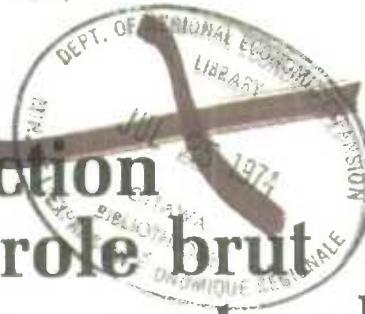


Crude petroleum and natural gas production

FEBRUARY 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

FÉVRIER 1974



STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA
SERIALS SECTION
FROM THE LIBRARY DE LA BIBLIOTHÈQUE





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 - 1974 - FÉVRIER

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

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

June - 1974 - Juin
5-3301-515

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

Vol. 26—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

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.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

FEBRUARY - 1974 - FÉVRIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1974 amounted to 54,897,000 barrels or 1,961,000 barrels per day, a decrease of 2.1% or 42,000 barrels per day from February 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1974 was 27.9 million barrels (50.9%) to Canadian refineries and 26.7 million barrels (48.6%) was exported. The 0.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 26.0 million barrels, or 928,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 1.5% to 284,486,000 Mcf. from 288,839,000 Mcf. in February 1973.

The disposition of natural gas for February 1974 is as follows: 7.8 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 50.1 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 78.5 million was exported; 141.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.8 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En février 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 54,897,000 barils ou 1,961,000 barils par jour, soit, par rapport à février 1973, une diminution de 2.1 % ou de 42,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1974 se répartit de la manière suivante: 27.9 millions de barils (50.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 26.7 millions de barils (48.6 %) 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 26.0 millions de barils ou 928,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.5 %, passant de 288,839,000 m.p.c. à 284,486,000 m.p.c. entre février 1973 et février 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 7.8 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 50.1 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 78.5 millions ont été exportés et 141.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.8 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	1	60	409	6,601
2	February	1	55	367	6,072
3	March				
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year to date	2	115	776	12,673
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	16
15	February	—	—	—	14
16	March				
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year to date	—	—	—	30
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	52
28	February	—	—	—	47
29	March				
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year to date	—	—	—	99
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	19
41	February	—	—	—	18
42	March				
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year to date	—	—	—	37
53	Total liquid hydrocarbons year to date	2	115	776	12,839
54	Total liquid hydrocarbons February 1974	1	55	367	6,151
55	Total liquid hydrocarbons February 1973	1	60	390	6,826

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1974

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada	N°
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
47,633	1,706	103	56,513	
41,967	1,545	104	50,111	
				<u>Pétrole brut et condensat</u>
			Janvier	1
			Février	2
			Mars	3
			Avril	4
			Mai	5
			Juin	6
			JUILLET	7
			Août	8
			Septembre	9
			Octobre	10
			Novembre	11
			Décembre	12
89,600	3,251	207	106,624	Total cumulatif de l'année
				<u>Pentanes plus</u>
5,142	97	—	5,255	Janvier
4,683	89	—	4,786	Février
			Mars	16
			Avril	17
			Mai	18
			Juin	19
			JUILLET	20
			Août	21
			Septembre	22
			Octobre	23
			Novembre	24
			Décembre	25
9,825	186	—	10,041	Total cumulatif de l'année
				<u>Propane</u>
2,976	54	—	3,082	Janvier
2,545	52	—	2,644	Février
			Mars	29
			Avril	30
			Mai	31
			Juin	32
			JUILLET	33
			Août	34
			Septembre	35
			Octobre	36
			Novembre	37
			Décembre	38
5,521	106	—	5,726	Total cumulatif de l'année
				<u>Butanes</u>
1,974	60	—	2,053	Janvier
1,806	53	—	1,877	Février
			Mars	42
			Avril	43
			Mai	44
			Juin	45
			JUILLET	46
			Août	47
			Septembre	48
			Octobre	49
			Novembre	50
			Décembre	51
3,780	113	—	3,930	Total cumulatif de l'année
108,726	3,656	207	126,321	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année
51,001	1,739	104	59,418	Total d'hydrocarbures liquides février 1974
51,409	1,935	108	60,729	Total d'hydrocarbures liquides février 1973

