

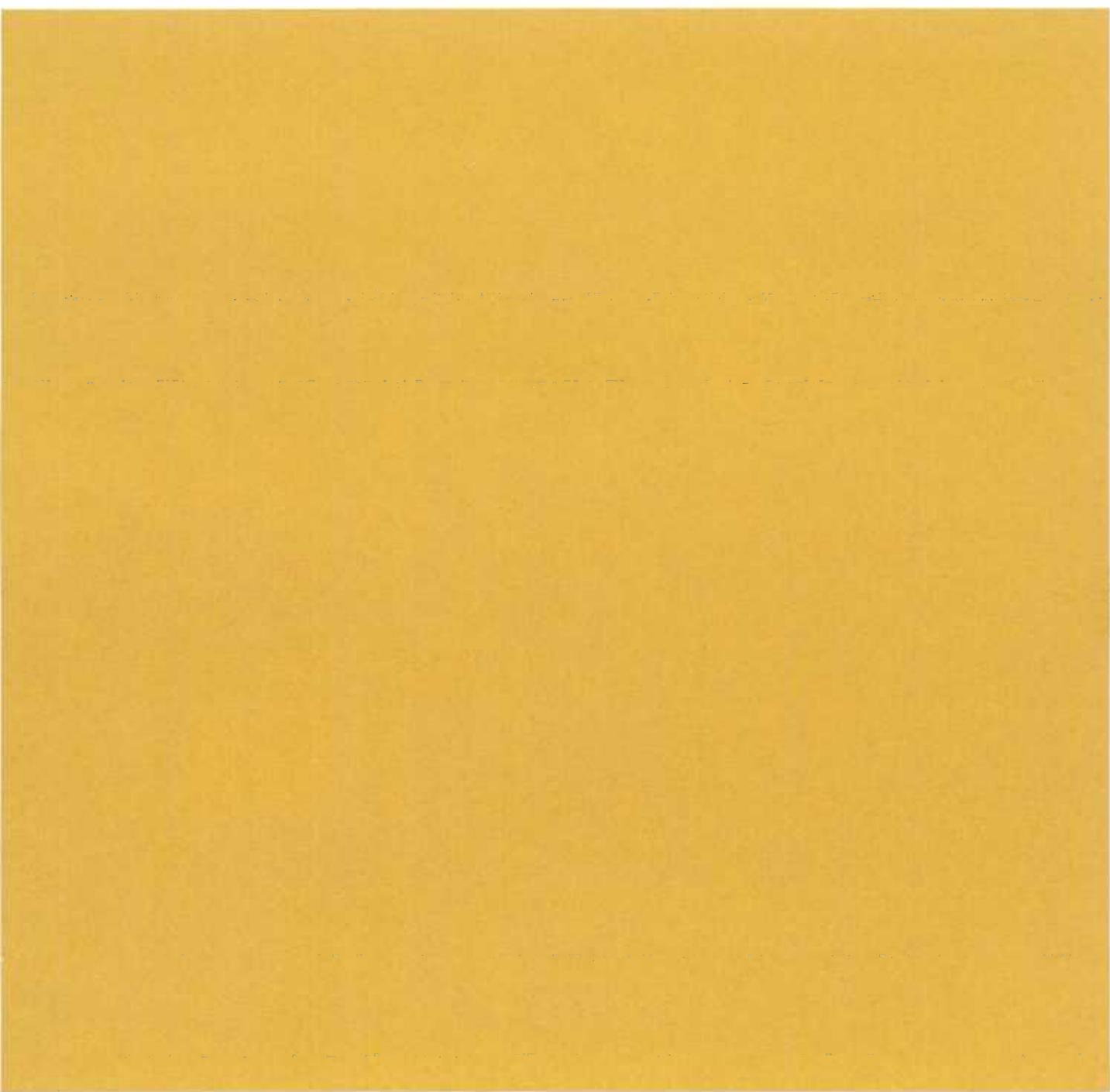
Crude petroleum and natural gas production

May 1985



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1985



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Credit card only (973-8018)

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

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

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

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

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Carte de crédit seulement (973-8018)

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

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

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

Statistique Canada
Division de l'industrie

Crude petroleum and natural gas production

May 1985

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1985

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

September 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. 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Septembre 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° 5

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.

