

Crude petroleum and natural gas production

April 1984

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1984

STATISTIQUE STÉTISTIQUE
CANADA CANADA
AUG 27 1984
LIBRARY BIBLIOTHÈQUE

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,
Manufacturing and Primary Industries 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.

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 des industries manufacturières et primaires,

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.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary
Industries Division

Crude petroleum and natural gas production

April 1984

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

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

August 1984
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries
manufacturières et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1984

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Août 1984
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 4

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.

CAE: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
 Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, April 1984	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, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, avril 1984	12

This publication was prepared under
the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director,
Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy
Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operations Officer

Note: The last three officers may be
contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la
direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, Unité des opérations

Nota: Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

INTRODUCTION

APRIL 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1984 amounted to 7 249 500 cubic metres compared to 5 891 100 cubic metres in 1983, an increase of 23.1%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1984 is as follows: 5.31 millions of cubic metres (73.3%) were sent to Canadian refineries and 2.08 millions of cubic metres (28.7%) were exported. The - 2.0 difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 8.54 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 5.0% to 7 996.9 millions of cubic metres from 7 613.0 millions of cubic metres in April 1983.

The disposition of natural gas for April 1984 is as follows: 1 037.2 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 543.8 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 698.5 millions of cubic metres were exported; 4 009.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 291.9 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

AVRIL 1984

En avril 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 249 500 mètres cubes comparé à 5 891 100 mètres cubes en mars 1983, soit une augmentation de 23.1%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'avril 1984 se répartit de la manière suivante: 5.31 millions de mètres cubes (73.3%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.08 millions de mètres cubes (28.7%) destinés à l'exportation. La différence de - 2.0 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 8.54 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5.0% passant à 7 996.9 millions de mètres cubes de 7 613.0 millions de mètres cubes en avril 1983.

Au cours d'avril 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 037.2 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 543.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 698.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 009.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 291.9 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, 1984

