

# Crude petroleum and natural gas production

November 1981

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1981



## 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 Publication Sales and Services, 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 Section

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 Ventes et services de 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

November 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 1982

March 1982  
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. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

**Statistique Canada**  
Division des industries manufacturières  
et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1981

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 1982

Mars 1982  
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° 11

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.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## 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.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

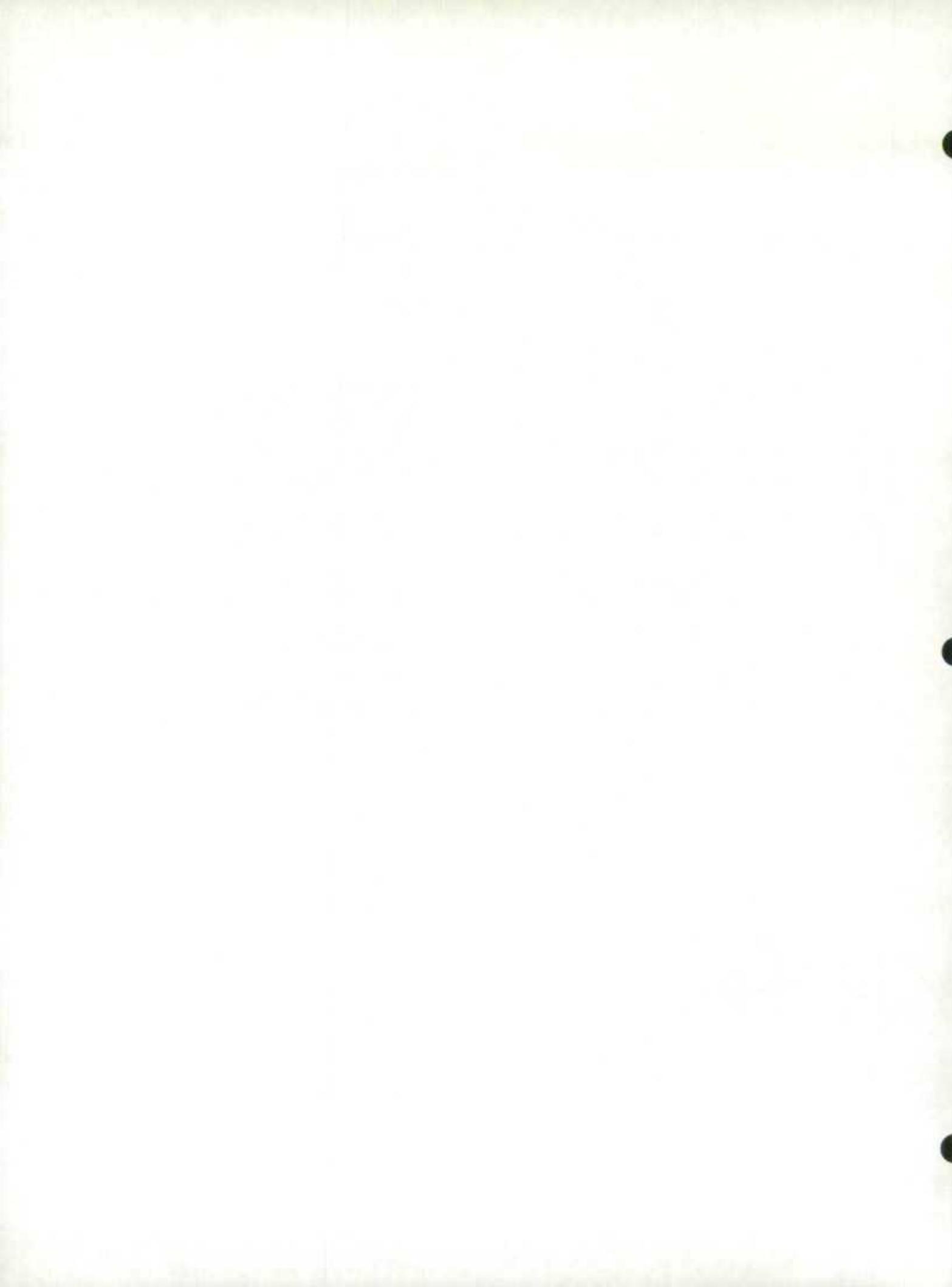
CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	5
 <b>Table</b>	
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, November 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 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, November 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	5
 <b>Tableau</b>	
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, novembre 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 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, novembre 1981	13