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, May 1985	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 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, May 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, mai 1985	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 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, mai 1985	12

INTRODUCTION

MAY 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1985 amounted to 7 700 100P cubic metres compared to 7 365 600 cubic metres in 1984, a increase of 4.5%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1985 is as follows: 5.30 millions of cubic metres (68.9%) were sent to Canadian refineries and 2.47 millions of cubic metres (32.1%) were exported. The 1.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.56 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 7.3% to 8 251.4P millions of cubic metres from 7 692.0 millions of cubic metres in May 1984.

The disposition of natural gas for May 1985 is as follows: 1 575.1 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 566.3 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 019.5 millions of cubic metres were exported; 3 195.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of -104.8 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

MAI 1985

En mai 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 700 100P mètres cubes comparé à 7 365 600 mètres cubes en mai 1984, soit une augmentation de 4.5%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois mai 1985 se répartit de la manière suivante: 5.30 millions de mètres cubes (68.9%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.47 millions de mètres cubes (32.1%) destinés à l'exportation. La différence de 1.0% 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 1.56 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 7.3% passant à 8 251.4P millions de mètres cubes de 7 692.0 millions de mètres cubes en mai 1984.

Au cours mai 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 575.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 566.3 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 019.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 195.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit -104.8 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	0.5	--	0.1	0.1	0.1	0.1P	0.1P
Ontario								
3 Crude oil	10 ³ m ³	46.1P	50.1P	7.4	6.7	7.5	9.0P	9.2
4 Natural gas	10 ⁶ m ³	215.7	--	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
Manitoba								
5 Crude oil	10 ³ m ³	382.4P	399.5P	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
Saskatchewan								
6 Crude oil	10 ³ m ³	5 153.8P	5 233.8P	789.6P	820.5	886.8	897.8P	980.0P
7 Condensate	"	4.9P	6.5P	1.1P	1.2P	0.9P	1.0P	1.2P
8 Pentanes plus	"	10.4P	9.0P	1.3P	1.5P	1.2P	1.7P	1.8P
9 Propane	"	35.2	37.4P	6.2P	5.7P	6.0P	6.5P	7.0P
10 Butanes	"	21.8	23.7P	4.6P	3.5P	4.0P	3.7P	3.9P
11 Ethane	"	28.4	28.7P	5.0P	4.2P	4.8P	4.5P	5.0P
12 Total liquid hydrocarbons	"	5 254.5P	5 339.1P	807.8P	836.6P	903.7P	915.2P	998.9P
13 Natural gas	10 ⁶ m ³	617.1P	--	177.8	166.7	167.0	136.9	113.6
Alberta								
14 Crude oil	10 ³ m ³	34 609.5	34 727.1P	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 598.7	5 921.5
15 Condensate	"	72.0	84.1P	16.4	13.8	17.7	12.9	13.5
16 Pentanes plus	"	2 530.7P	2 838.2P	505.3	484.3	509.4	461.9	457.3
17 Propane	"	2 518.5P	2 610.9P	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
18 Butanes	"	1 536.7P	1 588.0P	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
19 Ethane	"	2 810.3P	3 173.5P	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
20 Total liquid hydrocarbons	"	44 077.7P	45 021.8P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
21 Natural gas	10 ⁶ m ³	31 113.0	--	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
22 Sulphur	M.T.	2 460 000	2 547 542P	494 000	423 000P	450 474	400 668	414 400
British Columbia								
23 Crude oil	10 ³ m ³	1 051.0P	977.2P	175.9	156.4	173.0	155.1	153.6
24 Condensate	"	10.3P	6.5P	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
25 Pentanes plus	"	58.8P	55.7P	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
26 Propane	"	28.3P	23.5P	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
27 Butanes	"	39.0P	29.9P	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
28 Total liquid hydrocarbons	"	1 187.4P	1 092.8P	205.7	179.2	198.0	169.8	164.4
29 Natural gas	10 ⁶ m ³	3 422.5P	--	963.0	785.4	690.7	494.6	364.7
30 Sulphur	M.L.	150 987P	131 981P	37 456	32 270P	23 445	17 892	11 918
Northwest Territories								
31 Crude oil	10 ³ m ³	84.1	350.0P	14.9	22.4	64.8	78.3	87.0
32 Natural gas	10 ⁶ m ³	106.0	--	27.7	20.4	23.5	25.5	23.0
CANADA								
33 Crude oil	10 ³ m ³	41 326.9P	41 737.7P	6 969.4P	6 495.4P	7 410.4	6 803.8P	7 221.1P
34 Condensate	"	87.2P	97.1P	19.1P	16.7P	19.7P	14.8P	15.1P
35 Pentanes plus	"	2 599.9P	2 902.9P	522.7P	497.1P	522.7P	469.3P	463.9P
36 Propane	"	2 582.0P	2 671.8P	495.1P	466.7P	489.9P	430.3P	401.0P
37 Butanes	"	1 597.5P	1 641.6P	301.7P	274.9P	293.6P	266.4P	254.8P
38 Ethane	"	2 838.7	3 202.2P	627.9P	520.5P	552.4P	515.8P	480.4P
39 Total liquid hydrocarbons	"	51 032.2P	52 253.3P	8 935.9P	8 271.3P	9 288.7P	8 500.4P	8 836.3P
40 Natural gas	10 ⁶ m ³	35 474.8	--	8 086.3	7 517.7	7 177.2	6 124.1	5 675.8
41 Sulphur	M.T.	2 610 987P	2 679 523	531 456	455 270	473 919	418 560	426 318

