

# Crude petroleum and natural gas production

July 1980

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 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 0T6 (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, 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 (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

July 1980

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1980

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 1980

December 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. 7

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 1980

Décembre 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° 7

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.

#### ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: 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.

#### ABRÉVIATIONS

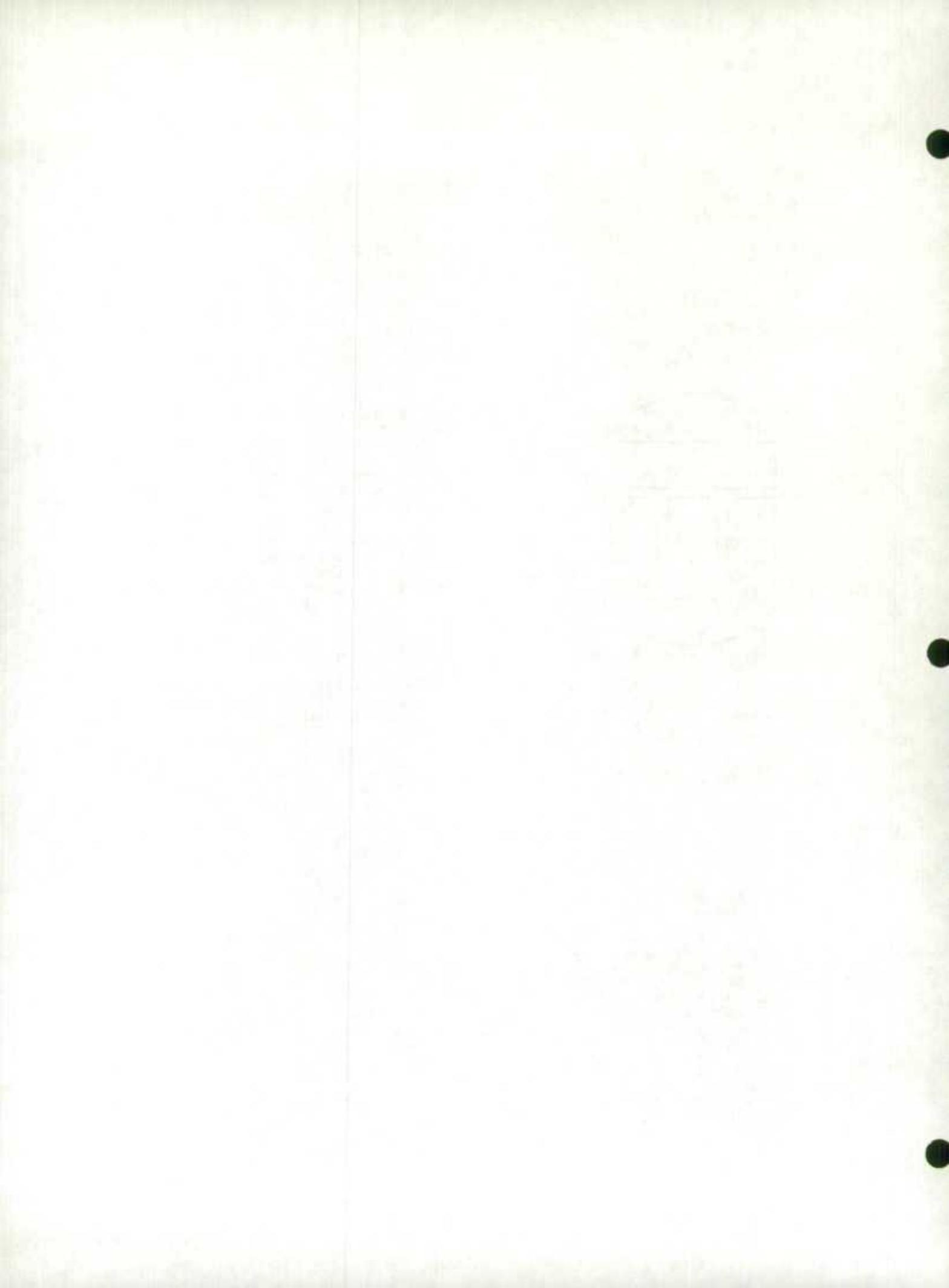
- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

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, July, 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 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, July 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, juillet 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 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, juillet 1980	13



## INTRODUCTION

### JULY

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1980 amounted to 7 735 800 cubic metres or 249 542 cubic metres per day, a decrease of 2.0% or 5 116 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1980 is as follows: 7.1 million cubic metres (92.2%) were sent to Canadian refineries and 0.8 million cubic metres (10.4%) were exported. The 2.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres, or 102 126 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 12.5% to 6 960.0 million cubic metres from 7 950.2 million cubic metres in July 1979.

