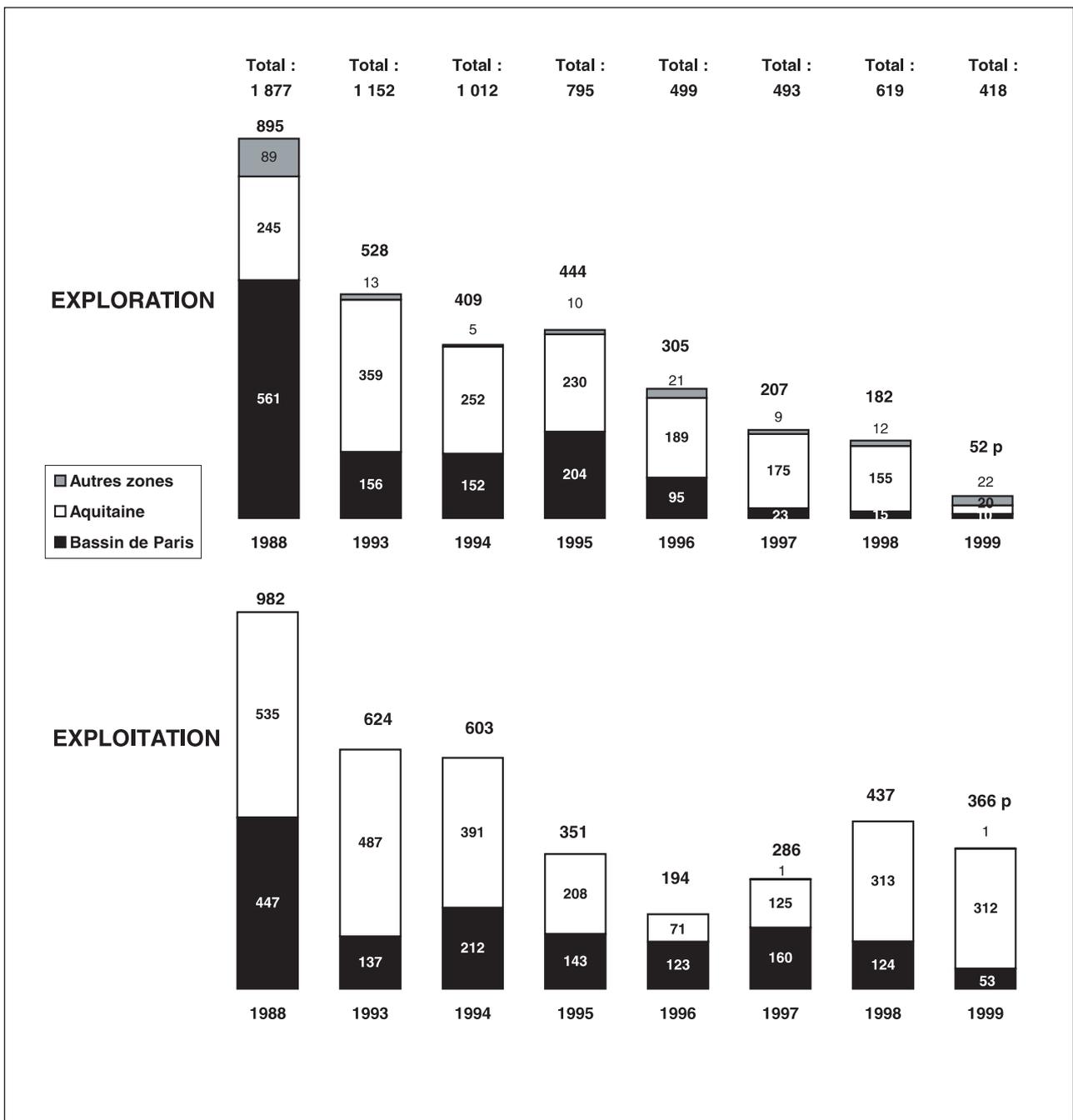


Les hydrocarbures

par Thierry Quintaine,
 Direction des matières premières et des hydrocarbures,
 DGEMP, Ministère de l'Economie, des Finances et de l'Industrie

