

Crude petroleum and natural gas production

February 1979

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 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.

Note

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

FEBRUARY - 1979 - FÉVRIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1979 - Juin
5-3301-S15

Price—Prix: 40 cents
\$4.00 a year—par année

Vol. 31—No. 2

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

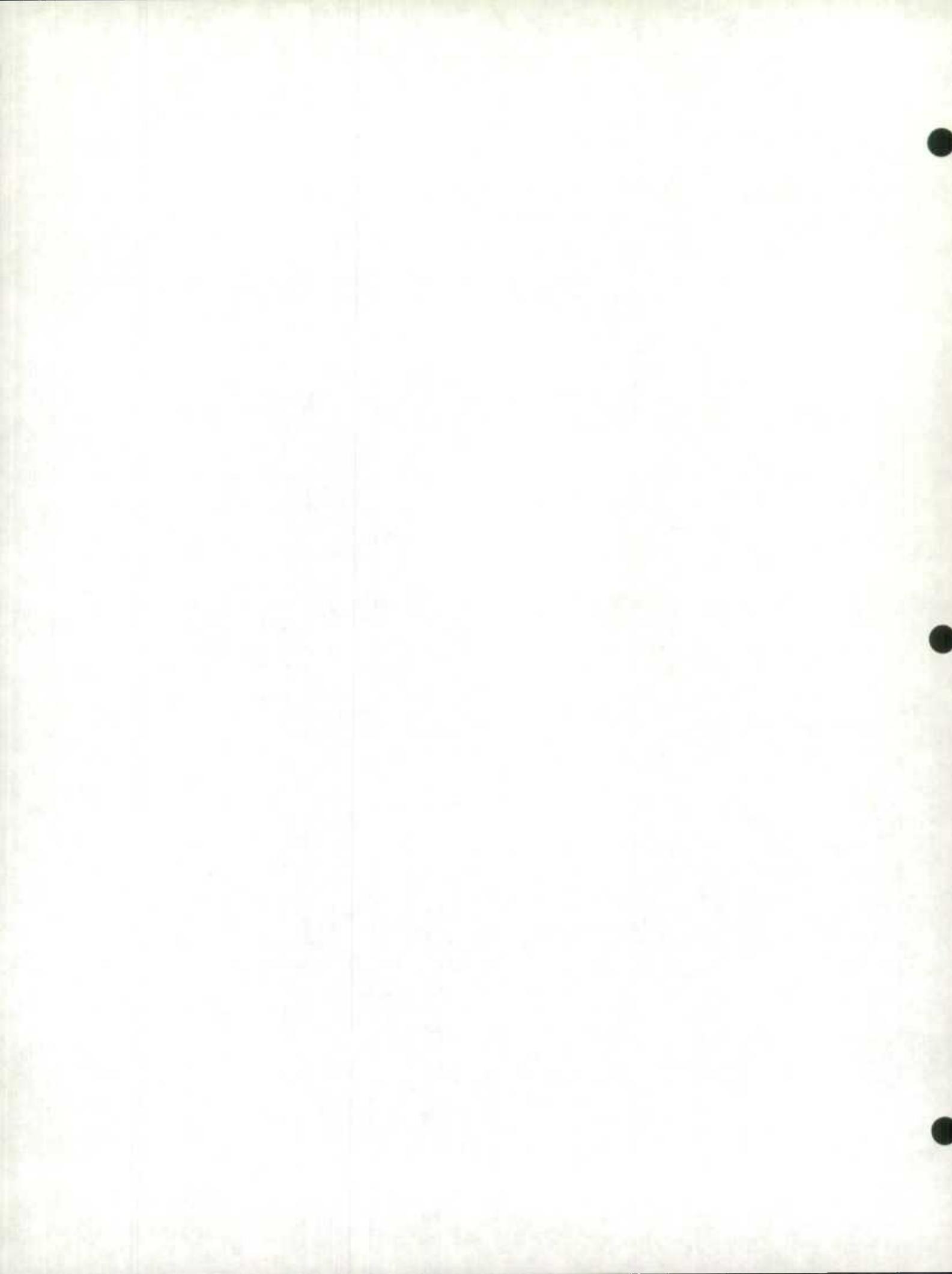
Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<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, February 1979	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 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, February 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, février 1979	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 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, février 1979	20



INTRODUCTION

February 1979

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1979 amounted to 7 452 700 cubic metres (46,900,000 barrels) or 266 200 cubic metres (1,675,000 barrels) per day, an increase of 17.5% or 39 600 cubic metres (249,000 barrels) per day from 1978.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1979 is as follows: 5.71 million cubic metres (35.9 million barrels) (76.6%) were sent to Canadian refineries and 1.59 million cubic metres (10.0 million barrels) (21.3%) were exported. The 2.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.06 million cubic metres (19.2 million barrels), or 109 200 cubic metres (687,100 barrels) per day.

