

Québec, le 7 décembre 2010

Madame Monique Gélinas
Coordonnatrice du secrétariat de commission
Bureau d'audiences publiques sur l'environnement
Édifice Lomer-Gouin
575, rue Saint-Amable, bureau 2.10
Québec (Québec) G1R 6A6

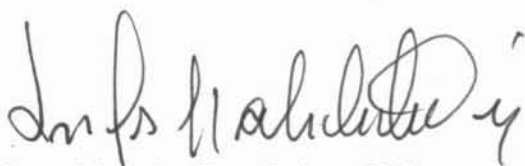
OBJET : Réponses aux questions DQ28 (1-5)

Chère collègue,

Le 12 novembre 2010, vous nous avez fait parvenir une série de questions auxquelles nous devons répondre.

Vous trouverez ci-joint les réponses aux questions 1 à 5 inclusivement. Les réponses aux questions 6 à 10 devraient vous parvenir sous peu.

Veuillez agréer, chère collègue, l'expression de mes sentiments les meilleurs.



Jean-Yves Laliberté, ing., M.Sc.
Coordonnateur de l'exploration

**COMMISSION D'ENQUÊTE SUR LE DÉVELOPPEMENT DURABLE
DE L'INDUSTRIE DES GAZ DE SCHISTE AU QUÉBEC**

Questions complémentaires du 11 novembre 2010 (DQ-28)

- 1. Pourriez-vous fournir une carte, plus détaillée que celle jointe dans le document identifié PR3, montrant la distribution des linéaments, fractures et failles dans les Basses-terres du St-Laurent ?***

La géomorphologie des Basses-terres du Saint-Laurent se caractérise par une vaste plaine de terres agricoles à très faible relief. Les affleurements rocheux sont donc plutôt rares, ce qui rend difficile l'identification de structures géologiques telles les failles, linéaments et fractures. Ainsi, la carte présentée dans le document PR3 contient déjà l'ensemble des structures géologiques identifiées par les géologues ayant réalisé les travaux de terrain dans cette région.

**COMMISSION D'ENQUETE SUR LE DÉVELOPPEMENT DURABLE
DE L'INDUSTRIE DES GAZ DE SCHISTE AU QUÉBEC**

Questions complémentaires du 11 novembre 2010 (DQ-28)

- 2. *Quel est le nombre précis de forages réalisés à ce jour pour l'exploration et l'exploitation gazière et pétrolière dans les Basses-terres du St-Laurent ? Pouvez-vous fournir un tableau comprenant, pour ces forage, les données suivantes 1) la localisation, (2) l'année de réalisation, (3) la profondeur, (4) le type de protection de l'aquifère – longueur de tubage, (5) le nom du responsable du puits, (6) le nombre d'inspection réalisé depuis la fermeture éventuelle du puits et (7) si des problèmes ont été rencontrés ?***

Vous trouverez ci-joint un tableau donnant la liste des coffrages pour les puits dans la région géologique des Basses-Terres du Saint-Laurent, ainsi que les autres informations demandées.

Il y a eu 603 forages pétroliers et gaziers. Le tableau comporte 573 forages, car les données de 30 de ces forages sont encore confidentielles (période de confidentialité de 3 ans suivant la date de fin des travaux de forage).

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
A001	Montréal No 1	1955	Salaberry-de-Valleyfield	Beauharnois-Salaberry	-74° 00' 42,6"	45° 16' 42,1"	1762	pi	A.B. International Prospecting Co.
A002	Yamachiche No 1	1953	Yamachiche	Maskinongé	-72° 46' 55,4"	46° 20' 58,1"	550	pi	American & Canadian Oil Syndicate
A003	Bald Mountain, Batiscan No 1	1956	Batiscan	Les Chenaux	-72° 15' 54,4"	46° 28' 22,1"	2198	pi	Bald Mountain Oil Co.
A003-R1	Bald Mountain, Batiscan No 1	2002	Batiscan	Les Chenaux	-72° 15' 54,4"	46° 28' 22,1"	2198	pi	Junex Inc.
A004	Bald Mountain, Batiscan No 2	1957	Batiscan	Les Chenaux	-72° 15' 43,4"	46° 28' 13,1"	3390	pi	Bald Mountain Oil Co.
A005	Bald Mountain, Batiscan No 3	1957	Batiscan	Les Chenaux	-72° 16' 20,4"	46° 28' 40,1"	2955	pi	Bald Mountain Oil Co.
A006	Bald Mountain, Batiscan No 4	1957	Batiscan	Les Chenaux	-72° 15' 46,4"	46° 28' 32,1"	2500	pi	Bald Mountain Oil Co.
A007	Bald Mountain, Batiscan No 5	1957	Batiscan	Les Chenaux	-72° 16' 07,4"	46° 28' 21,1"	2307	pi	Bald Mountain Oil Co.
A008	Bald Mountain, Berthierville No 1	1956	Sainte-Geneviève-de-Berthier	D'Autray	-73° 10' 48,5"	46° 02' 29,1"	2543	pi	Bald Mountain Oil Co.
A009	Bald Mountain, Cap-Santé No 1	1957	Cap-Santé	Portneuf	-71° 47' 01,4"	46° 40' 42,1"	954	pi	Bald Mountain Oil Co.
A010	Bald Mountain, Cap-Santé No 2	1958	Cap-Santé	Portneuf	-71° 47' 15,4"	46° 41' 48,1"	852	pi	Bald Mountain Oil Co.
A011	Bald Mountain, La Pérade No 2	1957	Sainte-Anne-de-la-Pérade	Les Chenaux	-72° 12' 28,4"	46° 36' 29,1"	450	pi	Bald Mountain Oil Co.
A012	Bald Mountain, Louiseville No 1	1957	Louiseville	Maskinongé	-72° 56' 30,4"	46° 13' 55,1"	819	pi	Bald Mountain Oil Co.
A013	Bald Mountain, Louiseville No 2	1957	Louiseville	Maskinongé	-72° 56' 30,4"	46° 13' 55,1"	1218	pi	Bald Mountain Oil Co.
A014	Bald Mountain, Saint-Roch No 1	1957	Saint-Roch-de-Richelieu	Pierre-De Saurel	-73° 10' 43,5"	45° 55' 58,1"	4392	pi	Bald Mountain Oil Co.
A015	Bald Mountain, Portneuf No 1	1957	Deschambault-Grondines	Portneuf	-71° 55' 17,4"	46° 40' 59,1"	1387	pi	Bald Mountain Oil Co.
A016	Bald Mountain, Portneuf No 2	1957	Deschambault-Grondines	Portneuf	-71° 55' 16,4"	46° 40' 58,1"	1387	pi	Bald Mountain Oil Co.
A017	Bald Mountain, Sainte-Geneviève-de-Batiscan No 2	1958	Sainte-Geneviève-de-Batiscan	Les Chenaux	-72° 20' 43,4"	46° 31' 05,1"	1265	pi	Laduboro Oil Ltd.
A018	Bergeron	1889	Bécancour	Bécancour	-72° 28' 15,4"	46° 17' 00,0"	685	pi	E. Bergeron
A019	Cadbury & Fry	1939	Montréal	Montréal	-73° 34' 55,5"	45° 32' 21,1"	1395	pi	Cadbury & Fry
A020	Canadian Natural Gas No 1	1910	Saint-Barnabé-Sud	Les Maskoutains	-72° 57' 20,4"	45° 43' 13,1"	1880	pi	Canadian Natural Gas Co.
A021	Canadian Natural Gas No 2	1914	Saint-Barnabé-Sud	Les Maskoutains	-72° 57' 10,4"	45° 43' 08,1"	2907	pi	Canadian Natural Gas Co.
A022	Canadian Natural Gas No 3	1914	Saint-Barnabé-Sud	Les Maskoutains	-72° 56' 06,4"	45° 42' 08,1"	3455	pi	Canadian Natural Gas Co.
A023	Canadian Natural Gas No 4	1917	Saint-Jude	Les Maskoutains	-72° 59' 57,1"	45° 43' 43,1"	2380	pi	Canadian Natural Gas Co.
A024	Canadian Natural Gas No 5	1914	Saint-Barnabé-Sud	Les Maskoutains	-72° 57' 28,4"	45° 42' 59,1"	2508	pi	Canadian Natural Gas Co.
A025	Canadian Seaboard, Saint-Grégoire No 1	1934	Bécancour	Bécancour	-72° 30' 02,4"	46° 16' 13,1"	6030	pi	Canadian Seaboard Oil & Gas Ltd.
A026	Canadian Seaboard, Saint-Gérard No 1	1931	Saint-Gérard-Majella	Pierre-De Saurel	-72° 49' 21,4"	45° 59' 42,1"	6160	pi	Canadian Seaboard Oil & Gas Ltd.
A027	Canadian Seaboard, Sainte-Angèle No 1	1933	Bécancour	Bécancour	-72° 29' 08,4"	46° 19' 07,1"	5260	pi	Canadian Seaboard Oil & Gas Ltd.
A028	Canso Saint-Maurice, Saint-Léon No 1	1957	Saint-Léon-le-Grand	Maskinongé	-72° 56' 43,4"	46° 18' 06,1"	1007	pi	Canso Natural Gas Ltd.
A029	Caprive No 2, Trois-Rivières	1959	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 34' 47,4"	46° 21' 30,1"	1440	pi	Caprive Oil and Gas Co.
A030	Caprive No 3, Trois-Rivières	1962	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 34' 38,4"	46° 21' 28,1"	1452	pi	Caprive Oil and Gas Co.
A031	Cartier Natural Gas No 5	1934	Lanoraie	D'Autray	-73° 14' 56,5"	45° 56' 32,3"	2500	pi	Cartier Natural Gas Co.
A032	Cartier Natural Gas, Saint-Hubert No 1	1934	Longueuil	Longueuil	-73° 25' 54,5"	45° 30' 47,1"	3490	pi	Cartier Natural Gas Co.
A033	Madeleine No 1	1956	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 30' 03,4"	46° 22' 31,1"	2092	pi	Châteauguay Gas & Oil Co.
A034	Madeleine No 2	1956	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 29' 57,4"	46° 22' 28,1"	2687	pi	Châteauguay Gas & Oil Co.
A035	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 3, Yamachiche	1961	Yamachiche	Maskinongé	-72° 49' 30,4"	46° 17' 01,1"	777	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
A036	Coupal No 1	1953	Saint-Jean-sur-Richelieu	Le Haut-Richelieu	-73° 22' 00,3"	45° 21' 03,0"	1050	pi	Louis Coupal
A037	Nicolet No 1	1956	Bécancour	Bécancour	-72° 32' 57,4"	46° 14' 39,3"	2875	pi	Croinor Pershing Mines Ltd.
A038	Eastern Canada No 1	1954	Saint-Jean-sur-Richelieu	Le Haut-Richelieu	-73° 15' 10,5"	45° 14' 44,1"	4750	pi	Eastern Canada Gas & Oil Ltd.
A039	Eastern Canada No 2	1954	Saint-Valentin	Le Haut-Richelieu	-73° 19' 46,5"	45° 09' 44,1"	2013	pi	Eastern Canada Gas & Oil Ltd.
A040	Eastern Canada No 3	1954	Saint-Valentin	Le Haut-Richelieu	-73° 20' 03,5"	45° 07' 43,1"	3198	pi	Eastern Canada Gas & Oil Ltd.
A041	Eastern Canada No 4	1954	Saint-Jean-sur-Richelieu	Le Haut-Richelieu	-73° 11' 02,5"	45° 16' 38,1"	4070	pi	Eastern Canada Gas & Oil Ltd.
A042	Eastern Canada No 5	1954	Saint-Alexandre	Le Haut-Richelieu	-73° 06' 36,5"	45° 12' 32,1"	4604	pi	Eastern Canada Gas & Oil Ltd.
A043	Eastern Canada Gas & Oil No 6, Saint-Blaise	1958	Saint-Blaise-sur-Richelieu	Le Haut-Richelieu	-73° 19' 21,5"	45° 12' 31,1"	2177	pi	Eastern Canada Gas & Oil Ltd.
A044	Eastern Canada Gas & Oil No 7, Saint-Jean	1958	Saint-Jean-sur-Richelieu	Le Haut-Richelieu	-73° 15' 04,5"	45° 16' 08,1"	835	pi	Eastern Canada Gas & Oil Ltd.
A045	Eastern Canada Gas & Oil No 9, Sainte-Anne-de-Sabrevois	1958	Sainte-Anne-de-Sabrevois	Le Haut-Richelieu	-73° 14' 04,5"	45° 15' 30,1"	3940	pi	Eastern Canada Gas & Oil Ltd.
A046	Ferme expérimentale de l'Assomption	1929	L'Assomption	L'Assomption	-73° 25' 48,5"	45° 48' 41,1"	1640	pi	Government of Canada
A047	Forest	1885	Bécancour	Bécancour	-72° 29' 20,4"	46° 13' 31,1"	2900	pi	
A048	Gélinas No 2	1954	Bécancour	Bécancour	-72° 28' 15,0"	46° 21' 31,1"	810	pi	Germain Gélinas
A049	Gélinas No 3	1955	Bécancour	Bécancour	-72° 28' 06,1"	46° 21' 23,2"	800	pi	Germain Gélinas

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
A050	Gélinas No 4	1962	Bécancour	Bécancour	-72° 28' 08,4"	46° 21' 25,1"	820	pi	Germain Gélinas
A051	Fortierville No 1	1943	Sainte-Françoise	Bécancour	-71° 58' 52,4"	46° 29' 02,1"	771	pi	A.E. Goyette
A052	Goyette	1942	Montréal	Montréal	-73° 35' 58,5"	45° 32' 12,1"	620	pi	A.E. Goyette
A053	Lincoln No 1	1944	Montréal	Montréal	-73° 35' 01,5"	45° 29' 35,1"	685	pi	A.E. Goyette
A054	Sweet Grass, Yamachiche No 4	1955	Yamachiche	Maskinongé	-72° 48' 49,4"	46° 20' 19,1"	909	pi	Great Sweet Grass Oils Ltd.
A055	Guillemette	1873	Bécancour	Bécancour	-72° 29' 13,4"	46° 13' 32,1"	3000	pi	
A056	Huttes militaires de Longueuil	1911	Longueuil	Longueuil	-73° 30' 00,5"	45° 32' 38,1"	1425	pi	Département de Milice et Défense du Canada
A057	Quonto International No 1, Saint-Vincent-de-Paul	1958	Laval	Laval	-73° 39' 34,5"	45° 38' 45,1"	3308	pi	International Metal & Petroleum Corp.
A058	Quonto International No 1, Mascouche	1957	Mascouche	Les Moulins	-73° 35' 03,5"	45° 44' 38,1"	3531	pi	International Metal & Petroleum Corp.
A059	Canso Intercity, Pointe-du-Lac No 1a	1956	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 40' 59,4"	46° 17' 17,5"	1811	pi	Inter-City Propane Inc.
A060	Canso Saint-Maurice, Pointe-du-Lac No 1b	1957	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 00,9"	46° 17' 18,3"	2841	pi	Inter-City Propane Inc.
A061	Laduboro No 1, La Baie Yamaska	1958	Baie-du-Febvre	Nicolet-Yamaska	-72° 40' 41,4"	46° 10' 16,1"	2460	pi	Laduboro Oil Ltd.
A062	Laduboro No 2, La Baie Yamaska	1958	Baie-du-Febvre	Nicolet-Yamaska	-72° 40' 38,4"	46° 10' 15,1"	2890	pi	Laduboro Oil Ltd.
A063	Laduboro No 3, La Baie Yamaska	1959	Baie-du-Febvre	Nicolet-Yamaska	-72° 40' 33,1"	46° 10' 17,2"	3020	pi	Laduboro Oil Ltd.
A064	Laduboro No 4, La Baie Yamaska	1959	Baie-du-Febvre	Nicolet-Yamaska	-72° 47' 24,4"	46° 08' 07,1"	3528	pi	Laduboro Oil Ltd.
A065	Laduboro No 5, La Baie Yamaska	1962	Baie-du-Febvre	Nicolet-Yamaska	-72° 40' 29,0"	46° 10' 14,1"	4437	pi	Laduboro Oil Ltd.
A066	Laduboro Seaway Almega No 5, Champlain	1961	Champlain	Les Chenaux	-72° 23' 42,4"	46° 26' 14,1"	780	pi	Laduboro Oil Ltd.
A067	Laduboro Seaway Almega No 6, Champlain	1961	Champlain	Les Chenaux	-72° 20' 38,4"	46° 28' 11,1"	774	pi	Laduboro Oil Ltd.
A068	Lounan No 1	1955	Lanoraie	D'Autray	-73° 15' 07,3"	45° 58' 23,1"	1350	pi	F.X. Vézina
A069	Impérial Lowlands No 1	1956	Leclercville	Lotbinière	-71° 59' 55,4"	46° 32' 57,1"	3445	pi	Lowlands Exploration Ltd.
A070	Impérial Lowlands No 2	1956	Bécancour	Bécancour	-72° 33' 16,4"	46° 17' 42,1"	4121	pi	Lowlands Exploration Ltd.
A071	Impérial Lowlands No 3	1956	Bécancour	Bécancour	-72° 26' 50,4"	46° 15' 30,1"	6514	pi	Lowlands Exploration Ltd.
A072	Impérial Lowlands No 4, Lotbinière	1957	Lotbinière	Lotbinière	-71° 52' 02,4"	46° 36' 59,1"	1969	pi	Lowlands Exploration Ltd.
A073	Impérial Lowlands No 6, Nicolet	1957	Sainte-Perpétue	Nicolet-Yamaska	-72° 30' 11,4"	46° 06' 54,1"	5046	pi	Lowlands Exploration Ltd.
A074	Impérial Lowlands Seaway No 1, Champlain	1959	Champlain	Les Chenaux	-72° 24' 20,4"	46° 26' 11,1"	3024	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
A075	Impérial Lowlands, Verchères No 1	1957	Verchères	Lajemmerais	-73° 22' 05,5"	45° 44' 20,1"	3762	pi	Lowlands Exploration Ltd.
A076	Lozo and Joseph No 1	1953	Saint-Blaise-sur-Richelieu	Le Haut-Richelieu	-73° 15' 38,5"	45° 12' 27,1"	1587	pi	Lozo Oil Co.
A077	Lozo and Joseph No 2	1953	Saint-Blaise-sur-Richelieu	Le Haut-Richelieu	-73° 16' 04,5"	45° 11' 52,1"	3122	pi	Lozo Oil Co.
A078	Maisonneuve	1886	Montréal	Montréal	-73° 31' 37,5"	45° 33' 33,1"	2000	pi	Natural Combustible Gas Company
A079	Mallet No 1	1937	Blainville	Thérèse-De Blainville	-73° 50' 22,0"	45° 40' 10,2"	3035	pi	Vicomte Roger de Roumefort
A080	Mohr No 1	1934	Lanoraie	D'Autray	-73° 17' 41,5"	45° 56' 52,1"	1390	pi	Carl Mohr
A081	National Gas No 1	1914	Saint-Hyacinthe	Les Maskoutains	-72° 58' 36,4"	45° 42' 02,1"	2050	pi	National Gas Company
A082	National Gas No 2	1916	Saint-Hyacinthe	Les Maskoutains	-72° 58' 50,4"	45° 42' 17,1"	1826	pi	National Gas Company
A083	Collège de Nicolet	1885	Nicolet	Nicolet-Yamaska	-72° 36' 57,4"	46° 13' 45,1"	2270	pi	Collège de Nicolet
A084	Okalta Oilmont No 1	1956	Laval	Laval	-73° 34' 00,5"	45° 41' 00,1"	1503	pi	Oilmont Petroleums Co.
A085	Okalta Oilmont No 2	1956	Laval	Laval	-73° 38' 04,5"	45° 41' 01,1"	2046	pi	Oilmont Petroleums Co.
A086	Oil Selections No 2	1956	Mascouche	Les Moulins	-73° 31' 51,5"	45° 47' 18,1"	578	pi	Oil Selections Ltd.
A087	Oil Selections No 5	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 25' 01,5"	45° 50' 32,1"	561	pi	Oil Selections Ltd.
A088	Oil Selections No 6	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 24' 36,5"	45° 50' 04,1"	2655	pi	Oil Selections Ltd.
A089	Oil Selections No 7	1956	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 23' 08,1"	45° 49' 19,3"	1007	pi	Oil Selections Ltd.
A090	Oil Selections No 8	1956	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 22' 19,4"	45° 48' 59,0"	1000	pi	Oil Selections Ltd.
A091	Oil Selections No 9	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 38,5"	45° 52' 18,1"	1238	pi	Oil Selections Ltd.
A092	Oil Selections No 11	1956	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 20' 08,5"	45° 50' 31,1"	1038	pi	Oil Selections Ltd.
A093	Oil Selections No 18	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 25,5"	45° 52' 10,1"	1042	pi	Oil Selections Ltd.
A094	Oil Selections No 20	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 48,5"	45° 52' 28,1"	1155	pi	Oil Selections Ltd.
A095	Oil Selections No 21	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 58,5"	45° 52' 35,1"	676	pi	Oil Selections Ltd.
A096	Oil Selections No 22	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 23' 04,5"	45° 52' 40,1"	614	pi	Oil Selections Ltd.
A097	Oil Selections No 23	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 23,5"	45° 52' 43,1"	1367	pi	Oil Selections Ltd.
A098	Oil Selections No 24	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 09,5"	45° 52' 34,1"	1266	pi	Oil Selections Ltd.
A099	Oil Selections No 29	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 35,5"	45° 52' 52,1"	1012	pi	Oil Selections Ltd.

