Catalogue 26-006 Monthly c. 2 Catalogue 26-006 Mensuel

Crude petroleum and natural gas production

June 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1979

STATISTICS CANADA
NOV
LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE

Statistics Canada Statistique Canada

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy and Minerals Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie et des minéraux,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1979 - JUIN

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

October - 1979 - Octobre
5-3301-515

Price—Prix: $2.50
$25.00 a year—par année

Vol. 31—No. 6

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton — refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne — réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1979	14
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979	18
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979	19
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, June 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1979	14
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979	18
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979	19
6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juin 1979	20

JUNE 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1979 amounted to 7 689 300 cubic metres (48,388,000 barrels) or 256 300 cubic metres (1,612,900 barrels) per day, a decrease of 2.3% or 6 100 cubic metres (38,600 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1979 is as follows: 6.62 million cubic metres (41.7 million barrels) (86.1%) were sent to Canadian refineries and 1.15 million cubic metres (7.2 million barrels) (15.0%) were exported. The 1.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.87 million cubic metres (18.0 million barrels), or 95 500 cubic metres (601,200 barrels) per day.

Natural gas production increased 12.6% to 7 866.4 million cubic metres (277,692 million cubic feet) from 6 988.7 million cubic metres (246,708 million cubic feet) in June 1978.

The disposition of natural gas for June 1979, is as follows: 1 705.3 million cubic metres (60.2 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 327.1 million cubic metres (46.8 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 185.6 million cubic metres (77.2 billion cubic feet) were exported; 2 391.8 million cubic metres (84.4 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 256.6 million cubic metres (9.1 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

JUIN 1979

En juin 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée a 7 689 300 mètres cubes (48,388,000 barils) ou 256 300 metres cubes (1,612,900 barils) par jour, soit, par rapport à juin 1978, une diminution de 2.3 % ou de 6 100 mètres cubes (38,600 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1979 se répartit de la manière suivante: 6.62 millions de mètres cubes (41.7 millions de barisl) (86.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.15 milmions de mètres cubes (7.2 millions de barils) (15.0 %) destinés à l'exportation. La différence de -1.1 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 2.87 millions de mètres cubes (18.0 millions de barisl) ou 95 500 mètres cubes (601,200 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 12.6 % passant de 6 988.7 millions de mètres cubes (246,708 millions de pi^3) à 7 866.4 millions de mètres cubes (277,692 millions de pi^3) entre juin 1978 et juin 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 705.3 millions de mètres cubes (60.2 milliards de pi^3) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 327.1 millions de mètres cubes (46.8 milliards de pi^3) ont utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 185.6 millions de mètres cubes (77.2 milliards de pi^3) ont été exportés et 2 391.8 millions de mètres cubes (84.4 milliards de pi^3) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 256.6 millions de mètres cubes (9.1 milliards de pi^3), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

No.		Total year-to-date Total cumulatif 1978	1979	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		thousands of cubic metres						
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	0.2	--	--	--	--	--
2	Total	--	0.2	--	--	--	--	--
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	57.2	56.2	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1[r]
4	Total	57.2	56.2	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1[r]
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	347.8	336.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6	Total	347.8	336.4	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	5 533.7	5 278.0[p]	789.7[p]	705.9[p]	789.2[p]	678.8[p]	747.0[p]
8	Pentanes plus	13.5	12.5[p]	1.4[r]	1.8[r]	2.0[p]	1.6[p]	1.7[p]
9	Propane	45.4	46.1[p]	6.3[r]	5.4[r]	6.4[p]	6.8[p]	7.1[p]
10	Butanes	21.6	22.8[p]	2.9[r]	2.6[r]	3.3[p]	3.3[p]	3.4[p]
11	Total	5 614.2	5 359.4[p]	800.3[p]	715.7[p]	800.9[p]	690.5[p]	759.2[p]
	Alberta:							
12	Crude oil and condensate	35 300.6	43 096.9	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13	Pentanes plus	3 845.5	3 900.0	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14	Propane	2 820.3	3 266.9	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15	Butanes	1 853.9	2 065.8	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16	Ethane	231.0	1 684.6	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17	Total	44 051.3	54 014.2	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	1 095.0	1 242.3[p]	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19	Pentanes plus	89.7	107.4[p]	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20	Propane	45.7	47.3[p]	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21	Butanes	60.9	65.9[p]	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22	Total	1 291.3	1 462.9[p]	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	86.4	86.9[p]	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24	Total	86.4	86.9[p]	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
	Canada:							
25	Crude oil and condensate	42 420.7	50 096.7[p]	6 847.2[p]	6 880.6[p]	7 531.2[p]	7 273.5[p]	7 036.8[p]
26	Pentanes plus	3 948.7	4 019.9[p]	619.9[r]	582.1[r]	585.0[p]	584.9[p]	569.4[p]
27	Propane	2 911.4	3 360.3[p]	499.2[r]	496.1[r]	459.3[p]	502.1[p]	571.1[p]
28	Butanes	1 936.4	2 154.5[p]	318.1[r]	320.2[r]	304.0[p]	316.9[p]	297.3[p]
29	Ethane	231.0	1 684.6[p]	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	51 448.2	61 316.0[p]	8 531.8[p]	8 544.7[p]	9 078.7[p]	8 898.3[r]	8 625.8[p]

