

C.3

Crude petroleum and natural gas production

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MARCH 1977

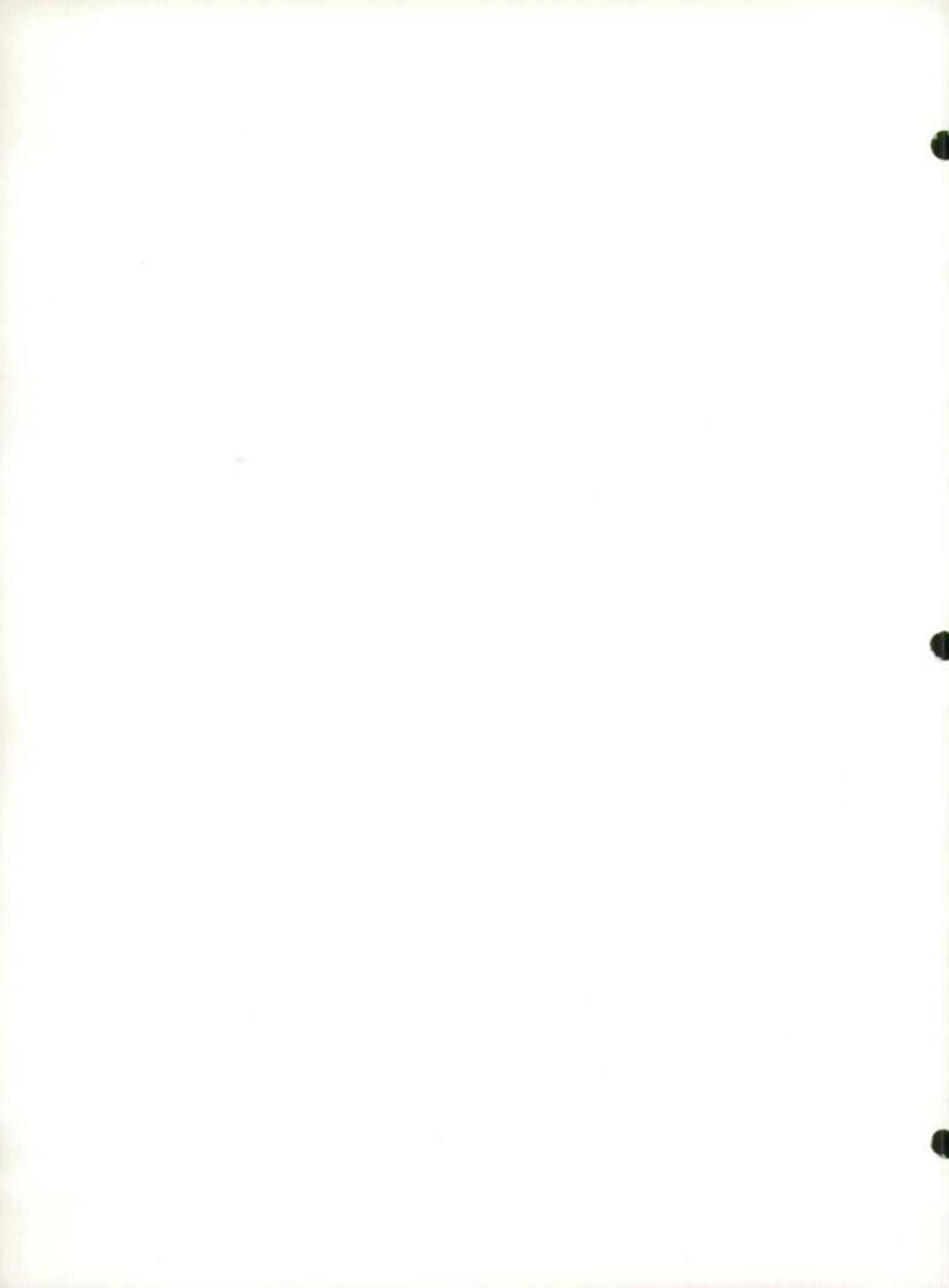
MARS 1977

FOR REVIEW

JUL 34 1977

POUR EXAMEN





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 - 1977 - MARS

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

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

July - 1977 - Juillet
5-3301-515

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

Vol. 29—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

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. 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.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

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 User Advisory Services Division:

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

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. 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.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

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	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

MARCH - 1977 - MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1977 amounted to 45,784,000 barrels or 1,477,000 barrels per day, an increase of 10.3% or 138,000 barrels per day from March 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1977 is as follows: 34.7 million barrels (75.8%) were sent to Canadian refineries and 11.0 million barrels (24.0%) were exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 23.3 million barrels, or 752,000 barrels per day.

