CATALOGUE 26-006 MONTHLY c. 3 CATALOGUE 26-006 MENSUEL

Crude petroleum and natural gas production

JANUARY 1974

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JANVIER 1974

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA
SEP
FROM THE LIBRARY
DE LA BIBLIOTHÈQUE

Statistics Canada Statistique Canada

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

JANUARY - 1974 - JANVIER

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. 1

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

JANUARY — 1974 — JANVIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1974 amounted to 61,768,000 barrels or 1,992,000 barrels per day, a decrease of 0.3% or 6,000 barrels per day from January 1973.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1974 was 30.9 million barrels (50.1%) to Canadian refineries and 31.2 million barrels (50.4%) 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 23.9 million barrels, or 770,000 barrels per day.

Natural gas production increased 0.2% to 319,154,000 Mcf. from 318,453,000 Mcf. in January 1973.

The disposition of natural gas for January 1974 is as follows: 5.9 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 59.0 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 86.0 million was exported; 153.9 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 14.7 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En janvier 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 61,768,000 barils ou 1,992,000 barils par jour, soit, par rapport à janvier 1973, une diminution de 0.3 % ou de 6,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1974 se répartit de la manière suivante: 30.9 millions de barils (50.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 31.2 millions de barils (50.4 %) 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 23.9 millions de barils ou 770,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 0.2 %, passant de 318,452,000 m.p.c. à 319,154,000 m.p.c. entre janvier 1973 et janvier 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 5.9 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 59.0 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 86.0 millions ont été exportés et 153.9 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 14.7 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			
	Crude oil and condensate				
1	January	1	60	409	6,601
2	February				
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	1	60	409	6,601
	Pentanes plus				
14	January	–	–	–	16
15	February				
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	–	–	–	16
	Propane				
27	January	–	–	–	52
28	February				
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	–	–	–	52
	Butanes				
40	January	–	–	–	19
41	February				
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	–	–	–	19
53	Total liquid hydrocarbons year to date	1	60	409	6,688
54	Total liquid hydrocarbons January 1974	1	60	409	6,688
55	Total liquid hydrocarbons January 1973	1	70	441	7,540

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-Quest	Canada		N°
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				Pétrole brut et condensat	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier	1
				Février	2
				Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
47,633	1,706	103	56,513	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
5,142	97	—	5,255	Janvier	14
				Février	15
				Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
5,142	97	—	5,255	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
2,976	54	—	3,082	Janvier	27
				Février	28
				Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
2,976	54	—	3,082	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
1,974	60	—	2,053	Janvier	40
				Février	41
				Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
1,974	60	—	2,053	Total cumulatif de l'année	52
57,725	1,917	103	66,903	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année	53
57,725	1,917	103	66,903	Total d'hydrocarbures liquides janvier 1974	54
56,700	2,112	102	66,966	Total d'hydrocarbures liquides janvier 1973	55

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

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens				
	Supply					
	Domestic production					
1	Crude oil	1	60	409	6,585	46,330
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,235
3	Less returned to formation	—	—	—	—	12
4	Total	1	60	409	6,585	47,553
5	Condensate	—	—	—	16	80
6	Pentanes plus	—	—	—	16	5,142
7	Net withdrawals	1	60	409	6,617	52,775
8	Imports	...	...	...	...	...
9	Total supply	1	60	409	6,617	52,775
	Disposition					
	Deliveries to refineries					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	304
11	Quebec	—	—	—	—	2,539
12	Ontario	—	60	157	1,976	11,565
13	Manitoba	—	—	13	767	786
14	Saskatchewan	—	—	—	261	1,419
15	Alberta	—	—	—	—	5,691
16	British Columbia	—	—	—	—	3,137
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	60	170	3,004	25,844
	Exports to U.S.A.					
	Petroleum Administration					
19	District I	—	—	—	—	3,594
20	II	—	—	240	3,742	13,648
21	IV	—	—	—	—	4,020
22	V	—	—	—	—	5,819
23	Total	—	—	240	3,742	27,081
	Inventories					
24	Opening — Field and plant	3	—	38	1,025	1,603
25	— Transporters'	—	—	18	4,248	34,354
26	Closing — Field and plant	3	—	40	1,009	1,592
27	— Transporters'	—	—	16	4,327	34,540
28	Net changes	—	—	—	63	175
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	93
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	15
31	Field and plant use	—	—	—	—	40
32	Losses and adjustments	—	—	— 1	— 192	— 473
33	Total disposition	1	60	409	6,617	52,775

