Catalogue 26-006 Monthly C. 3 Catalogue 26-006 Mensuel

Crude petroleum and natural gas production

February 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1978

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA
JUN 15 1978
LIBRARY BIBLIOTHÈQUE

Statistics Canada Statistique Canada

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 - 1978 - FÉVRIER

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

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

June - 1978 - Juin
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
$3.00 a year—par année

Vol. 30—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.

* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

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

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of the User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)-(T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

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.

* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

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

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

FEBRUARY – 1978 – FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1978 amounted to 39,920,000 barrels (6 344 000 cubic metres) or 1,426,000 barrels (227 000 cubic metres) per day, a decrease of 5.2% or 78,000 barrels (12 000 cubic metres) per day from February 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1978 is as follows: 33.4 million barrels (5.3 million cubic metres) (83.6%) were sent to Canadian refineries and 8.4 million barrels (1.3 million cubic metres) (21.0%) were exported. The 4.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.6 million barrels (3.1 million cubic metres), or 699,000 barrels (111 000 cubic metres) per day.

Natural gas production increased 1.4% to 302,015 million cubic feet (8 555.4 million cubic metres) from 297,799 million cubic feet (8 436.0 million cubic metres) in February 1977.

The disposition of natural gas for February 1978, is as follows: – 0.02 billion cubic feet (– 0.6 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 51.0 billion cubic feet (1 444.4 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 76.3 billion cubic feet (2 160.6 million cubic metres) were exported; 175.6 billion cubic feet (4 974.3 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.9 billion cubic feet (23.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En février 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,920,000 barils (6 344 000 mètres cubes) ou 1,426,000 barils (227 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à février 1977, une diminuition de 5.2 % ou de 78,000 barils (12 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1978 se répartit de la manière suivante: 33.4 millions de barils (5.3 million de mètres cubes) (83.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 8.4 millions de barils (1.3 millions de mètres cubes) (21.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.6 % 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 19.6 millions de barils (3.1 millions de mètres cubes) ou 699,000 barils (111 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a augmentée de 1.4 %, passant de 297,799 millions de pi^3 (8 436.0 millions de mètres cubes) à 302,015 millions de pi^3 (8 555.4 millions de mètres cubes) entre février 1977 et février 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: – 0.02 milliards de pi^3 (– 0.6 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.0 milliards de pi^3 (1 444.4 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 76.3 milliards de pi^3 (2 160.6 millions de mètres cubes) ont été exportés et 175.6 milliards de pi^3 (4 974.3 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.9 milliards de pi^3 (23.3 millions de mètres cubes), 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, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	Crude oil and condensate				
1	January	– r	51	321	5,086P
2	February	– r	46	291	4,539P
3	March	--	49	329	5,332P
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	--	146	941	14,957P
	Pentanes plus				
14	January	–	–	–	10
15	February	–	–	–	9P
16	March	–	–	–	11P
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	–	–	–	30P
	Propane				
27	January	–	–	–	40r
28	February	–	–	–	35P
29	March	–	–	–	38P
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	–	–	–	113P
	Butanes				
40	January	–	–	–	18r
41	February	–	–	–	16P
42	March	–	–	–	17P
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	–	–	–	51P
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	--	146	941	15,151P
	Total liquid hydrocarbons:				
54	February 1978	–	46	291	4,599P
55	February 1977	1	51	312	4,399

