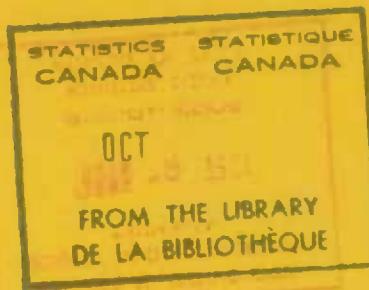


Crude petroleum and natural gas production

January 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1981



S



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Sector

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

January 1981

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1981



Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

June 1981
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Juin 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 1

ISSN 0702-6846

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.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

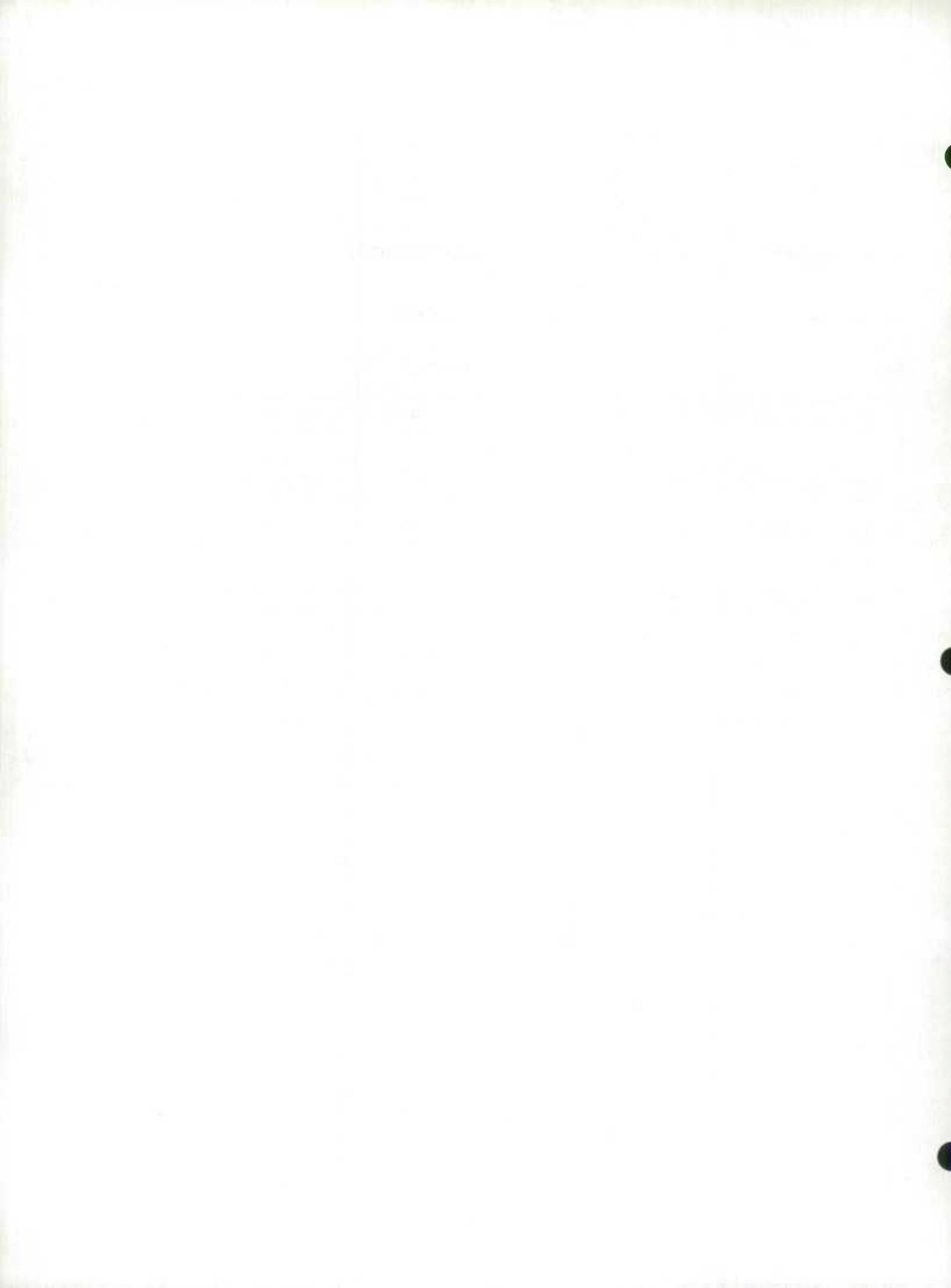
CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, January 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, janvier 1981	13