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
A100	Oil Selections No 30	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 30,5"	45° 53' 08,1"	1154	pi	Oil Selections Ltd.
A101	Oil Selections No 31	1956	Lavaltrie	D'Autray	-73° 22' 05,5"	45° 53' 24,1"	1100	pi	Oil Selections Ltd.
A102	Oil Selections No 32	1956	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 15,5"	45° 52' 57,1"	1321	pi	Oil Selections Ltd.
A103	Oil Selections No 33	1957	Lavaltrie	D'Autray	-73° 21' 01,5"	45° 52' 56,1"	1646	pi	Oil Selections Ltd.
A104	Québec Fuel No 1	1908	Yamaska	Pierre-De Saurel	-72° 54' 58,4"	46° 00' 53,1"	3060	pi	The Quebec Fuel Company
A105	Québec Fuel No 2	1909	Saint-Roch-de-Richelieu	Pierre-De Saurel	-73° 11' 18,5"	45° 52' 28,1"	2950	pi	The Quebec Fuel Company
A106	Québec Fuel No 3	1909	Verchères	Lajemmerais	-73° 19' 33,1"	45° 47' 50,0"	2450	pi	The Quebec Fuel Company
A107	Québec Fuel No 4	1909	Verchères	Lajemmerais	-73° 21' 58,5"	45° 46' 22,1"	2300	pi	The Quebec Fuel Company
A108	Saint-Hyacinthe No 1	1956	La Présentation	Les Maskoutains	-73° 02' 27,4"	45° 43' 33,1"	1375	pi	Quebec Lowlands Gas & Oil Ltd.
A109	Richelieu Gas, Saint-Denis No 2	1931	Saint-Denis-sur-Richelieu	La Vallée-du-Richelieu	-73° 08' 20,5"	45° 44' 53,1"	4140	pi	Richelieu Gas Co.
A110	Saint-Élie-de-Caxton No 2	1940	Saint-Élie-de-Caxton	Maskinongé	-72° 57' 02,4"	46° 29' 18,1"	1015	pi	Les Mines d'Huile et Pétrole Tremblay-Joubert
A111	Saint-John Petroleum co., Saint-Hubert No 1	1947	Longueuil	Longueuil	-73° 25' 54,5"	45° 30' 47,1"	4085	pi	St. Johns Petroleum Co.
A112	Saint-Lawrence River No 1	1955	Salaberry-de-Valleyfield	Beauharnois-Salaberry	-74° 01' 04,6"	45° 16' 26,1"	2402	pi	St. Lawrence River Oil Co.
A113	Sainte-Madeleine No 1	1917	Sainte-Marie-Madeleine	Les Maskoutains	-73° 00' 01,5"	45° 34' 55,1"	525	pi	
A114	Saint-Philippe No 1	1933	Mascouche	Les Moulins	-73° 36' 04,5"	45° 47' 35,1"	445	pi	St. Paul Oil and Gas Corporation Ltd.
A115	Sainte-Rosalie No 1	1954	Saint-Hyacinthe	Les Maskoutains	-72° 51' 16,4"	45° 38' 33,1"	3569	pi	Yvon L'Heureux
A116	Sainte-Rosalie No 2	1955	Saint-Hyacinthe	Les Maskoutains	-72° 51' 32,4"	45° 38' 37,1"	2700	pi	Yvon L'Heureux
A117	Seaway Almega No 9, Saint-Maurice	1959	Saint-Maurice	Les Chenaux	-72° 31' 43,4"	46° 28' 09,1"	1006	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
A118	Senneterre métal, Gélinas No 1, Sainte-Angèle	1961	Bécancour	Bécancour	-72° 28' 00,2"	46° 21' 26,2"	703	pi	Senneterre Metals Mines Ltd.
A119	Senneterre métal, Gélinas No 2, Sainte-Angèle	1961	Bécancour	Bécancour	-72° 28' 09,1"	46° 21' 25,0"	767	pi	Senneterre Metals Mines Ltd.
A120	Senigon No 1	1942	Noyan	Le Haut-Richelieu	-73° 15' 38,5"	45° 05' 33,1"	2296	pi	Vicomte Roger de Roumefort
A121	South Shore No 1	1931	La Visitation-de-Yamaska	Nicolet-Yamaska	-72° 33' 33,4"	46° 06' 35,1"	3200	pi	South Shore Oil Lands Ltd.
A122	South Shore No 2	1932	La Visitation-de-Yamaska	Nicolet-Yamaska	-72° 33' 51,4"	46° 06' 39,1"	4404	pi	South Shore Oil Lands Ltd.
A123	Trudel	1885	Bécancour	Bécancour	-72° 30' 33,4"	46° 13' 11,1"	1115	pi	Mr. Poirier
A124	Oka No 1	1954	Saint-Placide	Deux-Montagnes	-74° 08' 30,0"	45° 31' 30,1"	1660	pi	Oka Oil Company Limited
A125	Laduboro C.I.G. No 1, Nicolet	1963	Nicolet	Nicolet-Yamaska	-72° 37' 33,5"	46° 11' 27,5"	4164	pi	Laduboro Oil Ltd.
A126	Laduboro QIG et al No 1, Yamaska	1963	Baie-du-Febvre	Nicolet-Yamaska	-72° 40' 38,6"	46° 09' 14,1"	4407	pi	Laduboro Oil Ltd.
A127	Laduboro Bald Mountain Intercity No 1, Trois-Rivières	1964	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 35' 13,4"	46° 20' 39,1"	1715	pi	Laduboro Oil Ltd.
A128	Laduboro Bald Mountain-Intercity No 2, Trois-Rivières	1964	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 36' 37,4"	46° 20' 08,1"	1770	pi	Laduboro Oil Ltd.
A129	Laduboro Bald Mountain-Intercity No 1, Pointe-du-Lac	1964	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 23,2"	46° 17' 22,2"	2405	pi	Laduboro Oil Ltd.
A130	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 22, Pointe-du-Lac	1964	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 58,9"	46° 18' 24,5"	1585	pi	SOQUIP, Corp. des Gaz et Pétro du Lac St-Pierre
A131	Verchères No 1, Louiseville	1964	Louiseville	Maskinongé	-72° 57' 46,2"	46° 14' 42,0"	650	pi	Verchères Ore Oil Corporation
A132	Québec Natural Gas No 2, Saint-François-de-Sales	1964	Laval	Laval	-73° 41' 34,5"	45° 39' 46,1"	735	pi	Quebec Natural Gas Company
A133	Gélinas No 5	1963	Bécancour	Bécancour	-72° 28' 09,5"	46° 21' 25,0"	976	pi	Robert Gélinas
A134	Québec Natural Gas No 10, Saint-Vincent-de-Paul	1965	Laval	Laval	-73° 38' 29,5"	45° 39' 42,1"	1504	pi	Quebec Natural Gas Company
A135	Québec Natural Gas No 11, Saint-Vincent-de-Paul	1965	Laval	Laval	-73° 40' 07,5"	45° 38' 34,1"	1518	pi	Quebec Natural Gas Company
A136	Québec Natural Gas No 12, Saint-Vincent-de-Paul	1965	Laval	Laval	-73° 39' 07,5"	45° 38' 52,1"	1475	pi	Quebec Natural Gas Company
A137	Québec Natural Gas No 13, Saint-Vincent-de-Paul	1965	Laval	Laval	-73° 38' 58,5"	45° 39' 13,1"	1494	pi	Quebec Natural Gas Company
A138	Québec Natural Gas No 14, Saint-Vincent-de-Paul	1965	Laval	Laval	-73° 37' 48,5"	45° 39' 10,1"	1650	pi	Quebec Natural Gas Company
A139	Québec Natural Gas No 9, Saint-François-de-Sales	1965	Laval	Laval	-73° 39' 19,5"	45° 39' 54,1"	1648	pi	Quebec Natural Gas Company
A140	Québec Natural Gas No 10, Saint-François-de-Sales	1965	Laval	Laval	-73° 38' 20,5"	45° 40' 06,1"	1562	pi	Quebec Natural Gas Company
A141	Québec Natural Gas No 1, L'Épiphanie	1965	L'Épiphanie	L'Assomption	-73° 30' 13,5"	45° 50' 55,1"	653	pi	Quebec Natural Gas Company
A142	Québec Natural Gas No 2, L'Épiphanie	1965	L'Épiphanie	L'Assomption	-73° 29' 36,5"	45° 50' 20,1"	774	pi	Quebec Natural Gas Company
A143	Senneterre No 2, Saint-Grégoire	1965	Bécancour	Bécancour	-72° 30' 27,4"	46° 13' 31,1"	968	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
A144	Louvicourt No 5, L'Assomption	1965	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 30,5"	45° 53' 05,1"	1552	pi	Louvicourt Goldfield Corporation
A145	Louvicourt No 7, L'Assomption	1965	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 43,5"	45° 52' 48,1"	1349	pi	Louvicourt Goldfield Corporation
A146	Québec Natural Gas No 1, Saint-Gérard-Magella	1966	L'Assomption	L'Assomption	-73° 27' 26,5"	45° 54' 54,1"	767	pi	Quebec Natural Gas Company
A147	Québec Natural Gas No 2, Saint-Gérard-Magella	1966	L'Assomption	L'Assomption	-73° 26' 56,5"	45° 54' 33,1"	828	pi	Quebec Natural Gas Company
A148	Québec Natural Gas No 3, Saint-Gérard-Magella	1966	L'Assomption	L'Assomption	-73° 26' 25,5"	45° 54' 09,1"	858	pi	Quebec Natural Gas Company
A149	Québec Natural Gas No 15, Saint-Vincent-de-Paul	1966	Laval	Laval	-73° 38' 32,5"	45° 39' 40,1"	1301	pi	Quebec Natural Gas Company

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
A150	Québec Natural Gas No 16, Saint-Vincent-de-Paul	1966	Laval	Laval	-73° 38' 38,5"	45° 39' 39,1"	1503	pi	Quebec Natural Gas Company
A151	Louvicourt - Métal l'Assomption No 8	1966	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 43,5"	45° 52' 46,1"	2615	pi	Louvicourt Goldfield Corporation
A152	Shell, Saint-Simon No 1	1968	Saint-Simon	Les Maskoutains	-72° 48' 07,3"	45° 43' 14,0"	11003	pi	Shell Canada Limited
A152-R1	Shell, Saint-Simon No 1	2005	Saint-Simon	Les Maskoutains	-72° 48' 07,3"	45° 43' 14,0"	2580	m	Junex Inc.
A153	Laduboro No 6, La Baie Yamaska	1969	Baie-du-Febvre	Nicolet-Yamaska	-72° 43' 59,4"	46° 07' 18,1"	3790	pi	Laduboro Oil Ltd.
A154	Salem No 1	1967	Dundee	Le Haut-Saint-Laurent	-74° 25' 50,7"	45° 03' 32,2"	662	pi	Salem Exploration Ltd.
A155	Morin & Grad, Yamachiche No 1	1970	Yamachiche	Maskinongé	-72° 52' 11,4"	46° 15' 26,1"	1074	pi	La société d'Exploration minière Morin & Grad
A156	Husky, Gentilly No 1	1971	Bécancour	Bécancour	-72° 16' 44,5"	46° 21' 22,7"	8570	pi	Husky Oil Ltd.
A157	Canac B.P. Sisque, Brossard No 1	1971	Brossard	Longueuil	-73° 29' 26,1"	45° 26' 40,0"	4754	pi	Canac Exploration
A158	Husky Bruyères No 1	1971	Bécancour	Bécancour	-72° 29' 49,2"	46° 19' 22,1"	4561	pi	Husky Oil Ltd.
A158-R1	Husky Bruyères No 1	2002	Bécancour	Bécancour	-72° 29' 49,2"	46° 19' 22,1"	1390	m	Junex Inc.
A159	SOQUIP Laduboro, Baieville No 1	1971	Baie-du-Febvre	Nicolet-Yamaska	-72° 45' 14,4"	46° 07' 43,1"	4280	pi	Soquip
A160	CPOG SOQUIP Sisque, Île d'Orléans No 1	1971	Sainte-Famille	L'Île-d'Orléans	-70° 55' 23,3"	46° 58' 29,1"	5950	pi	Canadian Pacifique Oil & Gas Ltd.
A161	Shell, Sainte-Françoise-Romaine No 1	1971	Sainte-Françoise	Bécancour	-71° 54' 55,4"	46° 28' 25,1"	9385	pi	Shell Quebec Limited
A162	Sarep Laduboro, Saint-Ours No 1	1972	Saint-Ours	Pierre-De Saurel	-73° 05' 28,5"	45° 52' 45,1"	6156	pi	Société Acadienne De Recherches Pétrolières (SAREP)
A163	Shell, Wickham No 1	1972	Drummondville	Drummond	-72° 25' 47,2"	45° 48' 16,8"	15010	pi	Shell Canada Limited
A164	Shell, Saint-Flavien No 1	1972	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 06,0"	46° 30' 38,2"	7816	pi	Shell Quebec Limited
A164-R1	Shell, Saint-Flavien No 1	1975	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 06,0"	46° 30' 38,2"	7816	pi	Soquip
A165	C.S. SOQUIP Laduboro, Nicolet No 1 et No 1a	1972	Nicolet	Nicolet-Yamaska	-72° 37' 39,4"	46° 10' 42,1"	7346	pi	Canada-Cities Service Ltd.
A166	Shell, Saint-Armand ouest No 1	1972	Saint-Armand	Brome-Missisquoi	-73° 03' 58,5"	45° 04' 00,1"	12483	pi	Shell Quebec Limited
A167	SOQUIP Shell, Sainte-Croix No 1	1973	Sainte-Croix	Lotbinière	-71° 42' 14,5"	46° 37' 17,6"	6137	pi	Shell Quebec Limited
A168	SOQUIP Shell, Villeroy No 1	1973	Leclercville	Lotbinière	-71° 54' 04,4"	46° 27' 55,1"	7035	pi	Shell Quebec Limited
A169	SOQUIP Shell, Saint-Flavien No 1	1974	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 36' 17,3"	46° 29' 24,6"	8230	pi	Soquip
A170	C.S. SOQUIP, Yamachiche No 1	1974	Yamachiche	Maskinongé	-72° 54' 08,1"	46° 17' 27,7"	1448	pi	Canada-Cities Service Ltd.
A171	SOQUIP et al., Val-Alain No 1	1974	Val-Alain	Lotbinière	-71° 41' 50,0"	46° 26' 16,1"	5931	pi	Soquip
A172	C.S. SOQUIP S.W., Maskinongé No 1	1974	Maskinongé	Maskinongé	-73° 02' 30,4"	46° 10' 55,5"	2177	pi	Canada-Cities Service Ltd.
A173	SOQUIP et al., Villeroy No 2	1974	Leclercville	Lotbinière	-71° 51' 22,2"	46° 29' 47,0"	7307	pi	Soquip
A174	SOQUIP et al., Île d'Orléans No 2	1975	Saint-François-de-l'Île-d'Orléans	L'Île-d'Orléans	-70° 53' 21,6"	47° 00' 03,8"	3500	pi	Soquip
A175	SOQUIP et al., Les Saules No 1	1975	Québec	Québec	-71° 20' 07,3"	46° 49' 05,1"	3201	pi	Soquip
A176	SOQUIP et al., Ancienne-Lorette No 1	1975	Québec	Québec	-71° 23' 50,5"	46° 46' 58,7"	3277	pi	Soquip
A177	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 2	1975	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 32' 42,8"	46° 30' 39,0"	5978	pi	Soquip
A178	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 3	1976	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 56,2"	46° 30' 21,5"	5905	pi	Soquip
A179	SOQUIP et al., Saint-Hugues No 1	1976	Saint-Hugues	Les Maskoutains	-72° 48' 12,1"	45° 45' 35,7"	9963	pi	Soquip
A180	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 4	1976	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 33' 58,7"	46° 29' 42,6"	7333	pi	Soquip
A181	SOQUIP et al., Sainte-Hélène No 1	1977	Sainte-Hélène-de-Bagot	Les Maskoutains	-72° 46' 22,7"	45° 44' 12,2"	10678	pi	Soquip
A182	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 5	1977	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 36' 03,1"	46° 30' 38,7"	5212	pi	Soquip
A183	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 6	1977	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 45,0"	46° 30' 50,8"	6400	pi	Soquip
A184	SOQUIP et al., Lyster No 1	1977	Lyster	L'Érable	-71° 39' 46,3"	46° 24' 04,1"	10059	pi	Soquip
A185	SOQUIP Dome et al., Notre-Dame-du-Bon-Conseil No 1	1977	Notre-Dame-du-Bon-Conseil	Drummond	-72° 20' 18,4"	46° 00' 41,1"	14033	pi	Soquip
A186	SOQUIP, Nicolet No 1	1977	Nicolet	Nicolet-Yamaska	-72° 38' 38,4"	46° 11' 06,1"	4572	pi	Soquip
A187	SOQUIP et al., Du Chêne No 1 (Villeroy)	1978	Val-Alain	Lotbinière	-71° 50' 26,4"	46° 25' 23,1"	10413	pi	Soquip
A188	SOQUIP, Nicolet No 2	1978	Nicolet	Nicolet-Yamaska	-72° 36' 33,4"	46° 12' 31,1"	4623	pi	Soquip
A189	SOQUIP, Saint-Thomas-d'Aquin No 1	1978	Saint-Hyacinthe	Les Maskoutains	-72° 59' 05,3"	45° 41' 53,4"	2544	m	Soquip
A190	SOQUIP, Sainte-Françoise-Romaine No 1	1978	Sainte-Françoise	Bécancour	-71° 54' 52,4"	46° 27' 04,1"	2174	m	Soquip
A191	SOQUIP, Saint-Janvier-de-Joly No 1	1979	Saint-Janvier-de-Joly	Lotbinière	-71° 37' 38,7"	46° 27' 58,2"	2812	m	Soquip
A192	SOQUIP, Sainte-Croix No 1 Lotbinière	1979	Sainte-Croix	Lotbinière	-71° 46' 01,4"	46° 37' 38,1"	1066	m	Soquip
A193	SOQUIP, Saint-Janvier-de-Joly No 2	1979	Saint-Janvier-de-Joly	Lotbinière	-71° 36' 54,3"	46° 29' 41,1"	1142	m	Soquip
A194	SOQUIP, Pintendre No 1 Lévis	1979	Lévis	Lévis	-71° 06' 29,1"	46° 46' 48,9"	4047	m	Soquip
A195	SOQUIP Pétrofina, Saint-Louis-de-Blandford No 1	1980	Saint-Louis-de-Blandford	Arthabaska	-72° 02' 13,6"	46° 16' 38,2"	1754	m	Soquip
A196	SOQUIP Pétrofina, Bécancour No 1	1980	Bécancour	Bécancour	-72° 24' 40,5"	46° 21' 59,6"	1370	m	Soquip

