

C-3

# Crude petroleum and natural gas production

September 1978

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1978



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries  
Division.  
Energy and Minerals Section.

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division: :

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Charlottetown, Fredericton, Moncton, Saint John and Sydney by calling the operator and asking for ZENITH 22066. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Note

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires.  
Section de l'énergie et des minéraux.

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de Charlottetown, Fredericton, Moncton, de Saint John et de Sydney en demandant à la téléphoniste le numéro ZENITH 22066. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA  
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1978 - SEPTEMBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1979 - Janvier  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year—par année

Vol. 30—No. 9

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.
- \* includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.
- \* comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

## INTRODUCTION

September - 1978 - Septembre

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1978 amounted to 40,956,000 barrels (6 507 000 cubic metres) or 1,365,200 barrels (216 900 cubic metres) per day, an increase of 3.1% or 40,400 barrels (6 400 cubic metres) per day from September 1977.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1978 is as follows: 33.9 million barrels (5.4 million cubic metres) (82.9%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million barrels (1.1 million cubic metres) (17.1%) were exported. The 0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 14.7 million barrels (2.3 million cubic metres), or 489,000 barrels (77 700 cubic metres) per day.

Natural gas production decreased 8.2% to 255,241 million cubic feet (7 230.4 million cubic metres) from 278,032 million cubic feet (7 876.0 million cubic metres) in September 1977.

The disposition of natural gas for September 1978, is as follows: 50.2 billion cubic feet (1 422.0 million cubic metres) were net deliveries to storage and injection operations; 47.5 billion cubic feet (1 346.1 million cubic metres) were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 64.0 billion cubic feet (1 812.5 million cubic metres) were exported; 83.6 billion cubic feet (2 367.5 million cubic metres) were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 9.9 billion cubic feet (282.3 million cubic metres) between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En septembre 1978, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 40,956,000 barils (6 507 000 mètres cubes) ou 1,365,200 barils (216 900 mètres cubes) par jour, soit, par rapport à septembre 1977, une augmentation de 3.1 % ou de 40,400 barils (6 400 mètres cubes) par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1978 se répartit de la manière suivante: 33.9 millions de barils (5.4 millions de mètres cubes) (82.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 7.0 millions de barils (1.1 millions de mètres cubes) (17.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 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 14.7 millions de barils (2.3 millions de mètres cubes) ou 489,000 barils (77 700 mètres cubes) par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 8.2 %, passant de 278,032 millions de pi<sup>3</sup> (7 876.0 millions de mètres cubes) à 255,241 millions de pi<sup>3</sup> (7 230.4 millions de mètres cubes) entre septembre 1977 et septembre 1978.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été la suivante: 50.2 milliards de pi<sup>3</sup> (1 422.0 millions de mètres cubes) ont été absorbés par le stockage et l'injection; 47.5 milliards de pi<sup>3</sup> (1 346.1 millions de mètres cubes) ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 64.0 milliards de pi<sup>3</sup> (1 812.5 millions de mètres cubes) ont été exportés et 83.6 milliards de pi<sup>3</sup> (2 367.5 millions de mètres cubes) ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 9.9 milliards de pi<sup>3</sup> (282.3 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, 1978

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>	thousand barrels of 35 Canadian gallons			
1	January .....	--	51	321	5,192
2	February .....	--	46	291	4,544
3	March .....	--	49	329	5,126
4	April .....	1	47	312	4,639
5	May .....	--	55	314	5,011 <sup>P</sup>
6	June .....	1	52	307	4,974 <sup>P</sup>
7	July .....	--	60	315	5,181 <sup>P</sup>
8	August .....	--	53	321	5,168 <sup>P</sup>
9	September .....	1 <sup>R</sup>	50	311	4,951 <sup>P</sup>
10	October .....	--	48	321 <sup>P</sup>	5,237 <sup>D</sup>
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	3	511	3,142 <sup>P</sup>	50,023 <sup>P</sup>
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	--	--	--	10
15	February .....	--	--	--	7
16	March .....	--	--	--	12
17	April .....	--	--	--	12
18	May .....	--	--	--	14
19	June .....	--	--	--	14 <sup>P</sup>
20	July .....	--	--	--	13 <sup>P</sup>
21	August .....	--	--	--	14 <sup>P</sup>
22	September .....	--	--	--	13 <sup>P</sup>
23	October .....	--	--	--	13 <sup>P</sup>
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	121 <sup>P</sup>
	<u>Propane</u>				
27	January .....	--	--	--	40
28	February .....	--	--	--	32
29	March .....	--	--	--	40
30	April .....	--	--	--	42
31	May .....	--	--	--	45
32	June .....	--	--	--	40 <sup>P</sup>
33	July .....	--	--	--	41 <sup>P</sup>
34	August .....	--	--	--	41 <sup>P</sup>
35	September .....	--	--	--	38
36	October .....	--	--	--	34 <sup>P</sup>
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	393 <sup>P</sup>
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	--	--	--	18
41	February .....	--	--	--	14
42	March .....	--	--	--	18
43	April .....	--	--	--	19
44	May .....	--	--	--	22
45	June .....	--	--	--	21 <sup>P</sup>
46	July .....	--	--	--	23 <sup>P</sup>
47	August .....	--	--	--	23 <sup>P</sup>
48	September .....	--	--	--	21 <sup>P</sup>
49	October .....	--	--	--	19 <sup>P</sup>
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	--	--	--	198 <sup>P</sup>
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	3	511 <sup>P</sup>	3,142 <sup>P</sup>	50,735 <sup>P</sup>
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	September 1978 .....	1	50	311	3,023 <sup>P</sup>
55	Septembre 1978 .....	1	55	322	5,381

