

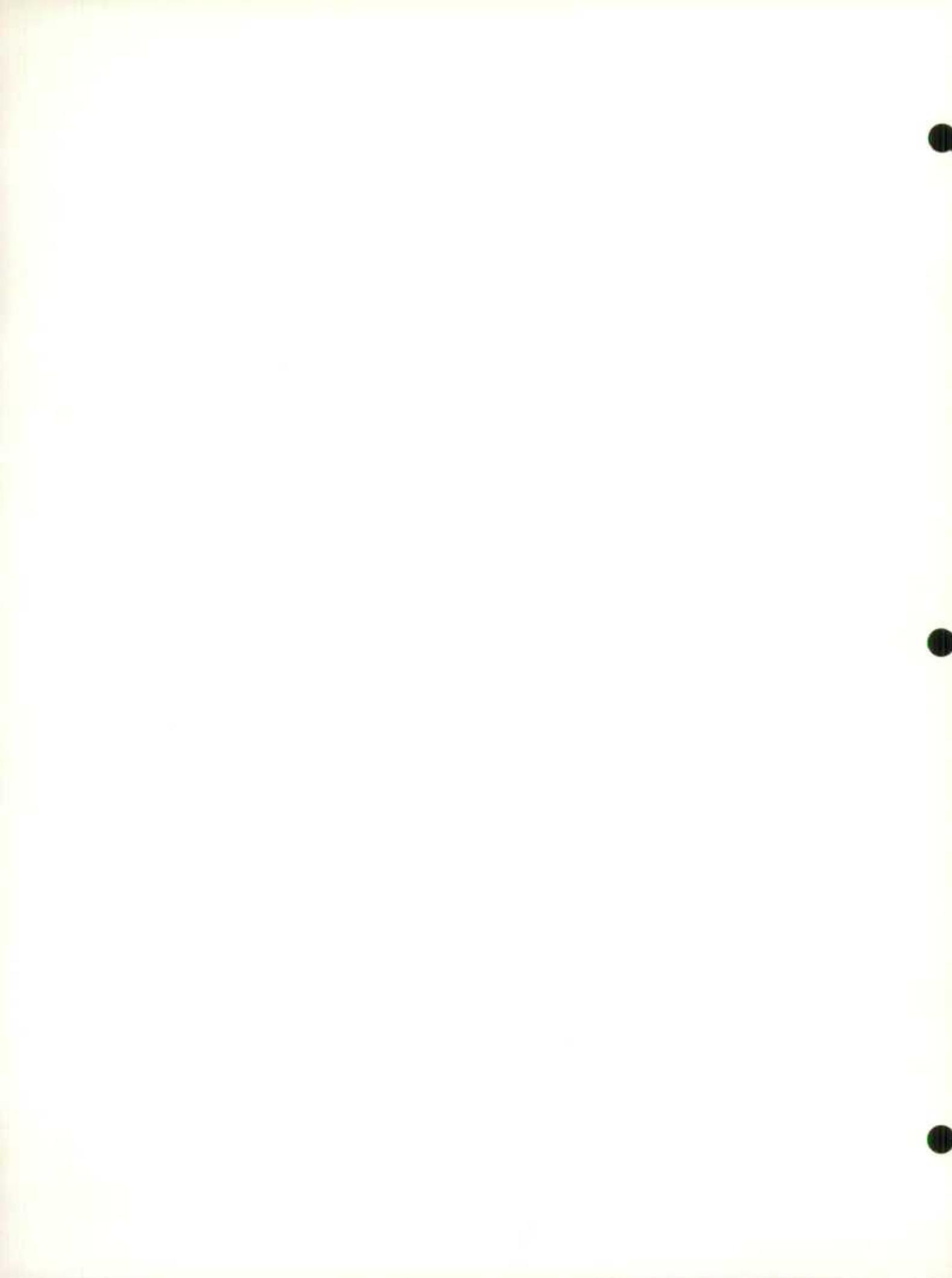
Crude petroleum and natural gas production

DECEMBER 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

DÉCEMBRE 1977





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 - 1977 - DÉCEMBRE

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

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

April - 1978 - Avril
5-3301-515

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

Vol. 29—No. 12

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée 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:

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:

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

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

INTRODUCTION

DECEMBER - 1977 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1977 amounted to 53,403,000 barrels or 1,723,000 barrels per day, an increase of 1.1% or 19,000 barrels per day from December 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1977 is as follows: 40.5 million barrels (75.8%) were sent to Canadian refineries and 10.7 million barrels (20.0%) were exported. The 4.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 23.0 million barrels, or 743,000 barrels per day.

