

**Crude petroleum
and natural gas
production**

March 1982

**Production
de pétrole brut
et de gaz naturel**

Mars 1982

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 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.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

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, Approvisionnement 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 (I.-N.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

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

March 1982

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1982

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

July 1982
5-3301-515

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

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 3

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 1982

Juillet 1982
5-3301-515

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

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 3

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.

ABBREVIATIONS

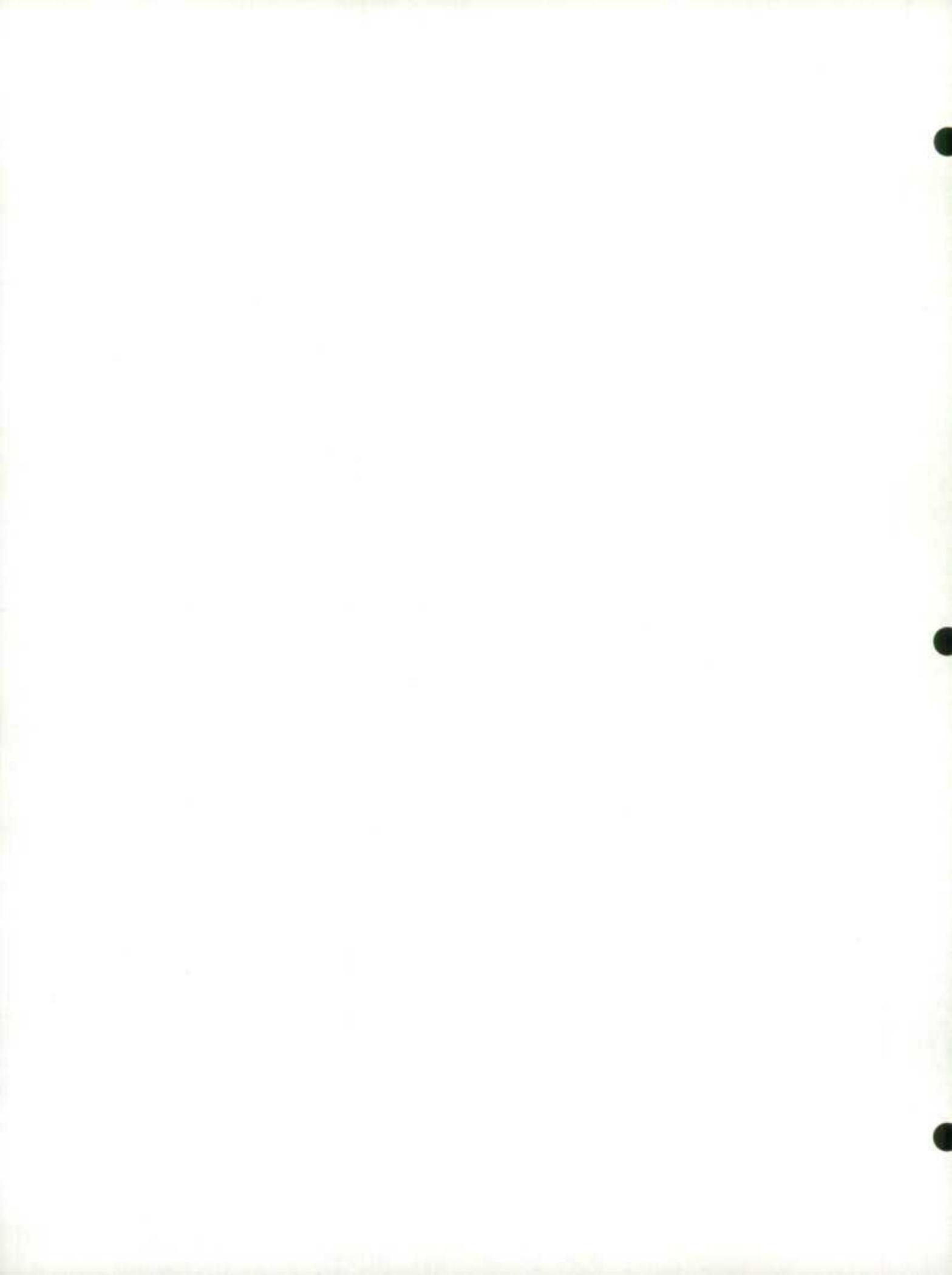
- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, March 1982	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, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mars 1982	13



INTRODUCTION

MARCH 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1982 amounted to 6 351 600 cubic metres or 204 890 cubic metres per day, a decrease of 6.9% or 15 048 cubic metres per day from March 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1982 is as follows: 5.53 millions of cubic metres (87.1%) were sent to Canadian refineries and 0.82 millions of cubic metres (13.3%) were exported. The 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.78 millions of cubic metres, or 57 574 cubic metres per day.

