Catalogue 26-006 Monthly

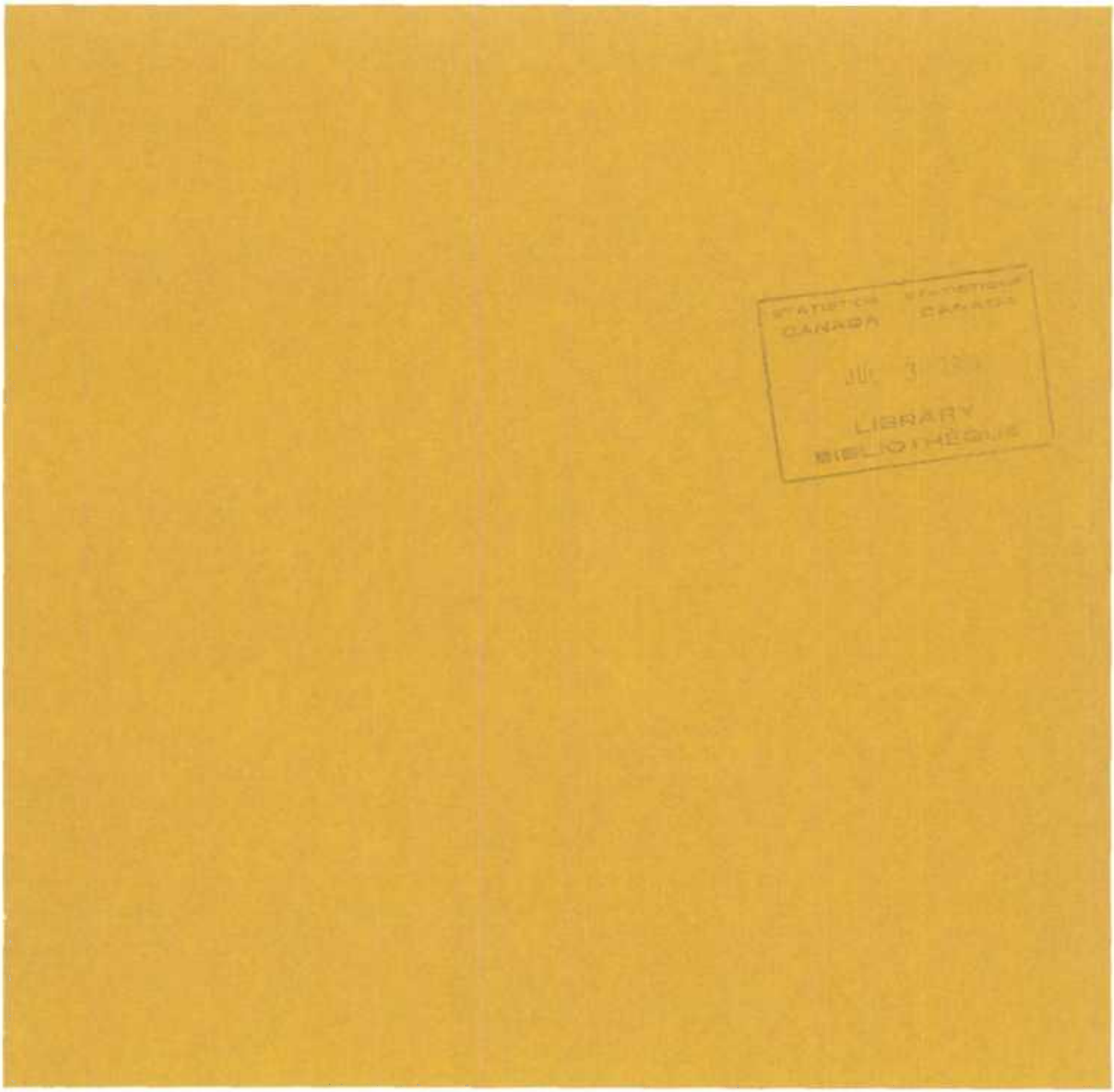
Catalogue 26-006 Mensuel

Crude petroleum and natural gas production

February 1986

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1986



STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA
JUL 3
LIBRARY BIBLIOTHÈQUE

Statistics Canada Statistique Canada

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:

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)

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.)	Call collect 420-2011

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)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

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 ordinolingue 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)

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 Ile-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.)	Appelez à frais virés au 420-2011

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)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division

Statistique Canada
Division de l'industrie

Crude petroleum and natural gas production

February 1986

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1986

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

June 1986
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. 38, No. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Juin 1986
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. 38, n° 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

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.

