

Crude petroleum and natural gas production

JANUARY 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JANVIER 1977

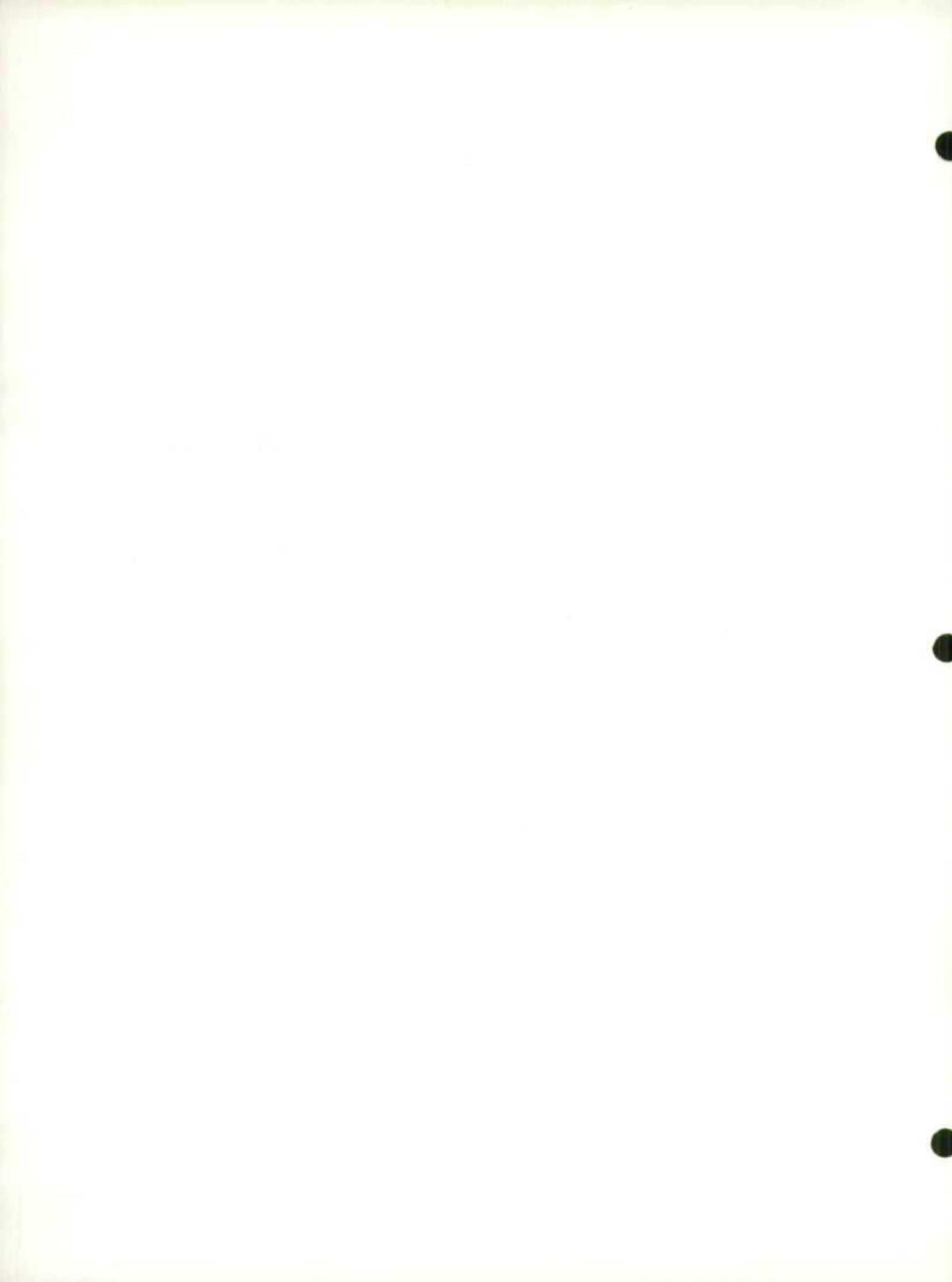
Revised

FOR REVIEW

MAY 4 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

JANUARY - 1977 - JANVIER

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

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

May - 1977 - Mai
5-3301-515

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

Vol. 29—No. 1

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.

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.E.: Classification des activités économiques.