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia – Colombie-Britannique	Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				Pétrole brut et condensat	
31,802	1,111	105	38,476[p]	Janvier	1
30,607[r]	967[r]	90[r]	36,540[p]	Février	2
34,122	1,105[p]	96[p]	41,033[p]	Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
96,531	3,183[p]	291[p]	116,049[p]	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
3,841	93	–	3,944[r]	Janvier	14
3,284	87[r]	–	3,380[p]	Février	15
3,569	90[p]	–	3,670[p]	Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
10,694	270[p]	–	10,994[p]	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
2,713	52	–	2,805[r]	Janvier	27
2,572	50	–	2,657[p]	Février	28
2,741	48[p]	–	2,827[p]	Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
8,026	150[p]	–	8,289[p]	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
1,779	58	–	1,855[r]	Janvier	40
1,675	44[r]	–	1,735[p]	Février	41
1,765	52[p]	–	1,834[p]	Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
5,219	154[p]	–	5,424[p]	Total cumulatif de l'année	52
120,470	3,757[p]	291[p]	140,756[p]	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
38,138[r]	1,148[r]	90[r]	44,312[p]	février 1978	54
40,775	1,371	79	46,988	février 1977	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978 – Concluded

No.		New Brunswick – Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cubic metres			
	Crude oil and condensate				
1	January	– r	8	51	808 p
2	February	– r	7	46	721 p
3	March	--	8	52	847 p
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	--	23	149	2 376 p
	Pentanes plus				
14	January	–	–	–	2
15	February	–	–	–	2 p
16	March	–	–	–	2 p
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	–	–	–	6 p
	Propane				
27	January	–	–	–	6
28	February	–	–	–	6 p
29	March	–	–	–	6 p
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	–	–	–	18 p
	Butanes				
40	January	–	–	–	3
41	February	–	–	–	2 p
42	March	–	–	–	3 p
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	–	–	–	8 p
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	--	23	149	2 408 p
	Total liquid hydrocarbons:				
54	February 1978	–	7	46	731 p
55	February 1977	--	8	50	698

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978 — fin

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de mètres cubes					
				Pétrole brut et condensat	
5 054	177	17	6 115[p]	Janvier	1
4 864[r]	154[r]	14[r]	5 806[p]	Février	2
5 422	175[p]	15[p]	6 519[p]	Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
15 340	506[p]	46[p]	18 440[p]	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
610	15	—	627	Janvier	14
522	14	—	538[p]	Février	15
567	14[p]	—	583[p]	Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
1 699	43[p]	—	1 748[p]	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
431	8	—	445	Janvier	27
408	8	—	422[p]	Février	28
435	8[p]	—	449[p]	Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
1 274	24	—	1 316[p]	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
283	9	—	295	Janvier	40
266	7[r]	—	275[p]	Février	41
280	8[p]	—	291[p]	Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
829	24[p]	—	861[p]	Total cumulatif de l'année	52
19 142	597[p]	46[p]	22 365[p]	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
				Total d'hydrocarbures liquides:	
6 060[r]	183[r]	14[r]	7 041[p]	février 1978	54
6 479	218	13	7 466	février 1977	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada
February 1978

No.		New Brunswick – Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	Supply					
	Domestic production:					
1	Crude oil	–	46	291	4,528P	29,240(1)
2	Synthetic crude oil	–	–	–	–	1,298
3	Less – Returned to formation	–	–	–	–	–
4	Total	–	46	291	4,528P	30,538
5	Condensate	–	–	–	11P	69
6	Pentanes plus	–	–	–	9P	3,284
7	Net withdrawals	–	46	291	4,548P	33,891
8	Imports	...	...	...	...	...
9	Total supply	–	46	291	4,548P	33,891
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	–	–	–	–	–
11	Quebec	–	–	–	493	7,304
12	Ontario	–	46	251	1,970	10,721
13	Manitoba	–	–	20	137	603
14	Saskatchewan	–	–	–	1	720
15	Alberta	–	–	–	–	6,512
16	British Columbia	–	–	–	–	3,471
17	Northwest Territories	–	–	–	–	–
18	Total	–	46	271	2,601	29,331
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration: District:					
19	I	–	–	–	–	322
20	II	–	–	22	2,352	3,896
21	IV	–	–	–	–	1,367
22	V	–	–	–	–	400
23	Total	–	–	22	2,352	5,985
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	–	16	690P	1,985
25	Transporters'	–	–	25	4,675	31,205
	Closing:					
26	Field and plant	2	–	17	705P	2,032
27	Transporters'	–	–	25	3,786	30,748
28	Net changes	–	–	1	– 874P	– 410
29	Deliveries to other purchasers	–	–	–	–	1
30	Pipeline fuel	–	–	–	–	–
31	Field and plant use	–	–	–	–	–
32	Losses and adjustments	–	–	– 3	469P	– 1,016
33	Total disposition	–	46	291	4,548P	33,891

