

C.2

Crude petroleum and natural gas production

July 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1979



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, Approvisionnement 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
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

July 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1979

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1979

December 1979
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 31, No. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1979

Décembre 1979
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 31, n° 7

ISSN 0702-6846

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

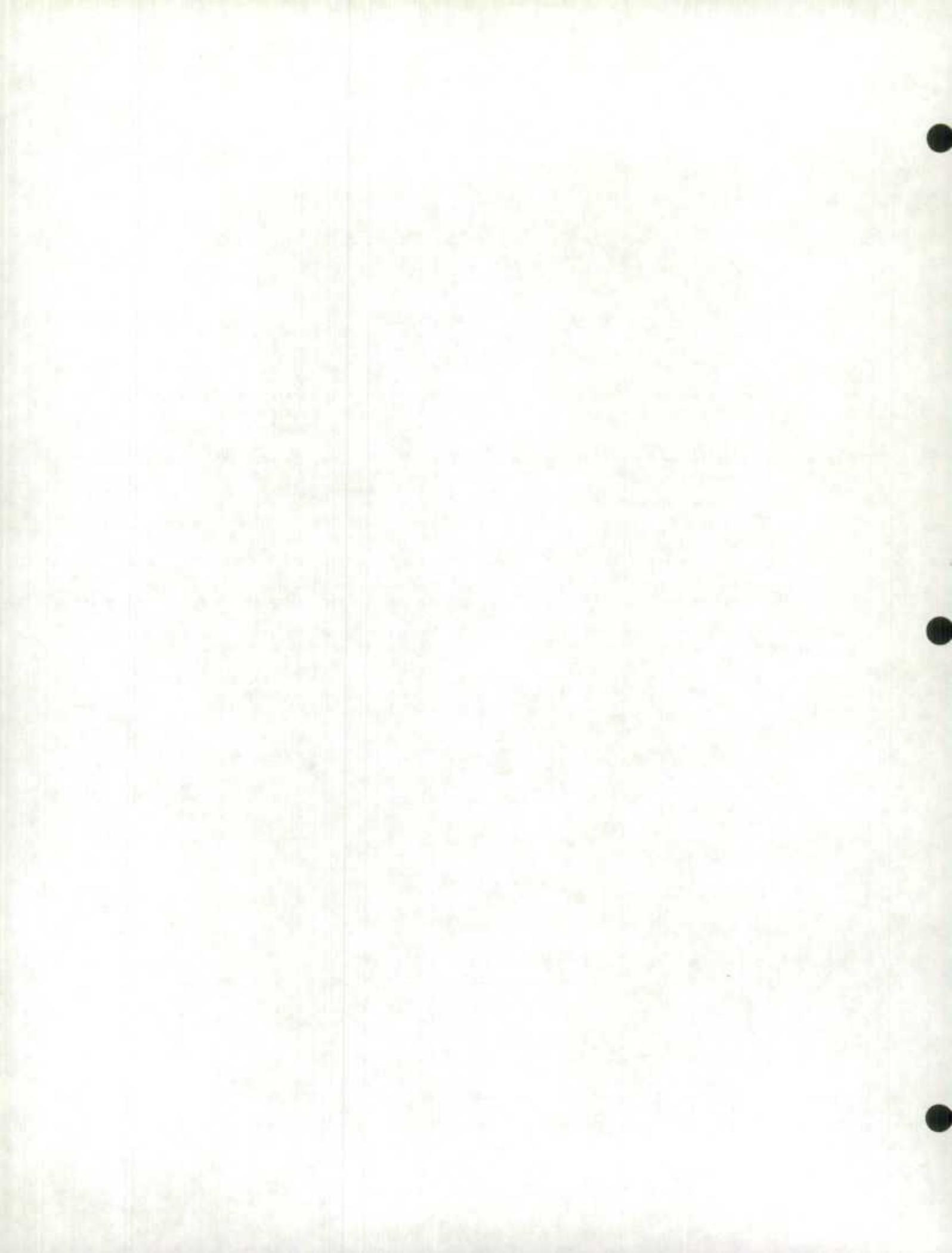
Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
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, July 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 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, July 1979	20

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
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, juillet 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 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, juillet 1979	20



INTRODUCTION

JULY 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon during July 1979 amounted to 7 894 400 cubic metres (49,679,000 barrels) or 254 700 cubic metres (1,602,500 barrels) per day, an increase of 25.7% or 52 000 cubic metres (327,400 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1979 is as follows: 6.61 million cubic metres (41.6 million barrels) (83.7%) were sent to Canadian refineries and 1.19 million cubic metres (7.5 million barrels) (15.1%) were exported. The 1.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.68 million cubic metres (16.9 million barrels), or 86 500 cubic metres (544,600 barrels) per day.

Natural gas production increased 7.7% to 7 520.2 million cubic metres (280,648 million cubic feet) from 7 378.9 million cubic metres (260,482 million cubic feet) in July 1978.