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, janvier 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						
					Approvisionnement	
					Production intérieure	
1,695	103	55,183	...	55,183	Pétrole brut	1
–	–	1,235	...	1,235	Pétrole brut synthétique	2
–	–	12	...	12	Moins: repris pour l'injection	3
1,695	103	56,406	...	56,406	Total	4
11	–	107	...	107	Condensat	5
97	–	5,255	...	5,255	Pentanes plus	6
1,803	103	61,768	...	61,768	Prélèvement net	7
...	...	...	23,871	23,871	Importations	8
1,803	103	61,768	23,871	85,639	Approvisionnement total	9
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries	
–	–	304	8,731	9,035	Provinces Atlantiques	10
–	–	2,639	15,135	17,774	Québec	11
–	–	14,061	–	14,061	Ontario	12
–	–	1,566	–	1,566	Manitoba	13
–	–	1,680	–	1,680	Saskatchewan	14
–	–	5,691	–	5,691	Alberta	15
1,762	–	4,899	–	4,899	Colombie-Britannique	16
–	88	88	–	88	Territoires du Nord-Ouest	17
1,762	88	30,928	23,866	54,794	Total	18
					Exportations vers les Etats-Unis	
					Petroleum Administration	
–	–	3,594	–	3,594	District I	19
–	–	17,630	–	17,630	II	20
–	–	4,020	–	4,020	IV	21
90	–	5,909	–	5,909	V	22
90	–	31,153	–	31,153	Total	23
					Stocks	
73	82	2,824	–	2,824	Début d'exercice – Gisements et usines de traitement.	24
946	–	39,566	367	39,933	– Transporteurs	25
52	97	2,793	–	2,793	Fin d'exercice – Gisements et usines de traitement.	26
956	–	39,839	367	40,206	– Transporteurs	27
– 11	15	242	–	242	Variations nettes	28
–	–	94	–	94	Livraisons à d'autres acheteurs	29
6	–	21	–	21	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5	–	45	–	45	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
– 49	–	– 715	5	– 710	Pertes et rectifications	32
1,803	103	61,768	23,871	85,639	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, January 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					
	Supply					
1	Gross new production	8	17	749	7,209	273,746
2	Less field flared and waste	–	–	–	828	4,810
3	Net new production	8	17	749	6,381	268,936
4	Reproduced	–	–	–	–	–
5	Less injected and stored	–	–	–	–	26,288
6	Net withdrawals	8	17	749	6,381	242,648
	Disposition					
7	Field disposition and uses	–	–	–	192	2,252
8	Gathering system disposition and uses	–	–	–	24	915
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	–	–	–	141	37,416
9b	Other disposition and uses	–	–	–	176	11,717
10	Other uses	–	–	–	185	–
11	Adjustment	–	–	–	153	– 1,343
12	Deliveries of marketable gas	8	17	749	5,510	191,691
13	Total disposition	8	17	749	6,381	242,648
	B. GAS UTILITIES					
	Supply					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants	–	–	–	1,253	158,890
14b	Fields	8	17	749	4,257	32,801
15	Total (14a + 14b)	8	17	749	5,510	191,691
16	Receipts from distributor storage	–	114	18,054	1,697	866
17	Imports	–	–	–	–	–
17a	Other receipts(1)	–	–	4	–	394
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8	131	18,807	7,207	192,951
	Disposition					
	Sales					
19	British Columbia	–	–	–	–	1,187
20	Alberta	–	–	–	–	35,617
21	Saskatchewan	–	–	–	6,068	5,763
22	Manitoba	–	–	–	–	9,094
23	Ontario	–	–	18,807	–	56,141
24	Quebec	–	131	–	–	7,550
25	New Brunswick	6	–	–	–	–
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6	131	18,807	6,068	115,352
27	Exports	–	–	–	–	66,460
28	Other deliveries (1,2)	–	–	–	26	715
29	Deliveries to distributor storage	–	–	–	50	43
30	Line pack fluctuation	–	–	–	– 13	– 280
31	Pipeline fuel	–	–	–	305	8,898
32	Pipeline losses, etc.	2	–	–	771	1,763
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8	131	18,807	7,207	192,951