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)

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

JANUARY - 1977 - JANVIER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1977 amounted to 43,751,000 barrels or 1,411,000 barrels per day, a decrease of 3.1% or 45,000 barrels per day from January 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1977 is as follows: 35.8 million barrels (81.8%) were sent to Canadian refineries and 10.2 million barrels (23.3%) were exported. The 5.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 22.6 million barrels, or 729,000 barrels per day.

Natural gas production increased 4.5% to 333,628 million cubic feet from 319,222 million cubic feet in January 1976.

The disposition of natural gas for January 1977, is as follows: - 8.8 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 55.3 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 87.6 billion were exported; 181.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 18.1 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En janvier 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 43,751,000 barils ou 1,411,000 barils par jour, soit, par rapport à janvier 1976, une diminution de 3.1 % ou de 45,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1977 se répartit de la manière suivante: 35.8 millions de barils (81.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 10.2 millions de barils (23.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.1 % 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 22.6 millions de barils ou 729,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 4.5 %, passant de 319,222 million de pi³ à 333,628 million de pi³ entre janvier 1976 et janvier 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: - 8.8 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 55.3 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 87.6 milliards ont été exportés et 181.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 18.1 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

30/3/77

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	—	47	344	4,900
2	February	—			5,053
3	March	—			
4	April	—			
5	May	—			
6	June	—			
7	July	—			
8	August	—			
9	September	—			
10	October	—			
11	November	—			
12	December	—			
13	<u>Total year-to-date</u>	—	47	344	4,900 5,053
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	11 10
15	February	—	—	—	
16	March	—	—	—	
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>	—	—	—	11 10
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	42 36
28	February	—	—	—	
29	March	—	—	—	
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>	—	—	—	42 36
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	28 15
41	February	—	—	—	
42	March	—	—	—	
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>	—	—	—	28 15
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	—	47	344	4,979 5,116
54	<u>Total liquid hydrocarbons January 1977</u>	—	47	344	4,979 5,116
55	<u>Total liquid hydrocarbons January 1976</u>	—	48	359	4,515

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

30/5/77

*Le pétrole
est exclu
de l'ensemble
du total*

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada	N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens				
32,999 32,721	1,275	107	39,825 39,402	Pétrole brut et condensat
				Janvier 1 Février 2 Mars 3 Avril 4 Mai 5 Juin 6 Juillet 7 Août 8 Septembre 9 Octobre 10 Novembre 11 Décembre 12
32,999 32,721	1,275	107	39,825 39,402	Total cumulatif de l'année 13
4,243	95	-	4,348 4,349	Pentanes plus
				Janvier 14 Février 15 Mars 16 Avril 17 Mai 18 Juin 19 Juillet 20 Août 21 Septembre 22 Octobre 23 Novembre 24 Décembre 25
4,243	95	-	4,348 4,349	Total cumulatif de l'année 26
3,094	52	-	3,184	Propane
				Janvier 27 Février 28 Mars 29 Avril 30 Mai 31 Juin 32 Juillet 33 Août 34 Septembre 35 Octobre 36 Novembre 37 Décembre 38
3,094	52	-	3,184	Total cumulatif de l'année 39
2,037	60	-	2,112	Butanes
				Janvier 40 Février 41 Mars 42 Avril 43 Mai 44 Juin 45 Juillet 46 Août 47 Septembre 48 Octobre 49 Novembre 50 Décembre 51
2,037	60	-	2,112	Total cumulatif de l'année 52
42,373 42,095	1,482	107	49,469 49,054	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année 53
42,373 42,095	1,482	107	49,469 49,054	Total d'hydrocarbures liquides janvier 1977 54
43,833	1,483	117	50,355	Total d'hydrocarbures liquides janvier 1976 55

