

Crude petroleum and natural gas production

December 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1978



Note

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

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

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy and Minerals Section,

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

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

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

Nota

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

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

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

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

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

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

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

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

DECEMBER - 1978 - DÉCEMBRE

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

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

April - 1979 - Avril
5-3301-515

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

Vol. 30—No. 12

Statistics Canada should be credited when reproducing 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.

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.

NOTE

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

NOTA

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

INTRODUCTION

DECEMBER - 1978 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1978 amounted to 50,774,000 barrels (8 069 000 cubic metres) or 1,637,900 barrels (260 300 cubic metres) per day, a decrease of 4.9% or 84,000 barrels (13 300 cubic metres) per day from December 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1978 is as follows: 40.7 million barrels (6.4 million cubic metres) (80.0%) were sent to Canadian refineries and 9.9 million barrels (1.6 million cubic metres) (19.6%) were exported. The 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 20.3 million barrels (3.2 million cubic metres), or 655,500 barrels (104 200 cubic metres) per day.

Natural gas production increased 1.7% to 356,071 million cubic feet (10 086.7 million cubic metres) from 349,989 million cubic feet (9 914.4 million cubic metres) in December 1977.

The disposition of natural gas for December 1978, is as follow: 16.7 billion cubic feet (471.8 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 63.7 billion cubic feet (1 804.7 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 87.8 billion cubic feet (2 488.1 million cubic metres) were exported; 168.7 billion cubic feet (4 779.2 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 19.2 billion cubic feet (542.9 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En décembre 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 50,774,000 barils (8 069 000 mètres cubes) ou 1,637,900 barils (260 300 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à décembre 1977, une diminution de 4.9 % ou de 84,000 barils (13 300 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1978 se répartit de la manière suivante: 40.7 millions de barils (6.4 millions de mètres cubes) (80.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.9 millions de barils (1.6 millions de mètres cubes) (19.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.4 % 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 20.3 millions de barils (3.2 millions de mètres cubes) ou 655,500 barils (104 200 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.7 %, passant de 349,989 millions de pi³ (9 914.4 millions de mètres cubes) à 356,071 millions de pi³ (10 086.7 millions de mètres cubes) entre décembre 1977 et décembre 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 16.7 milliards de pi³ (471.8 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 63.7 milliards de pi³ (1 804.7 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 87.8 milliards de pi³ (2 488.1 millions de mètres cubes) ont été exportés et 168.7 milliards de pi³ (4 779.2 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 19.2 milliards de pi³ (542.9 millions de mètres cubes), représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipelines, 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					
1	<u>Crude oil and condensate</u>				
2	January	--	51	321	5,192
3	February	--	46	291	4,544
4	March	--	49	329	5,126
5	April	1	47	312	4,639
6	May	--	55	314	5,030
7	June	1	52	307	5,073
8	July	--	60	315	5,219
9	August	--	53	321	5,253
10	September	1	50	311	5,002 ^r
11	October	--	43	318	5,236 ^p
12	November	1	46	307	4,921 ^p
13	December	--	41 ^r	319	5,125 ^p
13	<u>Total year-to-date</u>	4	593	3,765	60,360 ^p
14	<u>Pentanes plus</u>				
15	January	--	--	--	10
16	February	--	--	--	7
17	March	--	--	--	12
18	April	--	--	--	12
19	May	--	--	--	14
20	June	--	--	--	15
21	July	--	--	--	15
22	August	--	--	--	15 ^r
23	September	--	--	--	16 ^r
24	October	--	--	--	15 ^t
25	November	--	--	--	15 ^r
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	166 ^r
27	<u>Propane</u>				
28	January	--	--	--	40
29	February	--	--	--	32
30	March	--	--	--	40
31	April	--	--	--	42
32	May	--	--	--	45
33	June	--	--	--	42
34	July	--	--	--	45
35	August	--	--	--	42 ^r
36	September	--	--	--	47 ^r
37	October	--	--	--	42 ^r
38	November	--	--	--	41 ^r
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	503 ^r
40	<u>Butanes</u>				
41	January	--	--	--	18
42	February	--	--	--	14
43	March	--	--	--	18
44	April	--	--	--	19
45	May	--	--	--	22
46	June	--	--	--	21
47	July	--	--	--	24
48	August	--	--	--	24
49	September	--	--	--	21
50	October	--	--	--	24 ^r
51	November	--	--	--	21 ^r
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	246 ^r
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	4	593	3,765	61,269 ^p
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	December 1978	--	41	319	5,199 ^p
55	December 1977	--	40	324	5,258

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

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		N°
	- Colombie-Britannique	- Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
31,802	1,111	105	38,582	Pétrole brut et condensat	1
30,607	967	90	36,545	Janvier	2
34,122	1,028	96	40,750	Février	3
26,721	1,024	34	32,778	Mars	4
29,472	876	26	35,773	Avril	5
39,778	1,101	64	46,376	Mai	6
29,640	784	129	36,147	Juin	7
33,748	1,166	125	40,666	JUILLET	8
31,315	1,174	114	37,967 ^r	Septembre	9
35,538	1,198	28	42,361 ^p	OCTOBRE	10
38,279	1,151	30	44,735 ^p	NOVEMBRE	11
40,018	1,186 ^r	76	46,765 ^p	DÉCEMBRE	12
401,040	12,766	917	479,445 ^p	Total cumulatif de l'année	13
<u>Pentanes plus</u>					
3,841	93	-	3,944	Janvier	14
3,284	87	-	3,378	Février	15
3,581	92	-	3,685	Mars	16
3,504	92	-	3,608	Avril	17
3,597	75	-	3,686	Mai	18
3,089	65	-	3,169	Juin	19
3,306	61	-	3,382	JUILLET	20
3,382	46	-	3,443	Août	21
3,260	67	-	3,043 ^r	Septembre	22
3,386	84	-	3,486 ^r	OCTOBRE	23
3,372	104	-	3,591 ^r	NOVEMBRE	24
3,684	111 ^r	-	4,008 ^r	DÉCEMBRE	25
41,286	977	-	42,423 ^r	Total cumulatif de l'année	26
<u>Propane</u>					
2,713	52	-	2,805	Janvier	27
2,572	44	-	2,648	Février	28
2,741	42	-	2,823	Mars	29
2,494	39	-	2,575	Avril	30
2,206	40	-	2,291	Mai	31
2,547	38	-	2,627	Juin	32
2,495	33	-	2,573	JUILLET	33
2,538	47	-	2,630	Août	34
2,286	54	-	2,382 ^r	Septembre	35
2,849	56	-	2,952 ^r	OCTOBRE	36
3,034	50 ^r	-	3,126 ^r	NOVEMBRE	37
3,275	44 ^r	-	3,360 ^r	DÉCEMBRE	38
31,750	539 ^p	-	32,792 ^r	Total cumulatif de l'année	39
<u>Butanes</u>					
1,779	58	-	1,855	Janvier	40
1,675	50	-	1,739	Février	41
1,765	55	-	1,838	Mars	42
1,598	60	-	1,677	Avril	43
1,653	57	-	1,732	Mai	44
1,623	52	-	1,696	Juin	45
1,581	52	-	1,657	JUILLET	46
1,623	46	-	1,693	Août	47
1,437	57	-	1,515 ^p	Septembre	48
1,776	60	-	1,860 ^r	OCTOBRE	49
1,739	59 ^r	-	1,819 ^r	NOVEMBRE	50
1,967	65 ^r	-	2,052 ^r	DÉCEMBRE	51
20,216	671	-	21,133 ^r	Total cumulatif de l'année	52
194,292	14,953	917	575,793 ^p	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>					
49,144	1,406	76	56,185 ^p	décembre 1978	54
51,498	1,349	79	58,548	décembre 1977	55

