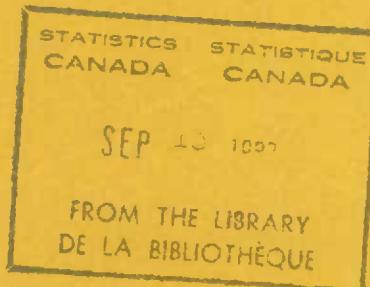
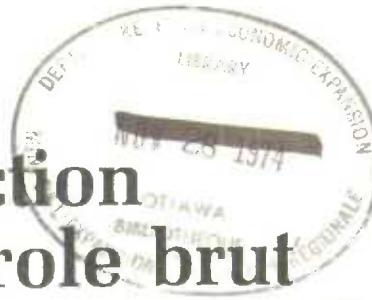


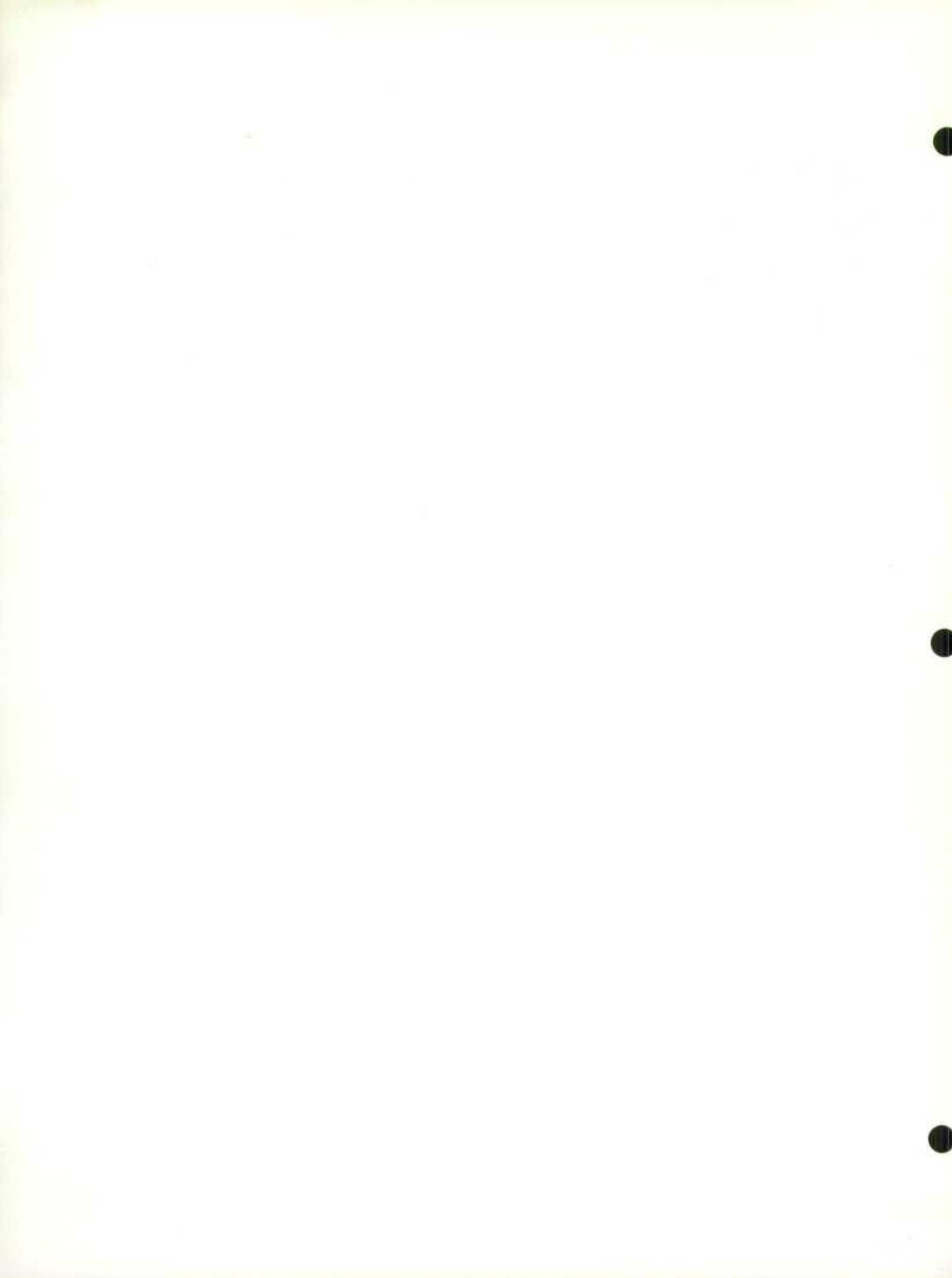
# Crude petroleum and natural gas production

JULY 1974

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUILLET 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

JULY - 1974 - JUILLET

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

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

November - 1974 - Novembre  
5-3301-515

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

Vol. 26—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.