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

30/5/77

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	—	47	344	5042 4,895	31,171 31,44
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,470
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	Total	—	47	344	5,042 4,895	32,641 32,919
5	Condensate	—	—	—	11 13	80
6	Pentanes plus	—	—	—	10 11	4,243
7	Net withdrawals	—	47	344	5,063 4,919	36,964 37,249
8	Imports
9	Total supply	—	47	344	5,063 4,919	36,964 37,249
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	73	7,462 7,618
12	Ontario	—	47	313	2,235	12,295 12,519
13	Manitoba	—	—	10	169	634 631
14	Saskatchewan	—	—	—	6	779
15	Alberta	—	—	—	—	2,154 2,154
16	British Columbia	—	—	—	—	3,199
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	47	323	2,483	31,503 31,460
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	—	—	—	—	—
20	II	—	—	20	2,850 2,474	5,976 5,379
21	IV	—	—	—	—	1,667
22	V	—	—	—	—	419
23	Total	—	—	20	2,850 2,474	5,662 7,465
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	37	562 402	1,912
25	Transporters'	—	—	24	4,108	35,622
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	32	534 611	1,857
27	Transporters'	—	—	27	3,901	34,003
28	Net changes	—	—	-2	-235 -198	-1,674
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	16
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	—
31	Field and plant use	—	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	—	—	3	-35 100	-543 (157)
33	Total disposition	—	47	344	5,063 4,919	36,964 37,249

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

30/5/77

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,266	113	37,836	...	37,836	Pétrole brut	1
-	-	1,470	...	1,470	Pétrole brut synthétique	2
-	6	6	...	6	Moins: repris pour l'injection	3
1,266	107	39,725	...	39,725	<u>Total</u>	4
9	-	100	...	100	Condensat	5
95	-	4,348 ⁺¹⁰² ₋₃₄₉	...	4,348 ⁺¹⁰² ₋₃₄₉	Pentanes plus	6
1,370	107	44,173 ⁺¹⁰² _{-43,751}	...	44,173 ⁺¹⁰² _{-43,751}	Prélèvement net	7
...	22,593	22,593	Importations	8
1,370	107	44,173	22,593	66,766	<u>Approvisionnement total</u>	9
<u>Utilisation</u>						
					Livraisons aux raffineries:	
					Provinces de l'Atlantique	10
-	-	7,691	11,908	11,908	Québec	11
-	-	15,114	9,609	14,300	Ontario	12
-	-	14,890	1,076	14,890	Manitoba	13
-	-	810	810	810	Saskatchewan	14
-	-	793	785	785	Alberta	15
-	-	785	-	785	Colombie-Britannique	16
1,341	-	6714	6714	6714	Territoires du Nord-Ouest	17
-	-	4,540	-	4,540	<u>Total</u>	18
-	82	82	-	82	Exportations vers les États-Unis:	
1,341	82	35,736	22,593	58,329	Petroleum administration:	
		35,779			District I	19
					II	20
					IV	21
-	-	8249	8249	8249	V	22
-	-	8,070	-	8,070	<u>Total</u>	23
-	-	1,667	-	1,667	Stocks:	
44	-	463	-	463	Début d'exercice:	
44	-	10,379	10,379	10,379	Gisements et usines de traitement.	24
		10,200	-	10,200	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
					Gisements et usines de traitement.	26
88	55	2,656	-	2,656	Transporteurs	27
944	-	2,696	-	2,696	Variations nettes	28
944	-	40,698	367	41,065	Livraisons à d'autres acheteurs	29
82	80	2,587	-	2,587	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
983	-	2,664	-	2,664	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
33	25	38,914	367	39,281	Pertes et rectifications	32
-	-	-1853	-1,816	-1,816	<u>Total de l'utilisation</u>	33
-	-	16	-	16		
-	-	-	-	-		
17	-	17	-	17		
- 65	-	4227	-445	4227		
1,370	107	44,173	22,593	66,766		
		43,751		66,944		

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

30/5/77

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	9	—	480	6,862	291,295
2	Less field flared and waste	—	—	—	510,542	2,494
3	Net new production	9	—	480	5494 6,320	288,801
4	Less injected and stored	—	—	—	—	33,935
5	Net withdrawals	9	—	480	5494 6,320	254,866
<u>Disposition</u>						
6	Field disposition and uses	—	—	—	365 300	2,435
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	119 43	959
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	181 98	33,702
8b	Other disposition and uses	—	—	—	— 174	11,549
9	Adjustment	—	—	—	— 100	— 1,061
10	Deliveries of marketable gas	9	—	480	5,499	207,282
11	<u>Total disposition</u>	9	—	480	5494 6,320	254,866
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	9	—	480	4,570	33,576
12b	Plants	—	—	—	929	173,706
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	9	—	480	5,499	207,282
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	2,766	41,634
15	Imports	•••	•••	•••	•••	•••
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	706
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16)</u>	9	—	480	8,265	249,622
	<u>Disposition</u>					
18	Sales:					
18	New Brunswick	9	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	10,063
20	Ontario	—	—	124	—	88,501
21	Manitoba	—	—	—	—	10,363
22	Saskatchewan	—	—	—	7,061	6,774
23	Alberta	—	—	—	—	42,598
24	British Columbia	—	—	—	—	1,161
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	9	—	124	7,061	159,460
27	Exports	—	—	—	—	72,584
28	Other deliveries(1,2)	—	—	139	—	3,262
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	219	1,168
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 11	— 381
31	Pipeline fuel	—	—	40	112	9,005
32	Pipeline losses, etc.	—	—	177	884	4,524
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	9	—	480	8,265	249,622