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		No
milliers de mètres cubes								
							Nouveau-Brunswick:	
--	--						Pétrole brut et condensat	1
--	--						Total	2
							Ontario:	
7.0[r]	9.3						Pétrole brut et condensat	3
7.0[r]	9.3						Total	4
							Manitoba:	
47.6	50.6						Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6						Total	6
							Saskatchewan:	
771.7[p]	795.7[p]						Pétrole brut et condensat	7
1.9[p]	2.1[p]						Pentanes plus	8
7.0[p]	7.1[p]						Propane	9
3.5[p]	3.8[p]						Butanes	10
784.1[p]	808.7[p]						Total	11
							Alberta:	
6 141.4[r]	6 317.3						Pétrole brut et condensat	12
515.0[r]	535.2						Pentanes plus	13
446.1[r]	458.7						Propane	14
276.7[r]	293.0						Butanes	15
246.0	255.5						Ethane	16
7 625.2	7 859.7						Total	17
							Colombie-Britannique:	
183.4[r]	180.6[p]						Pétrole brut et condensat	18
12.7[r]	11.7[p]						Pentanes plus	19
6.8[r]	6.8[p]						Propane	20
10.0[r]	10.5[p]						Butanes	21
212.9	209.6[p]						Total	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6[r]	14.2[p]						Pétrole brut et condensat	23
8.6[r]	14.2[p]						Total	24
							Canada:	
7 159.7[p]	7 367.7[p]						Pétrole brut et condensat	25
529.6[p]	549.0[p]						Pentanes plus	26
459.9[p]	472.6[p]						Propane	27
290.2[p]	307.3[p]						Butanes	28
246.0	255.5						Ethane	29
8 485.4[p]	8 952.1[p]						TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1979

No.		Total year-to-date Total cumulatif 1978	Total year-to-date Total cumulatif 1979	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
				thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	2	2	--	--	--	--	--
2	Total	2	2	--	--	--	--	--
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	360	354	41	47	50	56	57[r]
4	Total	360	354	41	47	50	56	57[r]
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	2,189	2,116	315	280	308	292	303
6	Total	2,189	2,116	315	280	308	292	303
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	34,823	33,213[p]	4,969[p]	4,442[p]	4,966[p]	4,272[p]	4,701[p]
8	Pentanes plus	85	83[p]	13[r]	11[r]	13[p]	10[p]	11[p]
9	Propane	286	291[p]	40[r]	34[r]	40[p]	43[p]	45[p]
10	Butanes	136	142[p]	18[r]	16[r]	20[p]	21[p]	21[p]
11	Total	35,330	33,729[p]	5,040[p]	4,503[p]	5,039[p]	4,346[p]	4,778[p]
	Alberta:							
12	Crude oil and condensate	222,142	271,203	36,503	37,455	40,847	39,959	38,038
13	Pentanes plus	24,202	24,544	3,785	3,555	3,558	3,562	3,475
14	Propane	17,768	20,581	3,062	3,052	2,807	3,079	2,881
15	Butanes	11,674	13,007	1,929	1,953	1,836	1,916	1,786
16	Ethane	1,462	10,663	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
17	Total	277,248	339,998	46,845	47,697	50,309	49,914	47,762
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	6,891	7,817[p]	1,158	972	1,119	1,116	1,162
19	Pentanes plus	565	677[p]	108	97	111	109	98
20	Propane	288	299[p]	43	40	46	42	42
21	Butanes	384	415[p]	56	47	57	59	67
22	Total	8,128	9,208[p]	1,365	1,156	1,333	1,326	1,369
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	544	547[p]	102	104	102	76	20
24	Total	544	547[p]	102	104	102	76	20
	Canada:							
25	Crude oil and condensate	266,951	315,252[p]	43,088[p]	43,300[p]	47,392[p]	45,771[p]	44,281[p]
26	Pentanes plus	24,852	25,304[p]	3,906[r]	3,663[r]	3,682[p]	3,681[p]	3,584[p]
27	Propane	18,342	21,171[p]	3,145[r]	3,126[r]	2,893[p]	3,164[p]	2,968[p]
28	Butanes	12,194	13,564[p]	2,003[r]	2,016[r]	1,913[p]	1,996[p]	1,874[p]
29	Ethane	1,462	10,663	1,566	1,682	1,261	1,398	1,582
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	323,801	385,954	53,708[p]	53,787[p]	57,141[p]	56,010[p]	54,287[p]

