

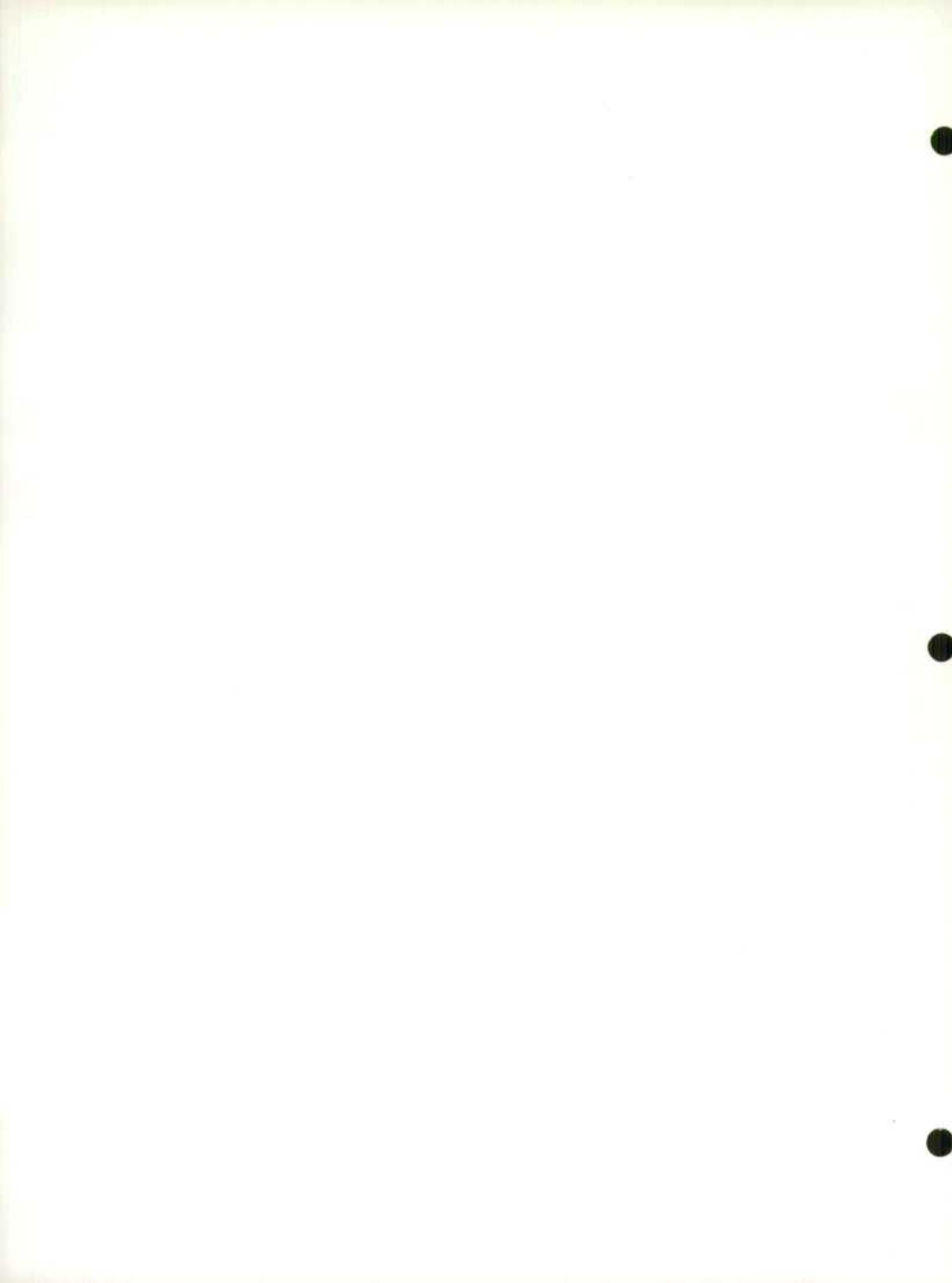
Crude petroleum and natural gas production

July 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1978





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

JULY - 1978 - JUILLET

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

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

November - 1978 - Novembre
5-3301-515

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

Vol. 30—No. 7

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.

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.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

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.

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)

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

July - 1978 - Juillet

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1978 amounted to 39,399,000 barrels (6 261 000 cubic metres) or 1,271,000 barrels (202 000 cubic metres) per day, an increase of 0.9% or 12,000 barrels (2 000 cubic metres) per day from July 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1978 is as follows: 34.8 million barrels (5.5 million cubic metres) (88.4%) were sent to Canadian refineries and 7.5 million barrels (1.2 million cubic metres) (18.9%) were exported. The 7.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 18.9 million barrels (3.0 million cubic metres), or 610,400 barrels (97 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 1.1% to 261,434 million cubic feet (7 405.9 million cubic metres) from 264,465 million cubic feet (7 491.7 million cubic metres) in July 1977.

