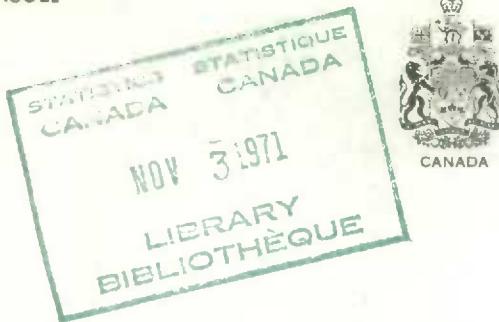


CATALOGUE No.
26-006
MONTHLY - MENSUEL

DOES NOT CIRCULATE
NE PAS PRÊTER



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1971 - JUIN

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

October - 1971 - Octobre
6903-616

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

Vol. 23—No. 6

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.

SIGNS 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 Confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTIONPRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

JUNE - 1971 - JUIN

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1971 amounted to 40,834,834 barrels or 1,361,161 barrels per day, an increase of 5.0% or 65,418 barrels per day from June 1970.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1971 was 21.0 million barrels (51.3%) to Canadian refineries and 22.1 million barrels (54.2%) was exported. The 5.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 19.7 million barrels, 656,960 barrels per day.

Natural gas production increased 10.1% to 194,156,845 Mcf. from 176,323,838 Mcf. in June 1970.

The disposition of natural gas for June 1971 is as follows: 30.7 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 32.5 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 69.6 million was exported; 56.8 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.6 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En juin 1971, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 40,834,834 barils ou 1,361,161 barils par jour, soit, par rapport à juin 1970, une augmentation de 5.0 % ou de 65,418 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1971 se répartit de la manière suivante: 21.0 millions de barils (51.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 22.1 millions de barils (54.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.5 % 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 19.7 millions de barils ou 656,960 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 10.1 % passant de 176,323,838 m.p.c. à 194,156,845 m.p.c. entre juin 1970 et juin 1971.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 30.7 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 32.5 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 69.6 millions ont été exportés et 56.8 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 4.6 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,

June 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	812	90,559	490,661	7,528,314
6	June	586	91,863	468,671	7,298,262
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	—	—	—	32,768
18	June	—	—	—	33,947
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	—	—	—	65,354
30	June	—	—	—	63,208
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	—	—	—	29,399
42	June	—	—	—	28,833
43	July				
44	August				
45	September				
46	October				
47	November				
48	December				
49	Total June 1971	586	91,863	468,671	7,424,250
50	Total year to date	4,735	503,418	2,862,647	44,457,527
51	Total June 1970	726	90,533	486,508	7,398,756

