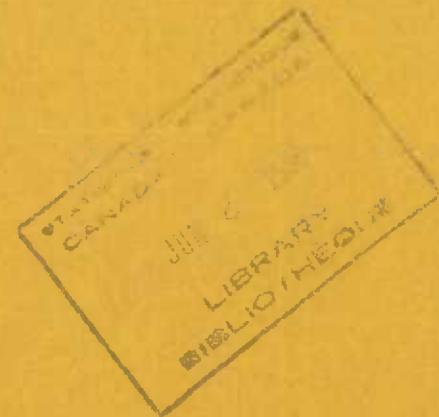


Crude petroleum and natural gas production

January 1986

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1986



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.)	Zenith 0-8913

Territoire 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)

Crude petroleum and natural gas production

January 1986

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1986

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

June 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. 38, No. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Juin 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. 38, n° 1

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.

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

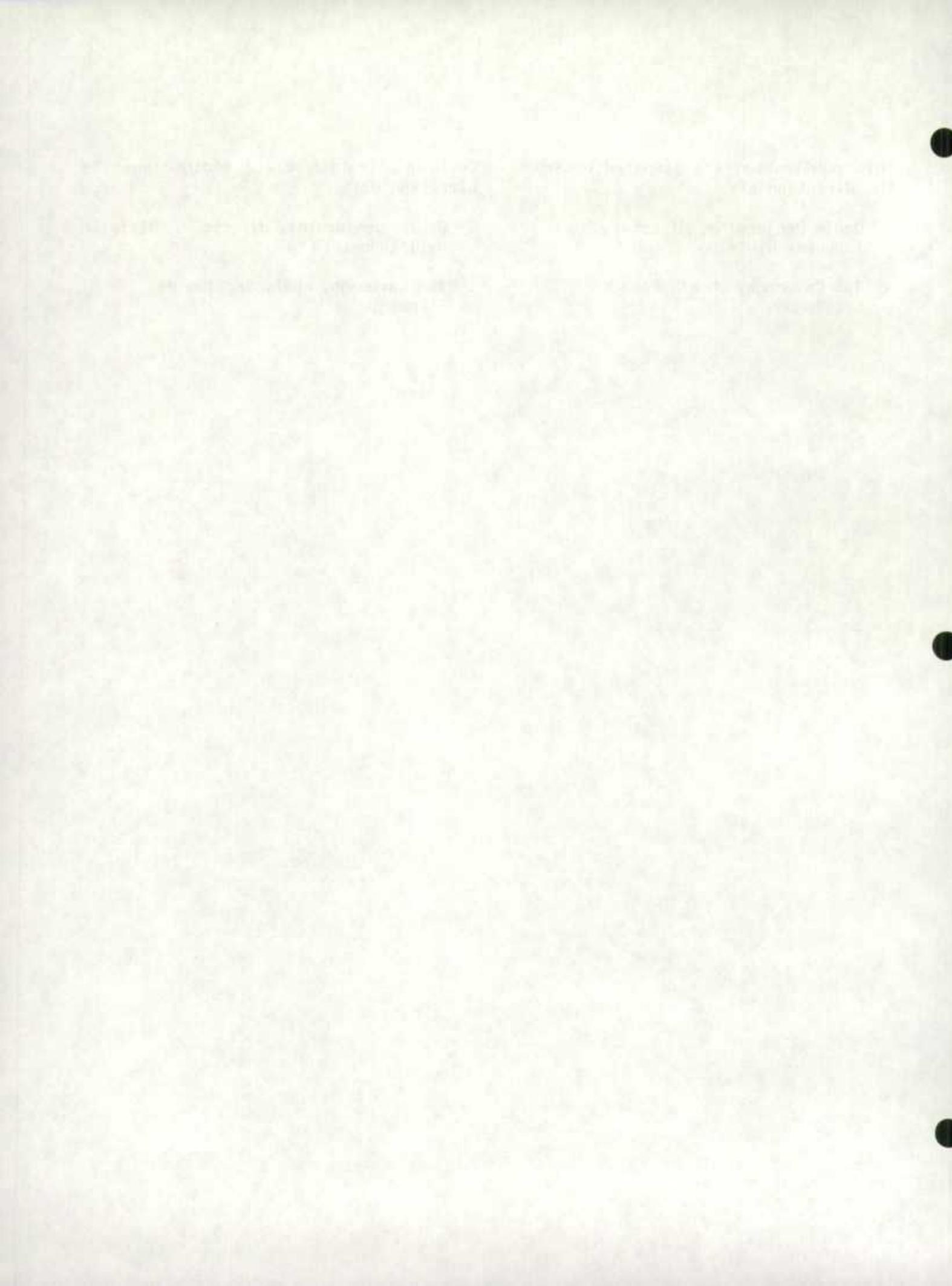
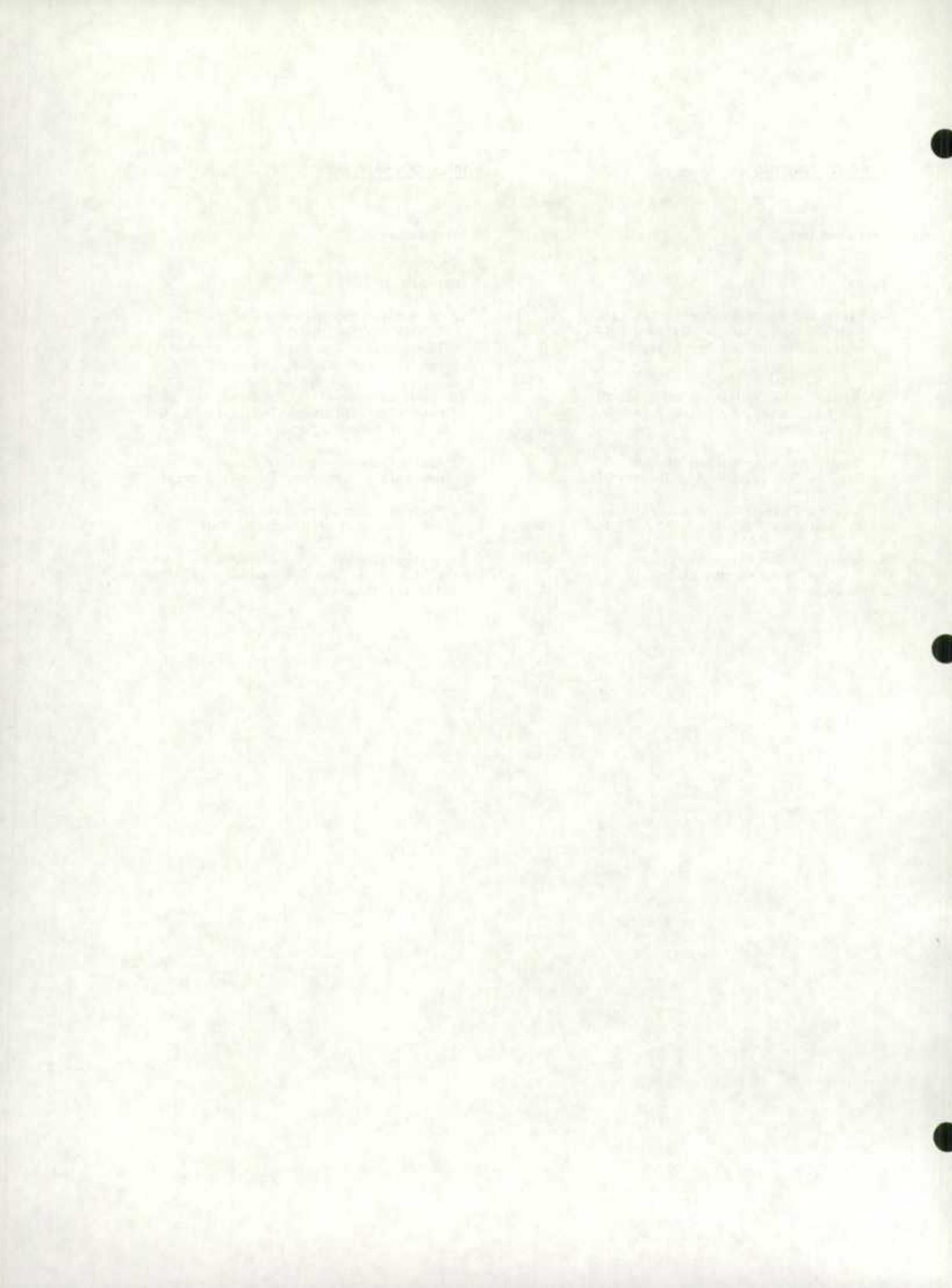


TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1986	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1986	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1986	12
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1986	14
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, January 1986	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, 1986	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1986	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1986	12
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1986	14
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, janvier 1986	14



INTRODUCTION

January 1986

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1986 amounted to 7 888 400 cubic metres compared to 7 511 000 cubic metres in 1985, an increase of 5.0%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1986 is as follows: 6.99 millions of cubic metres (72.6%) were sent to Canadian refineries and 2.62 millions of cubic metres (27.2%) were exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.74 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 1.2% to 11 067.5 millions of cubic metres from 10 936.0 millions of cubic metres in January 1985.

The disposition of natural gas for January 1986 is as follows: -43.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 975.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 766.8 millions of cubic metres were exported; 6 233.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 135.6 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

Janvier 1986

En janvier 1986, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 888 400 mètres cubes comparé à 7 511 000 mètres cubes en janvier 1985, soit une augmentation de 5.0%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois janvier 1986 se répartit de la manière suivante: 6.99 millions de mètres cubes (72.6%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.62 millions de mètres cubes (27.2%) destinés à l'exportation. La différence de 0.2% 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 1.74 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1.2% passant à 11 067.5 millions de mètres cubes de 10 936.0 millions de mètres cubes en janvier 1985.

Au cours janvier 1986, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: -43.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 975.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 766.8 millions de mètres cubes ont été exportés et 6 233.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 135.6 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, 1986

No.	units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1985	1986					
New Brunswick								
1 Crude oil	10 ³ m ³	--	--	--	--	--	--	--
2 Natural gas	10 ⁶ m ³	0.2	0.2	0.1	0.1			
Ontario								
3 Crude oil	10 ³ m ³	14.1	21.3	11.3	10.0			
4 Natural gas	10 ⁶ m ³	80.9	96.1	55.5	40.6			
Manitoba								
5 Crude oil	10 ³ m ³	132.3	135.3	71.9	63.4			
6 Condensate	"	0.5	0.7	0.3	0.4			
7 Propane	"	0.5	0.7	0.4	0.3			
8 Butane	"	0.2	0.2	0.1	0.1			
9 Total liquid hydrocarbons	"	133.7	136.9	72.7	64.2			
Saskatchewan								
10 Crude oil	10 ³ m ³	1 615.9	1 991.2	983.0	1 008.2			
11 Condensate	"	-	-	-	-			
12 Pentanes plus	"	4.2	5.0	2.2	2.8			
13 Propane	"	10.0	9.6	4.5	5.1			
14 Butane	"	6.1	7.5	3.7	3.8			
15 Ethane	"	7.8	7.8	3.8	4.0			
16 Total liquid hydrocarbons	"	1 644.0	2 021.1	997.2	1 023.9			
17 Natural gas	10 ⁶ m ³	344.5	432.7	217.1	215.6			
Alberta								
18 Crude oil	10 ³ m ³	11 338.7	10 951.4	5 954.9	4 996.5			
19 Condensate	"	30.2	29.1	15.3	13.8			
20 Pentanes plus	"	989.6	1 018.0	542.0	476.0			
21 Propane	"	940.0	931.1	479.3	451.8			
22 Butane	"	556.5	569.3	297.0	272.3			
23 Ethane	"	1 139.2	951.0	494.0	457.0			
24 Total liquid hydrocarbons	"	14 994.2	14 449.9	7 782.5	6 667.4			
25 Natural gas	10 ⁶ m ³	13 381.9	12 922.2	6 846.4	6 075.8			
26 Sulphur	M.T.	983 000	960 704	507 554	453 150			
British Columbia								
27 Crude oil	10 ³ m ³	532.2	308.0	163.1	144.9			
28 Condensate	"	3.3	4.1	2.0	2.1			
29 Pentanes plus	"	27.4	33.5	16.2	17.3			
30 Propane	"	9.9	30.4	16.1	14.3			
31 Butane	"	12.0	20.9	10.5	10.4			
32 Total liquid hydrocarbons	"	384.8	396.9	207.9	189.0			
33 Natural gas	10 ⁶ m ³	1 752.4	1 719.2	847.9	871.3			
34 Sulphur	M.T.	69 726	69 400	38 200	31 200			
Northwest Territories								
35 Crude oil	10 ³ m ³	37.3	256.7	126.2	130.5			
36 Natural gas	10 ⁶ m ³	45.8	54.8	28.4	26.4			
CANADA								
37 Crude oil	10 ³ m ³	13 470.5	13 663.9	7 310.4	6 353.5			
38 Condensate	"	34.0	35.9	17.6	16.3			
39 Pentanes plus	"	1 021.2	1 056.5	560.4	496.1			
40 Propane	"	960.4	971.8	500.3	471.5			
41 Butane	"	574.8	597.9	311.3	286.7			
42 Ethane	"	1 147.0	958.8	497.8	461.0			
43 Total liquid hydrocarbons	"	17 207.9	17 282.8	9 197.8	8 085.3			
44 Natural gas	10 ⁶ m ³	15 605.7	15 225.2	7 995.4	7 229.8			
45 Sulphur	M.T.	1 052 726	1 030 104	545 754	484 350			