Natural gas production increased 8.4% to 9 268.9 million cubic metres (327,203 million cubic feet) from 8 550.0 million cubic metres (301,825 million cubic feet) in February 1978.

The disposition of natural gas for February 1979, is as follows: - 163.6 million cubic metres (- 5.8 billion cubic feet) were net deliveries to storage and injection operations; 1 434.4 million cubic metres (50.6 billion cubic feet) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 296.6 million cubic metres (81.1 billion cubic feet) were exported; 5 391.4 million cubic metres (190.3 billion cubic feet) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 310.1 million cubic metres (11.0 billion cubic feet) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Février 1979

En février 1979, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 452 700 mètres cubes (46,900,000 barils) par jour, soit, par rapport à février 1978, une augmentation de 17.5 % ou de 39 600 mètres cubes (249,000 barils) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1979 se répartit de la manière suivante: 5.71 millions de mètres cubes (35.9 millions de barils) (76.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.59 millions de mètres cubes (10.0 millions de barils) (21.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.1 % 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 3.06 millions de mètres cubes (19.2 millions de barils) ou 109 200 mètres cubes (687,100 barils) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 8.4 %, passant de 8 550.0 millions de mètres cubes (301,825 millions de pi³) à 9 268.9 millions de mètres cubes (327,203 millions de pi³) entre février 1978 et février 1979.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant. - 163.6 millions de mètres cubes (- 5.8 milliards de pi³) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 434.4 millions de mètres cubes (50.6 milliards de pi³) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 296.6 millions de mètres cubes (81.1 milliards de pi³) ont été exportés et 5 391.4 millions de mètres cubes (190.3 milliards de pi³) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 310.1 millions de mètres cubes (11.0 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.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cubic metres			
Crude oil and condensate:					
1	January	--	6.5	50.1	789.7P
2	February	--	7.4	44.5	705.9P
3	March	--	7.6P	50.5P	787.1P
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	--	21.5P	145.1P	2 282.7P
Pentanes plus:					
14	January	--	--	--	1.9P
15	February	--	--	--	1.6P
16	March	--	--	--	2.0P
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	5.5P
Propane:					
27	January	--	--	--	6.5P
28	February	--	--	--	5.8P
29	March	--	--	--	6.5P
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	18.8P
Butanes:					
40	January	--	--	--	3.2P
41	February	--	--	--	2.7P
42	March	--	--	--	3.3P
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	9.2P
53	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE	--	21.5P	145.1P	2 316.2P
Total liquid hydrocarbons:					
54	February 1979	--	7.4	44.5	716.0P
55	February 1978	--	7.3	46.2	730.5

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

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		No
	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
	milliers de mètres cubes				
5 800.7	184.0	16.2	6 847.2P	Pétrole brut et condensat:	1
5 951.9P	144.9P	16.5P	6 871.1P	Janvier	2
6 487.5	171.6P	12.4P	7 516.7P	Février	3
				Mars	4
				Avril	5
				Mai	6
				Juin	7
				Juillet	8
				Août	9
				Septembre	10
				Octobre	11
				Novembre	12
				Décembre	
18 240.1	500.5P	45.1P	21 235.0P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
601.4	17.1	—	620.4P	Pentanes plus:	
564.9	15.1P	—	581.6P	Janvier	14
565.4	15.7P	—	583.1P	Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
1 731.7	47.9P	—	1 785.1P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
486.1	6.8P	—	499.4P	Propane:	
484.4	6.3P	—	496.5P	Janvier	27
445.6	5.7P	—	457.8P	Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
1 416.1	18.8P	—	1 453.7P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
306.3	8.9P	—	318.4P	Butanes:	
310.2	7.3P	—	320.2P	Janvier	40
291.6	7.9P	—	302.8P	Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
908.1	24.1P	—	941.4P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
22 296.0	591.3P	45.1P	25 415.2P	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	53
7 311.4	173.6P	16.5	8 269.4P	Total d'hydrocarbures liquides:	
6 059.7	182.4	14.3	7 040.4	février 1979	54
				février 1978	55

