

Crude petroleum and natural gas production

OCTOBER 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

OCTOBRE 1975



NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) —
Saint-Jean (T.N.) (726-0713)
Halifax (426-5331)
Montréal (283-5725)
Ottawa (992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto (996-6574)
Winnipeg (985-3257)
Regina (569-5403)
Edmonton (425-5052)
Vancouver (666-3594)

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 - 1975 - OCTOBRE

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

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

June - 1976 - Juin
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

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.

INTRODUCTION

OCTOBER - 1975 - OCTOBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1975 amounted to 49,741,000 barrels or 1,605,000 barrels per day, a decrease of 8.5% or 149,000 barrels per day from October 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1975 is as follows: 26.0 million barrels (52.3%) were sent to Canadian refineries and 23.2 million barrels (46.7%) were exported. The 1.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 18.4 million barrels, or 593,000 barrels per day.

Natural gas production increased 1.7% to 289,547 million cubic feet from 284,778 million cubic feet in October, 1974.

The disposition of natural gas for October 1975 is as follows: 39.8 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 52.2 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 80.5 billion were exported; 97.7 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 19.3 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En octobre 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 49,741,000 barils ou 1,605,000 par jour, soit, par rapport à octobre 1974, une diminution de 8.5 % ou de 149,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1975 se répartit de la manière suivante: 26.0 millions de barils (52.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 23.2 millions de barils (46.7 %) 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 18.4 millions de barils ou 593,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 1.7 %, passant de 284,778 million de pi³ à 289,547 million de pi³ entre octobre 1974 et octobre 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 39.8 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.2 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 80.5 milliards ont été exportés et 97.7 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 19.3 milliards de pi³, 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.

1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	1	38	396	4,813
2	February	--	72	351	4,544
3	March	--	65	387	5,015
4	April	1	60	363	4,815
5	May	1	70	367	4,011
6	June	--	57	361	5,514
7	July	1	65	368	5,714
8	August	1	56	371	5,982
9	September	1	53	362	4,894
10	October	1	53	368	4,901
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	7	609	3,694	50,203
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	15
17	April	--	--	--	15
18	May	--	--	--	12
19	June	--	--	--	15
20	July	--	--	--	16
21	August	--	--	--	23
22	September	--	--	--	22
23	October	--	--	--	25
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	--	--	--	150
<u>Propane</u>					
27	January	--	--	--	49
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	44
30	April	--	--	--	38
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	49
33	July	--	--	--	51
34	August	--	--	--	54
35	September	--	--	--	49
36	October	--	--	--	49
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	--	--	--	466
<u>Butanes</u>					
40	January	--	--	--	20
41	February	--	--	--	17
42	March	--	--	--	19
43	April	--	--	--	17
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	21
46	July	--	--	--	21
47	August	--	--	--	23
48	September	--	--	--	20
49	October	--	--	--	21
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	--	--	--	199
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	7	609	3,694	51,018
54	Total liquid hydrocarbons October 1975	1	53	368	4,987
55	Total liquid hydrocarbons October 1974	1	60	402	5,974

