

Crude petroleum and natural gas production

October 1985

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1985



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:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) 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	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	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.)	Call collect 420-2011
---------------------------------------------------------	-----------------------

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 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autre 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 ordinolinguistique 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:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) 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	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	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	Zenith 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.)	Zenith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Appelez à frais virés au 420-2011
-------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des 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 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division

Crude petroleum and natural gas production

October 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

March 1986
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division de l'industrie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1985

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Mars 1986
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, 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.

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.

CAE: Classification des activités économiques.

This publication was prepared under
the direction of:

- **Denis Desjardins**, director,
Industry Division
- **Ian Cavanagh**, chief, Energy
Section

Cette publication a été rédigée sous la
direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division
de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de
l'énergie

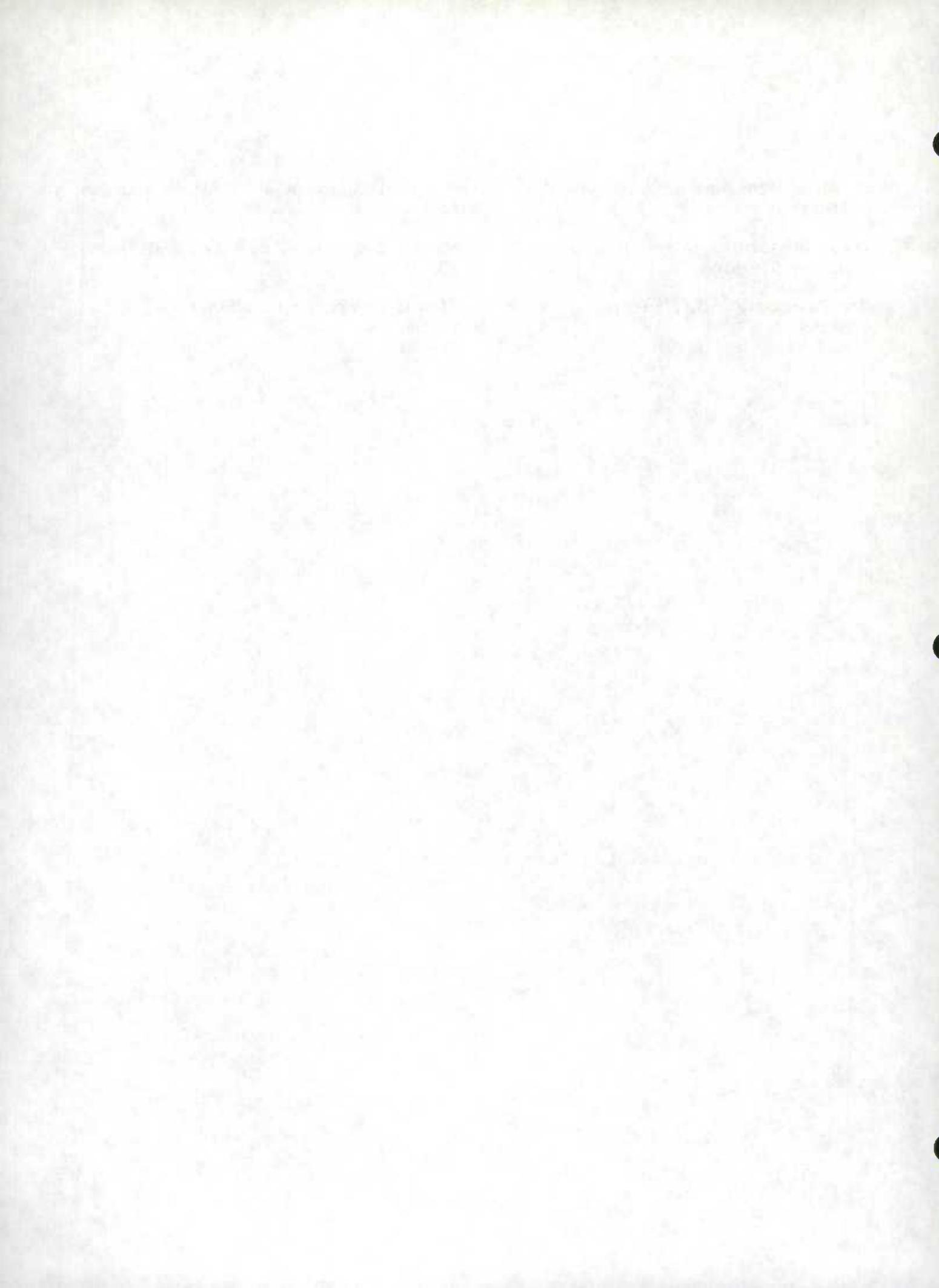
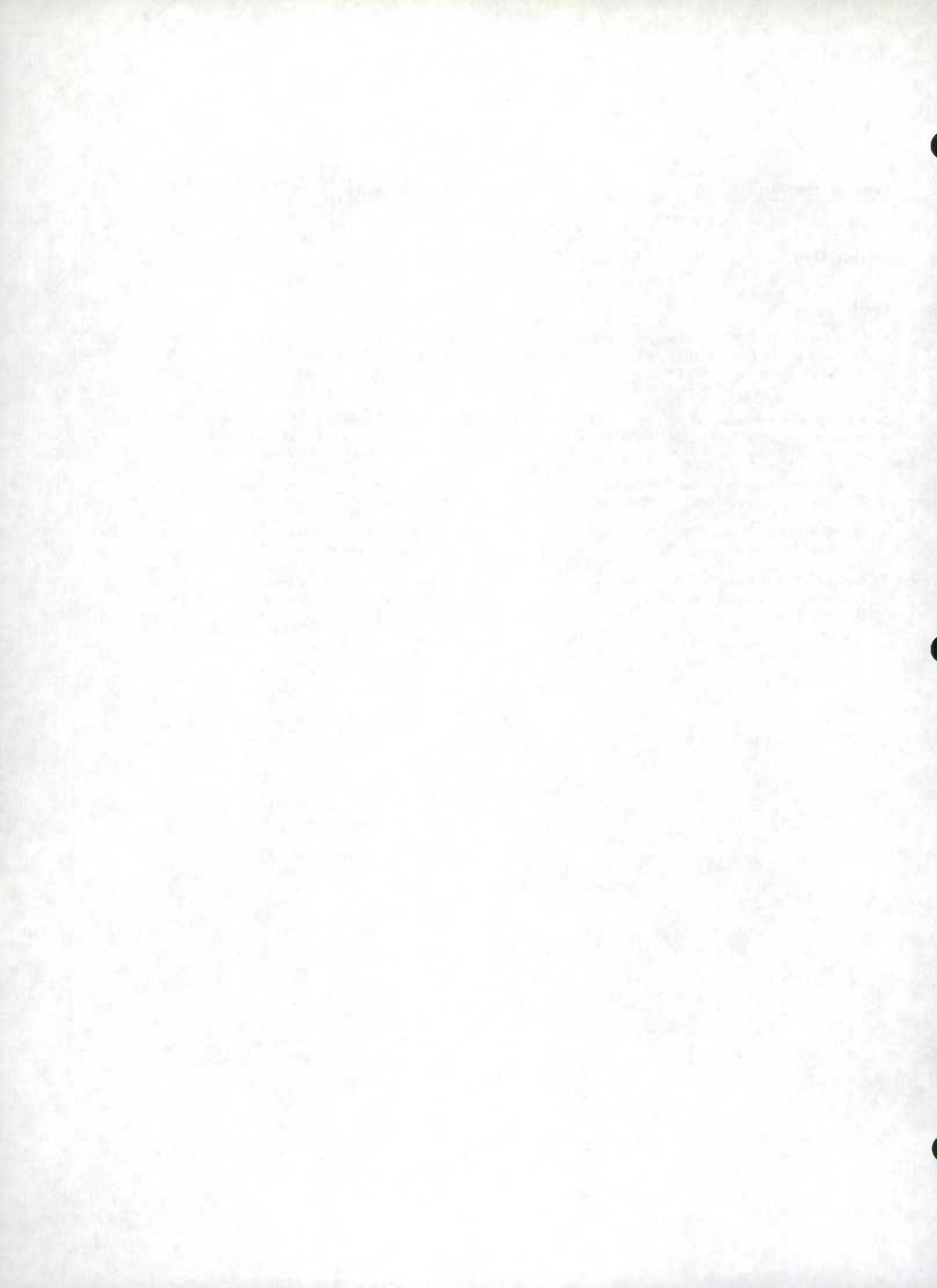


TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1985	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1985	12
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	14
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, October 1985	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1985	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1985	12
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	14
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, octobre 1985	14



INTRODUCTION

October 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1985 amounted to 7 808 200 cubic metres compared to 7 634 400 cubic metres in 1984, an increase of 2.3%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1985 is as follows: 5.1 millions of cubic metres (65.7%) were sent to Canadian refineries and 2.49 millions of cubic metres (31.9%) were exported. The 2.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.48 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 4.0% to 8 934.2 millions of cubic metres from 8 591.7 millions of cubic metres in October 1984.

The disposition of natural gas for October 1985 is as follows: 1 134.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 619.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 078.6 millions of cubic metres were exported; 3 739.8 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 361.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

Octobre 1985

En octobre 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 808 200 mètres cubes comparé à 7 634 400 mètres cubes en septembre 1984, soit une augmentation de 2.3%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois octobre 1985 se répartit de la manière suivante: 5.1 millions de mètres cubes (65.7%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.49 millions de mètres cubes (31.9%) destinés à l'exportation. La différence de 2.4% 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 1.48 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4.0% passant à 8 934.2 millions de mètres cubes de 8 591.7 millions de mètres cubes en octobre 1984.

Au cours octobre 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 134.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 619.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 078.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 739.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 361.5 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.	units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1984	1985					
New Brunswick								
1 Crude oil	10 ³ m ³	--	--	--	--	--	--	--
2 Natural gas	10 ⁶ m ³	1.1	1.1P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Ontario								
3 Crude oil	10 ³ m ³	83.6	102.5P	7.4	6.7	7.5	9.0	9.2
4 Natural gas	10 ⁶ m ³	441.7	477.0P	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
Manitoba								
5 Crude oil	10 ³ m ³	723.5	754.3P	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
6 Condensate	"	--	1.4P	0.2	0.3	0.2	0.3	0.1
7 Propane	"	--	5.3P	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4
8 Butane	"	--	1.7P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
9 Total Liquid Hydrocarbons	"	--	762.7P	69.3	64.2	69.8	65.6	70.4
Saskatchewan								
10 Crude oil	10 ³ m ³	9 811.5	10 564.8	785.9	820.5	926.8	825.2	977.1
11 Condensate	"	11.4	13.0P	1.1	1.2	0.9	1.0	1.2
12 Pentanes plus	"	21.6	18.1P	1.3	1.5	1.2	1.7	1.8
13 Propane	"	71.0	65.9P	6.2	5.7	6.0	6.5	7.0
14 Butane	"	42.7	41.3P	4.6	3.5	4.0	3.7	3.9
15 Ethane	"	49.7	52.3P	5.0	4.2	4.8	4.5	5.0
16 Total liquid hydrocarbons	"	10 007.9	10 755.4P	804.1	836.6	943.7	842.6	996.0
17 Natural gas	10 ⁶ m ³	1 047.4	1 296.7P	177.8	186.7	167.0	136.9	113.6
Alberta								
18 Crude oil	10 ³ m ³	63 529.2	63 606.6P	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 598.7	5 921.5
19 Condensate	"	122.4	140.9P	16.4	13.8	17.7	12.9	13.5
20 Pentanes plus	"	4 774.5	5 053.4P	505.3	484.3	509.4	461.9	457.3
21 Propane	"	4 641.5	4 604.8P	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
22 Butane	"	2 802.2	2 765.1P	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
23 Ethane	"	5 106.8	5 062.7P	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
24 Total liquid hydrocarbons	"	80 978.6	81 323.5P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
25 Natural gas	10 ⁶ m ³	55 770.3	60 438.7P	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
26 Sulphur	M.T.	4 557 000	4 562 261P	494 000	423 000	450 474	400 668	414 400
British Columbia								
27 Crude oil	10 ³ m ³	1 915.8	1 783.2P	175.9	156.4	173.0	155.1	153.6
28 Condensate	"	15.1	10.8P	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
29 Pentanes plus	"	115.2	98.7P	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
30 Propane	"	58.3	44.5P	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
31 Butane	"	74.9	58.9P	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
32 Total liquid hydrocarbons	"	2 175.3	1 996.1P	205.7	179.2	198.0	169.8	164.4
33 Natural gas	10 ⁶ m ³	5 658.9	6 053.6P	963.0	789.4	696.7	504.4	376.4
34 Sulphur	M.T.	230 040	203 736P	37 456	32 270	23 445	17 892	11 918
Northwest Territories								
35 Crude oil	10 ³ m ³	157.8	985.8P	14.9	22.4	64.8	78.9	88.3
36 Natural gas	10 ⁶ m ³	156.6	213.2P	26.0	19.8	21.7	18.9	15.2
CANADA								
37 Crude oil	10 ³ m ³	76 221.4	77 887.2P	6 965.7	6 495.4	7 450.4	6 731.8	7 219.5
38 Condensate	"	148.9	166.1P	19.3	17.0	19.9	15.1	15.2
39 Pentanes plus	"	4 911.3	5 170.2P	522.7	497.1	522.7	469.3	463.9
40 Propane	"	4 766.8	4 720.5P	495.3	467.0	490.3	430.6	401.4
41 Butane	"	2 919.8	2 867.0P	301.8	275.0	293.7	266.5	254.9
42 Ethane	"	5 158.5	5 115.0P	627.9	520.5	552.4	515.8	480.4
43 Total liquid hydrocarbons	"	94 126.7	95 926.0P	8 932.7	8 272.0	9 329.4	8 429.1	8 835.3
44 Natural gas	10 ⁶ m ³	63 071.2	68 480.3	8 084.6	7 521.1	7 181.4	6 127.3	5 679.7
45 Sulphur	M.T.	4 787 040	4 765 997	531 456	455 270	473 919	418 560	426 318

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m³ = cubic metres.

