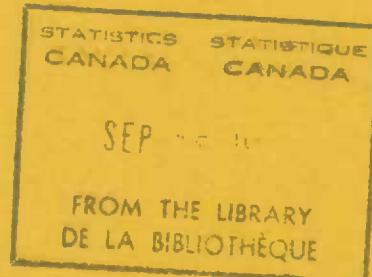


# Crude petroleum and natural gas production

OCTOBER 1974

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

OCTOBRE 1974





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

OCTOBER - 1974 - OCTOBRE

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

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

March - 1975 - Mars  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 27—No. 10

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.
- \* 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.
- \* 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

OCTOBER - 1974 - OCTOBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1974 amounted to 54,198,000 barrels or 1,748,000 barrels per day, a decrease of 12.0% or 239,000 barrels per day.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1974 was 51.6 million barrels (65.6%) to Canadian refineries and 26.4 million barrels (33.6%) exported. The 0.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 24.4 million barrels, or 788,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 6.2% to 284,778 million cubic feet from 303,540 million cubic feet in October 1973.

The disposition of natural gas for October 1974 is as follows: 31.0 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 52.1 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 82.6 billion were exported; 102.3 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 16.8 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En octobre 1974, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 54,198,000 barils ou 1,748,000 barils par jour, soit, par rapport à octobre 1973, une diminution de 12.0 % ou de 239,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1974 se répartit de la manière suivante: 51.6 millions de barils (65.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 26.4 millions de barils (33.6 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.8 % 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 24.4 millions de barils ou 788,000 barils par jour.

La production du gaz naturel a diminué de 6.2 %, passant de 303,540 millions de pi<sup>3</sup> à 284,778 millions de pi<sup>3</sup> entre octobre 1973 et octobre 1974.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 31.0 milliards de pi<sup>3</sup> ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.1 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 82.6 milliards ont été exportés et 102.3 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 16.8 milliards de pi<sup>3</sup>, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January .....	1	60	409	6,601
2	February .....	1	55	367	6,072
3	March .....	1	59	413	6,880
4	April .....	1	75	388	6,128
5	May .....	1	69	390	6,675
6	June .....	1	67	383	6,455
7	July .....	1	62	394	6,685
8	August .....	1	60	410	6,665
9	September .....	1	58	392	5,485
10	October .....	1	60	402	5,692
11	November .....				
12	December .....				
13	Total year to date .....	10	625	3,948	63,338
<u>Pentanes plus</u>					
14	January .....	—	—	—	16
15	February .....	—	—	—	14
16	March .....	—	—	—	14
17	April .....	—	—	—	10
18	May .....	—	—	—	14
19	June .....	—	—	—	17
20	July .....	—	—	—	15
21	August .....	—	—	—	15
22	September .....	—	—	—	15
23	October .....	—	—	—	15
24	November .....				
25	December .....				
26	Total year to date .....	—	—	—	145
<u>Propane</u>					
27	January .....	—	—	—	52
28	February .....	—	—	—	47
29	March .....	—	—	—	49
30	April .....	—	—	—	42
31	May .....	—	—	—	54
32	June .....	—	—	—	54
33	July .....	—	—	—	55
34	August .....	—	—	—	52
35	September .....	—	—	—	50
36	October .....	—	—	—	49
37	November .....				
38	December .....				
39	Total year to date .....	—	—	—	504
<u>Butanes</u>					
40	January .....	—	—	—	19
41	February .....	—	—	—	18
42	March .....	—	—	—	20
43	April .....	—	—	—	18
44	May .....	—	—	—	23
45	June .....	—	—	—	24
46	July .....	—	—	—	25
47	August .....	—	—	—	27
48	September .....	—	—	—	27
49	October .....	—	—	—	28
50	November .....				
51	December .....				
52	Total year to date .....	—	—	—	229
53	Total liquid hydrocarbons year to date .....	10	625	3,948	64,216
54	Total liquid hydrocarbons October 1974 .....	1	60	402	5,784
55	Total liquid hydrocarbons October 1973 .....	1	70	433	7,556