The disposition of natural gas for July 1978, is as follows: 69.6 billion cubic feet (1 971.2 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 48.5 billion cubic feet (1 374.9 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 64.3 billion cubic feet (1 822.4 million cubic metres) were exported; 73.5 billion cubic feet (2 083.1 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 5.5 billion cubic feet (154.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juillet 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 39,399,000 barils (6 261 000 mètres cubes) ou 1,271,000 barils (202 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à juillet 1977, une augmentation de 0.9 % ou de 12,000 barils (2 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1978 se répartit de la manière suivante: 34.8 millions de barils (5.5 millions de mètres cubes) (88.4 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.5 millions de barils (1.2 millions de mètres cubes) (18.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 7.3 % 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 18.9 millions de barils (3.0 millions de mètres cubes) ou 610,400 barils (97 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.1 %, passant de 264,465 millions de pi³ (7 491.7 millions de mètres cubes) à 261,434 millions de pi³ (7 405.9 millions de mètres cubes) entre juillet 1977 et juillet 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 69.6 milliards de pi³ (1 971.2 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 48.5 milliards de pi³ (1 374.9 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 64.3 milliards de pi³ (1 822.4 millions de mètres cubes) ont été exportés et 73.5 milliards de pi³ (2 083.1 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 5.5 milliards de pi³ (154.3 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					
1	<u>Crude oil and condensate</u>				
2	January	—	51	321	5,192
3	February	—	46	291	4,544
4	March	--	49	329	5,080P
5	April	1	47	312	4,727P
6	May	--	55	314	5,011P
7	June	1	52	307	4,974P
8	July	--	60	315	5,181P
9	August	--	53	321	4,921P
10	September				
11	October				
12	November				
13	<u>Total year-to-date</u>	2	413	2,510	39,630P
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	10
15	February	—	—	—	7
16	March	—	—	—	12
17	April	—	—	—	12
18	May	—	—	—	13P
19	June	—	—	—	14P
20	July	—	—	—	13P
21	August	—	—	—	13P
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	94P
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	40
28	February	—	—	—	32
29	March	—	—	—	40
30	April	—	—	—	42
31	May	—	—	—	39P
32	June	—	—	—	40P
33	July	—	—	—	41P
34	August	—	—	—	41P
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	315P
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	18
41	February	—	—	—	14
42	March	—	—	—	18
43	April	—	—	—	19
44	May	—	—	—	20P
45	June	—	—	—	21P
46	July	—	—	—	23P
47	August	—	—	—	23P
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	156P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	2	413	2,510	40,125P
<u>Total liquid hydrocarbons:</u>					
54	July 1978	--	60	315	5,258P
55	July 1977	--	62	335	5,305

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					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
31,802	1,111	105	38,582	Janvier	1
30,607	967	90	36,545	Février	2
34,122	1,028	96	40,704 ^p	Mars	3
26,721	1,024	34	32,866 ^p	Avril	4
29,472	876	26	35,754 ^p	Mai	5
39,778	1,101	64	46,277 ^p	Juin	6
29,550 ^r	784 ^r	129 ^r	36,019 ^p	JUILLET	7
32,903	1,066 ^p	125	39,389 ^p	Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
254,955	7,957 ^p	669	306,136 ^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	-	3,685 ^p	Mai	18
3,089 ^r	65 ^r	-	3,168 ^p	Juin	19
3,306	61 ^r	-	3,380 ^p	JUILLET	20
3,382	76 ^p	-	3,471 ^p	Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
37,384	641 ^p	-	28,319 ^p	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	-	2,285 ^p	Mai	31
2,547	38	-	2,625 ^p	Juin	32
2,495 ^r	33 ^r	-	2,569 ^p	JUILLET	33
2,535	39	-	2,615 ^p	Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
20,303	327 ^p	-	20,945 ^p	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	-	1,730 ^p	Mai	44
1,623	52 ^r	-	1,696 ^p	Juin	45
1,581 ^r	52 ^r	-	1,656 ^p	JUILLET	46
1,628	61	-	1,712 ^p	Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
13,302	445 ^p	-	13,903 ^p	Total cumulatif de l'année	52
319,144	9,370 ^p	669	369,303 ^p	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
36,932	930	129	43,624 ^p	juillet 1978	54
36,140	1,326	102	43,270	juillet 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					
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	—	8	51	825
2	February	—	7	46	722
3	March	—	8	52	807P
4	April	—	7	49	752P
5	May	—	9	50	796P
6	June	—	8	49	791P
7	July	—	10	50	823P
8	August	—	8	51	782P
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	—	65	398	6 298P
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	2
15	February	—	—	—	1
16	March	—	—	—	2
17	April	—	—	—	2P
18	May	—	—	—	2P
19	June	—	—	—	2P
20	July	—	—	—	2P
21	August	—	—	—	2P
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	153
	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	6
28	February	—	—	—	5
29	March	—	—	—	6
30	April	—	—	—	7
31	May	—	—	—	6P
32	June	—	—	—	6P
33	July	—	—	—	7P
34	August	—	—	—	7P
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	50P
	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	3
41	February	—	—	—	2
42	March	—	—	—	3
43	April	—	—	—	3
44	May	—	—	—	3P
45	June	—	—	—	3P
46	July	—	—	—	4P
47	August	—	—	—	4P
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	25P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	—	65	398	6 388P
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	July 1978	—	10	50	836P
55	July 1977	—	10	53	843

