

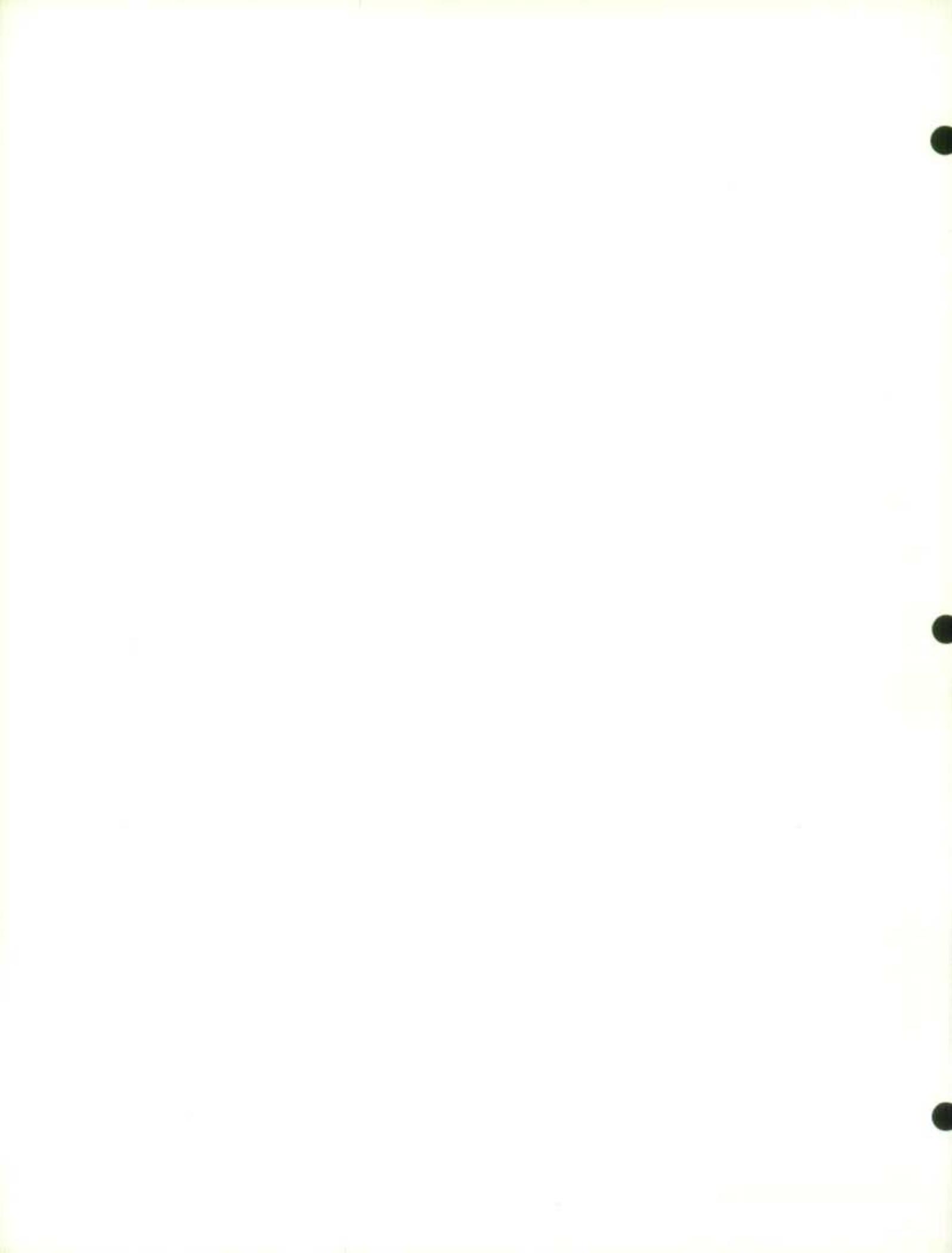
# Crude petroleum and natural gas production

SEPTEMBER 1973

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

SEPTEMBRE 1973

STATISTICS STATISTIQUE  
CANADA CANADA  
FEB 14 1974  
LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE



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

SEPTEMBER - 1973 - SEPTEMBRE

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

---

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

February - 1974 - Février  
5-3301-515

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

Vol. 25—No. 9

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

SIGNES CONVENTIONNELS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

.. figures not available.