No.	unita	Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1983	1984					
New Brunswick								
1 Crude oil	10 ³ m ³	--	--	--	--	--	--	--
2 Natural gas	10 ⁶ m ³	0.9	0.5P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1P
Ontario								
3 Crude oil	10 ³ m ³	36.7	38.3	7.4	6.1	8.3	8.7	7.8
4 Natural gas	10 ⁶ m ³	185.9	161.5P	41.2	31.0	29.9	36.4	23.0P
Manitoba								
5 Crude oil	10 ³ m ³	286.6	321.8P	66.9	63.3	66.7	60.7	64.2P
Saskatchewan								
6 Crude oil	10 ³ m ³	5 695.7	4 295.1P	870.6	837.4	862.0	825.3	900.0P
7 Condensate	"	2.5	3.5P	0.6	0.6	0.7	0.9	0.7P
8 Pentanes plus	"	6.9	8.9P	1.4	1.8	2.1	1.5	2.1P
9 Propane	"	27.1	28.0P	4.9	4.5	5.5	7.2	5.9P
10 Butanes	"	16.1	18.6P	4.5	2.9	3.7	3.5	4.0P
11 Ethane	"	20.2	26.4P	4.3	5.2	5.5	5.0	6.4P
12 Total liquid hydrocarbons	"	3 768.5	4 380.7P	886.3	852.4	879.5	843.4	919.1P
13 Natural gas	10 ⁶ m ³	391.4	476.9P	118.5	113.0	107.6	73.9	63.9P
Alberta								
14 Crude oil	10 ³ m ³	24 746.4	28 743.7	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 703.3	5 812.1
15 Condensate	"	46.9	64.0	15.2	8.7	13.2	15.9	11.0
16 Pentanes plus	"	2 222.0	2 120.5	440.2	420.7	439.5	429.0	391.1
17 Propane	"	1 989.9	2 155.5	511.6	401.9	449.2	405.4	387.4
18 Butanes	"	1 256.2	1 306.7	278.0	262.2	276.6	257.5	232.8
19 Ethane	"	1 883.3	2 389.3	561.7	460.9	488.3	429.4	449.0
20 Total liquid hydrocarbons	"	32 144.7	36 779.7	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 240.5	7 283.1
21 Natural gas	10 ⁶ m ³	25 598.8	26 887.4P	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0	4 740.0P
22 Sulphur	M.T.	2 215 000	2 152 000	475 000	427 000	452 000	426 000	372 000
British Columbia								
23 Crude oil	10 ³ m ³	860.9	859.6P	179.6	171.8	180.0	178.2	150.0P
24 Condensate	"	7.6	9.1P	2.5	2.2	1.9	1.5	1.0P
25 Pentanes plus	"	33.0	50.4P	16.4	13.6	7.3	8.2	4.90
26 Propane	"	27.1	25.6P	5.8	5.9	4.1	6.3	3.5P
27 Butanes	"	29.2	30.4P	8.2	7.9	6.2	4.7	3.4P
28 Total liquid hydrocarbons	"	957.8	975.1	212.5	201.4	199.5	198.9	162.8
29 Natural gas	10 ⁶ m ³	2 542.8	3 130.0P	910.6	689.2	559.2	521.0	450.0P
30 Sulphur	M.T.	104 504	137 671	38 370	32 610	30 624	25 567	10 500P
Northwest Territories								
31 Crude oil	10 ³ m ³	82.4	78.7P	15.0	13.6	17.0	16.3	16.8P
32 Natural gas	10 ⁶ m ³	93.4	102.7P	28.6	19.6	20.3	19.0	15.2P
CANADA								
33 Crude oil	10 ³ m ³	29 708.7	34 337.4P	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 792.5	6 951.0P
34 Condensate	"	57.0	76.6P	18.3	11.5	15.8	18.3	12.7P
35 Pentanes plus	"	2 261.9	2 179.8P	458.0	436.1	448.9	438.7	398.1P
36 Propane	"	2 044.1	2 209.1P	522.3	412.3	458.8	418.9	396.8P
37 Butanes	"	1 301.5	1 355.7P	290.7	273.0	286.5	265.7	239.8P
38 Ethane	"	1 903.5	2 415.7P	566.0	466.1	493.8	434.4	455.4P
39 Total liquid hydrocarbons	"	37 276.7	42 574.3P	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 368.5	8 453.8P
40 Natural gas	10 ⁶ m ³	28 813.2	30 759.0P	7 649.8	6 069.9	6 258.7	5 488.4	5 292.1P
41 Sulphur	M.T.	2 319 504	2 289 671	513 370	459 610	482 624	451 567	382 500P

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, 1984

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	NO 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	
							"	
							Butane	
							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	
							"	
							Butane	
							18	
							"	
							Ethane	
							19	
							" Total d'hydrocarbures liquides	20
							10^6m^3	
							Gaz naturel	21
							T.M.	22
Colombie-Britannique								
							10^3m^3	
							Pétrole brut	
							23	
							"	
							Condensat	
							24	
							"	
							Pentanes plus	
							25	
							"	
							Propane	
							26	
							"	
							Butane	
							27	
							" Total d'hydrocarbures liquides	28
							10^6m^3	
							Gaz naturel	29
							T.M.	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	
							"	
							Butane	
							37	
							"	
							Ethane	
							38	
							" Total d'hydrocarbures liquides	39
							10^6m^3	
							Gaz naturel	40
							T.M.	41

Note: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau du réservoir ou, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz sont faites avec afflators.