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

Alberta	Saskatchewan	Northwest Territories	Canada		No
	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
milliers de mètres cubes					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
5 054	177	17	6 132	Janvier	1
4 864	154	14	5 807	Février	2
5 422	163	15	6 467P	Mars	3
4 246	163	5	5 222P	Avril	4
4 683	139	4	5 681P	Mai	5
6 321	175	10 ^r	7 354P	Juin	6
4 696 ^r	124 ^r	21 ^r	5 724P	JUILLET	7
5 229	169P	20	6 259P	Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
40 515	1 264P	106	48 646P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	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	—	586P	Mai	18
491	10	—	503P	Juin	19
525	10 ^r	—	537P	JUILLET	20
537	12P	—	551P	Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
4 383	102P	—	4 500P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	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	—	362P	Mai	31
404	6	—	416P	Juin	32
396 ^r	5 ^r	—	408P	JUILLET	33
402	6P	—	415P	Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
3 222	51P	—	3 323P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
283	9	—	295	Janvier	40
266	8	—	276	Février	41
280	9	—	292	Mars	42
254	9	—	266P	Avril	43
263	9	—	275P	Mai	44
258	8	—	269P	Juin	45
251 ^r	8 ^r	—	263P	JUILLET	46
258	10P	—	272P	Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
4 113	70P	—	2 208P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
50 233	1 487P	106	58 677P	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u>	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
5 868	147	21	6 932	juillet 1978	54
5 742	210	16	6 874	juillet 1977	55

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

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1 Crude oil	--	60	315	5,170 ^P	27,875	
2 Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,602	
3 Less - Returned to formation	--	—	—	—	—	
4 Total	--	60	315	5,170 ^P	29,477	
5 Condensate	--	—	—	11 ^P	73	
6 Pentanes plus	--	—	—	13 ^P	3,306	
7 Net withdrawals	--	60	315	5,194 ^P	32,856	
8 Imports	
9 Total supply	--	60	315	5,194 ^P	32,856	
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10 Atlantic Provinces	—	—	—	—	—	
11 Quebec	—	—	—	255	3,949	
12 Ontario	—	60	262	2,818	16,356	
13 Manitoba	—	—	30	50	889	
14 Saskatchewan	—	—	—	254	604	
15 Alberta	—	—	—	—	8,079	
16 British Columbia	—	—	—	—	3,038	
17 Northwest Territories	—	—	—	—	—	
18 Total	—	60	292	3,377	29,915	
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19 I	—	—	—	—	209	
20 II	—	—	24	2,021	3,004	
21 IV	—	—	—	—	1,828	
22 V	—	—	—	—	343	
23 Total	—	—	24	2,021	5,384	
Inventories:						
Opening:						
24 Field and plant	2	—	35	741 ^P	2,174	
25 Transporters'	—	—	26	3,946	31,862	
Closing:						
26 Field and plant	2	—	34	722 ^P	2,004	
27 Transporters'	—	—	25	3,866	30,161	
28 Net changes	—	—	~ 2	— 99 ^P	— 1,871	
29 Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	—	
30 Pipeline fuel	—	—	—	—	—	
31 Field and plant use	—	—	—	—	—	
32 Losses and adjustments	—	—	1	— 105 ^P	— 373	
33 Total disposition	—	60	315	5,194 ^P	32,856	

