

DOES NOT CIRCULATE

NE PAS PRÊTER

Crude petroleum  
and natural gas  
production

Production  
de pétrole brut  
et de gaz naturel

MARCH 1972

MARS 1972





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

MARCH - 1972 - MARS

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

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

July - 1972 - Juillet  
6503-515

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

Vol. 24—No. 3

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.

- all or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

R revised figures.

X confidential to meet secrecy requirements  
of the Statistics Act.

SIGNE CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- absence de valeur.

-- 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

MARCH - 1972 - MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1972 amounted to 51,572,890 barrels or 1,663,642 barrels per day, an increase of 10.6 % or 158,966 barrels per day from March 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1972 was 22.5 million barrels (43.7 %) to Canadian refineries and 29.1 million barrels (56.5 %) was exported. The 0.2 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 22.4 million barrels, 723,782 barrels per day.

Natural gas production increased 11.2 % to 277,419 Mcf., from 249,534,922 Mcf. in March 1971.

The disposition of natural gas for March 1972 is as follows: 12.3 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 50.3 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 90.1 million was exported; 117.9 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 6.8 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En mars 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 51,572,890 barils ou 1,663,642 barils par jour, soit, par rapport à mars 1971, une augmentation de 10.6 % ou de 158,966 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars se répartit de la manière suivante: 22.5 millions de barils (43.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 29.1 millions de barils (56.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % 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 22.4 millions de barils ou 723,782 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 11.2 %, passant de 249,534,922 m.p.c. à 277,419,288 m.p.c. entre mars 1971 et mars 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 12.3 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 50.3 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 90.1 millions ont été exportés et 117.9 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 6.8 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,

March 1972

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 .....	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February .....	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March .....	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April .....				
5	May .....				
6	June .....				
7	July .....				
8	August .....				
9	September .....				
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
<u>Pentanes plus</u>					
13	January .....	—	—	—	33,067
14	February .....	—	—	—	26,926
15	March .....	—	—	—	33,066
16	April .....				
17	May .....				
18	June .....				
19	July .....				
20	August .....				
21	September .....				
22	October .....				
23	November .....				
24	December .....				
<u>Propane</u>					
25	January .....	—	—	—	63,223
26	February .....	—	—	—	55,923
27	March .....	—	—	—	60,835
28	April .....				
29	May .....				
30	June .....				
31	July .....				
32	August .....				
33	September .....				
34	October .....				
35	November .....				
36	December .....				
<u>Butanes</u>					
37	January .....	—	—	—	30,756
38	February .....	—	—	—	23,641
39	March .....	—	—	—	25,378
40	April .....				
41	May .....				
42	June .....				
43	July .....				
44	August .....				
45	September .....				
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total March, 1972 .....	699	79,694	449,234	7,370,978
50	Total year to date .....	1,865	214,819	1,295,858	21,715,565
51	Total March, 1971 .....	951	79,920	496,617	7,758,768

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, mars 1972

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	<u>Pétrole brut et condensats</u>	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Janvier .....	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Février .....	3
				Mars .....	4
				Avril .....	5
				Mai .....	6
				Juin .....	7
				JUILLET .....	8
				Septembre .....	9
				Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				<u>Pentanes plus</u>	
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier .....	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février .....	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars .....	15
				Avril .....	16
				Mai .....	17
				Juin .....	18
				JUILLET .....	19
				Août .....	20
				Septembre .....	21
				Octobre .....	22
				Novembre .....	23
				Décembre .....	24
				<u>Propane</u>	
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier .....	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février .....	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars .....	27
				Avril .....	28
				Mai .....	29
				Juin .....	30
				JUILLET .....	31
				Août .....	32
				Septembre .....	33
				Octobre .....	34
				Novembre .....	35
				Décembre .....	36
				<u>Butanes</u>	
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier .....	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février .....	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars .....	39
				Avril .....	40
				Mai .....	41
				Juin .....	42
				JUILLET .....	43
				Août .....	44
				Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
45,399,823	2,231,193	109,452	55,641,073	Total mars 1972 .....	49
135,434,979	6,535,888	320,154	165,519,128	Total cumulatif de l'année .....	50
39,409,052	2,340,336	108,152	50,193,796	Total mars 1971 .....	51

