

CATALOGUE No.
26-006
MONTHLY - MENSUEL

DOES NOT CIRCULATE

NE PAS PRÊTER

CL



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1971 - MARS

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

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

DOMINION BUREAU OF STATISTICS
Manufacturing and Primary
Industries Division

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE
Division des industries manufacturières
et primaires

July - 1971 - Juillet
6503-515

Price—Prix: 20 cents
\$2.00 a year - par année

Vol. 23—No. 3

SYMBOLS

The following standard symbols are used in
Dominion Bureau of Statistics 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 du Bureau fédéral de la statistique.

.. Nombres indisponibles.

... N'ayant pas lieu de figurer.

- Néant ou zéro.

-- Nombres infimes.

P Nombres provisoires.

r Nombres rectifiés.

x Confidential 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

MARCH - 1971 - MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1971 amounted to 46,590,807 barrels or 1,502,929 barrels per day, an increase of 7.3% or 102,302 barrels per day from March 1970.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March was 22.3 million barrels (47.9%) to Canadian refineries and 23.5 million barrels (50.4%) was exported. The 1.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 17.9 million barrels, 576,461 barrels per day.

Natural gas net new production increased 9.3% to 249,687,190 Mcf. from 228,434,778 Mcf. in March 1970.

The disposition of natural gas for March 1971 is as follows: 8.2 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 40.1 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 81.2 million was exported; 103.6 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 16.6 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mars 1971, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 46,590,807 barils ou 1,502,929 barils par jour, soit, par rapport à mars 1970, une augmentation de 7.3% ou de 102,302 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1970 se répartit de la manière suivante: 22.3 millions de barils (47.9%) destinés aux raffineries canadiennes et 23.5 millions de barils (50.4%) destinés à l'exportation. La différence de 1.7% 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 17.9 millions de barils ou 576,461 barils par jour.

La production originale nette de gaz naturel a crû de 9.3%, passant de 228,434,778 m.p.c. à 249,687,190 m.p.c. entre mars 1970 et mars 1971.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 8.2 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 40.1 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 81.2 millions ont été exportés et 103.6 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 16.6 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-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,
March 1971

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	838	76,850	487,054	7,401,635
2	February	729	72,848	438,450	6,797,259
3	March	951	79,920	496,617	7,633,263
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
<u>Pentanes plus</u>					
13	January	—	—	—	30,682
14	February	—	—	—	28,864
15	March	—	—	—	31,811
16	April				
17	May				
18	June				
19	July				
20	August				
21	September				
22	October				
23	November				
24	December				
<u>Propane</u>					
25	January	—	—	—	61,440
26	February	—	—	—	55,137
27	March	—	—	—	65,356
28	April				
29	May				
30	June				
31	July				
32	August				
33	September				
34	October				
35	November				
36	December				
<u>Butanes</u>					
37	January	—	—	—	27,721
38	February	—	—	—	24,476
39	March	—	—	—	28,338
40	April				
41	May				
42	June				
43	July				
44	August				
45	September				
46	October				
47	November				
48	December				
49	Total March 1971	951	79,920	496,617	7,758,768
50	Total year to date	2,518	229,618	1,422,121	22,185,912
51	Total March 1970	756	99,082	522,615	7,984,043

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
mars 1971

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada	N°
	barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens			
32,608,711	2,116,773	106,446	42,798,307	Janvier
28,995,332	1,994,478	93,194	38,392,290	Février
31,827,968	2,185,411	108,152	42,332,282	Mars
				Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
				<u>Pétrole brut et condensats</u>
3,707,672	92,933	—	3,831,287	Janvier
3,781,699	75,727	—	3,886,290	Février
4,126,113	100,601	—	4,258,525	Mars
				Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
				<u>Pentanes plus</u>
2,046,024	36,476	—	2,143,940	Janvier
1,866,286	35,092	—	1,956,515	Février
2,086,422	37,686	—	2,189,464	Mars
				Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
				<u>Propane</u>
1,289,518	37,155	—	1,354,394	Janvier
1,212,993	38,386	—	1,275,855	Février
1,316,089	16,638	—	1,361,065	Mars
				Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
				<u>Butanes</u>
39,356,592	2,340,336	108,152	50,141,336	Janvier
114,864,827	6,767,356	307,792	145,780,214	Février
35,326,381	2,351,471	75,046	46,359,394	Mars
				Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
				Total mars 1971
				50
				Total cumulatif pour l'année
				51
				Total mars 1970

