

# Crude petroleum and natural gas production

July 1985

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 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)
	Credit card only (973-8018)		

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 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

## 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)
	Carte de crédit seulement (973-8018)		

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 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)990-8114  
1(613)990-8115

# Crude petroleum and natural gas production

July 1985

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1985

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

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

November 1985  
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. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Novembre 1985  
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° 7

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

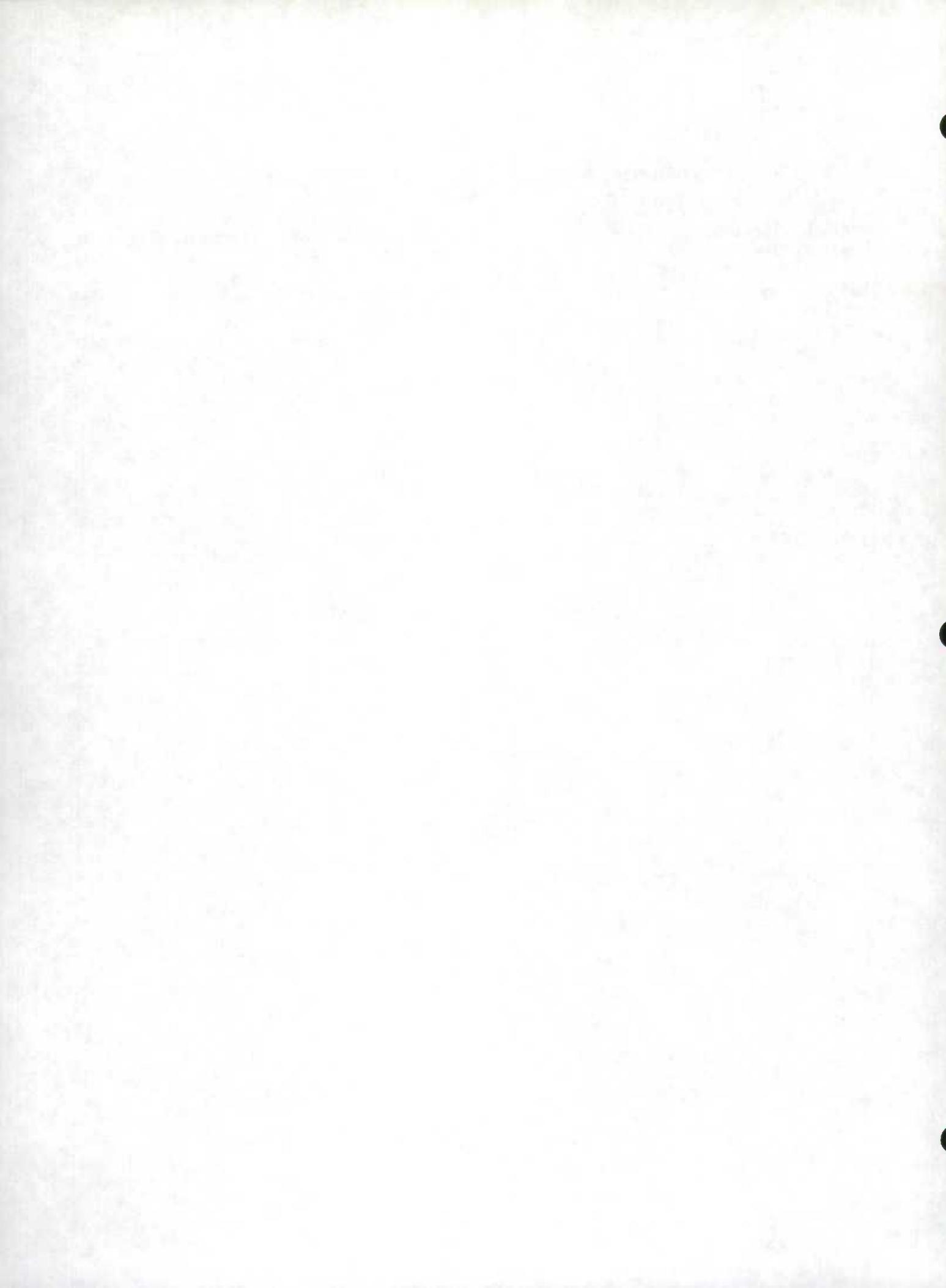
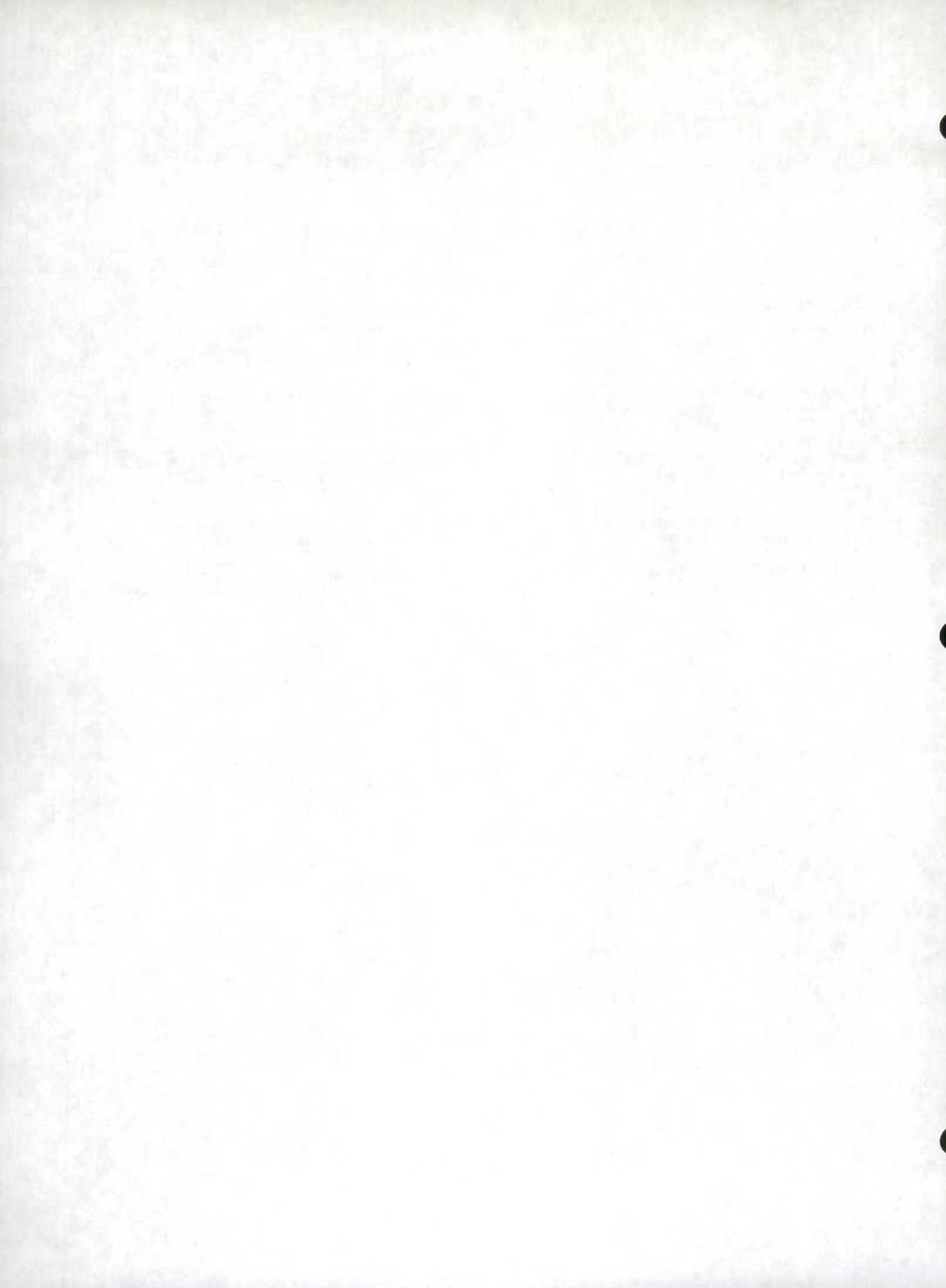


TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	7
<b>Table</b>	
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, July 1985	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 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, July 1985	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	7
<b>Tableau</b>	
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, juillet 1985	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 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, juillet 1985	14



## INTRODUCTION

### July 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1985 amounted to 7 689 900<sup>P</sup> cubic metres compared to 7 931 400<sup>r</sup> cubic metres in 1984, a decrease of 3.0%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1985 is as follows: 5.74 millions of cubic metres (74.6%) were sent to Canadian refineries and 1.89 millions of cubic metres (24.6%) were exported. The 0.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.37 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 1.5% to 7 338.8P millions of cubic metres from 7 232.9 millions of cubic metres in July 1984.

The disposition of natural gas for July 1985 is as follows: 1 784.7 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 357.8 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 624.5 millions of cubic metres were exported; 2 515.6 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 56.2 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### Juillet 1985

En juillet 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 689 900<sup>P</sup> mètres cubes comparé à 7 931 400<sup>r</sup> mètres cubes en juillet 1984, soit une diminution de 3.0%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois juillet 1985 se répartit de la manière suivante: 5.74 millions de mètres cubes (74.6%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.89 millions de mètres cubes (24.6%) destinés à l'exportation. La différence de 0.8% 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 1.37 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1.5% passant à 7 338.8P millions de mètres cubes de 7 232.9 millions de mètres cubes en juillet 1984.

