

DEC 11 1973

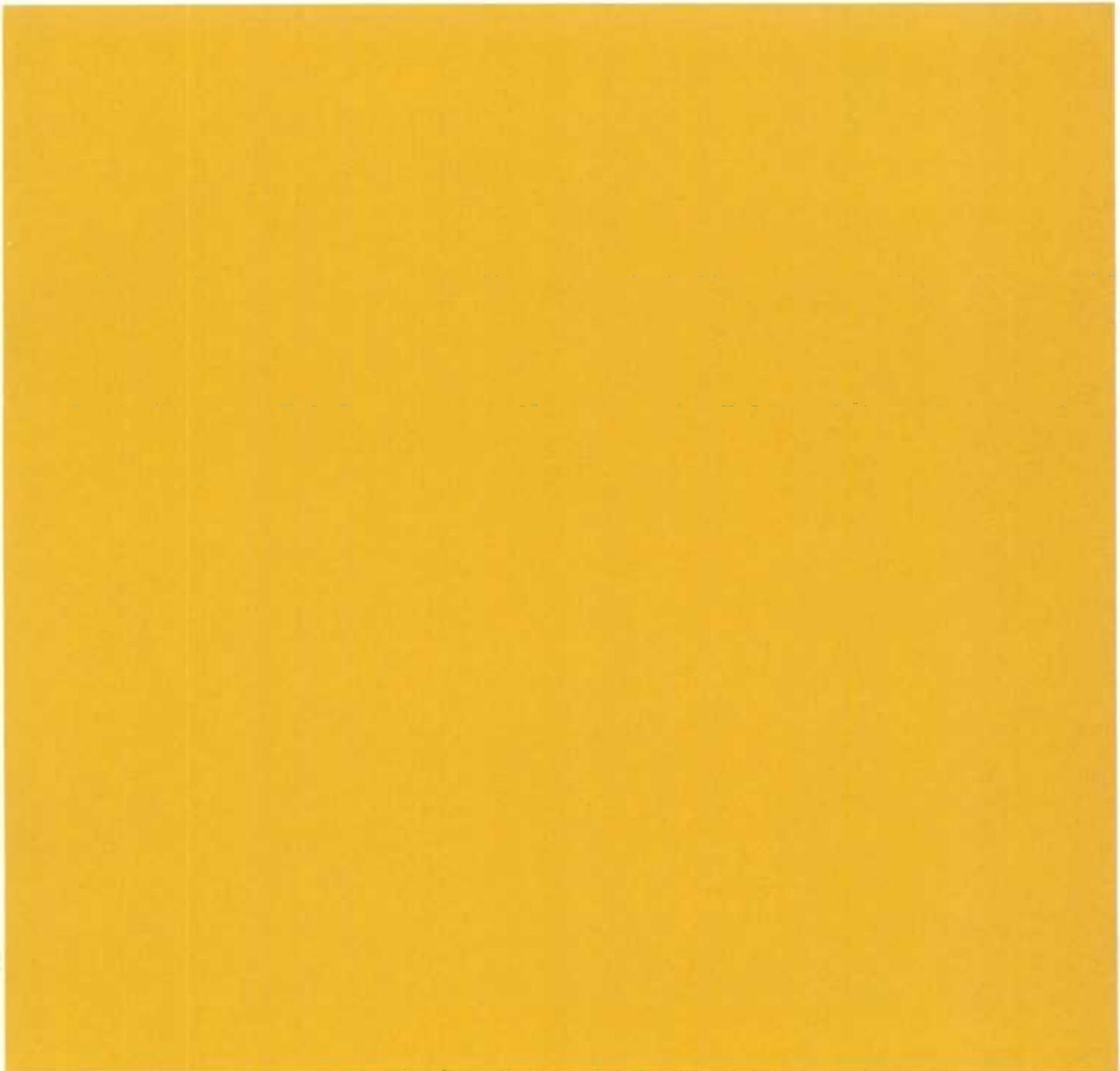
LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE

Crude petroleum and natural gas production

JULY 1973

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUILLET 1973



1. The first part of the document
describes the general situation
of the country and the
state of the economy.

2. The second part of the document
describes the specific situation
of the country and the
state of the economy.

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

JULY - 1973 - JUILLET

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

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

December - 1973 - Décembre
5-3301-515

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

Vol. 25—No. 7

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.
- 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 de Statistique Canada:

- .. 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

JULY - 1973 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1973 amounted to 60,936,992 barrels or 1,965,709 barrels per day, an increase of 15.2 % or 259,182 barrels per day from July 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1973 was 26.4 million barrels (43.3 %) to Canadian refineries and 33.9 million barrels (55.7 %) 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 27.0 million barrels, or 871,899 barrels per day.