Natural gas production increased 5.1% to 331,466 million cubic feet from 315,330 million cubic feet in March 1976.

The disposition of natural gas for March 1977, is as follows: 21.6 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 57.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 98.8 billion were exported; 143.2 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 10.2 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En mars 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,784,000 barils ou 1,477,000 barils par jour, soit, par rapport à mars 1976, une augmentation de 10.3 % ou de 138,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1977 se répartit de la manière suivante: 34.7 millions de barils (75.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 11.0 millions de barils (24.0 %) 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 23.3 millions de barils ou 752,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 5.1 %, passant de 315,330 millions de pi³ à 331,466 millions de pi³ entre mars 1976 et mars 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 21.6 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 57.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 98.8 milliards ont été exportés et 143.2 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 10.2 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,

1977

14/7/77

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339 ^F
3	March	--	60	346	4,917
4	April				5,181
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	158	1,002	14,573 14,309
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	9
16	March	--	--	--	11
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	31
	<u>Propane</u>				
27	January	--	--	--	38
28	February	--	--	--	36 ^F
29	March	--	--	--	35 38
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	109 112
	<u>Butanes</u>				
40	January	--	--	--	15
41	February	--	--	--	15
42	March	--	--	--	14 17
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	44 47
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	158	1,002	14,493 14,763
54	<u>Total liquid hydrocarbons March 1977</u>	--	60	346	4,977 5,247
55	<u>Total liquid hydrocarbons March 1976</u>	1	43	352	4,550

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1977

14/7/77

Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,429	Mars	3
			44,693	Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
99,886	3,718	276	119,614 119,350	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,243	95	-	4,349	Janvier	14
3,909	95	-	4,013	Février	15
4,230	114	-	4,355	Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
12,382	304	-	12,717	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,094	52	-	3,184	Janvier	27
2,865	52	-	2,953	Février	28
3,112	49	-	3,199 3,196	Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
9,071	153	-	9,336 9,333	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
2,037	60	-	2,112	Janvier	40
1,853	58	-	1,926	Février	41
2,022	70	-	2,109 2,106	Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
5,914	188	-	6,147 6,144	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
137,351	4,363	276	147,814 147,544	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
44,103	1,510	90	51,356 51,086	<u>Total d'hydrocarbures liquides mars 1977</u>	54
39,966	1,551	92	46,555	<u>Total d'hydrocarbures liquides mars 1976</u>	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1977

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	60	346	5,169 4,907	33,007(1)
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	1,646
3	Less returned to formation	-	-	-	-	-
4	<u>Total</u>	--	60	346	5,169 4,907	34,653
5	Condensate	-	-	-	12 10	86
6	Pentanes plus	-	-	-	11	4,230
7	Net withdrawals	--	60	346	5,192 4,920	38,969
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	60	346	5,192 4,920	38,969
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	-	80	7863 7,781
12	Ontario	-	60	315	2,286	10,517
13	Manitoba	-	-	10	164	689
14	Saskatchewan	-	-	-	-	701
15	Alberta	-	-	-	-	6906 7,058
16	British Columbia	-	-	-	-	3,431
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	<u>Total</u>	-	60	325	2,530	30,107 20,177
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	-	-	-	-	275
20	II	-	-	22	2,695 2,194	6,076 5,771
21	IV	-	-	-	-	1,815
22	V	-	-	-	-	562
23	<u>Total</u>	-	-	22	2,695 2,194	8,728 8,423
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	-	32	531 ^r	2,004
25	Transporters'	-	-	27	3,705	33,902
	Closing:					
26	Field and plant	2	-	31	534 520	2,050
27	Transporters'	-	-	27	3,744	34,516
28	Net changes	-	-	-1	42 20	660
29	Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	11
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31	Field and plant use	-	-	-	-	-
32	Losses and adjustments	-	-	-	-75 170	(2,527) 607
33	<u>Total disposition</u>	--	60	346	5,192 4,920	38,969

