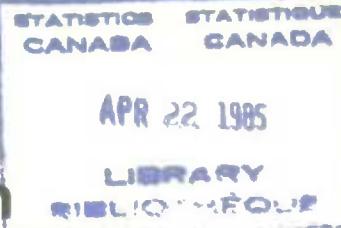


Crude petroleum and natural gas production

December 1984

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1984



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	(420-3D27)
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 0-7D37
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 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	(420-3D27)
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 0-7D37
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

Statistique Canada
Division des industries
manufacturières et primaires

Crude petroleum and natural gas production

December 1984

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1984

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

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

April 1985
5-3301-515

Avril 1985
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Payment to be made in Canadian Funds or Equivalent

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 12

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 12

ISSN 0702-6846

ISSN 0702-6846

Ottawa

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, December 1984	8
3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1984 Preliminary	10
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1984	12
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1984 Preliminary	14
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	16
7. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, December 1984	16

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, décembre 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1984 préliminaire	10
4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1984	12
5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1984 préliminaire	14
6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	16
7. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, décembre 1984	16

This publication was prepared under
the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director,
Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy
Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operations Of-
ficer

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

Cette publication a été rédigée sous la
direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division
de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de
l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, Unité des opérations

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

INTRODUCTION

DECEMBER 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1984 amounted to 2 806 300 cubic metres or 251 816 cubic metres per day, an increase of 3.0% or 7 264 cubic metres per day from 1983.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1984 is as follows: 5.59 millions of cubic metres (71.6%) were sent to Canadian refineries and 1.95 millions of cubic metres (25.0%) were exported. The 3.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.4 millions of cubic metres, or 45 316 cubic metres per day.

Natural gas production increased 0.2% to 10 727.8 millions of cubic metres from 10 712.4 millions of cubic metres in December 1983.

The disposition of natural gas for December 1984 is as follows: 179.5 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 874.3 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 606.8 millions of cubic metres were exported; 5 506.9 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 560.3 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

DÉCEMBRE 1984

En décembre 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 2 806 300 mètres cubes ou 251 816 mètres cubes par jour, soit, par rapport à décembre 1983, une augmentation de 3.0% ou de 7 264 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1984 se répartit de la manière suivante: 5.59 millions de mètres cubes (71.6%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.95 millions de mètres cubes (25.0%) destinés à l'exportation. La différence de 3.5% 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 1.4 millions de mètres cubes ou 45 316 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 0.2% passant à 10 727.8 millions de mètres cubes de 10 712 millions de mètres cubes en décembre 1983.

