

C.3

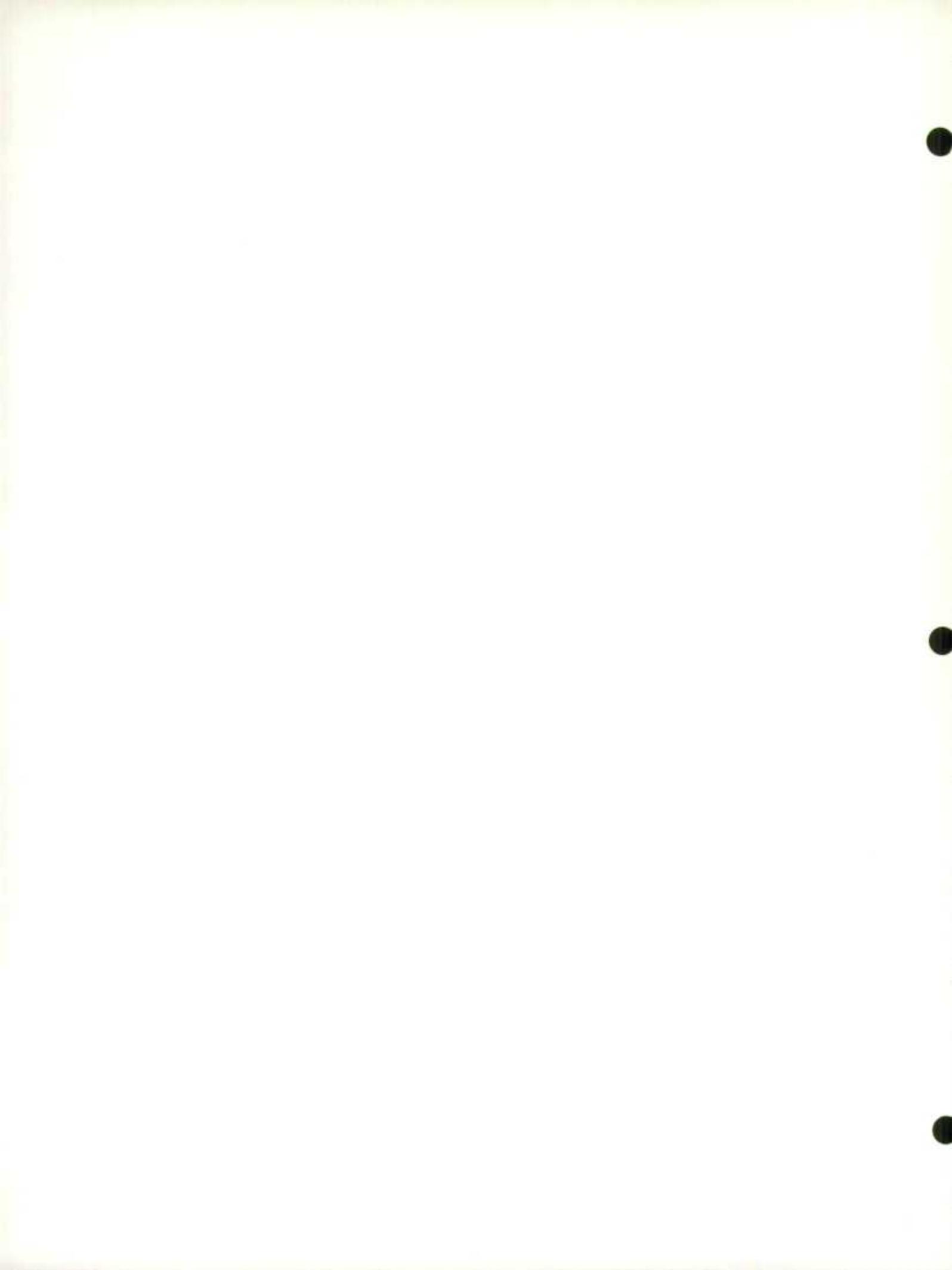
Crude petroleum and natural gas production

June 1978

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 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

JUNE - 1978 - JUIN

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

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

October - 1978 - Octobre
5-3301-515

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

Vol. 30—No. 6

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

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

NOTE

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

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

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

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

NOTA

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

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

INTRODUCTION

June - 1978 - Juin

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1978 amounted to 49,445,000 barrels (7 857 000 cubic metres) or 1,648,000 barrels (262 000 cubic metres) per day, an increase of 7.2% or 110,000 barrels (18 000 cubic metres) per day from June 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1978 is as follows: 40.2 million barrels (6.4 million cubic metres) (81.3%) were sent to Canadian refineries and 7.9 million barrels (1.2 million cubic metres) (16.0%) were exported. The 2.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 20.4 million barrels (3.2 million cubic metres), or 680,000 barrels (108 000 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 8.0% to 247,613 million cubic feet (7 014.3 million cubic metres) from 269,251 million cubic feet (7 627.3 million cubic metres) June 1977.