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1979

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
milliers de barils de 35 gallons canadiens								N°
							Nouveau-Brunswick:	
--	--						Pétrole brut et condensat	1
--	--						Total	2
							Ontario:	
44[r]	59						Pétrole brut et condensat	3
44[r]	59						Total	4
							Manitoba:	
300	318						Pétrole brut et condensat	5
300	318						Total	6
							Saskatchewan:	
4,856[p]	5,007[p]						Pétrole brut et condensat	7
12[p]	13[p]						Pentanes plus	8
44[p]	45[p]						Propane	9
22[p]	24[p]						Butanes	10
4,934[p]	5,089[p]						Total	11
							Alberta:	
38,647[r]	39,754						Pétrole brut et condensat	12
3,241[r]	3,368						Pentanes plus	13
2,810[r]	2,890						Propane	14
1,742[r]	1,845						Butanes	15
1,557	1,617						Ethane	16
47,997	49,474						Total	17
							Colombie-Britannique:	
1,154[r]	1,136[p]						Pétrole brut et condensat	18
80[r]	74[p]						Pentanes plus	19
43[r]	43[p]						Propane	20
63[r]	66[p]						Butanes	21
1,340[r]	1,319[p]						Total	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
54[r]	89[p]						Pétrole brut et condensat	23
54[r]	89[p]						Total	24
							Canada:	
45,055[p]	46,363[p]						Pétrole brut et condensat	25
3,333[p]	3,455[p]						Pentanes plus	26
2,897[p]	2,978[p]						Propane	27
1,827[p]	1,935[p]						Butanes	28
1,557	1,617						Ethane	29
54,669[p]	56,348[p]						TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1979

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	7.0	47.6	770.1[P]	5 836.1(1)
2	Synthetic crude oil	–	–	–	–	293.4
3	Less – Returned to formation	–	–	–	–	–
4	Total	--	7.0	47.6	770.1[P]	6 129.5
5	Condensate	–	–	–	1.6[P]	11.9
6	Pentanes plus	–	–	–	1.9[P]	515.0
7	Net withdrawals	--	7.0	47.6	773.6[P]	6 656.4
8	Imports	...	...	...	...	...
9	TOTAL SUPPLY	--	7.0	47.6	773.6[P]	6 656.4
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	–	–	–	–	–
11	Quebec	–	–	–	111.3	1 157.4
12	Ontario	–	7.0	41.3	227.6	2 440.5
13	Manitoba	–	–	5.5	22.9	110.9
14	Saskatchewan	–	–	–	51.2	186.7
15	Alberta	–	–	–	–	1 374.4
16	British Columbia	–	–	–	–	657.1
17	Northwest Territories	–	–	–	–	–
18	Total	–	7.0	46.8	413.0	5 927.0
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I	–	–	–	12.5	31.7
20	II	–	–	3.8	280.8	369.8
21	IV	–	–	–	–	319.9
22	V	–	–	–	–	128.9
23	Total	–	–	3.8	293.3	850.3
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	–	6.2	97.7[P]	332.4
25	Transporters'	–	–	3.6	562.9	5 166.1
	Closing:					
26	Field and plant	--	–	6.3	108.8[P]	350.3
27	Transporters'	–	–	3.6	626.8	5 075.4
28	Net changes	–	–	0.1	75.0[P]	– 72.8
29	Deliveries to other purchasers	--	–	–	–	–
30	Pipeline fuel	–	–	–	–	–
31	Field and plant use	–	–	–	–	–
32	Losses and adjustments	–	–	– 3.1	– 7.7	– 48.1
33	TOTAL DISPOSITION	--	7.0	47.6	773.6	6 656.4