INTRODUCTION

JANUARY

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1981 amounted to 7 428 300 cubic metres or 239 623 cubic metres per day, a decrease of 6.2% or 15 865 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1981 is as follows: 6.37 million cubic metres (85.6%) were sent to Canadian refineries and 0.92 million cubic metres (12.4%) were exported. The 2.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.96 million cubic metres, or 95 484 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 7.0% to 9 733.8 million cubic metres from 10 466.7 million cubic metres in January 1980.

The disposition of natural gas for January 1981 is as follows: -2.1 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 567.4 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 313.9 million cubic metres were exported; 5 405.7 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 448.5 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JANVIER

En janvier 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 428 300 mètres cubes ou 239 623 mètres cubes par jour, soit, par rapport à janvier 1980, une diminution de 6.2% ou de 15 865 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1981 se répartit de la manière suivante: 6.37 millions de mètres cubes (85.6%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.92 millions de mètres cubes (12.4%) destinés à l'exportation. La différence de 2.0% 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 2.96 millions de mètres cubes ou 95 484 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 7.0%, passant à 9 733.8 millions de mètres cubes de 10 466.7 millions de mètres cubes en janvier 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: -2.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 567.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 313.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 405.7 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 448.5 millions de mètres cubes, 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 and Province, 1981

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulative		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981					
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	16.1	15.7	8.5	7.2			
4 Total	16.1	15.7	8.5	7.2			
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	95.0	89.7	47.3	42.4			
6 Total	95.0	89.7	47.3	42.4			
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	1 601.1	1 329.0	763.5	565.5P			
8 Pentanes plus	3.8	4.0	2.0	2.0P			
9 Propane	12.3	12.7	6.5	6.2P			
10 Butanes	5.6	5.8	3.0	2.8P			
11 Total	1 622.8	1 351.5	775.0	776.5			
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	12 058.1	11 113.9	5 840.4	5 273.5			
13 Pentanes plus	1 091.8	1 036.4	548.6	487.8			
14 Propane	950.2	939.7	494.6	445.1			
15 Butanes	583.9	559.1	295.0	264.1			
16 Ethane	707.8	811.3	436.2	375.1			
17 Total	15 391.8	14 460.4	7 614.8	6 845.6			
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	335.0	366.4	181.3	185.1P			
19 Pentanes plus	31.3	30.6	15.2	15.4P			
20 Propane	14.7	11.7	5.8	5.9P			
21 Butanes	16.4	16.0	8.1	7.9P			
22 Total	397.4	424.7	210.4	214.3			
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	36.8	39.7	21.5	18.2			
24 Total	36.8	39.7	21.5	18.2			
Canada:							
25 Crude oil and condensate	14 142.1	12 954.4	6 862.5	6 091.9			
26 Pentanes plus	1 126.9	1 071.0	565.8	505.2			
27 Propane	977.2	964.1	506.9	457.2			
28 Butanes	605.9	580.9	306.1	274.8			
29 Ethane	707.8	811.3	436.2	375.1			
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	17 559.9	16 381.7	8 677.5	7 704.2			