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
February 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Supply</u>						
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil	1	55	367	6,058	41,256
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	651
3	Less returned to formation	—	—	—	—	8
4	Total	1	55	367	6,058	41,899
5	Condensate	—	—	—	14	68
6	Pentanes plus	—	—	—	14	4,683
7	Net withdrawals	1	55	367	6,086	46,650
8	Imports
9	Total supply	1	55	367	6,086	46,650
<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	451
11	Quebec	—	—	—	—	1,930
12	Ontario	—	55	141	1,915	11,133
13	Manitoba	—	—	11	654	710
14	Saskatchewan	—	—	—	243	1,296
15	Alberta	—	—	—	—	5,114
16	British Columbia	—	—	—	—	2,735
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	55	152	2,812	23,369
<u>Exports to U.S.A.</u>						
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	—	2,960
20	II	—	—	216	3,203	12,097
21	IV	—	—	—	—	3,577
22	V	—	—	—	—	4,578
23	Total	—	—	216	3,203	23,212
<u>Inventories</u>						
24	Opening — Field and plant ..	3	—	40	1,009	1,592
25	— Transporters'	—	—	16	4,327	34,540
26	Closing — Field and plant ..	3	—	39	1,027	1,474
27	— Transporters'	—	—	16	4,494	33,989
28	Net changes	—	—	- 1	185	- 669
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	33
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	13
31	Field and plant use	—	—	—	—	31
32	Losses and adjustments	—	—	—	- 114	661
33	Total disposition	1	55	367	6,086	46,650

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, février 1974

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
February 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	8	15	495	6,253	245,428
2	Less field flared and waste	—	—	—	761	4,418
3	Net new production	8	15	495	5,492	241,010
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	27,263
6	Net withdrawals	8	15	495	5,492	213,747
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	333	2,258
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	— 8	416
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	125	34,050
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	10,118
10	Other uses	—	—	—	151	—
11	Adjustment	—	—	—	— 59	— 3,469
12	Deliveries of marketable gas	8	15	495	4,760	170,374
13	Total disposition	8	15	495	5,492	213,747
	B. GAS UTILITIES					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,093	142,121
14b	Fields	8	15	495	3,667	28,253
15	Total (14a + 14b)	8	15	495	4,760	170,374
16	Receipts from distributor storage	—	44	17,798	1,084	668
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	1	—	123
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8	59	18,294	5,844	171,165
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,105
20	Alberta	—	—	—	—	31,484
21	Saskatchewan	—	—	—	7,012	4,859
22	Manitoba	—	—	—	—	8,678
23	Ontario	—	—	18,278	—	49,766
24	Quebec	—	59	—	—	7,043
25	New Brunswick	6	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6	59	18,278	7,012	102,935
27	Exports	—	—	—	—	61,192
28	Other deliveries (1,2)	—	—	3	19	684
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	223	— 470
30	Line pack fluctuation	—	—	2	— 9	1,434
31	Pipeline fuel	—	—	11	296	8,018
32	Pipeline losses, etc.	2	—	—	— 1,697	— 2,628
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8	59	18,294	5,844	171,165

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
février 1974

British 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	N°
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
37,817(3)	161	290,177	...	290,177	
378	134	5,691	...	5,691	
37,439	27	284,486	...	284,486	
—	—	—	...	—	
350	—	27,613	...	27,613	
37,089	27	256,873	...	256,873	
710	—	3,301	...	3,301	
—	—	408	...	408	
3,688	—	37,863	...	37,863	
2,121	—	12,429	...	12,429	
—	27	178	...	178	
— 506	—	— 4,034	...	— 4,034	
31,076	—	206,728	...	206,728	
37,089	27	256,873	...	256,873	
30,691	—	173,905	...	173,905	
385	—	32,823	...	32,823	
31,076	—	206,728	...	206,728	
—	—	19,594	—	19,594	
—	—	—	362	362	
2	—	126	1,915	2,041	
31,078	—	226,448	2,277	228,725	
12,987	—	14,092	—	14,092	
—	—	31,484	4	31,488	
—	—	11,871	—	11,871	
—	—	8,678	—	8,678	
—	—	68,044	358	68,402	
—	—	7,102	—	7,102	
—	—	6	—	6	
12,987	—	141,277	362	141,639	
17,352	—	78,544	—	78,544	
—	—	706	1,915	2,621	
60	—	— 187	—	— 187	
— 47	—	1,380	—	1,380	
1,194	—	9,519	—	9,519	
— 468	—	— 4,791	—	— 4,791	
31,078	—	226,448	2,277	228,725	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1974

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
thousand Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60° F. — en milliers de Mpc. à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,381	268,936	40,148	2,915(4)	319,154
February - Février ...	8	15	495	5,492	241,010	34,923	2,543(4)	284,486
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	16	32	1,244	11,873	509,946	75,071	5,458	603,640
Total February - 1973 - Février	9	18	741	6,376	239,357	39,237	3,101(4)	288,839