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
A196-R1	SOQUIP Pétrofina, Bécancour No 1	1998	Bécancour	Bécancour	-72° 24' 40,5"	46° 21' 59,6"	980	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
A197	Texaco SOQUIP, Baieville No 1 Yamaska	1980	Baie-du-Febvre	Nicolet-Yamaska	-72° 40' 17,0"	46° 10' 52,9"	1390	m	Soquip
A198	SOQUIP Pétrofina, Bécancour No 2	1981	Bécancour	Bécancour	-72° 23' 19,9"	46° 23' 21,0"	1265	m	Soquip
A198-R1	SOQUIP Pétrofina, Bécancour No 2	1999	Bécancour	Bécancour	-72° 23' 19,9"	46° 23' 21,0"	1265	m	Junex Inc.
A199	Texaco, Yamaska-Est No 1	1981	Yamaska	Pierre-De Saurel	-72° 55' 44,4"	46° 02' 38,1"	1348	m	Texaco Canada Ressources Ltd.
A200	SOQUIP, Saint-Flavien No 7	1984	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 36,9"	46° 30' 28,1"	1785	m	Soquip
A201	SEE, Milton No 1	1985	Saint-Valérien-de-Milton	Les Maskoutains	-72° 37' 33,4"	45° 35' 05,1"	341,8	m	Société d'Exploration de l'Estrie
A202	SOQUIP Lemaire et al., Joly No 3	1985	Saint-Janvier-de-Joly	Lotbinière	-71° 37' 38,2"	46° 28' 50,0"	1329	m	Soquip
A202-R1	SOQUIP Lemaire et al., Joly No 3	1997	Saint-Janvier-de-Joly	Lotbinière	-71° 37' 38,2"	46° 28' 50,0"	1529	m	Soquip
A203	Tioxide, Tracy No 1	1986	Sorel-Tracy	Pierre-De Saurel	-73° 09' 26,8"	46° 01' 50,5"	5722	pi	Ken E. Davies Associates
A204	SNC Soligaz, Montréal-Est No 1	1986	Montréal-Est	Montréal	-73° 31' 00,7"	45° 37' 01,9"	183,35	m	Terratech, division de SNC Lavalin
A205	SNC Soligaz, Montréal-Est No 2	1986	Montréal-Est	Montréal	-73° 31' 08,4"	45° 36' 51,6"	256,75	m	Terratech, division de SNC Lavalin
A206	SNC Soligaz, Montréal-Est No 3	1986	Montréal-Est	Montréal	-73° 30' 32,8"	45° 36' 54,4"	183,67	m	Terratech, division de SNC Lavalin
A207	Jaltin Lemaire, Louiseville No 2	1988	Louiseville	Maskinongé	-72° 57' 07,0"	46° 15' 31,0"	296	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
A208	SOQUIP Soligaz, Varennes No 1	1988	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 33,3"	45° 42' 06,7"	201,67	m	Soquip
A209	SOQUIP Soligaz, Varennes No 2	1988	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 53,2"	45° 42' 17,5"	210,7	m	Soquip
A210	SOQUIP Soligaz, Varennes No 3a et 3b	1988	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 41,5"	45° 42' 23,9"	210,98	m	Soquip
A211	SOQUIP Soligaz, Varennes No 4	1988	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 48,4"	45° 42' 27,8"	149,5	m	Soquip
A212	SOQUIP Soligaz, Varennes No 5	1988	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 42,2"	45° 42' 15,2"	100	m	Soquip
A213	SOQUIP Soligaz, Varennes No 6	1988	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 48,9"	45° 42' 27,8"	200,3	m	Soquip
A214	BVI et al., Saint-Simon No 1	1991	Saint-Simon	Les Maskoutains	-72° 48' 41,8"	45° 41' 33,3"	4243	m	Bow Valley Industries Ltd.
A215	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 8	1991	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 55,7"	46° 30' 20,4"	1717	m	Soquip
A216	Intermont SOQUIP, Villeroy No 1	1992	Leclercville	Lotbinière	-71° 51' 22,2"	46° 29' 47,0"	2323	m	Intermont
A217	SNC SOQUIP Soligaz, Varennes No 1	1992	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 36,0"	45° 42' 21,8"	209,32	m	SNC Lavalin
A218	SNC SOQUIP Soligaz, Varennes No 2	1992	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 39,2"	45° 42' 17,5"	213,85	m	SNC Lavalin
A219	SNC SOQUIP Soligaz, Varennes No 3	1992	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 41,4"	45° 42' 19,8"	150,72	m	SNC Lavalin
A220	SNC SOQUIP Soligaz, Varennes No 4	1992	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 42,0"	45° 42' 14,4"	155	m	SNC Lavalin
A221	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 9	1993	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 35' 06,5"	46° 30' 15,6"	1745	m	Soquip
A222	BVI et al., Saint-Wenceslas No 1	1993	Saint-Wenceslas	Nicolet-Yamaska	-72° 19' 12,4"	46° 10' 54,7"	3454,3	m	Bow Valley Industries Ltd.
A223	Intermont, Bécancour No 1	1993	Bécancour	Bécancour	-72° 23' 58,0"	46° 22' 14,0"	1001	m	Intermont
A224	Intermont, Bécancour No 2	1993	Bécancour	Bécancour	-72° 24' 29,0"	46° 22' 03,0"	1003	m	Intermont
A224-R1	Intermont, Bécancour No 2	1998	Bécancour	Bécancour	-72° 24' 29,0"	46° 22' 03,0"	1003	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
A225	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 10	1994	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 53,6"	46° 30' 21,6"	1822	m	Soquip
A225-R1	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 10	1995	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 53,6"	46° 30' 21,6"	2305	m	Soquip
A226	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 11	1994	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 35' 11,3"	46° 30' 34,2"	1628	m	Soquip
A227	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 12	1995	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 49,9"	46° 30' 21,9"	1805	m	Soquip
A228	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 13	1995	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 04,3"	46° 30' 44,1"	1860	m	Soquip
A229	Genoil et al., Saint-Léonard No 1	1996	Saint-Léonard-d'Aston	Nicolet-Yamaska	-72° 23' 13,9"	46° 04' 32,8"	4037	m	Genoil Inc.
A230	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 14	2000	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 51,7"	46° 30' 04,2"	2414	m	Intragaz, SEC
A231	Junex, Bécancour No 1	2000	Bécancour	Bécancour	-72° 24' 37,0"	46° 21' 55,3"	858	m	Junex Inc.
A232	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 15	2002	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 48,9"	46° 30' 19,6"	2622	m	Intragaz, SEC
A233	Ditem, Huntingdon No 1	2002	Godmanchester	Le Haut-Saint-Laurent	-74° 15' 40,0"	45° 05' 08,9"	411	m	Ditem Explorations Inc.
A234	Ditem, Dundee No 1	2002	Dundee	Le Haut-Saint-Laurent	-74° 26' 02,0"	45° 03' 51,6"	423	m	Ditem Explorations Inc.
A235	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 16	2002	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 33' 42,5"	46° 30' 34,1"	2522	m	Intragaz, SEC
A236	Junex, Bécancour No 2	2002	Bécancour	Bécancour	-72° 24' 05,4"	46° 22' 22,0"	921	m	Junex Inc.
A237	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 17	2002	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 33' 29,5"	46° 30' 30,0"	2595	m	Intragaz, SEC
A238	Junex, Batiscan No 1	2003	Batiscan	Les Chenaux	-72° 16' 43,7"	46° 29' 01,3"	888	m	Junex Inc.
A239	Junex, Bécancour No 3	2003	Bécancour	Bécancour	-72° 24' 34,0"	46° 22' 55,2"	936	m	Junex Inc.
A240	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 18	2003	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 33' 13,2"	46° 30' 31,6"	3041	m	Intragaz, SEC
A241	Junex, Bécancour No 4	2003	Bécancour	Bécancour	-72° 24' 54,8"	46° 22' 38,5"	1054	m	Junex Inc.

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
A242	Junex, Bécancour No 5	2003	Bécancour	Bécancour	-72° 23' 33,3"	46° 23' 17,1"	981,36	m	Junex Inc.
A243	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 19	2004	Saint-Flavien	Lotbinière	-71° 34' 26,9"	46° 30' 19,3"	3047	m	Intragaz, SEC
A245	Gastem, Dundee No 1	2004	Dundee	Le Haut-Saint-Laurent	-74° 26' 16,1"	45° 04' 03,1"	374,3	m	Gastem inc
A246	Junex, Bécancour No 6	2004	Bécancour	Bécancour	-72° 23' 06,0"	46° 23' 28,4"	999	m	Junex Inc.
A247	Junex, Bécancour No 7	2004	Bécancour	Bécancour	-72° 25' 33,3"	46° 21' 18,9"	1064	m	Junex Inc.
A248	Talisman Energy, Saint-François-du-Lac No 1	2006	Saint-François-du-Lac	Nicolet-Yamaska	-72° 52' 54,1"	46° 05' 29,2"	1294	m	Talisman Energy Inc.
A250	Junex, Bécancour No 8	2006	Bécancour	Bécancour	-72° 25' 39,5"	46° 21' 43,7"	1048	m	Junex Inc.
A251	Junex, Champlain No 1	2006	Champlain	Les Chenaux	-72° 24' 04,8"	46° 24' 54,3"	750	m	Junex Inc.
A251-R1	Junex, Champlain No 1	2007	Champlain	Les Chenaux	-72° 24' 04,8"	46° 24' 54,3"	958	m	Junex Inc.
A252	Talisman Energy, Gentilly No 1	2006	Bécancour	Bécancour	-72° 10' 44,9"	46° 23' 40,9"	2612	m	Talisman Energy Inc.
A253	Gastem et al., Saint-François-du-Lac No 1	2007	Saint-François-du-Lac	Nicolet-Yamaska	-72° 47' 03,6"	46° 02' 28,3"	1700	m	Gastem inc
A254	Gastem, Saint-Louis-de-Richelieu HZ No 1	2007	Saint-Louis	Les Maskoutains	-72° 58' 22,0"	45° 51' 07,3"	1760	m	Gastem inc
A255	Junex, Champlain No 2	2007	Champlain	Les Chenaux	-72° 25' 33,4"	46° 25' 37,2"	930	m	Junex Inc.
A256	Gastem Intragaz, Joly No 4	2007	Saint-Janvier-de-Joly	Lotbinière	-71° 40' 30,5"	46° 27' 12,4"	1016	m	Gastem inc
A257	Junex, Saint-Augustin-de-Desmaures No 1	2008	Saint-Augustin-de-Desmaures	Québec	-71° 27' 56,7"	46° 45' 24,8"	837	m	Junex Inc.
A258	Junex, Saint-Antoine-sur-Richelieu No 1	2008	Saint-Antoine-sur-Richelieu	La Vallée-du-Richelieu	-73° 13' 14,7"	45° 46' 39,1"	1475	m	Junex Inc.
A259	Talisman Energy, Saint-David No 1	2008	Saint-David	Pierre-De Saurel	-72° 50' 31,1"	45° 57' 05,1"	1995	m	Talisman Energy Inc.
A260	Canadian Forest Oil, Saint-François-du-Lac HZ No 1	2008	Saint-François-du-Lac	Nicolet-Yamaska	-72° 47' 3,1"	46° 2' 26"	2150	m	Canadian Forest Oil Ltd
A261	Talisman Energy, La Visitation No 1	2008	La Visitation-de-Yamaska	Nicolet-Yamaska	-72° 32' 26,5"	46° 05' 45,9"	2359	m	Talisman Energy Inc.
A262	Junex, Bécancour No 9	2008	Bécancour	Bécancour	-72° 23' 52,3"	46° 20' 6,7"	2003	m	Junex Inc.
A263	Questerre et al., Saint-Jean-sur-Richelieu No 1	2008	Saint-Jean-sur-Richelieu	Le Haut-Richelieu	-73° 20' 19,1"	45° 22' 15,5"	422	m	Questerre Energy Corporation
A264	Talisman Energy, Sainte-Sophie-de-Lévrard No 1	0	Sainte-Sophie-de-Lévrard	Bécancour	-72° 06' 16,1"	46° 23' 19,8"	0	m	Talisman Energy Inc.
A265	Canadian Forest Oil, Champlain HZ No 1	2008	Champlain	Les Chenaux	-72° 24' 11,1"	46° 24' 53,5"	1482	m	Canadian Forest Oil Ltd
A266	Talisman Energy, Leclercville No 1	2009	Leclercville	Lotbinière	-71° 52' 01,0"	46° 30' 14,7"	2166	m	Talisman Energy Inc.
A267	Talisman Energy, Saint-Édouard No 1	2009	Saint-Édouard-de-Lotbinière	Lotbinière	-71° 46' 40,4"	46° 31' 35,4"	2584	m	Talisman Energy Inc.
A268	Junex, Saint-Grégoire No 1	0	Bécancour	Bécancour	-72° 34' 59,2"	46° 16' 45,2"	0	m	Junex Inc.
A269	Junex, Saint-Grégoire No 2	2009	Bécancour	Bécancour	-72° 32' ,4"	46° 15' 21,2"	1620	m	Junex Inc.
A270	Junex, Saint-Grégoire No 3	2009	Bécancour	Bécancour	-72° 33' 15,2"	46° 17' 28,1"	875	m	Junex Inc.
A271	Canbriam, Farnham No 1	2009	Farnham	Brome-Missisquoi	-73° 00' 21,6"	45° 16' 20,7"	2507	m	Canbriam Energy Inc.
A272	Canbriam, Sainte-Brigide No 1	0	Sainte-Brigide-d'Iberville	Le Haut-Richelieu	-73° 04' 36,8"	45° 17' 04,5"	0	m	Canbriam Energy Inc.
A273	Canbriam, Saint-Hyacinthe No 1	2009	Saint-Hyacinthe	Les Maskoutains	-72° 59' 07,8"	45° 41' 47,8"	2553	m	Canbriam Energy Inc.
A274	Canbriam, La Présentation No 1	2009	La Présentation	Les Maskoutains	-73° 2' 6,5"	45° 43' 42,5"	2028	m	Canbriam Energy Inc
A275	Talisman Energy, Saint-Édouard HZ No 1a	2009	Saint-Édouard-de-Lotbinière	Lotbinière	-71° 46' 39,8"	46° 31' 34,2"	3181	m	Talisman Energy inc.
A276	Talisman Energy, Leclercville HZ No 1a	2010	Leclercville	Lotbinière	-71° 52' 1,4"	46° 30' 15,3"	3065	m	Talisman Energy Inc.
A277	Talisman Energy, Gentilly HZ No 2	2009	Bécancour	Bécancour	-72° 10' 33,2"	46° 23' 21,3"	2693	m	Talisman Energy Inc.
A278	Junex, Wotton No 1	2009	Wotton	Les Sources	-71° 48' 7,2"	45° 44' 21,8"	510	m	Junex Inc.
A279	Talisman Energy, Fortierville HZ No 1	2010	Fortierville	Bécancour	-71° 59' 55,2"	46° 28' 56,2"	3390	m	Talisman Energy Inc.
A280	Junex, Villeroy No 1	2010	Villeroy	L'Érable	-71° 50' 11,3"	46° 21' 30,3"	0	pi	Junex Inc.
A281	Canbriam Energy, La Présentation HZ No 1a	2010	La Présentation	Les Maskoutains	-73° 2' 6,6"	45° 43' 43"	2592	m	Canbriam Energy Inc.
A282	Canbriam Energy, Saint-Barnabé-Sud HZ No 1	2010	Saint-Barnabé-Sud	Les Maskoutains	-72° 55' 32,7"	45° 45' 35,2"	2988	m	Canbriam Energy Inc.
A283	Talisman Energy, Sainte-Gertrude HZ No 1	2010	Bécancour	Bécancour	-72° 17' 57,1"	46° 19' 36,1"	3170	m	Talisman Energy Inc.
A284	Canbriam Energy, Saint-Hyacinthe HZ No 1a	2010	Saint-Hyacinthe	Les Maskoutains	-72° 59' 6,3"	45° 41' 48,3"	3349	m	Canbriam Energy Inc.
A285	Junex, Saint-Louis-de-Blandford No. 1	0	Saint-Louis-de-Blandford	Arthabaska	-71° 59' 15,3"	46° 15' 5,2"	0		Junex Inc.
A286	Canadian Forest Oil, Saint-Denis-sur-Richelieu No. 1	2010	Saint-Denis-sur-Richelieu	La Vallée-du-Richelieu	-73° 7' 18,9"	45° 42' 17,9"	0		Canadian Forest Oil Ltd
B001	Auger No 1	1948	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 25,8"	46° 17' 33,5"	86	m	Joseph Auger
B001A	Auger No 2	1956	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 24,9"	46° 17' 34,4"	205	pi	Joseph Auger
B001B	Pères de la Fraternité Sacerdotale No 1	1958	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 57,2"	46° 17' 30,9"	240	pi	Pères de la Fraternité Sacerdotale
B001C	Pères de la Fraternité Sacerdotale No 2	1960	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 57,2"	46° 17' 30,9"	239	pi	Pères de la Fraternité Sacerdotale
B002	Bald Mountain New-Miller No 1, Berthierville	1961	Sainte-Geneviève-de-Berthier	D'Autray	-73° 09' 43,5"	46° 05' 47,1"	311	pi	Bald Mountain Oil Co.
B003	Bald Mountain Intercity No 1, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 56,2"	46° 17' 15,2"	240	pi	Bald Mountain Oil Co.