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
31,802	1,111	105	38,582	Janvier .....	1
30,607	967	90	36,545	Février .....	2
34,122	1,028	96	40,750	Mars .....	3
26,721	1,024	34	32,778	Avril .....	4
29,472	876	26	35,754 <sup>P</sup>	Mai .....	5
39,778	1,101	64	46,277 <sup>P</sup>	Juin .....	6
29,640	784	129	36,109 <sup>P</sup>	Juillet .....	7
33,748	1,166	125	40,581 <sup>P</sup>	Août .....	8
31,315 <sup>r</sup>	1,174 <sup>r</sup>	114	37,916 <sup>P</sup>	Septembre .....	9
35,538	1,214 <sup>r</sup>	28	42,386 <sup>P</sup>	Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
322,743	10,445 <sup>P</sup>	811	387,678 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
3,841	93	—	3,944	Janvier .....	14
3,284	87	—	3,378	Février .....	15
3,581	92	—	3,685	Mars .....	16
3,504	92	—	3,608	Avril .....	17
3,597	75	—	3,686	Mai .....	18
3,089	65	—	3,168 <sup>P</sup>	Juin .....	19
3,306	61	—	3,380 <sup>P</sup>	Juillet .....	20
3,382	46	—	3,442 <sup>P</sup>	Août .....	21
2,960 <sup>r</sup>	67 <sup>r</sup>	—	3,040 <sup>P</sup>	Septembre .....	22
3,388	85 <sup>P</sup>	—	3,485 <sup>P</sup>	Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
33,933	763 <sup>P</sup>	—	34,816 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	26
				<u>Propane</u>	
2,713	52	—	2,805	Janvier .....	27
2,572	44	—	2,648	Février .....	28
2,741	42	—	2,823	Mars .....	29
2,494	39	—	2,575	Avril .....	30
2,206	40	—	2,291	Mai .....	31
2,547	38	—	2,625 <sup>P</sup>	Juin .....	32
2,495	33	—	2,569 <sup>P</sup>	Juillet .....	33
2,538	47	—	2,626 <sup>P</sup>	Août .....	34
2,286 <sup>r</sup>	54 <sup>r</sup>	—	2,378 <sup>P</sup>	Septembre .....	35
2,849	52 <sup>P</sup>	—	2,935 <sup>P</sup>	Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
25,441	441 <sup>P</sup>	—	26,275 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	39
				<u>Butanes</u>	
1,779	58	—	1,855	Janvier .....	40
1,675	50	—	1,739	Février .....	41
1,765	55	—	1,838	Mars .....	42
1,598	60	—	1,677	Avril .....	43
1,653	57	—	1,732	Mai .....	44
1,623	52	—	1,696 <sup>P</sup>	Juin .....	45
1,581	52	—	1,656 <sup>P</sup>	Juillet .....	46
1,623	46	—	1,692 <sup>P</sup>	Août .....	47
1,437 <sup>r</sup>	57 <sup>r</sup>	—	1,515 <sup>P</sup>	Septembre .....	48
1,776	61 <sup>P</sup>	—	1,856 <sup>P</sup>	Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
16,510	548 <sup>P</sup>	—	17,256 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	52
398,625	12,197 <sup>P</sup>	811	466,025 <sup>P</sup>	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
37,398	1,352	114	44,849	septembre 1978 .....	54
36,676	1,371	108	43,914	septembre 1977 .....	55

