

**DOES NOT CIRCULATE**  
**DOMINION BUREAU OF STATISTICS**

CATALOGUE No.

26-006

MONTHLY - MENSUEL

Vol. 22, No. 11  
Price: 20 cents, \$2.00 a year

OTTAWA CANADA  
**NE PAS PRÉTER**

Published by authority of the Minister of Industry, Trade and Commerce

**BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE**

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

**MAY 21 1971**

Vol. 22, N° 11  
Prix: 20 cents, \$2.00 par année

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1970 - NOVEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1970 amounted to 44,815,714 barrels or 1,493,857 barrels per day, an increase of 14.6 per cent or 190,532 barrels per day from November 1969.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1970 was 22.8 million barrels (50.9 per cent) to Canadian refineries and 21.6 million barrels (48.2 per cent) was exported. The 0.9 per cent difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 18.6 million barrels, 621,005 barrels per day.

Natural gas production increased 15.9 per cent to 234,097,339 Mcf. from 201,908,516 Mcf. in November 1969.

The disposition of natural gas for November 1970 is as follows: 17.2 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 38.5 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 72.6 million was exported; 82.5 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 23.3 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En novembre 1970, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 44,815,714 barils ou 1,493,857 barils par jour, soit, par rapport à novembre 1969, une augmentation de 14.6 p. 100 ou de 190,532 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1970 se répartit de la manière suivante: 22.8 millions de barils (50.9 p. 100) destinés aux raffineries canadiennes et 21.6 millions de barils (48.2 p. 100) destinés à l'exportation. La différence de 0.9 p. 100 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 18.6 millions de barils ou 621,005 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 15.9 p. 100, passant de 201,908,516 m.p.c. à 234,097,339 m.p.c. entre novembre 1969 et novembre 1970.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 17.2 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 38.5 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 72.6 millions ont été exportés et 82.5 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 23.3 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipelines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

Manufacturing and Primary  
Industries Division

Division des industries manufacturières  
et primaires

May - 1970 - Mai  
6503-515

The contents of this document may be used freely but DBS should be credited when republishing all or any part of it.

Le présent document peut être reproduit en toute liberté pourvu qu'on indique qu'il émane du B.F.S.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

November 1970

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 .....	678	87,781	534,265	7,767,758
2	February .....	677	83,132	477,578	7,133,766
3	March .....	756	99,082	522,615	7,850,427
4	April .....	677	98,274	481,963	7,012,496
5	May .....	623	93,571	498,277	7,498,817
6	June .....	726	90,533	486,508	7,269,831
7	July .....	858	88,731	489,748	7,499,499
8	August .....	940	89,250	493,946	7,622,301
9	September .....	869	74,220	472,462	7,384,642
10	October .....	1,092	80,474	488,278	7,597,955
11	November .....	699	78,277	470,140	7,324,123
12	December .....				
<u>Pentanes plus</u>					
13	January .....	—	—	—	33,262
14	February .....	—	—	—	28,367
15	March .....	—	—	—	35,291
16	April .....	—	—	—	32,758
17	May .....	—	—	—	34,250
18	June .....	—	—	—	32,932
19	July .....	—	—	—	35,159
20	August .....	—	—	—	36,832
21	September .....	—	—	—	33,742
22	October .....	—	124,558	—	37,661
23	November .....	—	115,938	—	33,263
24	December .....				
<u>Propane</u>					
25	January .....	—	—	—	67,242
26	February .....	—	—	—	52,961
27	March .....	—	—	—	70,118
28	April .....	—	—	—	67,873
29	May .....	—	—	—	64,134
30	June .....	—	—	—	65,944
31	July .....	—	—	—	65,678
32	August .....	—	—	—	69,789
33	September .....	—	—	—	70,034
34	October .....	—	—	—	71,172
35	November .....	—	—	—	64,521
36	December .....				
<u>Butanes</u>					
37	January .....	—	—	—	28,429
38	February .....	—	—	—	20,983
39	March .....	—	—	—	28,207
40	April .....	—	—	—	27,954
41	May .....	—	—	—	26,489
42	June .....	—	—	—	30,229
43	July .....	—	—	—	31,410
44	August .....	—	—	—	33,904
45	September .....	—	—	—	32,749
46	October .....	—	—	—	31,857
47	November .....	—	—	—	28,696
48	December .....				
49	Total November 1970 .....	699	194,215	470,140	7,450,603
50	Total year to date .....	8,595	1,203,821	5,415,780	83,385,505
51	Total November 1969 .....	757	86,062	516,690	6,987,770