## INTRODUCTION

NOVEMBER 1981

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1981 amounted to 6 523 200 cubic metres or 217 440 cubic metres per day, a decrease of 13.3% or 33 450 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1981 is as follows: 5.84 million cubic metres (89.5%) were sent to Canadian refineries and 0.87 million cubic metres (13.3%) were exported. The 2.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.86 million cubic metres, or 62 180 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 3.4% to 8 636.4 million cubic metres from 8 938.5 million cubic metres in November 1980.

The disposition of natural gas for November 1981 is as follows: 716.3 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 471.1 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 930.3 million cubic metres were exported; 3 987.1 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 531.6 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

NOVEMBRE 1981

En novembre 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 523 200 mètres cubes ou 217 440 mètres cubes par jour, soit, par rapport à novembre 1980, une diminution de 13.3% ou de 33 450 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1981 se répartit de la manière suivante: 5.84 millions de mètres cubes (89.5%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.87 millions de mètres cubes (13.3%) destinés à l'exportation. La différence de 2.8% 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 1.86 millions de mètres cubes ou 62 180 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 3.4%, passant à 8 636.4 millions de mètres cubes de 8 938.5 millions de mètres cubes en novembre 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 716.3 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 471.1 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 930.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 987.1 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 531.6 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 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November, 1981

No.	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>Supply:</b>					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.8	45.9	563.5	4 556.2(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	682.4
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <b>Total</b>	--	6.8	45.9	563.5	5 238.6
5 Condensate	-	-	-	1.5	9.9
6 Pentanes plus	-	-	-	2.4	463.5
7 Net withdrawals	--	6.8	45.9	567.4	5 712.0
8 Imports	...	...	...	...	...
9 <b>TOTAL SUPPLY</b>	--	6.8	45.9	567.4	5 712.0
<b>Disposition:</b>					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	-	77.1	1 073.2
12 Ontario	-	6.8	10.0	134.5	2 100.5
13 Manitoba	-	-	30.1	3.2	120.3
14 Saskatchewan	-	-	-	1.3	128.9
15 Alberta	-	-	-	-	1 344.2
16 British Columbia	-	-	-	-	609.1
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <b>Total</b>	-	6.8	40.1	216.1	5 376.2
<b>Exports to the United States:</b>					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	5.0	284.4	337.3
21 IV	-	-	-	-	151.5
22 V	-	-	-	-	89.5
23 <b>Total</b>	-	-	5.0	284.4	578.3
<b>Inventories:</b>					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	5.8	229.4	355.0
25 Transporters'	-	-	9.5	525.3	5 275.0
Closing:					
26 Field and plant	--	-	5.9	265.0	372.5
27 Transporters'	-	-	9.6	538.3	5 193.6
28 Net Chnges	-	-	0.2	48.6	- 63.9
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	2.1
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	0.6	18.3	- 180.7
32 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	--	6.8	45.9	567.4	5 712.0

(1) Includes 67.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 312.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 351.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

**Note:** Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.









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

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

	Saskat-	Alberta	British	Canada
	chewan		Columbia	
			Colombie-	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>Propane:</b>				
Production	7.0	430.3	7.0	444.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	0.4	...	0.4
<b>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>7.0</b>	<b>429.9</b>	<b>7.0</b>	<b>443.9</b>
<b>Butane:</b>				
Production	3.1	266.1	8.3	277.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<b>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>3.1</b>	<b>266.1</b>	<b>8.3</b>	<b>277.5</b>
<b>Ethane - Éthane:</b>				
Production	...	424.6	...	424.6
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<b>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>...</b>	<b>424.6</b>	<b>...</b>	<b>424.6</b>
metric - tonnes - métriques				
<b>Sulphur - Soufre:</b>				
Production	-	472 000	19 743	491 743