Natural gas production increased 7.7 % to 264,839,871 Mcf. from 245,843,420 Mcf. in July 1972.

The disposition of natural gas for July 1973 is as follows: 53.3 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 52.7 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 79.4 million was exported; 72.6 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 juillet 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 60,936,992 barils ou 1,965,709 barils par jour, soit, par rapport à juillet 1972, une augmentation de 15.2 % ou de 259,182 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1973 se répartit de la manière suivante: 26.4 millions de barils (43.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 33.9 millions de barils (55.7 %) 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 27.0 millions de barils ou 871,899 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 7.7 %, passant de 245,843,420 m.p.c. à 264,839,871 m.p.c. entre juillet 1972 et juillet 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 53.3 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.7 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 79.4 millions ont été exportés et 72.6 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,
1973

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	670	70,411	440,642	7,436,019
2	February	744	60,234	389,712	6,733,206 ^F
3	March	862	71,535	430,948	7,423,448
4	April	858	73,170	419,523	6,905,265
5	May	861	74,869	436,047	7,305,592
6	June	945	69,211	422,626	7,100,579
7	July	1,088	67,754	433,038	7,418,650
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January	—	—	—	16,452
14	February	—	—	—	15,159 ^F
15	March	—	—	—	16,285
16	April	—	—	—	16,818
17	May	—	—	—	18,697
18	June	—	—	—	19,704
19	July	—	—	—	22,417
20	August				
21	September				
22	October				
23	November				
24	December				
	<u>Propane</u>				
25	January	—	—	—	61,981
26	February	—	—	—	54,773
27	March	—	—	—	61,659
28	April	—	—	—	60,402
29	May	—	—	—	60,823
30	June	—	—	—	61,555
31	July	—	—	—	67,527
32	August				
33	September				
34	October				
35	November				
36	December				
	<u>Butanes</u>				
37	January	—	—	—	25,641
38	February	—	—	—	23,042
39	March	—	—	—	26,002
40	April	—	—	—	25,526
41	May	—	—	—	25,570
42	June	—	—	—	27,879
43	July	—	—	—	30,486
44	August				
45	September				
46	October				
47	November				
48	December				
49	Total July 1973	1,088	67,754	433,038	7,539,080
50	Total year to date	6,028	487,184	2,972,536	51,061,151
51	Total July 1972	1,004	78,925	443,411	7,608,890

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

1973

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		NO
barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
46,397,257	1,914,185	101,918	56,361,102	Janvier	1
41,943,764	1,740,260	107,999	50,975,919	Février	2
47,390,472	1,931,917	114,895	57,364,077	Mars	3
44,363,503	1,764,479	71,465	53,598,263	Avril	4
44,095,357	1,820,458	37,829	53,771,013	Mai	5
41,769,403	1,765,291	63,184	51,191,239	Juin	6
46,274,686	1,783,433	111,763	56,090,412	Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
				<u>Pentanes plus</u>	
5,478,679	92,269	—	5,587,400	Janvier	13
4,993,937	91,234	—	5,100,330	Février	14
5,258,867	106,711	—	5,381,863	Mars	15
4,921,126	105,453	—	5,043,397	Avril	16
3,931,688	99,431	—	4,049,816	Mai	17
4,601,882	84,321	—	4,705,907	Juin	18
4,736,304	87,859	—	4,846,580	Juillet	19
				Août	20
				Septembre	21
				Octobre	22
				Novembre	23
				Décembre	24
				<u>Propane</u>	
2,912,212	55,494	—	3,029,687	Janvier	25
2,691,082	49,545	—	2,795,400	Février	26
2,878,036	57,257	—	2,996,952	Mars	27
2,758,328	50,324	—	2,869,054	Avril	28
2,471,944	58,568	—	2,591,335	Mai	29
2,559,991	51,027	—	2,672,573	Juin	30
2,490,188	52,194	—	2,609,909	Juillet	31
				Août	32
				Septembre	33
				Octobre	34
				Novembre	35
				Décembre	36
				<u>Butanes</u>	
1,911,467	50,538	—	1,987,646	Janvier	37
1,780,369	53,802	—	1,857,213	Février	38
1,894,509	63,814	—	1,984,325	Mars	39
1,792,046	58,750	—	1,876,322	Avril	40
1,526,336	64,130	—	1,616,036	Mai	41
1,645,177	61,672	—	1,734,728	Juin	42
1,728,607	57,613	—	1,816,706	Juillet	43
				Août	44
				Septembre	45
				Octobre	46
				Novembre	47
				Décembre	48
55,229,785	1,981,099	111,763	65,363,607	Total juillet 1973	49
377,197,217	14,172,029	609,053	446,505,204	Total cumulatif de l'année	50
46,500,881	2,146,510	108,403	56,888,030	Total juillet 1972	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
July 1973