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée  
par mois et par province,  
novembre 1970

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada	N°
	— Colombie- Britannique	— Territoires du Nord-Ouest	Canada	
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens				
				<u>Pétrole brut et condensats</u>
32,115,899	2,252,201	108,477	42,867,059	Janvier .....
29,031,132	2,015,354	74,659	38,816,298	Février .....
28,942,667	2,197,077	75,046	39,687,670	Mars .....
20,694,464	2,130,211	48,935	30,467,020	Avril .....
22,908,644	2,180,587	24,299	33,204,818	Mai .....
25,908,027	2,054,997	69,207	35,879,829	Juin .....
28,066,988	2,169,794	103,697	38,419,315	JUILLET .....
27,214,450	2,131,935	108,031	37,660,853	Août .....
28,833,371	2,065,654	97,962	38,929,180	Septembre .....
28,024,608	2,124,581	55,456	38,372,444	Octobre .....
30,797,587	2,025,437	40,249	40,736,512	Novembre .....
				Décembre .....
<u>Pentanes plus</u>				
3,221,181	100,246	—	3,354,689	Janvier .....
3,116,917	87,648	—	3,232,932	Février .....
3,602,939	93,525	—	3,731,755	Mars .....
3,679,500	85,834	—	3,798,092	Avril .....
3,491,693	80,293	—	3,606,236	Mai .....
2,882,365	77,162	—	2,992,459	Juin .....
3,229,651	76,976	—	3,341,786	JUILLET .....
3,493,738	65,690	—	3,596,260	Août .....
3,667,914	75,288	—	3,776,944	Septembre .....
3,658,039	87,371	—	3,907,629	Octobre .....
3,855,543	74,458	—	4,079,202	Novembre .....
				Décembre .....
<u>Propane</u>				
1,603,327	42,557	—	1,713,126	Janvier .....
1,475,286	36,902	—	1,565,149	Février .....
1,757,238	42,055	—	1,869,411	Mars .....
1,596,997	38,470	—	1,703,340	Avril .....
1,497,261	34,245	—	1,595,640	Mai .....
1,423,008	31,005	—	1,519,957	Juin .....
1,536,247	33,509	—	1,635,434	JUILLET .....
1,716,833	23,370	—	1,809,992	Août .....
1,809,946	33,337	—	1,913,317	Septembre .....
1,792,794	36,046	—	1,900,012	Octobre .....
1,887,149	29,363	—	1,981,033	Novembre .....
				Décembre .....
<u>Butanes</u>				
1,056,860	26,813	—	1,112,102	Janvier .....
962,235	27,911	—	1,011,129	Février .....
1,023,537	18,814	—	1,070,558	Mars .....
980,201	13,382	—	1,021,537	Avril .....
946,359	20,459	—	993,307	Mai .....
879,204	13,386	—	922,819	Juin .....
912,914	21,324	—	965,648	JUILLET .....
1,025,791	11,353	—	1,071,048	Août .....
1,132,112	27,485	—	1,192,346	Septembre .....
1,116,256	42,907	—	1,191,020	Octobre .....
1,231,896	37,930	—	1,298,522	Novembre .....
				Décembre .....
37,772,175	2,167,188	40,249	48,095,269	Total novembre 1970 .....
369,800,768	24,894,942	806,018	485,515,429	Total cumulatif pour l'année .....
31,865,510	2,319,504	33,722	41,810,015	Total novembre 1969 .....