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

Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
32,608,711	2,116,773	106,446	42,798,307	Pétrole brut et condensats	1
28,995,332	1,994,478	93,194	38,392,290	Janvier	2
31,827,968	2,185,411	108,152	42,332,282	Février	3
26,177,485	2,118,140	89,379	36,028,656	Mars	4
26,346,204	2,191,151	27,167	36,674,868	Avril	5
27,806,162	2,089,669	88,868	37,844,081	Mai	6
				Juin	7
				JUILLET	8
				août	9
				Septembre	10
				Octobre	11
				Novembre	12
				Décembre	13
				Pentanes plus	
3,707,672	92,933	-	3,831,287	Janvier	13
3,781,699	75,727	-	3,886,290	Février	14
4,126,113	100,601	-	4,258,525	Mars	15
3,907,388	95,647	-	4,033,476	Avril	16
3,811,816	105,102	-	3,949,686	Mai	17
2,858,228	98,578	-	2,990,753	Juin	18
				JUILLET	19
				août	20
				Septembre	21
				Octobre	22
				Novembre	23
				Décembre	24
				Propane	
2,046,024	36,476	-	2,143,940	Janvier	25
1,866,286	35,092	-	1,956,515	Février	26
2,086,422	37,686	-	2,189,464	Mars	27
1,814,677	39,418	-	1,918,042	Avril	28
1,735,407	44,345	-	1,845,106	Mai	29
1,286,157	32,785	-	1,382,150	Juin	30
				JUILLET	31
				août	32
				Septembre	33
				Octobre	34
				Novembre	35
				Décembre	36
				Butanes	
1,289,518	37,155	-	1,354,394	Janvier	37
1,212,993	38,386	-	1,275,855	Février	38
1,316,089	16,638	-	1,361,065	Mars	39
1,165,945	7,264	-	1,200,020	Avril	40
1,119,052	14,584	-	1,163,035	Mai	41
819,782	12,444	-	861,059	Juin	42
				JUILLET	43
				août	44
				Septembre	45
				Octobre	46
				Novembre	47
				Décembre	48
32,770,329	2,233,476	88,868	43,078,043	Total juin 1971	49
213,713,130	13,616,483	513,206	275,671,146	Total cumulatif pour l'année	50
31,092,604	2,176,550	69,207	41,315,064	Total juin 1970	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
June 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	586	91,863	468,671	7,298,262	26,867,735
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,005,299
3	Less returned to formation	—	—	—	—	121,820
4	Total	586	91,863	468,671	7,298,262	27,751,214
5	Condensate	—	—	—	—	54,948
6	Pentanes plus	—	—	—	33,947	2,858,228
7	Net withdrawals	586	91,863	468,671	7,332,209	30,664,390
8	Imports
9	Total supply	586	91,863	468,671	7,332,209	30,664,390
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	91,863	388,951	3,095,604	7,698,151
13	Manitoba	—	—	15,126	707,465	733,417
14	Saskatchewan	—	—	—	240,028	1,638,061
15	Alberta	—	—	—	—	3,078,388
16	British Columbia	—	—	—	—	1,460,136
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	91,863	404,077	4,043,097	14,608,153
<u>Exports to U.S.A.</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I	—	—	—	168,711	2,692,487
20	II	—	—	65,570	3,358,209	7,165,382
21	IV	—	—	—	—	2,053,490
22	V	—	—	—	—	6,297,358
23	Total	—	—	65,570	3,526,920	18,208,717
<u>Inventories</u>						
24	Opening - Field and plant ..	2,800	—	54,767	458,501	1,727,524
25	Transporters'	—	—	19,254	5,563,142	30,055,376
26	Closing - Field and plant ..	2,870	—	54,866	474,798	1,584,732
27	Transporters'	—	—	18,823	5,341,705	27,927,471
28	Net change	70	—	— 332	— 205,140	— 2,270,697
29	Deliveries to other purchasers	516	—	—	—	8,798
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	13,651
31	Field and plant use	—	—	—	63,337	28,133
32	Losses and adjustments	—	—	— 644	— 96,005	67,635
33	Total disposition	586	91,863	468,671	7,332,209	30,664,390

... Figures not appropriate or not applicable.

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

N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
June 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.									
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS											
	<u>Supply</u>										
1	Gross new production	7,455	9,118	1,173,462	5,827,921	169,091,880					
2	Less field flared and waste	—	—	—	1,349,626	4,580,942					
3	Net new production (1 - 2)	7,455	9,118	1,173,462	4,478,295	164,510,938					
4	Reproduced	—	—	—	—	—					
5	Less injected and stored	—	—	—	—	14,742,557					
6	Net withdrawals	7,455	9,118	1,173,462	4,478,295	149,768,381					
	<u>Disposition</u>										
7	Field disposition and uses	210	—	—	520,547	1,118,448					
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	56,528	484,342					
9	Processing plant disposition and uses:										
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190,536	20,117,673					
9b	Other disposition and uses	—	—	—	174,190	7,326,817					
10	Other uses	—	—	—	102,459	88,657					
11	Adjustment	—	—	—	— 33,896	— 1,288,543					
12	Deliveries of marketable gas	7,245	9,118	1,173,462	3,467,931	121,920,937					
13	Total disposition	7,455	9,118	1,173,462	4,478,295	149,768,381					
B. GAS UTILITIES											
	<u>Supply</u>										
14	<u>Receipts of marketable gas</u>										
14a	Plants	—	—	—	1,445,274	105,280,646					
14b	Fields	7,245	9,118	1,173,462	2,022,657	16,640,341					
15	Total (14a + 14b)	7,245	9,118	1,173,462	3,467,931	121,920,987					
16	Receipts from distributor storage	—	42,483	1,039,414	25,750	18,560					
17	Imports	—	—	—	—	—					
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	7,085					
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7,245	51,601	2,212,876	3,493,681	121,946,632					
	<u>Disposition</u>										
	<u>Sales</u>										
19	British Columbia	—	—	—	—	417,537					
20	Alberta	—	—	—	—	15,234,736					
21	Saskatchewan	—	—	—	3,060,118	1,748,737					
22	Manitoba	—	—	—	1,121,084	1,266,601					
23	Ontario	—	—	2,361,877	—	22,407,705					
24	Quebec	—	51,601	—	—	3,691,180					
25	New Brunswick	4,020	—	—	—	—					
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	4,020	51,601	2,361,877	4,181,202	44,766,496					
27	Exports	—	—	—	—	56,082,155					
28	Other deliveries(2)	—	—	—	34,224	718,102					
29	Delivered to distributor storage	—	—	—	280,645	16,283,479					
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 8,001	224,9,6					
31	Pipeline fuel	—	—	31,258	148,779	5,897,332					
32	Pipeline losses, etc.	3,225	—	— 180,259	— 1,143,168	— 2,025,328					
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7,245	51,601	2,212,876	3,493,681	121,946,632					