(1) Includes 220,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada,
juillet 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:						
774	129	34,323P	...	34,323P	Pétrole brut	1
-	-	1,602	...	1,602	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
774	129	35,925P	...	35,925P	<u>Total</u>	4
10	-	94P	...	94P	Condensat	5
61	-	3,380P	...	3,380P	Pentanes plus	6
845	129	39,399P	...	39,399P	Prélèvement net	7
...	18,923	18,923	Importations	8
845	129	39,399P	18,923	58,322P	<u>Approvisionnement total</u>	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	7,724	7,724	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	7,204	9,135	16,339	Québec	11
-	-	13,496	1,906	15,402	Ontario	12
-	-	969	-	969	Manitoba	13
-	-	858	158	1,016	Saskatchewan	14
-	-	8,079	-	8,079	Alberta	15
1,078	-	4,116	-	4,116	Colombie-Britannique	16
-	93	93	-	93	Territoires du Nord-Ouest	17
1,078	93	34,815	18,923	53,738	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	209	-	209	I	19
-	-	5,049	-	5,049	II	20
-	-	1,828	-	1,828	IV	21
29	-	372	-	372	V	22
29	-	7,458	-	7,458	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
85	39	3,076P	-	3,076P	Gisements et usines de traitement	24
1,077	-	36,911	367	37,278	Transporteurs	25
79	75	2,916P	-	2,916P	Fin d'exercice:	
842	-	34,894	367	35,261	Gisements et usines de traitement	26
- 241	36	- 2,177P	-	- 2,177P	Transporteurs	27
-	-	1	-	1	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	2	-	2	Carburant consommé par les pipe-lines	30
- 23	-	- 700P	-	- 700P	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
845	129	39,399P	18,923	58,322P	Pertes et rectifications	32
<u>Total de l'utilisation</u>						
33						

(1) Incluant 220,000 barils de pétrole brut expérimental.

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

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	10	50	821P	4 430
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	254
3	Less - Returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	10	50	821P	4 684
5	Condensate	--	—	—	2P	12
6	Pentanes plus	--	—	—	2P	525
7	Net withdrawals	--	10	50	825P	5 221
8	Imports	---
9	<u>Total supply</u>	--	10	50	825P	5 221
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	41	1 194
12	Ontario	--	10	41	448	1 646
13	Manitoba	--	—	5	8	141
14	Saskatchewan	--	—	—	40	96
15	Alberta	--	—	—	—	1 284
16	British Columbia	--	—	—	—	483
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	--	10	46	537	4 754
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	—	—	—	33
20	II	--	—	4	321	477
21	IV	--	—	—	—	290
22	V	--	—	—	—	55
23	<u>Total</u>	--	—	4	321	855
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	—	6	118P	345
25	Transporters'	--	—	4	627	5 063
	Closing:					
26	Field and plant	--	—	6	115P	318
27	Transporters'	--	—	4	614	4 793
28	Net changes	--	—	--	- 16P	- 297
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	—
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	--	- 17P	- 91
33	<u>Total disposition</u>	--	10	50	825P	5 221

(1) Includes 34 960 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada,
juillet 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:							
123	21	5 455 ^P	...	5 455 ^P	Pétrole brut	1	
-	-	254	...	254	Pétrole brut synthétique	2	
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3	
123	21	5 709 ^P	...	5 709 ^P	<u>Total</u>	4	
1	-	15 ^P	...	15 ^P	Condensat	5	
10	-	537 ^P	...	537 ^P	Fentanes plus	6	
134	21	6 261 ^P	...	6 261 ^P	Prélèvement net	7	
...	3 007	3 007	Importations	8	
134	21	6 261 ^P	3 007	9 268 ^P	<u>Approvisionnement total</u>	9	
<u>Utilisation</u>							
Livraisons aux raffineries:							
-	-	-	1 227	1 227	Provinces de l'Atlantique	10	
-	-	1 145	1 452	2 597	Québec	11	
-	-	2 145	303	2 448	Ontario	12	
-	-	154	-	154	Manitoba	13	
-	-	136	25	161	Saskatchewan	14	
-	-	1 284	-	1 284	Alberta	15	
171	-	654	-	654	Colombie-Britannique	16	
-	15	15	-	15	Territoires du Nord-Ouest	17	
171	15	5 533	3 007	8 540	<u>Total</u>	18	
Exportations vers les États-Unis:							
Petroleum administration:							
District:							
-	-	33	-	33	I	19	
-	-	802	-	802	II	20	
-	-	290	-	290	IV	21	
5	-	60	-	60	V	22	
5	-	1 185	-	1 185	<u>Total</u>	23	
Stocks:							
Début d'exercice:							
14	6	489 ^P	-	489 ^P	Gisements et usines de traitement	24	
171	-	5 865	58	5 923	Transporteurs	25	
13	12	464 ^P	-	464 ^P	Fin d'exercice:		
134	-	5 545	58	5 603	Gisements et usines de traitement	26	
- 38	6	- 345 ^P	-	- 345 ^P	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	
- 4	-	- 112 ^P	-	- 112 ^P	Pertes et rectifications	32	
134	21	6 261 ^P	3 007	9 268 ^P	<u>Total de l'utilisation</u>	33	