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	1,088	67,754	433,038	7,403,363	44,319,445	
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	1,879,615	
3	Less returned to formation	-	-	-	-	-	
4	Total	1,088	67,754	433,038	7,403,363	46,199,060	
5	Condensate	-	-	-	15,287	75,626	
6	Pentanes plus	-	-	-	22,417	4,736,304	
7	Net withdrawals	1,088	67,754	433,038	7,441,067	51,010,990	
8	Imports	
9	Total supply	1,088	67,754	433,038	7,441,067	51,010,990	
	<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-	
11	Quebec	-	-	-	-	-	
12	Ontario	-	67,754	172,190	2,728,035	9,764,327	
13	Manitoba	-	-	17,287	651,401	839,690	
14	Saskatchewan	-	-	-	316,406	1,516,309	
15	Alberta	-	-	-	-	5,674,324	
16	British Columbia	-	-	-	-	2,544,990	
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-	
18	Total	-	67,754	189,477	3,695,842	20,339,640	
	<u>Exports to U.S.A.</u>						
	<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I	-	-	-	179,847	3,468,058	
20	II	-	-	246,338	3,417,043	14,569,673	
21	IV	-	-	-	-	3,780,050	
22	V	-	-	-	-	8,213,211	
23	Total	-	-	246,338	3,596,890	30,030,992	
	<u>Inventories</u>						
24	Opening - Field and plant ..	2,658	-	40,807	1,712,038	1,678,092	
25	- Transporters'	-	-	18,167	3,684,435	33,095,022	
26	Closing - Field and plant ..	2,835	-	43,011	1,867,324	1,775,230	
27	- Transporters'	-	-	17,589	4,018,153	33,589,437	
28	Net changes	177	-	1,626	489,004	591,553	
29	Deliveries to other purchasers ..	658	-	-	-	185,169	
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	7,149	
31	Field and plant use	-	-	-	-	50,931	
32	Losses and adjustments	253	-	- 4,403	- 340,669	- 194,444	
33	Total disposition	1,088	67,754	433,038	7,441,067	51,010,990	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, juillet 1973