(1) Includes 44.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.
(2) Includes 386.8 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1979

British Columbia / Colombie-Britannique	Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources / Total de la source canadienne	Total foreign sources / Total de la source étrangère	Total, all sources / Total, toutes les sources		N°
milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
181.7	10.6	6 853.1[P]	...	6 853.1[P]	Pétrole brut	1
–	–	293.4	...	293.4	Pétrole brut synthétique	2
–	2.0	2.0	...	2.0	Moins – Repris pour l'injection	3
181.7	8.6	7 144.5[P]	...	7 144.5[P]	Total	4
1.7	–	15.2[P]	...	15.2[P]	Condensat	5
12.7	–	529.6[P]	...	529.6[P]	Pentanes plus	6
196.1	8.6	7 689.3[P]	...	7 689.3[P]	Prélèvement net	7
...	...	...	2 866.0(2)	2 866.0	Importations	8
196.1	8.6	7 689.3[P]	2 866.0	10 555.3[P]	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
–	–	–	1 846.9	1 846.9	Provinces de l'Atlantique	10
–	–	1 268.7	873.0	2 141.7	Québec	11
–	–	2 716.4	134.8	2 851.2	Ontario	12
–	–	139.3	–	139.3	Manitoba	13
–	–	237.9	11.3	249.2	Saskatchewan	14
–	–	1 374.4	–	1 374.4	Alberta	15
213.9	–	871.0	–	871.0	Colombie-Britannique	16
–	11.6	11.6	–	11.6	Territoires du Nord-Ouest	17
213.9	11.6	6 619.3	2 866.0	9 485.3	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
–	–	44.2	–	44.2	I	19
–	–	654.4	–	654.4	II	20
–	–	319.9	–	319.9	IV	21
4.7	–	133.6	–	133.6	V	22
4.7	–	1 152.1	–	1 152.1	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
21.2	11.6	469.1[P]	–	469.1[P]	Gisements et usines de traitement	24
148.5	–	5 881.1	58.4	5 939.5	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
15.7	8.6	489.7[P]	–	489.7[P]	Gisements et usines de traitement	26
125.3	–	5 831.1	58.4	5 889.5	Transporteurs	27
– 28.7	– 3.0	– 29.4[P]	–	– 29.4[P]	Variations nettes	28
–	–	–	–	–	Livraisons à d'autres acheteurs	29
–	–	–	–	–	Carburant consommé par les pipe-lines	30
6.5	–	6.6	–	6.6	Consommation des gisements et usines de traitement	31
– 0.4	–	– 59.3	–	– 59.3	Pertes et rectifications	32
196.1	8.6	7 689.3[P]	2 866.0	10 555.3[P]	TOTAL DE L'UTILISATION	33

(1) Incluant 44.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
(2) Incluant 386.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des Etats-Unis.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1979 – Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	44	300	4,846P	36,726(1)
2	Synthetic crude oil	–	–	–	–	1,846
3	Less – Returned to formation	–	–	–	–	–
4	Total	--	44	300	4,846P	38,572
5	Condensate	–	–	–	10P	75
6	Pentanes plus	–	–	–	12P	3,241
7	Net withdrawals	--	44	300	4,868P	41,888
8	Imports	...	...	...	...	...
9	TOTAL SUPPLY	--	44	300	4,868P	41,888
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	–	–	–	–	–
11	Quebec	–	–	–	700	7,483
12	Ontario	–	44	260	1,432	15,358
13	Manitoba	–	–	35	144	698
14	Saskatchewan	–	–	–	322	1,175
15	Alberta	–	–	–	–	8,649
16	British Columbia	–	–	–	–	4,135
17	Northwest Territories	–	–	–	–	–
18	Total	–	44	295	2,598	37,298
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I	–	–	–	79	200
20	II	–	–	24	1,767	2,327
21	IV	–	–	–	–	2,013
22	V	–	–	–	–	811
23	Total	–	–	24	1,846	5,351
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	–	39	615P	2,092
25	Transporters'	–	–	23	3,542	32,510
	Closing:					
26	Field and plant	2	–	40	685P	2,204
27	Transporters'	–	–	23	3,944	31,939
28	Net changes	–	–	1	472P	– 459
29	Deliveries to other purchasers	--	–	–	–	–
30	Pipeline fuel	–	–	–	–	–
31	Field and plant use	–	–	–	–	–
32	Losses and adjustments	–	–	– 20	– 48P	– 302
33	TOTAL DISPOSITION	--	44	300	4,868P	41,888