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

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1984

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Supply:					
Domestic production:						
1 Conventional crude oil	--	8.7	60.7	825.3	4 765.7	
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	790.2	
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	147.4	
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-	-
5 Total	--	8.7	60.7	825.3	5 703.3	
6 Condensate	-	-	-	0.9	15.9	
7 Pentanes plus	-	-	-	1.5	429.0	
8 Net withdrawals	--	8.7	60.7	827.7	6 148.2	
9 Imports	-	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	--	8.7	60.7	827.7	6 148.2	
Disposition:						
Deliveries to refineries:						
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	184.6(2)	
12 Quebec	-	-	1.2	107.2	791.3	
13 Ontario	-	8.7	52.6	181.9	1 882.5	
14 Manitoba	-	-	-	-	-	
15 Saskatchewan	-	-	-	23.0	12.3	
16 Alberta	-	-	-	-	1 372.0	
17 British Columbia	-	-	-	-	494.2	
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	-	8.7	53.8	312.1	4 736.8	
Exports:						
United States (by Petroleum Administration Districts):						
20 District I	-	-	-	-	201.6	
21 District II	-	-	5.4	565.9	856.1	
22 District III	-	-	-	-	-	
23 District IV	-	-	-	-	216.2	
24 District V	-	-	-	-	236.7	
25 Total to United States	-	-	5.4	565.9	1 510.6	
26 Other countries	-	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	-	5.4	565.9	1 510.6	
Opening inventories:						
28 Field and plant	-	-	10.0	94.0	427.5	
29 Transporters'	-	-	12.2	627.6	6 494.4	
Closing inventories:						
30 Field and plant	-	-	12.1	96.0	451.9	
31 Transporters'	-	-	12.1	588.6	6 374.4	
32 Net inventory changes	-	-	2.0	- 37.0	- 95.6	
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	3.4	
34 Losses and adjustments	-	-	- 0.5	- 13.3	- 7.0	
35 TOTAL DISPOSITION	--	8.7	60.7	827.7	6 148.2	

(1) Imports include 57.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 74.6 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 101.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 123.5 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	ND
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement:
178.2	16.3	5 854.9	-	5 854.9	Production intérieure:
-	-	790.2	-	790.2	Pétrole brut conventionnel 1
-	-	147.4	-	147.4	Pétrole brut synthétique 2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental 3
178.2	16.3	6 792.5	-	6 792.5	Moins - Repris pour l'injection 4
1.5	-	18.3	-	18.3	Total 5
8.2	-	438.7	-	438.7	Condensat 6
187.9	16.3	7 249.5	-	7 249.5	Pentanes plus 7
-	-	-	853.8	853.8	Prélèvement net 8
187.9	16.3	7 249.5	853.8(1)	8 103.3	Importations 9
APPROVISIONNEMENT, TOTAL					
Utilisation:					
-	-	184.6	372.7	557.3	Livraisons aux raffineries:
-	-	899.6	440.1	1 339.7	Provinces de l'Atlantique 11
-	-	2 125.7	41.0	2 166.7	Québec 12
-	-	-	-	-	Ontario 13
-	-	35.3	-	35.3	Manitoba 14
-	-	1 372.0	-	1 372.0	Saskatchewan 15
188.5	-	682.7	-	682.7	Alberta 16
-	14.7	14.7	-	14.7	Colombie-Britannique 17
188.5	14.7	5 314.6	853.8	6 168.4	Territoires du Nord-Ouest 18
Total livré aux raffineries					
Exportations:					
-	-	201.6	-	201.6	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	-	1 427.4	-	1 427.4	District I 20
-	-	-	-	-	District II 21
-	-	216.2	-	216.2	District III 22
-	-	236.7	-	236.7	District IV 23
-	-	2 081.9	-	2 081.9	District V 24
-	-	-	-	-	Total aux États-Unis 25
-	-	-	-	-	Autres pays 26
-	-	2 081.9(3)	-	2 081.9	Exportations totales 27
6.7	4.7	542.9	-	542.9	Stocks au début de l'exercice:
88.5	-	7 222.7	51.2	7 273.9	Gisements et usines de traitement 28
11.0	6.3	577.3	-	577.3	Transporteurs 29
81.1	-	7 056.2	49.1	7 105.3	Stocks à la fin de l'exercice:
- 3.1	1.6	- 132.1	- 2.1	- 134.2	Gisements et usines de traitement 30
-	-	3.4	-	3.4	Transporteurs 31
2.5	-	- 18.3	2.1	- 16.2	Variations nettes des stocks 32
187.9	16.3	7 249.5	853.8	8 103.3	Livraisons à d'autres acheteurs 33
					Pertes et rectifications 34
TOTAL DE L'UTILISATION					
					35

(1) Les importations comprennent 57.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 74.6 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 101.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 123.5 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1984