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 ^o
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,773,742	111,763	54,110,193	...	54,110,193	Pétrole brut	1
—	—	1,879,615	...	1,879,615	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,773,742	111,763	55,989,808	...	55,989,808	Total	4
9,691	—	100,604	...	100,604	Condensat	5
87,859	—	4,846,580	...	4,846,580	Pentanes plus	6
1,871,292	111,763	60,936,992	...	60,936,992	Prélèvement net	7
...	27,028,874	27,028,874	Importations	8
1,871,292	111,763	60,936,992	27,028,874	87,965,866	Approvisionnement total	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	9,629,322	9,629,322	Provinces Atlantiques	10
—	—	—	17,311,413	17,311,413	Québec	11
—	—	12,732,306	89,367	12,821,673	Ontario	12
—	—	1,508,378	—	1,508,378	Manitoba	13
—	—	1,832,715	—	1,832,715	Saskatchewan	14
—	—	5,674,324	—	5,674,324	Alberta	15
2,019,103	—	4,564,093	—	4,564,093	Colombie-Britannique	16
—	93,522	93,522	—	93,522	Territoires du Nord-Ouest	17
2,019,103	93,522	26,405,338	27,030,102	53,435,440	Total	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,647,905	—	3,647,905	District I	19
—	—	18,233,054	—	18,233,054	II	20
—	—	3,780,050	—	3,780,050	IV	21
68,019	—	8,281,230	—	8,281,230	V	22
68,019	—	33,942,239	—	33,942,239	Total	23
					<u>Stocks</u>	
536,963	40,046	4,010,604	—	4,010,604	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
1,192,150	—	37,989,774	367,108	38,356,882	— Transporteurs	25
525,979	58,287	4,272,666	—	4,272,666	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
996,001	—	38,621,180	367,108	38,988,288	— Transporteurs	27
— 207,133	18,241	893,468	—	893,468	Variations nettes	28
42,137	—	227,964	—	227,964	Livraisons à d'autres acheteurs	29
3,366	—	10,515	—	10,515	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5,270	—	56,201	—	56,201	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 59,470	—	— 598,733	— 1,228	— 599,961	Pertes et rectifications	32
1,871,292	111,763	60,936,992	27,028,874	87,965,866	Total de l'utilisation	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
July 1973

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	5,331	13,357	694,814	5,620,613	227,976,812
2	Less field flared and waste	-	-	-	1,080,215	5,555,530
3	Net new production (1 - 2)	5,331	13,357	694,814	4,540,398	222,421,282
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	32,971,161
6	Net withdrawals	5,331	13,357	694,814	4,540,398	189,450,121
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	196	-	-	692,729	634,477
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	17,918	1,040,958
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	-	-	-	186,036	33,387,653
9b	Other disposition and uses	-	-	-	211,565	11,436,753
10	Other uses	-	-	-	147,478	142,598
11	Adjustment	-	-	-	392,755	- 1,778,525
12	Deliveries of marketable gas	5,135	13,357	694,814	2,891,917	144,586,207
13	Total disposition	5,331	13,357	694,814	4,540,398	189,450,121
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	-	-	-	1,054,835	125,826,171
14b	Fields	5,135	13,357	694,814	1,837,082	18,760,036
15	Total (14a + 14b)	5,135	13,357	694,814	2,891,917	144,586,207
16	Receipts from distributor storage	-	321,554	39,507	86,595	5,782
17	Imports	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1)	-	-	-	-	4,010
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	5,135	334,911	734,321	2,978,512	144,595,999
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	-	-	-	-	873,746
20	Alberta	-	-	-	-	17,464,683
21	Saskatchewan	-	-	-	3,117,676	1,412,998
22	Manitoba	-	-	-	-	2,199,642
23	Ontario	-	-	732,802	-	33,197,318
24	Quebec	-	334,911	-	-	3,604,668
25	New Brunswick	2,748	-	-	-	-
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	2,748	334,911	732,802	3,117,676	58,753,055
27	Exports	-	-	-	-	60,316,643
28	Other deliveries(1,2)	-	-	-	23,608	737,043
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	340,042	20,063,934
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 23,886	400,728
31	Pipeline fuel	-	-	1,603	198,258	7,004,696
32	Pipeline losses, etc.	2,387	-	- 84	- 677,186	- 2,680,100
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	5,135	334,911	734,321	2,978,512	144,595,999

