

Crude petroleum and natural gas production

February 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1980



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 0T6, 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 Section,

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

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
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 1-800-667-3524, 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 0T6, 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 (téléphone:
996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
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 1-800-667-3524, 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

February 1980

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1980

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

June 1980
5-3301-515

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

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

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

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Juin 1980
5-3301-515

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

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 2

ISSN 0702-6846

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.

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.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

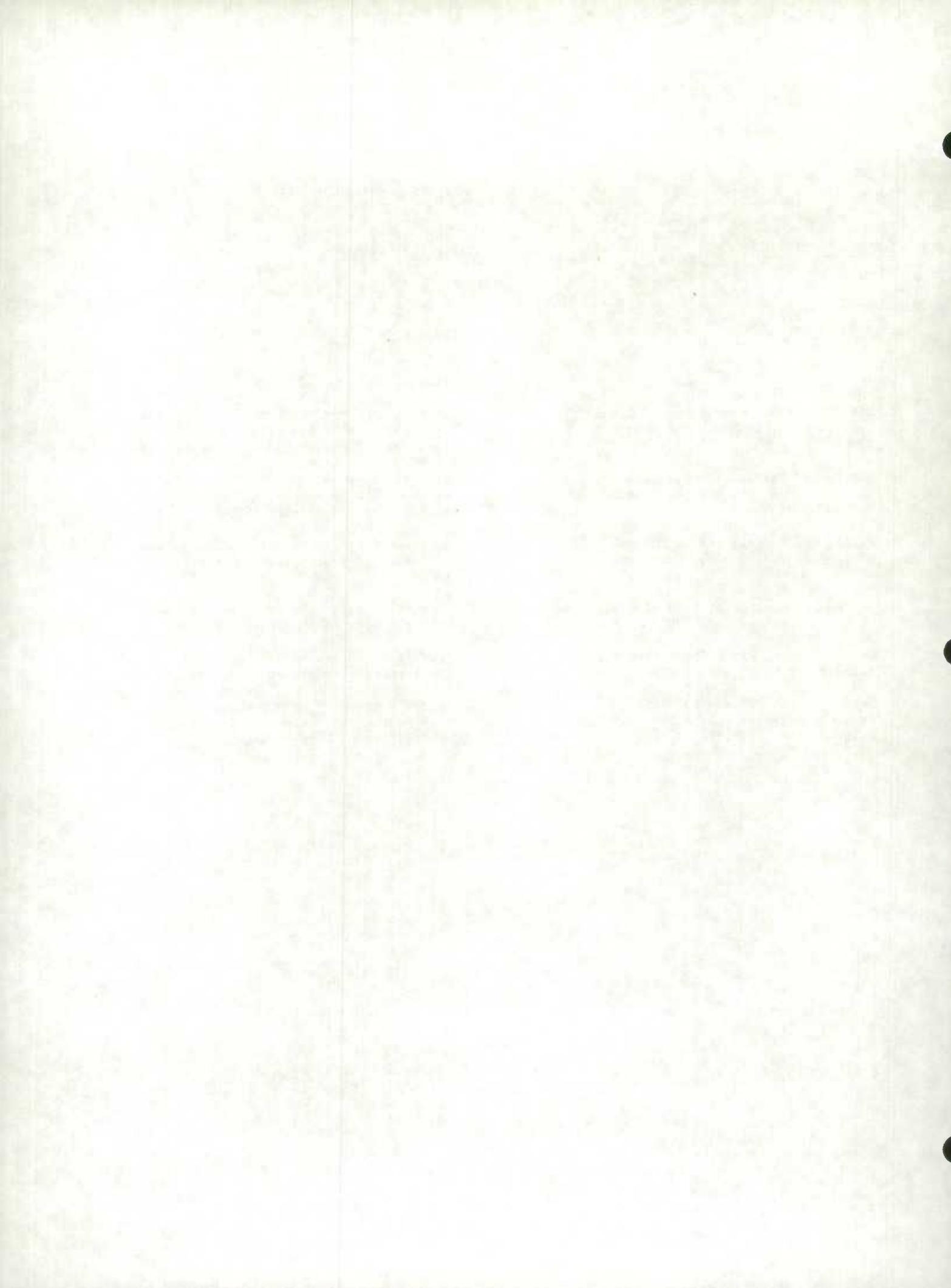
CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, February 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, février 1980	13