M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		N°
							unités	
Nouveau-Brunswick								
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1P	10 ³ m ³ 10 ⁶ m ³	Pétrole brut Gaz naturel	1 2
Ontario								
10.3 43.4	10.9 44.8	10.6 48.3	9.9 45.8	10.9 46.1	10.1P 46.0P	10 ³ m ³ 10 ⁶ m ³	Pétrole brut Gaz naturel	3 4
Manitoba								
66.7 0.1 0.4 0.1 67.3	71.6 0.1 2.1 0.7 74.5	69.6 0.1 0.3 0.1 70.1	68.6 - 0.4 0.1 69.1	71.3 - 0.3 0.1 71.7	70.4P -P 0.2P 0.1P 70.7P	10 ³ m ³	Pétrole brut Condensat Propane Butane Total d'hydrocarbures liquides	5 6 7 8 9
Saskatchewan								
979.4 1.1 1.5 6.0 4.0 5.2	1 043.8 1.3 1.9 5.9 3.8 4.9	1 065.4 1.0 1.5 6.1 3.8 4.7	1 015.9 1.4 2.0 5.5 3.2 4.9	1 074.9 1.5 1.9 5.7 3.6 5.0	1 049.9P 1.3P 1.8P 5.3P 4.1P	10 ³ m ³ "	Pétrole brut Condensat Pentanes plus Propane Butane Ethane	10 11 12 13 14 15
997.2	1 061.6	1 082.5	1 032.9	1 092.6	1 065.6P	"	Total d'hydrocarbures liquides	16
68.0	49.7	65.3	84.0	143.2	126.5P	10 ⁶ m ³	Gaz naturel	17
Alberta								
5 635.5 9.8 407.3 363.5 224.2 384.6	5 859.1 9.1 433.3 349.9 237.6 391.9	5 711.8 11.8 424.3 388.0 234.6 376.3	5 354.0P 10.5 442.2 382.9 235.3 420.8	5 852.9 13.0 477.7 414.2 247.3 399.7	6 049.2P 12.4P 450.4P 475.7P 240.8P 415.9P	10 ³ m ³ "	Pétrole brut Condensat Pentanes plus Propane Butane Ethane	18 19 20 21 22 23
7 024.9	7 280.9	7 152.8	7 005.7	7 404.8	7 644.4P	"	Total d'hydrocarbures liquides	24
4 642.0 385 589	4 514.9 386 897	4 578.7 372 925	4 909.2 358 959	5 480.2 430 437	6 116.2P 444 912P	10 ⁶ m ³ T.M.	Gaz naturel Soufre	25 26
Colombie-Britannique								
154.5 0.7 12.0 4.2 5.7	163.2 0.5 7.0 4.1 5.7	166.6 0.7 3.6 2.7 3.6	161.6 1.2 8.0 3.4 5.8	165.6 1.5P 10.6P 4.7P 6.2	157.7P 1.5P 10.6P 4.7P 5.5P	10 ³ m ³	Pétrole brut Condensat Pentanes plus Propane Butane	27 28 29 30 31
177.1	180.5	177.0	179.5	184.9	180.0P	"	Total d'hydrocarbures liquides	32
325.7 5 141	335.2 8 026	330.5 7 995	407.6 12 752	554.6 19 341	770.1P 27 500P	10 ⁶ m ³ T.M.	Gaz naturel Soufre	33 34
Territoires du Nord-Ouest								
110.8 8.4	115.8 16.5	115.4 20.7	117.1 22.2	129.8 18.3	127.6P 25.5P	10 ³ m ³ 10 ⁶ m ³	Pétrole brut Gaz naturel	35 36
CANADA								
6 957.2 11.7 420.8 374.1 234.0 389.8	7 264.4 11.0 442.2 362.0 247.8 396.8	7 145.4 13.4 429.4 397.1 242.1 381.0	6 887.1 12.6 452.2 392.2 244.4 425.7	7 305.4 15.7 487.1 424.6 257.2 404.7	7 464.9P 15.2P 462.8P 485.9P 249.6P 420.0P	10 ³ m ³ "	Pétrole brut Condensat Pentanes plus Propane Butane Ethane	37 38 39 40 41 42
8 387.6	8 724.2	8 608.4	8 414.2	8 894.7	9 098.4P	"	Total d'hydrocarbures liquides	43
5 085.6 390 730	4 961.2 394 923	5 043.6 380 920	5 468.9 371 711	6 242.5 449 778	7 084.4P 472 412P	10 ⁶ m ³ T.M.	Gaz naturel Soufre	44 45

Note: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélevement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symbole: m³ = mètre cube
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1985

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Supply:					Colombie-Britannique
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	10.9	71.3	1 074.9	4 970.9	165.6
2 Synthetic crude oil	-	-	-	691.6	-
3 Experimental crude oil	-	-	-	190.4	-
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	10.9	71.3	1 074.9	5 852.9	165.6
6 Condensate	-	-	1.5	13.0	1.2
7 Pentanes plus	-	-	1.9	477.7	7.5
8 Net withdrawals	10.9	71.3	1 078.3	6 343.6	174.3
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	10.9	71.3	1 078.3	6 343.6	174.3
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	5.0	-
12 Quebec	-	-	49.4	781.7	-
13 Ontario	10.9	37.0	295.3	1 843.0	-
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	11.2	101.2	-
16 Alberta	-	-	-	1 221.1	-
17 British Columbia	-	-	-	516.4	133.8
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	10.9	37.0	355.9	4 468.4	133.8
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	213.7	-
21 District II	-	13.4	725.7	1 255.2	-
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	193.9	-
24 District V	-	-	-	86.2	-
25 Total to United States	-	13.4	725.7	1 749.0	-
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	13.4	725.7	1 749.0	-
28 Net inventory changes	-	21.9	6.3	180.9	35.7
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.9	-
30 Losses and adjustments	-	-1.0	-9.6	-56.6	4.8
31 TOTAL DISPOSITION	10.9	71.3	1 078.3	6 343.6	174.3

