

CATALOGUE No.
26-006
MONTHLY - MENSUEL

DOES NOT CIRCULATE
NE PAS PRÊTER



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

APRIL - 1971 - AVRIL

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

August - 1971 - Août
6503-515

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

Vol. 23—No. 4

NOTE TO USER

Definitions of terms and concepts are given in
DBS annual publication Catalogue number 57-205.

AVIS À L'USAGER

La terminologie et les définitions figurent dans la
publication annuelle du B.F.S. dont le numéro de catalogue est
57-205.

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 uni-
formément 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 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

APRIL - 1971 - AVRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1971 amounted to 40,062,132 barrels or 1,335,404 barrels per day, an increase of 16.9% or 193,234 barrels per day from April 1970.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1971 was 19.0 million barrels (47.4%) to Canadian refineries and 20.7 million barrels (51.6%) was exported. The 1.0% 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, 596,856 barrels per day.

Natural gas production increased 5.7% to 226,415,989 Mcf. from 214,145,651 Mcf. in April 1970

The disposition of natural gas for April 1971 is as follows: 18.7 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 36.5 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 76.7 million was exported; 91.9 millions was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 2.6 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En avril 1971, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 40,062,132 barils ou 1,335,404 barils par jour, soit, par rapport à avril 1971, une augmentation de 16.9% ou de 193,234 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'avril 1970 se répartit de la manière suivante: 19.0 millions de barils (47.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 20.7 millions de barils (51.6%) destinés à l'exportation. La différence de 1.0% 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 596,856 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 5.7%, passant de 214,145,651 m.p.c. à 226,415,989 m.p.c. entre avril 1970 et avril 1971.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 18.7 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 36.5 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 76.7 millions ont été exportés et 91.9 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 2.6 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,
April 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	819	91,378	481,194	7,070,261
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	—	—	—	30,441
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	—	—	—	63,947
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	—	—	—	26,811
41	May				
42	June				
43	July				
44	August				
45	September				
46	October				
47	November				
48	December				
49	Total April 1971	819	91,378	481,194	7,191,460
50	Total year to date	3,337	320,996	1,903,315	29,377,442
51	Total April 1970	677	98,274	481,963	7,141,081

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

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada	N°
	— Colombie-Britannique	— Territoires du Nord-Ouest	Canada	
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
26,177,485	2,118,140	89,379	36,028,656	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
3,907,388	95,647	—	4,033,476	Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
<u>Fentanes 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
1,814,677	39,418	—	1,918,042	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
1,165,945	7,264	—	1,200,020	Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
<u>Butanes</u>				
33,065,495	2,260,469	89,379	43,180,194	Janvier
147,930,322	9,027,825	397,171	188,960,408	Février
26,951,162	2,267,897	48,935	36,989,989	Mars
				Avril
				Mai
				Juin
				Juillet
				Août
				Septembre
				Octobre
				Novembre
				Décembre
Total avril 1971				
Total cumulatif pour l'année				
Total avril 1970				

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
April 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	819	91,378	481,194	7,070,261	25,699,411
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	761,528
3	Less returned to formation	—	—	—	—	351,840
4	Total	819	91,378	481,194	7,070,261	26,109,099
5	Condensate	—	—	—	—	68,386
6	Pentanes plus	—	—	—	30,441	3,907,388
7	Net withdrawals	819	91,378	481,194	7,100,702	30,084,873
8	Imports
9	Total supply	819	91,378	481,194	7,100,702	30,084,873
<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	91,378	388,737	3,082,895	7,606,340
13	Manitoba	—	—	15,572	601,064	253,193
14	Saskatchewan	—	—	—	71,657	840,712
15	Alberta	—	—	—	—	3,034,852
16	British Columbia	—	—	—	—	1,136,348
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	91,378	404,309	3,755,616	12,871,428
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I	—	—	—	174,450	2,033,555
20	II	—	—	54,907	3,217,625	6,897,298
21	IV	—	—	—	—	1,978,668
22	V	—	—	—	—	5,959,999
23	Total	—	—	54,907	3,392,075	16,869,520
	<u>Inventories</u>					
24	Opening - Field and plant ..	2,453	—	51,421	515,605	1,697,463
25	Transporters'	—	—	15,394	5,234,077	30,282,299
26	Closing - Field and plant ..	2,620	—	54,661	459,734	1,565,384
27	Transporters'	—	—	33,163	5,293,988	29,951,109
28	Net change	167	—	21,009	4,040	— 463,269
29	Deliveries to other purchasers	477	—	—	—	— 2,854
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	11,789
31	Field and plant use	—	—	—	22,654	33,828
32	Losses and adjustments	175	—	969	— 73,683	764,431
33	Total disposition	819	91,378	481,194	7,100,702	30,084,873