Natural gas production increased 2.7% to 9 127.4 millions of cubic metres from 8 887.1 millions of cubic metres in March 1981.

The disposition of natural gas for March 1982 is as follows: 385.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 605.4 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 989.3 millions of cubic metres were exported; 5 082.2 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 64.7 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MARS 1982

En mars 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 351 600 mètres cubes ou 204 890 mètres cubes par jour, soit, par rapport à mars 1981, une diminution de 6.9% ou de 15 048 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1982 se répartit de la manière suivante: 5.53 millions de mètres cubes (87.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.82 millions de mètres cubes (13.3%) destinés à l'exportation. La différence de 0.4% 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 1.78 millions de mètres cubes ou 57 574 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 2.7% passant à 9 127.4 millions de mètres cubes de 8 887.1 millions de mètres cubes en mars 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 385.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 605.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 989.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 082.2 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 64.7 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, 1982

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1981	1982					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	31.9	30.3	7.7	7.8	7.8	7.0
4	Total	31.9	30.3	7.7	7.8	7.8	7.0
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	180.7	187.2	47.0	41.7	47.6	50.9P
6	Total	180.7	187.2	47.0	41.7	47.6	50.9P
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	2 667.1	2 216.6	643.8	626.2	541.8	404.8P
8	Pentanes plus	7.9	8.1	2.1P	2.1P	2.0P	1.9P
9	Propane	26.0	25.2	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P
10	Butanes	12.1	12.7	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P
11	Total	2 713.1	2 262.6	655.6	637.9	553.2	415.9
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	22 051.0	18 713.9	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 716.8P
13	Pentanes plus	2 005.5	1 965.1	557.6	429.8	497.7	480.0P
14	Propane	1 842.0	1 835.1	491.5	437.9	476.0	429.7P
15	Butanes	1 110.0	1 122.8	283.3	267.9	282.3	289.3P
16	Ethane	1 556.5	1 762.5	461.8	432.5	458.4	409.8P
17	Total	28 565.0	25 399.4	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 325.6
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	702.7	715.4	179.0	164.9	182.3	189.2P
19	Pentanes plus	44.2	48.1	14.2	12.3	12.5	9.1P
20	Propane	18.4	25.0	6.7	5.9	6.1	6.3P
21	Butanes	26.8	27.4	8.2	6.5	7.1	5.6P
22	Total	792.1	815.9	208.1	189.6	208.0	210.2
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	64.5	65.1	20.1	17.0	18.1	9.9P
24	Total	64.5	65.1	20.1	17.0	18.1	9.9P
Canada:							
25	Crude oil and condensate	25 697.9	21 928.5	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 378.6
26	Pentanes plus	2 057.6	2 021.3	573.9	444.2	512.2	491.0
27	Propane	1 886.4	1 885.3	504.8	450.1	488.3	442.1
28	Butanes	1 148.9	1 162.9	294.6	277.7	292.6	298.7
29	Ethane	1 556.5	1 762.5	461.8	432.5	458.4	409.8
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	32 347.3	28 760.5	7 857.2	7 292.9	7 590.9	6 019.5

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							N°
Nouveau-Brunswick:							
Pétrole brut et condensat							1
Total							2
Ontario:							
Pétrole brut et condensat							3
Total							4
Manitoba:							
Pétrole brut et condensat							5
Total							6
Saskatchewan:							
Pétrole brut et condensat							7
Pentanes plus							8
Propane							9
Butanes							10
Total							11
Alberta:							
Pétrole brut et condensat							12
Pentanes plus							13
Propane							14
Butanes							15
Ethane							16
Total							17
Colombie-Britannique:							
Pétrole brut et condensat							18
Pentanes plus							19
Propane							20
Butanes							21
Total							22
Territoires du Nord-Ouest:							
Pétrole brut et condensat							23
Total							24
Canada:							
Pétrole brut et condensat							25
Pentanes plus							26
Propane							27
Butanes							28
Ethane							29
TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES							30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March, 1982

