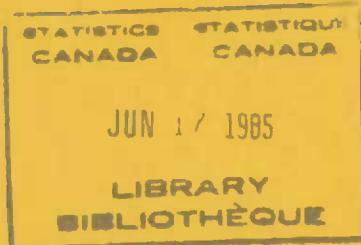


Crude petroleum and natural gas production

February 1985

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 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	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

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

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

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 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 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	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

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

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

Comment commander les publications

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

Statistics Canada
Industry Division

Crude petroleum and natural gas production

February 1985

Statistique Canada
Division de l'industrie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1985

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

June 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. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Juin 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° 2

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	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1985	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1985	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, February 1985	12

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
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	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1985	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1985	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, février 1985	12

INTRODUCTION

FÉVRIER 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1985 amounted to 6 997 500^P cubic metres compared to 7 068 700 cubic metres in 1984, a decrease of 0.1%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1985 is as follows: 4.81 millions of cubic metres (68.7%) were sent to Canadian refineries and 2.20 millions of cubic metres (31.5%) 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 0.69 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 17.4% to 10 123.0^P millions of cubic metres from 8 620.0 millions of cubic metres in February 1984.

The disposition of natural gas for February 1985 is as follows: - 86.9 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 732.9 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 668.9 millions of cubic metres were exported; 5 883.8 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 75.7 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

FÉVRIER 1985

En février 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 997 500^P mètres cubes comparé à 7 068 700 mètres cubes en février 1984, soit une diminution de 0.1%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1985 se répartit de la manière suivante: 4.81 millions de mètres cubes (68.7%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.20 millions de mètres cubes (31.5%) 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 0.69 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 17.4% passant à 10 123.0^P millions de mètres cubes de 8 620.0 millions de mètres cubes en février 1984.

Au cours de février 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 86.9 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 732.9 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 668.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 883.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 75.7 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	0.3	0.3P	0.1	0.1	0.1	0.1P	--
Ontario								
3 Crude oil	10 ³ m ³	21.8	21.6P	7.4	6.7	7.5P	--	--
4 Natural gas	10 ⁶ m ³	102.1	--	43.7	37.2	--	--	--
Manitoba								
5 Crude oil	10 ³ m ³	196.9	183.5P	61.0P	51.8P	70.7P	--	--
Saskatchewan								
6 Crude oil	10 ³ m ³	2 570.2	2 490.6P	789.6P	820.5	880.5P	--	--
7 Condensate	"	1.9	3.2P	1.1P	1.2	0.9P	--	--
8 Pentanes plus	"	5.3	4.0P	1.3P	1.5	1.2P	--	--
9 Propane	"	14.9	17.9P	6.2P	5.7	6.0P	--	--
10 Butanes	"	11.1	12.1P	4.6P	3.5	4.0P	--	--
11 Ethane	"	15.0	14.0P	5.0P	4.2	4.8P	--	--
12 Total liquid hydrocarbons	"	2 618.4	2 541.8P	807.8P	836.6	897.4P	--	--
13 Natural gas	10 ⁶ m ³	339.1	--	177.8	166.7	--	--	--
Alberta								
14 Crude oil	10 ³ m ³	17 228.2	17 547.9P	5 912.8	5 425.9	6 209.2P	--	--
15 Condensate	"	37.1	47.9P	16.4	13.8	17.7P	--	--
16 Pentanes plus	"	1 300.4	1 498.7P	503.3	484.3	509.1P	--	--
17 Propane	"	1 362.7	1 432.4P	483.6	456.4	492.4P	--	--
18 Butanes	"	816.8	867.4P	290.3	266.2	310.9P	--	--
19 Ethane	"	1 510.9	1 686.8P	622.9	516.3	547.6P	--	--
20 Total liquid hydrocarbons	"	22 256.1	23 081.1P	7 831.3	7 162.9	8 086.9P	--	--
21 Natural gas	10 ⁶ m ³	17 309.4	--	6 874.0	6 507.9	--	--	--
22 Sulphur	M.T.	1 354 000	1 366 600P	494 000	423 000	449 600P	--	--
British Columbia								
23 Crude oil	10 ³ m ³	528.6	502.9P	175.9	156.4	170.6P	--	--
24 Condensate	"	6.7	4.7P	1.6	1.7	1.4P	--	--
25 Pentanes plus	"	37.2	37.8P	16.1	11.3	10.0P	--	--
26 Propane	"	15.8	15.6P	5.3	4.6	5.7P	--	--
27 Butanes	"	22.5	18.0P	6.8	5.2	6.0P	--	--
28 Total liquid hydrocarbons	"	610.8	578.6P	205.7	179.2	193.7P	--	--
29 Natural gas	10 ⁶ m ³	2 121.2	--	963.0	785.4	--	--	--
30 Sulphur	M.T.	101 604	101 726P	37 456	32 270	32 000P	--	--
Northwest Territories								
31 Crude oil	10 ³ m ³	45.6	57.3P	14.9	22.4	20.0P	--	--
32 Natural gas	10 ⁶ m ³	68.5	--	27.7	20.4	--	--	--
CANADA								
33 Crude oil	10 ³ m ³	20 591.3	20 803.8P	6 961.6P	6 483.7P	7 358.5P	--	--
34 Condensate	"	45.7	55.8P	19.1P	16.7P	20.0P	--	--
35 Pentanes plus	"	1 342.9	1 540.1P	522.7P	497.1P	520.3P	--	--
36 Propane	"	1 393.4	1 465.9P	495.1P	466.7P	504.1P	--	--
37 Butanes	"	850.4	897.5P	301.7P	274.9P	320.9P	--	--
38 Ethane	"	1 525.9	1 700.8P	627.9P	520.5P	552.4P	--	--
39 Total liquid hydrocarbons	"	25 749.6	26 463.9P	8 928.1P	8 259.6P	9 276.2P	--	--
40 Natural gas	10 ⁶ m ³	19 940.6	--	8 086.3	7 517.7	--	--	--
41 Sulphur	M.T.	1 455 604	1 468 326P	531 456	455 270	481 600P	--	--