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 099.0 thousands of cubic metres.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources			
	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Current month	Total year-to-date	
		Mois courant	Total cumulatif	1985	1984	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
129.8	6 423.4	-	6 423.4(1)	60 584.8	61 239.6	Approvisionnement:
-	691.6	-	691.6	7 990.2	6 461.2	Production intérieure:
-	190.4	-	190.4	1 857.2	1 570.6	Pétrole brut conventionnel 1
129.8	7 305.4	-	7 305.4	70 432.2	69 271.4	Pétrole brut synthétique 2
-	15.7	-	15.7	150.9	132.5	Pétrole brut expérimental 3
-	487.1	-	487.1	4 707.4	4 442.6	Maine - Rapsis pour l'injection 4
129.8	7 808.2	-	7 808.2	75 290.5	73 846.5	Total 5
-	-	1 482.4	1 482.4	12 883.0	11 702.5	Condensat 6
129.8	7 808.2	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	Pentanes plus 7
129.8	5 129.8	1 482.4	6 612.2	65 394.6	68 678.9	Prélèvement net 8
108.6	5.0	825.5	830.5	6 646.9	6 606.7	Importations 9
-	831.1	545.3	1 376.4	12 973.2	15 133.9	Utilisation:
-	2 186.2	111.6	2 297.8	23 079.4	24 335.1	Livraisons aux raffineries:
-	-	-	-	-	-	Provinces de l'Atlantique 11
-	112.4	-	112.4	1 709.1	1 646.3	Québec 12
108.6	1 329.7	-	1 329.7	14 029.0	14 099.3	Ontario 13
-	650.2	-	650.2	6 808.1	6 713.7	Manitoba 14
15.2	15.2	-	15.2	148.9	143.9	Saskatchewan 15
123.8	5 129.8	1 482.4	6 612.2	65 394.6	68 678.9	Alberta 16
-	-	-	-	13.1	71.8	Colombie-Britannique 17
-	2 486.1	-	2 486.1	23 256.1	16 810.8	Territoires du Nord-Ouest 18
1.3	243.8	0.9	247.0	22.7	138.7	Exportations:
-	1.9	-	1.9	8.5	22.5	Etats-Unis (selon les Pétroleum Administration Districts) 20
4.7	-60.1	-0.9	-58.6	-508.4	-101.9	District I 21
129.8	7 803.5	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	District II 22
129.8	7 803.5	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	District III 23
129.8	7 803.5	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	District IV 24
129.8	7 803.5	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	District V 25
129.8	7 803.5	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	Total aux Etats-Unis 26
129.8	7 803.5	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	Autres pays 27
129.8	7 803.5	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	Exportations totales 28
129.8	7 803.5	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	Variations nettes des stocks 29
129.8	7 803.5	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	Livraisons à d'autres acheteurs 30
129.8	7 803.5	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	Parties et rectifications

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 1 099.0 milliers de mètres cubes.

Note: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1985

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C	Other Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
		Autres Provinces				Colombie- Britannique
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1 Gross new production	0.3	46.1	205.3	8 197.0	679.1(1)	
2 Less - Field flared and waste	-	-	25.0	183.7	10.8	
3 Net new production	0.3	46.1	180.3	8 013.3	668.3	
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 069.5	2.5	
5 Net withdrawals	0.3	46.1	180.3	6 983.8	665.8	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	-	-	15.0	121.4	0.6	
7 Gathering system disposition and uses	-	-	3.3	56.2	-0.3	
Processing plant disposition and uses:						
8 Processing shrinkage	-	-	3.5	937.9(2)	85.1	
9 Other disposition and uses	-	-	7.6	362.1(3)	48.1	
10 Adjustment	-	-	7.7	-14.0	-22.3	
11 Deliveries of marketable gas	0.3	46.1	143.2	5 480.2	554.6	
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	46.1	180.3	6 983.8	665.8	
GAS UTILITIES						
Supply:						
13 Total of marketable gas	0.3	46.1	143.2	5 480.2	554.6	
14 Receipts from distributor storage	-	-	38.2	82.4	-	
15 Imports	-	-	-	-	-	
16 Other receipts(4)	-	22.9	-	-	-	
17 Total supply of marketable gas	0.3	69.0	181.4	5 562.6	554.6	
Disposition:						
Sales:						
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-	
19 Quebec	0.2	-	-	456.0	-	
20 Ontario	-	67.5	-	1 166.9	-	
21 Manitoba	-	-	-	130.8	-	
22 Saskatchewan	-	-	149.5	84.1	-	
23 Alberta	-	-	-	1 286.6	-	
24 British Columbia	-	-	-	24.4	355.1	
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
26 Total sales	0.3	67.5	149.5	3 148.8	355.1	
Exports	-	-	-	1 937.0	141.6	
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.1	-	
29 Deliveries to distributor storage	-	-	9.5	171.4	2.5	
30 Line pack fluctuation	-	-	3.9	-6.3	1.3	
31 Pipeline fuel	-	0.1	10.0	146.2	17.0	
32 Pipeline losses, etc.	-	1.4	8.5	165.4	37.1	
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	69.0	181.4	5 562.6	554.6	

(1) Includes 14.8 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.