Natural gas production increased 7.8% to 350,587 million cubic feet from 325,108 million cubic feet in December 1976.

The disposition of natural gas for December 1977, is as follows: 15.5 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 55.3 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 89.3 billion were exported; 169.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 21.1 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En décembre 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 53,403,000 barils ou 1,723,000 barils par jour, soit, par rapport à décembre 1976, une augmentation de 1.1 % ou de 19,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1977 se répartit de la manière suivante: 40.5 millions de barils (75.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 10.7 millions de barils (20.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 4.2 % 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 23.0 millions de barils ou 743,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 7.8 %, passant de 325,108 million de pi³ à 350,587 million de pi³ entre décembre 1976 et décembre 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 15.5 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.3 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 89.3 milliards ont été exportés et 169.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 21.1 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
1	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	—	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	—	60	346	5,181
4	April	—	50	333	4,762
5	May	—	56	339	4,490
6	June	1	44	329	5,476
7	July	—	62	335	5,217
8	August	—	55	332	5,757
9	September	1	55	322	5,297
10	October	1	48	329	5,414
11	November	—	49	323	5,262P
12	December	—	40 ^r	324	5,212P
13	<u>Total year-to-date</u>	5	617 ^r	3,968	61,460P
14	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	—	—	—	11
15	February	—	—	—	9
16	March	—	—	—	11
17	April	—	—	—	9
18	May	—	—	—	13
19	June	—	—	—	14
20	July	—	—	—	15
21	August	—	—	—	15
22	September	—	—	—	13
23	October	—	—	—	13
24	November	—	—	—	13
25	December	—	—	—	11
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	149
27	<u>Propane</u>				
27	January	—	—	—	38
28	February	—	—	—	36
29	March	—	—	—	38
30	April	—	—	—	37
31	May	—	—	—	44
32	June	—	—	—	44
33	July	—	—	—	48
34	August	—	—	—	48
35	September	—	—	—	46
36	October	—	—	—	34
37	November	—	—	—	42 ^r
38	December	—	—	—	40 ^r
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	495 ^r
40	<u>Butanes</u>				
40	January	—	—	—	15
41	February	—	—	—	15
42	March	—	—	—	17
43	April	—	—	—	17
44	May	—	—	—	20
45	June	—	—	—	22
46	July	—	—	—	25
47	August	—	—	—	25
48	September	—	—	—	23
49	October	—	—	—	17
50	November	—	—	—	24 ^r
51	December	—	—	—	18 ^r
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	238 ^r
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date, December 1977</u>	5	617 ^r	3,968	62,342P
54	<u>Total liquid hydrocarbons December 1977</u>	—	40	324	5,281P
55	<u>Total liquid hydrocarbons December 1976</u>	—	43	350	4,712

