

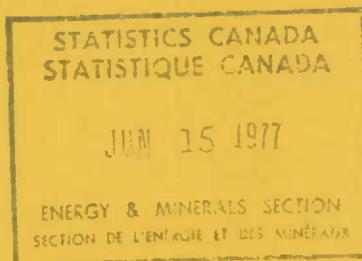
Crude petroleum and natural gas production

FEBRUARY 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

FÉVRIER 1977

Revised



FOR REVIEW

JUN 16 1977

POUR EXAMEN



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

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

**CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION**

**PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL**

FEBRUARY - 1977 - FÉVRIER

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

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

June - 1977 - Juin
5-3301-515

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

Vol. 29—No. 2

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.

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.) -	
Saint-Jean (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

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	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

FEBRUARY - 1977 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1977 amounted to 42,118,000 barrels or 1,504,000 barrels per day, an increase of 9.1% or 126,000 barrels per day from February 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1977 is as follows: 32.9 million barrels (78.2%) were sent to Canadian refineries and 9.4 million barrels (22.3%) were exported. The 0.5 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 19.4 million barrels, or 695,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 0.05% to 297,672 million cubic feet from 297,835 million cubic feet in February 1976.

The disposition of natural gas for February 1977, is as follows: 2.4 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 51.7 billions were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 90.4 billion were exported; 158.1 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.9 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En février 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 42,118,000 barils ou 1,504,000 barils par jour, soit, par rapport à février 1976, une augmentation de 9.1 % ou de 126,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1977 se répartit de la manière suivante: 32.9 millions de barils (78.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.4 millions de barils (22.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 19.4 millions de barils ou 695,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 0.05 %, passant de 297,835 millions de pi³ à 297,672 millions de pi³ entre février 1976 et février 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 2.4 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 90.4 milliards ont été exportés et 158.1 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.9 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

21/6/77

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	--	47	344	5,053 ^r
2	February	1	51	312	4,348 4,339
3	March				
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	98	656	9,401 9,392
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	11
15	February	—	—	—	9
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	20
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	38 ^r
28	February	—	—	—	37 36
29	March				
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	75 74
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	15 ^r
41	February	—	—	—	15
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	—	—	—	30
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	98	656	9,526 9,516
54	<u>Total liquid hydrocarbons February 1977</u>	1	51	312	4,400 4,390
55	<u>Total liquid hydrocarbons February 1976</u>	--	51	328	4,453

(1) Includes 278,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU I. 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	milliers de barils de 35 gallons canadiens	N°
	- Colombie-Britannique	- Territoires du Nord-Ouest	Canadas		
32,999(1)	1,275	107	39,825 ^r	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,105	Février	2
			38,096	Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
65,147	2,441	186	77,921	Total cumulatif de l'année	13
			77,930	Pentanes plus	
4,243	95	-	4,349	Janvier	14
3,909	95	-	4,013	Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
8,152	190	-	8,362	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
3,094	52	-	3,184 ^r	Janvier	27
2,865	52	-	2,954	Février	28
			6,953	Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
5,959	104	-	6,138	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
2,037	60	-	2,112 ^r	Janvier	40
1,853	58	-	1,926	Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
3,890	118	-	4,038	Total cumulatif de l'année	52
83,148	2,853	186	96,458	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
			96,468		
40,775	1,371	79	46,988	Total d'hydrocarbures liquides février 1977	54
38,377	1,433	103	44,745	Total d'hydrocarbures liquides février 1976	55

(1) Incluant 278,000 barils de pétrole brut expérimental.