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,  
1974

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Canada	N°	
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
47,633	1,706	103	56,513	Janvier .....	1
41,967	1,545	104	50,111	Février .....	2
49,141	1,657	114	58,265	Mars .....	3
44,177	1,601	66	52,436	Avril .....	4
43,354	1,619	39	52,147	Mai .....	5
41,901	1,539	77	50,423	Juin .....	6
42,590	1,549	104	51,385	Juillet .....	7
41,932	1,556	103	50,727	Août .....	8
40,984	1,511	112	48,543	Septembre .....	9
41,657	1,614	44	49,470	Octobre .....	10
435,336	15,897	866	520,020	Novembre .....	11
				Décembre .....	12
				Total cumulatif de l'année .....	13
<u>Pentanes plus</u>					
5,142	97	—	5,255	Janvier .....	14
4,683	89	—	4,786	Février .....	15
5,080	96	—	5,190	Mars .....	16
4,753	94	—	4,857	Avril .....	17
4,341	94	—	4,449	Mai .....	18
4,280	85	—	4,382	Juin .....	19
4,804	78	—	4,897	Juillet .....	20
4,965	95	—	5,075	Août .....	21
4,438	89	—	4,542	Septembre .....	22
4,619	94	—	4,728	Octobre .....	23
47,105	911	—	48,161	Novembre .....	24
				Décembre .....	25
				Total cumulatif de l'année .....	26
<u>Propane</u>					
2,976	54	—	3,082	Janvier .....	27
2,545	52	—	2,644	Février .....	28
2,960	67	—	3,076	Mars .....	29
2,703	43	—	2,788	Avril .....	30
2,639	46	—	2,739	Mai .....	31
2,330	51	—	2,435	Juin .....	32
2,478	50	—	2,583	Juillet .....	33
2,636	40	—	2,728	Août .....	34
2,307	40	—	2,397	Septembre .....	35
2,683	40	—	2,772	Octobre .....	36
26,257	483	—	27,244	Novembre .....	37
				Décembre .....	38
				Total cumulatif de l'année .....	39
<u>Butanes</u>					
1,974	60	—	2,053	Janvier .....	40
1,806	53	—	1,877	Février .....	41
1,940	62	—	2,022	Mars .....	42
1,778	52	—	1,848	Avril .....	43
1,718	60	—	1,801	Mai .....	44
1,534	59	—	1,617	Juin .....	45
1,636	55	—	1,716	Juillet .....	46
1,763	48	—	1,838	Août .....	47
1,629	48	—	1,704	Septembre .....	48
1,718	47	—	1,793	Octobre .....	49
17,496	544	—	18,269	Novembre .....	50
				Décembre .....	51
				Total cumulatif de l'année .....	52
526,194	17,835	866	613,694	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année .....	53
50,677	1,795	44	58,763	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1974 .....	54
56,248	1,949	39	66,296	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1973 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
October 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons — milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Supply</u>						
	<u>Domestic production</u>					
1	Crude oil .....	1	60	402	5,677	40,006
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,598
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	1	60	402	5,677	41,604
5	Condensate .....	—	—	—	15	53
6	Pentanes plus .....	—	—	—	15	4,619
7	Net withdrawals .....	1	60	402	5,707	46,276
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	1	60	402	5,707	46,276
<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries</u>					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	249
11	Quebec .....	—	—	—	—	653
12	Ontario .....	—	60	375	2,497	10,334
13	Manitoba .....	—	—	15	731	732
14	Saskatchewan .....	—	—	—	141	1,617
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,358
16	British Columbia .....	—	—	—	—	2,682
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	60	390	3,369	21,686
	<u>Exports to U.S.A.</u>					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	—	—	—	62	2,627
20	II .....	—	—	19	1,970	11,495
21	IV .....	—	—	—	—	3,712
22	V .....	—	—	—	—	6,527
23	Total .....	—	—	19	2,032	24,361
	<u>Inventories</u>					
24	Opening — Field and plant ..	6	—	43	1,034	1,681
25	— Transporters' ....	—	—	27	4,833	35,496
26	Closing — Field and plant ..	7	—	38	1,034	1,649
27	— Transporters' ....	—	—	25	5,139	36,019
28	Net changes .....	1	—	— 7	306	491
29	Deliveries to other purchasers .....	—	—	—	—	137
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	6
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	62
32	Losses and adjustments .....	—	—	—	—	— 447
33	Total disposition .....	1	60	402	5,707	46,276