.. nombres indisponibles.

... figures not appropriate or not applicable.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- nil or zero.

- néant ou zéro.

-- amount too small to be expressed.

-- nombres infimes.

P preliminary figures.

P nombres provisoires.

r revised figures.

r nombres rectifiés.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

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

SEPTEMBER - 1973 - SEPTEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1973 amounted to 57,376,215 barrels or 1,912,541 barrels per day, an increase of 12.8 % or 217,395 barrels per day from September 1972.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1973 was 24.0 million barrels (41.8 %) to Canadian refineries and 34.1 million barrels (59.5 %) was exported. The 1.3 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 28.1 million barrels, or 938,142 barrels per day.

Natural gas production increased 5.8 % to 274,738,796 Mcf. from 259,732,908 Mcf. in September 1972.

The disposition of natural gas for September 1973 is as follows: 47.6 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 54.8 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 81.1 million was exported; 76.3 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 15.0 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En septembre 1973, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 57,376,215 barils ou 1,912,541 barils par jour, soit, par rapport à septembre 1972, une augmentation de 12.8 % ou de 217,395 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1973 se répartit de la manière suivante: 24.0 millions de barils (41.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 34.1 millions de barils (59.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.3 % 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 28.1 millions de barils ou 938,142 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 5.8 %, passant de 259,732,908 m.p.c. à 274,738,796 m.p.c. entre septembre 1972 et septembre 1973.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 47.6 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 54.8 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 81.1 millions ont été exportés et 76.3 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 15.0 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 <sup>F</sup>
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 .....	808	63,976	432,454	7,400,763
9	September .....	923	64,140	417,950	7,092,086
10	October .....				
11	November .....				
12	December .....				
	<u>Pentanes plus</u>				
13	January .....	-	-	-	16,452
14	February .....	-	-	-	15,159 <sup>F</sup>
15	March .....	-	-	-	16,285
16	April .....	-	-	-	16,818
17	May .....	-	-	-	18,697
18	June .....	-	-	-	19,704
19	July .....	-	-	-	22,417
20	August .....	-	-	-	22,823
21	September .....	-	-	-	22,487
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 .....	-	-	-	64,598
33	September .....	-	-	-	59,341
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 .....	-	-	-	31,024
45	September .....	-	-	-	27,324
46	October .....				
47	November .....				
48	December .....				
49	Total September 1973 .....	923	64,140	417,950	7,201,238
50	Total year to date .....	7,759	615,300	3,822,940	65,781,603
51	Total September 1972 .....	788	72,066	435,251	7,306,759