The disposition of natural gas for June 1978, is as follows: 58.3 billion cubic feet (1 650.4 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 47.2 billion cubic feet (1 338.0 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 63.0 billion cubic feet (1 785.2 million cubic metres) were exported; 79.1 billion cubic feet (2 239.4 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 0.05 billion cubic feet (1.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juin 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 49,445,000 barils (7 857 000 mètres cubes) ou 1,648,000 barils (262 000 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à juin 1977, une augmentation de 7.2 % ou de 110,000 barils (18 000 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1978 se répartit de la manière suivante: 40.2 millions de barils (6.4 millions de mètres cubes) (81.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.9 millions de barils (1.2 millions de mètres cubes) (16.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.7 % 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 20.4 millions de barils (3.2 millions de mètres cubes) ou 680,000 barils (108 000 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 8.0 %, passant de 269,251 millions de pi³ (7 627.3 millions de mètres cubes) à 247,613 millions de pi³ (7 014.3 millions de mètres cubes) entre juin 1977 et juin 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 58.3 milliards de pi³ (1 650.4 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 47.2 milliards de pi³ (1 338.0 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 63.0 milliards de pi³ (1 785.2 millions de mètres cubes) ont été exportés et 79.1 milliards de pi³ (2 239.4 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 0.05 milliards de pi³ (1.3 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			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	-	51	321	5,192 ^T
2	February	-	46	291	4,544 ^T
3	March	--	49	329	5,080 ^P
4	April	1	47	312	4,727 ^P
5	May	--	55	314	5,011 ^P
6	June	1	52	307 ^T	4,974 ^P
7	July	--	60	315	4,873 ^P
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	2	360	2,189	34,401 ^P
	<u>Pentananes plus</u>				
14	January	-	-	-	10
15	February	-	-	-	7
16	March	-	-	-	12 ^T
17	April	-	-	-	12 ^P
18	May	-	-	-	13 ^P
19	June	-	-	-	14 ^P
20	July	-	-	-	15 ^P
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	83 ^P
	<u>Propane</u>				
27	January	-	-	-	40
28	February	-	-	-	32
29	March	-	-	-	40
30	April	-	-	-	42 ^T
31	May	-	-	-	39 ^P
32	June	-	-	-	40 ^P
33	July	-	-	-	41 ^P
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	274 ^P
	<u>Butanes</u>				
40	January	-	-	-	18
41	February	-	-	-	14
42	March	-	-	-	18
43	April	-	-	-	19 ^T
44	May	-	-	-	20 ^P
45	June	-	-	-	21 ^P
46	July	-	-	-	23 ^P
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	133 ^P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	2	360	2,189	34,891 ^P
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	June 1978	1	52	307	5,049 ^P
55	June 1977	1	44	329	5,556

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

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
31,802	1,111	105	38,582 ^T	Janvier	1
30,607	967	90	36,545 ^T	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 ^T	1,101 ^T	64 ^T	46,277 ^P	Juin	6
29,555 ^P	1,062 ^P	65 ^P	35,930 ^P	Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
222,057 ^P	7,169 ^P	480 ^P	266,658	<u>Total cumulatif de l'année</u>	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 ^T	Avril	17
3,597	75	—	3,685 ^P	Mai	18
3,089 ^T	65 ^T	—	3,168 ^P	Juin	19
3,303 ^P	73 ^P	—	3,391 ^P	Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
24,199 ^P	577 ^P	—	24,859 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	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 ^T	Avril	30
2,206	40 ^T	—	2,285 ^P	Mai	31
2,547 ^T	38 ^P	—	2,625 ^P	Juin	32
2,486 ^P	42 ^P	—	2,569 ^P	Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
17,759 ^P	297 ^P	—	18,330 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	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 ^T	—	1,677 ^T	Avril	43
1,653	57 ^T	—	1,730 ^P	Mai	44
1,623 ^T	52 ^P	—	1,696 ^P	Juin	45
1,598 ^P	56 ^P	—	1,677 ^P	Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
11,691 ^P	388 ^P	—	12,212 ^P	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
275,706 ^P	8,431 ^P	480 ^P	322,059 ^P	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
47,037	1,256	64	53,766 ^P	juin 1978	54
43,627	1,051	44	50,652	juin 1977	55

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

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>		thousands of cubic metres		
1	January	-	8	51	825 ^r
2	February	-	7	46	722 ^r
3	March	--	8	52	807 ^P
4	April	--	7	49	752 ^P
5	May	--	9	50	796 ^P
6	June	--	8	49	791 ^P
7	July	--	10	50	774
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	--	57	347	5 467 ^P
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	-	-	-	2
15	February	-	-	-	1
16	March	-	-	-	2
17	April	-	-	-	2 ^r
18	May	-	-	-	2 ^P
19	June	-	-	-	2 ^P
20	July	-	-	-	2 ^P
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	13 ^P
	<u>Propane</u>				
27	January	-	-	-	6
28	February	-	-	-	5
29	March	-	-	-	6
30	April	-	-	-	7 ^r
31	May	-	-	-	6 ^P
32	June	-	-	-	6 ^P
33	July	-	-	-	7 ^P
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	43 ^P
	<u>Butanes</u>				
40	January	-	-	-	3
41	February	-	-	-	2
42	March	-	-	-	3
43	April	-	-	-	3
44	May	-	-	-	3 ^P
45	June	-	-	-	3 ^P
46	July	-	-	-	4 ^P
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	11 ^P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	--	57	347	5 548 ^P
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	June 1978	--	8	49	807 ^r
55	June 1977	--	7	52	883