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, octobre 1974

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>
1,605	44	47,795	...	47,795	1
—	—	1,598	...	1,598	2
—	—	—	...	—	3
1,605	44	49,393	...	49,393	4
9	—	77	...	77	5
94	—	4,728	...	4,728	6
1,708	44	54,198	...	54,198	7
...	...	...	24,420	24,420	8
1,708	44	54,198	24,420	78,618	9
					<u>Utilisation</u>
					<u>Livraisons aux raffineries</u>
—	—	259	8,381	8,640	10
—	—	653	16,039	16,692	11
—	—	13,266	—	13,266	12
—	—	1,529	—	1,529	13
—	—	1,758	—	1,758	14
—	—	5,358	—	5,358	15
1,597	—	4,279	—	4,279	16
—	42	42	—	42	17
1,597	42	27,144	24,420	51,564	18
					<u>Exportations vers les États-Unis</u>
					Petroleum Administration
—	—	2,689	—	2,689	19
—	—	13,484	—	13,484	20
—	—	3,712	—	3,712	21
24	—	6,551	—	6,551	22
24	—	26,436	—	26,436	23
					<u>Stocks</u>
62	107	2,933	—	2,933	24
1,104	—	41,460	367	41,827	25
66	109	2,903	—	2,903	26
1,189	—	42,372	367	42,739	27
89	2	882	—	882	28
—	—	137	—	137	29
3	—	9	—	9	30
—	—	48	—	48	31
—	—	— 458	—	— 458	32
1,708	44	54,198	24,420	78,618	33
<u>Total de l'utilisation</u> .....					

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
October 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions 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 .....	6	16	775	4,600	245,881
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	800	3,758
3	Net new production .....	6	16	775	3,800	242,123
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	30,920
6	Net withdrawals .....	6	16	775	3,800	211,203
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	—	—	—	220	4,226
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	22	964
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	190	32,914
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	190	11,182
10	Other uses .....	—	—	—	220	—
11	Adjustment .....	—	—	—	— 1,638	— 2,888
12	Deliveries of marketable gas .....	6	16	775	4,596	164,785
13	Total disposition .....	6	16	775	3,800	211,203
<b>B. GAS UTILITIES</b>						
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants .....	—	—	—	1,106	137,782
14b	Fields .....	6	16	775	3,490	27,003
15	Total (14a + 14b) .....	6	16	775	4,596	164,785
16	Receipts from distributor storage .....	—	122	5,477	193	4
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	1	—	8
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a). . . . .	6	138	6,253	4,789	164,797
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	744
20	Alberta .....	—	—	—	—	22,607
21	Saskatchewan .....	—	—	—	3,498	2,935
22	Manitoba .....	—	—	—	—	4,402
23	Ontario .....	—	—	5,619	—	45,947
24	Quebec .....	—	138	—	—	6,746
25	New Brunswick .....	7	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	7	138	5,619	3,498	83,381
27	Exports .....	—	—	—	—	61,927
28	Other deliveries (1,2) .....	—	—	1	16	292
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	363	5,233
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	13	487
31	Pipeline fuel .....	—	—	35	272	6,458
32	Pipeline losses, etc. . . . .	— 1	—	598	627	7,024
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive). . . . .	6	138	6,253	4,789	164,797