Au cours de décembre 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 179.5 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 874.3 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 606.8 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 506.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 560.3 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.	units	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	0.1	0.1	--	--	--	--	--
2 Natural gas	10 ⁶ m ³	1.6	1.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Ontario								
3 Crude oil	10 ³ m ³	83.6	90.5	7.4	6.1	8.3	8.7	7.8
4 Natural gas	10 ⁶ m ³	460.9	485.7	41.2	31.0	29.9	36.4	40.7
Manitoba								
5 Crude oil	10 ³ m ³	738.3	793.5	66.9	63.3	66.7	60.7	61.9
Saskatchewan								
6 Crude oil	10 ³ m ³	9 535.5	10 738.7	870.7 ^t	837.5 ^t	862.0	825.3	883.7 ^t
7 Condensate	"	--	12.7	0.6	0.6	0.7	0.9	1.0
8 Pentanes plus	"	20.4	23.4	1.4	1.8	2.1	1.5	1.4
9 Propane	"	66.7	77.3	4.9	4.5	5.5	7.2	5.7
10 Butanes	"	41.8	47.5	4.5	2.9	3.7	3.5	3.0
11 Ethane	"	45.0	54.1	4.3	5.2	5.5	5.0	3.0
12 Total liquid hydrocarbons	"	9 709.4	10 953.7	886.4 ^t	852.5 ^t	879.5	843.4	897.8 ^t
13 Natural gas	10 ⁶ m ³	908.7	1 225.1	118.5	113.0	107.6	73.9	106.4
Alberta								
14 Crude oil	10 ³ m ³	66 029.7	69 544.8	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 703.3	5 812.2
15 Condensate	"	98.0	139.3	15.2	8.7	13.2	15.9	11.0
16 Pentanes plus	"	5 161.1	5 332.3	440.2	420.7	439.5	429.0	391.1
17 Propane	"	4 729.7	5 074.7	511.6	401.9	449.2	405.4	378.0 ^t
18 Butanes	"	3 032.4	3 087.2	278.0	262.2	276.6	257.5	232.7 ^t
19 Ethane	"	4 658.7	5 632.2	561.7	460.9	488.3	429.4	449.0
20 Total liquid hydrocarbons	"	83 709.6	88 810.5	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 240.5	7 274.0 ^t
21 Natural gas	10 ⁶ m ³	57 335.8	62 475.4	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0	4 672.7
22 Sulphur	M.T.	5 467 000	5 060 000	475 000	427 000	452 000	426 000	372 000
British Columbia								
23 Crude oil	10 ³ m ³	2 078.8	2 090.2	179.6	171.8	177.2 ^t	178.2	175.5 ^t
24 Condensate	"	17.6	16.6	2.6 ^t	2.2	1.9	1.5	1.1 ^t
25 Pentanes plus	"	114.0	131.6	16.4	13.6	7.2 ^t	8.2	6.1
26 Propane	"	62.5	59.6	5.8	5.9	4.1	4.7	3.9
27 Butanes	"	80.3	82.1	8.3 ^t	8.0 ^t	6.2	6.4 ^t	5.8
28 Total liquid hydrocarbons	"	2 353.2	2 380.1	212.7 ^t	201.5 ^t	196.6 ^t	199.0 ^t	192.4 ^t
29 Natural gas	10 ⁶ m ³	6 262.0	6 611.2	910.6	670.8	539.8	521.0	468.7
30 Sulphur	M.T.	259 000	271 188	38 370	32 610	30 624	25 567	17 909
Northwest Territories								
31 Crude oil	10 ³ m ³	169.4	174.6	15.0	13.6	17.0	16.3	12.8
32 Natural gas	10 ⁶ m ³	163.3	178.3	28.6	19.6	20.3	19.0	10.1
CANADA								
33 Crude oil	10 ³ m ³	78 635.4	83 432.4	6 717.5 ^t	6 621.1 ^t	7 252.7 ^t	6 792.5	6 953.9 ^t
34 Condensate	"	115.6	168.6	18.4 ^t	11.5	15.8	18.3	13.1 ^t
35 Pentanes plus	"	5 295.5	5 487.3	458.0	436.1	448.8 ^t	438.7	398.6
36 Propane	"	4 858.9	5 211.6	522.3	412.3	458.8	417.3 ^t	387.6 ^t
37 Butanes	"	3 154.5	3 216.8	290.8 ^t	273.0	286.5	267.4 ^t	241.5 ^t
38 Ethane	"	4 703.7	5 686.3	566.0	273.1 ^t	493.8	434.4	452.0
39 Total liquid hydrocarbons	"	96 763.6	103 203.0	8 573.0 ^t	8 220.2 ^t	8 956.4 ^t	8 368.6 ^t	8 446.7 ^t
40 Natural gas	10 ⁶ m ³	65 132.3	70 976.9	7 649.8	6 051.5 ^t	6 239.3 ^t	5 488.4	5 298.7
41 Sulphur	M.T.	5 726 000	5 331 188	513 370	459 610	482 624	451 567	389 909

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbol: m³ = cubic metres.