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 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.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement	
43,439(3)	132	325,300	...	325,300	Production originale brute	1
407	101	6,146	...	6,146	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
43,032	31	319,154	...	319,154	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
410	—	26,698	...	26,698	Moins: gaz injecté et stocké	5
42,622	31	292,456	...	292,456	Prélèvement net	6
					Utilisation	
446	—	2,890	...	2,890	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
—	—	939	...	939	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
4,230	—	41,787	...	41,787	Pertes en cours de traitement	9a
1,671	—	13,564	...	13,564	Autres emplois et utilisations	9b
—	—	185	...	185	Autres utilisations	10
771	31	— 388	...	— 388	Rectifications	11
35,504	—	233,479	...	233,479	Livraisons de gaz marchand	12
42,622	31	292,456	...	292,456	Total de l'utilisation	13
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand	14
35,080	—	195,223	...	195,223	Usines	14a
424	—	38,256	...	38,256	Gisements	14b
35,504	—	233,479	...	233,479	Total (14a + 14b)	15
119	—	20,850	...	20,850	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	34	34	Importations	17
17	—	415	2,032	2,447	Autres arrivages(1)	17a
35,640	—	254,744	2,066	256,810	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					Utilisation	
					Ventes	
13,558	—	14,745	—	14,745	Colombie-Britannique	19
—	—	35,617	6	35,623	Alberta	20
—	—	11,831	—	11,831	Saskatchewan	21
—	—	9,094	—	9,094	Manitoba	22
—	—	74,948	28	74,976	Ontario	23
—	—	7,681	—	7,681	Québec	24
—	—	6	—	6	Nouveau-Brunswick	25
13,558	—	153,922	34	153,956	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement)	26
19,590	—	86,050	—	86,050	Exportations	27
—	—	741	2,032	2,773	Autres livraisons (1,2)	28
—	—	93	—	93	Livraisons à l'entrepôt de atockage des distributeurs	29
— 67	—	— 360	—	— 360	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
1,470	—	10,673	—	10,673	Gaz consommé dans les réseaux	31
1,089	—	3,625	—	3,625	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
35,640	—	254,744	2,066	256,810	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	Saskatchewan	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 ..								
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	8	17	749	6,381	268,936	40,148	2,915	319,154
Total January — 1973 — Janvier	10	19	853	7,030	262,920	44,114	3,506	318,452

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				
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	251	675,366	6,757	682,374
Total January — 1973 — Janvier	319	735,378	8,085	743,782

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
Production			
Saskatchewan	52	19	251
Alberta	2,985	1,981	675,366
British Columbia — Colombie-Britannique	54	60	6,757
Canada	3,091	2,060	682,374
Returned to formation — Repris pour l'injection			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	9	7	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	9	7	...
Net withdrawals — Prélèvement net			
Saskatchewan	52	19	...
Alberta	2,976	1,974	...
British Columbia — Colombie-Britannique	54	60	...
Canada	3,082	2,053	...

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 2,884 thousand Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for 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.

RENVOIS

(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 2,884 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
1010519272