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which is 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, 1986

June	July	August	September	October	November	December	No unités
June	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
Nouveau-Brunswick							
10 ³ m ³							
	Pétrole brut						1
	10 ⁶ m ³	Gaz naturel					2
Ontario							
10 ³ m ³							
	Pétrole brut						3
	10 ⁶ m ³	Gaz naturel					4
Manitoba							
10 ³ m ³							
	Pétrole brut						5
"	Condensat						6
"	Pentanes plus						7
"	Propane						8
"	Butane						
"	Total d'hydrocarbures liquides						9
Saskatchewan							
10 ³ m ³							
	Pétrole brut						10
"	Condensat						11
"	Pentanes plus						12
"	Propane						13
"	Butane						14
"	Ethane						15
"	Total d'hydrocarbures liquides						16
10 ⁶ m ³							
	Gaz naturel						17
Alberta							
10 ³ m ³							
	Pétrole brut						18
"	Condensat						19
"	Pentanes plus						20
"	Propane						21
"	Butane						22
"	Ethane						23
"	Total d'hydrocarbures liquides						24
10 ⁶ m ³							
	Gaz naturel						25
T.M.	Soufre						26
Colombie-Britannique							
10 ³ m ³							
	Pétrole brut						27
"	Condensat						28
"	Pentanes plus						29
"	Propane						30
"	Butane						31
"	Total d'hydrocarbures liquides						32
10 ⁶ m ³							
	Gaz naturel						33
T.M.	Soufre						34
Territoires du Nord-Ouest							
10 ³ m ³							
	Pétrole brut						35
	10 ⁶ m ³	Gaz naturel					36
CANADA							
10 ³ m ³							
	Pétrole brut						37
"	Condensat						38
"	Pentanes plus						39
"	Propane						40
"	Butane						41
"	Ethane						42
"	Total d'hydrocarbures liquides						43
10 ⁶ m ³							
	Gaz naturel						44
T.M.	Soufre						45

Note: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de pétrolier 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, January 1986