M.T. = Metric tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre				No unités
Nouveau-Brunswick										
-- 0.1	-- 0.1	-- 0.1	-- 0.1	-- 0.1	-- 0.1	-- 0.1	10 ³ m ³ 10 ⁶ m ³	Pétrole brut Gaz naturel		1 2
Ontario										
7.8 ^E 36.5	7.8 46.3	8.1 42.5	6.8 41.8	7.6 47.4	7.2 45.0	6.9 44.0	10 ³ m ³ 10 ⁶ m ³	Pétrole brut Gaz naturel		3 4
Manitoba										
62.9	68.1	68.4	68.5	68.4	67.7	70.0	10 ³ m ³	Pétrole brut		5
Saskatchewan										
874.6 ^E 1.1 2.2 7.4 4.2 5.4	939.9 1.1 2.5 7.1 2.7 3.9	948.4 0.9 3.3 7.0 4.5 4.7	901.2 1.4 1.9 8.4 4.9 4.4	950.4 1.5 1.8 7.2 4.9 4.4	917.8 1.6 2.0 6.1 4.6 4.3	927.2 1.3 1.5 6.3 4.8 4.4	10 ³ m ³	Pétrole brut Condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane		6 7 8 9 10 11
894.9 ^E	958.8	966.2	922.1	970.2	936.4	945.5	"	Total d'hydrocarbures liquides		12
97.7	55.4 ^E	36.6 ^E	85.0	104.0	144.5	182.5	10 ⁶ m ³	Gaz naturel		13
Alberta										
5 116.8 ^E 8.0 410.2 ^E 372.4 ^E 229.7 ^E 431.0 ^E	6 260.4 ^E 9.5 442.7 390.5 251.1 458.1	5 828.2 8.3 444.9 401.6 251.8 451.2	5 154.3 8.9 412.7 372.0 235.7 389.1	5 902.6 10.0 491.1 454.7 270.8 530.6	5 774.2 13.7 452.4 504.2 256.1 469.5	6 015.6 16.9 557.8 453.2 285.0 523.8	10 ³ m ³	Pétrole brut Condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane		14 15 16 17 18 19
7 307.1 ^E	7 812.5 ^E	7 386.0	6 572.7	7 659.8	7 470.1	7 831.9	"	Total d'hydrocarbures liquides		20
4 292.9 308 000 ^E	4 370.0 ^E 398 000 ^E	4 425.8 ^E 403 000	4 530.0 386 000 ^E	5 296.9 454 000	6 034.6 461 000	6 705.1 498 000	10 ⁶ m ³ T.M.	Gaz naturel Soufre		21 22
Colombie-Britannique										
168.7 1.0 7.3 3.8 4.3	173.3 1.0 12.0 4.9 7.0	173.5 0.9 10.6 4.5 5.8	173.7 0.8 10.9 5.3 7.4	176.6 1.1 8.3 5.6 7.4	167.7 1.5 14.6 5.7 8.3	174.4 " " " " " " " "	10 ³ m ³	Pétrole brut Condensat Pentanes plus Propane Butanes		23 24 25 26 27
185.1	198.2	195.4	198.2	198.7	197.4	204.9	"	Total d'hydrocarbures liquides		28
311.6 ^E 5 907	326.0 ^E 3 740	321.8 ^E 3 986	352.0 11 964	475.0 23 087	761.6 36 276	952.3 41 148	10 ⁶ m ³ 1.M.	Gaz naturel Soufre		29 30
Territoires du Nord-Ouest										
9.4 8.4	13.1 0.6	15.9 1.0	14.0 5.9	15.3 20.4	15.4 22.7	16.8 21.7	10 ³ m ³ 10 ⁶ m ³	Pétrole brut Gaz naturel		31 32
CANADA										
6 926.3 ^E 10.1 419.7 ^E 383.6 ^E 238.2 ^E 426.4 ^E	7 462.6 ^E 11.6 457.2 413.1 262.3 462.1	7 042.5 10.2 458.8 385.7 260.3 455.1	6 318.5 11.2 425.5 501.2 247.6 393.8	7 120.9 12.3 469.0 516.0 283.1 535.0	6 950.0 16.4 575.7 444.9 269.0 473.8	7 210.9 19.7 " " " " " " " "	10 ³ m ³	Pétrole brut Condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane		33 34 35 36 37 38
8 404.3 ^E	9 058.3 ^E	8 640.0	7 782.3	8 920.0	8 694.2	9 076.0	"	Total d'hydrocarbures liquides		39
6 747.2 ^E 313 907 ^E	4 798.4 ^E 401 740 ^E	4 830.8 ^E 406 986	5 014.8 397 964 ^E	5 943.8 477 087	7 008.5 497 276	7 905.7 539 148	10 ⁶ m ³ T.M.	Gaz naturel Soufre		40 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.