The disposition of natural gas for July 1979, is as follows: 1 811.0 million cubic metres (63.9 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 380.7 million cubic metres (48.7 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 175.4 million cubic metres (76.8 billion cubic feet) were exported; 2 253.2 million cubic metres (79.5 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 329.9 million cubic metres (11.7 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUILLET 1979

En juillet 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 894 400 mètres cubes (49,679,000 barils) ou 254 700 mètres cubes (1,602,500 barils) par jour, soit, par rapport à juillet 1978, une augmentation de 25.7 % ou de 52 000 mètres cubes (327,400 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1979 se répartit de la manière suivante: 6.61 millions de mètres cubes (41.6 millions de barils) (83.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.19 millions de mètres cubes (7.5 millions de barils) (15.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.2 % 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 2.68 millions de mètres cubes (16.9 millions de barils) ou 86 500 mètres cubes (544,600 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 7.7 %, passant de 7 378.9 millions de mètres cubes (260,482 millions de pi³) à 7 520.2 millions de mètres cubes (280,648 millions de pi³) entre juillet 1978 et juillet 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant; 1 811.0 millions de mètres cubes (63.9 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 380.7 millions de mètres cubes (48.7 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 175.4 millions de mètres cubes (76.8 milliards de pi³) ont été exportés et 2 253.2 millions de mètres cubes (79.5 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 329.9 millions de mètres cubes (11.7 milliards de pi³), 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		January	February	March	April	May	
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	
	1978	1979	thousands of cubic metres					
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	0.2	--	--	--	--	
2	<u>Total</u>	--	0.2	--	--	--	--	
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	65.6	63.3 ^P	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
4	<u>Total</u>	65.6	63.3 ^P	6.5	7.4	8.0	8.9	9.1
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	398.8	386.7	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
6	<u>Total</u>	398.8	386.7	50.1	44.5	49.0	46.4	48.2
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	6 368.5	6 008.6 ^P	789.7 ^P	705.9 ^P	789.2 ^P	678.8 ^P	747.0 ^P
8	Pentanes plus	15.9	14.9 ^P	1.4	1.8	2.0 ^P	1.6 ^P	1.7 ^P
9	Propane	52.5	53.2 ^P	6.3	5.4	6.4 ^P	6.8 ^P	7.1 ^P
10	Butanes	25.4	26.6 ^P	2.9	2.6	3.3 ^P	3.3 ^P	3.4 ^P
11	<u>Total</u>	6 462.3	6 103.3 ^P	800.3 ^P	715.7 ^P	800.9 ^P	690.5 ^P	759.2 ^P
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	40 663.5	49 094.5	5 800.7	5 951.9	6 491.0	6 349.9	6 044.7
13	Pentanes plus	4 382.9	4 426.3	601.4	564.9	565.4	565.9	552.2
14	Propane	3 223.2	3 679.9	486.1	484.4	445.6	488.7	457.3
15	Butanes	2 111.6	2 333.3	306.3	310.2	291.6	304.3	283.7
16	Ethane	303.6	1 967.2	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
17	<u>Total</u>	50 684.8	61 501.2	7 441.9	7 577.1	7 992.8	7 929.7	7 587.8
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	1 280.3	1 440.1 ^P	184.0	154.4	177.8	177.4	184.7
19	Pentanes plus	97.0	121.5 ^P	17.1	15.4	17.6	17.4	15.5
20	Propane	53.2	53.6 ^P	6.8	6.3	7.3	6.6	6.7
21	Butanes	68.2	73.6 ^P	8.9	7.4	9.1	9.3	10.7
22	<u>Total</u>	1 498.7	1 688.8 ^P	216.8	183.5	211.8	210.7	217.6
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	106.3	103.1 ^P	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
24	<u>Total</u>	106.3	103.1 ^P	16.2	16.5	16.2	12.1	3.1
Canada:								
25	Crude oil and condensate	48 883.0	57 096.5 ^P	6 847.2 ^P	6 880.6 ^P	7 531.2 ^P	7 273.5 ^P	7 036.8 ^P
26	Pentanes plus	4 495.8	4 562.7 ^P	619.9	582.1	585.0 ^P	584.9 ^P	569.4 ^P
27	Propane	3 328.9	3 786.7 ^P	499.2	496.1	459.3 ^P	502.1 ^P	571.1 ^P
28	Butanes	2 205.2	2 433.5 ^P	318.1	320.2	304.0 ^P	316.9 ^P	297.8 ^P
29	Ethane	303.6	1 967.2	247.4	265.7	199.2	220.9	249.9
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	59 216.5	69 846.6 ^P	8 531.8 ^P	8 544.7 ^P	9 078.7 ^P	8 898.3 ^T	8 625.0 ^P