INTRODUCTION

February 1980

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1980 amounted to 7 348 900 cubic metres or 253 400 cubic metres per day, a decrease of 5.0% or 13 300 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1980 is as follows: 6.26 million cubic metres (85.2%) were sent to Canadian refineries and 1.14 million cubic metres (15.5%) were exported. The - 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.18 million cubic metres, or 109 700 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 7.6% to 8 877.2 million cubic metres from 9 279.7 million cubic metres in February 1979.

The disposition of natural gas for February 1980 is as follows: - 137.9 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 484.5 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 307.9 million cubic metres were exported; 5 293.2 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 70.5 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Février 1980

En février 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 348 900 mètres cubes ou 253 400 mètres cubes par jour, soit, par rapport à février 1979, une diminution de 5.0 % ou de 13 300 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1980 se répartit de la manière suivante: 6.26 millions de mètres cubes (85.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.14 millions de mètres cubes (15.5 %) destinés à l'exportation. La différence de - 0.7 % 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 3.18 millions de mètres cubes ou 109 700 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 7.6 %, passant de 9 279.7 millions de mètres cubes à 8 877.2 millions de mètres cubes entre février 1979 et février 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 137.9 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 484.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 307.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 293.2 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 70.5 millions de mètres cubes, représenté 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, 1980

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1979	1980	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	0.1	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	--	0.1	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	21.9	24.7	8.3	7.8 ^r	8.6		
4 <u>Total</u>	21.9	24.7	8.3	7.8 ^r	8.6		
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	143.6	142.6	48.9	46.1 ^r	47.6		
6 <u>Total</u>	143.6	142.6	48.9	46.1 ^r	47.6		
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	2 274.8	2 412.8	812.9 ^p	788.2 ^p	811.7 ^p		
8 Pentanes plus	5.9	5.8	2.0 ^p	1.8 ^p	2.0 ^p		
9 Propane	18.3	18.9	6.5 ^p	5.8 ^p	6.6 ^p		
10 Butanes	8.6	8.7	3.0 ^p	2.6 ^p	3.1 ^p		
11 <u>Total</u>	2 307.6	2 446.2	824.4 ^p	798.4 ^p	823.4 ^p		
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	18 243.6	18 332.5	6 234.3	5 823.8 ^r	6 274.4		
13 Pentanes plus	1 731.7	1 630.7	598.4	493.4	538.9		
14 Propane	1 403.7(1)	1 433.2	520.1	430.1	483.0		
15 Butanes	900.4(1)	875.4	322.4	261.5 ^r	291.5		
16 Ethane	712.3	1 110.7	394.2	313.6	402.9		
17 <u>Total</u>	22 991.7	23 382.5	8 069.4	7 322.4 ^r	7 990.7		
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	516.2	488.2	180.0	155.0 ^p	153.2 ^p		
19 Pentanes plus	50.1	46.6	16.2	15.1 ^p	15.3 ^p		
20 Propane	20.4	22.1	7.6	7.1 ^p	7.4 ^p		
21 Butanes	25.4	24.7	8.8	7.6 ^p	8.3 ^p		
22 <u>Total</u>	612.1	581.6	212.6	184.8 ^p	184.2 ^p		
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	48.9	56.3	19.1	17.7	19.5		
24 <u>Total</u>	48.9	56.3	19.1	17.7	19.5		
Canada:							
25 Crude oil and condensate	21 249.0	21 457.2	7 303.5	6 838.6	7 315.0		
26 Pentanes plus	1 787.7	1 683.1	616.6	510.3	556.2		
27 Propane	1 442.4	1 474.2	534.2	443.0	497.0		
28 Butanes	934.4	908.8	334.2	271.7	302.9		
29 Ethane	712.3	1 110.7	394.2	313.6	402.9		
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	26 125.8	26 634.0	9 182.7	8 377.2	9 074.0		

