L'échantillon est de granulométrie fine

1845 mkb

(90%) calcaire gris brun à moyen siliceux
(5%) calcaire gris foncé cherteux
(5%) calcarénite brun pâle
Traces de calcite de fracture
Traces calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (un peu de pétrole)
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine, un gros fragment (1cm)

1850 mkb

(95%) calcaire gris brun à moyen siliceux
(5%) calcarénite brun pâle
Traces de calcite de fracture
Traces calcite cristalline translucide
Granulométrie : 0,2 à 0,5 mm
Fluorescence : Taches blanches (un peu de pétrole)
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile lors du lavage de l'échantillon
Note : L'échantillon est de granulométrie fine

1855 mkb

(95%) calcaire brun gris moyen, siliceux
(5%) calcite de fracture
Présence de rouille sur plusieurs grains (10%)
Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : faible
Présence d'hydrocarbure : moyenne (huile lors du lavage)

1860 mkb

(92%) calcaire brun pâle à moyen, siliceux
(5%) siltstone gris foncé à noir, non calcareux
(3%) calcite de fracture
Présence de calcite translucide
Granulométrie : 0.2 à 0.5 mm
Fluorescence : calcite et pétrole
Présence d'hydrocarbure : odeur d'huile lors du lavage

1865 mkb

(85%) calcaire brun pâle à foncé, grisâtre, siliceux
(15%) silstone gris foncé, non calcareux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0.2 à 0.5 mm
Fluorescence : bitume
Présence d'hydrocarbure : odeur et présence de pétrole

1870 mkb

(80%) calcaire gris-brun pâle à foncé, siliceux
(20%) siltstone gris foncé, non calcareux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0.2 à 0.5 mm
Fluorescence : pétrole blanc
Présence d'hydrocarbure : odeur et présence d'huile

1875 mkb

(95%) calcaire gris-brun pâle à moyen, siliceux
(5%) siltstone gris foncé, non calcareux
Traces de calcite de fracture

Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : pétrole blanc
Présence d'hydrocarbure : forte odeur et présence de pétrole

1880 mkb

(95%) calcaire gris pâle à moyen, brunâtre, siliceux
(5%) silstone gris foncé à noir, non calcareux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : pétrole
Présence d'hydrocarbure : odeur et présence d'huile

1885 mkb

(97%) calcaire gris – brun pâle à moyen, siliceux
(3%) silstone gris foncé à noir, non calcareux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : pétrole et calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : odeur et présence de pétrole

1890 mkb

(100%) calcaire brun à gris, pâle à foncé, siliceux
Traces de calcite de fracture
Traces d'un siltstone gris pâle
Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : bitume blanc
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1895 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, siliceux
Traces de calcite de fracture
Traces de calcite translucide
Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : pétrole blanc
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1900 mkb

(95%) calcaire beige pâle à brun foncé, siliceux
(5%) calcite de fracture, parfois cristalline
Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : pétrole
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1905 mkb

(100%) calcaire beige pâle à brun foncé, siliceux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : pétrole blanc
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1910 mkb

(95%) calcaire **brun moyen**, siliceux
(5%) calcite de fracture
Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : pétrole blanc
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1915 mkb

(95%) calcaire brun moyen, siliceux
(5%) calcite de fracture
Traces de calcite translucide
Présence de qlqs grains de calcaire plus gris, plus grossier, très siliceux
Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : pétrole et calcite

Présence d'hydrocarbure : moyenne

1920 mkb

(95%) calcaire brun-gris moyen-foncé, uniforme, siliceux
(5%) calcite de fracture, parfois translucide
* note : qlqs fragments de roche plus grossier
Granulométrie : 0.2 à 2 mm
Fluorescence : pétrole et calcite blanc
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1925 mkb

(97%) calcaire brun-gris moyen, uniforme, siliceux
(3%) calcite de fracture blanche
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : pétrole et calcite
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1930 mkb

(95%) calcaire brun-gris moyen, uniforme, siliceux
(5%) calcite de fracture blanche
Traces d'un siltstone gris pâle, non calcareux
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite et pétrole blanc
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1935mkb

(90%) calcaire brun gris moyen, uniforme, siliceux
(10%) calcite de fracture blanche et transparente
Traces d'un siltstone gris très foncé, noir, non calcareux
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : pétrole et calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1940 mkb

(93%) calcaire brun gris moyen, uniforme, siliceux
(7%) calcite de fracture, blanche et translucide
Traces de quartz translucide
Traces de minéralisation sur certaines retailles
Traces d'un siltstone gris pâle
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : pétrole
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1945 mkb

(95%) calcaire brun gris moyen, uniforme, siliceux
(5%) calcite de fracture blanche
Traces d'un calcaire beige pâle, friable
Granulométrie : 0.5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible à moyenne

1950 mkb

(97%) calcaire brun-gris moyen à foncé, uniforme, siliceux
(3%) calcite de fracture blanche
Granulométrie : 0.5 mm
Fluorescence : pétrole et calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1955 mkb

(98%) calcaire brun-gris moyen, uniforme, siliceux
(2%) calcite de fracture
Traces d'un siltstone gris pâle
Qlqs grains d'un calcaire gris très foncé, très siliceux
Granulométrie : ±0.5 mm

Fluorescence : pétrole et calcite
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1960 mkb

(100%) calcaire gris brunâtre localement, moyen, uniforme, silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

1965 mkb

(95%) calcaire gris brunâtre uniforme, moyen, siliceux
(5%) calcaire beige pâle
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

1970 mkb

(100%) calcaire gris brunâtre moyen, uniforme, siliceux
Traces de minéralisation
Traces de calcite de fracture
Traces d'un siltstone gris pâle, friable
Granulométrie : 0.2 mm
Fluorescence : pétrole et calcite blanc
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1975 mkb

(100%) calcaire gris brunâtre moyen, uniforme, siliceux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1980 mkb

(100%) calcaire gris moyen, uniforme, siliceux
Traces de minéralisation
Traces de calcite de fracture
Traces d'un siltstone gris pâle friable
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1985 mkb

(100%) calcaire gris brunâtre, pâle à moyen, siliceux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

1990 mkb

(100%) calcaire gris brunâtre
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : moyenne

1995 mkb

(100%) calcaire brun – gris moyen, siliceux
Traces de calcite de fracture
Traces d'un siltstone gris pâle
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : traces d'huile lors du lavage

2000mkb

(60%) calcaire brun-gris moyen, siliceux
(20%) siltstone gris pâle à moyen, d'aspect friable
(20%) calcaire gris très foncé, siliceux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : calcite et pétrole : blanc
Présence d'hydrocarbure : moyenne:

2005mkb

(50%) calcaire gris brun moyen, s iliceux
(50%) siltstone gris brunâtre moyen à noir, traces de minéralisation
Traces de calcite de fracture
Traces de quartz cristallin
Présence d'un siltstone beige pâle, friable
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : traces de bitume et calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

2010 mkb

(40%) calcaire gris brun moyen à foncé, siliceux
(40%) calcaire beige moyen à brun, légèrement siliceux à pure
(20%) siltstone beige pâle à gris, friable, contient de la minéralisation
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

2015 mkb

(30%) calcaire gris brunâtre moyen à foncé, siliceux
(60%) calcaire beige pâle à brun moyen, légèrement siliceux à pure
(10%) silstone beige pâle à gris pâle, friable
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible

2020 mkb

(50%) calcaire gris-brun moyen, siliceux
(50%) calcaire beige pâle à moyen, légèrement siliceux à pure, friable
Traces de calcite de fracture
Traces de minéralisation
Traces d'un siltstone gris pâle
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

2025 mkb

(80%) calcaire brun-gris siliceux
(20%) calcaire beige pâle à moyen, pure, friable
Traces de calcite de fracture
Trace d'un siltstone gris pâle et beige pâle
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

2030 mkb

(90%) calcaire gris-brun siliceux
(10%) calcaire beige pâle, pure, friable
Traces de calcite de fracture
Traces d'un siltstone gris pâle

Présence de bitume lors du lavage
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite et bitume
Présence d'hydrocarbure : moyenne

2035 mkb

(95%) calcaire gris brunâtre, siliceux
(5%) calcaire beige pâle, friable
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : moyenne; traces de bitume lors du lavage

2040 mkb

(55%) calcaire beige pâle à moyen, pure
(40%) calcaire gris foncé, siliceux
(5%) calcite de fracture
Traces de minéralisation
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

2045 mkb

(45%) calcaire gris brunâtre moyen à foné, siliceux
(50%) **calcaire pur brun pâle à moyen**, siliceux
(5%) calcite de fracture
Granulométrie : ±2 mm
Fluorescence :
Présence d'hydrocarbure :

2050 mkb

(70%) calcaire gris brunâtre, silteux
(25%) calcaire pur brun pâle à moyen, siliceux
(5%) calcite de fracture , parfois translucide
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite
Présence d'hydrocarbure : faible (odeur de pétrole lors du lavage)

2055 mkb

(15%) calcaire gris brunâtre moyen à foncé, siliceux
(75%) calcaire brun pur, siliceux
(10%) calcaire beige pâle, blanc
Traces de calcite de fracture et présence de slickenslide sur certains grains
Traces d'un siltstone gris moyen
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite blanche
Présence d'hydrocarbure : faible

2060 mkb

(90%) calcaire brun pâle à moyen, très pur à légèrement siliceux
(5%) calcaire gris brun, siliceux
(5%) calcaire beige pâle, blanc
Traces de calcite de fractures
Traces de slickenslide sur les retailles
Traces de bitume
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : calcite et bitume
Présence d'hydrocarbure : faible

2065 mkb

(85%) calcaire brun pâle à moyen, très pur à légèrement siliceux
(10%) calcaire gris brunâtre moyen à foncé, siliceux
(5%) calcaire beige pâle à blanc

Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

2070 mkb

(85%) calcaire brun pâle à moyen, très pur à légèrement siliceux
(10%) calcaire gris brunâtre moyen à foncé, siliceux
(5%) calcaire beige pâle à blanc
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : pétrole et calcite
Présence d'hydrocarbure : moyenne

2075 mkb

(75%) calcaire brun pâle à moyen, très pur à légèrement siliceux
(15%) calcaire gris brunâtre moyen à foncé, siliceux
(10%) calcaire beige pâle, friable
Traces d'un siltstone gris pâle, friable
Traces de calcite de fracture et contact visible sur calcaire
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : pétrole et calcite
Présence d'hydrocarbure : élévée; huile dû à l'accumulation de matière pour arrêt de forage

2080 mkb

(75%) calcaire brun pâle à moyen, très pur à légèrement siliceux
(20%) calcaire gris brunâtre moyen à foncé, siliceux
(5%) calcaire beige pâle, friable
Traces de calcite de fracture
Traces d'un siltstone gris pâle
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : huile et calcite
Présence d'hydrocarbure : moyenne

2085 mkb

(10%) calcaire brun pâle à moyen, très pur à légèrement siliceux
(90%) calcaire gris brunâtre moyen à foncé, siliceux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : faible
Présence d'hydrocarbure : faible

2090 mkb

(95%) calcaire brun gris moyen, siliceux
(5%) calcaire beige pâle, aspect friabe
Traces de calcite de fracture
Traces du calcaire brun pâle pur
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : faible

2095 mkb

(100%) calcaire brun moyen, siliceux
Traces d'un siltstone gris pâle
Traces de calcite de fracture
Présence d'un calcaire beige pâle, aspect friable
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : bitume
Présence d'hydrocarbure : présence de bitume lors du lavage

2100 mkb

(90%) calcaire brun moyen à légèrement grisâtre, siliceux

(10%) calcaire beige pâle , aspect friable
Traces de calcite de fracture blanc-bleu, dont un très gros morceau
Traces d'un siltstone gris moyen
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : présence de bitume lors du lavage

DRILLING BREAK À 2102 mkb

2105 mkb

(50%) calcaire gris foncé brunâtre, siliceux
(30%) calcaire gris moyen à clair, légèrement siliceux
(20%) calcaire dolomitique beige pâle à blanc, aspect friable, porosité, néoformé.
Traces de calcite de fracture
Traces de bitume
Granulométrie : 1 à 15 mm
Fluorescence : faible
Présence d'hydrocarbure : élevé; important indice de gaz (100%), présence de H2S.

2110 mkb

(25%) calcaire gris foncé brunâtre, siliceux
(40%) calcaire gris pâle à très pâle, très légèrement siliceux
(35%) calcaire dolomitique beige pâle à blanc, aspect friable, porosité, néoformé
Présence d'un calcaire parfois vert pomme
Traces de bitume
Granulométrie : 1 à 20 mm
Fluorescence : faible
Présence d'hydrocarbure : élevé; associé à la présence de gaz

2115 mkb

(60%) calcaire gris foncé brunâtre, parfois brun foncé, siliceux
(25%) calcaire gris pâle à très pâle, très légèrement siliceux
(15%) calcaire dolomitique beige pâle à blanc, aspect friable
Présence de calcite de fracture et contact visible sur calcaire foncé
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : élevé; associé à des venues de gaz importante

2120 mkb

(95%) calcaire gris foncé brunâtre, siliceux
(5%) calcaire dolomitique beige pâle à blanc, aspect friable
Présence de calcite de fracture
Traces du calcaire gris pâle légèrement siliceux
Granulométrie : ±1 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : moyenne; traces de bitume et gaz

Problème technique : Effondrement, retour au forage avec équipement de déviation à 1860 mkb

1861 mkb

(70%) Calcaire fin dolomitique gris pâle
(15%) Calcaire silteux gris-brun
(10%) Calcaire gris foncé schisteux
(5%) Calcite de fracture blanche
Trace de ciment (<1%)
Trace de brèche carbonatée
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Non

1871 mkb

(40%) Calcaire silteux gris moyen
(30%) Calcaire gris foncé à moyen avec spicules (calcite)
(20%) de ciment
(10%) Calcarénite gris-brun pâle
Trace de calcite de fracture
Pyrite en amas et disséminées
Granulométrie : 1 à 6 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Non

1873 mkb

(60%) Calcaire silteux gris foncé
(35%) Calcaire très fin dolomitique gris pâle
(5%) Calcarénite brunâtre
Trace de calcite de fracture
Trace de ciment
Trace de calcite de fracture avec bitume
Granulométrie : 2 à 10 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Gaz à 1872 mkb