CAÉ: 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	7
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1986	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1986	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1986	12
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1986	14
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, February 1986	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
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, 1986	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1986	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1986	12
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1986	14
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, février 1986	14

INTRODUCTION

February 1986

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1986 amounted to 6 748 400 cubic metres compared to 7 014 700 cubic metres in 1985, an decrease of 3.8%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1986 is as follows: 6.47 millions of cubic metres (78.1%) were sent to Canadian refineries and 2.04 millions of cubic metres (23.6%) were exported. The 1.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.88 millions of cubic metres.

Natural gas net new production decreased 3.0% to 9 807.3 millions of cubic metres from 10 105.7 millions of cubic metres in February 1985.

The disposition of natural gas for February 1986 is as follows: -66.1 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 731.4 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 123.7 millions of cubic metres were exported; 5 866.1 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 152.2 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

Février 1986

En février 1986, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 748 400 mètres cubes comparé à 7 014 700 mètres cubes en février 1985, soit une diminution de 3.8%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois février 1986 se répartit de la manière suivante: 6.47 millions de mètres cubes (78.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.04 millions de mètres cubes (23.6%) destinés à l'exportation. La différence de 1.7% 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 1.88 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 3.0% passant à 9 807.3 millions de mètres cubes de 10 105.7 millions de mètres cubes en février 1985.

Au cours février 1986, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: -66.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 731.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 123.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 866.1 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 152.2 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, 1986

No.		units	Total year-to-date / Total cumulatif 1985	Total year-to-date / Total cumulatif 1986	January / Janvier	February / Février	March / Mars	April / Avril	May / Mai
	New Brunswick								
1	Crude oil	10^3m^3	--	--	--	--	--		
2	Natural gas	10^6m^3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1		
	Ontario								
3	Crude oil	10^3m^3	21.6	31.7	11.3	10.3	10.1		
4	Natural gas	10^6m^3	120.8	199.8	55.5	96.0	48.3		
	Manitoba								
5	Crude oil	10^3m^3	201.4	212.0	71.9	69.2	70.9		
6	Condensate	"	0.7	1.0	0.3	0.4	0.3		
7	Propane	"	0.9	1.1	0.4	0.3	0.4		
8	Butane	"	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1		
9	Total liquid hydrocarbons	"	203.3	214.4	72.7	70.0	71.7		
	Saskatchewan								
10	Crude oil	10^3m^3	2 549.0	2 744.6	983.0	892.7	868.9		
11	Condensate	"	-	-	-	-	-		
12	Pentanes plus	"	7.0	7.5	2.2	2.8	2.5		
13	Propane	"	16.1	14.3	4.5	5.1	4.7		
14	Butane	"	9.8	11.1	3.7	3.8	3.6		
15	Ethane	"	12.0	11.7	3.8	4.0	3.9		
16	Total liquid hydrocarbons	"	2 593.9	2 789.2	997.2	908.4	883.6		
17	Natural gas	10^6m^3	511.5	420.1	217.1	194.7	108.3		
	Alberta								
18	Crude oil	10^3m^3	17 547.9	16 343.5	5 954.9	4 996.5	5 387.1		
19	Condensate	"	47.9	39.8	15.3	13.8	10.7		
20	Pentanes plus	"	1 499.0	1 539.0	542.0	476.8	520.3		
21	Propane	"	1 418.6	1 387.4	479.3	451.8	456.3		
22	Butane	"	839.6	852.0	297.0	272.3	282.7		
23	Ethane	"	1 686.8	1 552.5	494.0	457.0	601.5		
24	Total liquid hydrocarbons	"	23 039.8	21 714.2	7 782.5	6 668.2	7 263.5		
25	Natural gas	10^6m^3	19 637.9	18 711.8	6 846.4	6 046.3	5 819.1		
26	Sulphur	M.T.	1 472 053	1 415 904	507 554	453 150	455 200		
	British Columbia								
27	Crude oil	10^3m^3	505.2	488.8	171.3	151.6	165.9		
28	Condensate	"	4.4	7.1	1.7	2.1	3.3		
29	Pentanes plus	"	39.5	52.9	17.5	17.3	18.1		
30	Propane	"	15.2	59.5	23.4	14.3	21.8		
31	Butane	"	18.5	37.4	13.8	10.4	13.2		
32	Total liquid hydrocarbons	"	582.8	645.7	227.7	195.7	222.3		
33	Natural gas	10^6m^3	2 449.1	2 207.3	847.9	723.2	636.2		
34	Sulphur	M.T.	93 171	91 100	38 200	31 200	21 700		
	Northwest Territories								
35	Crude oil	10^3m^3	57.4	363.4	126.2	114.9	122.3		
36	Natural gas	10^6m^3	67.5	82.3	28.4	26.4	27.5		
	CANADA								
37	Crude oil	10^3m^3	20 882.5	20 184.0	7 318.6	6 235.2	6 630.2		
38	Condensate	"	53.0	47.9	17.3	16.3	14.3		
39	Pentanes plus	"	1 545.5	1 599.4	561.7	496.9	540.8		
40	Propane	"	1 450.8	1 462.3	507.6	471.5	483.2		
41	Butane	"	868.2	900.8	314.6	286.6	299.6		
42	Ethane	"	1 698.8	1 564.2	497.8	461.0	605.4		
43	Total liquid hydrocarbons	"	26 498.8	25 758.6	9 217.6	7 967.5	8 573.5		
44	Natural gas	10^6m^3	22 787.1	21 821.6	7 995.4	7 086.7	6 739.3		
45	Sulphur	M.T.	1 565 224	1 507 004	545 754	484 350	476 900		