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1980

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Nouveau- Brunswick					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes											
Supply:											
Domestic production:											
1 Crude oil	--	7.8	46.1	786.8	5 557.6(1)						
2 Synthetic crude oil	--	—	—	—	256.1						
3 Less - Returned to formation	--	—	—	—	—						
4 <u>Total</u>	--	7.8	46.1	786.8	5 813.1						
5 Condensate	--	—	—	1.4	10.1						
6 Pentanes plus	--	—	—	1.8	493.4						
7 Net withdrawals	--	7.8	46.1	790.0	6 317.2						
8 Imports						
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.8	46.1	790.0	6 317.2						
Disposition											
Deliveries to refineries:											
10 Atlantic provinces	—	—	—	—	—						
11 Quebec	—	—	3.4	100.0	1 111.0						
12 Ontario	—	7.8	38.5	161.4	2 433.3						
13 Manitoba	—	—	—	25.1	110.5						
14 Saskatchewan	—	—	—	0.3	162.7						
15 Alberta	—	—	—	—	1 273.0						
16 British Columbia	—	—	—	—	666.8						
17 Northwest Territories	—	—	—	—	—						
18 <u>Total</u>	—	7.8	41.9	286.8	5 763.9						
Exports to the United States:											
Petroleum administration:											
District:											
19 I	—	—	—	—	—	73.9					
20 II	—	—	4.2	428.6	275.7						
21 IV	—	—	—	—	268.8						
22 V	—	—	—	—	79.8						
23 <u>Total</u>	—	—	4.2	428.6	698.2						
Inventories:											
Opening:											
24 Field and plant	--	—	4.7	102.5	335.4						
25 Transporters'	--	—	3.7	516.6	5 186.8						
Closing:											
26 Field and plant	--	—	4.6	107.0	343.9						
27 Transporters'	--	—	3.8	570.2	5 076.0						
28 Net changes	—	—	0.0	58.1	— 102.3						
29 Deliveries to other purchasers	...	—	—	—	0.9						
30 Field and plant use	—	—	—	—	—						
31 Losses and adjustments	—	—	—	38.5	— 43.5						
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.8	46.1	790.0	6 317.2						

(1) Includes 40.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 615.5 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, février 1980

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	N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement:
					Production intérieure:
151.8P	17.7	6 567.8	...	6 567.8	Pétrole brut
-	-	256.1	...	256.1	Pétrole brut synthétique
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection
151.8P	17.7	6 823.9	...	6 823.9	<u>Total</u>
3.2P	-	14.7	...	14.7	Condensat
15.1P	-	510.3	...	510.3	Pentanes plus
170.1P	17.7	7 348.9	...	7 348.9	Prélèvement net
...	3 180.1(2)	3 180.1	Importations
170.1P	17.7	7 348.9	3 180.1	10 529.0	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>
					Utilisation:
					Livraisons aux raffineries:
-	-	-	1 432.5	1 432.5	Provinces de l'Atlantique
-	-	1 214.4	1 301.7	2 516.1	Québec
-	-	2 641.6	419.3	3 060.9	Ontario
-	-	141.6	-	141.6	Manitoba
-	-	163.0	26.6	189.6	Saskatchewan
-	-	1 273.0	-	1 273.0	Alberta
148.2	-	815.0	-	815.0	Colombie-Britannique
-	12.0	12.0	-	12.0	Territoires du Nord-Ouest
148.2	12.0	6 260.6	3 180.1	9 440.7	<u>Total</u>
					Exportations vers les États-Unis:
					Petroleum administration:
					District:
-	-	73.9	-	73.9	I
-	-	708.5	-	708.5	II
-	-	268.8	-	268.8	IV
7.4	-	87.2	-	87.2	V
7.4	-	1 138.4	-	1 138.4	<u>Total</u>
					Stocks:
20.2	15.5	478.3	-	478.3	Début d'exercice:
144.1	-	5 851.2	58.4	5 909.6	Gisements et usines de traitement
18.2P	21.2	494.9	-	494.9	24
153.4	-	5 803.4	58.4	5 861.8	Transporteurs
7.3P	5.7	- 31.2	-	- 31.2	Fin d'exercice:
-	-	0.9	-	0.9	Gisements et usines de traitement
-	-	- 3.0	-	- 3.0	25
-	-	-	-	-	Transporteurs
10.2P	-	- 16.8	-	- 16.8	Variations nettes
170.1P	17.7	7 348.9	3 180.1	10 529.0	26
					Livrages à d'autres acheteurs
					27
					Consommation des gisements et usines de traitement
					28
					Perches et rectifications
					31
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					32