TABLE 1A. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1978

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Crude oil and condensate</u>		thousands of cubic metres		
1	January .....	-	8	51	825
2	February .....	-	7	46	722
3	March .....	--	8	52	814
4	April .....	--	7	49	737
5	May .....	--	9	50	796P
6	June .....	--	8	49	791P
7	July .....	--	10	50	823P
8	August .....	--	8	51	821P
9	September .....	--	8	49	787P
10	October .....	--	8	51P	832P
11	November .....				
12	December .....				
13	<u>Total year-to-date</u> .....	--	81	498P	7 948P
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	-	-	-	2
15	February .....	-	-	-	1
16	March .....	-	-	-	2
17	April .....	-	-	-	2
18	May .....	-	-	-	2
19	June .....	-	-	-	2P
20	July .....	-	-	-	2P
21	August .....	-	-	-	2P
22	September .....	-	-	-	3P
23	October .....	-	-	-	2P
24	November .....				
25	December .....				
26	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	19P
	<u>Propane</u>				
27	January .....	-	-	-	6
28	February .....	-	-	-	5
29	March .....	-	-	-	6
30	April .....	-	-	-	7
31	May .....	-	-	-	7
32	June .....	-	-	-	6P
33	July .....	-	-	-	7P
34	August .....	-	-	-	7P
35	September .....	-	-	-	6P
36	October .....	-	-	-	5P
37	November .....				
38	December .....				
39	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	62P
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	-	-	-	3
41	February .....	-	-	-	2
42	March .....	-	-	-	3
43	April .....	-	-	-	3
44	May .....	-	-	-	3
45	June .....	-	-	-	3P
46	July .....	-	-	-	4P
47	August .....	-	-	-	4P
48	September .....	-	-	-	3P
49	October .....	-	-	-	3P
50	November .....				
51	December .....				
52	<u>Total year-to-date</u> .....	-	-	-	31P
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u> .....	--	81	498P	8 050P
	<u>Total liquid hydrocarbons:</u>				
54	September 1978 .....	--	8	49	798P
55	Septembre 1977 .....	--	9	51	855

TABLEAU 1A. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1978

Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northeast Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
5 054	177	17	6 132	Janvier .....	1
4 864	154	14	5 807	Février .....	2
5 422	163	15	6 474	Mars .....	3
4 246	163	5	5 207	Avril .....	4
4 683	139	4	5 681 <sup>P</sup>	Mai .....	5
6 321	175	10	7 354 <sup>P</sup>	Juin .....	6
4 710	124	21	5 738 <sup>P</sup>	Juillet .....	7
5 363	185	20	6 448 <sup>P</sup>	Août .....	8
4 976	186 <sup>R</sup>	18	6 024 <sup>P</sup>	Septembre .....	9
5 647	193 <sup>P</sup>	4	6 735 <sup>P</sup>	Octobre .....	10
				Novembre .....	11
				Décembre .....	12
51 286	1 659 <sup>P</sup>	128	61 600 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
610	15	-	627	Janvier .....	14
522	14	-	537	Février .....	15
569	15	-	586	Mars .....	16
557	14	-	573	Avril .....	17
572	12	-	586	Mai .....	18
491	10	-	503 <sup>P</sup>	Juin .....	19
525	10	-	537 <sup>P</sup>	Juillet .....	20
537	7	-	546 <sup>P</sup>	Août .....	21
470 <sup>R</sup>	11 <sup>R</sup>	-	483 <sup>P</sup>	Septembre .....	22
538	13 <sup>P</sup>	-	553 <sup>P</sup>	Octobre .....	23
				Novembre .....	24
				Décembre .....	25
5 591	121 <sup>P</sup>	-	5 531 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	26
				<u>Propane</u>	
431	8	-	445	Janvier .....	27
408	7	-	420	Février .....	28
435	7	-	448	Mars .....	29
396	6	-	409	Avril .....	30
350	6	-	363	Mai .....	31
404	6	-	416 <sup>P</sup>	Juin .....	32
396	5	-	408 <sup>P</sup>	Juillet .....	33
403	7	-	417 <sup>P</sup>	Août .....	34
363 <sup>R</sup>	8 <sup>R</sup>	-	377 <sup>P</sup>	Septembre .....	35
452	8 <sup>P</sup>	-	465 <sup>P</sup>	Octobre .....	36
				Novembre .....	37
				Décembre .....	38
4 038	68 <sup>P</sup>	-	4 168 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	39
				<u>Butanes</u>	
283	9	-	295	Janvier .....	40
266	8	-	276	Février .....	41
280	9	-	292	Mars .....	42
254	9	-	266	Avril .....	43
263	9	-	275	Mai .....	44
258	8	-	269 <sup>P</sup>	Juin .....	45
251	8	-	263 <sup>P</sup>	Juillet .....	46
258	7	-	269 <sup>P</sup>	Août .....	47
228 <sup>R</sup>	9 <sup>R</sup>	-	240 <sup>P</sup>	Septembre .....	48
282	10 <sup>P</sup>	-	295 <sup>P</sup>	Octobre .....	49
				Novembre .....	50
				Décembre .....	51
2 623	86 <sup>P</sup>	-	2 740 <sup>P</sup>	<u>Total cumulatif de l'année</u> .....	52
53 338	1 934 <sup>P</sup>	128	74 039 <sup>P</sup>	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
				<u>Total d'hydrocarbures liquides:</u>	
6 037	214	18	7 124 <sup>P</sup>	septembre 1978 .....	54
5 828	218	17	6 978	septembre 1977 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1978