(1) Includes 191,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1978

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 barils de 35 gallons canadiens						
					Approvisionnement	
					Production intérieure:	
952	107	35,164P	...	35,164P	Pétrole brut	1
–	–	1,298	...	1,298	Pétrole brut synthétique	2
–	17	17	...	17	Moins – Repris pour l'injection	3
952	90	36,445P	...	36,445	Total	4
15	–	95P	...	95P	Condensat	5
87	–	3,380P	...	3,380P	Pentanes plus	6
1,054	90	39,920P	...	39,920P	Prélèvement net	7
...	...	...	19,583	19,583	Importations	8
1,054	90	39,920P	19,583	59,503P	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
–	–	–	8,285	8,285	Provinces de l'Atlantique	10
–	–	7,797	9,154	16,951	Québec	11
–	–	12,988	2,112	15,100	Ontario	12
–	–	760	–	760	Manitoba	13
–	–	721	32	753	Saskatchewan	14
–	–	6,512	–	6,512	Alberta	15
1,077	–	4,548	–	4,548	Colombie-Britannique	16
–	67	67	–	67	Territoires du Nord-Ouest	17
1,077	67	33,393	19,583	52,976	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
–	–	322	–	322	I	19
–	–	6,270	–	6,270	II	20
–	–	1,367	–	1,367	IV	21
36	–	436	–	436	V	22
36	–	8,395	–	8,395	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
68	97	2,858P	–	2,858P	Gisements et usines de traitement	24
1,029	–	36,934	367	37,301	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
77	120	2,953P	–	2,953P	Gisements et usines de traitement	26
970	–	35,529	367	35,896	Transporteurs	27
– 50	23	– 1,310P	–	– 1,310P	Variations nettes	28
–	–	1	–	1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
–	–	–	–	–	Carburant consommé par les pipe-lines	30
4	–	4	–	4	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
– 13	–	– 563P	–	– 563P	Pertes et rectifications	32
1,054	90	39,920P	19,583	59,503P	Total de l'utilisation	33

(1) Incluant 191,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1978 — Concluded

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	Supply					
	Domestic production:					
1	Crude oil	—	7	46	719[p]	4 647(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	206
3	Less — Returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	—	7	46	719[p]	4 853
5	Condensate	—	—	—	2[p]	11
6	Pentanes plus	—	—	—	2[p]	522
7	Net withdrawals	—	7	46	723[p]	5 386
8	Imports	...	...	...	...	...
9	Total supply	—	7	46	723[p]	5 386
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	78	1 181
12	Ontario	—	7	40	313	1 704
13	Manitoba	—	—	3	22	96
14	Saskatchewan	—	—	—	—	114
15	Alberta	—	—	—	—	1 035
16	British Columbia	—	—	—	—	551
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	7	43	413	4 661
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	—	—	—	—	51
20	II	—	—	3	374	619
21	IV	—	—	—	—	217
22	V	—	—	—	—	64
23	Total	—	—	3	374	951
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	—	—	2	110[p]	315
25	Transporters'	—	—	4	743	4 959
	Closing:					
26	Field and plant	—	—	2	112[p]	323
27	Transporters'	—	—	4	602	4 886
28	Net changes	—	—	—	− 139[p]	− 65
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	—
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	—	75[p]	− 161
33	Total disposition	—	7	46	723[p]	5 386

(1) Includes 30 352 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1978 - fin