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
November 1970

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 .....	699	78,277	470,140	7,324,123	29,994,515
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	918,267
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	181,843
4	Total .....	699	78,277	470,140	7,324,123	30,730,939
5	Condensate .....	—	—	—	—	66,648
6	Pentanes plus .....	—	115,938	—	33,263	3,855,543
7	Net withdrawals .....	699	194,215	470,140	7,357,386	34,653,130
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	699	194,215	470,140	7,357,386	34,653,130
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	194,428	260,550	3,175,716	8,296,837
13	Manitoba .....	—	—	15,351	746,237	676,763
14	Saskatchewan .....	—	—	—	306,065	1,863,539
15	Alberta .....	—	—	—	—	3,461,220
16	British Columbia .....	—	—	—	—	1,757,142
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	194,428	275,901	4,228,018	16,055,501
<u>Exports to U.S.A.</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I .....	—	—	—	196,269	2,280,255
20	II .....	—	—	265,502	2,895,443	7,360,743
21	IV .....	—	—	—	—	1,793,425
22	V .....	—	—	—	—	6,589,814
23	Total .....	—	—	265,502	3,091,712	18,024,237
<u>Inventories</u>						
24	Opening - Field and plant ..	2,196	—	61,867	499,668	1,747,415
25	Transporters' ....	—	—	84,835	4,825,598	27,820,460
26	Closing - Field and plant ..	2,207	—	57,507	487,013	1,776,901
27	Transporters' ....	—	—	16,624	4,879,568	27,952,333
28	Net change .....	11	—	— 72,571	41,315	161,359
29	Deliveries to other purchasers .....	679	—	—	—	— 2,450
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	28,529
31	Field and plant use .....	6	—	—	16,293	80,845
32	Losses and adjustments .....	3	— 213	1,308	— 19,952	305,109
33	Total disposition .....	699	194,215	470,140	7,357,386	34,653,130

... Figures not appropriate or not applicable.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et emploi, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, novembre 1970**

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>
2,014,368	40,249	39,922,371	...	39,922,371	Pétrole brut .....
-	-	918,267	...	918,267	Pétrole brut synthétique .....
-	-	181,843	...	181,843	Moins: repris pour l'injection .....
2,014,368	40,249	40,658,795	...	40,658,795	Total .....
11,069	-	77,717	...	77,717	Condensats .....
74,458	-	4,079,202	...	4,079,202	Pentanes plus .....
2,099,895	40,249	44,815,714	...	44,815,714	Prélèvement net .....
...	...	...	18,630,150	18,630,150	Importations .....
2,099,895	40,249	44,815,714	18,630,150	63,445,864	Approvisionnement total .....
					<u>Utilisation</u>
					<u>Livraisons aux raffineries</u>
-	-	-	4,867,394	4,867,394	Provinces Atlantiques .....
-	-	-	13,755,399	13,755,399	Québec .....
-	-	11,927,531	-	11,927,531	Ontario .....
-	-	1,438,351	-	1,438,351	Manitoba .....
-	-	2,169,604	-	2,169,604	Saskatchewan .....
-	-	3,461,220	-	3,461,220	Alberta .....
1,945,587	89,031	3,702,729	-	3,702,729	Colombie-Britannique .....
		89,031	-	89,031	Territoires du Nord-Ouest .....
1,945,587	89,031	22,788,466	18,622,793	41,411,259	Total .....
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>
					<u>Petroleum Administration</u>
-	-	2,476,524	-	2,476,524	District I .....
-	-	10,521,688	-	10,521,688	II .....
-	-	1,793,425	-	1,793,425	IV .....
268,469	-	6,858,283	-	6,858,283	V .....
268,469	-	21,649,920	-	21,649,920	Total .....
					<u>Stocks</u>
95,248	114,563	2,520,957	-	2,520,957	Début d'exercice - Gisements et usines de traitement .....
1,343,782	-	34,074,675	359,835	34,434,510	- Transporteurs .....
94,787	65,781	2,484,196	-	2,484,196	Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement .....
1,122,697	-	33,971,222	359,835	34,331,057	- Transporteurs .....
- 221,546	- 48,782	- 140,214	-	- 140,214	Variation nette .....
21	-	- 1,750	-	- 1,750	Livraison à d'autres acheteurs .....
-	-	28,529	-	28,529	Carburants consommés par les pipe-lines .....
-	-	97,144	-	97,144	Consommation des gisements et usines de traitement .....
107,364	-	393,619	7,357	400,976	Pertes et ajustements .....
2,099,895	40,249	44,815,714	18,630,150	63,445,864	Total de l'utilisation .....

