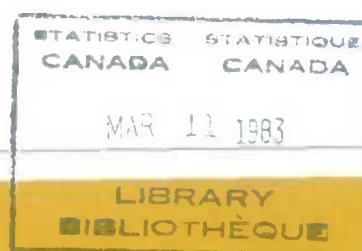


Crude petroleum and natural gas production

November 1982



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1982

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 printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

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

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

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 0V7.

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:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

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.)	Zenith 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 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

November 1982

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1982

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 1983

March 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

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 1983

Mars 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 11

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.

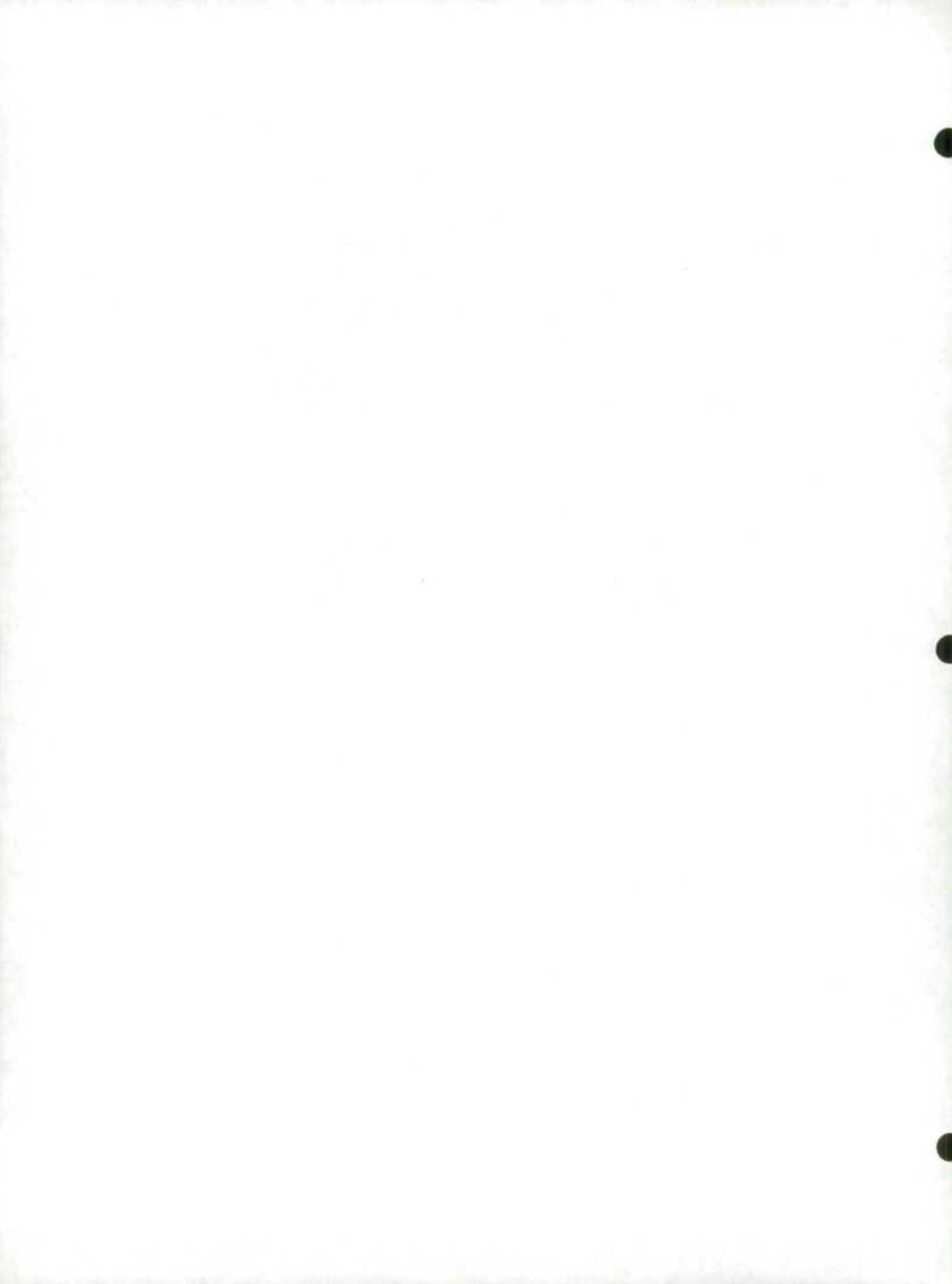
CAE: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
 Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, November 1982	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
 Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, novembre 1982	13



INTRODUCTION

NOVEMBER 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1982 amounted to 7 217 600 cubic metres or 240 587 cubic metres per day, a increase of 10.5% or 22 813 cubic metres per day from 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1982 is as follows: 5.91 millions of cubic metres (82.0%) were sent to Canadian refineries and 1.19 millions of cubic metres (16.5%) were exported. The 1.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.68 millions of cubic metres, or 56 067 cubic metres per day.