(1) Incluant 40.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 615.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Note: 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, February, 1980

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
Supply:						
1 Gross new production	0.2	—	23.7	159.5	7 667.7	
2 Less - Field flared and waste	—	—	—	14.6	107.1	
3 Net new production	0.2	—	23.7	144.9	7 560.6	
4 Less - Injected and stored	—	—	—	—	952.6	
5 NET WITHDRAWALS	0.2	—	23.7	144.9	6 608.0	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	—	—	—	10.8	52.9	
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.8	56.3	
8 Processing plant disposition and uses:						
8a Processing shrinkage	—	—	—	2.4	959.6(4)	
8b Other disposition and uses	—	—	—	4.4	362.5(5)	
9 Adjustment	—	—	—	— 13.8	— 139.3	
10 Deliveries of marketable gas	0.2	—	23.7	138.3	5 315.8	
11 TOTAL DISPOSITION	0.2	—	23.7	144.9	6 608.0	
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12 Receipts of marketable gas:						
12a Fields	0.2	—	23.7	118.3	641.8	
12b Plants	—	—	—	20.0	4 674.0	
13 Total	0.2	—	23.7	138.3	5 315.8	
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	53.2	1 112.5	
15 Imports	
16 Other receipts(2)	—	—	17.6	—	46.5	
17 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	—	41.3	191.5	6 474.8	
Disposition:						
Sales:						
18 New Brunswick	0.2	—	—	—	—	
19 Quebec	—	—	—	—	310.5	
20 Ontario	—	—	35.6	—	2 355.0	
21 Manitoba	—	—	—	—	261.6	
22 Saskatchewan	—	—	—	186.1	148.6	
23 Alberta	—	—	—	—	1 533.6	
24 British Columbia	—	—	—	—	22.8	
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—	
26 Total sales	0.2	—	35.6	186.1	4 632.1	
27 Exports	—	—	—	—	1 839.3	
28 Other deliveries(2,3)	—	—	5.2	—	89.2	
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	—	71.3	
30 Line pack fluctuation	—	—	—	0.3	— 60.0	
31 Pipeline fuel	—	—	0.7	1.3	155.0	
32 Pipeline losses, etc.	—	—	— 0.2	3.8	— 253.1	
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	—	41.3	191.5	6 474.8	