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

17/6/77

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	51	312	4,328 4,337	30,592(1)
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,476
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	51	312	4,328 4,337	32,068
5	Condensate	—	—	—	11	80
6	Pentanes plus	—	—	—	9	3,909
7	Net withdrawals	1	51	312	4,348 4,357	36,057
8	Imports
9	Total supply	1	51	312	4,348 4,357	36,057
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	73	6,953 6,988
12	Ontario	—	52	284	2,089	11,656
13	Manitoba	—	—	9	171	633 6,50
14	Saskatchewan	—	—	—	—	741
15	Alberta	—	—	—	—	5,899 5,819
16	British Columbia	—	—	—	—	2,944
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	52	293	2,333	28,826 28,798
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	—
20	II	—	—	19	2,263 2,281	5,949 5,071
21	IV	—	—	—	—	1,630
22	V	—	—	—	—	393
23	Total	—	—	19	2,263 2,281	7,560 7,094
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	32	534 611	1,857
25	Transporters'	—	—	27	3,901	34,003
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	32	531 615	2,004
27	Transporters'	—	—	27	3,705	33,902
28	Net changes	—	—	—	<199> -192	46
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	14
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	- 1	—	- 49 495	- 995 105
33	Total disposition	1	51	312	4,357	36,057

(1) Includes 228,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, février 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		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,156	99	36,539	...	36,539	Pétrole brut	1
-	-	36,548	...	36,548	Pétrole brut synthétique	2
-	20	1,476	...	1,476	Moins: repris pour l'injection	3
1,156	79	37,995	38,004	37,995	<u>Total</u>	4
10	-	101	...	101	Condensat	5
95	-	4,013	...	4,013	Pentanes plus	6
1,261	79	42,109	42,118	42,109	Prélèvement net	7
...	19,449	19,449	Importations	8
1,261	79	42,109	42,118	61,558	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
					Provinces de l'Atlantique	10
					Québec	11
					Ontario	12
					Manitoba	13
					Saskatchewan	14
					Alberta	15
1,393	-	5819	5,899	5819	Colombie-Britannique	16
-	58	4,337	-	4,337	Territoires du Nord-Ouest	17
1,393	58	32,927	32,955	32,316	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District I	19
					II	20
					IV	21
38	-	7,353	7,343	7,353	V	22
38	-	1,630	-	1,630	<u>Total</u>	23
		431	-	431	Stocks:	
					Début d'exercice:	
82	80	2,587	2,664	2,587	Gisements et usines de traitement.	24
983	-	38,914	367	39,281	Transporteurs	25
78	101	2,748	2,832	2,748	Fin d'exercice:	
921	-	38,555	367	38,922	Gisements et usines de traitement.	26
- 66	21	<198>	-191	<198>	Transporteurs	27
-	-	15	-	15	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
1	-	1	-	1	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
- 162	-	<507>	-66	<507>	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
1,261	79	42,109	42,118	61,558	Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 228,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
February 1977

17/6/77

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	10	—	334	5,325 5,470	260,266
2	Less field flared and waste	—	—	—	524 512	2,441
3	Net new production	10	—	334	4,801 4,958	257,825
4	Less injected and stored	—	—	—	—	30,345
5	Net withdrawals	10	—	334	4,801 4,958	227,480
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	378 373	2,068
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	46 90	1,763
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	81	32,237
8b	Other disposition and uses	—	—	—	201 176	10,047
9	Adjustment	—	—	—	469 468	— 398
10	Deliveries of marketable gas	10	—	334	4,706	181,763
11	<u>Total disposition</u>	10	—	334	4,801 4,958	227,480
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	10	—	334	3,849	27,110
12b	Plants	—	—	—	857	154,653
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	10	—	334	4,706	181,763
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	504	29,637
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	369
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16)</u>	10	—	334	5,210	211,769
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	9	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	8,321
20	Ontario	—	—	454	—	79,528
21	Manitoba	—	—	—	—	8,725
22	Saskatchewan	—	—	—	7,074	5,158
23	Alberta	—	—	—	—	35,294
24	British Columbia	—	—	—	—	2,112
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	9	—	454	7,074	139,138
27	Exports	—	—	—	—	73,368
28	Other deliveries(1,2)	—	—	60	—	2,260
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	912	1,116
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 24	423
31	Pipeline fuel	—	—	22	84	7,632
32	Pipeline losses, etc.	1	—	— 202	— 2,836	— 12,168
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	10	—	334	5,210	211,769

See footnote(s) on page 11.