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1973

British Columbia and Yukon et 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.						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					<u>Approvisionnement</u>	
37,602,422(3)	231,280	272,144,629	...	272,144,629	Production originale brute	1
455,061	213,952	7,304,758	...	7,304,758	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
37,147,361	17,328	264,839,871	...	264,839,871	Production originale nette (1 - 2)	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
361,487	-	33,332,648	...	33,332,648	Moins: gaz injecté et stocké	5
36,785,874	17,328	231,507,223	...	231,507,223	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
614,004	-	1,941,406	...	1,941,406	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
- 4,683	-	1,054,193	...	1,054,193	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
3,465,741	-	37,039,430	...	37,039,430	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,275,326	-	13,923,644	...	13,923,644	Pertes en cours de traitement	9a
-	17,328	307,404	...	307,404	Autres emplois et utilisations	9b
- 160,377	-	- 1,546,147	...	- 1,546,147	Autres utilisations	10
20,595,863	-	178,787,293	...	178,787,293	Rectifications	11
					Livraisons de gaz marchand	12
36,785,874	17,328	231,507,223	...	231,507,223	Total de l'utilisation	13
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					<u>Approvisionnement</u>	
30,214,730	-	157,095,736	...	157,095,736	Arrivages de gaz marchand	14
381,133	-	21,691,557	...	21,691,557	Usines	14a
					Gisements	14b
30,595,863	-	178,787,293	...	178,787,293	Total (14a + 14b)	15
8,067	-	461,505	...	461,505	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	1,757,912	1,757,912	Importations	17
7,965	-	11,975	2,394,559	2,406,534	Autres arrivages(1)	17a
30,611,895	-	179,260,773	4,152,471	183,413,244	Approvisionnement total en gaz marchand	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes</u>	
9,687,649	-	10,561,395	-	10,561,395	Colombie-Britannique	19
-	-	17,464,683	3,267	17,467,950	Alberta	20
-	-	4,530,674	-	4,530,674	Saskatchewan	21
-	-	2,199,642	-	2,199,642	Manitoba	22
-	-	33,930,120	1,754,645	35,684,765	Ontario	23
-	-	3,939,579	-	3,939,579	Québec	24
-	-	2,748	-	2,748	Nouveau-Brunswick	25
9,687,649	-	72,628,841	1,757,912	74,386,753	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
19,107,009	-	79,423,652	-	79,423,652	Exportations	27
-	-	760,651	2,394,559	3,155,210	Autres livraisons(1,2)	28
-	-	20,403,976	-	20,403,976	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
- 82,137	-	294,705	-	294,705	teurs	
1,583,555	-	8,788,112	-	8,788,112	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
315,819	-	- 3,039,164	-	- 3,039,164	Gaz consommé dans les réseaux	31
					Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
20,611,895	-	179,260,773	4,152,471	183,413,244	Total de l'utilisation de gaz marchand	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province, 1973

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province, 1973

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia and Yukon et 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	9,615	19,137	853,039	7,030,062	262,920,362	44,114,340	3,505,712(4)	318,452,267
February - Février	9,222	17,738	740,965	6,375,987	239,357,311	39,236,554	3,101,310(4)	288,839,087
March - Mars	9,150	17,988	805,836	6,484,224	255,725,763	42,729,321	3,464,428(4)	309,236,710
April - Avril	5,781	17,984	807,776	5,342,867	238,788,754	41,184,977	3,327,074(4)	289,475,213
May - Mai	5,742	17,810	834,689	5,141,895	223,889,618	39,493,505	3,321,446(4)	272,704,705
June - Juin	5,602	14,653	777,209	4,459,066	216,630,936	34,153,835	3,057,820(4)	259,099,121
July - Juillet	5,331	13,357	694,814	4,540,398	222,421,282	34,107,519	3,057,170(4)	264,839,871
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre ...								
December - Décembre ...								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	50,443	118,667	5,514,328	39,374,499	1,659,734,026	275,020,051	22,834,960	2,002,646,974
Total July - 1972 - Juillet	5,869	9,493	953,509	3,506,727	212,705,966	28,643,051	18,805	245,843,420

See footnotes(s) on page 11. - Voir renvois(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province, 1973

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province, 1973

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	319	735,378	8,085	743,782
February - Février	284	664,251	7,250	671,785
March - Mars	320	704,449	8,158	712,927
April - Avril	279	666,866	7,103	674,248
May - Mai	301	549,277	5,310	554,888
June - Juin	311	554,587	5,339	560,237
July - Juillet	307	625,806	6,012	632,125
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,121	4,500,614	47,257	4,549,992
Total July - 1972 - Juillet	311	615,448	4,964	620,723