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

March 1972

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	79,694	449,234	7,251,699	35,198,275
2 Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,741,495
3 Less returned to formation	—	—	—	—	—
4 Total .....	699	79,694	449,234	7,251,699	36,939,770
5 Condensate .....	—	—	—	—	66,253
6 Pentanes plus .....	—	—	—	33,066	4,477,874
7 Net withdrawals .....	699	79,694	449,234	7,284,765	41,483,897
8 Imports .....	...	...	...	...	...
9 Total supply .....	699	79,694	449,234	7,284,765	41,483,897
<u>Disposition</u>					
<u>Deliveries to refineries</u>					
10 Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11 Quebec .....	—	—	—	—	—
12 Ontario .....	—	79,694	186,666	3,095,938	8,365,507
13 Manitoba .....	—	—	14,637	567,322	736,486
14 Saskatchewan .....	—	—	—	248,247	924,481
15 Alberta .....	—	—	—	—	4,944,842
16 British Columbia .....	—	—	—	—	1,268,721
17 Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18 Total .....	—	79,694	201,303	3,911,507	16,240,069
<u>Exports to U.S.A.</u>					
Petroleum Administration					
19 District I .....	—	—	—	105,869	3,218,858
20 II .....	—	—	251,219	3,339,017	10,896,032
21 IV .....	—	—	—	—	2,965,233
22 V .....	—	—	—	—	8,118,334
23 Total .....	—	—	251,219	3,444,886	25,198,457
<u>Inventories</u>					
24 Opening — Field and plant ..	1,926	—	47,696	371,015	1,688,221
25 — Transporters' ....	—	—	15,245	5,034,192	30,981,909
26 Closing — Field and plant ..	1,872	—	47,506	361,432	1,764,397
27 — Transporters' ....	—	—	14,452	4,922,963	31,131,035
28 Net change .....	— 54	—	— 983	— 120,812	225,302
29 Deliveries to other purchasers	753	—	—	—	6,755
30 Pipeline fuel .....	—	—	—	—	32,144
31 Field and plant use .....	—	—	—	194	30,742
32 Losses and adjustments .....	—	—	— 2,305	48,990	— 249,572
33 Total disposition .....	699	79,694	449,234	7,284,765	41,483,897

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mars 1972

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	
barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens					
					<u>Approvisionnement</u>
					<u>Production intérieure</u>
2,070,853	109,452	45,159,906	...	45,159,906	Pétrole brut .....
-	-	1,741,495	...	1,741,495	Pétrole brut synthétique .....
-	-	-	...	-	Moins: repris pour l'injection
2,070,853	109,452	46,901,401	...	46,901,401	Total .....
8,869	-	75,122	...	75,122	Condensats .....
85,427	-	4,596,367	...	4,596,367	Pentanes plus .....
2,165,149	109,452	51,572,890	...	51,572,890	Prélèvement net .....
-	...	...	22,437,233	22,437,233	Imports .....
2,165,149	109,452	51,572,890	22,437,233	74,010,123	Approvisionnement total .....
					<u>Utilisation</u>
					<u>Livraisons aux raffineries</u>
-	-	-	7,093,702	7,093,702	Provinces Atlantiques .....
-	-	-	15,338,201	15,338,201	Québec .....
-	-	11,727,835	-	11,727,835	Ontario .....
-	-	1,318,447	-	1,318,447	Manitoba .....
-	-	1,172,728	-	1,172,728	Saskatchewan .....
-	-	4,944,842	-	4,944,842	Alberta .....
1,999,649	-	3,268,370	-	3,268,370	Colombie-Britannique .....
-	96,684	-	-	96,684	Territoires du Nord-Ouest .....
1,999,649	96,684	22,528,906	22,431,903	44,960,809	Total .....
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>
					Petroleum Administration
-	-	3,324,727	-	3,324,727	District I .....
-	-	14,486,268	-	14,486,268	II .....
-	-	2,965,233	-	2,965,233	IV .....
233,504	-	8,351,838	-	8,351,838	V .....
233,504	-	29,128,066	-	29,128,066	Total .....
					<u>Stocks</u>
67,696	121,652	2,298,206	367,108	2,665,314	Début d'exercice - Gisements et usines de traitement .....
1,218,827	-	37,250,173	-	37,250,173	- Transporteurs .....
53,668	134,420	2,363,295	367,108	2,730,403	Fin d'exercice - Gisements et usines de traitement .....
1,275,790	-	37,344,240	-	37,344,240	- Transporteurs .....
42,935	12,768	159,156	-	159,156	Variation nette .....
7,466	-	14,974	-	14,974	Livraison à d'autres acheteurs .....
-	-	32,144	-	32,144	Carburants consommés par les pipe-lines .....
-	-	30,936	-	30,936	Consommation des gisements et usines de traitement .....
- 118,405	-	- 321,292	5,330	- 315,962	Pertes et ajustements .....
2,165,149	109,452	51,572,890	22,437,233	74,010,123	Total de l'utilisation .....