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

17/6/77

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.						
N°						
35,039	24,754(5)	171	301,145	301,145		
342	244	139	3346	3346	Approvisionnement	
84,797	34,539	32	297,799	297,799	Production originale brute	1
186					Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
34,611	34,327	32	267,268	267,268	Production originale nette	3
643	662		3,109	3,109	Moins: gaz injecté et stocké	4
46			3,103	3,103	Prélèvement net	5
			1,899	1,899	Utilisation	
3,383					Emploi et utilisation sur les chantiers	6
2,262					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
28,634					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,597	660		35,701	35,701	Pertes en cours de traitement	8a
			105,042,485	105,042,485	Autres emplois et utilisations	8b
			1,986	1,986	Rectifications	9
			215,479	215,479	Livrées de gaz marchand	10
34,327		32	267,141	267,141	Total de l'utilisation	11
34,611			267,268	267,268	D. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
233	32	31,568		31,568	Arrivages de gaz marchand:	12
28,401	—	183,911		183,911	Gisements	12a
28,634	32	215,479		215,479	Usines	12b
10	—	30,151		30,151	Total (12a + 12b)	13
...	3	3	Déstockage par les distributeurs	14
1	—	370	1,208	1,578	Importations	15
28,645	32	246,000	1,211	247,211	Autres arrivages(1)	16
					Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					Utilisation	
					Ventes:	
			9	9	Nouveau-Brunswick	18
			8,321	8,321	Québec	19
			79,982	79,982	Ontario	20
			8,725	8,725	Manitoba	21
			12,232	12,232	Saskatchewan	22
			35,294	35,294	Alberta	23
11,400	—	13,512		13,512	Colombie-Britannique	24
—	32	32		32	Territoires du Nord-Ouest	25
11,400	32	158,107	3	158,110	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..	26
17,009	—	90,377		90,377	Exportations	27
—	—	2,320	1,208	3,528	Autres livraisons(1,2)	28
—	—	2,028		2,028	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
103	—	502		502	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ..	30
258	—	7,996		7,996	Gaz consommé dans les réseaux	31
— 115	—	— 15,330		— 15,330	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
38,645	32	246,000	1,211	247,211	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

21/6/77

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskat-chewan	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. - million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	-	480	5,494 ^r 4,950	288,801	35,341 32,125	2,722 2,401	332,847 332,802 297,672
February - Février ...	10	-	334	4,801	257,825	32,428	2,420	297,799
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif de l'année</u>	19	-	814	10,295 10,452	546,626	67,769 67,466	5,123 5,097	630,646 630,474
February - 1976 - <u>Total - Février ...</u>	11	5	541	5,730	255,862	32,230	3,456	297,533

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulfur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

21/6/77

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier				
February - Février				
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre ...				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	371 437	621,914 573,094	17,780 16,159	639,845 ^r 589,390 589,290
<u>Total February - 1976 - Février</u>	188 206	1,195,008 589,399	33,939 5,930	1,229,135 595,535

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
February 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
février 1977