N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
November 1970

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.				
<b>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	10,879	15,765	1,303,718	7,912,730	200,018,801
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,477,713	4,810,035
3	Net new production (1 - 2) .....	10,879	15,765	1,303,718	6,435,017	195,208,766
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	23,501,728
6	Net withdrawals .....	10,879	15,765	1,303,718	6,435,017	171,707,038
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	180	—	—	633,374	797,138
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	52,401	1,114,829
9	Processing plant disposition and uses: .....	—	—	—	179,371	24,069,067
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	228,426	8,040,477
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	49,665	94,873
10	Other uses .....	—	—	—	— 43,349	— 1,834,895
11	Adjustment .....	—	—	—	—	—
12	Deliveries of marketable gas .....	10,699	15,765	1,303,718	5,335,129	139,425,543
13	Total disposition .....	10,879	15,765	1,303,718	6,435,017	171,707,038
<b>B. GAS UTILITIES</b>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas .....	—	—	—	—	—
14a	Plants .....	—	—	—	1,689,657	117,983,529
14b	Fields .....	10,699	15,765	1,303,718	3,645,472	21,442,020
15	Total (14a + 14b) .....	10,699	15,765	1,303,718	5,335,129	139,425,549
16	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	—	—
17	Imports .....	—	93,193	6,170,794	574,162	632,792
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	291,754
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a). ....	10,699	108,958	7,474,512	5,909,291	140,350,095
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	1,020,161
20	Alberta .....	—	—	—	—	22,405,847
21	Saskatchewan .....	—	—	—	3,195,871	3,105,219
22	Manitoba .....	—	—	—	3,795	4,557,004
23	Ontario .....	—	—	6,770,168	—	27,574,520
24	Quebec .....	—	108,958	—	—	4,498,390
25	New Brunswick .....	5,057	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	5,057	108,958	6,770,168	3,199,666	63,161,141
27	Exports .....	—	—	—	—	58,966,994
28	Other deliveries(2) .....	—	—	—	43,349	2,585,852
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	599,871	209,168
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	22,009	— 521,883
31	Pipeline fuel .....	—	—	37,291	204,643	6,102,769
32	Pipeline losses, etc. ....	5,642	—	667,053	1,839,753	9,846,054
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive). ....	10,699	108,958	7,474,512	5,909,291	140,350,095

(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,  
novembre 1970

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°
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.					
31,966,714	54,485	241,283,092	...	241,283,092	
865,504	32,501	7,185,753	...	7,185,753	
31,101,210	21,984	234,097,339	...	234,097,339	
—	—	—	...	—	
369,254	—	23,870,982	...	23,870,982	
30,731,956	21,984	210,226,357	...	210,226,357	
1,525,641 — 20,704	—	2,956,333 1,146,526	...	2,956,333 1,146,526	
571,641 3,103,610 — 87,017 25,638,785	— 21,984	24,820,079 11,372,513 166,522 — 1,965,261 171,729,645	... ... ... ... ...	24,820,079 11,372,513 166,522 — 1,965,261 171,729,645	
30,731,956	21,984	210,226,357	...	210,226,357	
25,368,956 269,829	—	145,042,142 26,687,503	...	145,042,142 26,687,503	
25,638,785	—	171,729,645	...	171,729,645	
— — 84	— —	7,470,941 — 291,838	... 1,044,454 —	7,470,941 1,044,454 291,838	
25,638,869	—	179,492,424	1,044,454	180,536,878	
9,233,073	—	10,253,234 22,405,847 6,301,090 4,560,799 34,344,688 4,607,348 5,057	— 13,683	10,253,234 22,419,530 6,301,090 4,560,799 35,376,257 4,607,348 5,057	
9,233,073	—	82,478,063	1,045,252	83,523,315	
13,673,316 — — — 36,354 1,854,741 914,093	— — — — —	72,640,310 2,629,201 809,039 — 536,228 8,199,444 13,272,595	— — — — — — 798	72,640,310 2,629,201 809,039 — 536,228 8,199,444 13,271,797	
23,638,869	—	179,492,424	1,044,454	180,536,878	
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>					
<u>Approvisionnement</u>					
Production originale brute .....					
Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes .....					
Production originale nette (1 - 2) .....					
Gaz récupéré .....					
Moins gaz injecté et stocké .....					
Prélèvement net .....					
<u>Utilisation</u>					
Emploi et utilisation sur les chantiers .....					
Emploi et utilisation dans les collecteurs .....					
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
Pertes en cours de traitement .....					
Autres emplois et utilisations .....					
Autres utilisations .....					
Ajustements .....					
Livraisons de gaz marchand .....					
Total de l'utilisation .....					
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>					
<u>Approvisionnement</u>					
Arrivages de gaz marchand					
Usines .....					
Gisements .....					
Total (14a + 14b) .....					
Déstockage par les distributeurs .....					
Importations .....					
Autres arrivages(1) .....					
Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).					
<u>Utilisation</u>					
<u>Ventes</u>					
Colombie-Britannique .....					
Alberta .....					
Saskatchewan .....					
Manitoba .....					
Ontario .....					
Québec .....					
Nouveau-Brunswick .....					
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...					
Exportations .....					
Autres livraisons(2) .....					
Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....					
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....					
Gaz consommé dans le réseau .....					
Perte dans les pipe-lines, etc. ....					
Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).					