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

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N ^o
milliers de mètres cubes					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
5 054	177	17	6 132 ^r	Janvier	1
4 864	154	14	5 807 ^r	Février	2
5 422	163	15	6 467 ^p	Mars	3
4 246	163	5	5 222 ^p	Avril	4
4 683	139	4	5 681 ^p	Mai	5
6 321 ^r	175 ^r	10 ^r	7 354 ^p	Juin	6
4 697 ^p	169 ^p	10 ^p	5 710 ^p	Juillet	7
				août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
35 287 ^p	1 140 ^p	75 ^p	42 373 ^p	<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 ^r	Avril	17
572	12 ^r	—	586 ^p	Mai	18
491	10 ^r	—	503 ^p	Juin	19
525 ^p	12 ^p	—	539 ^p	Juillet	20
				août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
3 346 ^p	92 ^p	—	3 951 ^p	<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 ^r	Avril	30
350	6	—	362 ^p	Mai	31
404 ^r	6	—	416 ^p	Juin	32
395 ^p	7 ^p	—	409 ^p	Juillet	33
				août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
2 819 ^p	47 ^p	—	2 909 ^p	<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	—	266 ^p	Avril	43
263	9	—	275 ^p	Mai	44
258 ^r	8	—	269 ^p	Juin	45
253 ^p	9 ^p	—	266 ^p	Juillet	46
				août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
1 857 ^p	61 ^p	—	1 939 ^p	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
43 809 ^p	1 340 ^p	75	51 172 ^p	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
7 474	199	10	8 542	juin 1978	54
6 932	167	7	8 048	juin 1977	55

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

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	52	307	4,964 ^P	38,103(1)
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	1,609
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4	<u>Total</u>	1	52	307	4,964 ^P	39,712
5	Condensate	-	-	-	10 ^P	66
6	Pentanes plus	-	-	-	14 ^P	3,089
7	Net withdrawals	1	52	307	4,988 ^P	42,867
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	52	307	4,988 ^P	42,867
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	-	470	5,745
12	Ontario	-	52	253	2,700	13,560
13	Manitoba	-	-	31	147	805
14	Saskatchewan	-	-	-	234	1,062
15	Alberta	-	-	-	-	9,033
16	British Columbia	-	-	-	-	3,919
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	<u>Total</u>	-	-	284	3,551	35,125
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	-	-	-	-	511
20	II	-	-	25	1,610	3,551
21	IV	-	-	-	-	1,931
22	V	-	-	-	-	236
23	<u>Total</u>	-	-	25	1,610	6,229
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	-	35	721 ^P	2,047
25	Transporters'	-	-	26	3,976	30,405
	Closing:					
26	Field and plant	2	-	35	741 ^P	2,174
27	Transporters'	-	-	26	3,946	31,862
28	Net changes	-	-	-	- 10 ^P	1,584
29	Deliveries to other purchasers	1	-	-	-	-
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31	Field and plant use	-	-	-	-	-
32	Loases and adjustments	-	-	- 2	- 163 ^P	- 73
33	<u>Total disposition</u>	1	52	307	4,988 ^P	42,867

(1) Includes 198,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 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 ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
1,089	66	44,582 ^P	...	44,582 ^P	Pétrole brut	1
—	—	1,609	...	1,609	Pétrole brut synthétique	2
—	2	2	...	2	Moins - Repris pour l'injection	3
1,089	64	46,189 ^P	...	46,189 ^P	<u>Total</u>	4
12	—	88 ^P	...	88 ^P	Condensat	5
65	—	3,168 ^P	...	3,168 ^P	Pentanes plus	6
1,166	64	49,445 ^P	...	49,445 ^P	Prélèvement net	7
...	20,407	20,407	Importations	8
1,166	64	49,445 ^P	20,407	69,852 ^P	<u>Approvisionnement total</u>	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	11,573	11,573	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	7,216	6,901	14,117	Québec	11
—	—	16,565	1,852	18,417	Ontario	12
—	—	983	—	983	Manitoba	13
—	—	1,296	81	1,377	Saskatchewan	14
—	—	9,033	—	9,033	Alberta	15
1,092	—	5,011	—	5,011	Colombie-Britannique	16
—	80	80	—	80	Territoires du Nord-Ouest	17
1,092	80	40,184	20,407	60,591	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	511	—	511	I	19
—	—	5,186	—	5,186	II	20
—	—	1,931	—	1,931	IV	21
34	—	270	—	270	V	22
34	—	7,898	—	7,898	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
109	56	2,970 ^P	—	2,970 ^P	Gisements et usines de traitement	24
986	—	35,393	367	35,760	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
85	39	3,076 ^P	—	3,076 ^P	Gisements et usines de traitement	26
1,077	—	36,911	367	37,278	Transporteurs	27
67	— 17	1,624 ^P	—	1,624 ^P	Variations nettes	28
—	—	3	—	3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines	30
4	—	4	—	4	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 31	1	— 268 ^P	—	— 268 ^P	Pertes et rectifications	32
1,166	64	49,445 ^P	20,407	69,852	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 198,000 barils de pétrole brut expérimental.