(1) Incluant 34 960 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 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						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	—	879	4,375P	237,826
2	Less - Field flared and waste	—	—	—	562P	2,628
3	Net new production	6	—	879	3,813P	235,198
4	Less - Injected and stored	—	—	—	—	35,152
5	Net withdrawals	6	—	879	3,813P	200,046
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	378P	1,135
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	74P	1,333
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	114P	29,595
8b	Other disposition and uses	—	—	—	194P	11,971
9	Adjustment	—	—	—	— 354P	175
10	Deliveries of marketable gas	6	—	879	3,407	155,837
11	<u>Total disposition</u>	6	—	879	3,813P	200,046
B. GAS UTILITIES						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	879	2,564	17,658
12b	Plants	—	—	—	843	138,179
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	879	3,407	155,837
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	641
15	Imports
16	Other receipts(2)	—	—	591	—	36
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16)</u>	6	—	1,470	3,407	156,514
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	4,625
20	Ontario	—	—	1,499	—	28,695
21	Manitoba	—	—	—	—	2,362
22	Saskatchewan	—	—	—	322	3,759
23	Alberta	—	—	—	—	25,392
24	British Columbia	—	—	—	—	452
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	1,499	322	65,285
27	Exports	—	—	—	—	54,196
28	Other deliveries(2,3)	—	—	11	—	2,513
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	3,357	31,621
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 5	— 34
31	Pipeline fuel	—	—	9	59	4,320
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 49	— 326	— 1,357
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	6	—	1,470	3,407	156,514

See footnote(s) on page 18.

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

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	N°
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>					
					<u>Approvisionnement</u>
21,792(1)	286	265,164P	...	265,164P	Production originale brute
279	261	3,730P	...	3,730P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
21,513	25	261,434P	...	261,434P	Production originale nette
97	-	35,249	...	35,249	Moins - Gaz injecté et stocké
21,416	25	226,185P	...	226,185P	Prélèvement net
					<u>Utilisation</u>
421	-	1,934P	...	1,934P	Emploi et utilisation sur les chantiers
17	-	1,424P	...	1,424P	Emploi et utilisation dans les collecteurs
2,170	-	31,879P	...	31,879P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
1,776	-	13,941P	...	13,941P	Pertes en cours de traitement
- 463	-	- 642P	...	- 642P	Autres emplois et utilisations
17,495	25	177,649	...	177,649	Rectifications
21,416	25	226,185P	...	226,185P	Livrasons de gaz marchand
					<u>Total de l'utilisation</u>
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>					
					<u>Approvisionnement</u>
510	25	21,642	...	21,642	Arrivages de gaz marchand:
16,985	-	156,007	...	156,007	Gisements
17,495	25	177,649	...	177,649	Usines
					<u>Total (12a + 12b)</u>
-	-	641	...	641	Déstockage par les distributeurs
...	...	1	1	1	Importations
-	-	627	1,243	1,870	Autres arrivages(2)
17,495	25	178,917	1,244	180,161	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> (13 + 14 + 15 + 16)
					<u>Utilisation</u>
					<u>Ventes:</u>
-	-	6	-	6	Nouveau-Brunswick
-	-	4,625	-	4,625	Québec
-	-	30,194	-	30,194	Ontario
-	-	2,362	-	2,362	Manitoba
-	-	4,081	-	4,081	Saskatchewan
-	-	25,392	1	25,393	Alberta
6,398	-	6,850	-	6,850	Colombie-Britannique
-	25	25	-	25	Territoires du Nord-Ouest
6,398	25	73,535	1	73,536	<u>Total des ventes</u> (de 18 à 25 inclusivement)
10,135	-	64,331	-	64,331	Exportations
-	-	2,524	1,243	3,767	Autres livraisons(2,3)
-	-	34,978	-	34,978	Livrasons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..
-	-	- 39	-	- 39	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
353	-	4,741	-	4,741	Gaz consommé dans les réseaux
609	-	- 1,153	-	- 1,153	Pertes dans les pipe-lines, etc.
17,495	25	178,917	1,244	180,161	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> (de 26 à 32 inclusivement)

Voir note(s) à la page 18.

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

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	170	—	24 900	123 934 ^P	6 737 097
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15 920 ^P	74 446
3	Net new production	170	—	24 900	108 014 ^P	6 662 651
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	995 780
5	Net withdrawals	170	—	24 900	108 014 ^P	5 666 871
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	10 708 ^P	32 152
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2 096 ^P	37 761
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3 229 ^P	838 362
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5 496 ^P	339 113
9	Adjustment	—	—	—	— 10 028 ^P	4 957
10	Deliveries of marketable gas	170	—	24 900	96 513	4 414 526
11	<u>Total disposition</u>	170	—	24 900	108 014 ^P	5 666 871
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	170	—	24 900	72 633	500 213
12b	Plants	—	—	—	23 880	3 914 313
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	170	—	24 900	96 513	4 414 526
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	18 158
15	Imports
16	Other receipts(2)	—	—	16 742	—	1 020
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16)</u>	170	—	41 642	96 513	4 433 704
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	170	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	131 016
20	Ontario	—	—	42 463	—	812 868
21	Manitoba	—	—	—	—	66 910
22	Saskatchewan	—	—	—	9 122	106 484
23	Alberta	—	—	—	—	719 301
24	British Columbia	—	—	—	—	12 804
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	170	—	42 463	9 122	1 849 383
27	Exports	—	—	—	—	1 535 256
28	Other deliveries(2, 3)	—	—	312	—	71 188
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	95 097	895 725
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 142	— 943
31	Pipeline fuel	—	—	255	1 671	122 376
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 1 388	— 9 235	— 39 231
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive)</u>	170	—	41 642	96 513	4 433 704