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

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousands of cubic metres					
1	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	—	8	51	825
2	February	—	7	46	722
3	March	—	8	52	814
4	April	—	7	49	737
5	May	—	9	50	799
6	June	—	8	49	806
7	July	—	10	50	830
8	August	—	8	51	835
9	September	—	8	49	794 ^r
10	October	—	7	51	832 ^p
11	November	—	7	49	783 ^p
12	December	—	7	51	815 ^p
13	<u>Total year-to-date</u>	1	94	598	9 592 ^p
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	2
15	February	—	—	—	1
16	March	—	—	—	2
17	April	—	—	—	2
18	May	—	—	—	2
19	June	—	—	—	2
20	July	—	—	—	2
21	August	—	—	—	2
22	September	—	—	—	3 ^r
23	October	—	—	—	3 ^r
24	November	—	—	—	2 ^p
25	December	—	—	—	2 ^p
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	2 ^p
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	6
28	February	—	—	—	5
29	March	—	—	—	6
30	April	—	—	—	7
31	May	—	—	—	7
32	June	—	—	—	7
33	July	—	—	—	7
34	August	—	—	—	7
35	September	—	—	—	7 ^r
36	October	—	—	—	7 ^r
37	November	—	—	—	7 ^r
38	December	—	—	—	6 ^r
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	79
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	3
41	February	—	—	—	2
42	March	—	—	—	3
43	April	—	—	—	3
44	May	—	—	—	3
45	June	—	—	—	3
46	July	—	—	—	4
47	August	—	—	—	4
48	September	—	—	—	3 ^p
49	October	—	—	—	4 ^r
50	November	—	—	—	3 ^p
51	December	—	—	—	3 ^p
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	38
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	94	598	9 734 ^b
<u>Total liquid hydrocarbons:</u>					
54	December 1978	—	7	51	826 ^p
55	December 1977	—	6	51	835

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

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		N°
	- Colombie- Britannique	- Territoires du Nord-Ouest			
milliers de mètres cubes					
5 054	177	17	6 132	Pétrole brut et condensat	
4 864	154	14	5 807	Janvier	1
5 422	163	15	6 474	Février	2
4 246	163	5	5 207	Mars	3
4 683	139	4	5 684	Avril	4
6 321	175	10	7 369	Mai	5
4 710	124	21	5 745	Juin	6
5 363	185	20	6 462	JUILLET	7
4 976	186	18	6 031 ^r	Août	8
5 647	191	4	6 732 ^P	Septembre	9
6 083	183	5	7 110 ^P	Octobre	10
6 359	189 ^r	12	7 433 ^P	Novembre	11
				Décembre	12
63 728	2 029 ^r	145	76 187 ^P	Total cumulatif de l'année	13
<u>Pentanes plus</u>					
610	15	-	627	Janvier	14
522	14	-	537	Février	15
569	15	-	586	Mars	16
557	14	-	573	Avril	17
572	12	-	586	Mai	18
491	10	-	503	Juin	19
525	10	-	537	JUILLET	20
537	7	-	546	Août	21
470	11	-	484 ^r	Septembre	22
538	13	-	554 ^r	Octobre	23
557	16	-	570 ^P	Novembre	24
617	17 ^P	-	636 ^P	Décembre	25
8 560	154	-	6 739	Total cumulatif de l'année	26
<u>Propane</u>					
431	8	-	445	Janvier	27
408	7	-	420	Février	28
435	7	-	448	Mars	29
396	6	-	409	Avril	30
350	6	-	363	Mai	31
404	6	-	417	Juin	32
396	5	-	408	JUILLET	33
403	7	-	417	Août	34
363	8	-	378 ^r	Septembre	35
452	9	-	468 ^r	Octobre	36
482	8 ^r	-	497 ^r	Novembre	37
520	7 ^r	-	533 ^r	Décembre	38
5 040	84	-	5 203	Total cumulatif de l'année	39
<u>Butanes</u>					
283	9	-	295	Janvier	40
266	8	-	276	Février	41
280	9	-	292	Mars	42
254	9	-	266	Avril	43
263	9	-	275	Mai	44
258	8	-	269	Juin	45
251	8	-	263	JUILLET	46
258	7	-	269	Août	47
228	9	-	240 ^P	Septembre	48
282	10	-	296 ^r	Octobre	49
276	9 ^r	-	288 ^r	Novembre	50
312	10 ^r	-	325 ^r	Décembre	51
3 211	105	-	3 354	Total cumulatif de l'année	52
78 539	2 372	145	91 483 ^P	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>					
7 808	223	12	8 927 ^P	décembre 1978	54
8 182	214	12	9 300	décembre 1977	55

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

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	41	319	5,115 ^P	37,135(1)
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	2,811
3	Less - Returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	41	319	5,115 ^P	39,946
5	Condensate	--	—	—	10	72
6	Pentanes plus	--	—	—	13	3,884
7	Net withdrawals	--	41	319	5,138 ^P	43,902
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	41	319	5,138 ^P	43,902
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	657	8,449
12	Ontario	--	41	264	2,053	13,771
13	Manitoba	--	—	32	153	847
14	Saskatchewan	--	—	—	1	832
15	Alberta	--	—	—	—	8,343
16	British Columbia	--	—	—	—	3,805
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	--	41	296	2,864	36,047
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	—	—	—	288
20	II	--	—	25	2,439	4,457
21	IV	--	—	—	—	2,114
22	V	--	—	—	—	578
23	<u>Total</u>	--	—	25	2,439	7,437
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	32	723 ^P	2,114
25	Transporters'	--	—	26	3,725	31,512
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	33	700 ^P	2,447
27	Transporters'	--	—	23	3,580	32,354
28	Net changes	--	—	- 2	- 168 ^P	1,175
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	—
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	—	3 ^P	- 757
33	<u>Total disposition</u>	--	41	319	5,138 ^P	43,902

(1) Includes 260,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada décembre 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					
					<u>Approvisionnement</u>
					Production intérieure:
1,168	113	43,891P	...	43,891P	Pétrole brut
-	-	2,811	...	2,811	Pétrole brut synthétique
-	37	37	...	37	Moins - Repris pour l'injection
1,168	76	46,665P	...	46,665P	<u>Total</u>
18	-	100	...	100	Condensat
111	-	4,008	...	4,008	Pentanes plus
1,297	76	50,773P		50,773P	Prélèvement net
...	20,320	20,320	Importations
1,297	76	50,773P	20,320	71,093P	<u>Approvisionnement total</u>
					<u>Utilisation</u>
					Livraisons aux raffineries:
-	-	-	10,298	10,298	Provinces de l'Atlantique
-	-	9,106	7,769	16,875	Québec
-	-	16,129	2,150	18,279	Ontario
-	-	1,032	-	1,032	Manitoba
-	-	833	103	936	Saskatchewan
-	-	8,343	-	8,343	Alberta
1,344	-	5,149	-	5,149	Colombie-Britannique
-	59	59	-	59	Territoires du Nord-Ouest
1,344	59	40,651	20,320	60,971	<u>Total</u>
					Exportations vers les États-Unis:
					Petroleum administration:
					District:
-	-	288	-	288	I
-	-	6,921	-	6,921	II
-	-	2,114	-	2,114	IV
39	-	617	-	617	V
39	-	9,940	-	9,940	<u>Total</u>
					Stocks:
					Début d'exercice:
78	59	3,008P	-	3,008P	Gisements et usines de traitement
801	-	36,064	367	36,431	Transporteurs
94	76	3,352P	-	3,352P	Fin d'exercice:
683	-	36,640	367	37,007	Gisements et usines de traitement
- 102	17	920P	-	920P	Transporteurs
					Variations nettes
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines
3	-	3	-	3	Consommation des gisements et usines de traitement.
13	-	- 741P	-	- 741P	Pertes et rectifications
1,297	76	50,773P	20,320	71,093P	<u>Total de l'utilisation</u>

(1) Incluant 260,000 barils de pétrole brut expérimental.