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:	
151	17	5 587[p]	...	5 587[p]	Pétrole brut	1
–	–	206	...	206	Pétrole brut synthétique	2
–	3	3	...	3	Moins – Repris pour l'injection	3
151	14	5 790[p]	...	5 790[p]	Total	4
3	–	16[p]	...	16[p]	Condensat	5
14	–	538[p]	...	538[p]	Pentanes plus	6
168	14	6 344[p]	...	6 344[p]	Prélèvement net	7
...	...	...	3 112	3 112	Importations	8
168	14	6 344[p]	3 112	9 456[p]	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
–	–	–	1 316	1 316	Provinces de l'Atlantique	10
–	–	1 239	1 455	2 694	Québec	11
–	–	2 064	336	2 400	Ontario	12
–	–	121	–	121	Manitoba	13
–	–	114	5	119	Saskatchewan	14
–	–	1 035	–	1 035	Alberta	15
171	–	722	–	722	Colombie-Britannique	16
–	10	10	–	10	Territoires du Nord-Ouest	17
171	10	5 305	3 112	8 417	Total	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration: District:	
–	–	51	–	51	I	19
–	–	996	–	996	II	20
–	–	217	–	217	IV	21
6	–	70	–	70	V	22
6	–	1 334	–	1 334	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
11	15	453[p]	–	453[p]	Gisements et usines de traitement	24
163	–	5 869	58	5 927	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
12	19	468[p]	–	468[p]	Gisements et usines de traitement	26
154	–	5 646	58	5 704	Transporteurs	27
– 8	4	– 208[p]	–	– 208[p]	Variations nettes	28
–	–	--	–	--	Livraisons à d'autres acheteurs	29
–	–	–	–	–	Carburant consommé par les pipe-lines	30
1	–	1	–	1	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
– 2	–	– 88[p]	–	– 88[p]	Pertes et rectifications	32
168	14	6 344[p]	3 112	9 456[p]	Total de l'utilisation	33

(1) Incluant 30 352 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1978

No.		New Brunswick – Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply					
1	Gross new production	10	–	812	5,814F	264,043
2	Less – Field flared and waste	–	–	–	560F	2,499
3	Net new production	10	–	812	5,254F	261,544
4	Less – Injected and stored	–	–	–	–	29,195
5	Net withdrawals	10	–	812	5,254F	232,349
	Disposition					
6	Field disposition and uses	–	–	–	383F	1,313
7	Gathering system disposition and uses	–	–	–	62F	2,655
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	–	–	–	90F	31,056
8b	Other disposition and uses	–	–	–	196F	11,507
9	Adjustment	–	–	4	– 258F	– 1,784
10	Deliveries of marketable gas	10	–	808	4,781	187,602
11	Total disposition	10	–	812	5,254F	232,349
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	10	–	808	4,018	25,222
12b	Plants	–	–	–	763	162,380
13	Total (12a + 12b)	10	–	808	4,781	187,602
14	Receipts from distributor storage	–	–	–	2,299	28,001
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(1)	–	–	–	–	285
17	Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).	10	–	808	7,080	215,888
	Disposition					
	Sales:					
18	New Brunswick	9	–	–	–	–
19	Quebec	–	–	–	–	8,870
20	Ontario	–	–	809	–	82,497
21	Manitoba	–	–	–	–	9,286
22	Saskatchewan	–	–	–	7,609	5,149
23	Alberta	–	–	–	–	46,756
24	British Columbia	–	–	–	–	520
25	Northwest Territories	–	–	–	–	–
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	9	–	809	7,609	153,078
27	Exports	–	–	–	–	62,358
28	Other deliveries(2,3)	–	–	58	–	6,049
29	Deliveries to distributor storage	–	–	–	19	990
30	Line pack fluctuation	–	–	–	– 24	334
31	Pipeline fuel	–	–	27	142	5,973
32	Pipeline losses, etc.	1	–	– 86	– 666	– 12,876
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	10	–	808	7,080	215,888