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
		thousand barrels of 35 Canadian gallons					
	<u>Supply</u>						
	Domestic production:						
1	Crude oil .....	1	50	311	4,939 <sup>P</sup>	30,580(1)	
2	Synthetic crude oil .....	-	-	-	-	669	
3	Less - Returned to formation .....	-	-	-	-	-	
4	<u>Total</u> .....	1	50	311	4,939 <sup>P</sup>	31,249	
5	Condensate .....	-	-	-	12 <sup>P</sup>	66	
6	Pentanes plus .....	-	-	-	13 <sup>P</sup>	2,960	
7	Net withdrawals .....	1	50	311	4,964 <sup>P</sup>	34,275	
8	Imports .....	...	...	...	...	...	
9	<u>Total supply</u> .....	1	50	311	4,964 <sup>P</sup>	34,275	
	<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces .....	-	-	-	-	-	
11	Quebec .....	-	-	-	384	7,081	
12	Ontario .....	-	50	258	2,806	9,640	
13	Manitoba .....	-	-	30	74	777	
14	Saskatchewan .....	-	-	-	2	732	
15	Alberta .....	-	-	-	-	7,514	
16	British Columbia .....	-	-	-	-	3,325	
17	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-	
18	<u>Total</u> .....	-	50	288	3,266	29,069	
	Exports to the United States:						
	Petroleum administration:						
	District:						
19	I .....	-	-	-	-	247	
20	II .....	-	-	24	1,611	2,917	
21	IV .....	-	-	-	-	1,825	
22	V .....	-	-	-	-	387	
23	<u>Total</u> .....	-	-	24	1,611	5,376	
	Inventories:						
	Opening:						
24	Field and plant .....	2	-	33	747 <sup>P</sup>	2,080	
25	Transporters' .....	-	-	24	4,022	29,820	
	Closing:						
26	Field and plant .....	2	-	33	761 <sup>P</sup>	1,888	
27	Transporters' .....	-	-	25	4,134	30,284	
28	Net changes .....	-	-	1	126 <sup>P</sup>	272	
29	Deliveries to other purchasers .....	1	-	-	-	6	
30	Pipeline fuel .....	-	-	-	-	-	
31	Field and plant use .....	-	-	-	-	-	
32	Losses and adjustments .....	-	-	- 2	- 39 <sup>P</sup>	- 44 <sup>P</sup>	
33	<u>Total disposition</u> .....	1	50	311	4,964 <sup>P</sup>	34,275	

(1) Includes 213,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — 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		N <sup>o</sup>
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
1,168	114	37,163 <sup>P</sup>	...	37,163 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	669	...	669	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins - Repris pour l'injection .....	3
1,168	114	37,832 <sup>P</sup>	...	37,832 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
6	—	84 <sup>P</sup>	...	84 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
67	—	3,040	...	3,040 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
1,241	114	40,956 <sup>P</sup>	...	40,956 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	14,670	14,670	Importations .....	8
1,241	114	40,956 <sup>P</sup>	14,670	55,626 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	7,471	7,471	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	7,465	5,337	12,802	Québec .....	11
—	—	12,754	1,697	14,451	Ontario .....	12
—	—	881	—	881	Manitoba .....	13
—	—	734	165	899	Saskatchewan .....	14
—	—	7,514	—	7,514	Alberta .....	15
1,181	—	4,506	—	4,506	Colombie-Britannique .....	16
—	91	91	—	91	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,181	91	33,945	14,670	48,615	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	247	—	247	I .....	19
—	—	4,552	—	4,552	II .....	20
—	—	1,825	—	1,825	IV .....	21
12	—	399	—	399	V .....	22
12	—	7,023	—	7,023	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
49	106	3,017 <sup>P</sup>	—	3,017 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
863	—	34,729	367	35,096	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
78	129	2,891 <sup>P</sup>	—	2,891 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	26
957	—	35,400	367	35,767	Transporteurs .....	27
123	23	545 <sup>P</sup>	—	545 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	7	—	7	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
—2	—	—2	—	—2	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
—73	—	—562 <sup>P</sup>	—	—562 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
1,333	114	40,956 <sup>P</sup>	14,670	55,626 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 213,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 2A. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalents, by Source, Canada, September 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	--	8	49	785P	4 859(1)
2	Synthetic crude oil .....	--	--	--	--	106
3	Less - Returned to formation .....	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u> .....	--	8	49	785P	4 965
5	Condensate .....	--	--	--	2P	11
6	Pentanes plus .....	--	--	--	2P	470
7	Net withdrawals .....	--	8	49	789P	5 446
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	--	8	49	789P	5 446
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	--	--	--	--	--
11	Quebec .....	--	--	--	61	1 125
12	Ontario .....	--	8	41	446	1 332
13	Manitoba .....	--	--	5	12	124
14	Saskatchewan .....	--	--	--	--	116
15	Alberta .....	--	--	--	--	1 194
16	British Columbia .....	--	--	--	--	528
17	Northwest Territories .....	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u> .....	--	8	46	519	4 619
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I .....	--	--	--	--	39
20	II .....	--	--	4	256	464
21	IV .....	--	--	--	--	290
22	V .....	--	--	--	--	61
23	<u>Total</u> .....	--	--	4	256	854
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	--	--	5 <sup>r</sup>	119P	331
25	Transporters' .....	--	--	4	639	4 739
	Closing:					
26	Field and plant .....	--	--	5	121P	300
27	Transporters' .....	--	--	4	657	4 813
28	Net changes .....	--	--	--	20P	43
29	Deliveries to other purchasers .....	--	--	--	--	1
30	Pipeline fuel .....	--	--	--	--	--
31	Field and plant use .....	--	--	--	--	--
32	Losses and adjustments .....	--	--	- 1	- 6P	- 71
33	<u>Total disposition</u> .....	--	8	49	789P	5 446