(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,
juin 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.					
24,386,440	85,401	200,581,677	...	200,581,677	
431,166	63,098	6,424,832	...	6,424,832	
23,955,274	22,303	194,156,845	...	194,156,845	
-	-	-	...	-	
543,331	-	15,285,888	...	15,285,888	
23,411,943	22,303	178,870,957	...	178,870,957	
555,689	-	2,194,894 540,870	...	2,194,894 540,870	
623,143	-	20,931,352	...	20,931,352	
2,451,962	-	9,952,969	...	9,952,969	
-	22,303	213,419	...	213,419	
- 49,147	-	- 1,371,586	...	- 1,371,586	
19,830,296	-	146,409,039	...	146,409,039	
23,411,943	22,303	178,870,957	...	178,870,957	
19,384,755	-	126,110,675	...	126,110,675	
445,541	-	20,298,364	...	20,298,364	
19,830,296	-	146,409,039	...	146,409,039	
-	-	1,126,207	...	1,126,207	
-	-	-	1,748,349	1,748,349	
787	-	7,872	-	7,872	
19,831,083	-	147,543,118	1,748,349	149,291,467	
5,387,856	-	5,805,393	-	5,805,393	
-	-	15,234,736	4,118	15,238,854	
-	-	4,808,855	-	4,808,855	
-	-	2,387,685	-	2,387,685	
-	-	24,769,582	1,744,231	26,513,813	
-	-	3,742,781	-	3,742,781	
-	-	4,020	-	4,020	
5,387,856	-	56,753,052	1,748,349	58,501,401	
13,558,808	-	69,640,963	-	69,640,963	
-	-	752,326	-	752,326	
-	-	16,564,124	-	16,564,124	
33,257	-	250,202	-	250,202	
885,998	-	6,963,417	-	6,963,417	
- 34,836	-	- 3,380,966	-	- 3,380,966	
19,831,083	-	147,543,118	1,748,349	149,291,467	

(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,
June 1971

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
juin 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	26,075,956	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	8,208	11,456	1,190,199	5,391,323	185,262,272	26,228,978	17,183	218,109,619
June - Juin	7,455	9,118	1,173,462	4,478,295	164,510,938	23,955,274	22,303	194,156,845
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	59,145	88,920	9,340,815	35,459,084	1,155,095,534	166,804,795	126,174	1,366,974,467
Total June - 1970 - Juin	8,690	12,584	1,520,212	4,464,732	149,213,489	21,102,954	1,177	176,323,838

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulfur by Month, by Province,
June 1971

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
juin 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	351	387,603	6,124	394,078
June - Juin	279	366,600	7,021	373,900
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	1,897	2,495,876	35,288	2,533,061
Total June - 1970 - Juin	250	320,993	5,137	326,380

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre		
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes		
<u>Production</u>					
Saskatchewan	63,208	28,833	279		
Alberta	1,297,143	872,586	366,600		
British Columbia — Colombie-Britannique	32,785	12,444	7,021		
Canada	1,393,136	913,863	373,900		
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>					
Saskatchewan		
Alberta	10,986	52,804	...		
British Columbia — Colombie-Britannique		
Canada	10,986	52,804	...		
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>					
Saskatchewan	63,208	28,833	...		
Alberta	1,286,157	819,782	...		
British Columbia — Colombie-Britannique	32,785	12,444	...		
Canada	1,382,150	861,059	...		

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

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519241