The disposition of natural gas for July 1980 is as follows: 1 795.7 million cubic metres were used, and unaccounted for in injection operations; 1 361.4 million cubic metres were used; and unaccounted for in fields and processing plants; 1 463.0 million cubic metres were exported; 2 101.8 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 25.7.6 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

### JUILLET

En juillet 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 735 800 mètres cubes ou 249 542 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juillet 1979, une diminution de 2.0 % ou de 5 116 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1980 se répartit de la manière suivante: 7.1 millions de mètres cubes (92.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 0.8 millions de mètres cubes (10.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.6 % 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 3.2 millions de mètres cubes ou 102 126 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 12.5 % passant de 7 950.2 millions de mètres cubes à 6 960.0 millions de mètres cubes entre juillet 1979 et juillet 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 795.7 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 361.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 463.0 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 101.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 257.6 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 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	0.2	0.2	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	0.2	0.2	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	63.3	65.7	8.3	7.8	8.6	8.2
4	<u>Total</u>	63.3	65.7	8.3	7.8 <sup>r</sup>	8.6	8.2
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	386.7	379.2	48.9	46.1	47.6	46.6
6	<u>Total</u>	386.7	379.2	48.9	46.1	47.6	46.6
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	6 008.6	6 393.6	812.9 <sup>P</sup>	788.2 <sup>P</sup>	811.7 <sup>P</sup>	704.5 <sup>r</sup>
8	Pentanes plus	14.9	16.6	2.0 <sup>P</sup>	1.8 <sup>P</sup>	2.0 <sup>P</sup>	1.7 <sup>P</sup>
9	Propane	53.2	52.5	6.5 <sup>P</sup>	5.8 <sup>P</sup>	6.6 <sup>P</sup>	6.4 <sup>P</sup>
10	Butanes	26.6	24.3	3.0 <sup>P</sup>	2.6 <sup>P</sup>	3.1 <sup>P</sup>	3.0 <sup>P</sup>
11	<u>Total</u>	6 103.3	6 487.0	824.4 <sup>P</sup>	798.4 <sup>P</sup>	823.4 <sup>P</sup>	715.6 <sup>r</sup>
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	49 094.5	48 361.6	6 234.3	5 823.8	6 274.6	5 567.9
13	Pentanes plus	4 426.3	3 886.7	598.4	493.4	538.9	455.4
14	Propane	3 679.9	3 474.8	520.1	430.1	483.0	420.7
15	Butanes	2 333.3	2 154.4	322.4	261.5	291.5	258.0
16	Ethane	1 967.2	2 784.5	394.2	313.6	402.9	321.4
17	<u>Total</u>	61 501.2	60 662.0	8 069.4	7 322.4	7 990.9 <sup>r</sup>	7 023.4
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	1 440.1	1 350.4	180.0	172.6	172.4	142.5
19	Pentanes plus	121.5	94.4	16.2	15.2	16.7	9.1
20	Propane	53.6	54.0	7.6	7.4	7.9	7.5
21	Butanes	73.6	61.9	8.8	8.9	9.7	7.1
22	<u>Total</u>	1 688.8	1 560.7	212.6	204.1	206.7	166.2
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	103.1	116.0	19.1	17.7	19.5	14.5
24	<u>Total</u>	103.1	116.0	19.1	17.7	19.5	14.5
Canada:							
25	Crude oil and condensate	57 096.5	56 666.7	7 303.5	6 856.2	7 334.4	6 484.2
26	Pentanes plus	4 562.7	3 997.7	616.6	510.4	557.6	466.2
27	Propane	3 786.7	3 581.3	534.2	443.3	497.5	434.6
28	Butanes	2 433.5	2 240.6	334.2	273.0	304.3	268.1
29	Ethane	1 967.2	2 784.5	394.2	313.6	402.9	321.4
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	69 846.6	69 270.8	9 182.7	8 396.5 <sup>r</sup>	9 096.7 <sup>r</sup>	7 974.5