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

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	Crude oil and condensate:			
1	January	--	41	315
2	February	--	47	280
3	March	--	48 ^P	318 ^P
4	April			
5	May			
6	June			
7	July			
8	August			
9	September			
10	October			
11	November			
12	December			
13	<u>Total year-to-date</u>	1	136 ^P	913 ^P
				14,364 ^P
	Pentanes plus:			
14	January	--	--	12 ^P
15	February	--	--	10 ^P
16	March	--	--	13 ^P
17	April			
18	May			
19	June			
20	July			
21	August			
22	September			
23	October			
24	November			
25	December			
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--
				35 ^P
	Propane:			
27	January	--	--	41 ^P
28	February	--	--	36 ^P
29	March	--	--	41 ^P
30	April			
31	May			
32	June			
33	July			
34	August			
35	September			
36	October			
37	November			
38	December			
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--
				118 ^P
	Butanes:			
40	January	--	--	20 ^P
41	February	--	--	17 ^P
42	March	--	--	21 ^P
43	April			
44	May			
45	June			
46	July			
47	August			
48	September			
49	October			
50	November			
51	December			
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--
				58 ^P
53	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS YEAR-TO-DATE</u>	1	136 ^P	913 ^P
				14,575 ^P
	Total liquid hydrocarbons:			
54	February 1979	--	47	280
55	February 1978	--	46	291
				4,505 ^P
				4,597

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

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada	No
	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Canada	
	milliers de barils de 35 gallons canadiens			
36,503	1,158	102	43,088 ^P	Pétrole brut et condensat:
37,455	912 ^P	104	43,240 ^P	Janvier 1
40,825	1,080 ^P	78 ^P	47,302 ^P	Février 2
				Mars 3
				Avril 4
				Mai 5
				Juin 6
				Juillet 7
				Août 8
				Septembre 9
				Octobre 10
				Novembre 11
				Décembre 12
114,783	3,150 ^P	284 ^P	133,631 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u> 13
3,785	108	—	3,905 ^P	Pentanes plus:
3,555	95 ^P	—	3,660 ^P	Janvier 14
3,558	99 ^P	—	3,670 ^P	Février 15
				Mars 16
				Avril 17
				Mai 18
				Juin 19
				Juillet 20
				Août 21
				Septembre 22
				Octobre 23
				Novembre 24
				Décembre 25
10,898	302 ^P	—	11,235 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u> 26
3,062	43 ^r	—	3,146 ^P	Propane:
3,052	40	—	3,128 ^P	Janvier 27
2,807	36	—	2,884 ^P	Février 28
				Mars 29
				Avril 30
				Mai 31
				Juin 32
				Juillet 33
				Août 34
				Septembre 35
				Octobre 36
				Novembre 37
				Décembre 38
8,921	119 ^P	—	9,158 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u> 39
1,929	56 ^r	—	2,005 ^P	Butane:
1,953	46 ^P	—	2,016 ^P	Janvier 40
1,836	50 ^P	—	1,907 ^P	Février 41
				Mars 42
				Avril 43
				Mai 44
				Juin 45
				Juillet 46
				Août 47
				Septembre 48
				Octobre 49
				Novembre 50
				Décembre 51
5,718	152 ^P	—	5,928 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u> 52
140,320	3,723 ^P	284 ^P	159,952 ^P	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES CUMULATIF DE L'ANNÉE</u> 53
46,015	1,093 ^P	104	52,044 ^P	Total d'hydrocarbures liquides:
38,138	1,148	90	44,310	février 1979 54
				février 1978 55