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
B004	Bald Mountain Intercity No 2, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 13,0"	46° 17' 20,5"	213	pi	Bald Mountain Oil Co.
B005	Bald Mountain Intercity No 3, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 24,4"	46° 17' 22,8"	200	pi	Bald Mountain Oil Co.
B006	Bald Mountain Intercity No 4, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 36,8"	46° 17' 28,1"	186	pi	Bald Mountain Oil Co.
B007	Bald Mountain Intercity No 5, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 52,6"	46° 17' 28,1"	330	pi	Bald Mountain Oil Co.
B008	Bald Mountain Intercity No 6, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 25,1"	46° 17' 17,4"	205	pi	Bald Mountain Oil Co.
B009	Bald Mountain Intercity New Ass. No 7, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 36,5"	46° 17' 21,7"	215	pi	Bald Mountain Oil Co.
B010	Bald Mountain Intercity New Ass. No 8, Pointe-du-Lac	1962	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 21,1"	46° 17' 17,4"	211	pi	Bald Mountain Oil Co.
B011	Bald Mountain Intercity New Ass. No 9, Pointe-du-Lac	1962	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 29,8"	46° 17' 11,5"	209	pi	Bald Mountain Oil Co.
B012	Bald Mountain Intercity New Ass. No 10, Pointe-du-Lac	1962	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 34,5"	46° 17' 05,7"	292	pi	Bald Mountain Oil Co.
B013	Bald Mountain Intercity New Ass. No 11, Pointe-du-Lac	1962	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 43,3"	46° 17' 15,8"	213	pi	Bald Mountain Oil Co.
B014	Bald Mountain Intercity New Ass. No 12, Pointe-du-Lac	1962	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 48,7"	46° 17' 11,9"	210	pi	Bald Mountain Oil Co.
B015	Bald Mountain Intercity New Ass. No 15, Pointe-du-Lac	1962	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 56,5"	46° 17' 08,0"	256	pi	Bald Mountain Oil Co.
B016	Bald Mountain Intercity New-Ass. No 16, Pointe-du-Lac	1963	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 43' 04,9"	46° 17' 03,1"	263	pi	Bald Mountain Oil Co.
B017	New-Ass. Bald Mountain Intercity No 17, Pointe-du-Lac	1963	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 43' 12,1"	46° 16' 59,1"	282	pi	Bald Mountain Oil Co.
B018	New-Ass. Bald Mountain Intercity No 20, Pointe-du-Lac	1963	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 57,6"	46° 17' 15,4"	253	pi	Bald Mountain Oil Co.
B019	New-Ass. Bald Mountain Intercity No 21, Pointe-du-Lac	1963	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 47,9"	46° 17' 06,0"	276	pi	Bald Mountain Oil Co.
B020	Bald Mountain Intercity No 1, Sainte-Anne	1961	Yamachiche	Maskinongé	-72° 44' 37,0"	46° 17' 12,0"	150	pi	Bald Mountain Oil Co.
B021	Bald Mountain Intercity No 2, Sainte-Anne	1961	Yamachiche	Maskinongé	-72° 44' 49,4"	46° 17' 26,1"	170	pi	Bald Mountain Oil Co.
B022	Bald Mountain, La Pérade No 1	1957	Sainte-Anne-de-la-Pérade	Les Chenaux	-72° 12' 15,4"	46° 36' 07,1"	280	pi	Bald Mountain Oil Co.
B023	Bald Mountain, La Pérade No 2a	1957	Sainte-Anne-de-la-Pérade	Les Chenaux	-72° 12' 28,4"	46° 36' 29,1"	450	pi	Bald Mountain Oil Co.
B024	Bald Mountain No 1, Sorel	1961	Sorel-Tracy	Pierre-De Saurel	-73° 06' 40,5"	46° 02' 51,1"	220	pi	Bald Mountain Oil Co.
B025	Bald Mountain New-Miller No 2, Sorel	1961	Sorel-Tracy	Pierre-De Saurel	-73° 06' 16,5"	46° 02' 52,1"	195	pi	Bald Mountain Oil Co.
B026	Bald Mountain New-Miller No 3, Sorel	1961	Sorel-Tracy	Pierre-De Saurel	-73° 05' 43,5"	46° 02' 57,1"	183	pi	Bald Mountain Oil Co.
B027	Bald Mountain New-Miller No 4, Sorel	1961	Sorel-Tracy	Pierre-De Saurel	-73° 06' 00,5"	46° 02' 43,1"	209	pi	Bald Mountain Oil Co.
B028	Bald Mountain Saint-Casimir No 1	1957	Saint-Casimir	Portneuf	-72° 11' 16,4"	46° 39' 28,1"	41	pi	Bald Mountain Oil Co.
B029	Bald Mountain New-Miller No 1, Saint-Ignace	1961	Saint-Ignace-de-Loyola	D'Autray	-73° 06' 52,5"	46° 03' 58,1"	272	pi	Bald Mountain Oil Co.
B030	Cabane Ronde	1883	Mascouche	Les Moulins	-73° 32' 18,5"	45° 47' 25,1"	127	pi	Renaud Brothers and Dubois
B031	Canso Saint-Maurice, Louiseville No 1	1957	Louiseville	Maskinongé	-72° 58' 13,4"	46° 15' 07,1"	300	pi	Canso Natural Gas Ltd.
B032	Caprive No 1, Trois-Rivières	1959	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 34' 47,4"	46° 21' 30,1"	300	pi	Caprive Oil and Gas Co.
B033	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 1, Pointe-du-lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 20,1"	46° 17' 31,9"	219	pi	Corp. des gaz et pét.(1961); Intragaz(1992)
B034	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 2, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 27,0"	46° 17' 39,9"	220	pi	Corp. des gaz et pét.(1961); SOQUIP(1985)
B035	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 3, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 57,3"	46° 17' 27,0"	271	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B036	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 4, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 04,9"	46° 17' 25,6"	232	pi	Corp. des gaz et pét.(1961); SOQUIP(1990)
B037	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 5, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 04,9"	46° 17' 25,4"	79	pi	Corp. des gaz et pét.(1961); Intragaz(1992)
B038	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 6, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 04,6"	46° 17' 42,2"	245	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B039	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 7, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 12,2"	46° 18' 04,2"	262	pi	Corp. des gaz et pét.(1961); Intragaz(1992)
B040	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 8, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 43' 36,8"	46° 18' 14,1"	310	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B041	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 8a, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 43' 36,4"	46° 18' 13,6"	185	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B042	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 9, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 27,3"	46° 18' 13,6"	312	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B043	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 9a, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 28,7"	46° 18' 14,4"	90	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B044	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 10, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 43' 20,7"	46° 17' 43,0"	326	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B045	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 11, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 44' 09,1"	46° 17' 48,5"	310	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B046	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 11a, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 44' 08,6"	46° 17' 48,1"	161	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B047	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 11b, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 44' 10,1"	46° 17' 47,8"	259	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B048	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 12, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 39,3"	46° 17' 17,3"	258	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B049	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 13, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 44' 38,1"	46° 18' 19,7"	325	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B050	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 14, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 29,2"	46° 17' 53,1"	255	pi	Corp. des gaz et pét.(1961); Intragaz(1992)
B051	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 15, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 29,2"	46° 18' 05,1"	275	pi	Corp. des gaz et pét.(1961); Intragaz(1992)
B052	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 16, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 16,0"	46° 18' 18,4"	278	pi	Corp. des gaz et pét.(1961); Intragaz(1992) ⁰
B053	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 17, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 27,9"	46° 18' 55,0"	350	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
B054	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 18, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 51,5"	46° 18' 54,1"	107	m	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B054-R1	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 18, Pointe-du-Lac	1996	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 51,5"	46° 18' 54,1"	116	m	Intragaz, SEC
B055	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 19, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 58,9"	46° 18' 49,2"	375	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B056	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 20, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 37,4"	46° 18' 30,6"	340	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B057	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 21, Pointe-du-Lac	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 18,9"	46° 18' 53,4"	351	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B057-R1	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 21, Pointe-du-Lac	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 18,9"	46° 18' 53,4"	114	m	Soquip
B058	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 1, Yamachiche	1961	Yamachiche	Maskinongé	-72° 49' 41,4"	46° 17' 57,1"	276	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B059	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 2, Yamachiche	1961	Yamachiche	Maskinongé	-72° 49' 40,4"	46° 16' 25,1"	324	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B060	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 4, Yamachiche	1961	Yamachiche	Maskinongé	-72° 49' 02,4"	46° 18' 54,1"	264	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B061	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 5, Yamachiche	1961	Yamachiche	Maskinongé	-72° 48' 08,4"	46° 19' 34,1"	330	pi	Corporation des Gaz et Pétroles du Lac St-Pierre Ltée
B062	Eastern Canada Gas & Oil No 8, Saint-Athanase	1958	Saint-Jean-sur-Richelieu	Le Haut-Richelieu	-73° 14' 25,5"	45° 16' 12,1"	192	pi	Canadian Eastern Oil & Gas Drilling Ltd.
B063	Gélinas No 1	1954	Bécancour	Bécancour	-72° 28' 11,2"	46° 21' 27,1"	315	pi	Germain Gélinas
B064	Sweet Grass, Yamachiche No 1	1955	Yamachiche	Maskinongé	-72° 49' 47,1"	46° 17' 58,5"	464	pi	Great Sweet Grass Oils Ltd.
B065	Canso Intercity, Pointe-du-Lac No 1	1956	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 40' 59,6"	46° 17' 18,7"	180	pi	Canso Natural Gas Ltd.
B066	Canso Intercity, Pointe-du-Lac No 2	1956	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 37' 57,4"	46° 17' 34,1"	405	pi	Canso Natural Gas Ltd.
B067	Canso Intercity, Sainte-Anne No 1	1956	Yamachiche	Maskinongé	-72° 48' 03,4"	46° 16' 16,1"	405	pi	Canso Natural Gas Ltd.
B068	Canso Intercity, Sainte-Anne No 2	1956	Yamachiche	Maskinongé	-72° 44' 58,3"	46° 17' 36,1"	330	pi	Canso Natural Gas Ltd.
B069	Canso Intercity, Sainte-Anne No 3	1957	Yamachiche	Maskinongé	-72° 46' 04,4"	46° 17' 58,1"	346	pi	Canso Natural Gas Ltd.
B070	Canso Intercity, Trois-Rivières No 1	1956	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 34' 31,4"	46° 18' 30,1"	405	pi	Canso Natural Gas Ltd.
B071	Laduboro Seaway Almega No 1, Champlain	1961	Champlain	Les Chenaux	-72° 21' 31,4"	46° 29' 06,1"	416	pi	Laduboro Oil Ltd.
B072	Laduboro Seaway Almega No 2, Champlain	1961	Champlain	Les Chenaux	-72° 20' 13,4"	46° 28' 07,1"	457	pi	Laduboro Oil Ltd.
B073	Laduboro Seaway Almega No 3, Champlain	1961	Champlain	Les Chenaux	-72° 24' 17,4"	46° 26' 43,1"	457	pi	Laduboro Oil Ltd.
B074	Laduboro Seaway Almega No 4, Champlain	1961	Champlain	Les Chenaux	-72° 24' 02,4"	46° 26' 31,1"	457	pi	Laduboro Oil Ltd.
B075	Calbec No 1	1957	Yamachiche	Maskinongé	-72° 48' 56,4"	46° 18' 08,1"	308	pi	Louiseville Gas & Oil Ltd.
B076	Calbec No 3	1957	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 43' 45,6"	46° 17' 49,2"	416	pi	Louiseville Gas & Oil Ltd.
B077	Calbec No 4	1957	Yamachiche	Maskinongé	-72° 48' 03,4"	46° 17' 48,1"	340	pi	Louiseville Gas & Oil Ltd.
B078	Calbec No 5	1957	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 45,7"	46° 18' 16,0"	303	pi	Louiseville Gas & Oil Ltd.
B079	Calbec No 6	1957	Yamachiche	Maskinongé	-72° 49' 01,4"	46° 17' 27,1"	299	pi	Louiseville Gas & Oil Ltd.
B080	Calbec No 7	1957	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 43' 52,7"	46° 18' 18,4"	307	pi	Louiseville Gas & Oil Ltd.
B081	Calbec No 8	1957	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 41,8"	46° 17' 38,1"	293	pi	Louiseville Gas & Oil Ltd.
B081-R1	Calbec No 8	1991	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 41,8"	46° 17' 38,1"	85,5	m	Intragaz, SEC
B082	Calbec No 9	1957	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 34,1"	46° 18' 11,4"	160	pi	Louiseville Gas & Oil Ltd.
B083	Calbec No 10	1957	Yamachiche	Maskinongé	-72° 49' 38,4"	46° 18' 09,1"	245	pi	Louiseville Gas & Oil Ltd.
B084	New Miller Bald Mountain No 5, Sorel	1963	Sorel-Tracy	Pierre-De Saurel	-73° 06' 47,5"	46° 02' 58,1"	215	pi	New Miller Copper Mines Ltd.
B085	New Miller Bald Mountain No 6, Sorel	1963	Sorel-Tracy	Pierre-De Saurel	-73° 04' 40,5"	46° 01' 26,1"	240	pi	New Miller Copper Mines Ltd.
B086	New Miller Bald Mountain No 7, Sorel	1963	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 04' 41,3"	46° 04' 00,8"	200	pi	New Miller Copper Mines Ltd.
B087	New Miller Bald Mountain No 8, Sorel	1963	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 04' 40,5"	46° 03' 05,1"	210	pi	New Miller Copper Mines Ltd.
B088	North Shore Seaway No 1, Louiseville	1961	Louiseville	Maskinongé	-72° 55' 23,4"	46° 13' 38,1"	351	pi	North Shore Pipe Lines
B089	North Shore Seaway No 2, Louiseville	1961	Maskinongé	Maskinongé	-72° 59' 12,4"	46° 14' 11,1"	260	pi	North Shore Pipe Lines
B090	Oil Selections No 1	1956	L'Épiphanie	L'Assomption	-73° 32' 51,5"	45° 47' 55,1"	132	pi	Oil Selections Ltd.
B091	Oil Selections No 3	1956	Repentigny	L'Assomption	-73° 30' 53,5"	45° 46' 35,1"	417	pi	Oil Selections Ltd.
B092	Oil Selections No 4	1956	Repentigny	L'Assomption	-73° 29' 54,5"	45° 45' 56,1"	473	pi	Oil Selections Ltd.
B093	Parent	1926	L'Assomption	L'Assomption	-73° 25' 13,5"	45° 49' 55,1"	400	pi	Parent
B094	Prospère, Contrecoeur No 1	1963	Contrecoeur	Lajemmerais	-73° 17' 51,5"	45° 48' 49,1"	85	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B095	Prospère, Contrecoeur No 2	1963	Contrecoeur	Lajemmerais	-73° 15' 20,5"	45° 50' 31,1"	82	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B096	Prospère, Contrecoeur No 3	1963	Contrecoeur	Lajemmerais	-73° 13' 41,5"	45° 51' 45,1"	75	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B097	Prospère, Contrecoeur No 4	1963	Contrecoeur	Lajemmerais	-73° 13' 12,5"	45° 52' 36,1"	75	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B098	Prospère, Contrecoeur No 5	1963	Contrecoeur	Lajemmerais	-73° 15' 58,5"	45° 49' 49,1"	85	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B099	Prospère, Contrecoeur No 6	1963	Contrecoeur	Lajemmerais	-73° 15' 43,5"	45° 50' 20,1"	72	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B100	Prospère, Contrecoeur No 7	1963	Contrecoeur	Lajemmerais	-73° 16' 25,5"	45° 50' 20,1"	94,5	pi	Les Huiles Prospères Inc.