(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

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								N <sup>o</sup>
--	--	--					Nouveau-Brunswick:	
--	--	--					Pétrole brut et condensat	1
							<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.4	7.8	8.5					Pétrole brut et condensat	3
7.4	7.8	8.5					<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
46.1	48.0	47.9 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	5
46.1	48.0	47.9 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
780.1 <sup>P</sup>	831.3 <sup>P</sup>	836.3 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	7
2.0 <sup>P</sup>	2.5 <sup>P</sup>	2.6 <sup>P</sup>					Pentanes plus	8
6.8 <sup>P</sup>	7.0 <sup>P</sup>	6.9 <sup>P</sup>					Propane	9
3.3 <sup>P</sup>	3.1 <sup>P</sup>	3.2 <sup>P</sup>					Butanes	10
792.4 <sup>P</sup>	843.9 <sup>P</sup>	849.0 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 127.1	6 202.2 <sup>F</sup>	6 073.7 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	12
425.9	441.9	462.1 <sup>P</sup>					Pentanes plus	13
382.4	400.7 <sup>F</sup>	414.7 <sup>P</sup>					Propane	14
238.1	253.3	262.4 <sup>P</sup>					Butanes	15
307.5	329.8	358.3 <sup>P</sup>					Ethane	16
7 481.0	7 627.9 <sup>F</sup>	7 571.2 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
166.9	174.2 <sup>F</sup>	169.8 <sup>P</sup>					Pétrole brut et condensat	18
7.2	10.9 <sup>F</sup>	12.8 <sup>P</sup>					Pentanes plus	19
5.0	6.6 <sup>F</sup>	5.5 <sup>P</sup>					Propane	20
6.5	6.8 <sup>F</sup>	6.5 <sup>P</sup>					Butanes	21
185.6	198.5 <sup>F</sup>	194.6 <sup>P</sup>					<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
12.2	17.0	16.1					Pétrole brut et condensat	23
12.2	17.0	16.1					<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 139.8	7 280.5	7 152.3					Pétrole brut et condensat	25
435.1	455.3	477.5					Pentanes plus	26
394.2	414.3	427.1					Propane	27
347.9	263.2	272.1					Butanes	28
307.5	329.8	358.3					Ethane	29
8 524.5	8 743.1	8 687.3					<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

(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,

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	48.0	830.0	5 491.5(1)
2	Synthetic crude oil	-	-	-	699.7
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-
4	<u>Total</u>	7.8	48.0	830.0	6 191.2
5	Condensate	-	-	1.3	11.0
6	Pentanes plus	-	-	2.5	441.9
7	Net withdrawals	7.8	48.0	833.8	6 644.1
8	Imports	...	...	...	...
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	7.8	48.0	833.8	6 644.1
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	196.9	1 285.9
12	Ontario	7.8	38.7	247.9	2 556.9
13	Manitoba	-	4.1	35.9	123.3
14	Saskatchewan	-	-	43.0	191.8
15	Alberta	-	-	-	1 474.7
16	British Columbia	-	-	-	683.3
17	Northwest Territories	-	-	-	-
18	<u>Total</u>	7.8	42.8	523.7	6 315.9
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19	I	-	-	-	6.7
20	II	-	5.0	308.5	258.3
21	IV	-	-	-	165.3
22	V	-	-	-	96.9
23	<u>Total</u>	-	5.0	308.5	527.2
Inventories:					
Opening:					
24	Field and plant	-	5.7	124.5	344.0
25	Transporters'	-	3.7	593.3	5 289.4
Closing:					
26	Field and plant	-	5.7	121.4	340.3
27	Transporters'	-	3.7	605.4	5 090.0
28	Net changes	-	-	9.0	- 203.1
29	Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.0
30	Field and plant use	-	-	-	-
31	Losses and adjustments	-	0.2	- 7.4	3.1
32	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	7.8	48.0	833.8	6 644.1

(1) Includes 42.8 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 378.4 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