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

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.						
thousands of cubic metres						
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	7	51	813P	5 901(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	447
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	Total	--	7	51	813P	6 348
5	Condensate	--	--	--	2	11
6	Pentanes plus	--	--	--	2	617
7	Net withdrawals	--	7	51	817P	6 976
8	Imports
9	Total supply	--	7	51	817P	6 976
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	104	1 345
12	Ontario	--	7	42	326	2 188
13	Manitoba	--	--	5	24	134
14	Saskatchewan	--	--	--	--	132
15	Alberta	--	--	--	--	1 326
16	British Columbia	--	--	--	--	605
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	Total	--	7	47	454	5 728
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	--	--	--	46
20	II	--	--	4	388	708
21	IV	--	--	--	--	336
22	V	--	--	--	--	92
23	Total	--	--	4	388	1 182
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	--	5	115P	336
25	Transporters'	--	--	4	592	5 007
	Closing:					
26	Field and plant	--	--	5	111P	389
27	Transporters'	--	--	4	569	5 141
28	Net changes	--	--	--	- 27P	187
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	--	2P	- 121
33	Total disposition	--	7	51	817P	6 976

(1) Includes 41 317 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 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 mètres cubes					
<u>Approvisionnement</u>							
Production intérieure:							
186	18	6 976P	...	6 976P	Pétrole brut	1	
-	-	447	...	447	Pétrole brut synthétique	2	
-	6	6	...	6	Moins - Repris pour l'injection	3	
186	12	7 417P	...	7 417P	<u>Total</u>	4	
3	-	16	...	16	Condensat	5	
17	-	636	...	636	Pentanes plus	6	
206	12	8 069P	...	8 069P	Prélèvement net	7	
...	3 229	3 229	Importations	8	
206	12	8 069P	3 229	11 298P	<u>Approvisionnement total</u>	9	
<u>Utilisation</u>							
Livraisons aux raffineries:							
-	-	-	1 637	1 637	Provinces de l'Atlantique	10	
-	-	1 447	1 234	2 681	Québec	11	
-	-	2 563	342	2 905	Ontario	12	
-	-	163	-	163	Manitoba	13	
-	-	132	16	148	Saskatchewan	14	
-	-	1 326	-	1 326	Alberta	15	
214	-	819	-	819	Colombie-Britannique	16	
-	9	9	-	9	Territoires du Nord-Ouest	17	
214	9	6 459	3 229	9 688	<u>Total</u>	18	
Exportations vers les États-Unis:							
Petroleum administration:							
District:							
-	-	46	-	46	I	19	
-	-	1 100	-	1 100	II	20	
-	-	336	-	336	IV	21	
6	-	98	-	98	V	22	
6	-	1 580	-	1 580	<u>Total</u>	23	
Stocks:							
Début d'exercice:							
12	10	478P	-	478P	Gisements et usines de traitement	24	
127	-	5 730	58	5 788	Transporteurs	25	
15	12	532P	-	532P	Fin d'exercice:		
109	-	5 823	58	5 881	Gisements et usines de traitement	26	
- 15	2	147P	-	147P	Transporteurs	27	
-	-	--	-	--	Variations nettes	28	
-	-	--	-	--	Livraisons à d'autres acheteurs	29	
-	-	--	-	--	Carburant consommé par les pipe-lines	30	
-	-	--	-	--	Consommation des gisements et usines de traitement.	31	
1	1	- 117P	-	- 117P	Perdes et rectifications	32	
206	12	8 069P	3 229	11 298P	<u>Total de l'utilisation</u>	33	

(1) Incluant 41 317 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1978 (Preliminary)

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	4	593	3,765	60,242 ^P	380,031(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	20,106
3	Less - Returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	4	593	3,765	60,242 ^P	400,137
5	Condensate	—	—	—	118	903
6	Pentanes plus	—	—	—	160	41,286
7	Net withdrawals	4	593	3,765	60,520 ^P	442,326
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	4	593	3,765	60,520 ^P	442,326
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	3,870	37,938
12	Ontario	—	593	3,218	29,652	139,724
13	Manitoba	—	—	303	1,693	9,238
14	Saskatchewan	—	—	—	967	7,833
15	Alberta	—	—	—	—	88,502
16	British Columbia	—	—	—	—	41,052
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	593	3,521	36,182	374,337
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	—	—	—	—	3,835
20	II	—	—	277	24,715	41,699
21	IV	—	—	—	—	21,214
22	V	—	—	—	—	5,059
23	<u>Total</u>	—	—	277	24,715	71,807
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	35	783	2,085
25	Transporters'	—	—	25	4,324	33,131
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	33	700 ^P	2,447
27	Transporters'	—	—	23	3,580	32,354
28	Net changes	—	—	— 4	— 827 ^P	— 415
29	Deliveries to other purchasers	4	—	—	—	42
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	— 29	450	— 3,445
33	<u>Total disposition</u>	4	593	3,765	60,520 ^P	442,326

(1) Includes 2,707,000 barrels of experimental crude.

Note: Saskatchewan totals include estimates for October, November and December.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1978 (préliminaire)

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
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						
<u>Approvisionnement</u>						
					Production intérieure:	
12,613	1,064	458,312P	...	458,312P	Pétrole brut	1
-	-	20,106	...	20,106	Pétrole brut synthétique	2
-	147	147	...	147	Moins - Repris pour l'injection	3
12,613	917	478,271P	...	478,271P	<u>Total</u>	4
153	-	1,174	...	1,174	Condensat	5
977	-	42,423	...	42,423	Pentanes plus	6
13,743	917	521,868P	...	521,868P	Prélèvement net	7
...	224,598	224,598	Importations	8
13,743	917	521,868P	224,598	746,466P	<u>Approvisionnement total</u>	9
<u>Utilisation</u>						
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	100,055	100,055	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	91,858	99,343	191,201	Québec	11
-	-	173,187	23,911	197,098	Ontario	12
-	-	11,234	-	11,234	Manitoba	13
-	-	8,800	1,289	10,089	Saskatchewan	14
-	-	88,502	-	88,502	Alberta	15
13,828	-	54,880	-	54,880	Colombie-Britannique	16
-	907	907	-	907	Territoires du Nord-Ouest	17
13,828	907	429,368	224,598	653,966	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	3,835	-	3,835	I	19
-	-	66,691	-	66,691	II	20
-	-	21,214	-	21,214	IV	21
374	-	5,433	-	5,433	V	22
374	-	97,173	-	97,173	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
61	66	3,032	-	3,032	Gisements et usines de traitement	24
921	-	38,401	367	38,768	Transporteurs	25
94	76	3,352P	-	3,352P	Fin d'exercice:	
683	-	36,640	367	37,007	Gisements et usines de traitement	26
- 205	10	- 1,441P	-	- 1,441P	Transporteurs	27
-	-	46	-	46	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
30	-	30	-	30	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 254	-	- 3,308P	-	- 3,308P	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
13,743	917	521,868P	224,598	746,466P	Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 2,707,000 barils de pétrole brut expérimental.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
1978 (Preliminary)

