

# Crude petroleum and natural gas production

October 1983

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,  
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(992-4734)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0N7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimé d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(992-4734)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et de autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0N7.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division

Statistique Canada  
Division des Industries manufacturières  
et primaires

# Crude petroleum and natural gas production

October 1983

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1983

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 1984

February 1984  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 10

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 1984

Février 1984  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 10

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
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1983	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, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1983	13



## INTRODUCTION

### OCTOBER 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1983 amounted to 7 524 000 cubic metres or 242 710 cubic metres per day, an increase of 6.6% or 16 068 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1983 is as follows: 6.0 millions of cubic metres (80.3%) were sent to Canadian refineries and 1.43 millions of cubic metres (19.0%) 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 1.87 millions of cubic metres, or 60 242 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 1.0% to 7 846.1 millions of cubic metres from 7 925.6 millions of cubic metres in October 1982.

The disposition of natural gas for October 1983 is as follows: 1 247.6 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 598.8 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 493.4 millions of cubic metres were exported; 3 189.5 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 316.8 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

## INTRODUCTION

### OCTOBRE 1983

En octobre 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 524 000 mètres cubes ou 242 710 mètres cubes par jour, soit, par rapport à octobre 1982, une augmentation de 6.6% ou de 16 068 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1983 se répartit de la manière suivante: 6.0 millions de mètres cubes (80.3%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.43 millions de mètres cubes (19.0%) 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 1.87 millions de mètres cubes ou 60 242 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.0% passant à 7 846.1 millions de mètres cubes de 7 925.6 millions de mètres cubes en octobre 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 247.6 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 598.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 493.4 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 189.5 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 316.8 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, 1983

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1982	1983					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>New Brunswick:</b>							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 Total	--	--	--	--	--	--	--
<b>Ontario:</b>							
3 Crude oil and condensate	84.0	77.7P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
4 Total	84.0	77.7P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
<b>Manitoba:</b>							
5 Crude oil and condensate	524.2	667.9P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
6 Total	524.2	667.9P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
<b>Saskatchewan:</b>							
7 Crude oil and condensate	7 269.9	8 590.7P	800.8T	657.6T	737.5T	687.2T	815.1T
8 Pentanes plus	20.4	15.5P	1.4	1.2	1.2	1.8	1.3
9 Propane	53.2	59.8P	5.4T	4.2T	5.6T	6.0T	5.9T
10 Butanes	35.1	36.1P	3.3T	2.6T	3.1T	3.7T	3.5T
11 Ethane	42.0	41.4P	9.0	3.2	3.5	4.1	4.4
12 Total	7 420.6	8 743.5P	815.9	668.8	750.9	702.8	830.2T
<b>Alberta:</b>							
13 Crude oil and condensate	56 891.8	60 109.1P	5 154.4	4 963.7T	5 322.5	4 544.2	4 808.5
14 Pentanes plus	4 959.6	4 676.1P	522.2	466.7	460.7	399.7	372.7
15 Propane	4 702.2	4 244.1P	485.9	387.0	419.9	368.6	328.5
16 Butanes	2 820.2	2 735.0P	283.5	254.6	278.4	228.1	211.6
17 Ethane	3 817.8	4 064.8P	437.5	320.4	409.1	386.8	329.5
18 Total	73 191.5	75 829.1P	6 883.5	6 392.4T	6 890.6	5 927.4	6 050.8
<b>British Columbia:</b>							
19 Crude oil and condensate	1 907.5	1 925.9P	184.5	169.1	186.1	174.8	154.0
20 Pentanes plus	122.7	94.5P	12.4	7.9	4.5	5.0	3.2
21 Propane	61.5	56.0P	6.0	6.2	6.0	5.1	3.8
22 Butanes	80.4	71.7P	8.2	6.0	5.8	5.5	3.7
23 Total	2 172.1	2 148.1P	211.1	189.2	202.4	190.4	164.7
<b>Northwest Territories:</b>							
24 Crude oil and condensate	160.5	155.2P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
25 Total	160.5	155.2P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
<b>Canada:</b>							
26 Crude oil and condensate	66 837.9	71 526.5P	6 223.1T	5 873.5T	6 328.8T	5 483.2T	5 857.1T
27 Pentanes plus	5 102.7	4 786.1P	536.0	475.8	466.4	406.5	377.2
28 Propane	4 816.9	4 359.9P	497.3T	397.4T	431.5T	379.7T	338.2T
29 Butanes	2 935.7	2 842.8P	295.0T	263.2T	287.3T	237.3T	218.8T
30 Ethane	3 859.7	4 106.2P	442.5	323.6	412.6	390.9	333.9
31 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	83 552.9	87 621.5P	7 993.9	7 333.5T	7 926.6	6 897.6	7 125.2T