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 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		
milliers de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals, sous 15°C.						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
					<u>Approvisionnement</u>	
617 320(1)	8 102	7 511 523P	...	7 511 523P	Production originale brute	1
7 903	7 394	105 663P	...	105 663P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
609 417	708	7 405 860P	...	7 405 860P	Production originale nette	3
2 748	-	998 528	...	998 528	Moins - Gaz injecté et stocké	4
606 669	708	6 407 332P	...	6 407 332P	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
11 926	-	54 786P	...	54 786P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
482	-	40 339P	...	40 339P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
61 472	-	903 063P	...	903 063P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
50 310	-	394 919P	...	394 919P	Pertes en cours de traitement	8a
- 13 116	-	- 18 187P	...	- 18 187P	Autres emplois et utilisations	8b
495 595	708	5 032 412	...	5 032 412	Rectifications	9
606 669	708	6 407 332P	...	6 407 332P	Livrages de gaz marchand	10
					<u>Total de l'utilisation</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
					<u>Approvisionnement</u>	
14 447	708	613 071	...	613 071	Arrivages de gaz marchand:	12
481 148	-	4 419 341	...	4 419 341	Gisements	12a
495 595	708	5 032 412	...	5 032 412	Usines	12b
					<u>Total (12a + 12b)</u>	13
-	-	18 158	...	18 158	Déstockage par les distributeurs	14
...	28	28	Importations	15
-	-	17 762	35 211	52 973	Autres arrivages(2)	16
495 595	708	5 068 332	35 239	5 103 571	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16)</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	170	-	170	Nouveau-Brunswick	18
-	-	131 016	-	131 016	Québec	19
-	-	855 331	-	855 331	Ontario	20
-	-	66 910	-	66 910	Manitoba	21
-	-	115 606	-	115 606	Saskatchewan	22
-	-	719 301	28	719 329	Alberta	23
181 241	-	194 045	-	194 045	Colombie-Britannique	24
-	708	708	-	708	Territoires du Nord-Ouest	25
181 241	708	2 083 087	28	2 083 115	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u>	26
287 102	-	1 822 358	-	1 822 358	Exportations	27
-	-	71 500	35 211	106 711	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	990 852	-	990 852	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	- 1 105	-	- 1 105	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
10 000	-	134 302	-	134 302	Gaz consommé dans les réseaux	31
17 252	-	- 32 662	-	- 32 662	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
495 595	708	5 068 332	35 239	5 103 571	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u>	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	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	5,175 ^P	274,352	33,350	1,934	315,652 ^P
April - Avril	9	-	863	4,519 ^P	253,904	29,428	1,626	290,349 ^P
May - Mai	6	-	955	4,854 ^P	236,916	25,879	1,775	270,385 ^P
June - Juin	5	-	831	4,589 ^P	221,832	19,367	989	247,613 ^P
July - Juillet	6	-	879	3,813 ^P	235,198	20,193 ^r	1,345 ^r	261,434 ^P
August - Août	6	-	991	3,150 ^P	238,414	22,149 ^P	1,836	266,546 ^P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	59	-	7,068	36,540 ^P	2,021,635	220,008 ^P	13,783	3,589,093 ^P
<u>Total July - 1977 - Juillet</u>	6	-	818	3,569	233,046	25,453	1,573	264,465
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	146 597 ^P	7 771 799	944 733	54 786	8 941 738 ^P
April - Avril	255	-	24 447	128 013 ^P	7 192 552	833 632	46 061	8 224 960 ^P
May - Mai	170	-	27 053	137 503 ^P	6 711 318	733 096	50 282	7 659 422 ^P
June - Juin	142	-	23 540	129 996 ^P	6 284 021	548 625	28 017	7 014 341 ^P
July - Juillet	170	-	24 900	108 014 ^P	6 662 651	572 024 ^r	38 101 ^r	7 405 860 ^P
August - Août	170	-	28 073	89 233	6 753 753	627 433 ^P	52 010	7 550 672 ^P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1 671	-	200 220	1 035 098 ^P	57 268 551	6 232 350 ^P	390 443	65 128 333 ^P
<u>Total July - 1977 - Juillet</u>	170	-	23 172	101 102	6 601 690	721 028	44 560	7 491 742