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
B101	Prospère, Contrecoeur No 8	1963	Contrecoeur	Lajemmerais	-73° 16' 51,5"	45° 47' 49,1"	87	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B102	Prospère, Contrecoeur No 9	1963	Contrecoeur	Lajemmerais	-73° 12' 15,5"	45° 55' 57,1"	161	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B103	Prospère, Contrecoeur No 10	1963	Contrecoeur	Lajemmerais	-73° 12' 15,5"	45° 54' 46,1"	134	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B104	Prospère, Contrecoeur No 11	1963	Contrecoeur	Lajemmerais	-73° 15' 29,5"	45° 50' 35,1"	67	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B105	Prospère, Saint-Ours No 1	1963	Saint-Ours	Pierre-De Saurel	-73° 08' 48,5"	45° 52' 43,1"	75	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B106	Prospère, Saint-Ours No 2	1963	Saint-Ours	Pierre-De Saurel	-73° 08' 46,5"	45° 54' 35,1"	85	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B107	Prospère, Saint-Roch No 1	1963	Saint-Roch-de-Richelieu	Pierre-De Saurel	-73° 10' 25,5"	45° 54' 12,1"	96	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B108	Prospère, Saint-Sulpice No 1	1963	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 21' 33,5"	45° 48' 20,1"	74	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B109	Prospère, Varennes No 1	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 26' 12,5"	45° 39' 57,1"	25	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B110	Prospère, Varennes No 1a	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 26' 12,5"	45° 39' 57,1"	28	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B111	Prospère, Varennes No 2	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 24' 50,5"	45° 43' 35,1"	99	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B112	Prospère, Varennes No 3	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 26' 13,5"	45° 41' 31,1"	53	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B113	Prospère, Varennes No 4	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 24' 14,5"	45° 44' 07,1"	114	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B114	Prospère, Varennes No 5	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 26' 15,5"	45° 40' 30,1"	65	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B115	Prospère, Varennes No 6	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 24' 18,5"	45° 40' 24,1"	77	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B116	Prospère, Varennes No 7	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 24' 10,5"	45° 39' 34,1"	58	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B117	Prospère, Varennes No 8	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 26' 15,5"	45° 39' 32,1"	15	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B118	Prospère, Varennes No 9	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 22' 37,5"	45° 40' 35,1"	70	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B119	Prospère, Varennes No 10	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 22' 50,5"	45° 39' 52,1"	34	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B120	Prospère, Varennes No 11	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 22' 34,5"	45° 40' 00,1"	36	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B121	Prospère, Varennes No 12	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 22' 56,5"	45° 39' 31,1"	46	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B122	Prospère, Varennes No 13	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 24' 49,5"	45° 38' 23,1"	35	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B123	Prospère, Varennes No 14	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 36,5"	45° 40' 48,1"	75	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B124	Prospère, Varennes No 15	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 28,5"	45° 40' 52,1"	75	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B125	Prospère, Varennes No 16	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 49,5"	45° 40' 17,1"	35	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B126	Prospère, Varennes No 17	1963	Varennes	Lajemmerais	-73° 25' 51,5"	45° 40' 36,1"	70	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B127	Prospère, Verchères No 1	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 19' 46,5"	45° 47' 28,1"	65	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B128	Prospère, Verchères No 1a	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 19' 46,5"	45° 47' 28,1"	65	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B129	Prospère, Verchères No 1b	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 19' 46,5"	45° 47' 28,1"	63	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B130	Prospère, Verchères No 2	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 23' 22,5"	45° 44' 52,1"	103	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B131	Prospère, Verchères No 2a	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 23' 22,5"	45° 44' 52,1"	114	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B132	Prospère, Verchères No 2b	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 23' 22,5"	45° 44' 52,1"	114	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B133	Prospère, Verchères No 3	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 21' 50,5"	45° 46' 12,1"	90	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B134	Prospère, Verchères No 4	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 18' 29,5"	45° 48' 21,1"	90	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B135	Prospère, Verchères No 5	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 20' 11,5"	45° 46' 03,1"	96	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B136	Prospère, Verchères No 6	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 21' 36,5"	45° 44' 49,1"	96	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B137	Prospère, Verchères No 7	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 20' 46,5"	45° 45' 50,1"	85	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B138	Prospère, Verchères No 8	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 21' 32,5"	45° 46' 40,1"	63	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B139	Prospère, Verchères No 9	1963	Verchères	Lajemmerais	-73° 20' 00,5"	45° 47' 10,1"	54	pi	Les Huiles Prospères Inc.
B140	Lanoraie No 1	1956	Lanoraie	D'Autray	-73° 14' 01,5"	45° 58' 36,1"	100	pi	Quebec Oil Enr.
B141	Roy J.A. & Fortin J.	1948	Bécancour	Bécancour	-72° 15' 47,2"	46° 17' 48,6"	1200	pi	J.A. Roy & J. Fortin
B142	Canso Saint-Maurice, Sorel No 1	1957	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 04' 25,5"	46° 02' 25,1"	230	pi	Canso Natural Gas Ltd.
B143	Canso Saint-Maurice, Sorel No 2	1957	Sainte-Victoire-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 05' 45,5"	45° 57' 11,1"	218	pi	Canso Natural Gas Ltd.
B144	Canso Saint-Maurice, Sorel No 3	1957	Sainte-Victoire-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 08' 23,5"	45° 57' 59,1"	365	pi	Canso Natural Gas Ltd.
B145	Saint-Philippe No 1a	1933	Mascouche	Les Moulins	-73° 36' 04,5"	45° 47' 35,1"	445	pi	St. Paul Oil and Gas Corporation Ltd.
B146	Seaway Almega No 1, Champlain	1957	Champlain	Les Chenaux	-72° 21' 59,5"	46° 27' 29,1"	296	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B147	Seaway Almega No 2, Champlain	1957	Champlain	Les Chenaux	-72° 22' 28,2"	46° 27' 50,1"	342	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B148	Seaway Almega No 3, Champlain	1957	Champlain	Les Chenaux	-72° 22' 11,5"	46° 27' 38,6"	231	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B149	Seaway Almega No 4, Champlain	1957	Champlain	Les Chenaux	-72° 22' 23,2"	46° 27' 42,3"	203	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B150	Seaway Almega No 5, Champlain	1957	Champlain	Les Chenaux	-72° 21' 48,5"	46° 27' 21,1"	221	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
B151	Seaway Almega No 1, Saint-Maurice	1957	Saint-Maurice	Les Chenaux	-72° 32' 04,5"	46° 28' 10,1"	236	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B152	Seaway Almega No 2, Saint-Maurice	1957	Saint-Maurice	Les Chenaux	-72° 33' 19,4"	46° 27' 05,1"	137	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B153	Seaway Almega No 3, Saint-Maurice	1957	Saint-Maurice	Les Chenaux	-72° 33' 11,4"	46° 26' 20,1"	107	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B154	Seaway Almega No 4, Saint-Maurice	1957	Saint-Maurice	Les Chenaux	-72° 32' 19,4"	46° 28' 20,1"	79	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B155	Seaway Almega No 5, Saint-Maurice	1957	Saint-Maurice	Les Chenaux	-72° 31' 41,4"	46° 28' 02,1"	321	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B156	Seaway Almega No 6, Saint-Maurice	1957	Saint-Maurice	Les Chenaux	-72° 31' 48,4"	46° 28' 07,1"	146	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B157	Seaway Almega No 6a, Saint-Maurice	1957	Saint-Maurice	Les Chenaux	-72° 31' 48,4"	46° 28' 07,1"	326	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B158	Seaway Almega No 7, Saint-Maurice	1957	Saint-Maurice	Les Chenaux	-72° 32' 33,4"	46° 28' 31,1"	49	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B159	Seaway Almega No 8, Saint-Maurice	1957	Saint-Maurice	Les Chenaux	-72° 32' 11,4"	46° 28' 15,1"	97	pi	Seaway Gas & Oil Ltd.
B160	Senneterre No 1, L'Assomption	1962	L'Assomption	L'Assomption	-73° 25' 20,5"	45° 49' 15,1"	95	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B161	Senneterre No 2, L'Assomption	1962	L'Assomption	L'Assomption	-73° 25' 44,5"	45° 48' 34,1"	105	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B162	Senneterre No 1, Repentigny	1962	Repentigny	L'Assomption	-73° 26' 44,5"	45° 46' 29,1"	123	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B163	Senneterre No 2, Repentigny	1962	Repentigny	L'Assomption	-73° 25' 03,5"	45° 46' 15,1"	5	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B164	Senneterre No 1, Saint-Sulpice	1962	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 23' 45,5"	45° 47' 30,1"	104	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B165	Senneterre No 2, Saint-Sulpice	1962	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 22' 22,5"	45° 48' 57,1"	64	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B166	Senneterre No 3, Saint-Sulpice	1962	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 21' 36,5"	45° 49' 35,1"	58	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B167	Senneterre No 4, Saint-Sulpice	1962	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 19' 59,5"	45° 50' 04,1"	73	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B168	Senneterre No 5, Saint-Sulpice	1962	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 21' 34,1"	45° 49' 36,1"	58	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B169	Senneterre No 6, Saint-Sulpice	1962	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 22' 21,5"	45° 48' 56,1"	65	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B170	Tamara No 1, Saint-Barnabé	1961	Saint-Barnabé	Maskinongé	-72° 48' 50,4"	46° 21' 51,1"	200	pi	Tamara Mining Ltd.
B171	Caxton No 1	1957	Saint-Barnabé	Maskinongé	-72° 48' 25,4"	46° 21' 54,1"	420	pi	Three Rivers Gas & Oil Ltd.
B172	Caxton No 1a	1957	Saint-Barnabé	Maskinongé	-72° 48' 25,4"	46° 21' 54,1"	298	pi	Three Rivers Gas & Oil Ltd.
B173	Vanguard No 1, Saint-Etienne	1958	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 40' 42,4"	46° 23' 05,1"	140,5	pi	Vanguard Explorations Ltd.
B174	Verchères Oil No 1, Saint-Barnabé	1960	Saint-Barnabé	Maskinongé	-72° 48' 56,3"	46° 21' 54,3"	295	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B175	Verchères Oil T-1, Saint-Barnabé	1960	Saint-Barnabé	Maskinongé	-72° 48' 16,4"	46° 21' 48,1"	297	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B176	Verchères No 1, Trois-Rivières	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 39' 02,4"	46° 18' 45,1"	420	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B177	Verchères No 2, Trois-Rivières	1961	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 39' 53,3"	46° 19' 49,9"	435	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B178	Verchères Oil T-2, Trois-Rivières	1960	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 39' 40,3"	46° 20' 27,3"	210	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B179	Verchères Oil T-3, Trois-Rivières	1960	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 39' 41,3"	46° 20' 26,5"	216	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B180	Québec Natural Gas No 1, Saint-François-de-Sales	1964	Laval	Laval	-73° 38' 01,5"	45° 40' 05,1"	344	pi	Quebec Natural Gas Company
B181	Québec Natural Gas No 3, Saint-François-de-Sales	1964	Laval	Laval	-73° 38' 50,5"	45° 40' 13,1"	298	pi	Quebec Natural Gas Company
B182	Québec Natural Gas No 4, Saint-François-de-Sales	1964	Laval	Laval	-73° 38' 26,5"	45° 40' 00,1"	234	pi	Quebec Natural Gas Company
B183	Québec Natural Gas No 5, Saint-François-de-Sales	1964	Laval	Laval	-73° 39' 23,5"	45° 40' 11,1"	200	pi	Quebec Natural Gas Company
B184	Québec Natural Gas No 6, Saint-François-de-Sales	1964	Laval	Laval	-73° 39' 58,5"	45° 40' 03,1"	478	pi	Quebec Natural Gas Company
B185	Québec Natural Gas No 7, Saint-François-de-Sales	1964	Laval	Laval	-73° 40' 02,5"	45° 40' 24,1"	255	pi	Quebec Natural Gas Company
B186	Québec Natural Gas No 8, Saint-François-de-Sales	1964	Laval	Laval	-73° 37' 01,5"	45° 40' 13,1"	392	pi	Quebec Natural Gas Company
B187	Québec Natural Gas No 1, Sainte-Rose	1964	Laval	Laval	-73° 41' 37,5"	45° 39' 25,1"	374	pi	Quebec Natural Gas Company
B188	Québec Natural Gas No 2, Sainte-Rose	1964	Laval	Laval	-73° 42' 36,5"	45° 39' 11,1"	313	pi	Quebec Natural Gas Company
B189	Québec Natural Gas No 1, Saint-Vincent-de-Paul	1964	Laval	Laval	-73° 38' 17,5"	45° 39' 44,1"	304	pi	Quebec Natural Gas Company
B190	Québec Natural Gas No 2, Saint-Vincent-de-Paul	1964	Laval	Laval	-73° 40' 38,5"	45° 39' 18,1"	395	pi	Quebec Natural Gas Company
B191	Québec Natural Gas No 3, Saint-Vincent-de-Paul	1964	Laval	Laval	-73° 38' 51,5"	45° 39' 21,1"	252	pi	Quebec Natural Gas Company
B192	Québec Natural Gas No 4, Saint-Vincent-de-Paul	1964	Laval	Laval	-73° 39' 22,5"	45° 39' 46,1"	358	pi	Quebec Natural Gas Company
B193	Québec Natural Gas No 5, Saint-Vincent-de-Paul	1964	Laval	Laval	-73° 38' 29,5"	45° 38' 39,1"	360	pi	Quebec Natural Gas Company
B194	Québec Natural Gas No 6, Saint-Vincent-de-Paul	1964	Laval	Laval	-73° 37' 19,5"	45° 39' 32,1"	368	pi	Quebec Natural Gas Company
B195	Québec Natural Gas No 7a, Saint-Vincent-de-Paul	1964	Laval	Laval	-73° 37' 51,5"	45° 39' 09,1"	383	pi	Quebec Natural Gas Company
B196	Québec Natural Gas No 8, Saint-Vincent-de-Paul	1964	Laval	Laval	-73° 39' 30,5"	45° 39' 11,1"	314	pi	Quebec Natural Gas Company
B197	Québec Natural Gas No 9, Saint-Vincent-de-Paul	1964	Laval	Laval	-73° 39' 49,5"	45° 39' 37,1"	400	pi	Quebec Natural Gas Company
B198	Senneterre No 1, Saint-Grégoire	1964	Bécancour	Bécancour	-72° 30' 25,3"	46° 13' 02,6"	380	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B199	Senneterre No 3, Saint-Grégoire	1965	Bécancour	Bécancour	-72° 30' 00,4"	46° 13' 10,1"	343	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B200	Senneterre No 7, Saint-Sulpice	1965	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 22' 23,5"	45° 48' 57,1"	68	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
B201	Senneterre No 8, Saint-Sulpice	1965	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 22' 26,5"	45° 48' 58,1"	68	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B202	Senneterre No 9, Saint-Sulpice	1965	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 22' 20,5"	45° 48' 56,1"	59	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B203	Senneterre No 10, Saint-Sulpice	1965	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 22' 16,5"	45° 49' 03,1"	74	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B204	Senneterre No 11, Saint-Sulpice	1965	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 22' 45,5"	45° 49' 06,1"	76	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B205	Senneterre No 12, Saint-Sulpice	1965	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 22' 26,5"	45° 48' 53,1"	76	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B206	Senneterre No 13, Saint-Sulpice	1965	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 22' 26,5"	45° 48' 50,1"	60	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B207	Senneterre No 14, Saint-Sulpice	1965	Saint-Sulpice	L'Assomption	-73° 22' 30,5"	45° 48' 38,1"	56	pi	Senneterre Metals Gas & Oil Ltd.
B208	Verchères No 2, Louiseville	1965	Louiseville	Maskinongé	-72° 55' 13,4"	46° 16' 21,1"	236	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B209	Verchères No 3, Louiseville	1965	Louiseville	Maskinongé	-72° 56' 38,4"	46° 16' 24,1"	173	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B210	Verchères No 4, Louiseville	1965	Louiseville	Maskinongé	-72° 54' 23,4"	46° 15' 28,1"	277	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B211	Verchères No 5, Louiseville	1965	Louiseville	Maskinongé	-72° 52' 59,4"	46° 15' 39,1"	355	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B212	Verchères No 6, Louiseville	1965	Louiseville	Maskinongé	-72° 58' 18,4"	46° 14' 01,1"	163	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B213	Verchères No 1, Maskinongé	1965	Maskinongé	Maskinongé	-73° 01' 37,4"	46° 11' 17,1"	228	pi	Verchères Ore Oil Corporation
B214	Louvicourt No 1, Berthier	1965	Lavaltrie	D'Autray	-73° 22' 30,5"	45° 53' 44,1"	117	pi	Louvicourt Goldfield Corporation
B215	Louvicourt No 2, Berthier	1965	Lavaltrie	D'Autray	-73° 22' 33,5"	45° 53' 42,1"	65	pi	Louvicourt Goldfield Corporation
B216	Louvicourt No 1, L'Assomption	1965	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 31,5"	45° 53' 06,1"	78	pi	Louvicourt Goldfield Corporation
B217	Louvicourt No 2, L'Assomption	1965	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 14,5"	45° 52' 56,1"	126	pi	Louvicourt Goldfield Corporation
B218	Louvicourt No 3, L'Assomption	1965	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 05,5"	45° 52' 49,1"	129	pi	Louvicourt Goldfield Corporation
B219	Louvicourt No 4, L'Assomption	1965	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 28,5"	45° 53' 11,1"	82	pi	Louvicourt Goldfield Corporation
B220	Louvicourt No 6, L'Assomption	1965	L'Assomption	L'Assomption	-73° 22' 51,5"	45° 53' 20,1"	60	pi	Louvicourt Goldfield Corporation
B221	Laduboro C.I.G. No 1, Sainte-Anne-de-Sorel	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 00' 44,5"	46° 04' 16,1"	183	pi	Laduboro Oil Ltd.
B222	Laduboro C.I.G. No 2, Sainte-Anne-de-Sorel	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 01' 29,5"	46° 03' 54,1"	204	pi	Laduboro Oil Ltd.
B223	Laduboro C.I.G. No 3, Sainte-Anne-de-Sorel	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 01' 04,5"	46° 04' 02,1"	178,3	pi	Laduboro Oil Ltd.
B224	Laduboro C.I.G. No 4, Sainte-Anne-de-Sorel	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 00' 44,5"	46° 04' 16,1"	182	pi	Laduboro Oil Ltd.
B225	Laduboro C.I.G. No 1, Saint-François-du-Lac	1965	Saint-François-du-Lac	Nicolet-Yamaska	-72° 56' 08,4"	46° 07' 32,1"	209	pi	Laduboro Oil Ltd.
B226	Laduboro C.I.G. No 2, Saint-François-du-Lac	1965	Saint-François-du-Lac	Nicolet-Yamaska	-72° 56' 50,4"	46° 06' 56,1"	236	pi	Laduboro Oil Ltd.
B227	Laduboro C.I.G. No 3, Saint-François-du-Lac	1965	Saint-François-du-Lac	Nicolet-Yamaska	-72° 57' 41,4"	46° 06' 17,1"	230	pi	Laduboro Oil Ltd.
B228	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 1	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 00' 49,5"	46° 04' 30,1"	174	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B229	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 2	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 00' 39,5"	46° 04' 29,1"	50	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B230	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 2a	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 00' 39,5"	46° 04' 29,1"	188	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B231	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 3	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 00' 22,5"	46° 04' 28,1"	185	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B232	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 5	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 00' 01,5"	46° 04' 34,1"	183	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B233	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 6	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 00' 12,5"	46° 05' 06,1"	193	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B234	New Miller Bald Mountain, Ile aux Corbeaux No 26	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 00' 03,5"	46° 06' 21,1"	187	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B235	New Miller Bald Mountain, Ile aux Ours No 54	1965	Saint-Ignace-de-Loyola	D'Autray	-73° 02' 55,5"	46° 06' 37,1"	231	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B236	New Miller Bald Mountain, Ile aux Ours No 54a	1965	Saint-Ignace-de-Loyola	D'Autray	-73° 02' 55,5"	46° 06' 37,1"	128	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B237	New Miller Bald Mountain, Ile aux Ours No 54b	1965	Saint-Ignace-de-Loyola	D'Autray	-73° 02' 55,5"	46° 06' 37,1"	60	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B238	New Miller Bald Mountain, Ile aux Ours No 75	1965	Saint-Ignace-de-Loyola	D'Autray	-73° 03' 49,5"	46° 07' 31,1"	275	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B239	New Miller Bald Mountain, Ile Cardin No 67	1965	Saint-Ignace-de-Loyola	D'Autray	-73° 02' 03,5"	46° 08' 18,1"	238	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B240	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 23	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 02' 01,5"	46° 04' 54,1"	191	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B241	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 30	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 03' 56,5"	46° 04' 30,1"	214	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B242	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 33	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 03' 03,5"	46° 04' 36,1"	108	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B243	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 33a	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 03' 03,5"	46° 04' 37,1"	80	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B244	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 33b	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 03' 03,5"	46° 04' 36,1"	93	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B245	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 33-2a	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 03' 10,5"	46° 04' 40,1"	108	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B246	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 33-2b	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 03' 10,5"	46° 04' 40,1"	216	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B247	New Miller Bald Mountain, Ile Ducharme No 82	1965	Saint-Ignace-de-Loyola	D'Autray	-73° 05' 33,5"	46° 06' 56,1"	252	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B248	New Miller Bald Mountain, Ile La Pierre No 13	1965	Sainte-Anne-de-Sorel	Pierre-De Saurel	-73° 01' 46,5"	46° 04' 43,1"	203	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration
B249	New Miller Bald Mountain, Ile Madame No 62	1965	Saint-Ignace-de-Loyola	D'Autray	-73° 04' 35,5"	46° 06' 33,1"	222	pi	New Miller Pipe Lines & Mining Exploration ¹⁴
B250	Quebec Natural Gas No 17, Saint-Vincent-de-Paul	1966	Laval	Laval	-73° 38' 32,5"	45° 39' 41,1"	200	pi	Quebec Natural Gas Company