See footnote(s) on page 11.

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

30/5/77

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
N°						
38,366		336,343		336,343		
28,324(3)	189	337,156	...	337,156	Production originale brute	1
327	165	3,496	3,528	3,496	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
38,039	24	332,847	333,628	332,847	Production originale nette	3
27,094					Moins: gaz injecté et stocké	4
278	-	34,213	...	34,213	Prélèvement net	5
37,761	24	298,634	299,415	298,634		
27,716						
961		3,761		3,761	<u>Utilisation</u>	
916	-	3,749	...	3,749	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
67	-	1,145 +,069	...	1,145 +,069	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
3,700	-	37,500	...	37,500	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
2,623	-	14,359	14,346	14,359	Pertes en cours de traitement	8a
- 416	-	2245	1,369	2245	Autres emplois et utilisations	8b
30,826	24	244,120	...	244,120	Rectifications	9
32,716	24	299,415	...	299,415	Livrées de gaz marchand	10
37,761		298,634		298,634	Total de l'utilisation	11
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
397	24	39,056	...	39,056	Arrivages de gaz marchand:	12
30,429	-	205,064	...	205,064	Gisements	12a
30,826	24	244,120	...	244,120	Usines	12b
11	-	44,411	...	44,411	Total (12a + 12b)	13
...	5	Déstockage par les distributeurs	14	
137	-	843	1,221	5	Importations	15
30,974	24	289,374	1,226	2,064	Autres arrivages(1)	16
					Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
<u>Utilisation</u>						
Ventes:						
-	-	9	-	9	Nouveau-Brunswick	18
-	-	10,063	-	10,063	Québec	19
-	-	88,625	-	88,625	Ontario	20
-	-	10,363	-	10,363	Manitoba	21
-	-	13,835	-	13,835	Saskatchewan	22
-	-	42,598	5	42,603	Alberta	23
14,789	-	15,950	-	15,950	Colombie-Britannique	24
-	24	24	-	24	Territoires du Nord-Ouest	25
14,789	24	181,467	5	181,472	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) . . .	26
14,992	-	87,576	-	87,576	Exportations	27
-	-	3,401	1,221	5,622	Autres livraisons(1,2)	28
-	-	1,387	-	1,387	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
7	-	- 385	-	- 385	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ..	30
257	-	9,414	-	9,414	Gaz consommé dans les réseaux	31
929	-	6,514	-	6,514	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
30,974	24	289,374	1,226	290,600	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,
1977

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

30/3/77

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	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	5494	288,801	35,341	2,722	332,847
February - Février ...				6,320			2,677	333,628
March - Mars								
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>	9	-	480	5,494	288,801	35,341	2,722	332,847
6,320							2,677	333,628
January - 1976 -								
<u>Total - Janvier ...</u>	11	4	648	6,445	372,966	35,486	3,662	319,222

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

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	220			639,914
March - Mars				
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>	151	621,914	17,780	639,845
220				639,914
<u>Total January - 1976 - Janvier</u>	208	657,737	6,638	664,583

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

TABLE 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
janvier 1977

20/5/77

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils			
<u>Production</u>			
Saskatchewan	4238	18-15	220-151
Alberta	3,094	2,037	621,914
British Columbia — Colombie-Britannique	52	60	17,780
<u>Canada</u>	3,188 3,184	2,115 2,112	639,914 639,845
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	4288	18-15	...
Alberta	3,094	2,037	...
British Columbia — Colombie-Britannique	52	60	...
<u>Canada</u>	3,188 3,184	2,115 2,112	...