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

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
milliers de mètres cubes								N ^o
--	--	--					Nouveau-Brunswick:	
--	--	--					Pétrole brut et condensat	1
							<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.0	9.3	7.1 ^P					Pétrole brut et condensat	3
7.0	9.3	7.1 ^P					<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
47.6	50.6	50.3					Pétrole brut et condensat	5
47.6	50.6	50.3					<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
771.7 ^P	761.9 ^P	764.4 ^P					Pétrole brut et condensat	7
1.9 ^P	2.1 ^P	2.4 ^P					Pentanes plus	8
7.0 ^P	7.1 ^P	7.1 ^P					Propane	9
3.5 ^P	3.8 ^P	3.8 ^P					Butanes	10
784.1 ^P	774.9 ^P	777.7 ^P					<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 141.4	6 317.3	5 997.6					Pétrole brut et condensat	12
515.0	535.2	526.3					Pentanes plus	13
446.1	458.7	413.0					Propane	14
276.7	293.0	267.5					Butanes	15
246.0	255.5	282.6					Ethane	16
7 625.2	7 859.7	7 487.0					<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
183.4	190.8 ^r	187.6 ^P					Pétrole brut et condensat	18
12.7	13.0 ^r	12.8 ^P					Pentanes plus	19
6.8	5.7 ^r	7.4 ^P					Propane	20
10.0	9.6 ^r	8.6 ^P					Butanes	21
212.9	219.1 ^r	216.4 ^P					<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
8.6	14.2 ^P	16.2 ^P					Pétrole brut et condensat	23
8.6	14.2 ^P	16.2 ^P					<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 159.7 ^P	7 344.1 ^P	7 023.2 ^P					Pétrole brut et condensat	25
529.6 ^P	550.3 ^P	541.5 ^P					Pentanes plus	26
459.9 ^P	471.5 ^P	427.5 ^P					Propane	27
290.2 ^P	306.4 ^P	279.9 ^P					Butanes	28
246.0	255.5	282.6					Ethane	29
8 535.4 ^P	8 927.8	8 554.7 ^P					<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

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

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979					
thousand barrels of 35 Canadian gallons							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	2	2	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	2	2	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	413	399 ^P	41	47	50	57
4	<u>Total</u>	413	399 ^P	41	47	50	57
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	2,510	2,433	315	280	308	292
6	<u>Total</u>	2,510	2,433	315	280	308	292
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	40,076	37,811 ^P	4,969 ^P	4,442 ^P	4,966 ^P	4,272 ^P
8	Pentanes plus	100	98 ^P	13	11	13 ^P	10 ^P
9	Propane	331	336 ^P	40	34	40 ^P	43 ^P
10	Butanes	160	166 ^P	18	16	20 ^P	21 ^P
11	<u>Total</u>	40,667	38,411 ^P	5,040 ^P	4,503 ^P	5,039 ^P	4,346 ^P
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	255,890	308,945	36,503	37,455	40,847	39,959
13	Pentanes plus	27,584	27,856	3,785	3,555	3,558	3,562
14	Propane	20,306	23,183	3,062	3,052	2,807	3,079
15	Butanes	13,297	14,691	1,929	1,953	1,836	1,916
16	Ethane	1,921	12,452	1,566	1,682	1,261	1,398
17	<u>Total</u>	318,998	387,127	46,845	47,697	50,309	49,914
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	8,057	9,063 ^P	1,158	972	1,119	1,116
19	Pentanes plus	611	766 ^P	108	97	111	109
20	Propane	335	339 ^P	43	40	46	42
21	Butanes	430	463 ^P	56	47	57	59
22	<u>Total</u>	9,433	10,631 ^P	1,365	1,156	1,333	1,326
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	669	649 ^P	102	104	102	76
24	<u>Total</u>	669	649 ^P	102	104	102	76
Canada:							
25	Crude oil and condensate	307,617	359,302 ^P	43,088 ^P	43,300 ^P	47,392 ^P	45,771 ^P
26	Pentanes plus	28,295	28,720 ^P	3,906	3,663	3,682 ^P	3,681 ^P
27	Propane	20,972	23,858 ^P	3,145	3,126	2,893 ^P	3,164 ^P
28	Butanes	13,887	15,320 ^P	2,003	2,016	1,913 ^P	1,996 ^P
29	Ethane	1,921	12,452	1,566	1,682	1,261	1,398
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	372,692	439,652 ^P	53,708 ^P	53,787 ^P	57,141 ^P	56,010 ^P