Symboles: m³ = mètre cube
T.M. = tonne Métrique.

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

No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:						
	Domestic production:					
1	Conventional crude oil	--	6.9	70.0	927.2	5 143.9
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	687.2
3	Experimental crude oil	-	-	-	-	184.5
4	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5	Total	--	6.9	70.0	927.2	6 015.6
6	Condensate	-	-	-	1.3	16.9
7	Pentanes plus	-	-	-	1.5	557.8
8	Net withdrawals	--	6.9	70.0	930.0	6 590.3
9	Imports	-	-	-	-	-
10	TOTAL SUPPLY	--	6.9	70.0	930.0	6 590.3
Disposition:						
	Deliveries to refineries:					
11	Atlantic provinces	-	-	-	-	145.3 ⁽²⁾
12	Quebec	-	-	-	181.4	566.4
13	Ontario	-	6.9	38.7	187.6	2 179.0
14	Manitoba	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan	-	-	-	0.2	143.3
16	Alberta	-	-	-	-	1 458.4
17	British Columbia	-	-	-	-	1 522.4
18	Northwest Territories	-	-	-	-	-
19	Total to refineries	-	6.9	38.7	369.2	5 015.0
Exports:						
	United States (by Petroleum Administration Districts):					
20	District I	-	-	-	-	252.1
21	District II	-	-	9.0	644.5	827.0
22	District III	-	-	-	-	-
23	District IV	-	-	-	-	201.0
24	District V	-	-	-	-	18.8
25	Total to United States	-	-	9.0	644.5	1 298.9
26	Other countries	-	-	-	-	-
27	Total exports	-	-	9.0	644.5	1 298.9
	Opening inventories:					
28	Field and plant	-	-	11.6	95.7 ⁽¹⁾	470.3
29	Transporters'	-	-	33.6	637.4	6 069.1
	Closing inventories:					
30	Field and plant	-	-	12.5	94.7	476.4
31	Transporters'	-	-	55.3	570.5	6 309.8
32	Net inventory changes	-	-	22.6	- 67.9	246.8
33	Deliveries to other purchasers	--	-	- 0.3	- 15.8	-
34	Losses and adjustments	-	-	-	-	29.6
35	TOTAL DISPOSITION	--	6.9	70.0	930.0	6 590.3

(1) Imports include 57.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 36.4 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 58.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 74.9 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 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	No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement :
174.4	16.8	6 339.2	-	6 339.2	Production intérieure:
-	-	687.2	-	687.2	Pétrole brut conventionnel 1
-	-	184.5	-	184.5	Pétrole brut synthétique 2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental 3
174.4	16.8	7 210.9	-	7 210.9	Moins - Repris pour l'injection 4
					Total 5
1.5	-	19.7	-	19.7	Condensat 6
16.4	-	575.7	-	575.7	Pentanes plus 7
192.3	16.8	7 806.3	-	7 806.3	Prélèvement net 8
-	-	-	1 404.8(1)	1 404.8	Importations 9
192.3	16.8	7 806.3	1 404.8	9 211.1	APPROVISIONNEMENT, TOTAL 10
					Utilisation:
-	-	145.3	800.4	945.7	Livraisons aux raffineries:
-	-	747.8	547.1	1 294.9	Provinces de l'Atlantique 11
-	-	2 412.2	57.3	2 469.5	Québec 12
-	-	-	-	-	Ontario 13
-	-	143.7	-	143.7	Manitoba 14
-	-	1 458.4	-	1 458.4	Saskatchewan 15
146.5	-	668.9	-	668.9	Alberta 16
-	15.6	15.6	-	15.6	Colombie-Britannique 17
146.5	15.6	5 591.9	1 404.8	6 996.7	Territoires du Nord-Ouest 18
					Total livré aux raffineries 19
					Exportations:
-	-	252.1	-	252.1	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	-	1 480.5	-	1 480.5	District I 20
-	-	-	-	-	District II 21
-	-	201.0	-	201.0	District III 22
-	-	18.8	-	18.8	District IV 23
-	-	1 952.4	-	1 952.4	District V 24
-	-	-	-	-	Total aux États-Unis 25
-	-	1 952.4(3)	-	1 952.4	Autres pays 26
					Exportations totales 27
10.6 ^r	3.4	591.6 ^r	-	591.6 ^r	Stocks au début de l'exercice:
86.0	-	6 826.1	61.3	6 887.4	Gisements et usines de traitement 28
9.7	4.6	597.9	-	597.9	Transporteurs 29
113.2	-	7 048.8	52.2	7 101.0	Stocks à la fin de l'exercice:
26.3	1.2	229.0	- 9.1	219.9	Gisements et usines de traitement 30
-	-	-	-	-	Transporteurs 31
19.5	-	33.0	9.1	42.1	Variations nettes des stocks 32
192.3	16.8	7 806.3	1 404.8	9 211.1	Livraisons à d'autres acheteurs 33
					Pertes et rectifications 34
					TOTAL DE L'UTILISATION 35