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
B251	Salem No 2, Dundee	1967	Dundee	Le Haut-Saint-Laurent	-74° 27' 08,7"	45° 00' 48,2"	379	pi	Salem Exploration Ltd.
B252	Saint-Thomas-de-Caxton No 1	1972	Lanoraie	D'Autray	-73° 14' 54,5"	45° 56' 33,1"	249	pi	Sixty-Five Development Ltd.
B253	SOQUIP Laduboro, Lac Saint-Pierre No 1	1972	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 43' 17,6"	46° 16' 21,7"	297	pi	Soquip
B254	SOQUIP Laduboro, Yamachiche No 1	1972	TNO aquatique de la MRC de Maskinongé		-72° 44' 34,4"	46° 16' 05,1"	360	pi	Soquip
B256	Atlas No 1	1959	Saint-Barnabé	Maskinongé	-72° 50' 49,4"	46° 24' 23,1"	88,5	pi	Soc. d'expl. min. R. Kirouac et I. De Lacobis
B258	Acroll, Lanoraie No 1	1972	Lanoraie	D'Autray	-73° 14' 56,0"	45° 56' 33,0"	249	pi	Acroll Oil and Gas Ltd.
B260	SOQUIP, Pointe-du-Lac No 1	1985	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 27,0"	46° 17' 55,8"	279	pi	Soquip
B261	SOQUIP, Pointe-du-Lac No 2	1985	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 09,0"	46° 18' 03,1"	75,44	m	Soquip
B262	GMI SOQUIP, Pointe-du-Lac No 1	1986	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 08,8"	46° 18' 10,1"	101,1	m	Soquip
B263	GMI SOQUIP, Pointe-du-Lac No 1a	1986	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 09,4"	46° 18' 02,8"	44,8	m	Soquip
B264	GMI SOQUIP, Pointe-du-Lac No 2	1986	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 09,4"	46° 18' 03,5"	80,8	m	Soquip
B265	GMI SOQUIP, Pointe-du-Lac No 3	1986	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 12,1"	46° 18' 04,4"	100	m	Soquip
B266	Massé et al., Saint-Maurice No 1	1987	Saint-Maurice	Les Chenaux	-72° 31' 20,5"	46° 26' 05,0"	108,5	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
B267	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 1	1987	Yamachiche	Maskinongé	-72° 52' 02,2"	46° 15' 54,1"	78,9	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
B267A	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 1a	1987	Yamachiche	Maskinongé	-72° 52' 04,0"	46° 16' 35,0"	94,9	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
B268	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 2	1987	Yamachiche	Maskinongé	-72° 51' 25,1"	46° 16' 08,7"	101,7	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
B268A	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 2a	1987	Yamachiche	Maskinongé	-72° 51' 25,1"	46° 16' 08,7"	89,8	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
B269	Jaltin Lemaire, Louiseville No 1	1988	Louiseville	Maskinongé	-72° 57' 05,3"	46° 15' 32,5"	54,73	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
B270	PSP, Lac Saint-Pierre No 1	1988	TNO aquatique de la MRC de Maskinongé		-72° 44' 40,3"	46° 15' 56,8"	103,4	m	Pédro St-Pierre Inc.
B271	PSP, Lac Saint-Pierre No 2	1988	Baie-du-Febvre	Nicolet-Yamaska	-72° 49' 22,8"	46° 10' 54,5"	104,5	m	Pédro St-Pierre Inc.
B272	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 3	1989	Yamachiche	Maskinongé	-72° 52' 02,0"	46° 15' 53,0"	81,66	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
B273	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 4	1989	Yamachiche	Maskinongé	-72° 51' 57,0"	46° 15' 54,0"	81,7	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
B274	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 5	1989	Yamachiche	Maskinongé	-72° 51' 55,0"	46° 15' 50,0"	79	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
B275	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 6	1989	Yamachiche	Maskinongé	-72° 52' 04,0"	46° 15' 55,0"	81,15	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
B276	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 7	1989	Yamachiche	Maskinongé	-72° 52' 01,0"	46° 15' 47,0"	93,76	m	Les Ressources Naturelles Jaltin Inc.
B277	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 1	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 03,9"	46° 18' 04,7"	88	m	Soquip
B278	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 2	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 01,9"	46° 18' 07,2"	90	m	Soquip
B279	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 3	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 21,1"	46° 17' 42,3"	85	m	Soquip
B280	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 4	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 15,4"	46° 17' 41,7"	88,2	m	Soquip
B281	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 5	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 26,6"	46° 17' 42,5"	85	m	Soquip
B282	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 6	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 05,0"	46° 18' 01,6"	86	m	Soquip
B283	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 7	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 19,6"	46° 17' 45,5"	84	m	Soquip
B284	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 8	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 24,2"	46° 17' 39,3"	83	m	Soquip
B285	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 9	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 15,6"	46° 17' 49,2"	83	m	Soquip
B286	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 10	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 15,7"	46° 17' 51,5"	83	m	Soquip
B287	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 11	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 26,7"	46° 17' 36,1"	83	m	Soquip
B288	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 12	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 18,8"	46° 17' 49,8"	83	m	Soquip
B289	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 13	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 30,3"	46° 17' 33,3"	47	m	Soquip
B290	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 14	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 10,3"	46° 18' 09,4"	57	m	Soquip
B291	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 15	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 24,9"	46° 17' 45,8"	85	m	Soquip
B292	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 16	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 22,0"	46° 17' 49,3"	83	m	Soquip
B293	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 17	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 28,9"	46° 17' 39,4"	82	m	Soquip
B294	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 18	1990	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 47,8"	46° 17' 37,9"	95	m	Soquip
B295	Intragaz, Pointe-du-Lac No 1	1992	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 42' 17,1"	46° 17' 50,5"	50	m	Intragaz, SEC
B296	Intragaz, Pointe-du-Lac No 2	1992	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 51,1"	46° 17' 19,9"	88	m	Intragaz, SEC
B297	Intragaz, Pointe-du-Lac No 3	1992	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 28,6"	46° 18' 55,8"	117	m	Intragaz, SEC
B298	Intragaz, Pointe-du-Lac No 4	1992	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 23,5"	46° 19' 30,5"	124	m	Intragaz, SEC
B299	SOQUIP Cascades Énergie, Yamachiche No 1	1992	Yamachiche	Maskinongé	-72° 49' 57,8"	46° 16' 26,8"	103	m	Intragaz, SEC
B300	Intragaz, Pointe-du-Lac No 5	1994	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 13,4"	46° 19' 24,3"	125	m	Intragaz, SEC
B301	Intragaz, Pointe-du-Lac No 6	1996	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 33,6"	46° 18' 46,5"	110	m	Intragaz, SEC

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Année du forage	Municipalité	MRC	Longitude	Latitude	Profondeur du puits	Unité	Opérateur du puits
B302	Intragaz, Pointe-du-Lac No 7	1996	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 52,9"	46° 18' 04,1"	91	m	Intragaz, SEC
B303	Junex, St-Barnabé Nord No 1	2000	Charette	Maskinongé	-72° 52' 54,6"	46° 26' 08,7"	90	m	Junex Inc.
B304	Junex, St-Barnabé Nord No 2	2000	Charette	Maskinongé	-72° 53' 20,9"	46° 26' 17,4"	92	m	Junex Inc.
B305	Intragaz, Baie-des-Mines No 1	2004	Saint-Étienne-des-Grès	Maskinongé	-72° 45' 03,2"	46° 23' 38,3"	125	m	Intragaz Exploration SEC
B306	Intragaz, Pointe-du-Lac No 8	2009	Trois-Rivières	Trois-Rivières	-72° 41' 30,5"	46° 19' 2,7"	119	m	Intragaz Exploration SEC

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
A001	Montréal No 1	0	197	pi	0	376	pi					
A002	Yamachiche No 1	0	276	pi								
A003	Bald Mountain, Batiscan No 1	0	116	pi	0	2150	pi					
A003-R1	Bald Mountain, Batiscan No 1							0	664	m		
A004	Bald Mountain, Batiscan No 2	0	132	pi	0	2170	pi					
A005	Bald Mountain, Batiscan No 3	0	311	pi	0	2071	pi					
A006	Bald Mountain, Batiscan No 4	0	130	pi	0	2052	pi					
A007	Bald Mountain, Batiscan No 5	0	109	pi	0	500	pi					
A008	Bald Mountain, Berthierville No 1	0	305	pi	0	1350	pi	0	1667	pi		
A009	Bald Mountain, Cap-Santé No 1	0	512	pi	0	640	pi					
A010	Bald Mountain, Cap-Santé No 2	0	63	pi								
A011	Bald Mountain, La Pérade No 2	0	33	pi								
A012	Bald Mountain, Louiseville No 1	0	400	pi	0	714	pi					
A013	Bald Mountain, Louiseville No 2	0	202	pi	0	398	pi					
A014	Bald Mountain, Saint-Roch No 1	0	185	pi	0	850	pi	0	3130	pi		
A015	Bald Mountain, Portneuf No 1	0	54	pi	0	154	pi					
A016	Bald Mountain, Portneuf No 2	0	68	pi	0	589	pi					
A017	Bald Mountain, Sainte-Geneviève-de-Batiscan No 2	0	283	pi	0	410	pi					
A018	Bergeron											
A019	Cadbury & Fry											
A020	Canadian Natural Gas No 1	0	120	pi	0	600	pi	0	1300	pi		
A021	Canadian Natural Gas No 2	0	123	pi	0	550	pi	0	1051	pi		
A022	Canadian Natural Gas No 3	0	110	pi	0	420	pi	0	1200	pi		
A023	Canadian Natural Gas No 4	0	118	pi	0	350	pi	0	1200	pi		
A024	Canadian Natural Gas No 5	0	116	pi	0	457	pi					
A025	Canadian Seaboard, Saint-Grégoire No 1	0	387	pi	0	2070	pi	0	5510	pi		
A026	Canadian Seaboard, Saint-Gérard No 1	0	483	pi	0	1588	pi	0	2838	pi		
A027	Canadian Seaboard, Sainte-Angèle No 1	0	300	pi								
A028	Canso Saint-Maurice, Saint-Léon No 1	0	384	pi								
A029	Caprive No 2, Trois-Rivières	0	344	pi								
A030	Caprive No 3, Trois-Rivières	0	158	pi	0	425	pi					
A031	Cartier Natural Gas No 5	0	203	pi								
A032	Cartier Natural Gas, Saint-Hubert No 1	0	320	pi								
A033	Madeleine No 1	0	160	pi								
A034	Madeleine No 2	0	150	pi								
A035	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 3, Yamachiche	0	285	pi								
A036	Coupal No 1											
A037	Nicolet No 1	0	67	pi	0	91	pi	0	2540	pi		
A038	Eastern Canada No 1	0	92	pi	0	1081	pi					
A039	Eastern Canada No 2	0	192	pi	0	1381	pi					
A040	Eastern Canada No 3	0	307	pi								
A041	Eastern Canada No 4	0	408	pi	0	1199	pi					
A042	Eastern Canada No 5	0	800	pi								
A043	Eastern Canada Gas & Oil No 6, Saint-Blaise	0	90	pi								
A044	Eastern Canada Gas & Oil No 7, Saint-Jean	0	90	pi								
A045	Eastern Canada Gas & Oil No 9, Sainte-Anne-de-Sabrevois	0	93	pi								
A046	Ferme expérimentale de l'Assomption	0	136	pi								
A047	Forest											
A048	Gélinas No 2	0	100	pi								
A049	Gélinas No 3	0	100	pi								

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
A050	Gélinas No 4	0	40	pi								
A051	Fortierville No 1	0	69	pi								
A052	Goyette											
A053	Lincoln No 1											
A054	Sweet Grass, Yamachiche No 4	0	331	pi	0	691	pi					
A055	Guillemette											
A056	Huttes militaires de Longueuil											
A057	Quonto International No 1, Saint-Vincent-de-Paul	0	100	pi								
A058	Quonto International No 1, Mascouche	0	82	pi	0	520	pi					
A059	Canso Intercity, Pointe-du-Lac No 1a	0	168	pi								
A060	Canso Saint-Maurice, Pointe-du-Lac No 1b	0	369	pi								
A061	Laduboro No 1, La Baie Yamaska	0	168	pi								
A062	Laduboro No 2, La Baie Yamaska	0	153	pi								
A063	Laduboro No 3, La Baie Yamaska	0	250	pi	0	2790	pi					
A064	Laduboro No 4, La Baie Yamaska	0	305	pi								
A065	Laduboro No 5, La Baie Yamaska	0	205	pi	0	2588	pi					
A066	Laduboro Seaway Almega No 5, Champlain	0	67	pi								
A067	Laduboro Seaway Almega No 6, Champlain											
A068	Louan No 1											
A069	Impérial Lowlands No 1	0	519	pi	0	1573	pi					
A070	Impérial Lowlands No 2	0	143	pi	0	1223	pi	0	2256	pi		
A071	Impérial Lowlands No 3	0	522	pi	0	1416	pi					
A072	Impérial Lowlands No 4, Lotbinière	0	420	pi	0	1387	pi					
A073	Impérial Lowlands No 6, Nicolet	0	555	pi								
A074	Impérial Lowlands Seaway No 1, Champlain	0	209	pi	0	565	pi					
A075	Impérial Lowlands, Verchères No 1	0	468	pi	0	1630	pi	0	2868	pi		
A076	Lozo and Joseph No 1	0	65	pi	0	75	pi					
A077	Lozo and Joseph No 2	0	160	pi	0	200	pi					
A078	Maisonneuve											
A079	Mallet No 1	0	20	pi								
A080	Mohr No 1	0	175	pi	0	200	pi	0	800	pi		
A081	National Gas No 1	0	110	pi	0	523	pi	0	1280	pi		
A082	National Gas No 2	0	123	pi	0	555	pi	0	1051	pi		
A083	Collège de Nicolet											
A084	Okalta Oilmont No 1	0	111	pi								
A085	Okalta Oilmont No 2	0	28	pi								
A086	Oil Selections No 2	0	111	pi								
A087	Oil Selections No 5	0	118	pi								
A088	Oil Selections No 6	0	114	pi	0	1004	pi	0	1300	pi		
A089	Oil Selections No 7	0	114	pi								
A090	Oil Selections No 8	0	83	pi								
A091	Oil Selections No 9	0	96	pi								
A092	Oil Selections No 11	0	100	pi								
A093	Oil Selections No 18	0	86	pi								
A094	Oil Selections No 20	0	97	pi								
A095	Oil Selections No 21	0	77	pi	0	82	pi					
A096	Oil Selections No 22	0	100	pi								
A097	Oil Selections No 23	0	85	pi	0	1048	pi					
A098	Oil Selections No 24	0	84	pi								
A099	Oil Selections No 29	0	85	pi	0	896	pi					

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
A100	Oil Selections No 30				0	899	pi					
A101	Oil Selections No 31	0	100	pi	0	240	pi					
A102	Oil Selections No 32	0	102	pi	0	1040	pi					
A103	Oil Selections No 33	0	92	pi	0	916	pi					
A104	Québec Fuel No 1											
A105	Québec Fuel No 2											
A106	Québec Fuel No 3											
A107	Québec Fuel No 4											
A108	Saint-Hyacinthe No 1	0	169	pi	0	340	pi	0	1138	pi		
A109	Richelieu Gas, Saint-Denis No 2	0	650	pi	0	1500	pi	0	4100	pi		
A110	Saint-Élie-de-Caxton No 2											
A111	Saint-John Petroleum co., Saint-Hubert No 1	0	314	pi	0	1255	pi					
A112	Saint-Lawrence River No 1											
A113	Sainte-Madeleine No 1											
A114	Saint-Philippe No 1											
A115	Sainte-Rosalie No 1											
A116	Sainte-Rosalie No 2											
A117	Seaway Almega No 9, Saint-Maurice	0	224	pi	0	300	pi	0	574	pi		
A118	Senneterre métal, Gélinas No 1, Sainte-Angèle	0	100	pi	0	529	pi					
A119	Senneterre métal, Gélinas No 2, Sainte-Angèle	0	634	pi								
A120	Senigon No 1	0	30	pi								
A121	South Shore No 1											
A122	South Shore No 2	0	65	pi								
A123	Trudel											
A124	Oka No 1											
A125	Laduboro C.I.G. No 1, Nicolet	0	235	pi				0	4164	pi		
A126	Laduboro QIG et al No 1, Yamaska	0	298	pi								
A127	Laduboro Bald Mountain Intercity No 1, Trois-Rivières	0	310	pi								
A128	Laduboro Bald Mountain-Intercity No 2, Trois-Rivières	0	565	pi								
A129	Laduboro Bald Mountain-Intercity No 1, Pointe-du-Lac	0	170	pi	0	1030	pi					
A130	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 22, Pointe-du-Lac	0	230	pi	0	400	pi					
A131	Verchères No 1, Louiseville	0	250	pi	0	653	pi					
A132	Québec Natural Gas No 2, Saint-François-de-Sales	0	95	pi								
A133	Gélinas No 5	0	40	pi								
A134	Québec Natural Gas No 10, Saint-Vincent-de-Paul	0	194	pi	0	1480	pi					
A135	Québec Natural Gas No 11, Saint-Vincent-de-Paul	0	108	pi	0	1508	pi					
A136	Québec Natural Gas No 12, Saint-Vincent-de-Paul	0	63	pi	0	1470	pi					
A137	Québec Natural Gas No 13, Saint-Vincent-de-Paul	0	50	pi	0	50	pi					
A138	Québec Natural Gas No 14, Saint-Vincent-de-Paul	0	55	pi								
A139	Québec Natural Gas No 9, Saint-François-de-Sales	0	103	pi								
A140	Québec Natural Gas No 10, Saint-François-de-Sales	0	54	pi								
A141	Québec Natural Gas No 1, L'Épiphanie	0	70	pi								
A142	Québec Natural Gas No 2, L'Épiphanie	0	60	pi								
A143	Senneterre No 2, Saint-Grégoire	0	167	pi								
A144	Louvicourt No 5, L'Assomption	0	52	pi								
A145	Louvicourt No 7, L'Assomption	0	92	pi	0	160	pi					
A146	Québec Natural Gas No 1, Saint-Gérard-Magella	0	113	pi								
A147	Québec Natural Gas No 2, Saint-Gérard-Magella	0	108	pi								
A148	Québec Natural Gas No 3, Saint-Gérard-Magella	0	100	pi								
A149	Québec Natural Gas No 15, Saint-Vincent-de-Paul	0	192	pi	0	1287	pi					

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
A150	Québec Natural Gas No 16, Saint-Vincent-de-Paul	0	415	pi	0	1499	pi					
A151	Louvicourt - Métal l'Assomption No 8	0	96	pi	0	504	pi	0	610	pi		
A152	Shell, Saint-Simon No 1	0	1031	pi	0	9308	pi					
A152-R1	Shell, Saint-Simon No 1							0	2570	m		
A153	Laduboro No 6, La Baie Yamaska	0	665	pi	0	2230	pi					
A154	Salem No 1	0	60	pi								
A155	Morin & Grad, Yamachiche No 1	0	60	pi	0	340	pi	0	792	pi		
A156	Husky, Gentilly No 1	0	750	pi	0	6066	pi					
A157	Canac B.P. Sisque, Brossard No 1	0	722	pi								
A158	Husky Bruyères No 1	0	511	pi								
A158-R1	Husky Bruyères No 1				0	1111	m	0	1217	m		
A159	SOQUIP Laduboro, Baieville No 1	0	125	pi								
A160	CPOG SOQUIP Sisque, Île d'Orléans No 1	0	1013	pi								
A161	Shell, Sainte-Françoise-Romaine No 1	0	1920	pi	0	6561	pi					
A162	Sarep Laduboro, Saint-Ours No 1	0	849	pi								
A163	Shell, Wickham No 1	0	1997	pi	0	9026	pi					
A164	Shell, Saint-Flavien No 1	0	1445	pi	0	4065	pi					
A164-R1	Shell, Saint-Flavien No 1											
A165	C.S. SOQUIP Laduboro, Nicolet No 1 et No 1a	0	993	pi								
A166	Shell, Saint-Armand ouest No 1	0	1522	pi								
A167	SOQUIP Shell, Sainte-Croix No 1	0	1038	pi								
A168	SOQUIP Shell, Villeroy No 1	0	1135	pi	0	4296	pi					
A169	SOQUIP Shell, Saint-Flavien No 1	0	993	pi								
A170	C.S. SOQUIP, Yamachiche No 1	0	323	pi								
A171	SOQUIP et al., Val-Alain No 1	0	1014	pi								
A172	C.S. SOQUIP S.W., Maskinongé No 1	0	319	pi								
A173	SOQUIP et al., Villeroy No 2	0	1113	pi	0	3963	pi					
A174	SOQUIP et al., Île d'Orléans No 2	0	741	pi								
A175	SOQUIP et al., Les Saules No 1	0	710	pi				0	3184	pi		
A176	SOQUIP et al., Ancienne-Lorette No 1	0	700	pi				0	3277	pi		
A177	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 2	0	1326	pi				0	5945	pi		
A178	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 3	0	1001	pi				0	5888	pi		
A179	SOQUIP et al., Saint-Hugues No 1	0	1421	pi								
A180	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 4	0	1017	pi								
A181	SOQUIP et al., Sainte-Hélène No 1	0	1974	pi								
A182	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 5	0	1014	pi								
A183	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 6	0	1020	pi								
A184	SOQUIP et al., Lyster No 1	0	1029	pi				0	8347	pi		
A185	SOQUIP Dome et al., Notre-Dame-du-Bon-Conseil No 1	0	3198	pi	0	4660	pi	0	12021	pi		
A186	SOQUIP, Nicolet No 1	0	650	pi				0	4570	pi		
A187	SOQUIP et al., Du Chêne No 1 (Villeroy)	0	3024	pi								
A188	SOQUIP, Nicolet No 2	0	599	pi				0	4515	pi		
A189	SOQUIP, Saint-Thomas-d'Aquin No 1	0	173	m								
A190	SOQUIP, Sainte-Françoise-Romaine No 1	0	1220	m								
A191	SOQUIP, Saint-Janvier-de-Joly No 1	0	76	m				0	465	m		
A192	SOQUIP, Sainte-Croix No 1 Lotbinière	0	305	m								
A193	SOQUIP, Saint-Janvier-de-Joly No 2	0	109	m								
A194	SOQUIP, Pintendre No 1 Lévis	0	499	m	0	1796	m					
A195	SOQUIP Pétrofina, Saint-Louis-de-Blandford No 1	0	198	m								
A196	SOQUIP Pétrofina, Bécancour No 1	5,3	153	m	5,3	1370	m					