(1) Includes 279.4 thousand barrels of experimental crude oil.
(2) Includes 2,434.1 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1979 – fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
1,143	67	43,126P	...	43,126P	Pétrole brut	1
–	–	1,846	...	1,846	Pétrole brut synthétique	2
–	13	13	...	13	Moins – Repris pour l'injection	3
1,143	54	44,959P	...	44,959P	Total	4
11	–	96P		96P	Condensat	5
80	–	3,333P		3,333P	Pentanes plus	6
1,234	54	48,388P		48,388P	Prélèvement net	7
...	...	...	18,035	18,035	Importations	8
1,234	54	48,388P	18,035	66,423P	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
–	–	–	11,622	11,622	Provinces de l'Atlantique	10
–	–	7,983	5,494	13,477	Québec	11
–	–	17,094	848	17,942	Ontario	12
–	–	877	–	877	Manitoba	13
–	–	1,497	71	1,568	Saskatchewan	14
–	–	8,649	–	8,649	Alberta	15
1,346	–	5,481	–	5,481	Colombie-Britannique	16
–	73	73	–	73	Territoires du Nord-Ouest	17
1,346	73	41,654	18,035	59,689	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
–	–	279	–	279	I	19
–	–	4,118	–	4,118	II	20
–	–	2,013	–	2,013	IV	21
30	–	841	–	841	V	22
30	–	7,251	–	7,251	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
133	73	2,954P	–	2,954P	Gisements et usines de traitement	24
935	–	37,010	367	37,377	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
99	54	3,084P	–	3,084P	Gisements et usines de traitement	26
788	–	36,694	367	37,061	Transporteurs	27
– 181	– 19	– 186P	–	– 186P	Variations nettes	28
–	–	–	–	–	Livraisons à d'autres acheteurs	29
–	–	–	–	–	Carburant consommé par les pipe-lines	30
42	–	42	–	42	Consommation des gisements et usines de traitement	31
– 3	–	– 373P		– 373P	Pertes et rectifications	32
1,234	54	48,388P	18,035	66,423P	TOTAL DE L'UTILISATION	33

(1) Incluant 279.4 milliers de barils de pétrole brut expérimental.
(2) Incluant 2,434.1 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1979

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	–	23.1	112.3[P]	7 014.7
2	Less – Field flared and waste	–	–	–	16.1[P]	100.9
3	Net new production	0.2	–	23.1	96.2[P]	6 913.8
4	Less – Injected and stored	–	–	–	–	952.9
5	NET WITHDRAWALS	0.2	–	23.1	96.2[P]	5 960.9
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	–	–	–	13.0[P]	28.3
7	Gathering system disposition and uses	–	–	–	1.8[P]	47.5
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	–	–	–	3.1[P]	912.6
8b	Other disposition and uses	–	–	–	5.3[P]	311.9
9	Adjustment	–	–	–	– 38.8[P]	– 108.6
10	Deliveries of marketable gas	0.2	–	23.1	111.8	4 769.2
11	TOTAL DISPOSITION	0.2	–	23.1	96.2[P]	5 960.9
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	–	23.1	91.4	467.6
12b	Plants	–	–	–	20.4	4 301.6
13	Total	0.2	–	23.1	111.8	4 769.2
14	Receipts from distributor storage	–	–	–	–	69.5
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	–	–	22.9	–	3.5
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	–	46.0	111.8	4 842.2
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.2	–	–	–	–
19	Quebec	–	–	–	–	179.9
20	Ontario	–	–	48.1	–	954.5
21	Manitoba	–	–	–	–	88.5
22	Saskatchewan	–	–	–	7.0	101.2
23	Alberta	–	–	–	–	783.9
24	British Columbia	–	–	–	–	14.2
25	Northwest Territories	–	–	–	–	–
26	Total sales	0.2	–	48.1	7.0	2 122.2
27	Exports	–	–	–	–	1 772.2
28	Other deliveries(2,3)	–	–	–	–	235.8
29	Deliveries to distributor storage	–	–	–	77.9	738.6
30	Line pack fluctuation	–	–	–	– 0.3	1.8
31	Pipeline fuel	–	–	0.1	1.2	124.5
32	Pipeline losses, etc.	–	–	– 2.2	26.0	– 152.9
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	–	46.0	111.8	4 842.2