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

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	8	49	789 ^P	6 055
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	256
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	8	49	789 ^P	6 311
5	Condensate	--	--	--	2 ^P	10
6	Pentanes plus	--	--	--	2 ^P	491
7	Net withdrawals	--	8	49	793 ^P	6 812
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	8	49	793 ^P	6 812
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	75	1 072
12	Ontario	--	8	40	429	2 155
13	Manitoba	--	--	5	23	128
14	Saskatchewan	--	--	--	37	169
15	Alberta	--	--	--	--	1 435
16	British Columbia	--	--	--	--	623
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	8	45	564	5 582
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	--	--	--	81
20	II	--	--	4	256	564
21	IV	--	--	--	--	307
22	V	--	--	--	--	38
23	<u>Total</u>	--	--	4	256	990
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	--	6	114 ^P	325
25	Transporters'	--	--	4	632	4 832
	Closing:					
26	Field and plant	--	--	6	118 ^P	345
27	Transporters'	--	--	4	627	5 063
28	Net changes	--	--	--	- 1 ^P	251
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	--
31	Field and plant use	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments	--	--	--	- 26 ^P	- 11
33	<u>Total disposition</u>	--	8	49	793 ^P	6 812

(1) Includes 31 464 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 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 ^o
milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
173	10	7 084 ^P	...	7 084 ^P	Pétrole brut	1
—	—	256	...	256	Pétrole brut synthétique	2
—	—	--	...	--	Moins - Repris pour l'injection	3
173	10	7 340 ^P	...	7 340 ^P	<u>Total</u>	4
2	—	14 ^P	...	14 ^P	Condensat	5
10	—	503 ^P	...	503 ^P	Pentanes plus	6
185	10	7 857 ^P	...	7 857 ^P	Prélèvement net	7
...	3 243	3 243	Importations	8
185	10	7 857 ^P	3 243	11 100 ^P	<u>Approvisionnement total</u>	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 839	1 839	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 147	1 097	2 244	Québec	11
—	—	2 632	294	2 926	Ontario	12
—	—	156	—	156	Manitoba	13
—	—	206	13	219	Saskatchewan	14
—	—	1 435	—	1 435	Alberta	15
174	—	797	—	797	Colombie-Britannique	16
—	13	13	—	13	Territoires du Nord-Ouest	17
174	13	6 386	3 243	9 629	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	81	—	81	I	19
—	—	824	—	824	II	20
—	—	307	—	307	IV	21
5	—	43	—	43	V	22
5	—	1 255	—	1 255	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
17	9	471 ^P	—	471 ^P	Gisements et usines de traitement	24
157	—	5 625	58	5 683	Transporteurs	25
14	6	489 ^P	—	489 ^P	Fin d'exercice:	
171	—	5 865	58	5 923	Gisements et usines de traitement	26
11	— 3	258 ^P	—	258 ^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
— 3	—	— 42 ^P	—	— 42 ^P	Pertes et rectifications	32
135	10	7 857 ^P	3 243	11 100 ^P	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 31 464 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,
June 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	5	-	831	5,119 ^P	224,863
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	530 ^P	3,031
3	Net new production	5	-	831	4,589 ^P	221,832
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	32,541
5	Net withdrawals	5	-	831	4,589 ^P	189,291
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	-	-	-	369 ^P	1,454
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	76 ^P	2,409
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	107 ^P	26,837
8b	Other disposition and uses	-	-	-	184 ^P	10,769
9	Adjustment	-	-	-	- 310 ^P	1,782
10	Deliveries of marketable gas	5	-	831	4,163	146,040
11	<u>Total disposition</u>	5	-	831	4,589 ^D	189,291
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	5	-	831	3,464	16,860
12b	Plants	-	-	-	699	129,180
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	5	-	831	4,163	146,040
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	1,326
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(2)	-	-	407	-	5
17	<u>Total supply of marketable gas</u> (13 + 14 + 15 + 16).	5	-	1,238	4,163	147,371
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
18	New Brunswick	5	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	5,536
20	Ontario	-	-	1,248	-	34,306
21	Manitoba	-	-	-	-	2,639
22	Saskatchewan	-	-	-	917	3,533
23	Alberta	-	-	-	-	23,289
24	British Columbia	-	-	-	-	582
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	5	-	1,248	917	69,885
27	Exports	-	-	-	-	53,389
28	Other deliveries(2,3)	-	-	-	-	1,990
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	3,117	23,843
30	Line pack fluctuation	-	-	-	12	- 425
31	Pipeline fuel	-	-	4	70	4,197
32	Pipeline losses, etc.	-	-	- 14	47	- 5,516
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> (26 to 32 inclusive).	5	-	1,238	4,163	147,371