Exploration - Exploitation

Investissements (en millions de francs)



Source : DGEMP - DIMAH

Pétrole brut : production et approvisionnement

Structure des réceptions de produits à distiller

(unité : million de tonnes)

Pays	1973		1985		1990		1996		1997		1998		1999	
		% du total des récept.		% du total des récept.		% du total des récept.		% du total des récept.		% du total des récept.		% du total des récept.		% du total des récept.
Total des réceptions.....	134,92	100,0	74,34	100,0	73,43	100,0	83,72	100,0	87,5	100,0	90,4	100,0	82,1	100,0
Proche-Orient	96,43	71,5	21,73	29,4	31,72	43,2	30,67	36,6	33,8	38,6	39,3	45,5	33,6	40,9
Arabie Saoudite	30,17	22,4	5,97	8,1	15,15	20,6	18,30	21,9	19,3	22,1	18,1	20,0	15,1	18,4
Irak	18,68	13,8	6,38	8,6	2,95	4,0	0,00	0,0	3,8	4,3	8,4	9,3	7,4	9,0
Iran	10,82	8,0	4,08	5,5	9,08	12,4	8,57	10,2	6,4	7,3	7,9	8,8	6,8	8,3
EAU-Oman	15,87	11,8	2,11	2,9	1,93	2,6	0,25	0,3	0,0	0,0	0,6	0,6	0,0	0,0
Qatar	3,41	2,5	1,64	2,2	0,22	0,3	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Syrie	0,59	0,4	0,49	0,7	2,16	2,9	2,62	3,1	3,2	3,7	3,5	3,9	2,6	3,1
Koweït	15,48	11,5	0,55	0,7	0,00	0,0	0,80	1,0	0,9	1,0	0,8	0,9	1,7	2,1
Autres	1,41	1,0	0,51	0,7	0,23	0,3	0,13	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Afrique du Nord											6,4	7,1	5,7	6,9
Algérie	11,10	8,2	3,58	4,8	3,05	4,2	3,02	3,6	3,9	4,5	3,4	3,8	3,0	3,6
Libye	6,49	4,8	3,06	4,1	2,95	4,0	1,93	2,3	2,5	2,9	2,5	2,8	2,3	2,8
Tunisie	0,29	0,2	0,37	0,5	0,16	0,2	0,46	0,6	0,6	0,7	0,4	0,4	0,4	0,5
Egypte	-	-	2,01	2,53	1,01	1,4	0,08	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0
Afrique Noire											9,4	10,4	6,3	7,7
Nigeria	12,59	9,3	8,08	10,9	3,11	4,2	8,38	10	4,6	5,3	6,2	6,9	4,9	6,0
Gabon, Congo	-	-	2,59	3,5	4,85	6,6	0,83	1,0	0,8	0,9	1,4	1,6	0,1	0,2
Cameroun, Angola ...	2,36	1,7	3,45	4,7	5,83	7,9	1,01	1,2	1,5	1,7	1,4	1,6	1,3	1,5
Autres											0,3	0,3	0,0	0,0
Autres											25,3	39,0	36,5	44,5
Norvège	0,19	0,1	4,20	5,6	5,76	7,9	15,00	17,9	18,0	20,6	17,8	19,7	14,8	18,1
Royaume-Uni	-	0,0	14,90	20,0	4,66	6,4	12,97	15,5	12,7	14,5	11,5	12,7	13,0	15,8
Ex-URSS	3,36	2,5	4,08	5,5	6,25	8,5	8,69	10,4	8,4	9,6	5,7	6,2	7,8	9,5
Venezuela	1,80	1,3	0,64	0,9	0,45	0,6	00,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Mexique	-	-	2,65	3,6	2,49	3,4	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres pays	0,31	0,2	3,00	4,1	1,13	1,6	0,69	0,8	0,7	0,8	0,3	0,4	0,9	1,1

Source : Direction des Matières Premières et des Hydrocarbures.