1876 mkb

(60%) Calcaire silteux gris foncé
(20%) Calcaire très fin dolomitique gris pâle
(10%) Calcarénite brunâtre
(10%) Calcite de fracture
Présence variable de ciment
Granulométrie : 2 à 10 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Non

1884 mkb

(80%) Calcaire silteux gris moyen
(15%) Calcaire très fin dolomitique gris pâle
(5%) Calcarénite brunâtre
Trace de calcite de fracture
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches de pétrole brun

1887 mkb

(72%) Calcaire silteux gris moyen
(25%) Calcaire très fin dolomitique gris pâle
(3%) Calcite de fracture
Trace de calcite de fracture avec bitume
Amas de pyrite dans les calcaires fins
Trace de brèche carbonatée avec sulfures
Granulométrie : 5 à 10 mm
Fluorescence : Calcite et pétrole
Présence d'hydrocarbure : Tache de petrole brun, film d'huile sur l'eau de lavage

1890 mkb

(55%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(20%) Calcaire gris pâle très fin et friable

(20%) Calcaire cherteux brun
(5%) Calcite blanche
Traces de ciment
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Huile (blanc)
Présence d'hydrocarbure : Échantillon saturé en huile noirâtre

1895 mkb

(85%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(15%) Calcaire gris pâle très fin et friable
Traces de stylolithes
Traces de calcite blanche
Granulométrie : 1 à 10 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Léger film d'huile

1900 mkb

(80%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(15%) Calcaire gris pâle très fin et friable
(5%) Calcaire schisteux gris foncé
Traces de calcite de fracture blanche
Traces de fragments bréchiques gris-bleu avec sulfures
Granulométrie : 3 à 8 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Petites taches au lavage

1905 mkb

(75%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(20%) Calcaire gris pâle très fin et friable
(5%) Calcaire schisteux gris foncé
Traces de calcite de fracture blanche
Traces de fossiles ronds (type bird eyes)
Traces de calcarénite avec calcite bleu
Traces de fragments bréchiques gris-bleu
Granulométrie : 3 à 11 mm
Fluorescence : Calcite (vert) et minéral inconnu (orange)
Présence d'hydrocarbure : Petites taches au lavage

1910 mkb

(70%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(25%) Calcaire gris pâle très fin et friable
(5%) Calcaire schisteux gris foncé
Traces de calcite de fracture blanche
Amas de pyrite et pyrite disséminée dans les calcaires
Traces de fragments bréchiques gris-bleu avec sulfures
Granulométrie : 3 à 11 mm
Fluorescence : Calcite (vert) et minéral inconnu (orange)
Présence d'hydrocarbure : Petites taches au lavage

1915 mkb

(70%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(30%) Calcaire gris pâle très fin et friable
Traces de fragments bréchiques gris-bleu avec sulfures
Traces de calcite blanche
Traces de calcite cristalline translucide
Traces de quartz cristallin translucide

Granulométrie : 1 à 6 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Petites taches d'huile dans l'échantillon

1920 mkb

(60%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(30%) Calcaire gris pâle très fin et friable
(10%) Calcite blanche
Traces de fragments bréchiques gris-bleu avec sulfures
Traces de calcite cristalline translucide (maclée)
Présence de stylolithes
Granulométrie : 2 à 10 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Non

1925 mkb

(60%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(30%) Calcaire gris pâle très fin et friable
(5%) Calcaire schisteux gris foncé avec fragments de calcite
(5%) Calcite blanche
Traces de fragments bréchiques gris-bleu avec sulfures
Traces de quartz cristallin translucide
Présence de stylolithes
Granulométrie : 2 à 10 mm (Plusieurs fragments de calcite de 8 mm)
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile au lavage et taches de pétrole

1930 mkb

(70%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(25%) Calcaire gris pâle très fin et friable
(5%) Calcite blanche
Traces de fragments bréchiques gris-vert avec sulfures (et chlorite)
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches de pétrole
Note : Plusieurs petites fractures remplies de calcite dans le calcaire pâle

1935 mkb

(75%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(25%) Calcaire gris pâle très fin et friable
Traces de fragments bréchiques gris-vert avec sulfures (et chlorite)
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : Fragment blanc avec fluorescence orange forte et calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches brunes et couche d'huile au lavage

1940 mkb

(80%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(15%) Calcaire gris pâle très fin et friable (avec styolithes)
(5%) Calcaire schisteux gris foncé avec fragments de calcite
Traces de calcite blanche
Traces de brèches calcite-sulfures
Granulométrie : 1 à 12 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches brunes. Bitume dans les veines de calcite

1945 mkb

(65%) Calcaire silteux/cherteux gris foncé
(25%) Calcaire gris pâle très fin et friable (avec styolithes)
(10%) Calcaire schisteux gris foncé avec fragments de calcite
Traces de fragments bréchiques gris-bleu avec sulfures
Traces de calcite blanche
Traces de quartz cristallin
Granulométrie : 1 à 12 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches brunes

1950 mkb

(70%) Calcaire cherteux gris-brun moyen à foncé
(20%) Calcaire gris pâle fin et friable
(5%) Calcarénite gris-brun pâle
(5%) Calcaire schisteux-pyriteux gris foncé
Traces de calcite blanche (fragments grossiers)
Granulométrie : 1 à 12 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches brunes

1955 mkb

(80%) Calcaire cherteux gris-brun moyen à foncé
(10%) Calcaire gris pâle fin et friable
(5%) Calcarénite gris-brun pâle
(5%) Calcaire schisteux-pyriteux gris foncé
Présence de pyrite disséminée
Traces de fragments de brèche carbonatée
Traces de calcite blanche
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Calcite (vert) et minéral orange
Présence d'hydrocarbure : Taches noires au lavage

1960 mkb

(55%) Calcaire cherteux gris-brun moyen à foncé
(30%) Calcaire gris pâle fin et friable
(10%) Calcarénite gris-brun pâle
(5%) Calcaire schisteux-pyriteux gris foncé
Jusqu'à 1% de fragments de brèche carbonate-sulfure
Traces de calcite blanche
Granulométrie : 0,1 à 4 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches brunes

1965 mkb

(60%) Calcaire silteux gris moyen
(15%) Calcaire gris pâle fin et friable
(15%) Calcaire gris-brun cherteux
(5%) Calcarénite gris-brun pâle
(5%) Calcaire schisteux-pyriteux gris foncé
Augmentation de la proportion de sulfures disséminés dans les calcaires
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches brunes

1970 mkb

(80%) Calcaire silteux gris moyen

(15%) Calcaire gris pâle fin et friable
(5%) Calcarénite gris-brun pâle
Traces de calcite blanche
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : Calcite (vert) et minéral orange
Présence d'hydrocarbure : Non

1975 mkb

(55%) Calcaire cherteux brun
(35%) Calcaire gris foncé schisteux
(5%) Calcaire gris pâle fin et friable
(3%) Calcarénite gris-brun pâle
(2 %) de fragments terrigènes carbonates/sulfures avec minéral d'altération blanc
Granulométrie : 0,5 à 7 mm
Fluorescence : Calcite et minéral orange
Présence d'hydrocarbure : Odeur d'hydrocarbure et taches d'huile