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

Symbols: m^3 = 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, 1986

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

		N°
unités		
	Nouveau-Brunswick	
10^3m^3	Pétrole brut	1
10^6m^3	Gaz naturel	2
	Ontario	
10^3m^3	Pétrole brut	3
10^6m^3	Gaz naturel	4
	Manitoba	
10^3m^3	Pétrole brut	5
"	Condensat	6
"	Propane	7
"	Butane	8
"	Total d'hydrocarbures liquides	9
	Saskatchewan	
10^3m^3	Pétrole brut	10
"	Condensat	11
"	Pentanes plus	12
"	Propane	13
"	Butane	14
"	Ethane	15
"	Total d'hydrocarbures liquides	16
10^6m^3	Gaz naturel	17
	Alberta	
10^3m^3	Pétrole brut	18
"	Condensat	19
"	Pentanes plus	20
"	Propane	21
"	Butane	22
"	Ethane	23
"	Total d'hydrocarbures liquides	24
10^6m^3	Gaz naturel	25
T.M.	Soufre	26
	Colombie-Britannique	
10^3m^3	Pétrole brut	27
"	Condensat	28
"	Pentanes plus	29
"	Propane	30
"	Butane	31
"	Total d'hydrocarbures liquides	32
10^6m^3	Gaz naturel	33
T.M.	Soufre	34
	Territoires du Nord-Ouest	
10^3m^3	Pétrole brut	35
10^6m^3	Gaz naturel	36
	CANADA	
10^3m^3	Pétrole brut	37
"	Condensat	38
"	Pentanes plus	39
"	Propane	40
"	Butane	41
"	Ethane	42
"	Total d'hydrocarbures liquides	43
10^3m^3	Gaz naturel	44
T.M.	Soufre	45

Notes: Tous les chiffres de production ci-dessus sont exprimés au niveau de positionnement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