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, février 1980

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 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, sous 15°C					
1 153.3 ^P (1)	5.2	9 009.6	...	9 009.6	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:
6.2 ^P	4.5	132.4	...	132.4	Approvisionnement:
1 147.1 ^P	0.7	8 877.2	...	8 877.2	Production originale brute
2.2 ^P	—	954.8	...	954.8	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
1 144.9 ^P	0.7	7 922.4	...	7 922.4	Production originale nette
					Moins — Gaz injecté et stocké
					<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>
					Utilisation:
55.8 ^P	—	119.5	...	119.5	Emploi et utilisation sur les chantiers
0.1 ^P	—	59.2	...	59.2	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
100.3 ^P	—	1 062.3	...	1 062.3	Pertes en cours de traitement
54.1 ^P	—	421.0	...	421.0	Autres emplois et utilisations
- 24.6 ^P	—	- 177.5	...	- 177.5	Rectifications
959.2	0.7	6 437.9	...	6 437.9	Livraisons de gaz marchand
1 144.9 ^P	0.7	7 922.4	...	7 922.4	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>
					11
B. DISTRIBUTION DU GAZ:					
Approvisionnement:					
22.7	0.7	807.4	...	807.4	Arrivages de gaz marchand:
936.5	—	5 630.5	...	5 630.5	Gisements
					Usines
959.2	0.7	6 437.9	...	6 437.9	<u>Total</u>
—	—	1 165.7	...	1 165.7	Déstockage par les distributeurs
...	...	0.4	...	0.4	Importations
—	—	64.1	43.1	107.2	Autres arrivages(2)
959.2	0.7	7 667.7	43.5	7 711.2	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>
					17
Utilisation:					
—	—	0.2	—	0.2	Ventes:
—	—	310.5	—	310.5	Nouveau-Brunswick
—	—	2 390.6	—	2 390.6	Québec
—	—	261.6	—	261.6	Ontario
—	—	334.7	—	334.7	Manitoba
—	—	1 533.6	0.4	1 534.0	Saskatchewan
438.1	—	460.9	—	460.9	Alberta
—	0.7	0.7	—	0.7	Colombie-Britannique
					Territoires du Nord-Ouest
438.1	0.7	5 292.8	0.4	5 293.2	<u>Total des ventes</u>
468.6	—	2 307.9	—	2 307.9	Exportations
—	—	94.4	43.1	137.5	Autres livraisons(2,3)
1.7	—	73.0	—	73.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
1.9	—	- 57.8	—	- 57.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
52.2	—	209.2	—	209.2	Gaz consommé dans les réseaux
- 3.3	—	- 251.8	—	- 251.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.
959.2	0.7	7 667.7	43.5	7 711.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>
					33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

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

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

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 at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	-	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2 ^T		23.7 ^T	144.9 ^P	7 560.6	1 095.4 ^P	52.4	8 877.2 ^P
March - Mars	0.2	-	24.6 ^P	150.0 ^P	7 909.0	1 141.3 ^P	47.3	9 272.4 ^P
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>	0.6	-	74.3	452.0	24 488.3	3 446.9	154.2	28 616.3
February - 1979 Total - Février	0.3	-	24.7	118.1	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
<u>January - Janvier</u>				
January - Janvier	- P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	- P	472 976	14 370 ^P	487 346 ^P
March - Mars	- P	523 964	16 700	540 664
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>	-	1 541 769	49 038	1 590 807
February - 1979 Total - Février	114	509 000	12 688	521 802

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, February 1980

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, février 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	5.8P	430.2	7.1P	443.1
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	...	0.1	...	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	...	0.1	...	0.1
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	5.8P	430.2	7.1P	443.0
Butane:				
Production	2.6P	261.5	7.6P	271.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	...	—	...	—
Solvent flood - Produits miscibles	...	—	...	—
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	2.6P	261.5	7.6P	271.7
Ethane - Ethane:				
Production	...	332.8	...	332.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	19.2	...	19.2
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	313.6	...	313.6
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	—	472 976	14 370P	487 346

(1) Includes the Yukon production of — thousand cubic metres and 51 700 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

(1) Comprend la production du Yukon de — milliers de mètres cubes et 51 700 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(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.