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1977

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>	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril	4
32,621	1,192	29	38,727	Mai	5
35,736	877	44	42,507	Juin	6
28,562	1,121	102	35,399	Juillet	7
34,350	1,208	106	41,808	Août	8
29,518	1,159	108	36,460	Septembre	9
31,702	1,163	58	38,715	Octobre	10
36,882	1,125	5	43,647P	Novembre	11
42,532 ^r	1,166	79 ^r	49,353P	Décembre	12
401,208 ^r	13,897	866 ^r	482,021P	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	-	4,349	Janvier	14
3,909	95	-	4,013	Février	15
4,230	114	-	4,355	Mars	16
4,002	93	-	4,104	Avril	17
4,215	112	-	4,340	Mai	18
3,533	82	-	3,629	Juin	19
3,523	100	-	3,638	Juillet	20
3,799	77	-	3,892	Août	21
3,168	100	-	3,283	Septembre	22
3,656	95	-	3,764	Octobre	23
3,946	93	-	4,051	Novembre	24
3,961	78	-	4,050	Décembre	25
46,185	1,134	-	47,468	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	-	3,184	Janvier	27
2,865	52	-	2,953	Février	28
3,112	49	-	3,199	Mars	29
2,926	41	-	3,004	Avril	30
2,722	52	-	2,818	Mai	31
2,665	39	-	2,748	Juin	32
2,456	48	-	2,552	Juillet	33
2,786	40	-	2,874	Août	34
2,327	52	-	2,425	Septembre	35
2,759	50	-	2,843	Octobre	36
2,876	51	-	2,969 ^r	Novembre	37
3,038	48	-	3,126 ^r	Décembre	38
33,626	574	-	34,695 ^r	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	-	2,112	Janvier	40
1,853	58	-	1,926	Février	41
2,022	70	-	2,109	Mars	42
1,892	50	-	1,959	Avril	43
1,848	64	-	1,932	Mai	44
1,693	53	-	1,768	Juin	45
1,599	57	-	1,681	Juillet	46
1,831	47	-	1,903	Août	47
1,663	60	-	1,746	Septembre	48
1,737	65	-	1,819	Octobre	49
1,894	61	-	1,979 ^r	Novembre	50
1,967	57	-	2,042 ^r	Décembre	51
22,036	702	-	22,976 ^r	Total cumulatif de l'année	52
503,055 ^r	16,307	866 ^r	587,160P	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année décembre 1977.	53
51,498	1,349	79	58,571P	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1977	54
51,627	1,520	65	58,317	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1976	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
December 1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	40	324	5,200	41,096(1)
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,353
3	Less returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	40	324	5,200	42,449
5	Condensate	--	—	—	12	83
6	Pentanes plus	--	—	—	11	3,961
7	Net withdrawals	--	40	324	5,223	46,493
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	40	324	5,223	46,493
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	182	7,873
12	Ontario	--	40	277	2,311	14,109
13	Manitoba	--	—	23	159	890
14	Saskatchewan	--	—	—	229	893
15	Alberta	--	—	—	—	7,782
16	British Columbia	--	—	—	—	4,462
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	--	40	300	2,881	36,009
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	--	—	—	—	401
20	II	--	—	22	2,493	5,174
21	IV	--	—	—	—	1,917
22	V	--	—	—	—	634
23	<u>Total</u>	--	—	22	2,493	8,126
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	32	690P	1,966
25	Transporters'	--	—	27	4,512	33,319
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	35	665P	2,085
27	Transporters'	--	—	25	4,324	33,131
28	Net changes	--	—	1	— 213	— 69
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	3
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	1	62	2,424
33	<u>Total disposition</u>	--	40	324	5,223	46,493

(1) Includes 240,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, décembre 1977

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
N°						
1,153	109	47,922	...	47,922	<u>Approvisionnement</u>	
-	-	1,353	...	1,353	Production intérieure:	
-	30	30	...	30	Pétrole brut 1	
1,153	79	49,245	...	49,245	Pétrole brut synthétique 2	
13	-	108	...	108	Moins: repris pour l'injection 3	
78	-	4,050	...	4,050	<u>Total</u> 4	
1,244	79	53,403	...	53,403	Condensat 5	
...	23,021	23,021	Pentanes plus 6	
1,244	79	53,403	23,021	76,424	Prélèvement net 7	
					Importations 8	
					<u>Approvisionnement total</u> 9	
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	9,448	9,448	Provinces de l'Atlantique 10	
-	-	8,055	11,704	19,759	Québec 11	
-	-	16,737	1,869	18,606	Ontario 12	
-	-	1,072	-	1,072	Manitoba 13	
-	-	1,122	-	1,122	Saskatchewan 14	
-	-	7,782	-	7,782	Alberta 15	
1,214	-	5,676	-	5,676	Colombie-Britannique 16	
-	62	62	-	62	Territoires du Nord-Ouest 17	
1,214	62	40,506	23,021	63,527	<u>Total</u> 18	
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
-	-	401	-	401	District I 19	
-	-	7,689	-	7,689	II 20	
-	-	1,917	-	1,917	IV 21	
27	-	661	-	661	V 22	
27	-	10,668	-	10,668	<u>Total</u> 23	
Stocks:						
Début d'exercice:						
79	50	2,819	-	2,819	Gisements et usines de traitement 24	
907	-	38,765	367	39,132	Transporteurs 25	
61	66	2,914	-	2,914	Fin d'exercice:	
921	-	38,401	367	38,768	Gisements et usines de traitement 26	
- 4	16	- 269	-	- 269	Transporteurs 27	
-	-	3	-	3	Variations nettes 28	
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs 29	
3	-	3	-	3	Carburant consommé par les pipe-lines 30	
4	1	2,492	-	2,492	Consommation des gisements et usines de traitement 31	
1,244	79	53,403	23,021	76,424	Pertes et rectifications 32	
					<u>Total de l'utilisation</u> 33	

(1) Incluant 240,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
1977 (Preliminary)