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

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1986

No.		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia / Colombie-Britannique
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Supply:					
	Domestic production:					
	Conventional crude oil:					
1	Heavy	-	-	361.0	578.7	-
2	Light and Medium	10.3	69.2	531.7	3 597.9	151.6
3	Synthetic crude oil	-	-	-	520.8	-
4	Crude Bitumen	-	-	-	299.1	-
5	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
6	**Total**	**10.3**	**69.2**	**892.7**	**4 996.5**	**151.6**
7	Condensate	-	0.4	-	13.8	2.1
8	Pentanes plus	-	-	2.8	476.8	17.3
9	Net withdrawals	10.3	69.6	895.5	5 487.1	171.0
10	Imports	-	-	-	-	-
11	TOTAL SUPPLY	10.3	69.6	895.5	5 487.1	171.0
	Disposition:					
	Deliveries to refineries:					
12	Atlantic provinces	-	-	-	-	-
13	Quebec	-	22.4	74.6	395.1	-
14	Ontario	10.3	35.7	238.6	1 846.1	-
15	Manitoba	-	-	-	-	-
16	Saskatchewan	-	-	11.4	123.5	-
17	Alberta	-	-	-	1 215.2	-
18	British Columbia	-	-	-	332.8	-
19	Northwest Territories	-	-	-	-	160.6
20	**Total to refineries**	**10.3**	**58.1**	**324.6**	**3 912.7**	**160.6**
	Exports:					
	United States (by Petroleum Administration Districts):					
21	District I	-	-	-	274.4	-
22	District II	-	11.5	572.5	877.7	-
23	District III	-	-	-	-	-
24	District IV	-	-	-	201.9	-
					102.4	-
26	Total to United States	-	11.5	572.5	1 456.4	-
27	Other countries	-	-	-	-	-
28	**Total exports**	-	**11.5**	572.5	**1 456.4**	-
29	Net inventory changes	-	-	0.4	11.0	-2.0
30	Deliveries to other purchasers	-	-	-	4.7	-
31	Losses and adjustments	-	-	-2.0	102.1	13.4
32	TOTAL DISPOSITION	10.3	69.6	895.5	5 487.1	171.0

(1) Includes 53.1 thousands of cubic metres delivered by tankers and trucks.
Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1986

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources			
			Current month	Total year-to-date		
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif		
				1986	1985	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						N°
						Approvisionnement:
						Production intérieure:
						Pétrole brut conventionnel:
-	939.7	-	939.7	1 942.4	1 713.9	Lourd 1
114.9	4 475.6	-	4 475.6	9 745.9	9 848.0	Légère et Medium 2
-	520.8	-	520.8	1 227.2	1 577.6	Pétrole brut synthétique 3
-	299.1	-	299.1	638.3	331.0	Pétrole brut bitumineux 4
-	-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection 5
114.9	**6 235.2**	**-**	**6 235.2**	**13 553.8**	**13 470.5**	**Total** 6
-	16.3	-	16.3	33.6	34.0	Condensat 7
-	496.9	-	496.9	1 058.6	1 021.2	Pentanes plus 8
114.9	6 748.4	-	6 748.4	14 646.0	14 525.7	Prélèvement net 9
-	-	1 885.3	1 885.3	3 627.0	1 851.0	Importations 10
114.9	6 748.4	1 885.3	8 633.7	18 273.0	16 376.7	APPROVISIONNEMENT, TOTAL 11
						Utilisation:
						Livraisons aux raffineries:
-	-	945.5	945.5	1 759.7	1 117.4	Provinces de l'Atlantique 12
-	492.1	844.0	1 336.1	2 824.7	2 559.3	Québec 13
-	2 130.7	95.8	2 226.5	4 611.6	4 509.2	Ontario 14
-	-	-	-	-	-	Manitoba 15
-	134.9	-	134.9	332.9	280.2	Saskatchewan 16
-	1 215.2	-	1 215.2	2 629.8	2 513.5	Alberta 17
101.4	594.8	-	594.8	1 272.9	1 300.9	Colombie-Britannique 18
14.0	14.0	-	14.0	30.2	29.3	Territoires du Nord-Ouest 19
115.4	**4 581.7**	**1 885.3**	**6 467.0**	**13 461.8**	**12 309.8**	**Total livré aux raffineries** 20
						Exportations:
						États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	274.4	-	274.4	528.1	390.3	District I 21
-	1 461.7	-	1 461.7	3 452.7	2 901.5	District II 22
-	-	-	-	-	-	District III 23
-	201.9	-	201.9	418.7	373.4	District IV 24
-	102.4	-	102.4	196.4	254.4	District V 25
-	2 040.4	-	2 040.4	4 595.9	3 969.7	Total aux États-Unis 26
-	-	-	-	-	-	Autres pays 27
-	**2 040.4**	-	**2 040.4(1)**	**4 662.0**	**3 969.7**	**Exportations totales** 28
-0.5	8.9	8.0	16.9	91.5	50.0	Variations nettes des stocks 29
-	4.3	-	4.3	9.0	1.5	Livraisons à d'autres acheteurs 30
-	113.1	8.0	121.1	48.7	49.7	Pertes et ajustements 31
114.9	6 748.4	1 885.3	8 633.7	18 273.0	16 376.7	TOTAL DE L'UTILISATION 32