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1981

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat-	Alberta				
				chewan					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply:									
Domestic production:									
1 Crude oil	—	8.5	47.3	762.1	5 495.5(1)				
2 Synthetic crude oil	—	—	—	—	335.4				
3 Less - Returned to formation	—	—	—	—	—				
4 Total	—	8.5	47.3	762.1	5 830.9				
5 Condensate	—	—	—	1.4	9.5				
6 Pentanes plus	—	—	—	2.0	548.6				
7 Net withdrawals	—	8.5	47.3	765.5	6 389.0				
B Imports				
9 TOTAL SUPPLY	—	8.5	47.3	765.5	6 389.0				
Disposition:									
Deliveries to refineries:									
10 Atlantic provinces	—	—	—	—	—				
11 Quebec	—	—	2.7	172.6	1 040.8				
12 Ontario	—	8.5	9.8	177.4	2 442.9				
13 Manitoba	—	—	30.3	36.6	88.3				
14 Saskatchewan	—	—	—	0.4	208.9				
15 Alberta	—	—	—	—	1 240.7				
16 British Columbia	—	—	—	—	709.6				
17 Northwest Territories	—	—	—	—	—				
18 Total	—	8.5	42.8	387.0	5 731.2				
Exports to the United States:									
Petroleum administration									
District:									
19 I	—	—	—	—	12.1				
20 II	—	—	5.3	320.2	269.6				
21 IV	—	—	—	—	220.1				
22 V	—	—	—	—	85.6				
23 Total	—	—	5.3	320.2	587.4				
Inventories:									
Opening:									
24 Field and plant	—	—	5.5	166.7	364.4				
25 Transporters'	—	—	6.2	586.0	5 065.4				
Closing:									
26 Field and plant	—	—	4.7	173.0	362.5				
27 Transporters'	—	—	6.3	637.3	5 196.9				
28 Net Changes	—	—	— 0.7	57.6	129.6				
29 Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	1.2				
30 Field and plant use	—	—	—	—	—				
31 Losses and adjustments	—	—	— 0.1	0.7	— 60.4				
32 TOTAL DISPOSITION	—	8.5	47.3	765.5	6 389.0				

(1) Includes 43.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 431.8 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
178.3	21.8	6 513.5	...	6 513.5	Production intérieure:
-	-	335.4	...	335.4	Pétrole brut
-	0.3	0.3	...	0.3	Pétrole brut synthétique
178.3	21.5	6 848.6	...	6 848.6	Moins - Repris pour l'injection
3.0	-	13.9	...	13.9	<u>Total</u>
15.2	-	565.8	...	565.8	Condensat
196.5	21.5	7 428.3	...	7 428.3	Pentanes plus
...	2 955.5(2)	2 955.5	Prélèvement net
196.5	21.5	7 428.3	2 955.5	10 383.8	Importations
					APPROVISIONNEMENT, TOTAL
					9
Utilisation:					
-	-	-	1 408.5	1 408.5	Livraisons aux raffineries:
-	-	1 216.1	1 399.2	2 615.3	Provinces de l'Atlantique
-	-	2 638.6	147.8	2 786.4	Québec
-	-	155.2	-	155.2	Ontario
-	-	209.3	-	209.3	Manitoba
-	-	1 240.7	-	1 240.7	Saskatchewan
183.8	-	893.4	-	893.4	Alberta
-	15.1	15.1	-	15.1	Colombie-Britannique
183.8	15.1	6 368.4	2 955.5	9 323.9	Territoires du Nord-Ouest
5.8	-	918.7	-	918.7	<u>Total</u>
5.8	-	918.7	-	918.7	18
Exportations aux États-Unis:					
					Petroleum Administration District:
-	-	12.1	-	12.1	I
-	-	595.1	-	595.1	II
-	-	220.1	-	220.1	IV
5.8	-	91.4	-	91.4	V
5.8	-	918.7	-	918.7	<u>Total</u>
5.8	-	918.7	-	918.7	23
Stocks:					
95.8	10.0	642.4	-	642.4	Début d'exercice:
19.6	-	5 677.2	58.4	5 735.6	Gisements et usines de traitement
92.7	16.4	649.3	-	649.3	Transporteurs
18.5	-	5 859.0	58.4	5 917.4	Fin d'exercice:
- 4.2	6.4	188.7	-	188.7	Gisements et usines de traitement
- 0.4	-	1.2	-	1.2	Transporteurs
11.5	-	- 48.3	-	- 48.3	Variations nettes
196.5	21.5	7 428.3	2 955.5	10 383.8	Livraisons à d'autres acheteurs
					Consommation des gisements et usines de traitement
					28
					29
					30
					31
					32
TOTAL DE L'UTILISATION					

(1) Incluant 43.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 431.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1981