1980 mkb

(40%) Calcaire cherteux brun
(35%) Calcaire gris foncé schisteux
(25%) Grès brun pâle silteux calcareux pyriteux avec minéral d'altération blanc
Granulométrie : 0,5 à 7 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches d'huile

1983 mkb

(40%) Calcaire cherteux brun
(35%) Calcaire gris foncé schisteux
(25%) Grès brun foncé silteux calcareux pyriteux avec minéral d'altération blanc
Traces calcite blanche
Granulométrie : 0,5 à 7 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches d'huile

1985 mkb

(50%) Calcaire cherteux brun
(25%) Calcaire gris beige pâle
(25%) Calcaire gris foncé schisteux
Traces de grès brun foncé silteux calcareux pyriteux avec minéral d'altération blanc
Traces calcite blanche
Granulométrie : 0,5 à 9 mm
Fluorescence : Calcite et huile
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile sur l'eau de lavage

1990 mkb

(40%) Calcaire cherteux brun
(25%) Calcaire gris beige pâle fin et friable
(25%) Calcaire gris foncé schisteux
Traces de grès brun foncé silteux calcareux pyriteux avec minéral d'altération blanc
Traces calcite blanche
Granulométrie : 0,5 à 9 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Peu

1995 mkb

(50%) Calcaire cherteux brun

(35%) Calcaire gris beige pâle fin et friable
(10%) Calcite blanche
(5%) Calcaire gris foncé schisteux
Traces de grès brun foncé silteux calcareux pyriteux
Traces de calcite transparente cristalline
Granulométrie : 0,2 à 5 mm
Fluorescence : Calcite et huile
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile et forte accumulation de gaz lors de la connexion

2000 mkb

(40%) Calcaire cherteux brun
(35%) Calcite blanche
(20%) Calcaire gris beige pâle fin et friable
(5%) Calcaire gris foncé schisteux
Traces de calcite transparente cristalline
Traces de sulfures
Granulométrie : 0,2 à 2 mm
Fluorescence : Calcite et huile
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile sur les échantillons au lavage

2005 mkb

(40%) Calcaire cherteux brun
(25%) Calcite blanche
(25%) Calcaire gris foncé schisteux
(10%) Calcaire gris beige pâle fin et friable
Traces de calcite transparente cristalline
Traces de grès altéré avec minéralisation disséminées (sulfures)
Granulométrie : 0,2 à 2 mm
Fluorescence : Calcite et huile
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile sur les échantillons au lavage

2010 mkb

(60%) Calcaire cherteux brun
(30%) Calcaire gris beige pâle fin et friable
(5%) Calcaire gris foncé schisteux
(5%) Calcite blanche
Traces de calcite transparente cristalline
Traces de grès siliceux
Granulométrie : 0,2 à 2 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Petites taches d'huile

2015 mkb

(50%) Calcaire gris beige pâle fin et friable
(40%) Calcaire cherteux brun
(5%) Calcaire gris foncé schisteux
(5%) Calcite blanche
Traces de calcite transparente cristalline
Granulométrie : 0,2 à 2 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Quelques taches brunes

2020 mkb

(35%) Calcaire gris beige pâle fin et friable
(35%) Calcaire cherteux brun foncé
(25%) Calcaire siliceux brun pâle

(5%) Calcaire gris foncé schisteux
Traces de calcite blanche
Traces de calcite transparente cristalline
Granulométrie : 0,2 à 4 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches brunes et film d'huile au lavage

2025 mkb

(45%) Calcaire gris beige pâle fin et friable
(25%) Calcaire cherteux brun foncé
(25%) Calcaire siliceux brun pâle
(5%) Calcaire gris foncé schisteux
Traces de calcite blanche
Traces de calcite transparente cristalline
Granulométrie : 0,2 à 2 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Non

2030 mkb

(45%) Calcaire cherteux brun foncé
(40%) Calcaire gris beige pâle fin et friable
(15%) Calcaire siliceux brun pâle
Traces de calcite blanche
Granulométrie : 1 à 12 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Non

2035 mkb

(45%) Calcaire cherteux brun foncé dolomitisé
(35%) Calcaire siliceux brun pâle
(10%) Calcaire gris beige pâle fin et friable
(<5%) Calcite blanche
Traces fragments de brèches calcaires
Présence de stylolithes
Granulométrie : 1 à 12 mm. Gros fragments de calcite blanche.
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Non

2040 mkb

(30%) Calcaire cherteux brun foncé
(30%) Calcaire gris beige pâle fin et friable
(25%) Calcite blanche
(15%) Calcaire siliceux brun pâle
Traces veinules de sulfures
Traces de shales noirs
Traces de calcite cristalline translucide
Traces de bitume
Certaines fractures sont ouvertes
Granulométrie : 1 à 12 mm. Gros fragments de calcite blanche.
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Non

2042 mkb

(40%) Calcaire cherteux brun foncé
(40%) Calcite blanche
(20%) Calcaire silteux gris beige pâle fin et friable

Traces de siltstone verdâtre
Traces de bitume dans les fractures de calcite
Traces fragments de brèches calcaires
Granulométrie : 1 à 12 mm. Gros fragments de calcite blanche.
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Non

2043 mkb

(30%) Calcite blanche
(30%) Calcaire silteux granuleux gris beige pâle et friable
(20%) Calcaire cherteux brun foncé
(20%) Calcaire siliceux brun pâle
Granulométrie : 1 à 12 mm. Gros fragments de calcite blanche.
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Faible (odeur de pétrole au lavage)

2045 mkb

(40%) Calcaire cherteux brun foncé
(30%) Calcaire siliceux brun pâle
(20%) Calcite blanche
(10%) Calcaire silteux granuleux gris beige pâle
Traces de calcite cristalline translucide
Traces de calcarénite brun foncé
Traces de siltstone gris pâle
Granulométrie : 0,5 à 5 mm
Fluorescence : Huile et calcite
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile au lavage. Odeur de mécanique

2050 mkb

(35%) Calcaire cherteux brun foncé
(30%) Calcaire siliceux brun pâle
(25%) Calcite blanche
(10%) Calcaire silteux granuleux gris beige pâle
Plus de 1% de calcite cristalline translucide
Traces de calcarénite brun foncé
Traces de grès et siltstone pyriteux verdâtre
Les fragments de calcite montrent la présence de fractures ouvertes
Granulométrie : 0,5 à 10 mm
Fluorescence : Calcite et taches d'huile
Présence d'hydrocarbure : Taches d'huile

2055 mkb

(30%) Calcaire silteux granuleux gris beige pâle
(30%) Calcaire cherteux brun pâle
(15%) Calcaire cherteux brun foncé
(25%) Calcite blanche
Traces de calcite cristalline translucide maclée
Granulométrie : 0,5 à 10 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Peu

2060 mkb

(25%) Calcaire silteux granuleux gris beige pâle
(25%) Calcaire cherteux brun pâle
(25%) Calcaire cherteux brun foncé
(25%) Calcite blanche

Jusqu'à 1% de calcite cristalline translucide maclée
Traces de siltstones gris bleuté minéralisés
Granulométrie : 0,5 à 5 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile (accumulation après connexion)