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

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

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

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

(3) Includes 179.4 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

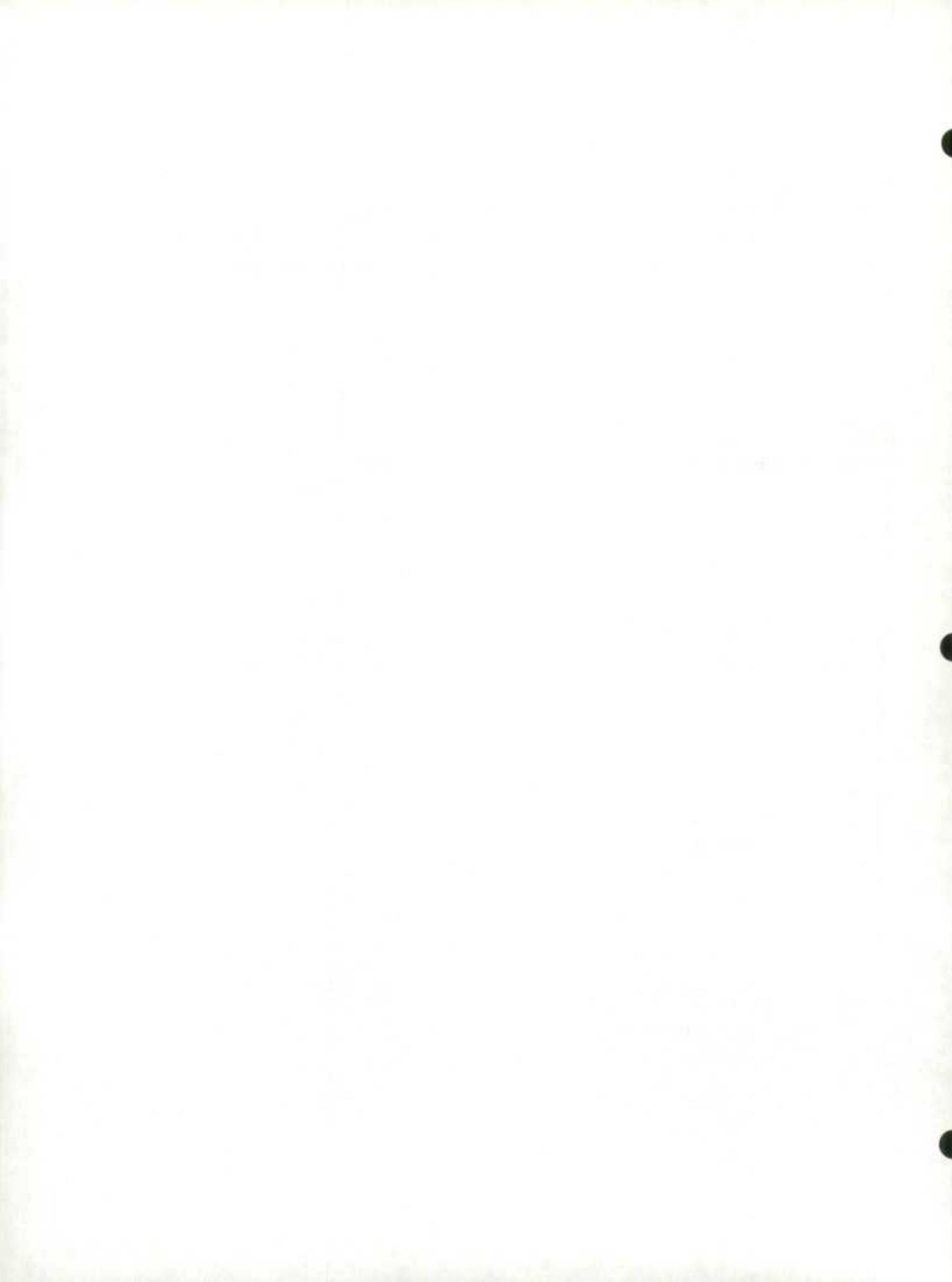
(3) Comprend 179.4 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