(2) Includes 183.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.4 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 24.4 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

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

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

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

Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1985

(1) Comprend 14.8 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 expédié.

(2) Comprend 183,1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

3) Comprend 2,4 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 24,4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

14) Comprendre le nivelage des pointe, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

44) comprend le livrage des poêles, l'enrichissement et les quantités de gaz naturels provenant
45) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

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

Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

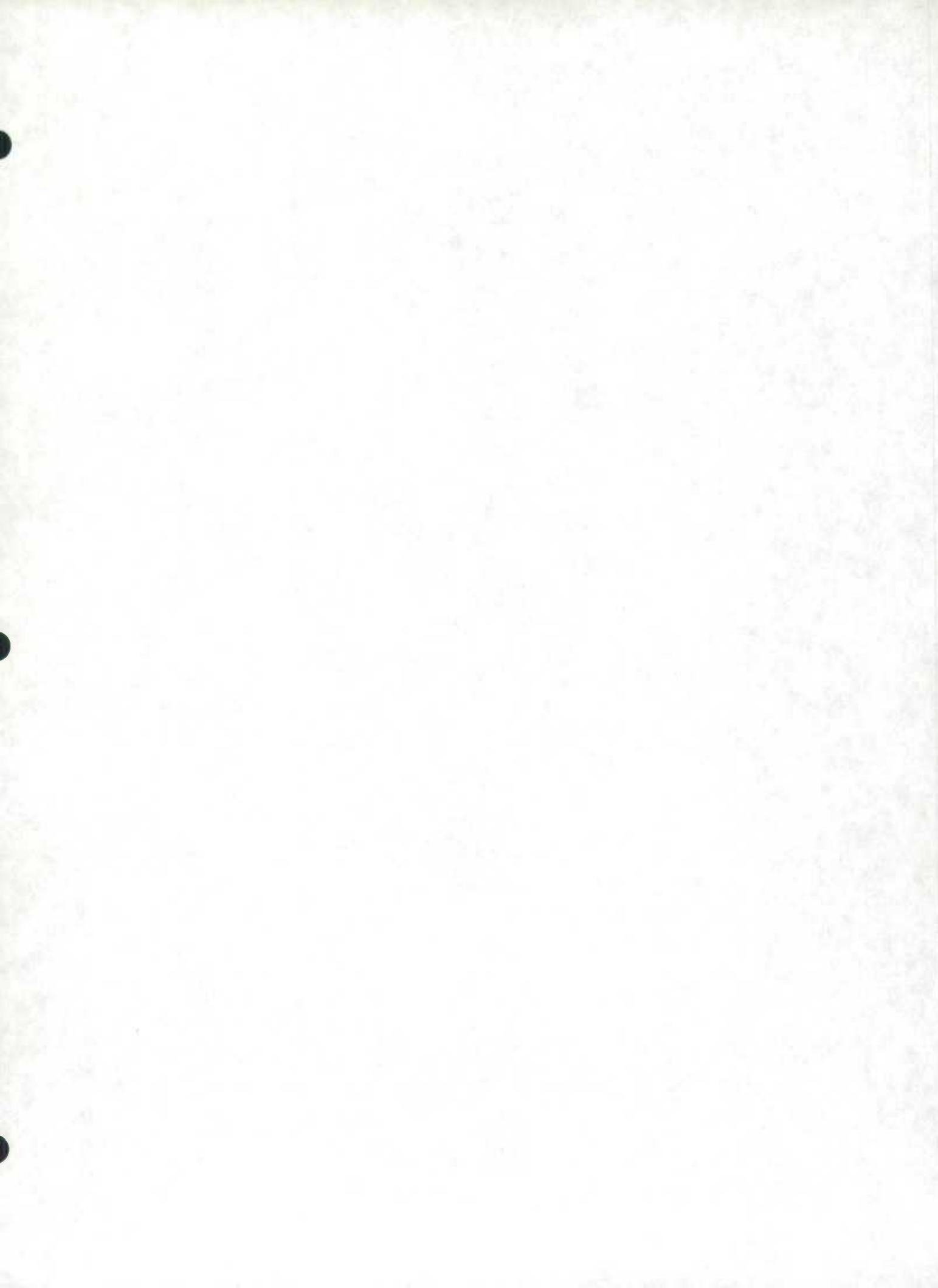
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