Natural gas production increased 4.7% to 9 044.6 millions of cubic metres from 8 636.4 millions of cubic metres in November 1981.

The disposition of natural gas for November 1982 is as follows: 844.9 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 552.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 064.5 millions of cubic metres were exported; 3 956.6 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 626.1 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

NOVEMBRE 1982

En novembre 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 217 600 mètres cubes ou 240 587 mètres cubes par jour, soit, par rapport à novembre 1981, une augmentation de 10.5% ou de 22 813 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1982 se répartit de la manière suivante: 5.91 millions de mètres cubes (82.0%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.19 millions de mètres cubes (16.5%) destinés à l'exportation. La différence de 1.5% 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 1.68 millions de mètres cubes ou 56 067 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 4.7% passant à 9 044.6 millions de mètres cubes de 8 636.4 millions de mètres cubes en novembre 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 844.9 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 552.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 064.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 956.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 626.1 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1981	1982					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	0.6	--	--	--	--	--	--
2 Total	0.6	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	90.0	85.6	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
4 Total	90.0	85.6	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	542.7	579.8	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
6 Total	542.7	579.8	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	7 409.9	8 103.7	643.8	626.2	541.8	389.2	583.7
8 Pentanes plus	11.2	21.8	2.1P	2.1D	2.0P	1.9P	2.0P
9 Propane	34.1	67.0	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P	6.2P
10 Butanes	18.1	35.2	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P	3.1P
11 Total	7 473.3	8 227.7	655.6P	637.9P	553.2P	400.3P	594.9P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	64 273.8	62 828.2	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 836.4	4 845.9
13 Pentanes plus	5 652.2	5 445.6	557.6	429.8	497.7	449.2	413.0
14 Propane	5 155.0	5 203.4	491.5	437.9	476.0	388.9	385.7
15 Butanes	3 047.8	3 130.9	283.3	267.9	282.3	239.5	235.6
16 Ethane	4 680.1	4 222.3	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
17 Total	82 808.9	80 830.4	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 263.9	6 225.1
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	2 068.1	2 090.6	179.0	164.9	182.3	154.3	168.4
19 Pentanes plus	131.6	134.5	14.2	12.3	12.5	8.1	7.4
20 Propane	64.1	69.5	6.7	5.9	6.1	5.2	4.5
21 Butanes	84.6	87.5	8.2	6.5	7.1	7.6	6.3
22 Total	2 348.4	2 382.1	208.1	189.6	208.0	175.2	186.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	172.2	176.8	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
24 Total	172.2	176.8	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
Canada:							
25 Crude oil and condensate	74 557.3	73 864.7	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 442.7	5 653.6
26 Pentanes plus	5 795.0	5 601.9	573.9	444.2	512.2	459.2	422.4
27 Propane	5 253.2	5 339.9	504.8	450.1	488.3	400.2	396.1
28 Butanes	3 150.5	3 253.6	294.6	277.7	292.6	250.2	244.9
29 Ethane	4 680.1	4 222.3	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	93 436.1	92 282.4	7 857.2	7 292.9	7 590.9	5 902.2	7 062.2

