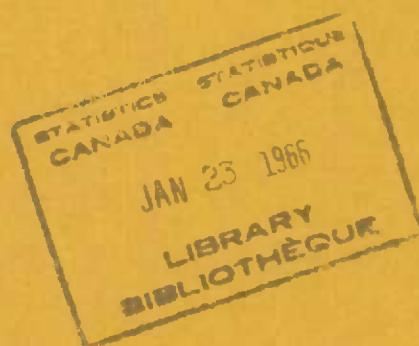


Crude petroleum and natural gas production

September 1985

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 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 printouts, 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'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:

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.)	Zénith 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

September 1985

Statistique Canada

Division de l'industrie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1985

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

January 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. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Janvier 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° 9

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

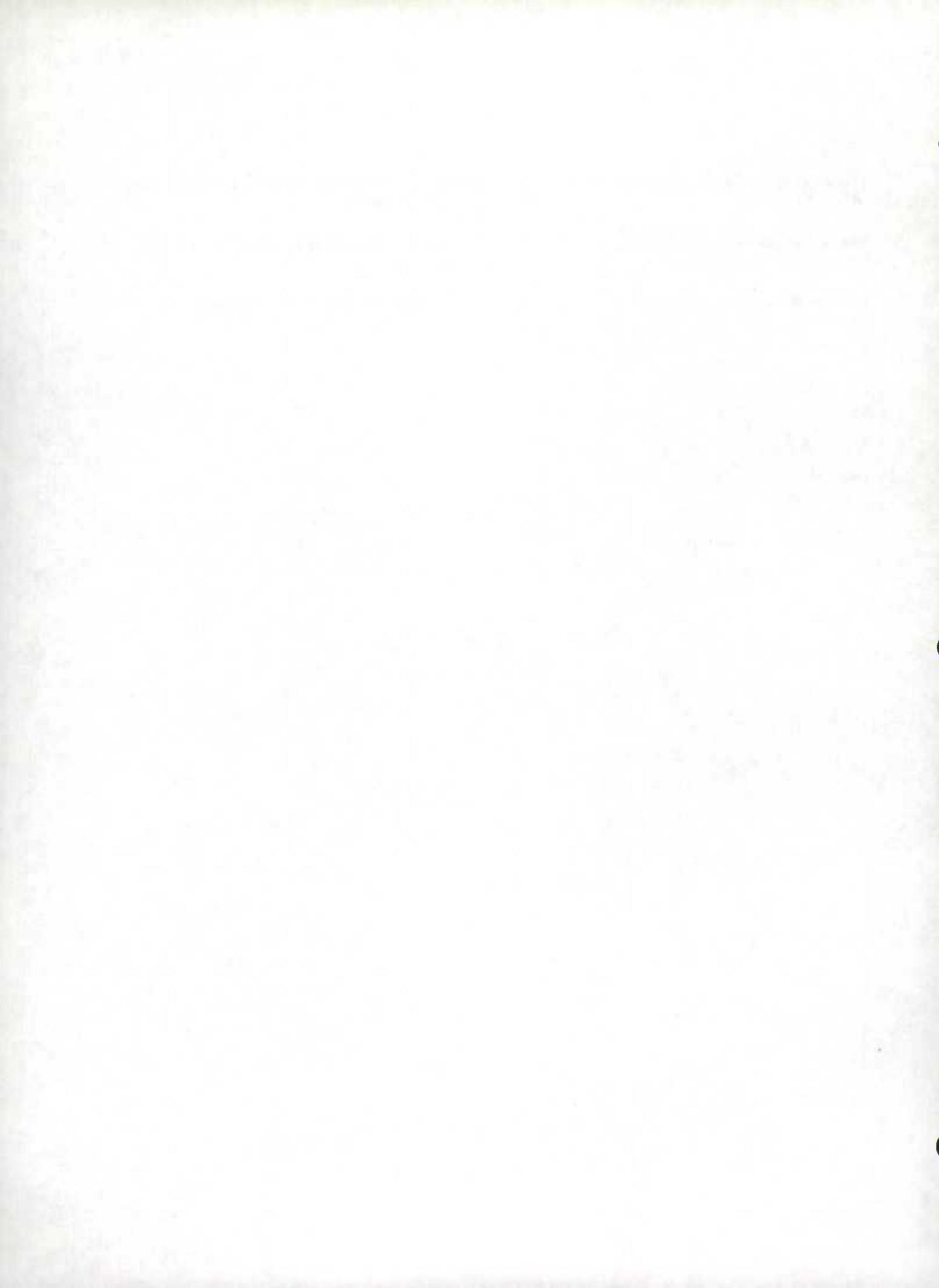
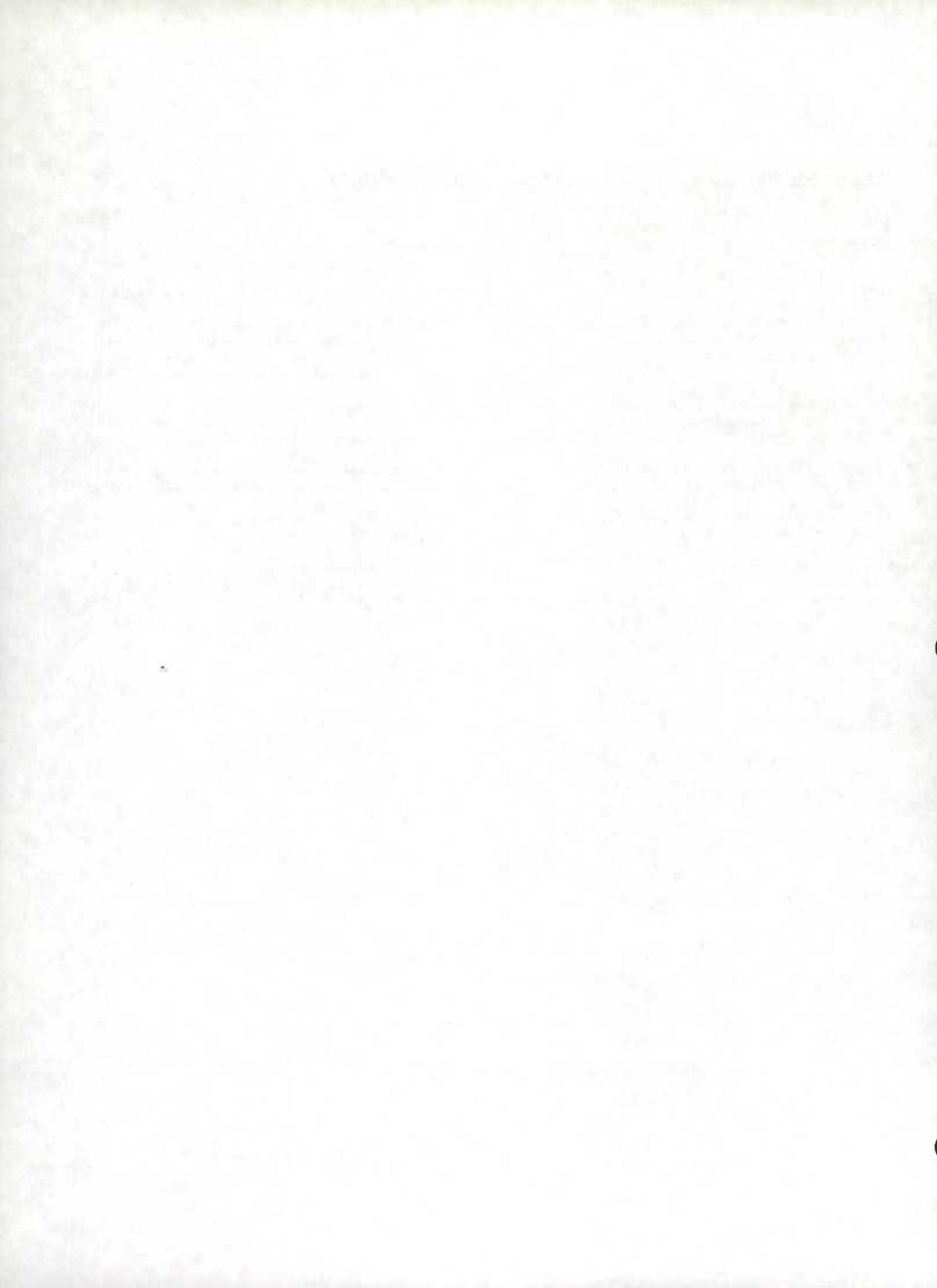