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	36.4	156.8	7 276.0
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	20.8	134.0
3 Net new production	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	962.4
5 Net Withdrawals	0.1	--	36.4	136.0	6 179.6
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	9.2	39.0
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.5	66.7
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	4.9	886.4
9 Other disposition and uses	-	-	-	6.6	319.0(2)
10 Adjustment	-	-	-	37.9	30.5(3)
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	36.4	73.9	4 838.0
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	36.4	136.0	6 179.6
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	36.4	73.9	4 838.0
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	2.5	138.8
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	20.8	-	0.1
17 Total Supply of Marketable Gas	0.1	--	57.2	76.4	4 976.9
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	338.4
20 Ontario	-	-	48.7	-	1 716.2
21 Manitoba	-	-	-	-	150.4
22 Saskatchewan	-	-	-	69.0	150.6
23 Alberta	-	-	-	-	1 132.1
24 British Columbia	-	-	-	-	22.7
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.1	--	48.7	69.0	3 510.4
27 Exports	-	-	-	-	1 560.7
28 Other deliveries(4,5)	-	-	10.0	-	0.9
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	41.6	172.2
30 Line pack fluctuation	-	-	-	- 4.5	- 9.6
31 Pipeline fuel	-	-	0.2	4.7	109.3
32 Pipeline losses, etc.	-	-	- 1.7	- 34.4	- 367.0
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	57.2	76.4	4 976.9

(1) Includes 22.3 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 173.0 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.7 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 22.8 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.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
					No

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C

GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
Approvisionnement:					
667.8	25.6(1)	8 162.7	-	8 162.7	
8.5	2.5	165.8	-	165.8	
659.3	23.1	7 996.9	-	7 996.9	
2.3	-	964.7	-	964.7	
657.0	23.1	7 032.2	-	7 032.2	Prélévement Net
Utilisation:					
11.3	-	59.5	-	59.5	
0.4	-	70.6	-	70.6	
86.7	2.3	980.3	-	980.3	
42.3	-	367.9	-	367.9	
- 4.7	1.8	65.5	-	65.5	
521.0	19.0	5 488.4	-	5 488.4	
657.0	23.1	7 032.2	-	7 032.2	TOTAL DE L'UTILISATION
DISTRIBUITION DE GAZ					
Approvisionnement:					
521.0	19.0	5 488.4	-	5 488.4	
-	-	141.3	-	141.3	
-	-	-	0.2	0.2	
-	-	20.9	26.1	47.0	
521.0	19.0	5 650.6	26.3	5 676.9	Approvisionnement total en gaz marchand
Utilisation:					
-	-	0.1	-	0.1	
-	-	338.4	-	338.4	
-	-	1 764.9	-	1 764.9	
-	-	150.4	-	150.4	
-	-	219.6	-	219.6	
-	-	1 132.1	0.2	1 132.3	
361.9	18.3	402.9	-	402.9	
-	0.7	0.7	-	0.7	
361.9	19.0	4 009.1	0.2	4 009.3	Total des ventes
137.8	-	1 698.5	-	1 698.5	
-	-	10.9	26.1	37.0	
-	-	213.8	-	213.8	
- 4.2	-	- 18.3	-	- 18.3	
25.2	-	139.4	-	139.4	
0.3	-	- 402.8	-	- 402.8	
521.0	19.0	5 650.6	26.3	5 676.9	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

(1) Comprend 22.3 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 173.0 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 1.7 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 22.8 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.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

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	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	841.6	24.5	8 621.4
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	696.1	24.9	8 947.4
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1P	--P	23.0P	154.0P	6 899.7	580.0P	19.5P	7 676.3
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.5P	--	161.5P	769.4P	38 810.5	3 892.3P	125.7P	43 759.2
APRIL - 1983 - TOTAL - AVRIL	0.2	--	36.3	111.3	6 899.5	547.7	9.1	7 604.1

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, April 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, avril 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
PROPANE:				
Production	7.2	439.3	6.3	452.8
Lesse - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection Solvent flood - Produits miscibles	-	0.3 33.6	-	0.3 33.6
Net withdrawals - Prélèvement net	7.2	405.4	6.3	418.9
BUTANE:				
Production	3.5	257.5	4.7	265.7
Lesse - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	3.5	257.5	4.7	265.7
ETHANE - ÉTHANE:				
Production	5.0	429.4	-	434.4
Lesse - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	5.0	429.4	-	434.4



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519364

Canada