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

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:						
171.2	17.0	6 565.5	...	6 565.5	Pétrole brut	1
-	-	699.7	...	699.7	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
171.2	17.0	7 265.2	...	7 265.2	<u>Total</u>	4
3.0	-	15.3	...	15.3	Condensat	5
10.9	-	455.3	...	455.3	Pentanes plus	6
185.1	17.0	7 735.8	...	7 735.8	Prélèvement net	7
...	...	...	3 165.9(2)	3 165.9	Importations	8
185.1	17.0	7 735.8	3 165.9	10 901.7	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	1 861.3	1 861.3	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 482.8	1 036.5	2 519.3	Québec	11
-	-	2 851.3	268.1	3 119.4	Ontario	12
-	-	163.3	-	163.3	Manitoba	13
-	-	234.8	-	234.8	Saskatchewan	14
-	-	1 474.7	-	1 474.7	Alberta	15
185.7	-	869.0	-	869.0	Colombie-Britannique	16
-	14.8	14.8	-	14.8	Territoires du Nord-Ouest	17
185.7	14.8	7 090.7	3 165.9	10 256.6	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	6.7	-	6.7	I	19
-	-	571.8	-	571.8	II	20
-	-	165.3	-	165.3	IV	21
3.1	-	100.0	-	100.0	V	22
3.1	-	843.8	-	843.8	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
14.1	13.7	502.0	-	502.0	Gisements et usines de traitement	24
138.2	-	6 024.6	58.4	6 083.0	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
16.3	16.0	499.7	-	499.7	Gisements et usines de traitement	26
123.3	-	5 822.4	58.4	5 880.8	Transporteurs	27
-12.7	2.3	-204.5	-	-204.5	Variations nettes	28
-	-	1.0	-	1.0	Livraisons à d'autres acheteurs	29
0.3	-	0.3	-	0.3	Consommation des gisements et usines de traitement	30
8.7	-0.1	4.5	-	4.5	Pertes et rectifications	31
185.1	17.0	7 735.8	3 165.9	10 901.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

(1) Incluant 42.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 378.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

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

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:						
Supply:						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
1	Gross new production	0.2	-	31.5	107.0	6 490.0
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	16.5	102.0
3	Net new production	0.2	-	31.5	90.5	6 388.0
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	980.0
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	-	31.5	90.5	5 408.0
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	12.9	29.7
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.5	42.7
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	3.0	861.5(4)
8b	Other disposition and uses	-	-	-	4.1	313.9(5)
9	Adjustment	-	-	-	-12.2	-8.4
10	Deliveries of marketable gas	0.2	-	31.5	81.2	4 168.6
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	-	31.5	86.2	5 408.0
B. GAS UTILITIES:						
Supply:						
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	-	31.5	61.7	407.5
12b	Plants	-	-	-	19.5	3 761.1
13	<u>Total</u>	0.2	-	31.5	81.2	4 168.6
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	2.0	9.7
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(2)	-	-	21.5	-	0.1
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	-	53.0	83.2	4 178.4
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	-	-	147.9
20	Ontario	-	-	35.2	-	772.7
21	Manitoba	-	-	-	-	61.4
22	Saskatchewan	-	-	-	16.5	100.3
23	Alberta	-	-	-	-	746.4
24	British Columbia	-	-	-	-	15.3
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales</u>	0.2	-	35.2	16.5	1 844.0
27	Exports	-	-	-	-	1 323.6
28	Other deliveries(2,3)	-	-	16.2	-	111.1
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	41.0	781.4
30	Line pack fluctuation	-	-	-	-	-18.8
31	Pipeline fuel	-	-	0.3	0.9	103.7
32	Pipeline losses, etc.	-	-	1.3	24.8	33.2
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	-	53.0	83.2	4 178.4

See footnote(s) at end of Table 6.