See footnote(s) on page 11. — Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January - Janvier	251	675,366	6,757	682,374
February - Février	220	620,521	6,255	626,996
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	471	1,295,887	13,012	1,309,370
Total February - 1973 - Février	284	664,251	7,250	671,785

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
February 1974

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
février 1974

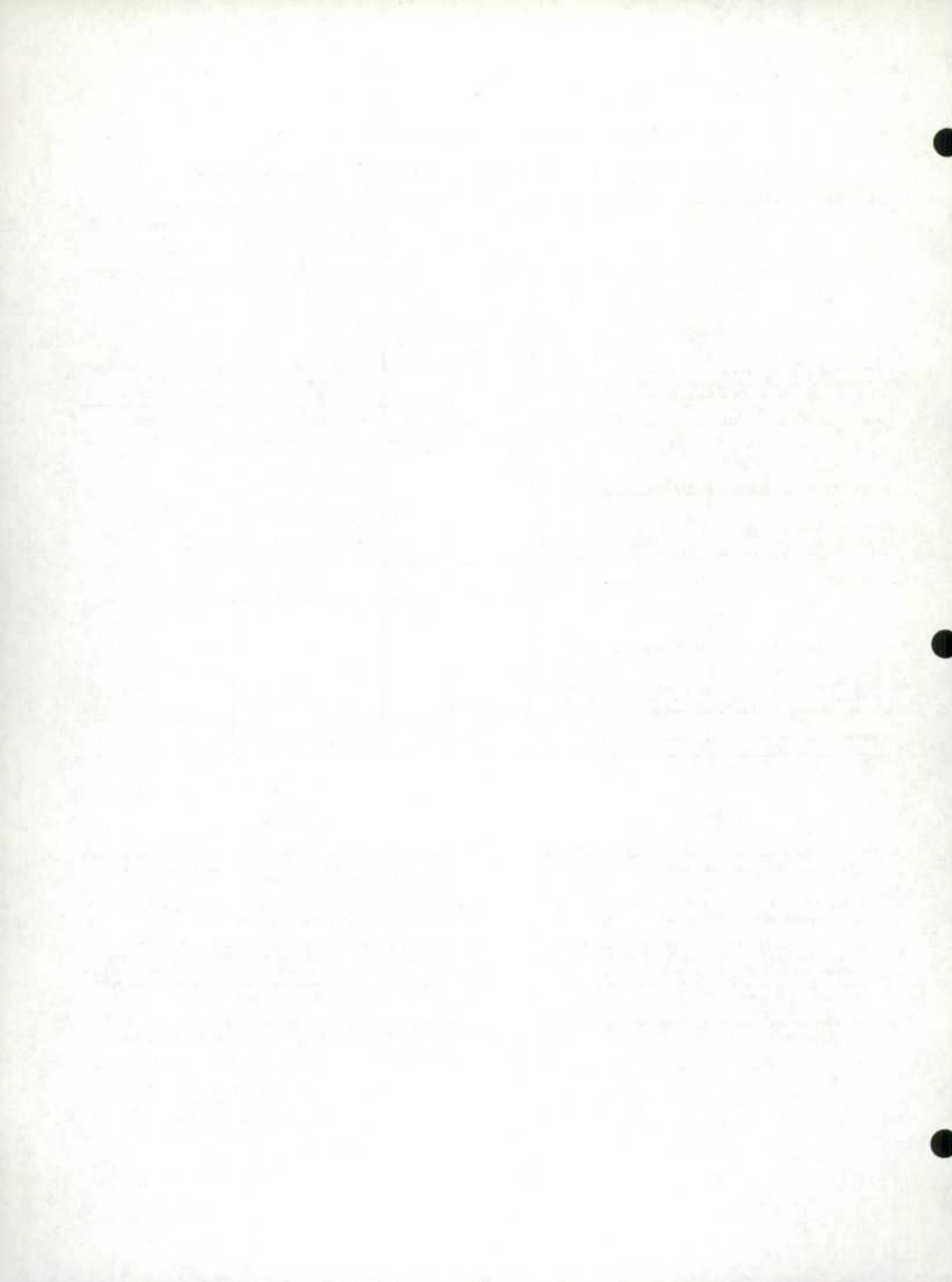
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan	47	18	220
Alberta	2,555	1,809	620,521
British Columbia — Colombie-Britannique	52	53	6,255
Canada	2,654	1,880	626,996
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	10	3	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	10	3	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	47	18	...
Alberta	2,545	1,806	...
British Columbia — Colombie-Britannique	52	53	...
Canada	2,644	1,877	...

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 2,516 thousand Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for the processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENOVIS

- (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.
- (3) Comprend 2,516 mille Mpc. 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. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519275