TABLEAU I. 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 <sup>F</sup>	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
46,646,940	1,747,823	115,265	56,408,029	Août .....	8
43,119,039	1,709,465	100,796	52,504,399	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 <sup>F</sup>	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
4,888,878	82,637	—	4,990,343	Août .....	20
4,767,545	81,784	—	4,871,816	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
2,433,212	46,490	—	2,544,300	Août .....	32
2,307,512	49,730	—	2,416,583	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
1,689,156	42,790	—	1,762,970	Août .....	44
1,649,120	58,154	—	1,734,598	Septembre .....	45
				Octobre .....	46
				Novembre .....	47
				Décembre .....	48
51,843,216	1,899,133	100,796	61,527,396	Total Septembre 1973 .....	49
454,694,619	17,990,902	825,114	573,738,242	Total cumulatif de l'année .....	50
44,990,444	2,114,606	98,753	55,018,667	Total Septembre 1972 .....	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 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 .....	923	64,140	417,950	7,075,780	41,765,884
2	Synthetic crude oil .....	-	-	-	-	1,254,515
3	Less returned to formation .....	-	-	-	-	-
4	Total .....	923	64,140	417,950	7,075,780	43,020,399
5	Condensate .....	-	-	-	16,306	98,640
6	Pentanes plus .....	-	-	-	22,487	4,767,545
7	Net withdrawals .....	923	64,140	417,950	7,114,573	47,886,584
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	923	64,140	417,950	7,114,573	47,886,584
	<u>Disposition</u>					
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	-	-	-	-	-
11	Quebec .....	-	-	-	-	471,039
12	Ontario .....	-	64,140	174,654	1,349,738	9,708,334
13	Manitoba .....	-	-	12,632	693,363	778,233
14	Saskatchewan .....	-	-	-	126,516	1,467,381
15	Alberta .....	-	-	-	-	4,928,327
16	British Columbia .....	-	-	-	-	2,597,475
17	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
18	Total .....	-	64,140	187,286	2,169,617	19,950,811
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	<u>Petroleum Administration</u>					
19	District I .....	-	-	-	110,472	3,499,213
20	II .....	-	-	229,454	3,988,915	15,050,644
21	IV .....	-	-	-	-	3,943,499
22	V .....	-	-	-	-	7,260,499
23	Total .....	-	-	229,454	4,099,387	29,753,855
	<u>Inventories</u>					
24	Opening - Field and plant ..	3,106	-	39,918	2,046,794	1,734,041
25	- Transporters' .....	-	-	14,616	3,860,302	34,172,786
26	Closing - Field and plant ..	3,406	-	39,906	2,049,610	1,641,710
27	- Transporters' .....	-	-	16,112	4,767,670	32,252,457
28	Net changes .....	300	-	1,484	910,184	- 2,012,660
29	Deliveries to other purchasers	623	-	-	-	79,577
30	Pipeline fuel .....	-	-	-	-	9,498
31	Field and plant use .....	-	-	-	78	41,363
32	Losses and adjustments .....	-	-	- 274	- 64,693	64,140
33	Total disposition .....	923	64,140	417,950	7,114,573	47,886,584

