

Crude petroleum and natural gas production

JULY 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUILLET 1975

FILE COPY
DO NOT REMOVE





STATISTICS CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division

— STATISTIQUE CANADA

Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JULY - 1975 - JUILLET

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

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

November - 1975 - Novembre
5-3301-515

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

Vol. 27—No. 7

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

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. 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.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. 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.

INTRODUCTION

JULY - 1975 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1975 amounted to 49,796,000 barrels or 1,606,000 barrels per day, a decrease of 11.5% or 210,000 barrels per day from July 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1975 is as follows; 28 million barrels (55.8%) were sent to Canadian refineries and 23 million barrels (46.2%) were exported. The 2.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 20 million barrels, or 637,000 barrels per day.

Natural gas production increased 5.6% to 278,379 million cubic feet from 263,642 million cubic feet in July 1974.

The disposition of natural gas for July 1975, is as follows: 69.1 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 54.6 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 78.0 billion were exported; 70.2 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.5 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En juillet 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 49,796,000 barils ou 1,606,000 barils par jour, soit, par rapport à juillet 1974, une diminution de 11.5 % ou de 210,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1975 se répartit de la manière suivante: 28 millions de barils (55.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 23 millions de barils (46.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.0 % 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 millions de barils ou 637,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 5.6 %, passant de 263,642 million de pi³ à 278,379 million de pi³ entre juillet 1974 et juillet 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 69.1 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 54.6 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 78.0 milliards ont été exportés et 70.2 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.5 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,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	1	58	396	4,813
2	February	--	72	351	4,544
3	March	--	65	387	5,015
4	April	1	60	363	4,815
5	May	1	70	367	4,011
6	June	--	57	361	5,514
7	July	1	65	368	5,714
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	4	447	2,593	34,426
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	15
17	April	--	--	--	15
18	May	--	--	--	12
19	June	--	--	--	15
20	July	--	--	--	16
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	94
<u>Propane</u>					
27	January	--	--	--	49
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	46
30	April	--	--	--	45
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	45
33	July	--	--	--	44
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	312
<u>Butanes</u>					
40	January	--	--	--	20
41	February	--	--	--	17
42	March	--	--	--	24
43	April	--	--	--	23
44	May	--	--	--	22
45	June	--	--	--	23
46	July	--	--	--	22
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	151
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	4	447	2,593	34,983
54	Total liquid hydrocarbons July 1975	1	65	368	5,796
55	Total liquid hydrocarbons July 1974	1	62	394	6,739

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1975

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	48,893	Janvier	1
35,057	1,243	114	41,381	Février	2
35,589	1,391	105	42,552	Mars	3
31,395	1,277	69	37,980	Avril	4
30,061	1,143	29	35,682	Mai	5
35,935	1,118	75	43,060	Juin	6
37,740	1,145	124	45,157	Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
247,864	8,741	630	294,705	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,010	Janvier	14
4,215	97	—	4,322	Février	15
5,049	107	—	5,171	Mars	16
4,381	113	—	4,509	Avril	17
3,774	93	—	3,879	Mai	18
4,219	96	—	4,330	Juin	19
4,532	91	—	4,639	Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
31,076	690	—	31,860	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,103	Janvier	27
2,706	36	—	2,781	Février	28
3,306	49	—	3,401	Mars	29
2,809	45	—	2,899	Avril	30
2,369	48	—	2,461	Mai	31
2,531	45	—	2,621	Juin	32
2,748	41	—	2,833	Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
19,487	300	—	20,099	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,039	Janvier	40
1,751	53	—	1,821	Février	41
1,893	61	—	1,978	Mars	42
1,854	56	—	1,933	Avril	43
1,553	52	—	1,627	Mai	44
1,697	56	—	1,776	Juin	45
1,847	54	—	1,923	Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
12,565	381	—	13,097	Total cumulatif de l'année	52
310,992	10,112	630	359,761	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
46,867	1,331	124	54,552	Total d'hydrocarbures liquides juillet 1975	54
51,508	1,733	104	60,541	Total d'hydrocarbures liquides juillet 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
July 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
<u>Domestic production:</u>						
1	Crude oil	1	65	368	5,700	36,531
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,151
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	65	368	5,700	37,682
5	Condensate	—	—	—	14	58
6	Pentanes plus	—	—	—	16	4,532
7	Net withdrawals	1	65	368	5,730	42,272
8	Imports
9	Total supply	1	65	368	5,730	42,272
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries:</u>						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	93
12	Ontario	—	65	43	2,550	11,206
13	Manitoba	—	—	331	341	829
14	Saskatchewan	—	—	—	283	854
15	Alberta	—	—	—	—	6,856
16	British Columbia	—	—	—	—	2,946
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	65	374	3,174	22,784
<u>Exports to U.S.A.:</u>						
Petroleum administration:						
19	District I	—	—	—	—	2,418
20	II	—	—	3	3,254	9,445
21	IV	—	—	—	—	2,610
22	V	—	—	—	—	5,228
23	Total	—	—	3	3,254	19,701
<u>Inventories:</u>						
Opening:						
24	Field and plant	8	—	48	1,034	1,511
25	Transporters'	—	—	25	4,430	33,258
Closing:						
26	Field and plant	9	—	38	1,034	1,524
27	Transporters'	—	—	25	4,410	33,454
28	Net changes	1	—	- 10	- 20	209
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	142
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	4
31	Field and plant use	—	—	—	—	101
32	Losses and adjustments	—	—	1	- 678	- 664
33	Total disposition	1	65	368	5,730	42,272