2063 mkb

(35%) Calcaire pur granuleux gris beige pâle microfracturé
(35%) Calcaire cherteux brun moyen
(15%) Calcaire schisteux noir
(10%) Calcite blanche
(5%) Siltstones et grès verdâtre minéralisés (pyrite)
Granulométrie : 0,5 à 8 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches d'huile brune

2064 mkb ***Drilling break de 50 cm***

(35%) Calcaire cherteux brun moyen
(20%) Calcaire silteux brun foncé
(15%) Calcaire pur granuleux gris beige pâle microfracturé
(15%) Calcaire schisteux noir
(15%) Calcite blanche
Traces de siltstones et grès verdâtre minéralisés (pyrite)
Granulométrie : 1à 8 mm
Fluorescence : Calcite et pétrole
Présence d'hydrocarbure : Échantillon saturé en huile brune pâle ; GK 63%

2065 mkb

(40%) Calcaire cherteux brun moyen
(25%) Calcaire pur granuleux gris beige pâle microfracturé
(25%) Calcite blanche
(10%) Calcaire silteux brun foncé
(>1%) Calcite cristalline transparente maclée
Traces de shales noirs
Traces de siltstones et grès verdâtres minéralisés
Granulométrie : 0,5 à 5 mm
Fluorescence : Calcite et pétrole
Présence d'hydrocarbure : Échantillon saturé en huile brune pâle

2066 mkb
Présence de calcite de fracture blanche diminue

2067 mkb

(35%) Calcaire pur granuleux gris beige pâle microfracturé
(30%) Calcite blanche
(25%) Calcaire cherteux brun moyen
(10%) Calcaire silteux brun foncé
Traces de shales noirs
Granulométrie : 0,2 à 2 mm
Fluorescence : Calcite et pétrole
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile au lavage et taches d'huile brune

2070 mkb

(40%) Calcaire pur granuleux gris beige pâle microfracturé
(30%) Calcaire cherteux brun moyen
(20%) Calcaire silteux brun foncé

(10%) Calcite de fracture blanche
Traces de grès verdâtre
Traces de shales noirs
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile au lavage et taches d'huile brune

2075 mkb

(35%) Calcaire cherteux brun moyen
(35%) Calcaire pur granuleux gris beige pâle microfracturé
(25%) Calcaire silteux brun foncé
(5%) Calcite de fracture blanche
Traces de shales noirs calcareux
Traces de calcite cristalline
Traces de bitume dans les fractures de calcite
Granulométrie : 0,5 à 5 mm
Fluorescence : Calcite et huile
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile lors du lavage, taches brunes

2080 mkb

(55%) Calcaire cherteux brun moyen
(35%) Calcaire pur granuleux gris beige pâle microfracturé
(5%) Calcaire silteux brun foncé
(5%) Calcite de fracture blanche
Traces de shales noirs calcareux
Traces de calcite cristalline
Traces de bitume dans les fractures de calcite
Granulométrie : 0,5 à 5 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches brunes

2085 mkb

(58%) Calcaire cherteux brun moyen
(20%) Calcaire pur granuleux gris beige pâle
(20%) Calcaire silteux brun foncé
(2%) Calcite blanche
Traces de bitume dans les fractures de calcite
Granulométrie : 0,2 à 4 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Taches brunes

2090 mkb

(60%) Calcaire gris pâle à blanc grèseux et friable
(25%) Calcaire silteux brun moyen
(10%) Calcaire schisteux noir
(3%) Calcite blanche
(2%) Dolomie brune impure
Traces de calcite cristalline transparente
Bitume dans les fractures
Pyrite disséminées
Granulométrie : 1 à 6 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile au lavage (accumulation lors du trip)

2090,5 mkb

Traces de glauconie dans calcaire gris pâle-blanc

2091 mkb

(40%) Calcaire gris pâle à blanc gréseux et friable
(10%) Calcaire brun moyen gréseux et friable

2095 mkb

(45%) Calcaire gris pâle-blanc à brun gréseux et friable
(35%) Calcaire gris moyen granuleux
(10%) Calcaire silteux brun moyen dolomitisé
(7%) Calcaire schisteux noir
(3%) Calcite blanche
Traces de dolomie brune impure
Traces de calcite cristalline transparente
Bitume dans les fractures
Pyrite disséminées
Traces de glauconie
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile au lavage
Note : Le calcaire gréseux contient jusqu'à 50% de grains de quartz blanc

2100 mkb

(45%) Calcaire gris moyen granuleux
(35%) Calcaire silteux gris foncé
(15%) Calcaire gris pâle-blanc à brun gréseux et friable
(5%) Calcaire schisteux noir
Traces de calcite blanche
Traces de cristaux de dolomie arrondis
Présence de stries de failles
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile au lavage
Note : Le calcaire réagit de façon modérée à l'acide, possiblement dolomitisé

2105 mkb

(45%) Calcaire silteux gris moyen granuleux
(40%) Calcaire silteux gris foncé
(15%) Calcaire cherteux brun
Traces de calcite blanche
Traces de cristaux de dolomie
Traces de siltstones verdâtre
Granulométrie : 1 à 8 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Non
Note : Le calcaire réagit de façon modérée à l'acide, possiblement dolomitisé

2110 mkb

(35%) Calcaire silteux gris moyen granuleux
(35%) Calcaire silteux gris foncé
(15%) Calcaire cherteux brun
(15%) Calcaire gréseux gris pâle à brun
Traces de calcite blanche
Granulométrie : 1 à 5 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile au lavage, taches brunes.
Note : Le calcaire réagit longuement et de façon modérée à l'acide, possiblement dolomitisé

2115 mkb

(55%) Calcaire gris pâle-blanc à brun gréseux et friable, tr. glauconie
(20%) Calcaire gris moyen granuleux
(15%) Calcaire silteux brun moyen dolomitisé
(10%) Calcaire schisteux noir
Traces de calcite blanche
Traces de dolomie brune impure
Traces de siltstones verdâtre
Granulométrie : 0,5 à 5 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile au lavage
Note : Drilling break sur 25 cm (2,8 m/h) avec GK associé : 30,1% gaz total
Note : Le calcaire réagit de façon modérée à l'acide, possiblement dolomitisé

2120 mkb

(40%) Calcaire silteux gris moyen granuleux
(30%) Calcaire silteux brun moyen
(15%) Calcaire schisteux noir
(15%) Calcaire gris pâle-blanc
Traces de calcite blanche
Traces de dolomie brune impure
Traces de grès hétérogène friable
Granulométrie : 0,5 à 5 mm
Fluorescence : Calcite et amas d'huile
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile au lavage, amas d'huile
Note : Le calcaire réagit de façon modérée à l'acide, possiblement dolomitisé

2122 mkb

Juste avant le kick de gaz à 30%
(50%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable
(30%) Calcaire silteux gris foncé
(20%) Calcaire cherteux brun
Traces de calcite de fracture
Traces de pyrite
Traces de dolomie brune impure
Granulométrie : 0,5 à 6 mm
Fluorescence : Amas d'huile
Présence d'hydrocarbure : Saturation en huile

2123 mkb

Gaz à la surface sans DB et avec retour d'eau dans les réservoir
30% gaz total dans boue de 13h06 à 14h30
(30%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable
(50%) Calcaire silteux gris foncé
(15%) Calcaire cherteux brun
Traces de siltstones
Traces de calcite de fracture
Fragments de fractures remplies de bitume noir
3 petits grains de carbonates orangés
Granulométrie : 0,5 à 6 mm
Fluorescence : Amas d'huile
Présence d'hydrocarbure : Saturation en huile

2125 mkb

(50%) Calcaire silteux gris foncé
(30%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable

(20%) Calcaire cherteux brun
Traces de siltstones et grès verdâtres
Traces de calcite de fracture et de calcite cristalline
Granulométrie : 0,1 à 3 mm
Fluorescence : Amas d'huile
Présence d'hydrocarbure : Saturation en huile augmente, diminution du gaz à 15%.