TABLE OF CONTENTS

	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, September 1985	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 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, September 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, septembre 1985	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 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, septembre 1985	14



INTRODUCTION

September 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1985 amounted to 7 350 100 cubic metres compared to 6 755 200 cubic metres in 1984, an increase of 8.8%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1985 is as follows: 5.0 millions of cubic metres (68.0%) were sent to Canadian refineries and 2.57 millions of cubic metres (35.0%) were exported. The 3.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.72 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 6.9% to 7 909.6 millions of cubic metres from 7 399.1 millions of cubic metres in September 1984.

The disposition of natural gas for September 1985 is as follows: 1 744.3 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 357.1 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 711.1 millions of cubic metres were exported; 2 901.0 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 196.1 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

Septembre 1985

En septembre 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 350 100 mètres cubes comparé à 6 755 200 mètres cubes en septembre 1984, soit une augmentation de 8.8%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois septembre 1985 se répartit de la manière suivante: 5.0 millions de mètres cubes (68.0%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.57 millions de mètres cubes (35.0%) destinés à l'exportation. La différence de 3.0% 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 1.72 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6.9% passant à 7 909.6 millions de mètres cubes de 7 399.1 millions de mètres cubes en septembre 1984.

Au cours septembre 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 744.3 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 357.1 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 711.1 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 901.0 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 196.1 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 cumulative		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1984	1985					
New Brunswick								
1 Crude oil	10 ³ m ³	--	--	--	--	--	--	--
2 Natural gas	10 ⁶ m ³	1.0	1.0P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Ontario								
3 Crude oil	10 ³ m ³	76.4	92.4P	7.4	6.7	7.5	9.0	9.2
4 Natural gas	10 ⁶ m ³	396.7	432.4P	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
Manitoba								
5 Crude oil	10 ³ m ³	655.8	678.4P	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
6 Condensate	"	--	1.5P	0.2	0.3	0.2	0.3	0.1
7 Propane	"	--	5.1P	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4
8 Butane	"	--	1.6P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
9 Total Liquid Hydrocarbons	"	--	686.6P	69.3	64.2	69.8	65.6	70.4
Saskatchewan								
10 Crude oil	10 ³ m ³	3 893.7	9 474.9P	785.9	820.5	926.8	825.2	977.1
11 Condensate	"	9.8	11.7P	1.1	1.2	0.9	1.0	1.2
12 Pentanes plus	"	19.6	16.3P	1.3	1.5	1.2	1.7	1.8
13 Propane	"	64.9	60.6P	6.2	5.7	6.0	6.5	7.0
14 Butane	"	38.1	38.1P	4.6	3.5	4.0	3.7	3.9
15 Ethane	"	45.4	48.2P	5.0	4.2	4.8	4.5	5.0
16 Total liquid hydrocarbons	"	9 071.5	9 649.8P	804.1	836.6	943.7	842.6	996.0
17 Natural gas	10 ⁶ m ³	898.1	1 130.4P	177.8	166.7	167.0	136.9	113.6
Alberta								
18 Crude oil	10 ³ m ³	53 755.3	57 548.3P	5 918.8	5 485.2	6 200.5	5 298.7	5 761.5
19 Condensate	"	108.7	128.5P	16.3	13.8	17.5	18.9	13.5
20 Pentanes plus	"	4 322.1	4 605.8P	505.3	484.3	509.4	461.9	457.3
21 Propane	"	4 137.3	4 148.5P	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
22 Butane	"	2 546.1	2 540.9P	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
23 Ethane	"	4 639.3	4 686.8P	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
24 Total liquid hydrocarbons	"	73 508.5	73 658.7P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
25 Natural gas	10 ⁶ m ³	49 735.7	54 383.7P	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
26 Sulphur	M.T.	4 096 000	4 089 712P	494 000	423 000	450 474	400 668	414 400
British Columbia								
27 Crude oil	10 ³ m ³	1 748.1	1 627.4P	17.9	156.4	173.0	155.1	153.6
28 Condensate	"	14.0	9.0P	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
29 Pentanes plus	"	100.6	86.8P	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
30 Propane	"	48.6	39.1P	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
31 Butane	"	66.6	52.7P	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
32 Total liquid hydrocarbons	"	1 977.9	1 815.0P	205.7	179.2	198.0	169.8	164.4
33 Natural gas	10 ⁶ m ³	4 897.3	5 161.2P	963.0	789.4	696.7	504.4	376.4
34 Sulphur	M.T.	193 764	182 095P	37 456	32 270	23 445	17 892	11 918
Northwest Territories								
35 Crude oil	10 ³ m ³	142.4	853.7P	14.9	22.4	64.8	78.9	88.3
36 Natural gas	10 ⁶ m ³	133.9	193.1P	26.0	19.8	21.7	18.9	15.2
CANADA								
37 Crude oil	10 ³ m ³	69 271.4	70 255.0P	6 965.7	6 495.4	7 450.4	6 731.8	7 219.5
38 Condensate	"	132.5	150.7P	19.3	17.0	19.9	15.1	15.2
39 Pentanes plus	"	4 442.3	4 708.9P	522.7	497.1	522.7	469.3	463.9
40 Propane	"	4 250.8	4 253.3P	495.3	467.0	490.3	430.6	401.4
41 Butane	"	2 650.8	2 633.3P	301.8	275.0	293.7	266.5	254.9
42 Ethane	"	4 684.7	4 735.0P	627.9	520.5	552.4	515.8	481.2
43 Total liquid hydrocarbons	"	85 432.5	86 736.2P	8 932.7	8 272.0	9 329.4	8 429.1	8 835.3
44 Natural gas	10 ⁶ m ³	56 062.7	61 301.8P	8 084.6	7 521.1	7 181.4	6 127.3	5 679.1
45 Sulphur	M.T.	4 289 764	4 271 907P	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.