(1) Comprend 53.7 milliers de mètres cubes transportés par pétroliers et camions.
Nota: Nombres infimes pour le Nouveau-Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1986

No.		Other Provinces / Autres Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia / Colombie-Britannique
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	Supply:					
1	Gross new production	0.3	96.0	280.9	8 722.9	897.0
2	Less - Field flared and waste	-	-	34.0	177.6	9.0
3	Net new production	0.3	96.0	246.9	8 545.3	888.0
4	Less - Injected and stored	-	-	-	986.6	2.4
5	**Net withdrawals**	**0.3**	**96.0**	**246.9**	**7 558.7**	**885.6**
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	-	-	26.3	90.9	13.2
7	Gathering system disposition and uses	-	-	1.5	71.5	0.4
	Processing plant disposition and uses:					
8	Processing shrinkage	-	-	3.4	981.7(2)	94.6
9	Other disposition and uses	-	-	4.1	35.9(3)	51.8
10	Adjustment	-	-	16.9	-17.6	2.4
11	Deliveries of marketable gas	0.3	96.0	194.7	6 046.3	723.2
12	**TOTAL DISPOSITION**	**0.3**	**96.0**	**246.9**	**7 558.7**	**885.6**
	GAS UTILITIES					
	Supply:					
13	Total of marketable gas	0.3	96.0	194.7	6 046.3	723.2
14	Receipts from distributor storage	-	-	56.1	1 051.2	2.0
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(4)	-	20.4	-	-	-
17	**Total supply of marketable gas**	**0.3**	**116.4**	**250.8**	**7 097.5**	**725.2**
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19	Quebec	0.2	-	-	592.2	-
20	Ontario	-	53.9	-	2 558.6	-
21	Manitoba	-	-	-	253.5	-
22	Saskatchewan	-	-	218.7	124.7	-
23	Alberta	-	-	-	1 536.4	-
24	British Columbia	-	-	-	26.3	474.2
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	**Total sales**	**0.3**	**53.9**	**218.7**	**5 091.7**	**474.2**
27	Exports	-	-	-	1 918.4	205.3
28	Other deliveries(4,5)	-	62.7	-	0.1	-
29	Deliveries to distributor storage	-	-	20.4	33.8	-
30	Line pack fluctuation	-	-	1.0	10.8	-0.6
31	Pipeline fuel	-	0.9	12.4	203.1	32.6
32	Pipeline losses, etc.	-	-1.1	-1.7	-160.4	13.7
33	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	**0.3**	**116.4**	**250.8**	**7 097.5**	**725.2**

(1) Includes 22.6 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 213.5 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
(3) Includes 1.6 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 42.0 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas imported to Canada.
(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility services.
Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.
Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1986