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	July	August	September	October	November	December	N°
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
unités							
Nouveau-Brunswick							
				10^3m^3	Pétrole brut	1	
				10^6m^3	Gaz naturel	2	
Ontario							
				10^3m^3	Pétrole brut	3	
				10^6m^3	Gaz naturel	4	
Manitoba							
				10^3m^3	Pétrole brut	5	
Saskatchewan							
				10^3m^3	Pétrole brut	6	
				"	Condensat	7	
				"	Pentanes plus	8	
				"	Propane	9	
				"	Butanes	10	
				"	Ethane	11	
				"	Total d'hydrocarbures liquides	12	
				10^6m^3	Gaz naturel	13	
Alberta							
				10^3m^3	Pétrole brut	14	
				"	Condensat	15	
				"	Pentanes plus	16	
				"	Propane	17	
				"	Butanes	18	
				"	Ethane	19	
				"	Total d'hydrocarbures liquides	20	
				10^6m^3	Gaz naturel	21	
				T.M.	Soufre	22	
Colombie-Britannique							
				10^3m^3	Pétrole brut	23	
				"	Condensat	24	
				"	Pentanes plus	25	
				"	Propane	26	
				"	Butanes	27	
				"	Total d'hydrocarbures liquides	28	
				10^6m^3	Gaz naturel	29	
				T.M.	Soufre	30	
Territoires du Nord-Ouest							
				10^3m^3	Pétrole brut	31	
				10^6m^3	Gaz naturel	32	
CANADA							
				10^3m^3	Pétrole brut	33	
				"	Condensat	34	
				"	Pentanes plus	35	
				"	Propane	36	
				"	Butanes	37	
				"	Ethane	38	
				"	Total d'hydrocarbures liquides	39	
				10^6m^3	Gaz naturel	40	
				T.M.	Soufre	41	

Note: Tous les chiffres de production indiquent sont basées sur niveaux de prélevement 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, February 1985

No.	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia					
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply:										
Domestic production:										
1 Conventional crude oil	6.7	51.8P	820.5	4 538.2	156.4					
2 Synthetic crude oil	-	-	-	729.8	-					
3 Experimental crude oil	-	-	-	157.9	-					
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-					
5 Total	6.7	51.8P	820.5	5 425.9	156.4					
6 Condensate	-	-	1.2P	13.8	1.7					
7 Pentanes plus	-	-	1.5P	484.3	11.3					
8 Net withdrawals	6.7	51.8P	823.2P	5 924.0	169.4					
9 Imports	-	-	-	-	-					
10 TOTAL SUPPLY	6.7	51.8P	823.2P	5 924.0	169.4					
Disposition:										
Deliveries to refineries:										
11 Atlantic provinces	-	-	-	169.2(2)	-					
12 Quebec	-	37.2	190.1	549.7	-					
13 Ontario	6.7	-	155.1	1 770.7	-					
14 Manitoba	-	-	-	-	-					
15 Saskatchewan	-	-	0.5	137.0	-					
16 Alberta	-	-	-	1 157.2	-					
17 British Columbia	-	-	-	449.1	174.4					
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-					
19 Total to refineries	6.7	37.2	345.7	4 232.9	174.4					
Exports:										
United States (by Petroleum Administration Districts):										
20 District I	-	-	-	234.5	-					
21 District II	-	6.9	420.4	1 163.8	-					
22 District III	-	-	-	-	-					
23 District IV	-	-	-	159.5	-					
24 District V	-	-	-	218.8	-					
25 Total to United States	-	6.9	420.4	1 776.6	-					
26 Other countries	-	-	-	-	-					
27 Total exports	-	6.9	420.4	1 776.6	-					
28 Net inventory changes	-	19.6P	63.7	- 168.6	- 18.6					
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	0.6	-					
30 Losses and adjustments	-	- 11.9P	- 6.6P	82.5	13.6					
31 TOTAL DISPOSITION	6.7	51.8P	823.2P	5 924.0	169.4					