2130 mkb

(45%) Calcaire silteux gris foncé
(30%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable
(20%) Calcaire cherteux brun
(5%) Calcaire schisteux noir
Traces de siltstones et grès verdâtres
Traces de calcite de fracture et de calcite cristalline
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Amas d'huile
Présence d'hydrocarbure : Saturation en huile

2135 mkb

(45%) Calcaire silteux gris foncé
(45%) Calcaire silteux gris pâle à brun
(10%) Calcaire schisteux noir
Traces de siltstones et grès verdâtres
Traces de calcite de fracture et de calcite cristalline
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Amas d'huile
Présence d'hydrocarbure : Saturation en huile

2140 mkb

(65%) Calcaire silteux gris foncé
(30%) Calcaire silteux gris pâle à moyen
(5%) calcite de fracture
Traces de siltstones et grès verdâtres
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Amas d'huile et calcite
Présence d'hydrocarbure : Saturation en huile

2145 mkb

(55%) Calcaire silteux gris foncé
(45%) Calcaire silteux gris pâle à brun
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Amas d'huile et calcite
Présence d'hydrocarbure : Saturation en huile

2150 mkb

(50%) Calcaire silteux gris brun
(35%) Calcaire silteux gris foncé
(13%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable
(2%) Calcite de fracture
Traces de siltstones et grès verdâtres
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Calcite et huile
Présence d'hydrocarbure : Saturation en huile

2155 mkb

(60%) Calcaire silteux gris foncé
(25%) Calcaire silteux gris brun
(13%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable
(2%) Calcite de fracture
Traces de siltstones et grès verdâtres
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile au lavage

2160 mkb

(65%) Calcaire silteux gris foncé
(25%) Calcaire silteux gris brun
(8%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable
(2%) Calcite de fracture
Traces de siltstones et grès verdâtres
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile au lavage

2165 mkb

(65%) Calcaire silteux gris foncé
(25%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable
(8%) Calcaire silteux gris brun
(2%) Calcite de fracture
Traces de siltstones et grès verdâtres
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile au lavage

2170 mkb

(50%) Calcaire cherteux gris-brun foncé
(48%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable
(1%) Calcite de fracture
(1%) Siltstones et grès verdâtres
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile au lavage

2175 mkb

(50%) Calcaire cherteux gris-brun foncé
(48%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable
(1%) Calcite de fracture
(1%) Siltstones et grès verdâtres
Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile au lavage

2180 mkb

(45%) Calcaire cherteux gris-brun foncé
(35%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable
(15%) Calcaire silteux gris moyen
(4%) Calcaire cherteux brun
(1%) Calcite de fracture
Traces de siltstones et grès verdâtres
Traces de calcite cristalline translucide
Traces de brèches carbonatées

Granulométrie : 0,5 à 4 mm
Fluorescence : Calcite et film d'huile
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile au lavage

2183 mkb

Drilling break de 20 cm (3 m/h)
(50%) Calcaire cherteux gris-brun foncé
(40%) Calcaire gréseux-silteux gris pâle-blanc à brun friable
(5%) Calcaire cherteux brun
(4%) Siltstones et grès verdâtres
(1%) Calcite de fracture
Traces de calcite cristalline translucide
Traces de brèches carbonatées
Granulométrie : 0,5 à 3 mm
Fluorescence : Huile
Présence d'hydrocarbure : Échantillon saturé en huile

2185 mkb

(45%) Calcaire cherteux gris-brun foncé
(40%) Calcaire silteux gris pâle-blanc à brun friable
(14%) Calcarénite brune pâle
(1%) Calcite de fracture
Traces de calcite cristalline translucide maclée
Traces de calcaire cherteux brun
Granulométrie : 0,5 à 6 mm
Fluorescence : Huile
Présence d'hydrocarbure : Échantillon saturé en huile

2190 mkb

(40%) Calcaire cherteux gris-brun foncé
(40%) Calcaire silteux gris pâle-blanc à brun friable
(19%) Calcarénite brune pâle
(1%) Calcite de fracture
Traces de calcaire cherteux brun
Granulométrie : 0,5 à 6 mm
Fluorescence : Huile
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile au lavage

2194 mkb

(40%) Calcaire silteux gris-brun foncé
(40%) Calcaire silteux gris pâle-blanc à brun friable
(18%) Calcarénite brune pâle
(2%) Calcite de fracture
Traces fragments orangés friable et non-effervescent
Traces de cristaux de dolomie blanc-gris
Traces de brèche avec sulfures (sphalérite)
Granulométrie : 0,5 à 5 mm
Fluorescence : Calcite
Présence d'hydrocarbure : Film d'huile au lavage

2195 mkb

(40%) Calcaire silteux gris-brun foncé
(40%) Calcaire silteux gris pâle-blanc à brun friable
(15%) Calcarénite brune pâle
(4%) Calcite de fracture
(1%) Fragments beige pâle/ orangé non-effervescent (altéré)

Traces de calcite cristalline translucide
Traces de cristaux de dolomie blanc-gris
Traces de calcaire cherteux brun
Traces de rouille
Granulométrie : 0,5 à 6 mm
Fluorescence : Huile
Présence d'hydrocarbure : Saturation en huile, accumulation après trip out

2200 mkb

(43%) Calcaire silteux gris-brun foncé
(40%) Calcaire silteux gris pâle-blanc à brun friable
(15%) Calcarénite gris pâle – beige
(2%) Calcite de fracture
Traces de fragments beige pâle/ orangé non-effervescent (altéré)
Granulométrie : 0,5 à 5 mm
Fluorescence : Huile
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile

2205 mkb

(50%) Calcaire silteux gris-brun foncé
(45%) Calcaire silteux gris pâle-blanc à brun friable
(5%) Calcarénite gris pâle – beige
Traces de calcite de fracture
Traces de calcite cristalline translucide
Traces de fragments beige pâle/ orangé non-effervescent (altéré)
Traces de siltstones verdâtre
Traces de brèches carbonatées
Granulométrie : 0,5 à 5 mm
Fluorescence : Huile
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile

2210 mkb

(50%) Calcaire silteux gris-brun foncé
(45%) Calcaire silteux gris pâle-blanc à brun friable
(5%) Calcarénite gris pâle – beige
Traces de calcite de fracture
Traces de fragments beige pâle/ orangé non-effervescent (altéré)
Traces de grès verdâtre avec fragments blancs altérés
Granulométrie : 0,5 à 5 mm
Fluorescence : Huile
Présence d'hydrocarbure : Couche d'huile