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

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, 1985

June	July	August	September	October	November	December	N°
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
unités							
Nouveau-Brunswick							
--							
--							
10.3P							
--							
63.4P							
859.1P							
1.1P							
1.5P							
6.0P							
4.0P							
5.2P							
876.9P							
--							
365 000P							
163.2P							
0.8P							
5.7P							
2.5P							
3.5P							
175.7P							
--							
9 000P							
82.6P							
--							
6 837.6P							
11.7P							
427.2P							
388.8P							
250.2P							
505.2P							
8 420.7P							
374 000P							
Ontario							
10 ³ m ³	Pétrole brut	1					
10 ⁶ m ³	Gaz naturel	2					
10 ³ m ³	Pétrole brut	3					
10 ⁶ m ³	Gaz naturel	4					
Manitoba							
10 ³ m ³	Pétrole brut	5					
Saskatchewan							
10 ³ m ³	Pétrole brut	6					
"	Condensat	7					
"	Pentanes plus	8					
"	Propane	9					
"	Butanes	10					
"	Ethane	11					
Total d'hydrocarbures liquides							
--							
10 ⁶ m ³	Gaz naturel	13					
Alberta							
10 ³ m ³	Pétrole brut	14					
"	Condensat	15					
"	Pentanes plus	16					
"	Propane	17					
"	Butanes	18					
"	Ethane	19					
Total d'hydrocarbures liquides							
--							
10 ⁶ m ³	Gaz naturel	21					
T.M.	Soufre	22					
Colombie-Britannique							
10 ³ m ⁵	Pétrole brut	23					
"	Condensat	24					
"	Pentanes plus	25					
"	Propane	26					
"	Butanes	27					
Total d'hydrocarbures liquides							
--							
10 ⁶ m ³	Gaz naturel	29					
T.M.	Soufre	30					
Territoires du Nord-Ouest							
10 ³ m ⁵	Pétrole brut	31					
10 ⁶ m ³	Gaz naturel	32					
CANADA							
10 ³ m ⁵	Pétrole brut	33					
"	Condensat	34					
"	Pentanes plus	35					
"	Propane	36					
"	Butanes	37					
"	Ethane	38					
Total d'hydrocarbures liquides							
--							
10 ⁶ m ³	Gaz naturel	40					
T.M.	Soufre	41					