(1) Les importations comprennent 57.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 36.4 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 58.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 74.9 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1984 preliminary

No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:						
Domestic production:						
1 Conventional crude oil	0.1	90.5	793.5	10 738.7	59 869.9	
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	7 738.1	
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	1 936.8	
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-	
5 Total	0.1	90.5	793.5	10 738.7	69 544.8	
6 Condensate	-	-	-	12.7	139.3	
7 Pentanes plus	-	-	-	23.4	5 332.3	
8 Net withdrawals	0.1	90.5	793.5	10 774.8	75 016.4	
9 Imports	-	-	-	-	-	
10 TOTAL SUPPLY	0.1	90.5	793.5	10 774.8	75 016.4	
Disposition:						
Deliveries to refineries:						
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	2 462.7(1)	
12 Quebec	-	-	151.9	2 101.5	8 080.9	
13 Ontario	-	90.5	511.7	2 172.9	25 509.3	
14 Manitoba	-	-	-	-	-	
15 Saskatchewan	-	-	-	233.0	1 707.5	
16 Alberta	-	-	-	-	17 001.2	
17 British Columbia	-	-	-	-	5 968.0	
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
19 Total to refineries	-	90.5	663.6	4 507.4	60 730.5	
Exports:						
United States (by Petroleum Administration Districts):						
20 District I	-	-	-	11.9	2 289.3	
21 District II	-	-	90.7	6 371.4	8 647.9	
22 District III	-	-	-	-	-	
23 District IV	-	-	-	-	2 163.3	
24 District V	-	-	-	-	1 025.3	
25 Total to United States	-	-	90.7	6 383.3	14 125.8	
26 Other countries	-	-	-	-	71.8	
27 Total exports	-	-	90.7	6 383.3	14 197.6	
Opening inventories:						
28 Field and plant	-	-	10.1	101.0	397.9	
29 Transporters'	-	-	11.2	593.2	6 228.5	
Closing inventories:						
30 Field and plant	-	-	12.5	94.7	476.4	
31 Transporters'	-	-	55.3	570.5	6 309.8	
32 Net inventory changes	-	-	46.5	- 29.0	159.8	
33 Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	24.0	
34 Losses and adjustments	-	-	- 7.3	- 86.9	- 95.5	
35 TOTAL DISPOSITION	0.1	50.5	793.5	10 774.8	75 016.4	

- (1) Imports include 930.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 1 780.6 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 939.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 1 952.2 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1984 préliminaire