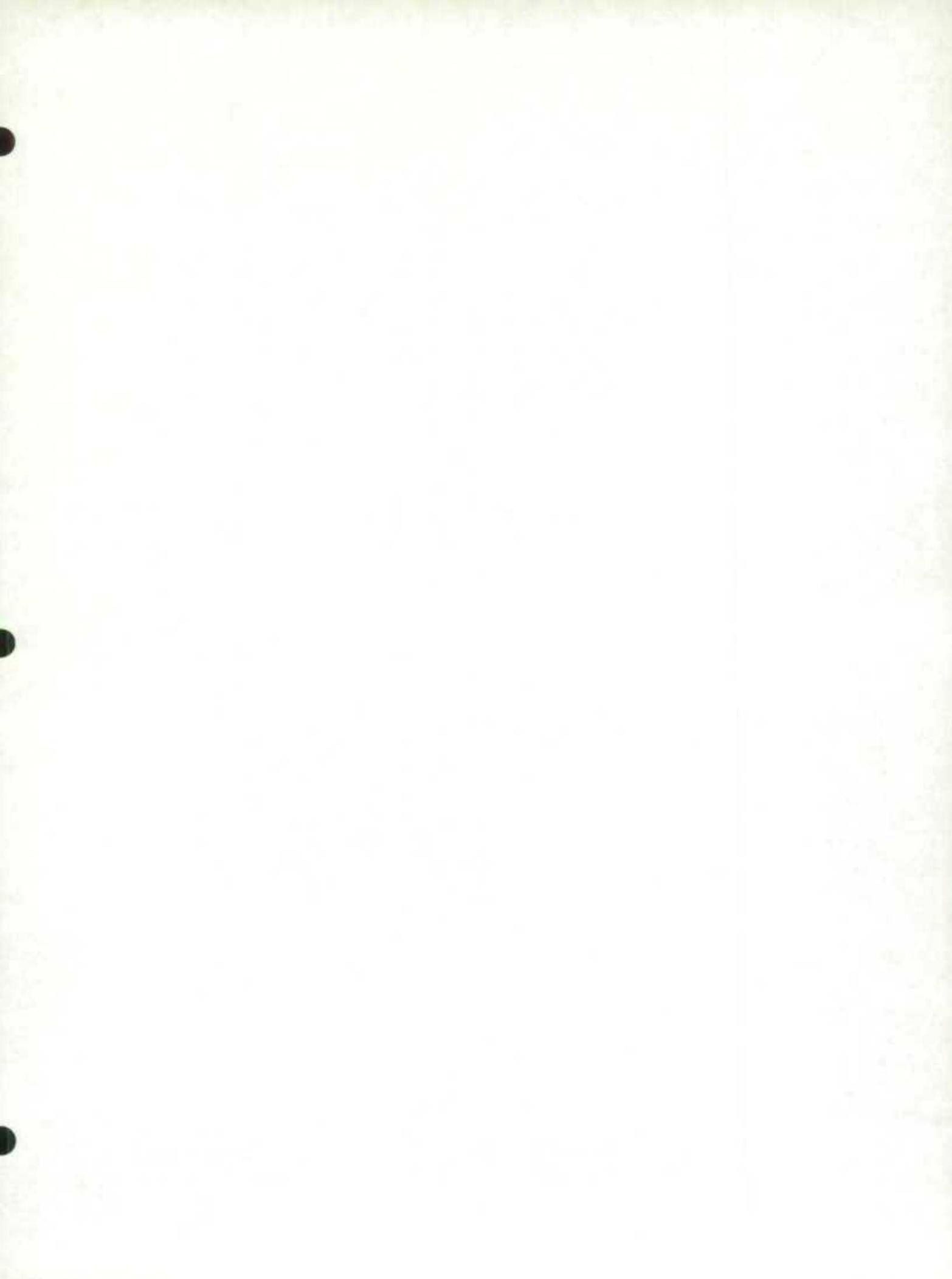
(4) Includes 1.9 million cubic metres of reprocessing plant flared and 36.6 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