Notes: 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, May 1985

No.	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Colombie-Britannique
No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:						
Domestic production:						
1 Conventional crude oil	9.2	69.8	980.0P	4 904.7		153.6
2 Synthetic crude oil	-	-	-	807.3		-
3 Experimental crude oil	-	-	-	209.5		-
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-		-
5 Total	9.2	69.8	980.0P	5 921.5		153.6
6 Condensate	-	-	1.2P	13.5		0.4
7 Pentanes plus	-	-	1.8P	457.3		4.8
8 Net withdrawals	9.2	69.8	983.0P	6 392.3		158.8
9 Imports	-	-	-	-		-
10 TOTAL SUPPLY	9.2	69.8	983.0P	6 392.3		158.8
Disposition:						
Deliveries to refineries:						
11 Atlantic provinces	-	-	-	40.6(3)		-
12 Quebec	-	-	100.1	420.1		-
13 Ontario	9.2	19.9	283.9	2 004.4		-
14 Manitoba	-	-	-	-		-
15 Saskatchewan	-	-	48.0	224.8		-
16 Alberta	-	-	-	1 387.7		-
17 British Columbia	-	-	-	518.6		159.0
18 Northwest Territories	-	-	-	-		-
19 Total to refineries	9.2	19.9	432.0	4 596.2		159.0
Exports:						
United States (by Petroleum Administration Districts):						
20 District I	-	-	-	291.2		-
21 District II	-	9.5	551.4	1 171.7		-
22 District III	-	-	-	-		-
23 District IV	-	-	-	229.7		-
24 District V	-	-	-	220.2		14.4
25 Total to United States	-	9.5	551.4	1 912.8		14.4
26 Other countries	-	-	-	-		-
27 Total exports	-	9.5	551.4	1 912.8		14.4
28 Net inventory changes	-	41.8	35.1	- 69.8		- 21.4
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.0		-
30 Losses and adjustments	-	- 1.4	- 35.5P	- 47.9		6.8
31 TOTAL DISPOSITION	9.2	69.8	983.0P	6 392.3		158.8

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 085.5P thousands of cubic metres.

(2) Imports include 100.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) 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.

(4) Exports to United States include 85.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

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

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources				No			
			Current month		Total year-to-date					
			Mois courant	Total cumulatif	1985	1984				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes										
Approvisionnement:										
87.0	6 204.3P	-	6 204.3P(1)	29 808.4P	30 384.3F					
-	807.3	-	807.3	4 173.0	3 223.5					
-	209.5	-	209.5	918.7	729.9					
-	-	-	-	-	-					
87.0	7 221.1P	-	7 221.1P	34 900.1P	34 337.7F	Total	5			
-	15.1P	-	15.1P	85.4P	77.1F	Condensat	6			
-	463.9P	-	463.9P	2 475.7P	2 180.2F	Pentanes plus	7			
87.0	7 700.1P	-	7 700.1P	37 461.2P	36 595.0F	Prélèvement net	8			
-	-	1 560.6(2)	1 560.6	5 336.0	6 465.9F	Importations	9			
87.0	7 700.1P	1 560.6	9 260.7P	42 797.2P	43 060.9F	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10			
Utilisation:										
-	40.6	424.7	465.3	2 890.5	3 928.3	Livraisons aux raffineries:				
-	520.2	1 057.3	1 577.5	6 293.3	7 816.1F	Provinces de l'Atlantique	11			
-	23 174	78.6	2 396.0	11 219.5	11 962.3F	Québec	12			
-	-	-	-	-	-	Ontario	13			
-	272.8	-	272.8	636.5	667.8	Manitoba	14			
-	1 387.7	-	1 387.7	6 443.4	6 730.1	Saskatchewan	15			
-	677.6	-	677.6	3 305.2	3 304.6	Alberta	16			
86.7	86.7	-	86.7	264.5	69.2	Colombie-Britannique	17			
86.7	5 303.0	1 560.6	6 863.6	31 052.9	34 482.4F	Territoires du Nord-Ouest	18			
86.7	-	-	-	-	-	Total livré aux raffineries	19			
Exportations:										
-	291.2	-	291.2	1 111.4	911.5	Etats-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)				
-	1 732.6	-	1 732.6	8 738.6	6 246.3	District I	20			
-	-	-	-	-	-	District II	21			
-	229.7	-	229.7	878.0	910.8	District III	22			
-	234.6	-	234.6	861.9	779.6	District IV	23			
-	2 488.1(4)	-	2 488.1	11 589.9	8 848.2	District V	24			
-	-	-	-	-	-	Total aux Etats-Unis	25			
-	2 488.1	-	2 488.1	11 589.9	8 920.0	Autres pays	26			
87.0	7 700.1P	1 560.6	9 260.7P	42 797.2P	43 060.9F	Exportations totales	27			
1.6	- 12.7	10.8	- 1.9	- 17.6	- 238.6F	Variations nettes des stocks	28			
-	1.0	-	1.0	4.7	15.1	Livraisons à d'autres acheteurs	29			
- 1.3	- 79.3P	- 10.8	- 90.1P	167.3P	- 118.0F	Pertes et rectifications	30			
87.0	7 700.1P	1 560.6	9 260.7P	42 797.2P	43 060.9F	TOTAL DE L'UTILISATION	31			