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
Nº							
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat 1
--	--	--	--	--	--	--	Total 2
7.2	6.9	7.3	6.8	6.2	6.6P		Ontario: Pétrole brut et condensat 3
7.2	6.9	7.3	6.8	6.2	6.6P		Total 4
58.3	62.1	64.4	64.1	67.5	64.9P		Manitoba: Pétrole brut et condensat 5
58.3	62.1	64.4	64.1	67.5	64.9P		Total 6
772.1 <sup>F</sup>	802.8 <sup>F</sup>	834.1 <sup>F</sup>	824.8	844.3	814.4P		Saskatchewan: Pétrole brut et condensat 7
1.5	0.9	1.4	1.5	1.6	1.7P		Pentanes plus 8
5.7 <sup>F</sup>	4.4 <sup>F</sup>	4.9 <sup>F</sup>	5.4	6.1	6.2P		Propane 9
4.0 <sup>F</sup>	2.6 <sup>F</sup>	3.0 <sup>F</sup>	3.5	3.5	3.3P		Butanes 10
4.4	2.9	2.9	3.2	3.8	4.0P		Ethane 11
787.7	813.6	846.3	838.4	859.3	829.6P		Total 12
5 604.8	5 979.0	6 046.5 <sup>F</sup>	5 870.7	5 975.2	5 839.6P		Alberta: Pétrole brut et condensat 13
366.8	403.5	401.2	410.4	428.7	443.5P		Pentanes plus 14
335.2	374.3	334.8	387.7	387.8	434.4P		Propane 15
214.0	238.4	249.9	250.9	255.6	270.0P		Butanes 16
336.8	301.4	312.7	421.8	397.1	411.7P		Ethane 17
6 857.6	7 296.6	7 345.1 <sup>F</sup>	7 341.5	7 444.4	7 399.2P		Total 18
165.0	172.3	183.2	176.4	178.3	182.2P		Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat 19
5.6	15.0	13.4	11.2	7.6	8.7P		Pentanes plus 20
3.5	5.2	5.3	5.4	4.5	5.0P		Propane 21
5.6	8.0	7.4	7.5	6.8	7.2P		Butanes 22
179.7	200.5	209.3	200.5	197.2	203.1P		Total 23
13.3	12.9	11.0	10.1	14.6	10.9P		Territoires du Nord-Ouest: Pétrole brut et condensat 24
13.3	12.9	11.0	10.1	14.6	10.9P		Total 25
6 620.7 <sup>F</sup>	7 036.0 <sup>F</sup>	7 146.5 <sup>F</sup>	6 952.9	7 086.1	6 918.6P		Canada: Pétrole brut et condensat 26
373.9	419.4	416.0	423.1	437.9	453.9P		Pentanes plus 27
344.4 <sup>F</sup>	383.9 <sup>F</sup>	345.0 <sup>F</sup>	398.5	398.4	445.6P		Propane 28
223.6 <sup>F</sup>	249.0 <sup>F</sup>	260.3 <sup>F</sup>	261.9	265.9	280.5P		Butanes 29
341.2	304.3	315.6	425.0	400.9	415.7P		Ethane 30
7 903.8	8 392.6	8 483.4 <sup>F</sup>	8 461.4	8 589.2	8 514.3P		TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES 31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1983