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1975

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada	N°
	— Colombie-Britannique	— Territoires du Nord-Ouest	Canada	
milliers de barils de 35 gallons canadiens				
				<u>Pétrole brut et condensat</u>
42,087	1,424	114	48,893	Janvier
35,057	1,243	114	41,381	Février
35,589	1,391	105	42,552	Mars
31,395	1,277	69	37,980	Avril
30,061	1,143	29	35,682	Mai
35,935	1,118	75	43,060	Juin
37,740	1,145	124	45,157	Juillet
38,837	1,140	116	46,503	Août
40,348	1,081	118	46,857	Septembre
38,511	1,130	52	45,016	Octobre
				Novembre
				Décembre
365,560	12,092	916	433,081	Total cumulatif de l'année
				13
				<u>Pentanes plus</u>
4,906	93	—	5,010	Janvier
4,215	97	—	4,322	Février
5,049	107	—	5,171	Mars
4,381	113	—	4,509	Avril
3,774	93	—	3,879	Mai
4,219	96	—	4,330	Juin
4,332	91	—	4,639	Juillet
4,262	89	—	4,372	Août
3,996	89	—	4,104	Septembre
4,601	89	—	4,706	Octobre
				Novembre
				Décembre
43,935	957	—	45,042	Total cumulatif de l'année
				26
				<u>Propane</u>
3,018	36	—	3,103	Janvier
2,706	36	—	2,781	Février
3,306	49	—	3,399	Mars
2,809	45	—	2,892	Avril
2,369	48	—	2,461	Mai
2,531	45	—	2,625	Juin
2,748	41	—	2,840	Juillet
2,792	45	—	2,891	Août
2,705	33	—	2,787	Septembre
2,851	48	—	2,948	Octobre
				Novembre
				Décembre
27,835	426	—	28,727	Total cumulatif de l'année
				39
				<u>Butanes</u>
1,970	49	—	2,039	Janvier
1,751	53	—	1,821	Février
1,893	61	—	1,973	Mars
1,854	56	—	1,927	Avril
1,553	52	—	1,625	Mai
1,697	56	—	1,774	Juin
1,847	54	—	1,922	Juillet
1,843	48	—	1,914	Août
1,774	45	—	1,839	Septembre
1,874	66	—	1,961	Octobre
				Novembre
				Décembre
18,056	540	—	18,795	Total cumulatif de l'année
455,386	14,015	916	525,645	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...
47,837	1,333	52	54,631	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1975
50,677	1,795	44	58,953	Total d'hydrocarbures liquides octobre 1974
				55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
October 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	<u>Domestic production:</u>					
1	Crude oil	1	53	368	4,888	36,656
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,777
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	1	53	368	4,888	38,433
5	Condensate	—	—	—	13	78
6	Pentanes plus	—	—	—	16	4,601
7	Net withdrawals	1	53	368	4,917	43,112
8	Imports
9	Total supply	1	53	368	4,917	43,112
<u>Disposition</u>						
	<u>Deliveries to refineries:</u>					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	53	368	2,262	9,857
13	Manitoba	—	—	—	192	704
14	Saskatchewan	—	—	—	358	733
15	Alberta	—	—	—	—	7,753
16	British Columbia	—	—	—	—	2,321
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	53	368	2,812	21,368
	<u>Exports to U.S.A.:</u>					
	<u>Petroleum administration:</u>					
19	District I	—	—	—	—	2,715
20	II	—	—	3	2,647	10,412
21	IV	—	—	—	—	2,371
22	V	—	—	—	—	5,070
23	Total	—	—	3	2,647	20,568
	<u>Inventories:</u>					
	<u>Opening:</u>					
24	Field and plant	2	—	38	640	1,632
25	Transporters'	—	—	25	4,337	34,618
	<u>Closing:</u>					
26	Field and plant	2	—	33	616	1,554
27	Transporters'	—	—	26	4,101	35,802
28	Net changes	—	—	— 4	— 260	1,106
29	Deliveries to other purchasers	1	—	—	—	96
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	5
31	Field and plant use	—	—	—	—	104
32	Losses and adjustments	—	—	1	— 282	— 135
33	Total disposition	1	53	368	4,917	43,112

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, octobre 1975

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada
October 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6	1	698	5,137	249,682
2	Less field flared and waste	—	—	—	641	3,263
3	Net new production	6	1	698	4,496	246,419
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	32,323
6	Net withdrawals	6	1	698	4,496	214,096
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	281	1,687
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	82	724
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	121	33,558
9b	Other disposition and uses	—	—	—	175	13,833
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	— 2	222	— 4,375
12	Deliveries of marketable gas	6	1	700	3,615	168,669
13	Total disposition	6	1	698	4,496	214,096
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields	6	1	700	2,626	25,375
14b	Plants	—	—	—	989	143,294
15	Total (14a + 14b)	6	1	700	3,615	168,669
16	Receipts from distributor storage	—	90	2,127	291	35
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	6
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6	91	2,827	3,906	168,710
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	958
20	Alberta	—	—	—	—	22,071
21	Saskatchewan	—	—	—	1,457	3,570
22	Manitoba	—	—	—	—	3,914
23	Ontario	—	—	2,163	—	43,296
24	Quebec	—	91	—	—	7,006
25	New Brunswick	6	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	6	91	2,163	1,457	80,815
27	Exports	—	—	—	—	63,361
28	Other deliveries(1,2)	—	—	—	19	473
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	652	9,176
30	Line pack fluctuation	—	—	—	20	— 3
31	Gas used in system	—	—	31	83	5,977
32	Pipeline losses, etc.	—	—	633	1,675	8,904
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6	91	2,827	3,906	168,710