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1979

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
839.9(1)	4.3	7 994.5[P]	...	7 994.5[P]	Production originale brute	1
7.8	3.3	128.1[P]	...	128.1[P]	Moins – Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
832.1	1.0	7 866.4[P]	...	7 866.4[P]	Production originale nette	3
2.9	–	955.8	...	955.8	Moins – Gaz injecté et stocké	4
829.2	1.0	6 910.6[P]	...	6 910.6[P]	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
32.1	–	73.4[P]	...	73.4[P]	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	–	49.4[P]	...	49.4[P]	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
77.0	–	992.7[P]	...	992.7[P]	Pertes en cours de traitement	8a
66.7	–	383.9[P]	...	383.9[P]	Autres emplois et utilisations	8b
– 24.9	–	– 172.3[P]	...	– 172.3[P]	Rectifications	9
678.2	1.0	5 583.5	...	5 583.5	Livraisons de gaz marchand	10
829.2	1.0	6 910.6[P]	...	6 910.6[P]	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
29.4	1.0	612.7	...	612.7	Gisements	12a
648.8	–	4 970.8	...	4 970.8	Usines	12b
678.2	1.0	5 583.5	...	5 583.5	Total	13
–	–	69.5	...	69.5	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	--	--	Importations	15
1.6	–	28.0	42.2	70.2	Autres arrivages(2)	16
679.8	1.0	5 681.0	42.2	5 723.2	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
–	–	0.2	–	0.2	Nouveau-Brunswick	18
–	–	179.9	–	179.9	Québec	19
–	–	1 002.6	–	1 002.6	Ontario	20
–	–	88.5	–	88.5	Manitoba	21
–	–	108.2	–	108.2	Saskatchewan	22
–	–	783.9	--	783.9	Alberta	23
213.3	–	227.5	–	227.5	Colombie-Britannique	24
–	1.0	1.0	–	1.0	Territoires du Nord-Ouest	25
213.3	1.0	2 391.8	--	2 391.8	Total des ventes	26
413.4	–	2 185.6	–	2 185.6	Exportations	27
–	–	235.8	42.2	278.0	Autres livraisons(2,3)	28
[illegible].5	–	819.0	–	819.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
[illegible].4	–	5.9	–	5.9	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
[illegible].7	–	148.5	–	148.5	Gaz consommé dans les réseaux	31
[illegible].5	–	– 105.6	–	– 105.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
679.8	1.0	5 681.0	42.2	5 723.3	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1979 – Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. 60°F.				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
	Supply:					
1	Gross new production	8	–	816	3,964P	247,626
2	Less – Field flared and waste	–	–	–	568P	3,562
3	Net new production	8	–	816	3,396P	244,064
4	Less – Injected and stored	–	–	–	–	33,638
5	NET WITHDRAWALS	8	–	816	3,396P	210,426
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	–	–	–	459P	999
7	Gathering system disposition and uses	–	–	–	64P	1,677
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	–	–	–	109P	32,216
8b	Other disposition and uses	–	–	–	187P	11,010
9	Adjustment	–	–	–	– 1,370P	– 3,833
10	Deliveries of marketable gas	8	–	816	3,947	168,357
11	TOTAL DISPOSITION	8	–	816	3,396P	210,426
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	8	–	816	3,227	16,507
12b	Plants	–	–	–	720	151,850
13	Total	8	–	816	3,947	168,357
14	Receipts from distributor storage	–	–	–	–	2,453
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(2)	–	–	808	–	124
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	8	–	1,624	3,947	170,934
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	8	–	–	–	–
19	Quebec	–	–	–	–	6,351
20	Ontario	–	–	1,698	–	33,695
21	Manitoba	–	–	–	–	3,124
22	Saskatchewan	–	–	–	247	3,573
23	Alberta	–	–	–	–	27,672
24	British Columbia	–	–	–	–	501
25	Northwest Territories	–	–	–	–	–
26	Total sales	8	–	1,698	247	74,916
27	Exports	–	–	–	–	62,560
28	Other deliveries(2,3)	–	–	–	–	8,324
29	Deliveries to distributor storage	–	–	–	2,750	26,073
30	Line pack fluctuation	–	–	–	– 10	64
31	Pipeline fuel	–	–	4	42	4,393
32	Pipeline losses, etc.	–	–	– 78	918	– 5,398
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	8	–	1,624	3,947	170,934