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.2	67.5	843.7	5 096.1
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	870.1(1)
3 Less - Returned to formation	-				
4 Total	--	6.2	67.5	843.7	5 966.2
5 Condensate	-	-	-	0.6	9.0
6 Pentanes plus	-	-	-	1.6	428.7
7 Net withdrawals	--	6.2	67.5	845.9	6 403.9
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	6.2	67.5	845.9	6 403.9
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	200.1(3)
11 Quebec	-	-	22.7	156.9	972.1
12 Ontario	-	-	37.6	237.4	2 247.1
13 Manitoba	-	-	-	-	-
14 Saskatchewan	-	-	-	10.5	80.6
15 Alberta	-	-	-	-	1 500.3
16 British Columbia	-	-	-	-	380.3
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total to refineries	-	6.2	60.3	404.8	5 381.4
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
19 - District I	-	-	-	-	144.9
20 - District II	-	-	5.0	497.0	492.9
21 - District III	-	-	-	-	-
22 - District IV	-	-	-	-	209.5
23 - District V	-	-	-	-	81.6
24 Total to United States	-	-	5.0	497.0	928.9
25 Other countries	-	-	-	-	-
26 Total exports	-	-	5.0	497.0	928.9
Opening inventories:					
27 Field and plant	-	-	11.5 <sup>F</sup>	103.2	370.4 <sup>F</sup>
28 Transporters'	-	-	16.0	620.7	6 186.9
Closing inventories:					
29 Field and plant	-	-	11.9	101.0	406.3
30 Transporters'	-	-	16.1	607.7	6 269.1
31 Net inventory changes	-	-	0.5	- 15.2	118.1
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	1.4
33 Losses and adjustments	-	-	1.7	- 40.7	- 25.9
34 TOTAL DISPOSITION	--	6.2	67.5	845.9	6 403.9

(1) Includes 141.6 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 55.5 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and NIL thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montreal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

(4) Exports to United States include 45.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 49.3 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1983

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	
177.4	14.6	6 205.5	-	6 205.5	
-	-	870.1	-	870.1	
-	-	-	-	-	
177.4	14.6	7 075.6	-	7 075.6	<b>Total</b>
0.9	-	10.5	-	10.5	
7.6	-	437.9	-	437.9	
185.9	14.6	7 524.0	-	7 524.0	Prélèvement net
-	-	-	1 867.5(2)	1 867.5	Importations
185.9	14.6	7 524.0	1 867.5	9 391.5	<b>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</b>
					<b>Utilisation:</b>
-	-	200.1	932.5	1 132.6	Livraisons aux raffineries:
-	-	1 151.7	996.8	2 048.5	Provinces de l'Atlantique
-	-	2 528.8	38.2	2 567.0	Québec
-	-	-	-	-	Ontario
-	-	91.1	-	91.1	Manitoba
-	-	1 500.5	-	1 500.5	Saskatchewan
174.7	-	555.2	-	555.2	Alberta
-	14.6	15.2	-	15.2	Colombie-Britannique
174.7	14.6	6 042.6	1 867.5	7 910.1	Territoires du Nord-Ouest
					<b>Total livré aux raffineries</b>
					<b>Exportations:</b>
-	-	144.9	-	144.9	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	-	994.9	-	994.9	- District I
-	-	-	-	-	- District II
-	-	209.5	-	209.5	- District III
-	-	81.6	-	81.6	- District IV
-	-	1 430.9	-	1 430.9	- District V
-	-	-	-	-	Total aux États-Unis
-	-	1 430.9(4)	-	1 430.9	Autres pays
-	-				<b>Exportations totales</b>
13.1	8.5	506.7 <sup>t</sup>	-	506.7 <sup>t</sup>	Stocks au début de l'exercice:
115.6	-	6 939.2	78.2	7 017.4	Gisements et usines de traitement
9.2	7.9	536.3	-	536.3	Transporteurs
120.5	-	7 013.4	72.3	7 085.7	Stocks à la fin de l'exercice:
1.0	- 0.6	103.8	- 5.9	97.9	Gisements et usines de traitement
-	-	1.4	-	1.4	Transporteurs
10.2	-	- 54.7	5.9	- 48.8	Variations nettes des stocks
185.9	14.6	7 524.0	1 867.5	9 391.5	Livraisons à d'autres acheteurs
					Pertes et rectifications
					<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>

