

d.2

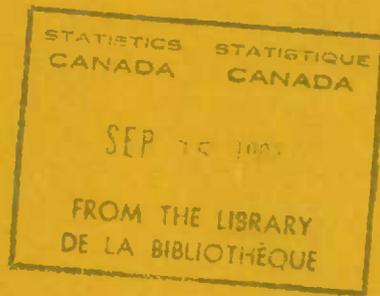
~~REFERENCE~~

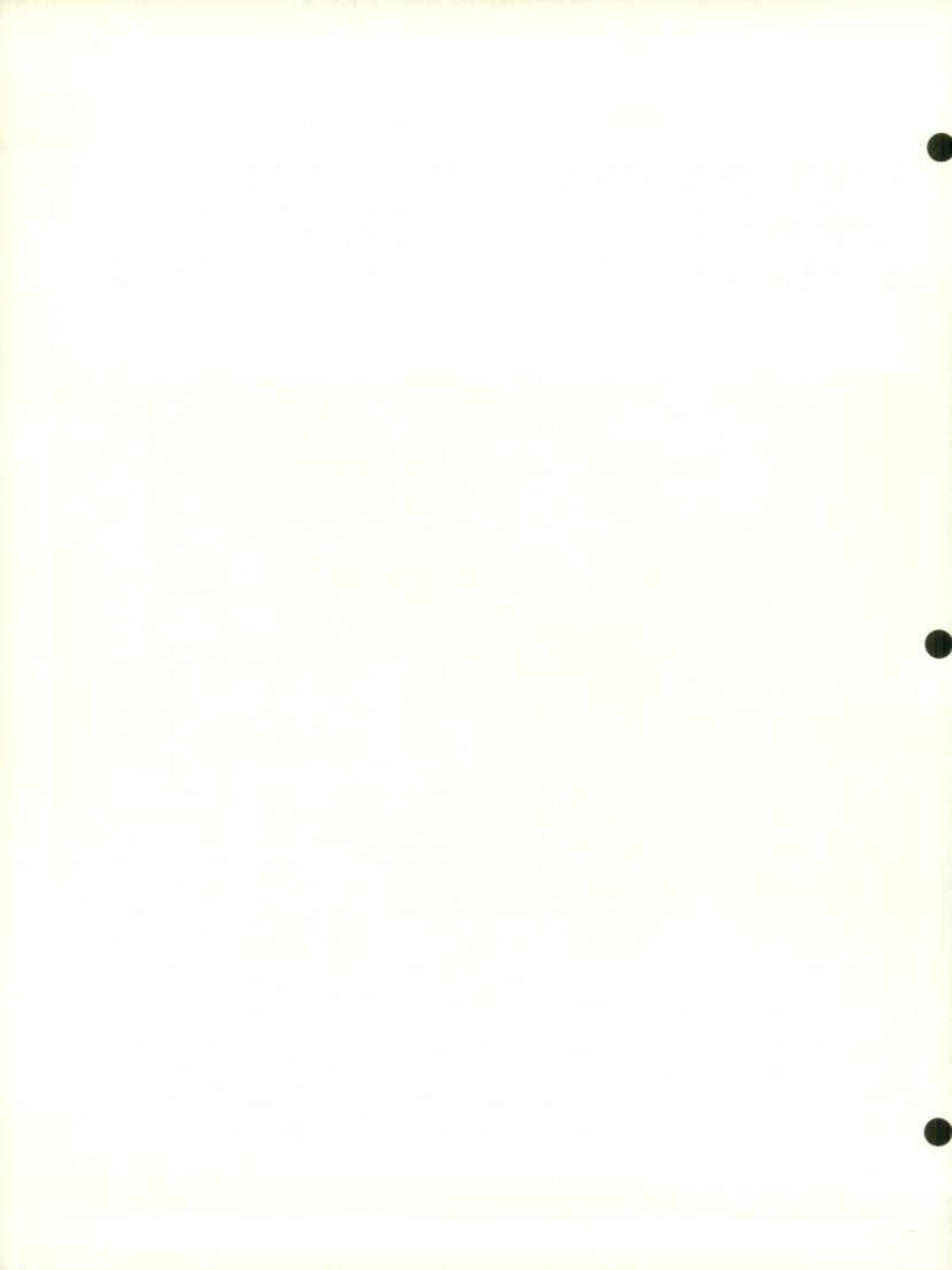
Crude petroleum and natural gas production

NOVEMBER 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

NOVEMBRE 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

NOVEMBER - 1974 - NOVEMBRE

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

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

April - 1975 - Avril
5-3301-515

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

Vol. 26—No. 11

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

NOVEMBER - 1974 - NOVEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1974 amounted to 49,992,000 barrels or 1,666,000 barrels per day, a decrease of 16.5% or 330,000 barrels per day from November 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1974 is as follows: 26 million barrels (51.5%) were sent to Canadian refineries and 25 million barrels (50.9%) were exported. The 2.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 27 million barrels, or 899,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 6.2% to 289,947 million cubic feet from 309,063 million cubic feet in November 1973.