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 1 085.5P milliers de mètres cubes.

(2) Les importations comprennent 100.7 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.

(3) 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.

(4) Les exportations aux Etats-Unis comprennent 85.7 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.

Notes: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

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

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C	Other Provinces		British Columbia	
		Ontario	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique
	Autres Provinces				
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	42.4	237.00	7 665.4	474.6(1)
2 Less - Field flared and waste	-	-	16.1	166.5	10.8
3 Net new production	0.3	42.4	220.9	7 498.9	463.8
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 006.9	2.2
5 Net withdrawals	0.3	42.4	220.9	6 492.0	461.6
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	24.0	99.7	6.4
7 Gathering system disposition and uses	-	-	5.0	61.7	0.1
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	4.0	902.8(2)	53.3
9 Other disposition and uses	-	-	16.0	356.4(3)	33.1
10 Adjustment	-	-	58.3	- 60.6	4.0
11 Deliveries of marketable gas	0.3	42.4	113.6	5 132.0	364.7
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	42.4	220.9	6 492.0	461.6
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	42.4	113.6	5 132.0	364.7
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	41.4	-
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	22.5	-	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	64.9	113.6	5 173.4	364.7
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	298.3	-
20 Ontario	-	63.8	-	1 127.0	-
21 Manitoba	-	-	-	95.2	-
22 Saskatchewan	-	-	43.0	97.2	-
23 Alberta	-	-	-	1 124.6	-
24 British Columbia	-	-	-	20.8	301.8
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	63.8	43.0	2 763.1	301.8
Exports					
27	-	-	-	1 945.4	74.1
28 Other deliveries(4,5)	-	2.7	-	3.8	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	52.1	554.4	0.9
30 Line pack fluctuation	-	-	- 2.0	- 1.5	- 7.6
31 Pipeline fuel	-	-	4.2	135.1	10.9
32 Pipeline losses, etc.	-	- 1.6	16.3	- 226.9	- 15.4
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	64.9	113.6	5 173.4	364.7

(1) Includes 13.4 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 192.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 25.4 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.