No.	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1	Crude oil	7.8	47.6	540.4	4 428.2
2	Synthetic crude oil	-	-	-	603.0(1)
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-
4	Total	7.8	47.6	540.4	5 031.2
5	Condensate	-	-	1.4	10.6
6	Pentanes plus	-	-	2.0	497.7
7	Net withdrawals	7.8	47.6	543.8	5 539.5
8	Imports
9	TOTAL SUPPLY	7.8	47.6	543.8	5 539.5
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	-	-	-	-
11	Quebec	-	32.2	89.0	1 003.1
12	Ontario	7.8	9.4	162.7	1 878.6
13	Manitoba	-	-	-	160.9
14	Saskatchewan	-	-	-	188.0
15	Alberta	-	-	-	1 305.5
16	British Columbia	-	-	-	468.3
17	Northwest Territories	-	-	-	-
18	Total	7.8	41.6	251.7	5 004.4
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19	I	-	-	-	-
20	II	-	5.8	301.8	343.4
21	IV	-	-	-	116.6
22	V	-	-	-	68.3
23	Total	-	5.8	301.8	528.3
Inventories:					
Opening:					
24	Field and plant	-	6.3	315.7	316.5
25	Transporters'	-	20.7	510.8	5 351.6
Closing:					
26	Field and plant	-	6.6	330.1	331.2
27	Transporters'	-	20.7	455.2	5 437.9
28	Net changes	-	0.3	- 41.2	101.0
29	Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.3
30	Losses and adjustments	-	- 0.1	31.5	- 95.9
31	TOTAL DISPOSITION	7.8	47.6	543.8	5 539.5

(1) Includes 69.2 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 212.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 141.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1982

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:	
180.9	18.1	5 223.0	...	5 223.0	Production intérieure:	
-	-	603.0	...	603.0	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
180.9	18.1	5 826.0	...	5 826.0	Total	4
1.4	-	13.4	...	13.4	Condensat	5
12.5	-	512.2	...	512.2	Pentanes plus	6
194.8	18.1	6 351.6	...	6 351.6	Prélèvement net	7
...	1 784.8(3)	1 784.8	Importations	8
194.8	18.1	6 351.6	1 784.8	8 136.4	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
			427.6	427.6	Provinces de l'Atlantique	10
		1 124.3	1 282.8	2 407.1	Québec	11
		2 058.5	74.4	2 132.9	Ontario	12
		160.9	-	160.9	Manitoba	13
		188.0	-	188.0	Saskatchewan	14
		1 305.5	-	1 305.5	Alberta	15
210.3	-	678.6	-	678.6	Colombie-Britannique	16
-	15.5	15.5	-	15.5	Territoires du Nord-Ouest	17
210.3	15.5	5 531.3	1 784.8	7 316.1	Total	
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration	
					District:	
					I	19
		651.0	-	651.0	II	20
		116.6	-	116.6	IV	21
6.9	-	75.2	-	75.2	V	22
6.9	-	842.8(2)	-	842.8	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
13.9	16.4	668.8	-	668.8	Gisements et usines de traitement	24
119.1	-	6 002.2	58.2	6 060.4	Transporteurs	25
10.4	19.1	697.4	-	697.4	Fin d'exercice:	
97.0	-	6 010.8	58.3	6 069.1	Gisements et usines de traitement	26
		6707.2			Transporteurs	27
- 25.6	2.7	37.2	0.1	37.3	Variations nettes	28
		1.3	-	1.3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
3.2	- 0.1	- 61.0	- 0.1	- 61.1	Pertes et rectifications	30
194.8	18.1	6 351.6	1 784.8	8 136.4	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Incluant 69,2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les exportations comprennent 212,3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les importations comprennent 141,7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1982