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, septembre 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°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Production intérieure</u>	
1,698,952	100,796	51,124,425	...	51,124,425	Pétrole brut .....	1
—	—	1,254,515	...	1,254,515	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection .....	3
1,698,952	100,796	52,378,940	...	52,378,940	Total .....	4
10,513	—	125,459	...	125,459	Condensat .....	5
81,784	—	4,871,816	...	4,871,816	Pentanes plus .....	6
1,791,249	100,796	57,376,215	...	57,376,215	Prélèvement net .....	7
...	...	...	28,144,274	28,144,274	Importations .....	8
1,791,249	100,796	57,376,215	28,144,274	85,520,489	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Livraisons aux raffineries</u>	
—	—	—	10,968,111	10,968,111	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	471,039	17,085,931	17,556,970	Québec .....	11
—	—	11,296,868	90,553	11,387,421	Ontario .....	12
—	—	1,484,248	—	1,484,248	Manitoba .....	13
—	—	1,593,897	—	1,593,897	Saskatchewan .....	14
—	—	4,928,327	—	4,928,327	Alberta .....	15
1,338,990	—	4,135,565	—	4,135,565	Colombie-Britannique .....	16
—	83,537	83,537	—	83,537	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,538,090	83,537	23,993,481	28,144,595	52,138,076	Total .....	18
					<u>Exportations vers les Etats-Unis</u>	
					Petroleum Administration	
—	—	3,609,685	—	3,609,685	District I .....	19
—	—	19,269,013	—	19,269,013	II .....	20
—	—	3,943,499	—	3,943,499	IV .....	21
66,672	—	7,327,171	—	7,327,171	V .....	22
66,672	—	34,149,368	—	34,149,368	Total .....	23
					<u>Stocks</u>	
524,778	87,203	4,435,840	—	4,435,840	Début d'exercice — Gisements et usines de traitement .....	24
1,029,068	—	39,076,772	367,108	39,443,880	— Transporteurs .....	25
526,918	104,941	4,366,491	—	4,366,491	Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement .....	26
1,287,967	—	38,324,206	367,108	38,691,314	— Transporteurs .....	27
261,039	17,738	— 821,915	—	— 821,915	Variations nettes .....	28
—	—	80,200	—	80,200	Livraisons à d'autres acheteurs ....	29
3,852	—	13,350	—	13,350	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
3,431	—	44,872	—	44,872	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 81,835	— 479	— 83,141	— 321	— 83,462	Pertes et rectifications .....	32
1,791,249	100,796	57,376,215	28,144,274	85,520,489	Total de l'utilisation .....	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
September 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 .....	5,888	12,514	763,914	6,705,879	233,976,403
2	Less field flared and waste .....	-	-	-	1,348,015	5,243,313
3	Net new production (1 - 2) .....	5,888	12,514	763,914	5,357,864	228,733,090
4	Reproduced .....	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored .....	-	-	-	-	31,141,398
6	Net withdrawals .....	5,888	12,514	763,914	5,357,864	197,591,692
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	81	-	-	425,689	999,145
8	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	18,584	1,217,714
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	-	-	-	167,822	32,152,998
9b	Other disposition and uses .....	-	-	-	204,532	11,492,145
10	Other uses .....	-	-	-	174,252	251,156
11	Adjustment .....	-	-	-	308,308	272,650
12	Deliveries of marketable gas .....	5,807	12,514	763,914	4,058,677	151,205,884
13	Total disposition .....	5,888	12,514	763,914	5,357,864	197,591,692
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	-	-	-	1,075,576	129,259,942
14b	Fields .....	5,807	12,514	763,914	2,983,101	21,945,942
15	Total (14a + 14b) .....	5,807	12,514	763,914	4,058,677	151,205,884
16	Receipts from distributor storage .....	-	98,675	423,881	197,897	15,856
17	Imports .....	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1) .....	-	-	-	-	5,294
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) .....	5,807	111,189	1,187,795	4,256,574	151,227,034
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	-	-	-	-	880,483
20	Alberta .....	-	-	-	-	16,918,798
21	Saskatchewan .....	-	-	-	3,504,186	2,223,823
22	Manitoba .....	-	-	-	-	3,131,738
23	Ontario .....	-	-	1,178,405	-	33,615,090
24	Quebec .....	-	111,189	-	-	4,516,684
25	New Brunswick .....	2,964	-	-	-	-
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	2,964	111,189	1,178,405	3,504,186	61,286,616
27	Exports .....	-	-	-	-	61,316,492
28	Other deliveries(1,2) .....	-	-	-	25,446	734,638
29	Deliveries to distributor storage .....	-	-	-	96,503	16,797,066
30	Line pack fluctuation .....	-	-	-	9,813	998,855
31	Pipeline fuel .....	-	-	-	211,964	5,743,060
32	Pipeline losses, etc. ....	2,843	-	9,390	408,662	4,350,297
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive) .....	5,807	111,189	1,187,795	4,256,574	151,227,034

See Footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 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 <sup>o</sup>
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. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
40,296,212(3)	156,816	281,917,626	...	281,917,626	Production originale brute .....	1
442,637	144,865	7,178,830	...	7,178,830	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
39,853,575	11,951	274,738,796	...	274,738,796	Production originale nette (1 - 2) .....	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré .....	4
338,746	-	31,480,144	...	31,480,144	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
39,514,829	11,951	243,258,652	...	243,258,652	Prélèvement net .....	6
<u>Utilisation</u>						
1,695,796	-	3,120,711	...	3,120,711	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
6,782	-	1,243,080	...	1,243,080	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
3,777,987	-	36,098,807	...	36,098,807	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,466,014	-	14,162,691	...	14,162,691	Pertes en cours de traitement .....	9a
-	11,951	437,359	...	437,359	Autres emplois et utilisations .....	9b
- 877,454	-	- 296,496	...	- 296,496	Autres utilisations .....	10
32,445,704	-	188,492,500	...	188,492,500	Rectifications .....	11
			...		Livraisons de gaz marchand .....	12
39,514,829	11,951	243,258,652	...	243,258,652	Total de l'utilisation .....	13
<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<u>Approvisionnement</u>						
<u>Arrivages de gaz marchand</u>						
32,017,605	-	162,353,123	...	162,353,123	Usines .....	14
428,099	-	26,139,377	...	26,139,377	Gisements .....	14a
32,445,704	-	188,492,500	...	188,492,500	Total (14a + 14b) .....	14b
-	-	736,309	-	736,309	Déstockage par les distributeurs .....	15
-	-	-	1,022,247	1,022,247	Importations .....	16
100,789	-	106,083	2,210,083	2,316,166	Autres arrivages(1) .....	17
32,546,493	-	189,334,892	3,232,330	192,567,222	Approvisionnement total en gaz marchand .....	17a
					(15 + 16 + 17 + 17a).	18
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes</u>						
10,251,855	-	11,132,338	-	11,132,338	Colombie-Britannique .....	19
-	-	16,918,798	2,022	16,920,820	Alberta .....	20
-	-	5,728,009	-	5,728,009	Saskatchewan .....	21
-	-	3,131,738	-	3,131,738	Manitoba .....	22
-	-	34,793,495	1,020,225	35,813,720	Ontario .....	23
-	-	4,627,873	-	4,627,873	Québec .....	24
-	-	2,964	-	2,964	Nouveau-Brunswick .....	25
10,251,855	-	76,335,215	1,022,247	77,357,462	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
19,772,815	-	81,089,307	-	81,089,307	Exportations .....	27
-	-	760,084	2,210,083	2,970,167	Autres livraisons(1, 2) .....	28
-	-	16,893,569	-	16,893,569	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distribu-	29
364,852	-	1,373,530	-	1,373,530	teurs .....	29
1,734,779	-	7,689,803	-	7,689,803	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
422,192	-	5,193,384	-	5,193,384	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
					Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
32,546,493	-	189,334,892	3,232,330	192,567,222	Total de l'utilisation de gaz marchand .....	33
					(de 26 à 32 inclusivement).	33

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 gas 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	5,288	15,828	771,015	4,302,184	229,667,123	37,097,116	2,734,356(4)	274,592,910
September - Septembre	5,888	12,514	763,914	5,357,864	228,733,090	37,379,968	2,485,558(4)	274,738,796
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	61,619	147,009	7,049,257	49,034,547	2,118,134,239	349,497,135	28,054,874	2,551,978,680
Total September - 1972 Septembre	5,627	15,703	1,010,876	4,794,624	218,636,551	32,694,888	2,574,639(4)	259,732,908

See footnote(s) on page 11. - Voir renvoi(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	5,842 <sup>F</sup>	631,955 <sup>F</sup>
August - Août	301	654,460	6,012	660,773
September - Septembre	300	595,806	6,319	602,425
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,722	5,750,880	59,418	5,813,020
Total September - 1972 - Septembre	260	658,877	6,260	665,397

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	barrels - barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	59,341	27,324	300
Alberta .....	2,326,268	1,660,967	595,806
British Columbia - Colombie-Britannique .....	49,730	58,154	6,319
Canada .....	2,435,339	1,746,445	602,425
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	18,756	11,847	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
Canada .....	18,756	11,847	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	59,341	27,324	...
Alberta .....	2,307,512	1,649,120	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	49,730	58,154	...
Canada .....	2,416,583	1,734,598	...

FOOTNOTES

RENOIS

- (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 2,473,607 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.

- (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 2,473,607 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



1010519267