The disposition of natural gas for November 1974, is as follows: 23 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 46 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83 billion were exported; 116 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 22 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En novembre 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 49,992,000 barils ou 1,666,000 barils par jour, soit, par rapport à novembre 1973, une diminution de 16.5 % ou de 330,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1974 se répartit de la manière suivante: 26 million de barils (51.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 25 millions de barils (50.9 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.4 % 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 millions de barils ou 899,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 6.2 %, passant de 309,063 million de pi³ à 289,947 million de pi³ entre novembre 1973 et novembre 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 23 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 46 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83 milliards ont été exportés et 116 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 22 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,

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
5	May	1	69	390	6,675
6	June	1	67	383	6,455
7	July	1	62	394	6,639 ^F
8	August	1	60	410	6,665
9	September	1	58	392	5,485
10	October	1	60	402	5,692
11	November	1	51	395	6,485
12	December				
13	Total year to date	11	676	4,343	69,777
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	-	-	-	16
15	February	-	-	-	14
16	March	-	-	-	14
17	April	-	-	-	10
18	May	-	-	-	14
19	June	-	-	-	17
20	July	-	-	-	20 ^F
21	August	-	-	-	13
22	September	-	-	-	15
23	October	-	-	-	13
24	November	-	-	-	13
25	December				
26	Total year to date	-	-	-	165
	<u>Propane</u>				
27	January	-	-	-	52
28	February	-	-	-	47
29	March	-	-	-	49
30	April	-	-	-	42
31	May	-	-	-	54
32	June	-	-	-	54
33	July	-	-	-	55
34	August	-	-	-	52
35	September	-	-	-	50
36	October	-	-	-	49
37	November	-	-	-	48
38	December				
39	Total year to date	-	-	-	552
	<u>Butanes</u>				
40	January	-	-	-	19
41	February	-	-	-	18
42	March	-	-	-	20
43	April	-	-	-	18
44	May	-	-	-	23
45	June	-	-	-	24
46	July	-	-	-	25
47	August	-	-	-	27
48	September	-	-	-	27
49	October	-	-	-	28
50	November	-	-	-	27
51	December				
52	Total year to date	-	-	-	256
53	Total liquid hydrocarbons year to date	11	676	4,343	70,750
54	Total liquid hydrocarbons, November 1974	1	51	395	6,575
55	Total liquid hydrocarbons, November 1973	1	61	413	7,121