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil	5	617	3,968	61,323 ^P	383,735(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	16,613
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	5	617	3,968	61,323 ^P	400,348
5	Condensate	—	—	—	137	860
6	Pentanes plus	—	—	—	148	46,185
7	Net withdrawals	5	617	3,968	61,608 ^P	447,393
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	5	617	3,968	61,608 ^P	447,393
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	2,193	81,607
12	Ontario	—	617	3,626	29,079	131,563
13	Manitoba	—	—	82	1,759	7,611
14	Saskatchewan	—	—	—	2,021	9,444
15	Alberta	—	—	—	—	85,943
16	British Columbia	—	—	—	—	40,233
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	617	3,708	35,052	356,401
Exports to U.S.A.:						
Petroleum administration:						
19	District I	—	—	—	87	2,098
20	II	—	—	259	27,663	59,727
21	IV	—	—	—	—	20,998
22	V	—	—	—	—	7,995
23	<u>Total</u>	—	—	259	27,750	90,818
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	—	37	562	1,912
25	Transporters'	—	—	24	4,108	35,622
Closing:						
26	Field and plant	2	—	35	665 ^P	2,085
27	Transporters'	—	—	25	4,324	33,131
28	Net changes	—	—	- 1	319	- 2,318
29	Deliveries to other purchasers	5	—	—	—	84
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	2	- 1,513	2,408
33	<u>Total disposition</u>	5	617	3,968	61,608 ^P	447,393

(1) Includes 2,979,000 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, ensemble du Canada, 1977 (préliminaire)

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		
						No
		milliers de barils de 35 gallons canadiens				
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
13,756	983	464,387	...	464,387	Pétrole brut	1
—	—	16,613	...	16,613	Pétrole brut synthétique	2
—	117	117	...	117	Moins: repris pour l'injection	3
13,756	866	480,883	...	480,883	<u>Total</u>	4
141	—	1,138	...	1,138	Condensat	5
1,134	—	47,467	...	47,467	Pentanes plus	6
15,031	866	529,488	...	529,488	Prélèvement net	7
...	244,281	244,281	Importations	8
15,031	866	529,488	244,281	773,769	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	106,183	106,183	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	83,800	119,033	202,833	Québec	11
—	—	164,885	19,065	183,950	Ontario	12
—	—	9,452	—	9,452	Manitoba	13
—	—	11,465	—	11,465	Saskatchewan	14
—	—	85,943	—	85,943	Alberta	15
15,221	—	55,454	—	55,454	Colombie-Britannique	16
—	852	852	—	852	Territoires du Nord-Ouest	17
15,221	852	411,851	244,281	656,132	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	2,185	—	2,185	District I	19
—	—	87,649	—	87,649	II	20
—	—	20,998	—	20,998	IV	21
522	—	8,517	—	8,517	V	22
522	—	119,349	—	119,349	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
88	55	2,656	—	2,656	Début d'exercice:	
944	—	40,698	367	41,065	Gisements et usines de traitement.	24
61	66	2,914	—	2,914	Transporteurs	25
921	—	38,401	367	38,768	Fin d'exercice:	
— 50	11	— 2,039	—	— 2,039	Gisements et usines de traitement.	26
—	—	89	—	89	Transporteurs	27
43	—	43	—	43	Variations nettes	28
— 705	3	195	—	195	Livraisons à d'autres acheteurs	29
15,031	866	529,488	244,281	773,769	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
					Consommation des gisements et usines de traitement.	31
					Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 2,979,000 barils 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 1977

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	7	—	995	6,930	306,880
2	Less field flared and waste	—	—	—	575	2,669
3	Net new production	7	—	995	6,355	304,211
4	Less injected and stored	—	—	—	—	33,947
5	Net withdrawals	7	—	995	6,355	270,264
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	391	3,307
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	77	3,575
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	96	35,468
8b	Other disposition and uses	—	—	—	220	11,900
9	Adjustment	—	—	9	— 160	— 6,871
10	Deliveries of marketable gas	7	—	986	5,731	222,885
11	<u>Total disposition</u>	7	—	995	6,355	270,264
B. GAS UTILITIES						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	7	—	986	4,734	30,753
12b	Plants	—	—	—	997	192,132
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	7	—	986	5,731	222,885
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	2,715	23,474
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	781
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16)</u>	7	—	986	8,446	247,140
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	7	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	9,402
20	Ontario	—	—	1,290	—	73,380
21	Manitoba	—	—	—	—	8,212
22	Saskatchewan	—	—	—	8,416	6,035
23	Alberta	—	—	—	—	46,545
24	British Columbia	—	—	—	—	447
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	7	—	1,290	8,416	144,021
27	Exports	—	—	—	—	73,701
28	Other deliveries(1,2)	—	—	19	—	6,861
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	630	7,001
30	Line pack fluctuation	—	—	—	8	29
31	Pipeline fuel	—	—	15	38	8,116
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 338	— 646	7,414
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive)</u>	7	—	986	8,446	247,140