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil	1	94	598	9 573 ^P	60 390(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	3 195
3	Less - Returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	1	94	598	9 573 ^P	63 585
5	Condensate	—	—	—	19	143
6	Pentanes plus	—	—	—	25	6 560
7	Net withdrawals	1	94	598	9 617 ^P	70 288
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	94	598	9 617 ^P	70 288
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	615	13 982
12	Ontario	—	94	511	4 712	22 203
13	Manitoba	—	—	48	269	1 468
14	Saskatchewan	—	—	—	154	1 245
15	Alberta	—	—	—	—	14 064
16	British Columbia	—	—	—	—	6 524
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	94	559	5 750	59 486
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	—	—	—	—	610
20	II	—	—	44	3 927	6 626
21	IV	—	—	—	—	3 371
22	V	—	—	—	—	804
23	<u>Total</u>	—	—	44	3 927	11 411
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	—	5	124	331
25	Transporters'	—	—	4	687	5 265
Closing:						
26	Field and plant	--	—	5	111 ^P	389
27	Transporters'	—	—	4	569	5 141
28	<u>Net changes</u>	—	—	--	- 131 ^P	- 66
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	7
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	- 5	71 ^P	- 350
33	<u>Total disposition</u>	1	94	598	9 617	70 288

(1) Includes 430 169 cubic metres of experimental crude.

Note: Saskatchewan totals include estimates for October, November and December.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1978 (préliminaire)

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						
<u>Approvisionnement</u>						
2 005	169	72 830 ^P	...	72 830 ^P	Production intérieure:	
-	-	3 195 ^P	...	3 195	Pétrole brut	1
-	24	24	...	24	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
2 005	145	76 001 ^P	...	76 001 ^P	<u>Total</u>	4
24	-	186	...	186	Condensat	5
154	-	6 739	...	6 739	Pentanes plus	6
2 183	145	82 926 ^P	...	82 926 ^P	Prélèvement net	7
...	35 691	35 691	Importations	8
2 183	145	82 926 ^P	35 691	118 617 ^P	<u>Approvisionnement total</u>	9
<u>Utilisation</u>						
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	15 900	15 900	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	14 597	15 786	30 383	Québec	11
-	-	27 520	3 800	31 320	Ontario	12
-	-	1 785	-	1 785	Manitoba	13
-	-	1 399	205	1 604	Saskatchewan	14
-	-	14 064	-	14 064	Alberta	15
2 197	-	8 721	-	8 721	Colombie-Britannique	16
-	143	143	-	143	Territoires du Nord-Ouest	17
2 197	143	68 229	35 691	103 920	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	610	-	610	I	19
-	-	10 597	-	10 597	II	20
-	-	3 371	-	3 371	IV	21
59	-	863	-	863	V	22
59	-	15 441	-	15 441	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
10	10	480	-	480	Gisements et usines de traitement	24
146	-	6 102	58	6 160	Transporteurs	25
15	12	532 ^P	-	532 ^P	Fin d'exercice:	
109	-	5 823	58	5 881	Gisements et usines de traitement	26
- 32	2	- 227 ^P	-	- 227 ^P	Transporteurs	27
	-	8	-	8	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
5	-	5	-	5	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 46	-	- 530 ^P	-	- 530 ^P	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
2 183	145	82 926 ^P	35 691	118 617 ^P	Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Includes 430 169 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

Note: Les totaux pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	—	1,005	5,437 ^P	309,291
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	527 ^P	3,248
3	Net new production	7	—	1,005	4,910 ^P	306,043
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	35,934
5	Net withdrawals	7	—	1,005	4,910 ^P	270,109
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	398 ^P	764
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	75 ^P	3,315
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	106 ^P	38,133
8b	Other disposition and uses	—	—	—	192 ^P	12,577
9	Adjustment	—	—	—	— 942 ^P	1,440
10	Deliveries of marketable gas	7	—	1,005	5,081	213,880
11	<u>Total disposition</u>	7	—	1,005	4,910 ^P	270,109
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	7	—	1,005	4,228	26,801
12b	Plants	—	—	—	853	187,079
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	7	—	1,005	5,081	213,880
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	2,214	18,343
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2)	—	—	668	—	15
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16).</u>	7	—	1,673	7,295	232,238
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	10,012
20	Ontario	—	—	1,410	—	69,605
21	Manitoba	—	—	—	—	8,686
22	Saskatchewan	—	—	—	6,441	6,514
23	Alberta	—	—	—	—	48,358
24	British Columbia	—	—	—	—	1,333
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	1,410	6,441	144,508
27	Exports	—	—	—	—	70,215
28	Other deliveries(2,3)	—	—	5	—	2,573
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	226	1,426
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 9	225
31	Pipeline fuel	—	—	13	92	6,833
32	Pipeline losses, etc.	1	—	245	545	6,458
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).</u>	7	—	1,673	7,295	232,238

See footnote(s) on page 18.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-11, include estimates for October, November and December.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, Décembre 1978

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 pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
44,361(1)	261	360,362 ^P	...	360,362 ^P	<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
300	216	4,291 ^P	...	4,291 ^P	<u>Approvisionnement</u>	
44,061	45	356,071 ^P	...	356,071 ^P	Production originale brute	1
70	-	36,004	...	36,004	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
43,991	45	320,067 ^P	...	320,067 ^P	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
					Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
1,616	-	2,778 ^P	...	2,778 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
7	-	3,397 ^P	...	3,397 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
3,920	-	42,159 ^P	...	42,159 ^P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,447	-	15,216 ^P	...	15,216 ^P	Pertes en cours de traitement	8a
- 341	-	157 ^P	...	157 ^P	Autres emplois et utilisations	8b
36,342	45	256,360	...	256,360	Rectifications	9
43,991	45	320,067 ^P	...	320,067 ^P	Livrées de gaz marchand	10
					<u>Total de l'utilisation</u>	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
1,579	45	33,665	...	33,665	Arrivages de gaz marchand:	12
34,763	-	222,695	...	222,695	Cisements	12a
36,342	45	256,360	...	256,360	Usines	12b
444	-	21,001	...	21,001	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
...	...	18	18	Déstockage par les distributeurs	14	
2	-	685	1,245	1,930	Importations	15
36,788	45	278,046	1,263	279,309	Autres arrivages(2)	16
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	6	-	6	Nouveau-Brunswick	18
-	-	10,012	-	10,012	Québec	19
-	-	71,015	-	71,015	Ontario	20
-	-	8,686	-	8,686	Manitoba	21
-	-	12,955	-	12,955	Saskatchewan	22
-	-	48,358	18	48,376	Alberta	23
16,281	-	17,614	-	17,614	Colombie-Britannique	24
-	45	45	-	45	Territoires du Nord-Ouest	25
16,281	45	168,691	18	168,709	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u>	26
17,618	-	87,833	-	87,833	Exportations	27
-	-	2,578	1,245	3,823	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	1,652	-	1,652	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
- 19	-	197	-	197	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,997	-	8,935	-	8,935	Gaz consommé dans les réseaux	31
911	-	8,160	-	8,160	Pertes dans les pipe-lines, etc	32
36,788	45	278,046	1,263	279,309	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	33

Voir note(s) à la page 18.