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1979 – fin

British Columbia and Yukon / Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories / Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources / Total de la source canadienne	Total foreign sources / Total de la source étrangère	Total, all sources / Total, toutes les sources		N°
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
29,649(1)	153	282,216P	...	282,216	Production originale brute	1
275	119	4,524P	...	4,524P	Moins – Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
29,374	34	277,692P	...	277,692P	Production originale nette	3
102	–	33,740	...	33,740	Moins – Gaz injecté et stocké	4
29,272	34	243,952P	...	243,952P	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
1,133	–	2,591P	...	2,591P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
4	–	1,745P	...	1,745P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,718	–	35,043P	...	35,043P	Pertes en cours de traitement	8a
2,355	–	13,552P	...	13,552P	Autres emplois et utilisations	8b
– 879	–	– 6,082P	...	– 6,082P	Rectifications	9
23,941	34	197,103	...	197,103	Livraisons de gaz marchand	10
29,272	34	243,952P	...	243,952P	TOTAL DE L'UTILISATION	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
1,038	34	21,630	...	21,630	Gisements	12a
22,903	–	175,473	...	175,473	Usines	12b
23,941	34	197,103	...	197,103	Total	13
–	–	2,453	...	2,453	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	1	1	Importations	15
56	–	988	1,490	2,478	Autres arrivages(2)	16
23,997	34	200,544	1,491	202,035	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
–	–	8	–	8	Nouveau-Brunswick	18
–	–	6,351	–	6,351	Québec	19
–	–	35,393	–	35,393	Ontario	20
–	–	3,124	–	3,124	Manitoba	21
–	–	3,820	–	3,820	Saskatchewan	22
–	–	27,672	1	27,673	Alberta	23
7,530	–	8,031	–	8,031	Colombie-Britannique	24
–	34	34	–		Territoires du Nord-Ouest	25
7,530	34	84,433	1	84,434	Total des ventes	26
14,593	–	77,153	–	77,153	Exportations	27
–	–	8,324	1,490	9,814	Autres livraisons(2,3)	28
88	–	28,911	–	28,911	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
155	–	209	–	209	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
801	–	5,242	–	5,242	Gaz consommé dans les réseaux	31
830	–	– 3,728	–	– 3,728	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
23,997	34	200,544	1,491	202,035	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1979

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1979

Month / Mois	New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia / Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon / Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C. / millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.							
January – Janvier	.3	–	26.4	133.1[p]	8 996.7	1 166.1[r]	63.5	10 386.1[p]
February – Février	.3	–	24.7	118.1[p]	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7[p]
March – Mars	.3	–	23.8	125.2[p]	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5[p]
April – Avril	.3	–	22.3	120.0[p]	7 855.8	1 017.9[r]	54.1	9 070.4[p]
May – Mai	.2	–	23.9[r]	105.9[p]	7 511.4	798.0[r]	38.5	8 477.9[p]
June – Juin	.2	–	23.1[p]	96.2[p]	6 913.8	782.3[r]	50.8[r]	7 866.4[p]
July – Juillet	.2	–	23.5	93.8[p]	7 012.8	813.6[p]	39.9[p]	7 983.8[p]
August – Août								
September – Septembre								
October – Octobre								
November – Novembre								
December – Décembre								
YEAR-TO-DATE – TOTAL – CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.8	–	167.7	792.3[p]	54 419.4	6 687.2	365.4	82 433.8
June – 1978 Total – Juin	0.1	–	23.5	104.4	6 284.0	548.6	28.0	6 988.6
	millions of cubic feet 14.73 p.s.i.a. and 60°F. / millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.							
January – Janvier	10	–	933	4,698[p]	317,592	41,165[r]	2,241	366,639[p]
February – Février	12	–	872	4,169[p]	282,824	37,768	1,938	327,583[p]
March – Mars	11	–	840	4,420[p]	286,542	36,692	2,248	330,753[p]
April – Avril	10	–	787	4,236[p]	277,317	35,933[r]	1,910[p]	320,193[p]
May – Mai	7	–	844	3,738[p]	265,160	28,170	1,359	299,278[p]
June – Juin	8[r]	–	816[r]	3,396[p]	244,064	27,616	1,792	277,692[p]
July – Juillet	6		829	3,311[p]	247,558	28,721[p]	1,408[p]	281,833[p]
August – Août								
September – Septembre								
October – Octobre								
November – Novembre								
December – Décembre								
YEAR-TO-DATE – TOTAL – CUMULATIF DE L'ANNÉE	64	–	5,921	27,968[p]	1,921,057	236,065[p]	12,896[p]	2,203,971[p]
June – 1978 Total – Juin	5	–	831	3,684	221,832	19,367	989	246,708