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
		millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
	FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	-	30.3	187.6	8 605.3
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	15.0	108.0
3	Net new production	0.2	-	30.3	172.6	8 497.3
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 101.6
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	30.3	172.6	7 395.7
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	-	-	-	22.0	33.0
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.3	86.6
	Processing plant disposition and uses:					
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.8	1 036.6
9	Other disposition and uses	-	-	-	6.2	378.8
10	Adjustment	-	-	-	19.0	- 164.4
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	30.3	118.3	6 025.1
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	30.3	172.6	7 395.7
	GAS UTILITIES					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
13	Fields	0.2	-	30.3	96.3	828.9
14	Plants	-	-	-	22.0	5 196.2
15	Total	0.2	-	30.3	118.3	6 025.1
	Receipts from distributor storage	-	-	-	52.9	1 135.9
17	Imports
18	Other receipts(2)	-	-	21.1	-	1.4
19	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	51.4	171.2	7 162.4
	Disposition:					
	Sales:					
20	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21	Quebec	-	-	-	-	359.1
22	Ontario	-	-	33.4	-	2 562.8
23	Manitoba	-	-	-	-	265.9
24	Saskatchewan	-	-	-	189.3	173.2
25	Alberta	-	-	-	-	1 350.5
26	British Columbia	-	-	-	-	27.2
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	0.2	-	33.4	189.3	4 738.7
29	Exports	-	-	-	-	1 912.8
30	Other deliveries(2,3)	-	-	15.0	-	270.2
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	8.2	74.5
32	Line pack fluctuation	-	-	-	0.4	6.0
33	Pipeline fuel	-	-	0.9	5.7	197.6
34	Pipeline losses, etc.	-	-	2.1	- 32.4	- 37.4
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	51.4	171.2	7 162.4

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories(1)	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest(1)	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
1 040.4(1)	6.3	9 870.1	...	9 870.1	
7.6	5.7	136.3	...	136.3	
1 032.8	0.6	9 733.8	...	9 733.8	
2.7	-	1 104.3	...	1 104.3	
1 030.1	0.6	8 629.5	...	8 629.5	
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
Approvisionnement:					
Production originale brute					
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes					
Production originale nette					
Moins - Gaz injecté et stocké					
PRÉLÈVEMENT NET					
Utilisation:					
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					
Rectifications					
Livraisons de gaz marchand					
1 030.1	0.6	8 629.5	...	8 629.5	
TOTAL DE L'UTILISATION					
DISTRIBUTION DE GAZ					
Approvisionnement:					
Arrivages de gaz marchand:					
Gisements					
Usines					
887.2	0.6	7 061.7	...	7 061.7	
Total					
Déstockage par les distributeurs					
Importations					
Autres arrivages(2)					
887.5	0.6	8 273.3	49.0	8 322.3	
APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND					
Utilisation:					
Ventes:					
Nouveau-Brunswick					
Québec					
Ontario					
Manitoba					
Saskatchewan					
Alberta					
Colombie-Britannique					
Territoires du Nord-Ouest					
443.0	0.6	5 405.2	0.5	5 405.7	
Total des ventes					
401.1	-	2 313.9	-	2 313.9	
-	-	285.2	48.5	333.7	
-	-	82.7	-	82.7	
- 3.8	-	2.6	-	2.6	
39.9	-	244.1	-	244.1	
7.3	-	- 60.4	-	- 60.4	
887.5	0.6	8 273.3	49.0	8 322.3	
TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND					

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	172.6P	8 497.3	996.1	37.3	9 733.8P
February - Février	0.2P	-	28.0P	170.0P	8 000.0P	960.0P	35.0P	9 193.2P
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.4	-	58.3	342.6	16 497.3	1 956.1	72.3	18 927.0
January - 1980 Total - Janvier	0.2	-	26.0	157.1	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois		Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques					
tonnes - tonnes					
January - Janvier	..		506 000	20 588	526 588P
February - Février	..		500 000P	19 000P	519 000P
March - Mars					
April - Avril					
May - Mai					
June - Juin					
July - Juillet					
August - Août					
September - Septembre					
October - Octobre					
November - Novembre					
December - Décembre					
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..		1 006 000	39 588	1 045 588
January - 1980 Total - Janvier	..		544 829	17 968	562 797

