

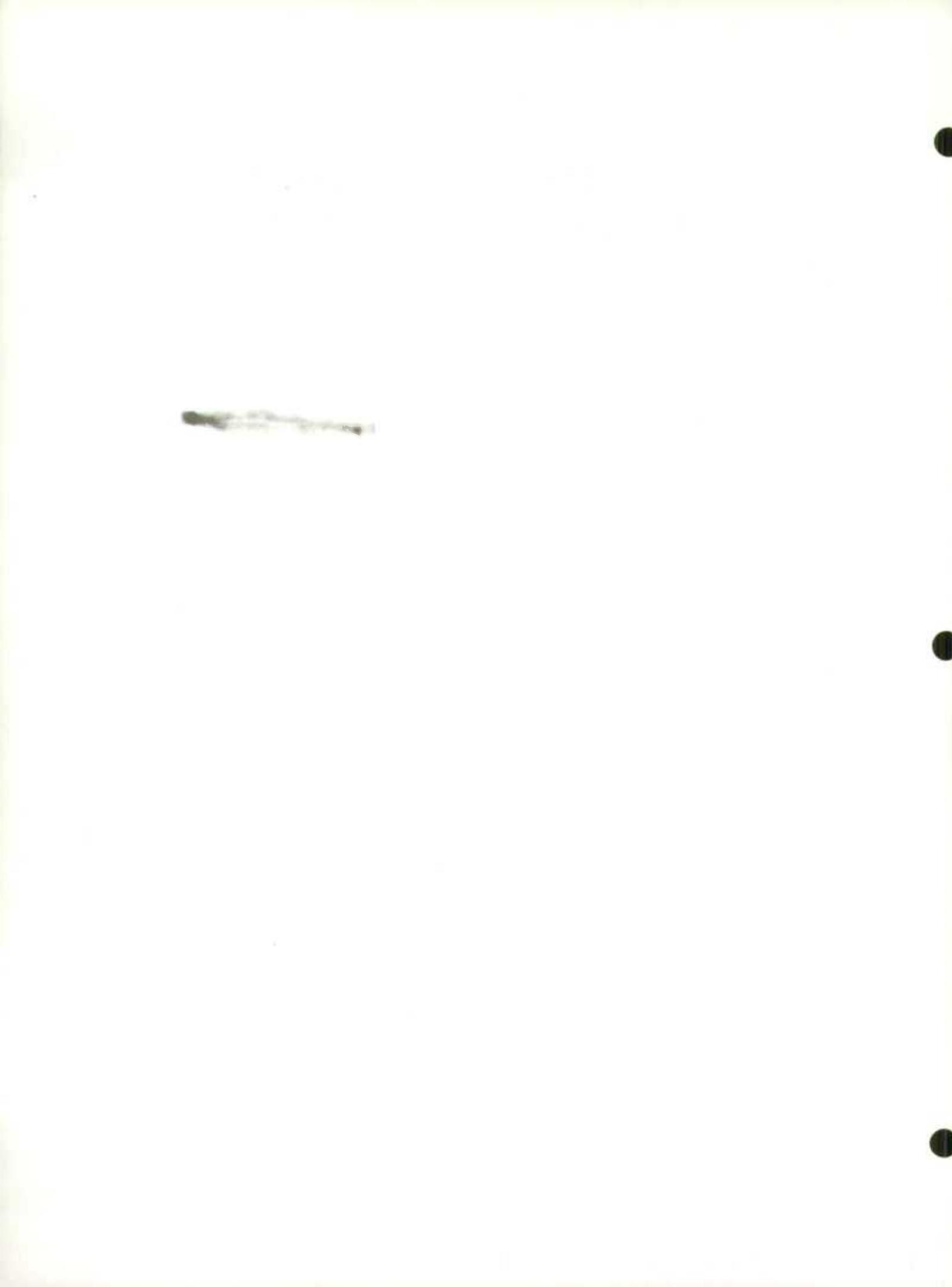
Crude petroleum and natural gas production

MAY 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MAI 1974





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**

MAY - 1974 - MAI

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

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

September - 1974 - Septembre
5-3301-515

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

Vol. 26—No. 5

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

SYMBOLSSIGNE CONVENTIONNELS

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.