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
A196-R1	SOQUIP Pétrofina, Bécancour No 1							2,3	978	m		
A197	Texaco SOQUIP, Baieville No 1 Yamaska	0	137	m				0	1190	m		
A198	SOQUIP Pétrofina, Bécancour No 2	5,3	139	m				5,3	1264	m		
A198-R1	SOQUIP Pétrofina, Bécancour No 2							3,2	1106	m		
A199	Texaco, Yamaska-Est No 1	0	142	m								
A200	SOQUIP, Saint-Flavien No 7	0	298	m								
A201	SEE, Milton No 1	0	62,5	m	0	160	m					
A202	SOQUIP Lemaire et al., Joly No 3	0	27	m	0	957	m					
A202-R1	SOQUIP Lemaire et al., Joly No 3											
A203	Tioxide, Tracy No 1	0	948	pi	0	2694	pi					
A204	SNC Soligaz, Montréal-Est No 1	0	12	m								
A205	SNC Soligaz, Montréal-Est No 2	0	60,4	m								
A206	SNC Soligaz, Montréal-Est No 3	0	24	m								
A207	Jaltin Lemaire, Louiseville No 2	0	35,5	m								
A208	SOQUIP Soligaz, Varennes No 1	0	19,5	m								
A209	SOQUIP Soligaz, Varennes No 2	0	50,3	m								
A210	SOQUIP Soligaz, Varennes No 3a et 3b	0	42,7	m								
A211	SOQUIP Soligaz, Varennes No 4	0	50,5	m								
A212	SOQUIP Soligaz, Varennes No 5	0	40,4	m								
A213	SOQUIP Soligaz, Varennes No 6	0	40,4	m								
A214	BVI et al., Saint-Simon No 1	0	69	m	0	3150	m	3036	4242	m		
A215	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 8	0	300	m				0	1489	m		
A216	Intermont SOQUIP, Villeroy No 1	0	1113	pi	0	3963	pi					
A217	SNC SOQUIP Soligaz, Varennes No 1	0	32,3	m								
A218	SNC SOQUIP Soligaz, Varennes No 2	0	37,5	m								
A219	SNC SOQUIP Soligaz, Varennes No 3	0	23,9	m								
A220	SNC SOQUIP Soligaz, Varennes No 4	0	10,8	m	0	121	m					
A221	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 9	7	203	m								
A222	BVI et al., Saint-Wenceslas No 1	0	589	m	589	2500	m					
A223	Intermont, Bécancour No 1	0	150	m								
A224	Intermont, Bécancour No 2	0	152	m								
A224-R1	Intermont, Bécancour No 2											
A225	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 10	7	250	m	7	1116	m	7	1553	m		
A225-R1	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 10											
A226	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 11	7	24	m	7	256	m	7	1618	m		
A227	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 12	0	252	m								
A228	SOQUIP et al., Saint-Flavien No 13	0	305	m				0	1822	m		
A229	Genoil et al., Saint-Léonard No 1	0	569	m	0	2340	m					
A230	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 14	0	274	m	0	1677	m					
A231	Junex, Bécancour No 1	0	105	m								
A232	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 15	0	282	m	0	1750	m					
A233	Ditem, Huntingdon No 1	0	60,6	m								
A234	Ditem, Dundee No 1	0	16,5	m	0	62,4	m					
A235	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 16	7,7	285	m	7,7	1592,3	m					
A236	Junex, Bécancour No 2	0	101,8	m				0	748,3	m		
A237	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 17	6,7	301	m	6,7	742	m	6,7	898	m		
A238	Junex, Batiscan No 1	0	93	m	0	598	m	0	879	m		
A239	Junex, Bécancour No 3	2,1	118,5	m	2,1	786	m	2,1	773	m		
A240	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 18	6,7	309	m	6,7	1628	m	977	1748	m		
A241	Junex, Bécancour No 4	0	106,6	m				0	662,5	m		

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
A242	Junex, Bécancour No 5	0	97,9	m				0	668,6	m		
A243	Intragaz, Saint-Flavien HZ No 19	7	491	m	7	2124	m	7	2136	m		
A245	Gastem, Dundee No 1	3,1	22,9	m	3,1	85,6	m					
A246	Junex, Bécancour No 6	0	133,1	m				0	968,1	m		
A247	Junex, Bécancour No 7	2,1	106,6	m	2,1	804,3	m	2,1	806,1	m		
A248	Talisman Energy, Saint-François-du-Lac No 1	4,5	242	m	4,5	1293	m				1	émanations de gaz naturel
A250	Junex, Bécancour No 8	1,9	38	m	1,9	173	m	1,9	828	m	2	
A251	Junex, Champlain No 1	2,2	90	m	2,2	644,5	m	2,2	740,7	m	1	
A251-R1	Junex, Champlain No 1							0	66,9	m	1	joints boulonnés dans l'eau
A252	Talisman Energy, Gentilly No 1	4,4	325	m	4,4	1835	m	4,4	1695	m	1	émanations de gaz naturel
A253	Gastem et al., Saint-François-du-Lac No 1	4	166	m	4	859	m	4	1700	m	2	émanations de gaz naturel
A254	Gastem, Saint-Louis-de-Richelieu HZ No 1	4,5	272	m	4,5	1369	m				2	émanations de gaz naturel
A255	Junex, Champlain No 2	0	113	m	0	501,9	m	0	498,4	m	à venir	
A256	Gastem Intragaz, Joly No 4										à venir	
A257	Junex, Saint-Augustin-de-Desmaures No 1										1	pas d'évent de tubage de surface
A258	Junex, Saint-Antoine-sur-Richelieu No 1										1	joints boulonnés dans l'eau
A259	Talisman Energy, Saint-David No 1										1	émanations de gaz naturel
A260	Canadian Forest Oil, Saint-François-du-Lac HZ No 1										3	non
A261	Talisman Energy, La Visitation No 1										1	émanations de gaz naturel
A262	Junex, Bécancour No 9										à venir	
A263	Questerre et al., Saint-Jean-sur-Richelieu No 1										1	émanations de gaz naturel, pas de clôture ou abri
A264	Talisman Energy, Sainte-Sophie-de-Lévrard No 1											
A265	Canadian Forest Oil, Champlain HZ No 1										2	émanations de gaz naturel
A266	Talisman Energy, Leclercville No 1										2	émanations de gaz naturel
A267	Talisman Energy, Saint-Édouard No 1										3	émanations de gaz naturel
A268	Junex, Saint-Grégoire No 1										0	
A269	Junex, Saint-Grégoire No 2										3	bassins (art. 48.1)
A270	Junex, Saint-Grégoire No 3										3	bassins (art. 48.1)
A271	Canbriam, Farnham No 1										1	bassins (art. 48.1), joints boulonnés dans l'eau
A272	Canbriam, Sainte-Brigide No 1											
A273	Canbriam, Saint-Hyacinthe No 1										1	
A274	Canbriam, La Présentation No 1										2	émanations de gaz naturel
A275	Talisman Energy, Saint-Édouard HZ No 1a										3	émanations de gaz naturel
A276	Talisman Energy, Leclercville HZ No 1a										2	émanations de gaz naturel
A277	Talisman Energy, Gentilly HZ No 2										2	émanations de gaz naturel
A278	Junex, Wotton No 1										1	non
A279	Talisman Energy, Fortierville HZ No 1										2	émanations de gaz naturel
A280	Junex, Villeroy No 1										1	non
A281	Canbriam Energy, La Présentation HZ No 1a										2	émanations de gaz naturel
A282	Canbriam Energy, Saint-Barnabé-Sud HZ No 1										3	émanations de gaz naturel, bassins (art 48.1)
A283	Talisman Energy, Sainte-Gertrude HZ No 1										2	émanations de gaz naturel
A284	Canbriam Energy, Saint-Hyacinthe HZ No 1a										1	émanations de gaz naturel
A285	Junex, Saint-Louis-de-Blandford No. 1											
A286	Canadian Forest Oil, Saint-Denis-sur-Richelieu No. 1										1	en traitement
B001	Auger No 1	3	21	m	3	55	m	3	61	m		
B001A	Auger No 2	0	180	pi				0	197	pi		
B001B	Pères de la Fraternité Sacerdotale No 1	0	160	pi								
B001C	Pères de la Fraternité Sacerdotale No 2	0	235	pi								
B002	Bald Mountain New-Miller No 1, Berthierville	0	149	pi								
B003	Bald Mountain Intercity No 1, Pointe-du-Lac	0	45	pi				0	207	pi		

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
B004	Bald Mountain Intercity No 2, Pointe-du-Lac	0	72	pi				0	203	pi		
B005	Bald Mountain Intercity No 3, Pointe-du-Lac	0	170	pi				0	195	pi		
B006	Bald Mountain Intercity No 4, Pointe-du-Lac	0	46	pi				0	185	pi		
B007	Bald Mountain Intercity No 5, Pointe-du-Lac	0	62	pi				0	234	pi		
B008	Bald Mountain Intercity No 6, Pointe-du-Lac	0	130	pi								
B009	Bald Mountain Intercity New Ass. No 7, Pointe-du-Lac	0	126	pi				0	211	pi		
B010	Bald Mountain Intercity New Ass. No 8, Pointe-du-Lac	0	162	pi				0	209	pi		
B011	Bald Mountain Intercity New Ass. No 9, Pointe-du-Lac	0	149	pi				0	206	pi		
B012	Bald Mountain Intercity New Ass. No 10, Pointe-du-Lac	0	155	pi				0	210	pi		
B013	Bald Mountain Intercity New Ass. No 11, Pointe-du-Lac	0	132	pi				0	205	pi		
B014	Bald Mountain Intercity New Ass. No 12, Pointe-du-Lac	0	138	pi				0	205	pi		
B015	Bald Mountain Intercity New Ass. No 15, Pointe-du-Lac	0	161	pi				0	211	pi		
B016	Bald Mountain Intercity New-Ass. No 16, Pointe-du-Lac	0	160	pi				0	200	pi		
B017	New-Ass. Bald Mountain Intercity No 17, Pointe-du-Lac	0	156	pi				0	209	pi		
B018	New-Ass. Bald Mountain Intercity No 20, Pointe-du-Lac	0	159	pi								
B019	New-Ass. Bald Mountain Intercity No 21, Pointe-du-Lac	0	157	pi				0	212	pi		
B020	Bald Mountain Intercity No 1, Sainte-Anne	0	125	pi								
B021	Bald Mountain Intercity No 2, Sainte-Anne	0	190	pi								
B022	Bald Mountain, La Pérade No 1	0	87	pi								
B023	Bald Mountain, La Pérade No 2a	0	33	pi								
B024	Bald Mountain No 1, Sorel	0	54	pi	0	179	pi					
B025	Bald Mountain New-Miller No 2, Sorel	0	166	pi	0	180	pi					
B026	Bald Mountain New-Miller No 3, Sorel	0	150	pi	0	180	pi					
B027	Bald Mountain New-Miller No 4, Sorel	0	145	pi								
B028	Bald Mountain Saint-Casimir No 1											
B029	Bald Mountain New-Miller No 1, Saint-Ignace	0	125	pi								
B030	Cabane Ronde											
B031	Canso Saint-Maurice, Louiseville No 1	0	289	pi								
B032	Caprive No 1, Trois-Rivières	0	285	pi								
B033	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 1, Pointe-du-lac	0	106	pi	0	204	pi					
B034	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 2, Pointe-du-Lac	0	175	pi	0	200	pi	0	220	pi		
B035	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 3, Pointe-du-Lac	0	224	pi								
B036	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 4, Pointe-du-Lac	0	215	pi								
B037	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 5, Pointe-du-Lac	0	62	pi								
B038	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 6, Pointe-du-Lac	0	203	pi				0	229	pi		
B039	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 7, Pointe-du-Lac	0	212	pi				0	261	pi		
B040	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 8, Pointe-du-Lac	0	182	pi								
B041	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 8a, Pointe-du-Lac	0	114	pi								
B042	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 9, Pointe-du-Lac	0	143	pi				0	303	pi		
B043	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 9a, Pointe-du-Lac	0	56	pi								
B044	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 10, Pointe-du-Lac	0	188	pi				0	325	pi		
B045	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 11, Pointe-du-Lac	0	195	pi								
B046	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 11a, Pointe-du-Lac	0	124	pi								
B047	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 11b, Pointe-du-Lac	0	245	pi								
B048	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 12, Pointe-du-Lac	0	184	pi				0	245	pi		
B049	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 13, Pointe-du-Lac	0	105	pi								
B050	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 14, Pointe-du-Lac	0	118	pi	0	224	pi					
B051	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 15, Pointe-du-Lac	0	206	pi	0	244	pi					
B052	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 16, Pointe-du-Lac	0	198	pi	0	225	pi					
B053	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 17, Pointe-du-Lac	0	191	pi								

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
B054	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 18, Pointe-du-Lac	0	210	pi				0	308	pi		
B054-R1	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 18, Pointe-du-Lac											
B055	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 19, Pointe-du-Lac	0	207	pi								
B056	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 20, Pointe-du-Lac	0	223	pi				0	340	pi		
B057	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 21, Pointe-du-Lac	0	190	pi				0	327	pi		
B057-R1	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 21, Pointe-du-Lac											
B058	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 1, Yamachiche	0	63	pi				0	213	pi		
B059	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 2, Yamachiche	0	86	pi				0	272	pi		
B060	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 4, Yamachiche	0	103	pi								
B061	Laduboro Verchères Saint-Pierre No 5, Yamachiche	0	99	pi								
B062	Eastern Canada Gas & Oil No 8, Saint-Athanase	0	188	pi								
B063	Gélinas No 1	0	85	pi				0	315	pi		
B064	Sweet Grass, Yamachiche No 1	0	243	pi				0	259	pi		
B065	Canso Intercity, Pointe-du-Lac No 1	0	180	pi								
B066	Canso Intercity, Pointe-du-Lac No 2	0	143	pi	0	168	pi					
B067	Canso Intercity, Sainte-Anne No 1	0	163	pi	0	367	pi					
B068	Canso Intercity, Sainte-Anne No 2	0	148	pi	0	311	pi					
B069	Canso Intercity, Sainte-Anne No 3											
B070	Canso Intercity, Trois-Rivières No 1	0	105	pi	0	263	pi					
B071	Laduboro Seaway Almega No 1, Champlain	0	49	pi								
B072	Laduboro Seaway Almega No 2, Champlain	0	67	pi								
B073	Laduboro Seaway Almega No 3, Champlain	0	67	pi								
B074	Laduboro Seaway Almega No 4, Champlain	0	68	pi								
B075	Calbec No 1	0	140	pi								
B076	Calbec No 3	0	21	pi								
B077	Calbec No 4	0	280	pi								
B078	Calbec No 5											
B079	Calbec No 6	0	280	pi								
B080	Calbec No 7											
B081	Calbec No 8											
B081-R1	Calbec No 8	3	23	m	3	66	m	3	68	m		
B082	Calbec No 9	0	94	pi								
B083	Calbec No 10	0	128	pi								
B084	New Miller Bald Mountain No 5, Sorel	0	82	pi	0	144	pi	0	207	pi		
B085	New Miller Bald Mountain No 6, Sorel	0	27	pi	0	147	pi	0	226	pi		
B086	New Miller Bald Mountain No 7, Sorel							0	199	pi		
B087	New Miller Bald Mountain No 8, Sorel	0	32	pi	0	186	pi	0	201	pi		
B088	North Shore Seaway No 1, Louiseville	0	83	pi								
B089	North Shore Seaway No 2, Louiseville	0	100	pi								
B090	Oil Selections No 1	0	103	pi	0	110	pi					
B091	Oil Selections No 3	0	117	pi								
B092	Oil Selections No 4	0	98	pi								
B093	Parent											
B094	Prospère, Contrecoeur No 1	0	30	pi								
B095	Prospère, Contrecoeur No 2	0	30	pi								
B096	Prospère, Contrecoeur No 3	0	30	pi								
B097	Prospère, Contrecoeur No 4	0	30	pi								
B098	Prospère, Contrecoeur No 5	0	30	pi								
B099	Prospère, Contrecoeur No 6	0	30	pi								
B100	Prospère, Contrecoeur No 7	0	30	pi								

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
B101	Prospère, Contrecoeur No 8	0	20	pi								
B102	Prospère, Contrecoeur No 9	0	30	pi								
B103	Prospère, Contrecoeur No 10	0	30	pi								
B104	Prospère, Contrecoeur No 11	0	30	pi								
B105	Prospère, Saint-Ours No 1	0	30	pi								
B106	Prospère, Saint-Ours No 2	0	30	pi								
B107	Prospère, Saint-Roch No 1	0	30	pi								
B108	Prospère, Saint-Sulpice No 1	0	30	pi								
B109	Prospère, Varennes No 1	0	25	pi								
B110	Prospère, Varennes No 1a	0	25	pi								
B111	Prospère, Varennes No 2	0	30	pi								
B112	Prospère, Varennes No 3	0	30	pi								
B113	Prospère, Varennes No 4	0	30	pi								
B114	Prospère, Varennes No 5	0	30	pi								
B115	Prospère, Varennes No 6	0	30	pi								
B116	Prospère, Varennes No 7	0	30	pi								
B117	Prospère, Varennes No 8	0	30	pi								
B118	Prospère, Varennes No 9	0	30	pi								
B119	Prospère, Varennes No 10	0	30	pi								
B120	Prospère, Varennes No 11	0	30	pi								
B121	Prospère, Varennes No 12	0	30	pi								
B122	Prospère, Varennes No 13	0	30	pi								
B123	Prospère, Varennes No 14	0	30	pi								
B124	Prospère, Varennes No 15	0	30	pi								
B125	Prospère, Varennes No 16	0	30	pi								
B126	Prospère, Varennes No 17	0	30	pi								
B127	Prospère, Verchères No 1	0	32	pi								
B128	Prospère, Verchères No 1a	0	50	pi								
B129	Prospère, Verchères No 1b	0	30	pi								
B130	Prospère, Verchères No 2	0	30	pi								
B131	Prospère, Verchères No 2a	0	30	pi								
B132	Prospère, Verchères No 2b	0	30	pi								
B133	Prospère, Verchères No 3	0	30	pi								
B134	Prospère, Verchères No 4	0	30	pi								
B135	Prospère, Verchères No 5	0	30	pi								
B136	Prospère, Verchères No 6	0	30	pi								
B137	Prospère, Verchères No 7	0	30	pi								
B138	Prospère, Verchères No 8	0	30	pi								
B139	Prospère, Verchères No 9	0	30	pi								
B140	Lanoraie No 1	0	100	pi								
B141	Roy J.A. & Fortin J.											
B142	Canso Saint-Maurice, Sorel No 1											
B143	Canso Saint-Maurice, Sorel No 2											
B144	Canso Saint-Maurice, Sorel No 3											
B145	Saint-Philippe No 1a											
B146	Seaway Almega No 1, Champlain	0	145	pi	0	182	pi	0	240	pi		
B147	Seaway Almega No 2, Champlain	0	240	pi								
B148	Seaway Almega No 3, Champlain	0	162	pi								
B149	Seaway Almega No 4, Champlain	0	155	pi								
B150	Seaway Almega No 5, Champlain	0	161	pi	0	167	pi					