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, January 1981

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, janvier 1981

	Saskat-	Alberta	British	Canada
	chewan		Columbia	
			Colombie-	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	6.5P	494.6	5.8	506.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	2.1	...	2.1
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.5P	492.5	5.8	504.8
Butane:				
Production	3.0P	295.0	8.1	306.1
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.0P	295.0	8.1	306.1
Ethane - Éthane:				
Production	...	436.2	...	436.2
Less - Moins				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	436.2
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	436.2	...	436.2
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	..	506 000	20 588	526 588P

(1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 36.7 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

(1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 36.7 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

(2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(2) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

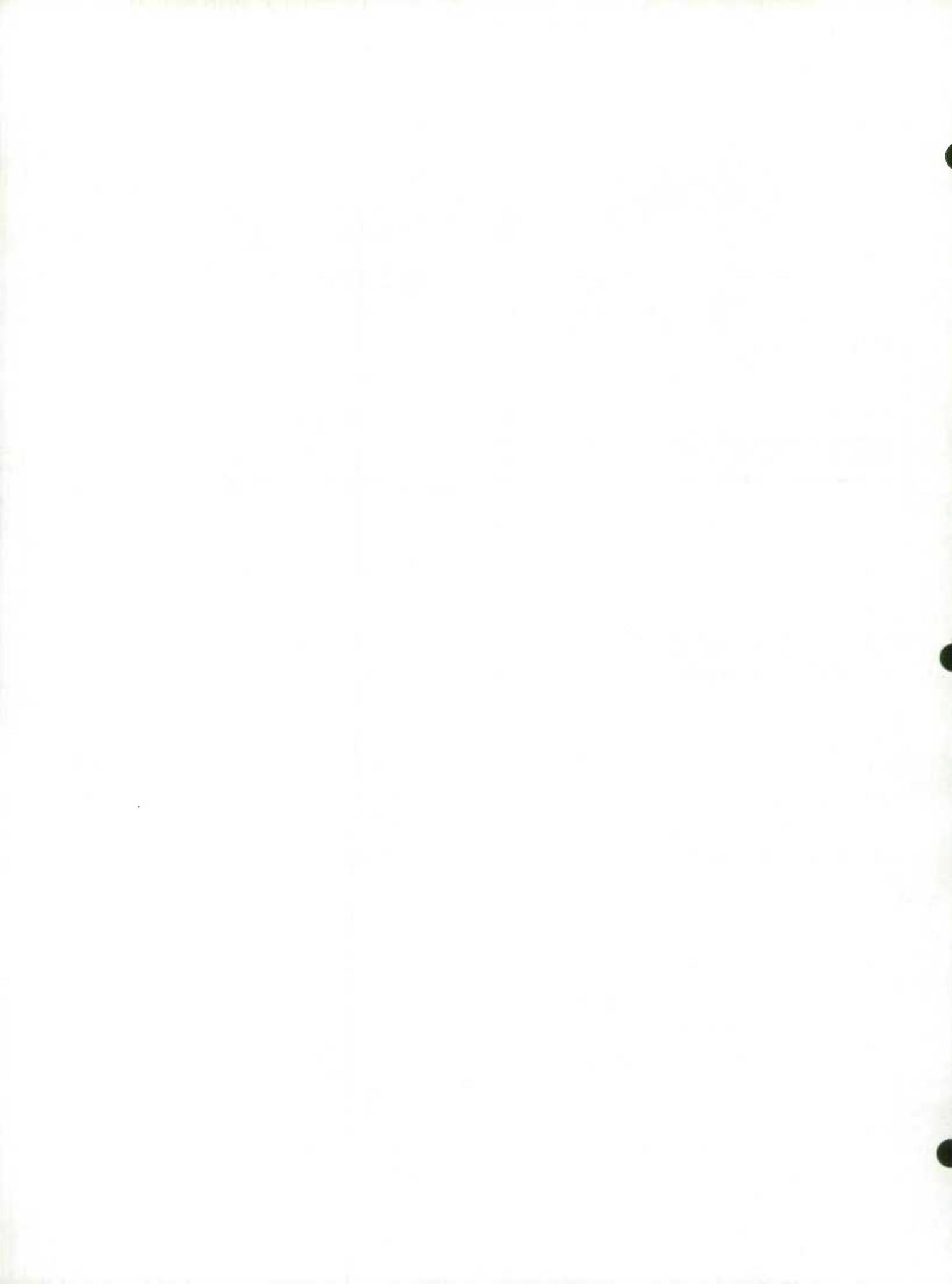
(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