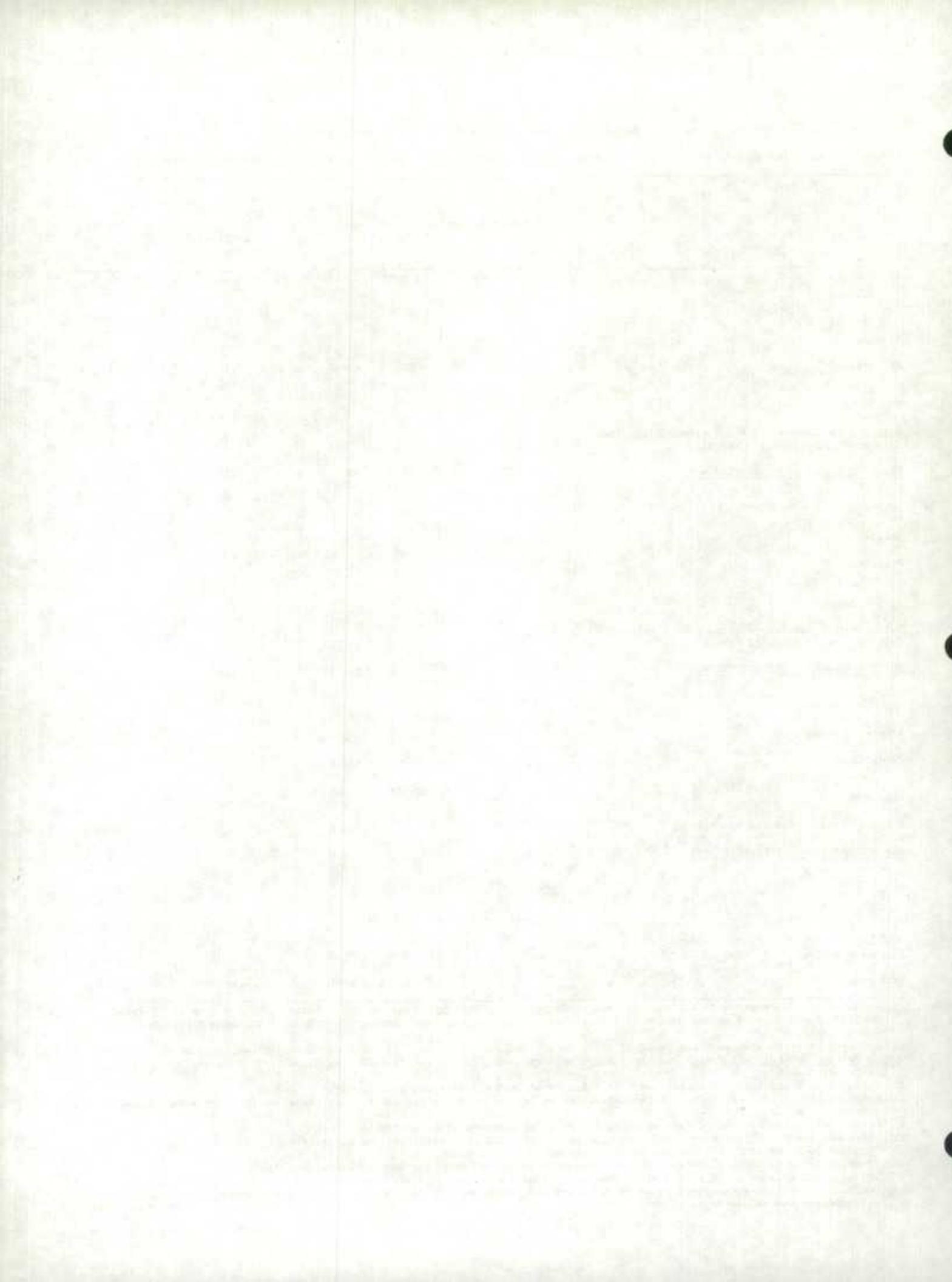
(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