Note: Les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 4A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1978

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						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	198	—	28 469	154 018 ^P	8 761 546
2	Less - Field flared and waste	—	—	—	14 929 ^P	92 009
3	Net new production	198	—	28 469	139 089 ^P	8 669 537
4	Less - Injected and stored	—	—	—	—	1 017 933
5	Net withdrawals	198	—	28 469	139 089 ^P	7 651 604
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	11 274 ^P	21 642
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2 124 ^P	93 907
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3 003 ^P	1 080 226
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5 439 ^P	356 279
9	Adjustment	—	—	—	— 26 685 ^P	40 792
10	Deliveries of marketable gas	198	—	28 469	143 934 ^P	6 058 758
11	<u>Total disposition</u>	198	—	28 469	139 089 ^P	7 651 604
B. GAS UTILITIES						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	198	—	28 469	119 770	759 214
12b	Plants	—	—	—	24 164	5 299 544
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	198	—	28 469	143 934	6 058 758
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	62 718	519 618
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2)	—	—	18 923	—	425
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	198	—	47 392	206 652	6 578 801
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	170	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	283 618
20	Ontario	—	—	39 942	—	1 971 759
21	Manitoba	—	—	—	—	246 056
22	Saskatchewan	—	—	—	182 460	184 527
23	Alberta	—	—	—	—	1 369 878
24	British Columbia	—	—	—	—	37 761
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	170	—	39 942	182 460	4 093 599
27	Exports	—	—	—	—	1 989 039
28	Other deliveries(2,3)	—	—	142	—	72 888
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	6 402	40 396
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 255	6 374
31	Pipeline fuel	—	—	368	2 606	193 566
32	Pipeline losses, etc.	28	—	6 940	15 439	182 943
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	198	—	47 392	206 652	6 578 801

See footnote(s) on page 18.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-11, include estimates for October, November and December.

TABLEAU 4A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1978

British Columbia et 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		
milliers de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals, sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
					<u>Approvisionnement</u>	
1 256 651(1)	7 394	10 208 276 ^P	...	10 208 276 ^P	Production originale brute	1
8 498	6 119	121 555 ^P	...	121 555 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 248 153	1 275	10 086 721 ^P	...	10 086 721 ^P	Production originale nette	3
1 983	-	1 019 916	...	1 019 916	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 246 170	1 275	9 066 805 ^P	...	9 066 805 ^P	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
45 778	-	78 694 ^P	...	78 694 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
198	-	96 229 ^P	...	96 229 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
111 045	-	1 194 274 ^P	...	1 194 274 ^P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
69 318	-	431 036 ^P	...	431 036 ^P	Pertes en cours de traitement	8a
- 9 660	-	4 447 ^P	...	4 447 ^P	Autres emplois et utilisations	8b
1 029 491	1 275	7 262 125	...	7 262 125	Rectifications	9
1 345 170	1 275	9 066 805 ^P	...	9 066 805 ^P	Livrées de gaz marchand	10
					<u>Total de l'utilisation</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
					<u>Approvisionnement</u>	
44 730	1 275	953 656	...	953 656	Arrivages de gaz marchand:	12
984 761	-	6 308 469	...	6 308 469	Gisements	12a
					Usines	12b
1 029 491	1 275	7 262 125	...	7 262 125	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
12 577	-	594 913	...	594 913	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	510	510	510	Importations	15
57	-	19 405	35 268	54 673	Autres arrivages(2)	16
1 042 125	1 275	7 876 443	35 778	7 912 221	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16)</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	170	-	170	Nouveau-Brunswick	18
-	-	283 618	-	283 618	Québec	19
-	-	2 011 701	-	2 011 701	Ontario	20
-	-	246 056	-	246 056	Manitoba	21
-	-	366 987	-	366 987	Saskatchewan	22
-	-	1 369 878	510	1 370 388	Alberta	23
461 206	-	498 967	-	498 967	Colombie-Britannique	24
-	1 275	1 275	-	1 275	Territoires du Nord-Ouest	25
461 206	1 275	4 778 652	510	4 779 162	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u>	26
499 080	-	2 488 119	-	2 488 119	Exportations	27
-	-	73 030	35 268	108 298	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	46 798	-	46 798	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
- 538	-	5 581	-	5 581	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
56 571	-	253 109	-	253 109	Gaz consommé dans les réseaux	31
25 806	-	231 154	-	231 154	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
1 042 125	1 275	7 876 443	35 778	7 912 221	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u>	33

Voir note(s) à la page 18.

Note: Les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,
1978 (Preliminary)

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	85	—	11,009	55,610P	3,118,754
2	Less - Field flared and waste	—	—	—	6,577P	33,149
3	Net new production	85	—	11,009	49,033P	3,085,605
4	Less - Injected and stored	—	—	—	—	395,566
5	Net withdrawals	85	—	11,009	49,033P	2,690,039
<u>Disposition</u>						
6	Field disposition and uses	—	—	—	4,902P	15,612
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	865P	29,764
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	1,241P	382,514
8b	Other disposition and uses	—	—	—	2,096P	143,047
9	Adjustment	—	—	23	— 12,173P	9,797
10	Deliveries of marketable gas	85	—	10,986	52,102	2,109,303
11	<u>Total disposition</u>	85	—	11,009	49,033P	2,690,039
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	85	—	10,986	42,548	269,700
12b	Plants	—	—	—	9,554	1,839,605
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	85	—	10,986	52,102	2,109,305
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	11,430	129,128
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2)	—	—	4,952	—	1,000
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16)</u>	85	—	15,938	63,532	2,239,433
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	80	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	86,836
20	Ontario	—	—	14,845	—	644,347
21	Manitoba	—	—	—	—	64,196
22	Saskatchewan	—	—	—	47,562	50,949
23	Alberta	—	—	—	—	425,742
24	British Columbia	—	—	—	—	7,869
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	80	—	14,845	47,562	1,279,939
27	Exports	—	—	—	—	723,706
28	Other deliveries(2,3)	—	—	249	—	33,814
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	14,418	146,192
30	Line pack fluctuation	1	—	—	— 22	1,729
31	Pipeline fuel	—	—	132	1,123	63,196
32	Pipeline losses, etc.	4	—	712	451	— 9,143
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	85	—	15,938	63,532	2,239,433

See footnote(s) on page 18.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-11, include estimates for October, November and December.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada
1978 (préliminaire)

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 pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
					<u>Approvisionnement</u>	
372,620(4)	2,465	3,560,543P	...	3,560,543P	Production originale brute	1
4,105	2,098	45,929P	...	45,929P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
368,515	367	3,514,614P	...	3,514,614P	Production originale nette	3
1,123	-	396,689	...	396,689	Moins - Gaz injecté et stocké	4
367,392	367	3,117,925P	...	3,117,925P	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
10,807	-	31,321P	...	31,321P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
423	-	31,052P	...	31,052P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
34,346	-	418,101P	...	418,101P	Pertes en cours de traitement	8a
24,670	-	169,813P	...	169,813P	Autres emplois et utilisations	8b
- 4,738	-	- 7,091P	...	- 7,091P	Rectifications	9
301,884	367	2,474,729	...	2,474,729	Livrées de gaz marchand	10
367,392	367	3,117,925P	...	3,117,925P	<u>Total de l'utilisation</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
					<u>Approvisionnement</u>	
8,863	367	332,549	...	332,549	Arrivages de gaz marchand:	12
293,021	-	2,142,180	...	2,142,180	Gisements	12a
					Usines	12b
301,884	367	2,474,729	...	2,474,729	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
491	-	141,049	...	141,049	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	65	65	Importations	15	
421	-	6,373	13,446	19,819	Autres arrivages(2)	16
302,796	367	2,622,151	13,511	2,635,662	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16)</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	80	-	80	Nouveau-Brunswick	18
-	-	86,836	-	86,836	Québec	19
-	-	659,192	-	659,192	Ontario	20
-	-	64,196	-	64,196	Manitoba	21
-	-	98,511	-	98,511	Saskatchewan	22
-	-	425,742	65	425,807	Alberta	23
131,156	-	139,025	-	139,025	Colombie-Britannique	24
-	367	367	-	367	Territoires du Nord-Ouest	25
131,156	367	1,473,949	65	1,474,014	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u>	26
157,445	-	881,151	-	881,151	Exportations	27
-	-	34,063	13,446	47,509	Autres livraisons(2,3)	28
2	-	160,612	-	160,612	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
20	-	1,728	-	1,728	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
11,414	-	75,865	-	75,865	Gaz consommé dans les réseaux	31
2,759	-	- 5,217	-	- 5,217	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
302,796	367	2,622,151	13,511	2,635,662	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u>	33

Voir note(s) à la page 18.