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
No							
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat 1
--	--	--	--	--	--	--	Total 2
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3	6.5	5.1	Ontario: Pétrole brut et condensat 3
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3	6.5	5.1	Total 4
48.8	51.5	48.5	51.2	50.4	53.0	55.6P	Manitoba: Pétrole brut et condensat 5
48.8	51.5	48.5	51.2	50.4	53.0	55.6P	Total 6
689.2 1.8P 6.4P 3.3P	672.6 2.1P 6.6P 3.2P	760.4 2.0P 6.8P 3.4P	774.9 1.9P 6.5P 3.3P	810.8T 1.3 3.0P 2.0P	777.3 1.2P 3.1P 2.1P	833.8P 1.4P 3.2P 2.2P	Saskatchewan: Pétrole brut et condensat 7 Pentanes plus 8 Propane 9 Butanes 10
700.7P	684.5P	772.6	786.6	817.1T	783.7P	840.6P	Total 11
5 441.4 436.6 382.0 229.0 320.7	5 380.8 433.7 404.7 246.6 286.8	5 936.7 435.6 409.5 252.9 238.8	5 220.0 411.2 386.2 232.4 245.7	5 495.6 455.9 446.3 273.2 284.4	5 737.9 439.3 493.5 277.5 393.2	5 936.4P 486.0P 501.2P 310.7P 405.2P	Alberta: Pétrole brut et condensat 12 Pentanes plus 13 Propane 14 Butanes 15 Ethane 16
6 809.7	6 752.6	7 273.5	6 495.5	6 955.4	7 341.4	7 639.5P	Total 17
163.4 8.1 3.1 5.5	176.0 12.1 5.5 7.5	178.3 10.6 6.2 7.4	182.0 12.5 5.1 7.5	183.3 11.8 7.1 8.2	175.5 12.9 6.1 8.6	183.2P 12.0P 8.0P 7.1P	Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat 18 Pentanes plus 19 Propane 20 Butanes 21
180.1	201.1	202.5	207.1	210.4	203.1	210.3P	Total 22
9.0	16.8	18.7	17.7	10.5	14.0	16.3P	Territoires du Nord-Ouest: Pétrole brut et condensat 23
9.0	16.8	18.7	17.7	10.5	14.0	16.3P	Total 24
6 358.5 446.5 391.5 477.8 320.7	6 306.3 447.9 416.8 257.3 286.8	6 949.8 448.2 422.5 263.7 238.8	6 252.4 425.6 397.8 243.2 245.7	6 556.9T 469.0 456.4 283.4 284.4	6 764.2 453.4 502.7 288.2 393.2	7 030.4P 499.4P 512.4P 320.0P 405.2P	Canada: Pétrole brut et condensat 25 Pentanes plus 26 Propane 27 Butanes 28 Ethane 29
7 755.0	7 715.1	8 323.0	7 564.7	8 050.1T	8 401.7	8 767.4P	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES 30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November, 1982

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.5	53.0	775.8	4 842.5
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	884.1(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	6.5	53.0	775.8	5 726.6
5 Condensate	-	-	-	1.5	11.3
6 Pentanes plus	-	-	-	1.2	439.5
7 Net withdrawals	--	6.5	53.0	778.5	6 177.2
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	6.5	53.0	778.5	6 177.2
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	248.1(2)
11 Quebec	-	-	38.7	199.9	884.2
12 Ontario	-	6.5	9.9	124.1	2 166.2
13 Manitoba	-	-	-	-	123.0
14 Saskatchewan	-	-	-	1.2	183.3
15 Alberta	-	-	-	23.4	1 190.5
16 British Columbia	-	-	-	-	519.2
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	6.5	48.6	348.6	5 314.5
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	4.9	435.8	340.4
21 IV	-	-	-	-	285.4
22 V	-	-	-	-	123.0
23 Total	-	-	4.9	435.8	748.8
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	9.3	346.0	407.9
25 Transporters'	-	-	16.1	631.9	5 263.1
Closing:					
26 Field and plant	-	-	9.0	376.3	412.4
27 Transporters'	-	-	16.1	611.5	5 443.1
28 Net changes	-	-	- 0.3	9.9	184.5
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	4.1
30 Losses and adjustments	-	-	- 0.2	- 15.8	- 74.7
31 TOTAL DISPOSITION	--	6.5	53.0	778.5	6 177.2

(1) Includes 126.4 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(3) Exports include 275.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(4) Imports include 246.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 114.0 eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1982