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

July	August	September	October	November	December			
Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
milliers de barils de 35 gallons canadiens								N ^o
						Nouveau-Brunswick:		
--	--	--				Pétrole brut et condensat	1	
--	--	--				<u>Total</u>	2	
						Ontario:		
44	59	45 ^P				Pétrole brut et condensat	3	
44	59	45 ^P				<u>Total</u>	4	
						Manitoba:		
300	318	317				Pétrole brut et condensat	5	
300	318	317				<u>Total</u>	6	
						Saskatchewan:		
4,856 ^P	4,795 ^P	4,810 ^P				Pétrole brut et condensat	7	
12 ^P	13 ^P	15 ^P				Pentanes plus	8	
44 ^P	45 ^P	45 ^P				Propane	9	
22 ^P	24 ^P	24 ^P				Butanes	10	
4,934 ^P	4,877 ^P	4,894 ^P				<u>Total</u>	11	
						Alberta:		
38,647	39,754	37,742				Pétrole brut et condensat	12	
3,241	3,368	3,312				Pentanes plus	13	
2,810	2,890	2,602				Propane	14	
1,742	1,845	1,684				Butanes	15	
1,557	1,617	1,789				Ethane	16	
47,997	49,474	47,129				<u>Total</u>	17	
						Colombie-Britannique:		
1,154	1,201 ^T	1,181 ^P				Pétrole brut et condensat	18	
80	82 ^T	81 ^P				Pentanes plus	19	
43	36 ^T	47 ^P				Propane	20	
63	60 ^T	54 ^P				Butanes	21	
1,340	1,379 ^T	1,363 ^P				<u>Total</u>	22	
						Territoires du Nord-Ouest:		
54	89 ^P	102 ^P				Pétrole brut et condensat	23	
54	89 ^P	102 ^P				<u>Total</u>	24	
						Canada:		
45,055 ^P	46,216 ^P	44,197 ^P				Pétrole brut et condensat	25	
3,333 ^P	3,463 ^P	3,408 ^P				Pentanes plus	26	
2,897 ^P	2,971 ^P	2,694 ^P				Propane	27	
1,827 ^P	1,929 ^P	1,762 ^P				Butanes	28	
1,557	1,617 ^P	1,789				Ethane	29	
54,669 ^P	56,196 ^P	53,850 ^P				<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30	

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

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres						
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	9.3	50.6	760.2 ^P	5 867.0(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	436.0
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	9.3	50.6	760.2 ^P	6 303.0
5	Condensate	--	--	--	1.7 ^P	14.3
6	Pentanes plus	--	--	--	2.1 ^P	535.2
7	Net withdrawals	--	9.3	50.6	764.0 ^P	6 852.5
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	9.3	50.6	764.0 ^P	6 852.5
Disposition:						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	180.3	1 251.3
12	Ontario	--	9.3	44.2	273.1	2 290.8
13	Manitoba	--	--	3.6	36.3	123.8
14	Saskatchewan	--	--	--	0.2	120.2
15	Alberta	--	--	--	--	1 443.2
16	British Columbia	--	--	--	--	622.6
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	9.3	47.8	490.1	5 855.9
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	40.4
20	II	--	--	3.9	303.4	456.1
21	IV	--	--	--	--	271.1
22	V	--	--	--	--	111.6
23	<u>Total</u>	--	--	3.9	303.4	879.2
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	6.3	108.8 ^P	350.3
25	Transporters'	--	--	3.6	626.8	5 075.4
Closing:						
26	Field and plant	--	--	5.5	98.0 ^P	259.3
27	Transporters'	--	--	3.5	637.3	5 290.0
28	Net changes	--	--	- 0.9	- 0.3 ^P	123.6
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 0.2	- 29.2 ^P	- 0.2
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	9.3	50.6	764.0 ^P	6 852.5

(1) Includes 21.3 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 450.7 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

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

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 mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
188.4	14.2 ^P	6 889.7 ^P	...	6 889.7 ^P	Pétrole brut	1
-	-	436.0	...	436.0	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
188.4	14.2 ^P	7 325.7 ^P	...	7 325.7 ^P	<u>Total</u>	4
2.4	-	18.4 ^P	...	18.4 ^P	Condensat	5
13.0	-	550.3 ^P	...	550.3 ^P	Pentanes plus	6
203.8	14.2 ^P	7 894.4 ^P	...	7 894.4 ^P	Prélèvement net	7
...	2 682.8(2)	2 682.8	Importations	8
203.8	14.2 ^P	7 894.4 ^P	2 682.8	10 577.2 ^P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	1 153.4	1 153.4	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 435.8	1 221.3	2 657.1	Québec	11
-	-	2 617.4	283.8	2 901.2	Ontario	12
-	-	163.7	-	163.7	Manitoba	13
-	-	120.4	24.3	144.7	Saskatchewan	14
-	-	1 443.2	-	1 443.2	Alberta	15
191.1	-	813.7	-	813.7	Colombie-Britannique	16
-	13.2	13.2	-	13.2	Territoires du Nord-Ouest	17
191.1	13.2	6 607.4	2 682.8	9 290.2	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Pétrole administration:						
District:						
-	-	40.4	-	40.4	I	19
-	-	763.4	-	763.4	II	20
-	-	271.1	-	271.1	IV	21
5.3	-	116.9	-	116.9	V	22
5.3	-	1 191.8	-	1 191.8	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
15.7	8.6	489.7 ^P	-	489.7 ^P	Gisements et usines de traitement	24
125.3	-	5 831.1	58.4	5 889.5	Transporteurs	25
19.2	9.6 ^P	391.6 ^P	-	391.6 ^P	Fin d'exercice:	
155.1	-	6 085.9	58.4	6 144.3	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
33.3	1.0	156.7 ^P	-	156.7 ^P	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
7.6	-	7.6	-	7.6	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 33.5	-	- 69.1 ^P	-	- 69.1 ^P	Pertes et rectifications	32
203.8	14.2 ^P	7 894.4	2 682.8	10 577.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 21.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 450.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