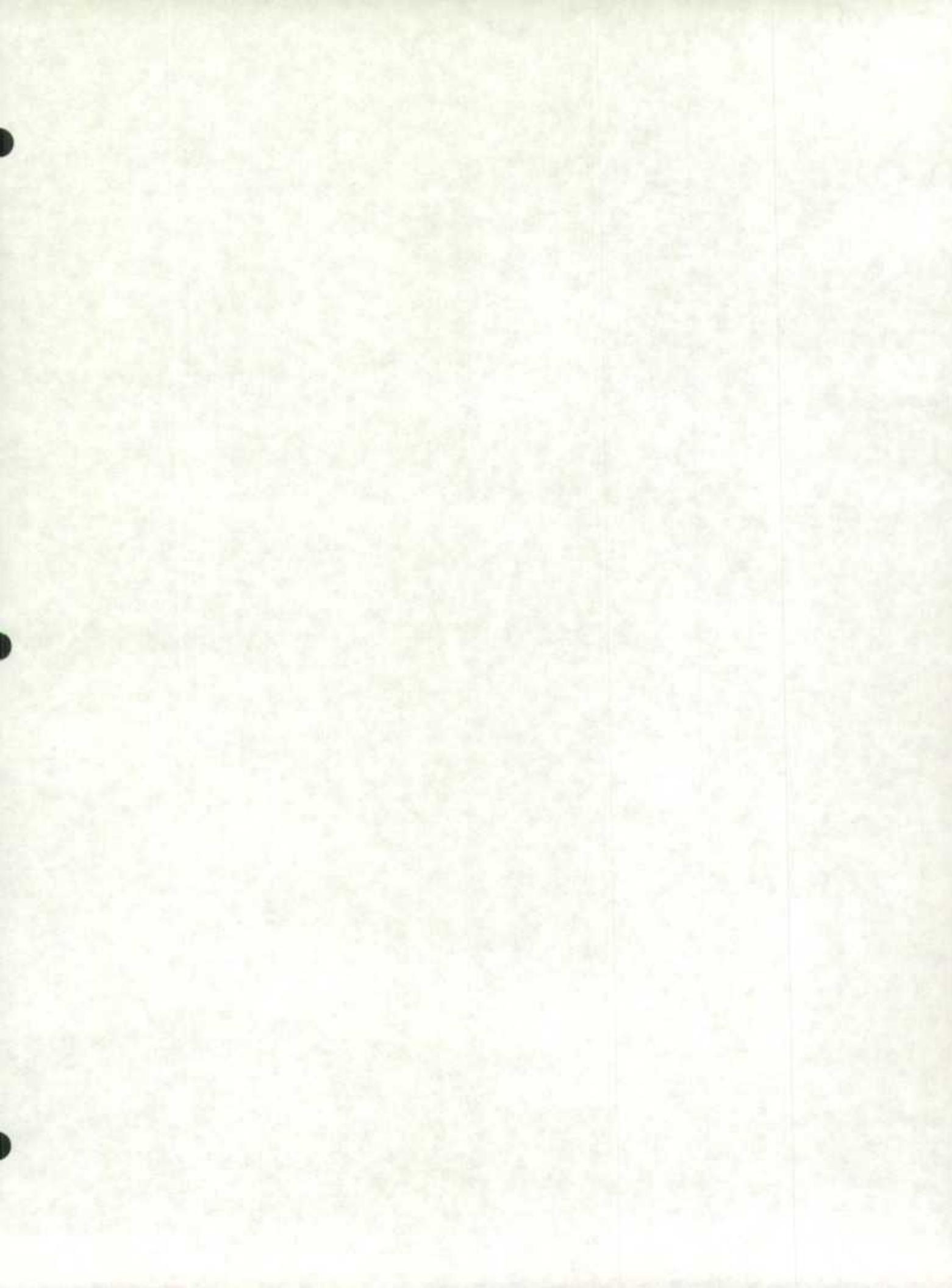
(4) Includes 197.2 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