Au cours juillet 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 784.7 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 357.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 624.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 515.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 56.2 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 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.8	--	0.1	0.1	0.1	0.1P	0.1P
Ontario								
3 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	62.0	71.6P	7.4	6.7	7.5	9.0P	9.2
4 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	307.5	--	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
Manitoba								
5 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	518.9	541.0P	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
Saskatchewan								
6 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 042.1	7 376.9P	785.9P	820.5	926.8	825.2	977.1
7 Condensate	"	6.9	8.8P	1.1P	1.2P	0.9P	1.0P	1.2P
8 Pentanes plus	"	15.9	12.4P	1.3P	1.5P	1.2P	1.7P	1.8P
9 Propane	"	49.3	49.4P	6.2P	5.7P	6.0P	6.5P	7.0P
10 Butanes	"	28.7	31.3P	4.6P	3.5P	4.0P	3.7P	3.9P
11 Ethane	"	36.3	38.3P	5.0P	4.2P	4.8P	4.5P	5.0P
12 Total liquid hydrocarbons	"	7 179.2	7 517.1P	804.1P	836.6P	943.7P	842.6P	996.0P
13 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	702.1	--	177.0	166.7	167.8	156.9	113.6
Alberta								
14 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	46 898.1	46 185.4P	5 212.8	5 425.4	5 239.3	5 598.7	5 921.2
15 Condensate	"	89.8	105.0P	16.4	13.8	17.7	12.9	13.1
16 Pentanes plus	"	3 418.3	3 692.8P	505.3	484.3	509.4	461.9	457.3
17 Propane	"	3 310.6	3 303.4P	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
18 Butanes	"	2 039.6	2 047.6P	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
19 Ethane	"	3 719.6	3 836.0P	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
20 Total liquid hydrocarbons	"	59 276.0	59 170.2P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
21 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	39 908.8	--	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
22 Sulphur	M.T.	3 256 000	3 350 028	494 000	423 000P	450 474	400 668	414 400
British Columbia								
23 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 397.8	1 303.0P	175.9	156.4	173.0	155.1	153.6
24 Condensate	"	12.3	8.2P	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
25 Pentanes plus	"	81.4	75.9P	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
26 Propane	"	37.7	33.6P	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
27 Butanes	"	51.8	43.6P	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
28 Total liquid hydrocarbons	"	1 581.0	1 464.3P	205.7	179.2	198.0	169.8	164.4
29 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	4 070.3	--	963.0	789.4P	696.7P	504.4P	376.4P
30 Sulphur	M.T.	158 713	146 148P	37 456	32 270P	23 445	17 892	11 918
Northwest Territories								
31 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	113.1	584.4P	14.9	22.4	64.8	78.3	87.0
32 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	107.6	--	27.7	20.4	23.5	25.5	23.0
CANADA								
33 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	55 832.0	56 062.3P	6 965.7P	6 495.4P	7 450.4	6 731.2P	7 218.2P
34 Condensate	"	109.0	122.0P	19.1P	16.7P	19.7P	14.8P	15.1P
35 Pentanes plus	"	3 515.6	3 781.1P	522.7P	497.1P	522.7P	469.3P	463.9P
36 Propane	"	3 397.6	3 386.4P	495.1P	466.7P	489.9P	430.3P	401.0P
37 Butanes	"	2 120.1	2 122.5P	301.7P	274.9P	293.6P	266.4P	254.8P
38 Ethane	"	3 755.9	3 874.3P	627.9P	520.5P	552.4P	515.8P	480.4P
39 Total liquid hydrocarbons	"	66 730.2	69 348.6P	8 932.2P	8 271.3P	9 328.7P	8 427.8P	8 833.4P
40 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	45 104.1	--	8 086.3	7 521.9P	7 186.1P	6 134.1P	5 687.7P
41 Sulphur	M.T.	3 414 713	3 496 176	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: m<sup>3</sup> = 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
..	..	..	..	..	..	..	
0.1	0.1	..	..	..	..	..	
10.3	10.9	10.6P	..	..	..	..	
43.4	44.8	..	..	..	..	..	
66.7	71.6	66.6P	..	..	..	..	
989.1P	1 026.2P	1 026.1P	..	..	..	..	
1.1P	1.3P	1.0P	..	..	..	..	
1.5P	1.9P	1.5P	..	..	..	..	
6.0P	5.9P	6.1P	..	..	..	..	
4.0P	3.8P	3.8P	..	..	..	..	
5.2P	4.9P	4.7P	..	..	..	..	
1 006.9P	1 044.0P	1 043.2P	..	..	..	..	
66.0	49.7	..	..	..	..	..	
7 024.9	7 280.9	7 054.4P	..	..	..	..	
4 642.0	4 514.9	..	..	..	..	..	
385 589	386 897	395 000P	..	..	..	..	
154.5	163.2	171.3P	..	..	..	..	
0.7	0.5	1.3P	..	..	..	..	
12.0	7.0	6.9P	..	..	..	..	
4.2	4.1	4.3P	..	..	..	..	
5.7	5.7	5.8P	..	..	..	..	
177.1	180.5	189.6P	..	..	..	..	
325.7P	345.2	..	..	..	..	..	
5 141	8 026	10 000P	..	..	..	..	
108.3	105.8P	102.9P	..	..	..	..	
16.4	12.9P	..	..	..	..	..	
6 964.4P	7 236.8P	7 000.2P	..	..	..	..	
11.6P	10.9P	14.1P	..	..	..	..	
420.8P	442.2P	442.4P	..	..	..	..	
373.7P	359.9P	369.8P	..	..	..	..	
233.9P	247.1P	250.1P	..	..	..	..	
389.8P	396.8P	390.7P	..	..	..	..	
8 394.2P	8 693.7P	8 467.3P	..	..	..	..	
5 093.8P	4 967.6P	..	..	..	..	..	
390 730	394 923	405 000P	..	..	..	..	
10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	1				
		Gaz naturel	2				
10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	3				
		Gaz naturel	4				
10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	5				
		Gaz naturel	6				
"	"	Condensat	7				
"	"	Pentanes plus	8				
"	"	Propane	9				
"	"	Butanes	10				
"	"	Ethane	11				
"	"	Total d'hydrocarbures liquides	12				
10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	T.M.	Gaz naturel	13				
10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	T.M.	Gaz naturel	14				
"	"	Condensat	15				
"	"	Pentanes plus	16				
"	"	Propane	17				
"	"	Butanes	18				
"	"	Ethane	19				
"	"	Total d'hydrocarbures liquides	20				
10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	T.M.	Gaz naturel	21				
		Soufre	22				
10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	23				
		Condensat	24				
"	"	Pentanes plus	25				
"	"	Propane	26				
"	"	Butanes	27				
"	"	Total d'hydrocarbures liquides	28				
10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	T.M.	Gaz naturel	29				
		Soufre	30				
10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	31				
		Gaz naturel	32				
10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	33				
		Condensat	34				
"	"	Pentanes plus	35				
"	"	Propane	36				
"	"	Butanes	37				
"	"	Ethane	38				
"	"	Total d'hydrocarbures liquides	39				
10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	T.M.	Gaz naturel	40				
		Soufre	41				