Symbol: 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	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
unitàs							
--	--	--	--	--			No
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1P			
Nouveau-Brunswick							
					10^3m^3	Pétrole brut	1
					10^6m^3	Gaz naturel	2
Ontario							
10.3	10.9	10.6	9.9	10.9P	10^3m^3	Pétrole brut	3
43.4	44.8	48.3	45.8	47.5P	10^6m^3	Gaz naturel	4
Manitoba							
66.7	71.6	69.6	68.6	65.8P	10^3m^3	Pétrole brut	5
0.1	0.1	0.1	-	0.1P	"	Condensat	6
0.4	2.1	0.3	0.4	0.3P	"	Propane	7
0.1	0.7	0.1	0.1	0.1P	"	Butane	8
67.3	74.5	70.1	69.1	66.3	"	Total d'hydrocarbures liquides	9
Saskatchewan							
979.4	1 043.8	1 065.4	1 015.9	1 034.9P	10^3m^3	Pétrole brut	10
1.1	1.3	1.0	1.4	1.5P	"	Condensat	11
1.5	1.9	1.5	2.0	1.9P	"	Pentanes plus	12
6.0	5.9	6.1	5.5	5.7P	"	Propane	13
4.0	3.8	3.8	3.2	3.6P	"	Butane	14
5.2	4.9	4.7	4.9	5.0P	"	Ethane	15
997.2	1 061.6	1 082.5	1 032.9	1 052.6P	"	Total d'hydrocarbures liquides	16
88.0	49.7	65.3	84.0	103.4P	10^6m^3	Gaz naturel	17
Alberta							
5 355.5	5 859.1	5 717.8	5 514.0	5 753.7P	10^3m^3	Pétrole brut	18
9.8	9.1	11.8	10.5	13.0P	"	Condensat	19
307.3	433.3	424.3	442.2	480.5P	"	Pentanes plus	20
363.5	349.9	388.0	382.9	433.6P	"	Propane	21
224.2	237.6	234.6	235.3	263.9P	"	Butane	22
384.6	391.9	376.3	420.8	439.7P	"	Ethane	23
7 024.9	7 280.9	7 152.8	7 005.7	7 384.4P	"	Total d'hydrocarbures liquides	24
4 642.0	4 514.9	4 578.7	4 909.2	5 541.4P	10^6m^3	Gaz naturel	25
385 589	386 897	372 925	358 959	402 800P	T.M.	Soufre	26
Colombie-Britannique							
154.5	163.2	166.6	161.6	167.5P	10^3m^3	Pétrole brut	27
0.7	0.5	0.5	0.7	0.9P	"	Condensat	28
12.0	7.0	3.6	8.0	6.2P	"	Pentanes plus	29
4.2	4.1	2.7	3.4	3.7P	"	Propane	30
5.7	5.7	3.6	5.8	5.5P	"	Butane	31
177.1	180.5	177.0	179.5	183.8P	"	Total d'hydrocarbures liquides	32
325.7	335.2	330.5	407.6	432.3P	10^6m^3	Gaz naturel	33
5 141	8 026	7 995	12 752	25 200P	T.M.	Soufre	34
Territoires du Nord-Ouest							
110.8	115.8	115.4	115.3	107.1P	10^3m^3	Pétrole brut	35
8.4	16.5	20.7	22.2	23.7P	10^6m^3	Gaz naturel	36
CANADA							
6 957.2	7 264.4	7 145.4	6 885.3	7 139.9P	10^3m^3	Pétrole brut	37
11.7	11.0	13.4	12.6	15.5P	"	Condensat	38
420.8	442.2	429.4	452.2	488.6P	"	Pentanes plus	39
374.1	362.0	397.1	392.2	443.3P	"	Propane	40
234.0	247.8	242.1	244.4	273.1P	"	Butane	41
389.8	396.8	381.0	425.7	444.7P	"	Ethane	42
8 387.6	8 724.2	8 608.4	8 412.4	8 805.1P	"	Total d'hydrocarbures liquides	43
5 085.6	4 961.2	5 043.6	5 468.9	6 148.4P	10^6m^3	Gaz naturel	44
390 730	394 923	380 920	371 711	428 000P	T.M.	Soufre	45

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

Symboles: m^3 = mètre cube
T.M. = Tonne Métrique.

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

No.	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	
					Colombie-Britannique	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:						
Domestic production:						
1 Conventional crude oil	9.9	68.6	1 015.9	4 653.0	161.6	
2 Synthetic crude oil	-	-	-	666.9	-	
3 Experimental crude oil	-	-	-	194.1	-	
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-	
5 Total	9.9	68.6	1 015.9	5 514.0	161.6	
Condensate	-	-	1.4	10.5	0.7	
7 Pentanes plus	-	-	2.0	442.2	8.0	
8 Net withdrawals	9.9	68.6	1 019.3	5 966.7	170.3	
9 Imports	-	-	-	-	-	
10 TOTAL SUPPLY	9.9	68.6	1 019.3	5 966.7	170.3	
Disposition:						
Deliveries to refineries:						
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	-	
12 Quebec	-	-	141.1	603.1	-	
13 Ontario	9.9	54.4	237.6	1 747.8	-	
14 Manitoba	-	-	-	-	-	
15 Saskatchewan	-	-	21.7	159.9	-	
16 Alberta	-	-	-	1 249.0	-	
17 British Columbia	-	-	-	505.7	155.0	
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
19 Total to refineries	9.9	54.4	400.4	4 265.5	155.0	
Exports:						
United States (by Petroleum Administration Districts):						
20 District I	-	-	-	241.5	-	
21 District II	-	18.3	663.5	1 305.3	-	
22 District III	-	-	-	-	-	
23 District IV	-	-	-	275.0	-	
24 District V	-	-	-	68.1	-	
25 Total to United States	-	-	663.5	1 889.9	-	
26 Other countries	-	-	-	-	-	
27 Total exports	-	18.3	663.5	1 889.9	-	
Net inventory changes	-	-3.3	53.6	-167.4	9.1	
Deliveryes to other purchasers	-	-	-	0.2	-	
Losses and adjustments	-	-0.6	9.1	-21.3	6.2	
31 TOTAL DISPOSITION	9.9	68.6	1 019.3	5 966.7	170.3	