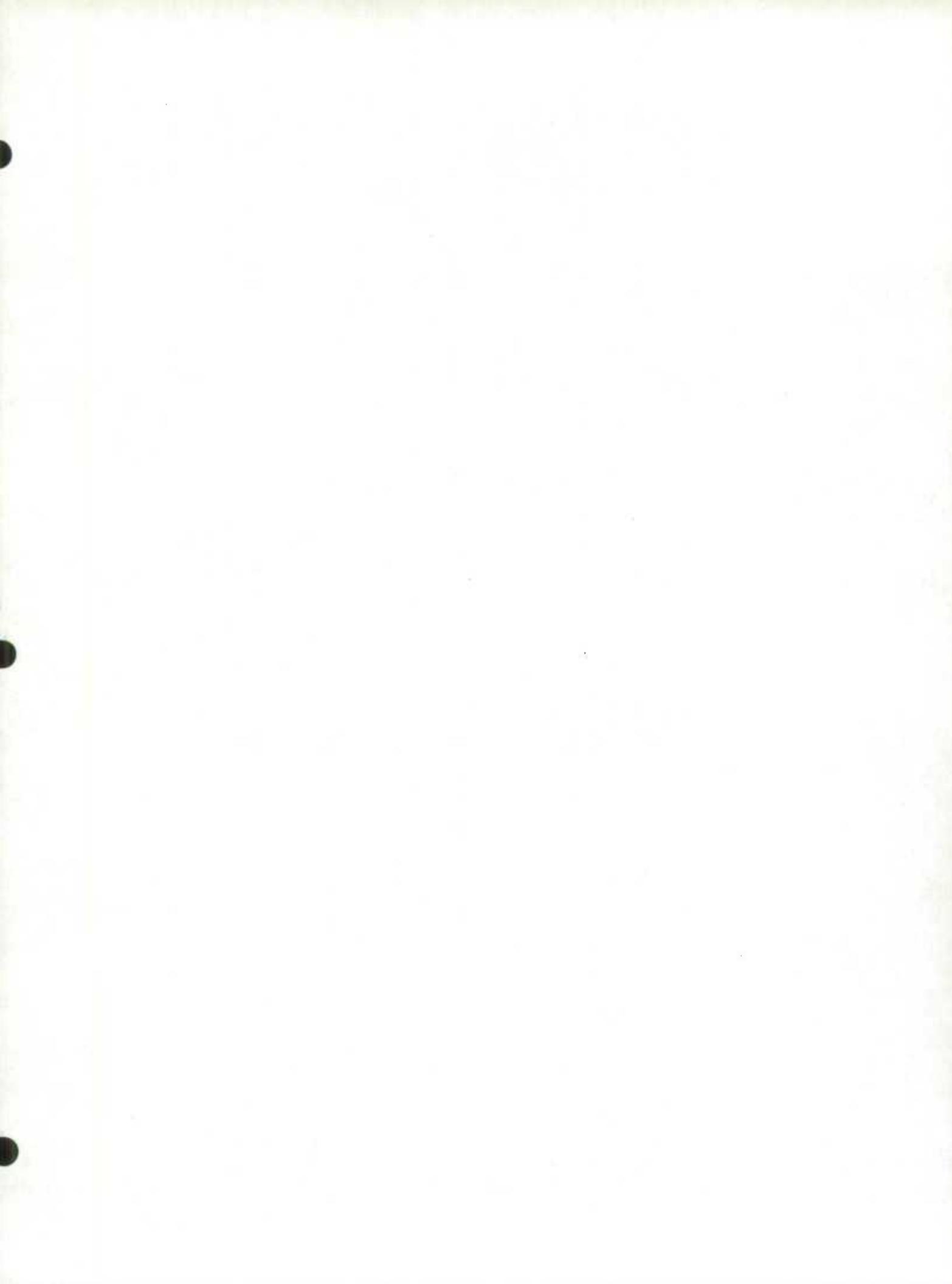
(4) Includes 186.5 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(4) Comprend 186.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