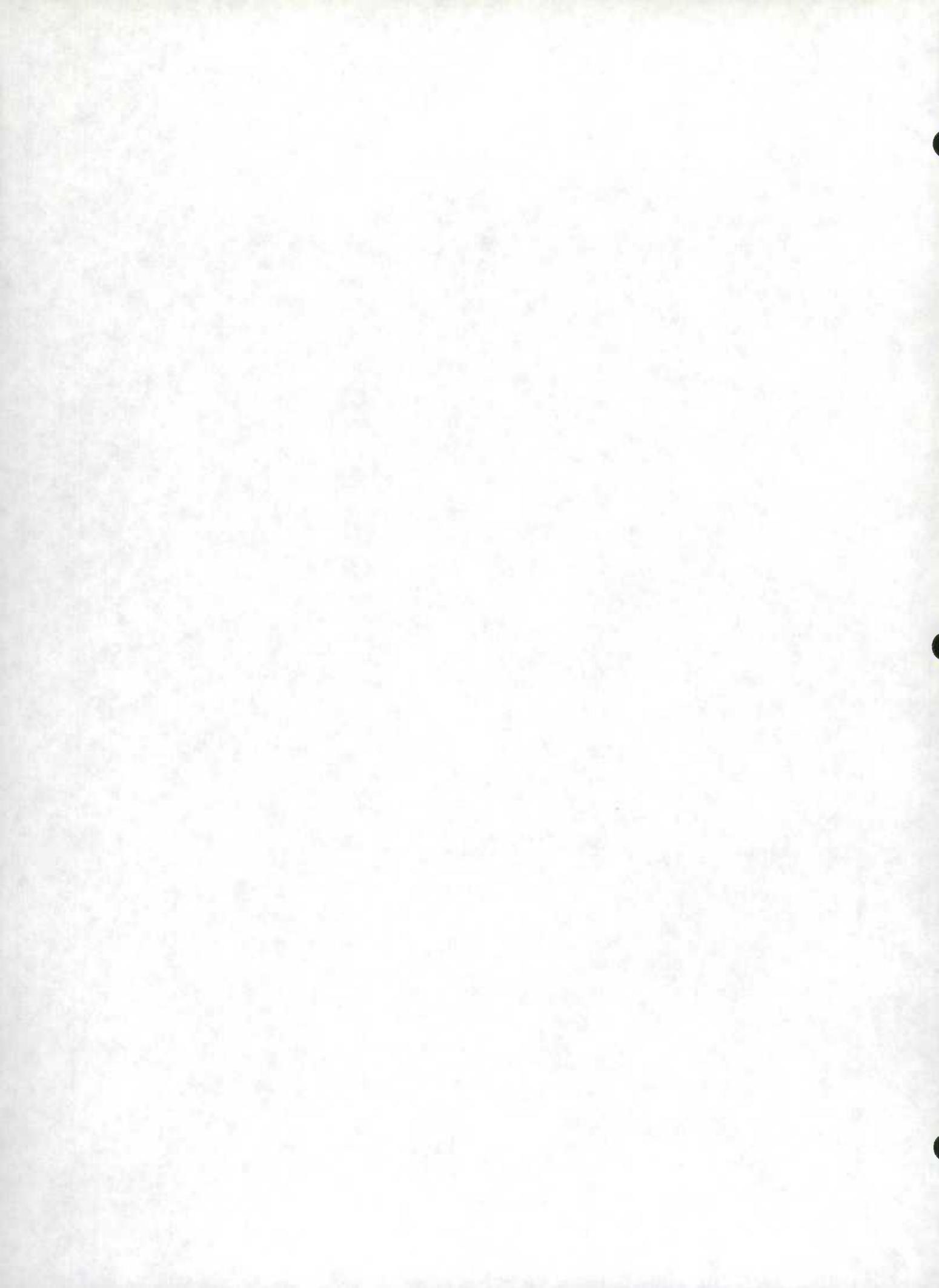
Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2	43.7	222.7	9 473.7	1 165.5	31.9	10 937.8
February - Février	0.1	0.2	37.2	199.4	8 879.7	967.6	22.2	10 106.4
March - Mars	0.1	0.2	39.9	202.4	8 900.0	844.9	32.7	10 020.2
April - Avril	0.1	0.2	39.4	172.4	7 922.2	616.2	28.4	8 778.9
May - Mai	0.1	0.2	42.4	148.7	7 498.9	463.8	25.1	8 179.2
June - Juin	0.1	0.2	43.4	111.6	6 844.1	368.3	17.4	7 385.1
July - Juillet	0.1	0.2	44.8	101.0	6 763.6	399.0	21.5	7 330.2
August - Août	0.1	0.2	48.3	96.0	6 829.2	410.5	24.7	7 409.0
September - Septembre	0.1	0.2	45.8	105.9	7 224.9	506.2	26.5	7 909.6
October - Octobre	0.1	0.2	46.1	180.3	8 013.3	608.3	25.9	8 934.2
November - Novembre	0.1P	0.2P	46.0P	158.2P	8 652.9P	953.5P	30.1P	9 841.0P
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.1P	2.2	477.0P	1 698.6P	87 002.5P	7 363.8P	286.4P	96 831.6
OCTOBER - 1984 - TOTAL - OCTOBRE	0.1	0.2	47.4	155.2	7 768.9	598.0	22.1	8 591.9