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et emploi, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,
avril 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>
2,109,653	89,379	35,542,095	...	35,542,095	Pétrole brut
-	-	761,528	...	761,528	Pétrole brut synthétique
-	-	351,840	...	351,840	Moins: repris pour l'injection
2,109,653	89,379	35,951,783	...	35,951,783	Total
8,487	-	76,873	...	76,873	Condensats
95,647	-	4,033,476	...	4,033,476	Pentanes plus
2,213,787	89,379	40,062,132	...	40,062,132	Prélèvement net
...	17,905,683	17,905,683	Importations
2,213,787	89,379	40,062,132	17,905,683	57,967,815	Approvisionnement total
					<u>Utilisation</u>
					<u>Livraisons aux raffineries</u>
-	-	-	5,124,326	5,124,326	Provinces Atlantiques
-	-	-	12,778,135	12,778,135	Québec
-	-	11,169,350	-	11,169,350	Ontario
-	-	869,832	-	869,832	Manitoba
-	-	912,369	-	912,369	Saskatchewan
-	-	3,034,832	-	3,034,832	Alberta
1,771,341	-	2,907,689	-	2,907,689	Colombie-Britannique
-	81,830	81,830	-	81,830	Territoires du Nord-Ouest
1,771,341	81,830	18,975,902	17,902,461	36,878,363	Total
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>
					<u>Petroleum Administration</u>
-	-	2,208,005	-	2,208,005	District I
-	-	10,169,830	-	10,169,830	II
-	-	1,978,668	-	1,978,668	IV
341,953	-	6,301,952	-	6,301,952	V
341,953	-	20,658,455	-	20,658,455	Total
					<u>Stocks</u>
34,691	99,890	2,401,523	-	2,401,523	Début d'exercice - Gisements et usines de traitement
1,203,380	-	36,735,150	367,108	37,102,258	- Transporteurs
68,612	102,507	2,253,518	-	2,253,518	Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement
1,273,688	-	36,551,948	367,108	36,919,056	- Transporteurs
104,229	2,617	- 331,207	-	- 331,207	Variation nette
395	4,932	2,950	-	2,950	Livraison à d'autres acheteurs
-	-	11,789	-	11,789	Carburants consommés par les pipe-lines
-	-	56,482	-	56,482	Consommation des gisements et usines de traitement
- 4,131	-	687,761	3,222	690,983	Pertes et ajustements
2,213,787	89,379	40,062,132	17,905,683	57,967,815	Total de l'utilisation

Maintenant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
April 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	8,432	14,976	1,199,487	7,128,672	195,880,370						
2	Less field flared and waste	—	—	—	1,362,937	4,275,361						
3	Net new production (1 - 2)	8,432	14,976	1,199,487	5,765,735	191,605,009						
4	Reproduced	—	—	—	—	—						
5	Less injected and stored	—	—	—	—	19,151,572						
6	Net withdrawals	8,432	14,976	1,199,487	5,765,735	172,453,437						
<u>Disposition</u>												
7	Field disposition and uses	115	—	—	533,644	1,128,413						
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	11,436	646,134						
9	Processing plant disposition and uses:	—	—	—	—	—						
9a	Processing shrinkage	—	—	—	182,629	23,435,854						
9b	Other disposition and uses	—	—	—	143,441	8,038,042						
10	Other uses	—	—	—	95,641	102,278						
11	Adjustment	—	—	—	— 36,314	— 2,449,275						
12	Deliveries of marketable gas	8,317	14,976	1,199,487	4,835,258	141,551,991						
13	Total disposition	8,432	14,976	1,199,487	5,765,735	172,453,437						
<u>B. GAS UTILITIES</u>												
<u>Supply</u>												
14	Receipts of marketable gas	—	—	—	—	—						
14a	Plants	—	—	—	1,489,890	122,144,571						
14b	Fields	8,317	14,976	1,199,487	3,345,368	19,407,420						
15	Total (14a + 14b)	8,317	14,976	1,199,487	4,835,258	141,551,991						
16	Receipts from distributor storage	—	15,774	5,757,349	203,764	26,777						
17	Imports	—	—	—	—	—						
17a	Other receipts(1)	—	—	—	8,000	8,181						
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	8,317	30,750	6,956,836	5,047,022	141,586,949						
<u>Disposition</u>												
<u>Sales</u>												
19	British Columbia	—	—	—	—	1,040,121						
20	Alberta	—	—	—	—	22,160,805						
21	Saskatchewan	—	—	—	5,809,239	2,158,512						
22	Manitoba	—	—	—	—	5,295,213						
23	Ontario	—	—	7,490,615	—	36,646,688						
24	Quebec	—	30,750	—	—	4,616,866						
25	New Brunswick	6,013	—	—	—	—						
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6,013	30,750	7,490,615	5,809,239	71,918,205						
27	Exports	—	—	—	—	62,400,032						
28	Other deliveries(2)	—	—	—	38,940	4,137,758						
29	Delivered to distributor storage	—	—	—	724,027	4,299,798						
30	Line pack fluctuation	—	—	—	8,281	— 31,931						
31	Pipeline fuel	—	—	28,264	188,165	6,846,414						
32	Pipeline losses, etc.	2,304	—	— 562,043	— 1,721,630	— 7,983,327						
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	8,317	30,750	6,956,836	5,047,022	141,586,949						