No.	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia					
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply:										
Domestic production:										
1	Conventional crude oil:									
1 Heavy	-	-	356.2	646.5	-					
2 Light and Medium	11.3	71.9	626.8	4 262.8	163.1					
3 Synthetic crude oil	-	-	-	706.4	-					
4 Crude Bitumen	-	-	-	339.2	-					
5 Lease - Returned to formation	-	-	-	-	-					
6 Total	11.3	71.9	983.0	5 954.9	163.1					
7 Condensate	-	0.3	-	15.3	2.0					
8 Pentanes plus	-	-	2.2	542.0	16.2					
9 Net withdrawals	11.3	72.2	985.2	6 512.2	181.3					
10 Imports	-	-	-	-	-					
11 TOTAL SUPPLY	11.3	72.2	985.2	6 512.2	181.3					
Disposition:										
Deliveries to refineries:										
12 Atlantic provinces	-	-	-	11.9	-					
13 Quebec	-	-	172.6	475.1	-					
14 Ontario	11.3	60.2	213.2	2 001.9	-					
15 Manitoba	-	-	-	-	-					
16 Saskatchewan	-	-	12.5	185.5	-					
17 Alberta	-	-	-	1 414.6	-					
18 British Columbia	-	-	-	384.5	182.6					
19 Northwest Territories	-	-	-	-	-					
20 Total to refineries	11.3	60.2	398.3	4 473.5	182.6					
Exports:										
United States (by Petroleum Administration Districts):										
21 District I	-	-	-	253.7	-					
22 District II	-	12.1	613.6	1 365.3	-					
23 District III	-	-	-	-	-					
24 District IV	-	-	-	216.8	-					
25 District V	-	-	-	94.0	-					
26 Total to United States	-	12.1	613.6	1 929.8	-					
27 Other countries	-	-	-	66.1	-					
28 Total exports	-	12.1	613.6	1 995.9	-					
29 Net inventory changes	-	-0.1	-1.8	112.7	-12.3					
30 Deliveries to other purchasers	-	-	-	4.7	-					
31 Losses and adjustments	-	-	-24.9	-74.6	11.0					
32 TOTAL DISPOSITION	11.3	72.2	985.2	6 512.2	181.3					

(1) Includes 52.1 thousands of cubic metres delivered by tankers and trucks.
Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1986

11) Comprend 52.1 milliers de mètres cubes transportés par pétroliers et camions.
Notes: Nombres infimes pour le Nouveau-Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1986

No.	Other Provinces Autres Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	55.5	313.6	9 869.3	1 037.3
2 Less - Field flared and waste	-	-	37.9	193.5	10.5
3 Net new production	0.3	55.5	275.7	9 675.8	1 026.8
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 093.8	2.5
5 Net withdrawals	0.3	55.5	275.7	8 582.0	1 024.3
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	29.4	95.8	13.7
7 Gathering system disposition and uses	-	-	0.9	82.8	0.5
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	2.5	1 124.1(2)	115.7
9 Other disposition and uses	-	-	3.6	390.1(3)	52.6
10 Adjustment	-	-	22.2	42.8	-6.1
11 Deliveries of marketable gas	0.3	55.5	217.1	6 846.4	847.9
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	55.5	275.7	8 582.0	1 024.3
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	55.5	277.1	6 846.4	847.9
14 Receipts from distributor storage	-	-	21.0	3 164.5	-
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	22.4	-	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	77.9	238.1	8 011.0	847.9
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	623.5	-
20 Ontario	-	51.2	-	2 799.0	-
21 Manitoba	-	-	-	272.0	-
22 Saskatchewan	-	-	185.3	131.9	-
23 Alberta	-	-	-	1 623.6	-
24 British Columbia	-	-	-	29.2	488.3
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	51.2	185.3	5 479.2	847.9
27 Exports					
28 Other deliveries(4,5)	-	25.3	-	0.1	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	15.8	26.3	3.4
30 Line pack fluctuation	-	-	-3.0	30.0	-0.4
31 Pipeline fuel	-	1.1	15.1	142.6	102.2
32 Pipeline losses, etc.	-	D.3	24.9	-187.3	7.7
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	77.9	238.1	8 011.0	847.9

(1) Includes 24.4 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 240.3 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 28.0 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, janvier 1986