Note: 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.

Symbole: m<sup>3</sup> = mètre cube

T.M. = tonne Métrique.

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

No.	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Colombie-Britannique
No.						
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply:</b>						
Domestic production:						
1 Conventional crude oil	10.9	71.6	1 026.2P	4 828.9		163.2
2 Synthetic crude oil	-	-	-	834.3		-
3 Experimental crude oil	-	-	-	195.9		-
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-		-
5 Total	10.9	71.6	1 026.2P	5 859.1		163.2
Condensate	-	-	1.3P	9.1		0.5
7 Pentanes plus	-	-	1.9P	433.3		7.0
8 Net withdrawals	10.9	71.6	1 029.4P	6 301.5		170.7
9 Imports	-	-	-	-		-
10 TOTAL SUPPLY	10.9	71.6	1 029.4P	6 301.5		170.7
<b>Disposition:</b>						
Deliveries to refineries:						
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	(2)	-
12 Quebec	-	-	142.8	479.2		-
13 Ontario	10.9	36.4	404.0	2 037.3		-
14 Manitoba	-	-	-	-		-
15 Saskatchewan	-	-	42.0	235.0		-
16 Alberta	-	-	-	1 538.9		-
17 British Columbia	-	-	-	535.7		171.6
18 Northwest Territories	-	-	-	-		-
19 Total to refineries	10.9	36.4	588.8	4 826.1		171.6
Exports:						
United States (by Petroleum Administration Districts):						
20 District I	-	2.3	12.4	193.4		-
21 District II	-	12.7	531.6	827.4		-
22 District III	-	-	-	-		-
23 District IV	-	-	-	250.7		-
24 District V	-	-	-	61.4		-
25 Total to United States	-	15.0	544.0	1 332.9		-
26 Other countries	-	-	-	-		-
27 Total exports	-	15.0	544.0	1 332.9		-
28 Net inventory changes	-	21.0	-98.7	174.6		-7.1
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	0.8		-
30 Losses and adjustments	-	-0.8	-4.7P	-32.9		6.2
31 TOTAL DISPOSITION	10.9	71.6	1 029.4P	6 301.5		170.7

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 035.0P thousands of cubic metres.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

Notes: New Brunswick is too small to be expressed.

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

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources			
			Current month		Total year-to-date	
			Mois courant	Total cumulatif	1985	1984
<b>thousands of cubic metres - millions de mètres cubes</b>						
105.8P	6 206.6P	-	6 206.6P(1)	41 911.9P	42 709.2F	Production intérieure:
-	834.3	-	834.3	5 854.0	5 041.0F	Pétrole brut conventionnel
-	195.9	-	195.9	1 296.2	1 039.3	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental
105.8P	7 236.8P	-	7 236.8P	49 062.1P	48 789.5F	Moins - Reprise pour l'injection
-	10.9P	-	10.9P	107.9P	98.8F	<b>Total</b>
-	442.2P	-	442.2P	3 338.7P	3 057.1F	Condensat
105.8P	7 689.9P	-	7 689.9P	52 508.7P	51 945.4F	Pentanes plus
-	-	1 373.0	1 373.0	8 244.7	8 849.2F	Prélèvement net
105.8P	7 689.9P	1 373.0	9 062.9P	60 752.8P	60 794.6F	Importations
						<b>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</b>
<b>Utilisation:</b>						
-	-	511.1	511.1	4 141.6	5 272.9	Livraisons aux raffineries:
-	622.0	766.5	1 388.5	8 863.0	10 815.4F	Provinces de l'Atlantique
-	2 898.6	95.4	2 584.0	16 239.6	17 312.5F	Québec
-	-	-	-	-	-	Ontario
-	277.0	-	277.0	1 176.8	1 100.0F	Manitoba
09.2	1 628.1	-	1 628.1	9 560.8	9 662.3	Saskatchewan
-	707.3	-	707.3	4 771.2	4 665.7	Alberta
14.9	14.9	-	14.9	102.7	98.5	Colombie-Britannique
104.1	5 737.9	1 373.0	7 110.9	44 855.7	48 927.3F	Territoires du Nord-Ouest
						<b>Total livré aux raffineries</b>
<b>Exportations:</b>						
-	208.1	-	208.1	1 626.7	1 244.7	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	1 371.7	-	1 371.7	11 622.5	8 503.8	District I
-	-	-	-	148.7	-	District II
-	250.7	-	250.7	1 362.2	1 225.2	District III
-	61.4	-	61.4	1 027.4	895.8	District IV
-	1 891.9	-	1 891.9	15 787.5	11 869.5	District V
-	-	-	-	13.1	71.8	<b>Total aux États-Unis</b>
-	1 891.9	-	1 891.9	15 800.6	11 941.3	Autres pays
						<b>Exportations totales</b>
1.7P	91.5	-4.7	86.8	133.6	46.1F	Variations nettes des stocks
-	0.8	-	0.8	6.4	18.1	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-32.2P	4.7	-27.5P	-43.5P	-138.2F	Perdes et rectifications
105.8P	7 689.9P	1 373.0	9 062.9P	60 752.8P	60 794.6F	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 1 035,00 milliers de mètres cubes.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