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

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	59	318	4,784 ^P	36,920(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	2,744
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	59	318	4,784 ^P	39,664
5	Condensate	--	--	--	11 ^P	90
6	Pentanes plus	--	--	--	13 ^P	3,368
7	Net withdrawals	--	59	318	4,808 ^P	43,122
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	59	318	4,808 ^P	43,122
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	1,136	7,899
12	Ontario	--	59	278	1,719	14,416
13	Manitoba	--	--	23	228	779
14	Saskatchewan	--	--	--	1	756
15	Alberta	--	--	--	--	9,082
16	British Columbia	--	--	--	--	3,918
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	59	301	3,084	36,850
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	254
20	II	--	--	25	1,909	2,870
21	IV	--	--	--	--	1,706
22	V	--	--	--	--	702
23	<u>Total</u>	--	--	25	1,909	5,532
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	--	40	685 ^P	2,204
25	Transporters'	--	--	23	3,944	31,939
Closing:						
26	Field and plant	2	--	35	617 ^P	1,632
27	Transporters'	--	--	22	4,010	33,289
28	Net changes	--	--	- 6	- 2 ^P	778
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	- 2	- 183 ^P	- 38
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	59	318	4,808 ^P	43,122

(1) Includes 134.0 thousand barrels of experimental crude oil.

(2) Includes 2,836.2 thousand barrels of United States swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 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:	
1,186	89 ^P	43,356 ^P	...	43,356 ^P	Pétrole brut	1
-	-	2,744	...	2,744	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
1,186	89 ^P	46,100 ^P	...	46,100 ^P	<u>Total</u>	4
15	-	116 ^P	...	116 ^P	Condensat	5
82	-	3,463 ^P	...	3,463 ^P	Pentanes plus	6
1,283	89 ^P	49,679 ^P	...	49,679 ^P	Prélèvement net	7
...	16,882(2)	16,882	Importations	8
1,283	89 ^P	49,679 ^P	16,882	66,561 ^P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	7,258	7,258	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	9,035	7,685	16,720	Québec	11
-	-	16,472	1,786	18,258	Ontario	12
-	-	1,030	-	1,030	Manitoba	13
-	-	757	153	910	Saskatchewan	14
-	-	9,082	-	9,082	Alberta	15
1,203	-	5,121	-	5,121	Colombie-Britannique	16
-	83	83	-	83	Territoires du Nord-Ouest	17
1,203	83	41,580	16,882	58,462	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	254	-	254	I	19
-	-	4,804	-	4,804	II	20
-	-	1,706	-	1,706	IV	21
33	-	735	-	735	V	22
33	-	7,499	-	7,499	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
99	54	3,084 ^P	-	3,084 ^P	Gisements et usines de traitement	24
788	-	36,694	367	37,061	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
121	60 ^P	2,467 ^P	-	2,467 ^P	Gisements et usines de traitement	26
976	-	38,297	367	38,664	Transporteurs	27
210	6 ^P	986 ^P	-	986 ^P	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
48	-	48	-	48	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 211	-	- 434 ^P	-	- 434 ^P	Pertes et rectifications	32
1,283	89 ^P	49,679 ^P	16,882	66,561 ^P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	33

(1) Incluant 134.0 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 2,836.2 milliers de barils de pétrole brut d'origine des États-Unis.

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

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	-	23.5	110.3 ^P	7 117.5
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	16.5 ^P	104.7
3	Net new production	0.2	-	23.5	93.8 ^P	7 012.8
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	990.5
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	-	23.5	93.8 ^P	6 022.3
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	12.0 ^P	78.7
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.9 ^P	35.4
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	2.9 ^P	947.5
8b	Other disposition and uses	-	-	-	4.2 ^P	313.3
9	Adjustment	-	-	-	- 18.3 ^P	- 112.7
10	Deliveries of marketable gas	0.2	-	23.5	91.1	4 760.1
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	-	23.5	93.8 ^P	6 022.3
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	-	23.5	35.5	456.2
12b	Plants	-	-	-	55.6	4 303.9
13	<u>Total</u>	0.2	-	23.5	91.1	4 760.1
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	15.4
15	Imports
16	Other receipts(2)	-	-	23.2	-	3.9
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	-	46.7	91.1	4 779.4
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	162.6
20	Ontario	-	-	46.7	-	902.6
21	Manitoba	-	-	-	-	64.3
22	Saskatchewan	-	-	-	41.8	68.7
23	Alberta	-	-	-	-	764.7
24	British Columbia	-	-	-	-	12.9
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales</u>	0.2	-	46.7	41.8	1 975.8
27	Exports	-	-	-	-	1 698.9
28	Other deliveries(2,3)	-	-	-	-	178.7
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	7.4	823.5
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.2	- 6.5
31	Pipeline fuel	-	-	0.3	1.1	131.6
32	Pipeline losses, etc.	-	-	- 0.3	41.0	- 22.6
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	-	46.7	91.1	4 779.4

See footnote(s) on page 20.