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
B151	Seaway Almega No 1, Saint-Maurice	0	86	pi								
B152	Seaway Almega No 2, Saint-Maurice	0	99	pi								
B153	Seaway Almega No 3, Saint-Maurice	0	102	pi								
B154	Seaway Almega No 4, Saint-Maurice	0	68	pi								
B155	Seaway Almega No 5, Saint-Maurice	0	291	pi								
B156	Seaway Almega No 6, Saint-Maurice	0	146	pi								
B157	Seaway Almega No 6a, Saint-Maurice	0	282	pi								
B158	Seaway Almega No 7, Saint-Maurice	0	37	pi								
B159	Seaway Almega No 8, Saint-Maurice	0	92	pi								
B160	Senneterre No 1, L'Assomption	0	30	pi								
B161	Senneterre No 2, L'Assomption	0	30	pi								
B162	Senneterre No 1, Repentigny	0	30	pi								
B163	Senneterre No 2, Repentigny											
B164	Senneterre No 1, Saint-Sulpice	0	104	pi								
B165	Senneterre No 2, Saint-Sulpice	0	30	pi								
B166	Senneterre No 3, Saint-Sulpice	0	30	pi								
B167	Senneterre No 4, Saint-Sulpice	0	30	pi								
B168	Senneterre No 5, Saint-Sulpice	0	50	pi								
B169	Senneterre No 6, Saint-Sulpice	0	40	pi								
B170	Tamara No 1, Saint-Barnabé	0	61	pi	0	195	pi					
B171	Caxton No 1	0	64	pi								
B172	Caxton No 1a	0	225	pi								
B173	Vanguard No 1, Saint-Etienne	0	113	pi	0	141	pi					
B174	Verchères Oil No 1, Saint-Barnabé	0	190	pi								
B175	Verchères Oil T-1, Saint-Barnabé											
B176	Verchères No 1, Trois-Rivières	0	169	pi				0	406	pi		
B177	Verchères No 2, Trois-Rivières	0	301	pi				0	386	pi		
B178	Verchères Oil T-2, Trois-Rivières											
B179	Verchères Oil T-3, Trois-Rivières	0	50	pi	0	91	pi	0	186	pi		
B180	Québec Natural Gas No 1, Saint-François-de-Sales	0	48	pi								
B181	Québec Natural Gas No 3, Saint-François-de-Sales											
B182	Québec Natural Gas No 4, Saint-François-de-Sales											
B183	Québec Natural Gas No 5, Saint-François-de-Sales	0	20	pi								
B184	Québec Natural Gas No 6, Saint-François-de-Sales	0	15	pi								
B185	Québec Natural Gas No 7, Saint-François-de-Sales	0	52	pi								
B186	Québec Natural Gas No 8, Saint-François-de-Sales	0	30	pi								
B187	Québec Natural Gas No 1, Sainte-Rose	0	54	pi								
B188	Québec Natural Gas No 2, Sainte-Rose	0	73	pi								
B189	Québec Natural Gas No 1, Saint-Vincent-de-Paul	0	69	pi								
B190	Québec Natural Gas No 2, Saint-Vincent-de-Paul	0	58	pi								
B191	Québec Natural Gas No 3, Saint-Vincent-de-Paul	0	94	pi								
B192	Québec Natural Gas No 4, Saint-Vincent-de-Paul	0	27	pi								
B193	Québec Natural Gas No 5, Saint-Vincent-de-Paul	0	23	pi								
B194	Québec Natural Gas No 6, Saint-Vincent-de-Paul	0	20	pi								
B195	Québec Natural Gas No 7a, Saint-Vincent-de-Paul	0	8	pi								
B196	Québec Natural Gas No 8, Saint-Vincent-de-Paul	0	20	pi								
B197	Québec Natural Gas No 9, Saint-Vincent-de-Paul	0	28	pi								
B198	Senneterre No 1, Saint-Grégoire	0	36	pi								
B199	Senneterre No 3, Saint-Grégoire	0	137	pi								
B200	Senneterre No 7, Saint-Sulpice	0	40	pi								

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
B201	Senneterre No 8, Saint-Sulpice	0	40	pi								
B202	Senneterre No 9, Saint-Sulpice	0	35	pi								
B203	Senneterre No 10, Saint-Sulpice	0	40	pi								
B204	Senneterre No 11, Saint-Sulpice	0	52	pi								
B205	Senneterre No 12, Saint-Sulpice	0	42	pi								
B206	Senneterre No 13, Saint-Sulpice	0	37	pi								
B207	Senneterre No 14, Saint-Sulpice											
B208	Verchères No 2, Louiseville	0	86	pi								
B209	Verchères No 3, Louiseville	0	86	pi								
B210	Verchères No 4, Louiseville	0	62	pi								
B211	Verchères No 5, Louiseville	0	92	pi								
B212	Verchères No 6, Louiseville	0	94	pi								
B213	Verchères No 1, Maskinongé	0	80	pi								
B214	Louvicourt No 1, Berthier	0	53	pi								
B215	Louvicourt No 2, Berthier	0	46	pi								
B216	Louvicourt No 1, L'Assomption	0	50	pi								
B217	Louvicourt No 2, L'Assomption	0	73	pi								
B218	Louvicourt No 3, L'Assomption	0	70	pi								
B219	Louvicourt No 4, L'Assomption	0	73	pi								
B220	Louvicourt No 6, L'Assomption	0	50	pi								
B221	Laduboro C.I.G. No 1, Sainte-Anne-de-Sorel	0	42	pi								
B222	Laduboro C.I.G. No 2, Sainte-Anne-de-Sorel	0	40	pi								
B223	Laduboro C.I.G. No 3, Sainte-Anne-de-Sorel	0	40	pi	0	178	pi					
B224	Laduboro C.I.G. No 4, Sainte-Anne-de-Sorel	0	40	pi	0	178	pi					
B225	Laduboro C.I.G. No 1, Saint-François-du-Lac	0	40	pi								
B226	Laduboro C.I.G. No 2, Saint-François-du-Lac	0	60	pi								
B227	Laduboro C.I.G. No 3, Saint-François-du-Lac	0	60	pi								
B228	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 1	0	45	pi								
B229	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 2	0	32	pi								
B230	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 2a	0	50	pi								
B231	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 3	0	50	pi								
B232	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 5	0	53	pi								
B233	New Miller Bald Mountain, Ile aux Barques No 6	0	50	pi								
B234	New Miller Bald Mountain, Ile aux Corbeaux No 26	0	54	pi								
B235	New Miller Bald Mountain, Ile aux Ours No 54	0	60	pi								
B236	New Miller Bald Mountain, Ile aux Ours No 54a	0	50	pi								
B237	New Miller Bald Mountain, Ile aux Ours No 54b	0	50	pi								
B238	New Miller Bald Mountain, Ile aux Ours No 75	0	40	pi								
B239	New Miller Bald Mountain, Ile Cardin No 67	0	50	pi								
B240	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 23	0	51	pi								
B241	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 30	0	60	pi								
B242	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 33	0	55	pi								
B243	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 33a	0	66	pi								
B244	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 33b	0	45	pi								
B245	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 33-2a	0	51	pi								
B246	New Miller Bald Mountain, Ile de Grâce No 33-2b	0	102	pi								
B247	New Miller Bald Mountain, Ile Ducharme No 82	0	50	pi								
B248	New Miller Bald Mountain, Ile La Pierre No 13	0	50	pi								
B249	New Miller Bald Mountain, Ile Madame No 62	0	58	pi								
B250	Quebec Natural Gas No 17, Saint-Vincent-de-Paul	0	17	pi								

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
B251	Salem No 2, Dundee	0	58	pi								
B252	Saint-Thomas-de-Caxton No 1	0	141	pi	0	233	pi					
B253	SOQUIP Laduboro, Lac Saint-Pierre No 1	0	150	pi								
B254	SOQUIP Laduboro, Yamachiche No 1	0	217	pi								
B256	Atlas No 1	0	89	pi								
B258	Acroll, Lanoraie No 1	0	141	pi				0	233	pi		
B260	SOQUIP, Pointe-du-Lac No 1	0	67	m								
B261	SOQUIP, Pointe-du-Lac No 2	2,5	46	m	2,5	70	m					
B262	GMI SOQUIP, Pointe-du-Lac No 1	0	52	m	0	70	m					
B263	GMI SOQUIP, Pointe-du-Lac No 1a	0	32	m								
B264	GMI SOQUIP, Pointe-du-Lac No 2	0	46	m	0	68	m					
B265	GMI SOQUIP, Pointe-du-Lac No 3	0	43	m	0	68	m	0	95	m		
B266	Massé et al., Saint-Maurice No 1	0	80	m								
B267	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 1	0	51	m								
B267A	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 1a	0	78	m								
B268	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 2	0	48	m								
B268A	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 2a	0	28	m	0	84	m					
B269	Jaltin Lemaire, Louiseville No 1	0	25	m								
B270	PSP, Lac Saint-Pierre No 1	0	43	m	0	76	m	0	98	m		
B271	PSP, Lac Saint-Pierre No 2	0	40	m	0	46	m					
B272	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 3	0	72	m								
B273	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 4	0	73	m								
B274	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 5	0	75	m								
B275	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 6	0	75	m								
B276	Jaltin Lemaire, Yamachiche No 7	0	73	m								
B277	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 1	0	55	m	0	71	m	0	73	m		
B278	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 2	0	54	m	0	73	m	0	75	m		
B279	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 3	0	57	m	0	66	m	0	69	m		
B280	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 4	0	57	m	0	68	m	0	70	m		
B281	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 5	0	51	m	0	66	m	0	67	m		
B282	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 6	0	61	m	0	72	m	0	73	m		
B283	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 7	0	61	m	0	69	m	0	69	m		
B284	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 8	0	50	m	0	65	m	0	67	m		
B285	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 9	0	50	m	0	68	m	0	68	m		
B286	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 10	0	56	m	0	67	m	0	68	m		
B287	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 11	3	49	m	3	62	m	3	64	m		
B288	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 12	0	57	m	0	66	m	0	69	m		
B289	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 13	0	24	m				0	26	m		
B290	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 14	0	30	m				0	33	m		
B291	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 15	0	58	m	0	67	m	0	70	m		
B292	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 16	0	58	m	0	67	m	0	70	m		
B293	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 17	0	55	m	0	65	m	0	66	m		
B294	SOQUIP Consulgaz, Pointe-du-Lac No 18	0	54	m	0	77	m	0	77	m		
B295	Intragaz, Pointe-du-Lac No 1	0	27	m				0	33	m		
B296	Intragaz, Pointe-du-Lac No 2	0	43	m	0	67	m	0	69	m		
B297	Intragaz, Pointe-du-Lac No 3	0	81	m	0	88	m	0	97	m		
B298	Intragaz, Pointe-du-Lac No 4	0	90	m	0	101	m	0	108	m		
B299	SOQUIP Cascades Énergie, Yamachiche No 1	0	61	m								
B300	Intragaz, Pointe-du-Lac No 5	0	54	m	0	97	m	0	104	m		
B301	Intragaz, Pointe-du-Lac No 6	0	102	m				0	102	m		

Puits dans les Basses-Terres du Saint-Laurent - Profondeur des coffrages

No du puits	Nom du puits	Coffrage de surface			Coffrage intermédiaire			Coffrage de production (ou 2ème interm.)			Nombre d'inspection	problème observé
		Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité	Sommet	Base	Unité		
B302	Intragaz, Pointe-du-Lac No 7	0	52	m				0	68	m		
B303	Junex, St-Barnabé Nord No 1	0	44,7	m				0	53,8	m		
B304	Junex, St-Barnabé Nord No 2	0	55	m	0	76,6	m					
B305	Intragaz, Baie-des-Mines No 1	0	76,5	m								
B306	Intragaz, Pointe-du-Lac No 8	4	62	m	4	97	m					

**COMMISSION D'ENQUÊTE SUR LE DÉVELOPPEMENT DURABLE
DE L'INDUSTRIE DES GAZ DE SCHISTE AU QUÉBEC**

Questions complémentaires du 11 novembre 2010 (DQ-28)

3. *Quels sont les critères pris en compte lors des inspections des puits fermés? Pourriez-vous fournir un guide ou grille d'inspection ou un exemplaire d'une fiche de saisie des données d'inspection ?*

Tel que demandé, voici les articles du règlement qui s'appliquent à l'inspection d'un puits suspendu ainsi qu'une fiche d'inspection.

Règlement sur le pétrole, le gaz naturel et les réservoirs souterrains

Loi sur les mines

(L.R.Q., c. M-13.1, a. 306, 310 et 313)

60. Le titulaire de permis de recherche de pétrole, de gaz naturel et de réservoir souterrain ou de bail d'exploitation relatif au pétrole et au gaz naturel ou à un réservoir souterrain doit, lors d'une fermeture temporaire des travaux de forage, de complétion ou de modification d'un puits, respecter les conditions de fermeture suivantes:

1° lorsqu'il s'agit d'un puits qui n'est pas isolé par tubage, le puits doit être cimenté;

2° lorsqu'il s'agit d'un puits isolé par tubage non perforé, le puits doit être muni d'une tête de puits ou d'une plaque d'acier d'au moins 1 cm d'épaisseur fixée hermétiquement sur la bride d'accouplement;

3° lorsqu'il s'agit d'un puits isolé par coffrage perforé, le puits doit être rempli d'un liquide dont la densité permettra de créer une pression supérieure à la pression de formation et être muni d'une tête de puits;

4° dans le cas d'un puits sur terre, la tête de puits doit être indiquée et protégée par une clôture ou un abri;

5° dans le cas d'un puits en territoire submergé, la tête de puits doit être équipée d'un dispositif permettant de la localiser facilement;

6° le puits fermé temporairement doit être laissé dans un état qui empêche l'écoulement des liquides ou des gaz hors du puits;

7° la fermeture de puits doit être effectuée selon les règles de l'art de manière à assurer la sécurité des personnes, des biens et de l'environnement ainsi que la pérennité de la ressource. Dans le cas d'une fermeture de puits effectué pour la recherche ou l'exploitation de réservoir souterrain, les exigences prévues au deuxième alinéa de l'article 115 doivent être respectées, compte tenu des adaptations nécessaires;

8° lorsqu'un puits est fermé temporairement, une inspection annuelle doit être effectuée et un rapport de l'inspection annuelle doit être remis au ministre avant la date anniversaire de la fermeture; ce rapport doit indiquer l'état de la tête de puits, de la clôture ou de l'abri ainsi que tous les travaux effectués pour le maintien des conditions de fermeture et être accompagné de photos.

D. 1539-88, a. 60; D. 1381-2009, a. 32.

**COMMISSION D'ENQUÊTE SUR LE DÉVELOPPEMENT DURABLE
DE L'INDUSTRIE DES GAZ DE SCHISTE AU QUÉBEC**

Questions complémentaires du 11 novembre 2010 (DQ-28)

4. *Est-ce qu'il y a, au Québec, une limite prévue à la durée des travaux de forage et de fracturation sur un site donné d'exploration et d'exploitation ?*

Au Québec, l'article 19 du Règlement sur le pétrole, le gaz naturel et les réservoirs souterrains mentionne que le titulaire de permis de forage de puits doit, dans les 12 mois qui suivent la date de la délivrance du permis, débiter les travaux de forage. Cependant, aucun article du règlement n'impose de limites quant à la durée des travaux de forage et de fracturation.

Formulaire d'inspection d'émissions fugitives puits suspendus

Numéro du puits : _____

Nom du site : _____

Nom de l'opérateur : _____

Date de l'inspection : _____

Nom des inspecteurs : _____

Schémas de la tête de puit

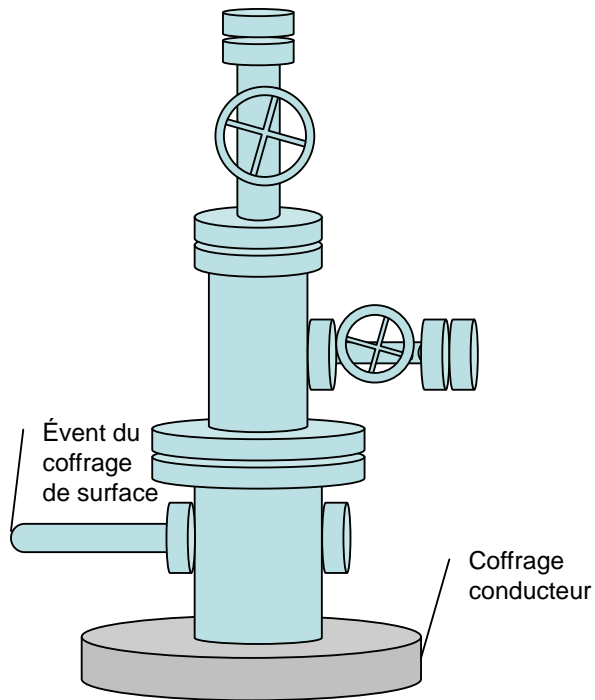


Schéma du site (localisation des émissions fugitives)

**COMMISSION D'ENQUETE SUR LE DÉVELOPPEMENT DURABLE
DE L'INDUSTRIE DES GAZ DE SCHISTE AU QUÉBEC**

Questions complémentaires du 11 novembre 2010 (DQ-28)

5. Quel est l'état d'avancement des travaux pour les éléments suivants :

- a) les 3 groupes de travail;**
- b) les outils d'information en préparation, soit le guide expliquant la démarche gouvernementale et le site Internet;**
- c) le protocole d'entente devant être conclu ?**

a) Les trois groupes de travail ont déjà tenu leurs premières rencontres. Les membres du groupe de travail sur l'environnement se sont rencontrés le 29 octobre 2010 à Montréal. Les membres du groupe de travail composé de représentants de l'industrie se sont rencontrés le 19 novembre 2010 à Québec. De leur côté, les membres du comité de liaison avec les élus et l'Union des producteurs agricoles (UPA) se sont rencontrés le 30 août 2010 à Québec et le 15 novembre 2010 à Montréal.

Les principaux objectifs poursuivis par ces groupes de travail sont :

- déterminer les pratiques exemplaires en ce qui concerne l'exploration et l'exploitation de cette ressource en assurant la sécurité de la population et la protection de l'environnement;
- formuler des avis et des recommandations sur les dispositions à prévoir dans le projet de loi sur les hydrocarbures et le règlement d'application;
- favoriser l'acceptabilité sociale des projets et prendre en compte la responsabilité gouvernementale d'obtenir pour l'ensemble des citoyens du Québec un juste retour sur la ressource;
- enfin, favoriser la création de richesses pour toutes les québécoises et tous les québécois.

b) Le document d'orientation expliquant la démarche entreprise par le gouvernement est en cours de rédaction. Les différents outils d'informations permettant aux élus et aux citoyens d'avoir accès à de l'information crédible et complète sur l'industrie du gaz de schiste sont à la phase finale de révision. Ces outils d'information comprennent entre autre, un site web, des fiches d'information vulgarisée et une foire aux questions.

c) À ce jour, le protocole d'entente a fait l'objet de consultations auprès des différents ministères et organismes impliqués dans la démarche gouvernementale annoncée le 29 août 2010. Ce document reflètera la volonté gouvernementale d'assurer l'application de pratiques exemplaires par l'industrie en matière d'exploration et d'exploitation de gaz naturel au Québec. Le protocole devra être soumis pour signature aux parties concernées sous peu.