(1) Incluant 141.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 55.5 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 arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélevements des inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 45.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 49.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1983

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					
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	40.3	145.3	7 084.9
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	7.1	127.8
3 Net new production	0.1	--	40.3	138.2	6 957.1
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 085.1
<b>5 NET WITHDRAWALS</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>40.3</b>	<b>138.2</b>	<b>5 872.0</b>
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	6.2	13.6
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.0	51.0
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.8	857.1(3)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.3	317.8(3)
10 Adjustment	-	-	-	63.8	139.0
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	40.3	61.1	4 493.5
<b>12 TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>40.3</b>	<b>138.2</b>	<b>5 872.0</b>
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	40.3	61.1	4 493.5
<b>14 Total</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>40.3</b>	<b>61.1</b>	<b>4 493.5</b>
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	44.8	25.8
16 Imports	-	-	-	-	-
17 Other receipts(4)	-	-	22.3	-	1.1
<b>18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>62.6</b>	<b>105.9</b>	<b>4 520.4</b>
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20 Quebec	-	--	-	-	303.2
21 Ontario	-	-	53.3	-	1 098.0
22 Manitoba	-	-	-	-	111.0
23 Saskatchewan	-	-	-	79.8	106.5
24 Alberta	-	-	-	-	1 080.9
25 British Columbia	-	-	-	-	23.4
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
<b>27 Total sales</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>53.3</b>	<b>79.8</b>	<b>2 723.0</b>
28 Exports	-	-	-	-	1 307.7
29 Other deliveries(4,5)	-	-	8.5	-	1.1
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	7.2	222.1
31 Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.0	9.9
32 Pipeline fuel	-	-	0.1	4.2	98.0
33 Pipeline losses, etc.	-	-	0.7	15.7	156.6
<b>34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>62.6</b>	<b>105.9</b>	<b>4 520.4</b>

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, octobre 1983

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	
No					
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					
715.6(1)	3.3	7 989.5	-	7 985.5	
6.8	1.7	143.4	-	143.4	
708.8	1.6	7 846.1	-	7 846.1	
3.8	-	1 088.9	-	1 088.9	
<b>705.0</b>	<b>1.6</b>	<b>6 757.2</b>	-	<b>6 757.2</b>	
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>					
Approvisionnement:					
Production originale brute					
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes					
Production originale nette					
Moins - Gaz injecté et stocké					
<b>PRÉLÈVEMENT NET</b>					
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					
<b>705.0</b>	<b>1.6</b>	<b>6 757.2</b>	-	<b>6 757.2</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>					
Approvisionnement:					
Total de gaz marchand					
<b>561.8</b>	<b>1.6</b>	<b>5 158.4</b>	-	<b>5 158.4</b>	<b><u>Total</u></b>
<b>561.8</b>	<b>1.6</b>	<b>5 158.4</b>	-	<b>5 158.4</b>	<b>14</b>
-	-	70.6	-	70.6	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	0.3	0.3	Importations
-	-	23.4	29.2	52.6	Autres arrivages(4)
<b>561.8</b>	<b>1.6</b>	<b>5 252.4</b>	<b>29.5</b>	<b>5 281.9</b>	<b>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</b>
Utilisation:					
Ventes:					
-	-	0.1	-	0.1	Nouveau-Brunswick
-	-	303.2	-	303.2	Québec
-	-	1 151.3	-	1 151.3	Ontario
-	-	111.0	-	111.0	Manitoba
-	-	186.3	-	186.3	Saskatchewan
-	-	1 080.9	0.3	1 081.2	Alberta
331.4	-	354.8	-	354.8	Colombie-Britannique
-	1.6	1.6	-	1.6	Territoires du Nord-Ouest
<b>331.4</b>	<b>1.6</b>	<b>3 189.2</b>	<b>0.3</b>	<b>3 189.5</b>	<b><u>Total des ventes</u></b>
185.7	-	1 493.4	-	1 493.4	Exportations
-	-	9.6	29.2	38.8	Autres livraisons(4,5)
-	-	229.3	-	229.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
12.2	-	21.1	-	21.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
5.7	-	108.0	-	108.0	Gaz consommé dans les réseaux
26.8	-	201.8	-	201.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.
<b>561.8</b>	<b>1.6</b>	<b>5 252.4</b>	<b>29.5</b>	<b>5 281.9</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>
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, 1983