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

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N ^o
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 150C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
826.1(1)	6.9P	8 084.5 ^P	...	8 084.5 ^P	Production originale brute	1
7.2	5.9P	134.3 ^P	...	134.3 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
818.9	1.0 ^P	7 950.2 ^P	...	7 950.2 ^P	Production originale nette	3
2.1	-	992.6	...	992.6	Moins - Gaz injecté et stocké	4
816.8	1.0 ^P	6 957.6 ^P	...	6 957.6 ^P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
26.1	-	116.8 ^P	...	116.8 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	-	37.4 ^P	...	37.4 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
78.6	-	1 029.0 ^P	...	1 029.0 ^P	Pertes en cours de traitement	8a
50.9	-	368.4 ^P	...	368.4 ^P	Autres emplois et utilisations	8b
- 39.9	-	- 170.9 ^P	...	- 170.9 ^P	Rectifications	9
701.0	1.0 ^P	5 576.9	...	5 576.9	Livraisons de gaz marchand	10
816.8	1.0 ^P	6 957.6 ^P	...	6 957.6 ^P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
27.2	1.0 ^P	543.6	...	543.6	Arrivages de gaz marchand:	12
673.8	-	5 033.3	...	5 033.3	Gisements	12a
					Usines	12b
701.0	1.0	5 576.9	...	5 576.9	<u>Total</u>	13
-	-	15.4	...	15.4	Déstockage par les distributeurs	14
...	--	--	Importations	15
0.2	-	27.3	46.5	73.8	Autres arrivages(2)	16
701.2	1.0	5 619.6	46.5	5 666.1	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	162.6	-	162.6	Québec	19
-	-	949.3	-	949.3	Ontario	20
-	-	64.3	-	64.3	Manitoba	21
-	-	110.5	-	110.5	Saskatchewan	22
-	-	764.7	--	764.7	Alberta	23
187.7	-	200.6	-	200.6	Colombie-Britannique	24
-	1.0	1.0	-	1.0	Territoires du Nord-Ouest	25
187.7	1.0	2 253.2	--	2 253.2	<u>Total des ventes</u>	26
476.5	-	2 175.4	-	2 175.4	Exportations	27
-	-	178.7	46.5	225.2	Autres livraisons(2,3)	28
2.9	-	833.8	-	833.8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
2.1	-	- 4.6	-	- 4.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
19.5	-	152.5	-	152.5	Gaz consommé dans les réseaux	31
12.5	-	30.6	-	30.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
701.2	1.0	5 619.6	46.5	5 666.1	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la page 20.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1979 - Concluded

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
million cubic feet of 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
1	Gross new production	6	-	829	3,894 ^P	251,255
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	583 ^P	3,696
3	Net new production	6	-	829	3,311 ^P	247,559
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	34,966
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	6	-	829	3,311 ^P	212,593
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	424 ^P	2,778
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	67 ^P	1,249
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	102 ^P	33,448
8b	Other disposition and uses	-	-	-	148 ^P	11,060
9	Adjustment	-	-	-	- 646 ^P	- 3,978
10	Deliveries of marketable gas	6	-	829	3,216	168,036
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	6	-	829	3,311 ^P	212,593
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	-	829	1,253	16,104
12b	Plants	-	-	-	1,963	151,932
13	<u>Total</u>	6	-	829	3,216	168,036
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	544
15	Imports
16	Other receipts(2)	-	-	819	-	138
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	6	-	1,648	3,216	168,718
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	6	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	5,740
20	Ontario	-	-	1,648	-	31,863
21	Manitoba	-	-	-	-	2,270
22	Saskatchewan	-	-	-	1,476	2,425
23	Alberta	-	-	-	-	26,995
24	British Columbia	-	-	-	-	455
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales</u>	6	-	1,648	1,476	69,748
27	Exports	-	-	-	-	59,973
28	Other deliveries(2,3)	-	-	1	-	6,308
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	261	29,070
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 7	- 229
31	Pipeline fuel	-	-	10	39	4,646
32	Pipeline losses, etc.	-	-	- 11	1,447	- 798
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	6	-	1,648	3,216	168,718