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 059.0 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, septembre 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources				No			
			Current month		Total year-to-date					
			Mois courant	Total cumulatif	1985	1984				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes										
Approvisionnement:										
131.4	6 040.4	-	6 040.4(1)	54 157.9	54 853.2					
-	666.9	-	666.9	7 298.6	5 909.4					
-	194.1	-	194.1	1 666.8	1 387.9					
-	-	-	-	-	-					
131.4	6 901.4	-	6 901.4	63 123.3	62 150.5	Total	5			
-	12.6	-	12.6	135.2	120.2	Condensat	6			
-	452.2	-	452.2	4 220.3	3 941.4	Pentanes plus	7			
131.4	7 366.2	-	7 366.2	67 478.8	66 212.1	Prélèvement net	8			
-	-	1 729.0	1 729.0	11 412.6	10 781.0	Importations	9			
131.4	7 366.2	1 729.0	9 095.2	78 891.4	76 993.1	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10			
Utilisation:										
-	1 003.3	1 003.3	5 816.4	6 002.1		Livraisons aux raffineries:				
16.1	760.3	640.0	1 400.3	11 612.9	13 956.0	Provinces de l'Atlantique	11			
-	2 049.7	79.7	2 129.4	20 793.6	21 933.3	Québec	12			
-	-	-	-	-	-	Ontario	13			
-	181.6	-	181.6	1 596.7	1 585.6	Manitoba	14			
100.8	1 349.8	-	1 349.8	12 699.3	12 585.6	Saskatchewan	15			
-	660.7	6.0	666.7	6 157.9	6 018.8	Alberta	16			
15.3	15.3	-	15.3	133.7	128.6	Colombie-Britannique	17			
132.2	5 017.4	1 729.0	6 746.4	58 810.5	62 209.7	Territoires du Nord-Ouest	18			
-	-	-	-	-	-	Total livré aux raffineries	19			
Exportations:										
-	241.5	-	241.5	2 187.5	1 593.2	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)				
-	1 987.1	-	1 987.1	15 019.2	10 720.5	District I	20			
-	-	-	-	425.6	-	District II	21			
-	275.0	-	275.0	1 918.6	1 539.2	District III	22			
-	68.1	-	68.1	1 204.0	993.4	District IV	23			
-	2 571.7	-	2 571.7	20 754.9	14 846.3	District V	24			
-	-	-	-	-	-	Total aux États-Unis	25			
-	2 571.7	-	2 571.7	20 768.0	14 918.1	Autres pays	26			
-	-	-	-	-	-	Exportations totales	27			
-0.8	-216.0	-4.1	-220.1	-224.9	-34.0	Variations nettes des stocks	28			
-	-	-	-	6.6	21.4	Livraisons à d'autres acheteurs	29			
-	-6.9	4.1	-2.8	-468.3	-122.1	Nettes et rectifications	30			
131.4	7 366.2	1 729.0	9 095.2	78 891.4	76 993.1	TOTAL DE L'UTILISATION	31			

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 1 059.0 millions de mètres cubes.

Note: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

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

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C	Other Provinces		British Columbia		
		Ontario		Saskatchewan	Alberta	
		Autres Provinces			Colombie-Britannique	
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1 Gross new production	0.3	45.8	120.6	7 403.9	514.1(1)	
2 Less - Field flared and waste	-	-	14.7	179.0	7.9	
3 Net new production	0.3	45.8	105.9	7 224.9	506.2	
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 081.1	2.3	
5 Net withdrawals	0.3	45.8	105.9	6 143.8	503.9	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	-	-	9.2	137.6	4.7	
7 Gathering system disposition and uses	-	-	1.8	47.6	0.1	
Processing plant disposition and uses:						
8 Processing shrinkage	-	-	2.5	828.7(2)	59.9	
9 Other disposition and uses	-	-	5.4	323.6(3)	36.9	
10 Adjustment	-	-	3.0	-102.9	-5.3	
11 Deliveries of marketable gas	0.3	45.8	84.0	4 909.2	407.6	
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	45.8	105.9	6 143.8	503.9	
GAS UTILITIES						
Supply:						
13 Total of marketable gas	0.3	45.8	84.0	4 909.2	407.6	
14 Receipts from distributor storage	-	-	27.6	14.7	0.2	
15 Imports	-	-	-	-	-	
16 Other receipts(4)	-	22.9	-	-	-	
17 Total supply of marketable gas	0.3	68.7	111.6	4 923.9	407.8	
Disposition:						
Sales:						
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-	
19 Quebec	0.2	-	-	297.0	-	
20 Ontario	-	69.8	-	892.1	-	
21 Manitoba	-	-	-	69.5	-	
22 Saskatchewan	-	-	86.4	80.0	-	
23 Alberta	-	-	-	1 122.2	-	
24 British Columbia	-	-	-	17.5	243.9	
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
26 Total sales	0.3	69.8	86.4	2 478.3	243.9	
27 Exports	-	-	-	1 633.5	77.6	
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.1	-	
29 Deliveries to distributor storage	-	-	6.8	669.4	27.2	
30 Line pack fluctuation	-	-	1.5	10.1	5.0	
31 Pipeline fuel	-	0.1	5.5	129.9	21.3	
32 Pipeline losses, etc.	-	-1.2	11.4	2.6	32.8	
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	68.7	111.6	4 923.9	407.8	

(1) Includes 19.0 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 185.8 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 19.6 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.