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 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.							
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT		
					<u>Approvisionnement</u>		
20,675(1)	238	251,731 ^P	...	251,731 ^P	Production originale brute	1	
342	215	4,118 ^P	...	4,118 ^P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2	
20,333	23	247,613 ^P	...	247,613 ^P	Production originale nette	3	
85	-	32,626	...	32,626	Moins - Gaz injecté et stocké	4	
20,248	23	214,987 ^P	...	214,987 ^P	Prélèvement net	5	
					<u>Utilisation</u>		
381	-	2,204 ^P	...	2,204 ^P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6	
61	-	2,546 ^P	...	2,546 ^P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7	
1,797	-	28,741 ^P	...	28,741 ^P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8	
1,985	-	12,938 ^P	...	12,938 ^P	Pertes en cours de traitement	8a	
- 666	-	806 ^P	...	806 ^P	Autres emplois et utilisations	8b	
16,690	23	167,752	...	167,752	Rectifications	9	
20,248	23	214,987 ^P	...	214,987 ^P	Livraisons de gaz marchand	10	
					<u>Total de l'utilisation</u>		11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ		
					<u>Approvisionnement</u>		
431	23	21,614	...	21,614	Arrivages de gaz marchand:	12	
16,259	-	146,138	...	146,138	Gisements	12a	
16,690	23	167,752	...	167,752	Usines	12b	
					<u>Total (12a + 12b)</u>		13
-	-	1,326	...	1,326	Déstockage par les distributeurs	14	
...	1	1	Importations	15	
-	-	412	1,163	1,575	Autres arrivages(2)	16	
16,690	23	169,490	1,164	170,654	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>		17
					<u>Utilisation</u>		
					Ventes:		
-	-	5	-	5	Nouveau-Brunswick	18	
-	-	5,536	-	5,536	Québec	19	
-	-	35,554	-	35,554	Ontario	20	
-	-	2,639	-	2,639	Manitoba	21	
-	-	4,450	-	4,450	Saskatchewan	22	
-	-	23,289	1	23,290	Alberta	23	
6,975	-	7,557	-	7,557	Colombie-Britannique	24	
-	23	23	-	23	Territoires du Nord-Ouest	25	
6,975	23	79,053	1	79,054	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u>		26
9,631	-	63,020	-	63,020	Exportations	27	
-	-	1,998	1,163	3,161	Autres livraisons(2,3)	28	
-	-	26,960	-	26,960	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29	
-	-	- 413	-	- 413	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30	
280	-	4,551	-	4,551	Gaz consommé dans les réseaux	31	
- 196	-	- 5,679	-	- 5,679	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32	
16,590	23	169,490	1,164	170,654	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>		33

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,
June 1973

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	142	-	23 540	145 010 ^P	6 369 883
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	15 014 ^P	85 862
3	Net new production	142	-	23 540	129 996 ^P	6 284 021
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	921 816
5	Net withdrawals	142	-	23 540	129 996 ^P	5 362 205
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	-	-	-	10 453 ^P	41 189
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2 153 ^P	68 242
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	3 031 ^P	760 234
8b	Other disposition and uses	-	-	-	5 212 ^P	305 D62
9	Adjustment	-	-	-	- 8 782 ^P	50 480
10	Deliveries of marketable gas	142	-	23 540	117 929	4 136 998
11	<u>Total disposition</u>	142	-	23 540	129 996 ^P	5 362 205
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	142	-	23 540	98 128	477 608
12b	Plants	-	-	-	19 801	3 659 390
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	142	-	23 540	117 929	4 136 998
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	37 563
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(2)	-	-	11 530	-	141
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	142	-	35 070	117 929	4 174 702
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
18	New Brunswick	142	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	156 823
20	Ontario	-	-	35 353	-	971 815
21	Manitoba	-	-	-	-	74 757
22	Saskatchewan	-	-	-	25 976	100 082
23	Alberta	-	-	-	-	659 727
24	British Columbia	-	-	-	-	16 487
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	142	-	35 353	25 976	1 979 691
27	Exports	-	-	-	-	1 512 395
28	Other deliveries(2,3)	-	-	-	-	56 599
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	88 299	675 421
30	Line pack fluctuation	-	-	-	340	- 12 039
31	Pipeline fuel	-	-	113	1 983	118 893
32	Pipeline losses, etc.	-	-	- 396	1 331	- 156 297
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	142	-	35 070	117 929	4 174 702

See footnote(s) on page 18.