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
décembre 1977

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 source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
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>	
39,370(3)	178	354,360	...	354,360	Production originale brute	1
390	139	3,773	...	3,773	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
38,980	39	350,587	...	350,587	Production originale nette	3
86	-	34,033	...	34,033	Moins: gaz injecté et stocké	4
38,894	39	316,554	...	316,554	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
1,365	-	5,063	...	5,063	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
71	-	3,723	...	3,723	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,770	-	39,334	...	39,334	Pertes en cours de traitement	8a
1,919	-	14,039	...	14,039	Autres emplois et utilisations	8b
145	-	- 6,877	...	- 6,877	Rectifications	9
31,624	39	261,272	...	261,272	Livraisons de gaz marchand	10
38,894	39	316,554	...	316,554	<u>Total de l'utilisation</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					<u>Approvisionnement</u>	
639	39	37,158	...	37,158	Arrivages de gaz marchand:	12
30,985	-	224,114	...	224,114	Gisements	12a
					Usines	12b
31,624	39	261,272	...	261,272	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
-	-	26,189	...	26,189	Déstockage par les distributeurs	14
...	5	5	Importations	15
278	-	1,059	1,192	2,251	Autres arrivages(1)	16
31,902	39	288,520	1,197	289,717	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16)</u> .	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	7	-	7	Nouveau-Brunswick	18
-	-	9,402	-	9,402	Québec	19
-	-	74,670	-	74,670	Ontario	20
-	-	8,212	-	8,212	Manitoba	21
-	-	14,451	-	14,451	Saskatchewan	22
-	-	46,545	5	46,550	Alberta	23
15,664	-	16,111	-	16,111	Colombie-Britannique	24
-	39	39	-	39	Territoires du Nord-Ouest	25
15,664	39	169,437	5	169,442	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> ..	26
15,584	-	89,285	-	89,285	Exportations	27
-	-	6,880	1,192	8,072	Autres livraisons(1,2)	28
-	-	7,631	-	7,631	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
-	-	37	-	37	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ..	30
1,681	-	9,850	-	9,850	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 1,027	-	5,400	-	5,400	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,902	39	288,520	1,197	289,717	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u> .	33

Voir note(s) à la page 15.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
1977 (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	86	—	8,434	59,231	3,173,908
2	Less field flared and waste	—	—	—	6,898	30,481
3	Net new production	86	—	8,434	52,333	3,143,427
4	Less injected and stored	—	—	—	—	398,055
5	Net withdrawals	86	—	8,434	52,333	2,745,372
<u>Disposition</u>						
6	Field disposition and uses	—	—	—	4,794	28,596
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	749	24,337
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	1,219	385,639
8b	Other disposition and uses	—	—	—	2,509	130,765
9	Adjustment	—	—	25	— 4,697	— 21,153
10	Deliveries of marketable gas	86	—	8,409	47,759	2,197,168
11	<u>Total disposition</u>	86	—	8,434	52,333	2,745,372
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
<u>Supply</u>						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	86	—	8,409	37,949	294,737
12b	Plants	—	—	—	9,810	1,902,451
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	86	—	8,409	47,759	2,197,188
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	7,879	134,396
15	Imports
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	2,229
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16)</u>	86	—	8,409	55,638	2,333,813
<u>Disposition</u>						
Sales:						
18	New Brunswick	82	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	81,535
20	Ontario	—	—	6,993	—	657,476
21	Manitoba	—	—	—	—	60,675
22	Saskatchewan	—	—	—	48,255	53,518
23	Alberta	—	—	—	—	388,265
24	British Columbia	—	—	—	—	10,989
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	82	—	6,993	48,255	1,252,458
27	Exports	—	—	—	—	795,799
28	Other deliveries(1,2)	—	—	1,277	—	35,398
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	10,844	165,063
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 7	2,703
31	Pipeline fuel	—	—	141	901	84,132
32	Pipeline losses, etc.	4	—	— 2	— 4,355	— 1,747
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive)</u>	86	—	8,409	55,638	2,333,813

See footnote(s) on page 15.