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 CRU ET DE GAZ NATUREL

MAY - 1974 - MAI

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1974 amounted to 56,634,000 barrels or 1,827,000 barrels per day, a decrease of 2.1% or 38,000 barrels per day from May 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1974 was 29.6 million barrels (52.3%) to Canadian refineries and 31.4 million barrels (55.5%) was exported. The 7.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 23.5 million barrels, or 759,000 barrels per day.

Natural gas production increased 2.0% to 277,957,000 Mcf. from 272,388,000 Mcf. in May 1973.

The disposition of natural gas for May 1974 is as follows: 43.4 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 51.8 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 79.7 million was exported; 96.6 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.4 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mai 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 56,634,000 barils ou 1,827,000 barils par jour, soit, par rapport à mai 1973, une diminution de 2.1 % ou de 38,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1974 se répartit de la manière suivante: 29.6 millions de barils (52.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 31.4 millions de barils (55.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 7.8 % 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 23.5 millions de barils ou 759,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 2.0 %, passant de 272,388,000 m.p.c. à 277,957,000 m.p.c. entre mai 1973 et mai 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 43.4 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 51.8 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.7 millions ont été exportés et 96.6 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.4 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	1	59	413	6,880	
4 April	1	75	388	6,128 ^r	
5 May	1	69	390	6,713	
6 June					
7 July					
8 August					
9 September					
10 October					
11 November					
12 December					
13 Total year to date	5	318	1,967	32,394	
<u>Pentanes plus</u>					
14 January	—	—	—	—	16
15 February	—	—	—	—	14
16 March	—	—	—	—	14
17 April	—	—	—	—	10 ^r
18 May	—	—	—	—	14
19 June					
20 July					
21 August					
22 September					
23 October					
24 November					
25 December					
26 Total year to date	—	—	—	—	68
<u>Propane</u>					
27 January	—	—	—	—	52
28 February	—	—	—	—	47
29 March	—	—	—	—	49
30 April	—	—	—	—	42 ^r
31 May	—	—	—	—	48
32 June					
33 July					
34 August					
35 September					
36 October					
37 November					
38 December					
39 Total year to date	—	—	—	—	238
<u>Butanes</u>					
40 January	—	—	—	—	19
41 February	—	—	—	—	18
42 March	—	—	—	—	20
43 April	—	—	—	—	18 ^r
44 May	—	—	—	—	20
45 June					
46 July					
47 August					
48 September					
49 October					
50 November					
51 December					
52 Total year to date	—	—	—	—	95
53 Total liquid hydrocarbons year to date	5	318	1,967	32,795	
54 Total liquid hydrocarbons May 1974	1	69	390	6,795	
55 Total liquid hydrocarbons May 1973	1	75	436	7,412	