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

British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de la source canadienne	Total foreign sources — Total de la source étrangère	Total, all sources — Total, toutes les sources		N°	
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>		
585 678(1)	6 742	7 130 995P	...	7 130 995P	Production originale brute	1	
9 688	6 090	116 654P	...	116 654P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2	
575 990	652	7 014 341P	...	7 014 341P	Production originale nette	3	
2 408	—	924 224	...	924 224	Moins - Gaz injecté et stocké	4	
573 582	652	6 090 117P	...	6 090 117P	Prélèvement net	5	
					<u>Utilisation</u>		
10 793	—	62 435P	...	62 435P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6	
1 728	—	72 123P	...	72 123P	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7	
50 905	—	814 170P	...	814 170P	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8	
56 231	—	366 505P	...	366 505P	Pertes en cours de traitement	8a	
— 18 866	—	22 832P	...	22 832P	Autres emplois et utilisations	8b	
472 791	652	4 752 052	...	4 752 052	Rectifications	9	
573 582	652	6 090 117P	...	6 090 117P	Livraisons de gaz marchand	10	
					<u>Total de l'utilisation</u>		11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>		
					<u>Approvisionnement</u>		
12 209	652	612 279	...	612 279	Arrivages de gaz marchand:	12	
460 582	—	4 139 773	...	4 139 773	Gisements	12a	
472 791	652	4 752 052	...	4 752 052	Usines	12b	
					<u>Total (12a + 12b)</u>		13
—	—	37 563	...	37 563	Déstockage par les distributeurs	14	
...	28	28	Importations	15	
—	—	11 671	32 945	44 616	Autres arrivages(2)	16	
472 791	652	4 801 286	32 973	4 834 259	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).</u>		17
					<u>Utilisation</u>		
					<u>Ventes:</u>		
—	—	142	—	142	Nouveau-Brunswick	18	
—	—	156 823	—	156 823	Québec	19	
—	—	1 007 168	—	1 007 168	Ontario	20	
—	—	74 757	—	74 757	Manitoba	21	
—	—	126 058	—	126 058	Saskatchewan	22	
—	—	659 727	28	659 755	Alberta	23	
197 586	—	214 073	—	214 073	Colombie-Britannique	24	
—	652	652	—	652	Territoires du Nord-Ouest	25	
197 586	652	2 239 400	28	2 239 428	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u>		26
272 825	—	1 785 220	—	1 785 220	Exportations	27	
—	—	56 599	32 945	89 544	Autres livraisons(2,3)	28	
—	—	763 720	—	763 720	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29	
—	—	— 11 699	—	— 11 699	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30	
7 932	—	128 920	—	128 920	Gaz consommé dans les réseaux	31	
— 5 552	—	— 160 874	—	— 160 874	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32	
472 791	625	4 801 286	32 973	4 834 259	<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 ^F	299,475	36,978	2,254	345,289 ^F
February - Février	10	-	812	4,771 ^F	261,544	32,664	2,024	301,825 ^F
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 ^R	4,589 ^P	221,832	19,367 ^F	989 ^F	247,613 ^P
July - Juillet	6	-	879 ^P	3,747 ^P	235,198	20,018 ^P	1,039 ^P	260,887 ^P
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u>	53	-	6,077 ^P	33,324 ^P	1,783,221	197,684 ^P	11,641 ^P	2,032,000 ^F
<u>Total June - 1977 - Juin</u>	6	-	673	3,479	235,900	27,695	1,498	269,251
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 ^F	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291 ^F
February - Février	283	-	23 002	135 152 ^F	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049 ^F
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 ^R	129 996 ^P	6 284 021	548 625 ^F	28 017 ^F	7 014 341 ^P
July - Juillet	170	-	24 900 ^P	106 144 ^P	6 662 651	567 067 ^P	29 433 ^P	7 390 365
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumu-</u> <u>latif de l'année</u>	1 501	-	172 147 ^P	943 995 ^P	50 514 798	5 599 960 ^P	329 765 ^P	57 562 160 ^F
<u>Total June - 1977 - Juin</u>	170	-	19 065	98 553	6 682 537	784 540	42 435	7 627 300

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 ^F	605,381	11,627	617,178 ^F
May - Mai	145 ^P	566,098	9,528	575,771 ^P
June - Juin	120 ^P	453,151 ^F	7,889 ^F	461,160 ^P
July - Juillet	113 ^P	491,669 ^P	8,300 ^P	500,082 ^P
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	990 ^P	3,920,965 ^P	69,038 ^P	3,990,993 ^P
<u>Total June - 1977 - Juin</u>	198	556,712	9,625	566,535
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 ^F	549 192	10 548	559 894 ^F
May - Mai	132 ^P	513 555	8 644	522 331 ^P
June - Juin	109 ^P	411 092 ^F	7 157 ^F	418 358 ^P
July - Juillet	102	446 035 ^P	7 530 ^P	453 667 ^P
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	897 ^P	3 557 039 ^P	62 631	3 620 567 ^P
<u>Total June - 1977 - Juin</u>	180	505 041	8 731	513 952