N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
March 1972

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 .....	12,466	17,483	1,079,286	7,958,112	234,322,917
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	1,331,264	5,149,354
3	Net new production (1 - 2) .....	12,466	17,483	1,079,286	6,626,848	229,173,563
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	22,890,062
6	Net withdrawals .....	12,466	17,483	1,079,286	6,626,848	206,283,501
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	195	—	—	549,166	946,978
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	81,379	992,177
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	166,162	30,412,842
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	182,644	10,124,116
10	Other uses .....	—	—	—	151,533	128,602
11	Adjustment .....	—	—	—	97,710	93,144
12	Deliveries of marketable gas .....	12,271	17,483	1,079,286	5,398,254	163,585,642
13	Total disposition .....	12,466	17,483	1,079,286	6,626,848	206,283,501
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants .....	—	—	—	1,468,938	135,861,607
14b	Fields .....	12,271	17,483	1,079,286	3,929,316	27,724,035
15	Total (14a + 14b) .....	12,271	17,483	1,079,286	5,398,254	163,585,642
16	Receipts from distributor storage .....	—	38,029	11,480,332	460,793	44,450
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	1,483	—	74,179
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	12,271	55,512	12,561,101	5,859,047	163,704,271
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	877,084
20	Alberta .....	—	—	—	—	27,601,332
21	Saskatchewan .....	—	—	—	6,993,014	3,516,245
22	Manitoba .....	—	—	—	—	7,591,096
23	Ontario .....	—	—	12,425,393	—	42,924,893
24	Quebec .....	—	55,512	—	—	5,408,362
25	New Brunswick .....	6,199	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	6,199	55,512	12,425,393	6,993,014	87,919,012
27	Exports .....	—	—	—	—	68,685,425
28	Other deliveries(2) .....	—	—	3,477	155,365	1,582,374
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	386,267	547,292
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	18,063	— 69,852
31	Pipeline fuel .....	—	—	79,873	249,349	8,418,362
32	Pipeline losses, etc. .....	6,072	—	52,358	— 1,943,011	— 3,378,342
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	12,271	55,512	12,561,101	5,859,047	163,704,271

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply. (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries. (3) Includes total Yukon production of 513,544 mcf. transferred to B.C. for processing and disposal. ... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
mars 1972

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	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.						
41,140,094(3)	126,530	284,656,888	...	284,656,888		
666,030	90,952	7,237,600	...	7,237,600		
40,474,064	35,578	277,419,288	...	277,419,288		
-	-	-	...	-		
442,667	-	23,332,729	...	23,332,729		
40,031,397	35,578	254,086,559	...	254,086,559		
1,363,841 1,234	-	2,860,180 1,074,790	...	2,860,180 1,074,790		
3,645,152 1,786,114 - - 427,874 33,662,930	- - 35,578 - -	34,224,156 12,092,874 315,713 - 237,020 203,755,866	...	34,224,156 12,092,874 315,713 - 237,020 203,755,866		
40,031,397	35,578	254,086,559	...	254,086,559		
33,251,522 411,408	-	170,582,067 33,173,799	-	170,582,067 33,173,799		
33,662,930	-	203,755,866	-	203,755,866		
- - 172,131	- - -	12,023,604 - 247,793	- 1,231,382 -	12,023,604 1,231,382 247,793		
33,835,061	-	216,027,263	1,231,382	217,258,645		
10,548,860 - - - - - - -	- - - - - - -	11,425,944 27,601,332 10,509,259 7,591,096 55,350,286 5,463,874 6,199	- 12,890 - - 1,218,492 - -	11,425,944 27,614,222 10,509,259 7,591,096 56,568,778 5,463,874 6,199		
10,548,860	-	117,947,990	1,231,382	119,179,372		
21,419,728 - 80,381 106,607 2,093,512 - 414,027	- - - - -	90,105,153 1,741,216 1,013,940 54,818 10,841,096 - 5,676,950	- - - - -	90,105,153 1,741,216 1,013,940 54,818 10,841,096 - 5,676,950		
33,835,061	-	216,027,263	1,231,382	217,258,645		

(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. (3) Comprend la production totale du Yukon de 513,544 mpc. transférée en C.-B. pour y être traitée et écoulée... N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
March 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,  
mars 1972

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 .....	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February - Février .....	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638	33,542	270,835,070
March - Mars .....	12,466	17,483	1,079,286	6,626,848	229,173,563	40,474,064(D)	35,578	277,419,288
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 .....	36,810	52,609	2,811,320	20,459,622	682,541,616	120,548,114	104,810	826,554,901
Total March - 1971 - Mars .....	11,473	16,779	2,082,942	6,413,031	209,520,381	31,467,514	22,802	249,534,922

(1) See footnote (3), Table 3. — Voir renvoi (3), Tableau 3.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,  
March 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
mars 1972