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

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.4	44.5	704.5P	5 563.4(1)
2 Synthetic crude oil	--	-	-	-	375.0
3 Less - Returned to formation	--	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	--	7.4	44.5	704.5P	5 938.4
5 Condensate	--	-	-	1.4P	13.5
6 Pentanes plus	--	-	-	1.6P	564.9
7 Net withdrawals	--	7.4	44.5	707.5P	6 516.8
8 Imports	---	---	---	---	---
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.4	44.5	707.5P	6 516.8
 Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	--	-	-	-	-
11 Quebec	--	-	-	43.3	1 117.2
12 Ontario	--	7.4	38.4	347.8	1 982.0
13 Manitoba	--	-	3.0	22.4	108.0
14 Saskatchewan	--	-	-	11.1	125.6
15 Alberta	--	-	-	-	1 152.8
16 British Columbia	--	-	-	-	587.0
17 Northwest Territories	--	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	--	7.4	41.4	424.6	5 072.6
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19 I	--	-	-	-	27.2
20 II	--	-	3.8	339.6	818.8
21 IV	--	-	-	-	311.0
22 V	--	-	-	-	82.6
23 <u>Total</u>	--	-	3.8	339.6	1 239.6
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	4.6	119.0P	392.3
25 Transporters'	--	-	3.7	609.8	4 964.0
Closing:					
26 Field and plant	--	-	5.6	113.1P	360.1
27 Transporters'	--	-	3.9	546.6	5 205.6
28 Net changes	--	-	1.2	- 69.1P	209.4
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	-
30 Pipeline fuel	--	-	-	-	-
31 Field and plant use	--	-	-	-	-
32 Losses and adjustments	--	-	- 1.9	12.4P	- 4.8
33 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.4	44.5	707.5P	6 516.8

(1) Includes 38.2 thousand cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 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	
milliers de mètres cubes					
N°					
142.2 ^P	16.8	6 478.8 ^P	...	6 478.8 ^P	Approvisionnement:
-	-	375.0	...	375.0	Production intérieure:
-	.3	.33	Pétrole brut
142.2 ^P	16.5	6 853.5 ^P	...	6 853.5 ^P	Pétrole brut synthétique
2.7 ^P	-	17.6 ^P	...	17.6 ^P	Moins - Repris pour l'injection
15.1 ^P	-	581.6 ^P	...	581.6 ^P	<u>Total</u>
160.0	16.5	7 452.7 ^P	...	7 452.7 ^P	Condensat
...	3 057.3	3 057.3	Pentanes plus
160.0	16.5	7 452.7 ^P	3 057.3	10 510.0 ^P	Prélèvement net
					Importations
					<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
Utilisation:					
Livraisons aux raffineries:					
-	-	-	1 648.3	1 648.3	Provinces de l'Atlantique
-	-	1 160.5	1 161.1	2 321.6	Québec
-	-	2 375.6	233.9	2 609.5	Ontario
-	-	133.4	-	133.4	Manitoba
-	-	136.7	14.0	150.7	Saskatchewan
-	-	1 152.8	-	1 152.8	Alberta
148.7	-	735.7	-	735.7	Colombie-Britannique
-	13.2	13.2	-	13.2	Territoires du Nord-Ouest
148.7	13.2	5 707.9	3 057.3	8 765.2	<u>Total</u>
Exportations vers les États-Unis:					
Pétroleum administration:					
District:					
-	-	27.2	-	27.2	I 19
-	-	1 162.2	-	1 162.2	II 20
-	-	311.0	-	311.0	IV 21
7.6	-	90.2	-	90.2	V 22
7.6	-	1 590.6	-	1 590.6	<u>Total</u> 23
Stocks:					
Début d'exercice:					
18.2	14.3	548.4 ^P	-	548.4 ^P	Gisements et usines de traitement 24
110.9	-	5 688.4	58.4	5 746.8	Transporteurs 25
14.3 ^P	17.6	510.7 ^P	-	510.7 ^P	Fin d'exercice:
117.1	-	5 873.2	58.4	5 931.6	Gisements et usines de traitement 26
2.3 ^P	3.3	147.1 ^P	-	147.1 ^P	Transporteurs 27
-	-	--	-	--	Variations nettes 28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs 29
1.0 ^P	-	1.0 ^P	-	1.0 ^P	Carburant consommé par les pipe-lines 30
0.4 ^P	-	6.1 ^P	-	6.1 ^P	Consommation des gisements et usines 31
160.0 ^P	16.5	7 452.7 ^P	3 057.3	10 510.0 ^P	de traitement
					Pertes et rectifications 32
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u> 33