Yukon and 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		
				1986	1985		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C							
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT							
Approvisionnement:							
46.3(1)	11 322.3	-	11 322.3	11 322.3	11 156.0	1	
12.9	254.8	-	254.8	254.8	220.0	2	
33.4	11 067.5	-	11 067.5	11 067.5	10 936.0	3	
-	1 096.3	-	1 096.3	1 096.3	902.4	4	
33.4	9 971.2	-	9 971.2	9 971.2	10 033.6	5	
Prélèvement net							
Utilisation:							
-	138.9	-	138.9	138.9	72.5	6	
-	84.2	-	84.2	84.2	88.2	7	
2.9	1 245.2	-	1 245.2	1 245.2	1 223.1	8	
2.1	448.4	-	448.4	448.4	435.5	9	
-	58.9	-	58.9	58.9	129.5	10	
28.4	7 995.6	-	7 995.6	7 995.6	8 084.8	11	
33.4	9 971.2	-	9 971.2	9 971.2	10 033.6	TOTAL DE L'UTILISATION 12	
DISTRIBUTION DE GAZ							
Approvisionnement:							
33.4	7 995.3	-	7 995.3	7 995.3	8 034.3	13	
-	1 189.6	-	1 189.6	1 189.6	1 426.4	14	
-	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15	
-	22.4	32.9	55.3	55.3	56.7	Autres arrivages(4)	
28.4	9 203.6	33.5	9 237.1	9 237.1	9 568.7	Approvisionnement total en gaz marchand 17	
Utilisation:							
-	0.1	-	0.1	0.1	0.1	Ventes:	
-	623.7	-	623.7	623.7	597.7	Nouveau-Brunswick	
-	2 850.2	-	2 850.2	2 850.2	2 671.9	Québec	
-	272.0	-	272.0	272.0	287.7	Ontario	
-	317.2	-	317.2	317.2	396.5	Manitoba	
-	1 623.6	0.6	1 624.2	1 624.2	1 762.2	Saskatchewan	
24.4	541.9	-	541.9	541.9	619.5	Alberta	
4.0	4.0	-	4.0	4.0	2.9	Colombie-Britannique	
28.4	6 232.7	0.6	6 233.3	6 233.3	6 338.5	TOTAL DES VENTES 26	
Exportations							
-	2 766.8	-	2 766.8	2 766.8	2 867.5	27	
-	25.4	32.9	58.3	58.3	44.1	Autres livraisons(4,5)	
-	45.5	-	45.5	45.5	85.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	
-	26.6	-	26.6	26.6	-2.2	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	
-	261.0	-	261.0	261.0	265.7	Gaz consommé dans les réseaux	
-	-154.4	-	-154.4	-154.4	-30.0	Pertes dans les pipe-lines, etc.	
28.4	9 203.6	33.5	9 237.1	9 237.1	9 568.7	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND 33	

(1) Comprend 24.4 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 240.3 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 28.0 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, 1986