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,
juillet 1975

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		
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
1,136	124	43,925	...	43,925		
-	-	1,151	...	1,151		
-	-	-	-	-		
1,136	124	45,076	...	45,076		
9	-	81	...	81		
91	-	4,639	...	4,639		
1,236	124	49,796	...	49,796		
...	19,735	19,735		
1,236	124	49,796	19,735	69,531		
-	-	-	2,111	2,111		
-	-	93	17,624	17,717		
-	-	13,864	-	13,864		
-	-	1,501	-	1,501		
-	-	1,137	-	1,137		
-	-	6,856	-	6,856		
1,268	-	4,214	-	4,214		
-	94	94	-	94		
1,268	94	27,759	19,735	47,494		
-	-	2,418	-	2,418		
-	-	12,702	-	12,702		
-	-	2,610	-	2,610		
39	-	5,267	-	5,267		
39	-	22,997	-	22,997		
37	41	2,679	-	2,679		
1,388	-	39,101	367	39,468		
20	71	2,696	-	2,696		
1,328	-	39,217	367	39,584		
- 77	30	133	-	133		
-	-	142	-	142		
2	-	6	-	6		
3	-	104	-	104		
1	-	- 1,345	-	- 1,345		
1,236	124	49,796	19,735	69,531		

Approvisionnement

Production intérieure:

Pétrole brut	1
Pétrole brut synthétique	2
Moins: repris pour l'injection	3

Total	4
-------------	---

Condensat	5
-----------------	---

Pentanes plus	6
---------------------	---

Prélèvement net	7
-----------------------	---

Importations	8
--------------------	---

Approvisionnement total	9
-------------------------------	---

Utilisation

Livraisons aux raffineries:

Provinces de l'Atlantique	10
Québec	11
Ontario	12
Manitoba	13
Saskatchewan	14
Alberta	15
Colombie-Britannique	16
Territoires du Nord-Ouest	17

Total	18
-------------	----

Exportations vers les États-Unis:

Petroleum administration:	
District I	19
II	20
IV	21
V	22

Total	23
-------------	----

Stocks:

Début d'exercice:	
Gisements et usines de traitement.	24

Transporteurs	25
---------------------	----

Fin d'exercice:	
-----------------	--

Gisements et usines de traitement.	26
------------------------------------	----

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
---	----

Pertes et rectifications	32
--------------------------------	----

Total de l'utilisation	33
------------------------------	----

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
July 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	1	913	4,640	244,242
2	Less field flared and waste	—	—	—	500	3,350
3	Net new production	7	1	913	4,140	240,892
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	30,545
6	Net withdrawals	7	1	913	4,140	210,347
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	2,738
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	1,153
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	32,566
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	13,776
10	Other uses	—	—	—	180	—
11	Adjustment	2	—	—	222	— 2,794
12	Deliveries of marketable gas	5	1	913	3,118	162,908
13	Total disposition	7	1	913	4,140	210,347
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	—	—	—	777	143,503
14b	Plants	5	1	913	2,341	19,400
15	Total (14a + 14b)	5	1	913	3,118	162,903
16	Receipts from distributor storage	—	19	858	—	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	5
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5	20	1,771	3,118	162,908
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	574
20	Alberta	—	—	—	—	18,092
21	Saskatchewan	—	—	—	2,179	2,037
22	Manitoba	—	—	—	—	2,389
23	Ontario	—	—	1,711	—	31,297
24	Quebec	—	20	—	—	4,444
25	New Brunswick	5	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	5	20	1,711	2,179	58,833
27	Exports	—	—	—	—	60,077
28	Other deliveries(1,2)	—	—	—	18	272
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,606	37,485
30	Line pack fluctuation	—	—	—	2	— 66
31	Gas used in system	—	—	62	69	7,033
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 2	— 756	— 726
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5	20	1,771	3,118	162,908

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
juillet 1975

Province Columbia and Yukon et 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
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 600F.						
2726						
29,962	32,688(3)	243	282,734	...	282,734	
	282	223	4,355	...	4,355	
29,680	32,406	20	278,379	...	278,379	
	-	-	-	...	-	
	221	-	30,766	...	30,766	
	32,185	20	247,613	...	247,613	
1,548	-	4,506	...	4,506		7
27	-	1,200	...	1,200		8
						9
3,242	-	35,998	...	35,998		9a
1,331	-	15,297	...	15,297		9b
-	20	200	...	200		10
- 47	-	- 2,617	...	- 2,617		11
26,084	-	193,029	...	193,029		12
32,185	20	247,613	...	247,613		13
25,659	-	169,939	...	169,939		14
425	-	23,085	...	23,085		
						14a
						14b
26,084	-	193,024	...	193,024		15
-	-	877	...	877		
-	-	-	1,422	1,422		16
--	-	5	1,095	1,100		17
						17a
26,084	-	193,906	2,517	196,423		18
7,468	-	8,042	-	8,042		
-	-	18,092	1	18,093		19
-	-	4,216	-	4,216		20
-	-	2,389	-	2,389		21
-	-	33,008	1,421	34,429		22
-	-	4,464	-	4,464		23
-	-	5	-	5		24
						25
7,468	-	70,216	1,422	71,638		26
17,903	-	77,980	...	77,980		
-	-	290	1,095	1,385		27
86	-	39,177	...	39,177		28
- 72	-	- 136	...	- 136		29
702	-	7,866	...	7,866		
- 3	-	- 1,487	...	- 1,487		
26,084	-	193,906	2,517	196,423		30
						31
						32
						33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

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
MMcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F - millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.								
January - Janvier ...	8	11	702	6,637	267,129	33,994	2,913	311,394
February - Février ...	9	10	1,054	5,998	237,918	32,351	2,211	279,551
March - Mars	7	8	1,498	5,314	266,637	35,797	2,914	312,175
April - Avril	8	8	1,406	5,200	243,439	35,625	2,695	288,381
May - Mai	8	2	691	5,415	231,395	35,059	2,705	275,275
June - Juin	6	1	1,069	4,825	223,496	33,276	2,389	265,062
July - Juillet	7	1	913	4,140	240,892	29,680	2,746	278,379
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	53	41	7,333	37,529	1,710,906	235,782	18,573	2,010,217
Total July - 1974 - Juillet	7	13	559	3,400	230,651	26,488	2,868	263,988

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	222	662,887	4,810	667,919
February - Février	255	567,112	5,761	573,128
March - Mars	250	654,693	6,248	661,191
April - Avril	240	528,821	6,341	535,402
May - Mai	240	556,059	4,734	561,033
June - Juin	240	503,716	5,164	509,120
July - Juillet	240	599,629	5,572	605,441
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre ...				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	1,687	4,072,917	38,630	4,113,234
Total July - 1974 - Juillet	267	626,438	-	626,708