(1) Incluant 38.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

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

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta					
		thousand barrels of 35 Canadian gallons								
Supply:										
Domestic production:										
1 Crude oil	--	47	280	4,433P	35,010(1)					
2 Synthetic crude oil	--	--	--	--	2,360					
3 Less - Returned to formation	--	--	--	--	--					
4 <u>Total</u>	--	47	280	4,433P	37,370					
5 Condensate	--	--	--	9P	85					
6 Pentanes plus	--	--	--	10P	3,555					
7 Net withdrawals	--	47	280	4,452P	41,010					
8 Imports					
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	47	280	4,452	41,010					
 Disposition										
Deliveries to refineries:										
10 Atlantic provinces	--	--	--	--	--					
11 Quebec	--	--	--	272	7,030					
12 Ontario	--	47	242	2,189	12,473					
13 Manitoba	--	--	19	141	680					
14 Saskatchewan	--	--	--	70	790					
15 Alberta	--	--	--	--	7,254					
16 British Columbia	--	--	--	--	3,694					
17 Northwest Territories	--	--	--	--	--					
18 <u>Total</u>	--	47	261	2,672	31,921					
Exports to the United States:										
Petroleum administration:										
District:										
19 I	--	--	--	--	171					
20 II	--	--	24	2,137	5,153					
21 IV	--	--	--	--	1,957					
22 V	--	--	--	--	520					
23 <u>Total</u>	--	--	24	2,137	7,801					
Inventories:										
Opening:										
24 Field and plant	2	--	29	749P	2,468					
25 Transporters'	--	--	23	3,837	31,238					
Closing:										
26 Field and plant	2	--	- 35	712P	2,266					
27 Transporters'	--	--	24	3,440	32,758					
28 Net changes	--	--	7	- 434P	1,318					
29 Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--					
30 Pipeline fuel	--	--	--	--	--					
31 Field and plant use	--	--	--	--	--					
32 Losses and adjustments	--	--	- 12	77P	- 30					
33 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	47	280	4,452P	41,010					

(1) Includes 240.4 thousand barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 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	
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
N°					
					Approvisionnement:
Production intérieure:					
895P	106	40,771P	...	40,771P	Pétrole brut
-	-	2,360	...	2,360	Pétrole brut synthétique
-	2	2	...	2	Moins - Repris pour l'injection
895P	104	43,129P	...	43,129	<u>Total</u>
17P	-	111P	...	111P	Condensat
95P	-	3,660	...	3,660P	Pentanes plus
1,007P	104	46,900P	...	46,900P	Prélèvement net
...	19,239	19,239	Importations
1,007	104	46,900P	19,239	66,139P	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
					Utilisation:
Livraisons aux raffineries:					
-	-	10,372	10,372	10,372	Provinces de l'Atlantique
-	-	7,302	7,307	14,609	Québec
-	-	14,951	1,472	16,423	Ontario
-	-	840	-	840	Manitoba
-	-	860	88	948	Saskatchewan
-	-	7,254	-	7,254	Alberta
936	-	4,630	-	4,630	Colombie-Britannique
-	83	83	-	83	Territoires du Nord-Ouest
936	83	35,920	19,239	55,159	<u>Total</u>
Exportations vers les États-Unis:					
Pétroleum administration:					
District:					
-	-	171	-	171	I
-	-	7,314	-	7,314	II
-	-	1,957	-	1,957	IV
48	-	568	-	568	V
48	-	10,010	-	10,010	<u>Total</u>
Stocks:					
Début d'exercice:					
115	90	3,453P	-	3,453P	Gisements et usines de traitement
698	-	35,796	367	36,163	Transporteurs
90P	111	3,216P	-	3,216P	Fin d'exercice:
737	-	36,959	367	37,326	Gisements et usines de traitement
14P	21	926P	-	926P	Transporteurs
					Variations nettes
-	-	--	-	--	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines
6P	-	6P	-	6P	Consommation des gisements et usines de traitement
3P	-	38P	-	38P	Pertes et rectifications
1,007	104	46,900P	19,239	66,139P	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>