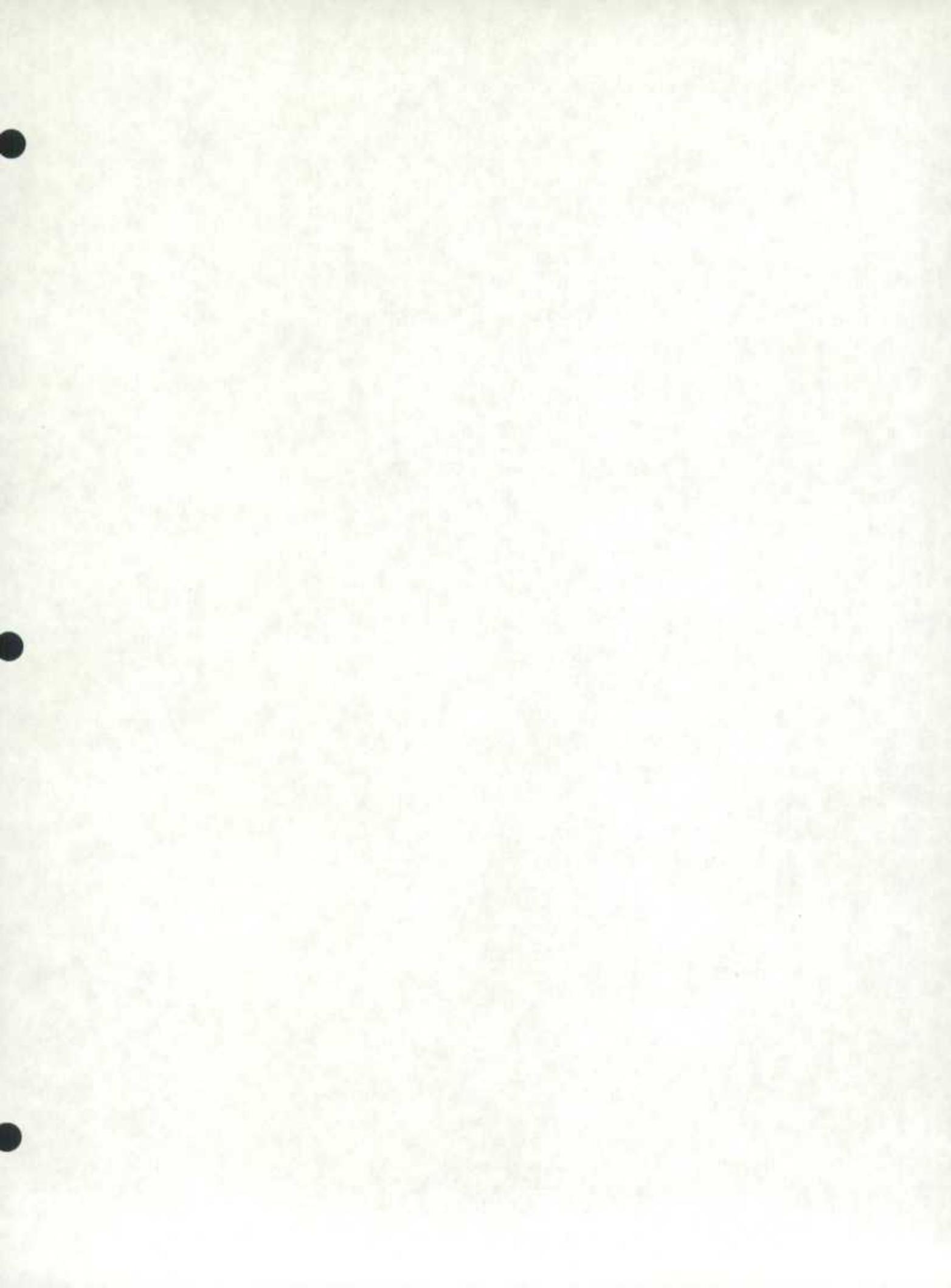
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1986