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

TABLAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, juin 1978

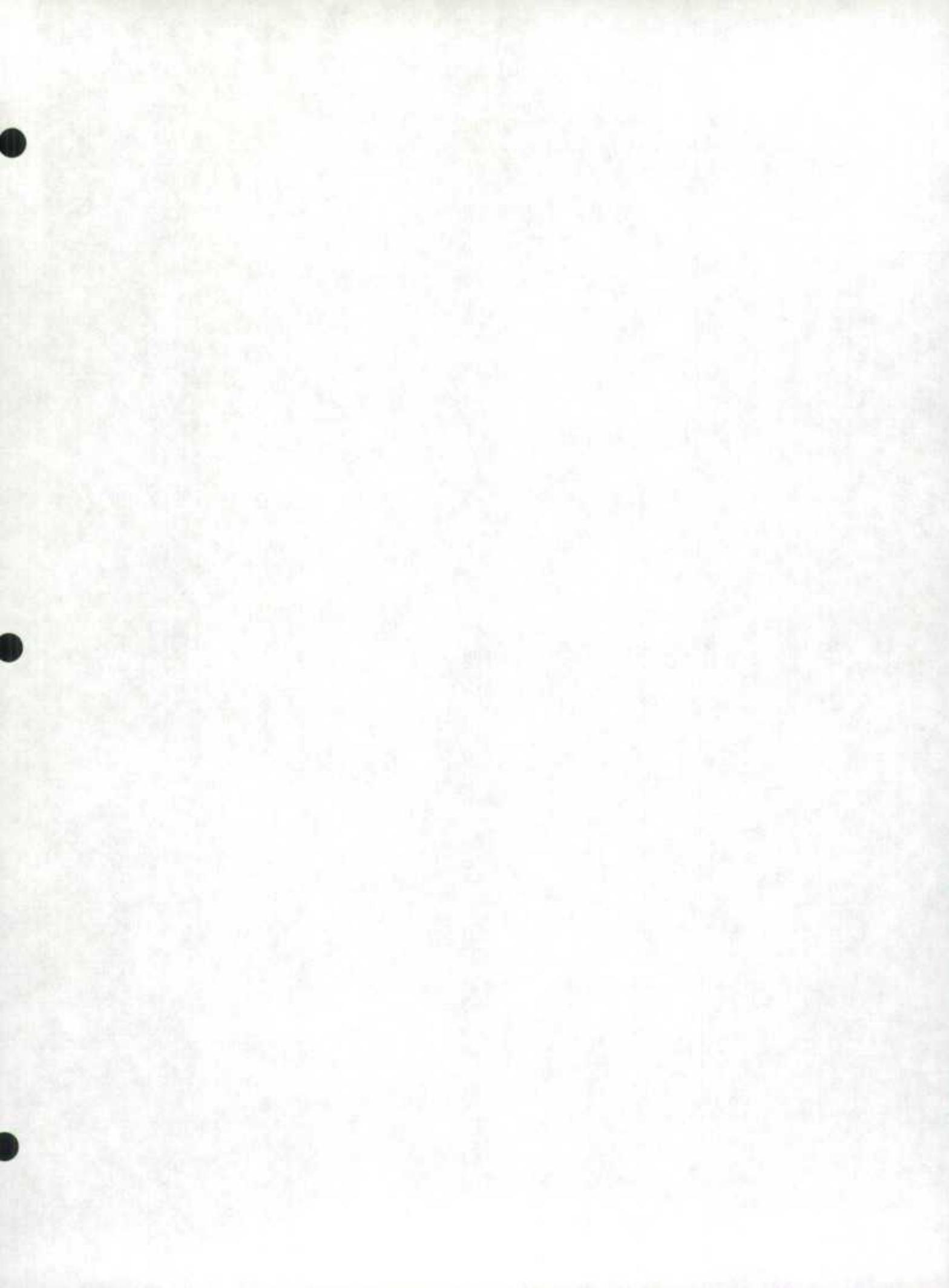
	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousands of barrels - milliers de barils		short tons - tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	40 ^P	21 ^P	120 ^P
Alberta	2,555	1,628	453,151
British Columbia - Colombie-Britannique	38	52	7,889
<u>Canada</u>	2,633 ^P	1,701 ^P	461,160 ^P
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	8	5	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>Canada</u>	8	5	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	40 ^P	21 ^P	...
Alberta	2,547	1,623	...
British Columbia - Colombie-Britannique	38	52	...
<u>Canada</u>	2,625 ^P	1,696 ^P	...
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan	6 ^P	3 ^P	109 ^P
Alberta	405	259	411 092
British Columbia - Colombie-Britannique	6	8	7 157
<u>Canada</u>	417 ^P	270 ^P	418 358 ^P
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	1	1	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>Canada</u>	1	1	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	6 ^P	3 ^P	...
Alberta	404	258	...
British Columbia - Colombie-Britannique	6	8	...
<u>Canada</u>	416 ^P	269 ^P	...