21/6/77

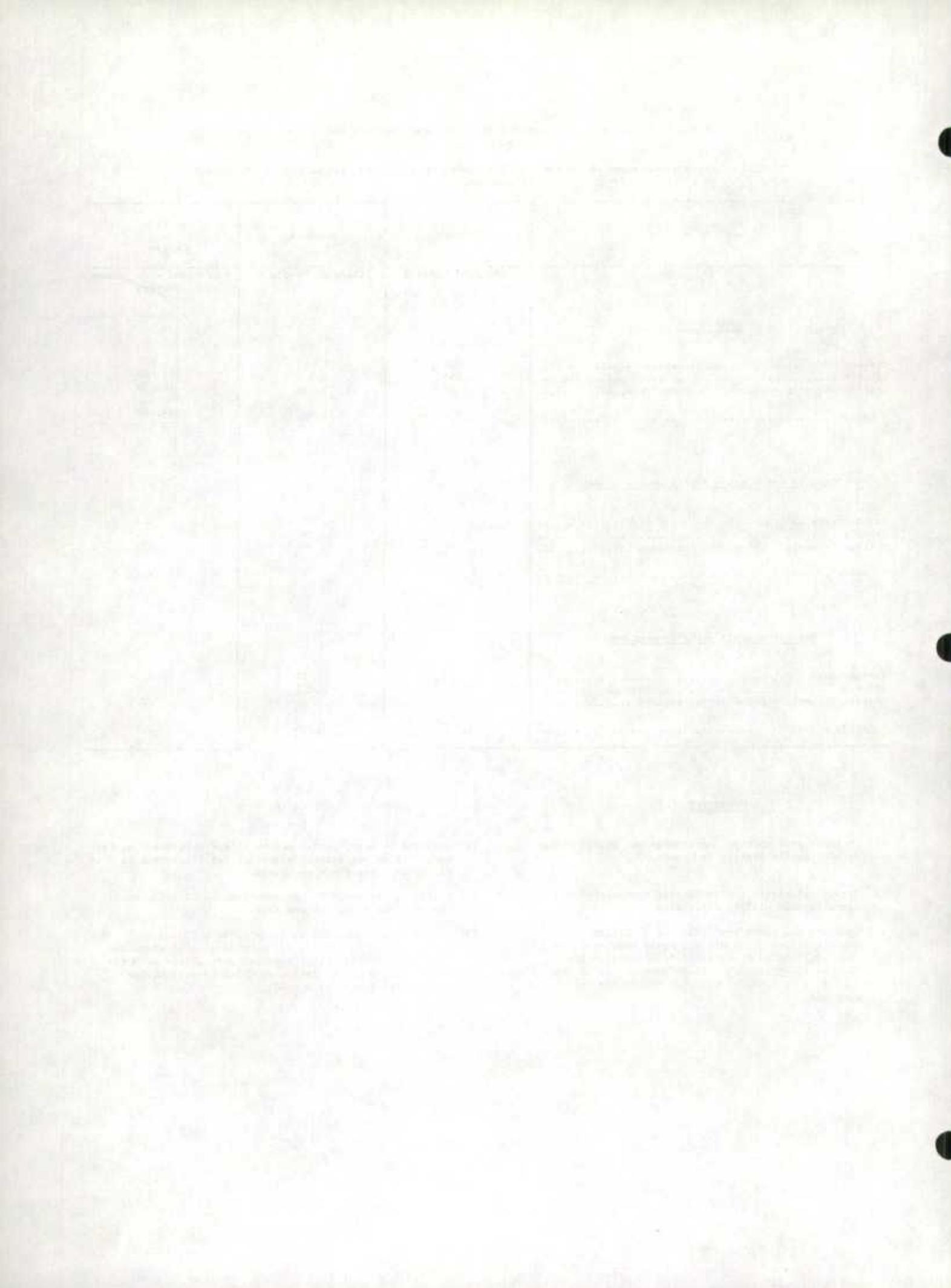
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	37 36	15	137 37
Alberta	2,865	1,853	573,094
British Columbia — Colombie-Britannique	52	58	16,159
<u>Canada</u>	2,954 2,953	1,926	589,390 587,290
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	37 36	15	...
Alberta	2,865	1,853	...
British Columbia — Colombie-Britannique	52	58	...
<u>Canada</u>	2,954 2,953	1,926	...