(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,  
November 1970

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,  
novembre 1970

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskat-chewan	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 .....	14,633	16,082	1,512,754	6,127,187	188,355,566	31,808,228	5,919	227,840,369
February - Février .....	13,576	13,643	1,411,046	5,358,793	171,653,649	27,785,660	4,867	206,241,234
March - Mars .....	15,132	13,149	1,587,706	6,028,294	190,649,890	30,137,466	3,141	228,434,778
April - Avril .....	10,595	16,972	1,651,578	5,395,983	178,843,664	28,224,476	2,383	214,145,651
May - Mai .....	9,413	11,773	1,569,602	5,073,143	171,365,524	24,817,728	1,496	202,848,679
June - Juin .....	8,690	12,584	1,520,212	4,464,732	149,213,489	21,102,954	1,177	176,323,838
July - Juillet .....	8,763	9,565	1,287,006	3,505,133	154,861,834	21,955,793	1,092	181,629,186
August - Août .....	8,729	10,796	1,061,824	3,025,066	162,709,469	23,427,559	783	190,244,226
September - Septembre .....	8,927	13,062	1,213,918	4,021,751	171,467,295	26,863,744	3,210	203,591,907
October - Octobre .....	9,714	14,404	1,248,072	6,206,111	178,369,420	30,977,847	14,830	216,840,398
November - Novembre .....	10,879	15,765	1,303,718	6,435,017	195,208,766	31,101,210	21,984	234,097,339
December - Décembre .....								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	119,051	147,795	15,367,436	55,641,210	1,912,698,566	298,202,665	60,882	2,282,237,605
Total November - 1969 - Novembre .....	8,929	12,707	1,041,568	5,981,242	166,356,719	28,502,273	5,078	201,908,516

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
November 1970

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
novembre 1970

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	289	384,616	6,021	390,926
February - Février .....	121	361,820	5,277	367,218
March - Mars .....	161	410,184	6,166	416,511
April - Avril .....	195	410,152	5,317	415,664
May - Mai .....	293	364,647	4,188	369,128
June - Juin .....	250	320,993	5,137	326,380
July - Juillet .....	241	382,780	5,425	388,446
August - Août .....	293	387,064	3,998	391,355
September - Septembre .....	258	400,138	4,791	405,187
October - Octobre .....	222	405,665	6,571	412,458
November - Novembre .....	82	420,747	5,814	426,643
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	2,405	4,248,806	58,705	4,309,916
Total November - 1969 - Novembre .....	220	377,400	5,794	383,414

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
November 1970

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement en  
novembre 1970

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
barrels — barils			short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	64,521	28,696	82
Alberta .....	1,899,461	1,238,252	420,747
British Columbia — Colombie-Britannique .....	29,363	37,930	5,814
Canada .....	1,993,345	1,304,878	426,643
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	12,312	6,356	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	12,312	6,356	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	64,521	28,696	...
Alberta .....	1,887,149	1,231,896	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	29,363	37,930	...
Canada .....	1,981,033	1,298,522	...

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





STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519084