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 ^o
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
41,967	1,545	104	50,111	Février	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars	3
44,177	1,601	66	52,436	Avril	4
43,354	1,619	39	52,147	Mai	5
41,901	1,539	77	50,423	Juin	6
42,590	1,549	104	51,339	Juillet	7
41,932	1,556	103	50,727	Août	8
40,984	1,511	112	48,543	Septembre	9
41,657	1,614	44	49,470	Octobre	10
36,744	1,527	33	45,236	Novembre	11
				Décembre	12
472,080	17,424	899	565,210	Total cumulatif de l'année	13
				<u>Pentanes plus</u>	
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	—	4,382	Juin	19
4,804	78	—	4,902	Juillet	20
4,965	95	—	5,075	Août	21
4,438	89	—	4,542	Septembre	22
4,619	94	—	4,728	Octobre	23
4,630	111	—	4,756	Novembre	24
				Décembre	25
51,735	1,022	—	52,922	Total cumulatif de l'année	26
				<u>Propane</u>	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
2,545	52	—	2,644	Février	28
2,960	67	—	3,076	Mars	29
2,703	43	—	2,788	Avril	30
2,639	46	—	2,739	Mai	31
2,330	51	—	2,435	Juin	32
2,478	50	—	2,583	Juillet	33
2,636	40	—	2,728	Août	34
2,307	40	—	2,397	Septembre	35
2,683	40	—	2,772	Octobre	36
2,714	46	—	2,808	Novembre	37
				Décembre	38
28,971	529	—	30,052	Total cumulatif de l'année	39
				<u>Butanes</u>	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
1,806	53	—	1,877	Février	41
1,940	62	—	2,022	Mars	42
1,778	52	—	1,848	Avril	43
1,718	60	—	1,801	Mai	44
1,534	59	—	1,617	Juin	45
1,636	55	—	1,716	Juillet	46
1,763	48	—	1,838	Août	47
1,629	48	—	1,704	Septembre	48
1,718	47	—	1,793	Octobre	49
1,744	61	—	1,832	Novembre	50
				Décembre	51
19,240	605	—	20,101	Total cumulatif de l'année	52
573,026	19,580	899	668,285	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
45,832	1,745	33	54,632	Total d'hydrocarbures liquides novembre 1974	54
55,391	1,878	45	64,911	Total d'hydrocarbures liquides novembre 1973	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
November 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	51	395	6,470	34,946
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	1,733
3	Less returned to formation	-	-	-	-	-
4	Total	1	51	395	6,470	36,679
5	Condensate	-	-	-	15	65
6	Pentanes plus	-	-	-	15	4,630
7	Net withdrawals	1	51	395	6,500	41,374
8	Imports
9	Total supply	1	51	395	6,500	41,374
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	-	-	522
12	Ontario	-	51	344	2,642	9,911
13	Manitoba	-	-	23	820	680
14	Saskatchewan	-	-	-	121	1,411
15	Alberta	-	-	-	-	5,344
16	British Columbia	-	-	-	-	2,276
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	Total	-	51	367	3,583	20,144
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	-	-	-	115	2,164
20	II	-	-	17	3,384	9,482
21	IV	-	-	-	-	4,193
22	V	-	-	-	-	6,091
23	Total	-	-	17	3,499	21,930
	<u>Inventories</u>					
24	Opening - Field and plant ..	7	-	38	1,034	1,649
25	- Transporters'	-	-	25	5,139	36,019
26	Closing - Field and plant ..	8	-	46	1,034	1,580
27	- Transporters'	-	-	28	4,523	35,438
28	Net changes	1	-	11	- 616	- 650
29	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	91
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	6
31	Field and plant use	-	-	-	-	41
32	Losses and adjustments	-	-	-	34	- 188
33	Total disposition	1	51	395	6,500	41,374

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, novembre 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		N°
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,518	33	43,414	...	43,414	Pétrole brut	1
—	—	1,733	...	1,733	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,518	33	45,147	...	45,147	Total	4
9	—	89	...	89	Condensat	5
111	—	4,756	...	4,756	Pentanes plus	6
1,638	33	49,992	...	49,992	Prélèvement net	7
...	26,976	26,976	Importations	8
1,638	33	49,992	26,976	76,968	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	12,318	12,318	Provinces Atlantiques	10
—	—	522	14,658	15,180	Québec	11
—	—	12,948	—	12,948	Ontario	12
—	—	1,523	—	1,523	Manitoba	13
—	—	1,532	—	1,532	Saskatchewan	14
—	—	5,344	—	5,344	Alberta	15
1,551	—	3,827	—	3,827	Colombie-Britannique	16
—	89	89	—	89	Territoires du Nord-Ouest	17
1,551	89	25,785	26,976	52,761	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	2,279	—	2,279	District I	19
—	—	12,883	—	12,883	II	20
—	—	4,193	—	4,193	IV	21
21	—	6,112	—	6,112	V	22
21	—	25,467	—	25,467	Total	23
					<u>Stocks</u>	
66	109	2,903	—	2,903	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,189	—	42,372	367	42,739	— Transporteurs	25
65	53	2,786	—	2,786	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
1,303	—	41,292	367	41,659	— Transporteurs	27
113	— 56	— 1,197	—	— 1,197	Variations nettes	28
—	—	91	—	91	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2	—	8	—	8	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
8	—	49	—	49	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 57	—	— 211	—	— 211	Pertes et rectifications	32
1,638	33	49,992	26,976	76,968	Total de l'utilisation	33

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

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en millions de pieds cubes 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	8	17	715	4,700	248,416
2	Less field flared and waste	-	-	-	800	3,592
3	Net new production	8	17	715	3,900	244,824
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	29,919
6	Net withdrawals	8	17	715	3,900	214,905
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	-	-	-	220	1,554
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	23	485
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	-	-	-	190	33,939
9b	Other disposition and uses	-	-	-	190	11,434
10	Other uses	-	-	-	220	-
11	Adjustment	-	-	-	- 1,982	- 6,310
12	Deliveries of marketable gas	8	17	715	5,039	173,803
13	Total disposition	8	17	715	3,900	214,905
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants	-	-	-	1,229	147,092
14b	Fields	8	17	715	3,810	26,486
15	Total (14a + 14b)	8	17	715	5,039	173,578
16	Receipts from distributor storage	-	168	11,048	217	224
17	Imports	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1)	-	-	-	-	1
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8	185	11,763	5,256	173,803
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	-	-	-	-	907
20	Alberta	-	-	-	-	25,823
21	Saskatchewan	-	-	-	2,723	4,368
22	Manitoba	-	-	-	-	5,917
23	Ontario	-	-	10,717	-	46,458
24	Quebec	-	185	-	-	7,219
25	New Brunswick	8	-	-	-	-
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	8	185	10,717	2,723	90,692
27	Exports	-	-	-	-	62,738
28	Other deliveries (1,2)	-	-	1	21	320
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	256	3,784
30	Line pack fluctuation	-	-	-	16	229
31	Pipeline fuel	-	-	49	260	6,996
32	Pipeline losses, etc.	-	-	996	1,980	9,053
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8	185	11,763	5,256	173,803