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1978

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 pi³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
34,697(1)	193	305,569P	...	305,569P	Production originale brute	1
349	146	3,554P	...	3,554P	Moins – Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
34,348	47	302,015P	...	302,015P	Production originale nette	3
101	–	29,296	...	29,296	Moins – Gaz injecté et stocké	4
34,247	47	272,719P	...	272,719P	Prélèvement net	5
					Utilisation	
1,048	–	2,744P	...	2,744P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
57	–	2,774P	...	2,774P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,267	–	34,413P	...	34,413P	Pertes en cours de traitement	8a
2,388	–	14,091P	...	14,091P	Autres emplois et utilisations	8b
– 996	–	– 3,034P	...	– 3,034P	Rectifications	9
28,483	47	221,731	...	221,731	Livraisons de gaz marchand	10
34,247	47	272,719P	...	272,719P	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
595	47	30,700	...	30,700	Gisements	12a
27,888	–	191,031	...	191,031	Usines	12b
28,483	47	221,731	...	221,731	Total (12a + 12b)	13
17	–	30,317	...	30,317	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	11	11	Importations	15
71	–	356	997	1,353	Autres arrivages(1)	16
28,571	47	252,404	1,008	253,412	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					Utilisation	
					Ventes:	
–	–	9	–	9	Nouveau-Brunswick	18
–	–	8,870	–	8,870	Québec	19
–	–	83,306	–	83,306	Ontario	20
–	–	9,286	–	9,286	Manitoba	21
–	–	12,758	–	12,758	Saskatchewan	22
–	–	46,756	11	46,767	Alberta	23
14,045	–	14,565	–	14,565	Colombie-Britannique	24
–	47	47	–	47	Territoires du Nord-Ouest	25
14,045	47	175,597	11	175,608	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
13,914	–	76,272	–	76,272	Exportations	27
–	–	6,107	997	7,104	Autres livraisons(2,3)	28
–	–	999	–	999	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
–	–	300	–	300	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,337	–	7,481	–	7,481	Gaz consommé dans les réseaux	31
– 725	–	– 14,352	–	– 14,352	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
28,571	47	252,404	1,008	253,412	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1978 – Concluded

No.		New Brunswick – Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply					
1	Gross new production	283	–	23 002	164 698P	7 479 768
2	Less – Field flared and waste	–	–	–	15 864P	70 791
3	Net new production	283	–	23 002	148 834P	7 408 977
4	Less – Injected and stored	–	–	–	–	827 031
5	Net withdrawals	283	–	23 002	148 834P	6 581 946
	Disposition					
6	Field disposition and uses	–	–	–	10 850P	37 195
7	Gathering system disposition and uses	–	–	–	1 756P	75 210
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	–	–	–	2 550P	879 749
8b	Other disposition and uses	–	–	–	5 552P	325 969
9	Adjustment	–	–	113	– 7 309P	– 50 536
10	Deliveries of marketable gas	283	–	22 889	135 435	5 314 359
11	Total disposition	283	–	23 002	148 834P	6 581 946
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	283	–	22 889	113 821	714 485
12b	Plants	–	–	–	21 614	4 599 874
13	Total (12a + 12b)	283	–	22 889	135 435	5 314 359
14	Receipts from distributor storage	–	–	–	65 126	793 208
15	Imports	...	...	...	...	...
16	Other receipts(1)	–	–	–	–	8 073
17	Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).	283	–	22 889	200 561	6 115 640
	Disposition					
	Sales:					
18	New Brunswick	255	–	–	–	–
19	Quebec	–	–	–	–	251 268
20	Ontario	–	–	22 917	–	2 336 962
21	Manitoba	–	–	–	–	263 052
22	Saskatchewan	–	–	–	215 547	145 860
23	Alberta	–	–	–	–	1 324 496
24	British Columbia	–	–	–	–	14 731
25	Northwest Territories	–	–	–	–	–
26	Total sales (18 to 25 inclusive)	255	–	22 917	215 547	4 336 369
27	Exports	–	–	–	–	1 766 467
28	Other deliveries(2,3)	–	–	1 643	–	171 355
29	Deliveries to distributor storage	–	–	–	538	27 761
30	Line pack fluctuation	–	–	–	– 680	9 178
31	Pipeline fuel	–	–	765	4 022	169 259
32	Pipeline losses, etc.	28	–	– 2 436	– 18 866	– 364 749
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	283	–	22 889	200 561	6 115 640