(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,
avril 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.						
28,586,148	32,517	232,850,602	...	232,850,602		
779,132	17,183	6,434,613	...	6,434,613		
27,807,016	15,334	226,415,989	...	226,415,989		
—	—	—	...	—		
478,691	—	19,630,263	...	19,630,263		
27,328,325	15,334	206,785,726	...	206,785,726		
1,187,038	—	2,849,210	...	2,849,210		
—	—	657,570	...	657,570		
573,019	—	24,191,502	...	24,191,502		
2,916,799	—	11,098,282	...	11,098,282		
—	15,334	213,253	...	213,253		
14,435	—	— 2,471,154	...	— 2,471,154		
22,637,034	—	170,247,063	...	170,247,063		
27,328,325	15,334	206,785,726	...	206,785,726		
22,148,503	—	145,782,964	...	145,782,964		
488,531	—	24,464,099	...	24,464,099		
22,637,034	—	170,247,063	...	170,247,063		
—	—	6,003,664	...	6,003,664		
—	—	—	414,277	414,277		
50	—	16,231	—	16,231		
22,637,084	—	176,266,958	414,277	176,681,275		
6,686,916	—	7,727,037	—	7,727,037		
—	—	22,160,805	8,299	22,169,104		
—	—	7,967,751	—	7,967,751		
—	—	5,295,213	—	5,295,213		
—	—	44,137,303	406,523	44,543,826		
—	—	4,647,616	—	4,647,616		
—	—	6,013	—	6,013		
6,686,916	—	91,941,738	414,822	92,356,560		
14,277,503	—	76,677,535	—	76,677,535		
—	—	4,176,698	—	4,176,698		
—	—	5,023,825	—	5,023,825		
14,263	—	— 9,387	—	— 9,387		
1,374,761	—	8,437,604	—	8,437,604		
283,641	—	— 9,981,055	— 545	— 9,981,600		
22,637,084	—	176,266,958	414,277	176,681,235		

(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,
April 1971

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
avril 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	8,432	14,976	1,199,487	5,765,735	191,605,009	27,807,016	15,334	226,415,989
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total — Cumulatif de l'année	43,482	68,346	6,977,154	25,589,466	805,322,324	116,620,543	86,688	954,708,003
Total April - 1970 - Avril	10,595	16,972	1,651,578	5,395,983	178,843,664	28,224,476	2,383	214,145,651

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

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
avril 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	332	432,373	5,441	438,146
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total — Cumulatif de l'année	1,267	1,741,673	22,143	1,765,083
Total April - 1970 - Avril	312	341,944	5,699	347,955

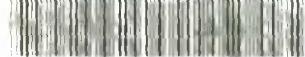
TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
April, 1971

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

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	63,947	26,811	332
Alberta	1,866,048	1,219,380	432,373
British Columbia — Colombie-Britannique	39,418	7,264	5,441
Canada	1,969,413	1,253,455	438,146
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	51,371	53,435	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	51,371	53,435	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	63,947	26,811	...
Alberta	1,814,677	1,165,945	...
British Columbia — Colombie-Britannique	39,418	7,264	...
Canada	1,918,042	1,200,020	...

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

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519239