(1) Includes 33 848 cubic metres of experimental crude.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — 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		N <sup>o</sup>
milliers de mètres cubes						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure :	
185	18	5 904 <sup>P</sup>	...	5 904 <sup>P</sup>	Pétrole brut .....	1
—	—	106	...	106	Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	—	...	—	Moins - Repris pour l'injection .....	3
185	18	6 010 <sup>P</sup>	...	6 010 <sup>P</sup>	<u>Total</u> .....	4
1	—	14 <sup>P</sup>	...	14 <sup>P</sup>	Condensat .....	5
11	—	483 <sup>P</sup>	...	483 <sup>P</sup>	Pentanes plus .....	6
197	18	6 507 <sup>P</sup>	...	6 507 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	7
...	...	...	2 331	2 331	Importations .....	8
197	18	6 507 <sup>P</sup>	2 331	8 838 <sup>P</sup>	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 187	1 187	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	1 186	848	2 034	Québec .....	11
—	—	2 027	270	2 297	Ontario .....	12
—	—	141	—	141	Manitoba .....	13
—	—	116	26	142	Saskatchewan .....	14
—	—	1 194	—	1 194	Alberta .....	15
188	—	716	—	716	Colombie-Britannique .....	16
—	14	14	—	14	Territoires du Nord-Ouest .....	17
188	14	5 394	2 331	7 725	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	39	—	39	I .....	19
—	—	724	—	724	II .....	20
—	—	290	—	290	IV .....	21
2	—	63	—	63	V .....	22
2	—	1 116	—	1 116	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
8	17	480 <sup>P</sup>	—	480 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	24
137	—	5 519	58	5 577	Transporteurs .....	25
					Fin d'exercice:	
12	21	459 <sup>P</sup>	—	459 <sup>P</sup>	Gisements et usines de traitement .....	26
152	—	5 626	58	5 684	Transporteurs .....	27
19	4	86 <sup>P</sup>	—	86 <sup>P</sup>	Variations nettes .....	28
—	—	1	—	1	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
—	—	—	—	—	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 12	—	— 90 <sup>P</sup>	—	— 90 <sup>P</sup>	Pertes et rectifications .....	32
197	18	6 507 <sup>P</sup>	2 331	8 838 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Incluant 33 848 mètres cubes de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,  
September 1978