No.	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
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	-	22.7	113.0	8 261.1
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	18.0	117.5
3	Net new production	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	991.5
5	Net withdrawals	0.2	-	22.7	105.0	7 152.1
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	10.1	29.9
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.0	89.9
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.1	960.1(3)
9	Other disposition and uses	-	-	-	4.2	344.4(4)
10	Adjustment	-	-	-	- 8.3	14.6
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	22.7	93.9	5 713.2
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	22.7	105.0	7 152.1
Gas utilities						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.2	-	22.7	93.9	5 713.2
14	Total	0.2	-	22.7	93.9	5 713.2
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	38.4	687.2
16	Imports	-	-	-
17	Other receipts(1)	-	-	22.3	-	-
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	45.0	132.3	6 400.4
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
20	Quebec	-	-	-	-	315.0
21	Ontario	-	-	25.8	-	2 202.4
22	Manitoba	-	-	-	-	227.7
23	Saskatchewan	-	-	-	90.9	206.3
24	Alberta	-	-	-	-	1 527.7
25	British Columbia	-	-	-	-	27.5
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	Total sales	0.2	-	25.8	90.9	4 506.6
28	Exports	-	-	-	-	1 777.3
29	Other deliveries(1,2)	-	-	18.7	-	23.4
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	86.9	33.6
31	Line pack fluctuation	-	-	-	0.2	10.9
32	Pipeline fuel	-	-	0.5	6.0	173.2
33	Pipeline losses, etc.	-	-	-	- 51.7	- 124.6
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	45.0	132.3	6 400.4

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et 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					N ^o
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement:					
865.2(5)	5.3	9 267.5	...	9 267.5	Production originale brute 1
9.9	4.7	140.1	...	140.1	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
855.3	0.6	9 127.4	...	9 127.4	Production originale nette 3
1.4	-	992.9	...	992.9	Moins - Gaz injecté et stocké 4
853.9	0.6	8 134.5	...	8 134.5	Prélèvement net 5
Utilisation:					
14.4	-	54.4	...	54.4	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
0.3	-	92.2	...	92.2	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
100.2	-	1 063.4	...	1 063.4	Pertes en cours de traitement 8
42.9	-	391.5	...	391.5	Autres emplois et utilisations 9
2.4	-	3.9	...	3.9	Rectifications 10
628.5	0.6	6 529.1	...	6 529.1	Livraisons de gaz marchand 11
853.9	0.6	8 134.5	...	8 134.5	TOTAL DE L'UTILISATION 12
Distribution de gaz					
Approvisionnement:					
698.5	0.6	6 529.1	...	6 529.1	Total de gaz marchand 13
698.5	0.6	6 529.1	...	6 529.1	Total 14
2.0	-	727.6	...	727.6	Déstockage par les distributeurs 15
...	0.5	0.5	Importations 16
-	-	22.3	36.6	58.9	Autres arrivages(1) 17
700.5	0.6	7 279.0	37.1	7 316.1	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND 18
Utilisation:					
Ventes:					
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick 19
-	-	315.0	-	315.0	Québec 20
-	-	2 228.2	-	2 228.2	Ontario 21
-	-	227.7	-	227.7	Manitoba 22
-	-	297.2	-	297.2	Saskatchewan 23
-	-	1 527.7	0.5	1 528.2	Alberta 24
457.6	-	485.1	-	485.1	Colombie-Britannique 25
-	0.6	0.6	-	0.6	Territoires du Nord-Ouest 26
457.6	0.6	5 081.7	0.5	5 082.2	Total des ventes 27
212.0	-	1 989.3	-	1 989.3	Exportations 28
-	-	42.1	36.6	78.7	Autres livraisons(1,2) 29
-	-	120.5	-	120.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs 30
- 4.8	-	6.3	-	6.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 31
31.1	-	210.8	-	210.8	Gaz consommé dans les réseaux 32
4.6	-	- 171.7	-	- 171.7	Pertes dans les pipe-lines, etc. 33
710.5	0.6	7 279.0	37.1	7 316.1	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND 34

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
milions 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	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5	9 100.5
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4
April - Avril	0.2P	-	33.1P	134.2P	7 263.1P	735.4P	34.1P	8 200.1
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.8	-	118.0	494.4	32 669.6	3 586.2	132.7	37 001.7
MARCH - 1981 TOTAL - MARS	0.2	-	32.3	128.4	7 949.1	734.6	42.5	8 887.1

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000P	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	430 000P	17 000P	447 000
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	1 806 000	89 617	1 895 617
MARCH - 1981 TOTAL - MARS	-	486 000	29 858	515 858