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
July 1973

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
juillet 1973

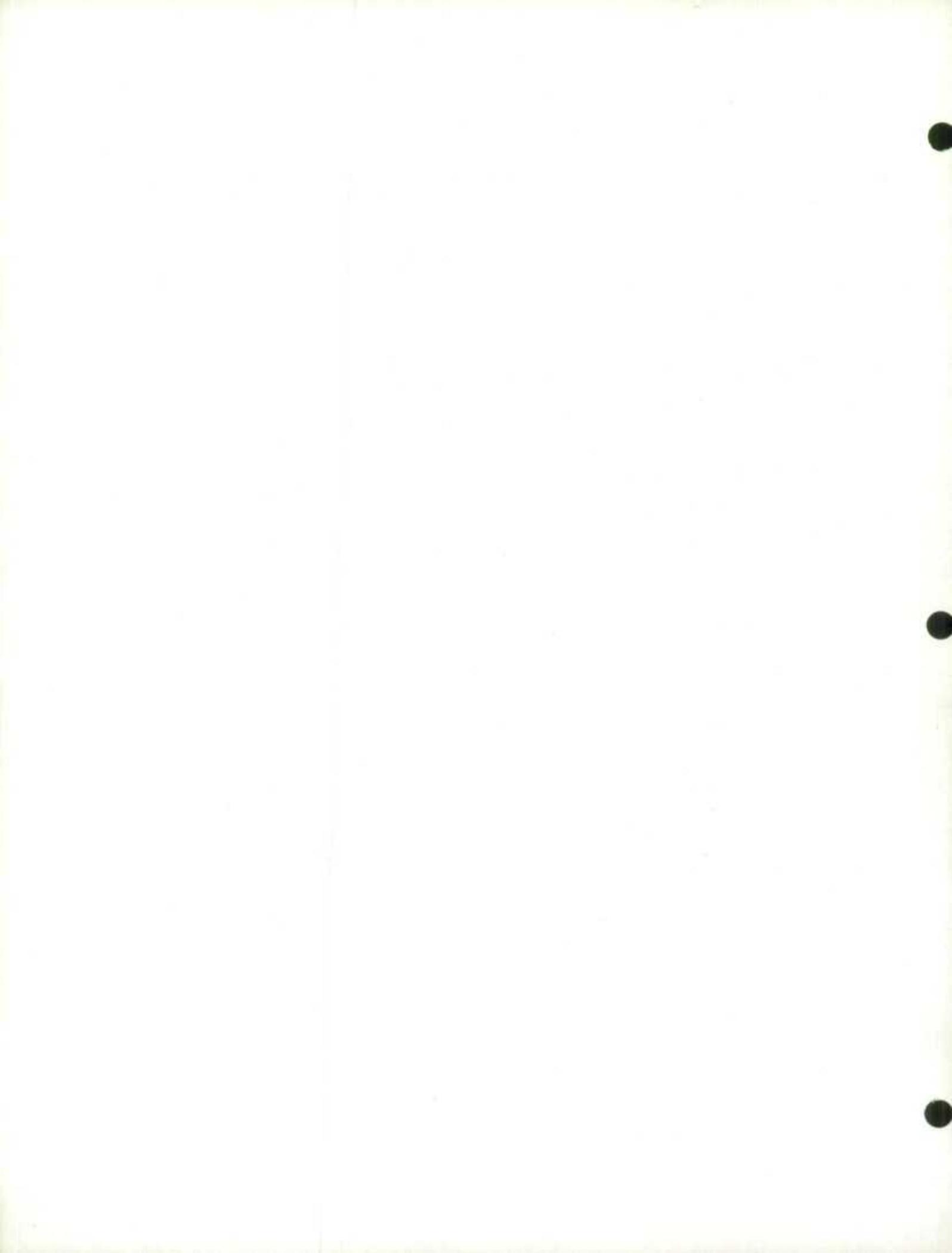
	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	barrels - barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	67,527	30,486	307
Alberta	2,601,988	1,729,056	625,806
British Columbia - Colombie-Britannique	52,194	57,613	6,012
Canada	2,721,709	1,817,155	632,125
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	111,800	449	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
Canada	111,800	449	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	67,527	30,486	...
Alberta	2,490,188	1,728,607	...
British Columbia - Colombie-Britannique	52,194	57,613	...
Canada	2,609,909	1,816,706	...

FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 3,039,842 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field has been shut in since the month of October 1972.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENVOIS

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 3,039,842 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre 1972.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519265