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	6	-	883	4,292 <sup>P</sup>	228,940
2	Less - Field flared and waste .....	-	-	-	577 <sup>P</sup>	2,567
3	Net new production .....	6	-	883	3,715 <sup>P</sup>	226,373
4	Less - Injected and stored .....	-	-	-	-	30,514
5	Net withdrawals .....	6	-	883	3,715 <sup>P</sup>	195,859
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	-	-	-	407 <sup>P</sup>	423
7	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	67 <sup>P</sup>	2,375
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	-	-	-	103 <sup>P</sup>	27,559
8b	Other disposition and uses .....	-	-	-	165 <sup>P</sup>	10,231
9	Adjustment .....	-	-	-	- 347 <sup>P</sup>	1,890
10	Deliveries of marketable gas .....	6	-	883	3,320	153,381
11	<u>Total disposition</u> .....	6	-	883	3,715 <sup>P</sup>	195,859
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	6	-	883	2,946	19,913
12b	Plants .....	-	-	-	374	133,468
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	6	-	883	3,320	153,381
14	Receipts from distributor storage .....	-	-	-	243	739
15	Imports .....	-	-	-	-	-
16	Other receipts(2) .....	-	-	114	-	5
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	6	-	997	3,563	154,125
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
18	New Brunswick .....	6	-	-	-	-
19	Quebec .....	-	-	-	-	5,818
20	Ontario .....	-	-	985	-	33,091
21	Manitoba .....	-	-	-	-	2,269
22	Saskatchewan .....	-	-	-	2,982	2,374
23	Alberta .....	-	-	-	-	27,522
24	British Columbia .....	-	-	-	-	456
25	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	6	-	985	2,982	71,530
27	Exports .....	-	-	-	-	53,320
28	Other deliveries(2,3) .....	-	-	5	-	401
29	Deliveries to distributor storage .....	-	-	-	891	19,667
30	Line pack fluctuation .....	-	-	-	13	85
31	Pipeline fuel .....	-	-	-	50	4,458
32	Pipeline losses, etc. ....	-	-	7	- 373	4,668
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	6	-	997	3,563	154,125

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadias sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N <sup>o</sup>
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. CISÈMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
24,727(1)	221	259,069P	...	259,069P	Production originale brute .....	1
486	198	3,828P	...	3,828P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
24,241	23	255,241P	...	255,241P	Production originale nette .....	3
107	-	30,621	...	30,621	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
24,134	23	224,620P	...	224,620P	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
683	-	1,513P	...	1,513P	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
13	-	2,455P	...	2,455P	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
2,194	-	29,856P	...	29,856P	Pertes en cours de traitement .....	8a
1,799	-	12,195P	...	12,195P	Autres emplois et utilisations .....	8b
- 45	-	1,498P	...	1,498P	Rectifications .....	9
19,490	23	177,103	...	177,103	Livraisons de gaz marchand .....	10
24,134	23	224,620P	...	224,620P	Total de l'utilisation .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
733	23	24,504	...	24,504	Arrivages de gaz marchand:	12
18,757	-	152,599	...	152,599	Cisements .....	12a
					Usines .....	12b
19,490	23	177,103	...	177,103	Total (12a + 12b) .....	13
-	-	982	...	982	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	1	1	Importations .....	15
-	-	119	1,181	1,300	Autres arrivages(2) .....	16
19,490	23	178,204	1,182	179,386	Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	6	-	6	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	5,818	-	5,818	Québec .....	19
-	-	34,076	-	34,076	Ontario .....	20
-	-	2,269	-	2,269	Manitoba .....	21
-	-	5,356	-	5,356	Saskatchewan .....	22
-	-	27,522	1	27,523	Alberta .....	23
8,049	-	8,505	-	8,505	Colombie-Britannique .....	24
-	23	23	-	23	Territoires du Nord-Ouest .....	25
8,049	23	83,575	1	83,576	Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement) .....	26
10,663	-	63,983	-	63,983	Exportations .....	27
-	-	406	1,181	1,587	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	20,558	-	20,558	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	99	-	99	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
529	-	5,044	-	5,044	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
139	-	4,539	-	4,539	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
19,490	23	178,204	1,182	179,386	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 3A. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1975