Evolution de l'approvisionnement en produits à distiller

(en millions de tonnes)

	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Importations pour besoins français	76,3	78,0	83,7	87,5	90,4	82,1
dont :						
- Pétrole brut et condensats	74,5	76,9	83,1	87,3	90,3	81,9
- APD	1,8	1,1	0,6	0,2	0,1	0,2
Importations au titre du façonnage	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Production française de pétrole brut	2,8	2,5	2,1	1,8	1,7	1,5
Variations de stocks de pétrole brut	- 0,3	-	- 0,4	- 0,3	0,1	-0,4
Total	879,1	80,5	85,4	89,0	92,2	83,2

Source : Direction des Matières Premières et des Hydrocarbures.

Les produits raffinés

Evolution de l'approvisionnement en produits raffinés

(en millions de tonnes)

	1995	1996	1997	1998	1999
Production nette des raffineries	74,4	78,4	82,9	86,1	77,4
Réceptions (1)	23,4	22,1	20,4	20,5	23,6
Expéditions (2)	115,1	17,9	19,5	27,0	24,4
Variations de stocks (3)	+ 0,4	- 0,2	- 0,2	0,1	-1,1
Total	82,3	82,8	94	79,7	75,5

(1) N.c. rachats sur façonnage, inclus dans la production.

(2) Tous types d'opérations

(3) Raffinage et distribution

Source : Direction des Matières Premières et des Hydrocarbures.

Production des raffineries françaises

En millions de tonnes	1995	1996	1997	1998	1999
Production brute totale	79,6	83,8	88,5	91,3	82,7
dont :					
GPL	2,2	2,5	2,8	2,7	2,3
Essence et super (1)	117,0	17,5	17,9	18,5	17,0
Charges vapocraqueurs	3,5	4,4	5,4	5,3	4,7
Carburéacteur	5,6	6,3	6,6	6,7	6,6
Gazole moteur	20,0	20,3	20,8	21,7	20,5
Fuel domestique	11,0	13,0	14	14,1	12,1
Fuel lourd BTS (2)	1,3	1,6	1,6	2,1	1,5
Fuel lourd HTS	6,9	6,3	6,4	6,9	6,3
Lubrifiants	1,8	1,9	1,9	1,9	1,5

(1) Y compris retours de la pétrochimie.

(2) Teneur en soufre < 1 %.

Source : Direction des Matières Premières et des Hydrocarbures.

Production de gaz naturel et d'hydrocarbures extraits du gaz naturel

Gaz naturel	1975	1980	1990	1996	1997	1998	1999
Production de gaz brut (millions de m ³)	10 617	10 822	4 334	4 169	3 817	3 257	3 002
Produits finis obtenus :							
Gaz épuré (millions de m ³)	7 394	7 536	2 964	2 909	2 593	2 197	1940
Poduits pétroliers (en 1 000 t)	781	836	353	295	248	209	188
Soufre (en 1 000 t)	1 762	1 830	667	719	671	575	550

Source : Direction des Matières Premières et des Hydrocarbures - SCGH.

Evolution des échanges extérieurs par catégorie de produits

(millions de tonnes)		1995	1996	1997	1998	1999
Carburants-auto	réceptions	1,86	1,89	1,78	1,50	1,55
	expéditions	3,65	4,42	4,77	5,27	4,71
	solde	1,79	2,53	2,99	3,77	3,16
Naphta	réceptions	3,84	3,85	3,08	3,26	4,07
	expéditions	0,65	0,69	0,72	0,87	0,54
	solde	- 3,19	- 3,16	- 2,36	- 2,39	- 3,53
Gazole/Fioul domestique	réceptions	10,87	10,34	10,60	9,00	9,41
	expéditions	2,68	3,4	3,19	2,24	2,05
	solde	- 8,19	- 6,94	- 7,41	- 6,76	- 7,36
Fioul lourd	réceptions	0,54	0,53	0,38	1,81	1,96
	expéditions	2,3	2,37	3,03	3,67	2,88
	solde	1,76	1,84	2,65	1,86	0,92
Bitumes	réceptions	0,34	0,28	0,26	0,28	0,30
	expéditions	0,32	0,35	0,32	0,32	0,62
	solde	-0,02	0,07	0,06	0,04	0,32
Coke de pétrole	réceptions	0,41	0,29	0,30	0,26	0,25
	expéditions	0	0	0,00	0,00	0,00
	solde	- 0,41	- 0,29	- 0,3	- 0,26	- 0,25
Autres Produits	réceptions	5,12	5,06	5,01	4,38	5,78
	expéditions	5,62	6,83	7,46	6,95	4,39
	solde	0,5	1,77	2,45	2,57	- 1,39
Total	réceptions (1)	22,98	22,24	21,41	20,49	23,56
	expéditions (2)	15,23	18,06	19,49	19,33	17,41
	solde	- 7,75	- 4,18	- 1,92	- 1,16	- 6,15