**Note:** Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

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

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C	Other Provinces		British Columbia	
		Ontario	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique
	Autres Provinces				
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	44.8	135.0	6 933.4	406.5(1)
2 Less - Field flared and waste	-	-	19.1	169.8	7.5
3 Net new production	0.3	44.8	115.9	6 763.6	399.0
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 010.8	2.4
5 Net withdrawals	0.3	44.8	115.9	5 752.8	396.6
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	9.3	92.1	4.8
7 Gathering system disposition and uses	-	-	2.6	40.1	0.1
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	2.4	848.7(2)	46.3
9 Other disposition and uses	-	-	9.5	342.4(3)	30.5
10 Adjustment	-	-	42.4	-85.4	-30.3
11 Deliveries of marketable gas	0.3	44.8	49.7	4 514.9	345.2P
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	44.8	115.9	5 752.8	396.6
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	44.8	49.7	4 514.9	345.2
14 Receipts from distributor storage	-	-	0.4	17.7	-
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	23.1	-	0.1	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	67.9	50.1	4 532.7	345.2
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	235.5	-
20 Ontario	-	67.5	-	807.1	-
21 Manitoba	-	-	-	63.6	-
22 Saskatchewan	-	-	29.6	83.9	-
23 Alberta	-	-	-	983.2	-
24 British Columbia	-	-	-	13.9	217.9
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	67.5	29.6	2 187.2	217.9
27 Exports	-	-	-	1 550.5	74.0
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.1	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	20.2	748.1	21.3
30 Line pack fluctuation	-	-	1.7	-3.8	-1.1
31 Pipeline fuel	-	0.3	4.4	118.0	17.2
32 Pipeline losses, etc.	-	0.1	-5.8	-67.4	15.9
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	67.9	50.1	4 532.7	345.2

(1) Includes 15.7 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 170.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.1 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 23.6 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 estimates.

Other provinces include New Brunswick and Quebec.

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

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total Foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources			NO
			Current month	Total year-to-date		
Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif		
					1985	1984
<i>millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C</i>						
30.2P	7 550.2P	-	7 550.2P	64 218.8P	59 164.6	
15.0P	211.4P	-	211.4P	1 404.3P	1 215.1	
15.2P	7 338.8P	-	7 338.8P	62 814.5P	57 949.5	
-	1 013.2	-	1 013.2	6 929.5	6 860.7	
<b>15.2P</b>	<b>6 325.6P</b>	-	<b>6 325.6P</b>	<b>55 885.0P</b>	<b>51 088.8</b>	
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<b>Approvisionnement:</b>						
0.6P	898.0P	-	898.0P	7 096.9P	6 626.9P	1
1.6P	384.0P	-	384.0P	2 711.2P	2 474.6	2
0.1P	-73.2P	-	-73.2P	215.2P	777.9P	3
12.9P	4 967.8	-	4 967.8	44 677.9	40 273.3	4
<b>15.2P</b>	<b>6 325.6P</b>	-	<b>6 325.6P</b>	<b>55 885.0P</b>	<b>51 088.8P</b>	
<b>Prélevement net</b>						
-	106.2	-	106.2	706.7	448.2P	
-	42.8	-	42.8	477.2	487.9P	
0.6P	898.0P	-	898.0P	7 096.9P	6 626.9P	6
1.6P	384.0P	-	384.0P	2 711.2P	2 474.6	7
0.1P	-73.2P	-	-73.2P	215.2P	777.9P	
12.9P	4 967.8	-	4 967.8	44 677.9	40 273.3	
<b>15.2P</b>	<b>6 325.6P</b>	-	<b>6 325.6P</b>	<b>55 885.0P</b>	<b>51 088.8P</b>	
<b>Utilisation:</b>						
-	Empli et utilisation sur les chantiers					8
-	Empli et utilisation dans les collecteurs					9
-	Empli et utilisation dans les usines de traitement:					10
-	Pertes en cours de traitement					11
-	Autres emplois et utilisations					
-	Rectifications					
-	Livraisons de gaz marchand					
<b>15.2P</b>	<b>6 325.6P</b>	-	<b>6 325.6P</b>	<b>55 885.0P</b>	<b>51 088.8P</b>	
<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>						
<b>DISTRIBUATION DE GAZ</b>						
<b>Approvisionnement:</b>						
12.9P	4 967.8	-	4 967.8	44 677.9	40 273.3	13
-	18.1	-	18.1	3 471.2	3 060.9	14
-	0.2	-	0.2	2.8	1.4	15
-	23.2	20.9	44.1	341.5	387.7	16
<b>12.9P</b>	<b>5 009.1</b>	<b>21.1</b>	<b>5 030.2</b>	<b>48 493.4</b>	<b>43 723.3</b>	
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>						
<b>Utilisation:</b>						
-	Ventes:					
-	Nouveau-Brunswick					18
-	Québec					19
-	Ontario					20
-	Manitoba					21
-	Saskatchewan					22
-	Alberta					23
-	Colombie-Britannique					24
-	Territoires du Nord-Ouest					25
<b>12.9P</b>	<b>2 515.4</b>	<b>0.2</b>	<b>2 515.6</b>	<b>30 162.7</b>	<b>28 809.2</b>	
<b>Total des ventes</b>						
<b>Exportations</b>						
-	Autres livraisons(4,5)					27
-	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs					28
-	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux					29
-	Gaz consommé dans les réseaux					30
-	Pertes dans les pipe-lines, etc.					31
<b>12.9P</b>	<b>5 009.1</b>	<b>21.1</b>	<b>5 030.2</b>	<b>48 493.4</b>	<b>43 723.3</b>	
<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>						