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

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
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						
455.5	5.0	7 089.2	...	7 089.2	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
6.3	4.4	129.2	...	129.2	Approvisionnement:	
449.2	0.6	6 960.0	...	6 960.0	Production originale brute	1
2.8	-	982.8	...	982.8	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
446.4	0.6	5 977.2	...	5 977.2	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
					<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
- 5.8	-	36.8	...	36.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	44.2	...	44.2	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
31.8	-	896.3	...	896.3	Pertes en cours de traitement	8a
55.9	-	373.9	...	373.9	Autres emplois et utilisations	8b
10.4	-	- 10.2	...	- 10.2	Rectifications	9
354.1	0.6	4 636.2	...	4 636.2	Livraisons de gaz marchand	10
446.4	0.6	5 977.2	...	5 977.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
7.7	0.6	509.2	-	509.2	Gisements	12a
346.4	-	4 127.0	-	4 127.0	Usines	12b
354.1	0.6	4 636.2	-	4 636.2	<u>Total</u>	13
-	-	11.7	-	11.7	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	-	0.1	0.1	Importations	15
-	-	21.6	31.0	52.6	Autres arrivages(2)	16
354.1	0.6	4 669.5	31.1	4 700.6	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	147.9	-	147.9	Québec	19
-	-	807.9	-	807.9	Ontario	20
-	-	61.4	-	61.4	Manitoba	21
-	-	116.8	-	116.8	Saskatchewan	22
-	-	746.4	0.1	746.5	Alberta	23
205.2	-	220.5	-	220.5	Colombie-Britannique	24
-	0.6	0.6	-	0.6	Territoires du Nord-Ouest	25
205.2	0.6	2 101.7	0.1	2 101.8	<u>Total des ventes</u>	26
139.4	-	1 463.0	-	1 463.0	Exportations	27
-	-	127.3	31.0	158.3	Autres livraisons(2,3)	28
2.2	-	824.6	-	824.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 1.8	-	- 20.6	-	- 20.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
2.1	-	106.5	-	106.5	Gaz consommé dans les réseaux	31
7.0	-	67.0	-	67.0	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
354.1	0.6	4 669.5	31.1	4 700.6	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

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	Saskatchewan	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 <sup>P</sup>	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 <sup>P</sup>
February - Février	0.2	-	23.7	144.9 <sup>P</sup>	7 560.6	1 101.9	50.7	8 882.0 <sup>P</sup>
March - Mars	0.2	-	24.6	150.0 <sup>P</sup>	7 909.0	1 143.2	51.1	9 278.1 <sup>P</sup>
April - Avril	0.2	-	27.1	140.0 <sup>P</sup>	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2 <sup>P</sup>
May - Mai	0.2	-	26.7	125.0 <sup>P</sup>	6 903.8	541.1	37.2	7 634.0 <sup>P</sup>
June - Juin	0.2	-	24.4	98.8 <sup>P</sup>	6 201.2	474.3	25.2	6 824.1 <sup>P</sup>
July - Juillet	0.2 <sup>P</sup>	-	31.5 <sup>F</sup>	90.5 <sup>P</sup>	6 388.0	419.2 <sup>F</sup>	30.6	6 960.0 <sup>P</sup>
August - Août	0.2 <sup>P</sup>	-	21.5 <sup>P</sup>	110.5 <sup>P</sup>	5 630.6 <sup>P</sup>	380.7	0.6	6 144.1 <sup>P</sup>
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1.6	-	205.5	1 016.8	56 491.8	5 928.9	286.6	63 931.2
July - 1979 - Juillet	1.8	-	167.7	792.3	54 419.4	6 653.6	365.4	62 400.2

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				
January - Janvier	- <sup>P</sup>	544 829	17 968	562 797 <sup>P</sup>
February - Février	- <sup>P</sup>	472 976	16 592	489 568 <sup>P</sup>
March - Mars	- <sup>P</sup>	523 964	16 396	540 360 <sup>P</sup>
April - Avril	- <sup>P</sup>	467 653	10 423	478 076 <sup>P</sup>
May - Mai	- <sup>P</sup>	469 929	10 263	480 192 <sup>P</sup>
June - Juin	- <sup>P</sup>	393 000	8 769	401 769 <sup>P</sup>
July - Juillet	- <sup>P</sup>	457 121	7 439	464 560 <sup>P</sup>
August - Août	- <sup>P</sup>	478 965	6 334 <sup>P</sup>	485 299 <sup>P</sup>
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	-	3 808 437	94 184	3 902 621
July - 1979 - Juillet	128	497 127	5 939	503 194

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

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

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>Propane:</b>				
Production	7.0 <sup>P</sup>	405.9	6.6	419.5
<b>Less - Moins:</b>				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	0.1	...	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	...	4.1	...	4.1
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET</u>	7.0 <sup>P</sup>	401.7	6.6	415.3
<b>Butane:</b>				
Production	3.1 <sup>P</sup>	256.5	6.8	226.4
<b>Less - Moins:</b>				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	3.2	...	3.2
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET</u>	3.1 <sup>P</sup>	253.3	6.8	263.2
<b>Ethane - Ethane:</b>				
Production	...	339.1	...	339.1
<b>Less - Moins:</b>				
Solvent flood - Produits miscibles	...	9.3	...	9.3
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET</u>	...	329.8	...	329.8
metric - tonnes - métriques				
<b>Sulphur - Soufre:</b>				
Production	-	457 121	7 439	464 560

(1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 30 000 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 30 000 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 nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.