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	170	-	25 014	121 583 <sup>P</sup>	6 485 375
2	Less - Field flared and waste .....	-	-	-	16 345 <sup>P</sup>	72 717
3	Net new production .....	170	-	25 014	105 238 <sup>P</sup>	6 412 658
4	Less - Injected and stored .....	-	-	-	-	864 396
5	Net withdrawals .....	170	-	25 014	105 238 <sup>P</sup>	5 548 262
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses .....	-	-	-	11 529 <sup>P</sup>	11 983
7	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	1 898 <sup>P</sup>	67 278
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage .....	-	-	-	2 918 <sup>P</sup>	780 687
8b	Other disposition and uses .....	-	-	-	4 674 <sup>P</sup>	289 822
9	Adjustment .....	-	-	-	- 9 830 <sup>P</sup>	53 540
10	Deliveries of marketable gas .....	170	-	25 014	94 049	4 344 952
11	<u>Total disposition</u> .....	170	-	25 014	105 238 <sup>P</sup>	5 548 262
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields .....	170	-	25 014	83 454	564 092
12b	Plants .....	-	-	-	10 595	3 780 860
13	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	170	-	25 014	94 049	4 344 952
14	Receipts from distributor storage .....	-	-	-	6 883	20 934
15	Imports .....	-	-	-	-	-
16	Other receipts(2) .....	-	-	3 229	-	142
17	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(13 + 14 + 15 + 16).</u>	170	-	28 243	100 932	4 366 028
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
18	New Brunswick .....	170	-	-	-	-
19	Quebec .....	-	-	-	-	164 811
20	Ontario .....	-	-	27 903	-	937 397
21	Manitoba .....	-	-	-	-	64 276
22	Saskatchewan .....	-	-	-	84 474	67 250
23	Alberta .....	-	-	-	-	779 639
24	British Columbia .....	-	-	-	-	12 917
25	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u> .....	170	-	27 903	84 474	2 026 290
27	Exports .....	-	-	-	-	1 510 440
28	Other deliveries(2,3) .....	-	-	142	-	11 359
29	Deliveries to distributor storage .....	-	-	-	25 240	557 124
30	Line pack fluctuation .....	-	-	-	368	2 436
31	Pipeline fuel .....	-	-	-	1 416	126 201
32	Pipeline losses, etc. ....	-	-	198	- 10 566	132 178
33	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(26 to 32 inclusive).</u>	170	-	28 243	100 932	4 366 028

See footnote(s) on page 18.

TABLEAU 2A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1978

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
700 462(1)	6 261	7 338 865 <sup>P</sup>	...	7 338 865 <sup>P</sup>	Production originale brute .....	1
13 767	5 609	108 438 <sup>P</sup>	...	108 438 <sup>P</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
686 695	652	7 230 427 <sup>P</sup>	...	7 230 427 <sup>P</sup>	Production originale nette .....	3
3 031	-	867 427	...	867 427	Moins - Gaz injecté et stocké .....	4
683 664	652	6 363 000 <sup>P</sup>	...	6 363 000 <sup>P</sup>	Prélèvement net .....	5
					<u>Utilisation</u>	
19 348	-	42 860 <sup>P</sup>	...	42 860 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	6
368	-	69 544 <sup>P</sup>	...	69 544 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	7
62 151	-	845 756 <sup>P</sup>	...	845 756 <sup>P</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
50 962	-	345 458 <sup>P</sup>	...	345 458 <sup>P</sup>	Pertes en cours de traitement .....	8a
- 1 275	-	42 435 <sup>P</sup>	...	42 435 <sup>P</sup>	Autres emplois et utilisations .....	8b
552 110	652	5 016 947	...	5 016 947	Rectifications .....	9
					Livraisons de gaz marchand .....	10
883 854	652	6 363 000 <sup>P</sup>	...	6 363 000 <sup>P</sup>	<u>Total de l'utilisation</u> .....	11
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
20 765	652	694 147	...	694 147	Arrivages de gaz marchand:	12
531 345	-	4 322 800	...	4 322 800	Cisements .....	12a
					Usines .....	12b
552 110	652	5 016 947	...	5 016 947	<u>Total (12a + 12b)</u> .....	13
-	-	27 817	...	27 817	Déstockage par les distributeurs .....	14
...	...	...	...	28	Importations .....	15
-	-	3 371	33 455	36 826	Autres arrivages(2) .....	16
552 110	652	5 048 135	33 483	5 081 618	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> (13 + 14 + 15 + 16).	17
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	170	-	170	Nouveau-Brunswick .....	18
-	-	164 811	-	164 811	Québec .....	19
-	-	965 300	-	965 300	Ontario .....	20
-	-	64 276	-	64 276	Manitoba .....	21
-	-	151 724	-	151 724	Saskatchewan .....	22
-	-	779 639	28	779 667	Alberta .....	23
228 011	-	240 928	-	240 928	Colombie-Britannique .....	24
-	652	652	-	652	Territoires du Nord-Ouest .....	25
228 011	652	2 367 500	28	2 367 528	<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> .....	26
362 060	-	1 812 500	-	1 812 500	Exportations .....	27
-	-	11 501	33 455	44 956	Autres livraisons(2,3) .....	28
-	-	582 364	-	582 364	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs ..	29
-	-	2 804	-	2 804	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	30
15 269	-	142 886	-	142 886	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
4 770	-	128 580	-	128 580	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
552 110	652	5 048 135	33 483	5 081 618	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 18.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1978