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	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement:
174.2	14.0	5 866.0	...	5 866.0	Production intérieure:
-	-	884.1	...	884.1	Pétrole brut
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique
174.2	14.0	6 750.1	...	6 750.1	Mais - Représ pour l'injection
1.3	-	14.1	...	14.1	Total
12.9	-	453.4	...	453.4	Condensat
188.4	14.0	7 217.6	...	7 217.6	Pentanes plus
...	1 682.0(4)	1 682.0	Prélèvement net
188.4	14.0	7 217.6	1 682.0	8 899.6	Importations
					APPROVISIONNEMENT, TOTAL
					Utilisation:
					Livraisons aux raffineries:
	-	248.1	420.2	668.3	Provinces de l'Atlantique
	-	1 122.8	1 168.6	2 291.4	Québec
	-	2 306.7	93.2	2 399.9	Ontario
	-	123.0	-	123.0	Manitoba
	-	184.5	-	184.5	Saskatchewan
	-	1 213.9	-	1 213.9	Alberta
183.4	-	702.6	-	702.6	Colombie-Britannique
	-	14.3	-	14.3	Territoires du Nord-Ouest
183.4	14.3	5 915.9	1 682.0	7 597.9	Total
					Exportations aux États-Unis:
					Petroleum Administration District:
	-	-	-	-	I
	-	781.1	-	781.1	II
	-	285.4	-	285.4	IV
	-	123.0	-	123.0	V
	-	1 189.5(3)	-	1 189.5	Total
					Stocks:
					Début d'exercice:
5.7	12.3	781.2	-	781.2	Gisements et usines de traitement
92.0	-	6 003.1	61.6	6 064.7	Transporteurs
8.4	12.1	818.2	-	818.2	Fin d'exercice:
89.0	-	6 159.7	56.6	6 216.3	Gisements et usines de traitement
- 0.3	- 0.2	193.6	- 5.0	188.6	Transporteurs
-	-	4.1	-	4.1	Variations nettes
5.3	- 0.1	- 85.5	5.0	- 80.5	Livraisons à d'autres acheteurs
188.4	14.0	7 217.6	1 682.0	8 899.6	Pertes et rectifications
					TOTAL DE L'UTILISATION

1) Incluant 126.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'Atlantique, incluant le pétrole brut en transit, les exportations comprennent 275,3 millions de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de

(3) Les exportations comprennent 275,5 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.

(4) Les importations comprennent 246,0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 114,0

Note: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour les Saskatchewan sont estimés.

Note: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour les Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1982

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
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					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	43.0	161.7	8 054.8
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	10.0	107.3
3 Net new production	0.1	--	43.0	151.7	7 947.5
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	989.6
5 Net withdrawals	0.1	--	43.0	151.7	6 957.9
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	20.0	16.6
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	6.1	87.3
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	13.2	905.2(3)
9 Other disposition and uses	-	-	-	12.0	347.5(4)
10 Adjustment	-	-	-	9.1	- 23.1
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	43.0	91.3	5 624.4
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	43.0	151.7	6 957.9
Gas utilities					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	-	43.0	91.3	5 624.4
14 Total	0.1	--	43.0	91.3	5 624.4
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	52.9	174.7
16 Imports	***	***	***	***	***
17 Other receipts(1)	-	-	20.7	-	-
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	63.7	144.2	5 799.1
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20 Quebec	-	-	-	-	200.3
21 Ontario	-	-	51.4	-	1 438.4
22 Manitoba	-	-	-	-	159.7
23 Saskatchewan	-	-	-	99.7	211.0
24 Alberta	-	-	-	-	1 243.8
25 British Columbia	-	-	-	-	24.6
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 Total sales	0.1	--	51.4	95.7	3 357.8
28 Exports	-	-	-	-	1 865.8
29 Other deliveries(1,2)	-	-	11.3	-	19.5
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	15.2	65.0
31 Line pack fluctuation	-	-	-	2.8	19.7
32 Pipeline fuel	-	-	0.2	9.6	128.2
33 Pipeline losses, etc.	-	-	0.8	20.9	343.1
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	63.7	144.2	5 799.1