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1978 — 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°
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
982 891(1)	5 467	8 656 109P	...	8 656 109P	Production originale brute	1
9 886	4 136	100 677P	...	100 677P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
973 005	1 331	8 555 432P	...	8 555 432P	Production originale nette	3
2 861	—	829 892P	...	829 892	Moins — Gaz injecté et stocké	4
970 144	1 331	7 725 540P	...	7 725 540P	Prélèvement net	5
					Utilisation	
29 688	—	77 733P	...	77 733P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
1 615	—	78 581P	...	78 581P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
92 547	—	974 846P	...	974 846P	Pertes en cours de traitement	8a
67 647	—	399 168P	...	399 168P	Autres emplois et utilisations	8b
- 28 215	—	- 85 947P	...	- 85 947P	Rectifications	9
806 862	1 331	6 281 159	...	6 281 159	Livraisons de gaz marchand	10
970 144	1 331	7 725 540P	...	7 725 540P	Total de l'utilisation	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
16 855	1 331	869 664	...	869 664	Gisements	12a
790 007	—	5 411 495	...	5 411 495	Usines	12b
806 862	1 331	6 281 159	...	6 281 159	Total (12a + 12b)	13
482	—	858 816	...	858 816	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	...	311	311	Importations	15
2 011	—	10 084	28 243	38 327	Autres arrivages(1)	16
809 355	1 331	7 150 059	28 554	7 178 613	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					Utilisation	
					Ventes:	
—	—	255	—	255	Nouveau-Brunswick	18
—	—	251 268	—	251 268	Québec	19
—	—	2 359 879	—	2 359 879	Ontario	20
—	—	263 052	—	263 052	Manitoba	21
—	—	361 407	—	361 407	Saskatchewan	22
—	—	1 324 496	311	1 324 807	Alberta	23
397 865	—	412 596	—	412 596	Colombie-Britannique	24
—	1 331	1 331	—	1 331	Territoires du Nord-Ouest	25
397 865	1 331	4 974 284	311	4 974 595	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)	26
394 154	—	2 160 621	—	2 160 621	Exportations	27
—	—	172 998	28 243	201 241	Autres livraisons(2,3)	28
—	—	28 299	—	28 299	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
—	—	8 498	—	8 498	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
27 874	—	211 920	—	211 920	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 20 538	—	- 406 561	—	- 406 561	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
809 355	1 331	7 150 059	28 554	7 178 613	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

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 feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F — millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F							
January — Janvier	7	—	906	6,250[P]	299,475	37,050	2,254	345,942[P]
February — Février	10	—	812	5,254[P]	261,544[r]	32,371[r]	2,024[r]	302,015[P]
March — Mars	10	—	1,087[P]	5,175[P]	274,562[P]	36,175[P]	2,142[P]	319,151[P]
April — Avril								
May — Mai								
June — Juin								
July — Juillet								
August — Août								
September — Septembre								
October — Octobre								
November — Novembre								
December — Décembre								
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	27	—	2,805[P]	16,679[P]	835,581[P]	105,596[P]	6,420[P]	967,108[P]
Total February — 1977 — Février	10	—	334	4,801	257,825	32,428	2,401	297,799
	thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C — milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C							
January — Janvier	198	—	25 665	177 049[P]	8 483 480	1 049 547	63 851	9 799 790[P]
February — Février	283	—	23 002	148 834[P]	7 408 977[r]	917 001[r]	57 335[r]	8 555 432[P]
March — Mars	283	—	30 792[P]	146 597[P]	7 777 748[P]	1 024 760[P]	60 678[P]	9 040 858[P]
April — Avril								
May — Mai								
June — Juin								
July — Juillet								
August — Août								
September — Septembre								
October — Octobre								
November — Novembre								
December — Décembre								
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	764	—	79 459[P]	472 480[P]	23 670 205[P]	2 991 308[P]	181 864[P]	27 396 080[P]
Total February — 1977 — Février	283	—	9 462	136 002	7 303 625	918 615	68 015	8 436 002