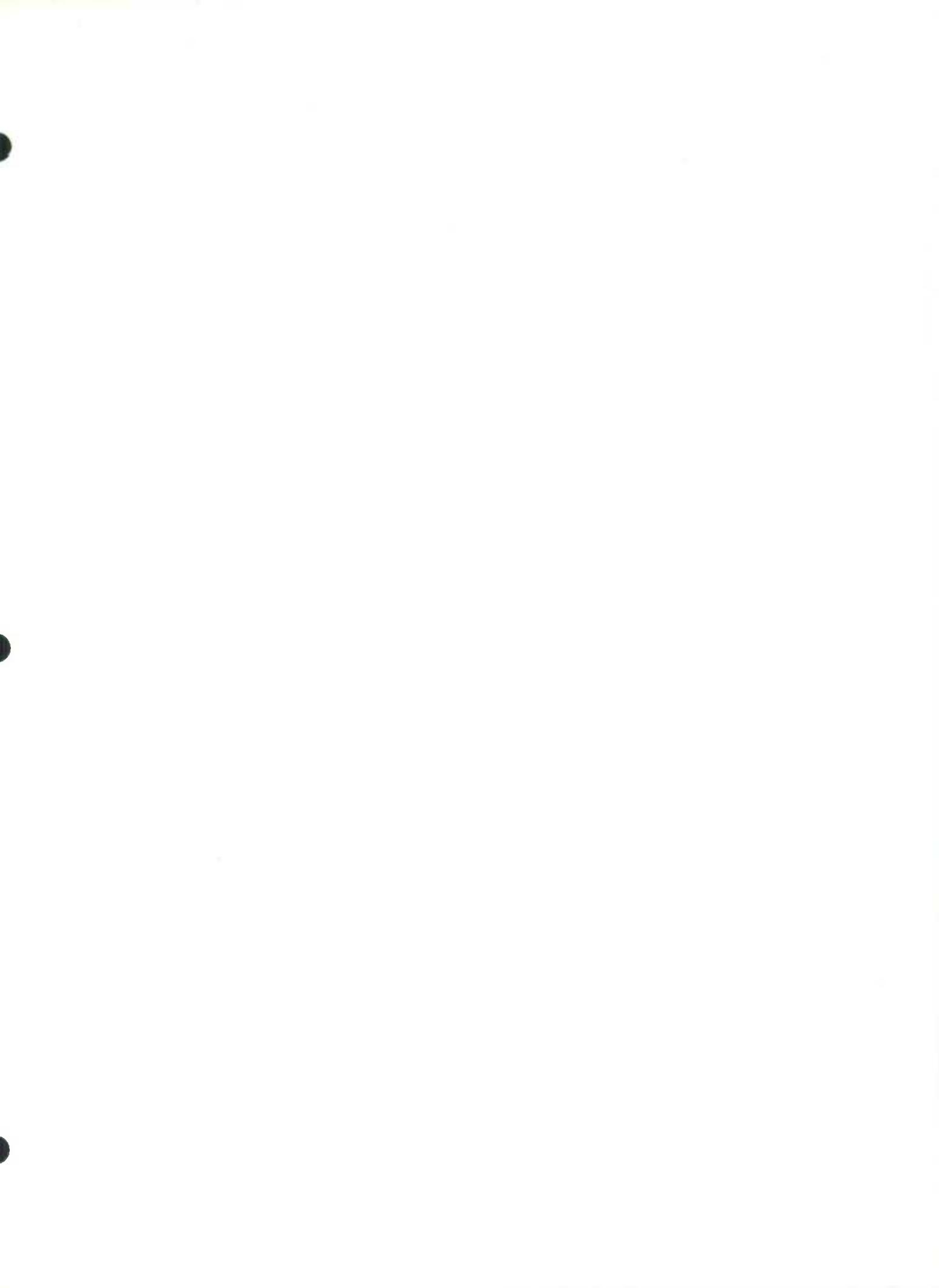
TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, October 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, octobre 1985

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
PROPANE:					
Production	0.3	5.7	444.6	4.4	455.0
Less - Moins:					
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	30.4	-	30.4
Net withdrawals - Prélevement net	0.3	5.7	414.2	4.4	424.6
BUTANE:					
Production	0.1	3.6	250.2	6.2	260.1
Less - Moins:					
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	2.9	-	2.9
Net withdrawals - Prélevement net	0.1	3.6	247.3	6.2	257.2
ETHANE - ÉTHANE:					
Production	-	5.0	399.7	-	404.7
Less - Moins:					
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélevement net	-	5.0	399.7	-	404.7







STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519332

Canada