\* 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.

\* 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

JULY - 1974 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1974 amounted to 56,282,000 barrels or 1,816,000 barrels per day, a decrease of 7.7% or 150,000 barrels per day from July 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1974 was 31.1 million barrels (55.2%) to Canadian refineries and 25.3 million barrels (44.9%) was exported. The 0.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 27.3 million barrels, or 880,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 0.8% to 263,634 million cubic feet from 265,788 million cubic feet in July 1973.

The disposition of natural gas for July 1974 is as follows: 64.3 billion cubic feet was net deliveries to storage and injection operations; 49.7 billion was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 73.2 billion was exported; 71.3 billion was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 5.0 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juillet 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 56,282,000 barils ou 1,816,000 barils par jour, soit, par rapport à juillet 1973, une diminution de 7.7 % ou de 150,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1974 se répartit de la manière suivante 31.1 millions de barils (55.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 25.3 millions de barils (44.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.1 % 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 27.3 millions de barils ou 880,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a baissé de 0.8 %, passant de 265,788 million de pi<sup>3</sup> à 263,634 million de pi<sup>3</sup> entre juillet 1973 et juillet 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 64.3 milliards de pi<sup>3</sup> ont été absorbés par le stockage et l'injection; 49.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 73.2 milliards ont été exportés et 71.3 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 5.0 milliards de pi<sup>3</sup> 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 <sup>r</sup>
5	May .....	1	69	390	6,713
6	June .....	1	67	383	6,414
7	July .....	1	62	394	6,685
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
13	Total year to date .....	7	447	2,744	45,493
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	—	—	—	16
15	February .....	—	—	—	14
16	March .....	—	—	—	14
17	April .....	—	—	—	10 <sup>r</sup>
18	May .....	—	—	—	14
19	June .....	—	—	—	13
20	July .....	—	—	—	15
21	August .....				
22	September .....				
23	October .....				
24	November .....				
25	December .....				
26	Total year to date .....	—	—	—	36
	<u>Propane</u>				
27	January .....	—	—	—	52
28	February .....	—	—	—	47
29	March .....	—	—	—	49
30	April .....	—	—	—	42 <sup>r</sup>
31	May .....	—	—	—	54 <sup>r</sup>
32	June .....	—	—	—	49
33	July .....	—	—	—	55
34	August .....				
35	September .....				
36	October .....				
37	November .....				
38	December .....				
39	Total year to date .....	—	—	—	348
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	—	—	—	19
41	February .....	—	—	—	18
42	March .....	—	—	—	20
43	April .....	—	—	—	18 <sup>r</sup>
44	May .....	—	—	—	23 <sup>r</sup>
45	June .....	—	—	—	22
46	July .....	—	—	—	25
47	August .....				
48	September .....				
49	October .....				
50	November .....				
51	December .....				
52	Total year to date .....	—	—	—	145
53	Total liquid hydrocarbons year to date .....	7	447	2,744	46,082
54	Total liquid hydrocarbons July 1974 .....	1	62	394	6,780
55	Total liquid hydrocarbons July 1973 .....	1	68	433	7,541

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			
41,901	1,539	77	50,382	Mai .....	6			
42,590	1,549	104	51,385	Juin .....	7			
				JUILLET .....	8			
				Septembre .....	9			
				Octobre .....	10			
				Novembre .....	11			
				Décembre .....	12			
310,763	11,216	607	371,277	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			
4,280	85	—	4,378	Juin .....	19			
4,804	78	—	4,897	JUILLET .....	20			
				Septembre .....	21			
				Octobre .....	22			
				Novembre .....	23			
				Décembre .....	24			
					25			
33,083	633	—	33,812	Total cumulatif de l'année .....	26			
Propane								
2,976	54	—	3,082	Janvier .....	27			
2,545	52	—	2,644	Février .....	28			
2,960	67 <sup>r</sup>	—	3,076	Mars .....	29			
2,703	43	—	2,788	Avril .....	30			
2,639	46	—	2,739	Mai .....	31			
2,330	51	—	2,430	Juin .....	32			
2,478	50	—	2,583	JUILLET .....	33			
				Septembre .....	34			
				Octobre .....	35			
				Novembre .....	36			
				Décembre .....	37			
					38			
18,631	363	—	19,342	Total cumulatif de l'année .....	39			
Butanes								
1,974	60	—	2,053	Janvier .....	40			
1,806	53	—	1,877	Février .....	41			
1,940	62 <sup>r</sup>	—	2,022	Mars .....	42			
1,778	52	—	1,848	Avril .....	43			
1,718	60	—	1,801	Mai .....	44			
1,534	59	—	1,615	Juin .....	45			
1,636	55	—	1,716	JUILLET .....	46			
				Septembre .....	47			
				Octobre .....	48			
				Novembre .....	49			
				Décembre .....	50			
					51			
12,386	401	—	12,932	Total cumulatif de l'année .....	52			
374,863	12,613	607	437,363	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année .....	53			
51,508	1,732	104	60,581	Total d'hydrocarbures liquides juillet 1974 .....	54			
55,205	1,981	112	65,341	Total d'hydrocarbures liquides juillet 1973 .....	55			