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. ~~Q,644~~ 54
- (3) Includes the Yukon production of 70 million cubic feet and ~~2,383~~ million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le niveling 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. ~~2,644~~ 54
- (3) Comprend la production du Yukon de 70 million de pi³ et ~~2,383~~ million 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.

polymers contain growth units polymerized in the chain. A large
part of these units are derived from the monomer itself.

Because of this we can make an estimate of the percentage of each of the
three types.

Number of units	Actual	Expected	Percentage
1000	1000	1000	100%
2000	1992	2000	99.6%
3000	2988	3000	99.3%
4000	3984	4000	99.1%
5000	4980	5000	99.0%
6000	5976	6000	99.6%
7000	6972	7000	99.0%
8000	7968	8000	99.1%
9000	8964	9000	99.6%
10000	9960	10000	99.9%
11000	10956	11000	99.6%
12000	11952	12000	99.6%
13000	12948	13000	99.6%
14000	13944	14000	99.6%
15000	14940	15000	99.6%
16000	15936	16000	99.6%
17000	16932	17000	99.6%
18000	17928	18000	99.6%
19000	18924	19000	99.6%
20000	19920	20000	99.6%
21000	20916	21000	99.6%
22000	21912	22000	99.6%
23000	22908	23000	99.6%
24000	23904	24000	99.6%
25000	24900	25000	99.6%
26000	25896	26000	99.6%
27000	26892	27000	99.6%
28000	27888	28000	99.6%
29000	28884	29000	99.6%
30000	29880	30000	99.6%
31000	30876	31000	99.6%
32000	31872	32000	99.6%
33000	32868	33000	99.6%
34000	33864	34000	99.6%
35000	34860	35000	99.6%
36000	35856	36000	99.6%
37000	36852	37000	99.6%
38000	37848	38000	99.6%
39000	38844	39000	99.6%
40000	39840	40000	99.6%
41000	40836	41000	99.6%
42000	41832	42000	99.6%
43000	42828	43000	99.6%
44000	43824	44000	99.6%
45000	44820	45000	99.6%
46000	45816	46000	99.6%
47000	46812	47000	99.6%
48000	47808	48000	99.6%
49000	48804	49000	99.6%
50000	49800	50000	99.6%
51000	50796	51000	99.6%
52000	51792	52000	99.6%
53000	52788	53000	99.6%
54000	53784	54000	99.6%
55000	54780	55000	99.6%
56000	55776	56000	99.6%
57000	56772	57000	99.6%
58000	57768	58000	99.6%
59000	58764	59000	99.6%
60000	59760	60000	99.6%
61000	60756	61000	99.6%
62000	61752	62000	99.6%
63000	62748	63000	99.6%
64000	63744	64000	99.6%
65000	64740	65000	99.6%
66000	65736	66000	99.6%
67000	66732	67000	99.6%
68000	67728	68000	99.6%
69000	68724	69000	99.6%
70000	69720	70000	99.6%
71000	70716	71000	99.6%
72000	71712	72000	99.6%
73000	72708	73000	99.6%
74000	73704	74000	99.6%
75000	74700	75000	99.6%
76000	75696	76000	99.6%
77000	76692	77000	99.6%
78000	77688	78000	99.6%
79000	78684	79000	99.6%
80000	79680	80000	99.6%
81000	80676	81000	99.6%
82000	81672	82000	99.6%
83000	82668	83000	99.6%
84000	83664	84000	99.6%
85000	84660	85000	99.6%
86000	85656	86000	99.6%
87000	86652	87000	99.6%
88000	87648	88000	99.6%
89000	88644	89000	99.6%
90000	89640	90000	99.6%
91000	90636	91000	99.6%
92000	91632	92000	99.6%
93000	92628	93000	99.6%
94000	93624	94000	99.6%
95000	94620	95000	99.6%
96000	95616	96000	99.6%
97000	96612	97000	99.6%
98000	97608	98000	99.6%
99000	98604	99000	99.6%
100000	99600	100000	99.6%

the remaining 1% comes approximately 99.6% from the first two, leaving about 0.4% which is distributed among the remaining 1000 units.

As a consequence we can say that our sample contains 99.6% of the original material.

In addition to the added 1% of material of interest the sample also contains 0.4% of the original material. This is distributed among the remaining 1000 units.