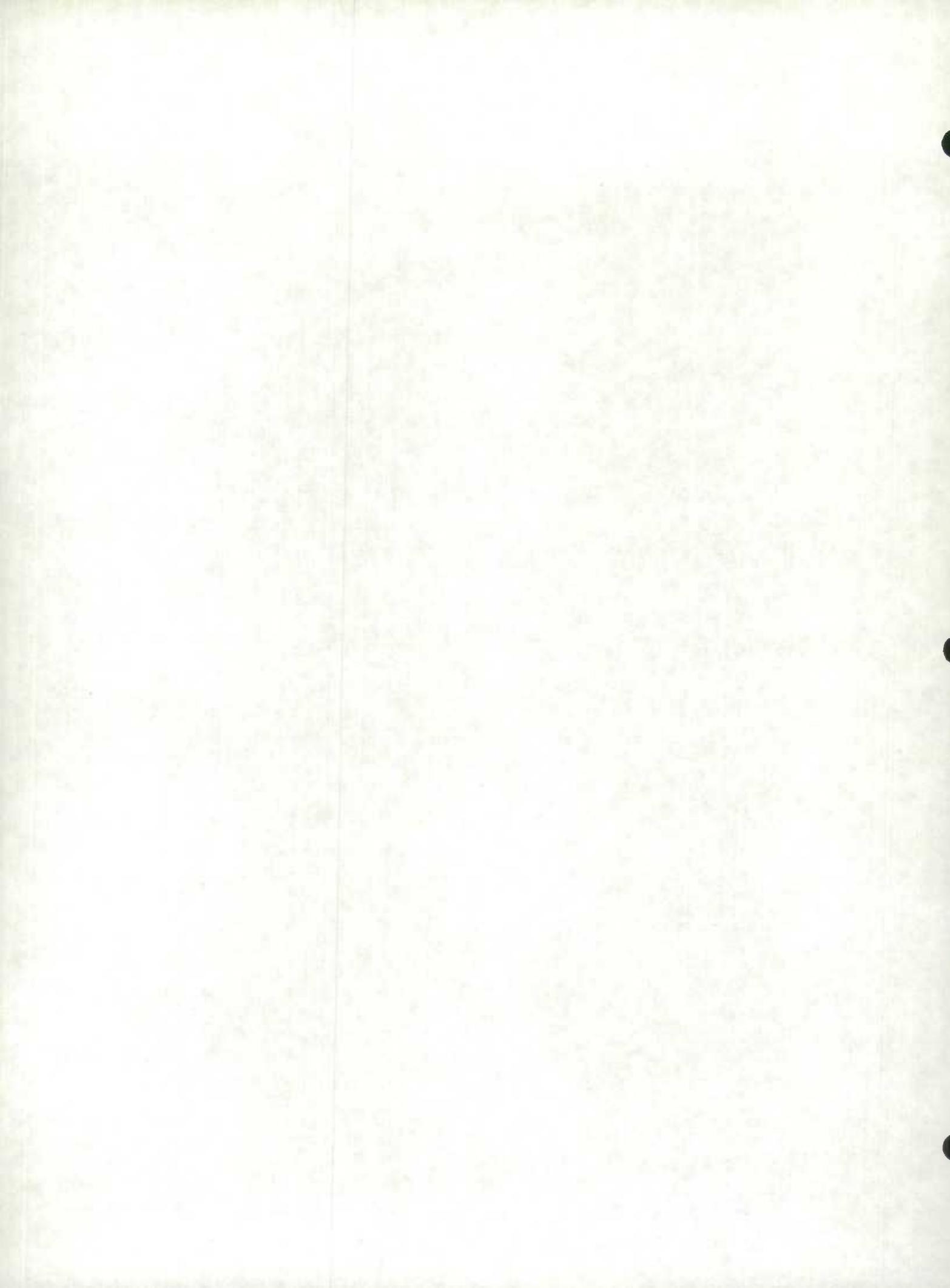
(4) Comprend 197.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(5) Includes 1.1 million cubic metres of reprocessing plant flared and 37.9 million cubic metres of processing plant fuel.

(5) Comprend 1.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 37.1 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.









STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518943