2215 mkb

(60%) Calcaire silteux gris foncé
(40%) Calcaire silteux-gréseux gris pâle à moyen
Traces de calcite blanche
Granulométrie : 0,2 à 4 mm
Fluorescence : Huile
Présence d'hydrocarbure : Film et amas d'huile

2220 mk

(60%) Calcaire silteux gris foncé
(38%) Calcaire silteux-gréseux gris pâle à moyen
(2%) Calcite blanche
Traces de calcaire cherteux brun moyen
Traces de siltstones et grès verdâtres

Traces de quartz cristallin translucide
Traces de calcarénite brunâtre
Granulométrie : 0,1 à 5 mm
Fluorescence : Huile et calcite
Présence d'hydrocarbure : Saturé en huile

2225 mkb
(50%) Calcaire gris foncé silteux
(35%) Calcare gréseux-slteux gris pâle
(14%) Calcarénite gris pâle à blanc
(1%) Calcite blanche
Granulométrie : 0,2 à 4 mm
Fluorescence : Huile
Présence d'hydrocarbure : Saturé en huile

2230 mkb
(60%) calcaire gris foncé silteux
(32%) calcaire gréseux silteux gris pâle, légèrement brunâtre
(8%) calcarénite gris pâle à blanc
(1%) calcite blanche, parfois transparente
Granulométrie : 0.2 à 4 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : Film et amas d'huile

2231.8 mkb **DRILLING BREAK**
(40%) calcite cristalline rhomboédrique transparente
(10%) calcarénite
(50%) calcaire silteux
Tr. De calcite blanche
Granulométrie : 0.2 à 4 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : très forte(Gaz)

2235 mkb
(25%) calcaire gris foncé silteux
(15%) calcarénite
(55%) calcaire gréseux silteux gris pâle, légèrement brunâtre
(5%) calcite cristalline rhomboédrique transparente
Granulométrie : 0.2 à 4 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : huile lors du lavage et gaz

2240 mkb
(62%) calcaire gris foncé slteux
(30%) Calcaire gréseux silteux gris pâle
(5%) calcarénite
(3%)calcite de fracture blanche, parfois transparente
Tr. De grès gris pâle
Granulométrie : 0.4 à 2 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : huile lors du lavage

2245 mkb
(48%) calcaire gris foncé silteux
(47%) calcaire gréseux silteux gris pâle
(5%) calcite de fracture blanche
présence de calcarénite
Granulométrie : 0.2 à 2 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : huile lors du lavage

2250 mkb

(75%) calcaire gris foncé, silteux
(20%) calcaire gris pâle aspect silteux à gris pâle
(5%) calcite de fracture
* échantillon recueilli pendant le carottage.
Granulométrie : 0.2 à 3 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : présence de bitume… provenance ambiguë.. foreuse?

2255 mkb

(65%) calcaire gris foncé, silteux
(20%) calcaire gris pâle aspect silteux, parfois brunâtre
(10%) calcarénite brun moyen à pâle
(5%) calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : importante présence d'huile lors du lavage

2260mkb

(70%) calcaire gris foncé, silteux
(23%) calcaire gris pâle aspect silteux
(5%) calcarénite brun moyen à pâle
(2%) calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure :odeur et filtre d'huile lors du lavage.

2265 mkb

(85%) calcaire gris foncé, silteux
(15%) calcaire gris pâle aspect silteux
Présence de calcarénite
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : huile lors du lavage (filtre)

2270 mkb

(85%) calcaire gris foncé, silteux
(15%) calcaire gris pâle aspect silteux
présence de calcarénite
traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

2275 mkb

(85%) calcaire gris foncé, silteux
(13%) calcaire gris pâle, aspect silteux, friable
(2%) calcarénite
Présence de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

2280 mkb

(60%) calcaire gris foncé, silteux
(40%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : légère huile

2285 mkb

(80%) calcaire gris foncé, silteux
(20%) calcaire gris moyen silteux
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.2 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : échantillon saturé en huile

2290 mkb

(55%) calcaire gris foncé, silteux
(42%) calcaire gris moyen à pâle, silteux
(3%) Calcarénite
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : légère présence d'huile lors du lavage

2295 mkb

(60%) calcaire gris foncé, silteux
(40%) calcaire gris moyen, silteux
Traces de calcarénite
Traces d'un grès blanc
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

2300 mkb

(60%) calcaire gris foncé, silteux
(40%) calcaire gris moyen, silteux
traces de calcite de fracture
traces de calcarénite
Granulométrie : ± 0.5mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : léger film d'huile lors du lavage

2305 mkb

(60%) calcaire gris foncé, silteux
(40%) calcaire gris moyen, silteux
traces de calcite de fracture
traces de calcarénite
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : léger film d'huile lors du lavage

2310 mkb

(60%) calcaire gris foncé, silteux
(40%) calcaire gris moyen, silteux
traces de calcite de fracture
traces de calcarénite
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : faible (huile)
Présence d'hydrocarbure : non

2315 mkb

(60%) calcaire gris foncé, silteux
(32%) calcaire gris moyen, silteux
(5%) calcarénite beige pâle
(3%) calcite de fracture, souvent transparente
Traces d'un siltstone blanc non calcareux
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : saturé en huile

2320 mkb
(60%) calcaire gris foncé, silteux
(40%) calcaire gris brunâtre pâle
présence de calcarénite
traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : huile lors du lavage

2325 mkb
(60%) siltstone calcareux, gris foncé
(40%) siltstone calcareux, gris pâle
Tr de calcarénite, calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : très peu d'huile lors du lavage

2330 mkb
(60%) siltstone calcareux gris foncé
(40%) siltstone calcareux gris pâle
traces de calcarénite
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : huile
Présence d'hydrocarbure : faible présence d'huile lors du lavage

2335 mkb
(60%) siltstone calcareux gris foncé
(40%) siltstone calcareux gris pâle
Tr. De calcarénite et calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : non

2340 mkb
(70%) siltstone calcareux gris foncé
(30%) siltstone calcareux gris pâle
présence de calcarénite pure
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure : très peu d'huile lors du lavage.

2343 mkb-TOTAL DEPTH
(85%) siltstone calcareux gris foncé
(15%) siltstone calcareux gris pâle
Traces de calcarénite
Traces de calcite de fracture
Granulométrie : ±0.5 mm
Fluorescence : non
Présence d'hydrocarbure :non

JUNEX INC.