Note: 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, septembre 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources		
	Yukon et 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

millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 150°C

N°

GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
Approvisionnement:					
45.5	8 130.2	-	8 130.2	79 942.7	74 260.6
19.0	220.6	-	220.6	1 886.3	1 613.3
26.5	7 909.6	-	7 909.6	78 056.4	72 647.3
-	1 083.4	-	1 083.4	8 992.0	8 879.5
26.5	6 826.2	-	6 826.2	69 064.4	63 767.8
Prélevement net					
Utilisation:					
-	151.5	-	151.5	979.4	528.5
-	49.5	-	49.5	588.9	607.6
2.1	893.2	-	893.2	8 877.7	8 365.0
0.7	366.6	-	366.6	3 311.9	3 233.5
1.5	-103.7	-	-103.7	151.3	914.3
22.2	5 469.1	-	5 469.1	55 155.2	50 118.9
26.5	6 826.2	-	6 826.2	69 064.4	63 767.8
TOTAL DE L'UTILISATION					
DISTRIBUATION DE GAZ					
Approvisionnement:					
22.2	5 469.1	-	5 469.1	55 155.2	50 118.9
-	42.5	-	42.5	3 541.2	3 115.9
-	-	0.1	0.1	2.9	1.4
-	22.9	23.2	46.1	432.4	460.6
22.2	5 534.5	23.3	5 557.8	59 131.7	53 696.8
Approvisionnement total en gaz marchand					
Utilisation:					
-	0.1	-	0.1	0.9	0.9
-	297.2	-	297.2	3 385.8	2 955.5
-	961.9	-	961.9	14 174.5	14 084.7
-	69.5	-	69.5	1 286.0	1 257.7
-	166.4	-	166.4	1 920.0	1 865.7
19.0	1 122.2	0.1	1 122.3	11 422.4	10 585.5
3.2	280.4	-	280.4	3 416.8	3 230.5
22.2	2 900.9	0.1	2 901.0	35 637.5	33 988.3
Total des ventes					
Exportations					
-	1 711.1	-	1 711.1	18 893.2	14 923.2
-	0.1	23.2	23.3	251.4	405.4
-	703.4	-	703.4	3 910.1	4 092.7
-	16.6	-	16.6	-3.6	-45.3
-	156.8	-	156.8	1 645.8	1 261.8
-	45.6	-	45.6	-1 202.7	-929.3
22.2	5 534.5	23.3	5 557.8	59 131.7	53 696.8
TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND					

(1) Comprend 19.0 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) Comprend 185.8 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 19.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

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

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

Nota: 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

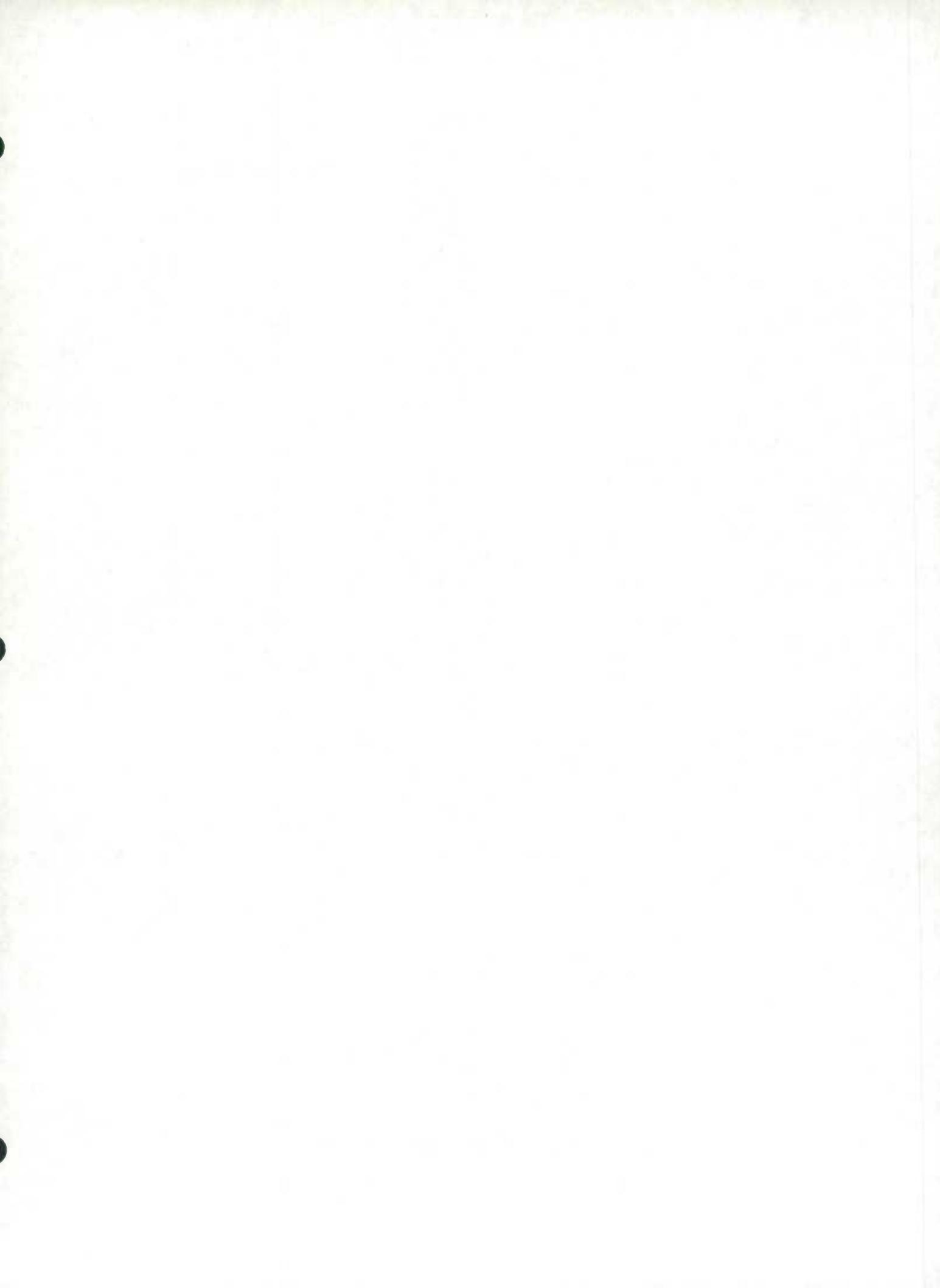
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