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
octobre 1975

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		
		million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 600°F.				NO
38,144(3)	114	293,782	...	293,782		
235	96	4,235	...	4,235		
37,909	18	289,547	...	289,547		
-	-	-	...	-		
206	-	32,529	...	32,529		
37,703	18	257,018	...	257,018		
1,098 44	-	3,066	...	3,066		
	-	850	...	850		
4,137	-	37,816	...	37,816		
1,488	-	15,496	...	15,496		
-	18	18	...	18		
- 928	-	- 5,083	...	- 5,083		
31,864	-	204,855	...	204,855		
37,703	18	257,018	...	257,018		
455	-	29,163	...	29,163		
31,409	-	175,692	...	175,692		
31,864	-	204,855	...	204,855		
-	-	2,543	...	2,543		
-	-	-	864	864		
1	-	7	1,355	1,362		
31,865	-	207,405	2,219	209,624		
13,195	-	14,153	-	14,153		
-	-	22,071	4	22,075		
-	-	5,027	-	5,027		
-	-	3,914	-	3,914		
-	-	45,459	860	46,319		
-	-	7,097	-	7,097		
-	-	6	-	6		
13,195	-	97,727	864	98,591		
17,129	-	80,490	-	80,490		
-	-	492	1,355	1,847		
15	-	9,843	-	9,843		
- 110	-	- 93	-	- 93		
1,234	-	7,327	-	7,327		
402	-	11,619	-	11,619		
31,865	-	207,405	2,219	209,624		
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
Production originale brute						1
Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes						2
Production originale nette						3
Gaz récupéré						4
Moins: gaz injecté et stocké						5
Prélèvement net						6
<u>Utilisation</u>						
Emploi et utilisation sur les chantiers						7
Emploi et utilisation dans les collecteurs						8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						9
Pertes en cours de traitement						9a
Autres emplois et utilisations						9b
Autres utilisations						10
Rectifications						11
Livraisons de gaz marchand						12
Total de l'utilisation						13
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
Arrivages de gaz marchand:						14
Gisements						14a
Usines						14b
Total (14a + 14b)						15
Déstockage par les distributeurs						16
Importations						17
Autres arrivages(1)						17a
Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).						18
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
Colombie-Britannique						19
Alberta						20
Saskatchewan						21
Manitoba						22
Ontario						23
Québec						24
Nouveau-Brunswick						25
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...						26
Exportations						27
Autres livraisons(1,2)						28
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.						29
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux						30
Gaz consommé dans les réseaux						31
Pertes dans les pipe-lines, etc.						32
Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).						33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province, 1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province, 1975

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F - million de pi3 à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.								
January - Janvier ...	8	11	702	6,637	267,129	33,994	2,913	311,394
February - Février ..	9	10	1,054	5,998	237,918	32,351	2,211	279,551
March - Mars	7	8	1,498	5,314	266,637	35,797	2,914	312,175
April - Avril	8	8	1,406	5,200	243,439	35,625	2,695	288,381
May - Mai	8	2	691	5,415	231,395	35,059	2,705	275,275
June - Juin	6	1	1,069	4,825	223,496	33,276	2,389	265,062
July - Juillet	7	1	913	4,140	240,892	29,680	2,746	278,379
August - Août	7	1	800	3,005	233,705	26,422	2,407	266,347
September - Septembre	7	1	660	3,931	225,507	27,469	2,507	260,082
October - Octobre ...	6	1	698	4,496	246,419	35,223	2,704	289,547
November - Novembre								
December - Décembre								
Year-to-date -								
Total - Cumulatif de l'année	73	44	9,491	48,961	2,416,537	324,896	26,191	2,826,193
October - 1974 -								
Total - Octobre	6	16	775	3,800	242,123	35,606	2,788	285,111

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province, 1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province, 1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	222	662,887	4,810	667,919
February - Février	255	567,112	5,761	573,128
March - Mars	235	654,693	6,248	661,176
April - Avril	191	592,279	6,341	598,811 ^r
May - Mai	48	556,059	4,734	560,841
June - Juin	198	503,716	5,164	509,078
July - Juillet	254	599,629	5,572	605,455
August - Août	267	599,021	4,712	604,000
September - Septembre	242	535,188	4,549	539,979
October - Octobre	320	621,491	6,019	627,830
November - Novembre				
December - Décembre				
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	2,232	5,892,075	53,910	5,948,211
October - 1974 - Total - Octobre	260	605,674	7,225	613,159

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
October 1975

TABLEAU 6. Aprovisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
octobre 1975

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	49	21	320
Alberta	2,852	1,874	621,491
British Columbia — Colombie-Britannique	48	66	6,019
Canada	2,949	1,961	627,830
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	1	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	1	—	...
<u>Gaz withdrawn — Prélèvement gaz</u>			
Saskatchewan	49	21	...
Alberta	2,851	1,874	...
British Columbia — Colombie-Britannique	48	66	...
Canada	2,948	1,961	...

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 105 million cubic feet and 2,581 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.

RENOVIS

- (1) Comprend le nivelage 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 105 millions de pi³ et 2,581 millions de pi³ 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.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519112