CORE ANALYSIS	CORE LAB	VALERIE LAVOIE
	DATE: 9 octobre 03	SCALE: 1cm : 10cm
WELL: JUNEX - HYDRO QUÉBEC - LEMAIRE GALT #3B	CORE No: 1	
PERMIT:	CORE DESCRIPTION - preliminaire 1/2	DIAMETER: DEPTH : 2248 à 2249.4 mkb LENGHT EXPECTED: 1.4m RECOVERY: 1.25m (89%)

CALCIMÉTRIE / DOLOMÉTRIE	POROSITY	PERMEABILITY	SHOWS	DEPTH	LITHOLOGY	DESCRIPTION AND REMARKS
	X	X	GAZ			TOP 2248 mkb. *ODEUR D'ESSENCE
						FRACTURE OUVERTE ÉPAISSEUR : ~2cm MINÉRAUX : calcite bien développée POROSITÉ : ÉLEVÉE REMARQUE : probablement associé au dégazage.
	X		GAZ			LITHOLOGIE Calcaire gris foncé, silteux, uniforme, légèrement dolomitique.
						FRACTURE OUVERTE 3-5mm
						PLAQUAGE DE CALCITE DE FRACTURE
						2249 mkb.
	X					CALCITE DE FRACTURE BIEN DEVELOPPÉE; USÉE PAR LE CAROTTAGE
						FRACTURE REMPLIE DE CALCITE OUVERTURE: 2mm

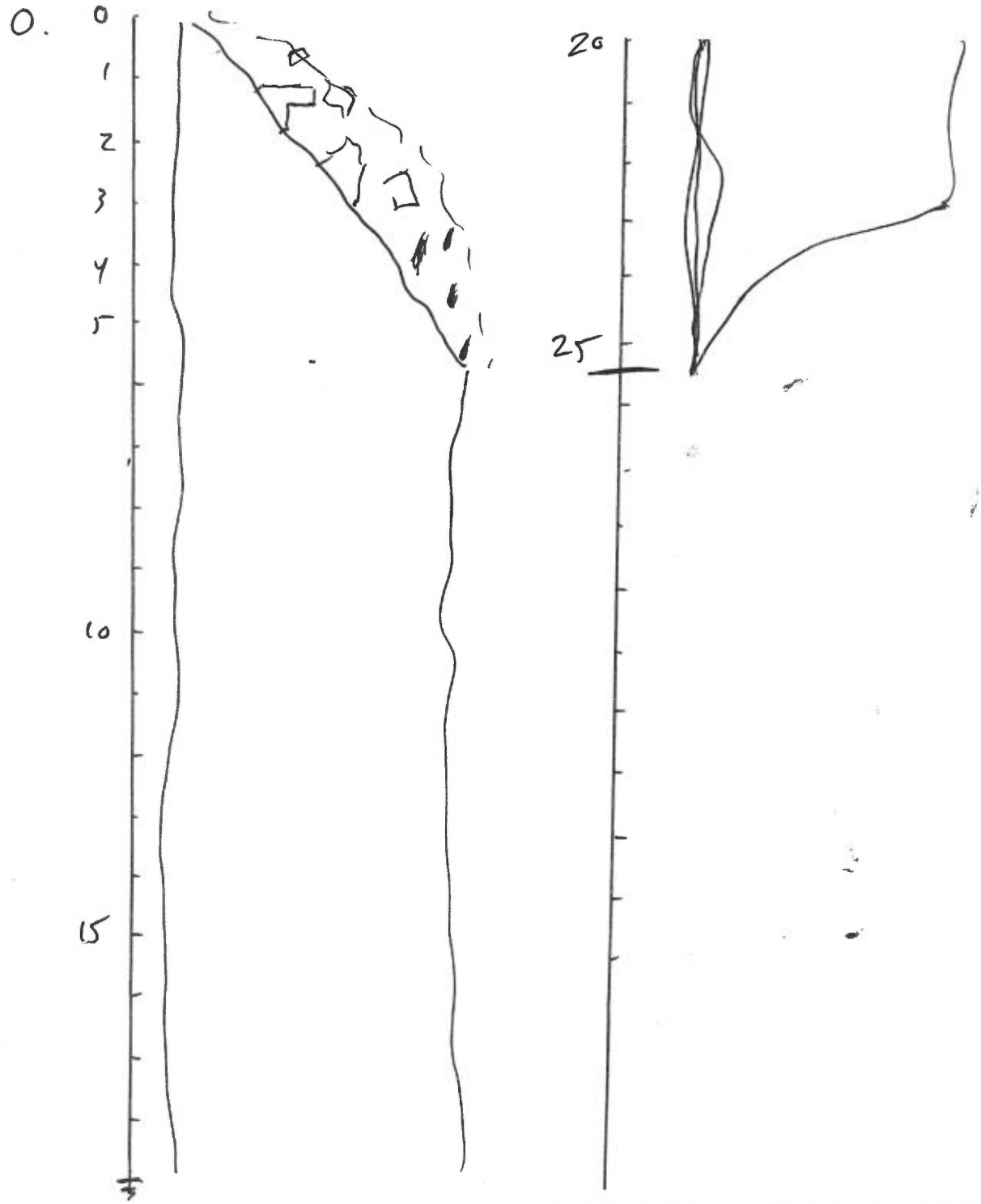
DOLOMETRY	POROSITY	PERMEABILITY	SHOWS	DEPTH	LITHOLOGY	DESCRIPTION AND REMARKS
						2249.92m kb.
						2250 m kb
	X					CALCITE DANS FRACTURE EPAISSEUR : 1.5 cm
	X					FRACTURES OUVERTE ET POREUSES EPAISSEUR 0,2 à 2 cm
	X					FRACTURE OUVERTE EPAISSEUR 4 mm
	X					PETITE FRACTURE OUVERTE LEGERE POROSITE 0,5 mm
						2251 m kb.

JNK ET AL. GALT 3B.

CAROTTE #1 2248 mkb à 2249.4 mkb.

- Les premier 25.5 cm ont été mis sous scellant à cause de la puissance d'une fracture ouverte à 2248 mkb, 0 cm sur la carotte.

DESCRIPTION DE LA PARTIE MANQUANTE :



Annexe 4

Diagraphies

Annexe 5

Analyses

INSTITUT DE RECHERCHE SUR L'HYDROGÈNE
Université du Québec à Trois-Rivières
C.P. 500, Trois-Rivières (Québec) Canada G9A 5H7

RAPPORT D'ANALYSE PAR CHROMATOGRAPHIE

FICHIER : J1003

Origine : JUNEX	**Contenant :** Petit cylindre
Endroit prélevé : Junex etal Galt No.3	**Date du prélèvement :** 22 octobre 2003 12h00

Numéro de la composante	Nom de la composante	Pourcentage molaire
1	Azote	5.2171
2	CO2	0.0114
3	Éthane	0.0575
4	Propane	0.0236
5	N-butane	0.0060
6	I-butane	0.0150
7	Néo-pentane	0.0000
8	I-pentane	0.0073
9	N-pentane	0.0122
10	I-hexane	0.0038
11	N-Hexane	0.0073
12	Cyclohexane	0.0023
13	N-Heptane	0.0042
14	N-octane	0.0038
15	N-nonane	0.0053
16	Méthane	94.6232

INSTITUT DE RECHERCHE SUR L'HYDROGÈNE
Université du Québec à Trois-Rivières
C.P. 500, Trois-Rivières (Québec) Canada G9A 5H7

Pouvoir calorifique calculé selon la norme ISO-6976

PCS 0°C : 37.96 Mjoules/m^3 ; 1018.87 BTU/pi^3

PCI 0°C : 34.14 Mjoules/m^3 ; 916.34 BTU/pi^3

Masse volumique : 0.7480 Kg/m^3 ; 0.046704 lbs/pi^3

Analysé par : Marie Hélène Bégin Vérifié par : J-M Le Arnaud

Date : 27 octobre 2003. Date : le 28 octobre 2003

2003 OC 126-03

RAPPORT DE FIN DE FORAGE - JUNEX ET AL., GALT NO 3 (C126)

Intervenant : Junex inc.

Remarques :

Rapport de fin forage - Gaspésie
Rapport de fin forage (O)
2000 à 2024