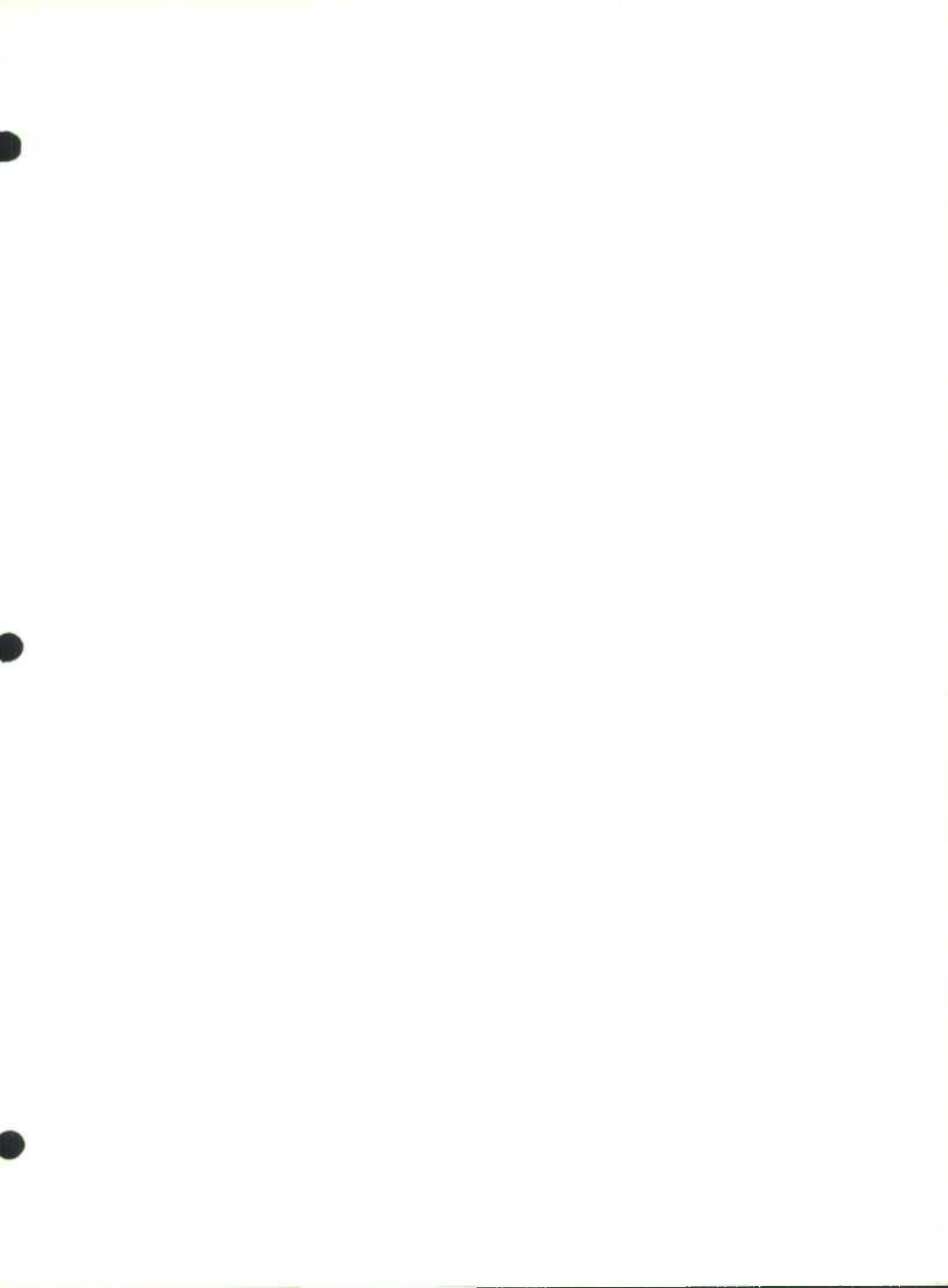
Thus the total amount of material of interest is 99.6%.

After adding the remaining 1% we have 99.6% of the original material plus 0.4% of the new material.

As a consequence the sample contains 99.6% of the original material.

In addition to the added 1% of material of interest the sample also contains 0.4% of the original material. This is distributed among the remaining 1000 units.

Thus the total amount of material of interest is 99.6%.



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519148