(1) Hors rachats sur façonnage.

(2) Expéditions normales.

Source : Direction des Matières Premières et des Hydrocarbures.

Remarque : les chiffres ci-dessus peuvent différer de ceux publiés par la Direction générale des Douanes, qui utilise une méthode différente.

Echanges de produits raffinés par zone géographique

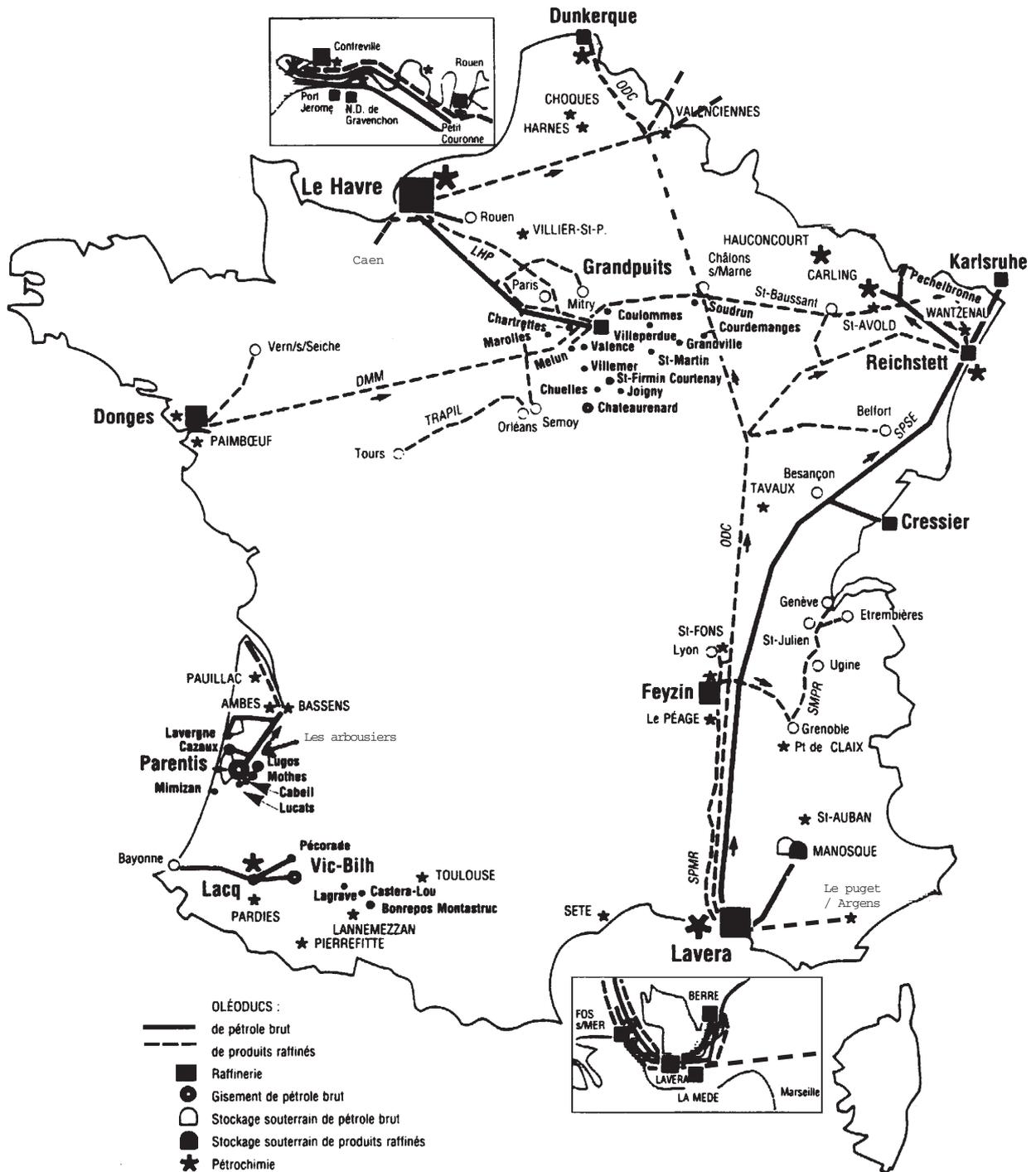
(millions de tonnes)	Réceptions (1)		Expéditions (2)		Solde		Réceptions	Expéditions	Solde
	1997	1998	1997	1998	1997	1998	1999	1999	1999
Europe de l'Ouest	13,4	12,5	13,2	12,2	- 0,2	- 0,3	12,7	10,1	- 2,6
Europe de l'Est	2,1	2,1	0,7	0,3	- 1,4	1,8	3,0	0,2	- 2,8
dont ex-URSS	1,5	2,1	0,0	0,1	- 1,5	- 2,0	2,9	0,1	- 2,8
Afrique	3,1	2,8	1,2	1,3	- 1,9	- 1,5	3,6	1,3	- 2,3
Moyen-Orient	0,6	0,6	0,5	0,4	- 0,1	- 0,2	0,5	0,4	- 0,1
Etats-Unis	0,6	0,2	1,7	1,6	1,1	1,4	0,2	1,2	+ 1,0
Autres	1,6	2,2	2,2	3,6	0,6	1,4	3,6	4,1	+ 0,5
Total	21,4	20,5	19,5	19,3	- 1,9	- 1,2	23,6	17,4	- 6,1