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1979 - fin

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 ^o
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:						
29,162(1)	243 ^P	285,389 ^P	...	285,389 ^P	Production originale brute	1
254	208 ^P	4,741 ^P	...	4,741 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
28,908	35 ^P	280,648 ^P	...	280,648 ^P	Production originale nette	3
74	-	35,040	...	35,040	Moins - Gaz injecté et stocké	4
28,834	35 ^P	245,608 ^P	...	245,608 ^P	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
921	-	4,123 ^P	...	4,123 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
4	-	1,320 ^P	...	1,320 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,775	-	36,325 ^P	...	36,325 ^P	Pertes en cours de traitement	8a
1,797	-	13,005 ^P	...	13,005 ^P	Autres emplois et utilisations	8b
1,409	-	6,033 ^P	...	6,033 ^P	Rectifications	9
24,746	35 ^P	196,868	...	196,868	Livraisons de gaz marchand	10
28,834	35 ^P	245,608 ^P	...	245,608 ^P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
960	35 ^P	19,187	...	19,187	Arrivages de gaz marchand:	12
23,786	-	177,681	...	177,681	Gisements	12a
					Usines	12b
24,746	35	196,868	...	196,868	<u>Total</u>	13
-	-	544	...	544	Déstockage par les distributeurs	14
...	1	1	Importations	15
7	-	964	1,642	2,606	Autres arrivages(2)	16
24,753	35	198,376	1,643	200,019	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	6	-	6	Nouveau-Brunswick	18
-	-	5,740	-	5,740	Québec	19
-	-	33,511	-	33,511	Ontario	20
-	-	2,270	-	2,270	Manitoba	21
-	-	3,901	-	3,901	Saskatchewan	22
-	-	26,995	1	26,996	Alberta	23
6,626	-	7,081	-	7,081	Colombie-Britannique	24
-	35	35	-	35	Territoires du Nord-Ouest	25
6,626	35	79,539	1	79,540	<u>Total des ventes</u>	26
16,821	-	76,794	-	76,794	Exportations	27
-	-	6,309	1,642	7,951	Autres livraisons(2,3)	28
181	-	29,433	-	29,433	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
74	-	- 162	-	- 162	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
688	-	5,383	-	5,383	Gaz consommé dans les réseaux	31
42	-	1,080	-	1,080	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
24,753	35	198,376	1,643	200,019	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	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	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
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	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	54.1	9 070.4 ^P
May - Mai	.2	-	23.9	105.9 ^P	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9 ^P
June - Juin	.2	-	23.1	96.2 ^P	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4 ^P
July - Juillet	.2	-	23.5	93.8 ^P	7 012.8	780.0 ^F	39.9 ^P	7 950.2 ^P
August - Août	.2	-	23.4 ^P	96.7 ^P	6 860.4	683.1 ^P	49.0 ^P	7 712.8 ^P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	2.0	-	191.1 ^P	889.0 ^P	61 279.8	7 336.7 ^P	414.4 ^P	70 113.0 ^P
July - 1978 Total - Juillet	.2	-	24.9	81.0	6 662.7	572.0	38.1	7 378.5
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	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	1,910	320,193 ^P
May - Mai	7	-	844	3,738 ^P	265,160	28,170	1,359	299,278 ^P
June - Juin	7	-	816	3,396 ^P	244,064	27,616	1,792	277,692 ^P
July - Juillet	6	-	829	3,311 ^P	247,559	27,535 ^F	1,408 ^P	280,648 ^P
August - Août	6	-	826 ^P	3,414 ^P	242,179	24,114 ^P	1,730	272,269 ^P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	70	-	6,747 ^P	31,382 ^P	2,163,237	258,993 ^P	14,626 ^P	2,475,955 ^P
July - 1978 Total - Juillet	6	-	879	2,861	235,198	20,193	1,345	260,422

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	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie-Britannique	
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	565 030	15 640	580 670
February - Février	114	509 000	12 688	521 802
March - Mars	127 ^P	568 224	12 511	580 862 ^P
April - Avril	112 ^P	542 892	12 511	555 515 ^P
May - Mai	107 ^P	505 948	11 834	517 889 ^P
June - Juin	123 ^P	484 915	7 207	492 245 ^P
July - Juillet	128 ^P	497 127	5 939 ^F	503 194 ^P
August - Août	145 ^P	483 785	4 200 ^P	488 130 ^P
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	<u>856^P</u>	<u>4 250 921</u>	<u>87 530^P</u>	<u>4 340 307^P</u>
July - 1978 - Total - Juillet	189	490 572	6 424	497 185
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	-	622,839	17,240	640,079
February - Février	126	561,076	13,986	575,188
March - Mars	140 ^P	626,360	13,791	640,291 ^P
April - Avril	123 ^P	598,436	13,791	612,350 ^P
May - Mai	118 ^P	557,712	13,045	570,875 ^P
June - Juin	136 ^P	534,527	7,944	542,607 ^P
July - Juillet	141 ^P	547,989	6,547 ^K	554,677 ^P
August - Août	160 ^P	533,282	4,630 ^P	538,072 ^P
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	<u>944^P</u>	<u>4,582,221</u>	<u>90,974</u>	<u>4,674,139^P</u>
July - 1978 - Total - Juillet	208	540,764	7,081	548,053