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	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	145 ^P	566,098	9,528	575,771 ^P
June - Juin	120 ^P	453,151	7,889	461,160 ^P
July - Juillet	113 ^P	540,764 ^r	7,081 ^r	547,958 ^P
August - Août	87 ^P	589,623	9,250 ^P	598,960 ^P
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1,077 ^P	4,559,683	77,069 ^P	4,637,829 ^P
<u>Total July - 1977 - Juillet</u>	155	572,116	7,208	579,479
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	132 ^P	513 555	8 644	522 331 ^P
June - Juin	109 ^P	411 092	7 157	418 358 ^P
July - Juillet	102	490,572 ^r	6 424 ^r	497 098 ^P
August - Août	79 ^P	534,897	8 391 ^P	543 367 ^P
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	976 ^P	4 136 473	69 916 ^P	4 207 365 ^P
<u>Total July - 1977 - Juillet</u>	141	519 015	6 539	525 695

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

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

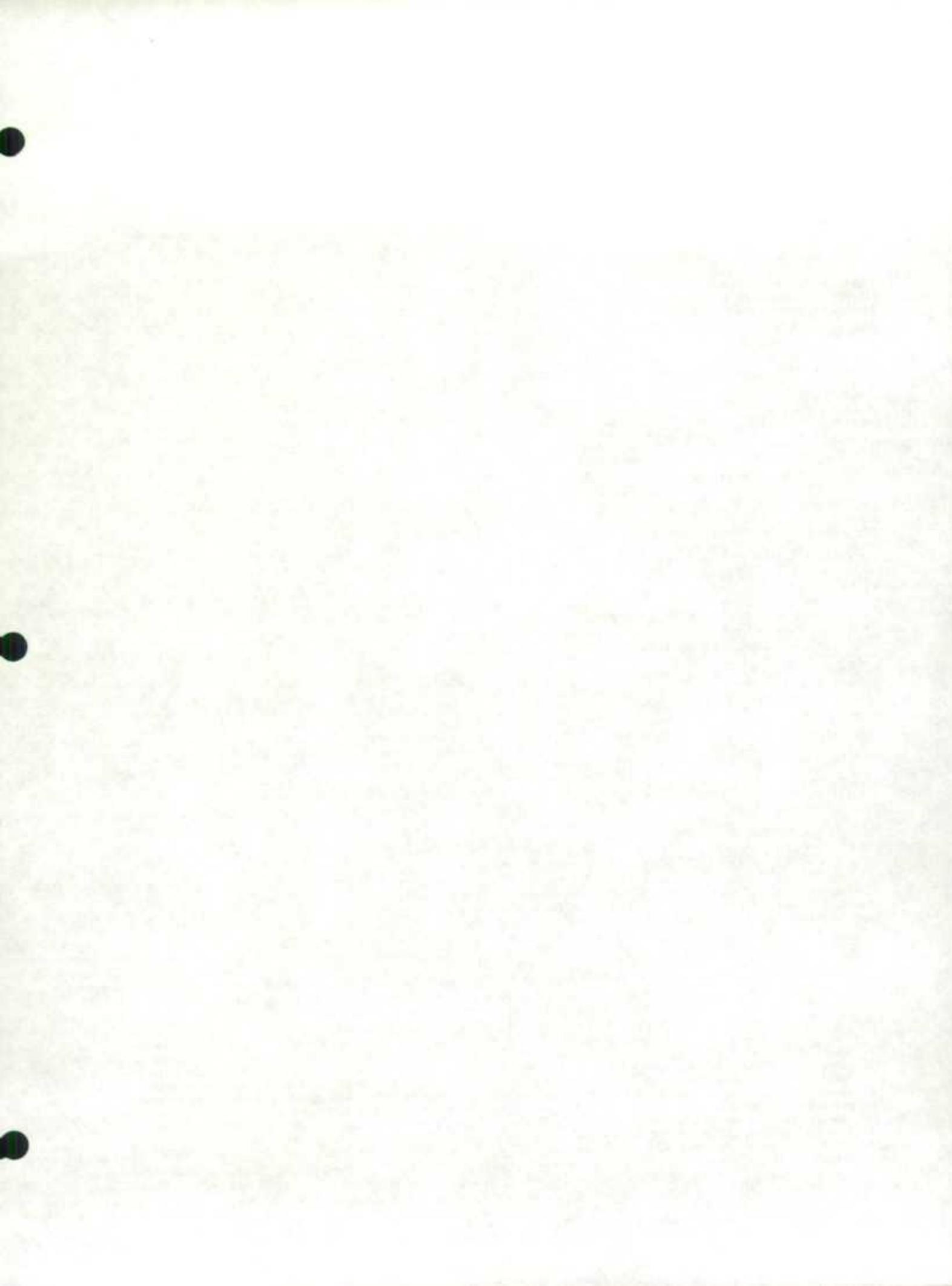
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousands of barrels — milliers de barils	thousands of barrels — milliers de barils	short tons — tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	41P	23P	113P
Alberta	2,495	1,581	540,764
British Columbia — Colombie-Britannique	33	52	7,081
<u>Canada</u>	2,569P	1,656P	547,958P
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	41P	23P	...
Alberta	2,495	1,581	...
British Columbia — Colombie-Britannique	33	52	...
<u>Canada</u>	2,569P	1,656P	...
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes	metric tonnes — tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan	7P	4P	102P
Alberta	396	251	490,572
British Columbia — Colombie-Britannique	5	8	6,424
<u>Canada</u>	408P	263P	497,098P
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	7P	4P	...
Alberta	396	251	...
British Columbia — Colombie-Britannique	5	8	...
<u>Canada</u>	408P	263P	...