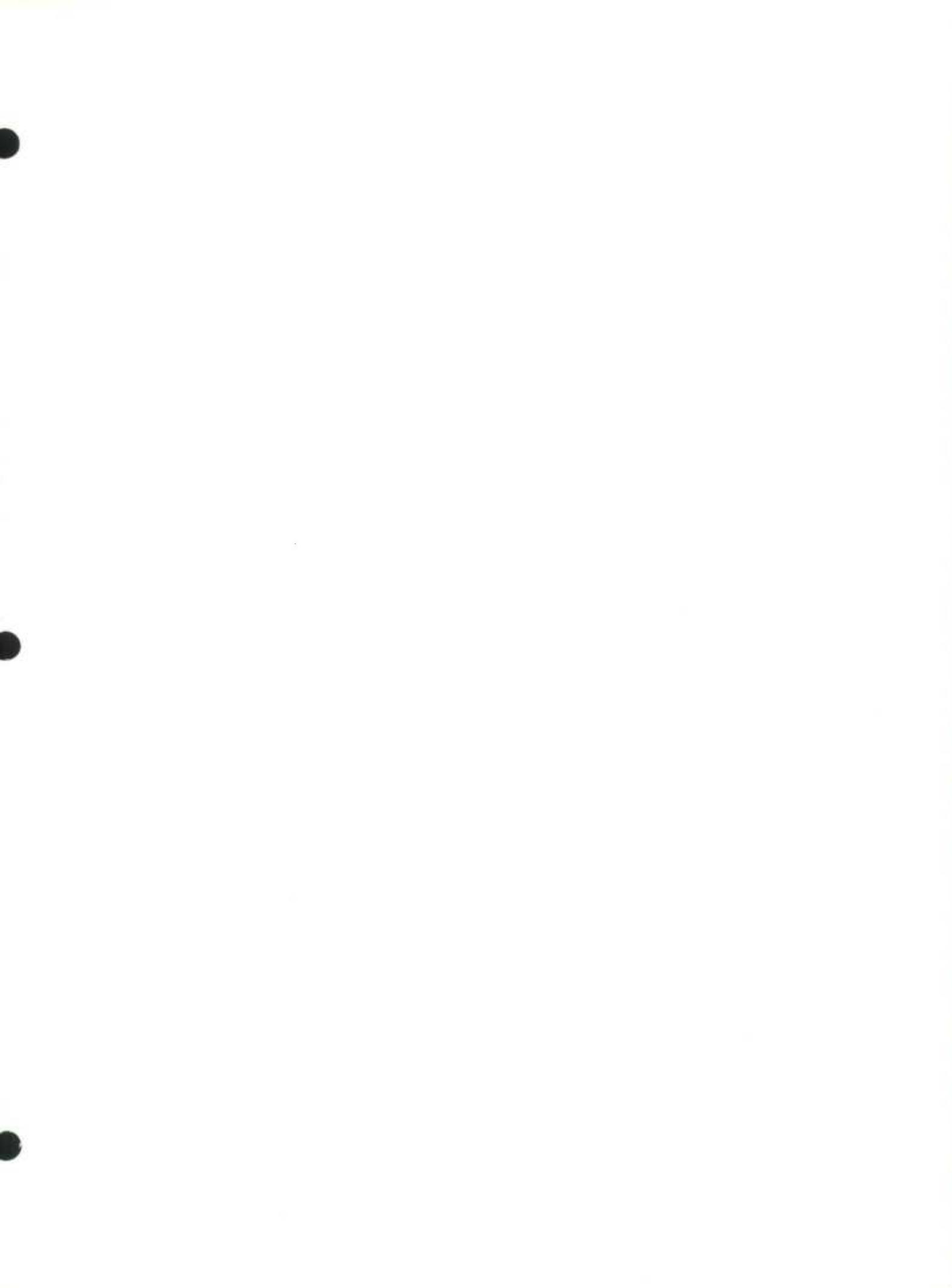
FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
2.316 53
- (3) Includes the Yukon production of 60 million cubic feet and 2,320 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 temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
2.316 53
- (3) Comprend la production du Yukon de 60 millions de pi³ et 2,320 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



1010519151