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

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1977 (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 source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
million 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>	
416,363(4)	1,739	3,659,761	...	3,659,761	Production originale brute	1
3,658	1,417	42,454	...	42,454	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
412,705	322	3,617,307	...	3,617,307	Production originale nette	3
1,671	—	399,726	...	399,726	Moins: gaz injecté et stocké	4
411,034	322	3,217,581	...	3,217,581	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
10,678	—	44,068	...	44,068	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
713	—	25,799	...	25,799	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
39,525	—	426,383	...	426,383	Pertes en cours de traitement	8a
26,918	—	160,192	...	160,192	Autres emplois et utilisations	8b
— 4,019	—	— 29,844	...	— 29,844	Rectifications	9
337,219	322	2,590,983	...	2,590,983	Livrées de gaz marchand	10
411,034	322	3,217,581	...	3,217,581	<u>Total de l'utilisation</u>	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
6,680	322	348,183	...	348,183	Arrivages de gaz marchand:	12
330,539	—	2,242,800	...	2,242,800	Gisements	12a
					Usines	12b
337,219	322	2,590,983	...	2,590,983	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
550	—	142,825	...	142,825	Déstockage par les distributeurs	14
...	29	29	Importations	15
522	—	2,751	13,847	16,598	Autres arrivages(1)	16
338,291	322	2,736,559	13,876	2,750,435	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16)</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
—	—	82	—	82	Nouveau-Brunswick	18
—	—	81,535	—	81,535	Québec	19
—	—	664,469	—	664,469	Ontario	20
—	—	60,675	—	60,675	Manitoba	21
—	—	101,773	—	101,773	Saskatchewan	22
—	—	388,265	29	388,294	Alberta	23
123,533	—	134,522	—	134,522	Colombie-Britannique	24
—	322	322	—	322	Territoires du Nord-Ouest	25
123,533	322	1,431,643	29	1,431,672	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> ..	26
203,933	—	999,732	—	999,732	Exportations	27
—	—	36,675	13,847	50,522	Autres livraisons(1,2)	28
396	—	176,303	—	176,303	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
17	—	2,715	—	2,715	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ..	30
9,176	—	94,357	—	94,357	Gaz consommé dans les réseaux	31
1,236	—	— 4,866	—	— 4,866	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
338,291	322	2,736,559	13,876	2,750,435	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u> ..	33

Voir note(s) à la page 15.

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, by Province,
1977

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

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier ...	9	—	480	5,494	288,801	35,341	2,722 ^r	332,847 ^r
February — Février ..	10	—	334	4,801	257,825	32,428	2,401 ^r	297,799 ^r
March — Mars	10	—	394	4,421	288,845	35,235	2,612 ^r	331,517 ^r
April — Avril	8	—	429	3,844	262,792	34,005	2,476 ^r	303,554 ^r
May — Mai	6	—	498	3,640	258,151	34,082	2,496 ^r	298,873 ^r
June — Juin	6	—	673	3,479	235,900	27,695	1,498 ^r	269,251 ^r
July — Juillet	6	—	818	3,569	233,046	25,453	1,573	264,465
August — Août	6	—	829	2,878	240,610	26,257	1,916	272,496
September — Septembre	6	—	893 ^r	3,877	242,256	28,574 ^r	2,426	278,032 ^r
October — Octobre ...	6	—	1,083	4,938 ^P	256,717	34,642 ^r	2,332	299,718 ^P
November — Novembre ..	6	—	1,008	5,037 ^L	274,273	35,532	2,312	318,168 ^P
December — Décembre	7	—	995 ^r	6,355 ^P	304,211	36,645	2,374	350,587 ^P
<u>Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année</u>	86	—	8,434 ^r	52,333 ^P	3,143,427	385,889	27,138 ^r	3,617,307 ^P
<u>December — 1976 — Total — Décembre</u>	9	—	509	5,984	280,142	35,677	2,787	325,108

TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February — Février	37	573,094	16,159	589,290
March — Mars	24	631,645	18,106	649,775
April — Avril	203	591,129	17,165	608,497
May — Mai	205	541,509	16,482	558,196
June — Juin	198	556,712	9,625	566,535
July — Juillet	155	572,116	7,208	579,479
August — Août	31	582,863	7,980	590,874
September — Septembre	196	481,753	12,235	494,184
October — Octobre	80	592,082	14,978	607,140
November — Novembre	121	611,346	16,294	627,761
December — Décembre	124 ^r	643,702 ^r	9,657	653,483 ^r
<u>Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année</u>	1,525 ^r	6,999,865 ^r	163,669	7,165,059 ^r
<u>Total December — 1976 — Décembre</u>	181	625,362	16,121	641,664