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
March 1971

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
<u>Supply</u>						
<u>Domestic production</u>						
1	Crude oil	951	79,920	496,617	7,633,263	30,450,451
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,375,406
3	Less returned to formation	—	—	—	—	84,329
4	Total	951	79,920	496,617	7,633,263	31,741,528
5	Condensate	—	—	—	—	86,440
6	Pentanes plus	—	—	—	31,811	4,126,113
7	Net withdrawals	951	79,920	496,617	7,665,074	35,954,081
8	Imports
9	Total supply	951	79,920	496,617	7,665,074	35,954,081
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	79,920	208,656	3,144,718	8,621,753
13	Manitoba	—	—	16,066	722,538	696,081
14	Saskatchewan	—	—	—	222,735	1,528,727
15	Alberta	—	—	—	—	3,064,173
16	British Columbia	—	—	—	—	1,656,591
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	79,920	224,722	4,089,991	15,567,356
<u>Exports to U.S.A.</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I	—	—	—	129,741	2,506,133
20	II	—	—	271,283	3,232,790	7,671,591
21	IV	—	—	—	—	2,315,237
22	V	—	—	—	—	7,159,998
23	Total	—	—	271,283	3,362,531	19,652,959
<u>Inventories</u>						
24	Opening - Field and plant ..	3,020	—	49,431	506,763	1,581,607
25	Transporters'	—	—	17,197	4,996,113	29,925,864
26	Closing - Field and plant ..	2,453	—	51,617	515,605	1,697,463
27	Transporters'	—	—	15,394	5,234,077	30,282,299
28	Net change	— 567	—	383	246,806	472,291
29	Deliveries to other purchasers	1,229	—	—	—	3,538
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	12,025
31	Field and plant use	—	—	—	58,309	56,893
32	Losses and adjustments	289	—	229	— 92,563	189,019
33	Total disposition	951	79,920	496,617	7,665,074	35,954,081

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et emploi, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,
mars 1971

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°
barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens					
					<u>Approvisionnement</u>
					<u>Production intérieure</u>
2,174,619	108,152	40,943,973	...	40,943,973	Pétrole brut
-	-	1,375,406	...	1,375,406	Pétrole brut synthétique
-	-	84,329	...	84,329	Moins: repris pour l'injection
2,174,619	108,152	42,235,050	...	42,235,050	Total
10,792	-	97,232	...	97,232	Condensats
100,601	-	4,258,525	...	4,258,525	Fentanes plus
2,286,012	108,152	46,590,807	...	46,590,807	Prélèvement net
...	17,870,280	17,870,280	Importations
2,286,012	108,152	46,590,807	17,870,280	64,461,087	Approvisionnement total
					<u>Utilisation</u>
					<u>Livraisons aux raffineries</u>
-	-	-	3,322,699	3,322,699	Provinces Atlantiques
-	-	-	14,544,423	14,544,423	Québec
-	-	12,055,079	-	12,055,079	Ontario
-	-	1,434,685	-	1,434,685	Manitoba
-	-	1,751,461	-	1,751,461	Saskatchewan
-	-	3,064,173	-	3,064,173	Alberta
7,368,378	-	3,924,917	-	3,924,917	Colombie-Britannique
-	91,629	91,629	-	91,629	Territoires du Nord-Ouest
2,268,326	91,629	22,321,944	17,867,122	40,189,066	Total
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>
					<u>Petroleum Administration</u>
-	-	2,635,874	-	2,635,874	District I
-	-	11,175,664	-	11,175,664	II
-	-	2,315,237	-	2,315,237	IV
192,156	-	7,352,154	-	7,352,154	V
192,156	-	23,478,929	-	23,478,929	Total
					<u>Stocks</u>
48,652	83,367	2,272,840	-	2,272,840	Début d'exercice - Gisements et usines de traitement
1,265,070	-	36,204,244	367,108	36,571,352	- Transporteurs
34,691	99,890	2,401,719	-	2,401,719	Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement
1,203,380	-	36,735,150	367,108	37,102,258	- Transporteurs
- 75,651	16,523	659,785	-	659,785	Variation nette
175	-	4,942	-	4,942	Livraison à d'autres acheteurs
-	-	12,025	-	12,025	Carburants consommés par les pipe-lines
-	-	115,202	-	115,202	Consommation des gisements et usines de traitement
- 98,994	-	- 2,020	3,158	1,138	Pertes et ajustements
2,286,012	108,152	46,590,807	17,870,280	64,461,087	Total de l'utilisation