(1) Comprend 15.7 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 170.1 millions de mètres cubes de parties en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 23.6 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.

Note: 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

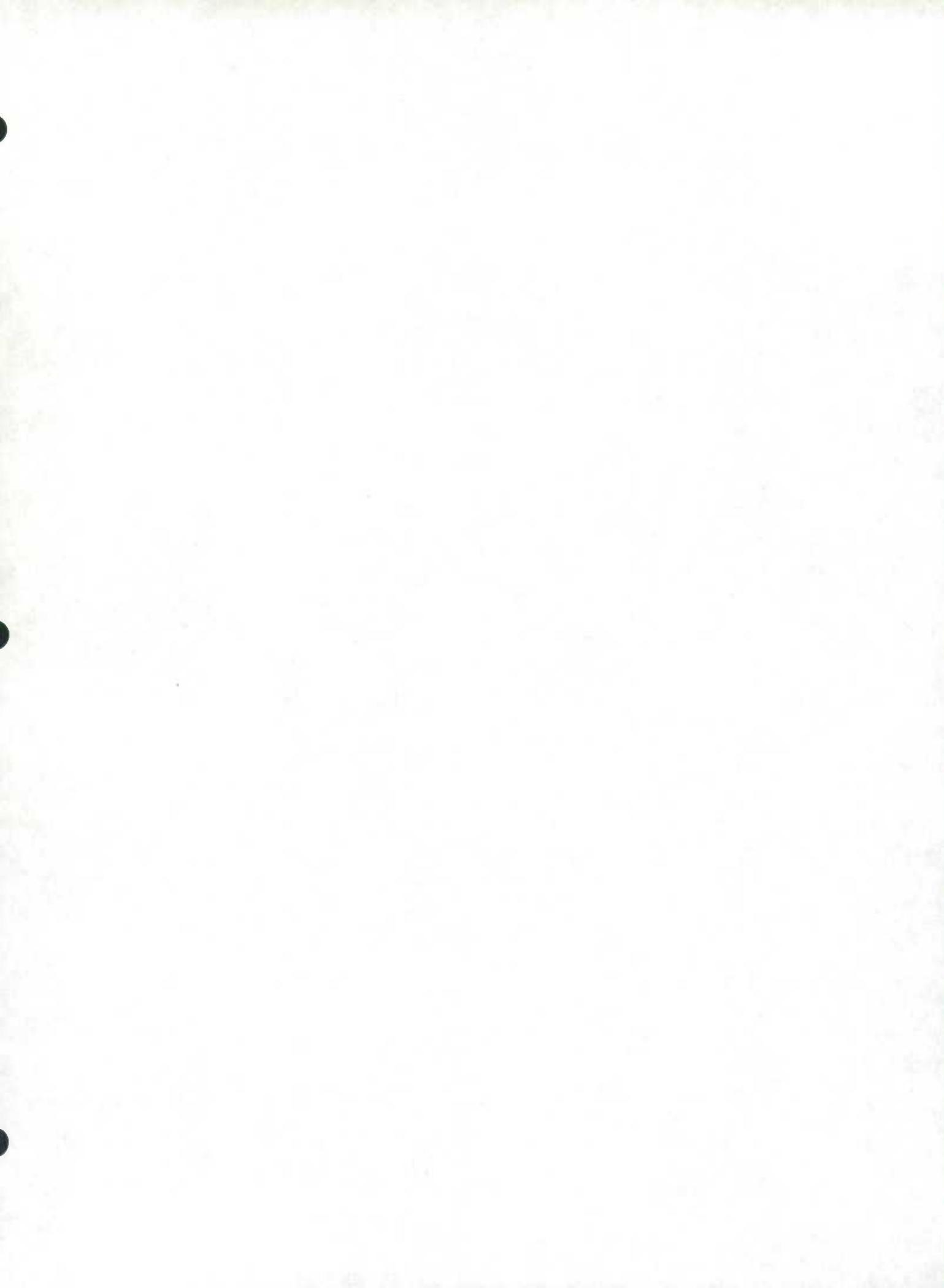
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