(1) Imports include 134.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(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.

(3) Exports to United States include 141.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

Note: New reporting is too small to be significant.

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

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources			
			Current month		Total year-to-date	
	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif	1985	1984
						No
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
22.4	5 596.0P	-	5 596.0P	11 536.7P	12 262.9F	Production intérieure:
-	729.8	-	729.8	1 577.6	783.1	Pétrole brut conventionnel 1
-	157.9	-	157.9	331.0	292.6	Pétrole brut synthétique 2
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental 3
						Mais - Représ pour l'injection 4
22.4	6 483.7P	-	6 483.7P	13 445.3P	13 338.6F	Total
-	16.7P	-	16.7P	35.8P	29.9F	Condensat 6
-	497.1P	-	497.1P	1 019.8P	894.1F	Pentanes plus 7
22.4	6 997.5P	-	6 997.5P	14 500.9P	14 262.6F	Prélèvement net 8
-	-	687.8(1)	687.8	1 851.0P	3 093.4	Importations 9
22.4	6 997.5P	687.8	7 685.3P	16 351.9P	17 356.0F	APPROVISIONNEMENT, TOTAL
Utilisation:						
-	169.2	236.6	405.8	1 117.4	1 629.9	Livraisons aux raffineries:
-	777.0	361.2	1 138.2	2 559.3	3 406.3	Provinces de l'Atlantique 11
1 932.5	90.0	2 022.5	4 509.2	4 994.0	Québec 12	
-	-	-	-	-	Ontario 13	
-	137.5	-	137.5	280.2	319.7	Manitoba 14
1 157.2	-	1 157.2	2 513.5	2 700.2	Saskatchewan 15	
623.5	-	623.5	1 300.9	1 296.6	Alberta 16	
13.8	13.8	-	13.8	29.3	Colombie-Britannique 17	
13.8	4 810.7	687.8	5 498.5	12 309.8	Territoires du Nord-Ouest 18	
					Total livré aux raffineries 19	
Exportations:						
-	234.5	-	234.5	390.3	286.4	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	1 591.1	-	1 591.1	2 901.5	2 169.4	District I 20
-	-	-	-	-	District II 21	
-	159.5	-	159.5	341.0	332.7	District III 22
-	218.8	-	218.8	254.4	157.0	District IV 23
-	2 203.9(3)	-	2 203.9	3 887.2	2 945.5	District V 24
-	-	-	-	-	Total aux États-Unis 25	
-	2 203.9	-	2 203.9	3 887.2	2 945.5	Autres pays 26
					Exportations totales 27	
8.6	- 95.3P	- 13.0	- 108.3P	50.0P	129.8F	Variations nettes des stocks
-	0.6	-	0.6	1.5	5.3	Livraisons à d'autres acheteurs
-	77.6P	13.0	90.6	103.4P	~ 101.0F	Pertes et rectifications
22.4	6 997.5P	687.8	7 685.3P	16 351.9P	17 356.0F	TOTAL DE L'UTILISATION
						31