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

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 metre 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	--	41.4	134.3	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	631.3	9.9	8 455.1
April - Avril	0.2	--	36.3	120.0	6 899.5	547.7	9.1	7 612.8
May - Mai	0.1	--	32.0	128.5	6 337.1	440.3	9.8	6 947.8
June - Juin	0.1	--	39.0	125.0	5 916.9	395.3	9.3	6 485.6
July - Juillet	0.1	--	39.1	113.5	6 043.5	376.7	1.0	6 573.9
August - Août	0.1	--	35.6	107.9	6 096.4	367.5	1.0	6 608.5
September - Septembre	0.1	--	36.0	108.3	6 367.5	574.8	11.2	7 097.9
October - Octobre	0.1	--	40.3	138.2	6 957.1	697.0	13.4	7 846.1
November - Novembre	0.1P	--	41.0P	142.3P	7 655.6P	828.5P	16.0P	8 683.5P
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.5P	--	416.9P	1 373.0P	76 358.2P	6 424.0P	145.3P	84 718.9P
OCTOBER - 1982 - TOTAL - OCTOBRE	0.1	--	43.1	148.6	7 118.3	613.9	1.6	7 925.6

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier				
	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	461 000	24 797	485 797
April - Avril	-	441 000	17 210	458 210
May - Mai	-	407 000	8 628	415 628
June - Juin	-	400 000	7 368	407 368
July - Juillet	-	405 000	8 179	413 179
August - Août	-	394 000	8 939	402 939
September - Septembre	-	410 000	19 448	429 448
October - Octobre	-	409 000	32 296	441 296
November - Novembre	-	435 000P	30 000P	465 000P
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	4 668 000P	210 754P	4 828 734P
OCTOBER - 1982 - TOTAL - OCTOBRE	-	400 000	7 866	407 866

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1983

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1983

	Saskat-	Alberta	British	Canada
	chewan		Columbia	
			Colombie-	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	6.1	427.2	4.5	437.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	39.4	-	39.4
<b>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>6.1</b>	<b>387.8</b>	<b>4.5</b>	<b>398.4</b>
Butane:				
Production	3.5	255.6	6.8	265.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<b>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>3.5</b>	<b>255.6</b>	<b>6.8</b>	<b>265.9</b>
Ethane - Éthane:				
Production	3.8	397.1	-	400.9
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<b>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</b>	<b>3.8</b>	<b>397.1</b>	<b>-</b>	<b>400.9</b>
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	409 000	32 296	441 296

(1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 11.8 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(1) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 11.8 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Includes 156.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(2) Comprend 156.1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Includes 1.2 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 25.4 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(3) Comprend 1.2 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 25.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