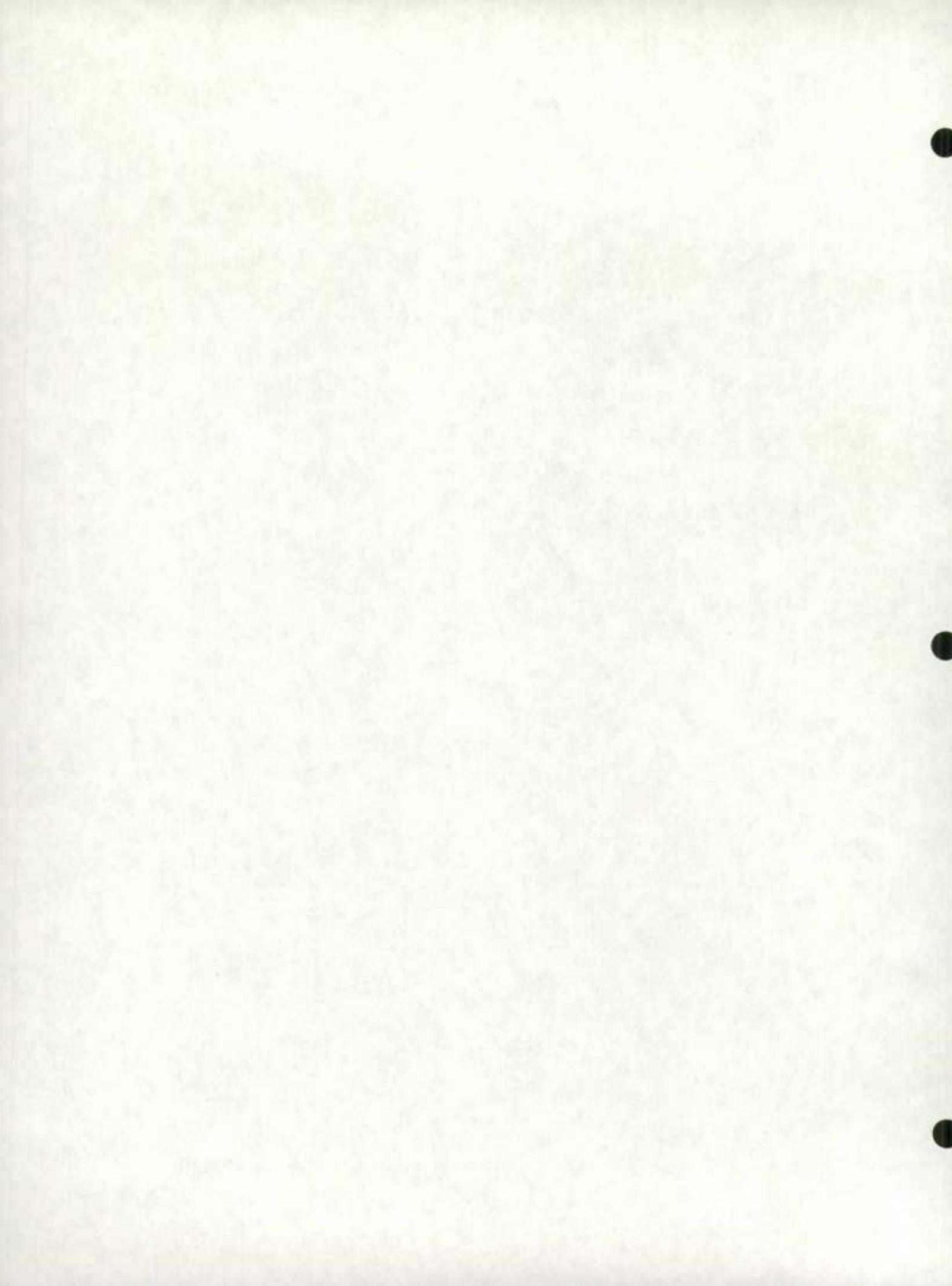
Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2	55.5	275.7	9 675.8	1 026.8	33.4	11 067.5
February - Février	0.1	0.2	40.6	257.9	8 528.2	1 068.5	30.8	9 926.3
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.2	0.4	96.1	533.6	18 204.0	2 095.3	64.2	20 993.8
JANUARY - 1985 - TOTAL - JANVIER	0.1	0.2	43.7	222.7	9 473.7	1 165.5	30.1	10 936.0
YEAR-TO-DATE - 1985 - TOTAL CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.2	0.4	80.9	422.1	18 353.4	2 133.1	51.6	21 041.7

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, January 1986

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, janvier 1986

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
PROPANE:					
Production	0.4	4.5	513.3	16.1	534.3
Less - Moins:					
Returned to Formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	3.4	-	3.4
Net withdrawals - Prélèvement net	0.4	4.5	479.3	16.1	500.3
BUTANE:					
Production	0.1	3.7	299.9	10.5	314.2
Less - Moins:					
Returned to Formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	2.9	-	2.9
Net withdrawals - Prélèvement net	0.1	3.7	297.0	10.5	311.3
ETHANE - ÉTHANE:					
Production	-	3.8	494.0	-	497.8
Less - Moins:					
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	-	3.8	494.0	-	497.8







STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519338

Canada