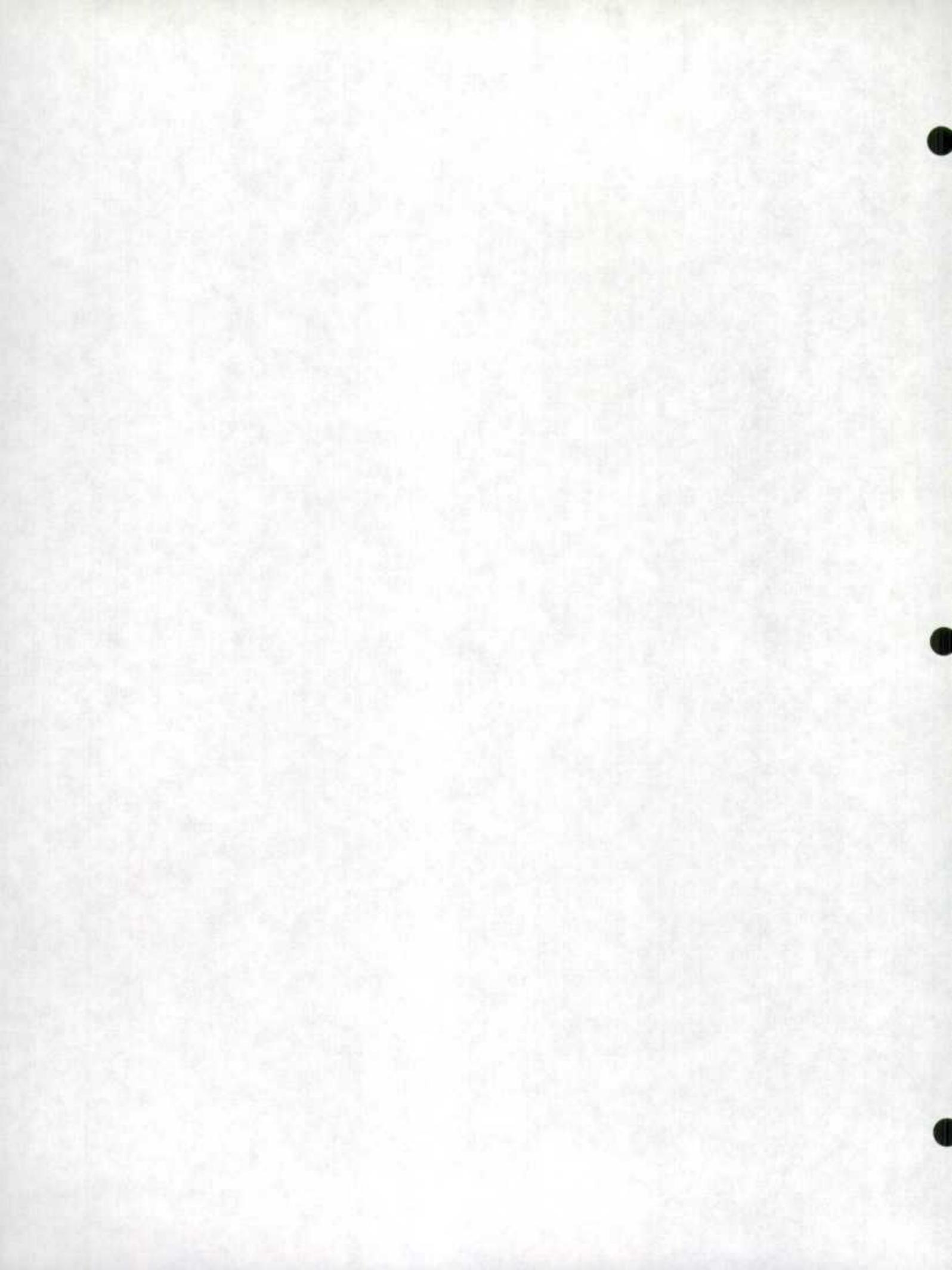
FOOTNOTES

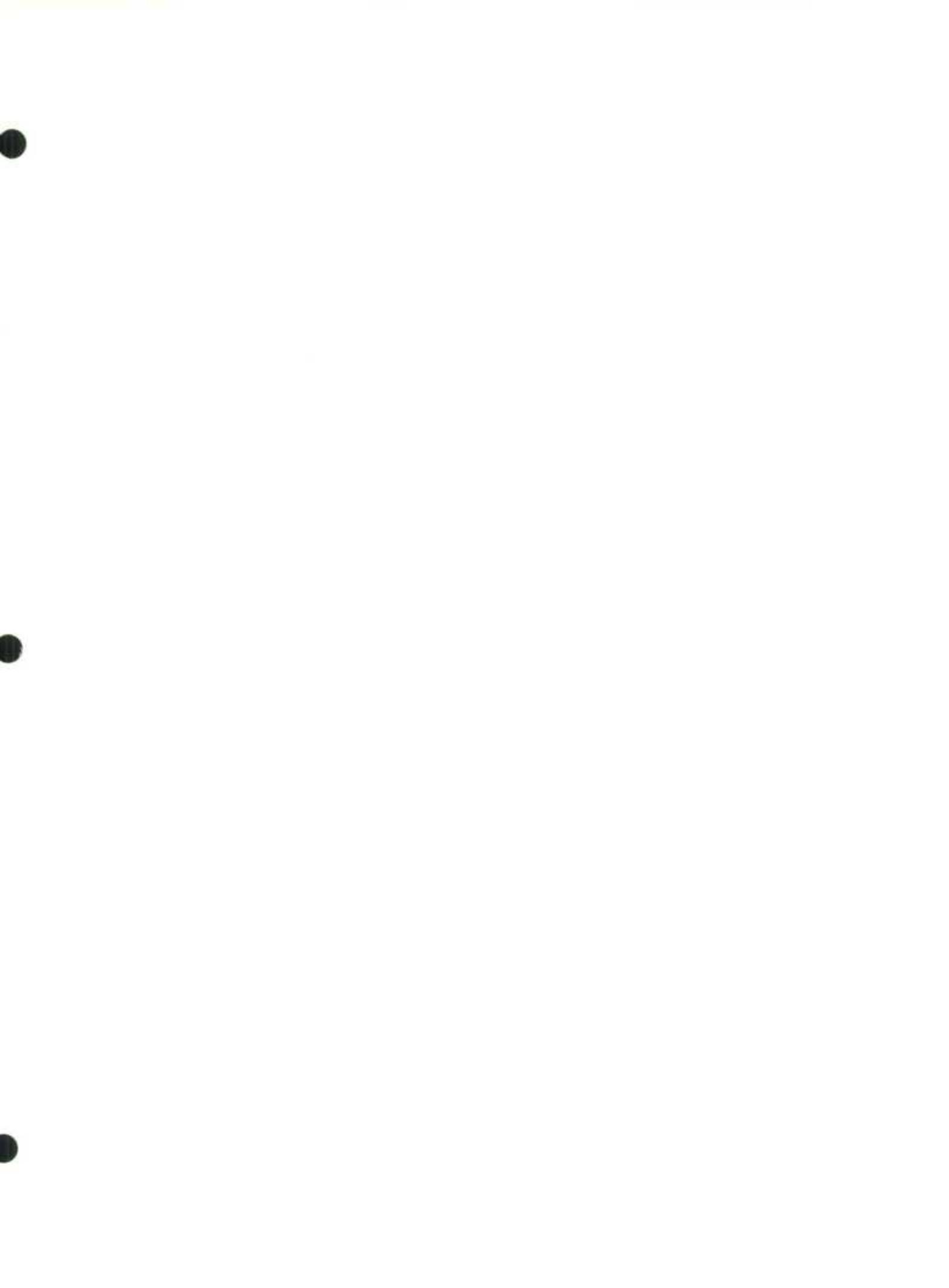
- (1) Includes the Yukon production of - million cubic feet (- thousand cubic metres) and 966 million cubic feet (27 365 cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes 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 966 millions de pieds cubes (27 365 milliers de mètres cubes) provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.







STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519197