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
July 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	62	394	6,670	40,844
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,687
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total .....	1	62	394	6,670	42,531
5	Condensate .....	—	—	—	15	59
6	Pentanes plus .....	—	—	—	15	4,804
7	Net withdrawals .....	1	62	394	6,700	47,394
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	1	62	394	6,700	47,394
<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	162
11	Quebec .....	—	—	—	—	2,057
12	Ontario .....	—	62	246	2,336	12,393
13	Manitoba .....	—	—	12	690	314
14	Saskatchewan .....	—	—	—	191	1,671
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,570
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,778
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	62	258	3,217	25,763
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	—	—	—	—	2,701
20	II .....	—	—	128	3,310	11,011
21	IV .....	—	—	—	—	2,698
22	V .....	—	—	—	—	5,404
23	Total .....	—	—	128	3,310	21,814
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	5	—	39	1,034	1,545
25	— Transporters' ....	—	—	23	4,525	35,003
26	Closing — Field and plant ..	4	—	39	1,034	1,716
27	— Transporters' ....	—	—	26	4,640	35,201
28	Net changes .....	— 1	—	3	115	369
29	Deliveries to other purchasers	2	—	—	—	126
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	6
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	35
32	Losses and adjustments .....	—	—	5	58	— 719
33	Total disposition .....	1	62	394	6,700	47,394

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

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total Foreign sources	Total all sources	N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total général	
thousand barrels of 35 Canadian gallons - milliers de barils de 35 gallons canadiens					
					<u>Approvisionnement</u>
<u>Production intérieure</u>					
1,543	104	49,618	...	49,618	1
-	-	1,687	...	1,687	2
-	-	-	...	-	3
1,543	104	51,305	...	51,305	Total .....
6	-	80	...	80	4
78	-	4,897	...	4,897	Condensat .....
1,627	104	56,282	...	56,282	Pentanes plus .....
...	...	...	27,275	27,275	Prélèvement net .....
1,627	104	56,282	27,275	83,557	Importations .....
					Approvisionnement total .....
					9
<u>Utilisation</u>					
<u>Livraisons aux raffineries</u>					
-	-	182	12,323	12,505	Provinces Atlantiques .....
-	-	2,057	14,952	17,009	Québec .....
-	-	15,037	-	15,037	Ontario .....
-	-	1,514	-	1,514	Manitoba .....
-	-	1,862	-	1,862	Saskatchewan .....
-	-	5,870	-	5,870	Alberta .....
1,705	-	4,483	-	4,483	Colombie-Britannique .....
-	89	89	-	89	Territoires du Nord-Ouest .....
1,705	89	31,094	27,275	58,369	Total .....
					18
<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>					
<u>Petroleum Administration</u>					
-	-	2,701	-	2,701	District I .....
-	-	14,449	-	14,449	II .....
-	-	2,698	-	2,698	IV .....
24	-	5,428	-	5,428	V .....
24	-	25,276	-	25,276	Total .....
					23
<u>Stocks</u>					
54	56	2,733	-	2,733	Début d'exercice - Gisements et usines de traitement.
1,158	-	40,709	367	41,076	- Transporteurs
65	71	2,929	-	2,929	Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement.
1,104	-	40,971	367	41,338	- Transporteurs
- 43	15	458	-	458	Variations nettes .....
-	-	128	-	128	Livraisons à d'autres acheteurs ....
2	-	8	-	8	Carburant consommé par les pipe-lines.
8	-	43	-	43	Consommation des gisements et usines de traitement.
- 69	-	- 725	-	- 725	Pertes et rectifications .....
1,627	104	56,282	27,275	83,557	Total de l'utilisation .....
					33