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
December 1977

TABLEAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
décembre 1977

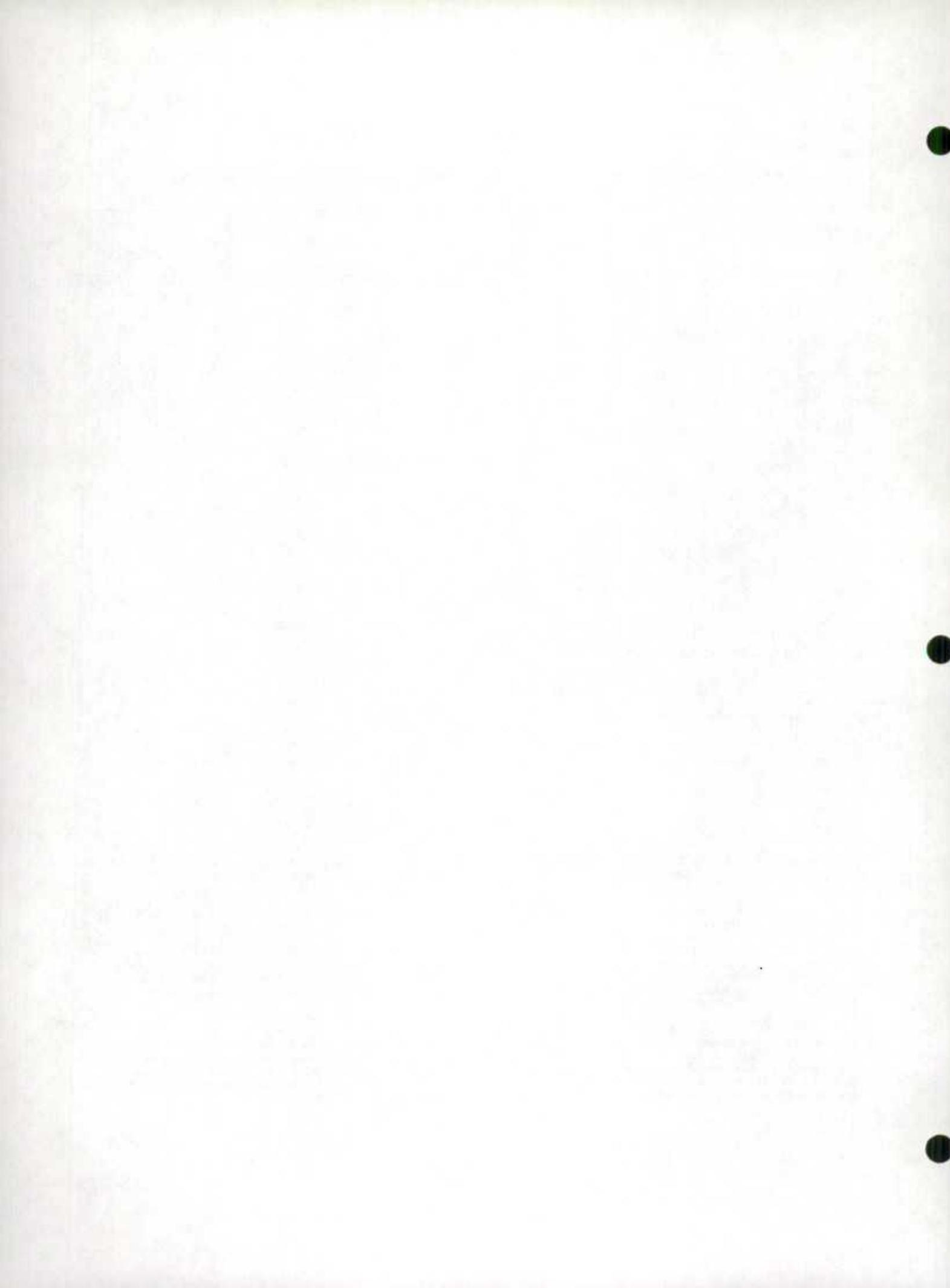
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils			short tons — en tonnes courtes
Production			
Saskatchewan	40	18	124
Alberta	3,052	1,968	643,702
British Columbia — Colombie-Britannique	48	57	9,657
<u>Canada</u>	3,140	2,043	653,483
Returned to formation — Reprise pour l'injection			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	14	1	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	14	—	...
Net withdrawals — Prélèvement net			
Saskatchewan	40	18	...
Alberta	3,038	1,967	...
British Columbia — Colombie-Britannique	48	57	...
<u>Canada</u>	3,126	2,042	...