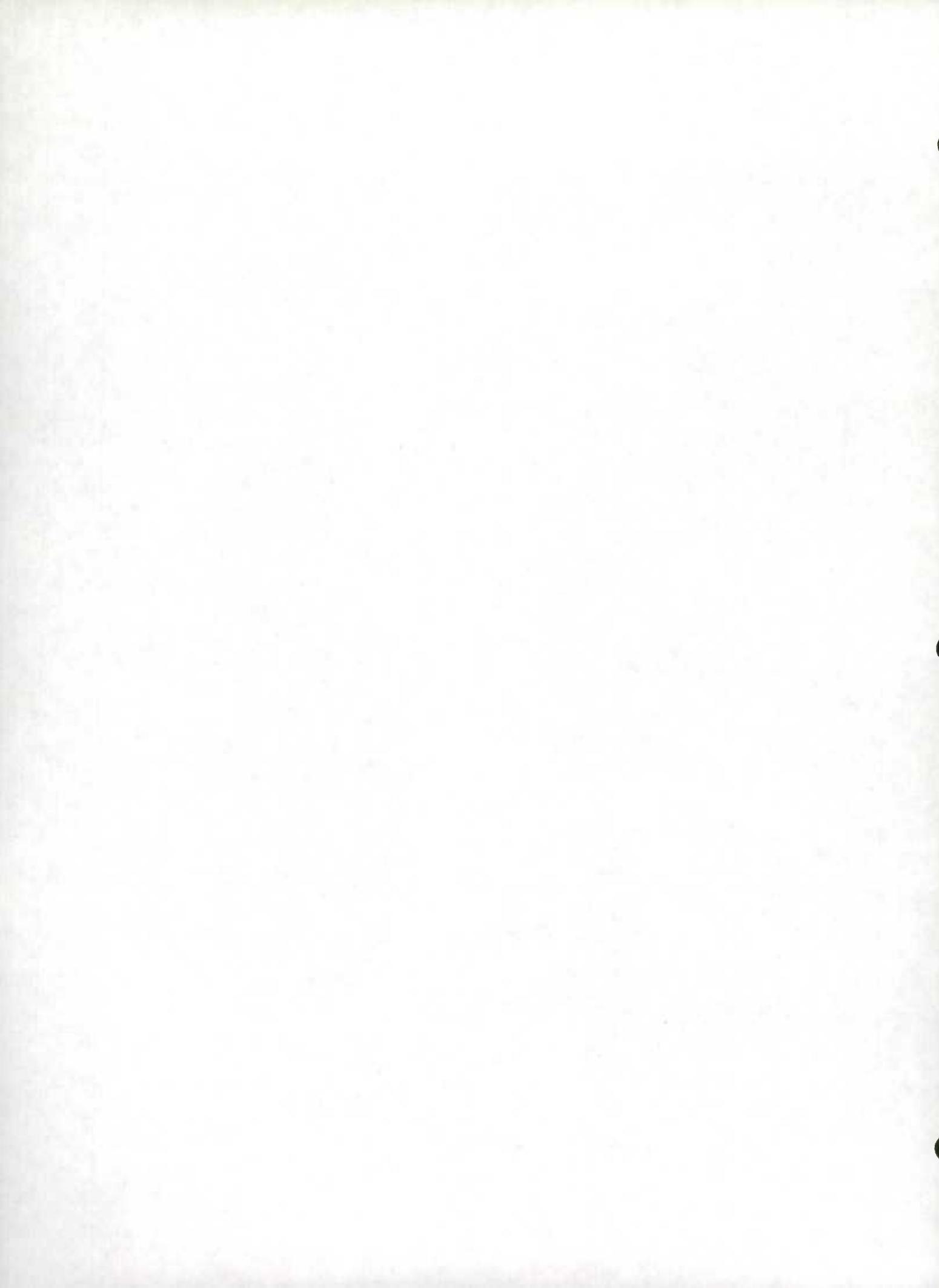
Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression 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	0.1P	0.2P	47.5P	130.3P	8 074.4P	536.9P	28.0P	8 817.4P
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.0P	2.0	432.4P	1 490.4P	78 410.7P	6 278.9P	258.4P	86 873.8P
SEPTEMBER - 1984 - TOTAL - SEPTEMBRE	0.1	0.2	41.8	127.3	6 792.6	431.2	6.1	7 399.3