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

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en million de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	7	13	559	4,200	234,877
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	800	4,226
3	Net new production .....	7	13	559	3,400	230,651
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	35,336
6	Net withdrawals .....	7	13	559	3,400	195,315
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	—	—	—	200	1,753
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	20	792
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	175	33,143
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	175	11,319
10	Other uses .....	—	—	—	200	—
11	Adjustment .....	7	13	559	322	— 3,472
12	Deliveries of marketable gas .....	—	—	—	2,308	151,780
13	Total disposition .....	7	13	559	3,400	195,315
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants .....	—	—	—	875	130,220
14b	Fields .....	7	13	559	1,433	21,560
15	Total (14a + 14b) .....	7	13	559	2,308	151,780
16	Receipts from distributor storage .....	—	11	911	—	—
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	5
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7	24	1,470	2,308	151,785
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	646
20	Alberta .....	—	—	—	—	17,459
21	Saskatchewan .....	—	—	—	2,051	2,682
22	Manitoba .....	—	—	—	—	2,311
23	Ontario .....	—	—	1,632	—	32,293
24	Quebec .....	—	24	—	—	5,586
25	New Brunswick .....	4	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	4	24	1,632	2,051	60,977
27	Exports .....	—	—	—	—	56,467
28	Other deliveries (1,2) .....	—	—	—	22	668
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	1,113	28,528
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 26	— 328
31	Pipeline fuel .....	—	—	33	166	6,240
32	Pipeline losses, etc. .....	3	—	— 195	— 1,018	— 767
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	24	1,470	2,308	151,785

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
juillet 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	
million of cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en million de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
29,507(3)	236	269,399	...	269,399	
526	213	5,765	...	5,765	
28,981	23	263,634	...	263,634	
-	-	-	...	-	
300	-	35,636	...	35,636	
28,681	23	227,998	...	227,998	
904	-	2,857	...	2,857	
9	-	821	...	821	
2,548	-	35,866	...	35,866	
1,814	-	13,308	...	13,308	
-	23	223	...	223	
- 184	-	- 3,334	...	- 3,334	
23,590	-	178,257	...	178,257	
28,681	23	227,998	...	227,998	
23,170	-	154,265	...	154,265	
420	-	23,992	...	23,992	
23,590	-	178,257	...	178,257	
9	-	931	-	931	
- 1	-	6	1,532	1,532	
1,508	-	1,508	1,514	1,514	
23,600	-	179,194	3,040	182,234	
6,661	-	7,307	-	7,307	
-	-	17,459	1	17,460	
--	-	4,733	-	4,733	
--	-	2,311	-	2,311	
--	-	33,925	1,531	35,456	
--	-	5,610	-	5,610	
--	-	4	-	4	
6,661	-	71,349	1,532	72,881	
16,759	-	73,226	-	73,226	
-	-	690	1,508	2,198	
-	-	29,641	-	29,641	
- 37	-	- 391	-	- 391	
646	-	7,085	-	7,085	
- 429	-	- 2,406	-	- 2,406	
23,600	-	179,194	3,040	182,234	

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	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon - Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en million de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,401 <sup>r</sup>	268,936	40,148	2,915(4)	319,174
February - Février ...	8	15	495	5,567 <sup>r</sup>	241,010	34,923	2,543(4)	284,561
March - Mars .....	10	18	554	5,950 <sup>r</sup>	266,653	37,045	2,792(4)	313,022
April - Avril .....	8	18	535	5,431 <sup>r</sup>	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 .....	6	12	562	4,400	218,887	31,805	3,070(4)	258,742
July - Juillet .....	7	13	559	3,400	230,651	26,136	2,868(4)	263,634
August - Août .....								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	54	109	4,031	36,249	1,704,195	243,792	19,787	2,008,217
Total July - 1973 - Juillet .....	5	13	695	4,121	223,788	34,108	3,057(4)	265,787

See footnote(s) on page 11. - Voir la note(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 <sup>r</sup>	669,856	6,190 <sup>r</sup>	676,278
April - Avril .....	231 <sup>r</sup>	636,085	6,031	642,347
May - Mai .....	265 <sup>r</sup>	578,843	5,747	584,855
June - Juin .....	273	593,571	1,550	595,394
July - Juillet .....	270	626,438	-	626,708
August - Août .....				
September - Septembre				
October - Octobre .....				
November - Novembre				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	1,742	4,400,680	32,530	4,434,952
Total July - 1973 - Juillet .....	307	625,806	6,012	632,125