See footnote(s) on page 11.

TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 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		No
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					<u>Approvisionnement</u>	
40,797(3)	87	294,740	...	294,740	Production originale brute	1
345	56	4,793	...	4,793	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
40,452	31	289,947	...	289,947	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
223	-	30,142	...	30,142	Moins: gaz injecté et stocké	5
40,229	31	259,805	...	259,805	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
968	-	2,742	...	2,742	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
1	-	509	...	509	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
4,512	-	38,641	...	38,641	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
1,219	-	12,843	...	12,843	Pertes en cours de traitement	9a
-	31	251	...	251	Autres emplois et utilisations	9b
- 293	-	- 8,585	...	- 8,585	Autres utilisations	10
33,822	-	213,404	...	213,404	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
40,229	31	259,805	...	259,805	Total de l'utilisation	13
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Arrivages de gaz marchand</u>	
33,384	-	181,705	...	181,705	Usines	14a
438	-	31,474	...	31,474	Gisements	14b
33,822	-	213,179	...	213,179	Total (14a + 14b)	15
-	-	11,657	...	11,657	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	1,348	1,348	Importations	17
1	-	2	1,495	1,497	Autres arrivages(1)	17a
33,823	-	224,838	2,843	227,681	Approvisionnement total en gaz marchand	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
11,501	-	12,408	-	12,408	Colombie-Britannique	19
-	-	25,823	-	25,823	Alberta	20
-	-	7,091	-	7,091	Saskatchewan	21
-	-	5,917	-	5,917	Manitoba	22
-	-	57,175	1,348	58,523	Ontario	23
-	-	7,404	-	7,404	Québec	24
-	-	8	-	8	Nouveau-Brunswick	25
11,501	-	115,826	1,348	117,174	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
20,396	-	83,134	-	83,134	Exportations	27
-	-	342	1,495	1,837	Autres livraisons (1,2)	28
4	-	4,044	-	4,044	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
54	-	290	-	290	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,319	-	8,624	-	8,624	Gaz consommé dans les réseaux	31
549	-	12,578	-	12,578	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
33,823	-	224,838	2,843	227,681	Total de l'utilisation de gaz marchand	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

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 millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,401	268,936	40,148	2,915(4)	319,174
February - Février ..	8	15	495	5,567	241,010	34,923	2,543(4)	284,561
March - Mars	10	18	554	5,950	266,653	37,045	2,792(4)	313,022
April - Avril	8	18	535	5,431	245,389	37,017	2,729(4)	291,127
May - Mai	7	16	577	5,438	232,669	36,718	2,870(4)	278,295
June - Juin	6	12	562	4,844	218,887	31,805	3,070(4)	259,186
July - Juillet	7	13	559	3,400	230,651	26,136	2,868(4)	263,634
August - Août	6	14	577	3,200	239,057	28,415	2,764(4)	274,033
September - Septembre	5	14	535	3,400	222,743	24,706	2,309(4)	253,712
October - Octobre ...	6	16	775	3,800	242,123	35,270	2,788(4)	284,778
November - Novembre	8	17	715	3,900	244,824	37,957	2,526(4)	289,947
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	79	170	6,633	51,331	2,652,942	370,140	30,174	3,111,469
Total November - 1973 - Novembre ...	6	17	803	6,110	258,514	40,770	2,842(4)	309,063

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	669,856	6,190	676,278
April - Avril	231	636,085	6,031	642,347
May - Mai	265	578,843	5,747	584,855
June - Juin	273	593,571	1,550	595,394
July - Juillet	270	626,438	-	626,708
August - Août	265	664,013	5,405	669,683
September - Septembre	264	603,373	6,345	609,982
October - Octobre	260	605,674	7,225	613,159
November - Novembre	265	635,135	6,979	642,379
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,796	6,908,875	58,484	6,970,155
Total November - 1973 - Novembre	286	696,461	7,028	703,775