(1) Incluant 240.4 milliers de barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 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	.3	—	24.7	133.1P	8 104.8
2 Less - Field flared and waste	—	—	—	15.0P	93.0
3 Net new production	.3	—	24.7	118.1P	8 011.8
4 Less - Injected and stored	—	—	—	—	888.7
5 NET WITHDRAWALS	.3	—	24.7	118.1P	7 123.1
Disposition:					
6 Field disposition and uses	—	—	—	11.3P	56.8
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.8P	62.0
8 Processing plant disposition and uses:					
8a Processing shrinkage	—	—	—	2.5P	986.9
8b Other disposition and uses	—	—	—	4.5P	363.2
9 Adjustment	—	—	—	— 34.6P	— 201.5
10 Deliveries of marketable gas	.3	—	24.7	131.6	5 855.7
11 TOTAL DISPOSITION	.3	—	24.7	118.1P	7 123.1
B. GAS UTILITIES:					
Supply:					
12 Receipts of marketable gas:					
12a Fields	.3	—	24.7	109.4	727.4
12b Plants	—	—	—	22.2	5 128.3
13 Total	.3	—	24.7	131.6	5 855.7
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	92.8	1 022.8
15 Imports
16 Other receipts(2)	—	—	12.2	—	7.4
17 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	.3	—	36.9	224.4	6 885.9
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	.3	—	—	—	—
19 Quebec	—	—	—	—	284.1
20 Ontario	—	—	36.3	—	2 490.6
21 Manitoba	—	—	—	—	276.3
22 Saskatchewan	—	—	—	241.7	162.4
23 Alberta	—	—	—	—	1 431.6
24 British Columbia	—	—	—	—	32.7
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—
26 Total sales	.3	—	36.3	241.7	4 677.7
27 Exports	—	—	—	—	1 858.7
28 Other deliveries(2,3)	—	—	.3	—	207.7
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	1.4	59.8
30 Line pack fluctuation	—	—	—	.1	13.0
31 Pipeline fuel	—	—	1.1	5.0	193.6
32 Pipeline losses, etc.	--	—	— .8	— 23.8	— 124.6
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	.3	—	36.9	224.4	6 885.9

See footnote(s) on page 20.

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

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	N°
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 15°C.

A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:					
Approvisionnement:					
1 122.8P(1)	8.2	9 393.9P	...	9 393.9P	Production originale brute 1
9.9P	7.1	125.0P	...	125.0P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
1 112.9P	1.1	9 268.9P	...	9 268.9P	Production originale nette 3
2.8P	-	891.5P	...	891.5P	Moins - Gaz injecté et stocké 4
1 110.1P	1.1	8 377.4P	...	8 377.4P	<u>PRÉLEVEMENT NET</u> 5
Utilisation:					
42.5P	-	110.6P	...	110.6P	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
.7P	-	65.5P	...	65.5P	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
99.5P	-	1 088.9P	...	1 088.9P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: 8
60.9P	-	428.6P	...	428.6P	Pertes en cours de traitement 8a
- 23.1P	-	- 259.2P	...	- 259.2P	Autres emplois et utilisations 8b
929.6	1.1	6 943.0	...	6 943.0	Rectifications 9
1 110.1P	1.1	8 377.4P	...	8 377.4P	Livrées de gaz marchand 10
<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u> 11					
B. DISTRIBUTION DE GAZ:					
Approvisionnement:					
36.0	1.1	898.9	...	898.9	Arrivages de gaz marchand: 12
893.6	-	6 044.1	...	6 044.1	Gisements 12a
929.6	1.1	6 943.0	...	6 943.0	Usines 12b
.7	-	1 116.3	...	1 116.3	<u>Total</u> 13
...6	.6	Déstockage par les distributeurs 14
--	-	19.6	34.5	54.1	Importations 15
930.3	1.1	8 078.9	35.1	8 114.0	Autres arrivages(2) 16
<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u> 17					
Utilisation:					
-	-	.3	-	.3	Ventes: 18
-	-	284.1	-	284.1	Nouveau-Brunswick 18
-	-	2 526.9	-	2 526.9	Québec 19
-	-	276.3	-	276.3	Ontario 20
-	-	404.1	-	404.1	Manitoba 21
-	-	1 431.6	.6	1 432.2	Saskatchewan 22
433.7	-	466.4	-	466.4	Alberta 23
-	1.1	1.1	-	1.1	Colombie-Britannique 24
433.7	1.1	5 390.8	.6	5 391.4	Territoires du Nord-Ouest 25
437.9	-	2 296.6	-	2 296.6	<u>Total des ventes</u> 26
-	-	208.0	34.5	242.5	Exportations 27
-	-	61.2	-	61.2	Autres livraisons(2,3) 28
1.4	-	14.5	-	14.5	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs 29
47.0	-	246.7	-	246.7	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 30
10.3	-	- 138.9	-	- 138.9	Gaz consommé dans les réseaux 31
930.3	1.1	8 078.9	35.1	8 114.0	Pertes dans les pipe-lines, etc. 32
<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u> 33					