(1) Les importations comprennent 134.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(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.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 141.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Note: Nombre inférieur aux 10 millions de barils.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 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		37.2	239.0P	9 038.5	975.8	
2 Less - Field flared and waste	-		-	22.0P	158.8	9.2	
3 Net new production	0.3		37.2	217.0P	8 879.7	966.6	
4 Less - Injected and stored	-		-	-	869.9	2.3	
5 Net withdrawals	0.3		37.2	217.0P	8 009.8	964.3	
Disposition:							
6 Field disposition and uses	-		-	26.9	28.7	15.1	
7 Gathering system disposition and uses	-		-	2.7	84.9	0.5	
Processing plant disposition and uses:							
8 Processing shrinkage	-		-	3.5	954.6(2)	110.3	
9 Other disposition and uses	-		-	10.1	342.2(3)	58.4	
10 Adjustment	-		-	7.1	91.5	- 5.4	
11 Deliveries of marketable gas	0.3		37.2	166.7	6 507.9	785.4	
12 TOTAL DISPOSITION	0.3		37.2	217.0P	8 009.8	964.3	
GAS UTILITIES							
Supply:							
13 Total of marketable gas	0.3		37.2	156.7	6 307.9	780.4	
14 Receipts from distributor storage	-		-	68.0	922.3	12.1	
15 Imports	-		-	-	-	-	
16 Other receipts(4)	-		21.8	-	0.2	-	
17 Total supply of marketable gas	0.3		59.0	234.7	7 430.4	797.5	
Disposition:							
Sales:							
18 New Brunswick	0.1		-	-	514.9	-	
19 Quebec	0.2		-	-	2 470.0	-	
20 Ontario	-		57.7	-	285.7	-	
21 Manitoba	-		-	-	156.4	-	
22 Saskatchewan	-		-	195.2	1 647.3	-	
23 Alberta	-		-	-	32.5	502.6	
24 British Columbia	-		-	-	-	-	
25 Northwest Territories	-		-	-	-	-	
26 Total sales	0.3		57.7	195.2	5 106.8	502.6	
27 Exports	-		-	-	2 394.6	274.3	
28 Other deliveries(4,5)	-		-	-	4.3	-	
29 Deliveries to distributor storage	-		-	5.2	38.1	-	
30 Line pack fluctuation	-		-	2.3	16.5	0.5	
31 Pipeline fuel	-		0.7	14.1	216.2	26.1	
32 Pipeline losses, etc.	-		0.6	17.9	- 346.1	- 6.0	
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3		59.0	234.7	7 430.4	797.5	

(1) Includes 18.2 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 217.9 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 28.4 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.

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, février 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources			
			Current month		Total year-to-date	
	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif		
					1985	1984
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C						
22.5(1)	10 313.3P	-	10 313.3P	21 464.7P	19 475.2P	
0.3	190.3P	-	190.3P	393.0P	337.3	
22.2	10 123.0P	-	10 123.0P	21 071.7P	19 137.9	
-	872.2	-	872.2	1 774.1	1 944.3	
22.2	9 250.8P	-	9 250.8P	19 297.6P	17 193.6P	
N.D.						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
Approvisionnement:						
Production originale brute						
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes						
Production originale nette						
Moins - Gaz injecté et stocké						
Prélevement net						
Utilisation:						
Emploi et utilisation sur les chantiers						
Emploi et utilisation dans les collecteurs						
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
Pertes en cours de traitement						
Autres emplois et utilisations						
Rectifications						
Livraisons de gaz marchand						
22.2	9 250.8P	-	9 250.8P	19 297.6P	17 193.6P	TOTAL DE L'UTILISATION
12						
DISTRIBUTION DE GAZ						
Approvisionnement:						
Total de gaz marchand						
Déstockage par les distributeurs						
Importations						
Autres arrivages(4)						
20.4	8 542.3	28.4	8 570.7	18 141.1	15 762.6P	Approvisionnement total en gaz marchand
17						
Utilisation:						
Ventes:						
Nouveau-Brunswick						
Québec						
Ontario						
Manitoba						
Saskatchewan						
Alberta						
Colombie-Britannique						
Territoire du Nord-Ouest						
20.4	5 883.0	0.8	5 883.8	12 224.0	11 281.6P	Total des ventes
26						
Exportations						
Autres livraisons(4,5)						
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs						
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux						
Gaz consommé dans les réseaux						
Pertes dans les pipe-lines, etc.						
20.4	8 542.3	28.4	8 570.7	18 141.1	15 762.6P	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND
33						

(1) Comprend 18.2 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 217.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 28.4 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.