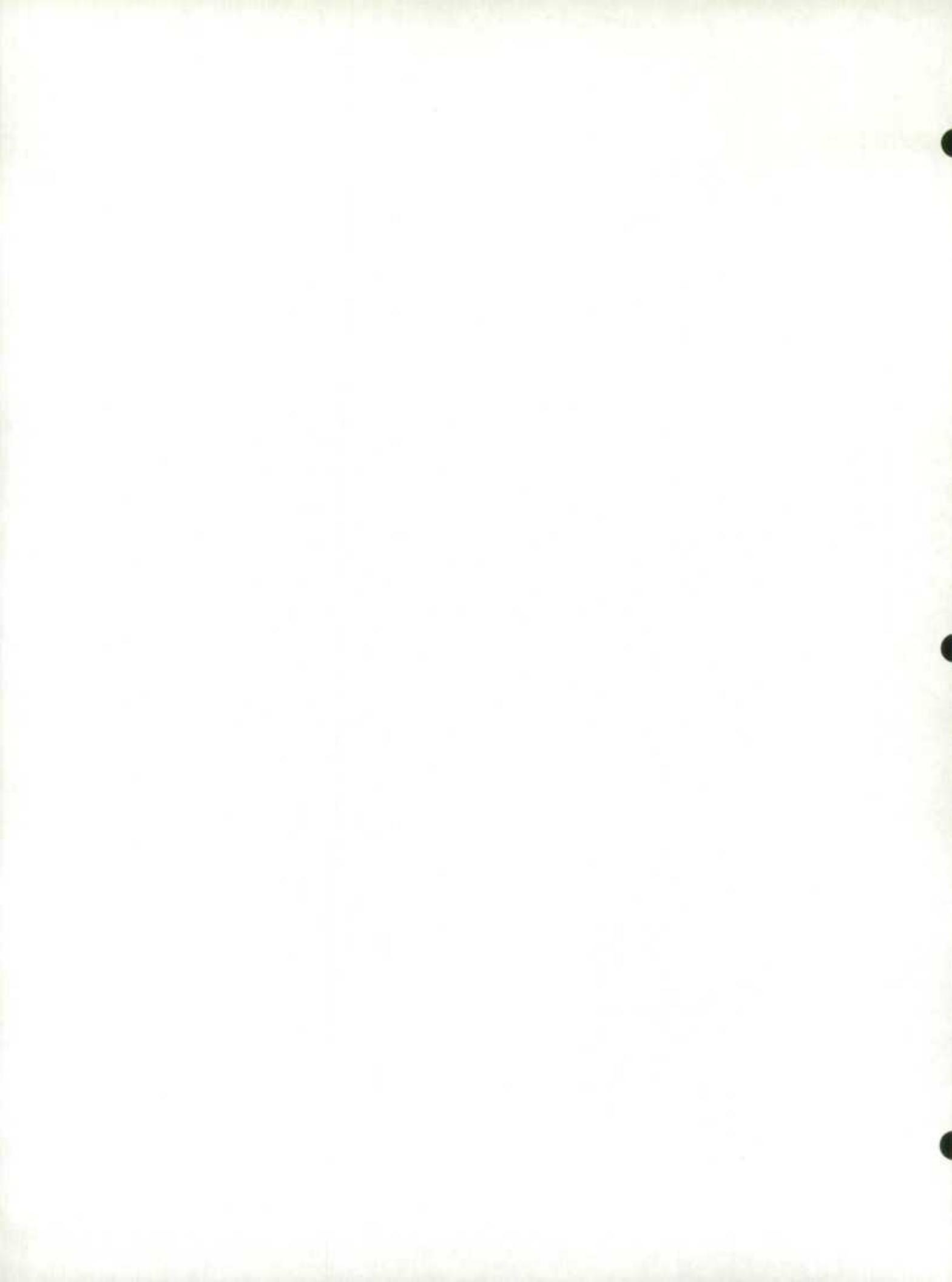
(4) Comprend 1.9 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 36.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