(1) Includes 257,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, mars 1977

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		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
1,263	110	39,955	...	39,955	Pétrole brut	1
-	-	1,646	...	1,646	Pétrole brut synthétique	2
-	20	20	...	20	Moins: repris pour l'injection	3
1,263	90	41,581	...	41,581	<u>Total</u>	4
14	-	112	...	112	Condensat	5
114	-	4,355	...	4,355	Pentanes plus	6
1,391	90	46,048	...	46,048	Prélèvement net	7
...	23,313	23,313	Importations	8
1,391	90	46,048	23,313	69,361	<u>Approvisionnement total</u>	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	12,661	12,661	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	17,943	9,112	17,055	Québec	11
-	-	13,178	1,540	14,718	Ontario	12
-	-	863	-	863	Manitoba	13
-	-	701	-	701	Saskatchewan	14
-	-	6,906	-	6,906	Alberta	15
1,509	-	7,058	-	7,058	Colombie-Britannique	16
-	72	4,940	-	4,940	Territoires du Nord-Ouest	17
-	-	72	-	72	<u>Total</u>	18
1,509	72	34,603	23,313	57,916	Exportations vers les États-Unis:	
Pétroleum administration:						
-	-	275	-	275	District I	19
-	-	8,488	-	8,488	II	20
-	-	1,815	-	1,815	IV	21
60	-	622	-	622	V	22
60	-	11,209	-	11,209	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
78	101	2,748	-	2,748	Gisements et usines de traitement	24
921	-	38,555	367	38,922	Transporteurs	25
100	115	2,818	-	2,818	Fin d'exercice:	
819	-	39,106	367	39,473	Gisements et usines de traitement	26
- 80	14	635	-	635	Transporteurs	27
-	-	11	-	11	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburant consommé par les pipe-lines	30
-	-	5	-	5	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 103	4	530	-	530	Pertes et rectifications	32
1,391	90	46,048	23,313	69,361	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 257,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
March 1977

14/7/77

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	10	-	394	5,001 4,913	291,631
2	Less field flared and waste	-	-	-	580 527	2,786
3	Net new production	10	-	394	4,421 4,386	288,845
4	Less injected and stored	-	-	-	-	34,092
5	Net withdrawals	10	-	394	4,421 4,386	254,753
<u>Disposition</u>						
6	Field disposition and uses	-	-	-	284 383	2,336
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	55	1,845
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	90	34,596
8b	Other disposition and uses	-	-	-	225 177	11,066
9	Adjustment	-	-	5	688 674	1,703
10	Deliveries of marketable gas	10	-	389	4,355	203,207
11	<u>Total disposition</u>	10	-	394	4,421 4,386	254,753
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
<u>Supply</u>						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	10	-	389	3,405	29,376
12b	Plants	-	-	-	950	173,831
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	10	-	389	4,355	203,207
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	587	15,904
15	Imports
16	Other receipts(1)	-	-	-	-	136
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	10	-	389	4,942	219,247
<u>Disposition</u>						
Sales:						
18	New Brunswick	8	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	7,974
20	Ontario	-	-	344	-	66,199
21	Manitoba	-	-	-	-	6,756
22	Saskatchewan	-	-	-	4,790	5,073
23	Alberta	-	-	-	-	37,633
24	British Columbia	-	-	-	-	2,320
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	8	-	344	4,790	125,955
27	Exports	-	-	-	-	79,838
28	Other deliveries(1,2)	-	-	82	-	2,614
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	491	3,682
30	Line pack fluctuation	-	-	-	26	815
31	Pipeline fuel	-	-	9	91	8,724
32	Pipeline losses, etc.	2	-	- 46	- 456	- 2,381
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	10	-	389	4,942	219,247