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1979

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1979

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
	metric – tonnes – métriques			
January – Janvier	–[r]	565 030	15 640	580 670[r]
February – Février	114[r]	509 000	12 688	521 802[r]
March – Mars	127[p]	568 224	12 511	580 862[p]
April – Avril	112[p]	542 892	12 511[r]	555 515[p]
May – Mai	107[p]	505 948	11 834[r]	517 889[p]
June – Juin	123[p]	484 915[r]	7 207[r]	492 245[p]
July – Juillet	128[p]	497 127	6 600[p]	503 855[p]
August – Août				
September – Septembre				
October – Octobre				
November – Novembre				
December – Décembre				
YEAR-TO-DATE – TOTAL – CUMULATIF DE L'ANNÉE	711[p]	3 673 136	78 991[p]	3 752 838[p]
June – 1978 – Total – Juin	180	411 092	7 157	418 429
	short tons – tonnes courtes			
January – Janvier	–[r]	622,839	17,240	640,079[r]
February – Février	126[r]	561,076	13,986	575,188[r]
March – Mars	140[p]	626,360	13,791	640,291[p]
April – Avril	123[p]	598,436	13,791[r]	612,350[p]
May – Mai	118[p]	557,712	13,045[r]	570,875[p]
June – Juin	136[p]	534,527[r]	7,944[r]	542,607[p]
July – Juillet	141[p]	547,989	7,275[p]	555,405[p]
August – Août				
September – Septembre				
October – Octobre				
November – Novembre				
December – Décembre				
YEAR-TO-DATE – TOTAL – CUMULATIF DE L'ANNÉE	784[p]	4,048,939	87,072[p]	4,136,795[p]
June – 1978 – Total – Juin	199	453,151	7,B89	461,239

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, June 1979

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juin 1979

	Propane	Butanes	Sulphur Soufre
	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes		metric tonnes tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	7.0[P]	3.5[P]	123[P]
Alberta	446.1	276.7	484 915
British Columbia — Colombie-Britannique	6.8	10.0	7 207
CANADA	459.9[P]	290.2[P]	492 245[P]
Returned to formation — Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
CANADA	—	—	...
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	7.0[P]	3.5[P]	...
Alberta	446.1	276.7	...
British Columbia — Colombie-Britannique	6.8	10.0	...
CANADA	459.9[P]	290.2[P]	...
	thousands of barrels milliers de barils		short tons tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	44[P]	22[P]	136[P]
Alberta	2,810	1,742	534,527
British Columbia — Colombie-Britannique	43	63	7,944
CANADA	2,897[P]	1,827[P]	542,607[P]
Returned to formation — Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
CANADA	—	—	...
Net withdrawals — Prélèvement net:			
Saskatchewan	44[P]	22[P]	...
Alberta	2,810	1,742	...
British Columbia — Colombie-Britannique	43	63	...
CANADA	2,897[P]	1,827[P]	...

FOOTNOTES

(1) Includes the Yukon production of — thousand cubic metres (— million cubic feet) and 49 800 thousand cubic metres (1,758 million cubic feet) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

(1) Comprend la production du Yukon de — milliers de mètres cubes (— millions de pieds cubes) et 49 800 milliers de mètres cubes (1,758 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré au Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend le nivelage des pointes, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA
1010519225