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

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		N°
	- Colombie- Britannique	- Territoires du Nord-Ouest			
	thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	milliers de barils de 35 gallons canadiens				
47,633	1,706	103	56,513	Pétrole brut et condensat	1
41,967	1,545	104	50,111	Janvier	2
49,141	1,657	114	58,265	Février	3
44,177	1,601	66	52,436	Mars	4
43,354	1,619	39	52,185	Avril	5
				Mai	6
				Juin	7
				JUILLET	8
				Août	9
				Septembre	10
				Octobre	11
				Novembre	12
				Décembre	
226,272	8,128	426	269,510	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
5,142	97	-	5,255	Janvier	14
4,683	89	-	4,786	Février	15
5,080	96	-	5,190	Mars	16
4,753	94	-	4,857	Avril	17
4,341	94	-	4,449	Mai	18
				Juin	19
				JUILLET	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
23,999	470	-	24,537	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
2,976	54	-	3,082	Janvier	27
2,545	52	-	2,644	Février	28
2,960	67 ^r	-	3,076	Mars	29
2,703	43	-	2,788	Avril	30
2,639	46	-	2,733	Mai	31
				Juin	32
				JUILLET	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
13,823	262	-	14,323	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
1,974	60	-	2,053	Janvier	40
1,806	53	-	1,877	Février	41
1,940	62 ^r	-	2,022	Mars	42
1,778	52	-	1,848	Avril	43
1,718	60	-	1,798	Mai	44
				Juin	45
				JUILLET	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
9,216	287	-	9,598	Total cumulatif de l'année	52
273,310	9,147	426	317,968	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
52,052	1,819	39	61,165	Total d'hydrocarbures liquides mai 1974	54
51,993	2,043	38	61,998	Total d'hydrocarbures liquides mai 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
May 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	69	390	6,700	42,378
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	883
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	69	390	6,700	43,261
5	Condensate	—	—	—	13	93
6	Pentanes plus	—	—	—	14	4,341
7	Net withdrawals	1	69	390	6,727	47,695
8	Imports
9	Total supply	1	69	390	6,727	47,695
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	700
11	Quebec	—	—	—	—	3,436
12	Ontario	—	69	150	2,415	11,178
13	Manitoba	—	—	13	746	737
14	Saskatchewan	—	—	—	22	1,136
15	Alberta	—	—	—	—	4,131
16	British Columbia	—	—	—	—	3,015
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	69	163	3,183	24,593
<u>Exports to U.S.A.</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I	—	—	—	113	3,344
20	II	—	—	246	3,127	14,610
21	IV	—	—	—	—	4,011
22	V	—	—	—	—	5,938
23	Total	—	—	246	3,240	27,903
<u>Inventories</u>						
24	Opening — Field and plant ..	4	—	40	1,034	1,720
25	— Transporters'	—	—	32	4,411	38,631
26	Closing — Field and plant ..	5	—	37	1,034	1,560
27	— Transporters'	—	—	25	4,715	33,786
28	Net changes	1	—	— 10	304	— 5,005
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	56
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	9
31	Field and plant use	—	—	—	—	26
32	Losses and adjustments	—	—	— 9	—	113
33	Total disposition	1	69	390	6,727	47,695

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

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	
thousand barrels of 35 Canadian gallons - milliers de barils de 35 gallons canadiens					
					No
1,612	39	51,189	...	51,189	
-	-	883	...	883	
-	-	-	...	-	
1,612	39	52,072	...	52,072	
7	-	113	...	113	
94	-	4,449	...	4,449	
1,713	39	56,634	...	56,634	
...	23,530	23,530	
1,713	39	56,634	23,530	80,164	
1,501	90	700	10,196	10,896	
-	-	3,456	13,330	16,786	
-	-	13,812	-	13,812	
-	-	1,496	-	1,496	
-	-	1,178	-	1,178	
-	-	4,351	-	4,351	
1,501	-	4,516	-	4,516	
-	90	90	-	90	
1,501	90	29,599	23,526	53,125	
33	-	3,457	-	3,457	
-	-	17,983	-	17,983	
-	-	4,011	-	4,011	
33	-	5,971	-	5,971	
33	-	31,422	-	31,422	
48	117	2,963	-	2,963	
1,020	-	44,094	367	44,461	
48	66	2,750	-	2,750	
1,252	-	39,778	367	40,145	
232	- 51	- 4,529	-	- 4,529	
- 4	-	56	-	56	
5	-	13	-	13	
- 62	-	31	-	31	
1,713	39	56,634	23,530	80,164	
<u>Approvisionnement</u>					
<u>Production intérieure</u>					
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
<u>Utilisation</u>					
<u>Livraisons aux raffineries</u>					
Provinces Atlantiques					10
Québec					11
Ontario					12
Manitoba					13
Saskatchewan					14
Alberta					15
Colombie-Britannique					16
Territoires du Nord-Ouest					17
Total					18
<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>					
<u>Petroleum Administration</u>					
District I					19
II					20
IV					21
V					22
Total					23
<u>Stocks</u>					
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
Perdes et rectifications					32
Total de l'utilisation					33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
May 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	7	16	577	6,000	236,751
2	Less field flared and waste	—	—	—	900	4,082
3	Net new production	7	16	577	5,100	232,669
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	30,889
6	Net withdrawals	7	16	577	5,100	201,780
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	200	1,712
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	19	928
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	168	31,739
9b	Other disposition and uses	—	—	—	207	9,965
10	Other uses	—	—	—	174	—
11	Adjustment	—	—	—	— 205	710
12	Deliveries of marketable gas	7	16	577	4,537	156,726
13	Total disposition	7	16	577	5,100	201,780
	B. GAS UTILITIES					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,157	131,295
14b	Fields	7	16	577	3,380	25,431
15	Total (14a + 14b)	7	16	577	4,537	156,726
16	Receipts from distributor storage	—	15	1,688	47	—
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	7
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7	31	2,265	4,584	156,733
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	762
20	Alberta	—	—	—	—	20,341
21	Saskatchewan	—	—	—	4,146	3,057
22	Manitoba	—	—	—	—	4,979
23	Ontario	—	—	2,246	—	45,879
24	Quebec	—	31	—	—	6,303
25	New Brunswick	5	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	5	31	2,246	4,146	81,321
27	Exports	—	—	—	—	56,911
28	Other deliveries (1,2)	—	—	1	20	677
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	692	13,218
30	Line pack fluctuation	—	—	—	10	328
31	Pipeline fuel	—	—	25	239	6,493
32	Pipeline losses, etc.	2	—	— 7	— 523	— 2,215
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	31	2,265	4,584	156,733