N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
March 1971

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta						
	Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers 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	11,473	16,779	2,082,942	7,819,152	214,787,560						
2	Less field flared and waste	—	—	—	1,406,121	5,114,911						
3	Net new production (1 - 2)	11,473	16,779	2,082,942	6,413,031	209,672,649						
4	Reproduced	—	—	—	—	—						
5	Less injected and stored	—	—	—	—	18,777,831						
6	Net withdrawals	11,473	16,779	2,082,942	6,413,031	190,894,818						
<u>Disposition</u>												
7	Field disposition and uses	259	—	—	444,038	1,033,634						
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	53,205	1,002,657						
9	Processing plant disposition and uses:	—	—	—	189,653	26,360,509						
9a	Processing shrinkage	—	—	—	182,128	8,467,262						
9b	Other disposition and uses	—	—	—	103,518	107,760						
10	Other uses	—	—	—	66,808	— 2,969,441						
11	Adjustment	—	—	—	5,373,681	156,892,437						
12	Deliveries of marketable gas	11,214	16,779	2,082,942	6,413,031	190,894,818						
13	Total disposition	11,473	16,779	2,082,942	6,413,031	190,894,818						
<u>B. GAS UTILITIES</u>												
<u>Supply</u>												
14	Receipts of marketable gas											
14a	Plants	—	—	—	1,549,224	132,124,920						
14b	Fields	11,214	16,779	2,082,942	3,824,457	24,767,517						
15	Total (14a + 14b)	11,214	16,779	2,082,942	5,373,681	156,892,437						
16	Receipts from distributor storage	—	77,921	11,008,129	557,445	92,602						
17	Imports	—	—	—	—	—						
17a	Other receipts(1)	—	—	253	— 308,827	9,244						
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	11,214	94,700	13,091,324	5,622,299	156,994,283						
<u>Disposition</u>												
<u>Sales</u>												
19	British Columbia	—	—	—	—	1,293,967						
20	Alberta	—	—	—	—	24,641,596						
21	Saskatchewan	—	—	—	5,018,895	3,400,628						
22	Manitoba	—	—	—	—	6,467,232						
23	Ontario	—	—	13,022,299	—	35,500,348						
24	Quebec	—	94,700	—	—	5,156,166						
25	New Brunswick	5,321	—	—	—	—						
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	5,321	94,700	13,022,299	5,018,895	76,459,937						
27	Exports	—	—	—	—	67,093,607						
28	Other deliveries(2)	—	—	—	40,871	4,277,979						
29	Delivered to distributor storage	—	—	—	376,308	310,707						
30	Line pack fluctuation	—	—	—	5,045	— 224,991						
31	Pipeline fuel	—	—	75,086	213,934	8,004,739						
32	Pipeline losses, etc.	5,893	—	— 6,061	— 32,754	1,072,385						
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	11,214	94,700	13,091,324	5,622,299	156,994,283						

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
mars 1971

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		
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
32,563,902	113,311	257,395,119	...	257,395,119		
1,096,388	90,509	7,707,929	...	7,707,929		
31,467,514	22,802	249,687,190	...	249,687,190		
-	-	-	...	-		
467,000	-	19,244,831	...	19,244,831		
31,000,514	22,802	230,442,359	...	230,442,359		
886,228	-	2,364,159	...	2,364,159		
-	-	1,055,862	...	1,055,862		
602,965	-	27,153,127	...	27,153,127		
3,429,302	-	12,078,692	...	12,078,692		
-	22,802	234,080	...	234,080		
107,043	-	- 2,795,590	...	- 2,795,590		
3,974,976	-	190,352,029	...	190,352,029		
31,000,514	22,802	230,442,359	...	230,442,359		
25,489,140	-	159,163,284	...	159,163,284		
485,836	-	31,188,745	...	31,188,745		
25,974,976	-	190,352,029	...	190,352,029		
-	-	11,736,097	...	11,736,097		
-	-	- 299,280	1,277,242	1,277,242		
50	-	- 299,280	-	- 299,280		
25,975,026	-	201,788,846	1,277,242	203,066,088		
8,994,931	-	10,288,898	-	10,288,898		
-	-	24,641,596	13,641	24,655,237		
-	-	8,419,523	-	8,419,523		
-	-	6,467,232	-	6,467,232		
-	-	48,522,647	1,263,842	49,786,489		
-	-	5,250,866	-	5,250,866		
-	-	5,321	-	5,321		
8,994,931	-	103,596,083	1,277,483	104,873,566		
14,058,534	-	81,152,141	-	81,152,141		
-	-	4,318,850	-	4,318,850		
-	-	687,015	-	687,015		
25,216	-	- 194,730	-	- 194,730		
1,780,422	-	10,074,181	-	10,074,181		
1,115,923	-	2,155,306	- 241	2,155,065		
25,975,026	-	201,788,846	1,277,242	203,066,088		

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
March 1971

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
mars 1971

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	12,064	18,554	1,930,555	7,068,865	211,828,821	33,270,057	25,223	254,154,139
February - Février	11,513	18,037	1,764,170	6,341,835	192,215,845	24,075,956	23,329	224,450,685
March - Mars	11,473	16,779	2,082,942	6,413,031	209,672,649	31,467,514	22,802	249,687,190
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	35,050	53,370	5,777,667	19,823,731	613,717,315	88,813,527	71,354	728,292,014
Total March - 1970 - Mars	15,132	13,149	1,587,706	6,028,294	190,649,890	30,137,466	3,141	228,434,778

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
March 1971

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
mars 1971

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January - Janvier	320	423,009	5,708	429,037
February - Février	279	423,653	5,244	429,176
March - Mars	336	462,638	5,750	468,724
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	935	1,309,300	16,702	1,326,937
Total March - 1970 - Mars	161	410,184	6,166	416,511

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
March 1971

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement en
mars 1971

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
barrels — barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan	65,356	28,338	336
Alberta	2,091,707	1,366,009	462,638
British Columbia — Colombie-Britannique	37,686	16,638	5,750
Canada	2,194,749	1,410,985	468,724
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	5,285	49,920	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	5,285	49,920	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	65,356	28,338	...
Alberta	2,086,422	1,316,089	...
British Columbia — Colombie-Britannique	37,686	16,638	...
Canada	2,189,464	1,361,065	...

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519238