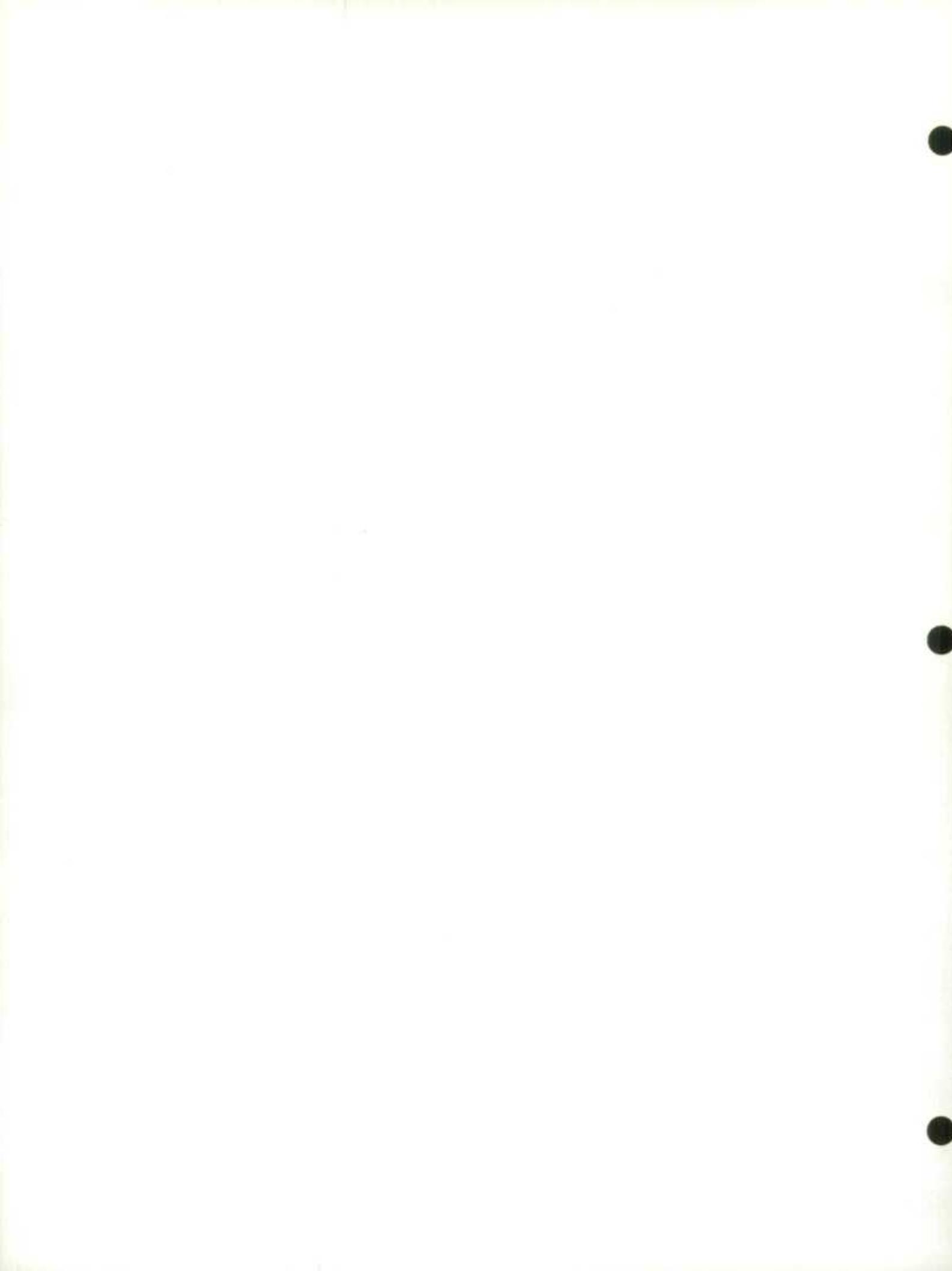
Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	309	488,404	6,929	495,642
February - Février .....	273	507,160	6,569	514,002
March - Mars .....	273	546,012	6,880	553,165
April - Avril .....				
May - Mai .....				
June - Juin .....				
July - Juillet .....				
August - Août .....				
September - Septembre .....				
October - Octobre .....				
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	855	1,541,576	20,378	1,562,809
Total March - 1971 - Mars .....	336	462,638	5,750	468,724

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
March 1972

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
mars 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
barrels — barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	60,835	25,378	273
Alberta .....	2,437,018	1,551,619	546,012
British Columbia — Colombie-Britannique .....	49,833	16,211	6,880
Canada .....	2,547,686	1,593,208	553,165
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	24,072	48,639	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	24,072	48,639	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	60,835	25,378	...
Alberta .....	2,412,946	1,502,980	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	49,833	16,211	...
Canada .....	2,523,614	1,544,569	...

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





STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010519249