Note: les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 5A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada
1978 (Preliminary)

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	2 407	—	311 860	1 575 311P	88 347 564
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	186 313P	939 042
3	Net new production	2 407	—	311 860	1 388 998P	87 408 522
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	11 205 530
5	Net withdrawals	2 407	—	311 860	1 388 998P	76 202 992
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	138 862P	442 254
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	24 504P	843 149
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	35 155P	10 835 795
8b	Other disposition and uses	—	—	—	59 375P	4 052 212
9	Adjustment	—	—	651	— 344 835P	277 528
10	Deliveries of marketable gas	2 407	—	311 209	1 475 937	59 752 054
11	<u>Total disposition</u>	2 407	—	311 860	1 388 998P	76 202 992
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	2 407	—	311 209	1 205 293	7 640 018
12b	Plants	—	—	—	270 644	52 112 036
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	2 407	—	311 209	1 475 937	59 752 054
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	323 787	3 657 917
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2)	—	—	140 280	—	28 328
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16)</u>	2 407	—	451 489	1 799 724	63 438 299
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	2 266	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	2 459 876
20	Ontario	—	—	420 527	—	18 252 959
21	Manitoba	—	—	—	—	1 818 534
22	Saskatchewan	—	—	—	1 347 329	1 443 275
23	Alberta	—	—	—	—	12 060 351
24	British Columbia	—	—	—	—	222 912
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	2 266	—	420 527	1 347 329	36 257 907
27	Exports	—	—	—	—	20 501 028
28	Other deliveries(2,3)	—	—	7 054	—	957 877
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	408 431	4 141 303
30	Line pack fluctuation	28	—	—	— 623	48 979
31	Pipeline fuel	—	—	3 739	31 812	1 790 260
32	Pipeline losses, etc.	113	—	20 169	12 775	— 259 001
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive)</u>	2 407	—	451 489	1 799 724	63 438 299

See footnote(s) on page 18.

Note: Saskatchewan totals, lines 1-11, include estimates for October, November and December.

TABLEAU 5A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1978 (préliminaire)

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		
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
					<u>Approvisionnement</u>	
10 555 519(4)	69 829	100 862 490P	...	100 862 490P	Production originale brute	1
116 286	59 432	1 301 073	...	1 301 073P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
10 439 233	10 397	99 561 417P	...	99 561 417P	Production originale nette	3
31 812	-	11 237 342	...	11 237 342	Moins - Gaz injecté et stocké	4
10 407 421	10 397	88 324 075P	...	88 324 075P	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
306 138	-	887 254P	...	887 254P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
11 983	-	879 636P	...	879 636P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
972 947	-	11 843 897P	...	11 843 897P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
698 848	-	4 810 435P	...	4 810 435P	Pertes en cours de traitement	8a
- 134 217	-	- 200 873P	...	- 200 873P	Autres emplois et utilisations	8b
# 551 722	10 397	70 103 726	...	70 103 726	Rectifications	9
10 407 421	10 397	88 324 075P	...	88 324 075P	Livrées de gaz marchand	10
					<u>Total de l'utilisation</u>	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
					<u>Approvisionnement</u>	
251 070	10 397	9 420 394	...	9 420 394	Arrivages de gaz marchand:	12
8 300 652	-	60 683 332	...	60 688 332	Cisements	12a
8 551 722	10 397	70 103 726	...	70 103 726	Usines	12b
					<u>Total (12a + 12b)</u>	13
13 909	-	3 995 613	...	3 995 613	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	1 841	1 841	1 841	Importations	15
11 926	-	180 534	380 896	561 430	Autres arrivages(2)	16
8 577 557	10 397	74 279 873	382 737	74 662 610	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16)</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	2 266	-	2 266	Nouveau-Brunswick	18
-	-	2 459 876	-	2 459 876	Québec	19
-	-	18 673 486	-	18 673 486	Ontario	20
-	-	1 818 534	-	1 818 534	Manitoba	21
-	-	2 790 604	-	2 790 604	Saskatchewan	22
-	-	12 060 351	1 841	12 062 192	Alberta	23
3 715 366	-	3 938 278	-	3 938 278	Colombie-Britannique	24
-	10 397	10 397	-	10 397	Territoires du Nord-Ouest	25
3 715 366	10 397	41 753 792	1 841	41 755 633	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u>	26
4 460 077	-	24 961 105	-	24 961 105	Exportations	27
-	-	964 931	380 896	1 345 827	Autres livraisons(2,3)	28
57	-	4 549 791	-	4 549 791	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
566	-	48 950	-	48 950	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
334	-	2 149 091	-	2 149 091	Gaz consommé dans les réseaux	31
78 157	-	147 787	-	- 147 787	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
8 577 557	10 397	74 279 873	382 737	74 662 610	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u>	33

Voir note(s) à la page 18.

Note: Les totaux des lignes 1 à 11 pour la Saskatchewan incluent les estimations pour les mois d'octobre, novembre et décembre.

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1977

TABLEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1977

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskat-chewan	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	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars	10	-	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811
April - Avril	9	-	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695
May - Mai	6	-	955	3,873	236,916	25,879	1,775	269,404
June - Juin	5	-	831	3,684	221,832	19,367	989	246,708
July - Juillet	6	-	879	2,861	235,198	20,193	1,345	260,482
August - Août	6	-	991	2,432	238,414	21,610	1,835	265,288
September - Septembre	6	-	883	2,985 ^r	226,373	22,638	1,626	254,511
October - Octobre	6	-	1,027	4,971 ^p	252,640	27,236	1,698	287,578 ^p
November - Novembre	7	-	1,026	4,678 ^p	278,914	36,710	1,617	322,992 ^p
December - Décembre	7 ^r	-	1,005 ^r	4,910 ^p	306,043	41,840 ^r	2,266 ^r	356,071 ^p
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	85	-	11,009	49,033 ^p	3,085,605	347,893	20,989	3,514,811 ^p
December - 1977 Total - Décembre	7	-	995	5,757	304,211	36,645	2,374	349,989
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	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars	283	-	23 540	122 773	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914
April - Avril	255	-	24 447	109 487	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434
May - Mai	170	-	27 053	109 714	6 711 318	733 096	50 282	7 631 633
June - Juin	142	-	23 540	104 359	6 284 021	548 625	28 017	6 988 704
July - Juillet	170	-	24 900	81 046	6 662 651	572 024	38 101	7 378 892
August - Août	170	-	28 073	68 893	6 753 753	612 164	51 982	7 515 035
September - Septembre	170	-	25 014	84 559 ^r	6 412 658	641 285	46 062	7 209 748 ^r
October - Octobre	170	-	29 093	140 818 ^p	7 156 745	771 537	48 100	8 146 463 ^p
November - Novembre	198	-	29 064	132 518 ^p	7 901 031	1 039 915	45 807	9 148 533 ^p
December - Décembre	198 ^r	-	28 469 ^r	139 089 ^p	8 669 537	1 185 237 ^r	64 191	10 086 721
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	2 407	-	311 860	1 388 998 ^p	87 408 522	9 855 055	594 575	99 561 417 ^p
December - 1977 Total - Décembre	198	-	28 186	163 083	8 617 640	1 038 074	67 250	9 914 431

TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1978

TABLEAU 7. 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	124	634,327	11,381	645,832
February - Février	151	564,302	8,242	572,695
March - Mars	167	606,037	12,071	618,275
April - Avril	170	605,381	11,627	617,178
May - Mai	205	566,098	9,528	575,831
June - Juin	199	453,151	7,889	461,239
July - Juillet	208	540,764	7,081	548,053
August - Août	194	589,623	3,928	593,745
September - Septembre	110 ^r	482,234	3,480	485,824 ^r
October - Octobre	194 ^r	585,288	8,103	593,585 ^r
November - Novembre	199 ^r	551,133	13,408 ^r	564,740 ^r
December - Décembre	22 ^r	664,836	14,296 ^r	679,154 ^r
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,943	6,843,174	111,034	6,956,151
December - 1977 Total - Décembre	124	643,702	9,657	653,483
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	112	575 452	10 324	585 888
February - Février	137	511 926	7 477	519 540
March - Mars	151	549 787	10 951	560 889
April - Avril	154	549 192	10 548	559 894
May - Mai	186	513 555	8 644	522 385
June - Juin	180	411 092	7 157	418 429
July - Juillet	189	490 572	6 424	497 185
August - Août	176	534 897	3 563	538 636
September - Septembre	100 ^r	437 475	3 157	440 732 ^r
October - Octobre	176 ^r	530 964	7 351	538 491 ^r
November - Novembre	181 ^r	499 979	12 164 ^r	512 324 ^r
December - Décembre	20 ^r	603 129	12 969 ^r	616 118 ^r
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1 762	6 208 020	100 729	6 310 511
December - 1977 Total - Décembre	112	583 957	8 761	592 830

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, December 1978

TABLEAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, décembre 1978

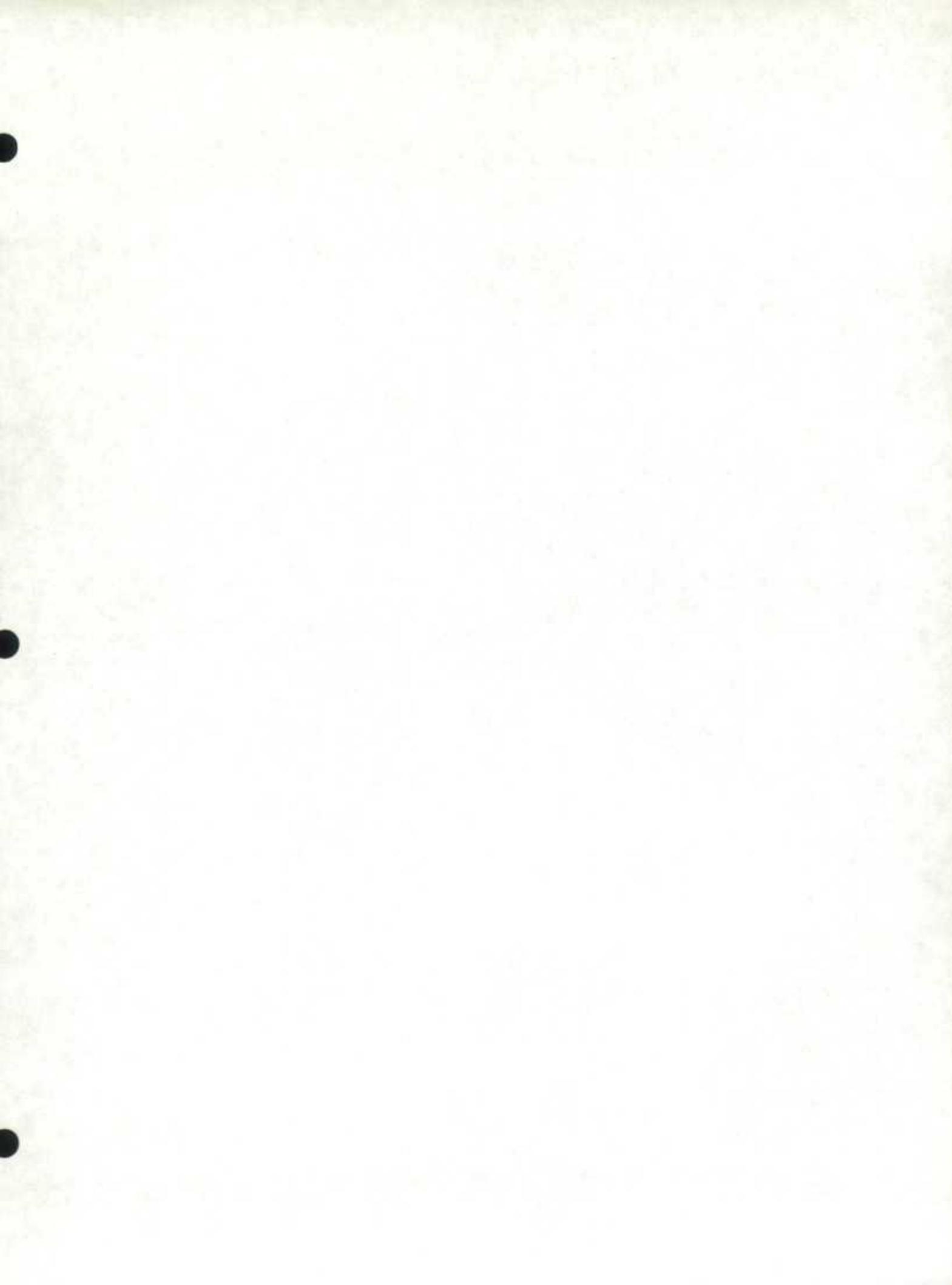
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils	1,967	short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	41	20	22
Alberta	3,287	1,967	664,836
British Columbia — Colombie-Britannique	44	65	14,296
<u>Canada</u>	3,372	2,052	679,154
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	12	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	41	20	...
Alberta	3,275	1,967	...
British Columbia — Colombie-Britannique	44	65	...
<u>Canada</u>	3,360	2,052	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan	6	3	20
Alberta	522	312	603 127
British Columbia — Colombie-Britannique	7	10	12 969
<u>Canada</u>	535	325	616 118
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	2	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	2	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	6	3	...
Alberta	520	312	...
British Columbia — Colombie-Britannique	7	10	...
<u>Canada</u>	533	325	...