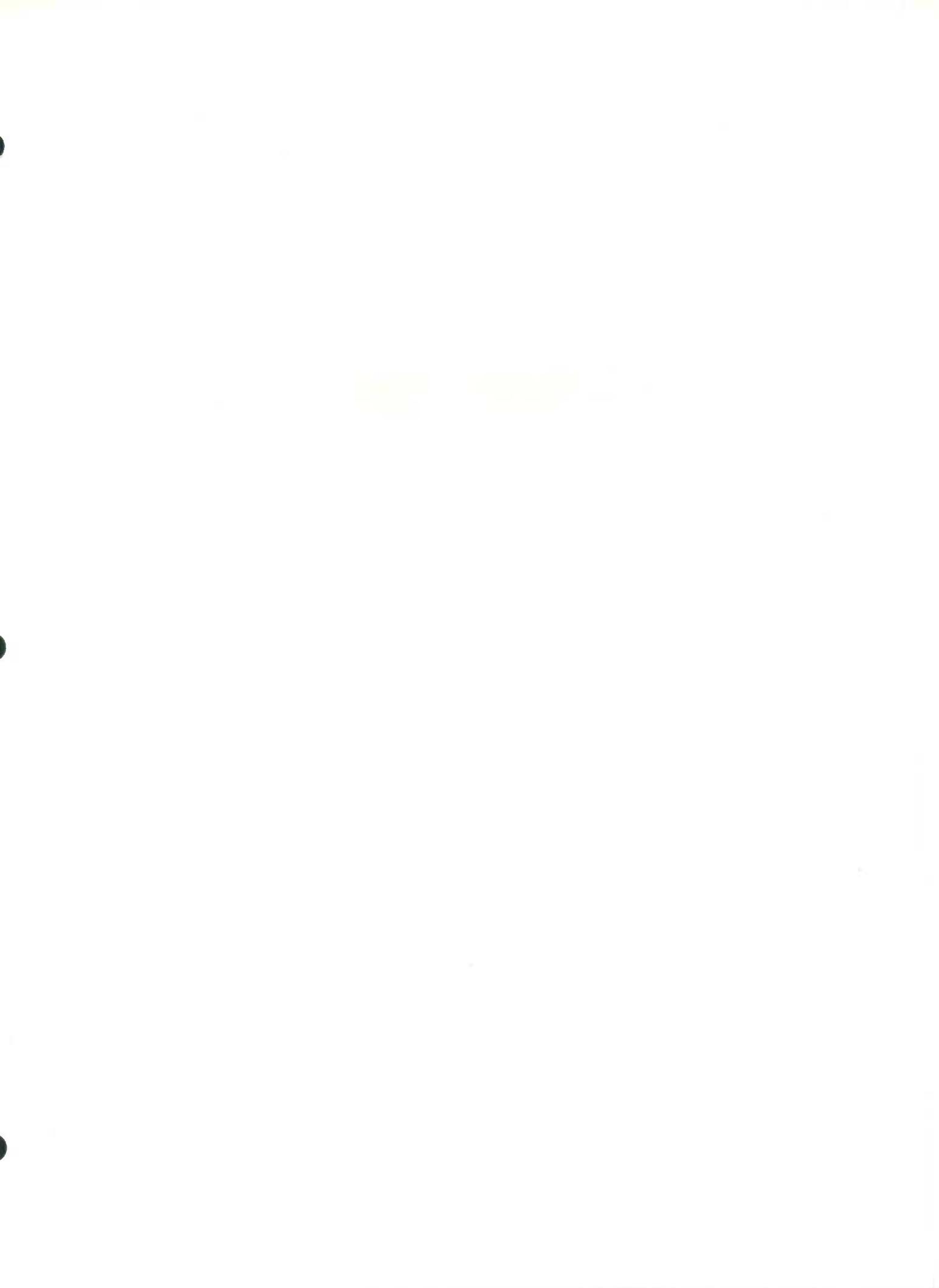
TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, September 1985

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

		Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
PROPANE:						
Production		0.4	5.5	413.2	3.4	422.5
Less - Moins:						
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	30.3	-	30.3
Net withdrawals - Prélevement net	0.4	5.5	382.9	3.4	392.2	
BUTANE:						
Production		0.1	3.2	239.7	5.8	248.8
Less - Moins:						
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	4.4	-	4.4
Net withdrawals - Prélevement net	0.1	3.2	235.3	5.8	244.4	
ETHANE - ÉTHANE:						
Production		-	4.9	420.8	-	425.7
Less - Moins:						
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélevement net	-	4.9	420.8	-	425.7	







STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519329

Canada