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

TABLE 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
juillet 1974

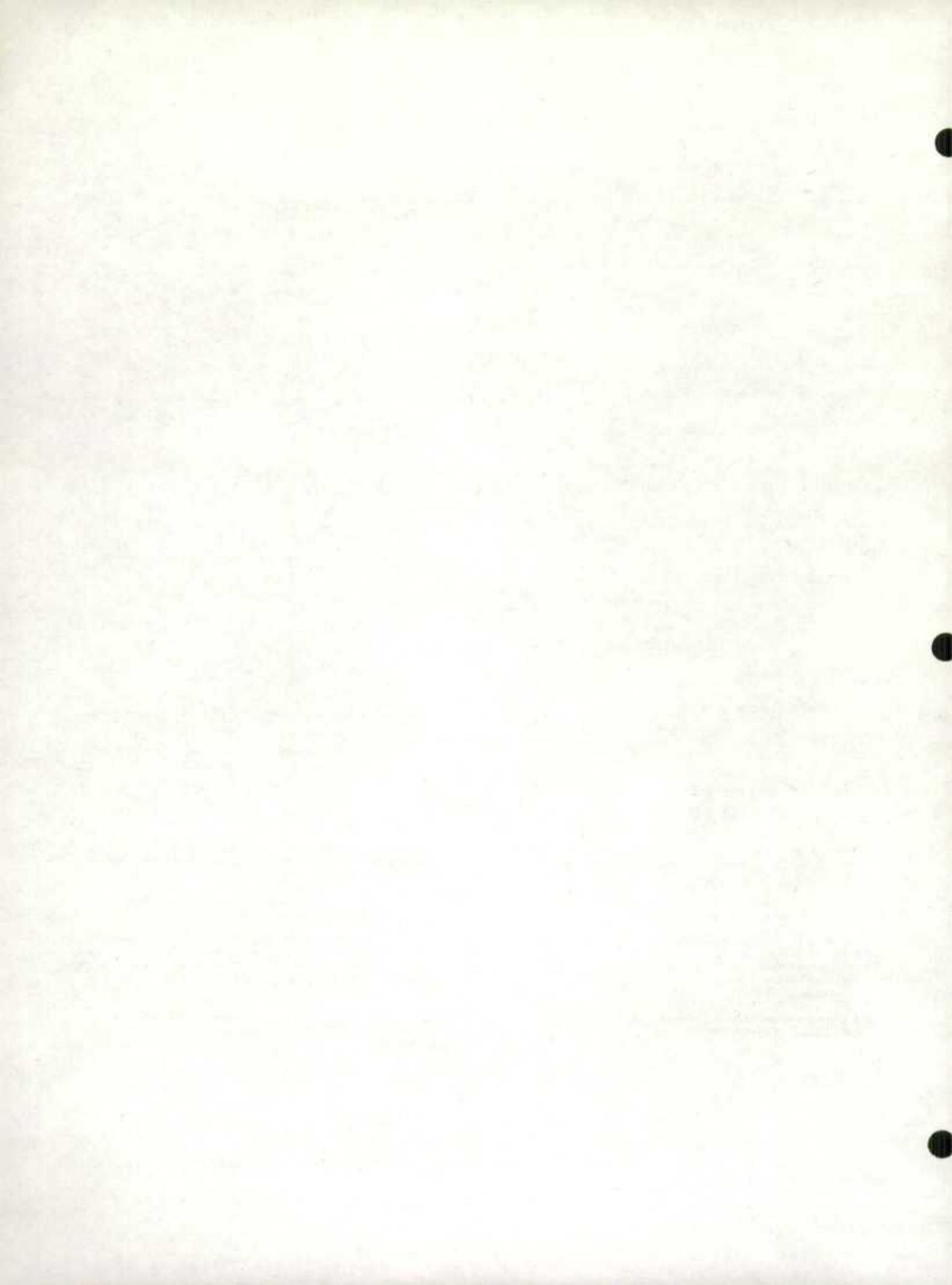
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	55	25	270
Alberta .....	2,488	1,639	626,438
British Columbia — Colombie-Britannique .....	50	55	—
Canada .....	2,593	1,719	626,708
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	10	3	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	10	3	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	55	25	...
Alberta .....	2,478	1,636	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	50	55	...
Canada .....	2,583	1,716	...

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 175 million cubic feet and 2,845 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.
- (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 175 millions de pi<sup>3</sup> et 2,845 millions de pi<sup>3</sup> 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



1010519290