Yukon and Northwest Territories Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources Total de la source canadienne	Total foreign sources Total de la source étrangère	Total, all sources - Total, toutes les sources Current month / Mois courant	Total year-to-date / Total cumulatif 1986	Total year-to-date / Total cumulatif 1985		N°
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C							
						GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
						Approvisionnement:	
38.2(1)	10 035.3	-	10 035.3	21 357.6	21 458.4	Production originale brute	1
7.4	228.0	-	228.0	482.8	416.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
30.8	9 807.3	-	9 807.3	20 874.8	21 041.7	Production originale nette	3
-	989.0	-	989.0	2 085.3	1 775.2	Moins - Gaz injecté et stocké	4
30.8	**8 818.3**	-	**8 818.3**	**18 789.5**	**19 266.5**	**Prélèvement net**	5
						Utilisation:	
-	130.4	-	130.4	269.3	133.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	73.4	-	73.4	157.6	180.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
						Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
2.7	1 082.4	-	1 082.4	2 327.6	2 297.6	Pertes en cours de traitement	8
1.7	443.5	-	443.5	891.9	852.9	Autres emplois et utilisations	9
-	1.7	-	1.7	60.6	196.0	Rectifications	10
26.4	7 086.9	-	7 086.9	15 082.5	15 606.1	Livraisons de gaz marchand	11
30.8	**8 818.3**	-	**8 818.3**	**18 789.5**	**19 266.5**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	12
						DISTRIBUTION DE GAZ	
						Approvisionnement:	
26.4	7 086.9	-	7 086.9	15 082.5	15 606.1	Total de gaz marchand	13
-	1 129.7	-	1 129.7	2 394.9	2 498.9	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	0.9	0.9	1.5	1.6	Importations	15
-	20.4	34.1	54.5	109.8	106.3	Autres arrivages(4)	16
26.4	**8 216.6**	**35.0**	**8 251.6**	**17 488.7**	**18 142.8**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	17
						Utilisation:	
						Ventes:	
-	0.1	-	0.1	0.2	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	592.4	-	592.4	1 216.1	1 112.8	Québec	19
-	2 612.5	-	2 612.5	5 462.7	5 199.6	Ontario	20
-	253.5	-	253.5	525.5	573.4	Manitoba	21
-	343.4	-	343.4	660.6	748.1	Saskatchewan	22
-	1 536.4	0.9	1 537.3	3 161.5	3 410.3	Alberta	23
22.6	523.1	-	523.1	1 065.0	1 154.6	Colombie-Britannique	24
3.8	3.8	-	3.8	7.8	6.3	Territoires du Nord-Ouest	25
26.4	**5 865.2**	**0.9**	**5 866.1**	**12 099.4**	**12 205.3**	**Total des ventes**	26
-	2 123.7	-	2 123.7	4 890.5	5 536.4	Exportations	27
-	62.8	34.1	96.9	155.2	76.0	Autres livraisons(4,5)	28
-	54.2	-	54.2	99.7	128.4	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
-	11.2	-	11.2	37.8	17.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
-	249.0	-	249.0	510.0	522.8	Gaz consommé dans les réseaux	31
-	-149.5	-	-149.5	-303.9	-343.2	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
26.4	**8 216.6**	**35.0**	**8 251.6**	**17 488.7**	**18 142.8**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND**	33

(1) Comprend 22.6 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 213,5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
(3) Comprend 1,6 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 42.0 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.
Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1986

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1986

Month / Mois	New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	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	0.2	55.5	275.7	9 675.8	1 026.8	33.4	11 067.5
February - Février	0.1	0.2	96.0	246.9	8 545.3	888.0	30.8	9 807.3
March - Mars	0.1	0.2	90.0	252.4	8 208.4	780.4	31.6	9 363.1
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
Decembre - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	**0.3**	**0.6**	**241.5**	**775.0**	**26 429.5**	**2 695.2**	**95.8**	**30 237.9**
FEBRUARY - 1985 - TOTAL - FÉVRIER	0.1	0.2	37.2	199.4	8 879.7	967.6	21.5	10 105.7
YEAR-TO-DATE - 1985 - TOTAL CUMULATIF DE L'ANNÉE	**0.3**	**0.6**	**120.8**	**624.5**	**27 253.4**	**2 978.0**	**79.7**	**31 057.3**

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, February 1986

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, février 1986

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia / Colombie-Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
PROPANE:					
Production	0.3	5.1	450.4	18.5	474.3
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	26.7	-	26.7
Net withdrawals - Prélèvement net	**0.3**	**5.1**	**423.7**	**18.5**	**447.6**
BUTANE:					
Production	0.1	3.8	287.6	12.7	304.2
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	2.3	-	2.3
Net withdrawals - Prélèvement net	**0.1**	**3.8**	**285.3**	**12.7**	**301.9**
ETHANE - ÉTHANE:					
Production	-	4.0	599.4	-	603.4
Less - Moins:					
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	**-**	**4.0**	**599.4**	**-**	**603.4**

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA
1010519341

Canada