Notes: 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, mai 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources			NO
			Current month		Total year-to-date	
	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif		
			1985	1984		
<i>millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C</i>						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
34.6	8 454.3P	-	8 454.3P	49 149.2P	44 619.4F	Approvisionnement:
9.5	202.9	-	202.9	985.8	855.8F	Production originale brute
25.1	8 251.4P	-	8 251.4P	48 163.4P	43 763.6F	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	1 009.1	-	1 009.1	4 946.1	4 890.8	Production originale nette
25.1	7 242.3P	-	7 242.3P	43 217.3P	38 872.8F	Moins - Gaz injecté et stocké
						Prélèvement net
-	130.1	-	130.1	559.5	312.1F	
-	66.8	-	66.8	383.0	372.8F	Utilisation:
1.4	961.5	-	961.5	5 358.2	5 003.2F	Emploi et utilisation sur les chantiers
5.6	411.1	-	411.1	2 007.3	1 824.7F	Emploi et utilisation dans les collecteurs
- 4.9	- 3.2P	-	- 3.2P	327.2P	632.3F	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
23.0	5 676.0	-	5 676.0	34 582.1	30 727.7F	Pertes en cours de traitement
25.1	7 242.3P	-	7 242.3P	43 217.3P	38 872.8F	Autres emplois et utilisations
						Rectifications
						Livrissages de gaz marchand
						TOTAL DE L'UTILISATION
						12
DISTRIBUTION DE GAZ						
23.0	5 676.0	-	5 676.0	34 582.1	30 727.7F	Approvisionnement:
-	41.4	-	41.4	3 395.5	3 038.9	Total de gaz marchand
-	-	0.3	0.3	2.8	1.4	Déstockage par les distributeurs
5.9	28.4	27.9	56.3	275.4	301.2	Importations
28.9	5 745.8	28.2	5 774.0	38 255.8	34 069.2F	Autres arrivages(4)
						Approvisionnement total en gaz marchand
-	0.1	-	0.1	0.5	0.5	
-	298.5	-	298.5	2 321.4	2 034.2	Utilisation:
-	1 190.8	-	1 190.8	10 499.2	10 501.3	Ventes:
-	95.2	-	95.2	1 018.3	1 011.3	Nouveau-Brunswick
-	140.2	-	140.2	1 393.2	1 315.7	Québec
-	1 124.6	0.3	1 124.9	7 326.4	6 793.2	Ontario
11.3	333.9	-	333.9	2 404.8	2 196.3F	Manitoba
11.7	11.7	-	11.7	38.8	4.8	Saskatchewan
23.0	3 195.0	0.3	3 195.3	25 002.6	23 857.3F	Alberta
						Colombie-Britannique
						Territoires du Nord-Ouest
						Total des ventes
-	2 019.5	-	2 019.5	12 077.3	9 323.8	26
-	6.5	27.9	34.4	175.8	267.8	Exportations
-	607.4	-	607.4	1 068.0	750.7	Autres livraisons(4,5)
-	- 11.1	-	- 11.1	0.7	- 46.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
-	150.2	-	150.2	1 074.2	826.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
5.9	- 221.7	-	- 221.7	- 1 142.8	- 910.9	Gaz consommé dans les réseaux
28.9	5 745.8	28.2	5 774.0	38 255.8	34 069.2F	Pertes dans les pipe-lines, etc.
						TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND
						33

(1) Comprend 13.4 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 192.1 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 25.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de raffinerie.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

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

Autres provinces incluant Nouveau-Brunswick et Québec.

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

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

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101,325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2P	43.7	233.6	9 473.7	1 165.5	31.9	10 948.7
February - Février	0.1	0.2P	37.2	205.1	8 879.7	966.6	22.2	10 111.1
March - Mars	0.1	0.2P	39.9	215.5	8 900.0	844.9	32.7	10 033.3
April - Avril	0.1	0.2P	39.4	200.5	7 922.2	616.2	28.4	8 807.0
May - Mai	0.1P	0.2P	42.4	220.9P	7 498.9	463.8	25.1	8 251.4P
June - Juin	0.1P	0.2P	40.7P	210.1P	6 844.1P	404.5P	21.9P	7 521.6P
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.6P	1.2P	243.3P	1 285.7P	49 518.6P	4 461.5P	162.2P	55 673.1P
MAY - 1984 - TOTAL - MAI	0.1	0.2	40.7	106.4	4 672.7	468.7	10.1	5 298.9

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

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

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
PROPANE:				
Production	7.0P	442.1	2.2	451.3P
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	-	0.5	-	0.5
Solvent flood - Produits miscibles	-	49.8	-	49.8
Net withdrawals - Prélèvement net	7.0P	391.8	2.2	401.0P
BUTANE:				
Production	3.9P	250.7	3.4	258.0P
Less - Moins:				
Returned to Formation - Reprise pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.2	-	3.2
Net withdrawals - Prélèvement net	3.9P	247.5	3.4	254.8P
ETHANE - ÉTHANE:				
Production	5.0P	475.4	-	480.4P
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	5.1P	475.4	-	480.4P

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519317

Canada