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

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta			
				Nouveau- Brunswick				
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.								
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:								
Supply:								
1 Gross new production	12	—	872	4,699 ^P	286,107			
2 Less - Field flared and waste	—	—	—	530 ^P	3,283			
3 Net new production	12	—	872	4,169 ^P	282,824			
4 Less - Injected and stored	—	—	—	—	31,372			
5 <u>NET WITHDRAWALS</u>	12	—	872	4,169 ^P	251,452			
Disposition:								
6 Field disposition and uses	—	—	—	399 ^P	2,005			
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	99 ^P	2,189			
8 Processing plant disposition and uses:								
8a Processing shrinkage	—	—	—	88 ^P	34,838			
8b Other disposition and uses	—	—	—	159 ^P	12,831			
9 Adjustment	—	—	—	— 1,222 ^P	— 7,113			
10 Deliveries of marketable gas	12	—	872	4,646	206,712			
11 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	12	—	872	4,169 ^P	251,452			
B. GAS UTILITIES:								
Supply:								
12 Receipts of marketable gas:								
12a Fields	12	—	872	3,862	25,678			
12b Plants	—	—	—	784	181,034			
13 <u>Total</u>	12	—	872	4,646	206,712			
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	3,276	36,106			
15 Imports			
16 Other receipts(2)	—	—	431	—	261			
17 <u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	12	—	1,303	7,922	243,079			
Disposition:								
Sales:								
18 New Brunswick	10	—	—	—	—			
19 Quebec	—	—	—	—	10,029			
20 Ontario	—	—	1,281	—	87,920			
21 Manitoba	—	—	—	—	9,754			
22 Saskatchewan	—	—	—	8,532	5,733			
23 Alberta	—	—	—	—	50,537			
24 British Columbia	—	—	—	—	1,154			
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—			
26 <u>Total sales</u>	10	—	1,281	8,532	165,127			
27 Exports	—	—	—	—	65,614			
28 Other deliveries(2,3)	—	—	11	—	7,332			
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	49	2,111			
30 Line pack fluctuation	—	—	—	4	459			
31 Pipeline fuel	—	—	39	177	6,834			
32 Pipeline losses, etc.	2	—	— 28	— 840	— 4,398			
33 <u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	12	—	1,303	7,922	243,079			

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 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°
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:					
Approvisionnement:					
39,636 ^P (1)	291	331,617 ^P	...	331,617 ^P	Production originale brute
350 ^P	251	4,414 ^P	...	4,414 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
39,286 ^P	40	327,203 ^P	...	327,203 ^P	Production originale nette
99 ^P	-	31,471 ^P	...	31,471 ^P	Moins - Gaz injecté et stocké
39,187 ^P	40	295,732 ^P	...	295,732 ^P	<u>PRÉLEVEMENT NET</u>
Utilisation:					
1,500 ^P	-	3,904 ^P	...	3,904 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers
25 ^P	-	2,313 ^P	...	2,313 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs
3,512 ^P	-	38,438 ^P	...	38,438 ^P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
2,150 ^P	-	15,130 ^P	...	15,130 ^P	Pertes en cours de traitement
- 816 ^P	-	- 9,151 ^P	...	- 9,151 ^P	Autres emplois et utilisations
32,816	40	245,098	...	245,098	Rectifications
39,187 ^P	40	295,732 ^P	...	295,732 ^P	Livrages de gaz marchand
<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>					
B. DISTRIBUTION DE GAZ:					
Approvisionnement:					
1,271	40	31,735	...	31,735	Arrivages de gaz marchand:
31,545	-	213,363	...	213,363	Gisements
32,816	40	245,098	...	245,098	Usines
25	-	39,407	...	39,407	<u>Total</u>
...	22	22	Déstockage par les distributeurs
--	-	692	1,218	1,910	Importations
32,841	40	285,197	1,240	286,437	Autres arrivages(2)
<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>					
Utilisation:					
-	-	10	-	10	Ventes:
-	-	10,029	-	10,029	Nouveau-Brunswick
-	-	89,201	-	89,201	Québec
-	-	9,754	-	9,754	Ontario
-	-	14,265	-	14,265	Manitoba
-	-	50,537	22	50,559	Saskatchewan
15,310	-	16,464	-	16,464	Alberta
-	40	40	-	40	Colombie-Britannique
15,310	40	190,300	22	190,322	Territoires du Nord-Ouest
15,458	-	81,072	-	81,072	<u>Total des ventes</u>
-	-	7,343	1,218	8,561	Exportations
-	-	2,160	-	2,160	Autre livraisons(2,3)
50	-	513	-	513	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs
1,659	-	8,709	-	8,709	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
364	-	- 4,900	-	- 4,900	Gaz consommé dans les réseaux
32,841	40	285,197	1,240	286,437	Pertes dans les pipe-lines, etc.
<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>					