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, March 1982

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mars 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.2	480.5	6.1	492.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	4.5	-	4.5
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.2	476.0	6.1	488.3
Butane:				
Production	3.2	282.3	7.1	292.6
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.2	282.3	7.1	292.6
Ethane - Éthane:				
Production	-	458.4	-	458.4
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	-	458.4	-	458.4
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	451 000	21 567	472 567

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

(1) Comprend le nivelage 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 202.5 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

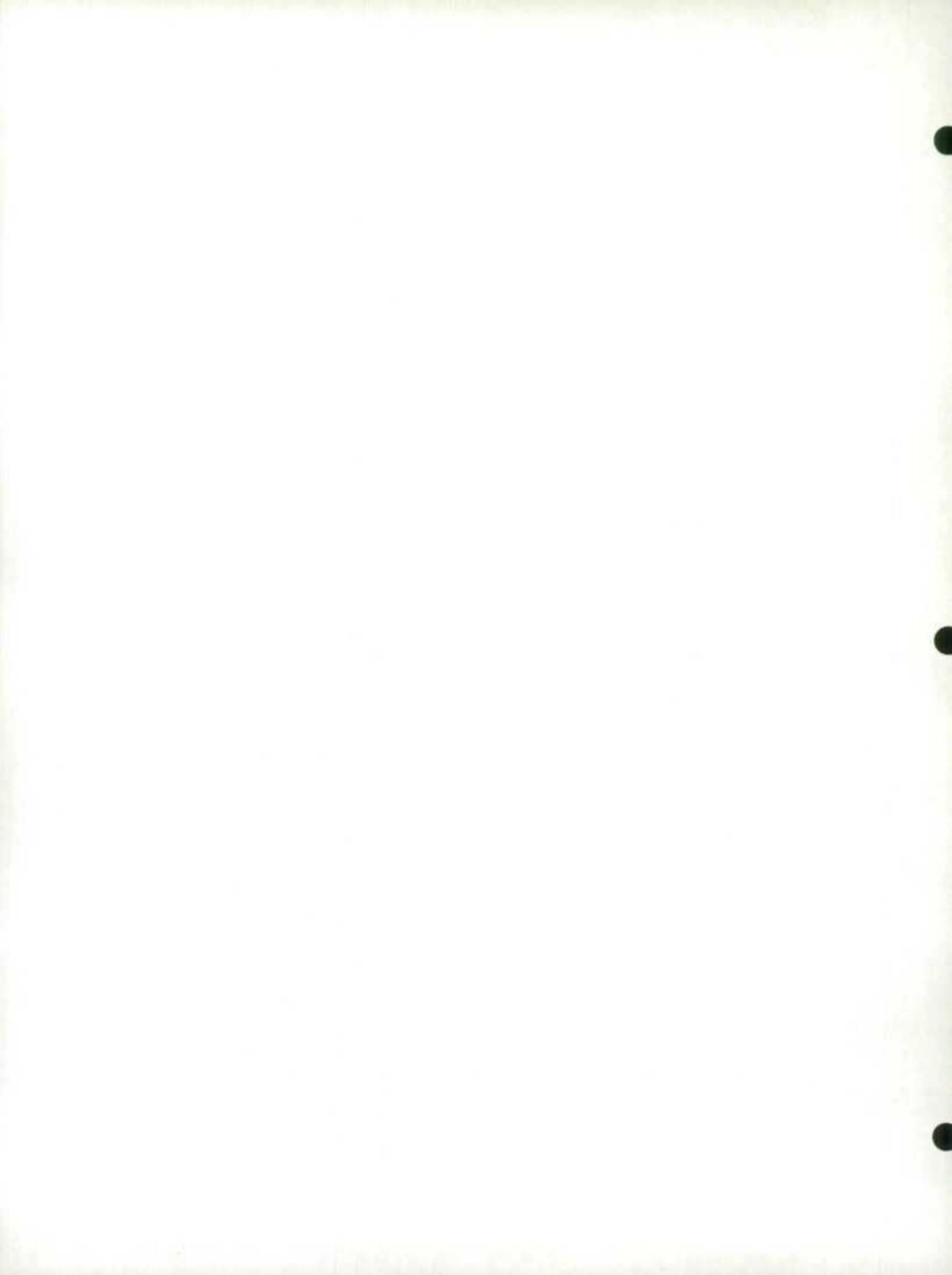
(3) Comprend 202.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