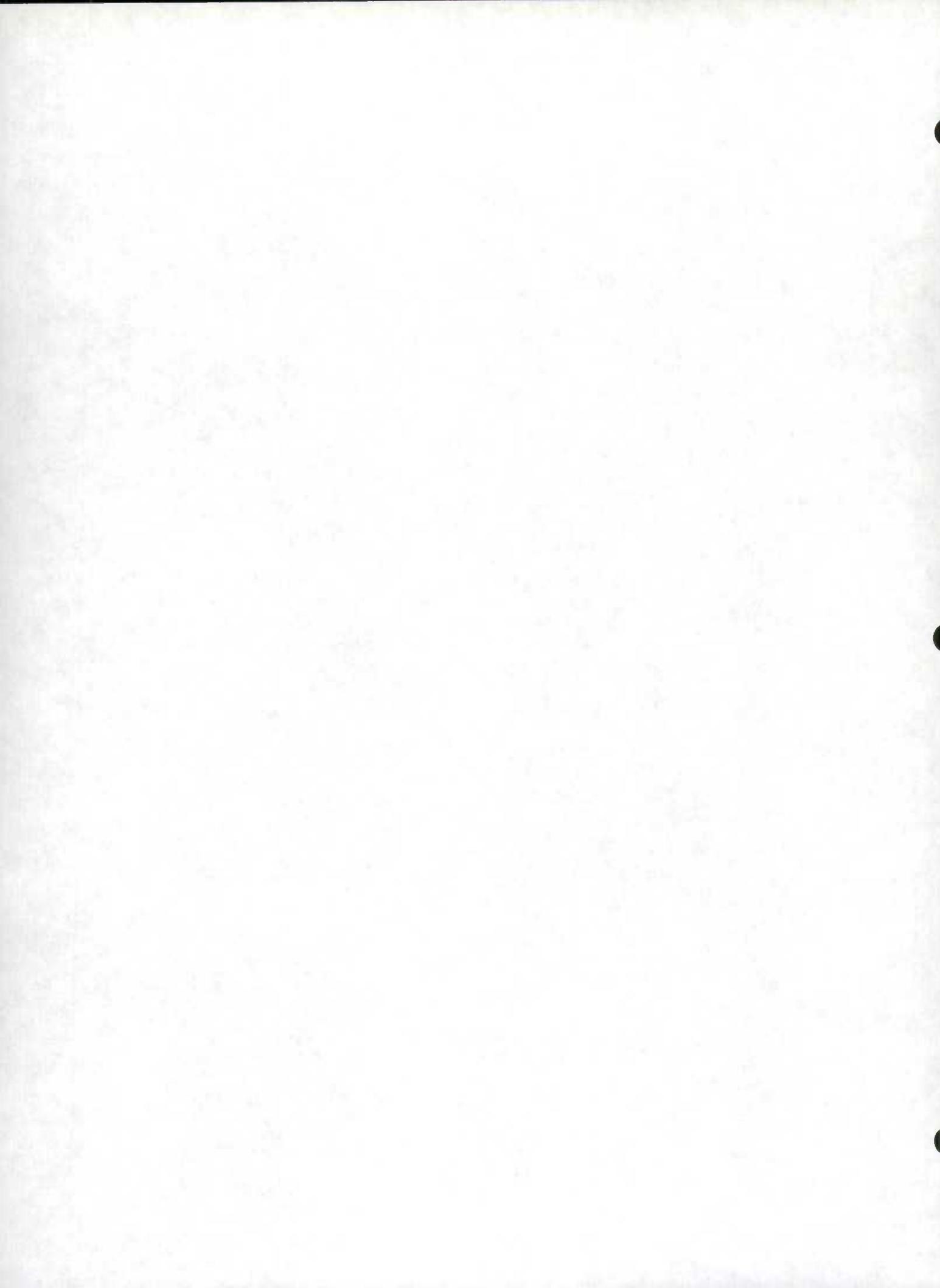
Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2P	43.7	233.6	9 473.7	1 165.5	31.9	10 948.7
February - Février	0.1	0.2P	37.2	205.1	8 879.7	966.6	22.2	10 111.1
March - Mars	0.1	0.2P	39.9	215.5	8 900.0	844.9	32.7	10 033.3
April - Avril	0.1	0.2P	39.4	180.0 <sup>F</sup>	7 922.2	616.2	28.4	8 786.5 <sup>F</sup>
May - Mai	0.1	0.2P	42.4	155.2 <sup>F</sup>	7 498.9	463.8	25.1	8 185.7 <sup>F</sup>
June - Juin	0.1	0.2P	43.4	136.9	6 844.1	368.3	17.4	7 410.4
July - Juillet	0.1	0.2P	44.8	115.9	6 763.6	399.0	15.2P	7 338.8P
August - Août	0.1P	0.2P	44.2P	160.9P	6 838.5P	392.3P	13.8P	7 450.0P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.6P	1.6P	335.0P	1 403.1P	63 120.7P	5 216.6P	186.7P	70 264.5P
JULY - 1984 - TOTAL - JUILLET	0.1	0.2	46.3	100.0	6 692.4	393.5	0.6	7 233.1