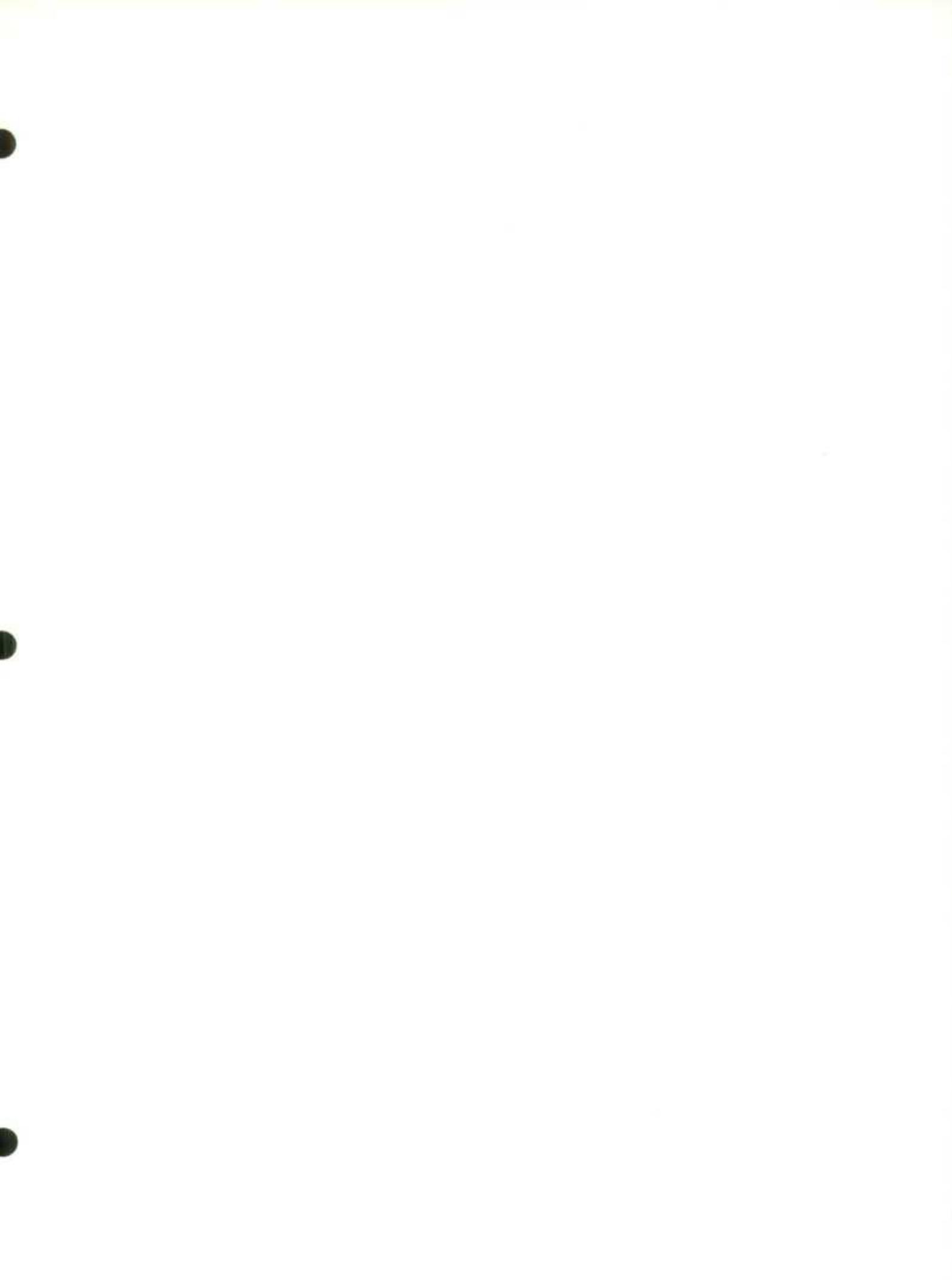
(5) Includes the Yukon production of nil million cubic metres and 25.0 million cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

(5) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 25.0 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.









STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518905

Canada