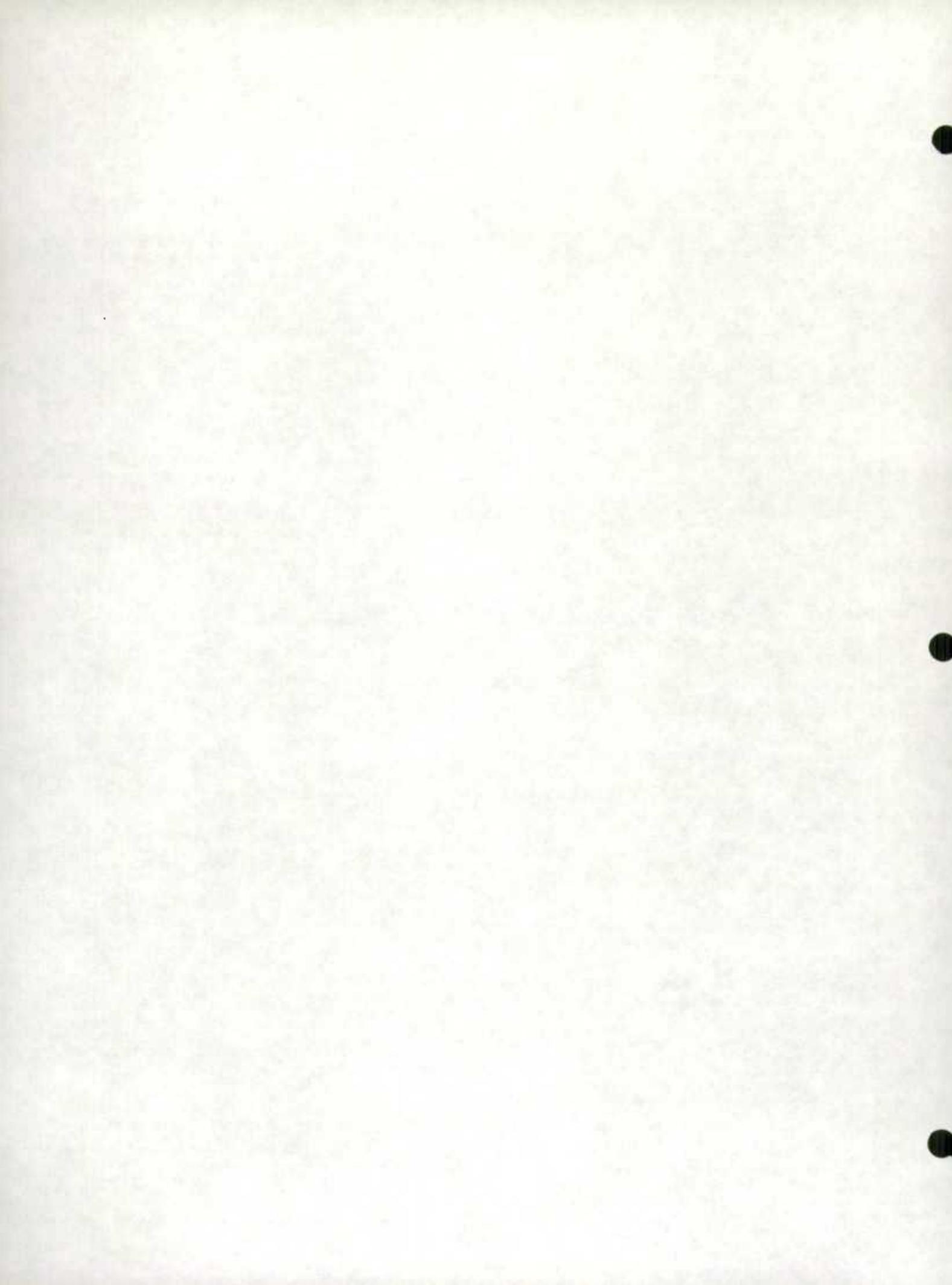
FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of — million cubic feet (— thousand cubic metres) and 1,320 million cubic feet (37 393 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 1,320 millions de pieds cubes (37 393 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 temporaire au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et à la vente pour distributions diverses.







STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519200