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
mai 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.						
39,914(3)	53	283,318	...	283,318		
335	44	5,361	...	5,361		
39,579	9	277,957	...	277,957		
—	—	—	...	—		
320	—	31,209	...	31,209		
39,259	9	246,748	...	246,748		
829	—	2,741	...	2,741		
— 34	—	913	...	913		
3,915	—	35,822	...	35,822		
1,751	—	11,923	...	11,923		
—	9	183	...	183		
— 237	—	268	...	268		
33,035	—	194,898	...	194,898		
39,259	9	246,748	...	246,748		
32,617	—	165,069	...	165,069		
418	—	29,829	...	29,829		
33,035	—	194,898	...	194,898		
—	—	1,750	—	1,750		
—	—	—	1,424	1,424		
1	—	8	1,528	1,536		
33,036	—	196,656	2,952	199,608		
8,872	—	9,634	—	9,634		
—	—	20,341	2	20,343		
—	—	7,203	—	7,203		
—	—	4,979	—	4,979		
—	—	48,125	1,422	49,547		
—	—	6,334	—	6,334		
—	—	5	—	5		
8,872	—	96,621	1,424	98,045		
22,837	—	79,748	—	79,748		
—	—	698	1,528	2,226		
—	—	13,910	—	13,910		
— 65	—	273	—	273		
1,249	—	8,006	—	8,006		
143	—	— 2,600	—	— 2,600		
33,036	—	196,656	2,952	199,608		
Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).						33

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	6,401 ^r	268,936	40,148	2,915	319,174
February - Février ...	8	15	495	5,567 ^r	241,010	34,923	2,543	284,561
March - Mars	10	18	554	5,950 ^r	266,653	37,045	2,792	313,022
April - Avril	8	18	535	5,431 ^r	245,389	37,017	2,729(4)	291,127
May - Mai	7	16	577	5,100	232,669	36,718	2,870(4)	277,957
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	41	84	2,910	28,449	1,254,657	185,851	13,849	1,485,841
Total May - 1973 - Mai	6	18	835	4,981	223,734	39,494	3,321(4)	272,389

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	232 ^r	669,856	6,190 ^r	676,278
April - Avril	231	636,085	6,031	642,347
May - Mai	300	578,843	5,747	584,890
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,234	3,180,671	30,980	3,212,885
Total May - 1973 - Mai	301	549,277	5,310	554,888

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	48	20	300
Alberta	2,644	1,722	578,843
British Columbia — Colombie-Britannique	46	60	5,747
Canada	2,738	1,802	584,890
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	5	4	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	5	4	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	48	20	...
Alberta	2,639	1,718	...
British Columbia — Colombie-Britannique	46	60	...
Canada	2,733	1,798	...

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 80 thousand Mcf., and 2,861 thousand Mcf. produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (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 temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 80 mille Mpc. et 2,861 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.
- (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



1010519284