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	No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement:
2 090.2	174.6	73 757.5	-	73 757.5	Production intérieure:
-	-	7 738.1	-	7 738.1	Pétrole brut conventionnel 1
-	-	1 936.8	-	1 936.8	Pétrole brut synthétique 2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental 3
					Moins - Repris pour l'injection 4
2 090.2	174.6	83 432.4	-	83 432.4	Total 5
16.6	-	168.6	-	168.6	Condensat 6
131.6	-	5 487.3	-	5 487.3	Pentanes plus 7
2 238.4	174.6	89 088.3	-	89 088.3	Prélèvement net 8
-	-	-	14 229.7(1)	14 229.7	Importations 9
2 238.4	174.6	89 088.3	14 229.7	103 318.0	APPROVISIONNEMENT, TOTAL 10
Utilisation:					
-	-	2 462.7	5 641.2	8 103.9	Livraisons aux raffineries:
-	-	10 334.3	7 751.3	18 085.6	Provinces de l'Atlantique 11
-	-	28 284.4	837.2	29 121.6	Québec 12
-	-	-	-	-	Ontario 13
-	-	1 940.6	-	1 940.6	Manitoba 14
-	-	17 001.2	-	17 001.2	Saskatchewan 15
1 127.6	-	8 096.4	-	8 096.4	Alberta 16
-	174.3	174.3	-	174.3	Colombie-Britannique 17
					Territoires du Nord-Ouest 18
2 127.6	174.3	68 293.9	14 229.7	82 523.6	Total livré aux raffineries 19
Exportations:					
-	-	2 301.2	-	2 301.2	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	-	15 110.0	-	15 110.0	District I 20
-	-	-	-	-	District II 21
-	-	2 163.3	-	2 163.3	District III 22
2.3	-	1 027.6	-	1 027.6	District IV 23
2.3	-	20 602.1	-	20 602.1	District V 24
					Total aux États-Unis 25
-	-	71.8	-	71.8	Autres pays 26
2.3	-	20 673.9(3)	-	20 673.9	Exportations totales 27
12.6	4.3	525.9	-	525.9	Stocks au début de l'exercice:
122.7	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Gisements et usines de traitement 28
9.7	4.6	597.9	-	597.9	Transporteurs 29
113.2	-	7 048.8	52.2	7 101.0	Stocks à la fin de l'exercice:
- 12.4	0.3	165.2	- 17.6	147.6	Gisements et usines de traitement 30
-	-	24.1	-	24.1	Transporteurs 31
120.9	-	- 68.8	17.6	- 51.2	Variations nettes des stocks 32
					Livraisons à d'autres acheteurs 33
2 238.4	174.6	89 088.3	14 229.7	103 318.0	Pertes et rectifications 34
TOTAL DE L'UTILISATION					

- (1) Les importations comprennent 930.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 780.6 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 339.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 952.2 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 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	--	44.0	236.7	9 457.5
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	31.0	174.9
3	Net new production	0.1	--	44.0	205.7	9 282.6
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	945.4
5	Net withdrawals	0.1	--	44.0	205.7	8 337.2
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	-	-	-	20.3	35.4
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.0	90.2
	Processing plant disposition and uses:					
8	Processing shrinkage	-	-	-	4.0	1 056.7(2)
9	Other disposition and uses	-	-	-	4.5	356.3(3)
10	Adjustment	-	-	-	8.6	93.5
11	Deliveries of marketable gas	0.1	--	44.0	182.5	6 705.1
12	TOTAL DISPOSITION	-	--	44.0	205.7	8 337.2
GAS UTILITIES						
	Supply:					
13	Total of marketable gas	0.1	--	44.0	182.5	6 705.1
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	79.5	706.5
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(4)	-	-	23.4	-	0.1
17	Total supply of marketable gas	0.1	--	67.4	262.0	7 411.7
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19	Quebec	-	--	-	-	504.8
20	Ontario	-	--	66.9	-	2 004.0
21	Manitoba	-	-	-	-	224.9
22	Saskatchewan	-	-	-	226.8	178.9
23	Alberta	-	-	-	-	1 697.4
24	British Columbia	-	-	-	-	38.6
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales	0.1	--	66.9	226.8	4 648.6
27	Exports	-	-	-	-	2 249.3
28	Other deliveries(4,5)	-	-	-	-	10.5
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	13.9	39.2
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 3.3	- 0.8
31	Pipeline fuel	-	-	0.2	13.6	179.7
32	Pipeline losses, etc.	-	-	0.3	11.0	285.2
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	67.4	262.0	7 411.7