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

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

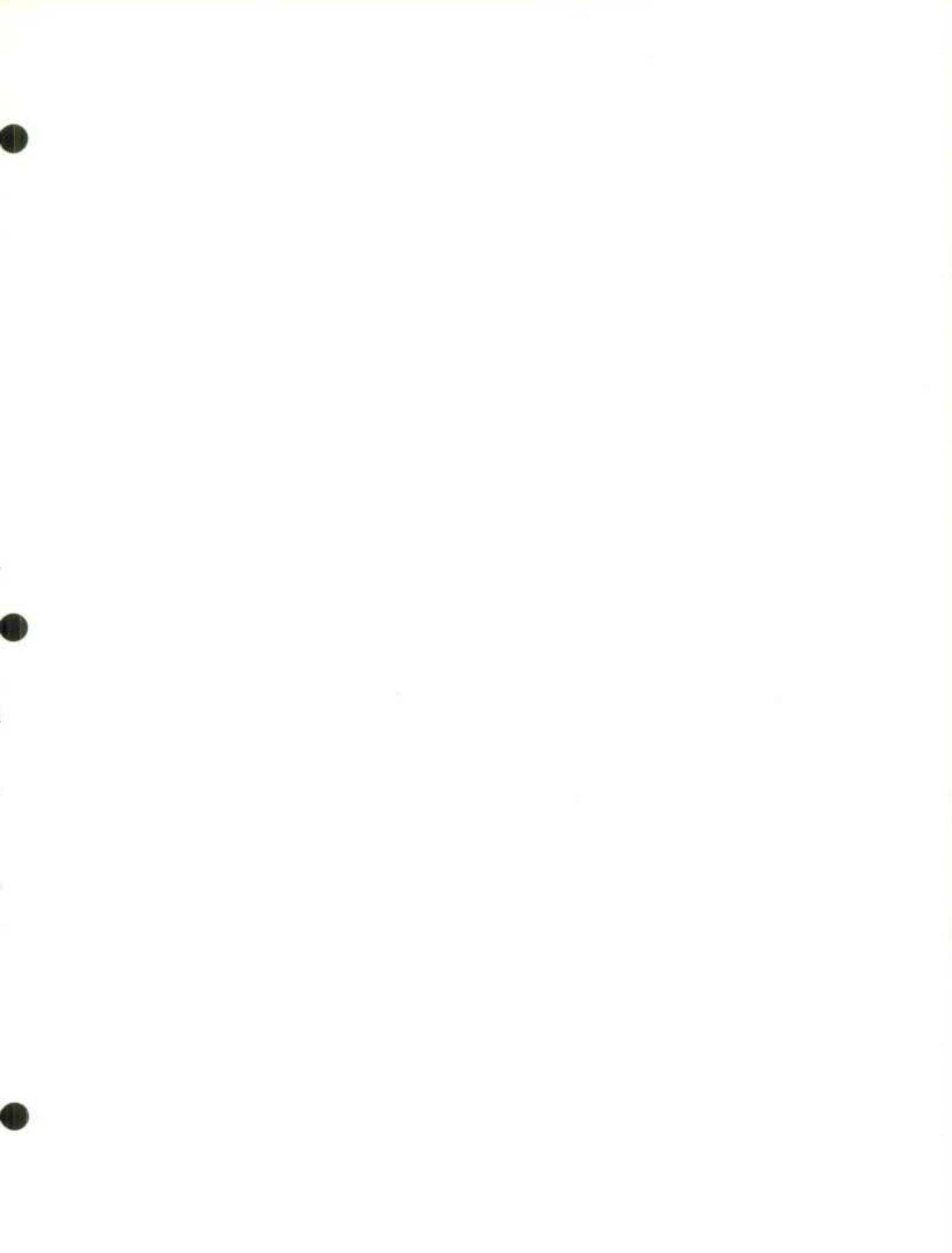
	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres		metric tonnes
	milliers de mètres cubes		tonnes métriques
Production:			
Saskatchewan	7.1 ^P	3.8 ^P	128 ^P
Alberta	458.7	293.0	497 127
British Columbia - Colombie-Britannique	5.7	9.6	5 939
<u>CANADA</u>	471.5 ^P	306.4 ^P	503 194 ^P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	7.1 ^P	3.8 ^P	...
Alberta	458.7	293.0	...
British Columbia - Colombie-Britannique	5.7	9.6	...
<u>CANADA</u>	471.5 ^P	306.4 ^P	...
	thousands of barrels		short tons
	milliers de barils		tonnes courtes
Production:			
Saskatchewan	45 ^P	24 ^P	141 ^P
Alberta	2,890	1,845	547,989
British Columbia - Colombie-Britannique	36	60	6,547
<u>CANADA</u>	2,971 ^P	1,929 ^P	554,677 ^P
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	-	-	...
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	45 ^P	24 ^P	...
Alberta	2,890	1,845	...
British Columbia - Colombie-Britannique	36	60	...
<u>CANADA</u>	2,971 ^P	1,929 ^P	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres (- million cubic feet) and 38 900 thousand cubic metres (1,373 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 38 900 milliers de mètres cubes (1,373 millions de pieds cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des pics, 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



1010519227