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

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
novembre 1974

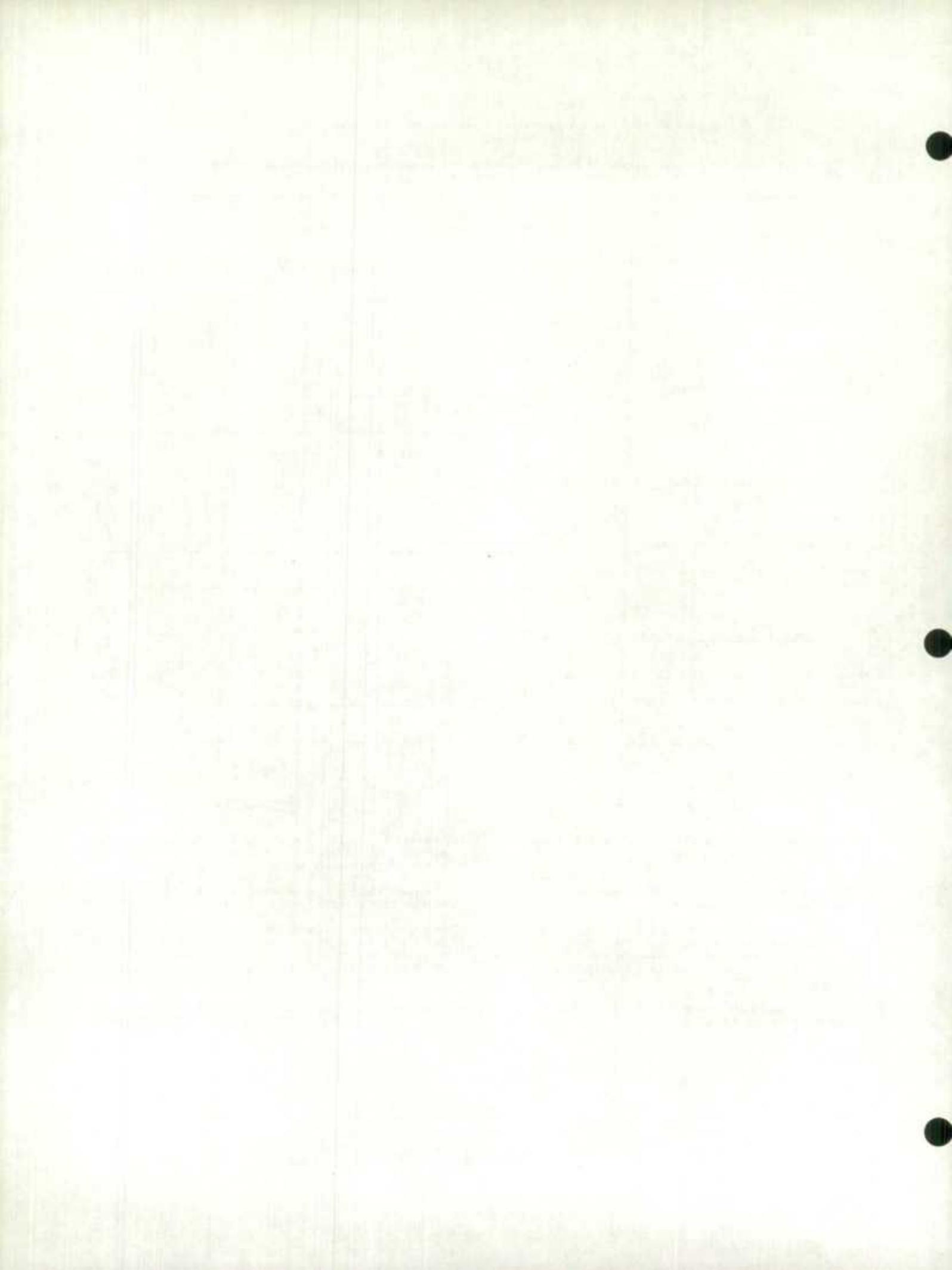
	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	48	27	265
Alberta	2,715	1,745	635,135
British Columbia - Colombie-Britannique	46	61	6,979
Canada	2,809	1,833	642,379
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	1	1	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
Canada	1	1	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	48	27	...
Alberta	2,714	1,744	...
British Columbia - Colombie-Britannique	46	61	...
Canada	2,808	1,832	...

FOOTNOTES

RENOIS

- (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 131 million cubic feet and 2,495 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. to processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

- (1) Comprend le nivelage 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 131 millions de pi³ et 2,495 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.
- (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



1010519301