(1) Includes 21.7 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 218.5 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 29.8 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 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 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	N°
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
1 180.3	26.8(1)	10 945.4	-	10 945.4	
10.2	1.5	217.6	-	217.6	
1 170.1	25.3	10 727.8	-	10 727.8	
2.4	-	947.8	-	947.8	
1 167.7	25.3	9 780.0	-	9 780.0	
Approvisionnement:					
Production originale brute					1
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes					2
Production originale nette					3
Moins - Gaz injecté et stocké					4
1 167.7	25.3	9 780.0	-	9 780.0	
Prélévement net					
Utilisation:					
Emploi et utilisation sur les chantiers					6
Emploi et utilisation dans les collecteurs					7
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
Pertes en cours de traitement					8
Autres emplois et utilisations					9
Rectifications					10
Livraisons de gaz marchand					11
1 167.7	25.3	9 780.0	-	9 780.0	
TOTAL DE L'UTILISATION					
DISTRIBUTION DE GAZ					
Approvisionnement:					
Total de gaz marchand					13
Déstockage par les distributeurs					14
Importations					15
Autres arrivages(4)					16
987.8	21.7	8 750.7	36.1	8 786.8	
Approvisionnement total en gaz marchand					
Utilisation:					
Ventes:					
Nouveau-Brunswick					18
Québec					19
Ontario					20
Manitoba					21
Saskatchewan					22
Alberta					23
Colombie-Britannique					24
Territoires du Nord-Ouest					25
541.7	18.5	598.8	-	598.8	
-	3.2	3.2	-	3.2	
541.7	21.7	5 505.8	1.1	5 506.9	
357.5	-	2 606.8	-	2 606.8	
-	-	10.5	35.0	45.5	
-	-	53.1	-	53.1	
3.2	-	- 0.9	-	- 0.9	
29.8	-	223.3	-	223.3	
55.6	-	352.1	-	352.1	
987.8	21.7	8 750.7	36.1	8 786.8	
TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND					

(1) Comprend 21.7 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 218.5 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 29.8 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.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1984 Preliminary

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	1.2	--	485.7	2 047.9	92 823.9
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	272.0	1 805.1
3 Net new production	1.2	--	485.7	1 775.9	91 018.8
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	11 744.5
5 Net withdrawals	1.2	--	485.7	1 775.9	79 274.3
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	148.5	386.1
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	23.5	806.6
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	40.3	10 729.4(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	51.1	3 888.9(3)
10 Adjustment	-	-	-	287.4	987.9
11 Deliveries of marketable gas	1.2	--	485.7	1 225.1	62 475.4
12 TOTAL DISPOSITION	1.2	--	485.7	1 775.9	79 274.3
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	1.2	--	485.7	1 225.1	62 475.4
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	378.9	4 039.1
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	240.3	-	3.6
17 Total supply of marketable gas	1.2	--	726.0	1 604.0	66 518.1
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	1.2	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	4 206.0
20 Ontario	-	-	605.4	-	18 385.3
21 Manitoba	-	-	-	-	1 776.4
22 Saskatchewan	-	-	-	1 171.8	1 626.1
23 Alberta	-	-	-	-	15 062.4
24 British Columbia	-	-	-	-	286.5
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	1.2	--	605.4	1 171.8	41 342.7
27 Exports	-	-	-	-	19 429.1
28 Other deliveries(4,5)	-	-	113.5	-	21.0
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	350.4	4 408.9
30 Line pack fluctuation	-	-	-	- 6.8	- 18.2
31 Pipeline fuel	-	-	4.2	66.6	1 531.8
32 Pipeline losses, etc.	-	-	2.9	22.0	- 197.2
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1.2	--	726.0	1 604.0	66 518.1

(1) Includes 191.8 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 2 239.7 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 23.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 289.2 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 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1984 préliminaire