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1978

Month – Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia – Colombie-Britannique	Canada
	short tons – tonnes courtes			
January – Janvier	135[P]	634,327	11,381	645,843[P]
February – Février	110[P]	564,302[r]	8,242[r]	572,654[P]
March – Mars	85[P]	586,874[P]	9,066[P]	596,025[P]
April – Avril				
May – Mai				
June – Juin				
July – Juillet				
August – Août				
September – Septembre				
October – Octobre				
November – Novembre				
December – Décembre				
Year-to-date – Total – Cumulatif de l'année	330[P]	1,785,503[P]	28,689[P]	1,814,522[P]
Total February – 1977 – Février	37	573,094	16,159	589,290
	metric – tonnes – métriques			
January – Janvier	122[P]	575 452	10 324	585 898[P]
February – Février	100[P]	511 926[r]	7 477[r]	519 503[P]
March – Mars	77[P]	532 403[P]	8 225[P]	540 705[P]
April – Avril				
May – Mai				
June – Juin				
July – Juillet				
August – Août				
September – Septembre				
October – Octobre				
November – Novembre				
December – Décembre				
Year-to-date – Total – Cumulatif de l'année	299[P]	1 619 781[P]	26 026[P]	1 646 106[P]
Total February – 1977 – Février	34	519 902	14 659	534 595

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, February 1978

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, février 1978

	Propane	Butanes	Sulphur – Soufre
	thousands of barrels – milliers de barils		short tons – tonnes courtes
Production			
Saskatchewan	35[p]	16[p]	110[p]
Alberta	2,596	1,675	564,302
British Columbia – Colombie-Britannique	50	44	8,242
Canada	2,681[p]	1,735[p]	572,654[p]
Returned to formation – Repris pour l'injection			
Saskatchewan	–	–	...
Alberta	24	–	...
British Columbia – Colombie-Britannique	–	–	...
Canada	24	–	...
Net withdrawals – Prélèvement net			
Saskatchewan	35[p]	16	...
Alberta	2,572	1,675	...
British Columbia – Colombie-Britannique	50	44	...
Canada	2,657	1,735	...
	thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes		metric tonnes – tonnes métriques
Production			
Saskatchewan	6[p]	2[p]	100[p]
Alberta	412	266	511 926
British Columbia – Colombie-Britannique	8	7	7 477
Canada	426[p]	275[p]	519 503[p]
Returned to formation – Repris pour l'injection			
Saskatchewan	–	–	...
Alberta	4	–	...
British Columbia – Colombie-Britannique	–	–	...
Canada	–	–	...
Net withdrawals – Prélèvement net			
Saskatchewan	6[p]	2[p]	...
Alberta	408	266	...
British Columbia – Colombie-Britannique	8	7	...
Canada	422[p]	275[p]	...

FOOTNOTES

(1) Includes the Yukon production of – million cubic feet (– thousand cubic metres) and 1,977 million cubic feet (56 004 thousand cubic metres) 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 – millions de pieds cubes (– milliers de mètres cubes) et 1,977 millions de pieds cubes (56 004 milliers de mètres 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
1010519185