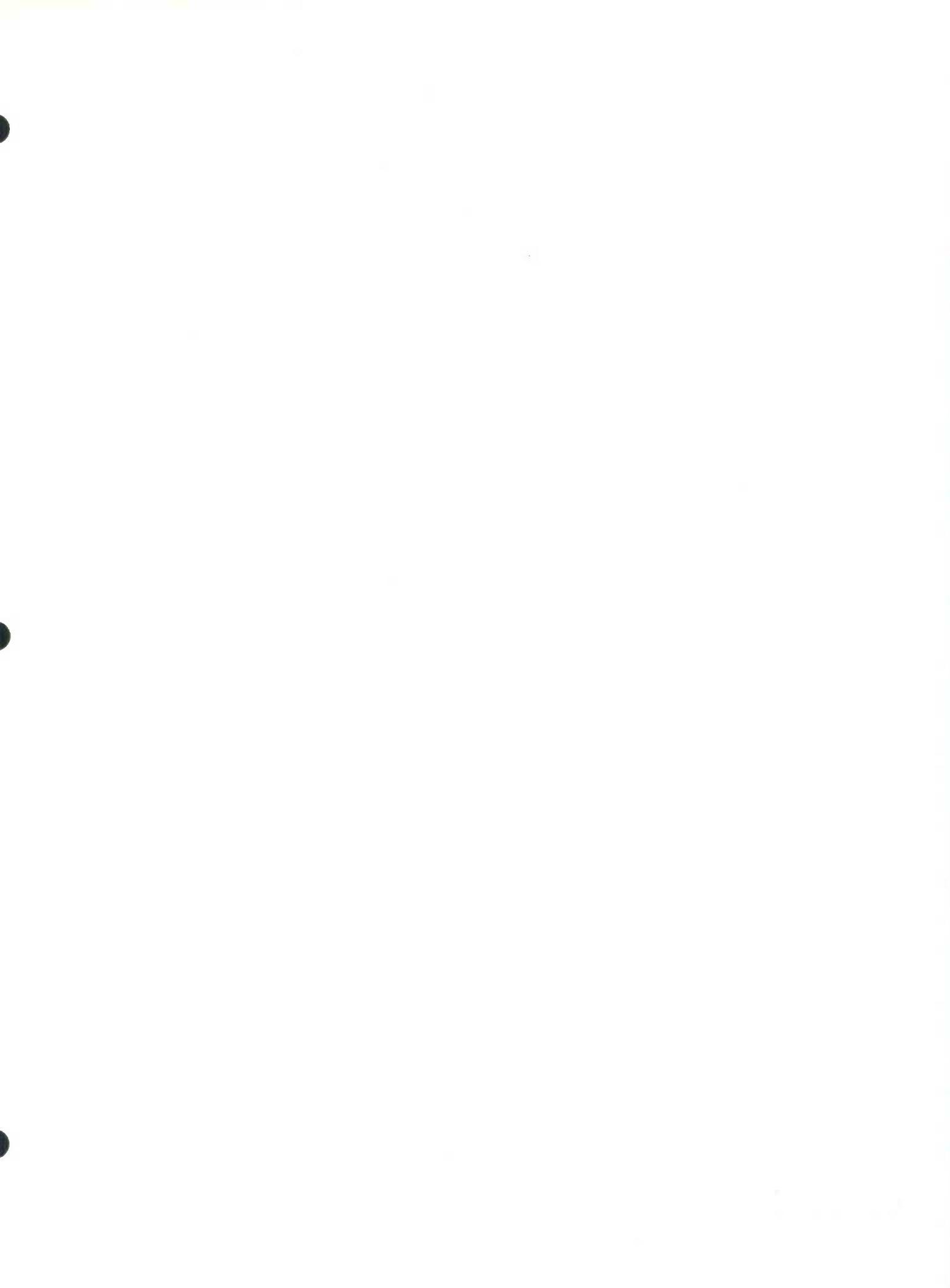
TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, July 1985

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

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	5.9P	389.5	4.1	399.5P
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	0.2	-	0.2
Solvent flood - Produits miscibles	-	39.4	-	39.4
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>5.9P</b>	<b>349.9</b>	<b>4.1</b>	<b>359.9P</b>
<b>BUTANE:</b>				
Production	3.8P	239.7	5.7	249.2P
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	0.1	-	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.0	-	2.0
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>3.8P</b>	<b>237.6</b>	<b>5.7</b>	<b>247.1P</b>
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.9P	391.3	-	396.8P
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>4.9P</b>	<b>391.9</b>	<b>-</b>	<b>396.8P</b>







STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519323

Canada