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

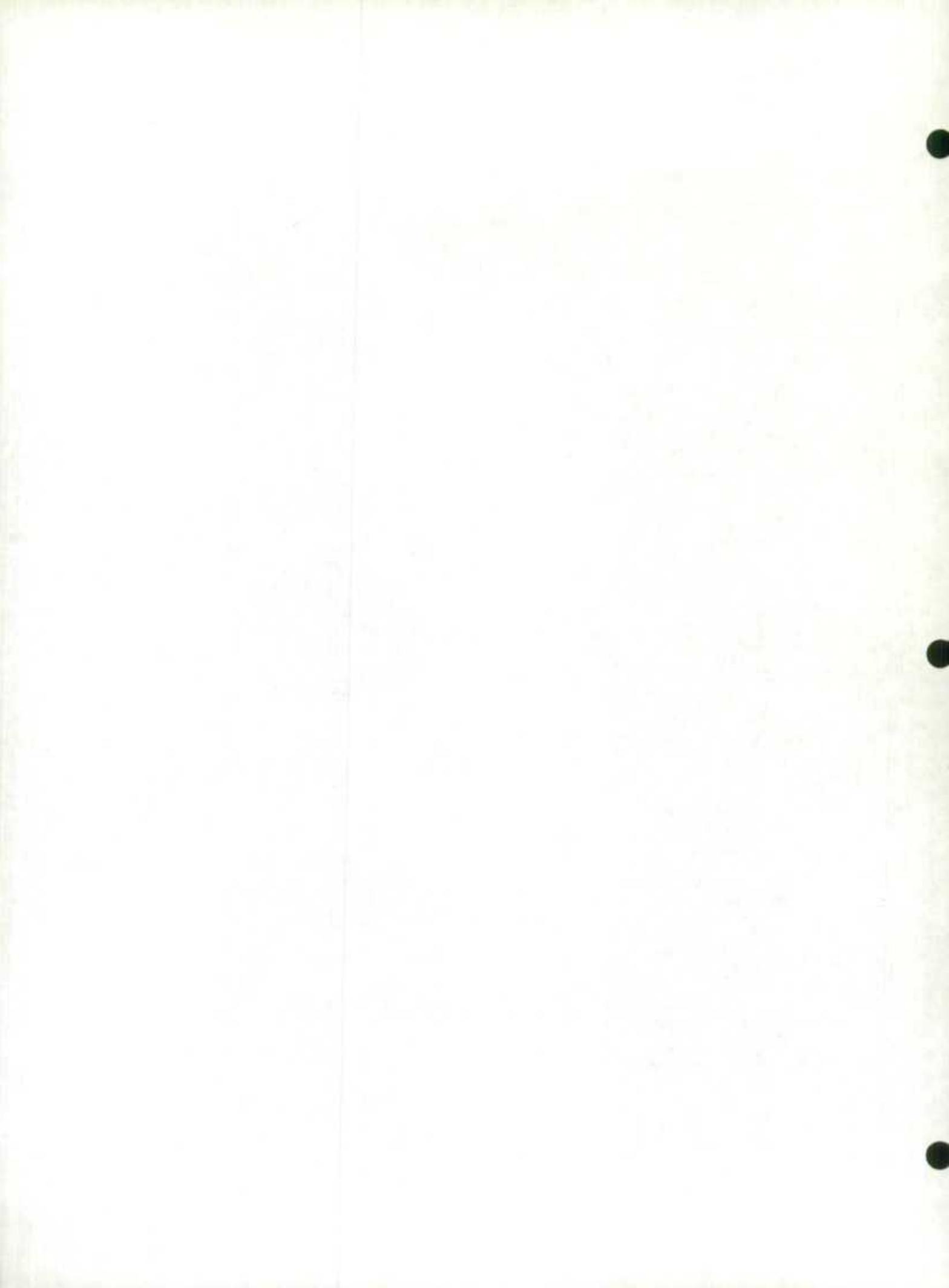
(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(4) Includes 142.5 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(4) Comprend 142.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(5) Includes 2.1 million cubic metres of reprocessing plant flared and 30.6 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

(5) Comprend 2.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 30.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.









STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010518935