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1977

147/77

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		N°
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F						
		335,291		335,291	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
		335,187	...	335,187	Approvisionnement	
38,107	148	3,774	...	3,774	Production originale brute	1
292	116	3,721	...	3,721	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
37,815	32	331,517	...	331,517	Production originale nette	3
232	-	34,324	...	34,324	Moins: gaz injecté et stocké	4
37,583	32	297,142	...	297,142	Prélèvement net	5
		297,193	...	297,193		
		3,258	...	3,258	Utilisation	
538	-	3,241	...	3,241	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
46	-	1,946	...	1,946	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
3,715	-	38,401	...	38,401	Pertes en cours de traitement	8a
2,565	-	13,856	...	13,856	Autres emplois et utilisations	8b
708	-	312	...	312	Rectifications	9
31,427	32	239,420	...	239,420	Livraisons de gaz marchand	10
37,583	32	297,142	...	297,142	Total de l'utilisation	11
		297,193	...	297,193		
					B. DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement	
					Arrivages de gaz marchand:	12
391	32	33,603	...	33,603	Gisements	12a
31,036	-	205,817	...	205,817	Usines	12b
31,427	32	239,420	...	239,420	Total (12a + 12b)	13
459	-	16,950	...	16,950	Déstockage par les distributeurs	14
...	3	3	Importations	15
1	-	137	1,425	1,562	Autres arrivages(1)	16
31,887	32	256,507	1,428	257,935	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					Utilisation	
					Ventes:	
-	-	8	-	8	Nouveau-Brunswick	18
-	-	7,974	-	7,974	Québec	19
-	-	66,543	-	66,543	Ontario	20
-	-	6,756	-	6,756	Manitoba	21
-	-	9,863	-	9,863	Saskatchewan	22
-	-	37,633	3	37,636	Alberta	23
12,031	-	14,351	-	14,351	Colombie-Britannique	24
-	32	32	-	32	Territoires du Nord-Ouest	25
12,031	32	143,160	3	143,163	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) ..	26
18,984	-	98,822	-	98,822	Exportations	27
-	-	2,696	1,425	4,121	Autres livraisons(1,2)	28
-	-	4,173	-	4,173	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
34	-	875	-	875	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
248	-	9,092	-	9,092	Gaz consommé dans les réseaux	31
570	-	2,311	-	2,311	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
31,887	32	256,507	1,428	257,935	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province, 1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province, 1977

14/7/77

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 pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	-	480	5,494	288,801	35,341	2,722 2,677	332,802 332,8
February - Février ..	10	-	334	4,801 ^r	257,825	32,428 ^r	2,401 2,420	297,818 ^r 297,79
March - Mars	10	-	394	4,386 4,421	288,845	35,235	2,612 2,596	331,466 331,517
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif</u> <u>de l'année</u>	29	-	1,208	14,716 14,681	835,471	103,004	7735 7,693	962,163 962,086
March - 1976 - <u>Total - Mars</u>	10	--	330	5,892	270,651	34,901	3,546	315,336

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province, 1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province, 1977

14/7/77

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37 ^r	573,094	16,159	589,290 ^r
March - Mars	24 50	631,645	18,106	649,775 649,801
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	212 238	1,826,653	52,045	1,878,910 1,878,936
March - 1976 - Total - Mars	222	648,481	6,502	655,205

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, March 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement mars 1977

14/7/77

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	35 38	14 17	50 24
Alberta	3,114	2,023	631,645
British Columbia - Colombie-Britannique	49	70	18,106
<u>Canada</u>	3,198 3,201	2,107 2,110	649,801 649,775
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	2	1	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>Canada</u>	2	1	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	35 38	14 17	...
Alberta	3,112	2,022	...
British Columbia - Colombie-Britannique	49	70	...
<u>Canada</u>	3,196 3,199	2,106 2,109	...

FOOTNOTES

NOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries. 56
- (3) Includes the Yukon production of 75 million cubic feet and 2,491 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the North-west Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal. 2,524

- (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. 56
- (3) Comprend la production du Yukon de 75 millions de pi³ et 2,491 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé. 2,524



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519154