(1) Hors rachats sur façonnage.

(2) Expéditions normales.

Source : Direction des Matières Premières et des Hydrocarbures.

Hydrocarbures liquides
Gisements - Oléoducs - Situation début 1998



Source : Comité professionnel du pétrole.



- | | |
|--|--|
| PRODUCTION | STOCKAGE |
| ■ Huillère | □ Souterrain en projet |
| ▼ Gisement de gaz naturel | ○ Souterrain en service de gaz naturel |
| TRANSPORT (canalisation) | ◆ Méthane liquide |
| — G.D.F. Gaz naturel type "B" | POINTS DE LIVRAISON |
| — G.D.F. Gaz naturel type "H" | ■ Dist. pub. G.D.F. (GN) seule ou avec client indust. Groupe gazier |
| ⋯ G.D.F. Gaz naturel type "H" décidée ou en cours de réalisation | □ Dist. pub. G.D.F. (GN) seule ou avec client indust. CFM |
| ⋯ G.S.O. Gaz naturel type "H" | ● Dist. pub. G.D.F. (GN) seule ou avec client indust. G.S.O. |
| ⋯ E.A.P. Gaz naturel type "H" | ▣ Client industriel Groupe gazier sans dist. pub. |
| ◎ Station de recompression du réseau G.N. | ▣ Client industriel CFM sans dist. pub. |
| | ▣ Régie ou Entreprise non nationalisée (GN) |
| | ◎ Régie ou Entreprise non nationalisée (GN) Réseau G.S.O. } Libellé en italiques |
| | ✱ Centrale électrique raccordée au réseau gaz naturel |

INDUSTRIE GAZIÈRE - Production, stockage et transport du gaz au 1^{er} janvier 1998