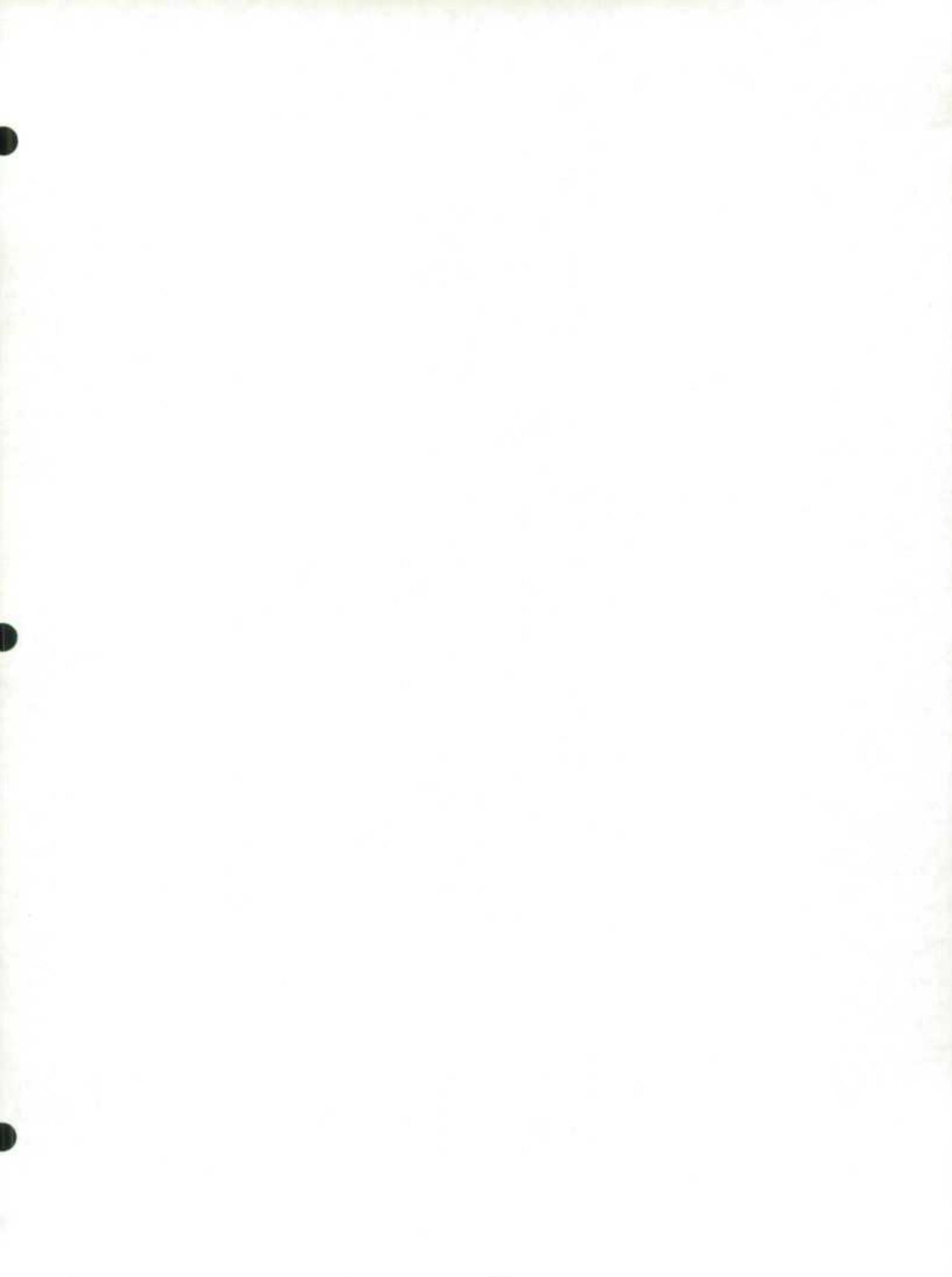
(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

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

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

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









STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519385

Canada