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	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 150°C					
No					
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
8 300.3	234.6(1)	103 893.6	-	103 893.6	Approvisionnement:
113.3	25.3	2 215.7	-	2 215.7	Production originale brute 1
8 187.0	209.3	101 677.9	-	101 677.9	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
29.1	-	11 773.6	-	11 773.6	Production originale nette 3
8 157.9	209.3	89 904.3	-	89 904.3	Moins - Gaz injecté et stocké 4
Prélèvement net					
172.7	-	707.3	-	707.3	Utilisation:
3.5	-	833.6	-	833.6	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
914.7	20.8	11 705.2	-	11 705.2	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
514.4	11.9	4 466.3	-	4 466.3	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
- 58.6	- 1.7	1 215.0	-	1 215.0	Pertes en cours de traitement 8
8 611.2	178.3	70 976.9	-	70 976.9	Autres emplois et utilisations 9
8 157.9	209.3	89 904.3	-	89 904.3	Rectifications 10
TOTAL DE L'UTILISATION					
12					
DISTRIBUTION DE GAZ					
6 511.2	178.3	70 234.2	-	70 234.2	Approvisionnement:
36.7	-	4 454.2	-	4 454.2	Total de gaz marchand 13
-	-	-	3.4	3.4	Déstockage par les distributeurs 14
0.8	-	244.7	397.8	642.5	Importations 15
6 648.2	178.3	75 675.8	401.2	76 077.0	Autres arrivages(4) 16
Approvisionnement total en gaz marchand					
17					
Utilisation:					
Ventes:					
-	-	1.2	-	1.2	Nouveau-Brunswick 18
-	-	4 206.0	-	4 206.0	Québec 19
-	-	18 990.7	-	18 990.7	Ontario 20
-	-	1 776.4	-	1 776.4	Manitoba 21
-	-	2 797.9	-	2 797.9	Saskatchewan 22
-	-	15 062.4	3.4	15 065.8	Alberta 23
4 287.2	162.9	4 736.6	-	4 736.6	Colombie-Britannique 24
-	15.4	15.4	-	15.4	Territoires du Nord-Ouest 25
4 287.2	178.3	47 586.6	3.4	47 590.0	Total des ventes
1 972.3	-	21 401.4	-	21 401.4	
-	-	134.5	397.8	532.3	Exportations 27
43.6	-	4 802.9	-	4 802.9	Autres livraisons(4,5) 28
5.1	-	- 19.9	-	- 19.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs 29
224.3	-	1 826.9	-	1 826.9	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 30
115.7	-	- 56.6	-	- 56.6	Gaz consommé dans les réseaux 31
6 648.2	178.3	75 675.8	401.2	76 077.0	Pertes dans les pipe-lines, etc. 32
TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND					
33					

(1) Comprend 191.8 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 2 239.7 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 23.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 289.2 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.



1010054772

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 6. 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	840.2 ^t	24.5	8 620.0 ^t
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	685.5 ^t	24.9	8 936.8 ^t
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1	--	40.7	154.7 ^t	6 899.7	584.3 ^t	12.5	7 692.0 ^t
June - Juin	0.1	--	36.5	147.7 ^t	6 383.3	376.2	9.2	6 953.0 ^t
July - Juillet	0.1	--	46.3	100.0	6 692.4	393.5	0.6	7 232.9
August - Août	0.1	--	45.5	73.0	6 794.6	384.5	1.0	7 298.7
September - Septembre	0.1	--	41.8	127.3	6 792.6	431.2	6.1	7 399.1
October - Octobre	0.1	--	47.4 ^t	155.2 ^t	7 768.9	598.0 ^t	22.1 ^t	8 591.7 ^t
November - Novembre	0.1	--	45.0	196.9	8 493.9	948.9	26.3	9 711.1
December - Décembre	0.1	--	44.0	205.7	9 282.6	1 170.1	25.3	10 727.8
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2	--	485.7	1 775.9	91 018.8	8 187.0	209.3	101 677.9
DECEMBER - 1983 - TOTAL - DÉCEMBRE	0.1	--	41.8	181.6	9 251.4	1 197.4	40.1	10 712.4

TABLE 7. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, December 1984

TABLEAU 7. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, décembre 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
PROPANE				
Production	6.3	459.9	5.4	471.6
Less - Moins:				
Returned to formation - Représ pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	26.7	-	26.7
Net withdrawals - Prélèvement net	6.3	433.2	5.4	444.9
BUTANE:				
Production	4.8	288.5	7.2	300.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Représ pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.5	-	3.5
Net withdrawals - Prélèvement net	4.8	285.0	7.2	297.0
ETHANE - ÉTHANE:				
Production	4.4	325.8	-	327.9
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.4	323.4	-	327.9

DATE DUE
DATE DE RETOUR

SEP 12 1985

SEP 28 1987

Young

JUN 26 1989

DEC 27 2001

LOWE-MARTIN No. 1137

(INSIDE)

500

0.2

Canadä