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1978

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 feet at 14.73 pounds per square inch absolute and 60°F								
millions de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F								
January - Janvier .....	7	-	906	5,669	299,475	36,978	2,254	345,289
February - Février .....	10	-	812	4,771	261,544	32,664	2,024	301,825
March - Mars .....	10	-	831	4,334	274,352	33,350	1,934	314,811
April - Avril .....	9	-	863	3,865	253,904	29,428	1,626	289,695
May - Mai .....	6	-	955	4,854 <sup>P</sup>	236,916	25,879	1,775	270,385 <sup>P</sup>
June - Juin .....	5	-	831	4,589 <sup>P</sup>	221,832	19,367	989	247,613 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	6	-	879	3,813 <sup>P</sup>	235,198	20,193	1,345	261,434 <sup>P</sup>
August - Août .....	6	-	991	3,034 <sup>P</sup>	238,414	21,610	1,835	265,890 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	6	-	883 <sup>F</sup>	3,715 <sup>P</sup>	226,373 <sup>F</sup>	22,638 <sup>F</sup>	1,626	255,241 <sup>P</sup>
October - Octobre .....	6	-	1,027 <sup>P</sup>	5,335 <sup>P</sup>	252,640	26,150 <sup>P</sup>	1,698	286,856 <sup>P</sup>
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année .....</u>	71	-	8,978 <sup>P</sup>	43,979 <sup>P</sup>	2,500,648	268,257 <sup>P</sup>	17,106	2,839,039 <sup>P</sup>
<u>Total September - 1977 - Septembre .....</u>	6	-	893	3,877	242,256	28,574	2,426	278,032
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
milliers de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier .....	198	-	25 665	160 590	8 483 480	1 047 507	63 851	9 781 291
February - Février .....	283	-	23 002	135 152	7 408 977	925 300	57 335	8 550 049
March - Mars .....	283	-	23 540	122 773	7 771 799	944 733	54 786	8 917 914
April - Avril .....	255	-	24 447	109 487	7 192 552	833 632	46 061	8 206 434
May - Mai .....	170	-	27 053	137 503 <sup>P</sup>	6 711 318	733 096	50 282	7 659 422 <sup>P</sup>
June - Juin .....	142	-	23 540	129 996 <sup>P</sup>	6 284 021	548 625	28 017	7 014 341 <sup>P</sup>
July - Juillet .....	170	-	24 900	108 014 <sup>P</sup>	6 662 651	572 024	38 101	7 405 860 <sup>P</sup>
August - Août .....	170	-	28 073	85 947 <sup>P</sup>	6 753 753	612 164	51 982	7 532 089 <sup>P</sup>
September - Septembre .....	170	-	25 014 <sup>F</sup>	105 238 <sup>P</sup>	6 412 658 <sup>F</sup>	641 285 <sup>F</sup>	46 062 <sup>F</sup>	7 230 427 <sup>P</sup>
October - Octobre .....	170	-	29 093 <sup>P</sup>	151 129 <sup>P</sup>	7 156 745	740 773 <sup>P</sup>	48 101	8 126 011 <sup>P</sup>
November - Novembre .....								
December - Décembre .....								
<u>Year-to-date - Total - Cumu- latif de l'année .....</u>	2 011	-	254 327 <sup>P</sup>	1 245 829 <sup>P</sup>	70 837 954	7 599 139 <sup>P</sup>	484 578	80 441 838 <sup>P</sup>
<u>Total September - 1977 - Septembre .....</u>	170	-	25 297	109 827	6 862 589	809 440	68 723	7 876 046



TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur, September 1978

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement, septembre 1978

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousands of barrels - milliers de barils		short tons - tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	38 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	175 <sup>P</sup>
Alberta .....	2,288	1,437	482,234
British Columbia - Colombie-Britannique .....	54	57	3,480
<u>Canada</u> .....	2,380 <sup>P</sup>	1,515 <sup>P</sup>	485,889 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	2	--	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
<u>Canada</u> .....	2	--	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	38 <sup>P</sup>	21 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	2,286	1,437	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	54	57	...
<u>Canada</u> .....	2,378 <sup>P</sup>	1,515 <sup>P</sup>	...
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		metric tonnes métriques
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	159 <sup>P</sup>
Alberta .....	363	228	437 475
British Columbia - Colombie-Britannique .....	8	9	3 157
<u>Canada</u> .....	377 <sup>P</sup>	240 <sup>P</sup>	440 791 <sup>P</sup>
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	--	--	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
<u>Canada</u> .....	--	--	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	6 <sup>P</sup>	3 <sup>P</sup>	...
Alberta .....	363	228	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	8	9	...
<u>Canada</u> .....	377 <sup>P</sup>	240 <sup>P</sup>	...

FOOTNOTES

- (1) Includes the Yukon production of - million cubic feet ( - thousand cubic metres) and 1,603 million cubic feet (45 410 thousand cubic metres) produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

NOTES

- (1) Comprend la production du Yukon de - millions de pieds cubes ( - milliers de mètres cubes) et 1,603 millions de pieds cubes (45 410 milliers 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 le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.







STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519205