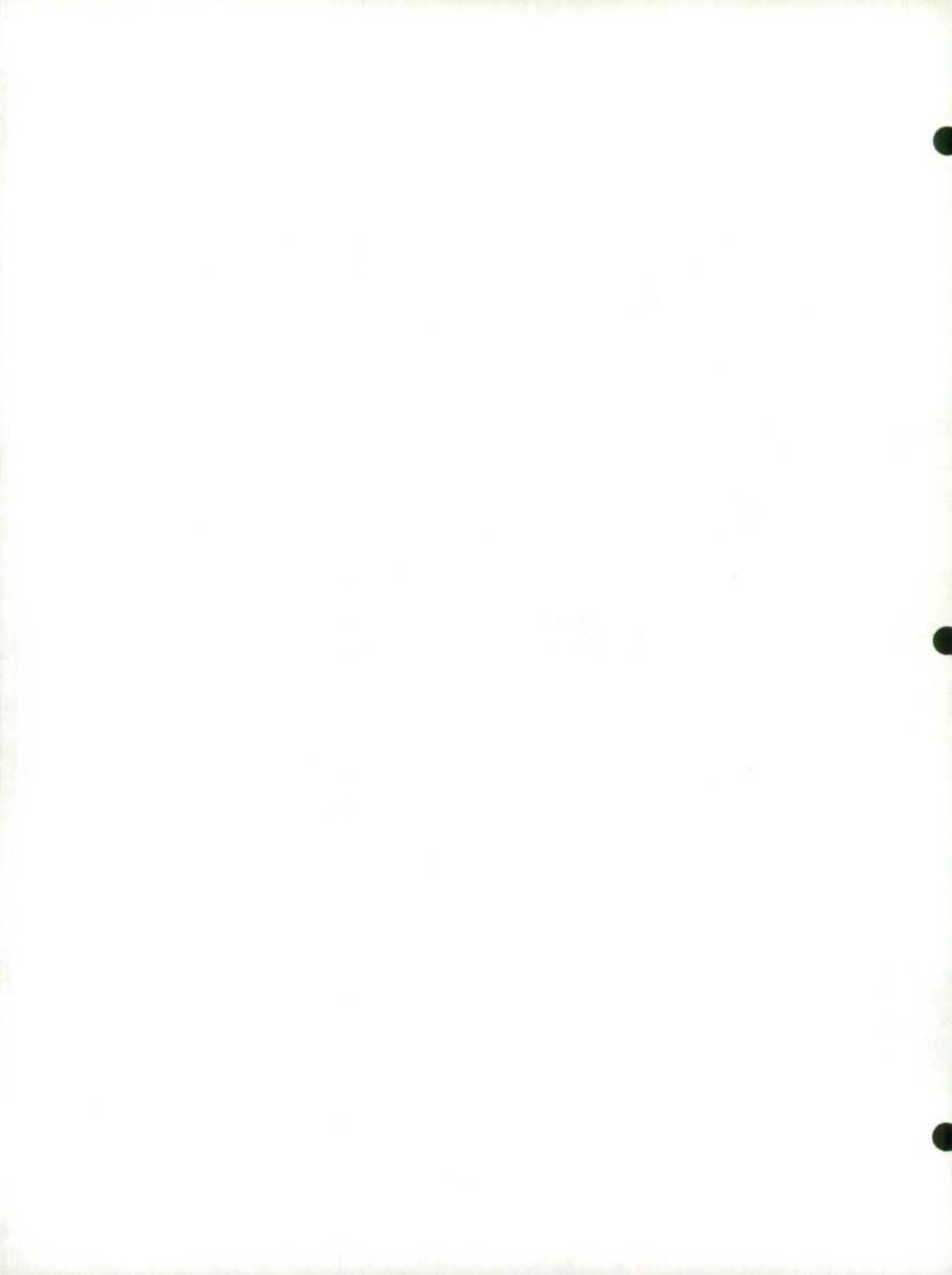
(4) Includes 1.7 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 33.5 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Comprend 1.7 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 33.5 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(5) Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and 32.5 millions of 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 32.5 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519422