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
July 1975

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
juillet 1975

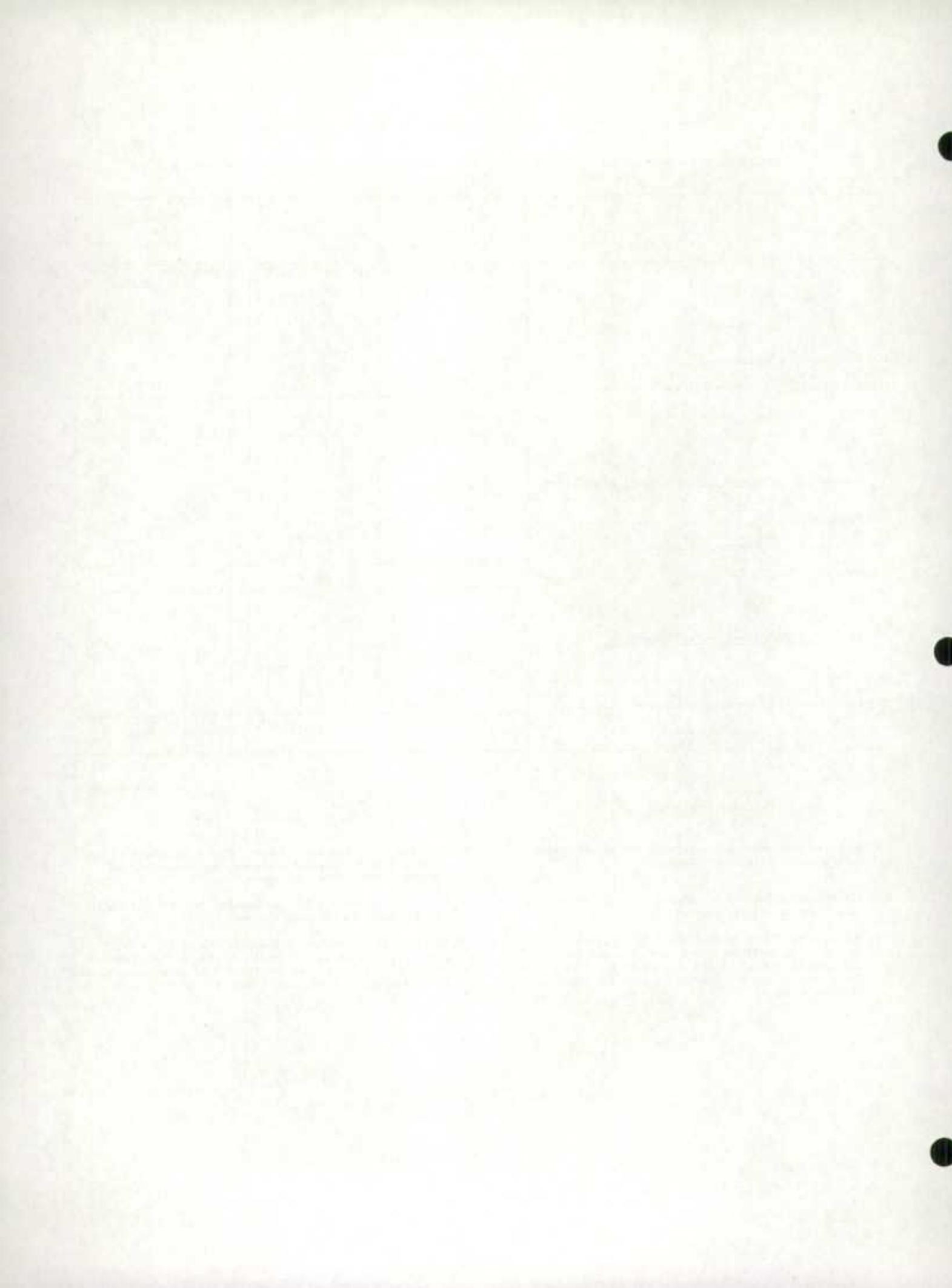
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils			short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	44	22	240
Alberta	2,748	1,847	599,629
British Columbia — Colombie-Britannique	41	54	5,572
Canada	2,833	1,923	605,441
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	44	22	...
Alberta	2,748	1,847	...
British Columbia — Colombie-Britannique	41	54	...
Canada	2,833	1,923	...

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 161 million cubic feet and 2,565 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.

RENOVIS

- (1) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraisons directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 161 millions de pi³ et 2,565 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519115