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1982

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 of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
908.2(5)	3.5	9 171.3	...	9 171.3	
7.7	1.7	126.7	...	126.7	
900.5	1.8	9 044.6	...	9 044.6	
2.9	-	992.5	...	992.5	
897.6	1.8	8 052.1	...	8 052.1	
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement:					
Production originale brute					
Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes					
Production originale nette					
Moins - Gaz injecté et stocké					
Prélèvement net					
Utilisation:					
Emploi et utilisation sur les chantiers					
Emploi et utilisation dans les collecteurs					
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
Pertes en cours de traitement					
Autres emplois et utilisations					
Rectifications					
Livraisons de gaz marchand					
897.6	1.8	8 052.1	...	8 052.1	TOTAL DE L'UTILISATION
Distribution de gaz					
Approvisionnement:					
Total de gaz marchand					
739.0	1.8	6 499.6	...	6 499.6	Total
739.0	1.8	6 499.6	...	6 499.6	Total
0.2	-	227.8	...	227.8	Déstockage par les distributeurs
...	...	0.5	0.5	0.5	Importations
-	-	20.7	25.3	46.0	Autres arrivages(1)
739.2	1.8	6 748.1	25.8	6 773.9	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND
Utilisation:					
Ventes:					
-	-	0.1	-	0.1	Nouveau-Brunswick
-	-	280.3	-	280.3	Québec
-	-	1 489.8	-	1 489.8	Ontario
-	-	159.7	-	159.7	Manitoba
-	-	306.7	-	306.7	Saskatchewan
-	-	1 243.8	0.5	1 244.3	Alberta
449.3	-	473.9	-	473.9	Colombie-Britannique
-	1.8	1.8	-	1.8	Territoires du Nord-Ouest
449.3	1.8	3 956.1	0.5	3 956.6	Total des ventes
198.7	-	2 064.5	-	2 064.5	Exportations
-	-	30.8	25.3	56.1	Autres livraisons(1,2)
-	-	80.2	-	80.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
8.6	-	31.1	-	31.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
29.2	-	167.2	-	167.2	Gaz consommé dans les réseaux
53.4	-	418.2	-	418.2	Pertes dans les pipe-lines, etc.
739.2	1.8	6 748.1	25.8	6 773.9	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

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

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada							
	Nouveau- Brunswick														
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	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7							
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5	9 100.5							
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4							
April - Avril	0.2	-	24.4	116.3	7 349.7	679.7	18.6	8 188.9							
May - Mai	0.1	-	31.0	117.4	6 688.8	470.6	28.4	7 336.3							
June - Juin	0.1	-	40.6	106.0	6 441.4	334.8	11.6	6 934.5							
July - Juillet	0.1	-	41.2	95.7	6 440.3	291.7	0.9	6 869.9							
August - Août	0.1	-	42.7	90.7	6 403.1	315.3	1.0	6 852.9							
September - Septembre	0.1	-	40.5	106.2	6 367.8	351.0	1.1	6 866.7							
October - Octobre	0.1	-	43.1	142.7 ^F	7 118.3	606.8	8.7	7 919.7 ^F							
November - Novembre	0.1	-	43.0	151.7	7 947.5	884.6	17.7	9 044.6							
December - Décembre	0.1 ^D	-	42.0 ^D	140.0 ^D	8 775.8 ^D	953.8 ^D	16.3 ^D	9 928.0							
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.6	-	433.4	1 426.9	88 939.2	7 739.1	202.9	93 745.3							
NOVEMBER - 1981 - TOTAL - NOVEMBRE	0.2	-	35.6	124.3	7 644.0	806.6	25.7	8 636.4							

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	419 000	20 791	439 791
May - Mai	-	381 000	14 248	395 248
June - Juin	-	404 000	12 386	416 386
July - Juillet	-	425 000	6 592	431 592
August - Août	-	399 000	6 126	405 126
September - Septembre	-	347 000	6 882	353 882
October - Octobre	-	400 000	7 866	407 866
November - Novembre	-	430 000	17 643	447 643
December - Décembre	-	450 000P	20 000P	470 000P
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNEE	-	5 031 000	185 143	5 216 143
NOVEMBER - 1981 - TOTAL - NOVEMBRE	-	472 000	19 743	491 743

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, November 1982

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, novembre 1982

	Saskat-	Alberta	British Columbia	Canada
	chewan		Colombie-Britannique	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	3.1	495.8	6.1	505.0
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.3	-	2.3
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.1	493.5	6.1	502.7
Butane:				
Production	2.1	277.5	8.6	288.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.1	277.5	8.6	288.2
Ethane - Éthane:				
Production	...	393.2	...	393.2
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	393.2	...	393.2
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	...	430 000	17 643	447 643

(1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

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

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

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

(3) Includes 174.4 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Comprend 174.4 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(4) Includes 1.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 31.5 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 31.5 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(5) Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and 15.9 millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(5) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 15.9 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.







DATE DUE
DATE DE RETOUR

MAR 14 1984

700

LOWE-MARTIN No. 1137

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519405

Canada