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 and 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	1 167.2	63.5	10 387.2 ^P
February - Février	.3	-	24.7	118.1 ^P	8 011.8	1 058.5 ^P	55.5 ^P	9 268.9 ^P
March - Mars	.3	-	23.6 ^P	113.4 ^P	8 117.1	1 069.1 ^P	52.7 ^P	9 376.2 ^P
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	.9	-	74.7 ^P	364.6 ^P	25 125.6	3 294.8 ^P	171.7 ^P	29 031.3 ^P
February - 1978 Total - Février	.3	-	23.0	135.2	7 409.0	925.3	57.3	8 550.1
millions of cubic feet at 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	41,204	2,241	366,678 ^P
February - Février	12	-	872	4,169 ^P	282,824 ^r	37,364 ^P	1,962 ^P	327,203 ^P
March - Mars	12	-	833 ^P	4,003 ^P	286,541	37,740 ^P	1,860 ^P	330,989 ^P
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	34	-	2,638 ^P	12,870 ^P	886,957	116,308 ^P	6,063 ^P	1,024,870 ^P
February - 1978 Total - Février	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825

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	95 ^P	565 030	15 640	580 765 ^P
February - Février	115 ^P	509 000 ^r	13 294 ^P	522 409 ^P
March - Mars	127 ^P	568 224	14 625 ^P	582 976 ^P
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	337 ^P	1 642 254	43 559 ^P	1 686 150 ^P
February - 1978 Total - Février	137	511 926	7 477	519 540
short tons - tonnes courtes				
January - Janvier	105 ^P	622,839	17,240	640,184 ^P
February - Février	127 ^P	561,076 ^r	14,654 ^P	575,857 ^P
March - Mars	140 ^P	626,360	16,121 ^P	642,621 ^P
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	372 ^P	1,810,275	48,015 ^P	1,858,662 ^P
February - 1978 Total - Février	151	564,302	8,242	572,695

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur
	thousands of cubic metres	metric tonnes	Soufre
	milliers de mètres cubes	tonnes métriques	
Production:			
Saskatchewan	5.8P	2.7P	115P
Alberta	484.4	310.2	509 000
British Columbia - Colombie-Britannique	6.3P	7.3P	13 294P
<u>CANADA</u>	<u>496.5P</u>	<u>320.2P</u>	<u>522 409P</u>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>...</u>
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	5.8P	2.7P	...
Alberta	484.4	310.2	...
British Columbia - Colombie-Britannique	6.3P	7.3P	...
<u>CANADA</u>	<u>496.5P</u>	<u>320.2P</u>	<u>...</u>
	thousands of barrels	short tons	
	milliers de barils	tonnes courtes	
Production:			
Saskatchewan	36P	17P	127P
Alberta	3,052	1,953	561,076
British Columbia - Colombie-Britannique	40P	46P	14,654P
<u>CANADA</u>	<u>3,128P</u>	<u>2,016P</u>	<u>575,857P</u>
Returned to formation - Repris pour l'injection:			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	-	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>CANADA</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>...</u>
Net withdrawals - Prélèvement net:			
Saskatchewan	36P	17P	...
Alberta	3,052	1,953	...
British Columbia - Colombie-Britannique	40P	46P	...
<u>CANADA</u>	<u>3,128P</u>	<u>2,016P</u>	<u>...</u>

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of 1 671 thousand cubic metres (59 million cubic feet) and 52 775 thousand cubic metres (1,863 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 1 671 milliers de mètres cubes (59 millions de pieds cubes) et 52 775 milliers de mètres cubes (1,863 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 points, 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



1010519217