Toutes provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

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

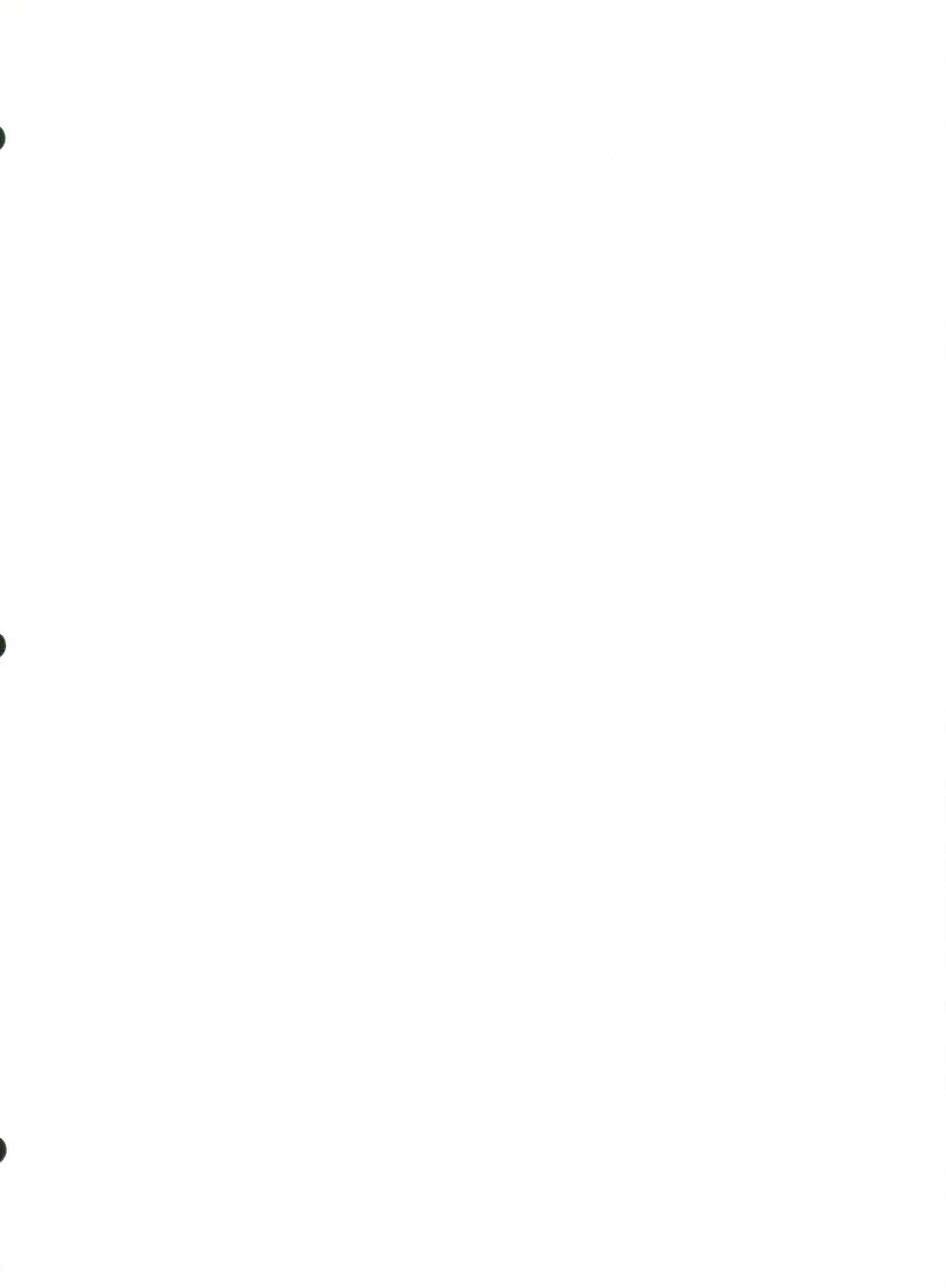
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

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	181.8P	9 473.7	1 165.5	31.9	10 896.9P
February - Février	0.1	0.2P	37.2	217.0P	8 879.7	966.6	22.2	10 123.0P
March - Mars	0.1P	0.2P	35.0	240.0P	9 081.8P	828.1P	20.0P	10 205.2P
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	0.3P	0.6P	115.9P	638.8P	27 435.2P	2 960.2P	74.1P	31 225.1P
FEBRUARY - 1984 - TOTAL - FÉVRIER	0.1	0.2	31.0	136.4	7 587.8	840.2	24.5	8 620.2

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

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

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
PROPANE:				
Production	5.7P	486.6	4.6	496.9P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	30.2	-	30.2
Net withdrawals - Prélèvement net	5.7P	456.4	4.6	466.7P
BUTANE:				
Production	3.5P	269.3	5.2	278.0P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.1	-	3.1
Net withdrawals - Prélèvement net	3.5P	266.2	5.2	276.9P
ETHANE - ÉTHANE:				
Production	4.2P	516.3	-	520.5P
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.2P	516.3	-	520.5P



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE DU CANADA



1010519308