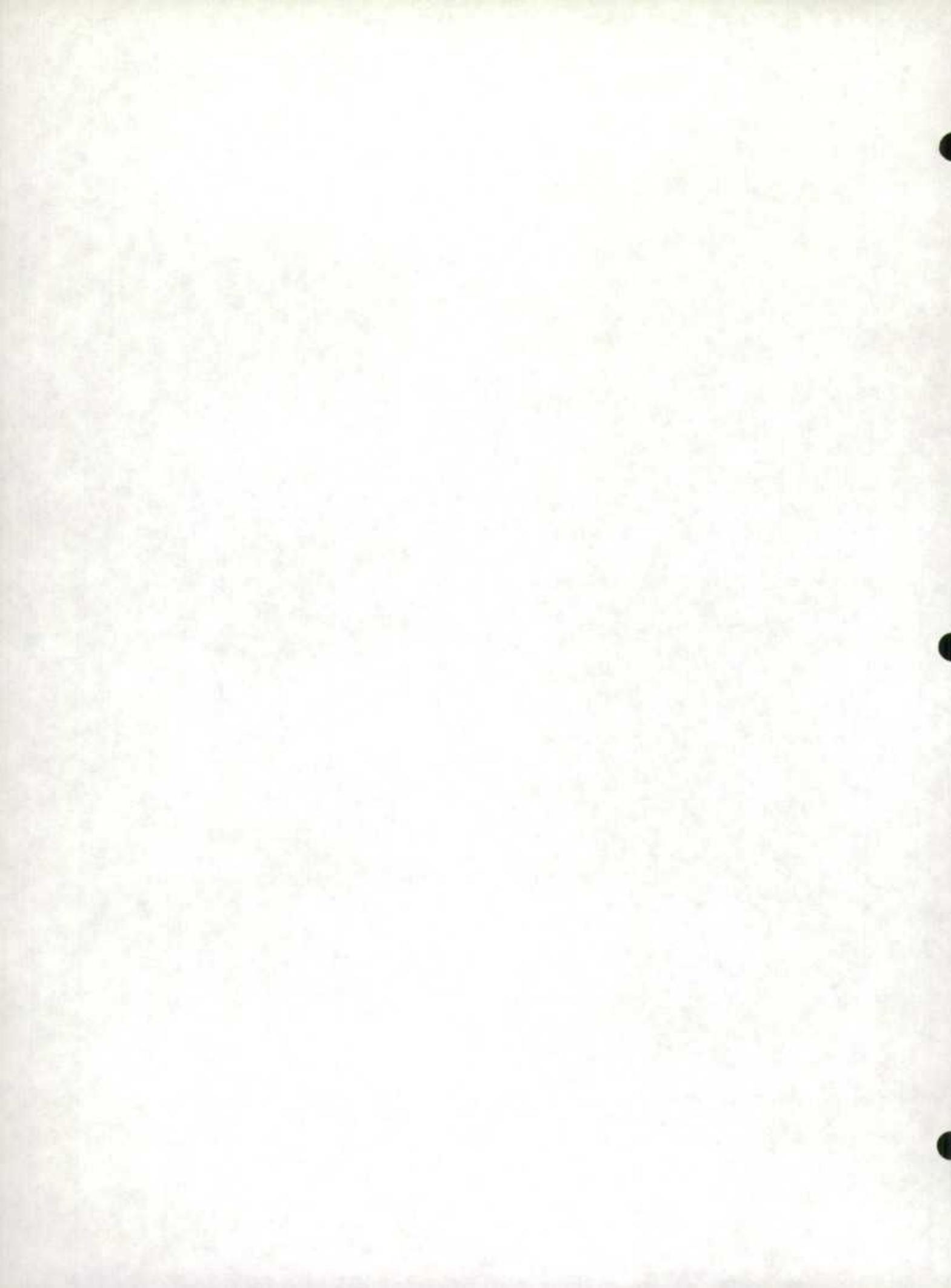
FOOTNOTES

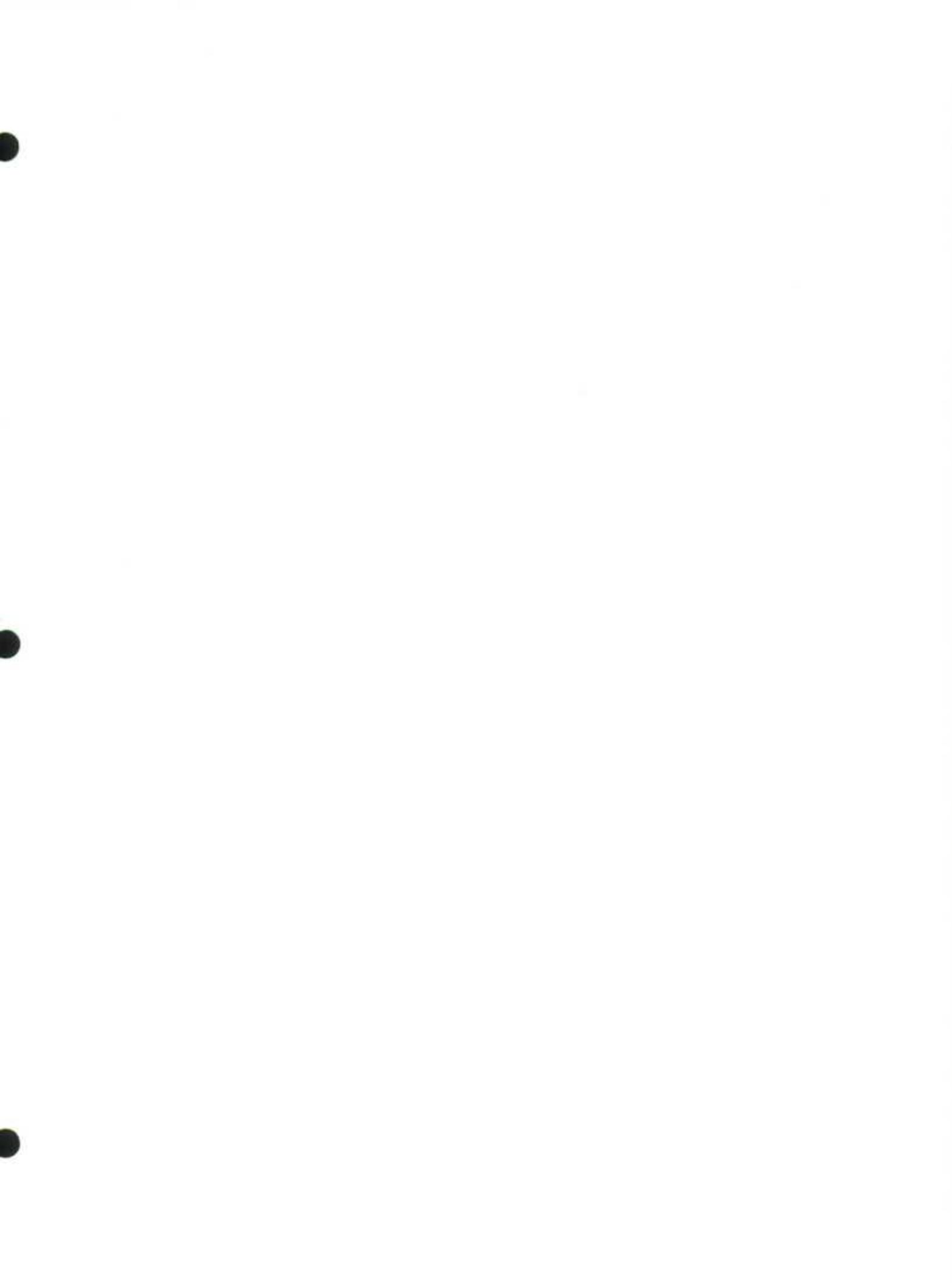
- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet (— thousand cubic metres) and 2,221 million cubic feet (62 916 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (4) Includes the Yukon production of — million cubic feet (— thousand cubic metres) and 20,622 million cubic feet (584 178 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.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes (— milliers de mètres cubes) et 2,221 millions de pieds cubes (62 916 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 Etats-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et liaison pour distributions diverses.
- (4) Comprend la production du Yukon de — millions de pieds cubes (— milliers de mètres cubes) et 20,622 millions de pieds cubes (584 178 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.







STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519212