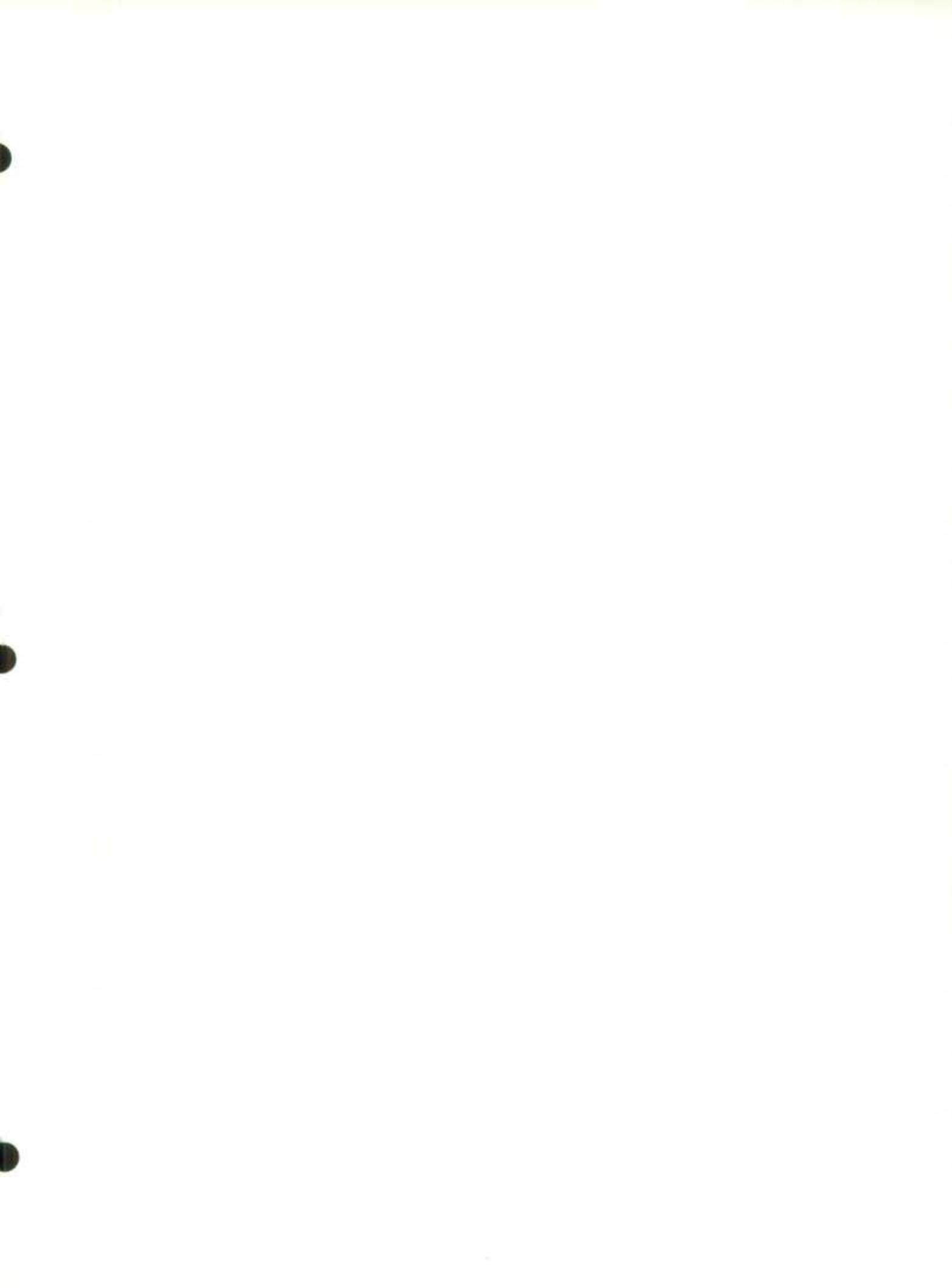
(5) Includes 1.8 million cubic metres of reprocessing plant flared and 38.8 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

(5) Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 38.8 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.









STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518925

Canada