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
octobre 1974

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total général		
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
38,366(3)	97	289,741	...	289,741		
338	67	4,963	...	4,963		
38,028	30	284,778	...	284,778		
—	—	—	...	—		
279	—	31,199	...	31,199		
37,749	30	253,579	...	253,579		
1,460 — 24	—	5,906 962	...	5,906 962		
3,870 1,300 — — 181 31,324	— — 30 — —	36,974 12,672 250 — 4,687 201,502	...	36,974 12,672 250 — 4,687 201,502		
37,749	30	253,579	...	253,579		
30,868 456	— —	169,756 31,746	...	169,756 31,746		
31,324	—	201,502	...	201,502		
— — —	— — —	5,796 — 9	...	5,796 1,269 1,408		
31,324	—	207,307	2,677	209,984		
8,396 — — — — — —	— — — — — — —	9,140 22,607 6,433 4,402 51,566 6,884 7	— 2 — — 1,267 — —	9,140 22,609 6,433 4,402 52,833 6,884 7		
8,396	—	101,039	1,269	102,308		
20,697 — 27	— — —	82,624 309 5,623	— 1,408 —	82,624 1,717 5,623		
119 .097 .988	— — —	614 7,862 9,236	— — —	614 7,862 9,236		
31,324	—	207,307	2,677	209,984		
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
Production originale brute .....						
Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....						
Production originale nette .....						
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 .....						
Rectifications .....						
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>Ventes</u>						
Colombie-Britannique .....						
Alberta .....						
Saskatchewan .....						
Manitoba .....						
Ontario .....						
Québec .....						
Nouveau-Brunswick .....						
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) .....						
Exportations .....						
Autres livraisons (1,2) .....						
Livrailles à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....						
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....						
Gaz consommé dans les réseaux .....						
Pertes dans les pipe-lines, etc. ....						
Total de l'utilisation de gaz marchand .....						
(de 26 à 32 inclusivement). ....						

Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,  
1974

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,  
1974

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia and Yukon — Colombie-Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	8	17	749	6,401	268,936	40,148	2,915(4)	319,174
February - Février ..	8	15	495	5,567	241,010	34,923	2,543(4)	284,561
March - Mars .....	10	18	554	5,950	266,653	37,045	2,792(4)	313,022
April - Avril .....	8	18	535	5,431	245,389	37,017	2,729(4)	291,127
May - Mai .....	7	16	577	5,438	232,669	36,718	2,870(4)	278,295
June - Juin .....	6	12	562	4,844	218,887	31,805	3,070(4)	259,186
July - Juillet .....	7	13	559	3,400	230,651	26,136	2,868(4)	263,634
August - Août .....	6	14	577	3,200	239,057	28,415	2,764(4)	274,033
September - Septembre .....	5	14	535	3,400	222,743	24,706	2,309(4)	253,712
October - Octobre .....	6	16	775	3,800	242,123	35,270	2,788(4)	284,778
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	71	153	5,918	47,431	2,408,118	332,183	27,648	2,821,522
Total October - 1973 - Octobre ....	7	18	825	6,222	251,833	41,514	3,121(4)	303,540

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,  
1974

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,  
1974

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	251	675,366	6,757	682,374
February - Février .....	220	620,521	6,255	626,996
March - Mars .....	232	669,856	6,190	676,278
April - Avril .....	231	636,085	6,031	642,347
May - Mai .....	265	578,843	5,747	584,855
June - Juin .....	273	593,571	1,550	595,394
July - Juillet .....	270	626,438	—	626,708
August - Août .....	265	664,013	5,405	669,683
September - Septembre .....	264	603,373	6,345	609,982
October - Octobre .....	260	605,674	7,225	613,159
November - Novembre .....				
December - Décembre .....				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année .....	2,531	6,273,740	51,505	6,327,775
Total October - 1973 - Octobre .....	276	667,794	7,492	675,567

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
October 1974

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
octobre 1974

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — millier de barils		short tons — en tonnes courtes	
<b>Production</b>			
Saskatchewan .....	49	28	260
Alberta .....	2,689	1,718	635,135
British Columbia — Colombie-Britannique .....	40	47	6,979
Canada .....	2,778	1,793	642,374
<b>Returned to formation — Reprise pour l'injection</b>			
Saskatchewan .....	—	—	...
Alberta .....	6	--	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	...
Canada .....	6	--	...
<b>Net withdrawals — Prélèvement net</b>			
Saskatchewan .....	49	28	...
Alberta .....	2,683	1,718	...
British Columbia — Colombie-Britannique .....	40	47	...
Canada .....	2,772	1,793	...

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 the Yukon production of 187 million cubic feet and 2,571 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENOVIS

- (1) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 187 millions de pi<sup>3</sup> et 2,571 millions de pi<sup>3</sup> provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (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



1010519299