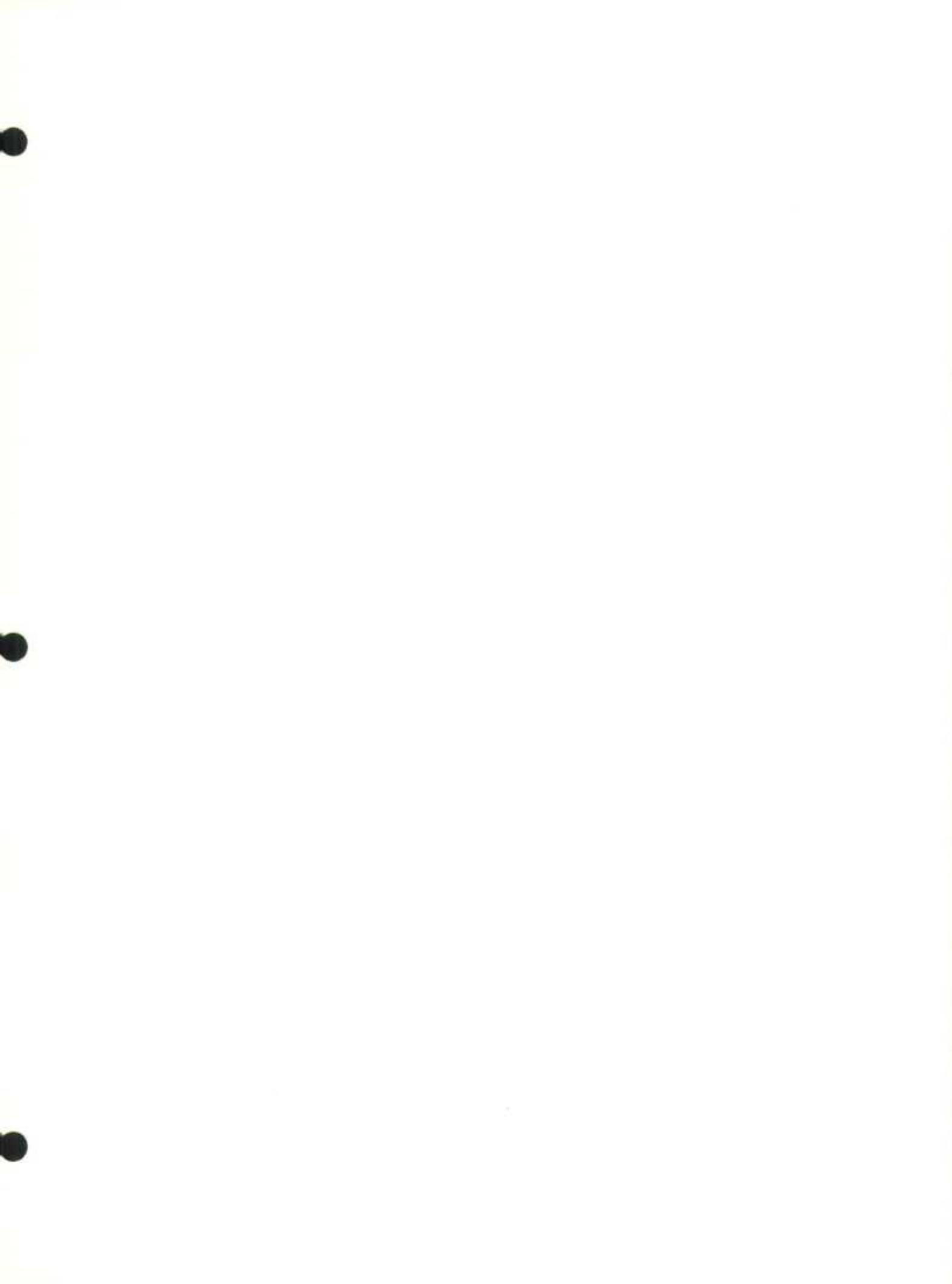
FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of — million cubic feet and 2,335 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (4) Includes the Yukon production of 321 million cubic feet and 26,495 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de — millions de pi³ et 2,335 millions de pi³ 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.
- (4) Comprend la production du Yukon de 321 millions de pi³ et 26,495 millions de pi³ 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



1010519179